
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 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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
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-	

ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC		033149															
EL PRODUCTO		WELL #:	1H	RRCID ->	249667	COMPL. DATE	10/28/2006	TOTAL DEPTH	14700	PERF. N/A							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
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-	

BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056															
EVANS I LTD		WELL #:	1	RRCID ->	256886	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	8535	PERF. N/A							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
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-	

CONTANGO RESOURCES, LLC		100222															
STATE 71		WELL #:	1	RRCID ->	279295	COMPL. DATE	11/15/2006	TOTAL DEPTH	16581	PERF. N/A							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
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-	

STATE 71		WELL #:	1R	RRCID ->	280130	COMPL. DATE	08/12/2007	TOTAL DEPTH	12150	PERF. N/A							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
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-	

PERFORMANCE OPERATING PARTNERS, MAY, JOHN		100367															
		WELL #:	3	RRCID ->	179176	COMPL. DATE	08/24/2000	TOTAL DEPTH	11202	PERF. 5130 - 5550							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
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-	

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

MBX OPERATING LLC				101199										
EICHENHOFER, C. C.				WELL #:	2	RRCID ->	171488	COMPL. DATE	08/28/1998	TOTAL DEPTH	13410	PERF.	12989 - 13410	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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

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

CIMAREX ENERGY CO.				153438										
JOBE 70-20				WELL #:	1H	RRCID ->	283661	COMPL. DATE	01/12/2018	TOTAL DEPTH	11895	PERF.	11356 - 15014	
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-

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

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438						
MEDWICK 32 FEDERAL COM		WELL #:		4H	RRCID -> 289598	COMPL. DATE 07/04/2018	TOTAL DEPTH 7408	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

INTERSTATE EXPLORATIONS LLC				425206						
SIBLEY RANCH 47 STATE "25"		WELL #:		1	RRCID -> 222750	COMPL. DATE 09/20/2005	TOTAL DEPTH 11170	PERF.10668	-	10770
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445						
FULK, MONTGOMERY		WELL #:		14	RRCID -> 197922	COMPL. DATE 06/21/2003	TOTAL DEPTH 6703	PERF. N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

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

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

LONGFELLOW FW		WELL #:		1201R	RRCID -> 211898	COMPL. DATE 07/06/2005	TOTAL DEPTH 4872	PERF. 4460	-	4499
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

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	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

LONGFELLOW FW		WELL #:	1104	RRCID ->	211968	COMPL. DATE	03/17/2005	TOTAL DEPTH	4836	PERF.	3896 - 4310	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

LA ESCALERA		WELL #:	1501	RRCID ->	215453	COMPL. DATE	07/25/2005	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	N/A	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

LONGFELLOW FW		WELL #:	1302	RRCID ->	220546	COMPL. DATE	03/19/2006	TOTAL DEPTH	3606	PERF.	2912 - 2952	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

LONGFELLOW STATE NORTH		WELL #:	3601	RRCID ->	223176	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	4042 - 4192	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

WEST RANCH HTC -2-		WELL #:	601	RRCID ->	224132	COMPL. DATE	02/04/2006	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	N/A	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

WEST RANCH SOUTH		WELL #:	5102	RRCID ->	247091	COMPL. DATE	03/30/2005	TOTAL DEPTH	5623	PERF.	N/A	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

OXY USA INC.				630591										
ELSNORE 70		WELL #:		7001	RRCID ->	283911	COMPL. DATE	08/09/2016	TOTAL DEPTH	17000	PERF.	15473 - 16212		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC				916958										
ROBBINS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	192987	COMPL. DATE	10/25/2002	TOTAL DEPTH	13660	PERF.	11970 - 11990		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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

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

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

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 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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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		
03	2883 X	1728	-0-	-1155	-0-	1719	2	9	9	N	8		96
04	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	4810	2	12	9	N	11		107
05	5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	5310	2	12	9	N	11		118
06	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3504	2	15	9	N	14		132
*07	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3734	2	3	9	N	3		135
08	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT		135

MORTON 23		WELL #:		1	RRCID ->	197666	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	16222	PERF.11120 - 11192		
03	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2924	2	21	9	N	19		162
04	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	2992	2	10	9	N	9		171
05	1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	1972	2	2	9	N	2		173
06	5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	5903	2	22	9	N	20		193
07	7081 X	7081	-0-	-0-	-0-	6865	2	216	9	N	196	191 1	198
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		198

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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

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		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

NEC OPERATING, LLC		100325											
FITZGERALD STATE		WELL #:		2	RRCID ->	162160	COMPL. DATE	02/04/1997	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3084 - 3370		
03	465 #	411	-0-	-54	-0-	411	3			N	-0-		-0-
04	450 #	396	-0-	-54	-0-	396	3			N	-0-		-0-
05	465 #	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-		-0-
06	450 #	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT		-0-
07	465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT		-0-
08	403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT		-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
O												
03	2604 #	1742	-0-	-862	-0-	1742	2			Y	-0-	-0-
04	2400 #	1289	-0-	-1111	-0-	1289	2			Y	-0-	-0-
05	2139 #	1940	-0-	-199	-0-	1940	2			Y	-0-	-0-
06	2070 #	1438	-0-	-632	-0-	1438	2			Y	-0-	-0-
07	2139 #	1314	-0-	-825	-0-	1314	2			Y	-0-	-0-
08	1953 #	21	-0-	-1932	-0-	21	2			Y	-0-	-0-

EATON "A" WELL #: 2 RRCID -> 111145 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 3862 PERF. 2975 - 3759												
03	651 #	610	-0-	-41	-0-	597	2	13	9	N	12	173
04	630 #	609	-0-	-21	-0-	595	2	14	9	N	13	186
05	651 #	613	-0-	-38	-0-	601	2	12	9	N	11	37
06	630 #	410	-0-	-220	-0-	397	2	13	9	N	12	49
07	651 #	384	-0-	-267	-0-	372	2	12	9	N	11	60
08	620 #	23	-0-	-597	-0-	9	2	14	9	N	13	73

ABELL (CLEAR FORK UPPER) 00292 116 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS												
NEC OPERATING, LLC 100325												
NEXTGEN WELL #: 2 RRCID -> 155471 COMPL. DATE 07/24/1995 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3336 - 3344												
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	12	28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	40
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	40
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	40
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	40

PORTANA PROPERTIES LLC 101513												
HUNT -A- WELL #: 3 RRCID -> 054361 COMPL. DATE 11/29/1972 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3050 - 3151												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

HUNT "B" WELL #: 1 RRCID -> 069441 COMPL. DATE 12/17/1976 TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

HUNT "C" WELL #: 1 RRCID -> 103947 COMPL. DATE 01/01/1983 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3198 - 3410												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

ABELL (CLEAR FORK 3200) 00292 145 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 NEC OPERATING, LLC 100325
 BREWER WELL #: 1 C RRCID -> 058103 COMPL. DATE 02/15/1974 TOTAL DEPTH 4120 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
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					23
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

ABELL (MONTROYA) 00292 435 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
 NEC OPERATING, LLC 100325
 TUCKER -A- WELL #: 1 RRCID -> 051905 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5113 - 5238

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
 RENAUD WELL #: 5 RRCID -> 216458 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 5148 PERF. 3208 - 3960

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

NEC OPERATING, LLC 100325
 EBERHARD, W. C. T. WELL #: 1 RRCID -> 067389 COMPL. DATE 05/27/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	155 #	100	-0-	-55	-0-	65	3	35	9	N	32	47	1			60
04	120 #	98	-0-	-22	-0-	65	3	33	9	N	30					90
05	93 #	86	-0-	-7	-0-	65	3	21	9	N	19					109
06	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					109
07	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					109
08	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					109

ABELL (PERMIAN-GENERAL) NEC OPERATING, LLC GERALDINE		//CONT.// 00292 500 //CONT.// 100325		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS		
		WELL #: 1		RRCID -> 069898		COMPL. DATE 09/15/1976		TOTAL DEPTH 1600 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	775 #	550	-0-	-225	-0-	550 3	N	-0-		-0-
04	750 #	550	-0-	-200	-0-	550 3	N	-0-		-0-
05	775 #	-0-	-0-	-775	-0-		N	-0-		-0-
06	660 #	NO RPT	-0-	-660	-0-		N	NO RPT		-0-
07	620 #	NO RPT	-0-	-620	-0-		N	NO RPT		-0-
08	558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-		N	NO RPT		-0-

LESSENICH, L. C.		WELL #: 2		RRCID -> 088810		COMPL. DATE 07/04/1984		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 3126 - 3174		
03	1147 #	661	-0-	-486	-0-	661 3	Y	-0-		-0-
04	930 #	662	-0-	-268	-0-	662 3	Y	-0-		-0-
05	665 R	665	-0-	-0-	-0-	665 3	Y	-0-		-0-
06	630 #	NO RPT	-0-	-630	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	682 #	NO RPT	-0-	-682	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	682 #	NO RPT	-0-	-682	-0-		Y	NO RPT		-0-

NEXTGEN		WELL #: 3		RRCID -> 275777		COMPL. DATE 06/26/2014		TOTAL DEPTH 4065 PERF. 3596 - 3721		
03	1209 #	1163	-0-	-46	-0-	1163 3	N	-0-		-0-
04	1170 #	1163	-0-	-7	-0-	1163 3	N	-0-		-0-
05	1209 #	18	-0-	-1191	-0-	18 3	N	-0-		-0-
06	1170 #	NO RPT	-0-	-1170	-0-		N	NO RPT		-0-
07	1209 #	NO RPT	-0-	-1209	-0-		N	NO RPT		-0-
08	1209 #	NO RPT	-0-	-1209	-0-		N	NO RPT		-0-

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

CITATION OIL & GAS CORP. GLENN, D.K.		154235 WELL #: 5		RRCID -> 149196		COMPL. DATE 04/22/1994		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3824 - 3836		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-

ENERGY TWENTY OPERATING LLC GLENN, D. K. "A"		252144 WELL #: 1		RRCID -> 068741		COMPL. DATE 09/18/1976		TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25

ABELL (PERMIAN-GENERAL) //CONT.// 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS																	
HIGH MOUNTAIN OIL & GAS, LLC 385564																	
WILLIAMS, C. WELL #: 1 RRCID -> 106173 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3217 - 3374																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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-

VIDONIA OIL LLC 885568																	
CROCKETT WELL #: 3 RRCID -> 132646 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4697 - 4843																	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					105
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

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

AMOCO SILVERMAN WELL #: 1 RRCID -> 149747 COMPL. DATE 06/05/1994 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 3540 - 3580																	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
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

BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 153452 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 5369 PERF. 3543 - 3619																	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
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

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3	N	-0-	-0-	-0-
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3	N	-0-	-0-	-0-
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3	N	-0-	-0-	-0-
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	3	N	-0-	-0-	-0-
07	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3	N	-0-	-0-	-0-
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3	N	-0-	-0-	-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	1240 N	1175	-0-	-65	-0-	1175	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1140 N	813	-0-	-327	-0-	813	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1302 N	1002	-0-	-300	-0-	1002	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1271 N	817	-0-	-454	-0-	817	3	N	-0-	-0-	-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	1581 N	1393	-0-	-188	-0-	1297	3	96 9	N	87	178
04	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1142	3	97 9	N	88	84
05	1426 N	1303	-0-	-123	-0-	1226	3	77 9	N	70	154
06	1350 N	1054	-0-	-296	-0-	979	3	75 9	N	68	54
07	1271 N	916	-0-	-355	-0-	872	3	44 9	N	40	94
08	1302 N	633	-0-	-669	-0-	579	3	54 9	N	49	143

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	496 N	389	-0-	-107	-0-	389	3		N	-0-	-0-
04	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-	-0-
05	403 N	368	-0-	-35	-0-	368	3		N	-0-	-0-
06	390 N	294	-0-	-96	-0-	294	3		N	-0-	-0-
07	341 N	262	-0-	-79	-0-	262	3		N	-0-	-0-
08	372 N	174	-0-	-198	-0-	174	3		N	-0-	-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	14B2 EXT	5	-0-	5	8	5	3		N	-0-	2
04	14B2 EXT	6	-0-	6	14	6	3		N	-0-	2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-	2
06	14 R	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-	2
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2

ABELL (3200) 00292 957 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
NEC OPERATING, LLC 100325
WOFFORD, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 045602 COMPL. DATE 09/07/1963 TOTAL DEPTH 6080 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-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-

ABELL (3200) //CONT.// 00292 957 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
 NEC OPERATING, LLC //CONT.// 100325
 HOOK WELL #: 1 RRCID -> 144846 COMPL. DATE 04/20/1993 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 3182 - 3194

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1116 #	1099	-0-	-17	-0-	1099 3		N	-0-			-0-
04	1085 R	1085	-0-	-0-	-0-	1085 3		N	-0-			-0-
05	1116 #	1067	-0-	-49	-0-	1067 3		N	-0-			-0-
06	1080 #	NO RPT	-0-	-1080	-0-			N	NO RPT			-0-
07	1116 #	NO RPT	-0-	-1116	-0-			N	NO RPT			-0-
08	1116 #	NO RPT	-0-	-1116	-0-			N	NO RPT			-0-

ABELL, EAST (GRAYBURG) 00293 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
 ROCA PRODUCTION, INC. 722193
 EATON WELL #: 1A RRCID -> 121972 COMPL. DATE 07/20/1986 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 2010 - 2025

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

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

03	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057 3		N	-0-			-0-
04	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043 3		N	-0-			-0-
05	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024 3		N	-0-			-0-
06	1860 N	836	-0-	-1024	-0-	836 3		N	-0-			-0-
07	1922 N	256	-0-	-1666	-0-	256 3		N	-0-			-0-
08	1922 N	1635	-0-	-287	-0-	1635 3		N	-0-			-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
 ALLISON WELL #: 2001U RRCID -> 103078 COMPL. DATE 06/26/1981 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 4139 - 9487

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

ALLISON 2 WELL #: 1301 RRCID -> 152289 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 1524 - 1613

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.//		01814	500	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409												
LONGFELLOW XX 1995		WELL #:		1	RRCID ->	160328	COMPL. DATE	06/20/1996	TOTAL DEPTH	8160	PERF.	7639	-	8120		
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

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

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

WEST RANCH		WELL #:		5093	RRCID ->	228889	COMPL. DATE	05/15/2007	TOTAL DEPTH	3505	PERF.	3078	-	3395		
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-		9 2		N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WEST RANCH		WELL #:		5091	RRCID ->	229053	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	3297	PERF.	2780	-	3118		
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WEST RANCH		WELL #:		2704	RRCID ->	229054	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	1956	-	3185		
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	-0-		4 1	26 2	N	-0-					-0-
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-		2 1	14 2	N	-0-					-0-
05	31 N	9	-0-	-22	-0-	-0-		1 1	8 2	N	-0-					-0-
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-		2 1	49 2	N	-0-					-0-
*07	29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-		2 1	27 2	N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
 WEST RANCH WELL #: 5095 RRCID -> 229636 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3380 - 4216

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WEST RANCH WELL #: 2617 RRCID -> 230104 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 3466 PERF. 1910 - 3005

03	93 N	15	-0-	-78	-0-	2	1	12	2	N	1	1	1			-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
05	124 N	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			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-

WEST RANCH WELL #: 8014 RRCID -> 230666 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3610 - 3750

03	93 N	17	-0-	-76	-0-	2	1	15	2	N	-0-					-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	93 N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	N	-0-					-0-
*07	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST STATE WELL #: 403E RRCID -> 231954 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4435 - 5784

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WEST RANCH WELL #: 2609 RRCID -> 233105 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2246 - 2890

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

ALLISON WELL #: 2116 RRCID -> 234156 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 4676 - 5600

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.// 01814 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
WEST STATE		WELL #: 2415		RRCID -> 234158		COMPL. DATE 08/05/2007		TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3398 - 4312								
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WEST RANCH				WELL #: 5033		RRCID -> 234718		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2770 - 3190						
03	62 N	21	-0-	-41	-0-	3	1	18	2	N	-0-					-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
05	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-					-0-
*07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH				WELL #: 2705 S		RRCID -> 234821		COMPL. DATE 10/08/2007		TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2446 - 3187						
03	651 N	107	-0-	-544	-0-	14	1	92	2	N	1	1	1			7
						1	9									
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	2	N	-0-					7
05	496 N	29	-0-	-467	-0-	2	1	27	2	N	-0-					7
06	582 N	582	-0-	-0-	-0-	21	1	561	2	N	-0-					7
*07	430 N	430	-0-	-0-	-0-	23	1	407	2	N	-0-					7
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

WEST RANCH				WELL #: 6061		RRCID -> 237778		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 3740 PERF. 2657 - 3348						
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	2	N	-0-					10
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					10
05	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					10
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	N	-0-					10
*07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					10
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

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

WEST RANCH				WELL #: 6056		RRCID -> 237866		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 4443 PERF. 4071 - 4250						
03	31 N	12	-0-	-19	-0-	2	1	10	2	N	-0-					-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
05	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
*07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
08	0 N	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 #: 5090 RRCID -> 237958 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2306 - 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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2 N		1	-0-	-1	-0-	1 2			N	-0-			-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	1 N		-0-	-0-	-1	-0-				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	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 8010 RRCID -> 238033 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 3474 - 4246

03	31 N		20	-0-	-11	-0-	3 1	17 2	N	-0-				-0-
04	10 N		10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	N	-0-				-0-
05	31 N		2	-0-	-29	-0-	2 2		N	-0-				-0-
06	12 N		12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-				-0-
*07	1 N		1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-				-0-
08	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

LONGFELLOW WELL #: 1207 RRCID -> 239357 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5544 - 6380

03	62 N		17	-0-	-45	-0-	2 1	15 2	N	-0-				-0-
04	8 N		8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 2	N	-0-				-0-
05	31 N		4	-0-	-27	-0-	4 2		N	-0-				-0-
06	27 N		27	-0-	-0-	-0-	1 1	26 2	N	-0-				-0-
*07	16 N		16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 2	N	-0-				-0-
08	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

ALLISON WELL #: 4709 RRCID -> 240931 COMPL. DATE 12/07/2020 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 3580 - 4280

03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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-

WEST RANCH WELL #: 2312 RRCID -> 241215 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2808 - 3206

03	1085 N		34	-0-	-1051	-0-	4 1	29 2	N	1	1 1			-0-
							1 9							
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	713 N		1	-0-	-712	-0-	1 2		N	-0-				-0-
06	576 N		576	-0-	-0-	-0-	20 1	556 2	N	-0-				-0-
*07	123 N		123	-0-	-0-	-0-	7 1	116 2	N	-0-				-0-
08	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

WEST RANCH WELL #: 2621 RRCID -> 241259 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 4782 PERF. 2094 - 4622

03	10 N		5	-0-	-5	-0-	1 1	4 2	N	-0-				8
04	2 N		2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-				8
05	9 N		1	-0-	-8	-0-	1 2		N	-0-				8
06	7 N		7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-				8
*07	4 N		4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-				8
08	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				8

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.// 01814 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
LONGFELLOW STATE "A"		WELL #: 905		RRCID -> 241260		COMPL. DATE 11/27/2017		TOTAL DEPTH 5582 PERF. 2898 - 5252			
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	AMT CODE	BALANCE
03	403 N	81	-0-	-322	-0-	11	1	70	2	N	-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	N	-0-
05	310 N	8	-0-	-302	-0-	1	1	7	2	N	-0-
06	527 N	527	-0-	-0-	-0-	19	1	508	2	N	-0-
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	2	N	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

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

WEST RANCH		WELL #: 5048		RRCID -> 242182		COMPL. DATE 12/29/2007		TOTAL DEPTH 4526 PERF. 2480 - 3060			
03	93 N	6	-0-	-87	-0-	1	1	5	2	N	-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-
05	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	2	N	-0-
*07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 2706N		RRCID -> 243005		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 7412 PERF. 5128 - 6256			
03	31 N	12	-0-	-19	-0-	2	1	10	2	N	-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-
05	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-
*07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

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

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

ALLISON		WELL #: 2008		RRCID -> 249750		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3184 - 3272			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.//		01814 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409										
LONGFELLOW SS 600		WELL #:		1803	RRCID ->	253493	COMPL. DATE	04/06/2008	TOTAL DEPTH	7012	PERF.	3019 - 3636		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

ALLISON 4		WELL #:		302	RRCID ->	256557	COMPL. DATE	10/30/2008	TOTAL DEPTH	2300	PERF.	1592 - 1652
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

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

WEST RANCH		WELL #:		6042	RRCID ->	280241	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	5062	PERF.	2409 - 4778
03	62 N	28	-0-	-34	-0-	4	1	24	2	N	-0-	-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-	-0-
05	62 N	8	-0-	-54	-0-	1	1	7	2	N	-0-	-0-
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	N	-0-	-0-
*07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555		WELL #:	2	RRCID ->	159945	COMPL. DATE	10/25/1995	TOTAL DEPTH	12835	PERF.	7754 - 7874
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		04/02/2024									

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		
03	60699 X	60699	-0-	-0-	-0-	7	1	59878	2	Y	740	707	1	180
						814	9							
04	22026 X	22026	-0-	-0-	-0-	11	1	21645	2	Y	336	395	1	121
						370	9							
05	27741 X	27741	-0-	-0-	-0-	20	1	27416	2	Y	277	313	1	85
						305	9							
06	77455 X	77455	-0-	-0-	-0-	15	1	77338	2	Y	93	157	1	21
						102	9							
07	67408 X	67408	-0-	-0-	-0-	22	1	67055	2	Y	301	228	1	94
						331	9							
08	28591 X	28591	-0-	-0-	-0-	19	1	28500	2	Y	65	133	1	26
						72	9							

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
BLACK HAWK STATE		WELL #: 301BH		RRCID ->	284833	COMPL. DATE	02/06/2017	TOTAL DEPTH	9524	PERF. 9724 - 14041			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	17081 X	7100	-0-	-9981	-0-	7098	2	2	9	Y	2	5 1	3
04	16530 X	7340	-0-	-9190	-0-	7339	2	1	9	Y	1	2 1	2
05	17081 X	6041	-0-	-11040	-0-	6041	2			Y	-0-	2 1	-0-
06	6870 X	5116	-0-	-1754	-0-	5116	2			Y	-0-		-0-
07	7595 X	5481	-0-	-2114	-0-	5481	2			Y	-0-		-0-
08	7595 X	6133	-0-	-1462	-0-	6132	2	1	9	Y	1		1

REDWOOD		WELL #: 101BH		RRCID ->	284841	COMPL. DATE	10/05/2016	TOTAL DEPTH	14009	PERF.14100 - 18272			
03	81592 X	22937	-0-	-58655	-0-	22937	2			Y	-0-		-0-
04	78960 X	4448	-0-	-74512	-0-	4448	2			Y	-0-		-0-
05	78120 X	42277	-0-	-35843	-0-	42277	2			Y	-0-		-0-
06	74130 X	38969	-0-	-35161	-0-	38808	2	161	4	Y	-0-		-0-
07	60388 X	17060	-0-	-43328	-0-	17059	2	1	4	Y	-0-		-0-
08	42284 X	2632	-0-	-39652	-0-	2632	2			Y	-0-		-0-

CYPRESS STATE		WELL #: 101CH		RRCID ->	284843	COMPL. DATE	06/15/2017	TOTAL DEPTH	11545	PERF.14168 - 18456			
03	89798 X	89798	-0-	-0-	-0-	88	1	89710	2	Y	-0-		-0-
04	86053 X	86053	-0-	-0-	-0-	78	1	85975	2	Y	-0-		-0-
05	50375 X	25799	-0-	-24576	-0-	80	1	25719	2	Y	-0-		-0-
06	48750 X	9006	-0-	-39744	-0-	9006	2			Y	-0-		-0-
07	50375 X	2330	-0-	-48045	-0-	2321	2	9	9	Y	8	7 1	1
08	89807 X	1302	-0-	-88505	-0-	1226	2	76	9	Y	69	61 1	9

ASPEN STATE		WELL #: 101AH		RRCID ->	284844	COMPL. DATE	10/06/2017	TOTAL DEPTH	14042	PERF.14731 - 19315			
03	44059 X	44059	-0-	-0-	-0-	197	1	43862	2	N	-0-		-0-
04	35284 X	35284	-0-	-0-	-0-	211	1	35072	2	N	-0-		-0-
						1	4						
05	45012 X	28221	-0-	-16791	-0-	135	1	28067	2	N	-0-		-0-
						19	4						
06	43560 X	31224	-0-	-12336	-0-	182	1	31042	2	N	-0-		-0-
07	46595 X	46595	-0-	-0-	-0-	290	1	46305	2	N	-0-		-0-
08	44051 X	13762	-0-	-30289	-0-	168	1	13594	2	N	-0-		-0-

CYPRESS STATE		WELL #: 102AH		RRCID ->	284845	COMPL. DATE	06/18/2017	TOTAL DEPTH	13901	PERF.13800 - 18262			
03	82283 X	82283	-0-	-0-	-0-	81	1	82202	2	Y	-0-		-0-
04	85320 X	78067	-0-	-7253	-0-	70	1	77997	2	Y	-0-		-0-
05	91698 X	56215	-0-	-35483	-0-	70	1	56145	2	Y	-0-		-0-
06	88740 X	50427	-0-	-38313	-0-	50427	2			Y	-0-		-0-
07	91698 X	44722	-0-	-46976	-0-	1	1	44721	2	Y	-0-		-0-
08	82274 X	50228	-0-	-32046	-0-	50226	2	2	9	Y	2	2 1	-0-

KING FLICKA		WELL #: 101AH		RRCID ->	284846	COMPL. DATE	10/11/2017	TOTAL DEPTH	11743	PERF.10840 - 19305			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2024 - WELL PLUGGED 03/25/24													

REDWOOD		WELL #: 201AH		RRCID ->	284858	COMPL. DATE	03/29/2017	TOTAL DEPTH	13341	PERF.13512 - 17664			
03	47771 X	3769	-0-	-44002	-0-	3769	2			Y	-0-		-0-
04	47460 X	2214	-0-	-45246	-0-	2214	2			Y	-0-		-0-
05	49042 X	5636	-0-	-43406	-0-	5636	2			Y	-0-		-0-
06	47460 X	27143	-0-	-20317	-0-	27031	2	112	4	Y	-0-		-0-
07	39494 X	1156	-0-	-38338	-0-	1156	2			Y	-0-		-0-
08	5642 X	2529	-0-	-3113	-0-	2529	2			Y	-0-		-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
CHEYENNE		WELL #: 202AH		RRCID ->	284913	COMPL. DATE	04/17/2017	TOTAL DEPTH	9751	PERF.	9880 - 11979
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	
03		9720 X	9720	-0-	-0-	9701 3	19 9	Y	17	54 1	100
04		9994 X	9994	-0-	-0-	9986 3	8 9	Y	7		107
05		9440 X	9440	-0-	-0-	9430 3	10 9	Y	9		116
06		9420 X	5101	-0-	-4319	1 1	5096 3	Y	4		120
						4 9					
07		10323 X	8548	-0-	-1775	8541 3	7 9	Y	6	66 1	60
08		8986 X	8986	-0-	-0-	8985 3	1 9	Y	1		61

BLACK HAWK STATE		WELL #: 101BH		RRCID ->	284915	COMPL. DATE	08/28/2016	TOTAL DEPTH	10403	PERF.	10823 - 16034
03		26598 X	15436	-0-	-11162	15389 2	47 9	Y	43	18 1	54
04		25740 X	17590	-0-	-8150	17545 2	45 9	Y	41	23 1	72
05		26598 X	16805	-0-	-9793	16763 2	42 9	Y	38	74 1	36
06		14940 X	14807	-0-	-133	14807 2		Y	-0-	36 1	-0-
07		18166 X	13285	-0-	-4881	13271 2	14 9	Y	13		13
08		18166 X	14249	-0-	-3917	14242 2	7 9	Y	6	2 1	17

REDWOOD		WELL #: 301BH		RRCID ->	284917	COMPL. DATE	01/30/2017	TOTAL DEPTH	12937	PERF.	13046 - 17269
03		30039 X	4012	-0-	-26027	4012 2		Y	-0-		-0-
04		29070 X	2974	-0-	-26096	2974 2		Y	-0-		-0-
05		29822 X	3124	-0-	-26698	3124 2		Y	-0-		-0-
06		27420 X	15047	-0-	-12373	14985 2	62 4	Y	-0-		-0-
07		23157 X	612	-0-	-22545	612 2		Y	-0-		-0-
08		3999 X	1402	-0-	-2597	1402 2		Y	-0-		-0-

CEDAR STATE UNIT		WELL #: 102BH		RRCID ->	284935	COMPL. DATE	04/23/2018	TOTAL DEPTH	14587	PERF.	14520 - 19838
03		33914 X	4014	-0-	-29900	1 1	4013 2	Y	-0-		-0-
04		32820 X	5408	-0-	-27412	1 1	5407 2	Y	-0-		-0-
05		33852 X	4732	-0-	-29120	1 1	4731 2	Y	-0-		-0-
06		32760 X	26720	-0-	-6040	1 1	26719 2	Y	-0-		-0-
07		25513 X	16233	-0-	-9280	16233 2		Y	-0-		-0-
08		5580 X	2955	-0-	-2625	1 1	2954 2	Y	-0-		-0-

DOGWOOD STATE		WELL #: 109AH		RRCID ->	284955	COMPL. DATE	12/20/2017	TOTAL DEPTH	13924	PERF.	14135 - 18875
03		106361 X	69204	-0-	-37157	69204 2		Y	-0-		-0-
04		102930 X	31872	-0-	-71058	31837 2	35 9	Y	32		32
05		106361 X	19128	-0-	-87233	19128 2		Y	-0-		32
06		90540 X	82589	-0-	-7951	82464 2	125 9	Y	114		146
07		93558 X	2288	-0-	-91270	2274 2	14 9	Y	13	32 1	127
08		69192 X	10619	-0-	-58573	10574 2	45 9	Y	41	100 1	68

CEDAR STATE UNIT		WELL #: 101AR		RRCID ->	284956	COMPL. DATE	04/22/2018	TOTAL DEPTH	14336	PERF.	14664 - 19122
03		29326 X	19883	-0-	-9443	1 1	19882 2	Y	-0-		-0-
04		29520 X	10340	-0-	-19180	1 1	10339 2	Y	-0-		-0-
05		32147 X	27506	-0-	-4641	1 1	27505 2	Y	-0-		-0-
06		31110 X	20137	-0-	-10973	1 1	20136 2	Y	-0-		-0-
07		32147 X	12325	-0-	-19822	12325 2		Y	-0-		-0-
08		27497 X	522	-0-	-26975	1 1	521 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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	54188 X	1514	-0-	-52674	-0-	1514	2	Y	-0-			-0-
04	52440 X	8695	-0-	-43745	-0-	8695	2	Y	-0-			-0-
05	54095 X	3657	-0-	-50438	-0-	3657	2	Y	-0-			-0-
06	50460 X	30527	-0-	-19933	-0-	30527	2	Y	-0-			-0-
07	37572 X	22781	-0-	-14791	-0-	22781	2	Y	-0-			-0-
08	33030 X	33030	-0-	-0-	-0-	33030	2	Y	-0-			-0-

MESQUITE STATE UNIT		WELL #: 101AH		RRCID -> 284972		COMPL. DATE 03/26/2018		TOTAL DEPTH 14270 PERF.14312 - 19143				
03	18167 X	18167	-0-	-0-	-0-	42	1	18125	2	Y	-0-	-0-
04	25893 X	25893	-0-	-0-	-0-	81	1	25812	2	Y	-0-	-0-
05	29042 X	29042	-0-	-0-	-0-	142	1	28900	2	Y	-0-	-0-
06	20093 X	20093	-0-	-0-	-0-	152	1	19941	2	Y	-0-	-0-
07	25309 X	25309	-0-	-0-	-0-	164	1	25145	2	Y	-0-	-0-
08	29047 X	18977	-0-	-10070	-0-	143	1	18834	2	Y	-0-	-0-

CEDAR STATE UNIT		WELL #: 104BH		RRCID -> 284978		COMPL. DATE 04/24/2018		TOTAL DEPTH 14675 PERF.14585 - 19772				
03	53723 X	5132	-0-	-48591	-0-	1	1	5131	2	Y	-0-	-0-
04	51990 X	8333	-0-	-43657	-0-	1	1	8332	2	Y	-0-	-0-
05	53738 X	53738	-0-	-0-	-0-	1	1	53737	2	Y	-0-	-0-
06	51570 X	34565	-0-	-17005	-0-	1	1	34564	2	Y	-0-	-0-
07	42191 X	567	-0-	-41624	-0-	567	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	647	-0-	647	-0-	1	1	646	2	Y	-0-	-0-

MONT BLANC		WELL #: 203CH		RRCID -> 285003		COMPL. DATE 07/30/2017		TOTAL DEPTH 10875 PERF.11861 - 16730				
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

WEISSMIES		WELL #: 301BH		RRCID -> 285004		COMPL. DATE 02/11/2017		TOTAL DEPTH 10006 PERF.10006 - 14338				
03	12555 X	6137	-0-	-6418	-0-	6137	2	Y	-0-			-0-
04	11850 X	-0-	-0-	-11850	-0-			Y	-0-			-0-
05	15491 X	15491	-0-	-0-	-0-	22	1	15469	2	Y	-0-	-0-
06	11045 X	11045	-0-	-0-	-0-	14	1	11031	2	Y	-0-	-0-
07	9424 X	8443	-0-	-981	-0-	3	1	8417	2	Y	21	21
						23	9					
08	15500 X	1585	-0-	-13915	-0-	3	1	1528	2	Y	49	70
						54	9					

DOGWOOD STATE		WELL #: 202AH		RRCID -> 285008		COMPL. DATE 01/25/2018		TOTAL DEPTH 13276 PERF.13805 - 18161				
03	31744 X	3253	-0-	-28491	-0-	3253	2	Y	-0-			-0-
04	30720 X	8587	-0-	-22133	-0-	8587	2	Y	-0-			-0-
05	31744 X	3165	-0-	-28579	-0-	3165	2	Y	-0-			-0-
06	28590 X	23722	-0-	-4868	-0-	23722	2	Y	-0-			-0-
07	23157 X	1483	-0-	-21674	-0-	1483	2	Y	-0-			-0-
08	8866 X	8357	-0-	-509	-0-	8357	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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	36828 X	30941	-0-	-5887	-0-	323	1	30618	2	Y	-0-	-0-
04	32490 X	25700	-0-	-6790	-0-	340	1	25360	2	Y	-0-	-0-
05	33573 X	12652	-0-	-20921	-0-	321	1	12331	2	Y	-0-	-0-
06	31980 X	7272	-0-	-24708	-0-	34	1	7238	2	Y	-0-	-0-
07	31744 X	19698	-0-	-12046	-0-	36	1	19662	2	Y	-0-	-0-
08	30938 X	27907	-0-	-3031	-0-	16	1	27891	2	Y	-0-	-0-

DOGWOOD STATE		WELL #: 201AH		RRCID ->	285013	COMPL. DATE	01/22/2018	TOTAL DEPTH	13315	PERF.13534	- 18056	
03	52607 X	43144	-0-	-9463	-0-	43144	2		Y	-0-	-0-	
04	50910 X	42325	-0-	-8585	-0-	42325	2		Y	-0-	-0-	
05	49538 X	41637	-0-	-7901	-0-	41633	2	4	9	Y	4	
06	47940 X	40847	-0-	-7093	-0-	40829	2	18	9	Y	16	
07	48577 X	20744	-0-	-27833	-0-	20743	2	1	9	Y	1	
08	43741 X	32990	-0-	-10751	-0-	32990	2		Y	-0-	3 1	
											16 1	2

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 101CH		RRCID ->	285014	COMPL. DATE	09/24/2017	TOTAL DEPTH	11768	PERF.12280	- 16705	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2 1	78
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		78
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		78
06	10792 X	10792	-0-	-0-	-0-	10792	2		Y	-0-		78
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		78
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		78

MONT BLANC		WELL #: 103CH		RRCID ->	285031	COMPL. DATE	07/25/2017	TOTAL DEPTH	12506	PERF.12464	- 17386	
03	35214 X	35214	-0-	-0-	-0-	7	1	35207	2	Y	-0-	-0-
04	32221 X	32221	-0-	-0-	-0-	20	1	32201	2	Y	-0-	-0-
05	34112 X	34112	-0-	-0-	-0-	27	1	34085	2	Y	-0-	-0-
06	29384 X	29384	-0-	-0-	-0-	8	1	29376	2	Y	-0-	-0-
07	27300 X	27300	-0-	-0-	-0-	21	1	27279	2	Y	-0-	-0-
08	25447 X	25447	-0-	-0-	-0-	33	1	25414	2	Y	-0-	-0-

MONT BLANC		WELL #: 102AH		RRCID ->	285033	COMPL. DATE	07/31/2017	TOTAL DEPTH	12202	PERF.12184	- 16910	
03	24436 X	24436	-0-	-0-	-0-	3	1	24433	2	Y	-0-	7 1
04	14025 X	14025	-0-	-0-	-0-	7	1	14018	2	Y	-0-	-0-
05	18277 X	18277	-0-	-0-	-0-	13	1	18264	2	Y	-0-	-0-
06	55520 X	55520	-0-	-0-	-0-	10	1	55510	2	Y	-0-	-0-
07	19995 X	19995	-0-	-0-	-0-	6	1	19989	2	Y	-0-	-0-
08	5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	4	1	5293	2	Y	-0-	-0-

WEISSMIES UNIT A		WELL #: 102AH		RRCID ->	285037	COMPL. DATE	12/15/2016	TOTAL DEPTH	10843	PERF.11247	- 14881	
03	37696 X	28520	-0-	-9176	-0-	28514	2	6	9	Y	5	64 1
04	36480 X	20581	-0-	-15899	-0-	40	1	20538	2	Y	3	6 1
						3	9					
05	37696 X	25645	-0-	-12051	-0-	36	1	25607	2	Y	2	5 1
						2	9					
06	35700 X	25795	-0-	-9905	-0-	31	1	25763	2	Y	1	1 1
						1	9					
07	28861 X	19586	-0-	-9275	-0-	6	1	19574	2	Y	5	1 1
						6	9					
08	28520 X	5176	-0-	-23344	-0-	10	1	5166	2	Y	-0-	6

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
DOGWOOD STATE		WELL #:		105AH	RRCID ->	285040	COMPL. DATE	01/16/2018	TOTAL DEPTH	13881	PERF.14196 - 19006	
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
03	68014 X	59281	-0-	-8733	-0-	59281 2		Y	-0-			-0-
04	65820 X	51240	-0-	-14580	-0-	51240 2		Y	-0-			-0-
05	68014 X	14229	-0-	-53785	-0-	14229 2		Y	-0-			-0-
06	64230 X	16154	-0-	-48076	-0-	16154 2		Y	-0-			-0-
07	65162 X	14499	-0-	-50663	-0-	14499 2		Y	-0-			-0-
08	62617 X	62617	-0-	-0-	-0-	62617 2		Y	-0-			-0-

CHINOOK		WELL #:		106AH	RRCID ->	285063	COMPL. DATE	03/02/2018	TOTAL DEPTH	10080	PERF.10400 - 15238	
03	14787 X	13935	-0-	-852	-0-	13925 2	10 9	Y	9	22 1		8
04	13219 X	13219	-0-	-0-	-0-	13209 2	10 9	Y	9	12 1		5
05	13206 X	5979	-0-	-7227	-0-	1 1	5975 2	Y	3	4 1		4
						3 9						
06	13500 X	7370	-0-	-6130	-0-	7370 2		Y	-0-	3 1		1
07	14868 X	14868	-0-	-0-	-0-	14865 2	3 9	Y	3	1 1		3
08	13950 X	10371	-0-	-3579	-0-	10370 2	1 9	Y	1	1 1		3

REDBUD UNIT		WELL #:		101AH	RRCID ->	285077	COMPL. DATE	12/22/2017	TOTAL DEPTH	14055	PERF.14561 - 18827	
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-

SPRUCE STATE UNIT		WELL #:		201AH	RRCID ->	285109	COMPL. DATE	01/23/2017	TOTAL DEPTH	13444	PERF.13554 - 19543	
03	44237 X	36039	-0-	-8198	-0-	36039 2		Y	-0-			-0-
04	42810 X	12452	-0-	-30358	-0-	12452 2		Y	-0-			-0-
05	43493 X	43019	-0-	-474	-0-	43019 2		Y	-0-			-0-
06	57439 X	57439	-0-	-0-	-0-	56888 2	551 4	Y	-0-			-0-
07	41974 X	26174	-0-	-15800	-0-	26164 2	10 4	Y	-0-			-0-
08	43028 X	22777	-0-	-20251	-0-	22777 2		Y	-0-			-0-

FURY		WELL #:		101AH	RRCID ->	285153	COMPL. DATE	10/14/2017	TOTAL DEPTH	2283	PERF. N/A	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PALM UNIT		WELL #:		102BH	RRCID ->	285156	COMPL. DATE	05/11/2018	TOTAL DEPTH	11364	PERF.10907 - 18212	
03	37944 X	1261	-0-	-36683	-0-	1260 2	1 4	Y	-0-			-0-
04	36960 X	-0-	-0-	-36960	-0-			Y	-0-			-0-
05	38192 X	23	-0-	-38169	-0-	23 2		Y	-0-			-0-
06	36960 X	19525	-0-	-17435	-0-	1 1	19524 2	Y	-0-			-0-
07	25234 X	1575	-0-	-23659	-0-	1575 2		Y	-0-			-0-
08	1271 X	349	-0-	-922	-0-	349 2		Y	-0-			-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200									
NAVAJO		WELL #:		101AH	RRCID ->	285157	COMPL. DATE	02/25/2018	TOTAL DEPTH	13853 PERF.15489 - 18262			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-

PALM UNIT		WELL #:		103AH	RRCID ->	285158	COMPL. DATE	05/11/2018	TOTAL DEPTH	11215 PERF.10908 - 17614			
03	43927 X	1234	-0-	-42693	-0-	1233 2	1 4	Y		-0-			-0-
04	42510 X	-0-	-0-	-42510	-0-			Y		-0-			-0-
05	43927 X	22	-0-	-43905	-0-	22 2		Y		-0-			-0-
06	37680 X	30037	-0-	-7643	-0-	1 1	30036 2	Y		-0-			-0-
07	31000 X	1001	-0-	-29999	-0-	1001 2		Y		-0-			-0-
08	1240 X	433	-0-	-807	-0-	433 2		Y		-0-			-0-

DOGWOOD STATE		WELL #:		203AH	RRCID ->	285170	COMPL. DATE	01/25/2018	TOTAL DEPTH	13254 PERF.13605 - 18232			
03	46779 X	35534	-0-	-11245	-0-	35534 2		Y		-0-			-0-
04	45270 X	27705	-0-	-17565	-0-	27705 2		Y		-0-			-0-
05	43648 X	41306	-0-	-2342	-0-	41306 2		Y		-0-			-0-
06	42240 X	31244	-0-	-10996	-0-	31244 2		Y		-0-			-0-
07	35805 X	7628	-0-	-28177	-0-	7628 2		Y		-0-			-0-
08	41292 X	22964	-0-	-18328	-0-	22964 2		Y		-0-			-0-

PINE STATE		WELL #:		101CH	RRCID ->	285180	COMPL. DATE	11/02/2017	TOTAL DEPTH	14334 PERF.14555 - 19427			
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	357126			N		-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	357126			N		-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	357126			N		-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	357126			N		-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	357126			N		-0-			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	357126			N		-0-			-0-

WEISSMIES		WELL #:		101BH	RRCID ->	285226	COMPL. DATE	05/14/2016	TOTAL DEPTH	10804 PERF.11139 - 14593			
03	12537 X	12537	-0-	-0-	-0-	12537 2		Y		-0-			-0-
04	10410 X	10390	-0-	-20	-0-	41 1	10349 2	Y		-0-			-0-
05	11842 X	7907	-0-	-3935	-0-	28 1	7879 2	Y		-0-			-0-
06	12120 X	8987	-0-	-3133	-0-	28 1	8959 2	Y		-0-			-0-
07	12524 X	9967	-0-	-2557	-0-	7 1	9959 2	Y		1			1
08	10385 X	6038	-0-	-4347	-0-	1 9	6009 2	Y		-0-			1

JUNIPER STATE		WELL #:		101AH	RRCID ->	285227	COMPL. DATE	11/11/2017	TOTAL DEPTH	14040 PERF.13982 - 18806			
03	22165 X	-0-	-0-	-22165	-0-			N		-0-			-0-
04	21450 X	-0-	-0-	-21450	-0-			N		-0-			-0-
05	2976 X	-0-	-0-	-2976	-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-

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	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
03	53940 X	43515	-0-	-10425	-0-	43515	2		-0-			-0-
04	52200 X	29008	-0-	-23192	-0-	29008	2		-0-			-0-
05	53940 X	22974	-0-	-30966	-0-	22966	2	8 4	-0-			-0-
06	49680 X	38252	-0-	-11428	-0-	38193	2	59 4	-0-			-0-
07	55081 X	55081	-0-	-0-	-0-	55081	2		-0-			-0-
08	43524 X	34787	-0-	-8737	-0-	34787	2		-0-			-0-

CEDAR STATE UNIT		WELL #: 103AH		RRCID ->	285270	COMPL. DATE	04/23/2018	TOTAL DEPTH	14500	PERF.14476 - 19490		
03	36518 X	3341	-0-	-33177	-0-	1 1	3340 2	Y	-0-			-0-
04	35340 X	5379	-0-	-29961	-0-	1 1	5378 2	Y	-0-			-0-
05	36518 X	4706	-0-	-31812	-0-	1 1	4705 2	Y	-0-			-0-
06	30930 X	15771	-0-	-15159	-0-	1 1	15770 2	Y	-0-			-0-
07	23932 X	534	-0-	-23398	-0-	534 2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	605	-0-	605	605	1 1	604 2	Y	-0-			-0-

PALM UNIT		WELL #: 101AH		RRCID ->	285292	COMPL. DATE	05/11/2018	TOTAL DEPTH	11215	PERF.10868 - 17941		
03	34751 X	24359	-0-	-10392	-0-	24337	2	22 4	-0-			-0-
04	33630 X	8260	-0-	-25370	-0-	8260	2		-0-			-0-
05	34751 X	2485	-0-	-32266	-0-	1 1	2484 2	Y	-0-			-0-
06	25860 X	5581	-0-	-20279	-0-	1 1	5580 2	Y	-0-			-0-
07	28806 X	28806	-0-	-0-	-0-	28806	2		-0-			-0-
08	24366 X	1535	-0-	-22831	-0-	1535	2		-0-			-0-

CHEYENNE		WELL #: 101BH		RRCID ->	285378	COMPL. DATE	07/03/2016	TOTAL DEPTH	10296	PERF.10455 - 14108		
03	18197 X	13156	-0-	-5041	-0-	13146	3	10 9	9	137 1		415
04	17610 X	13189	-0-	-4421	-0-	13169	3	20 9	18			433
05	17794 X	12340	-0-	-5454	-0-	12232	3	108 9	98			531
06	15628 X	15628	-0-	-0-	-0-	1 1	15587 3	Y	36			567
07	13640 X	11290	-0-	-2350	-0-	40 9						
08	13640 X	11315	-0-	-2325	-0-	11276 3	14 9	Y	13	122 1		458
						11314 3	1 9	Y	1			459

FOX STATE UNIT		WELL #: 101BH		RRCID ->	285425	COMPL. DATE	08/12/2016	TOTAL DEPTH	11119	PERF.11670 - 16512		
03	6107 X	550	-0-	-5557	-0-	5 1	538 2	Y	6	4 1		3
04	3570 X	270	-0-	-3300	-0-	7 9						
						2 1	246 2	Y	20	14 1		9
05	3689 X	3507	-0-	-182	-0-	22 9						
						4 1	3492 2	Y	10	13 1		6
06	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	11 9						
07	2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	5 1	4637 2	Y	-0-	6 1		-0-
						5 1	2289 2	Y	47	25 1		22
08	3503 X	953	-0-	-2550	-0-	52 9						
						5 1	948 2	Y	-0-	22 1		-0-

FASKEN STATE 58-7-18		WELL #: 1H		RRCID ->	285447	COMPL. DATE	05/17/2015	TOTAL DEPTH	7931	PERF. 8146 - 11144		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
03	29450 X	13624	-0-	-15826	-0-	57 1	13567 2	Y	-0-	-0-
04	28500 X	16326	-0-	-12174	-0-	65 1	16261 2	Y	-0-	-0-
05	25575 X	15474	-0-	-10101	-0-	96 1	15378 2	Y	-0-	-0-
06	24750 X	3491	-0-	-21259	-0-	64 1	3427 2	Y	-0-	-0-
07	23808 X	5248	-0-	-18560	-0-	69 1	5179 2	Y	-0-	-0-
08	16864 X	4809	-0-	-12055	-0-	83 1	4726 2	Y	-0-	-0-

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 102AH		RRCID ->	285570	COMPL. DATE	04/16/2018	TOTAL DEPTH	11744	PERF.12195 - 16936
03	73550 X	73550	-0-	-0-	-0-	197 1	73001 2	Y	320	314 1 100
04	22487 X	22487	-0-	-0-	-0-	352 9	97 1	22227 2	Y	148 192 1 56
05	50360 X	50360	-0-	-0-	-0-	163 9	106 1	49992 2	Y	238 242 1 52
06	101090 X	101090	-0-	-0-	-0-	262 9	90 1	100828 2	Y	156 152 1 56
07	52698 X	52698	-0-	-0-	-0-	172 9	108 1	52432 2	Y	144 130 1 70
08	18203 X	18203	-0-	-0-	-0-	158 9	75 1	18072 2	Y	51 98 1 23
						56 9				

MOHICAN UNIT		WELL #: 101AH		RRCID ->	285592	COMPL. DATE	02/08/2018	TOTAL DEPTH	11994	PERF.12200 - 17329
03	56823 X	1679	-0-	-55144	-0-	11 1	1668 2	Y	-0-	-0-
04	54990 X	46	-0-	-54944	-0-	1 1	45 2	Y	-0-	-0-
05	56730 X	-0-	-0-	-56730	-0-			Y	-0-	-0-
06	54210 X	49793	-0-	-4417	-0-	78 1	49715 2	Y	-0-	-0-
07	43896 X	602	-0-	-43294	-0-	4 1	598 2	Y	-0-	-0-
08	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-			Y	-0-	-0-

MONT BLANC		WELL #: 201AH		RRCID ->	285645	COMPL. DATE	07/20/2016	TOTAL DEPTH	11421	PERF.11527 - 16026
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
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-

BIRCH UNIT		WELL #: 103BH		RRCID ->	285681	COMPL. DATE	04/08/2018	TOTAL DEPTH	11262	PERF.11118 - 18977
03	39215 X	1158	-0-	-38057	-0-	12 1	1146 2	Y	-0-	-0-
04	36900 X	-0-	-0-	-36900	-0-			Y	-0-	-0-
05	36022 X	-0-	-0-	-36022	-0-			Y	-0-	-0-
06	32610 X	19582	-0-	-13028	-0-	92 1	19490 2	Y	-0-	-0-
07	43326 X	43326	-0-	-0-	-0-	80 1	43246 2	Y	-0-	-0-
08	36306 X	36306	-0-	-0-	-0-	21 1	36285 2	Y	-0-	-0-

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

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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
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-	

MT. HUNTER		WELL #: 102CH		RRCID ->	285713	COMPL. DATE	09/15/2017	TOTAL DEPTH	10380	PERF.10428 - 15250	
03	25389 X	20403	-0-	-4986	-0-	20301 2	102 9	Y	93	137 1	263
04	24570 X	21479	-0-	-3091	-0-	21377 2	102 9	Y	93	147 1	209
05	24862 X	13428	-0-	-11434	-0-	13293 2	135 9	Y	123	133 1	199
06	23430 X	14105	-0-	-9325	-0-	14015 2	90 9	Y	82		281
07	24201 X	24201	-0-	-0-	-0-	24160 2	41 9	Y	37	155 1	163
08	19583 X	19583	-0-	-0-	-0-	5 1	19555 2	Y	21	126 1	58
						23 9					

MT. HUNTER		WELL #: 101AH		RRCID ->	285714	COMPL. DATE	09/07/2017	TOTAL DEPTH	10264	PERF.10429 - 15101	
03	10137 X	9537	-0-	-600	-0-	9486 2	51 9	Y	46	55 1	96
04	9930 X	4618	-0-	-5312	-0-	4584 2	34 9	Y	31	43 1	84
05	10261 X	9462	-0-	-799	-0-	9448 2	14 9	Y	13	59 1	38
06	9930 X	8832	-0-	-1098	-0-	8770 2	62 9	Y	56		94
07	9548 X	1633	-0-	-7915	-0-	1567 2	66 9	Y	60	33 1	121
08	6758 X	564	-0-	-6194	-0-	4 1	510 2	Y	45	61 1	105
						50 9					

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

ELBERT STATE UNIT		WELL #: 102AH		RRCID ->	285770	COMPL. DATE	12/28/2017	TOTAL DEPTH	9757	PERF.10110 - 15375	
03	15903 X	-0-	-0-	-15903	-0-			Y	-0-	1 1	-0-
04	13230 X	-0-	-0-	-13230	-0-			Y	-0-		-0-
05	5661 X	5661	-0-	-0-	-0-	5545 2	116 9	Y	105		105
06	21996 X	21996	-0-	-0-	-0-	21906 2	90 9	Y	82	34 1	153
07	10022 X	10022	-0-	-0-	-0-	9990 2	32 9	Y	29	138 1	44
08	5673 X	396	-0-	-5277	-0-	396 2		Y	-0-		44

ALTA		WELL #: 201AH		RRCID ->	285772	COMPL. DATE	01/19/2017	TOTAL DEPTH	9922	PERF.10374 - 14258	
03	13388 X	13388	-0-	-0-	-0-	13302 2	86 9	Y	78	112 1	31
04	10389 X	10389	-0-	-0-	-0-	10361 2	28 9	Y	25	38 1	18
05	13062 X	13062	-0-	-0-	-0-	12956 2	106 9	Y	96	55 1	59
06	12960 X	9250	-0-	-3710	-0-	9149 2	101 9	Y	92	95 1	56
07	13392 X	4074	-0-	-9318	-0-	4 1	4000 2	Y	64	84 1	36
						70 9					
08	7080 X	7080	-0-	-0-	-0-	13 1	6921 2	Y	133	71 1	98
						146 9					

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	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
03	12090 X	3685	-0-	-8405	-0-	265 1	3406 2	Y	13	26 1	14
04	17147 X	17147	-0-	-0-	-0-	141 9	16411 2	Y	128	11 1	131
05	24036 X	24036	-0-	-0-	-0-	565 1	23366 2	Y	95	86 1	140
06	24203 X	24203	-0-	-0-	-0-	105 9	23632 2	Y	62		202
07	17732 X	15021	-0-	-2711	-0-	503 1	14565 2	Y	23	112 1	113
08	24025 X	14616	-0-	-9409	-0-	68 9	14189 2	Y	14		127
						431 1					
						25 9					
						412 1					
						15 9					

MONT BLANC			WELL #:	202AH	RRCID ->	285912	COMPL. DATE	07/07/2017	TOTAL DEPTH	11413	PERF.11530 - 14802
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

ELBERT STATE UNIT			WELL #:	105AH	RRCID ->	285917	COMPL. DATE	08/16/2018	TOTAL DEPTH	9771	PERF.10073 - 15078
03	19524 X	19524	-0-	-0-	-0-	19513 2	11 9	Y	10	14 1	9
04	16110 X	13292	-0-	-2818	-0-	13277 2	15 9	Y	14	8 1	15
05	20119 X	1597	-0-	-18522	-0-	1586 2	11 9	Y	10	10 1	15
06	19470 X	12646	-0-	-6824	-0-	12625 2	21 9	Y	19	9 1	25
07	20119 X	7112	-0-	-13007	-0-	7101 2	11 9	Y	10	21 1	14
08	19530 X	6323	-0-	-13207	-0-	6319 2	4 9	Y	4		18

BLACKFOOT STATE UNIT			WELL #:	117CH	RRCID ->	285958	COMPL. DATE	07/08/2018	TOTAL DEPTH	11941	PERF.12480 - 17141
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

BLACKFOOT STATE UNIT			WELL #:	108CH	RRCID ->	286510	COMPL. DATE	07/02/2018	TOTAL DEPTH	11987	PERF.12521 - 17143
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

BLACKFOOT STATE UNIT			WELL #:	113BH	RRCID ->	286643	COMPL. DATE	07/09/2018	TOTAL DEPTH	11873	PERF.12388 - 17039
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

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	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				
03	65914 X	65914	-0-	-0-	-0-	197	1	65449	2	Y	244	234	1	76
						268	9							
04	21192 X	21192	-0-	-0-	-0-	91	1	20749	2	Y	320	275	1	121
						352	9							
05	56246 X	56246	-0-	-0-	-0-	118	1	55693	2	Y	395	430	1	86
						435	9							
06	86186 X	86186	-0-	-0-	-0-	77	1	86109	2	Y	-0-	86	1	-0-
07	84551 X	84551	-0-	-0-	-0-	163	1	84302	2	Y	78	40	1	38
						86	9							
08	39724 X	39724	-0-	-0-	-0-	163	1	39557	2	Y	4	40	1	2
						4	9							

BLACK HAWK STATE		WELL #: 201AH		RRCID ->	286695	COMPL. DATE	02/26/2017	TOTAL DEPTH	9172	PERF.	10025 - 14550			
03	43617 X	20923	-0-	-22694	-0-	20702	2	221	9	Y	201	169	1	310
04	42210 X	18545	-0-	-23665	-0-	18387	2	158	9	Y	144	165	1	289
05	43617 X	17545	-0-	-26072	-0-	17381	2	164	9	Y	149	298	1	140
06	23550 X	18870	-0-	-4680	-0-	18681	2	189	9	Y	172	153	1	159
07	20925 X	20751	-0-	-174	-0-	20591	2	160	9	Y	145			304
08	20925 X	13990	-0-	-6935	-0-	13851	2	139	9	Y	126	186	1	244

CHINOOK		WELL #: 102BH		RRCID ->	286697	COMPL. DATE	10/03/2017	TOTAL DEPTH	10297	PERF.	10351 - 15291			
03	22568 X	17791	-0-	-4777	-0-	17791	2			Y	-0-			-0-
04	17580 X	17441	-0-	-139	-0-	17441	2			Y	-0-			-0-
05	18166 X	17735	-0-	-431	-0-	1	1	17734	2	Y	-0-			-0-
06	17280 X	15397	-0-	-1883	-0-	15397	2			Y	-0-			-0-
07	19205 X	19205	-0-	-0-	-0-	19205	2			Y	-0-			-0-
08	18011 X	5286	-0-	-12725	-0-	5286	2			Y	-0-			-0-

CHINOOK		WELL #: 105AH		RRCID ->	286698	COMPL. DATE	02/14/2018	TOTAL DEPTH	10352	PERF.	10205 - 15106			
03	18042 X	15767	-0-	-2275	-0-	15767	2			Y	-0-			-0-
04	17260 X	17260	-0-	-0-	-0-	17260	2			Y	-0-			-0-
05	16275 X	13896	-0-	-2379	-0-	1	1	13895	2	Y	-0-			-0-
06	15750 X	13005	-0-	-2745	-0-	13005	2			Y	-0-			-0-
07	17825 X	12641	-0-	-5184	-0-	12641	2			Y	-0-			-0-
08	17825 X	5627	-0-	-12198	-0-	5627	2			Y	-0-			-0-

CHINOOK		WELL #: 104AH		RRCID ->	286699	COMPL. DATE	02/15/2018	TOTAL DEPTH	10236	PERF.	10380 - 14963			
03	28861 X	18590	-0-	-10271	-0-	18539	2	51	9	Y	46	57	1	40
04	27930 X	18462	-0-	-9468	-0-	18445	2	17	9	Y	15	46	1	9
05	25234 X	18648	-0-	-6586	-0-	1	1	18636	2	Y	10	7	1	12
						11	9							
06	19230 X	15018	-0-	-4212	-0-	15016	2	2	9	Y	2	10	1	4
07	19065 X	16752	-0-	-2313	-0-	16748	2	4	9	Y	4	4	1	4
08	19065 X	7416	-0-	-11649	-0-	7398	2	18	9	Y	16	2	1	18

FOX STATE UNIT		WELL #: 104AH		RRCID ->	286700	COMPL. DATE	06/26/2018	TOTAL DEPTH	11281	PERF.	10982 - 17471			
03	0 W	93238	-0-	93238	1000915	105	1	93133	2	Y	-0-			-0-
04	0 W	38899	-0-	38899	1039814	96	1	38803	2	Y	-0-			-0-
05	0 W	26130	-0-	26130	1065944	29	1	26101	2	Y	-0-			-0-
06	1098571 X	32627	-0-	-1065944	-0-	22	1	32605	2	Y	-0-			-0-
07	41292 X	14198	-0-	-27094	-0-	24	1	14174	2	Y	-0-			-0-
08	41850 X	5602	-0-	-36248	-0-	16	1	5586	2	Y	-0-			-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
MONT BLANC		WELL #: 108CH		RRCID -> 286706		COMPL. DATE 11/01/2018		TOTAL DEPTH 12464 PERF.12329 - 17300								
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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

MONT BLANC		WELL #: 112BH		RRCID -> 286708		COMPL. DATE 07/06/2018		TOTAL DEPTH 12375 PERF.12391 - 17262								
03	84476 X	84476	-0-	-0-	-0-	10	1	84136	2	Y	300	276	1			73
						330	9									
04	27139 X	27139	-0-	-0-	-0-	13	1	27061	2	Y	59	111	1			21
						65	9									
05	23554 X	23554	-0-	-0-	-0-	17	1	23505	2	Y	29	41	1			9
						32	9									
06	108120 X	108120	-0-	-0-	-0-	20	1	107844	2	Y	233	189	1			53
						256	9									
07	74168 X	74168	-0-	-0-	-0-	24	1	73980	2	Y	149	155	1			47
						164	9									
08	23234 X	23234	-0-	-0-	-0-	16	1	23163	2	Y	50	77	1			20
						55	9									

PINE STATE		WELL #: 104BH		RRCID -> 286709		COMPL. DATE 10/09/2018		TOTAL DEPTH 14192 PERF.14324 - 19344								
03	80383 X	42343	-0-	-38040	-0-	175	1	42168	2	N	-0-					-0-
04	77790 X	8522	-0-	-69268	-0-	80	1	8442	2	N	-0-					-0-
05	89039 X	89039	-0-	-0-	-0-	374	1	88665	2	N	-0-					-0-
06	74100 X	72958	-0-	-1142	-0-	196	1	72762	2	N	-0-					-0-
07	63953 X	24141	-0-	-39812	-0-	52	1	24089	2	N	-0-					-0-
08	89032 X	1261	-0-	-87771	-0-	22	1	1239	2	N	-0-					-0-

PINE STATE		WELL #: 102BH		RRCID -> 286710		COMPL. DATE 10/09/2018		TOTAL DEPTH 14205 PERF.14256 - 19386								
03	82770 X	6193	-0-	-76577	-0-	26	1	6167	2	N	-0-					-0-
04	80100 X	1023	-0-	-79077	-0-	10	1	1013	2	N	-0-					-0-
05	80569 X	4844	-0-	-75725	-0-	20	1	4824	2	N	-0-					-0-
06	61110 X	55445	-0-	-5665	-0-	149	1	55296	2	N	-0-					-0-
07	45105 X	7108	-0-	-37997	-0-	15	1	7093	2	N	-0-					-0-
08	6200 X	72	-0-	-6128	-0-	1	1	71	2	N	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
MONT BLANC		WELL #: 106BH		RRCID ->	286711	COMPL. DATE	10/30/2018	TOTAL DEPTH	12307	PERF.	12332 - 17200
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
03		38787 X	38787	-0-	-0-	5 1	38609 2	Y	157	144 1	38
						173 9					
04		87330 X	33407	-0-	-53923	16 1	33238 2	Y	139	127 1	50
						153 9					
05		90241 X	33153	-0-	-57088	24 1	32983 2	Y	133	142 1	41
						146 9					
06		87330 X	69263	-0-	-18067	13 1	69211 2	Y	35	68 1	8
						39 9					
07		81065 X	37451	-0-	-43614	12 1	37303 2	Y	124	93 1	39
						136 9					
08		30059 X	30059	-0-	-0-	20 1	29992 2	Y	43	65 1	17
						47 9					

CHINOOK		WELL #: 201AR		RRCID ->	286719	COMPL. DATE	02/14/2018	TOTAL DEPTH	9599	PERF.	9702 - 14546
03		18662 X	14201	-0-	-4461	14128 2	73 9	Y	66	68 1	57
04		18060 X	12504	-0-	-5556	12468 2	36 9	Y	33	71 1	19
05		18662 X	10722	-0-	-7940	1 1	10699 2	Y	20	16 1	23
						22 9					
06		15540 X	12699	-0-	-2841	12696 2	3 9	Y	3	18 1	8
07		15066 X	11060	-0-	-4006	11046 2	14 9	Y	13	7 1	14
08		14198 X	10462	-0-	-3736	10456 2	6 9	Y	5	5 1	14

ELBERT STATE UNIT		WELL #: 101AH		RRCID ->	286720	COMPL. DATE	12/23/2017	TOTAL DEPTH	9732	PERF.	10050 - 15173
03		23798 X	23798	-0-	-0-	23776 2	22 9	Y	20	122 1	19
04		16037 X	16037	-0-	-0-	16002 2	35 9	Y	32	16 1	35
05		18910 X	2213	-0-	-16697	2212 2	1 9	Y	1	22 1	14
06		23040 X	5324	-0-	-17716	5324 2		Y	-0-	13 1	1
07		23808 X	517	-0-	-23291	516 2	1 9	Y	1	1 1	1
08		23808 X	6978	-0-	-16830	6978 2		Y	-0-		1

SPRUCE STATE UNIT		WELL #: 102CH		RRCID ->	286726	COMPL. DATE	07/02/2018	TOTAL DEPTH	14152	PERF.	14266 - 20674
03		33201 X	29961	-0-	-3240	29961 2		Y	-0-		-0-
04		32130 X	6326	-0-	-25804	6326 2		Y	-0-		-0-
05		33170 X	31652	-0-	-1518	31652 2		Y	-0-		-0-
06		43138 X	43138	-0-	-0-	42724 2	414 4	Y	-0-		-0-
07		30628 X	27643	-0-	-2985	27633 2	10 4	Y	-0-		-0-
08		31651 X	21524	-0-	-10127	21524 2		Y	-0-		-0-

KICKAPOO		WELL #: 201AH		RRCID ->	286741	COMPL. DATE	07/20/2018	TOTAL DEPTH	9004	PERF.	9470 - 12508
03		34689 X	32311	-0-	-2378	402 1	31737 2	Y	156	164 1	163
						172 9					
04		33570 X	4859	-0-	-28711	86 1	4660 2	Y	103	127 1	139
						113 9					
05		35371 X	11552	-0-	-23819	153 1	11345 2	Y	49	103 1	85
						54 9					
06		34230 X	12360	-0-	-21870	148 1	12150 2	Y	56		141
						62 9					
07		35371 X	16445	-0-	-18926	204 1	16168 2	Y	66	71 1	136
						73 9					
08		19840 X	7078	-0-	-12762	92 1	6957 2	Y	26		162
						29 9					

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
MOHICAN UNIT		WELL #: 201AH		RRCID -> 286742		COMPL. DATE 07/03/2018		TOTAL DEPTH 11374 PERF.11612 - 16399					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	44392 X	43338	-0-	-1054	-0-	284	1	42793	2	Y	237	386 1	223
						261	9						
04	39960 X	12403	-0-	-27557	-0-	89	1	12018	2	Y	269	381 1	111
						296	9						
05	40083 X	17617	-0-	-22466	-0-	120	1	17388	2	Y	99		210
						109	9						
06	51328 X	51328	-0-	-0-	-0-	80	1	50992	2	Y	233	189 1	254
						256	9						
07	43338 X	35814	-0-	-7524	-0-	222	1	35430	2	Y	147	188 1	213
						162	9						
08	43338 X	12669	-0-	-30669	-0-	117	1	12497	2	Y	50		263
						55	9						
OAK STATE UNIT		WELL #: 102BH		RRCID -> 286743		COMPL. DATE 07/10/2018		TOTAL DEPTH 13872 PERF.14250 - 19678					
03	65131 X	2230	-0-	-62901	-0-	2230	2			Y	-0-		-0-
04	63030 X	7084	-0-	-55946	-0-	7084	2			Y	-0-		-0-
05	65131 X	6265	-0-	-58866	-0-	6263	2	2	4	Y	-0-		-0-
06	58740 X	39128	-0-	-19612	-0-	39068	2	60	4	Y	-0-		-0-
07	44454 X	2840	-0-	-41614	-0-	2840	2			Y	-0-		-0-
08	9439 X	9439	-0-	-0-	-0-	9439	2			Y	-0-		-0-
ALTA		WELL #: 103BH		RRCID -> 286744		COMPL. DATE 08/20/2018		TOTAL DEPTH 10613 PERF.10869 - 15434					
03	10538 X	10538	-0-	-0-	-0-	10538	2			Y	-0-		-0-
04	8071 X	8071	-0-	-0-	-0-	8071	2			Y	-0-		-0-
05	10091 X	10091	-0-	-0-	-0-	10091	2			Y	-0-		-0-
06	6083 X	6083	-0-	-0-	-0-	6055	2	28	9	Y	25	10 1	15
07	4464 X	1656	-0-	-2808	-0-	3	1	1645	2	Y	7	18 1	4
						8	9						
08	13466 X	13466	-0-	-0-	-0-	15	1	13432	2	Y	17	8 1	13
						19	9						
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 109AH		RRCID -> 286745		COMPL. DATE 07/02/2018		TOTAL DEPTH 11746 PERF.12103 - 16952					
03	77903 X	77903	-0-	-0-	-0-	209	1	77314	2	Y	345	313 1	108
						380	9						
04	24105 X	24105	-0-	-0-	-0-	104	1	23871	2	Y	118	181 1	45
						130	9						
05	48989 X	48989	-0-	-0-	-0-	103	1	48726	2	Y	145	158 1	32
						160	9						
06	86154 X	86154	-0-	-0-	-0-	100	1	85947	2	Y	97	94 1	35
						107	9						
07	59611 X	59611	-0-	-0-	-0-	114	1	59313	2	Y	167	121 1	81
						184	9						
08	14851 X	14851	-0-	-0-	-0-	79	1	14709	2	Y	57	113 1	25
						63	9						
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 115AH		RRCID -> 286746		COMPL. DATE 07/07/2018		TOTAL DEPTH 11722 PERF.12105 - 16885					
03	66882 X	66882	-0-	-0-	-0-	188	1	66332	2	Y	329	285 1	103
						362	9						
04	33076 X	33076	-0-	-0-	-0-	143	1	32768	2	Y	150	196 1	57
						165	9						
05	64065 X	64065	-0-	-0-	-0-	135	1	63702	2	Y	207	219 1	45
						228	9						
06	99329 X	99329	-0-	-0-	-0-	98	1	98887	2	Y	313	245 1	113
						344	9						
07	61019 X	61019	-0-	-0-	-0-	117	1	60397	2	Y	459	349 1	223
						505	9						
08	40788 X	40788	-0-	-0-	-0-	167	1	40369	2	Y	229	351 1	101
						252	9						

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200								
FOX STATE UNIT		WELL #: 201AH		RRCID ->	286755	COMPL. DATE	06/26/2018	TOTAL DEPTH	10531	PERF.10345 - 16938
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT UNDERAGE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
03	43617 X	12873	-0-	-30744	-0-	14 1	93	77 1		36
						102 9				
04	39510 X	9808	-0-	-29702	-0-	24 1	47	63 1		20
						52 9				
05	29264 X	17957	-0-	-11307	-0-	20 1	59	46 1		33
						65 9				
06	20280 X	19293	-0-	-987	-0-	13 1	63	67 1		29
						69 9				
07	19623 X	13261	-0-	-6362	-0-	22 1	117	92 1		54
						129 9				
08	17949 X	11716	-0-	-6233	-0-	32 1	73	87 1		40
						80 9				
SPRUCE STATE UNIT		WELL #: 101AH		RRCID ->	286756	COMPL. DATE	07/02/2018	TOTAL DEPTH	13876	PERF.14265 - 21278
03	80941 X	52562	-0-	-28379	-0-	52562 2				-0-
04	78330 X	17949	-0-	-60381	-0-	17949 2				-0-
05	80631 X	48378	-0-	-32253	-0-	48378 2				-0-
06	75219 X	75219	-0-	-0-	-0-	74498 2	721 4			-0-
07	66867 X	34855	-0-	-32012	-0-	34842 2	13 4			-0-
08	52576 X	33866	-0-	-18710	-0-	33866 2				-0-
PINE STATE		WELL #: 103BH		RRCID ->	286762	COMPL. DATE	05/11/2018	TOTAL DEPTH	14200	PERF. N/A
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-
ELBERT STATE UNIT		WELL #: 104CH		RRCID ->	286769	COMPL. DATE	08/12/2018	TOTAL DEPTH	9875	PERF.10298 - 15494
03	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-		Y	26	44 1	25
04	3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-		Y	-0-	20 1	5
05	2046 X	1368	-0-	-678	-0-	1367 2	1 9	1	5 1	1
06	5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	5403 2	18 9	16		17
07	709 X	709	-0-	-0-	-0-	688 2	21 9	19	14 1	22
08	1364 X	869	-0-	-495	-0-	857 2	12 9	11		33
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 103BH		RRCID ->	286777	COMPL. DATE	07/01/2018	TOTAL DEPTH	11874	PERF.12455 - 17204
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-
FURY		WELL #: 102AH		RRCID ->	286785	COMPL. DATE	01/29/2018	TOTAL DEPTH	11705	PERF.11298 - 15990
03	54095 X	48889	-0-	-5206	-0-	48888 2	1 9	1		608
04	51510 X	48476	-0-	-3034	-0-	48378 2	98 9	89		697
05	52204 X	49052	-0-	-3152	-0-	49000 2	52 9	47	191 1	553
06	49050 X	47030	-0-	-2020	-0-	47024 2	6 9	5		558
07	50406 X	46638	-0-	-3768	-0-	46630 2	8 9	7		565
08	50096 X	41992	-0-	-8104	-0-	41985 2	7 9	6		571

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
MOHICAN UNIT		WELL #: 103BH		RRCID -> 286790		COMPL. DATE 10/03/2018		TOTAL DEPTH 12127		PERF.12405 - 17439	
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
03	53134 X	1460	-0-	-51674	-0-	10 1	1450 2	Y	-0-		-0-
04	50850 X	118	-0-	-50732	-0-	1 1	117 2	Y	-0-		-0-
05	52545 X	-0-	-0-	-52545	-0-			Y	-0-		-0-
06	50850 X	39905	-0-	-10945	-0-	62 1	39843 2	Y	-0-		-0-
07	39742 X	1090	-0-	-38652	-0-	7 1	1083 2	Y	-0-		-0-
08	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-			Y	-0-		-0-

FOX STATE UNIT		WELL #: 102AH		RRCID -> 286794		COMPL. DATE 06/27/2018		TOTAL DEPTH 11185		PERF.11191 - 17444	
03	38378 X	15434	-0-	-22944	-0-	18 1	15416 2	Y	-0-		-0-
04	36360 X	4009	-0-	-32351	-0-	10 1	3999 2	Y	-0-		-0-
05	37572 X	25035	-0-	-12537	-0-	28 1	25007 2	Y	-0-		-0-
06	34980 X	31057	-0-	-3923	-0-	22 1	31035 2	Y	-0-		-0-
07	26133 X	15225	-0-	-10908	-0-	25 1	15200 2	Y	-0-		-0-
08	25048 X	6402	-0-	-18646	-0-	18 1	6384 2	Y	-0-		-0-

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 116BH		RRCID -> 286817		COMPL. DATE 07/10/2018		TOTAL DEPTH 11862		PERF.12475 - 17051	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

ASH UNIT		WELL #: 102BH		RRCID -> 286822		COMPL. DATE 05/31/2018		TOTAL DEPTH 11628		PERF.11252 - 18406	
03	75857 X	26756	-0-	-49101	-0-	110 1	26646 2	Y	-0-		-0-
04	63030 X	27516	-0-	-35514	-0-	27516 2		Y	-0-		-0-
05	60729 X	24038	-0-	-36691	-0-	144 1	23894 2	Y	-0-		-0-
06	55320 X	40746	-0-	-14574	-0-	251 1	40495 2	Y	-0-		-0-
07	56637 X	11032	-0-	-45605	-0-	521 1	10511 2	Y	-0-		-0-
08	34000 X	34000	-0-	-0-	-0-	53 1	33947 2	Y	-0-		-0-

DAKOTA		WELL #: 101CH		RRCID -> 286827		COMPL. DATE 02/23/2017		TOTAL DEPTH 9702		PERF. 9806 - 14415	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

LUMBEE		WELL #: 201AH		RRCID -> 286836		COMPL. DATE 08/04/2018		TOTAL DEPTH 10576		PERF.11444 - 18003	
03	45384 X	32571	-0-	-12813	-0-	32416 2	155 9	Y	141	166 1	55
04	43920 X	29303	-0-	-14617	-0-	29186 2	117 9	Y	106	115 1	46
05	38812 X	18431	-0-	-20381	-0-	18317 2	114 9	Y	104	92 1	58
06	37560 X	29169	-0-	-8391	-0-	29052 2	117 9	Y	106	115 1	49
07	38812 X	15088	-0-	-23724	-0-	15029 2	59 9	Y	54	78 1	25
08	32581 X	3555	-0-	-29026	-0-	3523 2	32 9	Y	29	38 1	16

ELBERT STATE UNIT		WELL #: 103BH		RRCID -> 286843		COMPL. DATE 08/16/2018		TOTAL DEPTH 9763		PERF.10180 - 14998	
03	17577 X	16203	-0-	-1374	-0-	16123 2	80 9	Y	73	117 1	69
04	16173 X	16173	-0-	-0-	-0-	16010 2	163 9	Y	148	57 1	160
05	17881 X	17881	-0-	-0-	-0-	17774 2	107 9	Y	97	100 1	157
06	15690 X	10997	-0-	-4693	-0-	10853 2	144 9	Y	131	92 1	196
07	27566 X	27566	-0-	-0-	-0-	27527 2	39 9	Y	35	173 1	58
08	17887 X	14884	-0-	-3003	-0-	14863 2	21 9	Y	19		77

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES							
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200													
ASH UNIT		WELL #: 101AH		RRCID -> 286857		COMPL. DATE 01/12/2018		TOTAL DEPTH 11535		PERF.11137 - 18116					
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
03	114390 X	83964	-0-	-30426	-0-	196	1	83768	2	Y	-0-				-0-
04	99000 X	81019	-0-	-17981	-0-	939	1	80080	2	Y	-0-				-0-
05	101742 X	99227	-0-	-2515	-0-	99227	2			Y	-0-				-0-
06	98460 X	81301	-0-	-17159	-0-	81301	2			Y	-0-				-0-
07	101742 X	48376	-0-	-53366	-0-	154	1	48222	2	Y	-0-				-0-
08	99231 X	59836	-0-	-39395	-0-	59836	2			Y	-0-				-0-

ALTA		WELL #: 101AH		RRCID -> 286860		COMPL. DATE 08/16/2018		TOTAL DEPTH 10549		PERF.10750 - 15339					
03	0 W	-0-	-0-	-0-	294125					Y	203	146	1		80
04	0 W	3698	-0-	3698	297823	3670	2	28	9	Y	25	87	1		18
05	0 W	-0-	-0-	-0-	297823					Y	-0-	18	1		-0-
06	298871 X	1048	-0-	-297823	-0-	1042	2	6	9	Y	5	2	1		3
07	9548 X	9209	-0-	-339	-0-	17	1	9192	2	Y	-0-	3	1		-0-
08	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-				-0-

IROQUOIS STATE UNIT		WELL #: 1P		RRCID -> 286878		COMPL. DATE 07/28/2018		TOTAL DEPTH 12914		PERF. N/A					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

FOX STATE UNIT		WELL #: 1P		RRCID -> 286922		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10626 - 20899					
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

REDWOOD		WELL #: 103BH		RRCID -> 286956		COMPL. DATE 10/18/2018		TOTAL DEPTH 13941		PERF.14239 - 18527					
03	60047 X	24263	-0-	-35784	-0-	24263	2			Y	-0-				-0-
04	59340 X	5591	-0-	-53749	-0-	5591	2			Y	-0-				-0-
05	61318 X	49719	-0-	-11599	-0-	49719	2			Y	-0-				-0-
06	59340 X	53310	-0-	-6030	-0-	53090	2	220	4	Y	-0-				-0-
07	49631 X	8357	-0-	-41274	-0-	8356	2	1	4	Y	-0-				-0-
08	49724 X	1722	-0-	-48002	-0-	1722	2			Y	-0-				-0-

IROQUOIS STATE UNIT		WELL #: 102CH		RRCID -> 286982		COMPL. DATE 09/02/2018		TOTAL DEPTH 12556		PERF. N/A					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-

REDWOOD		WELL #: 102BH		RRCID -> 286985		COMPL. DATE 10/17/2018		TOTAL DEPTH 13947		PERF.14209 - 18537					
03	61814 X	14345	-0-	-47469	-0-	14345	2			Y	-0-				-0-
04	59820 X	2207	-0-	-57613	-0-	2207	2			Y	-0-				-0-
05	58652 X	41300	-0-	-17352	-0-	41300	2			Y	-0-				-0-
06	54330 X	48596	-0-	-5734	-0-	48395	2	201	4	Y	-0-				-0-
07	39835 X	6419	-0-	-33416	-0-	6418	2	1	4	Y	-0-				-0-
08	41292 X	1798	-0-	-39494	-0-	1798	2			Y	-0-				-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
MESQUITE STATE UNIT		WELL #: 201BH		RRCID ->	286986	COMPL. DATE	10/31/2018	TOTAL DEPTH	13792	PERF.	13630 - 18684
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	
03	67363 X	54750	-0-	-12613	-0-	126 1	54624 2	Y	-0-	-0-	
04	65190 X	38393	-0-	-26797	-0-	89 1	38304 2	Y	-0-	-0-	
05	67363 X	44435	-0-	-22928	-0-	152 1	44283 2	Y	-0-	-0-	
06	62760 X	34216	-0-	-28544	-0-	171 1	34045 2	Y	-0-	-0-	
07	58187 X	28978	-0-	-29209	-0-	131 1	28847 2	Y	-0-	-0-	
08	54746 X	34355	-0-	-20391	-0-	169 1	34186 2	Y	-0-	-0-	

REDWOOD		WELL #: 105BH		RRCID ->	286987	COMPL. DATE	10/20/2018	TOTAL DEPTH	13878	PERF.	14097 - 18707
03	86056 X	28455	-0-	-57601	-0-	28455 2		Y	-0-	-0-	
04	83280 X	5763	-0-	-77517	-0-	5763 2		Y	-0-	-0-	
05	81902 X	38836	-0-	-43066	-0-	38836 2		Y	-0-	-0-	
06	77610 X	40287	-0-	-37323	-0-	40121 2	166 4	Y	-0-	-0-	
07	62775 X	6630	-0-	-56145	-0-	6629 2	1 4	Y	-0-	-0-	
08	38843 X	2878	-0-	-35965	-0-	2878 2		Y	-0-	-0-	

REDWOOD		WELL #: 106BH		RRCID ->	286988	COMPL. DATE	10/21/2018	TOTAL DEPTH	13856	PERF.	14123 - 18605
03	104904 X	7663	-0-	-97241	-0-	7663 2		Y	-0-	-0-	
04	101520 X	5569	-0-	-95951	-0-	5569 2		Y	-0-	-0-	
05	102579 X	24634	-0-	-77945	-0-	24634 2		Y	-0-	-0-	
06	99270 X	71224	-0-	-28046	-0-	70930 2	294 4	Y	-0-	-0-	
07	80817 X	2352	-0-	-78465	-0-	2351 2	1 4	Y	-0-	-0-	
08	24645 X	5142	-0-	-19503	-0-	5142 2		Y	-0-	-0-	

IROQUOIS STATE UNIT		WELL #: 201AH		RRCID ->	286994	COMPL. DATE	11/10/2018	TOTAL DEPTH	11599	PERF.	11993 - 16575
03	53103 X	37460	-0-	-15643	-0-	37184 2	276 9	Y	251	424 1	167
04	47580 X	40754	-0-	-6826	-0-	40476 2	278 9	Y	253	275 1	145
05	45973 X	34818	-0-	-11155	-0-	34570 2	248 9	Y	225	216 1	154
06	47589 X	47589	-0-	-0-	-0-	47456 2	133 9	Y	121	152 1	123
07	44578 X	39797	-0-	-4781	-0-	39586 2	211 9	Y	192	88 1	227
08	42098 X	26284	-0-	-15814	-0-	26141 2	143 9	Y	130	122 1	235

IROQUOIS STATE UNIT		WELL #: 101AH		RRCID ->	287001	COMPL. DATE	11/21/2018	TOTAL DEPTH	12206	PERF.	12675 - 17162
03	92659 X	2685	-0-	-89974	-0-	2685 2		Y	-0-	-0-	
04	78030 X	-0-	-0-	-78030	-0-			Y	-0-	-0-	
05	78802 X	-0-	-0-	-78802	-0-			Y	-0-	-0-	
06	76260 X	54395	-0-	-21865	-0-	54364 2	31 9	Y	28		28
07	61597 X	-0-	-0-	-61597	-0-			Y	-0-	20 1	8
08	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-			Y	-0-	8 1	-0-

OAK STATE UNIT		WELL #: 201BH		RRCID ->	287016	COMPL. DATE	12/12/2018	TOTAL DEPTH	13350	PERF.	14595 - 19217
03	64883 X	2318	-0-	-62565	-0-	2318 2		Y	-0-	-0-	
04	62790 X	7364	-0-	-55426	-0-	7364 2		Y	-0-	-0-	
05	64883 X	5487	-0-	-59396	-0-	5485 2	2 4	Y	-0-	-0-	
06	60360 X	29583	-0-	-30777	-0-	29538 2	45 4	Y	-0-	-0-	
07	49073 X	1999	-0-	-47074	-0-	1999 2		Y	-0-	-0-	
08	7595 X	6643	-0-	-952	-0-	6643 2		Y	-0-	-0-	

OAK STATE UNIT		WELL #: 202AH		RRCID ->	287017	COMPL. DATE	11/18/2018	TOTAL DEPTH	13160	PERF.	13556 - 18677
03	73997 X	2685	-0-	-71312	-0-	2685 2		Y	-0-	-0-	
04	71610 X	8528	-0-	-63082	-0-	8528 2		Y	-0-	-0-	
05	72447 X	11107	-0-	-61340	-0-	11103 2	4 4	Y	-0-	-0-	
06	68220 X	44574	-0-	-23646	-0-	44506 2	68 4	Y	-0-	-0-	
07	55645 X	2279	-0-	-53366	-0-	2279 2		Y	-0-	-0-	
08	11098 X	7576	-0-	-3522	-0-	7576 2		Y	-0-	-0-	

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
FOX STATE UNIT		WELL #: 109AH		RRCID -> 287054		COMPL. DATE 12/20/2018		TOTAL DEPTH 11423 PERF.11684 - 15954				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	33666 X	6460	-0-	-27206	-0-	8 1	6452 2	Y	-0-			-0-
04	30180 X	2566	-0-	-27614	-0-	6 1	2560 2	Y	-0-			-0-
05	31186 X	14363	-0-	-16823	-0-	16 1	14347 2	Y	-0-			-0-
06	25660 X	25660	-0-	-0-	-0-	17 1	25624 2	Y	17	9 1		8
						19 9						
07	14473 X	14473	-0-	-0-	-0-	24 1	14410 2	Y	35	27 1		16
						39 9						
08	14353 X	5126	-0-	-9227	-0-	14 1	5095 2	Y	15	23 1		8
						17 9						
FOX STATE UNIT		WELL #: 105AH		RRCID -> 287056		COMPL. DATE 12/31/2018		TOTAL DEPTH 11285 PERF.11122 - 17572				
03	40641 X	7857	-0-	-32784	-0-	9 1	7848 2	Y	-0-			-0-
04	40320 X	888	-0-	-39432	-0-	2 1	886 2	Y	-0-			-0-
05	41664 X	29550	-0-	-12114	-0-	33 1	29517 2	Y	-0-			-0-
06	40320 X	37955	-0-	-2365	-0-	25 1	37930 2	Y	-0-			-0-
07	30969 X	15432	-0-	-15537	-0-	26 1	15406 2	Y	-0-			-0-
08	29543 X	4604	-0-	-24939	-0-	13 1	4591 2	Y	-0-			-0-
FOX STATE UNIT		WELL #: 106AH		RRCID -> 287057		COMPL. DATE 12/31/2018		TOTAL DEPTH 11335 PERF.11102 - 15823				
03	38750 X	14374	-0-	-24376	-0-	16 1	14358 2	Y	-0-			-0-
04	35070 X	4174	-0-	-30896	-0-	10 1	4164 2	Y	-0-			-0-
05	34658 X	22763	-0-	-11895	-0-	26 1	22737 2	Y	-0-			-0-
06	28890 X	28800	-0-	-90	-0-	21 1	28779 2	Y	-0-			-0-
07	19654 X	842	-0-	-18812	-0-	4 1	838 2	Y	-0-			-0-
08	22754 X	808	-0-	-21946	-0-	3 1	805 2	Y	-0-			-0-
FOX STATE UNIT		WELL #: 107AH		RRCID -> 287063		COMPL. DATE 12/31/2018		TOTAL DEPTH 11381 PERF.11215 - 15971				
03	36549 X	13781	-0-	-22768	-0-	15 1	13766 2	Y	-0-			-0-
04	33210 X	3483	-0-	-29727	-0-	9 1	3474 2	Y	-0-			-0-
05	30039 X	19031	-0-	-11008	-0-	21 1	19010 2	Y	-0-			-0-
06	28898 X	28898	-0-	-0-	-0-	20 1	28878 2	Y	-0-			-0-
07	22940 X	11584	-0-	-11356	-0-	19 1	11565 2	Y	-0-			-0-
08	19034 X	5463	-0-	-13571	-0-	15 1	5448 2	Y	-0-			-0-
CHOCTAW STATE		WELL #: 103AH		RRCID -> 287074		COMPL. DATE 01/11/2019		TOTAL DEPTH 11107 PERF.11032 - 15648				
03	29667 X	15947	-0-	-13720	-0-	20 1	15927 2	Y	-0-			-0-
04	30270 X	3403	-0-	-26867	-0-	9 1	3394 2	Y	-0-			-0-
05	31279 X	12203	-0-	-19076	-0-	15 1	12188 2	Y	-0-			-0-
06	30270 X	21933	-0-	-8337	-0-	21 1	21912 2	Y	-0-			-0-
07	24118 X	6982	-0-	-17136	-0-	16 1	6966 2	Y	-0-			-0-
08	15934 X	4031	-0-	-11903	-0-	13 1	4018 2	Y	-0-			-0-
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 209BH		RRCID -> 287075		COMPL. DATE 06/28/2019		TOTAL DEPTH 11287 PERF.11461 - 15865				
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200							
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 205BH		RRCID -> 287076		COMPL. DATE 11/26/2018		TOTAL DEPTH 11286 PERF.11514 - 16251	
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
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
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-

ASPEN STATE		WELL #: 202BH		RRCID -> 287077		COMPL. DATE 01/04/2019		TOTAL DEPTH 13898 PERF.13984 - 17982	
03	29543 X	17899	-0-	-11644	-0-	80 1	17819 2	N	-0-
04	26970 X	7762	-0-	-19208	-0-	46 1	7715 2	N	-0-
						1 4			
05	27869 X	21725	-0-	-6144	-0-	104 1	21607 2	N	-0-
						14 4			
06	26970 X	18528	-0-	-8442	-0-	108 1	18420 2	N	-0-
07	22227 X	8574	-0-	-13653	-0-	53 1	8521 2	N	-0-
08	21731 X	2442	-0-	-19289	-0-	30 1	2412 2	N	-0-

CHOCTAW STATE		WELL #: 102AH		RRCID -> 287087		COMPL. DATE 01/11/2019		TOTAL DEPTH 11175 PERF.11021 - 15618	
03	21762 X	6898	-0-	-14864	-0-	15 1	6883 2	Y	-0-
04	21180 X	1274	-0-	-19906	-0-	6 1	1268 2	Y	-0-
05	21886 X	10603	-0-	-11283	-0-	13 1	10590 2	Y	-0-
06	21180 X	12296	-0-	-8884	-0-	16 1	12280 2	Y	-0-
07	16244 X	5524	-0-	-10720	-0-	16 1	5506 2	Y	2
						2 9			1 1
08	10602 X	6702	-0-	-3900	-0-	23 1	6679 2	Y	-0-
									1 1

FOX STATE UNIT		WELL #: 108AH		RRCID -> 287088		COMPL. DATE 12/20/2018		TOTAL DEPTH 11372 PERF.11432 - 15967	
03	27590 X	15428	-0-	-12162	-0-	17 1	15411 2	Y	-0-
04	26700 X	4789	-0-	-21911	-0-	12 1	4777 2	Y	-0-
05	27590 X	21292	-0-	-6298	-0-	24 1	21268 2	Y	-0-
06	27188 X	27188	-0-	-0-	-0-	18 1	27170 2	Y	-0-
07	24459 X	13480	-0-	-10979	-0-	22 1	13458 2	Y	-0-
08	21297 X	5647	-0-	-15650	-0-	15 1	5632 2	Y	-0-

CHOCTAW STATE		WELL #: 101BH		RRCID -> 287089		COMPL. DATE 01/11/2019		TOTAL DEPTH 11253 PERF.11176 - 14722	
03	7865 X	7865	-0-	-0-	-0-	44 1	7821 2	Y	-0-
04	8449 X	8449	-0-	-0-	-0-	71 1	8378 2	Y	-0-
05	6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	33 1	6211 2	Y	-0-
06	30908 X	30908	-0-	-0-	-0-	47 1	30861 2	Y	-0-
07	8742 X	6559	-0-	-2183	-0-	57 1	6502 2	Y	-0-
08	8742 X	8403	-0-	-339	-0-	73 1	8330 2	Y	-0-

HYPERION		WELL #: 101AH		RRCID -> 287092		COMPL. DATE 01/24/2019		TOTAL DEPTH 9960 PERF.10174 - 14157	
03	24087 X	22966	-0-	-1121	-0-	327 1	22561 2	Y	71
						78 9			130 1
04	25920 X	25599	-0-	-321	-0-	95 1	25445 2	Y	54
						59 9			108 1
05	26784 X	26059	-0-	-725	-0-	91 1	25902 2	Y	60
						66 9			59 1
06	25920 X	22674	-0-	-3246	-0-	75 1	22568 2	Y	28
						31 9			23 1
07	38530 X	38530	-0-	-0-	-0-	118 1	38307 2	Y	95
						105 9			51 1
08	34534 X	34534	-0-	-0-	-0-	129 1	34316 2	Y	81
						89 9			78 1

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
CREEE STATE UNIT		WELL #: 101AH		RRCID -> 287185		COMPL. DATE 11/08/2018		TOTAL DEPTH 11094		PERF.10080 - 15944	
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	
03	27993 X	22140	-0-	-5853	-0-	61 1	22072 2	Y	6		24
04	27090 X	5538	-0-	-21552	-0-	7 9	21 1	Y	-0-		24
05	26102 X	24354	-0-	-1748	-0-	63 1	24280 2	Y	10	9 1	25
06	23695 X	23695	-0-	-0-	-0-	11 9	51 1	Y	-0-		25
07	22863 X	22863	-0-	-0-	-0-	65 1	22798 2	Y	-0-		25
08	24366 X	8618	-0-	-15748	-0-	36 1	8582 2	Y	-0-		25

ELBERT STATE UNIT		WELL #: 106AH		RRCID -> 287219		COMPL. DATE 12/01/2018		TOTAL DEPTH 9924		PERF.10196 - 13937	
03	20770 X	18956	-0-	-1814	-0-	18820 2	136 9	Y	124	88 1	116
04	20100 X	12792	-0-	-7308	-0-	12719 2	73 9	Y	66	95 1	87
05	20770 X	20546	-0-	-224	-0-	20509 2	37 9	Y	34	60 1	61
06	18330 X	10574	-0-	-7756	-0-	10564 2	10 9	Y	9	38 1	32
07	18941 X	12066	-0-	-6875	-0-	12010 2	56 9	Y	51	31 1	52
08	20553 X	7078	-0-	-13475	-0-	7048 2	30 9	Y	27		79

HYPERION		WELL #: 201AH		RRCID -> 287232		COMPL. DATE 01/24/2019		TOTAL DEPTH 9436		PERF. 9123 - 13630	
03	7998 X	4647	-0-	-3351	-0-	245 1	4178 2	Y	204	131 1	276
04	7965 X	7965	-0-	-0-	-0-	224 9	98 1	Y	328	178 1	426
05	7595 X	6389	-0-	-1206	-0-	361 9	110 1	Y	309	251 1	484
06	10578 X	10578	-0-	-0-	-0-	340 9	52 1	Y	126	141 1	469
07	10613 X	10613	-0-	-0-	-0-	139 9	38 1	Y	61	270 1	260
08	14172 X	14172	-0-	-0-	-0-	67 9	202 1	Y	175	222 1	213
						193 9					

LONGS PEAK STATE UNIT		WELL #: 101AH		RRCID -> 287300		COMPL. DATE 11/06/2018		TOTAL DEPTH 10146		PERF.10380 - 14884	
03	16213 X	14523	-0-	-1690	-0-	14435 2	88 9	Y	80	109 1	56
04	24613 X	24613	-0-	-0-	-0-	24505 2	108 9	Y	98	35 1	119
05	38302 X	38302	-0-	-0-	-0-	38167 2	135 9	Y	123	126 1	116
06	17244 X	17244	-0-	-0-	-0-	17104 2	140 9	Y	127	92 1	151
07	16213 X	15770	-0-	-443	-0-	15693 2	77 9	Y	70	85 1	136
08	15529 X	15529	-0-	-0-	-0-	15448 2	81 9	Y	74	80 1	130

LUMBEE		WELL #: 101AH		RRCID -> 287301		COMPL. DATE 02/18/2019		TOTAL DEPTH 11864		PERF.12332 - 18919	
03	49352 X	29422	-0-	-19930	-0-	29365 2	57 9	Y	52	42 1	20
04	47760 X	7372	-0-	-40388	-0-	7361 2	11 9	Y	10	26 1	4
05	48391 X	3073	-0-	-45318	-0-	3071 2	2 9	Y	2	5 1	1
06	46830 X	18698	-0-	-28132	-0-	18698 2		Y	-0-	1 1	-0-
07	41261 X	39443	-0-	-1818	-0-	39443 2		Y	-0-		-0-
08	37819 X	37819	-0-	-0-	-0-	37819 2		Y	-0-		-0-

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 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
03	27156 X	21753	-0-	-5403	-0-	21668	2 85 9	Y	77	74 1	66
04	26610 X	20645	-0-	-5965	-0-	20604	2 41 9	Y	37	82 1	21
05	27497 X	20741	-0-	-6756	-0-	1	1 20714 2	Y	24	18 1	27
06	26610 X	20693	-0-	-5917	-0-	26	2 20653 2	Y	36	22 1	41
07	22010 X	19998	-0-	-2012	-0-	9	2 19986 2	Y	11	34 1	18
08	21762 X	14205	-0-	-7557	-0-	1	2 14204 2	Y	1	10 1	9

ASPEN STATE		WELL #: 201BR		RRCID -> 287322		COMPL. DATE 01/04/2019		TOTAL DEPTH 13855		PERF.14019 - 18648	
03	34224 X	24077	-0-	-10147	-0-	108	1 23969 2	N	-0-		-0-
04	33000 X	9433	-0-	-23567	-0-	56	1 9376 2	N	-0-		-0-
05	34100 X	28018	-0-	-6082	-0-	1	4 134 1	N	-0-		-0-
06	33000 X	20961	-0-	-12039	-0-	18	4 122 1	N	-0-		-0-
07	26877 X	12644	-0-	-14233	-0-	79	1 12565 2	N	-0-		-0-
08	28024 X	3756	-0-	-24268	-0-	46	1 3710 2	N	-0-		-0-

MONT BLANC		WELL #: 204AH		RRCID -> 287702		COMPL. DATE 05/20/2019		TOTAL DEPTH 11312		PERF.11473 - 16316	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

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

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 111BH		RRCID -> 287743		COMPL. DATE 07/04/2018		TOTAL DEPTH 11893		PERF.12283 - 17006	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

ALTA		WELL #: 114AH		RRCID -> 287764		COMPL. DATE 05/13/2019		TOTAL DEPTH 10422		PERF.10403 - 16943	
03	0 W	40807	-0-	40807	1028238	37	1 40428 2	Y	311	503 1	122
04	0 W	38241	-0-	38241	1066479	342	9 1 1 38165 2	Y	68	141 1	49
05	0 W	37238	-0-	37238	1103717	75	9 36872 2	Y	333	178 1	204
06	1140923 X	37206	-0-	-1103717	-0-	36780	2 426 9	Y	387	354 1	237
07	38905 X	36455	-0-	-2450	-0-	1	1 36168 2	Y	260	350 1	147
08	36642 X	30219	-0-	-6423	-0-	286	9 1 1 30069 2	Y	135	182 1	100
						149	9				

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES												
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200																		
ALTA		WELL #: 110AH		RRCID ->	287765	COMPL. DATE	05/21/2019	TOTAL DEPTH	10510	PERF.	10612 - 16842									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE						
03	0 W	13677	-0-	13677	537948	22 1	13521 2	Y	122	196 1				48						
04	0 W	14766	-0-	14766	552714	134 9	14755 2	Y	9	50 1				7						
05	0 W	11273	-0-	11273	563987	10 9	94 9	Y	85	40 1				52						
06	579710 X	15723	-0-	-563987	-0-	11179 2	127 9	Y	115	97 1				70						
07	18390 X	18390	-0-	-0-	-0-	15596 2	18328 2	Y	55	94 1				31						
08	14291 X	4962	-0-	-9329	-0-	1 1	4953 2	Y	7	33 1				5						
						61 9														
						1 1														
						8 9														
BLACKFOOT STATE UNIT												WELL #: 211AH	RRCID ->	287840	COMPL. DATE	06/28/2019	TOTAL DEPTH	11168	PERF.	11342 - 16260
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-						
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-						
BLACKFOOT STATE UNIT												WELL #: 203BH	RRCID ->	287841	COMPL. DATE	07/06/2019	TOTAL DEPTH	11307	PERF.	11534 - 16401
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-						
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-						
ALTA												WELL #: 104AH	RRCID ->	287847	COMPL. DATE	12/31/2018	TOTAL DEPTH	2463	PERF.	N/A
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-						
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-						
ALTA												WELL #: 105BH	RRCID ->	287848	COMPL. DATE	01/02/2019	TOTAL DEPTH	2457	PERF.	N/A
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-						
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-						
ALTA												WELL #: 106AH	RRCID ->	287849	COMPL. DATE	12/03/2018	TOTAL DEPTH	2267	PERF.	N/A
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-						
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-						

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
ALTA		WELL #: 109AH		RRCID -> 287909		COMPL. DATE 05/21/2019		TOTAL DEPTH 10513 PERF.10554 - 17356			
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
03	33325 X	31157	-0-	-2168	-0-	41	1 30867	2 Y	226	138 1	89
04	32250 X	27815	-0-	-4435	-0-	249	1 27225	2 Y	535	239 1	385
05	33325 X	26658	-0-	-6667	-0-	589	2 87	9 Y	79	416 1	48
06	30150 X	17619	-0-	-12531	-0-	26571	2 102	9 Y	93	84 1	57
07	31155 X	11410	-0-	-19745	-0-	17517	2 11372	2 Y	34	72 1	19
08	31155 X	2894	-0-	-28261	-0-	37	1 2893	2 Y	-0-	19 1	-0-
STATE DESERT GOLD UNIT		WELL #: 101AH		RRCID -> 287911		COMPL. DATE 02/25/2019		TOTAL DEPTH 9349 PERF. 9049 - 14570			
03	744 N	688	-0-	-56	-0-	688	2	N	-0-		122
04	540 N	258	-0-	-282	-0-	256	2 9	N	2		124
05	248 N	220	-0-	-28	-0-	220	2	N	-0-		124
06	660 N	77	-0-	-583	-0-	77	2	N	-0-		124
07	279 N	26	-0-	-253	-0-	26	2	N	-0-		124
08	217 N	5	-0-	-212	-0-	5	2	N	-0-		124
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 120AH		RRCID -> 287914		COMPL. DATE 06/19/2019		TOTAL DEPTH 11816 PERF.12012 - 16994			
03	79025 X	79025	-0-	-0-	-0-	1	1 78829	2 Y	177	158 1	43
04	29241 X	29241	-0-	-0-	-0-	195	1 29187	2 Y	48	74 1	17
05	73512 X	73512	-0-	-0-	-0-	53	9 73249	2 Y	235	180 1	72
06	119141 X	119141	-0-	-0-	-0-	259	9 117	9 Y	106	154 1	24
07	63248 X	63248	-0-	-0-	-0-	119024	2 63162	2 Y	77	77 1	24
08	20184 X	20184	-0-	-0-	-0-	85	1 20155	2 Y	25	39 1	10
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 119AH		RRCID -> 287915		COMPL. DATE 06/24/2019		TOTAL DEPTH 11838 PERF.12087 - 16903			
03	44661 X	44661	-0-	-0-	-0-	1	1 44462	2 Y	180	160 1	44
04	18647 X	18647	-0-	-0-	-0-	198	9 18613	2 Y	30	63 1	11
05	32391 X	32391	-0-	-0-	-0-	33	9 32389	2 Y	-0-	11 1	-0-
06	82796 X	82796	-0-	-0-	-0-	2	1 33	9 Y	30	23 1	7
07	36233 X	36233	-0-	-0-	-0-	82763	2 36155	2 Y	70	55 1	22
08	12245 X	12245	-0-	-0-	-0-	77	9 12221	2 Y	21	35 1	8
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 214AH		RRCID -> 287923		COMPL. DATE 06/24/2019		TOTAL DEPTH 11149 PERF.11397 - 16213			
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		215BH	RRCID ->	287924	COMPL. DATE	06/19/2019	TOTAL DEPTH	11244	PERF.	11467 - 16282
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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-

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		216AH	RRCID ->	287925	COMPL. DATE	06/19/2019	TOTAL DEPTH	11132	PERF.	11227 - 16290
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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-

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		118AH	RRCID ->	287932	COMPL. DATE	06/24/2019	TOTAL DEPTH	11842	PERF.	12155 - 16908
03	40062 X	40062	-0-	-0-	-0-	1 1	39883 2	Y	162	143 1		39
04	17105 X	17105	-0-	-0-	-0-	178 9	1 1 17036 2	Y	62	79 1		22
05	16142 X	16142	-0-	-0-	-0-	68 9	1 1 15958 2	Y	166	137 1		51
06	70518 X	70518	-0-	-0-	-0-	183 9	70416 2	Y	93	123 1		21
07	41668 X	41668	-0-	-0-	-0-	1 1	41586 2	Y	74	72 1		23
08	13124 X	13124	-0-	-0-	-0-	81 9	1 1 13098 2	Y	23	37 1		9
						25 9						

HUCKLEBERRY		WELL #:		202AH	RRCID ->	287933	COMPL. DATE	03/29/2019	TOTAL DEPTH	9975	PERF.	10176 - 16167
03	34286 X	33986	-0-	-300	-0-	33902 2	84 9	N	76			330
04	33180 X	31480	-0-	-1700	-0-	31480 2		N	-0-			330
05	34007 X	31558	-0-	-2449	-0-	31554 2	4 9	N	4			334
06	32880 X	30610	-0-	-2270	-0-	30540 2	70 9	N	64			398
07	33976 X	30709	-0-	-3267	-0-	30685 2	24 9	N	22	189 1		231
08	33976 X	28860	-0-	-5116	-0-	28840 2	20 9	N	18			249

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		213BH	RRCID ->	287934	COMPL. DATE	06/24/2019	TOTAL DEPTH	11261	PERF.	11558 - 16234
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 217BH		RRCID ->	287947	COMPL. DATE	06/19/2019	TOTAL DEPTH	11242	PERF.11480 - 16409	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	45539 X	42960	-0-	-2579	-0-	1 1	42717 2	Y	220	207 1	54
						242 9					
04	42810 X	17924	-0-	-24886	-0-	1 1	17823 2	Y	91	112 1	33
						100 9					
05	42904 X	42585	-0-	-319	-0-	2 1	42335 2	Y	225	189 1	69
						248 9					
06	41580 X	39956	-0-	-1624	-0-	39799 2	157 9	Y	143	180 1	32
07	42966 X	37790	-0-	-5176	-0-	1 1	37658 2	Y	119	114 1	37
						131 9					
08	42966 X	12186	-0-	-30780	-0-	1 1	12142 2	Y	39	61 1	15
						43 9					

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 207AH		RRCID ->	287948	COMPL. DATE	07/02/2019	TOTAL DEPTH	11168	PERF.11333 - 16251
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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-

ALTA		WELL #: 113AH		RRCID ->	287954	COMPL. DATE	05/13/2019	TOTAL DEPTH	10428	PERF.10436 - 17345	
03	17639 X	14894	-0-	-2745	-0-	19 1	14872 2	Y	3	2 1	1
						3 9					
04	28410 X	11741	-0-	-16669	-0-	1 1	11740 2	Y	-0-	1 1	-0-
05	29357 X	2567	-0-	-26790	-0-	2567 2		Y	-0-		-0-
06	28410 X	4551	-0-	-23859	-0-	4551 2		Y	-0-		-0-
07	18600 X	4549	-0-	-14051	-0-	1 1	4548 2	Y	-0-		-0-
08	14880 X	1199	-0-	-13681	-0-	1 1	1198 2	Y	-0-		-0-

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 212BH		RRCID ->	287963	COMPL. DATE	11/29/2018	TOTAL DEPTH	11278	PERF.11498 - 16322
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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-

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 204AH		RRCID ->	287999	COMPL. DATE	07/06/2019	TOTAL DEPTH	11176	PERF.11433 - 16242
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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-

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

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200									
IROQUOIS STATE UNIT		WELL #:		204AH	RRCID ->	288006	COMPL. DATE	08/05/2019	TOTAL DEPTH	11642	PERF.11973	- 16713	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	44423 X	37893	-0-	-6530	-0-	37587	2	306	9	Y	278	421 1	185
04	45365 X	45365	-0-	-0-	-0-	44989	2	376	9	Y	342	331 1	196
05	41478 X	40517	-0-	-961	-0-	40244	2	273	9	Y	248	274 1	170
06	44322 X	44322	-0-	-0-	-0-	44140	2	182	9	Y	165	168 1	167
07	46872 X	42637	-0-	-4235	-0-	42361	2	276	9	Y	251	120 1	298
08	46872 X	27879	-0-	-18993	-0-	27739	2	140	9	Y	127	161 1	264

IROQUOIS STATE UNIT		WELL #:		203BH	RRCID ->	288007	COMPL. DATE	07/30/2019	TOTAL DEPTH	11746	PERF.11952	- 16830	
03	65193 X	29786	-0-	-35407	-0-	29701	2	85	9	Y	77	91 1	51
04	63090 X	15820	-0-	-47270	-0-	15781	2	39	9	Y	35	66 1	20
05	65193 X	21310	-0-	-43883	-0-	21264	2	46	9	Y	42	33 1	29
06	59160 X	34314	-0-	-24846	-0-	34282	2	32	9	Y	29	29 1	29
07	46717 X	26757	-0-	-19960	-0-	26715	2	42	9	Y	38	21 1	46
08	29791 X	8829	-0-	-20962	-0-	8820	2	9	9	Y	8	25 1	29

MOHICAN UNIT		WELL #:		204AH	RRCID ->	288043	COMPL. DATE	05/15/2021	TOTAL DEPTH	11322	PERF.11451	- 16552	
03	70928 X	63307	-0-	-7621	-0-	61	1	63118	2	Y	116	178 1	36
						128	9						
04	67050 X	56530	-0-	-10520	-0-	109	1	56241	2	Y	164	138 1	62
						180	9						
05	68851 X	58320	-0-	-10531	-0-	75	1	57940	2	Y	277	279 1	60
						305	9						
06	65310 X	58891	-0-	-6419	-0-	44	1	58709	2	Y	125	140 1	45
						138	9						
07	64976 X	57226	-0-	-7750	-0-	83	1	57078	2	Y	59	75 1	29
						65	9						
08	63302 X	42440	-0-	-20862	-0-	108	1	42201	2	Y	119	95 1	53
						131	9						

MOHICAN UNIT		WELL #:		104AH	RRCID ->	288044	COMPL. DATE	05/17/2019	TOTAL DEPTH	12037	PERF. N/A		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
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-

MOHICAN UNIT		WELL #:		203BH	RRCID ->	288045	COMPL. DATE	04/24/2019	TOTAL DEPTH	11444	PERF. N/A		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
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-

MOHICAN UNIT		WELL #:		202AH	RRCID ->	288046	COMPL. DATE	04/16/2019	TOTAL DEPTH	11320	PERF. N/A		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
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-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
CHEROKEE STATE		WELL #: 203AH		RRCID ->	288049	COMPL. DATE	05/28/2019	TOTAL DEPTH	11161	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CREE STATE UNIT		WELL #: 102AH		RRCID ->	288077	COMPL. DATE	08/24/2019	TOTAL DEPTH	11193	PERF. 11366 - 18923						
03	27869 X	11529	-0-	-16340	-0-	65	1	11464	2	Y	-0-					-0-
04	25920 X	20665	-0-	-5255	-0-	198	1	20467	2	Y	-0-					-0-
05	27030 X	27030	-0-	-0-	-0-	133	1	26722	2	Y	159					159
						175	9									
06	24780 X	17347	-0-	-7433	-0-	136	1	17211	2	Y	-0-					159
07	22320 X	20998	-0-	-1322	-0-	125	1	20873	2	Y	-0-					159
08	27032 X	14279	-0-	-12753	-0-	154	1	14125	2	Y	-0-					159

CREE STATE UNIT		WELL #: 103AH		RRCID ->	288078	COMPL. DATE	08/27/2019	TOTAL DEPTH	11259	PERF. 11472 - 19009						
03	48763 X	24913	-0-	-23850	-0-	89	1	24824	2	Y	-0-					224
04	51360 X	3907	-0-	-47453	-0-	16	1	3891	2	Y	-0-					224
05	53072 X	-0-	-0-	-53072	-0-					Y	-0-	185	1			39
06	51360 X	1313	-0-	-50047	-0-	11	1	1302	2	Y	-0-					39
07	33635 X	966	-0-	-32669	-0-	15	1	951	2	Y	-0-					39
08	24924 X	232	-0-	-24692	-0-	3	1	229	2	Y	-0-					39

CREE STATE UNIT		WELL #: 104AH		RRCID ->	288079	COMPL. DATE	08/27/2019	TOTAL DEPTH	11315	PERF. 11503 - 19007						
03	52080 X	34107	-0-	-17973	-0-	110	1	33994	2	Y	3					4
						3	9									
04	50400 X	6558	-0-	-43842	-0-	25	1	6533	2	Y	-0-					4
05	46283 X	-0-	-0-	-46283	-0-					Y	-0-	1	1			3
06	44490 X	521	-0-	-43969	-0-	6	1	515	2	Y	-0-					3
07	36611 X	1127	-0-	-35484	-0-	16	1	1111	2	Y	-0-					3
08	34100 X	100	-0-	-34000	-0-	2	1	98	2	Y	-0-					3

CHINOOK		WELL #: 204AH		RRCID ->	288080	COMPL. DATE	07/11/2019	TOTAL DEPTH	9517	PERF. 9860 - 14652						
03	9362 X	4490	-0-	-4872	-0-	4333	2	157	9	Y	143	64	1			124
04	6690 X	601	-0-	-6089	-0-	503	2	98	9	Y	89	161	1			52
05	6665 X	-0-	-0-	-6665	-0-					Y	150	43	1			159
06	6270 X	-0-	-0-	-6270	-0-					Y	102	126	1			135
07	8016 X	8016	-0-	-0-	-0-	7823	2	193	9	Y	175	117	1			193
08	7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	7240	2	84	9	Y	76	83	1			186

CHINOOK		WELL #: 205AH		RRCID ->	288081	COMPL. DATE	07/11/2019	TOTAL DEPTH	9481	PERF. 9870 - 14364						
03	9061 X	9061	-0-	-0-	-0-	8818	2	243	9	Y	221	83	1			191
04	9601 X	9601	-0-	-0-	-0-	9378	2	223	9	Y	203	277	1			117
05	9401 X	9401	-0-	-0-	-0-	1	1	9152	2	Y	225	99	1			243
						248	9									
06	9818 X	9818	-0-	-0-	-0-	9729	2	89	9	Y	81	194	1			130
07	8625 X	8625	-0-	-0-	-0-	8431	2	194	9	Y	176	116	1			190
08	9920 X	7837	-0-	-2083	-0-	7732	2	105	9	Y	95	80	1			205

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
PINE STATE		WELL #: 108AH		RRCID ->	288110	COMPL. DATE	02/24/2019	TOTAL DEPTH	14065	PERF.	14220 - 19036			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	72664 X	21563	-0-	-51101	-0-	89	1 21474	2	N		-0-			-0-
04	71130 X	1952	-0-	-69178	-0-	18	1 1934	2	N		-0-			-0-
05	73501 X	9952	-0-	-63549	-0-	42	1 9910	2	N		-0-			-0-
06	71130 X	11780	-0-	-59350	-0-	32	1 11748	2	N		-0-			-0-
07	56792 X	27376	-0-	-29416	-0-	59	1 27317	2	N		-0-			-0-
08	19902 X	4285	-0-	-15617	-0-	73	1 4212	2	N		-0-			-0-

CHEROKEE STATE		WELL #: 201AH		RRCID ->	288121	COMPL. DATE	01/14/2021	TOTAL DEPTH	11228	PERF.	11382 - 16199			
03	65224 X	59276	-0-	-5948	-0-	58758	2 518	9	Y		471	458	1	147
04	65040 X	56433	-0-	-8607	-0-	55954	2 479	9	Y		435	417	1	165
05	67208 X	58473	-0-	-8735	-0-	57914	2 559	9	Y		508	562	1	111
06	65040 X	44613	-0-	-20427	-0-	44365	2 248	9	Y		225	255	1	81
07	63984 X	33307	-0-	-30677	-0-	33128	2 179	9	Y		163	165	1	79
08	59272 X	40202	-0-	-19070	-0-	39766	2 436	9	Y		396	300	1	175

CHEROKEE STATE		WELL #: 202BH		RRCID ->	288122	COMPL. DATE	06/16/2019	TOTAL DEPTH	11317	PERF.	N/A			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-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-

CHEROKEE STATE		WELL #: 103AH		RRCID ->	288321	COMPL. DATE	10/03/2019	TOTAL DEPTH	11832	PERF.	12429 - 16817			
03	31031 X	-0-	-0-	-31031	-0-				Y		-0-			-0-
04	17130 X	-0-	-0-	-17130	-0-				Y		-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	-0-	-0-	-2666	-0-				Y		-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-

CHEROKEE STATE		WELL #: 104AH		RRCID ->	288335	COMPL. DATE	10/05/2019	TOTAL DEPTH	11788	PERF.	11867 - 16863			
03	35433 X	1023	-0-	-34410	-0-	1023	2		Y		-0-			-0-
04	34290 X	-0-	-0-	-34290	-0-				Y		-0-			-0-
05	32953 X	-0-	-0-	-32953	-0-				Y		-0-			-0-
06	33721 X	33721	-0-	-0-	-0-	33721	2		Y		-0-			-0-
07	24800 X	1872	-0-	-22928	-0-	1872	2		Y		-0-			-0-
08	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-				Y		-0-			-0-

CHEROKEE STATE		WELL #: 204BH		RRCID ->	288487	COMPL. DATE	10/05/2019	TOTAL DEPTH	11294	PERF.	11548 - 16273			
03	42222 X	32374	-0-	-9848	-0-	32205	2 169	9	Y		154	146	1	48
04	39000 X	33242	-0-	-5758	-0-	33100	2 142	9	Y		129	128	1	49
05	39525 X	33742	-0-	-5783	-0-	33590	2 152	9	Y		138	157	1	30
06	38250 X	32964	-0-	-5286	-0-	32811	2 153	9	Y		139	119	1	50
07	39401 X	36700	-0-	-2701	-0-	36593	2 107	9	Y		97	100	1	47
08	34348 X	33924	-0-	-424	-0-	33817	2 107	9	Y		97	101	1	43

CHEROKEE STATE		WELL #: 101AH		RRCID ->	288488	COMPL. DATE	09/26/2019	TOTAL DEPTH	11851	PERF.	12090 - 16869			
03	0 W	33863	-0-	33863	1003596	33863	2		Y		-0-			-0-
04	0 W	32092	-0-	32092	1035688	32092	2		Y		-0-			-0-
05	0 W	33409	-0-	33409	1069097	33409	2		Y		-0-			-0-
06	1106312 X	37215	-0-	-1069097	-0-	37215	2		Y		-0-			-0-
07	36983 X	34733	-0-	-2250	-0-	34733	2		Y		-0-			-0-
08	33852 X	30217	-0-	-3635	-0-	30217	2		Y		-0-			-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
MONT BLANC		WELL #: 209BH		RRCID ->	288503	COMPL. DATE	05/03/2019	TOTAL DEPTH	11623	PERF.11570 - 16671	
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	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
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-	

MONT BLANC		WELL #: 211AH		RRCID ->	288504	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	11504	PERF.11704 - 16370	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
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-	

MONT BLANC		WELL #: 212BH		RRCID ->	288505	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	11652	PERF.11631 - 16576	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
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-	

MONT BLANC		WELL #: 205BH		RRCID ->	288506	COMPL. DATE	05/20/2019	TOTAL DEPTH	11424	PERF.11608 - 16460	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
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-	

MONT BLANC		WELL #: 206AH		RRCID ->	288507	COMPL. DATE	05/20/2019	TOTAL DEPTH	11349	PERF.11584 - 16161	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
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-	

IROQUOIS STATE UNIT		WELL #: 202AR		RRCID ->	288525	COMPL. DATE	08/05/2019	TOTAL DEPTH	11621	PERF.11897 - 16659	
03	43617 X	31344	-0-	-12273	-0-	31192 2	152 9	Y	138	47 1	91
04	40080 X	24971	-0-	-15109	-0-	24888 2	83 9	Y	75	123 1	43
05	41416 X	31146	-0-	-10270	-0-	31087 2	59 9	Y	54	60 1	37
06	42785 X	42785	-0-	-0-	-0-	42575 2	210 9	Y	191	36 1	192
07	36408 X	36408	-0-	-0-	-0-	36353 2	55 9	Y	50	137 1	105
08	31341 X	11561	-0-	-19780	-0-	11521 2	40 9	Y	36	78 1	63

MOHICAN UNIT		WELL #: 209BH		RRCID ->	288574	COMPL. DATE	08/25/2019	TOTAL DEPTH	11439	PERF. N/A	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
CHEROKEE STATE		WELL #: 205AH		RRCID ->	288587	COMPL. DATE	10/05/2019	TOTAL DEPTH	11160	PERF.	11292 - 16178	
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
03	35836 X	30514	-0-	-5322	-0-	30341	2	173 9	Y	157	146 1	49
04	31140 X	28528	-0-	-2612	-0-	28420	2	108 9	Y	98	110 1	37
05	31744 X	29380	-0-	-2364	-0-	29268	2	112 9	Y	102	117 1	22
06	32522 X	32522	-0-	-0-	-0-	32449	2	73 9	Y	66	64 1	24
07	31744 X	28875	-0-	-2869	-0-	28798	2	77 9	Y	70	60 1	34
08	30504 X	25491	-0-	-5013	-0-	25434	2	57 9	Y	52	63 1	23

SPRUCE STATE UNIT		WELL #: 103BH		RRCID ->	288595	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL DEPTH	14024	PERF.	14168 - 21273	
03	85250 X	10502	-0-	-74748	-0-	10502	2		Y	-0-		-0-
04	82260 X	6359	-0-	-75901	-0-	6359	2		Y	-0-		-0-
05	81871 X	12342	-0-	-69529	-0-	12342	2		Y	-0-		-0-
06	74070 X	11795	-0-	-62275	-0-	11682	2	113 4	Y	-0-		-0-
07	45353 X	13386	-0-	-31967	-0-	13381	2	5 4	Y	-0-		-0-
08	12338 X	8103	-0-	-4235	-0-	8103	2		Y	-0-		-0-

SPRUCE STATE UNIT		WELL #: 202AH		RRCID ->	288689	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL DEPTH	13199	PERF.	13396 - 20367	
03	57443 X	38826	-0-	-18617	-0-	38826	2		Y	-0-		-0-
04	55590 X	38434	-0-	-17156	-0-	38434	2		Y	-0-		-0-
05	55397 X	16352	-0-	-39045	-0-	16352	2		Y	-0-		-0-
06	53160 X	20113	-0-	-33047	-0-	19920	2	193 4	Y	-0-		-0-
07	51295 X	51295	-0-	-0-	-0-	51276	2	19 4	Y	-0-		-0-
08	44007 X	44007	-0-	-0-	-0-	44007	2		Y	-0-		-0-

REDWOOD		WELL #: 104BH		RRCID ->	288690	COMPL. DATE	07/20/2018	TOTAL DEPTH	1927	PERF.	N/A	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

HYPERION		WELL #: 102AH		RRCID ->	288693	COMPL. DATE	10/09/2019	TOTAL DEPTH	10026	PERF.	10262 - 14735	
03	27931 X	25115	-0-	-2816	-0-	103	1	24959 2	Y	48	116 1	121
						53	9					
04	30150 X	28347	-0-	-1803	-0-	104	1	28186 2	Y	52	98 1	75
						57	9					
05	31155 X	28721	-0-	-2434	-0-	96	1	28561 2	Y	58	47 1	86
						64	9					
06	30150 X	22479	-0-	-7671	-0-	85	1	22362 2	Y	29	23 1	92
						32	9					
07	29295 X	5663	-0-	-23632	-0-	483	1	5099 2	Y	74	50 1	116
						81	9					
08	29295 X	3626	-0-	-25669	-0-	661	1	2898 2	Y	61	70 1	107
						67	9					

LONGS PEAK STATE UNIT		WELL #: 103AH		RRCID ->	288699	COMPL. DATE	07/13/2019	TOTAL DEPTH	9847	PERF.	10031 - 16475	
03	27454 X	27454	-0-	-0-	-0-	27107	2	347 9	Y	315	426 1	219
04	26400 X	11477	-0-	-14923	-0-	11322	2	155 9	Y	141	138 1	222
05	27900 X	-0-	-0-	-27900	-0-				Y	122	229 1	115
06	27000 X	18714	-0-	-8286	-0-	18572	2	142 9	Y	129	91 1	153
07	27900 X	21071	-0-	-6829	-0-	20927	2	144 9	Y	131	86 1	198
08	27466 X	7145	-0-	-20321	-0-	7078	2	67 9	Y	61	94 1	165

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
LUMBEE		WELL #: 205AH		RRCID ->	288828	COMPL. DATE	11/16/2019	TOTAL DEPTH	11308	PERF.	11650 - 17072	
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	
03	42377	X	28585	-0-	-13792	-0-	28325 2	260 9	Y	236	204 1	93
04	41010	X	25206	-0-	-15804	-0-	25020 2	186 9	Y	169	188 1	74
05	45880	X	15883	-0-	-29997	-0-	15700 2	183 9	Y	166	147 1	93
06	44400	X	37821	-0-	-6579	-0-	37658 2	163 9	Y	148	173 1	68
07	45880	X	33165	-0-	-12715	-0-	33044 2	121 9	Y	110	127 1	51
08	28582	X	18690	-0-	-9892	-0-	18642 2	48 9	Y	44	71 1	24

CHEROKEE STATE		WELL #: 102AH		RRCID ->	288832	COMPL. DATE	10/03/2019	TOTAL DEPTH	11858	PERF.	12071 - 16887	
03	36673	X	997	-0-	-35676	-0-	997 2		Y	-0-		-0-
04	35490	X	-0-	-0-	-35490	-0-			Y	-0-		-0-
05	34379	X	-0-	-0-	-34379	-0-			Y	-0-		-0-
06	33270	X	31006	-0-	-2264	-0-	31006 2		Y	-0-		-0-
07	27032	X	1641	-0-	-25391	-0-	1641 2		Y	-0-		-0-
08	992	X	-0-	-0-	-992	-0-			Y	-0-		-0-

LUMBEE		WELL #: 104AH		RRCID ->	288953	COMPL. DATE	11/14/2019	TOTAL DEPTH	11903	PERF.	12365 - 18614	
03	50468	X	35106	-0-	-15362	-0-	35076 2	30 9	Y	27	21 1	11
04	44340	X	24855	-0-	-19485	-0-	24838 2	17 9	Y	15	19 1	7
05	45818	X	20041	-0-	-25777	-0-	20020 2	21 9	Y	19	15 1	11
06	44340	X	32304	-0-	-12036	-0-	32271 2	33 9	Y	30	27 1	14
07	35092	X	28837	-0-	-6255	-0-	28773 2	64 9	Y	58	45 1	27
08	35092	X	23132	-0-	-11960	-0-	23109 2	23 9	Y	21	36 1	12

LUMBEE		WELL #: 103AH		RRCID ->	288954	COMPL. DATE	10/29/2019	TOTAL DEPTH	11902	PERF.	12090 - 18616	
03	54405	X	28733	-0-	-25672	-0-	28733 2		Y	-0-		-0-
04	52650	X	18896	-0-	-33754	-0-	18896 2		Y	-0-		-0-
05	39835	X	15193	-0-	-24642	-0-	15193 2		Y	-0-		-0-
06	37290	X	25610	-0-	-11680	-0-	25610 2		Y	-0-		-0-
07	34565	X	21391	-0-	-13174	-0-	21391 2		Y	-0-		-0-
08	28737	X	8351	-0-	-20386	-0-	8351 2		Y	-0-		-0-

LUMBEE		WELL #: 102AH		RRCID ->	288984	COMPL. DATE	10/29/2019	TOTAL DEPTH	11934	PERF.	12141 - 18864	
03	63054	X	40616	-0-	-22438	-0-	40616 2		Y	-0-		-0-
04	61020	X	26413	-0-	-34607	-0-	26413 2		Y	-0-		-0-
05	53196	X	21391	-0-	-31805	-0-	21391 2		Y	-0-		-0-
06	51480	X	33340	-0-	-18140	-0-	33340 2		Y	-0-		-0-
07	53196	X	31533	-0-	-21663	-0-	31533 2		Y	-0-		-0-
08	40610	X	13023	-0-	-27587	-0-	13023 2		Y	-0-		-0-

LUMBEE		WELL #: 106AH		RRCID ->	289316	COMPL. DATE	11/16/2019	TOTAL DEPTH	11881	PERF.	12042 - 18418	
03	43369	X	27468	-0-	-15901	-0-	27414 2	54 9	Y	49	40 1	19
04	41970	X	6941	-0-	-35029	-0-	6941 2		Y	-0-	19 1	-0-
05	43369	X	4772	-0-	-38597	-0-	4772 2		Y	-0-		-0-
06	38610	X	11583	-0-	-27027	-0-	11583 2		Y	-0-		-0-
07	34596	X	8805	-0-	-25791	-0-	8805 2		Y	-0-		-0-
08	27466	X	8358	-0-	-19108	-0-	8358 2		Y	-0-		-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
BONSAI STATE UNIT		WELL #: 201AH		RRCID ->	290292	COMPL. DATE	01/01/2020	TOTAL	DEPTH	10441	PERF.10109	-	19321
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		
03		90427 X	90160	-0-	-267	-0-	90004 2	156 9	Y	142	70 1		86
04		87840 X	87533	-0-	-307	-0-	87525 2	8 9	Y	7	49 1		44
05		90768 X	79683	-0-	-11085	-0-	79649 2	34 9	Y	31	27 1		48
06		90032 X	90032	-0-	-0-	-0-	3 1	89935 2	Y	85	116 1		17
							94 9						
07	106280 X	106280	-0-	-0-	-0-	4 1	106266 2	Y	9	23 1			3
						10 9							
08	90458 X	87171	-0-	-3287	-0-	16 1	87153 2	Y	2	4 1			1
						2 9							
LONGS PEAK STATE UNIT		WELL #: 104AH		RRCID ->	290293	COMPL. DATE	11/25/2019	TOTAL	DEPTH	9854	PERF.10126	-	17618
03		327 X	327	-0-	-0-	-0-	284 2	43 9	Y	39	38 1		27
04		1007 X	1007	-0-	-0-	-0-	992 2	15 9	Y	14	17 1		24
05		622 X	622	-0-	-0-	-0-	613 2	9 9	Y	8	25 1		7
06		6320 X	6320	-0-	-0-	-0-	6290 2	30 9	Y	27	6 1		28
07		1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-			Y	13	14 1		27
08		1054 X	338	-0-	-716	-0-	334 2	4 9	Y	4	17 1		14
WINTOON		WELL #: 102AH		RRCID ->	290295	COMPL. DATE	11/22/2019	TOTAL	DEPTH	12120	PERF.12301	-	16840
03		80848 X	63736	-0-	-17112	-0-	63736 2		Y	-0-	1 1		-0-
04		72720 X	58539	-0-	-14181	-0-	58539 2		Y	-0-			-0-
05		62214 X	62214	-0-	-0-	-0-	62092 2	122 9	Y	111	77 1		34
06		62297 X	62297	-0-	-0-	-0-	62090 2	207 9	Y	188	180 1		42
07		64558 X	64558	-0-	-0-	-0-	64235 2	323 9	Y	294	244 1		92
08		63736 X	52258	-0-	-11478	-0-	52258 2		Y	-0-	92 1		-0-
WINTOON		WELL #: 201AH		RRCID ->	290305	COMPL. DATE	11/22/2019	TOTAL	DEPTH	11375	PERF.11541	-	16177
03		64821 X	56449	-0-	-8372	-0-	55835 2	614 9	Y	558	527 1		136
04		59790 X	54944	-0-	-4846	-0-	54435 2	509 9	Y	463	432 1		167
05		61783 X	42592	-0-	-19191	-0-	42237 2	355 9	Y	323	391 1		99
06		59790 X	48105	-0-	-11685	-0-	47755 2	350 9	Y	318	345 1		72
07		60977 X	49464	-0-	-11513	-0-	48996 2	468 9	Y	425	364 1		133
08		56761 X	51010	-0-	-5751	-0-	50412 2	598 9	Y	544	461 1		216
LUMBEE		WELL #: 202AH		RRCID ->	290320	COMPL. DATE	09/05/2019	TOTAL	DEPTH	11258	PERF.11444	-	17880
03		40858 X	33143	-0-	-7715	-0-	33056 2	87 9	Y	79	68 1		31
04		39540 X	31509	-0-	-8031	-0-	31441 2	68 9	Y	62	66 1		27
05		41788 X	20544	-0-	-21244	-0-	20472 2	72 9	Y	65	56 1		36
06		40440 X	33405	-0-	-7035	-0-	33295 2	110 9	Y	100	90 1		46
07		41788 X	25338	-0-	-16450	-0-	25250 2	88 9	Y	80	89 1		37
08		33139 X	18833	-0-	-14306	-0-	18764 2	69 9	Y	63	65 1		35
WINTOON		WELL #: 203AH		RRCID ->	290327	COMPL. DATE	11/22/2019	TOTAL	DEPTH	11384	PERF.11557	-	16324
03		54312 X	48291	-0-	-6021	-0-	48119 2	172 9	Y	156	151 1		38
04		50490 X	15062	-0-	-35428	-0-	15014 2	48 9	Y	44	66 1		16
05		49755 X	37959	-0-	-11796	-0-	37637 2	322 9	Y	293	219 1		90
06		48327 X	48327	-0-	-0-	-0-	48171 2	156 9	Y	142	200 1		32
07		48484 X	37477	-0-	-11007	-0-	37333 2	144 9	Y	131	122 1		41
08		48298 X	12136	-0-	-36162	-0-	12097 2	39 9	Y	35	62 1		14

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
LUMBEE		WELL #: 204AH		RRCID ->	290332	COMPL. DATE	11/14/2019	TOTAL DEPTH	11281	PERF.11630 - 17586		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
											BALANCE	
03	48515	X	30977	-0-	-17538	-0-	30746 2	231 9	Y	210	170 1	82
04	43110	X	27947	-0-	-15163	-0-	27760 2	187 9	Y	170	178 1	74
05	45508	X	17610	-0-	-27898	-0-	17426 2	184 9	Y	167	148 1	93
06	44040	X	27455	-0-	-16585	-0-	27231 2	224 9	Y	204	203 1	94
07	45508	X	33122	-0-	-12386	-0-	32912 2	210 9	Y	191	197 1	88
08	30969	X	25859	-0-	-5110	-0-	25811 2	48 9	Y	44	108 1	24

LUMBEE		WELL #: 105AH		RRCID ->	290407	COMPL. DATE	11/16/2019	TOTAL DEPTH	11965	PERF.12183 - 18569		
03	47616	X	30962	-0-	-16654	-0-	30872 2	90 9	Y	82	65 1	32
04	46080	X	19577	-0-	-26503	-0-	19529 2	48 9	Y	44	57 1	19
05	47616	X	16504	-0-	-31112	-0-	16440 2	64 9	Y	58	45 1	32
06	45570	X	23599	-0-	-21971	-0-	23533 2	66 9	Y	60	64 1	28
07	43586	X	16617	-0-	-26969	-0-	16581 2	36 9	Y	33	46 1	15
08	32102	X	32102	-0-	-0-	-0-	32102 2		Y	-0-	15 1	-0-

WINTOON		WELL #: 101AH		RRCID ->	290409	COMPL. DATE	11/23/2019	TOTAL DEPTH	12076	PERF.12294 - 17007		
03	99448	X	-0-	-0-	-99448	-0-			Y	-0-		-0-
04	96240	X	-0-	-0-	-96240	-0-			Y	-0-		-0-
05	73222	X	-0-	-0-	-73222	-0-			Y	-0-		-0-
06	58800	X	56789	-0-	-2011	-0-	56789 2		Y	-0-		-0-
07	51832	X	2397	-0-	-49435	-0-	2397 2		Y	-0-		-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LUMBEE		WELL #: 203AH		RRCID ->	290418	COMPL. DATE	11/14/2019	TOTAL DEPTH	11277	PERF.11469 - 17969		
03	58869	X	39040	-0-	-19829	-0-	39031 2	9 9	Y	8	64 1	3
04	56970	X	33955	-0-	-23015	-0-	33955 2		Y	-0-	3 1	-0-
05	59365	X	21284	-0-	-38081	-0-	21284 2		Y	-0-		-0-
06	57450	X	32111	-0-	-25339	-0-	32111 2		Y	-0-		-0-
07	59365	X	34794	-0-	-24571	-0-	34737 2	57 9	Y	52	28 1	24
08	39029	X	24413	-0-	-14616	-0-	24201 2	212 9	Y	193	111 1	106

RETAMA STATE UNIT		WELL #: 101AH		RRCID ->	291004	COMPL. DATE	12/12/2019	TOTAL DEPTH	10696	PERF.10970 - 16389		
03	47616	X	45683	-0-	-1933	-0-	274 1	45409 2	N	-0-		-0-
04	46080	X	43453	-0-	-2627	-0-	255 1	43198 2	N	-0-		-0-
05	48143	X	26349	-0-	-21794	-0-	186 1	26163 2	N	-0-		-0-
06	49249	X	49249	-0-	-0-	-0-	266 1	48983 2	N	-0-		-0-
07	48143	X	44474	-0-	-3669	-0-	254 1	44220 2	N	-0-		-0-
08	45694	X	34797	-0-	-10897	-0-	242 1	34555 2	N	-0-		-0-

WINTOON		WELL #: 202BH		RRCID ->	291008	COMPL. DATE	11/22/2019	TOTAL DEPTH	11503	PERF.11565 - 16319		
03	48298	X	43843	-0-	-4455	-0-	43766 2	77 9	Y	70	66 1	17
04	41250	X	12602	-0-	-28648	-0-	12602 2		Y	-0-	17 1	-0-
05	42625	X	32333	-0-	-10292	-0-	32316 2	17 9	Y	15	10 1	5
06	48738	X	48738	-0-	-0-	-0-	48578 2	160 9	Y	145	117 1	33
07	43834	X	33173	-0-	-10661	-0-	33144 2	29 9	Y	26	51 1	8
08	43834	X	10281	-0-	-33553	-0-	10263 2	18 9	Y	16	18 1	6

WILLOW STATE UNIT		WELL #: 101AH		RRCID ->	291102	COMPL. DATE	01/06/2021	TOTAL DEPTH	11276	PERF.10771 - 20638		
03	186496	X	7976	-0-	-178520	-0-	7976 3		N	-0-		1
04	180480	X	31908	-0-	-148572	-0-	31908 3		N	-0-		1
05	186496	X	43354	-0-	-143142	-0-	43354 3		N	-0-		1
06	180480	X	157986	-0-	-22494	-0-	157986 3		N	-0-		1
07	157914	X	5913	-0-	-152001	-0-	5913 3		N	-0-	1 1	-0-
08	43369	X	17928	-0-	-25441	-0-	17928 3		N	-0-		-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
MOHICAN UNIT		WELL #: 205AH		RRCID ->	291300	COMPL. DATE	05/26/2021	TOTAL DEPTH	11315	PERF.11490 - 15424				
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	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
03	63178 X	56139	-0-	-7039	-0-	54	1	55719	2	N	333	313	1	104
						366	9							
04	58110 X	25397	-0-	-32713	-0-	49	1	25192	2	N	142	192	1	54
						156	9							
05	57908 X	41672	-0-	-16236	-0-	53	1	41250	2	N	335	316	1	73
						369	9							
06	65426 X	65426	-0-	-0-	-0-	49	1	65057	2	N	291	259	1	105
						320	9							
07	56141 X	44044	-0-	-12097	-0-	63	1	43739	2	N	220	218	1	107
						242	9							
08	56141 X	15533	-0-	-40608	-0-	39	1	15416	2	N	71	147	1	31
						78	9							
MOHICAN UNIT		WELL #: 105AH		RRCID ->	291364	COMPL. DATE	05/26/2021	TOTAL DEPTH	12000	PERF.12161 - 15094				
03	63488 X	1893	-0-	-61595	-0-	2	1	1891	2	Y	-0-			-0-
04	61440 X	288	-0-	-61152	-0-	1	1	287	2	Y	-0-			-0-
05	61752 X	-0-	-0-	-61752	-0-					Y	-0-			-0-
06	56280 X	53340	-0-	-2940	-0-	40	1	53300	2	Y	-0-			-0-
07	46686 X	855	-0-	-45831	-0-	1	1	854	2	Y	-0-			-0-
08	1891 X	39	-0-	-1852	-0-	1	1	38	2	Y	-0-			-0-
MOHICAN UNIT		WELL #: 110AH		RRCID ->	291379	COMPL. DATE	05/26/2021	TOTAL DEPTH	12045	PERF.12209 - 16150				
03	72726 X	2175	-0-	-70551	-0-	2	1	2173	2	Y	-0-			-0-
04	68460 X	330	-0-	-68130	-0-	1	1	329	2	Y	-0-			-0-
05	68479 X	-0-	-0-	-68479	-0-					Y	-0-			-0-
06	64140 X	57932	-0-	-6208	-0-	44	1	57888	2	Y	-0-			-0-
07	52452 X	2040	-0-	-50412	-0-	3	1	2037	2	Y	-0-			-0-
08	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-			-0-
WILLOW STATE UNIT		WELL #: 102BH		RRCID ->	291384	COMPL. DATE	03/09/2023	TOTAL DEPTH	11362	PERF.10878 - 20747				
03	331638 X	153643	-0-	-177995	-0-	153643	3			N	-0-			188
04	320940 X	132978	-0-	-187962	-0-	132934	3	44	9	N	40			228
05	323640 X	127942	-0-	-195698	-0-	127895	3	47	9	N	43			271
06	308550 X	208004	-0-	-100546	-0-	207951	3	53	9	N	48			319
07	281511 X	159718	-0-	-121793	-0-	159670	3	48	9	N	44	188	1	175
08	187970 X	187970	-0-	-0-	-0-	187926	3	44	9	N	40			215
MOHICAN UNIT		WELL #: 206AH		RRCID ->	291583	COMPL. DATE	05/26/2021	TOTAL DEPTH	11309	PERF.11630 - 14319				
03	52266 X	47798	-0-	-4468	-0-	46	1	47366	2	Y	351	330	1	110
						386	9							
04	48390 X	11507	-0-	-36883	-0-	22	1	11401	2	Y	76	157	1	29
						84	9							
05	48267 X	43197	-0-	-5070	-0-	55	1	42799	2	Y	312	273	1	68
						343	9							
06	48791 X	48791	-0-	-0-	-0-	37	1	48553	2	Y	183	185	1	66
						201	9							
07	47802 X	35943	-0-	-11859	-0-	52	1	35711	2	Y	164	150	1	80
						180	9							
08	47802 X	12563	-0-	-35239	-0-	32	1	12477	2	Y	49	107	1	22
						54	9							

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
MOHICAN UNIT		WELL #: 207BH		RRCID ->	291648	COMPL. DATE	09/13/2019	TOTAL DEPTH	11435	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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
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-		

SYCAMORE UNIT SWD		WELL #: 1		RRCID ->	291649	COMPL. DATE	03/21/2024	TOTAL DEPTH	9359	PERF. 5150 - 5350		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
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-		

NORTH BONSAI STATE UNIT		WELL #: 102AR		RRCID ->	296071	COMPL. DATE	04/28/2023	TOTAL DEPTH	1459	PERF. N/A		
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
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-		

NORTH BONSAI STATE UNIT		WELL #: 103AH		RRCID ->	296099	COMPL. DATE	09/14/2022	TOTAL DEPTH	8976	PERF. N/A		
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-		

NORTH BONSAI STATE UNIT		WELL #: 203AH		RRCID ->	296141	COMPL. DATE	09/19/2022	TOTAL DEPTH	1388	PERF. N/A		
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-		

SOUTH WILLOW STATE UNIT		WELL #: 103AH		RRCID ->	296194	COMPL. DATE	02/15/2023	TOTAL DEPTH	9367	PERF. N/A		
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
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-		

NORTH BONSAI STATE UNIT		WELL #: 202AH		RRCID ->	296274	COMPL. DATE	02/23/2023	TOTAL DEPTH	10564	PERF.10197 - 19711		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	119	90	1	72	
04	355260 X	-0-	-0-	-355260	-0-		Y	51	41	1	82	
05	367102 X	-0-	-0-	-367102	-0-		Y	49	22	1	109	
06	297840 X	79389	-0-	-218451	-0-	78401 2	988 9	Y	898	831	1	176
07	246791 X	98726	-0-	-148065	-0-	97845 2	881 9	Y	801	729	1	248
08	178179 X	178179	-0-	-0-	-0-	177555 2	624 9	Y	567	557	1	258

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
SOUTH WILLOW STATE UNIT		WELL #:		104AH	RRCID ->	296311	COMPL. DATE	03/09/2023	TOTAL DEPTH	9359	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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	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-
NORTH BONSAI STATE UNIT		WELL #:		101AH	RRCID ->	296366	COMPL. DATE	02/23/2023	TOTAL DEPTH	11127	PERF.10751 - 20586	
03	597804 X	-0-	-0-	-597804	-0-					Y	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	391871 X	-0-	-0-	-391871	-0-					Y	-0-	-0-
06	484770 X	114858	-0-	-369912	-0-	182 1	114676 2	Y	-0-	Y	-0-	-0-
07	391871 X	45495	-0-	-346376	-0-	4 1	45491 2	Y	-0-	Y	-0-	-0-
08	37958 X	37958	-0-	-0-	-0-	16 1	37942 2	Y	-0-	Y	-0-	-0-
ELM STATE UNIT		WELL #:		102AH	RRCID ->	297797	COMPL. DATE	06/02/2023	TOTAL DEPTH	10657	PERF. N/A	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-
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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-
LANGFORD ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	201266	COMPL. DATE	02/06/2004	TOTAL DEPTH	4361	PERF. 4310 - 4355	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11
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
LAYNE SWD, LLC		491460		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES					
CLARK SWD		WELL #:		2W	RRCID ->	295765	COMPL. DATE	12/29/2017	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 4600 - 7000	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

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

SCHARBAUER -J-		WELL #: 2		RRCID -> 189921		COMPL. DATE 06/25/2002		TOTAL DEPTH 8502 PERF. 3938 - 3948				
03	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3	N	-0-			-0-
04	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3	N	-0-			-0-
05	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3	N	-0-			-0-
06	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3	N	-0-			-0-
07	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3	N	-0-			-0-
08	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3	N	-0-			-0-

MAVERICK PERMIAN LLC		100319		RRCID -> 153631		COMPL. DATE 02/24/1995		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3741 - 3749				
EMBAR		WELL #: 62										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

NOBLES		WELL #: 10		RRCID -> 155823		COMPL. DATE 09/22/1995		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 3990 - 4010				
03	930 N	913	-0-	-17	-0-	913	2	Y	-0-			-0-
04	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2	Y	-0-			-0-
05	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2	Y	-0-			-0-
06	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2	Y	-0-			-0-
07	930 N	830	-0-	-100	-0-	830	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	770	-0-	770	-0-	770	2	Y	-0-			-0-

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

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				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

ANDECTOR (MCKEE)		//CONT.//		02596 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR		
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232						
LIMPIA				WELL #: 2	RRCID -> 155467	COMPL. DATE 06/22/1995	TOTAL DEPTH 8556	PERF. 7735	- 7885	
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	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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-
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	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368						
COLE				WELL #: 1	RRCID -> 061560	COMPL. DATE 03/26/1975	TOTAL DEPTH 2750	PERF. N/A		
03	14B DENY	-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-
COLE "A"				WELL #: 1	RRCID -> 062984	COMPL. DATE 07/22/1975	TOTAL DEPTH 2760	PERF. N/A		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
COLE "B"				WELL #: 1	RRCID -> 062985	COMPL. DATE 07/22/1975	TOTAL DEPTH 2775	PERF. N/A		
03	14B DENY	-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-
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		
03	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-						-0-

APCO (CLEAR FORK)		//CONT.//	03264 333	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PECOS					
EARNEST PRODUCING CORPORATION		//CONT.//	238708								
PAUL "C"		WELL #:	1	RRCID ->	069416	COMPL. DATE	12/30/1976	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	N/A
M	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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

SHEARER		WELL #:	2BC	RRCID ->	168846	COMPL. DATE	01/01/1998	TOTAL DEPTH	4702	PERF.	3203 - 3228
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
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-											

LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.		WELL #:	490300	RRCID ->	111218	COMPL. DATE	06/14/1984	TOTAL DEPTH	4735	PERF.	3179 - 3255
AERO		WELL #:	1								
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
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-											

O & O OPERATORS, LLC.		WELL #:	617028	RRCID ->	069300	COMPL. DATE	12/09/1976	TOTAL DEPTH	3382	PERF.	N/A
GREGG "B"		WELL #:	2								
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
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-											

APOLLO (ATOKA)		WELL #:	03293 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WINKLER					
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		WELL #:	003125								
FELMONT		WELL #:	1	RRCID ->	079307	COMPL. DATE	10/11/1978	TOTAL DEPTH	19332	PERF.	12725 - 13312
03	1377 N	1377	-0-	-0-		-0-	1377 3	N	-0-		146
04	1240 N	1240	-0-	-0-		-0-	1240 3	N	-0-		146
05	1217 N	1217	-0-	-0-		-0-	1217 3	N	-0-		146
06	180 N	124	-0-	-56		-0-	124 3	N	-0-		146
07	186 N	8	-0-	-178		-0-	8 3	N	-0-		146
08	186 N	10	-0-	-176		-0-	10 3	N	-0-		146

APOLLO (ATOKA) //CONT.// 03293 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
 WINK AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 116736 COMPL. DATE 05/23/1985 TOTAL DEPTH 16900 PERF.13033 - 13061

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

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

03	3100 N	3354	-0-	254	254	3354 3		Y	-0-			90
04	3000 N	3611	-0-	611	865	3611 3		Y	-0-			90
05	3100 N	3198	-0-	98	963	3198 3		Y	-0-			90
06	1800 X	239	-0-	-1561	-0-	239 3		Y	-0-			90
07	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-			Y	-0-			90
08	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-			Y	-0-			90

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

*10	18135 X	9706	-0-	-8429	-0-	9706 3		N	-0-			90
*11	10657 X	10657	-0-	-0-	-0-	10657 3		N	-0-			90
12	11034 X	11034	-0-	-0-	-0-	11034 3		N	-0-			-0-
01	10789 X	10789	-0-	-0-	-0-	10789 3		N	-0-			-0-
02	10423 X	10423	-0-	-0-	-0-	10423 3		N	-0-			-0-
03	10296 X	10296	-0-	-0-	-0-	10296 3		N	-0-			-0-
04	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	3417 3		N	-0-			-0-
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-

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

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
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 K		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 K		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 K		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 K		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M	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
03	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1207	2	36	9	N	33					158
04	993 N	993	-0-	-0-	-0-	885	2	108	9	N	98	179	1			77
05	651 N	520	-0-	-131	-0-	506	2	14	9	N	13					90
06	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1743	2	25	9	N	23					113
*07	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1176	3	24	9	N	22					135
08	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1403	3	30	9	N	27					162

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
 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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
08	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
04	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
05	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
06	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
07	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
08	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1 N		-0-	-0-	-1					N	-0-					79
04	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2635 X	2320	-0-	-315	-0-	2109	3	211	9	N	192	184	1			252
04	5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	4606	3	594	9	N	540	542	1			250
05	3224 X	1430	-0-	-1794	-0-	1266	3	164	9	N	149	234	1			165
06	3120 X	1936	-0-	-1184	-0-	1721	3	215	9	N	195	180	1			180
07	3224 X	2313	-0-	-911	-0-	2061	3	252	9	N	229	158	1			251
08	3224 X	2289	-0-	-935	-0-	2040	3	249	9	N	226	185	1			292

APOLLO, EAST (WOLFCAMP)		//CONT.//		03294 800	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WINKLER					
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		432283										
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-					N	58			163
04		0 N	-0-	-0-	-0-					N	2			165
05		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	88 1		77
06		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
07		0 N	-0-	-0-	-0-					N	1			78
08		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78

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		
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
03		23015 X	23015	-0-	-0-	22526	2	23 4	Y	424	187 1			786
						466	9							
04		22174 X	22174	-0-	-0-	21738	2	436 9	Y	396	529 1			653
05		22751 X	22751	-0-	-0-	22291	2	460 9	Y	418	545 1			526
*06		20820 X	19656	-0-	-1164	19158	2	51 4	Y	406	366 1			566
						447	9							
*07		21514 X	19131	-0-	-2383	18680	2	53 4	Y	362	367 1			561
						398	9							
08		22803 X	22803	-0-	-0-	22455	2	348 9	Y	316	368 1			509

GASPERGOU				WELL #:	1	RRCID ->	227105	COMPL. DATE	05/07/2007	TOTAL DEPTH	15685	PERF.	14860 - 15534	
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
03		36136 X	36136	-0-	-0-	35292	2	34 4	Y	736	931 1			784
						810	9							
04		34544 X	34544	-0-	-0-	33795	2	749 9	Y	681	552 1			913
05		43317 X	43317	-0-	-0-	42403	2	914 9	Y	831	903 1			841
*06		31950 X	7094	-0-	-24856	6841	2	81 4	Y	156	368 1			629
						172	9							
*07		35744 X	35744	-0-	-0-	34737	2	84 4	Y	839	719 1			749
						923	9							
08		36156 X	36156	-0-	-0-	35288	2	868 9	Y	789	544 1			994

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		
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ARENOSO (STRAWN DETRITUS)				03520 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: WINKLER					
EXTTEX OPERATING COMPANY				257062										
SEALY & SMITH "33-B"		WELL #:		1	RRCID ->	285920	COMPL. DATE	12/01/2018	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8619 - 8771		
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	188	364 1		215
04		334 R	334	-0-	-0-	1	3	333 9	Y	303	176 1			342
05		206 R	206	-0-	-0-	6	3	200 9	Y	182	341 1			183
06		297 R	297	-0-	-0-	48	3	249 9	Y	226	171 1			238
07		269 R	269	-0-	-0-	40	3	229 9	Y	208	175 1			271
08		186 R	186	-0-	-0-	40	3	146 9	Y	133	183 1			221

ARENOSO (STRAWN DETRITUS)		//CONT.// 03520 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER			
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062									
SEALY & SMITH "33-C"		WELL #: 1		RRCID -> 289029		COMPL. DATE 10/20/2019		TOTAL DEPTH 9055		PERF. 8936 - 8986	
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
03	14B2 EXT	365	-0-	365	2316	278 1	87 3	N	-0-		-0-
04	2621 R	305	-0-	-2316	-0-	278 1	27 3	N	-0-		-0-
05	345 R	345	-0-	-0-	-0-	278 1	67 3	N	-0-		-0-
06	861 R	861	-0-	-0-	-0-	308 1	553 3	N	-0-		-0-
07	772 R	772	-0-	-0-	-0-	308 1	464 3	N	-0-		-0-
08	770 R	770	-0-	-0-	-0-	308 1	462 3	N	-0-		-0-

ATHENS (DEVONIAN)		04223 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES			
COYOTE OIL & GAS, INC.		186310									
MARATHON STATE "NT"		WELL #: 1		RRCID -> 063066		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4008		PERF. 3727 - 3836	
M	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

ATHEY (CHERRY CANYON)		04228 176		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		593635									
NEELY 75		WELL #: 3		RRCID -> 184067		COMPL. DATE 05/12/2001		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5086 - 5120	
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
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	9 3	7 9	Y	6		11
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	22 3	20 9	Y	18	24 1	5
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	21 3	7 9	Y	6		11
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	19 3	11 9	Y	10	12 1	9
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	9 3	11 9	Y	10	12 1	7
*08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	15 3	9 9	Y	8	12 1	3

NEELY 75		WELL #: 5		RRCID -> 186533		COMPL. DATE 10/01/2001		TOTAL DEPTH 6004		PERF. 4993 - 5084	
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
03	1891 X	822	-0-	-1069	-0-	805 3	17 9	Y	15		28
04	1971 X	1971	-0-	-0-	-0-	1952 3	19 9	Y	17	31 1	14
05	1864 X	1864	-0-	-0-	-0-	1850 3	14 9	Y	13		27
06	1730 X	1730	-0-	-0-	-0-	1719 3	11 9	Y	10	15 1	22
07	2046 X	818	-0-	-1228	-0-	807 3	11 9	Y	10	15 1	17
*08	1334 X	1334	-0-	-0-	-0-	1328 3	6 9	Y	5	15 1	7

NEELY 75		WELL #: 4		RRCID -> 188078		COMPL. DATE 02/16/2002		TOTAL DEPTH 5753		PERF. 5009 - 5096	
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
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	222 3	50 9	Y	45		84
04	595 N	595	-0-	-0-	-0-	537 3	58 9	Y	53	96 1	41
05	553 N	553	-0-	-0-	-0-	509 3	44 9	Y	40		81
06	507 N	507	-0-	-0-	-0-	473 3	34 9	Y	31	47 1	65
07	620 N	257	-0-	-363	-0-	222 3	35 9	Y	32	47 1	50
*08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	365 3	20 9	Y	18	48 1	20

NEELY 75		WELL #: 6		RRCID -> 191099		COMPL. DATE 07/10/2002		TOTAL DEPTH 5511		PERF. 5046 - 5100	
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
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	40 3	44 9	Y	40		75
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	98 3	68 9	Y	62	100 1	37
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	93 3	40 9	Y	36		73
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	86 3	37 9	Y	34	49 1	58
07	186 N	81	-0-	-105	-0-	41 3	40 9	Y	36	49 1	45
*08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	67 3	25 9	Y	23	50 1	18

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	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 #:		7	RRCID ->	193069	COMPL. DATE	10/10/2002	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 4891 -	5004
03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	345 3	33 9	Y	30			56
04	877 N	877	-0-	-0-	-0-	837 3	40 9	Y	36	65 1		27
05	823 N	823	-0-	-0-	-0-	793 3	30 9	Y	27			54
06	760 N	760	-0-	-0-	-0-	737 3	23 9	Y	21	32 1		43
07	899 N	370	-0-	-529	-0-	346 3	24 9	Y	22	32 1		33
*08	582 N	582	-0-	-0-	-0-	569 3	13 9	Y	12	32 1		13

WALSH & WATTS, INC.				895060								
STATE OF TEXAS		WELL #:		1074	RRCID ->	212329	COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 5094 -	5107
03	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3729 2		N	-0-			28
04	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3556 2		N	-0-			28
05	3410 X	3259	-0-	-151	-0-	3259 2		N	-0-			28
06	3540 X	3483	-0-	-57	-0-	3483 2		N	-0-			28
07	3658 X	1662	-0-	-1996	-0-	1662 2		N	-0-			28
08	3658 X	3537	-0-	-121	-0-	3537 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
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

RAYDEN				695567								
LETHCO		WELL #:		1	RRCID ->	178702	COMPL. DATE	06/29/1969	TOTAL DEPTH	12132	PERF. N/A	
03	713 N	683	-0-	-30	-0-	683 3		N	-0-			153
04	690 N	650	-0-	-40	-0-	650 3		N	-0-			153
05	713 N	675	-0-	-38	-0-	675 3		N	-0-			153
06	660 N	520	-0-	-140	-0-	520 3		N	-0-			153
07	682 N	262	-0-	-420	-0-	262 3		N	-0-			153
08	682 N	593	-0-	-89	-0-	593 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
03	1172 R	1172	-0-	-0-	-0-	1172 2		N	-0-			-0-
04	750 #	450	-0-	-300	-0-	450 2		N	-0-			-0-
05	775 #	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-			-0-
06	750 #	180	-0-	-570	-0-	180 2		N	-0-			-0-
07	775 #	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-			-0-
08	775 #	68	-0-	-707	-0-	68 2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

ATHEY (WOLFCAMP 10900)		//CONT.// 04228 664		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS		
FINLEY RESOURCES, INC.		//CONT.// 268602		WELL #: 1		RRCID -> 220032		COMPL. DATE 01/01/1971		TOTAL DEPTH 12051 PERF.11578 - 11694
REED, ELIZABETH		WELL #: 1		RRCID -> 220032		COMPL. DATE 01/01/1971		TOTAL DEPTH 12051 PERF.11578 - 11694		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		135
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		135
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		135
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		135
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		135
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		135

PECOS RIVER EXPLORATION, LLC		649264		WELL #: 7851		RRCID -> 297264		COMPL. DATE 03/15/2024		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7130 - 9170
04	270 #	201	-0-	-69	-0-	201 3	Y	-0-		-0-
05	DELQ PR	74	-0-	74	74	4 1	Y	1	1 1	-0-
						1 9				
06	270 #	65	-0-	-205	-0-	4 1	Y	-0-		-0-
07	279 #	48	-0-	-231	-0-	48 3	Y	-0-		-0-
08	279 #	48	-0-	-231	-0-	48 3	Y	-0-		-0-

RAYDEN		695567		WELL #: 1		RRCID -> 175408		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12294 PERF.11398 - 12114
PRICE, LELA-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 175408		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12294 PERF.11398 - 12114		
03	599 R	599	-0-	-0-	-0-	599 3	N	-0-		165
04	1395 R	1395	-0-	-0-	-0-	1395 3	N	-0-		165
05	1190 R	1190	-0-	-0-	-0-	1190 3	N	-0-		165
06	1159 R	1159	-0-	-0-	-0-	1142 3	N	15		180
07	589 #	569	-0-	-20	-0-	563 3	N	5	174 1	11
08	1437 R	1437	-0-	-0-	-0-	1437 3	N	-0-		11

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

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

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

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
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
PLUGGED AND ABANDONED 06/13/1995																

OXYROCK OPERATING, LLC		102324		WELL #:		RRCID -> 167268		COMPL. DATE 12/28/2012		TOTAL DEPTH 11750		PERF.11503 - 16018				
03	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	3621	3	139	9	N	126					307
04	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	3654	3	131	9	N	119	197	1			229
05	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	3897	3	120	9	N	109	190	1			148
06	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3816	3	119	9	N	108					256
07	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	3964	3	112	9	N	102	194	1			164
08	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	3882	3	130	9	N	118	181	1	1	8	100

BURLESON PETROLEUM, INC.		109255		WELL #:		RRCID -> 119081		COMPL. DATE 10/12/1960		TOTAL DEPTH 11540		PERF.11454 - 11515				
03	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2455	3	10	9	N	9	177	1			26
04	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2431	3	8	9	N	7					33
05	3100 N	3481	-0-	381	381	3464	3	17	9	N	15					48
06	2613 N	2232	-0-	-381	-0-	2232	3			N	-0-					48
07	2511 N	2430	-0-	-81	-0-	2420	3	10	9	N	9					57
08	2604 X	2443	-0-	-161	-0-	2443	3			N	-0-					57

BRYANT "B"		1		WELL #:		RRCID -> 186411		COMPL. DATE 11/11/2001		TOTAL DEPTH 11543		PERF.11470 - 11510				
03	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1043	3	1	9	N	1	175	1			20
04	985 N	985	-0-	-0-	-0-	972	3	13	9	N	12					32
05	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1094	3	18	9	N	16					48
06	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1113	3	7	9	N	6					54
07	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1141	3	23	9	N	21					75
08	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1142	3	12	9	N	11					86

COG OPERATING LLC		166150		WELL #:		RRCID -> 168257		COMPL. DATE 02/09/1998		TOTAL DEPTH 16670		PERF.11539 - 16669				
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
PLUGGED AND ABANDONED 06/13/2024																

FLOYD "16"		1		WELL #:		RRCID -> 169307		COMPL. DATE 06/04/1998		TOTAL DEPTH 16905		PERF.15260 - 16810				
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
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
PLUGGED AND ABANDONED 08/24/2021																

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	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
03	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600 3	N	-0-			244
04	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560 3	N	-0-			244
05	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688 3	N	-0-			244
06	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570 3	N	-0-			244
07	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642 3	N	-0-			244
08	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604 3	N	-0-			244

PETROPLEX ENERGY INC.				660886							
CITY OF MIDLAND '44'				WELL #: 1	RRCID -> 270947	COMPL. DATE 07/15/2008	TOTAL DEPTH 11857	PERF.11718	- 11732		
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
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-

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

GOLLADAY				WELL #: U 1	RRCID -> 183942	COMPL. DATE 02/21/2001	TOTAL DEPTH 11897	PERF.11324	- 11406		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
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

TC OIL AND GAS, LLC				840303							
OSWALD				WELL #: 1	RRCID -> 147078	COMPL. DATE 07/25/1960	TOTAL DEPTH 11460	PERF.11376	- 11424		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			64
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

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			
03	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2885 3	98 9	N	89		320
04	2700 X	2513	-0-	-187	-0-	2507 3	6 9	N	5	181 1	144
05	2790 X	2118	-0-	-672	-0-	2118 3		N	-0-		144
06	2700 X	2162	-0-	-538	-0-	2156 3	6 9	N	5		149
07	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3095 3	12 9	N	11		160
08	2790 X	1725	-0-	-1065	-0-	1725 3		N	-0-		160

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 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
03	124 N	63	-0-	-61	-0-	42	2	21	9	N	19			143
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			143
05	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			143
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	144	2	23	9	N	21			164
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	59	2	25	9	N	23			187
08	124 N	72	-0-	-52	-0-	57	2	15	9	N	14			201

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

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

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

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

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

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		04/22/2024										

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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			367
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			367
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			367
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			367
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			367
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			367

BEALL (DEVONIAN)		06441 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
HALCON OPERATING CO., INC.		344412										
7286 JV-S WEDGE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 068422		COMPL. DATE 08/26/1976		TOTAL DEPTH 15940 PERF. N/A				
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
03	2573 X	2515	-0-	-58	-0-	31	1	2484	2	Y	-0-	-0-
04	2550 X	2390	-0-	-160	-0-	30	1	2360	2	Y	-0-	-0-
05	2635 X	2296	-0-	-339	-0-	31	1	2265	2	Y	-0-	-0-
06	2460 X	2242	-0-	-218	-0-	30	1	2212	2	Y	-0-	-0-
07	2542 X	2292	-0-	-250	-0-	31	1	2261	2	Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

XTO ENERGY INC.		945936		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
HERD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 058783		COMPL. DATE 03/01/1974		TOTAL DEPTH 15721 PERF. N/A			
03	1984 X	32	-0-	-1952	-0-	32	2		N	-0-	46
04	1920 X	1472	-0-	-448	-0-	1472	2		N	-0-	46
05	1439 X	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2		N	-0-	46
06	210 X	18	-0-	-192	-0-	18	2		N	-0-	46
07	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-				N	-0-	46
08	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-				N	-0-	46

BEALL (MONTROYA)		06441 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
RING ENERGY, INC.		712382									
HARDING FEE		WELL #: 2H		RRCID -> 189706		COMPL. DATE 05/13/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.13437 - 16985			
03	124 X	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-	-0-
04	120 X	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-	-0-
05	124 X	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-	-0-
06	120 X	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-	-0-
07	124 X	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

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

XTO ENERGY INC.		945936		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
HERD GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 174952		COMPL. DATE 10/21/2003		TOTAL DEPTH 12787 PERF.13541 - 19160			
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-	132
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-	132
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-	132
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-	132
07	93 N	45	-0-	-48	-0-	45	3		N	-0-	132
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-	132

EVANS, M. W.		WELL #: 2H		RRCID -> 181240		COMPL. DATE 08/19/2000		TOTAL DEPTH 13073 PERF.13231 - 16977			
03	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3		N	-0-	74
04	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3		N	-0-	74
05	744 N	367	-0-	-377	-0-	367	3		N	-0-	74
06	600 N	538	-0-	-62	-0-	538	3		N	-0-	74
07	620 N	423	-0-	-197	-0-	423	3		N	-0-	74
08	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3		N	-0-	74

BEALL (MONTROYA)		//CONT.// 06441 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
THORNTON, TATE 79		WELL #: 1H		RRCID ->	185255	COMPL. DATE	10/29/2003	TOTAL DEPTH	13233	PERF.13078 - 16755		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3	N	-0-		101	
04	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3	N	-0-		101	
05	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3	N	-0-		101	
06	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3	N	-0-		101	
07	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3	N	-0-		101	
08	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3	N	-0-		101	

EVANS, MARY W.		WELL #: 3H		RRCID ->	187616	COMPL. DATE	09/10/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13250 - 17390		
03	2325 X	2265	-0-	-60	-0-	2264	3	1 4 Y	-0-		-0-	
04	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3	Y	-0-		-0-	
05	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3	Y	-0-		-0-	
06	2190 N	1597	-0-	-593	-0-	1597	3	Y	-0-		-0-	
07	1860 N	789	-0-	-1071	-0-	789	3	Y	-0-		-0-	
08	3100 N	5501	-0-	2401	2401	5501	3	Y	-0-		-0-	

THORNTON, JIM 80		WELL #: 1HL		RRCID ->	189157	COMPL. DATE	08/16/2001	TOTAL DEPTH	13600	PERF.13533 - 17100		
03	1142 X	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3	N	-0-		119	
04	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3	N	-0-		119	
05	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3	N	-0-		119	
06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3	N	-0-		119	
07	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3	N	-0-		119	
08	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3	N	-0-		119	

MCBIRNEY UNIT 2		WELL #: 3H		RRCID ->	191725	COMPL. DATE	04/18/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12676 - 16379		
03	2821 X	858	-0-	-1963	-0-	858	3	N	-0-		40	
04	2730 X	1230	-0-	-1500	-0-	1230	3	N	-0-		40	
05	9580 X	9580	-0-	-0-	-0-	9580	3	N	-0-		40	
06	6710 X	6710	-0-	-0-	-0-	6710	3	N	-0-		40	
07	5915 X	5915	-0-	-0-	-0-	5915	3	N	-0-		40	
08	6859 X	6859	-0-	-0-	-0-	6859	3	N	-0-		40	

HERD GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	191732	COMPL. DATE	07/30/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12627 - 15552		
03	10810 X	10810	-0-	-0-	-0-	10810	3	N	-0-		117	
04	14281 X	14281	-0-	-0-	-0-	14281	3	N	-0-		117	
05	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	3	N	-0-		117	
06	5792 X	5792	-0-	-0-	-0-	5792	3	N	-0-		117	
07	15166 X	15166	-0-	-0-	-0-	15074	3	92 9 N	84		201	
08	5410 X	5410	-0-	-0-	-0-	5410	3	N	-0-		201	

BEALL, EAST (MONTROYA)		06446 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD				
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		054430										
STATE OF TEXAS "17"		WELL #: 17		RRCID ->	121218	COMPL. DATE	03/01/1986	TOTAL DEPTH	15350	PERF.12054 - 12175		
03	1829 N	1821	-0-	-8	-0-	1488	3	333 9 N	303	302 1	364	
04	1680 N	1035	-0-	-645	-0-	1010	3	25 9 N	23		387	
05	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1883	3	56 9 N	51		438	
06	1770 N	1738	-0-	-32	-0-	1716	3	22 9 N	20		458	
07	1085 N	769	-0-	-316	-0-	758	3	11 9 N	10		468	
08	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2129	3	74 9 N	67		535	

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.			

06853 333		ASSOCIATED		PRORATED		2704		CNTY: PECOS			
875023											
PERRY, PAULINE		WELL #:		1		RRCID -> 019613		COMPL. DATE 09/14/1960			
								TOTAL DEPTH 2704 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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
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-	

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

016049		ASSOCIATED		ONE WELL		2044		CNTY: PECOS			
BEVERLY (QUEEN)		07661 500		355717		1790 - 2024					
HARD ROCK O&G		WELL #:		1		RRCID -> 160469		COMPL. DATE N/A			
IOWA REALTY TRUST "S"								TOTAL DEPTH 2044 PERF. 1790 - 2024			
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		20			N	NO RPT		-0-
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-

0114963		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		5087		CNTY: PECOS			
BIG MESA (QUEEN)		07960 700		490300		1276 - 1335					
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.		WELL #:		2		RRCID -> 114963		COMPL. DATE 01/10/1985			
WILSON, D.C.O. JR. ET AL "G"								TOTAL DEPTH 5087 PERF. 1276 - 1335			
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
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-

0161407		ASSOCIATED		EXEMPT		8130		CNTY: STERLING			
BIG SALUTE, N. (CANYON)		08027 444		112685		N/A					
BUSTAMANTE OIL COMPANY		WELL #:		1		RRCID -> 161407		COMPL. DATE 06/20/1978			
JANN								TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A			
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		122
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		122
05 14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		122
06 14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		122
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		122
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		122

0161408		ASSOCIATED		EXEMPT		8150		CNTY: STERLING			
JANN "A"		WELL #:		2		RRCID -> 161408		COMPL. DATE 06/24/1981			
								TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A			
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		137
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		137
05 14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		137
06 14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		137
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		137
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		137

BIG SALUTE, N. (CANYON) //CONT.// 08027 444 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
 BUSTAMANTE OIL COMPANY //CONT.// 112685
 RAY, JENNIE WELL #: 1 RRCID -> 161409 COMPL. DATE 02/11/1977 TOTAL DEPTH 8080 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			138

BIG SPRING (MISSISSIPPIAN) 08044 530 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
 VITAL ENERGY, INC. 100951
 GILLIHAN WELL #: 3 RRCID -> 131715 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9328 - 9345

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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			61

BROUGHTON-WISE WELL #: 1 RRCID -> 133914 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9282 - 9375

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
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	160	-0-	160	160	160	4			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	160					N	NO RPT			-0-

BITTERWEED, S. (CABALLOS) 08472 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
 WEST RANCH 5 WELL #: 3-T RRCID -> 167275 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5036 - 5310

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
03	248 N	23	-0-	-225	-0-	23	2			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-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-

BLOCK A-34 (YATES) 08958 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
 BALD EAGLE OPERATING INC. 047200
 CREWS & MAST WELL #: 1 RRCID -> 067509 COMPL. DATE 05/11/1976 TOTAL DEPTH 3056 PERF. N/A

M	ALLOW 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
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	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-

CREWS & MAST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068151 COMPL. DATE 08/18/1976 TOTAL DEPTH 3055 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
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	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-

BLOCK A-34 (YATES)		//CONT.// 08958 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS		
BALD EAGLE OPERATING INC.		//CONT.// 047200								
CREWS & MAST		WELL #: 2		RRCID -> 068152		COMPL. DATE 08/12/1976		TOTAL DEPTH 3084 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					1
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					1
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					1
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					1
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					1
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					1

CREWS & MAST "A"		WELL #: 1		RRCID -> 068274		COMPL. DATE 06/15/1976		TOTAL DEPTH 3069 PERF. N/A		
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					1
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					1
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					1
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					1
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					1
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					1

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

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

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

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

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

BLOCK A-34 (YATES)		//CONT.// 08958 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
BALD EAGLE OPERATING INC.		//CONT.// 047200									
MAYO "B"		WELL #: 1		RRCID -> 075066		COMPL. DATE 01/08/1978		TOTAL DEPTH 3138 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
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	DLQ G-10	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-

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

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

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

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

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

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

BLOCK A-34 (YATES)															
BALD EAGLE OPERATING INC.		//CONT.//		08958 900	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ANDREWS				
MAYO, C.		//CONT.//		047200	RRCID -> 117206			COMPL. DATE 03/07/1985			TOTAL DEPTH 6249	PERF. 3024 - 3069			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	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-

BLOCK 12 (YATES)															
CONTANGO RESOURCES, LLC				09250 800	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: ANDREWS				
UNIVERSITY 12-F				100222	RRCID -> 085816			COMPL. DATE 10/19/1979			TOTAL DEPTH 8322	PERF. 2829 - 3005			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SILVER CROSS ENERGY PARTNERS LLC															
STATE OF TEXAS -T-				101521	RRCID -> 019621			COMPL. DATE 11/03/1946			TOTAL DEPTH 2950	PERF. 2750 - 2950			
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-			-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-			-0-
*06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-			-0-
07	10 N	7	-0-	-3	-0-	-0-	7	3			Y	-0-			-0-
08	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS -V-															
				WELL #: 4	RRCID -> 065958			COMPL. DATE 03/22/1976			TOTAL DEPTH 10168	PERF. N/A			
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-			-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-			-0-
*06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-			-0-
07	8 N	5	-0-	-3	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
08	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WTG EXPLORATION															
TEXU "R"				945220	RRCID -> 078062			COMPL. DATE 04/26/1978			TOTAL DEPTH 10205	PERF. 2835 - 2947			
03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-			-0-
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-			-0-
05	304 N	304	-0-	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-			-0-
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-			-0-
07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-			-0-
08	472 N	472	-0-	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-			-0-

BLOCK 16 (ATOKA)															
AMTEX ENERGY, INC.				09269 003	NON-ASSOCIATED			49B			CNTY: WARD				
LOWE, RALPH ESTATE				020522	RRCID -> 160226			COMPL. DATE 07/24/1996			TOTAL DEPTH 16900	PERF.11631 - 11640			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	199	180	1	139
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	166	77	5	228
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	149	362	1	15
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	149			164
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	171	184	1	151
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	169	183	1	137

BLOCK 16 (DEVONIAN)		09269 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125														
-32- HALL		WELL #: 1		RRCID -> 051883		COMPL. DATE 05/22/2019		TOTAL DEPTH 17392 PERF.13246 - 13564								
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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

APACHE CORPORATION		027200		RRCID -> 187293		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH 13719 PERF.12520 - 17090								
COOPER "43"		WELL #: 2 U														
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
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

COOPER 49		WELL #: 2UT		RRCID -> 192722		COMPL. DATE 02/15/2002		TOTAL DEPTH 16994 PERF.12544 - 12924								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
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

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 044182		COMPL. DATE 04/08/1968		TOTAL DEPTH 13369 PERF. N/A								
PYOTE GAS UNIT NO. 3		WELL #: 1														
03	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	4553	2	1	9	Y	1	35	1			37
04	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	2			Y	-0-					37
05	4495 X	3724	-0-	-771	-0-	3724	2			Y	-0-					37
06	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	2			Y	-0-					37
07	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	2			Y	-0-					37
08	4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	2			Y	-0-					37

PYOTE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 044840		COMPL. DATE 10/02/1968		TOTAL DEPTH 14390 PERF. N/A								
03	5332 X	3219	-0-	-2113	-0-	3218	2	1	9	Y	1	24	1			25
04	5160 X	2448	-0-	-2712	-0-	2448	2			Y	-0-					25
05	5332 X	2312	-0-	-3020	-0-	2312	2			Y	-0-					25
06	3390 X	2422	-0-	-968	-0-	2422	2			Y	-0-					25
07	3503 X	1750	-0-	-1753	-0-	1750	2			Y	-0-					25
08	3224 X	2133	-0-	-1091	-0-	2133	2			Y	-0-					25

BLOCK 16 (DEVONIAN)		//CONT.// 09269 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
PYOTE GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1 U		RRCID -> 046095		COMPL. DATE 02/16/1969		TOTAL DEPTH 17274 PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

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

WATSON, L. A. ET AL		WELL #: 1 U		RRCID -> 048904		COMPL. DATE 09/09/1970		TOTAL DEPTH 16750 PERF. N/A						
03	1860 N	1818	-0-	-42	-0-	1818	3			Y	-0-			-0-
04	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3			Y	-0-			-0-
05	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			Y	-0-			-0-
06	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			Y	-0-			-0-
07	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			Y	-0-			-0-
08	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			Y	-0-			-0-

PYOTE GAS UNIT NO. 11		WELL #: 1		RRCID -> 050561		COMPL. DATE 11/20/1995		TOTAL DEPTH 16738 PERF.12617 - 13045						
03	1302 N	61	-0-	-1241	-0-	61	2			N	-0-			-0-
04	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-			-0-
05	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	713 N	-0-	-0-	-713	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

WATSON, L. A. ET AL B		WELL #: 1 U		RRCID -> 052064		COMPL. DATE 03/01/1972		TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A						
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

BLOCK 16 (DEVONIAN)													CNTY: WARD					
XTO ENERGY INC.																		
MCDONALD, MYRTLE ET AL																		
WELL #: 1 U RRCID -> 053304													COMPL. DATE 08/16/1972		TOTAL DEPTH 16852		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
03	6510 X	5885	-0-	-625	-0-	5883	3	2	4	Y	-0-			5				
04	6300 X	6188	-0-	-112	-0-	6188	3			Y	-0-			5				
05	6510 X	3293	-0-	-3217	-0-	3293	3			Y	-0-			5				
06	5730 X	-0-	-0-	-5730	-0-					Y	-0-			5				
07	6386 X	-0-	-0-	-6386	-0-					Y	-0-			5				
08	6386 X	-0-	-0-	-6386	-0-					Y	-0-			5				

CAMPBELL ESTATE ET AL																		
WELL #: 1 U RRCID -> 054150													COMPL. DATE 12/20/1972		TOTAL DEPTH 16800		PERF. N/A	
03	3348 X	2569	-0-	-779	-0-	2568	3	1	4	Y	-0-			-0-				
04	3240 X	3010	-0-	-230	-0-	3010	3			Y	-0-			-0-				
05	3255 X	656	-0-	-2599	-0-	656	3			Y	-0-			-0-				
06	2490 X	-0-	-0-	-2490	-0-					Y	-0-			-0-				
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				

DOBBINS, W. T.																		
WELL #: 1 U RRCID -> 055906													COMPL. DATE 04/28/1973		TOTAL DEPTH 16900		PERF. N/A	
03	26381 X	19955	-0-	-6426	-0-	19955	2			Y	-0-			181				
04	27924 X	27924	-0-	-0-	-0-	27924	2			Y	-0-			181				
05	26381 X	12803	-0-	-13578	-0-	12803	2			Y	-0-			181				
06	19980 X	12885	-0-	-7095	-0-	12828	2	57	9	Y	52	97	1	136				
07	27125 X	7942	-0-	-19183	-0-	7872	2	70	9	Y	64			200				
08	29448 X	29448	-0-	-0-	-0-	29448	2			Y	-0-			200				

FORTSON GAS UNIT																		
WELL #: 1 U RRCID -> 058764													COMPL. DATE 04/11/1974		TOTAL DEPTH 16834		PERF. N/A	
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-			5				
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5				
05	124 N	22	-0-	-102	-0-	22	2			Y	-0-			5				
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			5				
07	T. A.	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			5				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5				

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

PYOTE GAS UNIT NO 2																		
WELL #: 2 RRCID -> 147248													COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12615		PERF. 12081 - 12441	
03	7750 X	5666	-0-	-2084	-0-	5664	2	2	9	Y	2	66	1	70				
04	7500 X	7457	-0-	-43	-0-	7457	2			Y	-0-			70				
05	7254 X	2052	-0-	-5202	-0-	2052	2			Y	-0-			70				
06	5490 X	2522	-0-	-2968	-0-	2522	2			Y	-0-			70				
07	7719 X	7011	-0-	-708	-0-	7011	2			Y	-0-			70				
08	6913 X	3673	-0-	-3240	-0-	3673	2			Y	-0-			70				

HILL UNIT																		
WELL #: 2 U RRCID -> 195324													COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 12182		PERF. 11482 - 15563	
03	7901 X	7901	-0-	-0-	-0-	7901	3			Y	-0-			144				
04	7744 X	7744	-0-	-0-	-0-	7744	3			Y	-0-			144				
05	7812 X	3855	-0-	-3957	-0-	3855	3			Y	-0-			144				
06	9511 X	9511	-0-	-0-	-0-	9511	3			Y	-0-			144				
07	8483 X	8483	-0-	-0-	-0-	8483	3			Y	-0-			144				
08	10156 X	10156	-0-	-0-	-0-	10156	3			Y	-0-			144				

BLOCK 16 (DEVONIAN)		//CONT.//		09269 284	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
CAMPBELL ESTATE ETAL		WELL #:		4U	RRCID ->	201829	COMPL. DATE	11/12/2004	TOTAL DEPTH	15932	PERF.12895 -	15887
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
03	12958 X	7717	-0-	-5241	-0-	7713 3	4 4	Y	-0-			40
04	12540 X	5669	-0-	-6871	-0-	5669 3		Y	-0-			40
05	12958 X	7074	-0-	-5884	-0-	7074 3		Y	-0-			40
06	12150 X	264	-0-	-11886	-0-	264 3		Y	-0-			40
07	12555 X	2801	-0-	-9754	-0-	2801 3		Y	-0-			40
08	7719 X	491	-0-	-7228	-0-	491 3		Y	-0-			40

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

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

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

CAMPBELL ESTATE ET AL		WELL #:		2 U	RRCID ->	203730	COMPL. DATE	09/13/2003	TOTAL DEPTH	17594	PERF.12789 -	13046
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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
03	4402 X	2508	-0-	-1894	-0-	2508 3		N	-0-			140
04	5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	5601 3		N	-0-			140
05	5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	5512 3		N	-0-			140
06	2430 X	842	-0-	-1588	-0-	842 3		N	-0-			140
*07	4402 X	1306	-0-	-3096	-0-	1306 3		N	-0-			140
08	4402 X	418	-0-	-3984	-0-	418 3		N	-0-			143

BLOCK 16 (ELLEN.)		//CONT.//	09269 426	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
APACHE CORPORATION			027200								
COOPER -43-		WELL #:	1 L	RRCID -> 055978	COMPL. DATE 05/22/1973	TOTAL DEPTH 16590	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
03	9300 X	253	-0-	-9047	-0-	253	3	Y	-0-		54
04	9000 X	1099	-0-	-7901	-0-	1099	3	Y	-0-		54
05	7967 X	5970	-0-	-1997	-0-	5970	3	Y	-0-		54
06	7710 X	6007	-0-	-1703	-0-	6007	3	Y	-0-		54
07	8994 X	8994	-0-	-0-	-0-	8994	3	Y	-0-		54
08	21978 X	21978	-0-	-0-	-0-	21922	3	56 9 Y	51		105

COOPER 49		WELL #:	1	RRCID -> 056791	COMPL. DATE 04/11/2007	TOTAL DEPTH 16450	PERF.13255 - 16419				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

XTO ENERGY INC.		945936	WELL #:	1 L	RRCID -> 045781	COMPL. DATE 03/01/1969	TOTAL DEPTH 17274	PERF. N/A			
PYOTE GAS UNIT NO. 2											
03	5924 X	5924	-0-	-0-	-0-	5922	2	2 9 Y	2	30 1	32
04	6679 X	6679	-0-	-0-	-0-	6679	2	Y	-0-		32
05	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	2	Y	-0-		32
06	7084 X	7084	-0-	-0-	-0-	7084	2	Y	-0-		32
07	7484 X	7484	-0-	-0-	-0-	7484	2	Y	-0-		32
08	6913 X	6608	-0-	-305	-0-	6608	2	Y	-0-		32

THORNTON, BLUFORD		WELL #:	1 L	RRCID -> 047929	COMPL. DATE 02/10/1970	TOTAL DEPTH 17000	PERF. N/A				
03	6149 X	6149	-0-	-0-	-0-	6147	3	2 4 Y	-0-		-0-
04	5847 X	5847	-0-	-0-	-0-	5847	3	Y	-0-		-0-
05	6169 X	1320	-0-	-4849	-0-	1320	3	Y	-0-		-0-
06	5970 X	-0-	-0-	-5970	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PYOTE GAS UNIT NO. 12		WELL #:	2	RRCID -> 048513	COMPL. DATE 06/14/1970	TOTAL DEPTH 17648	PERF. N/A				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	34	-0-	34	34	34	2	Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	34		Y	-0-		-0-
07	T. A.	62	-0-	62	96	62	2	Y	-0-		-0-
08	96 N	-0-	-0-	-96	-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				
03	9827 X	4135	-0-	-5692	-0-	4135	2	N	-0-		266
04	9866 X	9866	-0-	-0-	-0-	9866	2	N	-0-		266
05	9827 X	8418	-0-	-1409	-0-	8418	2	N	-0-		266
06	3990 X	1538	-0-	-2452	-0-	1538	2	N	-0-		266
07	10199 X	6698	-0-	-3501	-0-	6698	2	N	-0-		266
08	10199 X	7790	-0-	-2409	-0-	7790	2	N	-0-		266

BLOCK 16 (ELLEN.)		//CONT.// 09269 426		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
WATSON, L. A., ET AL		WELL #: 1 L		RRCID -> 048903		COMPL. DATE 09/02/1970		TOTAL DEPTH 16750 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
03	7440 X	4907	-0-	-2533	-0-	4905 3	2 4	Y	-0-	6
04	8343 X	8343	-0-	-0-	-0-	8343 3		Y	-0-	6
05	7440 X	6783	-0-	-657	-0-	6783 3		Y	-0-	6
06	4740 X	2434	-0-	-2306	-0-	2434 3		Y	-0-	6
07	8344 X	8344	-0-	-0-	-0-	8321 3	23 9	Y	21	27
08	9021 X	9021	-0-	-0-	-0-	9004 3	17 9	Y	15	42

PYOTE GAS UNIT NO. 13		WELL #: 2		RRCID -> 048935		COMPL. DATE 11/30/1996		TOTAL DEPTH 16760 PERF.15795 - 16611		
03	3720 X	3198	-0-	-522	-0-	3198 2		Y	-0-	27
04	3600 X	3200	-0-	-400	-0-	3200 2		Y	-0-	27
05	3720 X	2945	-0-	-775	-0-	2945 2		Y	-0-	27
06	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3125 2		Y	-0-	27
07	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3483 2		Y	-0-	27
08	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	4015 2		Y	-0-	27

MCDONALD, MYRTLE ET AL		WELL #: 1 L		RRCID -> 053305		COMPL. DATE 08/11/1972		TOTAL DEPTH 16852 PERF. N/A		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
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-

CAMPBELL ESTATE, ET AL		WELL #: 1 L		RRCID -> 054039		COMPL. DATE 11/25/1972		TOTAL DEPTH 16800 PERF. N/A		
03	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3172 3	1 4	Y	-0-	-0-
04	4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	4647 3		Y	-0-	-0-
05	4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	4705 3		Y	-0-	-0-
06	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3787 3		Y	-0-	-0-
07	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	2628 3		Y	-0-	-0-
08	4805 X	4785	-0-	-20	-0-	4785 3		Y	-0-	-0-

DOBBINS, W. T.		WELL #: 1 L		RRCID -> 055817		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16900 PERF.15554 - 16575		
03	10912 X	4538	-0-	-6374	-0-	4538 2		Y	-0-	155
04	10560 X	7654	-0-	-2906	-0-	7654 2		Y	-0-	155
05	12595 X	12595	-0-	-0-	-0-	12595 2		Y	-0-	155
06	12226 X	12226	-0-	-0-	-0-	12178 2	48 9	Y	44	116
07	9328 X	9328	-0-	-0-	-0-	9267 2	61 9	Y	55	171
08	12586 X	2053	-0-	-10533	-0-	2053 2		Y	-0-	171

FORTSON GAS UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 058600		COMPL. DATE 04/11/1974		TOTAL DEPTH 16834 PERF. N/A		
03	5778 X	5778	-0-	-0-	-0-	5778 2		Y	-0-	299
04	5746 X	5746	-0-	-0-	-0-	5746 2		Y	-0-	299
05	5580 X	1196	-0-	-4384	-0-	1196 2		Y	-0-	299
06	5400 X	3156	-0-	-2244	-0-	3156 2		Y	-0-	299
07	5580 X	2799	-0-	-2781	-0-	2799 2		Y	-0-	299
08	5704 X	5222	-0-	-482	-0-	5222 2		Y	-0-	299

MCBIRNEY UNIT NO. 2		WELL #: 1 L		RRCID -> 062048		COMPL. DATE 04/22/1995		TOTAL DEPTH 16850 PERF.16317 - 16720		
03	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 2		N	-0-	81
04	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 2		N	-0-	81
05	248 N	184	-0-	-64	-0-	184 2		N	-0-	81
06	630 N	-0-	-0-	-630	-0-			N	-0-	81
07	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-	81
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			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			
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
03	4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	3	N	-0-		73
04	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	3	N	-0-		73
05	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	3	N	-0-		73
06	480 X	343	-0-	-137	-0-	343	3	N	-0-		73
07	496 X	3	-0-	-493	-0-	3	3	N	-0-		73
08	496 X	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-		73

APACHE CORPORATION		027200									
COOPER 49		WELL #: 1		RRCID -> 152791		COMPL. DATE 04/11/2007		TOTAL DEPTH 16450		PERF.13255 - 16419	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		59
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		59
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		59
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		59
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		59
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		59

COOPER "43"		WELL #: 1-U		RRCID -> 173509		COMPL. DATE 01/13/2000		TOTAL DEPTH 16590		PERF.13382 - 16460	
03	18568 X	18568	-0-	-0-	-0-	18568	3	Y	-0-		27
04	13838 X	13838	-0-	-0-	-0-	13838	3	Y	-0-		27
05	7440 X	4979	-0-	-2461	-0-	4979	3	Y	-0-		27
06	7200 X	844	-0-	-6356	-0-	844	3	Y	-0-		27
07	7440 X	6072	-0-	-1368	-0-	6072	3	Y	-0-		27
08	16709 X	6055	-0-	-10654	-0-	5999	3	56 9 Y	51		78

COOPER "43"		WELL #: 2 L		RRCID -> 180320		COMPL. DATE 09/07/2000		TOTAL DEPTH 13719		PERF.13457 - 17090	
03	10759 X	10759	-0-	-0-	-0-	10759	3	Y	-0-		4
04	10414 X	10414	-0-	-0-	-0-	10414	3	Y	-0-		4
05	10652 X	10652	-0-	-0-	-0-	10652	3	Y	-0-		4
06	10372 X	10372	-0-	-0-	-0-	10372	3	Y	-0-		4
07	8556 X	6605	-0-	-1951	-0-	6605	3	Y	-0-		4
08	10602 X	8891	-0-	-1711	-0-	8835	3	56 9 Y	51		55

COOPER 49		WELL #: 2LT		RRCID -> 183325		COMPL. DATE 01/10/2001		TOTAL DEPTH 16994		PERF.13265 - 16994	
03	6231 X	4926	-0-	-1305	-0-	4926	3	Y	-0-		48
04	6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	6125	3	Y	-0-		48
05	5797 X	4836	-0-	-961	-0-	4836	3	Y	-0-		48
06	5580 X	5074	-0-	-506	-0-	5074	3	Y	-0-		48
07	6324 X	3230	-0-	-3094	-0-	3230	3	Y	-0-		48
08	7709 X	7709	-0-	-0-	-0-	7709	3	Y	-0-		48

COOPER "43"		WELL #: 3		RRCID -> 184044		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 13680		PERF.14009 - 18039	
03	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	3	Y	-0-		4
04	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3	Y	-0-		4
05	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	3	Y	-0-		4
06	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3	Y	-0-		4
07	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3	Y	-0-		4
08	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1031	3	56 9 Y	51		55

OIL AND GAS DIVISION

BLOCK 16 (MONTROYA)		//CONT.//	09269 568	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
BREITBURN OPERATING L.P.			090732								
PYOTE GAS UNIT 2		WELL #:	3H	RRCID ->	250696	COMPL. DATE	05/21/2009	TOTAL DEPTH	13358	PERF.13800 - 17100	
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
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

Q NATURAL RESOURCES, LLC			684427								
WOOD UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	199633	COMPL. DATE	06/21/2004	TOTAL DEPTH	16980	PERF.14200 - 14222	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10		N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10		N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10		N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10		N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10		N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10		N	NO RPT		-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	
03		3503 X	2191	-0-	-1312	-0-	2191 3	N	-0-		69
04		3210 X	1182	-0-	-2028	-0-	1182 3	N	-0-		69
05		3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	3383 3	N	-0-		69
06		2880 X	336	-0-	-2544	-0-	336 3	N	-0-		69
07		4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	4149 3	N	-0-		69
08		3379 X	3051	-0-	-328	-0-	3051 3	N	-0-		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	
03		863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 3	Y	-0-		-0-
04		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 3	Y	-0-		-0-
05		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3	Y	-0-		-0-
06		390 N	-0-	-0-	-390	-0-		Y	-0-		-0-
07		T. A.	1	-0-	-12	-0-	1 3	Y	-0-		-0-
08		T. A.	1	-0-	1	-0-	1 3	Y	-0-		-0-

HILL UNIT		WELL #:	1 L	RRCID ->	145935	COMPL. DATE	05/03/1993	TOTAL DEPTH	17100	PERF.12630 - 16974	
03		930 N	781	-0-	-149	-0-	781 3	Y	-0-		1
04		900 N	734	-0-	-166	-0-	734 3	Y	-0-		1
05		837 N	151	-0-	-686	-0-	151 3	Y	-0-		1
06		750 N	-0-	-0-	-750	-0-		Y	-0-		1
07		T. A.	-0-	-0-	-24	-0-		Y	-0-		1
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1

WATSON, L. A. ET AL B		WELL #:	2	RRCID ->	164181	COMPL. DATE	07/21/1997	TOTAL DEPTH	17100	PERF.13771 - 14025	
03		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2191 3	Y	-0-		-0-
04		2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133 3	Y	-0-		-0-
05		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552 3	Y	-0-		-0-
06		1440 N	872	-0-	-568	-0-	872 3	Y	-0-		-0-
07		1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-		Y	-0-		-0-
08		2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-		Y	-0-		-0-

BLOCK 16 (MONTROYA)		//CONT.// 09269 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
PATHOMACK 55		WELL #: 1H		RRCID -> 173889	COMPL. DATE 06/22/1999	TOTAL DEPTH 13489	PERF.13990	- 17431			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
03	6231 X	59	-0-	-6172	-0-	59	3	Y	-0-		156
04	8580 X	-0-	-0-	-8580	-0-			Y	-0-		156
05	8866 X	91	-0-	-8775	-0-	91	3	Y	-0-		156
06	8580 X	4258	-0-	-4322	-0-	4258	3	Y	-0-		156
07	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	3	Y	-0-		156
08	859 X	859	-0-	-0-	-0-	739	3	Y	109		265

WATSON, L. A.		WELL #: 2H		RRCID -> 178573	COMPL. DATE 01/22/2000	TOTAL DEPTH 13993	PERF.13695	- 17551			
03	2821 X	844	-0-	-1977	-0-	842	3	Y	1		28
04	2730 X	40	-0-	-2690	-0-	40	3	Y	-0-		28
05	2821 X	1741	-0-	-1080	-0-	1741	3	Y	-0-		28
06	2730 X	573	-0-	-2157	-0-	573	3	Y	-0-		28
07	2821 X	1173	-0-	-1648	-0-	1173	3	Y	-0-		28
08	1736 X	1335	-0-	-401	-0-	1335	3	Y	-0-		28

PATHOMACK 55		WELL #: 2H		RRCID -> 178783	COMPL. DATE 03/28/2000	TOTAL DEPTH 13699	PERF.13990	- 17222			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-

MCDONALD, MYRTLE		WELL #: 2H		RRCID -> 178786	COMPL. DATE 08/19/2003	TOTAL DEPTH 13262	PERF.13135	- 16980			
03	2976 X	776	-0-	-2200	-0-	775	3	Y	-0-		15
04	2880 X	1	-0-	-2879	-0-	1	3	Y	-0-		15
05	2976 X	1709	-0-	-1267	-0-	1709	3	Y	-0-		15
06	2730 X	1647	-0-	-1083	-0-	1647	3	Y	-0-		15
07	2821 X	2172	-0-	-649	-0-	2172	3	Y	-0-		15
08	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	3	Y	-0-		15

CAMPBELL ESTATE ET AL		WELL #: 2HL		RRCID -> 178793	COMPL. DATE 02/18/2000	TOTAL DEPTH 17594	PERF.13529	- 17570			
03	3286 X	2	-0-	-3284	-0-	1	4	Y	1		25
04	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-			Y	-0-		25
05	1054 X	495	-0-	-559	-0-	495	3	Y	-0-		25
06	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	3	Y	-0-		25
07	1802 X	1802	-0-	-0-	-0-	1788	3	Y	13		38
08	496 X	173	-0-	-323	-0-	160	3	Y	12		50

PYOTE GAS UNIT 11		WELL #: 3H		RRCID -> 178813	COMPL. DATE 06/07/2000	TOTAL DEPTH 13696	PERF.13724	- 17371			
03	4247 X	330	-0-	-3917	-0-	330	3	Y	-0-		33
04	4110 X	332	-0-	-3778	-0-	332	3	Y	-0-		33
05	1550 X	559	-0-	-991	-0-	559	3	Y	-0-		33
06	1500 X	48	-0-	-1452	-0-	48	3	Y	-0-		33
07	1209 X	442	-0-	-767	-0-	442	3	Y	-0-		33
08	558 N	45	-0-	-513	-0-	45	3	Y	-0-		33

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	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
03	3689 X	79	-0-	-3610	-0-	79 3	Y	-0-		3
04	3570 X	742	-0-	-2828	-0-	742 3	Y	-0-		3
05	744 X	638	-0-	-106	-0-	638 3	Y	-0-		3
06	690 X	39	-0-	-651	-0-	39 3	Y	-0-		3
07	775 X	111	-0-	-664	-0-	111 3	Y	-0-		3
08	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541 3	Y	-0-		3

BLUFORD THORNTON 82		WELL #: 2H		RRCID -> 180395		COMPL. DATE 11/11/2000		TOTAL DEPTH 14356 PERF.14155 - 17876		
03	4650 X	4233	-0-	-417	-0-	4230 3	Y	1		9
04	4500 X	2566	-0-	-1934	-0-	2566 3	Y	-0-		9
05	6301 X	6301	-0-	-0-	-0-	6301 3	Y	-0-		9
06	6913 X	6913	-0-	-0-	-0-	6913 3	Y	-0-		9
07	6788 X	6788	-0-	-0-	-0-	6776 3	Y	11		20
08	6866 X	6866	-0-	-0-	-0-	6858 3	Y	7		27

WATSON, L. A. ET AL B		WELL #: 3HL		RRCID -> 180865		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 14300 PERF.14246 - 17883		
03	4526 X	2454	-0-	-2072	-0-	2453 3	Y	-0-		3
04	4350 X	1120	-0-	-3230	-0-	1120 3	Y	-0-		3
05	6643 X	6643	-0-	-0-	-0-	6643 3	Y	-0-		3
06	7838 X	7838	-0-	-0-	-0-	7838 3	Y	-0-		3
07	4247 X	10	-0-	-4237	-0-	10 3	Y	-0-		3
08	5642 X	-0-	-0-	-5642	-0-		Y	-0-		3

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

UNIVERSITY 29		WELL #: 3H		RRCID -> 183139		COMPL. DATE 02/06/2001		TOTAL DEPTH 14120 PERF.14963 - 18189		
03	3999 X	2408	-0-	-1591	-0-	2408 3	N	-0-		119
04	5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	5000 3	N	-0-		119
05	3999 X	3378	-0-	-621	-0-	3378 3	N	-0-		119
06	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3046 3	N	-0-		119
07	4774 X	3425	-0-	-1349	-0-	3425 3	N	-0-		119
08	4774 X	3749	-0-	-1025	-0-	3522 3	N	206		325

PYOTE GAS UNIT NO. 7		WELL #: 2H		RRCID -> 184826		COMPL. DATE 03/27/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.13907 - 17378		
03	7347 X	2432	-0-	-4915	-0-	2429 3	Y	-0-		9
04	4860 X	1135	-0-	-3725	-0-	1135 3	Y	-0-		9
05	5673 X	5509	-0-	-164	-0-	5509 3	Y	-0-		9
06	6294 X	6294	-0-	-0-	-0-	6294 3	Y	-0-		9
07	5673 X	2572	-0-	-3101	-0-	2572 3	Y	-0-		9
08	5518 X	2928	-0-	-2590	-0-	2928 3	Y	-0-		9

BLOCK 16 (MONTROYA)		//CONT.// 09269 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
LOWE, RALPH ESTATE 77		WELL #: 2H		RRCID -> 184830		COMPL. DATE 05/03/2001		TOTAL DEPTH 18300 PERF.14200 - 18276		
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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	3255 X	124	-0-	-3131	-0-	124 3	Y	-0-		8
04	2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-		Y	-0-		8
05	2201 X	1212	-0-	-989	-0-	1212 3	Y	-0-		8
06	5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	5722 3	Y	-0-		8
07	1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	1199 3	Y	-0-		8
08	1209 X	353	-0-	-856	-0-	353 3	Y	-0-		8

WATSON, L. A.		WELL #: 3HL		RRCID -> 186313		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH 13661 PERF.13422 - 16626		
03	2573 X	271	-0-	-2302	-0-	271 3	Y	-0-		8
04	1440 X	1	-0-	-1439	-0-	1 3	Y	-0-		8
05	1488 X	959	-0-	-529	-0-	959 3	Y	-0-		8
06	1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	1054 3	Y	-0-		8
07	1431 X	1431	-0-	-0-	-0-	1431 3	Y	-0-		8
08	1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	1590 3	Y	-0-		8

PYOTE GAS UNIT 11		WELL #: 4H		RRCID -> 188350		COMPL. DATE 11/27/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.13525 - 16845		
03	837 N	673	-0-	-164	-0-	673 3	Y	-0-		-0-
04	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351 3	Y	-0-		-0-
05	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 3	Y	-0-		-0-
06	660 N	-0-	-0-	-660	-0-		Y	-0-		-0-
07	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993 3	Y	-0-		-0-
08	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 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		
03	5859 X	5505	-0-	-354	-0-	5503 3	2 4 Y	-0-		8
04	5670 X	5258	-0-	-412	-0-	5258 3	Y	-0-		8
05	5425 X	3150	-0-	-2275	-0-	3150 3	Y	-0-		8
06	5340 X	-0-	-0-	-5340	-0-		Y	-0-		8
07	5518 X	3172	-0-	-2346	-0-	3161 3	11 9 Y	10		18
08	5518 X	3805	-0-	-1713	-0-	3798 3	7 9 Y	6		24

FORTSON GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 189144		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.14158 - 18133		
03	3007 X	1033	-0-	-1974	-0-	1032 3	1 4 Y	-0-		6
04	2910 X	194	-0-	-2716	-0-	194 3	Y	-0-		6
05	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	4038 3	Y	-0-		6
06	5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	5316 3	Y	-0-		6
07	2790 X	1	-0-	-2789	-0-	1 3	Y	-0-		6
08	4030 X	1	-0-	-4029	-0-	1 3	Y	-0-		6

PYOTE GAS UNIT 7		WELL #: 3H		RRCID -> 189155		COMPL. DATE 12/06/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.13778 - 17625		
03	10013 X	4376	-0-	-5637	-0-	4374 3	2 4 Y	-0-		19
04	9690 X	316	-0-	-9374	-0-	316 3	Y	-0-		19
05	10013 X	436	-0-	-9577	-0-	436 3	Y	-0-		19
06	9480 X	-0-	-0-	-9480	-0-		Y	-0-		19
07	13347 X	13347	-0-	-0-	-0-	13347 3	Y	-0-		19
08	6262 X	6262	-0-	-0-	-0-	6262 3	Y	-0-		19

MCBIRNEY UNIT 2		WELL #: 4H		RRCID -> 191729		COMPL. DATE 08/14/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.14277 - 24280		
03	4061 X	530	-0-	-3531	-0-	530 3	Y	-0-		25
04	2250 X	303	-0-	-1947	-0-	303 3	Y	-0-		25
05	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-		Y	-0-		25
06	1080 X	5	-0-	-1075	-0-	5 3	Y	-0-		25
07	T. A.	6	-0-	6	6	6 3	Y	-0-		25
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	6		Y	-0-		25

BLOCK 16 (MONTROYA)		//CONT.//		09269 568	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
CAMPBELL ESTATE ET AL		WELL #:		4H	RRCID ->	191733	COMPL. DATE	11/12/2004	TOTAL DEPTH	15932	PERF.	12895 - 15887
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

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

PYOTE GAS UNIT NO. 13		WELL #:		3H	RRCID ->	245711	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH	14409	PERF.	13880 - 18600
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11				Y	-0-		28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11				Y	-0-		28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11				Y	-0-		28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11				Y	-0-		28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11				Y	-0-		28
08	14B2 EXT	-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
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	80		129
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		129
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	60		189
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	9		198
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2	119 1	81
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	97		178

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

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

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

WADDELL TR A		WELL #: 896		RRCID -> 035665		COMPL. DATE 12/09/1994		TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5857 - 5880								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	1189	-0-	1189	-0-	1189	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.	2633	-0-	2633	-0-	3822	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.	1075	-0-	1075	-0-	4897	3			Y	-0-					-0-
*08	T. A.	858	-0-	858	-0-	5755	3			Y	-0-					-0-

FORMENTERA OPERATIONS LLC		276959		RRCID -> 053632		COMPL. DATE 10/06/1972		TOTAL DEPTH 6050 PERF. N/A								
LONG, ELL		WELL #: 12														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LONG, ELL		WELL #: 13 L		RRCID -> 055076		COMPL. DATE 03/18/1973		TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A								
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TUBB, J. B. ESTATE "16"		WELL #: 1		RRCID -> 240475		COMPL. DATE 04/06/2008		TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5948 - 5992								
03	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
04	510 N	509	-0-	-1	-0-	509	2			N	-0-					-0-
05	558 N	479	-0-	-79	-0-	479	2			N	-0-					-0-
06	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
07	527 N	428	-0-	-99	-0-	428	2			N	-0-					-0-
08	465 N	447	-0-	-18	-0-	447	2			N	-0-					-0-

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

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

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-

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

03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		Y	-0-			-0-
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		Y	-0-			-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		Y	-0-			-0-
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2		Y	-0-			-0-
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		Y	-0-			-0-
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		Y	-0-			-0-

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

03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	543	2	51	9	Y	46	47	1	8
04	595 N	595	-0-	-0-	-0-	543	2	52	9	Y	47	45	1	10
05	546 N	546	-0-	-0-	-0-	509	2	37	9	Y	34	38	1	6
06	570 N	465	-0-	-105	-0-	429	2	36	9	Y	33	24	1	15
07	668 N	668	-0-	-0-	-0-	605	2	63	9	Y	57	57	1	15
08	689 N	689	-0-	-0-	-0-	626	2	63	9	Y	57	59	1	13

OXY USA INC. 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: D 9 RRCID -> 203826 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8075 - 8892

03	12462 X	11080	-0-	-1382	-0-	10974	2	106	9	Y	96	95	0	5
04	11040 X	9244	-0-	-1796	-0-	9149	2	95	9	Y	86	86	0	5
05	11338 X	11338	-0-	-0-	-0-	11083	2	255	9	Y	232	224	0	13
06	10710 X	4896	-0-	-5814	-0-	4783	2	113	9	Y	103	109	0	7
07	11067 X	10909	-0-	-158	-0-	10804	2	105	9	Y	95	96	0	6
08	11346 X	9650	-0-	-1696	-0-	9471	2	179	9	Y	163	161	0	8

BLOCK 31 UNIT WELL #: L 6 RRCID -> 203827 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 8132 - 8995

03	4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
04	3990 X	1715	-0-	-2275	-0-	1707	2	8	9	Y	7	7	0	-0-
05	3875 X	3603	-0-	-272	-0-	3589	2	14	9	Y	13	12	0	1
06	3630 X	2797	-0-	-833	-0-	2791	2	6	9	Y	5	6	0	-0-
07	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3584	2	14	9	Y	13	12	0	1
08	3596 X	3414	-0-	-182	-0-	3399	2	15	9	Y	14	14	0	1

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.// 09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
BLOCK 31 UNIT		WELL #: F 9		RRCID -> 203839		COMPL. DATE 05/03/2004			TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8018 - 8816			
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
03	6262 X	-0-	-0-	-6262	-0-			Y	-0-			-0-
04	6030 X	3244	-0-	-2786	-0-	3243	2	1 9	Y	1	1 0	-0-
05	5518 X	5512	-0-	-6	-0-	5506	2	6 9	Y	5	5 0	-0-
06	4500 X	4308	-0-	-192	-0-	4306	2	2 9	Y	2	2 0	-0-
07	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	5105	2	9 9	Y	8	7 0	1
08	5518 X	5284	-0-	-234	-0-	5282	2	2 9	Y	2	3 0	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: F 8		RRCID -> 218737		COMPL. DATE 05/23/2006			TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8017 - 8889			
03	11501 X	-0-	-0-	-11501	-0-			Y	-0-	1	0	-0-
04	11130 X	8314	-0-	-2816	-0-	8282	2	32 9	Y	29	27 0	2
05	10668 X	10668	-0-	-0-	-0-	10622	2	46 9	Y	42	42 0	2
06	8940 X	4287	-0-	-4653	-0-	4269	2	18 9	Y	16	17 0	1
07	12554 X	12554	-0-	-0-	-0-	12510	2	44 9	Y	40	38 0	3
08	12671 X	12671	-0-	-0-	-0-	12627	2	44 9	Y	40	41 0	2

BLOCK 31 UNIT		WELL #: K 10		RRCID -> 224150		COMPL. DATE 10/31/2005			TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8582 - 9005			
03	5766 X	-0-	-0-	-5766	-0-			Y	-0-	1	0	-0-
04	4890 X	2942	-0-	-1948	-0-	2934	2	8 9	Y	7	7 0	-0-
05	4805 X	4241	-0-	-564	-0-	4231	2	10 9	Y	9	9 0	-0-
06	4650 X	3325	-0-	-1325	-0-	3317	2	8 9	Y	7	7 0	-0-
07	4495 X	4448	-0-	-47	-0-	4441	2	7 9	Y	6	6 0	-0-
08	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	4453	2	31 9	Y	28	27 0	1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 18		RRCID -> 226603		COMPL. DATE 07/03/2006			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8594 - 8918			
03	11098 X	7880	-0-	-3218	-0-	7856	2	24 9	Y	22	22 0	1
04	10170 X	7353	-0-	-2817	-0-	7339	2	14 9	Y	13	13 0	1
05	8787 X	8787	-0-	-0-	-0-	8764	2	23 9	Y	21	21 0	1
06	7980 X	7668	-0-	-312	-0-	7640	2	28 9	Y	25	24 0	2
07	8827 X	8827	-0-	-0-	-0-	8791	2	36 9	Y	33	33 0	2
08	8773 X	8314	-0-	-459	-0-	8297	2	17 9	Y	15	16 0	1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: X 2		RRCID -> 240433		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8898 PERF. 8500 - 8865			
03	51274 X	34333	-0-	-16941	-0-	34029	2	304 9	Y	276	275 0	14
04	49110 X	25237	-0-	-23873	-0-	25015	2	222 9	Y	202	204 0	12
05	43245 X	41044	-0-	-2201	-0-	41009	2	35 9	Y	32	42 0	2
06	41820 X	29336	-0-	-12484	-0-	29314	2	22 9	Y	20	21 0	1
07	37979 X	37979	-0-	-0-	-0-	37870	2	109 9	Y	99	94 0	6
08	41044 X	35078	-0-	-5966	-0-	35050	2	28 9	Y	25	30 0	1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: F 2F		RRCID -> 258201		COMPL. DATE 07/04/1950			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8300 - 9150			
03	2852 X	2172	-0-	-680	-0-	2131	2	41 9	Y	37	36 0	62
04	2610 X	1969	-0-	-641	-0-	1949	2	20 9	Y	18	19 0	61
05	1767 N	1682	-0-	-85	-0-	1652	2	30 9	Y	27	20 0	68
06	2100 N	1580	-0-	-520	-0-	1568	2	12 9	Y	11	12 0	67
07	2046 N	1459	-0-	-587	-0-	1445	2	14 9	Y	13	13 0	67
08	1674 N	1157	-0-	-517	-0-	1133	2	24 9	Y	22	21 0	68

BLOCK 31 UNIT		WELL #: A 16A		RRCID -> 279499		COMPL. DATE 05/29/1985			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8718 - 9016			
03	3255 X	2818	-0-	-437	-0-	2808	2	10 9	Y	9	10 0	-0-
04	3150 X	2670	-0-	-480	-0-	2662	2	8 9	Y	7	7 0	-0-
05	3255 X	3237	-0-	-18	-0-	3223	2	14 9	Y	13	12 0	1
06	2730 X	2409	-0-	-321	-0-	2389	2	20 9	Y	18	18 0	1
07	2821 X	2235	-0-	-586	-0-	2216	2	19 9	Y	17	17 0	1
08	3224 X	2606	-0-	-618	-0-	2597	2	9 9	Y	8	9 0	-0-

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.// 09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE					
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
BLOCK 31 UNIT		WELL #: C 4L		RRCID -> 279500		COMPL. DATE 05/26/1977			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7500 - 7508					
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		
03	9780 X	9780	-0-	-0-	-0-	9688	2	92	9	Y	84	83	0	4
04	7786 X	7786	-0-	-0-	-0-	7729	2	57	9	Y	52	53	0	3
05	10292 X	8784	-0-	-1508	-0-	8720	2	64	9	Y	58	58	0	3
06	9960 X	8397	-0-	-1563	-0-	8343	2	54	9	Y	49	49	0	3
07	10292 X	10096	-0-	-196	-0-	10039	2	57	9	Y	52	52	0	3
08	10090 X	10090	-0-	-0-	-0-	10026	2	64	9	Y	58	58	0	3

BLOCK 31 UNIT		WELL #: E 8		RRCID -> 279501		COMPL. DATE 08/06/1984			TOTAL DEPTH 10375 PERF. 7951 - 8717					
03	19561 X	17290	-0-	-2271	-0-	16946	2	344	9	Y	313	302	0	15
04	18930 X	15122	-0-	-3808	-0-	15001	2	121	9	Y	110	119	0	6
05	17801 X	17801	-0-	-0-	-0-	17647	2	154	9	Y	140	138	0	8
06	16740 X	6026	-0-	-10714	-0-	5981	2	45	9	Y	41	46	0	3
07	17298 X	16051	-0-	-1247	-0-	15917	2	134	9	Y	122	117	0	8
08	17794 X	15722	-0-	-2072	-0-	15605	2	117	9	Y	106	109	0	5

BLOCK 31 UNIT		WELL #: K 3K		RRCID -> 279503		COMPL. DATE 05/29/1973			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8460 - 9039					
03	1829 N	1573	-0-	-256	-0-	1559	2	14	9	Y	13	12	0	1
04	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1867	2	24	9	Y	22	22	0	1
05	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2232	2	20	9	Y	18	18	0	1
06	1530 N	1044	-0-	-486	-0-	1037	2	7	9	Y	6	7	0	-0-
07	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2617	2	13	9	Y	12	11	0	1
08	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	2742	2	13	9	Y	12	12	0	1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: M 1M		RRCID -> 279504		COMPL. DATE 08/20/1953			TOTAL DEPTH 8965 PERF. 8410 - 8780					
03	4774 X	4106	-0-	-668	-0-	4085	2	21	9	Y	19	19	0	1
04	4620 X	3204	-0-	-1416	-0-	3186	2	18	9	Y	16	16	0	1
05	5518 X	4744	-0-	-774	-0-	4723	2	21	9	Y	19	19	0	1
06	4260 X	4060	-0-	-200	-0-	4043	2	17	9	Y	15	15	0	1
07	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	4240	2	25	9	Y	23	23	0	1
08	4743 X	3627	-0-	-1116	-0-	3606	2	21	9	Y	19	19	0	1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: O 5		RRCID -> 279531		COMPL. DATE 06/18/1984			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8121 - 8843					
03	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1074	2	1	9	Y	1	1	0	-0-
04	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1362	2	2	9	Y	2	2	0	-0-
05	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1373	2	3	9	Y	3	3	0	-0-
06	1050 N	672	-0-	-378	-0-	668	2	4	9	Y	4	4	0	-0-
07	1395 N	1326	-0-	-69	-0-	1324	2	2	9	Y	2	2	0	-0-
08	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1363	2	2	9	Y	2	2	0	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 5K		RRCID -> 279532		COMPL. DATE 11/10/1983			TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7918 - 8511					
03	45942 X	36783	-0-	-9159	-0-	36628	2	155	9	Y	141	141	0	7
04	44460 X	25285	-0-	-19175	-0-	25196	2	89	9	Y	81	83	0	5
05	39959 X	39845	-0-	-114	-0-	39698	2	147	9	Y	134	131	0	8
06	38670 X	32321	-0-	-6349	-0-	32194	2	127	9	Y	115	115	0	8
07	36797 X	33868	-0-	-2929	-0-	33717	2	151	9	Y	137	136	0	9
08	39835 X	33086	-0-	-6749	-0-	32952	2	134	9	Y	122	125	0	6

BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 7K		RRCID -> 279533		COMPL. DATE 07/17/1990			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8402 - 8856					
03	27404 X	21528	-0-	-5876	-0-	21465	2	63	9	Y	57	57	0	3
04	25770 X	20690	-0-	-5080	-0-	20533	2	157	9	Y	143	138	0	8
05	26403 X	26403	-0-	-0-	-0-	26186	2	217	9	Y	197	194	0	11
06	20820 X	20037	-0-	-783	-0-	19943	2	94	9	Y	85	90	0	6
07	25540 X	25540	-0-	-0-	-0-	25476	2	64	9	Y	58	60	0	4
08	27526 X	27526	-0-	-0-	-0-	27442	2	84	9	Y	76	76	0	4

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.// 09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CRANE		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 9H		RRCID -> 279543		COMPL. DATE 12/08/1988		TOTAL DEPTH 9460		PERF. 8491 - 8843		
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
03	992 N	723	-0-	-269	-0-	719 2	4 9	Y	4	4 0		-0-
04	960 N	623	-0-	-337	-0-	620 2	3 9	Y	3	3 0		-0-
05	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1157 2	25 9	Y	23	22 0		1
06	877 N	877	-0-	-0-	-0-	866 2	11 9	Y	10	10 0		1
07	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1017 2	3 9	Y	3	4 0		-0-
08	1178 N	802	-0-	-376	-0-	785 2	17 9	Y	15	14 0		1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: A 15A		RRCID -> 279560		COMPL. DATE 10/25/1984		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8278 - 9033		
03	5115 X	4137	-0-	-978	-0-	4109 2	28 9	Y	25	25 0		1
04	4110 X	3108	-0-	-1002	-0-	3089 2	19 9	Y	17	17 0		1
05	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	4431 2	19 9	Y	17	17 0		1
06	3990 X	2563	-0-	-1427	-0-	2553 2	10 9	Y	9	9 0		1
07	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	4615 2	19 9	Y	17	17 0		1
08	4464 X	4367	-0-	-97	-0-	4355 2	12 9	Y	11	11 0		1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 4K		RRCID -> 279572		COMPL. DATE 11/20/1977		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 8375 - 8646		
03	28117 X	27162	-0-	-955	-0-	27105 2	57 9	Y	52	50 0		3
04	26790 X	22074	-0-	-4716	-0-	22056 2	18 9	Y	16	18 0		1
05	29768 X	29768	-0-	-0-	-0-	29725 2	43 9	Y	39	38 0		2
06	26280 X	12312	-0-	-13968	-0-	12299 2	13 9	Y	12	13 0		1
07	27156 X	19436	-0-	-7720	-0-	19379 2	57 9	Y	52	50 0		3
08	29760 X	19839	-0-	-9921	-0-	19780 2	59 9	Y	54	54 0		3

BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 16		RRCID -> 279626		COMPL. DATE 12/27/1983		TOTAL DEPTH 9120		PERF. 8107 - 9044		
03	4588 X	852	-0-	-3736	-0-	848 2	4 9	Y	4	5 0		-0-
04	4440 X	2464	-0-	-1976	-0-	2445 2	19 9	Y	17	16 0		1
05	4464 X	4008	-0-	-456	-0-	3986 2	22 9	Y	20	20 0		1
06	2970 X	2672	-0-	-298	-0-	2660 2	12 9	Y	11	11 0		1
07	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3746 2	15 9	Y	14	14 0		1
08	3999 X	3616	-0-	-383	-0-	3601 2	15 9	Y	14	14 0		1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: Z 4		RRCID -> 279627		COMPL. DATE 02/21/1975		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 8584 - 8931		
03	7409 X	5636	-0-	-1773	-0-	5605 2	31 9	Y	28	28 0		1
04	7020 X	3958	-0-	-3062	-0-	3939 2	19 9	Y	17	17 0		1
05	6479 X	4855	-0-	-1624	-0-	4833 2	22 9	Y	20	20 0		1
06	5820 X	4215	-0-	-1605	-0-	4202 2	13 9	Y	12	12 0		1
07	6014 X	5353	-0-	-661	-0-	5332 2	21 9	Y	19	19 0		1
08	5828 X	5828	-0-	-0-	-0-	5806 2	22 9	Y	20	20 0		1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: O 6		RRCID -> 279628		COMPL. DATE 01/05/1977		TOTAL DEPTH 9040		PERF. 8091 - 8846		
03	5704 X	-0-	-0-	-5704	-0-			Y	-0-	1 0		-0-
04	5520 X	4311	-0-	-1209	-0-	4299 2	12 9	Y	11	10 0		1
05	6479 X	5161	-0-	-1318	-0-	5148 2	13 9	Y	12	12 0		1
06	5790 X	3560	-0-	-2230	-0-	3557 2	3 9	Y	3	4 0		-0-
07	5208 X	4799	-0-	-409	-0-	4795 2	4 9	Y	4	4 0		-0-
08	5146 X	4873	-0-	-273	-0-	4867 2	6 9	Y	5	5 0		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 14L		RRCID -> 279629		COMPL. DATE 01/10/1980		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8175 - 8830		
03	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1160 2	25 9	Y	23	22 0		1
04	1080 N	1034	-0-	-46	-0-	1022 2	12 9	Y	11	11 0		1
05	1085 N	1058	-0-	-27	-0-	1048 2	10 9	Y	9	9 0		1
06	1140 N	907	-0-	-233	-0-	893 2	14 9	Y	13	13 0		1
07	1054 N	970	-0-	-84	-0-	953 2	17 9	Y	15	15 0		1
08	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1066 2	24 9	Y	22	22 0		1

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.// 09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CRANE				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 7		RRCID -> 279748		COMPL. DATE 02/23/1974		TOTAL DEPTH 9040		PERF. 8230 - 8952				
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	
03	4526 X	824	-0-	-3702	-0-	823	2	1	9	Y	1	1	0	-0-
04	4380 X	-0-	-0-	-4380	-0-					Y	-0-			-0-
05	4030 X	509	-0-	-3521	-0-	508	2	1	9	Y	1	1	0	-0-
06	3420 X	1238	-0-	-2182	-0-	1236	2	2	9	Y	2	2	0	-0-
07	3503 X	2943	-0-	-560	-0-	2937	2	6	9	Y	5	5	0	-0-
08	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	2553	2	4	9	Y	4	4	0	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: Q 13		RRCID -> 279798		COMPL. DATE 03/14/1985		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 9001 - 9070				
03	18693 X	15531	-0-	-3162	-0-	15491	2	40	9	Y	36	35	0	2
04	17430 X	12224	-0-	-5206	-0-	12187	2	37	9	Y	34	34	0	2
05	15996 X	13880	-0-	-2116	-0-	13847	2	33	9	Y	30	30	0	2
06	15480 X	11148	-0-	-4332	-0-	11119	2	29	9	Y	26	26	0	2
07	15996 X	13307	-0-	-2689	-0-	13266	2	41	9	Y	37	37	0	2
08	15531 X	12599	-0-	-2932	-0-	12568	2	31	9	Y	28	29	0	1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: Q 9		RRCID -> 279799		COMPL. DATE 06/28/1976		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8788 - 8950				
03	7378 X	6677	-0-	-701	-0-	6659	2	18	9	Y	16	16	0	1
04	7020 X	4200	-0-	-2820	-0-	4183	2	17	9	Y	15	15	0	1
05	7223 X	6980	-0-	-243	-0-	6971	2	9	9	Y	8	9	0	-0-
06	6990 X	2869	-0-	-4121	-0-	2865	2	4	9	Y	4	4	0	-0-
07	6725 X	6725	-0-	-0-	-0-	6718	2	7	9	Y	6	6	0	-0-
08	6975 X	6070	-0-	-905	-0-	6062	2	8	9	Y	7	7	0	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: S 6DT		RRCID -> 279800		COMPL. DATE 02/02/1981		TOTAL DEPTH 9075		PERF. 8410 - 8977				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-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-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: O 10		RRCID -> 279846		COMPL. DATE 11/12/1978		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8156 - 9021				
03	7441 X	7441	-0-	-0-	-0-	7412	2	29	9	Y	26	26	0	1
04	7080 X	5135	-0-	-1945	-0-	5121	2	14	9	Y	13	13	0	1
05	8735 X	8735	-0-	-0-	-0-	8724	2	11	9	Y	10	10	0	1
06	7572 X	7572	-0-	-0-	-0-	7560	2	12	9	Y	11	11	0	1
07	8376 X	8376	-0-	-0-	-0-	8361	2	15	9	Y	14	14	0	1
08	8742 X	8479	-0-	-263	-0-	8464	2	15	9	Y	14	14	0	1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: Q 11		RRCID -> 279854		COMPL. DATE 12/15/1982		TOTAL DEPTH 9098		PERF. 8401 - 8994				
03	4154 X	2241	-0-	-1913	-0-	2241	2			Y	-0-			-0-
04	4020 X	1602	-0-	-2418	-0-	1602	2			Y	-0-			-0-
05	3875 X	2670	-0-	-1205	-0-	2670	2			Y	-0-			-0-
06	2340 X	1825	-0-	-515	-0-	1825	2			Y	-0-			-0-
07	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3064	2	2	9	Y	2	2	0	-0-
08	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3477	2	14	9	Y	13	12	0	1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: Q 12		RRCID -> 282456		COMPL. DATE 05/08/2017		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8360 - 9043				
03	310 N	72	-0-	-238	-0-	71	2	1	9	Y	1	1	0	-0-
04	240 N	141	-0-	-99	-0-	139	2	2	9	Y	2	2	0	-0-
05	182 N	182	-0-	-0-	-0-	181	2	1	9	Y	1	1	0	-0-
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-			-0-
07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-			-0-
08	186 N	184	-0-	-2	-0-	182	2	2	9	Y	2	2	0	-0-

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.// 09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
BLOCK 31 UNIT		WELL #: C 8R		RRCID -> 282506		COMPL. DATE 05/08/2017			TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8033 - 8950			
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
03	6386 X	5710	-0-	-676	-0-	5701 2	9 9	Y	8	9 0		-0-
04	5880 X	4908	-0-	-972	-0-	4896 2	12 9	Y	11	10 0		1
05	6037 X	6037	-0-	-0-	-0-	6022 2	15 9	Y	14	14 0		1
06	5520 X	4629	-0-	-891	-0-	4628 2	1 9	Y	1	2 0		-0-
07	5791 X	5791	-0-	-0-	-0-	5788 2	3 9	Y	3	3 0		-0-
08	6045 X	5505	-0-	-540	-0-	5496 2	9 9	Y	8	8 0		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: Q 14		RRCID -> 286779		COMPL. DATE 03/21/2019			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8360 - 9276			
03	8060 X	7565	-0-	-495	-0-	7559 2	6 9	Y	5	5 0		-0-
04	7800 X	6373	-0-	-1427	-0-	6353 2	20 9	Y	18	17 0		1
05	7564 X	5474	-0-	-2090	-0-	5468 2	6 9	Y	5	6 0		-0-
06	7320 X	6519	-0-	-801	-0-	6515 2	4 9	Y	4	4 0		-0-
07	7564 X	5823	-0-	-1741	-0-	5820 2	3 9	Y	3	3 0		-0-
08	7564 X	5887	-0-	-1677	-0-	5874 2	13 9	Y	12	11 0		1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: Q 10		RRCID -> 287037		COMPL. DATE 05/21/2019			TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8413 - 9084			
03	3100 N	3307	-0-	207	207	3178 2	129 9	Y	117	114 0		6
04	2796 N	2589	-0-	-207	-0-	2477 2	112 9	Y	102	102 0		6
05	2976 X	2773	-0-	-203	-0-	2690 2	83 9	Y	75	77 0		4
06	3210 X	2951	-0-	-259	-0-	2878 2	73 9	Y	66	66 0		4
07	3317 X	2502	-0-	-815	-0-	2423 2	79 9	Y	72	71 0		5
08	3317 X	2790	-0-	-527	-0-	2705 2	85 9	Y	77	78 0		4

BLOCK 31 UNIT		WELL #: J 7		RRCID -> 287136		COMPL. DATE 03/21/2019			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8434 - 8942			
03	52173 X	36663	-0-	-15510	-0-	36624 2	39 9	Y	35	35 0		2
04	32019 X	32019	-0-	-0-	-0-	31978 2	41 9	Y	37	37 0		2
05	34069 X	23950	-0-	-10119	-0-	23913 2	37 9	Y	34	34 0		2
06	35490 X	24336	-0-	-11154	-0-	24307 2	29 9	Y	26	26 0		2
07	36673 X	30675	-0-	-5998	-0-	30661 2	14 9	Y	13	14 0		1
08	36673 X	30305	-0-	-6368	-0-	30280 2	25 9	Y	23	23 0		1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: B 1R		RRCID -> 287217		COMPL. DATE 03/21/2019			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8376 - 8867			
03	155 N	8	-0-	-147	-0-	8 2		Y	-0-			-0-
04	90 N	44	-0-	-46	-0-	44 2		Y	-0-			-0-
05	186 N	180	-0-	-6	-0-	178 2	2 9	Y	2	2 0		-0-
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	170 2	2 9	Y	2	2 0		-0-
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	217 2	2 9	Y	2	2 0		-0-
08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	212 2	3 9	Y	3	3 0		-0-

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

BLOCK 31 UNIT		WELL #: Q 8		RRCID -> 295285		COMPL. DATE 03/09/1976			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8624 - 9049			
03	3813 X	2993	-0-	-820	-0-	2979 2	14 9	Y	13	13 0		1
04	3630 X	2101	-0-	-1529	-0-	2093 2	8 9	Y	7	8 0		-0-
05	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	3591 2	15 9	Y	14	13 0		1
06	3090 X	2695	-0-	-395	-0-	2687 2	8 9	Y	7	8 0		-0-
07	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3424 2	7 9	Y	6	6 0		-0-
08	3596 X	3144	-0-	-452	-0-	3137 2	7 9	Y	6	6 0		-0-

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.// 09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
BLOCK 31 UNIT		WELL #: A 7AL		RRCID ->	295286	COMPL. DATE	10/28/2008	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8551 - 8992	
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	BALANCE	
03		10974 X	10308	-0-	-666	-0-	10239 2	69 9	Y	63	63 0	3
04		10500 X	8356	-0-	-2144	-0-	8298 2	58 9	Y	53	53 0	3
05		9982 X	9649	-0-	-333	-0-	9582 2	67 9	Y	61	60 0	4
06		9990 X	7991	-0-	-1999	-0-	7944 2	47 9	Y	43	44 0	3
07		10323 X	8585	-0-	-1738	-0-	8535 2	50 9	Y	45	45 0	3
08		10323 X	9002	-0-	-1321	-0-	8928 2	74 9	Y	67	67 0	3

BLOCK 31 UNIT		WELL #: F 6		RRCID ->	295381	COMPL. DATE	02/09/2010	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7970 - 8770	
03		6200 X	4156	-0-	-2044	-0-	4108 2	48 9	Y	44	44 0	2
04		5850 X	3229	-0-	-2621	-0-	3190 2	39 9	Y	35	35 0	2
05		4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	4810 2	52 9	Y	47	46 0	3
06		4380 X	3303	-0-	-1077	-0-	3268 2	35 9	Y	32	33 0	2
07		4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	4597 2	48 9	Y	44	43 0	3
08		4867 X	4590	-0-	-277	-0-	4538 2	52 9	Y	47	48 0	2

BLOCK 31 UNIT		WELL #: G 4		RRCID ->	295480	COMPL. DATE	07/22/1973	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8420 - 8676	
03		16496 X	16496	-0-	-0-	-0-	16455 2	41 9	Y	37	37 0	2
04		15570 X	10895	-0-	-4675	-0-	10873 2	22 9	Y	20	21 0	1
05		15841 X	15451	-0-	-390	-0-	15432 2	19 9	Y	17	17 0	1
06		15960 X	10844	-0-	-5116	-0-	10831 2	13 9	Y	12	12 0	1
07		16492 X	14096	-0-	-2396	-0-	14090 2	6 9	Y	5	6 0	-0-
08		16492 X	13905	-0-	-2587	-0-	13902 2	3 9	Y	3	3 0	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: A 5		RRCID ->	295629	COMPL. DATE	02/17/2009	TOTAL DEPTH	9080	PERF.	7985 - 8020	
03		4061 X	2963	-0-	-1098	-0-	2934 2	29 9	Y	26	26 0	1
04		3930 X	2795	-0-	-1135	-0-	2773 2	22 9	Y	20	20 0	1
05		3472 X	3435	-0-	-37	-0-	3418 2	17 9	Y	15	15 0	1
06		3360 X	2992	-0-	-368	-0-	2975 2	17 9	Y	15	15 0	1
07		3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3264 2	6 9	Y	5	6 0	-0-
08		3441 X	3198	-0-	-243	-0-	3174 2	24 9	Y	22	21 0	1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: K 7		RRCID ->	295710	COMPL. DATE	03/29/1989	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8106 - 8936	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 0	-0-
04		2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	2715 2	2 9	Y	2	2 0	-0-
05		5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	5516 2	4 9	Y	4	4 0	-0-
06		5700 X	4247	-0-	-1453	-0-	4241 2	6 9	Y	5	5 0	-0-
07		5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	5790 2	18 9	Y	16	15 0	1
08		5518 X	5424	-0-	-94	-0-	5418 2	6 9	Y	5	6 0	-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	
03		1674 N	1628	-0-	-46	-0-	1603 2	25 9	Y	23	24 0	1
04		1740 N	1551	-0-	-189	-0-	1544 2	7 9	Y	6	7 0	-0-
05		1891 N	1877	-0-	-14	-0-	1874 2	3 9	Y	3	3 0	-0-
06		2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	1971 2	41 9	Y	37	35 0	2
07		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1932 2	23 9	Y	21	22 0	1
08		1891 N	1225	-0-	-666	-0-	1180 2	45 9	Y	41	40 0	2

BLOCK 31 (QUEEN)		09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
FORMENTERA OPERATIONS LLC		276959														
UNIVERSITY -35- A		WELL #: 1		RRCID -> 165881		COMPL. DATE 09/09/1997		TOTAL DEPTH 9070 PERF. 2944 - 2962								
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

UNIVERSITY 38 A		WELL #: 3		RRCID -> 166462		COMPL. DATE 09/13/1997		TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2904 - 2919								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

UNIVERSITY "47A"		WELL #: 2		RRCID -> 168030		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2920 - 2930								
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	198	2	29	9	Y	26	24	1			7
04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	201	2	32	9	Y	29	31	1			5
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	190	2	29	9	Y	26	25	1			6
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	160	2	29	9	Y	26	24	1			8
07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	221	2	31	9	Y	28	29	1			7
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	234	2	31	9	Y	28	29	1			6

UNIVERSITY "47"		WELL #: 1		RRCID -> 169025		COMPL. DATE 04/25/1998		TOTAL DEPTH 3004 PERF. 2919 - 2929								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

UNIVERSITY "47"		WELL #: 2		RRCID -> 169033		COMPL. DATE 04/30/1998		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2904 - 2920								
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	13	2	29	9	Y	26	24	1			7
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	13	2	32	9	Y	29	31	1			5
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	13	2	29	9	Y	26	25	1			6
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	11	2	29	9	Y	26	24	1			8
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	15	2	31	9	Y	28	29	1			7
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	16	2	31	9	Y	28	29	1			6

UNIVERSITY "37A"		WELL #: 1		RRCID -> 169037		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2910 - 2926								
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY "47A"		WELL #: 1		RRCID -> 169039		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2896 - 2912								
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	13	2	29	9	Y	26	24	1			7
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	13	2	32	9	Y	29	31	1			5
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	13	2	29	9	Y	26	25	1			6
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	11	2	29	9	Y	26	24	1			8
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	15	2	31	9	Y	28	29	1			7
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	16	2	31	9	Y	28	29	1			6

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.// 09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.// 276959														
UNIVERSITY 38 "A"		WELL #: 1		RRCID -> 269504		COMPL. DATE 07/01/2012		TOTAL DEPTH 9060 PERF. 2955 - 2967								
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

OXY USA INC.				630591													
BLOCK 31 UNIT				WELL #: P 17		RRCID -> 163611		COMPL. DATE 06/25/1997		TOTAL DEPTH 3005		PERF. 2886 - 2903					
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2	Y	-0-							-0-	
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2	Y	-0-							-0-	
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	Y	-0-							-0-	
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2	Y	-0-							-0-	
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2	Y	-0-							-0-	
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	Y	-0-							-0-	

BLOCK 31 UNIT				WELL #: FF 4		RRCID -> 163949		COMPL. DATE 06/26/1997		TOTAL DEPTH 3252		PERF. 2903 - 2931					
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	Y	-0-							-0-	
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	Y	-0-							-0-	
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	Y	-0-							-0-	
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	Y	-0-							-0-	
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	Y	-0-							-0-	
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	Y	-0-							-0-	

BLOCK 31 UNIT				WELL #: FF 9		RRCID -> 163950		COMPL. DATE 06/13/1997		TOTAL DEPTH 3070		PERF. 2918 - 2935					
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	Y	-0-							-0-	
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2	Y	-0-							-0-	
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	Y	-0-							-0-	
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2	Y	-0-							-0-	
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	Y	-0-							-0-	
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	Y	-0-							-0-	

BLOCK 31 UNIT				WELL #: Y 12		RRCID -> 164179		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH 3030		PERF. 2881 - 2896					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-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-	

BLOCK 31 UNIT				WELL #: 5SD		RRCID -> 165332		COMPL. DATE 09/13/1997		TOTAL DEPTH 9025		PERF. 2914 - 2932					
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	Y	-0-							-0-	
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	Y	-0-							-0-	
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	Y	-0-							-0-	
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	Y	-0-							-0-	
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	Y	-0-							-0-	
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	Y	-0-							-0-	

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.//		09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE		
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 12		RRCID -> 165870		COMPL. DATE 09/14/1997		TOTAL DEPTH 3030		PERF. 2920 - 2935		
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
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		Y	-0-		-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		Y	-0-		-0-
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		Y	-0-		-0-
06	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2		Y	-0-		-0-
07	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2		Y	-0-		-0-
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		Y	-0-		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 13		RRCID -> 165871		COMPL. DATE 09/16/1997		TOTAL DEPTH 3030		PERF. 2908 - 2923		
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		Y	-0-		-0-
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2		Y	-0-		-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		Y	-0-		-0-
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		Y	-0-		-0-
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		Y	-0-		-0-
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		Y	-0-		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: HH12		RRCID -> 165872		COMPL. DATE 08/26/1997		TOTAL DEPTH 3031		PERF. 2920 - 2935		
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		Y	-0-		-0-
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2		Y	-0-		-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		Y	-0-		-0-
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2		Y	-0-		-0-
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		Y	-0-		-0-
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		Y	-0-		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: SD13		RRCID -> 165875		COMPL. DATE 08/15/1997		TOTAL DEPTH 3032		PERF. 2945 - 2960		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-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-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: Y 13		RRCID -> 165878		COMPL. DATE 08/30/1997		TOTAL DEPTH 3031		PERF. 2925 - 2940		
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		Y	-0-		-0-
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2		Y	-0-		-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		Y	-0-		-0-
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2		Y	-0-		-0-
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		Y	-0-		-0-
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		Y	-0-		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: GG15		RRCID -> 165879		COMPL. DATE 08/25/1997		TOTAL DEPTH 3031		PERF. 2913 - 2928		
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		Y	-0-		-0-
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2		Y	-0-		-0-
05	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2		Y	-0-		-0-
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2		Y	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-
08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				Y	-0-		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: GG16		RRCID -> 165880		COMPL. DATE 08/19/1997		TOTAL DEPTH 3025		PERF. 2909 - 2924		
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		Y	-0-		-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		Y	-0-		-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		Y	-0-		-0-
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		Y	-0-		-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		Y	-0-		-0-
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		Y	-0-		-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.// 09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 8H		RRCID -> 167927	COMPL. DATE 02/14/1998	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 2992 - 3007									
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
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-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	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 13H		RRCID -> 168264	COMPL. DATE 04/17/1998	TOTAL DEPTH 3045	PERF. 2946 - 2962									
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-

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

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 6H		RRCID -> 169035	COMPL. DATE 05/13/1998	TOTAL DEPTH 9110	PERF. 2960 - 2970									
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: V 2		RRCID -> 172168	COMPL. DATE 01/07/1999	TOTAL DEPTH 9069	PERF. 2952 - 2962									
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
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	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: S 6DC		RRCID -> 173507	COMPL. DATE 02/26/1999	TOTAL DEPTH 9075	PERF. 2935 - 8977									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 4H		RRCID -> 173575	COMPL. DATE 02/18/1999	TOTAL DEPTH 9350	PERF. 2966 - 2975									
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.// 09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 9		RRCID -> 175868		COMPL. DATE 09/18/1997			TOTAL DEPTH 9055 PERF. 2942 - 2960		
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
03	2263 N	2095	-0-	-168	-0-	2092	2	3 9	Y	3 0	-0-
04	1920 N	1708	-0-	-212	-0-	1706	2	2 9	Y	2 0	-0-
05	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1736	2	7 9	Y	6 0	-0-
06	2040 N	1497	-0-	-543	-0-	1490	2	7 9	Y	6 0	-0-
07	1767 N	1633	-0-	-134	-0-	1633	2		Y	-0-	-0-
08	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1786	2	2 9	Y	2 0	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: A 2S		RRCID -> 197921		COMPL. DATE 09/17/1981			TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 7H		RRCID -> 204147		COMPL. DATE 08/26/2004			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 2893 - 2991		
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		Y	-0-	-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		Y	-0-	-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		Y	-0-	-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		Y	-0-	-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		Y	-0-	-0-
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		Y	-0-	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 5		RRCID -> 204148		COMPL. DATE 08/26/2004			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 2955 - 2963		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: T 7N		RRCID -> 204149		COMPL. DATE 08/19/2004			TOTAL DEPTH 9105 PERF. 2963 - 2970		
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		Y	-0-	-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		Y	-0-	-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		Y	-0-	-0-
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2		Y	-0-	-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		Y	-0-	-0-
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		Y	-0-	-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC UNIVERSITY		760218		RRCID -> 168513		COMPL. DATE 04/15/1998			TOTAL DEPTH 9654 PERF. 2950 - 2965		
		WELL #: 4									
03	93 N	4	-0-	-89	-0-	4	2		N	-0-	-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-	-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	-0-
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.//		09358 910	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
UNIVERSITY		WELL #:		5	RRCID ->	168517	COMPL. DATE	04/30/1998	TOTAL DEPTH	9721	PERF. 2962 - 2980	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		465 N	16	-0-	-449	-0-	16 2		N	-0-		-0-
04		450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-		-0-
05		465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-		-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-		-0-

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

UNIVERSITY		WELL #:		7	RRCID ->	169547	COMPL. DATE	06/17/1998	TOTAL DEPTH	3180	PERF. 2976 - 2990	
03		279 N	76	-0-	-203	-0-	76 2		N	-0-		-0-
04		270 N	258	-0-	-12	-0-	258 2		N	-0-		-0-
05		279 N	267	-0-	-12	-0-	267 2		N	-0-		-0-
06		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		N	-0-		-0-
07		279 N	249	-0-	-30	-0-	249 2		N	-0-		-0-
08		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2		N	-0-		-0-

UNIVERSITY -B-		WELL #:		8	RRCID ->	228212	COMPL. DATE	04/22/2007	TOTAL DEPTH	3204	PERF. 2912 - 3021	
03		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2		N	-0-		-0-
04		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		N	-0-		-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
06		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		-0-
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

UNIVERSITY		WELL #:		9	RRCID ->	228213	COMPL. DATE	05/03/2007	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 2912 - 3021	
03		279 N	243	-0-	-36	-0-	243 2		N	-0-		-0-
04		240 N	181	-0-	-59	-0-	181 2		N	-0-		-0-
05		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2		N	-0-		-0-
06		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2		N	-0-		-0-
07		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2		N	-0-		-0-
08		279 N	239	-0-	-40	-0-	239 2		N	-0-		-0-

BLOCK 31, EAST (ATOKA)				09359 250	ASSOCIATED	49B		CNTY: CRANE				
FORMENTERA OPERATIONS LLC				276959								
EAST BLOCK 31/ATORA/UNIT		WELL #:		201	RRCID ->	210336	COMPL. DATE	12/09/1965	TOTAL DEPTH	8970	PERF. 7856 - 7876	
03		89 R	89	-0-	-0-	-0-	89 2		Y	-0-		-0-
04		94 R	94	-0-	-0-	-0-	94 2		Y	-0-		-0-
05		123 R	123	-0-	-0-	-0-	123 2		Y	-0-		-0-
06		101 R	101	-0-	-0-	-0-	101 2		Y	-0-		-0-
07		112 R	112	-0-	-0-	-0-	112 2		Y	-0-		-0-
08		116 R	116	-0-	-0-	-0-	116 2		Y	-0-		-0-

BLOCK 31, EAST (ATOKA)		//CONT.//		09359 250	ASSOCIATED	49B		CNTY: CRANE										
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.//		276959														
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	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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-

EAST BLOCK 31 ATOKA UNIT		WELL #:		206	RRCID ->	228821	COMPL. DATE	06/20/2007	TOTAL DEPTH	9085	PERF.	7914 - 7933
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-

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
03	155 N	137	-0-	-18	-0-	9 1	128 2	Y	-0-			-0-
04	120 N	96	-0-	-24	-0-	6 1	88 2	Y	-0-			-0-
						2 4						
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	10 1	130 2	Y	-0-			-0-
						3 4						
06	120 N	91	-0-	-29	-0-	5 1	86 2	Y	-0-			-0-
07	145 N	145	-0-	-0-	-0-	8 1	134 2	Y	-0-			-0-
						3 4						
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	10 1	151 2	Y	-0-			-0-

GLASSCOCK "S" FEE		WELL #:		6	RRCID ->	218115	COMPL. DATE	08/03/2001	TOTAL DEPTH	8655	PERF.	7538 - 7592
03	341 N	323	-0-	-18	-0-	21 1	301 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
04	300 N	226	-0-	-74	-0-	15 1	206 2	Y	-0-			-0-
						5 4						
05	338 N	338	-0-	-0-	-0-	23 1	306 2	Y	1	1 1		-0-
						8 4						
06	300 N	213	-0-	-87	-0-	12 1	201 2	Y	-0-			-0-
07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	20 1	316 2	Y	-0-			-0-
						7 4						
08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	23 1	355 2	Y	-0-			-0-

GLASSCOCK "S" FEE		WELL #:		12	RRCID ->	220066	COMPL. DATE	04/16/2002	TOTAL DEPTH	8575	PERF.	7474 - 7566
03	465 N	437	-0-	-28	-0-	29 1	408 2	Y	-0-			-0-
04	360 N	306	-0-	-54	-0-	20 1	279 2	Y	-0-			-0-
						7 4						
05	456 N	456	-0-	-0-	-0-	31 1	415 2	Y	-0-			-0-
						10 4						
06	360 N	289	-0-	-71	-0-	16 1	273 2	Y	-0-			-0-
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	26 1	429 2	Y	-0-			-0-
						10 4						
08	514 N	514	-0-	-0-	-0-	31 1	482 2	Y	-0-			-0-
						1 4						

BLOCK 72 (PENN.)		09563 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: REEVES			
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC		101415									
BURCHARD		WELL #: 1		RRCID -> 224840		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 12880 PERF.12157 - 12292			
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	AMT	CODE	BALANCE
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	368 N	368	-0-	-0-	B	-0-	368	3	N	-0-	-0-
04	565 N	565	-0-	-0-	B	-0-	565	3	N	-0-	-0-
05	532 N	532	-0-	-0-	B	-0-	532	3	N	-0-	-0-
06	574 N	574	-0-	-0-	B	-0-	573	3	1	4	-0-
07	551 N	551	-0-	-0-	B	-0-	550	3	1	4	-0-
08	279 N	176	-0-	-103	B	-0-	176	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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			
03	31 N	1	-0-	-30		-0-	1	3	Y	-0-	21
04	5 N	5	-0-	-0-		-0-	5	3	Y	-0-	21
05	31 N	5	-0-	-26		-0-	5	3	Y	-0-	21
06	10 N	10	-0-	-0-		-0-	10	3	Y	-0-	21
07	6 N	6	-0-	-0-		-0-	6	3	Y	-0-	21
08	46 N	46	-0-	-0-		-0-	46	3	Y	-0-	21
NUTT 102A											
WELL #: 2		RRCID -> 162596		COMPL. DATE 03/18/1997		TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6229 - 6319					
03	31 N	1	-0-	-30		-0-	1	3	Y	-0-	30
04	4 N	4	-0-	-0-		-0-	4	3	Y	-0-	30
05	31 N	4	-0-	-27		-0-	4	3	Y	-0-	30
06	8 N	8	-0-	-0-		-0-	8	3	Y	-0-	30
07	5 N	5	-0-	-0-		-0-	5	3	Y	-0-	30
08	37 N	37	-0-	-0-		-0-	37	3	Y	-0-	30
NUTT 5											
WELL #: 1		RRCID -> 165308		COMPL. DATE 09/27/1997		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6212 - 6293					
03	403 N	25	-0-	-378		-0-	25	3	Y	-0-	-0-
04	98 N	98	-0-	-0-		-0-	98	3	Y	-0-	-0-
05	589 N	98	-0-	-491		-0-	98	3	Y	-0-	-0-
06	190 N	190	-0-	-0-		-0-	190	3	Y	-0-	-0-
07	110 N	110	-0-	-0-		-0-	110	3	Y	-0-	-0-
08	834 N	834	-0-	-0-		-0-	834	3	Y	-0-	-0-

BRADFORD RANCH (ATOKA)			11240 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MIDLAND		
CHEVRON U. S. A. INC.			148113											
TEINERT, G. O.			WELL #: 1			RRCID -> 135428			COMPL. DATE 04/16/1984			TOTAL DEPTH 11475 PERF.11356 - 11369		
M O	ALLOW CODE	GAS 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		
*02	1431 X	1431	-0-	-0-	-0-	1412 3	3 4	Y	-0-			80		
03	1457 X	1217	-0-	-240	-0-	16 5						80		
04	1380 X	631	-0-	-749	-0-	1191 3	26 5	Y	-0-			80		
05	1550 N	660	-0-	-890	-0-	617 3	14 5	Y	-0-			80		
06	1170 N	648	-0-	-522	-0-	639 3	21 5	Y	-0-			80		
07	651 N	309	-0-	-342	-0-	629 3	19 5	Y	-0-			80		
08	976 N	976	-0-	-0-	-0-	303 3	6 5	Y	-0-			80		
						974 3	2 5	Y	-0-			80		
WYLIE, ZULA B. "B"			WELL #: 1			RRCID -> 135431			COMPL. DATE 01/28/1981			TOTAL DEPTH 12300 PERF.11380 - 11398		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-		
WYLIE, ZULA B. "B"			WELL #: 2			RRCID -> 135615			COMPL. DATE 09/29/1982			TOTAL DEPTH 11600 PERF.11430 - 11507		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-		
TEINERT, G. O.			WELL #: 2			RRCID -> 136114			COMPL. DATE 03/29/1985			TOTAL DEPTH 11450 PERF.11351 - 11360		
*02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	432 3	1 4	Y	-0-			53		
03	1519 N	515	-0-	-1004	-0-	5 5						53		
04	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	504 3	11 5	Y	-0-			53		
05	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1333 3	30 5	Y	-0-			53		
06	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1290 3	41 5	Y	-0-			53		
07	554 N	554	-0-	-0-	-0-	1251 3	38 5	Y	-0-			53		
08	842 N	842	-0-	-0-	-0-	544 3	10 5	Y	-0-			53		
						840 3	2 5	Y	-0-			53		
MIDLAND "AC" FEE			WELL #: 1			RRCID -> 136431			COMPL. DATE 07/13/1981			TOTAL DEPTH 11500 PERF.11340 - 11358		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
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-		
MIDLAND 'AH' FEE			WELL #: 1			RRCID -> 142708			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11500 PERF.11346 - 11358		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			126		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			126		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			126		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			126		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			126		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			126		

BRADFORD RANCH (ATOKA)		//CONT.//		11240 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
MIDLAND -AB- FEE		WELL #:		1	RRCID ->	239230	COMPL. DATE	10/31/2017	TOTAL DEPTH	13402	PERF. 4612 - 5412		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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-	

DISCOVERY OPERATING, INC.				220865	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND			
JACWIL 'B'		WELL #:		1	RRCID ->	139939	COMPL. DATE	08/23/1982	TOTAL DEPTH	12250	PERF.11320 - 12020
03	775 N	562	-0-	-213	-0-	562	3		Y	-0-	-0-
04	750 N	405	-0-	-345	-0-	405	3		Y	-0-	-0-
05	837 N	473	-0-	-364	-0-	473	3		Y	-0-	-0-
06	540 N	209	-0-	-331	-0-	209	3		Y	-0-	-0-
07	434 N	150	-0-	-284	-0-	150	3		Y	-0-	-0-
*08	465 N	142	-0-	-323	-0-	142	3		Y	-0-	-0-

BRANDENBURG PAYTON (SIMPSON)				11370 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WARD				
WTG EXPLORATION		WELL #:		B 1	RRCID ->	108598	COMPL. DATE	07/20/1979	TOTAL DEPTH	10150	PERF.10016 - 10032	
03	620 N	590	-0-	-30	-0-	582	2	8 9	Y	7	51 1	13
04	584 N	584	-0-	-0-	-0-	572	2	12 9	Y	11		24
05	620 N	605	-0-	-15	-0-	592	2	13 9	Y	12		36
06	570 N	498	-0-	-72	-0-	496	2	2 9	Y	2	28 1	10
07	589 N	468	-0-	-121	-0-	458	2	10 9	Y	9		19
08	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1148	2	18 9	Y	16	27 1	8

BROOKLAW (CLEAR FORK, LOWER)				12230 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
LAST MILE PRODUCTION, LLC		WELL #:		3	RRCID ->	180879	COMPL. DATE	09/29/2000	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2635 - 2685
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

MOORES ESTATE "C"		WELL #:		1	RRCID ->	181704	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL DEPTH	3293	PERF. 2620 - 2630
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		Y	-0-	43
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		Y	-0-	43
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		Y	-0-	43
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		Y	-0-	43
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		Y	-0-	43
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	43

VALLEY "M"		WELL #:		8	RRCID ->	194777	COMPL. DATE	01/15/2003	TOTAL DEPTH	3235	PERF. 2759 - 3217
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-	54
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-	54
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-	54
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-	54
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-	54
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	54

OIL AND GAS DIVISION

BROOKLAW (CLEAR FORK, LOWER)		//CONT.//		12230 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
LAST MILE PRODUCTION, LLC		//CONT.//		102051									
VALLEY "Q"		WELL #:		4	RRCID ->	216549	COMPL. DATE	09/15/1985	TOTAL DEPTH	3150 PERF. 3002 - 3088			
M	O	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
03		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-
04		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-
05		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-
06		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-
07		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

IOWA REALTY TRUST 'A'		WELL #:		5	RRCID ->	285715	COMPL. DATE	07/25/2018	TOTAL DEPTH	3445 PERF. 2768 - 3265			
03		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-			-0-
04		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-			-0-
05		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-			-0-
06		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-			-0-
07		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROOKLAW (TUBB)		12230 666		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
LAST MILE PRODUCTION, LLC		102051											
IOWA REALTY TRUST -125-		WELL #:		1	RRCID ->	052857	COMPL. DATE	06/09/1972	TOTAL DEPTH	3588 PERF. N/A			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOOERS ESTATE		WELL #:		2B	RRCID ->	057139	COMPL. DATE	10/16/2000	TOTAL DEPTH	3315 PERF. 2786 - 3016			
03		25 N	25	-0-	-0-	-0-	5 2	20 9	Y	18			67
*04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-			67
*05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-			67
*06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-			67
*07		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-			67
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			67

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

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

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	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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-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-	
PLUGGED AND ABANDONED		08/26/2024									
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 34H		RRCID -> 161920		COMPL. DATE 12/12/1996		TOTAL DEPTH 15836 PERF.11000 - 15836			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-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-	
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 35H		RRCID -> 162412		COMPL. DATE 10/14/1999		TOTAL DEPTH 15777 PERF.11787 - 15777			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-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-	
SCHARBAUER, C. EST 'E' NCT-2		WELL #: 1HL		RRCID -> 162424		COMPL. DATE 05/11/1999		TOTAL DEPTH 11866 PERF.12022 - 15835			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
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-	
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 38H		RRCID -> 163359		COMPL. DATE 03/01/1997		TOTAL DEPTH 11917 PERF.11805 - 15338			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED		05/29/2024									
SCHARBAUER, C. EST 'E' NCT-1		WELL #: 3H		RRCID -> 165711		COMPL. DATE 08/08/1999		TOTAL DEPTH 12170 PERF.11771 - 15666			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-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-	
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 43H		RRCID -> 166544		COMPL. DATE 10/15/1997		TOTAL DEPTH 12152 PERF.11742 - 14734			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED		05/13/2024									

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.// 12763 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 44H		RRCID -> 166546		COMPL. DATE 11/05/1997		TOTAL DEPTH 15626 PERF.11850 - 15626	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
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-
		PLUGGED AND ABANDONED		07/29/2024					
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 40H		RRCID -> 167652		COMPL. DATE 12/24/1997		TOTAL DEPTH 15774 PERF.11885 - 15774	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		06/22/2024					
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 47H		RRCID -> 167654		COMPL. DATE 01/16/1998		TOTAL DEPTH 15738 PERF.11782 - 15738	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		09/23/2024					
MISSOURI-GULF "7"		WELL #: 1H		RRCID -> 168032		COMPL. DATE 12/03/1997		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11998 - 15800	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	154
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	154
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	154
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	154
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	154
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	154
		PLUGGED AND ABANDONED		03/28/2024					
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 45H		RRCID -> 168539		COMPL. DATE 02/25/1998		TOTAL DEPTH 12120 PERF.11799 - 15265	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		04/25/2024					
MIDLAND "BB" FEE		WELL #: 2H		RRCID -> 247063		COMPL. DATE 12/29/2008		TOTAL DEPTH 11967 PERF.12372 - 16179	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
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-
SCHARBAUER, CLARENCE ET AL		WELL #: 2H		RRCID -> 251857		COMPL. DATE 04/14/2009		TOTAL DEPTH 12004 PERF.12158 - 15856	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
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-
		PLUGGED AND ABANDONED		08/19/2024					

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

*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
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-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 256653 COMPL. DATE 10/25/1967 TOTAL DEPTH 11958 PERF.11710 - 11938														
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
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-

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

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

SCHARBAUER JR WELL #: RRCID -> 290237 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10862 - 21134														
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726														
MCINTOSH "22" WELL #: 1 RRCID -> 174199 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 12197 PERF.12500 - 15650														
03		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	-0-	1577	3	46	9	N	42	158
04		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	-0-	974	3	40	9	N	36	194
05		2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	-0-	2146	3	58	9	N	53	62
06		790 N	790	-0-	-0-	-0-	-0-	770	3	20	9	N	18	80
07		682 N	682	-0-	-0-	-0-	-0-	658	3	24	9	N	22	102
08		2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	-0-	2774	3	70	9	N	64	166

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.//		12763 333	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MIDLAND				
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		//CONT.//		251726										
MCINTOSH "21"		WELL #:		1	RRCID ->	175788	COMPL. DATE	11/05/1999	TOTAL DEPTH	12102	PERF.	12482	-	15810
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
03	1738 X	1738	-0-	-0-	-0-		1702	3	36	9	N	33	267	
04	2160 X	481	-0-	-1679	-0-		457	3	24	9	N	22	289	
05	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-		1323	3	44	9	N	40	145	
06	1680 N	226	-0-	-1454	-0-		226	3			N	-0-	145	
07	496 N	6	-0-	-490	-0-		6	3			N	-0-	145	
08	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-		1820	3	2	9	N	2	147	

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

MCINTOSH "21"		WELL #:		2	RRCID ->	184696	COMPL. DATE	06/28/2001	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	12664	-	15540
03	649 N	649	-0-	-0-	-0-		648	3	1	9	N	1	160	
04	1800 N	369	-0-	-1431	-0-		355	3	14	9	N	13	173	
05	775 N	507	-0-	-268	-0-		397	3	110	9	N	100	89	
06	630 N	-0-	-0-	-630	-0-						N	881	227	
07	3100 N	4548	-0-	1448	1448		755	3	2800	4	N	903	214	
08	3100 N	6883	-0-	3783	5231		993	9	99	4	N	1479	218	
							1627	9						

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

VITAL ENERGY, INC.		100951			CAPACITY				CNTY: REEVES					
TOONE 13-157		WELL #:		1	RRCID ->	250781	COMPL. DATE	05/14/2009	TOTAL DEPTH	13220	PERF.	10039	-	12519
03	9951 X	7990	-0-	-1961	-0-		7990	2			N	-0-	411	
04	26868 X	26868	-0-	-0-	-0-		26727	2	141	9	N	128	539	
05	9822 X	9822	-0-	-0-	-0-		9810	2	12	9	N	11	550	
06	8303 X	8303	-0-	-0-	-0-		8303	2			N	-0-	550	
*07	7998 X	3868	-0-	-4130	-0-		3868	2			N	-0-	550	
08	17174 X	NO RPT	-0-	-17174	-0-						N	NO RPT	550	

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

BUSH (PERMIAN) //CONT.// 13964 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 VITAL ENERGY, INC. //CONT.// 100951
 VALLEY STATE 13-132 WELL #: 1 RRCID -> 256555 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11097 - 11200

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103

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

03	3503 X	2980	-0-	-523	-0-	2980	3			N	-0-			183
04	3390 X	3020	-0-	-370	-0-	3020	3			N	-0-			183
05	3317 X	3109	-0-	-208	-0-	3109	3			N	-0-			183
06	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	3			N	-0-			183
07	3131 X	2383	-0-	-748	-0-	2383	3			N	-0-			183
08	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	3			N	-0-			183

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

03	4464 X	3687	-0-	-777	-0-	3687	3			N	-0-			29
04	5190 X	3996	-0-	-1194	-0-	3996	3			N	-0-			29
05	5363 X	4188	-0-	-1175	-0-	4188	3			N	-0-			29
06	5190 X	4001	-0-	-1189	-0-	4001	3			N	-0-			29
07	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	4885	3			N	-0-			29
08	4185 X	3582	-0-	-603	-0-	3582	3			N	-0-			29

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

03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	30 #	3	-0-	-27	-0-	3	4			N	-0-			-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	30 #	4	-0-	-26	-0-	4	4			N	-0-			-0-
07	31 #	2	-0-	-29	-0-	2	4			N	-0-			-0-
08	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	4			N	-0-			-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
----	-----	-----	-----	-----	-----	--	--	--	--	---	-----	--	--	-----

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

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

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

CARDINAL (QUEEN, W.) 15605 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
AAA OIL TRUST 000118
UNIVERSITY 11 D WELL #: 1 RRCID -> 047152 COMPL. DATE 09/30/1969 TOTAL DEPTH 2100 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
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

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

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

UNIVERSITY 4 B WELL #: 2 RRCID -> 103942 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 817 - 837

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

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
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

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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	AMT	CODE	BALANCE

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

CHAPMAN, DEEP (ATOKA)		17030 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222		WELL #:		2R		RRCID -> 104869		COMPL. DATE 12/10/2005		TOTAL DEPTH 14300 PERF.12228 - 12950	
FORTUNE UNIT													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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

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

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

GRANITE STATE				WELL #:		1		RRCID -> 121973		COMPL. DATE 07/20/1986		TOTAL DEPTH 5847 PERF. 5641 - 5739	
03	992 N	65	-0-	-927	-0-	65 2			N	-0-			-0-
04	810 N	62	-0-	-748	-0-	62 2			N	-0-			-0-
05	372 N	18	-0-	-354	-0-	18 2			N	-0-			-0-
06	60 N	4	-0-	-56	-0-	4 2			N	-0-			-0-
07	62 N	5	-0-	-57	-0-	5 2			N	-0-			-0-
08	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2			N	-0-			-0-

CHENOT (GRANITE WASH)		//CONT.//		17438 120	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.//		621750									
WOODWARD 64		WELL #:		3R	RRCID ->	158559	COMPL. DATE	05/03/1996	TOTAL DEPTH	5290	PERF. 5175 -	5290	
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
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		5			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		5			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		5			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		5			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		5			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		5			N	-0-			-0-

WOODWARD, MANN		WELL #:		3	RRCID ->	201725	COMPL. DATE	10/28/2003	TOTAL DEPTH	5560	PERF. 5394 -	5475
03	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2		N	-0-		-0-
04	2820 X	2435	-0-	-385	-0-	2435	2		N	-0-		-0-
05	3224 X	900	-0-	-2324	-0-	900	2		N	-0-		-0-
06	3120 X	135	-0-	-2985	-0-	135	2		N	-0-		-0-
07	3224 X	58	-0-	-3166	-0-	58	2		N	-0-		-0-
08	2511 X	74	-0-	-2437	-0-	74	2		N	-0-		-0-

CHENOT (WOLFCAMP)		17438 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
OLSEN ENERGY INC.		621750										
OGDEN ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	040977	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4849	PERF. 4033 -	4296
03	6789 X	6439	-0-	-350	-0-	6439	2		Y	-0-		-0-
04	5880 X	5246	-0-	-634	-0-	5246	2		Y	-0-		-0-
05	6541 X	1676	-0-	-4865	-0-	1676	2		Y	-0-		-0-
06	6330 X	479	-0-	-5851	-0-	479	2		Y	-0-		-0-
07	6541 X	140	-0-	-6401	-0-	140	2		Y	-0-		-0-
08	6448 X	200	-0-	-6248	-0-	200	2		Y	-0-		-0-

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

EL WEDO "A"		WELL #:		3	RRCID ->	108699	COMPL. DATE	11/29/1983	TOTAL DEPTH	5466	PERF. 4731 -	4804
03	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2		N	-0-		-0-
04	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2		N	-0-		-0-
05	2387 N	943	-0-	-1444	-0-	943	2		N	-0-		-0-
06	2310 N	50	-0-	-2260	-0-	50	2		N	-0-		-0-
07	2449 N	11	-0-	-2438	-0-	11	2		N	-0-		-0-
08	930 N	10	-0-	-920	-0-	10	2		N	-0-		-0-

EL WEDO A		WELL #:		4	RRCID ->	111084	COMPL. DATE	05/14/1984	TOTAL DEPTH	5353	PERF. 4911 -	5200
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-		-0-
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-		-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-		-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-		-0-
07	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2		N	-0-		-0-
08	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2		N	-0-		-0-

CHENOT (WOLFCAMP)		//CONT.//		17438 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.//		621750								
GIRVIN 'A'		WELL #:		7	RRCID ->	113676	COMPL. DATE	11/03/1984	TOTAL DEPTH	4720	PERF. 4502 - 4550	
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
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

WOODWARD UNIVERSITY		WELL #:		2	RRCID ->	115626	COMPL. DATE	03/18/1985	TOTAL DEPTH	5606	PERF. 4993 - 5065	
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2	Y	-0-			-0-
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	Y	-0-			-0-
05	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	2	Y	-0-			-0-
06	180 N	13	-0-	-167	-0-	13	2	Y	-0-			-0-
07	155 N	8	-0-	-147	-0-	8	2	Y	-0-			-0-
08	62 N	8	-0-	-54	-0-	8	2	Y	-0-			-0-

OGDEN ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	129150	COMPL. DATE	03/19/1964	TOTAL DEPTH	4903	PERF. 4095 - 4570	
03	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2	Y	-0-			-0-
04	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2	Y	-0-			-0-
05	496 N	151	-0-	-345	-0-	151	2	Y	-0-			-0-
06	600 N	42	-0-	-558	-0-	42	2	Y	-0-			-0-
07	496 N	4	-0-	-492	-0-	4	2	Y	-0-			-0-
08	155 N	54	-0-	-101	-0-	54	2	Y	-0-			-0-

OGDEN		WELL #:		1	RRCID ->	208541	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	4818	PERF. 4605 - 4611	
03	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2	N	-0-			-0-
04	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2	N	-0-			-0-
05	3348 X	1280	-0-	-2068	-0-	1280	2	N	-0-			-0-
06	3240 X	93	-0-	-3147	-0-	93	2	N	-0-			-0-
07	3441 X	41	-0-	-3400	-0-	41	2	N	-0-			-0-
08	3441 X	50	-0-	-3391	-0-	50	2	N	-0-			-0-

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY)		17445 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
OLSEN ENERGY INC.		621750										
GIRVIN "A"		WELL #:		2 L	RRCID ->	081391	COMPL. DATE	03/03/1979	TOTAL DEPTH	4989	PERF. 3938 - 4484	
03	2263 X	1392	-0-	-871	-0-	1392	2	N	-0-			-0-
04	1770 X	1397	-0-	-373	-0-	1397	2	N	-0-			-0-
05	1829 X	681	-0-	-1148	-0-	681	2	N	-0-			-0-
06	1500 X	90	-0-	-1410	-0-	90	2	N	-0-			-0-
07	1457 X	14	-0-	-1443	-0-	14	2	N	-0-			-0-
08	1457 X	26	-0-	-1431	-0-	26	2	N	-0-			-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY)		//CONT.//		17445 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.//		621750								
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	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
03	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2	Y	-0-			-0-
04	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2	Y	-0-			-0-
05	434 N	167	-0-	-267	-0-	167	2	Y	-0-			-0-
06	390 N	41	-0-	-349	-0-	41	2	Y	-0-			-0-
07	434 N	35	-0-	-399	-0-	35	2	Y	-0-			-0-
08	155 N	10	-0-	-145	-0-	10	2	Y	-0-			-0-

GIRVIN "A"		WELL #:		7	RRCID ->	127317	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4720	PERF. 4012 - 4550	
03	14B DENY	383	-0-	383	-0-	383	2	N	-0-			-0-
04	T. A.	369	-0-	369	-0-	369	2	N	-0-			-0-
05	1027 X	-0-	-0-	-1027	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

GIESECKE, A. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	128907	COMPL. DATE	09/29/1988	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 4143 - 4463	
03	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2	N	-0-			-0-
04	2640 X	2596	-0-	-44	-0-	2596	2	N	-0-			-0-
05	2728 X	1009	-0-	-1719	-0-	1009	2	N	-0-			-0-
06	2640 X	208	-0-	-2432	-0-	208	2	N	-0-			-0-
07	2728 X	111	-0-	-2617	-0-	111	2	N	-0-			-0-
08	2728 X	86	-0-	-2642	-0-	86	2	N	-0-			-0-

WOODWARD 64		WELL #:		3R	RRCID ->	169872	COMPL. DATE	12/15/1997	TOTAL DEPTH	5290	PERF. 4460 - 4868	
03	372 N	265	-0-	-107	-0-	265	2	N	-0-			-0-
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2	N	-0-			-0-
05	248 N	129	-0-	-119	-0-	129	2	N	-0-			-0-
06	270 N	32	-0-	-238	-0-	32	2	N	-0-			-0-
07	341 N	4	-0-	-337	-0-	4	2	N	-0-			-0-
08	124 N	28	-0-	-96	-0-	28	2	N	-0-			-0-

WOODWARD "55"		WELL #:		3	RRCID ->	174839	COMPL. DATE	08/05/1999	TOTAL DEPTH	5173	PERF. 4546 - 4871	
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-			-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-			-0-
05	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2	N	-0-			-0-
06	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2	N	-0-			-0-
07	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2	N	-0-			-0-
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-			-0-

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	
03	15808 X	15808	-0-	-0-	-0-	15723	3	85 9	Y	77	73 0	5
04	34425 X	34425	-0-	-0-	-0-	33729	3	696 4	Y	-0-	5 0	-0-
05	25802 X	25802	-0-	-0-	-0-	25793	3	1 4	Y	7	7 0	-0-
						8	9					
06	23641 X	23641	-0-	-0-	-0-	23641	3		Y	-0-		-0-
07	35588 X	18487	-0-	-17101	-0-	18388	3	99 4	Y	-0-		-0-
08	35588 X	33041	-0-	-2547	-0-	33041	3		Y	-0-		-0-

CHEYENNE (FUSSELMAN)		17585 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER		
MCCLOURE OIL COMPANY, INC.		540703								
DULL KNIFE		WELL #:	1	RRCID ->	081179	COMPL. DATE	04/27/2022	TOTAL DEPTH	21950	PERF.19677 - 19704
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
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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/28/2024 - WELL PLUGGED 08/28/24										

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

COATES (ELLENBURGER)		19163 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS		
O'RYAN OIL AND GAS		617042								
COATES "B"		WELL #:		RRCID ->	171059	COMPL. DATE	08/27/1998	TOTAL DEPTH	13600	PERF.13044 - 13399
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		66
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
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
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
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-										

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					
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
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-

ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		036617		WELL #: 3		RRCID -> 142963		COMPL. DATE 10/17/1986		TOTAL DEPTH 8315		PERF. 7378 - 7916			
03	124 #	61	-0-	-63	-0-	61	2			Y	-0-				24
04	DLQ G-10	25	-0-	25	25	24	2	1	9	Y	1				25
05	DLQ G-10	88	-0-	88	113	88	2			Y	-0-				25
06	DLQ G-10	68	-0-	68	181	68	2			Y	-0-				25
07	253 R	72	-0-	-181	-0-	72	2			Y	-0-				25
*08	94 R	94	-0-	-0-	-0-	93	2	1	9	Y	1				26

MCENTIRE 34		WELL #: 6		RRCID -> 142966		COMPL. DATE 09/27/1989		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7219 - 7437					
03	310 #	275	-0-	-35	-0-	274	2	1	9	Y	1				13
04	DLQ G-10	227	-0-	227	227	227	2			Y	-0-				13
05	DLQ G-10	187	-0-	187	414	186	2	1	9	Y	1				14
06	DLQ G-10	300	-0-	300	714	300	2			Y	-0-				14
07	1080 R	366	-0-	-714	-0-	365	2	1	9	Y	1				15
*08	337 R	337	-0-	-0-	-0-	336	2	1	9	Y	1				16

MCENTIRE 2		WELL #: 1		RRCID -> 151079		COMPL. DATE 11/05/1984		TOTAL DEPTH 8295		PERF. N/A					
03	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-				12
04	DLQ G-10	473	-0-	473	473	473	2			Y	-0-				12
05	DLQ G-10	143	-0-	143	616	143	2			Y	-0-				12
06	DLQ G-10	512	-0-	512	1128	512	2			Y	-0-				12
07	1439 R	311	-0-	-1128	-0-	311	2			Y	-0-				12
*08	620 R	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-				12

MCENTIRE -34-		WELL #: 2		RRCID -> 261302		COMPL. DATE 07/31/1981		TOTAL DEPTH 7747		PERF. 7099 - 7396					
03	527 #	494	-0-	-33	-0-	493	2	1	9	Y	1				4
04	DLQ G-10	410	-0-	410	410	409	2			Y	1				5
05	DLQ G-10	337	-0-	337	747	334	2	3	9	Y	3				8
06	DLQ G-10	540	-0-	540	1287	539	2	1	9	Y	1				9
07	1945 R	658	-0-	-1287	-0-	657	2	1	9	Y	1				10
*08	607 R	607	-0-	-0-	-0-	606	2	1	9	Y	1				11

MCENTIRE 33		WELL #: 5		RRCID -> 288899		COMPL. DATE 01/26/1997		TOTAL DEPTH 7625		PERF. 7262 - 7511					
03	62 #	37	-0-	-25	-0-	36	2	1	9	Y	1				31
04	DLQ G-10	15	-0-	15	15	14	2	1	9	Y	1				32
05	DLQ G-10	51	-0-	51	66	51	2			Y	-0-				32
06	DLQ G-10	41	-0-	41	107	40	2	1	9	Y	1				33
07	150 R	43	-0-	-107	-0-	42	2	1	9	Y	1				34
08	62 #	56	-0-	-6	-0-	55	2	1	9	Y	1				35

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-			-0-
04	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-			-0-
05	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			-0-
06	30 #	14	-0-	-16	-0-	14 3		N	-0-			-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-

WILKINSON				WELL #: 1101	RRCID -> 124850	COMPL. DATE 07/21/1987	TOTAL DEPTH 8037	PERF. 7104	- 7443			
03	124 #	109	-0-	-15	-0-	109 3		N	-0-			17
04	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-			17
05	124 #	106	-0-	-18	-0-	106 3		N	-0-			17
06	120 #	94	-0-	-26	-0-	94 3		N	-0-			17
07	124 #	98	-0-	-26	-0-	98 3		N	-0-			17
08	124 #	97	-0-	-27	-0-	97 3		N	-0-			17

WILKINSON				WELL #: 1102	RRCID -> 166513	COMPL. DATE 10/19/1997	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 7095	- 7489			
03	231 R	231	-0-	-0-	-0-	231 3		N	-0-			25
04	227 R	227	-0-	-0-	-0-	227 3		N	-0-			25
05	227 R	227	-0-	-0-	-0-	227 3		N	-0-			25
06	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190 3		N	-0-			25
07	192 R	192	-0-	-0-	-0-	192 3		N	-0-			25
*08	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191 3		N	-0-			25

GUNTER "25"				WELL #: 1R	RRCID -> 255885	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7507	- 8045		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

FOSTER "33"				WELL #: 1	RRCID -> 259511	COMPL. DATE 01/07/1978	TOTAL DEPTH 8362	PERF. 7856	- 7974			
03	31 #	18	-0-	-13	-0-	17 3	1 9	Y	1			21
04	DLQ G-10	19	-0-	19		18 3	1 9	Y	1			22
05	DLQ G-10	18	-0-	18		17 3	1 9	Y	1			23
06	DLQ G-10	19	-0-	19		18 3	1 9	Y	1			24
07	DLQ G-10	13	-0-	13	69	12 3	1 9	Y	1			25
08	83 R	14	-0-	-69	-0-	13 3	1 9	Y	1			26

CLR SECONDARY RECOVERY, LLC				101415								
FOSTER, R. T. JR. 28				WELL #: 4	RRCID -> 134552	COMPL. DATE 11/17/1978	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7436	- 7726			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING					
BURGUNDY OIL & GAS, INC.				108650								
BADE A				WELL #: 1	RRCID -> 147482	COMPL. DATE 10/04/1993	TOTAL DEPTH 8180	PERF. 7298	- 8053			
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
03	452 R	452	-0-	-0-	-0-	452 2		N	-0-			2
04	457 R	457	-0-	-0-	-0-	457 2		N	-0-			2
05	468 R	468	-0-	-0-	-0-	468 2		N	-0-			2
06	431 R	431	-0-	-0-	-0-	431 2		N	-0-			2
07	450 R	450	-0-	-0-	-0-	450 2		N	-0-			2
*08	502 R	502	-0-	-0-	-0-	502 2		N	-0-			2

BADE				WELL #: 1	RRCID -> 184046	COMPL. DATE 05/14/1978	TOTAL DEPTH 8085	PERF. 7308	- 7853			
03	434 #	359	-0-	-75	-0-	359 2		N	-0-			61
04	420 R	420	-0-	-0-	-0-	417 2	3 9	N	3			64
05	434 #	404	-0-	-30	-0-	402 2	2 9	N	2			66
06	420 #	397	-0-	-23	-0-	391 2	6 9	N	5			71
07	434 #	400	-0-	-34	-0-	397 2	3 9	N	3			74
08	434 #	405	-0-	-29	-0-	405 2		N	-0-	51 1		23

BADE "B"				WELL #: 1	RRCID -> 184050	COMPL. DATE 11/17/1978	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 7205	- 7973			
03	633 R	633	-0-	-0-	-0-	633 2		N	-0-			42
04	636 R	636	-0-	-0-	-0-	617 2	19 9	N	17			59
05	632 R	632	-0-	-0-	-0-	629 2	3 9	N	3			62
06	591 R	591	-0-	-0-	-0-	591 2		N	-0-			62
07	636 R	636	-0-	-0-	-0-	636 2		N	-0-			62
*08	632 R	632	-0-	-0-	-0-	632 2		N	-0-			62

BADE -B-				WELL #: 2	RRCID -> 184052	COMPL. DATE 05/24/1996	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 7262	- 8001			
03	391 R	391	-0-	-0-	-0-	391 2		N	-0-			82
04	420 R	420	-0-	-0-	-0-	420 2		N	-0-			82
05	447 R	447	-0-	-0-	-0-	445 2	2 9	N	2			84
06	430 R	430	-0-	-0-	-0-	429 2	1 9	N	1			85
07	434 R	434	-0-	-0-	-0-	433 2	1 9	N	1	68 1		18
08	434 #	422	-0-	-12	-0-	418 2	4 9	N	4			22

RAY				WELL #: 2	RRCID -> 184060	COMPL. DATE 08/24/1990	TOTAL DEPTH 8190	PERF. 7391	- 7949			
03	248 #	245	-0-	-3	-0-	245 2		N	-0-			-0-
04	240 #	236	-0-	-4	-0-	236 2		N	-0-			-0-
05	248 #	239	-0-	-9	-0-	239 2		N	-0-			-0-
06	240 #	234	-0-	-6	-0-	234 2		N	-0-			-0-
07	248 #	244	-0-	-4	-0-	244 2		N	-0-			-0-
08	248 #	244	-0-	-4	-0-	244 2		N	-0-			-0-

BADE "C"				WELL #: 2	RRCID -> 270825	COMPL. DATE 07/06/1979	TOTAL DEPTH 8230	PERF. 7317	- 8203			
03	238 R	238	-0-	-0-	-0-	229 2	9 9	N	8			30
04	199 R	199	-0-	-0-	-0-	193 2	6 9	N	5			35
05	218 R	218	-0-	-0-	-0-	210 2	8 9	N	7			42
06	180 #	161	-0-	-19	-0-	155 2	6 9	N	5			47
07	193 R	193	-0-	-0-	-0-	180 2	13 9	N	12			59
08	186 #	183	-0-	-3	-0-	177 2	6 9	N	5			64

BADE "C"				WELL #: 5	RRCID -> 271925	COMPL. DATE 10/02/1997	TOTAL DEPTH 8272	PERF. 7372	- 8226			
03	580 R	580	-0-	-0-	-0-	566 2	14 9	N	13			38
04	570 R	570	-0-	-0-	-0-	553 2	17 9	N	15			53
05	556 R	556	-0-	-0-	-0-	545 2	11 9	N	10			63
06	545 R	545	-0-	-0-	-0-	535 2	10 9	N	9			72
07	572 R	572	-0-	-0-	-0-	550 2	22 9	N	20			92
*08	566 R	566	-0-	-0-	-0-	551 2	15 9	N	14	79 1		27

OIL AND GAS DIVISION

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURGUNDY OIL & GAS, INC.		//CONT.// 108650										
BADE "C"		WELL #: 6		RRCID -> 271927		COMPL. DATE 09/27/1997		TOTAL DEPTH 8275		PERF. 7324 - 8199		
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
03		734 R	734	-0-	-0-	723 2	11 9	N	10			65
04		699 R	699	-0-	-0-	691 2	8 9	N	7			72
05		700 R	700	-0-	-0-	691 2	9 9	N	8			80
06		656 R	656	-0-	-0-	648 2	8 9	N	7			87
07		668 R	668	-0-	-0-	665 2	3 9	N	3			90
*08		679 R	679	-0-	-0-	670 2	9 9	N	8	75 1		23

BADE "C"		WELL #: 8		RRCID -> 271928		COMPL. DATE 04/18/1998		TOTAL DEPTH 8283		PERF. 7359 - 8224		
03		589 #	585	-0-	-4	585 2		N	-0-	83 1		29
04		570 #	568	-0-	-2	568 2		N	-0-			29
05		593 R	593	-0-	-0-	590 2	3 9	N	3			32
06		570 #	563	-0-	-7	545 2	18 9	N	16			48
07		589 #	525	-0-	-64	510 2	15 9	N	14			62
08		589 #	564	-0-	-25	557 2	7 9	N	6			68

BADE "C"		WELL #: 4		RRCID -> 271929		COMPL. DATE 01/23/1997		TOTAL DEPTH 8260		PERF. 7305 - 8144		
03		310 #	299	-0-	-11	282 2	17 9	N	15	96 1		23
04		300 #	262	-0-	-38	260 2	2 9	N	2			25
05		310 #	297	-0-	-13	289 2	8 9	N	7			32
06		304 R	304	-0-	-0-	285 2	19 9	N	17			49
07		310 #	302	-0-	-8	291 2	11 9	N	10			59
*08		313 R	313	-0-	-0-	293 2	20 9	N	18			77

BADE "C"		WELL #: 7		RRCID -> 271943		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7295 - 8198		
03		961 #	778	-0-	-183	754 2	24 9	N	22			60
04		930 #	624	-0-	-306	604 2	20 9	N	18			78
05		847 R	847	-0-	-0-	819 2	28 9	N	25			103
06		791 R	791	-0-	-0-	767 2	24 9	N	22			125
07		823 R	823	-0-	-0-	791 2	32 9	N	29	112 1		42
08		837 #	742	-0-	-95	720 2	22 9	N	20			62

BURK ROYALTY CO., LTD.		108799										
F. CONGER 19		WELL #: 3		RRCID -> 058613		COMPL. DATE 12/18/1973		TOTAL DEPTH 8610		PERF. N/A		
03		159 R	159	-0-	-0-	159 3		Y	-0-			-0-
04		150 #	68	-0-	-82	68 3		Y	-0-			-0-
05		155 #	51	-0-	-104	51 3		Y	-0-			-0-
06		150 #	88	-0-	-62	88 3		Y	-0-			-0-
07		155 #	85	-0-	-70	85 3		Y	-0-			-0-
08		155 #	92	-0-	-63	92 3		Y	-0-			-0-

F. CONGER 7		WELL #: 2		RRCID -> 058614		COMPL. DATE 01/31/1974		TOTAL DEPTH 7900		PERF. N/A		
03		186 #	131	-0-	-55	131 3		Y	-0-			-0-
04		180 #	56	-0-	-124	56 3		Y	-0-			-0-
05		186 #	94	-0-	-92	94 3		Y	-0-			-0-
06		171 R	171	-0-	-0-	171 3		Y	-0-			-0-
07		165 R	165	-0-	-0-	165 3		Y	-0-			-0-
08		178 R	178	-0-	-0-	178 3		Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
F. CONGER		WELL #: 302		RRCID -> 060318		COMPL. DATE 09/18/1974		TOTAL DEPTH 8645		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	
03	691 R	691	-0-	-0-	-0-	685	3	6	9	Y	5	4	1	3
04	420 #	300	-0-	-120	-0-	300	3			Y	-0-	2	1	1
05	434 #	349	-0-	-85	-0-	346	3	3	9	Y	3	3	1	1
06	575 R	575	-0-	-0-	-0-	569	3	6	9	Y	5	5	1	1
07	557 R	557	-0-	-0-	-0-	551	3	6	9	Y	5	5	1	1
08	600 R	600	-0-	-0-	-0-	594	3	6	9	Y	5	5	1	1

CARPER 12		WELL #: 1		RRCID -> 061816		COMPL. DATE 12/19/1974		TOTAL DEPTH 8635		PERF. N/A				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

F. CONGER 19		WELL #: 1		RRCID -> 062045		COMPL. DATE 01/04/1975		TOTAL DEPTH 8603		PERF. N/A				
03	384 R	384	-0-	-0-	-0-	384	3			Y	-0-			-0-
04	180 #	165	-0-	-15	-0-	165	3			Y	-0-			-0-
05	203 R	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-			-0-
06	336 R	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-			-0-
07	325 R	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-			-0-
08	351 R	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-			-0-

CARPER "12"		WELL #: 2		RRCID -> 063546		COMPL. DATE 05/13/1975		TOTAL DEPTH 7525		PERF. N/A				
03	155 #	125	-0-	-30	-0-	125	3			Y	-0-			-0-
04	150 #	55	-0-	-95	-0-	55	3			Y	-0-			-0-
05	155 #	73	-0-	-82	-0-	73	3			Y	-0-			-0-
06	120 #	72	-0-	-48	-0-	72	3			Y	-0-			-0-
07	124 #	64	-0-	-60	-0-	64	3			Y	-0-			-0-
08	124 #	66	-0-	-58	-0-	66	3			Y	-0-			-0-

F. CONGER 1		WELL #: 1 A		RRCID -> 063991		COMPL. DATE 07/15/1975		TOTAL DEPTH 7583		PERF. N/A				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

RT FOSTER 11		WELL #: 1		RRCID -> 064882		COMPL. DATE 08/10/1975		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

RT FOSTER 11		WELL #: 2		RRCID -> 064978		COMPL. DATE 10/25/1975		TOTAL DEPTH 7638		PERF. N/A				
03	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-			-0-
04	60 #	49	-0-	-11	-0-	49	3			Y	-0-			-0-
05	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-			-0-
06	237 R	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-			-0-
07	89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-			-0-
08	62 #	41	-0-	-21	-0-	41	3			Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 3103		RRCID -> 074363		COMPL. DATE 09/24/1977		TOTAL DEPTH 7475		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	EOM BALANCE
03		690 R	690	-0-	-0-	577	3	113	9	Y	103	86	1	55
04		285 R	285	-0-	-0-	278	3	7	9	Y	6	44	1	17
05		1163 R	1163	-0-	-0-	1056	3	107	9	Y	97	92	1	22
06		779 R	779	-0-	-0-	679	3	100	9	Y	91	89	1	24
07		734 R	734	-0-	-0-	640	3	94	9	Y	85	89	1	20
*08		728 R	728	-0-	-0-	633	3	95	9	Y	86	86	1	20

WESTBROOK 27				WELL #: 1		RRCID -> 081767		COMPL. DATE 03/24/1979		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 6650 - 6971		
03		0 #	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-					Y	8	6	1	2
08		0 #	-0-	-0-	-0-					Y	19	15	1	6

WESTBROOK 28				WELL #: 2		RRCID -> 081787		COMPL. DATE 04/03/1979		TOTAL DEPTH 7443		PERF. 6774 - 6949		
03		279 #	226	-0-	-53	-0-	226	3		Y	-0-			-0-
04		270 #	109	-0-	-161	-0-	109	3		Y	-0-			-0-
05		412 R	412	-0-	-0-	-0-	412	3		Y	-0-			-0-
06		260 R	260	-0-	-0-	-0-	260	3		Y	-0-			-0-
07		248 #	103	-0-	-145	-0-	103	3		Y	-0-			-0-
08		279 #	112	-0-	-167	-0-	112	3		Y	-0-			-0-

TERRY 15				WELL #: 1		RRCID -> 084261		COMPL. DATE 09/14/1979		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7050 - 7101		
03		434 #	209	-0-	-225	-0-	209	3		Y	-0-			-0-
04		420 #	101	-0-	-319	-0-	101	3		Y	-0-			-0-
05		434 #	383	-0-	-51	-0-	383	3		Y	-0-			-0-
06		300 #	212	-0-	-88	-0-	212	3		Y	-0-			-0-
07		217 #	172	-0-	-45	-0-	172	3		Y	-0-			-0-
08		372 #	177	-0-	-195	-0-	177	3		Y	-0-			-0-

TERRY 16				WELL #: 3		RRCID -> 085934		COMPL. DATE 12/27/1979		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7073 - 7251		
03		205 R	205	-0-	-0-	-0-	205	3		Y	-0-			-0-
04		99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	3		Y	-0-			-0-
05		375 R	375	-0-	-0-	-0-	375	3		Y	-0-			-0-
06		242 R	242	-0-	-0-	-0-	242	3		Y	-0-			-0-
07		234 R	234	-0-	-0-	-0-	234	3		Y	-0-			-0-
08		62 #	8	-0-	-54	-0-	8	3		Y	-0-			-0-

TERRY 18				WELL #: 3		RRCID -> 087510		COMPL. DATE 04/15/1980		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7469 - 7535		
03		186 #	86	-0-	-100	-0-	86	3		Y	-0-			-0-
04		180 #	41	-0-	-139	-0-	41	3		Y	-0-			-0-
05		157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	3		Y	-0-			-0-
06		120 #	101	-0-	-19	-0-	101	3		Y	-0-			-0-
07		169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	3		Y	-0-			-0-
08		326 R	326	-0-	-0-	-0-	326	3		Y	-0-			-0-

F. CONGER 7				WELL #: 1		RRCID -> 095079		COMPL. DATE 06/29/1981		TOTAL DEPTH 7469		PERF. 7157 - 7276		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 TERRY 7 WELL #: 1 RRCID -> 095775 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7271 - 7577

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
04	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
05	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
06	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
07	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 4 RRCID -> 095830 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7261 - 7434

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

PLUGGED AND ABANDONED 08/10/2024

TERRY 18 WELL #: 4 RRCID -> 096829 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7482 - 7533

03	155 #	105	-0-	-50	-0-	103	3	2	9	Y	2	2	1			1
04	150 #	49	-0-	-101	-0-	49	3			Y	-0-	1	1			-0-
05	190 R	190	-0-	-0-	-0-	187	3	3	9	Y	3	2	1			1
06	123 R	123	-0-	-0-	-0-	121	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	341 R	341	-0-	-0-	-0-	335	3	6	9	Y	5	5	1			1
08	325 R	325	-0-	-0-	-0-	318	3	7	9	Y	6	6	1			1

RT FOSTER 11 WELL #: 4 RRCID -> 097247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7390 - 7487

03	230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
04	120 #	101	-0-	-19	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
05	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
06	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
07	124 #	119	-0-	-5	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
08	124 #	122	-0-	-2	-0-	122	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER WELL #: 304 RRCID -> 097317 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7196 - 7407

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PRICE 7 WELL #: 1 RRCID -> 101330 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7525 - 7694

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
F. CONGER 6		WELL #: 4		RRCID -> 102877		COMPL. DATE 11/01/1982		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7296 - 7495	
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
03	124 #	86	-0-	-38	-0-	86	3	Y	-0-		-0-
04	120 #	42	-0-	-78	-0-	42	3	Y	-0-		-0-
05	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	3	Y	-0-		-0-
06	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	3	Y	-0-		-0-
07	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	3	Y	-0-		-0-
08	155 #	106	-0-	-49	-0-	106	3	Y	-0-		-0-

TERRY		WELL #: 603		RRCID -> 107966		COMPL. DATE 11/07/1983		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7205 - 7233	
03	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3	Y	-0-		-0-
04	30 #	10	-0-	-20	-0-	10	3	Y	-0-		-0-
05	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3	Y	-0-		-0-
06	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	3	Y	-0-		-0-
07	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	3	Y	-0-		-0-
08	182 R	182	-0-	-0-	-0-	182	3	Y	-0-		-0-

F. CONGER 5		WELL #: 2A		RRCID -> 109093		COMPL. DATE 01/18/1984		TOTAL DEPTH 7655		PERF. 7393 - 7524	
03	341 #	295	-0-	-46	-0-	295	3	Y	-0-		-0-
04	330 #	142	-0-	-188	-0-	142	3	Y	-0-		-0-
05	540 R	540	-0-	-0-	-0-	540	3	Y	-0-		-0-
06	347 R	347	-0-	-0-	-0-	347	3	Y	-0-		-0-
07	336 R	336	-0-	-0-	-0-	336	3	Y	-0-		-0-
08	362 R	362	-0-	-0-	-0-	362	3	Y	-0-		-0-

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

WESTBROOK 27		WELL #: 2		RRCID -> 111301		COMPL. DATE 01/08/1980		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6603 - 6793	
03	280 R	280	-0-	-0-	-0-	280	3	Y	-0-		-0-
04	240 #	135	-0-	-105	-0-	135	3	Y	-0-		-0-
05	512 R	512	-0-	-0-	-0-	512	3	Y	-0-		-0-
06	331 R	331	-0-	-0-	-0-	331	3	Y	-0-		-0-
07	269 R	269	-0-	-0-	-0-	269	3	Y	-0-		-0-
08	337 R	337	-0-	-0-	-0-	337	3	Y	-0-		-0-

WESTBROOK 29		WELL #: 2		RRCID -> 111482		COMPL. DATE 02/21/1981		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6865 - 6949	
03	217 #	164	-0-	-53	-0-	164	3	Y	-0-		-0-
04	210 #	79	-0-	-131	-0-	79	3	Y	-0-		-0-
05	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	3	Y	-0-		-0-
06	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	3	Y	-0-		-0-
07	186 #	77	-0-	-109	-0-	77	3	Y	-0-		-0-
08	310 #	84	-0-	-226	-0-	84	3	Y	-0-		-0-

BARBEE "B"		WELL #: 105		RRCID -> 113424		COMPL. DATE 08/07/1984		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7520 - 7553	
03	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	3	Y	-0-		-0-
04	120 #	64	-0-	-56	-0-	64	3	Y	-0-		-0-
05	124 #	116	-0-	-8	-0-	116	3	Y	-0-		-0-
06	120 #	11	-0-	-109	-0-	11	3	Y	-0-		-0-
07	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	3	Y	-0-		-0-
08	247 R	247	-0-	-0-	-0-	247	3	Y	-0-		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 103		RRCID -> 113830		COMPL. DATE 09/07/1984		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7404 - 7462					
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
03	496 #	412	-0-	-84	-0-	411	3	1	9	Y	1				15
04	450 #	72	-0-	-378	-0-	72	3			Y	-0-				15
05	372 #	131	-0-	-241	-0-	131	3			Y	-0-				15
06	390 #	171	-0-	-219	-0-	171	3			Y	-0-				15
07	469 R	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-				15
08	403 #	334	-0-	-69	-0-	334	3			Y	-0-				15

WESTBROOK 33		WELL #: 2		RRCID -> 115600		COMPL. DATE 02/09/1979		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6760 - 6898							
03	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-				-0-
04	90 #	50	-0-	-40	-0-	50	3			Y	-0-				-0-
05	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-				-0-
06	114 R	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-				-0-
07	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-				-0-
08	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-				-0-

DOOLEY "A"		WELL #: 104		RRCID -> 118143		COMPL. DATE 07/13/1985		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7346 - 7381							
03	353 R	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-				22
04	300 #	152	-0-	-148	-0-	152	3			Y	-0-				22
05	310 #	169	-0-	-141	-0-	168	3	1	9	Y	1				23
06	330 #	215	-0-	-115	-0-	215	3			Y	-0-				23
07	557 R	557	-0-	-0-	-0-	556	3	1	9	Y	1				24
08	619 R	619	-0-	-0-	-0-	618	3	1	9	Y	1				25

F. CONGER 5		WELL #: 1		RRCID -> 118206		COMPL. DATE 07/03/1974		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7314 - 7418							
03	267 R	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-				38
04	210 #	118	-0-	-92	-0-	118	3			N	-0-				38
05	312 R	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-				38
06	577 R	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-				38
07	560 R	560	-0-	-0-	-0-	559	3	1	9	N	1				39
08	602 R	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-				39

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

TERRY 17		WELL #: 2		RRCID -> 118875		COMPL. DATE 10/16/1985		TOTAL DEPTH 8669 PERF. 6638 - 7325							
03	495 R	495	-0-	-0-	-0-	385	3	110	9	Y	100	84	1		53
04	360 #	194	-0-	-166	-0-	186	3	8	9	Y	7	43	1		17
05	808 R	808	-0-	-0-	-0-	705	3	103	9	Y	94	90	1		21
06	553 R	553	-0-	-0-	-0-	454	3	99	9	Y	90	87	1		24
07	446 R	446	-0-	-0-	-0-	355	3	91	9	Y	83	87	1		20
08	372 #	279	-0-	-93	-0-	188	3	91	9	Y	83	84	1		19

L. FOSTER 8		WELL #: 3		RRCID -> 120128		COMPL. DATE 01/24/1986		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7511 - 7639							
03	186 #	183	-0-	-3	-0-	171	3	12	9	Y	11	18	1		26
04	180 #	102	-0-	-78	-0-	95	3	7	9	Y	6				32
05	215 R	215	-0-	-0-	-0-	211	3	4	9	Y	4	17	1		19
06	180 #	178	-0-	-2	-0-	172	3	6	9	Y	5				24
07	186 #	184	-0-	-2	-0-	177	3	7	9	Y	6	6	1		24
*08	186 #	177	-0-	-9	-0-	167	3	10	9	Y	9	17	1		16

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 4		RRCID -> 120262		COMPL. DATE 01/31/1986		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 6946 - 7117	
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	
03		341 #	249	-0-	-92	-0-	239 3	10 9	Y	9	8 1	5	
04		330 #	116	-0-	-214	-0-	115 3	1 9	Y	1	4 1	2	
05		448 R	448	-0-	-0-	-0-	438 3	10 9	Y	9	9 1	2	
06		301 R	301	-0-	-0-	-0-	292 3	9 9	Y	8	8 1	2	
07		554 R	554	-0-	-0-	-0-	545 3	9 9	Y	8	8 1	2	
08		375 R	375	-0-	-0-	-0-	374 3	1 9	Y	1	3 1	-0-	

F. CONGER 7				WELL #: 3		RRCID -> 128609		COMPL. DATE 09/07/1988		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7250 - 7406	
03		217 #	186	-0-	-31	-0-	186 3		Y	-0-		-0-	
04		210 #	90	-0-	-120	-0-	90 3		Y	-0-		-0-	
05		462 R	462	-0-	-0-	-0-	462 3		Y	-0-		-0-	
06		459 R	459	-0-	-0-	-0-	459 3		Y	-0-		-0-	
07		445 R	445	-0-	-0-	-0-	445 3		Y	-0-		-0-	
08		479 R	479	-0-	-0-	-0-	479 3		Y	-0-		-0-	

CARPER 12				WELL #: 3		RRCID -> 128666		COMPL. DATE 09/20/1988		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7130 - 7234	
03		93 R	93	-0-	-0-	-0-	93 3		Y	-0-		-0-	
04		41 R	41	-0-	-0-	-0-	41 3		Y	-0-		-0-	
05		55 R	55	-0-	-0-	-0-	55 3		Y	-0-		-0-	
06		54 R	54	-0-	-0-	-0-	54 3		Y	-0-		-0-	
07		48 R	48	-0-	-0-	-0-	48 3		Y	-0-		-0-	
08		49 R	49	-0-	-0-	-0-	49 3		Y	-0-		-0-	

F. CONGER				WELL #: 305		RRCID -> 129009		COMPL. DATE 11/01/1988		TOTAL DEPTH 8784		PERF. 7240 - 7460	
03		479 R	479	-0-	-0-	-0-	479 3		Y	-0-		-0-	
04		450 #	231	-0-	-219	-0-	231 3		Y	-0-		-0-	
05		875 R	875	-0-	-0-	-0-	875 3		Y	-0-		-0-	
06		564 R	564	-0-	-0-	-0-	564 3		Y	-0-		-0-	
07		545 R	545	-0-	-0-	-0-	545 3		Y	-0-		-0-	
08		588 R	588	-0-	-0-	-0-	588 3		Y	-0-		-0-	

CARPER 12				WELL #: 4		RRCID -> 129079		COMPL. DATE 10/28/1988		TOTAL DEPTH 7687		PERF. 7190 - 7314	
03		186 #	162	-0-	-24	-0-	162 3		Y	-0-		-0-	
04		180 #	71	-0-	-109	-0-	71 3		Y	-0-		-0-	
05		155 #	95	-0-	-60	-0-	95 3		Y	-0-		-0-	
06		150 #	94	-0-	-56	-0-	94 3		Y	-0-		-0-	
07		155 #	84	-0-	-71	-0-	84 3		Y	-0-		-0-	
08		155 #	86	-0-	-69	-0-	86 3		Y	-0-		-0-	

F. CONGER 7				WELL #: 5		RRCID -> 129306		COMPL. DATE 11/13/1988		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7138 - 7273	
03		837 R	837	-0-	-0-	-0-	837 3		Y	-0-		-0-	
04		510 #	360	-0-	-150	-0-	360 3		Y	-0-		-0-	
05		527 #	377	-0-	-150	-0-	377 3		Y	-0-		-0-	
06		668 R	668	-0-	-0-	-0-	668 3		Y	-0-		-0-	
07		646 R	646	-0-	-0-	-0-	646 3		Y	-0-		-0-	
08		696 R	696	-0-	-0-	-0-	696 3		Y	-0-		-0-	

RT FOSTER 11				WELL #: 5		RRCID -> 129470		COMPL. DATE 11/27/1988		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7418 - 7520	
03		124 #	97	-0-	-27	-0-	97 3		Y	-0-		-0-	
04		120 #	43	-0-	-77	-0-	43 3		Y	-0-		-0-	
05		124 #	57	-0-	-67	-0-	57 3		Y	-0-		-0-	
06		90 #	56	-0-	-34	-0-	56 3		Y	-0-		-0-	
07		93 #	24	-0-	-69	-0-	24 3		Y	-0-		-0-	
08		93 #	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-	

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
RT FOSTER 10		WELL #: 3		RRCID -> 130788		COMPL. DATE 02/23/1989		TOTAL DEPTH 7705		PERF. 7495 - 7523	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	462 R	462	-0-	-0-	-0-	371 3	91 9	Y	83	174 1	55
04	197 R	197	-0-	-0-	-0-	154 3	43 9	Y	39		94
05	359 R	359	-0-	-0-	-0-	256 3	103 9	Y	94	168 1	20
06	315 R	315	-0-	-0-	-0-	241 3	74 9	Y	67		87
07	194 R	194	-0-	-0-	-0-	138 3	56 9	Y	51		138
08	249 R	249	-0-	-0-	-0-	185 3	64 9	Y	58	157 1	39

RT FOSTER 18		WELL #: 2		RRCID -> 130789		COMPL. DATE 04/12/1989		TOTAL DEPTH 8753		PERF. 7075 - 7168	
03	591 R	591	-0-	-0-	-0-	591 3		Y	-0-		-0-
04	390 #	253	-0-	-137	-0-	253 3		Y	-0-		-0-
05	496 #	428	-0-	-68	-0-	428 3		Y	-0-		-0-
06	480 #	352	-0-	-128	-0-	352 3		Y	-0-		-0-
07	496 #	307	-0-	-189	-0-	307 3		Y	-0-		-0-
08	496 #	312	-0-	-184	-0-	312 3		Y	-0-		-0-

F. CONGER 19		WELL #: 6		RRCID -> 130790		COMPL. DATE 03/23/1989		TOTAL DEPTH 8892		PERF. 7115 - 7291	
03	600 R	600	-0-	-0-	-0-	600 3		Y	-0-		-0-
04	570 #	249	-0-	-321	-0-	249 3		Y	-0-		-0-
05	589 #	404	-0-	-185	-0-	404 3		Y	-0-		-0-
06	824 R	824	-0-	-0-	-0-	824 3		Y	-0-		-0-
07	798 R	798	-0-	-0-	-0-	798 3		Y	-0-		-0-
08	860 R	860	-0-	-0-	-0-	860 3		Y	-0-		-0-

F. CONGER 6		WELL #: 5		RRCID -> 131029		COMPL. DATE 04/29/1989		TOTAL DEPTH 7627		PERF. 7188 - 7298	
03	217 #	165	-0-	-52	-0-	165 3		Y	-0-		-0-
04	210 #	80	-0-	-130	-0-	80 3		Y	-0-		-0-
05	298 R	298	-0-	-0-	-0-	298 3		Y	-0-		-0-
06	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185 3		Y	-0-		-0-
07	186 #	179	-0-	-7	-0-	179 3		Y	-0-		-0-
08	217 #	193	-0-	-24	-0-	193 3		Y	-0-		-0-

FOSTER CONGER		WELL #: 2		RRCID -> 132401		COMPL. DATE 10/10/1989		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7072 - 7265	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

FOSTER 8		WELL #: 5		RRCID -> 132871		COMPL. DATE 11/04/1989		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7512 - 7639	
03	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194 3		Y	-0-		65
04	180 #	109	-0-	-71	-0-	109 3		Y	-0-		65
05	240 R	240	-0-	-0-	-0-	240 3		Y	-0-		65
06	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195 3		Y	-0-		65
07	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202 3		Y	-0-		65
08	248 #	191	-0-	-57	-0-	191 3		Y	-0-		65

WESTBROOK 29		WELL #: 5		RRCID -> 133448		COMPL. DATE 01/04/1990		TOTAL DEPTH 7601		PERF. 7106 - 7276	
03	124 #	82	-0-	-42	-0-	82 3		Y	-0-		-0-
04	120 #	40	-0-	-80	-0-	40 3		Y	-0-		-0-
05	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150 3		Y	-0-		-0-
06	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97 3		Y	-0-		-0-
07	93 #	90	-0-	-3	-0-	90 3		Y	-0-		-0-
08	155 #	71	-0-	-84	-0-	71 3		Y	-0-		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
F. CONGER 7		WELL #: 6		RRCID -> 134537		COMPL. DATE 06/05/1990		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7162 - 7263		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
03	341 #	261	-0-	-80	-0-	261 3		Y	-0-			-0-
04	330 #	112	-0-	-218	-0-	112 3		Y	-0-			-0-
05	341 #	167	-0-	-174	-0-	167 3		Y	-0-			-0-
06	330 R	330	-0-	-0-	-0-	330 3		Y	-0-			-0-
07	319 R	319	-0-	-0-	-0-	319 3		Y	-0-			-0-
08	344 R	344	-0-	-0-	-0-	344 3		Y	-0-			-0-

CARPER 12		WELL #: 5		RRCID -> 134547		COMPL. DATE 05/24/1990		TOTAL DEPTH 7554		PERF. 7216 - 7346		
03	230 R	230	-0-	-0-	-0-	230 3		Y	-0-			-0-
04	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101 3		Y	-0-			-0-
05	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135 3		Y	-0-			-0-
06	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133 3		Y	-0-			-0-
07	119 R	119	-0-	-0-	-0-	119 3		Y	-0-			-0-
08	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121 3		Y	-0-			-0-

F. CONGER 1		WELL #: 6		RRCID -> 134570		COMPL. DATE 07/08/1990		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7290 - 7403		
03	217 #	152	-0-	-65	-0-	152 3		Y	-0-			-0-
04	210 #	73	-0-	-137	-0-	73 3		Y	-0-			-0-
05	278 R	278	-0-	-0-	-0-	278 3		Y	-0-			-0-
06	179 R	179	-0-	-0-	-0-	179 3		Y	-0-			-0-
07	173 R	173	-0-	-0-	-0-	173 3		Y	-0-			-0-
08	279 #	186	-0-	-93	-0-	186 3		Y	-0-			-0-

F. CONGER 6		WELL #: 6		RRCID -> 134571		COMPL. DATE 06/15/1990		TOTAL DEPTH 7605		PERF. 7144 - 7278		
03	279 #	267	-0-	-12	-0-	267 3		Y	-0-			-0-
04	270 #	129	-0-	-141	-0-	129 3		Y	-0-			-0-
05	490 R	490	-0-	-0-	-0-	490 3		Y	-0-			-0-
06	315 R	315	-0-	-0-	-0-	315 3		Y	-0-			-0-
07	305 R	305	-0-	-0-	-0-	305 3		Y	-0-			-0-
08	328 R	328	-0-	-0-	-0-	328 3		Y	-0-			-0-

RT FOSTER 10		WELL #: 4		RRCID -> 134579		COMPL. DATE 07/11/1990		TOTAL DEPTH 7751		PERF. 7507 - 7586		
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

RT FOSTER 11		WELL #: 6		RRCID -> 136149		COMPL. DATE 09/09/1990		TOTAL DEPTH 7703		PERF. 7317 - 7418		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

F. CONGER 19		WELL #: 8		RRCID -> 136548		COMPL. DATE 09/05/1990		TOTAL DEPTH 8780		PERF. 7110 - 7319		
03	496 R	496	-0-	-0-	-0-	494 3	2 9	Y	2	2 1		1
04	330 #	213	-0-	-117	-0-	213 3		Y	-0-	1 1		-0-
05	341 #	219	-0-	-122	-0-	217 3	2 9	Y	2	1 1		1
06	423 R	423	-0-	-0-	-0-	421 3	2 9	Y	2	2 1		1
07	408 R	408	-0-	-0-	-0-	407 3	1 9	Y	1	2 1		-0-
08	441 R	441	-0-	-0-	-0-	439 3	2 9	Y	2	2 1		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 306		RRCID -> 136549		COMPL. DATE 10/04/1990		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7160 - 7267					
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

GLASS, FRANK 16		WELL #: 3		RRCID -> 136972		COMPL. DATE 12/23/1990		TOTAL DEPTH 8654		PERF. 8050 - 8224					
03	744 #	178	-0-	-566	-0-	-0-	15	1	163	3	Y	-0-			-0-
04	720 #	72	-0-	-648	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-			-0-
05	651 #	299	-0-	-352	-0-	-0-	20	1	279	3	Y	-0-			-0-
06	592 R	592	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	548	3	Y	-0-			-0-
07	739 R	739	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	684	3	Y	-0-			-0-
08	606 R	606	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	559	3	Y	-0-			-0-

RT FOSTER 10		WELL #: 5		RRCID -> 137437		COMPL. DATE 02/05/1991		TOTAL DEPTH 7754		PERF. 7576 - 7661					
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GLASS "C"		WELL #: 804		RRCID -> 138342		COMPL. DATE 05/18/1984		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7622 - 8154					
03	601 R	601	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	530	3	Y	-0-			-0-
04	600 #	204	-0-	-396	-0-	-0-	23	1	181	3	Y	-0-			-0-
05	620 #	-0-	-0-	-620	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	600 #	-0-	-0-	-600	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	589 #	-0-	-0-	-589	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	589 #	297	-0-	-292	-0-	-0-	34	1	263	3	Y	-0-			-0-

FLINT "B"		WELL #: 1701		RRCID -> 138347		COMPL. DATE 01/26/1987		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7629 - 7925					
03	62 #	58	-0-	-4	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	-0-			-0-
04	60 #	26	-0-	-34	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
05	62 #	4	-0-	-58	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
06	113 R	113	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	Y	-0-			-0-
07	112 R	112	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	105	2	Y	-0-			-0-
							2	4							
*08	112 R	112	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	107	2	Y	-0-			-0-

RAY 'A'		WELL #: 1131		RRCID -> 138776		COMPL. DATE 02/12/1983		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7527 - 8097					
03	309 R	309	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	283	3	Y	-0-			-0-
04	300 #	119	-0-	-181	-0-	-0-	9	1	110	3	Y	-0-			-0-
05	310 #	301	-0-	-9	-0-	-0-	22	1	279	3	Y	-0-			-0-
06	300 #	262	-0-	-38	-0-	-0-	19	1	243	3	Y	-0-			-0-
07	310 #	272	-0-	-38	-0-	-0-	20	1	252	3	Y	-0-			-0-
08	310 #	281	-0-	-29	-0-	-0-	21	1	260	3	Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
F. CONGER 19		WELL #: 7		RRCID -> 138884		COMPL. DATE 06/12/1991		TOTAL DEPTH 7620		PERF. 7143 - 7323				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	470 R	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-			-0-
04	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-			-0-
05	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-			-0-
06	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-			-0-
07	290 R	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-			-0-
08	312 R	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-			-0-

F. CONGER 6		WELL #: 7		RRCID -> 138900		COMPL. DATE 07/01/1991		TOTAL DEPTH 7580		PERF. 7185 - 7354				
03	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-			-0-
04	60 #	21	-0-	-39	-0-	21	3			Y	-0-			-0-
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-

WESTBROOK 29		WELL #: 7		RRCID -> 139143		COMPL. DATE 07/24/1991		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 7015 - 7233				
03	341 #	257	-0-	-84	-0-	257	3			Y	-0-			-0-
04	330 #	124	-0-	-206	-0-	124	3			Y	-0-			-0-
05	469 R	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-			-0-
06	305 R	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-			-0-
07	382 R	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-			-0-
08	366 R	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-			-0-

RT FOSTER 18		WELL #: 3		RRCID -> 139486		COMPL. DATE 09/19/1991		TOTAL DEPTH 7420		PERF. 7042 - 7166				
03	617 R	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-			-0-
04	390 #	271	-0-	-119	-0-	271	3			N	-0-			-0-
05	403 #	362	-0-	-41	-0-	362	3			N	-0-			-0-
06	390 #	356	-0-	-34	-0-	356	3			N	-0-			-0-
07	403 #	318	-0-	-85	-0-	318	3			N	-0-			-0-
08	403 #	326	-0-	-77	-0-	326	3			N	-0-			-0-

WESTBROOK 32		WELL #: 7		RRCID -> 139748		COMPL. DATE 10/03/1991		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6796 - 7003				
03	186 #	127	-0-	-59	-0-	127	3			Y	-0-			-0-
04	180 #	61	-0-	-119	-0-	61	3			Y	-0-			-0-
05	232 R	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-			-0-
06	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-			-0-
07	145 R	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-			-0-
08	186 #	126	-0-	-60	-0-	126	3			Y	-0-			-0-

WESTBROOK 8		WELL #: 6		RRCID -> 140136		COMPL. DATE 11/21/1991		TOTAL DEPTH 7725		PERF. 7434 - 7573				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

WESTBROOK 5		WELL #: 4		RRCID -> 140137		COMPL. DATE 12/06/1991		TOTAL DEPTH 7626		PERF. 7262 - 7372				
03	230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-			-0-
04	150 #	101	-0-	-49	-0-	101	3			Y	-0-			-0-
05	217 #	135	-0-	-82	-0-	135	3			Y	-0-			-0-
06	210 #	133	-0-	-77	-0-	133	3			Y	-0-			-0-
07	217 #	119	-0-	-98	-0-	119	3			Y	-0-			-0-
08	217 #	121	-0-	-96	-0-	121	3			Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
WESTBROOK 32		WELL #: 6		RRCID -> 140138		COMPL. DATE 08/10/1991		TOTAL DEPTH 7254		PERF. 6641 - 6945				
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
03	217 #	165	-0-	-52	-0-	159	3	6	9	Y	5	4	1	3
04	210 #	77	-0-	-133	-0-	77	3			Y	-0-	2	1	1
05	295 R	295	-0-	-0-	-0-	291	3	4	9	Y	4	4	1	1
06	191 R	191	-0-	-0-	-0-	187	3	4	9	Y	4	4	1	1
07	270 R	270	-0-	-0-	-0-	266	3	4	9	Y	4	4	1	1
08	301 R	301	-0-	-0-	-0-	297	3	4	9	Y	4	4	1	1

WESTBROOK 32		WELL #: 8		RRCID -> 140288		COMPL. DATE 12/18/1991		TOTAL DEPTH 7330		PERF. 6839 - 6978				
03	62 #	41	-0-	-21	-0-	41	3			Y	-0-			-0-
04	60 #	20	-0-	-40	-0-	20	3			Y	-0-			-0-
05	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-			-0-
06	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-			-0-
07	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-			-0-
08	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-			-0-

RAY "A"		WELL #: 2131		RRCID -> 140484		COMPL. DATE 07/12/1990		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7509 - 8013				
03	403 #	382	-0-	-21	-0-	33	1	349	3	Y	-0-			-0-
04	390 #	148	-0-	-242	-0-	12	1	136	3	Y	-0-			-0-
05	403 #	371	-0-	-32	-0-	27	1	344	3	Y	-0-			-0-
06	360 #	323	-0-	-37	-0-	24	1	299	3	Y	-0-			-0-
07	372 #	336	-0-	-36	-0-	25	1	311	3	Y	-0-			-0-
08	372 #	346	-0-	-26	-0-	26	1	320	3	Y	-0-			-0-

F. CONGER 19		WELL #: 9		RRCID -> 140532		COMPL. DATE 12/29/1991		TOTAL DEPTH 7560		PERF. 7289 - 7355				
03	582 R	582	-0-	-0-	-0-	582	3			Y	-0-			-0-
04	450 #	251	-0-	-199	-0-	251	3			Y	-0-			-0-
05	465 #	293	-0-	-172	-0-	293	3			Y	-0-			-0-
06	580 R	580	-0-	-0-	-0-	580	3			Y	-0-			-0-
07	561 R	561	-0-	-0-	-0-	561	3			Y	-0-			-0-
08	604 R	604	-0-	-0-	-0-	604	3			Y	-0-			-0-

GLASS "A"		WELL #: 813		RRCID -> 140605		COMPL. DATE 04/09/1985		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7753 - 8143				
03	335 R	335	-0-	-0-	-0-	38	1	278	3	Y	17	16	0	3
						19	9							
04	330 #	114	-0-	-216	-0-	12	1	95	3	Y	6	9	0	-0-
						7	9							
05	354 R	354	-0-	-0-	-0-	36	1	318	3	Y	-0-			-0-
06	439 R	439	-0-	-0-	-0-	47	1	392	3	Y	-0-			-0-
07	376 R	376	-0-	-0-	-0-	42	1	334	3	Y	-0-			-0-
08	341 #	331	-0-	-10	-0-	39	1	292	3	Y	-0-			-0-

GLASS "F"		WELL #: 412		RRCID -> 140606		COMPL. DATE 02/16/1985		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7731 - 8219				
03	105 R	105	-0-	-0-	-0-	9	1	96	3	Y	-0-			-0-
04	90 #	43	-0-	-47	-0-	3	1	40	3	Y	-0-			-0-
05	160 R	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	3	Y	-0-			-0-
06	117 R	117	-0-	-0-	-0-	9	1	108	3	Y	-0-			-0-
07	115 R	115	-0-	-0-	-0-	9	1	106	3	Y	-0-			-0-
08	124 #	103	-0-	-21	-0-	8	1	95	3	Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
TERRY 18		WELL #: 5		RRCID -> 140740		COMPL. DATE 01/30/1992		TOTAL DEPTH 7756		PERF. 7319 - 7667				
M	O	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
03	217 #	45	-0-	-172	-0-	45	3			Y	-0-			-0-
04	60 #	22	-0-	-38	-0-	22	3			Y	-0-			-0-
05	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-			-0-
06	53 R	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-			-0-
07	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-			-0-
08	338 R	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-			-0-

ALLEIN "A"		WELL #: 228		RRCID -> 140784		COMPL. DATE 03/11/1979		TOTAL DEPTH 8426		PERF. 8001 - 8292				
03	205 R	205	-0-	-0-	-0-	27	1	178	3	Y	-0-			-0-
04	186 R	186	-0-	-0-	-0-	26	1	160	3	Y	-0-			-0-
05	216 R	216	-0-	-0-	-0-	26	1	190	3	Y	-0-			-0-
06	197 R	197	-0-	-0-	-0-	24	1	173	3	Y	-0-			-0-
07	310 R	310	-0-	-0-	-0-	37	1	273	3	Y	-0-			-0-
08	310 R	310	-0-	-0-	-0-	37	1	273	3	Y	-0-			-0-

GLASS		WELL #: 724		RRCID -> 140789		COMPL. DATE 10/03/1983		TOTAL DEPTH 8370		PERF. 7691 - 8251				
03	217 #	203	-0-	-14	-0-	24	1	179	3	Y	-0-			-0-
04	210 #	68	-0-	-142	-0-	8	1	60	3	Y	-0-			-0-
05	217 #	191	-0-	-26	-0-	19	1	172	3	Y	-0-			-0-
06	210 #	208	-0-	-2	-0-	22	1	186	3	Y	-0-			-0-
07	241 R	241	-0-	-0-	-0-	27	1	214	3	Y	-0-			-0-
08	217 #	212	-0-	-5	-0-	25	1	187	3	Y	-0-			-0-

GLASS		WELL #: 924		RRCID -> 140790		COMPL. DATE 12/11/1985		TOTAL DEPTH 8394		PERF. 7816 - 8313				
03	827 R	827	-0-	-0-	-0-	98	1	729	3	Y	-0-			-0-
04	810 #	268	-0-	-542	-0-	30	1	238	3	Y	-0-			-0-
05	889 R	889	-0-	-0-	-0-	90	1	799	3	Y	-0-			-0-
06	932 R	932	-0-	-0-	-0-	99	1	833	3	Y	-0-			-0-
07	837 #	782	-0-	-55	-0-	87	1	695	3	Y	-0-			-0-
08	837 #	690	-0-	-147	-0-	81	1	609	3	Y	-0-			-0-

GRIGSBY		WELL #: 1314		RRCID -> 140889		COMPL. DATE 07/23/1990		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7797 - 8178				
03	447 R	447	-0-	-0-	-0-	53	1	394	3	Y	-0-			-0-
04	480 #	182	-0-	-298	-0-	20	1	162	3	Y	-0-			-0-
05	947 R	947	-0-	-0-	-0-	91	1	856	3	Y	-0-			-0-
06	549 R	549	-0-	-0-	-0-	58	1	491	3	Y	-0-			-0-
07	522 R	522	-0-	-0-	-0-	58	1	464	3	Y	-0-			-0-
08	496 #	460	-0-	-36	-0-	54	1	406	3	Y	-0-			-0-

GLASS "F"		WELL #: 312		RRCID -> 140890		COMPL. DATE 09/12/1980		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7636 - 8136				
03	536 R	536	-0-	-0-	-0-	45	1	491	3	Y	-0-			-0-
04	510 #	178	-0-	-332	-0-	14	1	164	3	Y	-0-			-0-
05	558 #	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-			-0-
06	540 #	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-			-0-
07	558 #	252	-0-	-306	-0-	19	1	233	3	Y	-0-			-0-
08	527 #	484	-0-	-43	-0-	38	1	446	3	Y	-0-			-0-

GLASS "F"		WELL #: 612		RRCID -> 140891		COMPL. DATE 06/06/1985		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7693 - 8176				
03	147 R	147	-0-	-0-	-0-	12	1	135	3	Y	-0-			-0-
04	150 #	62	-0-	-88	-0-	5	1	57	3	Y	-0-			-0-
05	225 R	225	-0-	-0-	-0-	15	1	210	3	Y	-0-			-0-
06	163 R	163	-0-	-0-	-0-	12	1	151	3	Y	-0-			-0-
07	161 R	161	-0-	-0-	-0-	12	1	149	3	Y	-0-			-0-
08	186 #	144	-0-	-42	-0-	11	1	133	3	Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 203		RRCID -> 140918		COMPL. DATE 11/14/1984		TOTAL DEPTH 8325		PERF. 7617 - 8160	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
03	654 R	654	-0-	-0-	-0-	53 1	581 3	Y	18	17 0	3		
						20 9							
04	330 #	231	-0-	-99	-0-	17 1	195 3	Y	17	11 0	9		
						19 9							
05	710 R	710	-0-	-0-	-0-	50 1	640 3	Y	18	22 0	5		
						20 9							
06	793 R	793	-0-	-0-	-0-	59 1	719 3	Y	14	15 0	4		
						15 9							
*07	452 R	452	-0-	-0-	-0-	33 1	404 3	Y	14	14 0	4		
						15 9							
*08	371 R	371	-0-	-0-	-0-	28 1	330 3	Y	12	11 0	5		
						13 9							

HILDEBRAND		WELL #: 6226		RRCID -> 140940		COMPL. DATE 10/19/1984		TOTAL DEPTH 8325		PERF. 7603 - 8111			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-		

HILDEBRAND		WELL #: 6707		RRCID -> 140942		COMPL. DATE 04/14/1985		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7005 - 8051			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-		

GLASS "C"		WELL #: 704		RRCID -> 140946		COMPL. DATE 04/28/1984		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7721 - 8153			
03	465 #	427	-0-	-38	-0-	51 1	376 3	Y	-0-		-0-		
04	420 #	145	-0-	-275	-0-	16 1	129 3	Y	-0-		-0-		
05	434 #	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-		-0-		
06	420 #	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-		-0-		
07	434 #	357	-0-	-77	-0-	40 1	317 3	Y	-0-		-0-		
08	479 R	479	-0-	-0-	-0-	56 1	423 3	Y	-0-		-0-		

WESTBROOK 29		WELL #: 8		RRCID -> 140958		COMPL. DATE 02/26/1992		TOTAL DEPTH 7260		PERF. 6657 - 7112			
03	93 #	64	-0-	-29	-0-	62 3	2 9	Y	2	2 1	1		
04	90 #	30	-0-	-60	-0-	30 3		Y	-0-	1 1	-0-		
05	116 R	116	-0-	-0-	-0-	113 3	3 9	Y	3	2 1	1		
06	76 R	76	-0-	-0-	-0-	74 3	2 9	Y	2	2 1	1		
07	108 R	108	-0-	-0-	-0-	107 3	1 9	Y	1	2 1	-0-		
08	124 #	97	-0-	-27	-0-	95 3	2 9	Y	2	2 1	-0-		

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	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
03	372 #	316	-0-	-56	-0-	38 1	274 3	Y	4	14 1	3
04	330 #	97	-0-	-233	-0-	4 9	85 3	Y	1		4
05	527 #	71	-0-	-456	-0-	1 1	56 3	Y	6		10
06	510 #	142	-0-	-368	-0-	8 1	123 3	Y	2		12
07	527 #	141	-0-	-386	-0-	7 9	123 3	Y	1		13
08	310 #	135	-0-	-175	-0-	17 1	117 3	Y	1		14
						1 9					

GLASS "A"		WELL #: 113		RRCID -> 141023		COMPL. DATE 06/17/1975		TOTAL DEPTH 8298 PERF. 7669 - 7852			
03	279 #	272	-0-	-7	-0-	32 1	240 3	Y	-0-		-0-
04	270 #	92	-0-	-178	-0-	10 1	82 3	Y	-0-		-0-
05	279 #	268	-0-	-11	-0-	27 1	241 3	Y	-0-		-0-
06	270 #	209	-0-	-61	-0-	22 1	187 3	Y	-0-		-0-
07	279 #	129	-0-	-150	-0-	14 1	115 3	Y	-0-		-0-
08	279 #	114	-0-	-165	-0-	13 1	101 3	Y	-0-		-0-

F. CONGER 6		WELL #: 8		RRCID -> 141096		COMPL. DATE 03/20/1992		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7129 - 7304			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

GLASS "F"		WELL #: 512		RRCID -> 141351		COMPL. DATE 03/30/1985		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7655 - 8105			
03	248 #	247	-0-	-1	-0-	21 1	226 3	Y	-0-		-0-
04	240 #	82	-0-	-158	-0-	6 1	76 3	Y	-0-		-0-
05	248 #	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-		-0-
06	240 #	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-		-0-
07	248 #	116	-0-	-132	-0-	9 1	107 3	Y	-0-		-0-
08	248 #	222	-0-	-26	-0-	17 1	205 3	Y	-0-		-0-

CR FOSTER 9		WELL #: 6		RRCID -> 141521		COMPL. DATE 04/29/1992		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7508 - 7770			
03	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194 3		Y	-0-		-0-
04	180 #	109	-0-	-71	-0-	109 3		Y	-0-		-0-
05	240 R	240	-0-	-0-	-0-	240 3		Y	-0-		-0-
06	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195 3		Y	-0-		-0-
07	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202 3		Y	-0-		-0-
08	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191 3		Y	-0-		-0-

RT FOSTER 18		WELL #: 6		RRCID -> 141597		COMPL. DATE 05/18/1992		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7011 - 7114			
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
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

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	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	
03	366 R	366	-0-	-0-	-0-	-0-	364	3	2	9	Y	2	4 1	5
04	330 #	204	-0-	-126	-0-	-0-	203	3	1	9	Y	1		6
05	450 R	450	-0-	-0-	-0-	-0-	449	3	1	9	Y	1	3 1	4
06	367 R	367	-0-	-0-	-0-	-0-	366	3	1	9	Y	1		5
07	380 R	380	-0-	-0-	-0-	-0-	379	3	1	9	Y	1	1 1	5
08	372 #	358	-0-	-14	-0-	-0-	357	3	1	9	Y	1	3 1	3

TERRY 7		WELL #: 3		RRCID -> 141916		COMPL. DATE 07/02/1992		TOTAL DEPTH 8176		PERF. 7434 - 7564				
03	279 #	256	-0-	-23	-0-	-0-	256	3			Y	-0-		-0-
04	270 #	123	-0-	-147	-0-	-0-	123	3			Y	-0-		-0-
05	468 R	468	-0-	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-		-0-
06	302 R	302	-0-	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-		-0-
07	279 #	262	-0-	-17	-0-	-0-	262	3			Y	-0-		-0-
08	295 R	295	-0-	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-		-0-

F. CONGER 7		WELL #: 7		RRCID -> 141994		COMPL. DATE 07/16/1992		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7114 - 7218				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-

TERRY		WELL #: 606		RRCID -> 142224		COMPL. DATE 08/08/1992		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7272 - 7438				
03	93 #	62	-0-	-31	-0-	-0-	62	3			Y	-0-		-0-
04	90 #	30	-0-	-60	-0-	-0-	30	3			Y	-0-		-0-
05	112 R	112	-0-	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-		-0-
06	73 R	73	-0-	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-		-0-
07	76 R	76	-0-	-0-	-0-	-0-	75	3	1	9	Y	1		1
08	135 R	135	-0-	-0-	-0-	-0-	131	3	4	9	Y	4	4 1	1

TERRY		WELL #: 7		RRCID -> 143145		COMPL. DATE 10/27/1992		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7314 - 7494				
03	124 #	102	-0-	-22	-0-	-0-	102	3			Y	-0-		-0-
04	120 #	49	-0-	-71	-0-	-0-	49	3			Y	-0-		-0-
05	187 R	187	-0-	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-		-0-
06	121 R	121	-0-	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-		-0-
07	224 R	224	-0-	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-		-0-
08	313 R	313	-0-	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-		-0-

CARPER 12		WELL #: 7		RRCID -> 143436		COMPL. DATE 11/10/1992		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 7076 - 7152				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-

F. CONGER 1		WELL #: 7		RRCID -> 143595		COMPL. DATE 09/25/1992		TOTAL DEPTH 7630		PERF. 7334 - 7502				
03	680 R	680	-0-	-0-	-0-	-0-	680	3			Y	-0-		-0-
04	480 #	293	-0-	-187	-0-	-0-	293	3			Y	-0-		-0-
05	496 #	481	-0-	-15	-0-	-0-	481	3			Y	-0-		-0-
06	907 R	907	-0-	-0-	-0-	-0-	907	3			Y	-0-		-0-
07	876 R	876	-0-	-0-	-0-	-0-	876	3			Y	-0-		-0-
08	945 R	945	-0-	-0-	-0-	-0-	945	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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	124 #	59	-0-	-65	-0-		59	3		Y	-0-				-0-
04	120 #	26	-0-	-94	-0-		26	3		Y	-0-				-0-
05	124 #	35	-0-	-89	-0-		35	3		Y	-0-				-0-
06	60 #	51	-0-	-9	-0-		51	3		Y	-0-				-0-
07	62 #	44	-0-	-18	-0-		44	3		Y	-0-				-0-
08	62 #	44	-0-	-18	-0-		44	3		Y	-0-				-0-

F. CONGER 7		WELL #: 8		RRCID -> 144083		COMPL. DATE 12/18/1992		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7248 - 7342					
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

TERRY		WELL #: 609		RRCID -> 144084		COMPL. DATE 12/22/1992		TOTAL DEPTH 8757		PERF. 7260 - 7400					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

F. CONGER 1		WELL #: 8		RRCID -> 144191		COMPL. DATE 12/16/1992		TOTAL DEPTH 7610		PERF. 6980 - 7429					
03	403 #	333	-0-	-70	-0-		333	3		Y	-0-				-0-
04	390 #	143	-0-	-247	-0-		143	3		Y	-0-				-0-
05	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-				-0-
06	330 #	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-				-0-
07	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-				-0-
08	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-				-0-

F. CONGER 19		WELL #: 10		RRCID -> 144193		COMPL. DATE 12/10/1992		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7081 - 7376					
03	62 #	43	-0-	-19	-0-		43	3		Y	-0-				-0-
04	60 #	21	-0-	-39	-0-		21	3		Y	-0-				-0-
05	79 R	79	-0-	-0-	-0-		79	3		Y	-0-				-0-
06	60 #	51	-0-	-9	-0-		51	3		Y	-0-				-0-
07	49 R	49	-0-	-0-	-0-		49	3		Y	-0-				-0-
08	93 #	53	-0-	-40	-0-		53	3		Y	-0-				-0-

WESTBROOK 21		WELL #: 3		RRCID -> 144714		COMPL. DATE 01/27/1993		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6868 - 7028					
03	325 R	325	-0-	-0-	-0-		325	3		Y	-0-				-0-
04	150 #	143	-0-	-7	-0-		143	3		Y	-0-				-0-
05	190 R	190	-0-	-0-	-0-		190	3		Y	-0-				-0-
06	196 R	196	-0-	-0-	-0-		196	3		Y	-0-				-0-
07	400 R	400	-0-	-0-	-0-		400	3		Y	-0-				-0-
08	411 R	411	-0-	-0-	-0-		411	3		Y	-0-				-0-

F. CONGER 19		WELL #: 11		RRCID -> 144719		COMPL. DATE 02/04/1993		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7079 - 7296					
03	496 #	402	-0-	-94	-0-		400	3	2	9	Y	2	2	1	1
04	450 #	172	-0-	-278	-0-		172	3			Y	-0-	1	1	-0-
05	434 #	212	-0-	-222	-0-		210	3	2	9	Y	2	1	1	1
06	452 R	452	-0-	-0-	-0-		452	3			Y	-0-	1	1	-0-
07	438 R	438	-0-	-0-	-0-		438	3			Y	-0-			-0-
08	471 R	471	-0-	-0-	-0-		471	3			Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)			//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.// 108799														
F. CONGER 7			WELL #: 9		RRCID -> 145026		COMPL. DATE 03/15/1993		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6967 - 7302						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WESTBROOK 8			WELL #: 7		RRCID -> 145937		COMPL. DATE 06/22/1993		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6996 - 7363						
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WESTBROOK 28			WELL #: 6		RRCID -> 146411		COMPL. DATE 07/30/1993		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 6692 - 6920						
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GLASS, FRANK 16			WELL #: 2		RRCID -> 146994		COMPL. DATE 10/01/1985		TOTAL DEPTH 8547		PERF. 8097 - 8234						
03		279 #	177	-0-	-102	-0-	15	1	162	3	Y	-0-					-0-
04		270 #	64	-0-	-206	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					-0-
05		248 #	244	-0-	-4	-0-	16	1	228	3	Y	-0-					-0-
06		222 R	222	-0-	-0-	-0-	17	1	205	3	Y	-0-					-0-
07		192 R	192	-0-	-0-	-0-	14	1	178	3	Y	-0-					-0-
08		248 #	166	-0-	-82	-0-	13	1	153	3	Y	-0-					-0-

GRIGSBY"10"			WELL #: 1		RRCID -> 146996		COMPL. DATE 02/04/1985		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7833 - 7890						
03		388 R	388	-0-	-0-	-0-	32	1	356	3	Y	-0-					-0-
04		600 #	162	-0-	-438	-0-	13	1	149	3	Y	-0-					-0-
05		1032 R	1032	-0-	-0-	-0-	68	1	964	3	Y	-0-					-0-
06		600 #	431	-0-	-169	-0-	32	1	399	3	Y	-0-					-0-
07		589 #	423	-0-	-166	-0-	31	1	392	3	Y	-0-					-0-
08		620 #	370	-0-	-250	-0-	29	1	341	3	Y	-0-					-0-

FOSTER CONGER			WELL #: 4		RRCID -> 147079		COMPL. DATE 09/29/1993		TOTAL DEPTH 7495		PERF. 7060 - 7390						
03		14B2 EXT	688	-0-	688	2969	688	3			Y	-0-					-0-
04		3277 R	308	-0-	-2969	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
05		620 #	444	-0-	-176	-0-	444	3			Y	-0-					-0-
06		600 #	409	-0-	-191	-0-	409	3			Y	-0-					-0-
07		620 #	325	-0-	-295	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
08		620 #	325	-0-	-295	-0-	325	3			Y	-0-					-0-

PRICE 7			WELL #: 2		RRCID -> 148442		COMPL. DATE 01/26/1994		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7544 - 7745						
03		217 #	184	-0-	-33	-0-	182	3	2	9	Y	2	4	1			5
04		210 #	82	-0-	-128	-0-	81	3	1	9	Y	1					6
05		280 R	280	-0-	-0-	-0-	279	3	1	9	Y	1	3	1			4
06		214 R	214	-0-	-0-	-0-	213	3	1	9	Y	1					5
07		226 R	226	-0-	-0-	-0-	225	3	1	9	Y	1	1	1			5
08		279 #	224	-0-	-55	-0-	223	3	1	9	Y	1	3	1			3

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 122		RRCID -> 148443		COMPL. DATE 12/14/1977		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7947 - 8346	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		256 R	256	-0-	-0-	25 1	231 3	Y	-0-			-0-	
04		210 #	88	-0-	-122	8 1	80 3	Y	-0-			-0-	
05		232 R	232	-0-	-0-	21 1	211 3	Y	-0-			-0-	
06		222 R	222	-0-	-0-	22 1	200 3	Y	-0-			-0-	
07		226 R	226	-0-	-0-	21 1	205 3	Y	-0-			-0-	
08		294 R	294	-0-	-0-	28 1	266 3	Y	-0-			-0-	

GLASS "H"		WELL #: 432		RRCID -> 148455		COMPL. DATE 05/04/1982		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 7517 - 8080			
03		93 #	83	-0-	-10	7 1	76 3	Y	-0-			-0-	
04		90 #	33	-0-	-57	3 1	30 3	Y	-0-			-0-	
05		93 #	81	-0-	-12	6 1	75 3	Y	-0-			-0-	
06		90 #	71	-0-	-19	5 1	66 3	Y	-0-			-0-	
07		93 #	73	-0-	-20	5 1	68 3	Y	-0-			-0-	
08		93 #	76	-0-	-17	6 1	70 3	Y	-0-			-0-	

RAY		WELL #: 202		RRCID -> 148459		COMPL. DATE 11/19/1977		TOTAL DEPTH 8120		PERF. 7528 - 8052			
03		254 R	254	-0-	-0-	22 1	232 3	Y	-0-			-0-	
04		180 #	99	-0-	-81	8 1	91 3	Y	-0-			-0-	
05		247 R	247	-0-	-0-	18 1	229 3	Y	-0-			-0-	
06		215 R	215	-0-	-0-	16 1	199 3	Y	-0-			-0-	
07		223 R	223	-0-	-0-	16 1	207 3	Y	-0-			-0-	
08		231 R	231	-0-	-0-	17 1	214 3	Y	-0-			-0-	

L. FOSTER 4		WELL #: 5		RRCID -> 148466		COMPL. DATE 02/22/1994		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7472 - 7741			
03		223 R	223	-0-	-0-	223 3		Y	-0-			1	
04		210 #	100	-0-	-110	100 3		Y	-0-			1	
05		237 R	237	-0-	-0-	237 3		Y	-0-	1 1		-0-	
06		210 #	198	-0-	-12	198 3		Y	-0-			-0-	
07		217 #	203	-0-	-14	203 3		Y	-0-			-0-	
*08		248 #	215	-0-	-33	214 3	1 9	Y	1	1 1		-0-	

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 148856		COMPL. DATE 09/28/1992		TOTAL DEPTH 8485		PERF. N/A			
03		372 #	244	-0-	-128	11 1	231 2	Y	2	3 1		-0-	
04		330 #	195	-0-	-135	2 9	178 2	Y	5	5 1		-0-	
05		334 R	334	-0-	-0-	2 4	6 9		9	8 1		1	
06		351 R	351	-0-	-0-	14 1	318 2	Y	16	16 1		1	
07		343 R	343	-0-	-0-	1 4	18 9		14	13 1		2	
08		341 #	307	-0-	-34	14 1	286 2	Y	6	7 1		1	
						7 9							

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 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
03		124 #	114	-0-	-10	-0-	10 1	104 3	Y	-0-		-0-
04		90 #	42	-0-	-48	-0-	3 1	39 3	Y	-0-		-0-
05		123 R	123	-0-	-0-	-0-	9 1	114 3	Y	-0-		-0-
06		156 R	156	-0-	-0-	-0-	11 1	143 3	Y	2	1 0	1
							2 9					
07		229 R	229	-0-	-0-	-0-	16 1	210 3	Y	3	3 0	1
							3 9					
08		222 R	222	-0-	-0-	-0-	16 1	202 3	Y	4	3 0	2
							4 9					

GLASS, R. E.		WELL #: 5		RRCID -> 148859		COMPL. DATE 09/28/1983		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A		
03		31 #	4	-0-	-27	-0-	4 3		Y	-0-		-0-
04		30 #	1	-0-	-29	-0-	1 3		Y	-0-		-0-
05		10 #	4	-0-	-6	-0-	4 3		Y	-0-		-0-
06		6 #	5	-0-	-1	-0-	5 3		Y	-0-		-0-
07		8 R	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 3	Y	-0-		-0-
08		8 R	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 3	Y	-0-		-0-

GLASS, R. E.		WELL #: 9		RRCID -> 148860		COMPL. DATE 09/27/1984		TOTAL DEPTH 7990		PERF. N/A		
03		199 R	199	-0-	-0-	-0-	17 1	182 3	Y	-0-		-0-
04		180 #	74	-0-	-106	-0-	6 1	68 3	Y	-0-		-0-
05		214 R	214	-0-	-0-	-0-	15 1	199 3	Y	-0-		-0-
06		180 #	148	-0-	-32	-0-	11 1	137 3	Y	-0-		-0-
07		394 R	394	-0-	-0-	-0-	29 1	365 3	Y	-0-		-0-
08		379 R	379	-0-	-0-	-0-	28 1	351 3	Y	-0-		-0-

GLASS, R. E.		WELL #: 13		RRCID -> 148862		COMPL. DATE 11/04/1985		TOTAL DEPTH 7975		PERF. N/A		
03		310 #	307	-0-	-3	-0-	26 1	281 3	Y	-0-		-0-
04		240 #	114	-0-	-126	-0-	9 1	105 3	Y	-0-		-0-
05		331 R	331	-0-	-0-	-0-	24 1	307 3	Y	-0-		-0-
06		434 R	434	-0-	-0-	-0-	32 1	402 3	Y	-0-		-0-
07		608 R	608	-0-	-0-	-0-	44 1	564 3	Y	-0-		-0-
08		586 R	586	-0-	-0-	-0-	44 1	542 3	Y	-0-		-0-

STERLING "E" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 148865		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8150		PERF. N/A		
03		217 #	205	-0-	-12	-0-	9 1	185 2	Y	-0-		-0-
							11 4					
04		240 #	151	-0-	-89	-0-	5 1	104 2	Y	-0-		-0-
							42 4					
05		248 #	174	-0-	-74	-0-	7 1	152 2	Y	-0-		-0-
							15 4					
06		210 #	171	-0-	-39	-0-	7 1	152 2	Y	-0-		-0-
							12 4					
07		217 #	206	-0-	-11	-0-	9 1	182 2	Y	-0-		-0-
							15 4					
08		217 #	208	-0-	-9	-0-	9 1	187 2	Y	-0-		-0-
							12 4					

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING "E" FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
STERLING "E" FEE				WELL #: 13		RRCID -> 148866	COMPL. DATE 08/26/1982	TOTAL DEPTH 8130	PERF. N/A					
03		398 R	398	-0-	-0-		17 1 22 4	359 2	Y		-0-			-0-
04		450 #	292	-0-	-158		10 1 81 4	201 2	Y		-0-			-0-
05		465 #	336	-0-	-129		14 1 29 4	293 2	Y		-0-			-0-
06		420 #	329	-0-	-91		13 1 22 4	294 2	Y		-0-			-0-
07		403 #	397	-0-	-6		17 1 29 4	351 2	Y		-0-			-0-
08		403 #	400	-0-	-3		17 1 22 4	361 2	Y		-0-			-0-
STERLING "E" FEE				WELL #: 16		RRCID -> 148867	COMPL. DATE 06/28/1985	TOTAL DEPTH 8140	PERF. N/A					
03		124 #	109	-0-	-15		5 1 6 4	98 2	Y		-0-			-0-
04		120 #	80	-0-	-40		3 1 22 4	55 2	Y		-0-			-0-
05		124 #	92	-0-	-32		4 1 8 4	80 2	Y		-0-			-0-
06		120 #	90	-0-	-30		4 1 6 4	80 2	Y		-0-			-0-
07		124 #	109	-0-	-15		5 1 8 4	96 2	Y		-0-			-0-
08		124 #	110	-0-	-14		5 1 6 4	99 2	Y		-0-			-0-
STERLING "E" FEE				WELL #: 17		RRCID -> 148869	COMPL. DATE 07/08/1985	TOTAL DEPTH 8150	PERF. N/A					
03		341 #	308	-0-	-33		12 1 16 4	261 2 19 9	Y		17	19 1		2
04		330 #	226	-0-	-104		7 1 60 4	146 2 13 9	Y		12	11 1		3
05		341 #	255	-0-	-86		10 1 21 4	213 2 11 9	Y		10	11 1		2
06		300 #	249	-0-	-51		10 1 16 4	214 2 9 9	Y		8	9 1		1
07		310 #	299	-0-	-11		12 1 21 4	255 2 11 9	Y		10	10 1		1
08		310 #	303	-0-	-7		13 1 16 4	263 2 11 9	Y		10	9 1		2
STERLING "E" FEE				WELL #: 23		RRCID -> 148870	COMPL. DATE 11/26/1985	TOTAL DEPTH 8140	PERF. N/A					
03		403 #	345	-0-	-58		15 1 19 4	311 2	Y		-0-			-0-
04		390 #	250	-0-	-140		8 1 69 4	173 2	Y		-0-			-0-
05		403 #	289	-0-	-114		12 1 25 4	252 2	Y		-0-			-0-
06		360 #	283	-0-	-77		11 1 19 4	253 2	Y		-0-			-0-
07		341 R	341	-0-	-0-		14 1 25 4	302 2	Y		-0-			-0-
08		345 R	345	-0-	-0-		15 1 19 4	311 2	Y		-0-			-0-

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
STERLING "H" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 148873		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A								
03	93 #	70	-0-	-23	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					-0-
04	90 #	45	-0-	-45	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
						4	4									
05	87 R	87	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					-0-
						2	4									
06	69 R	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					-0-
07	64 R	64	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
08	93 #	66	-0-	-27	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
STERLING "H" FEE		WELL #: 5		RRCID -> 148874		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7720 - 8202								
03	124 #	76	-0-	-48	-0-	3	1	73	2	Y	-0-					-0-
04	120 #	49	-0-	-71	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
						4	4									
05	93 #	87	-0-	-6	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					-0-
						2	4									
06	90 #	69	-0-	-21	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					-0-
07	93 #	64	-0-	-29	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
08	93 #	66	-0-	-27	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
STERLING "H" FEE		WELL #: 7		RRCID -> 148875		COMPL. DATE 08/03/1984		TOTAL DEPTH 8125 PERF. N/A								
03	83 R	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					-0-
04	60 #	55	-0-	-5	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
						5	4									
05	114 R	114	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	Y	-0-					-0-
						3	4									
06	90 #	89	-0-	-1	-0-	4	1	85	2	Y	-0-					-0-
07	93 #	83	-0-	-10	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					-0-
						2	4									
08	93 #	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					-0-
STERLING "H" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 148876		COMPL. DATE 08/16/1984		TOTAL DEPTH 8225 PERF. N/A								
03	155 #	131	-0-	-24	-0-	6	1	125	2	Y	-0-					-0-
04	150 #	87	-0-	-63	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-
						8	4									
05	194 R	194	-0-	-0-	-0-	9	1	181	2	Y	-0-					-0-
						4	4									
06	191 R	191	-0-	-0-	-0-	8	1	182	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
07	179 R	179	-0-	-0-	-0-	8	1	167	2	Y	-0-					-0-
						4	4									
08	186 #	182	-0-	-4	-0-	8	1	174	2	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING "H" 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
STERLING "H" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 148877		COMPL. DATE 08/06/1985		TOTAL DEPTH 8250		PERF. N/A				
03	93 #	65	-0-	-28	-0-	3	1	62	2	Y	-0-			-0-
04	90 #	44	-0-	-46	-0-	2	1	38	2	Y	-0-			-0-
05	93 #	90	-0-	-3	-0-	4	4	84	2	Y	-0-			-0-
06	79 R	79	-0-	-0-	-0-	2	4	76	2	Y	-0-			-0-
07	75 R	75	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	Y	-0-			-0-
08	93 #	76	-0-	-17	-0-	2	4	73	2	Y	-0-			-0-
STERLING "H" FEE		WELL #: 12		RRCID -> 148879		COMPL. DATE 09/17/1985		TOTAL DEPTH 8200		PERF. N/A				
03	124 #	81	-0-	-43	-0-	4	1	77	2	Y	-0-			-0-
04	120 #	53	-0-	-67	-0-	2	1	46	2	Y	-0-			-0-
05	104 R	104	-0-	-0-	-0-	5	4	97	2	Y	-0-			-0-
06	90 #	84	-0-	-6	-0-	2	4	80	2	Y	-0-			-0-
07	93 #	79	-0-	-14	-0-	4	1	74	2	Y	-0-			-0-
08	93 #	81	-0-	-12	-0-	3	1	77	2	Y	-0-			-0-
STERLING "H" FEE		WELL #: 14		RRCID -> 148880		COMPL. DATE 12/09/1985		TOTAL DEPTH 8238		PERF. N/A				
03	186 #	129	-0-	-57	-0-	6	1	123	2	Y	-0-			-0-
04	180 #	86	-0-	-94	-0-	4	1	74	2	Y	-0-			-0-
05	186 #	165	-0-	-21	-0-	8	4	154	2	Y	-0-			-0-
06	150 #	131	-0-	-19	-0-	7	1	125	2	Y	-0-			-0-
07	124 #	122	-0-	-2	-0-	4	4	114	2	Y	-0-			-0-
08	155 #	125	-0-	-30	-0-	5	1	119	2	Y	-0-			-0-
STERLING "H" FEE		WELL #: 15		RRCID -> 148881		COMPL. DATE 10/30/1985		TOTAL DEPTH 8200		PERF. N/A				
03	155 #	117	-0-	-38	-0-	5	1	112	2	Y	-0-			-0-
04	150 #	76	-0-	-74	-0-	3	1	66	2	Y	-0-			-0-
05	150 R	150	-0-	-0-	-0-	7	4	139	2	Y	-0-			-0-
06	120 #	117	-0-	-3	-0-	4	4	112	2	Y	-0-			-0-
07	124 #	110	-0-	-14	-0-	5	1	103	2	Y	-0-			-0-
08	155 #	112	-0-	-43	-0-	2	4	107	2	Y	-0-			-0-
STERLING "I" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 148882		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8121		PERF. N/A				
03	104 R	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	Y	-0-			-0-
04	90 #	68	-0-	-22	-0-	3	1	59	2	Y	-0-			-0-
05	118 R	118	-0-	-0-	-0-	6	4	110	2	Y	-0-			-0-
06	90 #	80	-0-	-10	-0-	5	1	77	2	Y	-0-			-0-
07	93 #	80	-0-	-13	-0-	3	4	74	2	Y	-0-			-0-
08	93 #	83	-0-	-10	-0-	4	1	79	2	Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING		
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799								
STERLING "I" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 148883		COMPL. DATE 02/24/1978		TOTAL DEPTH 8050 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	EOM BALANCE
03	186 #	126	-0-	-60	-0-	6 1	120 2	Y	-0-	-0-
04	150 #	92	-0-	-58	-0-	3 1	71 2	Y	-0-	-0-
05	157 R	157	-0-	-0-	-0-	18 4	146 2	Y	-0-	-0-
06	120 #	32	-0-	-88	-0-	7 1	31 2	Y	-0-	-0-
07	124 #	-0-	-0-	-124	-0-	4 4		Y	-0-	-0-
08	155 #	-0-	-0-	-155	-0-	1 1		Y	-0-	-0-
STERLING "I" FEE WELL #: 8 RRCID -> 148884 COMPL. DATE 11/13/1983 TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A										
03	248 #	188	-0-	-60	-0-	8 1	180 2	Y	-0-	-0-
04	240 #	140	-0-	-100	-0-	5 1	107 2	Y	-0-	-0-
05	248 #	235	-0-	-13	-0-	28 4	219 2	Y	-0-	-0-
06	210 #	48	-0-	-162	-0-	10 1	46 2	Y	-0-	-0-
07	186 #	-0-	-0-	-186	-0-	6 4		Y	-0-	-0-
08	248 #	-0-	-0-	-248	-0-	2 1		Y	-0-	-0-
STERLING "I" FEE WELL #: 9 RRCID -> 148885 COMPL. DATE 03/26/1985 TOTAL DEPTH 8107 PERF. N/A										
03	186 #	174	-0-	-12	-0-	8 1	166 2	Y	-0-	-0-
04	150 #	112	-0-	-38	-0-	5 1	96 2	Y	-0-	-0-
05	204 R	204	-0-	-0-	-0-	11 4	190 2	Y	-0-	-0-
06	156 R	156	-0-	-0-	-0-	9 1	149 2	Y	-0-	-0-
07	155 #	154	-0-	-1	-0-	5 4	144 2	Y	-0-	-0-
08	160 R	160	-0-	-0-	-0-	7 1	153 2	Y	-0-	-0-
STERLING "I" FEE WELL #: 11 RRCID -> 148886 COMPL. DATE 05/23/1985 TOTAL DEPTH 8102 PERF. N/A										
03	186 #	168	-0-	-18	-0-	8 1	160 2	Y	-0-	-0-
04	150 #	112	-0-	-38	-0-	5 1	96 2	Y	-0-	-0-
05	199 R	199	-0-	-0-	-0-	11 4	186 2	Y	-0-	-0-
06	150 #	47	-0-	-103	-0-	9 1	45 2	Y	-0-	-0-
07	155 #	-0-	-0-	-155	-0-	4 4		Y	-0-	-0-
08	155 #	-0-	-0-	-155	-0-	2 1		Y	-0-	-0-
STERLING "J" FEE WELL #: 1 RRCID -> 148887 COMPL. DATE 01/08/1977 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A										
03	217 #	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-	-0-
04	210 #	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-	-0-
05	186 #	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-	-0-
06	150 #	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-	-0-
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	-0-
08	14 R	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 2	Y	-0-	-0-

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING "J" FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
STERLING "J" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 148888		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 7860		PERF. N/A				
03		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
04		30 #	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
05		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
06		73 R	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	Y	-0-		-0-
07		149 R	149	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	Y	-0-		-0-
							3	4						
08		141 R	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	2	Y	-0-		-0-
STERLING "J" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 148889		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 7940		PERF. N/A				
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
STERLING "J" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 148891		COMPL. DATE 11/24/1982		TOTAL DEPTH 7954		PERF. N/A				
03		195 R	195	-0-	-0-	-0-	8	1	176	2	Y	10	12	1
							11	9						
04		240 #	232	-0-	-8	-0-	7	1	140	2	Y	16	13	1
							67	4	18	9				4
05		248 #	157	-0-	-91	-0-	6	1	131	2	Y	15	14	1
							3	4	17	9				5
06		210 #	63	-0-	-147	-0-	2	1	53	2	Y	6	10	1
							1	4	7	9				1
*07		248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-		1
*08		248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-		1
STERLING 'L' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 148893		COMPL. DATE 09/23/1992		TOTAL DEPTH 8150		PERF. N/A				
03		347 R	347	-0-	-0-	-0-	35	1	310	3	Y	2	2	0
							2	9						-0-
04		450 #	138	-0-	-312	-0-	13	1	125	3	Y	-0-		-0-
05		524 R	524	-0-	-0-	-0-	42	1	481	3	Y	1	1	0
							1	9						-0-
06		420 #	402	-0-	-18	-0-	33	1	369	3	Y	-0-		-0-
07		434 #	371	-0-	-63	-0-	31	1	340	3	Y	-0-		-0-
08		465 #	358	-0-	-107	-0-	31	1	326	3	Y	1	1	0
							1	9						-0-
STERLING "R" FEE		WELL #: 7		RRCID -> 148894		COMPL. DATE 05/08/1989		TOTAL DEPTH 8365		PERF. N/A				
03		773 R	773	-0-	-0-	-0-	51	1	713	2	Y	8	8	1
							9	9						1
04		570 #	408	-0-	-162	-0-	27	1	359	2	Y	2	3	1
							20	4	2	9				-0-
05		589 #	549	-0-	-40	-0-	38	1	500	2	Y	4	3	1
							7	4	4	9				1
06		621 R	621	-0-	-0-	-0-	34	1	576	2	Y	8	7	1
							2	4	9	9				2
07		631 R	631	-0-	-0-	-0-	36	1	572	2	Y	8	9	1
							14	4	9	9				1
08		623 R	623	-0-	-0-	-0-	36	1	578	2	Y	7	7	1
							1	4	8	9				1

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 3		RRCID -> 149369		COMPL. DATE 04/26/1994		TOTAL DEPTH 7495		PERF. 6845 - 7400		
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
03		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
04		30 #	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
05		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
06		12 #	-0-	-0-	-12	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PRICE 17		WELL #: 2		RRCID -> 149612		COMPL. DATE 04/21/1994		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7453 - 7822				
03		687 R	687	-0-	-0-	-0-	680	3	7 9	Y	6	12 1		15
04		384 R	384	-0-	-0-	-0-	380	3	4 9	Y	4			19
05		842 R	842	-0-	-0-	-0-	840	3	2 9	Y	2	10 1		11
06		688 R	688	-0-	-0-	-0-	684	3	4 9	Y	4			15
07		711 R	711	-0-	-0-	-0-	708	3	3 9	Y	3	4 1		14
*08		674 R	674	-0-	-0-	-0-	668	3	6 9	Y	5	10 1		9

PRICE 7		WELL #: 3		RRCID -> 149613		COMPL. DATE 05/18/1994		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7478 - 7888				
03		434 #	301	-0-	-133	-0-	289	3	12 9	Y	11	18 1		26
04		420 #	190	-0-	-230	-0-	183	3	7 9	Y	6			32
05		434 #	398	-0-	-36	-0-	394	3	4 9	Y	4	17 1		19
06		360 #	275	-0-	-85	-0-	269	3	6 9	Y	5			24
07		372 #	275	-0-	-97	-0-	268	3	7 9	Y	6	6 1		24
*08		403 #	395	-0-	-8	-0-	385	3	10 9	Y	9	17 1		16

STERLING 'F' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149773		COMPL. DATE 10/25/1993		TOTAL DEPTH 8000		PERF. N/A				
03		217 #	181	-0-	-36	-0-	15	1	131 3	Y	32	32 0		5
04		150 #	82	-0-	-68	-0-	6	1	59 3	Y	15	20 0		-0-
05		188 R	188	-0-	-0-	-0-	13	1	146 3	Y	26	21 0		5
06		173 R	173	-0-	-0-	-0-	29	9	13 1	Y	18	20 0		3
07		189 R	189	-0-	-0-	-0-	20	9	14 1	Y	22	20 0		5
08		159 R	159	-0-	-0-	-0-	12	1	130 3	Y	15	15 0		5

STERLING 'J' FEE		WELL #: 12		RRCID -> 149774		COMPL. DATE 08/31/1993		TOTAL DEPTH 8040		PERF. N/A				
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

STERLING 'J' FEE		WELL #: 13		RRCID -> 149776		COMPL. DATE 12/20/1993		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A				
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799														
STERLING 'K' FEE		WELL #: 12		RRCID -> 149777		COMPL. DATE 11/16/1993		TOTAL DEPTH 7980 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
STERLING 'L' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 149778		COMPL. DATE 10/21/1992		TOTAL DEPTH 8090 PERF. N/A								
03	278 R	278	-0-	-0-	-0-	28 1	248 3	Y	2	2	0					-0-
04	360 #	110	-0-	-250	-0-	10 1	100 3	Y	-0-							-0-
05	419 R	419	-0-	-0-	-0-	34 1	384 3	Y	1	1	0					-0-
06	330 #	322	-0-	-8	-0-	27 1	295 3	Y	-0-							-0-
07	341 #	297	-0-	-44	-0-	25 1	272 3	Y	-0-							-0-
08	372 #	287	-0-	-85	-0-	25 1	261 3	Y	1	1	0					-0-
STERLING 'L' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 149779		COMPL. DATE 11/07/1992		TOTAL DEPTH 8060 PERF. N/A								
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-							-0-
04	14 #	-0-	-0-	-14	-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	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-							-0-
STERLING 'L' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 149780		COMPL. DATE 10/06/1992		TOTAL DEPTH 8040 PERF. N/A								
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-							-0-
04	14 #	-0-	-0-	-14	-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	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-							-0-
STERLING 'L' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 149781		COMPL. DATE 07/14/1993		TOTAL DEPTH 7930 PERF. N/A								
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-							-0-
04	14 #	-0-	-0-	-14	-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-
STERLING 'Q' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 149787		COMPL. DATE 12/29/1992		TOTAL DEPTH 8210 PERF. N/A								
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-							-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-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	7 R	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 3	Y	-0-							-0-

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING "R" FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
		WELL #: 10		RRCID -> 149795		COMPL. DATE 10/09/1989		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	897 R	897	-0-	-0-	-0-	59 1	823 2	Y	14	13 1	2
						15 9					
04	870 #	552	-0-	-318	-0-	36 1	483 2	Y	5	7 1	-0-
						27 4	6 9				
05	899 #	830	-0-	-69	-0-	56 1	747 2	Y	8	6 1	2
						18 4	9 9				
06	870 #	837	-0-	-33	-0-	46 1	772 2	Y	15	14 1	3
						2 4	17 9				
07	917 R	917	-0-	-0-	-0-	52 1	826 2	Y	19	20 1	2
						18 4	21 9				
08	983 R	983	-0-	-0-	-0-	58 1	907 2	Y	15	15 1	2
						1 4	17 9				
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 149796		COMPL. DATE 10/26/1992		TOTAL DEPTH 8460		PERF. N/A	
03	155 #	119	-0-	-36	-0-	5 1	114 2	Y	-0-		-0-
04	150 #	93	-0-	-57	-0-	4 1	88 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
05	160 R	160	-0-	-0-	-0-	7 1	149 2	Y	-0-		-0-
						4 4					
06	163 R	163	-0-	-0-	-0-	7 1	156 2	Y	-0-		-0-
07	161 R	161	-0-	-0-	-0-	7 1	150 2	Y	-0-		-0-
						4 4					
08	155 #	148	-0-	-7	-0-	7 1	141 2	Y	-0-		-0-
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 149797		COMPL. DATE 09/15/1992		TOTAL DEPTH 8425		PERF. N/A	
03	527 #	341	-0-	-186	-0-	15 1	326 2	Y	-0-		-0-
04	450 #	266	-0-	-184	-0-	12 1	251 2	Y	-0-		-0-
						3 4					
05	457 R	457	-0-	-0-	-0-	20 1	426 2	Y	-0-		-0-
						11 4					
06	469 R	469	-0-	-0-	-0-	20 1	448 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
07	463 R	463	-0-	-0-	-0-	20 1	431 2	Y	-0-		-0-
						12 4					
08	465 #	423	-0-	-42	-0-	19 1	404 2	Y	-0-		-0-
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 149801		COMPL. DATE 01/07/1993		TOTAL DEPTH 8575		PERF. N/A	
03	62 #	48	-0-	-14	-0-	2 1	46 2	Y	-0-		-0-
04	60 #	37	-0-	-23	-0-	2 1	35 2	Y	-0-		-0-
05	64 R	64	-0-	-0-	-0-	3 1	59 2	Y	-0-		-0-
						2 4					
06	65 R	65	-0-	-0-	-0-	3 1	62 2	Y	-0-		-0-
07	65 R	65	-0-	-0-	-0-	3 1	60 2	Y	-0-		-0-
						2 4					
08	62 #	59	-0-	-3	-0-	3 1	56 2	Y	-0-		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 8		RRCID -> 149802		COMPL. DATE 12/20/1992		TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
03	496 #	264	-0-	-232	-0-	12 1	252 2	Y	-0-		-0-				-0-
04	390 #	206	-0-	-184	-0-	9 1	194 2	Y	-0-		-0-				-0-
05	353 R	353	-0-	-0-	-0-	3 4	329 2	Y	-0-		-0-				-0-
06	362 R	362	-0-	-0-	-0-	8 4	346 2	Y	-0-		-0-				-0-
07	357 R	357	-0-	-0-	-0-	15 1	332 2	Y	-0-		-0-				-0-
08	341 #	325	-0-	-16	-0-	1 4	310 2	Y	-0-		-0-				-0-
						9 4									
						15 1									
GLASSCOCK 'V' FEE				WELL #: 10	RRCID -> 149803	COMPL. DATE 08/11/1993		TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A							
03	310 #	234	-0-	-76	-0-	10 1	224 2	Y	-0-		-0-				-0-
04	270 #	182	-0-	-88	-0-	8 1	172 2	Y	-0-		-0-				-0-
05	279 #	-0-	-0-	-279	-0-	2 4		Y	-0-		-0-				-0-
06	270 #	44	-0-	-226	-0-	2 1	42 2	Y	-0-		-0-				-0-
07	318 R	318	-0-	-0-	-0-	14 1	296 2	Y	-0-		-0-				-0-
08	290 R	290	-0-	-0-	-0-	8 4	277 2	Y	-0-		-0-				-0-
						13 1									
GLASSCOCK 'V' FEE				WELL #: 13	RRCID -> 149805	COMPL. DATE 02/04/1994		TOTAL DEPTH 8430 PERF. N/A							
03	310 #	246	-0-	-64	-0-	11 1	235 2	Y	-0-		-0-				-0-
04	270 #	199	-0-	-71	-0-	9 1	188 2	Y	-0-		-0-				-0-
05	330 R	330	-0-	-0-	-0-	2 4	307 2	Y	-0-		-0-				-0-
06	338 R	338	-0-	-0-	-0-	15 1	323 2	Y	-0-		-0-				-0-
07	334 R	334	-0-	-0-	-0-	8 4	311 2	Y	-0-		-0-				-0-
08	305 R	305	-0-	-0-	-0-	14 1	291 2	Y	-0-		-0-				-0-
						14 1									
GLASSCOCK 'V' FEE				WELL #: 15	RRCID -> 149807	COMPL. DATE 02/14/1994		TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A							
03	248 #	195	-0-	-53	-0-	9 1	186 2	Y	-0-		-0-				-0-
04	210 #	150	-0-	-60	-0-	7 1	142 2	Y	-0-		-0-				-0-
05	261 R	261	-0-	-0-	-0-	1 4	243 2	Y	-0-		-0-				-0-
06	238 R	238	-0-	-0-	-0-	12 1	228 2	Y	-0-		-0-				-0-
07	265 R	265	-0-	-0-	-0-	6 4	246 2	Y	-0-		-0-				-0-
08	241 R	241	-0-	-0-	-0-	10 1	230 2	Y	-0-		-0-				-0-
						12 1									
						7 4									
						11 1									
GLASSCOCK 'V' FEE				WELL #: 16	RRCID -> 149808	COMPL. DATE 05/20/1994		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8040 - 8420							
03	124 #	97	-0-	-27	-0-	4 1	93 2	Y	-0-		-0-				-0-
04	120 #	75	-0-	-45	-0-	3 1	71 2	Y	-0-		-0-				-0-
05	130 R	130	-0-	-0-	-0-	1 4	121 2	Y	-0-		-0-				-0-
06	134 R	134	-0-	-0-	-0-	6 1	128 2	Y	-0-		-0-				-0-
07	132 R	132	-0-	-0-	-0-	3 4	123 2	Y	-0-		-0-				-0-
08	124 #	121	-0-	-3	-0-	6 1	115 2	Y	-0-		-0-				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799													
STERLING 'D' FEE		WELL #: 13		RRCID -> 150065		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7431 - 7842			
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

GLASS		WELL #: 324		RRCID -> 150619		COMPL. DATE 01/00/1978		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A	
03	1089 R	1089	-0-	-0-	-0-	130	1	959	3	Y	-0-
04	990 #	375	-0-	-615	-0-	42	1	333	3	Y	-0-
05	1056 R	1056	-0-	-0-	-0-	107	1	949	3	Y	-0-
06	1322 R	1322	-0-	-0-	-0-	141	1	1181	3	Y	-0-
07	1241 R	1241	-0-	-0-	-0-	139	1	1102	3	Y	-0-
08	1094 R	1094	-0-	-0-	-0-	128	1	966	3	Y	-0-

GLASS		WELL #: 424		RRCID -> 150622		COMPL. DATE 12/17/1978		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A	
03	219 R	219	-0-	-0-	-0-	26	1	193	3	Y	-0-
04	210 #	72	-0-	-138	-0-	8	1	64	3	Y	-0-
05	217 #	211	-0-	-6	-0-	21	1	190	3	Y	-0-
06	275 R	275	-0-	-0-	-0-	29	1	246	3	Y	-0-
07	262 R	262	-0-	-0-	-0-	29	1	233	3	Y	-0-
08	231 R	231	-0-	-0-	-0-	27	1	204	3	Y	-0-

GLASS		WELL #: 824		RRCID -> 150629		COMPL. DATE 10/03/1983		TOTAL DEPTH 8435		PERF. N/A	
03	289 R	289	-0-	-0-	-0-	34	1	255	3	Y	-0-
04	240 #	91	-0-	-149	-0-	10	1	81	3	Y	-0-
05	285 R	285	-0-	-0-	-0-	29	1	256	3	Y	-0-
06	258 R	258	-0-	-0-	-0-	27	1	231	3	Y	-0-
07	248 #	245	-0-	-3	-0-	27	1	218	3	Y	-0-
08	248 #	216	-0-	-32	-0-	25	1	191	3	Y	-0-

GLASS		WELL #: 1324		RRCID -> 150634		COMPL. DATE 03/09/1990		TOTAL DEPTH 8350		PERF. N/A	
03	475 R	475	-0-	-0-	-0-	56	1	419	3	Y	-0-
04	450 #	160	-0-	-290	-0-	18	1	142	3	Y	-0-
05	486 R	486	-0-	-0-	-0-	49	1	437	3	Y	-0-
06	659 R	659	-0-	-0-	-0-	70	1	589	3	Y	-0-
07	627 R	627	-0-	-0-	-0-	70	1	557	3	Y	-0-
*08	553 R	553	-0-	-0-	-0-	65	1	488	3	Y	-0-

BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 3		RRCID -> 151319		COMPL. DATE 11/25/1981		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A	
03	620 #	377	-0-	-243	-0-	25	1	350	2	Y	2 3 1 -0-
04	300 #	215	-0-	-85	-0-	14	1	194	2	Y	2 2 1 -0-
05	318 R	318	-0-	-0-	-0-	21	1	289	2	Y	1 1 1 -0-
06	300 #	252	-0-	-48	-0-	14	1	236	2	Y	1 1 1 -0-
07	310 #	275	-0-	-35	-0-	16	1	251	2	Y	2 2 1 -0-
08	310 #	288	-0-	-22	-0-	17	1	269	2	Y	2 2 1 -0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
GLASS, R. E.		WELL #: 6		RRCID -> 151358		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7263 - 7859		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
03	62 #	55	-0-	-7	-0-	5 1	50 3	Y	-0-		-0-			-0-
04	60 #	21	-0-	-39	-0-	2 1	19 3	Y	-0-		-0-			-0-
05	62 #	59	-0-	-3	-0-	4 1	55 3	Y	-0-		-0-			-0-
06	77 R	77	-0-	-0-	-0-	6 1	71 3	Y	-0-		-0-			-0-
07	109 R	109	-0-	-0-	-0-	8 1	101 3	Y	-0-		-0-			-0-
08	105 R	105	-0-	-0-	-0-	8 1	97 3	Y	-0-		-0-			-0-

GLASS, R. E.		WELL #: 8		RRCID -> 151359		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8008		PERF. 7308 - 7918		
03	285 R	285	-0-	-0-	-0-	24 1	261 3	Y	-0-		-0-			-0-
04	240 #	106	-0-	-134	-0-	8 1	98 3	Y	-0-		-0-			-0-
05	307 R	307	-0-	-0-	-0-	22 1	285 3	Y	-0-		-0-			-0-
06	240 #	105	-0-	-135	-0-	8 1	97 3	Y	-0-		-0-			-0-
07	565 R	565	-0-	-0-	-0-	41 1	524 3	Y	-0-		-0-			-0-
08	545 R	545	-0-	-0-	-0-	41 1	504 3	Y	-0-		-0-			-0-

STERLING "G" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 151360		COMPL. DATE 12/02/1977		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A				
03	67 R	67	-0-	-0-	-0-	3 1	64 2	Y	-0-		-0-			-0-
04	63 R	63	-0-	-0-	-0-	2 1	41 2	Y	-0-		-0-			-0-
05	74 R	74	-0-	-0-	-0-	20 4	69 2	Y	-0-		-0-			-0-
06	60 #	24	-0-	-36	-0-	3 1	2 4	Y	-0-		-0-			-0-
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-	1 1	23 2	Y	-0-		-0-			-0-
08	70 R	70	-0-	-0-	-0-	3 1	67 2	Y	-0-		-0-			-0-

STERLING 'G' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 151361		COMPL. DATE 07/25/1982		TOTAL DEPTH 8350		PERF. N/A				
03	279 #	254	-0-	-25	-0-	11 1	243 2	Y	-0-		-0-			-0-
04	270 #	238	-0-	-32	-0-	8 1	154 2	Y	-0-		-0-			-0-
05	280 R	280	-0-	-0-	-0-	76 4	262 2	Y	-0-		-0-			-0-
06	240 #	94	-0-	-146	-0-	12 1	6 4	Y	-0-		-0-			-0-
07	248 #	-0-	-0-	-248	-0-	4 1	89 2	Y	-0-		-0-			-0-
08	279 #	265	-0-	-14	-0-	1 4	253 2	Y	-0-		-0-			-0-

STERLING "G" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 151363		COMPL. DATE 06/27/1985		TOTAL DEPTH 8150		PERF. N/A				
03	93 #	84	-0-	-9	-0-	4 1	80 2	Y	-0-		-0-			-0-
04	90 #	79	-0-	-11	-0-	3 1	51 2	Y	-0-		-0-			-0-
05	93 #	92	-0-	-1	-0-	25 4	86 2	Y	-0-		-0-			-0-
06	90 #	30	-0-	-60	-0-	4 1	2 4	Y	-0-		-0-			-0-
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-	1 1	29 2	Y	-0-		-0-			-0-
08	93 #	88	-0-	-5	-0-	4 1	84 2	Y	-0-		-0-			-0-

STERLING "G" FEE		WELL #: 14		RRCID -> 151369		COMPL. DATE 09/22/1985		TOTAL DEPTH 8110		PERF. N/A				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
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-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
STERLING "I" FEE		WELL #: 10		RRCID -> 151373		COMPL. DATE 04/25/1985		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	155 #	116	-0-	-39	-0-	5	1	111	2	Y	-0-			-0-
04	150 #	86	-0-	-64	-0-	3	1	66	2	Y	-0-			-0-
05	155 #	144	-0-	-11	-0-	17	4							
06	120 #	109	-0-	-11	-0-	6	1	135	2	Y	-0-			-0-
07	135 R	135	-0-	-0-	-0-	3	4	5	1	Y	-0-			-0-
08	174 R	174	-0-	-0-	-0-	6	1	127	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
						8	1	166	2	Y	-0-			-0-
STERLING "J" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 151375		COMPL. DATE 12/03/1983		TOTAL DEPTH 7960		PERF. N/A				
03	272 R	272	-0-	-0-	-0-	10	1	220	2	Y	38	47	1	3
04	338 R	338	-0-	-0-	-0-	42	9	9	1	Y	63	51	1	15
05	310 #	244	-0-	-66	-0-	84	4	176	2	Y	62	57	1	20
06	351 R	351	-0-	-0-	-0-	8	1	164	2	Y	88	90	1	18
*07	483 R	483	-0-	-0-	-0-	4	4	68	9					
*08	475 R	475	-0-	-0-	-0-	11	1	242	2	Y	102	101	1	19
						1	4	97	9					
						16	1	347	2	Y	112	103	1	28
						8	4	112	9					
						16	1	336	2	Y	112	103	1	28
						123	9							
STERLING "J" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 151376		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7960		PERF. 7490 -		7562		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
STERLING "O" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 151384		COMPL. DATE 05/02/1978		TOTAL DEPTH 8315		PERF. N/A				
03	279 #	212	-0-	-67	-0-	9	1	203	2	Y	-0-			-0-
04	210 #	130	-0-	-80	-0-	6	1	121	2	Y	-0-			-0-
05	296 R	296	-0-	-0-	-0-	3	4							
06	217 R	217	-0-	-0-	-0-	13	1	276	2	Y	-0-			-0-
07	250 R	250	-0-	-0-	-0-	7	4	9	1	Y	-0-			-0-
08	290 R	290	-0-	-0-	-0-	1	4	11	1	Y	-0-			-0-
						4	4	235	2	Y	-0-			-0-
						13	1	277	2	Y	-0-			-0-
STERLING "O" FEE		WELL #: 10		RRCID -> 151385		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8390		PERF. 7875 -		8284		
03	589 #	308	-0-	-281	-0-	14	1	294	2	Y	-0-			-0-
04	570 #	187	-0-	-383	-0-	8	1	175	2	Y	-0-			-0-
05	496 #	429	-0-	-67	-0-	4	4							
06	330 #	314	-0-	-16	-0-	19	1	400	2	Y	-0-			-0-
07	363 R	363	-0-	-0-	-0-	10	4	3	1	Y	-0-			-0-
08	434 #	420	-0-	-14	-0-	13	1	300	2	Y	-0-			-0-
						1	4	1	1	Y	-0-			-0-
						16	1	341	2	Y	-0-			-0-
						6	4							
						19	1	401	2	Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
STERLING "O" FEE		WELL #: 11		RRCID -> 151386		COMPL. DATE 11/20/1985		TOTAL DEPTH 8370		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
03	341 #	257	-0-	-84	-0-	11	1	246	2	Y	-0-			-0-
04	270 #	178	-0-	-92	-0-	8	1	159	2	Y	-0-			-0-
						11	4							
05	360 R	360	-0-	-0-	-0-	16	1	335	2	Y	-0-			-0-
						9	4							
06	270 #	263	-0-	-7	-0-	11	1	251	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
07	303 R	303	-0-	-0-	-0-	13	1	285	2	Y	-0-			-0-
						5	4							
08	351 R	351	-0-	-0-	-0-	16	1	335	2	Y	-0-			-0-
STERLING "R" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 151397		COMPL. DATE 04/04/1981		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
STERLING "R" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 151399		COMPL. DATE 11/14/1985		TOTAL DEPTH 8320		PERF. N/A				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
STERLING "R" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 151401		COMPL. DATE 09/26/1985		TOTAL DEPTH 8325		PERF. N/A				
03	186 #	175	-0-	-11	-0-	12	1	163	2	Y	-0-			-0-
04	150 #	116	-0-	-34	-0-	8	1	103	2	Y	-0-			-0-
						5	4							
05	155 #	145	-0-	-10	-0-	10	1	132	2	Y	-0-			-0-
						3	4							
06	150 #	140	-0-	-10	-0-	8	1	132	2	Y	-0-			-0-
07	155 #	151	-0-	-4	-0-	9	1	139	2	Y	-0-			-0-
						3	4							
08	165 R	165	-0-	-0-	-0-	10	1	155	2	Y	-0-			-0-
STERLING -R- FEE		WELL #: 5		RRCID -> 151402		COMPL. DATE 07/16/1987		TOTAL DEPTH 8310		PERF. N/A				
03	155 #	89	-0-	-66	-0-	6	1	83	2	Y	-0-			-0-
04	90 #	59	-0-	-31	-0-	4	1	53	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
05	93 #	74	-0-	-19	-0-	5	1	67	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
06	90 #	71	-0-	-19	-0-	4	1	67	2	Y	-0-			-0-
07	93 #	79	-0-	-14	-0-	5	1	72	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
08	93 #	83	-0-	-10	-0-	5	1	78	2	Y	-0-			-0-
ALLEIN		WELL #: 222		RRCID -> 152020		COMPL. DATE 03/01/1980		TOTAL DEPTH 8550		PERF. N/A				
03	124 #	61	-0-	-63	-0-	6	1	55	3	Y	-0-			-0-
04	90 #	21	-0-	-69	-0-	2	1	19	3	Y	-0-			-0-
05	62 #	55	-0-	-7	-0-	5	1	50	3	Y	-0-			-0-
06	60 #	52	-0-	-8	-0-	5	1	47	3	Y	-0-			-0-
07	62 #	25	-0-	-37	-0-	2	1	23	3	Y	-0-			-0-
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799										
WESTBROOK 8		WELL #:		5	RRCID ->	152022	COMPL. DATE	06/15/1990	TOTAL DEPTH	7595	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	386 R	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-			-0-
04	240 #	170	-0-	-70	-0-	170	3			Y	-0-			-0-
05	279 #	218	-0-	-61	-0-	218	3			Y	-0-			-0-
06	270 #	208	-0-	-62	-0-	208	3			Y	-0-			-0-
07	279 #	186	-0-	-93	-0-	186	3			Y	-0-			-0-
08	279 #	190	-0-	-89	-0-	190	3			Y	-0-			-0-

ALLEIN		WELL #:		422	RRCID ->	152024	COMPL. DATE	05/17/1985	TOTAL DEPTH	8550	PERF. N/A			
03	310 #	269	-0-	-41	-0-	24	1	223	3	Y	20	19	0	3
						22	9							
04	270 #	108	-0-	-162	-0-	8	1	78	3	Y	20	13	0	10
						22	9							
05	279 #	268	-0-	-11	-0-	23	1	227	3	Y	16	22	0	4
						18	9							
06	270 #	245	-0-	-25	-0-	23	1	212	3	Y	9	10	0	3
						10	9							
*07	279 #	273	-0-	-6	-0-	25	1	238	3	Y	9	9	0	3
						10	9							
*08	279 #	241	-0-	-38	-0-	23	1	210	3	Y	7	7	0	3
						8	9							

FLINT -B-		WELL #:		201	RRCID ->	152038	COMPL. DATE	10/00/1980	TOTAL DEPTH	8250	PERF. N/A			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

GLASS "A"		WELL #:		413	RRCID ->	152046	COMPL. DATE	05/00/1979	TOTAL DEPTH	8350	PERF. N/A			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/26/2024														

GRIGSBY		WELL #:		114	RRCID ->	152051	COMPL. DATE	10/16/1976	TOTAL DEPTH	9652	PERF. N/A			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

GRIGSBY		WELL #:		214	RRCID ->	152052	COMPL. DATE	01/00/1978	TOTAL DEPTH	8480	PERF. N/A			
03	62 #	54	-0-	-8	-0-	6	1	48	3	Y	-0-			-0-
04	60 #	21	-0-	-39	-0-	2	1	19	3	Y	-0-			-0-
05	114 R	114	-0-	-0-	-0-	11	1	103	3	Y	-0-			-0-
06	66 R	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	Y	-0-			-0-
07	63 R	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	Y	-0-			-0-
08	62 #	55	-0-	-7	-0-	6	1	49	3	Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
GRIGSBY		WELL #: 314		RRCID -> 152053		COMPL. DATE 10/00/1980		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A				
M	ALLOW 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
03	7 R	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-			-0-
04	7 #	2	-0-	-5	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
05	13 R	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-			-0-
06	8 R	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-			-0-
07	8 R	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-			-0-
08	13 #	7	-0-	-6	-0-	1	1	6	3	Y	-0-			-0-

HILDEBRAND		WELL #: 7320		RRCID -> 152064		COMPL. DATE 10/14/1985		TOTAL DEPTH 8350		PERF. N/A				
03	434 #	356	-0-	-78	-0-	36	1	320	3	Y	-0-			-0-
04	390 #	134	-0-	-256	-0-	13	1	121	3	Y	-0-			-0-
05	455 R	455	-0-	-0-	-0-	37	1	418	3	Y	-0-			-0-
06	419 R	419	-0-	-0-	-0-	35	1	384	3	Y	-0-			-0-
07	429 R	429	-0-	-0-	-0-	36	1	393	3	Y	-0-			-0-
08	403 #	400	-0-	-3	-0-	35	1	365	3	Y	-0-			-0-

GRIGSBY		WELL #: 1214		RRCID -> 152068		COMPL. DATE 07/15/1986		TOTAL DEPTH 8460		PERF. N/A				
03	372 #	342	-0-	-30	-0-	38	1	283	3	Y	19	18	0	3
04	330 #	150	-0-	-180	-0-	14	1	116	3	Y	18	12	0	9
05	700 R	700	-0-	-0-	-0-	65	1	613	3	Y	20	24	0	5
06	395 R	395	-0-	-0-	-0-	42	1	352	3	Y	1	6	0	-0-
07	375 R	375	-0-	-0-	-0-	42	1	333	3	Y	-0-			-0-
08	341 #	329	-0-	-12	-0-	38	1	291	3	Y	-0-			-0-

HILDEBRAND		WELL #: 106		RRCID -> 152075		COMPL. DATE 06/22/1992		TOTAL DEPTH 8278		PERF. N/A				
03	124 #	76	-0-	-48	-0-	9	1	67	3	Y	-0-			-0-
04	120 #	31	-0-	-89	-0-	3	1	28	3	Y	-0-			-0-
05	134 R	134	-0-	-0-	-0-	12	1	122	3	Y	-0-			-0-
06	120 #	60	-0-	-60	-0-	7	1	53	3	Y	-0-			-0-
07	124 #	60	-0-	-64	-0-	7	1	53	3	Y	-0-			-0-
08	124 #	58	-0-	-66	-0-	7	1	51	3	Y	-0-			-0-

RAY A		WELL #: 2431		RRCID -> 152080		COMPL. DATE 08/19/1991		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A				
03	403 #	338	-0-	-65	-0-	29	1	309	3	Y	-0-			-0-
04	330 #	131	-0-	-199	-0-	10	1	121	3	Y	-0-			-0-
05	341 #	330	-0-	-11	-0-	24	1	306	3	Y	-0-			-0-
06	330 #	287	-0-	-43	-0-	21	1	266	3	Y	-0-			-0-
07	341 #	298	-0-	-43	-0-	22	1	276	3	Y	-0-			-0-
08	341 #	308	-0-	-33	-0-	23	1	285	3	Y	-0-			-0-

RAY B		WELL #: 503		RRCID -> 152083		COMPL. DATE 04/28/1993		TOTAL DEPTH 8500		PERF. N/A				
03	249 R	249	-0-	-0-	-0-	21	1	228	3	Y	-0-			-0-
04	240 #	82	-0-	-158	-0-	6	1	76	3	Y	-0-			-0-
05	285 R	285	-0-	-0-	-0-	20	1	265	3	Y	-0-			-0-
06	322 R	322	-0-	-0-	-0-	24	1	298	3	Y	-0-			-0-
07	248 #	240	-0-	-8	-0-	18	1	222	3	Y	-0-			-0-
08	248 #	207	-0-	-41	-0-	16	1	191	3	Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
STERLING 'K' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 152928		COMPL. DATE 05/24/1977		TOTAL DEPTH 7910 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	AMT	CODE	BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

STERLING 'K' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 152932		COMPL. DATE 10/07/1977		TOTAL DEPTH 8061 PERF. N/A				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

STERLING 'K' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 152933		COMPL. DATE 08/26/1977		TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

STERLING 'K' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 152936		COMPL. DATE 11/14/1982		TOTAL DEPTH 8066 PERF. N/A				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

STERLING 'K' FEE		WELL #: 8		RRCID -> 152944		COMPL. DATE 01/01/1984		TOTAL DEPTH 7980 PERF. N/A				
03	62 #	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	2	Y	-0-	-0-
04	60 #	36	-0-	-24	-0-	1	1	23	2	Y	-0-	-0-
						12	4					
05	62 #	53	-0-	-9	-0-	2	1	50	2	Y	-0-	-0-
						1	4					
06	60 #	15	-0-	-45	-0-	1	1	14	2	Y	-0-	-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-

STERLING 'K' FEE		WELL #: 9		RRCID -> 152946		COMPL. DATE 08/11/1985		TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A				
03	124 #	91	-0-	-33	-0-	4	1	87	2	Y	-0-	-0-
04	120 #	76	-0-	-44	-0-	2	1	49	2	Y	-0-	-0-
						25	4					
05	113 R	113	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	Y	-0-	-0-
						2	4					
06	90 #	31	-0-	-59	-0-	1	1	30	2	Y	-0-	-0-
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	-0-
08	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
STERLING 'K' FEE		WELL #: 11		RRCID -> 152948		COMPL. DATE 09/09/1985		TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A		
03	186 #	143	-0-	-43	-0-	6 1	137 2	Y	-0-	-0-
04	180 #	121	-0-	-59	-0-	4 1	77 2	Y	-0-	-0-
05	180 R	180	-0-	-0-	-0-	40 4				
06	150 #	49	-0-	-101	-0-	8 1	168 2	Y	-0-	-0-
07	155 #	-0-	-0-	-155	-0-	4 4				
08	186 #	-0-	-0-	-186	-0-	2 1	47 2	Y	-0-	-0-
RAY		WELL #: 102		RRCID -> 153685		COMPL. DATE 01/00/1978		TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A		
03	344 R	344	-0-	-0-	-0-	29 1	309 3	Y	5	5 0
04	300 #	137	-0-	-163	-0-	6 9	120 3	Y	6	4 0
05	335 R	335	-0-	-0-	-0-	10 1	305 3	Y	5	7 0
06	300 #	293	-0-	-7	-0-	7 9				
07	310 #	305	-0-	-5	-0-	24 1	266 3	Y	5	5 0
08	311 R	311	-0-	-0-	-0-	6 9	277 3	Y	5	5 0
BARBEE, E.E. JR.		WELL #: 5		RRCID -> 154195		COMPL. DATE 04/11/1995		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7661 - 7689		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 154772		COMPL. DATE 11/10/1992		TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8011 - 8432		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-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-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
03		496 #	385	-0-	-111	-0-	17 1	368 2	Y	-0-		-0-	
04		450 #	301	-0-	-149	-0-	14 1	283 2	Y	-0-		-0-	
							4 4						
05		515 R	515	-0-	-0-	-0-	23 1	480 2	Y	-0-		-0-	
							12 4						
06		512 R	512	-0-	-0-	-0-	22 1	489 2	Y	-0-		-0-	
							1 4						
07		522 R	522	-0-	-0-	-0-	23 1	486 2	Y	-0-		-0-	
							13 4						
08		465 #	314	-0-	-151	-0-	14 1	300 2	Y	-0-		-0-	

STERLING "O" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 155140		COMPL. DATE 07/06/1978		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7871 - 8320			
03		496 #	373	-0-	-123	-0-	17 1	354 2	Y	2	2 1	-0-	
							2 9						
04		480 #	226	-0-	-254	-0-	10 1	210 2	Y	1	1 1	-0-	
							5 4						
05		517 R	517	-0-	-0-	-0-	23 1	481 2	Y	1	1 1	-0-	
							12 4						
06		390 #	378	-0-	-12	-0-	16 1	361 2	Y	-0-		-0-	
							1 4						
07		439 R	439	-0-	-0-	-0-	19 1	411 2	Y	2	1 1	1	
							7 4						
08		527 #	507	-0-	-20	-0-	23 1	483 2	Y	-0-	1 1	-0-	
							1 4						

STERLING "O" FEE		WELL #: 14		RRCID -> 155141		COMPL. DATE 08/19/2008		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7862 - 8287			
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 12		RRCID -> 155144		COMPL. DATE 07/24/1994		TOTAL DEPTH 8410		PERF. 7883 - 8322			
03		341 #	262	-0-	-79	-0-	12 1	250 2	Y	-0-		-0-	
04		300 #	205	-0-	-95	-0-	9 1	193 2	Y	-0-		-0-	
							3 4						
05		351 R	351	-0-	-0-	-0-	16 1	327 2	Y	-0-		-0-	
							8 4						
06		360 R	360	-0-	-0-	-0-	15 1	344 2	Y	-0-		-0-	
							1 4						
07		356 R	356	-0-	-0-	-0-	16 1	331 2	Y	-0-		-0-	
							9 4						
08		325 R	325	-0-	-0-	-0-	15 1	310 2	Y	-0-		-0-	

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 14		RRCID -> 155145		COMPL. DATE 06/04/1994		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7888 - 8291			
03		217 #	164	-0-	-53	-0-	7 1	157 2	Y	-0-		-0-	
04		180 #	134	-0-	-46	-0-	6 1	126 2	Y	-0-		-0-	
							2 4						
05		221 R	221	-0-	-0-	-0-	10 1	206 2	Y	-0-		-0-	
							5 4						
06		226 R	226	-0-	-0-	-0-	10 1	216 2	Y	-0-		-0-	
07		224 R	224	-0-	-0-	-0-	10 1	208 2	Y	-0-		-0-	
							6 4						
08		204 R	204	-0-	-0-	-0-	9 1	195 2	Y	-0-		-0-	

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 5		RRCID -> 155857		COMPL. DATE 03/16/1983		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7657 - 8115				
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	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	

STERLING "M" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 155875		COMPL. DATE 12/15/1985		TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7327 - 7711						
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	

STERLING "N" FEE		WELL #: 12		RRCID -> 156567		COMPL. DATE 09/24/1993		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7708 - 8080						
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
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-	

STERLING "N" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 156568		COMPL. DATE 07/28/1993		TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7762 - 8170						
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
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-	

REYNOLDS 3A		WELL #: 2		RRCID -> 156966		COMPL. DATE 12/11/1995		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7417 - 7752						
03	368 R	368	-0-	-0-	-0-	364	3	4	9	Y	4	7	1	10
04	300 #	207	-0-	-93	-0-	204	3	3	9	Y	3			13
05	452 R	452	-0-	-0-	-0-	450	3	2	9	Y	2	7	1	8
06	369 R	369	-0-	-0-	-0-	367	3	2	9	Y	2			10
07	380 R	380	-0-	-0-	-0-	379	3	1	9	Y	1	2	1	9
*08	465 #	378	-0-	-87	-0-	374	3	4	9	Y	4	7	1	6

BARBEE, E. E. JR.		WELL #: 6		RRCID -> 158160		COMPL. DATE 03/17/1996		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7653 - 7676						
03	62 #	48	-0-	-14	-0-	48	3			Y	-0-			-0-
04	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	3			Y	-0-			-0-
05	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-			-0-
06	30 #	26	-0-	-4	-0-	26	3			Y	-0-			-0-
07	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-			-0-
08	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-			-0-

BARBEE, E. E. JR.		WELL #: 7		RRCID -> 158162		COMPL. DATE 04/01/1996		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7522 - 7534						
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-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-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799									
REYNOLDS 3A		WELL #:		3	RRCID ->	159735	COMPL. DATE	07/19/1996	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7452 - 7809	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	295 R	295	-0-	-0-	-0-	291 3	4 9	Y	4	7 1		10	
04	270 #	166	-0-	-104	-0-	163 3	3 9	Y	3			13	
05	362 R	362	-0-	-0-	-0-	360 3	2 9	Y	2	7 1		8	
06	300 #	295	-0-	-5	-0-	293 3	2 9	Y	2			10	
07	310 #	304	-0-	-6	-0-	303 3	1 9	Y	1	2 1		9	
*08	372 #	290	-0-	-82	-0-	286 3	4 9	Y	4	7 1		6	

STERLING "F" FEE				WELL #:	5	RRCID ->	159903	COMPL. DATE	09/10/1984	TOTAL DEPTH	7815	PERF.	7301 - 7751
03	341 #	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-			-0-	
04	150 #	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-			-0-	
05	209 R	209	-0-	-0-	-0-	17 1	179 3	Y	12	8 0		4	
						13 9							
06	339 R	339	-0-	-0-	-0-	27 1	298 3	Y	13	15 0		2	
						14 9							
07	367 R	367	-0-	-0-	-0-	29 1	320 3	Y	16	15 0		3	
						18 9							
08	315 R	315	-0-	-0-	-0-	26 1	276 3	Y	12	11 0		4	
						13 9							

STERLING "I" FEE				WELL #:	7	RRCID ->	159905	COMPL. DATE	10/22/1982	TOTAL DEPTH	8065	PERF.	7582 - 8037
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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-	

STERLING "I" FEE				WELL #:	13	RRCID ->	159907	COMPL. DATE	06/17/1985	TOTAL DEPTH	8076	PERF.	7534 - 7996
03	217 #	162	-0-	-55	-0-	7 1	155 2	Y	-0-			-0-	
04	210 #	122	-0-	-88	-0-	5 1	92 2	Y	-0-			-0-	
						25 4							
05	217 #	204	-0-	-13	-0-	9 1	190 2	Y	-0-			-0-	
						5 4							
06	180 #	42	-0-	-138	-0-	2 1	40 2	Y	-0-			-0-	
07	155 #	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-	
08	217 #	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			-0-	

STERLING "M" FEE				WELL #:	4	RRCID ->	159912	COMPL. DATE	10/14/1983	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7356 - 7725
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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-	

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799											
STERLING "O" FEE		WELL #:		5	RRCID ->	159913	COMPL. DATE	12/04/1982	TOTAL DEPTH	8405	PERF.	7898	-	8342	

03	341 #	257	-0-	-84	-0-	11	1	246	2	Y	-0-				-0-
04	270 #	156	-0-	-114	-0-	7	1	146	2	Y	-0-				-0-
						3	4								
05	360 R	360	-0-	-0-	-0-	16	1	335	2	Y	-0-				-0-
						9	4								
06	270 #	263	-0-	-7	-0-	11	1	251	2	Y	-0-				-0-
						1	4								
07	303 R	303	-0-	-0-	-0-	13	1	285	2	Y	-0-				-0-
						5	4								
08	351 R	351	-0-	-0-	-0-	16	1	335	2	Y	-0-				-0-

STERLING "O" FEE		WELL #:		8	RRCID ->	159914	COMPL. DATE	01/10/1984	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7947	-	8360	

03	310 #	265	-0-	-45	-0-	12	1	253	2	Y	-0-				-0-
04	270 #	161	-0-	-109	-0-	7	1	151	2	Y	-0-				-0-
						3	4								
05	370 R	370	-0-	-0-	-0-	17	1	344	2	Y	-0-				-0-
						9	4								
06	271 R	271	-0-	-0-	-0-	12	1	258	2	Y	-0-				-0-
						1	4								
07	313 R	313	-0-	-0-	-0-	14	1	294	2	Y	-0-				-0-
						5	4								
08	361 R	361	-0-	-0-	-0-	16	1	345	2	Y	-0-				-0-

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

03	341 #	247	-0-	-94	-0-	11	1	236	2	Y	-0-				-0-
04	270 #	150	-0-	-120	-0-	7	1	140	2	Y	-0-				-0-
						3	4								
05	344 R	344	-0-	-0-	-0-	15	1	321	2	Y	-0-				-0-
						8	4								
06	252 R	252	-0-	-0-	-0-	11	1	240	2	Y	-0-				-0-
						1	4								
07	292 R	292	-0-	-0-	-0-	13	1	274	2	Y	-0-				-0-
						5	4								
08	337 R	337	-0-	-0-	-0-	15	1	322	2	Y	-0-				-0-

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

03	1204 R	1204	-0-	-0-	-0-	80	1	1112	2	Y	11	12	1		2
						12	9								
04	930 #	603	-0-	-327	-0-	39	1	545	2	Y	6	8	1		-0-
						12	4	7	9						
05	961 #	933	-0-	-28	-0-	62	1	844	2	Y	6	5	1		1
						20	4	7	9						
06	930 #	862	-0-	-68	-0-	48	1	801	2	Y	9	7	1		3
						3	4	10	9						
07	961 #	957	-0-	-4	-0-	54	1	861	2	Y	20	20	1		3
						20	4	22	9						
08	1031 R	1031	-0-	-0-	-0-	61	1	951	2	Y	16	16	1		3
						1	4	18	9						

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 10		RRCID -> 160021		COMPL. DATE 10/12/1987		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 7595 - 8046		
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
03		244 R	244	-0-	-0-	16 1	228 2	Y	-0-			-0-
04		480 #	256	-0-	-224	17 1	232 2	Y	-0-			-0-
						7 4						
05		571 R	571	-0-	-0-	39 1	520 2	Y	-0-			-0-
						12 4						
06		480 #	477	-0-	-3	27 1	448 2	Y	-0-			-0-
						2 4						
07		521 R	521	-0-	-0-	30 1	479 2	Y	-0-			-0-
						12 4						
08		556 R	556	-0-	-0-	34 1	521 2	Y	-0-			-0-
						1 4						

GLASS, R. E.		WELL #: 2		RRCID -> 160022		COMPL. DATE 05/14/1992		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7278 - 7892		
03		713 #	675	-0-	-38	57 1	618 3	Y	-0-			-0-
04		450 #	221	-0-	-229	17 1	204 3	Y	-0-			-0-
05		767 R	767	-0-	-0-	55 1	712 3	Y	-0-			-0-
06		599 R	599	-0-	-0-	44 1	555 3	Y	-0-			-0-
07		594 R	594	-0-	-0-	43 1	551 3	Y	-0-			-0-
08		598 R	598	-0-	-0-	45 1	553 3	Y	-0-			-0-

STERLING "O" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 160925		COMPL. DATE 08/27/1978		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7850 - 8265		
03		279 #	209	-0-	-70	9 1	200 2	Y	-0-			-0-
04		210 #	116	-0-	-94	5 1	110 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
05		284 R	284	-0-	-0-	13 1	265 2	Y	-0-			-0-
						6 4						
06		214 R	214	-0-	-0-	9 1	204 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
07		247 R	247	-0-	-0-	11 1	232 2	Y	-0-			-0-
						4 4						
08		286 R	286	-0-	-0-	13 1	273 2	Y	-0-			-0-

STERLING "I" FEE		WELL #: 16		RRCID -> 162506		COMPL. DATE 08/11/1985		TOTAL DEPTH 8130		PERF. N/A		
03		178 R	178	-0-	-0-	8 1	170 2	Y	-0-			-0-
04		150 #	118	-0-	-32	5 1	101 2	Y	-0-			-0-
						12 4						
05		206 R	206	-0-	-0-	9 1	192 2	Y	-0-			-0-
						5 4						
06		150 #	144	-0-	-6	6 1	138 2	Y	-0-			-0-
07		155 #	142	-0-	-13	6 1	133 2	Y	-0-			-0-
						3 4						
08		155 #	149	-0-	-6	7 1	142 2	Y	-0-			-0-

STERLING "R" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 162595		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8335		PERF. 7890 - 8264		
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 2		RRCID -> 164458		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7843 - 8270	
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	
03		124 #	82	-0-	-42	-0-	4 1	78 2	Y	-0-		-0-	
04		120 #	46	-0-	-74	-0-	2 1	43 2	Y	-0-		-0-	
05		110 R	110	-0-	-0-	-0-	1 4						
							5 1	103 2	Y	-0-		-0-	
06		90 #	83	-0-	-7	-0-	2 4						
07		96 R	96	-0-	-0-	-0-	4 1	79 2	Y	-0-		-0-	
							4 1	90 2	Y	-0-		-0-	
08		124 #	111	-0-	-13	-0-	2 4						
							5 1	106 2	Y	-0-		-0-	

MAHAFFEY		WELL #: 22A		RRCID -> 167832		COMPL. DATE 12/01/1997		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7547 - 7599					
03		306 R	306	-0-	-0-	-0-	14 1	282 2	Y	9	10 1	-0-	
							10 9						
04		90 R	90	-0-	-0-	-0-	4 1	76 2	Y	9	8 1	1	
							10 9						
05		173 R	173	-0-	-0-	-0-	7 1	153 2	Y	10	11 1	-0-	
							2 4	11 9					
06		318 R	318	-0-	-0-	-0-	13 1	294 2	Y	9	9 1	-0-	
							1 4	10 9					
*07		315 R	315	-0-	-0-	-0-	14 1	283 2	Y	10	10 1	-0-	
							7 4	11 9					
*08		311 R	311	-0-	-0-	-0-	14 1	286 2	Y	10	9 1	1	
							11 9						

REYNOLDS 4		WELL #: 2		RRCID -> 167837		COMPL. DATE 03/10/1998		TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7665 - 7738					
03		194 R	194	-0-	-0-	-0-	194 3		Y	-0-		13	
04		150 #	109	-0-	-41	-0-	109 3		Y	-0-		13	
05		240 R	240	-0-	-0-	-0-	240 3		Y	-0-		13	
06		195 R	195	-0-	-0-	-0-	195 3		Y	-0-		13	
07		202 R	202	-0-	-0-	-0-	202 3		Y	-0-		13	
*08		191 R	191	-0-	-0-	-0-	191 3		Y	-0-		13	

PRICE 7		WELL #: 4		RRCID -> 168547		COMPL. DATE 05/02/1998		TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7477 - 7719					
03		126 R	126	-0-	-0-	-0-	122 3	4 9	Y	4	7 1	10	
04		120 #	71	-0-	-49	-0-	68 3	3 9	Y	3		13	
05		152 R	152	-0-	-0-	-0-	150 3	2 9	Y	2	7 1	8	
06		124 R	124	-0-	-0-	-0-	122 3	2 9	Y	2		10	
07		128 R	128	-0-	-0-	-0-	127 3	1 9	Y	1	2 1	9	
*08		155 #	124	-0-	-31	-0-	120 3	4 9	Y	4	7 1	6	

PRICE 18		WELL #: 2		RRCID -> 169043		COMPL. DATE 05/13/1998		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7574 - 7741					
03		451 R	451	-0-	-0-	-0-	441 3	10 9	Y	9	14 1	21	
04		420 #	187	-0-	-233	-0-	183 3	4 9	Y	4		25	
05		660 R	660	-0-	-0-	-0-	656 3	4 9	Y	4	14 1	15	
06		515 R	515	-0-	-0-	-0-	511 3	4 9	Y	4		19	
07		492 R	492	-0-	-0-	-0-	486 3	6 9	Y	5	5 1	19	
*08		483 R	483	-0-	-0-	-0-	475 3	8 9	Y	7	14 1	12	

REYNOLDS 4		WELL #: 3		RRCID -> 169045		COMPL. DATE 05/16/1998		TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7560 - 7712					
03		195 R	195	-0-	-0-	-0-	195 3		Y	-0-		-0-	
04		150 #	109	-0-	-41	-0-	109 3		Y	-0-		-0-	
05		241 R	241	-0-	-0-	-0-	241 3		Y	-0-		-0-	
06		196 R	196	-0-	-0-	-0-	196 3		Y	-0-		-0-	
07		203 R	203	-0-	-0-	-0-	203 3		Y	-0-		-0-	
08		191 R	191	-0-	-0-	-0-	191 3		Y	-0-		-0-	

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
REYNOLDS 4		WELL #: 4		RRCID -> 169046		COMPL. DATE 06/03/1998		TOTAL DEPTH 8116		PERF. 7678 - 7681	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194 3	Y	-0-			25
04	120 #	109	-0-	-11	-0-	109 3	Y	-0-			25
05	240 R	240	-0-	-0-	-0-	240 3	Y	-0-			25
06	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195 3	Y	-0-			25
07	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202 3	Y	-0-			25
*08	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191 3	Y	-0-			25

REYNOLDS 4		WELL #: 6		RRCID -> 169048		COMPL. DATE 06/18/1998		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7632 - 7633	
03	177 R	177	-0-	-0-	-0-	170 3	7 9 Y	6	4 1		47
04	150 #	98	-0-	-52	-0-	95 3	3 9 Y	3			50
05	212 R	212	-0-	-0-	-0-	210 3	2 9 Y	2	9 1		43
06	174 R	174	-0-	-0-	-0-	171 3	3 9 Y	3			46
07	180 R	180	-0-	-0-	-0-	177 3	3 9 Y	3	3 1		46
*08	173 R	173	-0-	-0-	-0-	167 3	6 9 Y	5	9 1		42

REYNOLDS 4		WELL #: 5		RRCID -> 169450		COMPL. DATE 07/14/1998		TOTAL DEPTH 7960		PERF. 7518 - 7716	
03	315 R	315	-0-	-0-	-0-	315 3	Y	-0-			57
04	270 #	176	-0-	-94	-0-	176 3	Y	-0-			57
05	389 R	389	-0-	-0-	-0-	389 3	Y	-0-			57
06	317 R	317	-0-	-0-	-0-	317 3	Y	-0-			57
07	328 R	328	-0-	-0-	-0-	328 3	Y	-0-			57
*08	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310 3	Y	-0-			57

STERLING 'M' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 169500		COMPL. DATE 11/18/1993		TOTAL DEPTH 7890		PERF. 7381 - 7834	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

BADE, SARAH "16"		WELL #: 1		RRCID -> 169549		COMPL. DATE 07/01/1998		TOTAL DEPTH 8086		PERF. 7342 - 7813	
03	744 #	730	-0-	-14	-0-	728 3	2 9 Y	2	4 1		3
04	660 #	408	-0-	-252	-0-	407 3	1 9 Y	1			4
05	899 R	899	-0-	-0-	-0-	898 3	1 9 Y	1	3 1		2
06	733 R	733	-0-	-0-	-0-	732 3	1 9 Y	1			3
*07	758 R	758	-0-	-0-	-0-	757 3	1 9 Y	1	1 1		3
*08	899 #	827	-0-	-72	-0-	826 3	1 9 Y	1	3 1		1

REYNOLDS 4		WELL #: 7		RRCID -> 169556		COMPL. DATE 07/29/1998		TOTAL DEPTH 8025		PERF. 7617 - 7740	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-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-

REYNOLDS 32		WELL #: 1		RRCID -> 169895		COMPL. DATE 08/17/1998		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7541 - 7692	
03	304 R	304	-0-	-0-	-0-	292 3	12 9 Y	11	18 1		21
04	240 #	170	-0-	-70	-0-	163 3	7 9 Y	6			27
05	364 R	364	-0-	-0-	-0-	360 3	4 9 Y	4	17 1		14
06	300 R	300	-0-	-0-	-0-	294 3	6 9 Y	5			19
*07	311 R	311	-0-	-0-	-0-	304 3	7 9 Y	6	6 1		19
*08	297 R	297	-0-	-0-	-0-	287 3	10 9 Y	9	17 1		11

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799								
STERLING "E" FEE		WELL #:		22	RRCID ->	170179	COMPL. DATE	10/09/1998	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	7574 - 8070
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
03	248 #	223	-0-	-25	-0-	9 1	202 2	Y	-0-			-0-
						12 4						
04	240 #	162	-0-	-78	-0-	5 1	112 2	Y	-0-			-0-
						45 4						
05	248 #	188	-0-	-60	-0-	8 1	164 2	Y	-0-			-0-
						16 4						
06	240 #	184	-0-	-56	-0-	7 1	165 2	Y	-0-			-0-
						12 4						
07	221 R	221	-0-	-0-	-0-	9 1	196 2	Y	-0-			-0-
						16 4						
08	225 R	225	-0-	-0-	-0-	10 1	202 2	Y	-0-			-0-
						13 4						

STERLING "F" FEE		WELL #:		4	RRCID ->	170180	COMPL. DATE	04/07/1978	TOTAL DEPTH	8080	PERF.	7450 - 8025
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

STERLING "G" FEE		WELL #:		1	RRCID ->	170182	COMPL. DATE	04/03/1977	TOTAL DEPTH	8080	PERF.	7648 - 8010
03	63 R	63	-0-	-0-	-0-	3 1	60 2	Y	-0-			-0-
04	60 #	59	-0-	-1	-0-	2 1	38 2	Y	-0-			-0-
						19 4						
05	69 R	69	-0-	-0-	-0-	3 1	65 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
06	60 #	23	-0-	-37	-0-	1 1	22 2	Y	-0-			-0-
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-

STERLING "G" FEE		WELL #:		5	RRCID ->	170183	COMPL. DATE	11/11/1983	TOTAL DEPTH	8225	PERF.	7688 - 8054
03	62 #	44	-0-	-18	-0-	2 1	42 2	Y	-0-			-0-
04	60 #	41	-0-	-19	-0-	1 1	27 2	Y	-0-			-0-
						13 4						
05	48 R	48	-0-	-0-	-0-	2 1	45 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
06	30 #	16	-0-	-14	-0-	1 1	15 2	Y	-0-			-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-

STERLING "G" FEE		WELL #:		6	RRCID ->	170185	COMPL. DATE	03/11/1984	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7648 - 7984
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 4		RRCID -> 170188		COMPL. DATE 07/29/1977		TOTAL DEPTH 7920		PERF. 7510 - 7908		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	93 #	86	-0-	-7	-0-	3	1	70	2	Y	12	14	1	-0-
04	90 #	64	-0-	-26	-0-	13	9	33	2	Y	7	6	1	1
05	93 #	84	-0-	-9	-0-	2	1	68	2	Y	10	9	1	2
06	90 #	77	-0-	-13	-0-	21	4	11	9	Y	8	9	1	1
07	93 #	77	-0-	-16	-0-	3	1	62	2	Y	10	10	1	1
08	93 #	77	-0-	-16	-0-	1	4	11	9	Y	9	8	1	2
						3	1	64	2	Y				
						10	9							

BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 8		RRCID -> 170199		COMPL. DATE 12/11/1983		TOTAL DEPTH 8240		PERF. 7681 - 8060				
03	553 R	553	-0-	-0-	-0-	37	1	516	2	Y	-0-			-0-
04	870 #	310	-0-	-560	-0-	20	1	284	2	Y	-0-			-0-
05	868 #	490	-0-	-378	-0-	6	4	447	2	Y	-0-			-0-
06	660 #	497	-0-	-163	-0-	33	1	467	2	Y	-0-			-0-
07	682 #	544	-0-	-138	-0-	10	4	500	2	Y	-0-			-0-
08	580 R	580	-0-	-0-	-0-	28	1	544	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
						32	1							
						12	4							
						35	1							
						1	4							

BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 11		RRCID -> 170200		COMPL. DATE 10/23/1987		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 7648 - 8073				
03	272 R	272	-0-	-0-	-0-	18	1	254	2	Y	-0-			-0-
04	210 #	154	-0-	-56	-0-	10	1	141	2	Y	-0-			-0-
05	269 R	269	-0-	-0-	-0-	3	4	245	2	Y	-0-			-0-
06	219 R	219	-0-	-0-	-0-	18	1	206	2	Y	-0-			-0-
07	246 R	246	-0-	-0-	-0-	6	4	226	2	Y	-0-			-0-
08	262 R	262	-0-	-0-	-0-	12	1	246	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
						14	1							
						6	4							
						16	1							

REYNOLDS 4		WELL #: 8		RRCID -> 171349		COMPL. DATE 10/26/1998		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7557 - 7692				
03	242 R	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-			5
04	210 #	136	-0-	-74	-0-	136	3			Y	-0-			5
05	299 R	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-			5
06	244 R	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-			5
07	252 R	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-			5
08	238 R	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-			5

REYNOLDS 32		WELL #: 3		RRCID -> 171352		COMPL. DATE 12/11/1998		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7552 - 7754				
03	318 R	318	-0-	-0-	-0-	316	3	2	9	Y	2	4	1	8
04	270 #	178	-0-	-92	-0-	177	3	1	9	Y	1			9
05	392 R	392	-0-	-0-	-0-	391	3	1	9	Y	1	3	1	7
06	319 R	319	-0-	-0-	-0-	318	3	1	9	Y	1			8
*07	330 R	330	-0-	-0-	-0-	329	3	1	9	Y	1	1	1	8
*08	312 R	312	-0-	-0-	-0-	311	3	1	9	Y	1	3	1	6

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. WESTBROOK 21		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

RW FOSTER 16		WELL #: 6		RRCID -> 171409		COMPL. DATE 10/19/1998		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 6791 - 6949						
03		623 R	623	-0-	-0-	-0-	614 3	9 9	Y		8	12 1				21
04		390 #	271	-0-	-119	-0-	269 3	2 9	Y		2					23
05		558 #	362	-0-	-196	-0-	359 3	3 9	Y		3					26
06		540 #	363	-0-	-177	-0-	354 3	9 9	Y		8					34
07		558 #	322	-0-	-236	-0-	316 3	6 9	Y		5	14 1				25
08		558 #	260	-0-	-298	-0-	257 3	3 9	Y		3					28

RW FOSTER 16		WELL #: 1		RRCID -> 171912		COMPL. DATE 12/22/1998		TOTAL DEPTH 7270		PERF. 6709 - 6925						
03		310 #	192	-0-	-118	-0-	192 3		Y		-0-					-0-
04		270 #	84	-0-	-186	-0-	84 3		Y		-0-					-0-
05		279 #	112	-0-	-167	-0-	112 3		Y		-0-					-0-
06		180 #	111	-0-	-69	-0-	111 3		Y		-0-					-0-
07		186 #	99	-0-	-87	-0-	99 3		Y		-0-					-0-
08		186 #	101	-0-	-85	-0-	101 3		Y		-0-					-0-

ALLEIN "A"		WELL #: 427		RRCID -> 172173		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7941 - 8375						
03		68 R	68	-0-	-0-	-0-	7 1	61 3	Y		-0-					-0-
04		60 #	23	-0-	-37	-0-	2 1	21 3	Y		-0-					-0-
05		62 #	61	-0-	-1	-0-	5 1	56 3	Y		-0-					-0-
06		60 #	59	-0-	-1	-0-	6 1	53 3	Y		-0-					-0-
07		66 R	66	-0-	-0-	-0-	6 1	60 3	Y		-0-					-0-
08		63 R	63	-0-	-0-	-0-	6 1	57 3	Y		-0-					-0-

GLASS		WELL #: 124		RRCID -> 172221		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8016		PERF. 7747 - 7948						
03		217 R	217	-0-	-0-	-0-	26 1	191 3	Y		-0-					-0-
04		210 #	70	-0-	-140	-0-	8 1	62 3	Y		-0-					-0-
05		217 #	208	-0-	-9	-0-	21 1	187 3	Y		-0-					-0-
06		304 R	304	-0-	-0-	-0-	32 1	272 3	Y		-0-					-0-
07		289 R	289	-0-	-0-	-0-	32 1	257 3	Y		-0-					-0-
08		255 R	255	-0-	-0-	-0-	30 1	225 3	Y		-0-					-0-

GLASS		WELL #: 1924		RRCID -> 172222		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7783 - 8196						
03		438 R	438	-0-	-0-	-0-	52 1	386 3	Y		-0-					-0-
04		360 #	152	-0-	-208	-0-	17 1	135 3	Y		-0-					-0-
05		443 R	443	-0-	-0-	-0-	45 1	398 3	Y		-0-					-0-
06		543 R	543	-0-	-0-	-0-	58 1	485 3	Y		-0-					-0-
07		517 R	517	-0-	-0-	-0-	58 1	459 3	Y		-0-					-0-
*08		455 R	455	-0-	-0-	-0-	53 1	402 3	Y		-0-					-0-

RW FOSTER 16		WELL #: 2		RRCID -> 173863		COMPL. DATE 07/30/1999		TOTAL DEPTH 7340		PERF. 6755 - 6996						
03		433 R	433	-0-	-0-	-0-	433 3		Y		-0-					-0-
04		270 #	190	-0-	-80	-0-	190 3		Y		-0-					-0-
05		310 #	253	-0-	-57	-0-	253 3		Y		-0-					-0-
06		300 #	250	-0-	-50	-0-	250 3		Y		-0-					-0-
07		310 #	223	-0-	-87	-0-	223 3		Y		-0-					-0-
08		310 #	228	-0-	-82	-0-	228 3		Y		-0-					-0-

TERRY 16		WELL #: 4		RRCID -> 174346		COMPL. DATE 08/27/1999		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7123 - 7155						
03		279 #	205	-0-	-74	-0-	205 3		Y		-0-					-0-
04		210 #	99	-0-	-111	-0-	99 3		Y		-0-					-0-
05		375 R	375	-0-	-0-	-0-	375 3		Y		-0-					-0-
06		242 R	242	-0-	-0-	-0-	242 3		Y		-0-					-0-
07		234 R	234	-0-	-0-	-0-	234 3		Y		-0-					-0-
08		252 R	252	-0-	-0-	-0-	252 3		Y		-0-					-0-

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. GLASS		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		49B			CNTY: STERLING					
		WELL #: 2024		RRCID -> 176989		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		8450 PERF. 7743 - 8251			
M O	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		
03	702 R	702	-0-	-0-	-0-	80	1	591	3	Y	28	27	0	5
						31	9							
04	660 #	237	-0-	-423	-0-	25	1	198	3	Y	13	16	0	2
						14	9							
05	721 R	721	-0-	-0-	-0-	70	1	618	3	Y	30	25	0	7
						33	9							
06	803 R	803	-0-	-0-	-0-	83	1	696	3	Y	22	25	0	4
						24	9							
07	726 R	726	-0-	-0-	-0-	78	1	622	3	Y	24	23	0	5
						26	9							
08	682 #	638	-0-	-44	-0-	73	1	545	3	Y	18	17	0	6
						20	9							
GLASS A		WELL #: 1013		RRCID -> 176990		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		8400 PERF. 7855 - 8265			
03	378 R	378	-0-	-0-	-0-	45	1	333	3	Y	-0-	-0-	-0-	
04	360 #	129	-0-	-231	-0-	15	1	114	3	Y	-0-	-0-	-0-	
05	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
06	360 #	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
07	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
08	372 #	308	-0-	-64	-0-	36	1	272	3	Y	-0-	-0-	-0-	
GLASS "C"		WELL #: 604		RRCID -> 176994		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		8300 PERF. 7690 - 8203			
03	262 R	262	-0-	-0-	-0-	30	1	219	3	Y	12	11	0	2
						13	9							
04	210 #	89	-0-	-121	-0-	10	1	75	3	Y	4	6	0	-0-
						4	9							
05	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
06	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
07	217 #	204	-0-	-13	-0-	23	1	181	3	Y	-0-	-0-	-0-	
08	261 R	261	-0-	-0-	-0-	31	1	230	3	Y	-0-	-0-	-0-	
GLASS C		WELL #: 904		RRCID -> 176995		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		8400 PERF. 7739 - 8199			
03	341 R	341	-0-	-0-	-0-	40	1	295	3	Y	5	5	0	1
						6	9							
04	300 #	116	-0-	-184	-0-	13	1	101	3	Y	2	3	0	-0-
						2	9							
05	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
06	300 #	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
07	310 #	249	-0-	-61	-0-	28	1	221	3	Y	-0-	-0-	-0-	
08	342 R	342	-0-	-0-	-0-	40	1	302	3	Y	-0-	-0-	-0-	
GLASS F		WELL #: 712		RRCID -> 176996		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		8350 PERF. 7714 - 8132			
03	252 R	252	-0-	-0-	-0-	21	1	231	3	Y	-0-	-0-	-0-	
04	240 #	105	-0-	-135	-0-	8	1	97	3	Y	-0-	-0-	-0-	
05	384 R	384	-0-	-0-	-0-	26	1	358	3	Y	-0-	-0-	-0-	
06	280 R	280	-0-	-0-	-0-	21	1	259	3	Y	-0-	-0-	-0-	
07	276 R	276	-0-	-0-	-0-	21	1	255	3	Y	-0-	-0-	-0-	
08	248 #	247	-0-	-1	-0-	19	1	228	3	Y	-0-	-0-	-0-	
GLASS "G"		WELL #: 714		RRCID -> 176997		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		8350 PERF. 7622 - 8154			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 117		RRCID -> 176998		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7258 - 7582		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	372 #	290	-0-	-82	-0-	33 1	256 3	Y	1	8 1	1			1
04	270 #	96	-0-	-174	-0-	10 1	85 3	Y	1		1			2
05	372 #	144	-0-	-228	-0-	17 1	124 3	Y	3		3			5
06	360 #	225	-0-	-135	-0-	24 1	199 3	Y	2		2			7
07	372 #	223	-0-	-149	-0-	25 1	198 3	Y	-0-		-0-			7
08	279 #	214	-0-	-65	-0-	25 1	189 3	Y	-0-		-0-			7

HILDEBRAND		WELL #: 1520		RRCID -> 176999		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7512 - 7906				
03	186 #	184	-0-	-2	-0-	19 1	165 3	Y	-0-		-0-			-0-
04	180 #	68	-0-	-112	-0-	6 1	62 3	Y	-0-		-0-			-0-
05	233 R	233	-0-	-0-	-0-	19 1	214 3	Y	-0-		-0-			-0-
06	215 R	215	-0-	-0-	-0-	18 1	197 3	Y	-0-		-0-			-0-
07	220 R	220	-0-	-0-	-0-	18 1	202 3	Y	-0-		-0-			-0-
*08	206 R	206	-0-	-0-	-0-	18 1	188 3	Y	-0-		-0-			-0-

RAY "A"		WELL #: 530		RRCID -> 177000		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7492 - 8038				
03	341 #	311	-0-	-30	-0-	26 1	285 3	Y	-0-		-0-			-0-
04	300 #	120	-0-	-180	-0-	9 1	111 3	Y	-0-		-0-			-0-
05	310 #	303	-0-	-7	-0-	22 1	281 3	Y	-0-		-0-			-0-
06	300 #	263	-0-	-37	-0-	19 1	244 3	Y	-0-		-0-			-0-
07	310 #	273	-0-	-37	-0-	20 1	253 3	Y	-0-		-0-			-0-
08	310 #	282	-0-	-28	-0-	21 1	261 3	Y	-0-		-0-			-0-

RAY "A"		WELL #: 1330		RRCID -> 177004		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7436 - 8119				
03	255 R	255	-0-	-0-	-0-	22 1	233 3	Y	-0-		-0-			-0-
04	210 #	99	-0-	-111	-0-	8 1	91 3	Y	-0-		-0-			-0-
05	248 R	248	-0-	-0-	-0-	18 1	230 3	Y	-0-		-0-			-0-
06	216 R	216	-0-	-0-	-0-	16 1	200 3	Y	-0-		-0-			-0-
07	223 R	223	-0-	-0-	-0-	16 1	207 3	Y	-0-		-0-			-0-
*08	230 R	230	-0-	-0-	-0-	17 1	213 3	Y	-0-		-0-			-0-

RAY "B"		WELL #: 103		RRCID -> 177005		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7753 - 8294				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			-0-

RAY "C"		WELL #: 103		RRCID -> 177007		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7538 - 8061				
03	227 R	227	-0-	-0-	-0-	18 1	196 3	Y	12	11 0				2
04	210 #	84	-0-	-126	-0-	6 1	66 3	Y	11	7 0				6
05	356 R	356	-0-	-0-	-0-	25 1	318 3	Y	12	14 0				4
06	397 R	397	-0-	-0-	-0-	29 1	357 3	Y	10	10 0				4
*07	272 R	272	-0-	-0-	-0-	20 1	242 3	Y	9	9 0				4
*08	230 R	230	-0-	-0-	-0-	17 1	205 3	Y	7	7 0				4

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. WESTBROOK		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING									
		WELL #: 508		RRCID -> 177008		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7114 - 7998							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03	279 #	212	-0-	-67	-0-	24	1	188	3	Y	-0-					-0-	
04	240 #	74	-0-	-166	-0-	8	1	66	3	Y	-0-					-0-	
05	248 #	85	-0-	-163	-0-	10	1	75	3	Y	-0-					-0-	
06	240 #	205	-0-	-35	-0-	22	1	183	3	Y	-0-					-0-	
07	248 #	206	-0-	-42	-0-	23	1	183	3	Y	-0-					-0-	
08	217 #	198	-0-	-19	-0-	23	1	175	3	Y	-0-					-0-	

RW FOSTER 16		WELL #: 4		RRCID -> 177461		COMPL. DATE 04/21/2000		TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6782 - 6821									
03	450 R	450	-0-	-0-	-0-	447	3	3	9	Y	3	4	1			1	
04	300 #	197	-0-	-103	-0-	196	3	1	9	Y	1					2	
05	310 #	263	-0-	-47	-0-	262	3	1	9	Y	1					3	
06	300 #	261	-0-	-39	-0-	258	3	3	9	Y	3					6	
07	310 #	231	-0-	-79	-0-	230	3	1	9	Y	1	5	1			2	
08	310 #	237	-0-	-73	-0-	235	3	2	9	Y	2					4	

BARBEE, E. E. JR.		WELL #: 9		RRCID -> 183554		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7562 - 7766									
03	682 #	494	-0-	-188	-0-	23	1	467	2	Y	4	4	1			1	
04	480 #	267	-0-	-213	-0-	11	1	212	2	Y	6	7	1			-0-	
05	626 R	626	-0-	-0-	-0-	37	4	7	9								
06	515 R	515	-0-	-0-	-0-	28	1	587	2	Y	3	2	1			1	
07	570 R	570	-0-	-0-	-0-	8	4	3	9								
08	620 #	551	-0-	-69	-0-	22	1	488	2	Y	3	3	1			1	
						2	4	3	9								
						25	1	529	2	Y	3	3	1			1	
						13	4	3	9								
						25	1	524	2	Y	2	2	1			1	
						2	9										

WESTBROOK 33		WELL #: 5		RRCID -> 184898		COMPL. DATE 08/13/2001		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6645 - 6857									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-	

CONGER, F. 1		WELL #: 9		RRCID -> 185141		COMPL. DATE 08/30/2001		TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7292 - 7454									
03	775 #	358	-0-	-417	-0-	358	3			Y	-0-					-0-	
04	690 #	119	-0-	-571	-0-	119	3			Y	-0-					-0-	
05	713 #	689	-0-	-24	-0-	689	3			Y	-0-					-0-	
06	660 #	442	-0-	-218	-0-	442	3			Y	-0-					-0-	
07	620 #	290	-0-	-330	-0-	290	3			Y	-0-					-0-	
08	682 #	441	-0-	-241	-0-	441	3			Y	-0-					-0-	

FOSTER, R. W. 15		WELL #: 2		RRCID -> 185183		COMPL. DATE 09/14/2001		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6584 - 6664									
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
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-	

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
FOSTER, R. W. 15		WELL #: 1		RRCID -> 186516		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL DEPTH 7188		PERF. 6576 - 6686		
M	O	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	
03		217 R	217	-0-	-0-	-0-	211 3	6 9	Y	5	6 1	2
04		180 #	92	-0-	-88	-0-	92 3		Y	-0-		2
05		217 #	125	-0-	-92	-0-	123 3	2 9	Y	2		4
06		210 #	125	-0-	-85	-0-	121 3	4 9	Y	4		8
07		217 #	155	-0-	-62	-0-	153 3	2 9	Y	2	7 1	3
08		217 #	189	-0-	-28	-0-	187 3	2 9	Y	2		5

FOSTER, R. W. 15		WELL #: 3		RRCID -> 187279		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 7225		PERF. 6646 - 6699		
03		293 R	293	-0-	-0-	-0-	293 3		Y	-0-		-0-
04		180 #	129	-0-	-51	-0-	129 3		Y	-0-		-0-
05		217 #	171	-0-	-46	-0-	171 3		Y	-0-		-0-
06		210 #	169	-0-	-41	-0-	169 3		Y	-0-		-0-
07		217 #	156	-0-	-61	-0-	156 3		Y	-0-		-0-
08		217 #	169	-0-	-48	-0-	169 3		Y	-0-		-0-

RW FOSTER 16		WELL #: 5		RRCID -> 187571		COMPL. DATE 01/24/2002		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6713 - 6934		
03		62 #	37	-0-	-25	-0-	37 3		Y	-0-		-0-
04		30 #	16	-0-	-14	-0-	16 3		Y	-0-		-0-
05		31 #	6	-0-	-25	-0-	6 3		Y	-0-		-0-
06		30 #	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
07		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
08		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-

WESTBROOK 27		WELL #: 4		RRCID -> 187573		COMPL. DATE 02/14/2002		TOTAL DEPTH 7275		PERF. 6567 - 6805		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

WESTBROOK 21		WELL #: 7		RRCID -> 188498		COMPL. DATE 02/21/2002		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 6751 - 6884		
03		111 R	111	-0-	-0-	-0-	111 3		Y	-0-		-0-
04		60 #	49	-0-	-11	-0-	49 3		Y	-0-		-0-
05		93 #	65	-0-	-28	-0-	65 3		Y	-0-		-0-
06		90 #	64	-0-	-26	-0-	64 3		Y	-0-		-0-
07		93 #	57	-0-	-36	-0-	57 3		Y	-0-		-0-
08		93 #	68	-0-	-25	-0-	68 3		Y	-0-		-0-

F. CONGER 6		WELL #: 11		RRCID -> 188912		COMPL. DATE 04/29/2002		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7223 - 7395		
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

F. CONGER 5		WELL #: 6		RRCID -> 189176		COMPL. DATE 03/14/2002		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7309 - 7437		
03		961 #	835	-0-	-126	-0-	835 3		N	-0-		56
04		930 #	379	-0-	-551	-0-	379 3		N	-0-		56
05		1062 R	1062	-0-	-0-	-0-	1062 3		N	-0-		56
06		1030 R	1030	-0-	-0-	-0-	1028 3	2 9	N	2		58
07		868 #	453	-0-	-415	-0-	452 3	1 9	N	1		59
08		1023 #	492	-0-	-531	-0-	492 3		N	-0-		59

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
RW FOSTER 23		WELL #: 1		RRCID -> 190286		COMPL. DATE 06/10/2002		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6513 - 6575				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	774 R	774	-0-	-0-	-0-	764 3	10 9	Y	9		9	16 1		3
04	540 #	288	-0-	-252	-0-	286 3	2 9	Y	2		2			5
05	744 #	554	-0-	-190	-0-	550 3	4 9	Y	4		4			9
06	720 #	523	-0-	-197	-0-	514 3	9 9	Y	8		8			17
07	744 #	464	-0-	-280	-0-	460 3	4 9	Y	4		4	14 1		7
08	744 #	483	-0-	-261	-0-	479 3	4 9	Y	4		4			11

RW FOSTER 16		WELL #: 6		RRCID -> 191177		COMPL. DATE 10/03/2002		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 6742 - 6781				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
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-

TERRY 7		WELL #: 4		RRCID -> 194203		COMPL. DATE 12/15/2002		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7442 - 7576				
03	31 #	20	-0-	-11	-0-	20 3		Y	-0-					-0-
04	30 #	10	-0-	-20	-0-	10 3		Y	-0-					-0-
05	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37 3		Y	-0-					-0-
06	30 #	24	-0-	-6	-0-	24 3		Y	-0-					-0-
07	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59 3		Y	-0-					-0-
08	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138 3		Y	-0-					-0-

WESTBROOK 22		WELL #: 10		RRCID -> 194205		COMPL. DATE 12/23/2002		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 6558 - 6781				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
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-

WESTBROOK 28		WELL #: 7		RRCID -> 197846		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6788 - 7003				
03	155 #	134	-0-	-21	-0-	121 3	13 9	Y	12	10 1				6
04	180 #	59	-0-	-121	-0-	58 3	1 9	Y	1	5 1				2
05	235 R	235	-0-	-0-	-0-	222 3	13 9	Y	12	11 1				3
06	152 R	152	-0-	-0-	-0-	141 3	11 9	Y	10	10 1				3
07	155 #	129	-0-	-26	-0-	119 3	10 9	Y	9	10 1				2
08	424 R	424	-0-	-0-	-0-	413 3	11 9	Y	10	10 1				2

WESTBROOK 27		WELL #: 5		RRCID -> 200403		COMPL. DATE 12/03/2003		TOTAL DEPTH 7360		PERF. 6723 - 6931				
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
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-

RW FOSTER 15		WELL #: 5		RRCID -> 200406		COMPL. DATE 10/08/2003		TOTAL DEPTH 7225		PERF. 6589 - 6702				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
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-

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING "H" FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
M	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
STERLING "H" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 203650		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 8180		PERF. 7660 - 8121			
03	217 #	137	-0-	-80	-0-	6	1	131	2	Y	-0-	-0-	
04	210 #	87	-0-	-123	-0-	4	1	75	2	Y	-0-	-0-	
05	186 #	168	-0-	-18	-0-	8	4	157	2	Y	-0-	-0-	
06	150 #	133	-0-	-17	-0-	4	4	127	2	Y	-0-	-0-	
07	155 #	124	-0-	-31	-0-	6	1	116	2	Y	-0-	-0-	
08	155 #	127	-0-	-28	-0-	5	1	116	2	Y	-0-	-0-	
STERLING "H" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 203651		COMPL. DATE 02/29/2004		TOTAL DEPTH 8170		PERF. 7697 - 8085			
03	93 #	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	2	Y	-0-	-0-	
04	120 #	56	-0-	-64	-0-	2	1	49	2	Y	-0-	-0-	
05	110 R	110	-0-	-0-	-0-	5	4	102	2	Y	-0-	-0-	
06	90 #	87	-0-	-3	-0-	3	4	83	2	Y	-0-	-0-	
07	93 #	82	-0-	-11	-0-	4	1	76	2	Y	-0-	-0-	
08	124 #	83	-0-	-41	-0-	2	4	79	2	Y	-0-	-0-	
STERLING "I" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 203702		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 8020		PERF. 7590 - 7990			
03	186 #	164	-0-	-22	-0-	7	1	157	2	Y	-0-	-0-	
04	150 #	108	-0-	-42	-0-	4	1	93	2	Y	-0-	-0-	
05	201 R	201	-0-	-0-	-0-	11	4	188	2	Y	-0-	-0-	
06	150 #	49	-0-	-101	-0-	9	1	47	2	Y	-0-	-0-	
07	155 #	-0-	-0-	-155	-0-	4	4			Y	-0-	-0-	
08	155 #	-0-	-0-	-155	-0-	2	1			Y	-0-	-0-	
STERLING "H" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 203714		COMPL. DATE 04/11/2004		TOTAL DEPTH 8220		PERF. 7666 - 8108			
03	155 #	109	-0-	-46	-0-	5	1	104	2	Y	-0-	-0-	
04	150 #	73	-0-	-77	-0-	3	1	63	2	Y	-0-	-0-	
05	155 #	145	-0-	-10	-0-	7	4	136	2	Y	-0-	-0-	
06	120 #	115	-0-	-5	-0-	6	1	110	2	Y	-0-	-0-	
07	124 #	108	-0-	-16	-0-	3	4	101	2	Y	-0-	-0-	
08	155 #	110	-0-	-45	-0-	5	1	105	2	Y	-0-	-0-	
HILDEBRAND		WELL #: 119		RRCID -> 203716		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL DEPTH 7925		PERF. 7495 - 7608			
03	1321 R	1321	-0-	-0-	-0-	136	1	1165	3	Y	18	20 1	
04	1020 #	444	-0-	-576	-0-	20	9	399	3	Y	3	15	
05	1453 R	1453	-0-	-0-	-0-	42	1	1311	3	Y	10	17 1	
06	1311 R	1311	-0-	-0-	-0-	3	9	1176	3	Y	10	18	
07	1361 R	1361	-0-	-0-	-0-	131	1	1223	3	Y	7	18 1	
08	1169 R	1169	-0-	-0-	-0-	11	9	1043	3	Y	7	14	

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
STERLING "E" FEE		WELL #: 21		RRCID -> 203723		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7542 - 8024	
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
03	434 #	383	-0-	-51	-0-	15 1	329 2	Y	17	19 1	2
						20 4	19 9				
04	390 #	282	-0-	-108	-0-	9 1	184 2	Y	12	11 1	3
						76 4	13 9				
05	403 #	318	-0-	-85	-0-	13 1	268 2	Y	10	11 1	2
						26 4	11 9				
06	390 #	311	-0-	-79	-0-	12 1	270 2	Y	8	9 1	1
						20 4	9 9				
07	374 R	374	-0-	-0-	-0-	15 1	322 2	Y	10	10 1	1
						26 4	11 9				
08	379 R	379	-0-	-0-	-0-	16 1	331 2	Y	10	9 1	2
						21 4	11 9				

STERLING "N" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 203738		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 8110		PERF. 7704 - 8047	
03	992 #	710	-0-	-282	-0-	30 1	637 2	Y	39	44 1	4
						43 9					
04	960 #	483	-0-	-477	-0-	20 1	414 2	Y	21	23 1	2
						26 4	23 9				
05	1018 R	1018	-0-	-0-	-0-	43 1	901 2	Y	45	39 1	8
						24 4	50 9				
06	750 #	650	-0-	-100	-0-	27 1	597 2	Y	23	25 1	6
						1 4	25 9				
07	775 #	728	-0-	-47	-0-	31 1	668 2	Y	24	26 1	4
						3 4	26 9				
08	992 #	692	-0-	-300	-0-	30 1	638 2	Y	22	23 1	3
						24 9					

HILDEBRAND		WELL #: 122		RRCID -> 203878		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 8075		PERF. 7576 - 7716	
03	889 R	889	-0-	-0-	-0-	91 1	780 3	Y	16	17 1	11
						18 9					
04	600 #	326	-0-	-274	-0-	31 1	292 3	Y	3		14
						3 9					
05	969 R	969	-0-	-0-	-0-	87 1	871 3	Y	10	16 1	8
						11 9					
06	816 R	816	-0-	-0-	-0-	77 1	728 3	Y	10		18
						11 9					
07	820 R	820	-0-	-0-	-0-	78 1	734 3	Y	7	18 1	7
						8 9					
08	757 R	757	-0-	-0-	-0-	76 1	673 3	Y	7		14
						8 9					

BARBEE, E. E.		WELL #: 406		RRCID -> 204150		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7696 - 7723	
03	806 #	471	-0-	-335	-0-	471 3		Y	-0-		18
						256 3	1 9	Y	1		19
04	720 #	257	-0-	-463	-0-			Y			
						603 3	1 9	Y	1		20
05	713 #	604	-0-	-109	-0-			Y			
						342 3		Y	-0-		20
06	690 #	342	-0-	-348	-0-			Y			
						720 3	1 9	Y	1		21
07	721 R	721	-0-	-0-	-0-			Y			
						1308 3	1 9	Y	1		22
08	1309 R	1309	-0-	-0-	-0-			Y			

FOSTER, R. W. 15		WELL #: 4		RRCID -> 204787		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 7295		PERF. 6633 - 6766	
03	310 #	268	-0-	-42	-0-	262 3	6 9	Y	5	8 1	2
						115 3	1 9	Y	1		3
04	270 #	116	-0-	-154	-0-			Y			
						153 3	3 9	Y	3		6
05	279 #	156	-0-	-123	-0-			Y			
						151 3	6 9	Y	5		11
06	270 #	157	-0-	-113	-0-			Y			
						114 3	3 9	Y	3	9 1	5
07	279 #	117	-0-	-162	-0-			Y			
						67 3	2 9	Y	2		7
08	279 #	69	-0-	-210	-0-			Y			

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 3		RRCID -> 205514		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6692 - 6719					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
03	91 R	91	-0-	-0-	-0-	-0-	91 3			Y	-0-				-0-
04	60 #	40	-0-	-20	-0-	-0-	40 3			Y	-0-				-0-
05	62 #	53	-0-	-9	-0-	-0-	53 3			Y	-0-				-0-
06	60 #	52	-0-	-8	-0-	-0-	52 3			Y	-0-				-0-
07	84 R	84	-0-	-0-	-0-	-0-	84 3			Y	-0-				-0-
08	81 R	81	-0-	-0-	-0-	-0-	81 3			Y	-0-				-0-

HILDEBRAND				WELL #: 132		RRCID -> 205929		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7682					
03	434 #	324	-0-	-110	-0-	-0-	33 1	291 3		Y	-0-				-0-
04	390 #	121	-0-	-269	-0-	-0-	11 1	110 3		Y	-0-				-0-
05	413 R	413	-0-	-0-	-0-	-0-	34 1	379 3		Y	-0-				-0-
06	381 R	381	-0-	-0-	-0-	-0-	32 1	349 3		Y	-0-				-0-
07	390 R	390	-0-	-0-	-0-	-0-	33 1	357 3		Y	-0-				-0-
08	403 #	364	-0-	-39	-0-	-0-	32 1	332 3		Y	-0-				-0-

MAHAFFEY -B-				WELL #: 510		RRCID -> 206542		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7782 - 7827					
03	115 R	115	-0-	-0-	-0-	-0-	115 3			Y	-0-				-0-
04	150 #	55	-0-	-95	-0-	-0-	55 3			Y	-0-				-0-
05	155 #	144	-0-	-11	-0-	-0-	144 3			Y	-0-				-0-
06	150 #	109	-0-	-41	-0-	-0-	109 3			Y	-0-				-0-
07	194 R	194	-0-	-0-	-0-	-0-	194 3			Y	-0-				-0-
08	212 R	212	-0-	-0-	-0-	-0-	212 3			Y	-0-				-0-

CURRY 17				WELL #: 1		RRCID -> 212563		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8137 - 8459					
03	527 #	372	-0-	-155	-0-	-0-	31 1	341 3		Y	-0-				10
04	180 #	139	-0-	-41	-0-	-0-	11 1	128 3		Y	-0-				10
05	756 R	756	-0-	-0-	-0-	-0-	50 1	706 3		Y	-0-				10
06	420 R	420	-0-	-0-	-0-	-0-	31 1	389 3		Y	-0-				10
07	414 R	414	-0-	-0-	-0-	-0-	31 1	383 3		Y	-0-				10
08	390 R	390	-0-	-0-	-0-	-0-	30 1	360 3		Y	-0-				10

WESTBROOK				WELL #: 908		RRCID -> 213416		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7324 - 7410					
03	455 R	455	-0-	-0-	-0-	-0-	449 3	6 9		Y	5	7 1			2
04	300 #	189	-0-	-111	-0-	-0-	188 3	1 9		Y	1				3
05	310 #	-0-	-0-	-310	-0-	-0-				Y	166				169
06	300 #	-0-	-0-	-300	-0-	-0-				Y	72	164 1			77
07	310 #	-0-	-0-	-310	-0-	-0-				Y	64	3 1			138
*08	310 #	66	-0-	-244	-0-	-0-	3 3	63 9		Y	57				195

WESTBROOK 5				WELL #: 7		RRCID -> 213737		COMPL. DATE 12/29/2005		TOTAL DEPTH 7713 PERF. 6971 - 7043					
03	1196 R	1196	-0-	-0-	-0-	-0-	1177 3	19 9		Y	17	25 1			6
04	720 #	526	-0-	-194	-0-	-0-	522 3	4 9		Y	4				10
05	1023 #	349	-0-	-674	-0-	-0-	343 3	6 9		Y	5				15
06	990 #	737	-0-	-253	-0-	-0-	719 3	18 9		Y	16				31
07	1023 #	736	-0-	-287	-0-	-0-	726 3	10 9		Y	9	26 1			14
08	1023 #	716	-0-	-307	-0-	-0-	708 3	8 9		Y	7				21

GLASS, R. E.				WELL #: 15		RRCID -> 213820		COMPL. DATE 09/25/1987		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7222 - 7536					
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
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	384	-0-	384	-0-	-0-	384	28 1		Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	584	-0-	584	-0-	-0-	968	42 1		Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	563	-0-	563	-0-	-0-	1531	42 1		Y	-0-				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
STERLING "I" FEE		WELL #: 12		RRCID -> 213821		COMPL. DATE 07/07/1985		TOTAL DEPTH 8160		PERF. 7634 - 8038				
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
03		188 R	188	-0-	-0-	8	1	180	2	Y	-0-			-0-
04		150 #	124	-0-	-26	5	1	107	2	Y	-0-			-0-
						12	4							
05		218 R	218	-0-	-0-	10	1	203	2	Y	-0-			-0-
						5	4							
06		153 R	153	-0-	-0-	7	1	146	2	Y	-0-			-0-
07		155 #	151	-0-	-4	7	1	141	2	Y	-0-			-0-
						3	4							
08		157 R	157	-0-	-0-	7	1	150	2	Y	-0-			-0-
BARBEE, E.E. JR.		WELL #: 1		RRCID -> 213966		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7640 - 7878				
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
STERLING "E" FEE		WELL #: 10		RRCID -> 213974		COMPL. DATE 10/03/1982		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 7614 - 8082				
03		310 #	297	-0-	-13	12	1	251	2	Y	17	19	1	2
						15	4	19	9					
04		300 #	219	-0-	-81	7	1	141	2	Y	12	11	1	3
						58	4	13	9					
05		310 #	246	-0-	-64	10	1	205	2	Y	10	11	1	2
						20	4	11	9					
06		300 #	240	-0-	-60	9	1	206	2	Y	8	9	1	1
						16	4	9	9					
07		310 #	288	-0-	-22	12	1	245	2	Y	10	10	1	1
						20	4	11	9					
08		310 #	292	-0-	-18	12	1	253	2	Y	10	9	1	2
						16	4	11	9					
FOSTER, L. -5-		WELL #: 5		RRCID -> 217524		COMPL. DATE 09/30/1998		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7512 - 7710				
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		05/22/2024										
CONGER 5		WELL #: 3		RRCID -> 217572		COMPL. DATE 10/02/1996		TOTAL DEPTH 7682		PERF. 7008 - 7424				
03		558 #	413	-0-	-145	413	3			N	-0-			52
04		510 #	180	-0-	-330	180	3			N	-0-			52
05		608 R	608	-0-	-0-	608	3			N	-0-			52
06		543 R	543	-0-	-0-	542	3	1	9	N	1			53
07		465 #	441	-0-	-24	441	3			N	-0-			53
08		620 #	343	-0-	-277	343	3			N	-0-			53
CONGER 5		WELL #: 4		RRCID -> 217574		COMPL. DATE 11/07/1991		TOTAL DEPTH 7662		PERF. 7034 - 7515				
03		403 #	208	-0-	-195	208	3			N	-0-			35
04		390 #	90	-0-	-300	90	3			N	-0-			35
05		403 #	227	-0-	-176	226	3	1	9	N	1			36
06		390 #	386	-0-	-4	386	3			N	-0-			36
07		375 R	375	-0-	-0-	374	3	1	9	N	1			37
08		403 R	403	-0-	-0-	403	3			N	-0-			37

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799														
CONGER 5		WELL #: 5		RRCID -> 217585		COMPL. DATE 10/05/1998		TOTAL DEPTH 7775		PERF. 6983 - 7455						
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
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

F. CONGER		WELL #: 307		RRCID -> 217587		COMPL. DATE 03/31/1992		TOTAL DEPTH 7420		PERF. 6749 - 7242						
03	775 #	510	-0-	-265	-0-	497	3	13	9	Y	12	10	1			6
04	690 #	252	-0-	-438	-0-	251	3	1	9	Y	1	5	1			2
05	957 R	957	-0-	-0-	-0-	947	3	10	9	Y	9	8	1			3
06	1249 R	1249	-0-	-0-	-0-	1236	3	13	9	Y	12	12	1			3
07	1372 R	1372	-0-	-0-	-0-	1359	3	13	9	Y	12	12	1			3
08	1292 R	1292	-0-	-0-	-0-	1279	3	13	9	Y	12	12	1			3

MAHAFFEY -A-		WELL #: 2		RRCID -> 217641		COMPL. DATE 07/16/1985		TOTAL DEPTH 8308		PERF. 7724 - 8163						
03	434 #	408	-0-	-26	-0-	405	3	3	9	Y	3	37	1			6
04	390 #	138	-0-	-252	-0-	136	3	2	9	Y	2					8
05	453 R	453	-0-	-0-	-0-	450	3	3	9	Y	3					11
06	390 #	353	-0-	-37	-0-	350	3	3	9	Y	3					14
07	403 #	302	-0-	-101	-0-	300	3	2	9	Y	2					16
08	403 #	382	-0-	-21	-0-	381	3	1	9	Y	1					17

MAHAFFEY -A-		WELL #: 3		RRCID -> 217643		COMPL. DATE 08/10/1985		TOTAL DEPTH 8311		PERF. 7744 - 7940						
03	465 #	437	-0-	-28	-0-	434	3	3	9	Y	3	37	1			6
04	420 #	148	-0-	-272	-0-	146	3	2	9	Y	2					8
05	434 #	279	-0-	-155	-0-	277	3	2	9	Y	2					10
06	420 #	378	-0-	-42	-0-	375	3	3	9	Y	3					13
*07	434 #	323	-0-	-111	-0-	321	3	2	9	Y	2					15
*08	434 #	409	-0-	-25	-0-	408	3	1	9	Y	1					16

MAHAFFEY -A-		WELL #: 4		RRCID -> 217644		COMPL. DATE 08/30/1985		TOTAL DEPTH 8280		PERF. 7730 - 8180						
03	1209 #	1166	-0-	-43	-0-	1157	3	9	9	Y	8	80	1			12
04	1140 #	393	-0-	-747	-0-	389	3	4	9	Y	4					16
05	1291 R	1291	-0-	-0-	-0-	1284	3	7	9	Y	6					22
06	1140 #	1009	-0-	-131	-0-	1001	3	8	9	Y	7					29
07	1178 #	860	-0-	-318	-0-	856	3	4	9	Y	4					33
08	1240 #	1090	-0-	-150	-0-	1088	3	2	9	Y	2					35

DOOLEY		WELL #: 203		RRCID -> 217971		COMPL. DATE 12/19/1986		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7354 - 7368						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MAHAFFEY -B-		WELL #: 210		RRCID -> 217973		COMPL. DATE 06/15/1982		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7261 - 8117						
03	248 R	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
04	210 #	151	-0-	-59	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
05	260 R	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
06	210 #	119	-0-	-91	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
07	243 R	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
08	287 R	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
BARBEE, E. E.		WELL #: 106		RRCID -> 217979		COMPL. DATE 12/31/1981		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7554 - 8177		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	248 #	172	-0-	-76	-0-	172 3		Y	-0-			7
04	210 #	65	-0-	-145	-0-	64 3	1 9	Y	1			8
05	217 #	150	-0-	-67	-0-	150 3		Y	-0-			8
06	210 #	85	-0-	-125	-0-	85 3		Y	-0-			8
07	249 R	249	-0-	-0-	-0-	248 3	1 9	Y	1			9
08	284 R	284	-0-	-0-	-0-	284 3		Y	-0-			9

BARBEE, E. E.		WELL #: 206		RRCID -> 217981		COMPL. DATE 07/03/1982		TOTAL DEPTH 8277		PERF. 7717 - 8217		
03	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41 3		Y	-0-			-0-
04	30 #	15	-0-	-15	-0-	15 3		Y	-0-			-0-
05	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 3		Y	-0-			-0-
06	30 #	22	-0-	-8	-0-	22 3		Y	-0-			-0-
07	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55 3		Y	-0-			-0-
08	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59 3		Y	-0-			-0-

BARBEE, E. E.		WELL #: 306		RRCID -> 217982		COMPL. DATE 03/09/1984		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7713 - 8093		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

MAHAFFEY -B-		WELL #: 310		RRCID -> 218012		COMPL. DATE 02/20/1984		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7764 - 7928		
03	310 #	137	-0-	-173	-0-	136 3	1 9	Y	1			12
04	210 #	43	-0-	-167	-0-	43 3		Y	-0-			12
05	186 #	104	-0-	-82	-0-	103 3	1 9	Y	1			13
06	180 #	81	-0-	-99	-0-	81 3		Y	-0-			13
07	225 R	225	-0-	-0-	-0-	224 3	1 9	Y	1			14
08	233 R	233	-0-	-0-	-0-	232 3	1 9	Y	1			15

MAHAFFEY -B-		WELL #: 410		RRCID -> 218016		COMPL. DATE 03/20/1984		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7805 - 8195		
03	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107 3		Y	-0-			-0-
04	90 #	45	-0-	-45	-0-	45 3		Y	-0-			-0-
05	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116 3		Y	-0-			-0-
06	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116 3		Y	-0-			-0-
07	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129 3		Y	-0-			-0-
08	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140 3		Y	-0-			-0-

BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 9		RRCID -> 218567		COMPL. DATE 09/29/1987		TOTAL DEPTH 8205		PERF. 7681 - 8060		
03	902 R	902	-0-	-0-	-0-	57 1	795 2	Y	45	48 1		8
						50 9						
04	690 #	482	-0-	-208	-0-	30 1	420 2	Y	24	31 1		1
						6 4	26 9					
05	713 #	514	-0-	-199	-0-	34 1	461 2	Y	7	7 1		1
						11 4	8 9					
06	690 #	451	-0-	-239	-0-	25 1	416 2	Y	7	6 1		2
						2 4	8 9					
07	713 #	512	-0-	-201	-0-	29 1	455 2	Y	15	15 1		2
						11 4	17 9					
08	713 #	540	-0-	-173	-0-	32 1	494 2	Y	12	12 1		2
						1 4	13 9					

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 11		RRCID -> 219380		COMPL. DATE 11/23/1993		TOTAL DEPTH 8070		PERF. 7444 - 7992			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	93 #	60	-0-	-33	-0-	6	1	54	3	Y	-0-				-0-
04	60 #	20	-0-	-40	-0-	2	1	18	3	Y	-0-				-0-
05	89 R	89	-0-	-0-	-0-	7	1	82	3	Y	-0-				-0-
06	72 R	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-				-0-
07	72 R	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-				-0-
08	68 R	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	Y	-0-				-0-

MAHAFFEY -A- 104		WELL #: 104		RRCID -> 219467		COMPL. DATE 11/25/1981		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7476 - 8100					
03	228 R	228	-0-	-0-	-0-	11	1	217	2	Y	-0-				-0-
04	246 R	246	-0-	-0-	-0-	7	1	113	2	Y	-0-				-0-
05	272 R	272	-0-	-0-	-0-	126	4	256	2	Y	-0-				-0-
06	190 R	190	-0-	-0-	-0-	4	4	181	2	Y	-0-				-0-
07	205 R	205	-0-	-0-	-0-	8	1	192	2	Y	-0-				-0-
08	211 R	211	-0-	-0-	-0-	1	4	201	2	Y	-0-				-0-

STERLING "F" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 219575		COMPL. DATE 07/10/1978		TOTAL DEPTH 7967		PERF. 7150 - 7866					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-

GLASS		WELL #: 102		RRCID -> 219576		COMPL. DATE 04/14/1994		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7701 - 8090					
03	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-				53
04	210 #	103	-0-	-107	-0-	97	2	6	9	Y	5				58
05	243 R	243	-0-	-0-	-0-	223	2	20	9	Y	18				76
06	210 #	177	-0-	-33	-0-	175	2	2	9	Y	2	70	1		8
07	217 #	180	-0-	-37	-0-	180	2			Y	-0-				8
08	287 R	287	-0-	-0-	-0-	286	2	1	9	Y	1				9

BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 4		RRCID -> 219642		COMPL. DATE 12/13/1981		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7718 - 8086					
03	1108 R	1108	-0-	-0-	-0-	74	1	1025	2	Y	8	9	1		1
04	840 #	602	-0-	-238	-0-	9	9	543	2	Y	6	6	1		1
05	874 R	874	-0-	-0-	-0-	13	4	793	2	Y	3	4	1		-0-
06	840 #	627	-0-	-213	-0-	59	1	3	9	Y	-0-				-0-
07	868 #	723	-0-	-145	-0-	19	4	665	2	Y	-0-				-0-
08	868 #	759	-0-	-109	-0-	35	1	712	2	Y	-0-				-0-

BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 2		RRCID -> 219643		COMPL. DATE 07/19/1981		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7686 - 8198					
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
STERLING "J" FEE		WELL #: 11		RRCID -> 219676		COMPL. DATE 10/05/1985		TOTAL DEPTH 7980		PERF. 7459 - 7806	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

STERLING -N- FEE		WELL #: 10		RRCID -> 219678		COMPL. DATE 10/08/1987		TOTAL DEPTH 8220		PERF. 7736 - 8143	
03	1275 R	1275	-0-	-0-	-0-	54	1	1152	2	Y	63
						69	9				72
						1					1
04	960 #	529	-0-	-431	-0-	23	1	473	2	Y	4
						29	4		4		10
						4					1
05	1116 #	1102	-0-	-14	-0-	48	1	1018	2	Y	8
						27	4		9		7
						9					1
06	1080 #	948	-0-	-132	-0-	40	1	900	2	Y	5
						2	4		6		6
						9					1
*07	1116 #	910	-0-	-206	-0-	40	1	851	2	Y	5
						13	4		6		5
						9					1
*08	1116 #	834	-0-	-282	-0-	37	1	790	2	Y	5
						1	4		6		5
						9					1

GLASS, R. E.		WELL #: 10		RRCID -> 219686		COMPL. DATE 09/27/1985		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7349 - 7940	
03	163 R	163	-0-	-0-	-0-	14	1	149	3	Y	-0-
04	150 #	61	-0-	-89	-0-	5	1	56	3	Y	-0-
05	176 R	176	-0-	-0-	-0-	13	1	163	3	Y	-0-
06	190 R	190	-0-	-0-	-0-	14	1	176	3	Y	-0-
07	323 R	323	-0-	-0-	-0-	23	1	300	3	Y	-0-
08	311 R	311	-0-	-0-	-0-	23	1	288	3	Y	-0-

GLASS, R. E.		WELL #: 11		RRCID -> 219689		COMPL. DATE 10/06/1985		TOTAL DEPTH 8030		PERF. 7339 - 7946	
03	236 R	236	-0-	-0-	-0-	20	1	216	3	Y	-0-
04	210 #	88	-0-	-122	-0-	7	1	81	3	Y	-0-
05	254 R	254	-0-	-0-	-0-	18	1	236	3	Y	-0-
06	326 R	326	-0-	-0-	-0-	24	1	302	3	Y	-0-
07	468 R	468	-0-	-0-	-0-	34	1	434	3	Y	-0-
08	451 R	451	-0-	-0-	-0-	34	1	417	3	Y	-0-

GLASS, R. E.		WELL #: 12		RRCID -> 219691		COMPL. DATE 10/19/1985		TOTAL DEPTH 7940		PERF. 7295 - 7898	
03	440 R	440	-0-	-0-	-0-	37	1	403	3	Y	-0-
04	360 #	163	-0-	-197	-0-	12	1	151	3	Y	-0-
05	475 R	475	-0-	-0-	-0-	34	1	441	3	Y	-0-
06	623 R	623	-0-	-0-	-0-	46	1	577	3	Y	-0-
07	873 R	873	-0-	-0-	-0-	63	1	810	3	Y	-0-
08	841 R	841	-0-	-0-	-0-	63	1	778	3	Y	-0-

GLASS, R. E.		WELL #: 14		RRCID -> 219837		COMPL. DATE 08/23/1987		TOTAL DEPTH 8030		PERF. 7304 - 7910	
03	138 R	138	-0-	-0-	-0-	12	1	126	3	Y	-0-
04	120 #	51	-0-	-69	-0-	4	1	47	3	Y	-0-
05	149 R	149	-0-	-0-	-0-	11	1	138	3	Y	-0-
06	194 R	194	-0-	-0-	-0-	14	1	180	3	Y	-0-
07	273 R	273	-0-	-0-	-0-	20	1	253	3	Y	-0-
08	263 R	263	-0-	-0-	-0-	20	1	243	3	Y	-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
GLASS, FRANK 16		WELL #: 1		RRCID -> 221217		COMPL. DATE 07/03/1984		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 8052 - 8452	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	527 #	88	-0-	-439	-0-	6 1	67 3	Y	14	14 0	2
04	510 #	65	-0-	-445	-0-	15 9	4 1	Y	13	9 0	6
05	527 #	266	-0-	-261	-0-	14 9	17 1	Y	15	17 0	4
06	420 #	343	-0-	-77	-0-	17 9	25 1	Y	11	12 0	3
*07	420 R	420	-0-	-0-	-0-	12 9	31 1	Y	9	11 0	1
*08	490 R	490	-0-	-0-	-0-	10 9	38 1	Y	-0-		1

GLASS, FRANK 16		WELL #: 4		RRCID -> 221224		COMPL. DATE 06/29/2002		TOTAL DEPTH 8575		PERF. 8089 - 8256	
03	589 R	589	-0-	-0-	-0-	48 1	533 3	Y	7		23
04	540 #	267	-0-	-273	-0-	8 9	20 1	Y	4		27
05	1103 R	1103	-0-	-0-	-0-	4 9	73 1	Y	1		28
06	570 #	555	-0-	-15	-0-	1 9	41 1	Y	3		31
07	589 #	552	-0-	-37	-0-	3 9	40 1	Y	13		44
08	744 #	372	-0-	-372	-0-	14 9	28 1	Y	4		48

F. CONGER 6		WELL #: 2		RRCID -> 221227		COMPL. DATE 02/25/1975		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 6752 - 6791	
03	341 #	237	-0-	-104	-0-	4 9	227 3	Y	9		87
04	330 #	100	-0-	-230	-0-	3 9	98 3	Y	2		89
05	1663 R	1663	-0-	-0-	-0-	10 9	1653 3	Y	9		98
06	4123 R	4123	-0-	-0-	-0-	11 9	4112 3	Y	10		108
07	3983 R	3983	-0-	-0-	-0-	6 9	3977 3	Y	5		113
08	2519 R	2519	-0-	-0-	-0-	21 9	2498 3	Y	19	112 1	20

F. CONGER 6		WELL #: 9		RRCID -> 221238		COMPL. DATE 11/09/1998		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7207 - 7355	
03	507 R	507	-0-	-0-	-0-	505 3	2 9	Y	2		21
04	420 #	217	-0-	-203	-0-	217 3		Y	-0-		21
05	434 #	170	-0-	-264	-0-	169 3	1 9	Y	1		22
06	420 #	365	-0-	-55	-0-	365 3		Y	-0-		22
07	434 #	352	-0-	-82	-0-	352 3		Y	-0-		22
08	434 #	380	-0-	-54	-0-	380 3		Y	-0-	22 1	-0-

F. CONGER 6		WELL #: 10		RRCID -> 221241		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6950 - 7442	
03	279 #	212	-0-	-67	-0-	212 3		Y	-0-		-0-
04	240 #	91	-0-	-149	-0-	91 3		Y	-0-		-0-
05	248 #	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-		-0-
06	210 #	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-		-0-
07	217 #	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		-0-
08	217 #	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 2		RRCID -> 225764		COMPL. DATE 07/02/2005		TOTAL DEPTH 8475		PERF. 7830 - 7920		
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

TERRY 18		WELL #: 6		RRCID -> 225769		COMPL. DATE 11/12/1998		TOTAL DEPTH 7925		PERF. 7329 - 7630			
03	124 #	82	-0-	-42	-0-	82	3		Y	-0-			-0-
04	90 #	40	-0-	-50	-0-	40	3		Y	-0-			-0-
05	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	3		Y	-0-			-0-
06	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	3		Y	-0-			-0-
07	197 R	197	-0-	-0-	-0-	197	3		Y	-0-			-0-
08	287 R	287	-0-	-0-	-0-	287	3		Y	-0-			-0-

STERLING 'Q' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 226765		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 7805		PERF. 7330 - 7500			
03	217 #	208	-0-	-9	-0-	20	1	176	3	Y	11	9 0	2
04	180 #	52	-0-	-128	-0-	5	1	46	3	Y	1	3 0	-0-
05	255 R	255	-0-	-0-	-0-	20	1	226	3	Y	8	6 0	2
06	218 R	218	-0-	-0-	-0-	18	1	194	3	Y	5	6 0	1
07	261 R	261	-0-	-0-	-0-	21	1	233	3	Y	6	6 0	1
08	236 R	236	-0-	-0-	-0-	20	1	213	3	Y	3	3 0	1

TERRY 18		WELL #: 2		RRCID -> 234806		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 7155 - 7538		
03	156 R	156	-0-	-0-	-0-	148	3	8 9	Y	7	6 1	4
04	120 #	71	-0-	-49	-0-	71	3		Y	-0-	3 1	1
05	278 R	278	-0-	-0-	-0-	270	3	8 9	Y	7	6 1	2
06	181 R	181	-0-	-0-	-0-	174	3	7 9	Y	6	6 1	2
07	197 R	197	-0-	-0-	-0-	191	3	6 9	Y	5	6 1	1
08	316 R	316	-0-	-0-	-0-	309	3	7 9	Y	6	6 1	1

STERLING "E" FEE		WELL #: 11		RRCID -> 237126		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 8106		PERF. 7590 - 8074			
03	372 #	316	-0-	-56	-0-	13	1	286	2	Y	-0-		-0-
04	360 #	232	-0-	-128	-0-	8	1	160	2	Y	-0-		-0-
05	372 #	267	-0-	-105	-0-	11	1	233	2	Y	-0-		-0-
06	330 #	263	-0-	-67	-0-	10	1	235	2	Y	-0-		-0-
07	316 R	316	-0-	-0-	-0-	13	1	280	2	Y	-0-		-0-
08	320 R	320	-0-	-0-	-0-	14	1	288	2	Y	-0-		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
GLASS		WELL #: 101		RRCID -> 238248		COMPL. DATE 11/01/1993		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 8021 - 8142		
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
03	279 #	255	-0-	-24	-0-	255	2	Y	-0-			37
04	240 #	125	-0-	-115	-0-	122	2	Y	3			40
05	295 R	295	-0-	-0-	-0-	282	2	Y	13			52
06	240 #	223	-0-	-17	-0-	221	2	Y	2	46	1	8
07	248 #	226	-0-	-22	-0-	226	2	Y	-0-			8
08	362 R	362	-0-	-0-	-0-	361	2	Y	1			9

GLASS		WELL #: 103		RRCID -> 241681		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7757 - 7991		
03	341 #	328	-0-	-13	-0-	328	2	Y	-0-			37
04	330 #	160	-0-	-170	-0-	157	2	Y	3			40
05	375 R	375	-0-	-0-	-0-	362	2	Y	13			52
06	330 #	286	-0-	-44	-0-	284	2	Y	2	46	1	8
07	341 #	291	-0-	-50	-0-	291	2	Y	-0-			8
08	341 #	132	-0-	-209	-0-	131	2	Y	1			9

GLASS, R. E.		WELL #: 7		RRCID -> 247357		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 8010		PERF. 7378 - 7977		
03	405 R	405	-0-	-0-	-0-	34	1	Y	-0-			4
04	330 #	150	-0-	-180	-0-	11	1	Y	-0-			4
05	437 R	437	-0-	-0-	-0-	32	1	Y	-0-			4
06	365 R	365	-0-	-0-	-0-	27	1	Y	-0-			4
07	803 R	803	-0-	-0-	-0-	58	1	Y	-0-			4
08	774 R	774	-0-	-0-	-0-	58	1	Y	-0-			4

REYNOLDS 3A		WELL #: 1		RRCID -> 248654		COMPL. DATE 09/24/1981		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7296 - 7593		
03	155 #	121	-0-	-34	-0-	121	3	Y	-0-			45
04	120 #	68	-0-	-52	-0-	68	3	Y	-0-			45
05	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	3	Y	-0-			45
06	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	3	Y	-0-			45
07	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	3	Y	-0-			45
08	124 #	119	-0-	-5	-0-	119	3	Y	-0-			45

REYNOLDS 3A		WELL #: 4		RRCID -> 248658		COMPL. DATE 07/24/1997		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7482 - 7705		
03	403 #	374	-0-	-29	-0-	364	3	Y	9			190
04	330 #	206	-0-	-124	-0-	204	3	Y	2			192
05	453 R	453	-0-	-0-	-0-	450	3	Y	3			195
06	374 R	374	-0-	-0-	-0-	367	3	Y	7			201
*07	383 R	383	-0-	-0-	-0-	379	3	Y	4			205
*08	465 #	360	-0-	-105	-0-	350	3	Y	10			214

REYNOLDS 3A		WELL #: 5		RRCID -> 248659		COMPL. DATE 09/25/1997		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7463 - 7716		
03	485 R	485	-0-	-0-	-0-	485	3	Y	-0-			22
04	330 #	271	-0-	-59	-0-	271	3	Y	-0-			22
05	598 R	598	-0-	-0-	-0-	598	3	Y	-0-			22
06	487 R	487	-0-	-0-	-0-	487	3	Y	-0-			22
07	504 R	504	-0-	-0-	-0-	504	3	Y	-0-			22
08	419 R	419	-0-	-0-	-0-	419	3	Y	-0-			22

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 7		RRCID -> 249787		COMPL. DATE 11/14/1983		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7702 - 8098		
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
03		833 R	833	-0-	-0-	-0-	55 1	761 2	Y	15	16	1		2
04		660 #	430	-0-	-230	-0-	17 9	387 2	Y	8	10	1		-0-
05		682 #	339	-0-	-343	-0-	7 4	312 2	Y	3	2	1		1
06		660 #	562	-0-	-98	-0-	22 1	3 9		6	5	1		2
07		682 #	621	-0-	-61	-0-	2 4	522 2	Y	13	13	1		2
08		682 #	659	-0-	-23	-0-	31 1	14 9	Y	11	11	1		2
							14 4	607 2	Y					
							39 1	12 9						
							1 4							

REYNOLDS 3A		WELL #: 8		RRCID -> 250206		COMPL. DATE 12/14/1997		TOTAL DEPTH 8145		PERF. 7539 - 7754				
03		97 R	97	-0-	-0-	-0-	97 3		Y	-0-				-0-
04		90 #	54	-0-	-36	-0-	54 3		Y	-0-				-0-
05		120 R	120	-0-	-0-	-0-	120 3		Y	-0-				-0-
06		98 R	98	-0-	-0-	-0-	98 3		Y	-0-				-0-
07		101 R	101	-0-	-0-	-0-	101 3		Y	-0-				-0-
08		96 R	96	-0-	-0-	-0-	96 3		Y	-0-				-0-

REYNOLDS 3A		WELL #: 9		RRCID -> 250207		COMPL. DATE 01/16/1998		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7458 - 7724				
03		124 #	121	-0-	-3	-0-	121 3		Y	-0-				9
04		90 #	68	-0-	-22	-0-	68 3		Y	-0-				9
05		150 R	150	-0-	-0-	-0-	150 3		Y	-0-				9
06		122 R	122	-0-	-0-	-0-	122 3		Y	-0-				9
07		126 R	126	-0-	-0-	-0-	126 3		Y	-0-				9
08		119 R	119	-0-	-0-	-0-	119 3		Y	-0-				9

REYNOLDS 3A		WELL #: 10		RRCID -> 250208		COMPL. DATE 02/05/1998		TOTAL DEPTH 8145		PERF. 7738 - 7578				
03		124 #	122	-0-	-2	-0-	122 3		Y	-0-				2
04		90 #	68	-0-	-22	-0-	68 3		Y	-0-				2
05		150 R	150	-0-	-0-	-0-	150 3		Y	-0-				2
06		122 R	122	-0-	-0-	-0-	122 3		Y	-0-				2
07		127 R	127	-0-	-0-	-0-	127 3		Y	-0-				2
08		120 R	120	-0-	-0-	-0-	120 3		Y	-0-				2

REYNOLDS 3A		WELL #: 6		RRCID -> 250722		COMPL. DATE 09/16/1997		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7524 - 7734				
03		98 R	98	-0-	-0-	-0-	98 3		Y	-0-				9
04		90 #	55	-0-	-35	-0-	55 3		Y	-0-				9
05		120 R	120	-0-	-0-	-0-	120 3		Y	-0-		1 1		8
06		99 R	99	-0-	-0-	-0-	98 3	1 9	Y	1				9
07		101 R	101	-0-	-0-	-0-	101 3		Y	-0-				9
08		96 R	96	-0-	-0-	-0-	96 3		Y	-0-		1 1		8

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 6		RRCID -> 256665		COMPL. DATE 11/13/1992		TOTAL DEPTH 8030		PERF. 7287 - 7844	
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 CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		142 R	142	-0-	-0-	-0-	14 1	124 3	Y	4	4 0	-0-	
04		180 #	55	-0-	-125	-0-	4 9	50 3	Y	-0-		-0-	
05		210 R	210	-0-	-0-	-0-	5 1	192 3	Y	1	1 0	-0-	
06		160 R	160	-0-	-0-	-0-	17 1	147 3	Y	-0-		-0-	
07		155 #	148	-0-	-7	-0-	1 9	136 3	Y	-0-		-0-	
08		186 #	144	-0-	-42	-0-	13 1	131 3	Y	1	1 0	-0-	
							12 1						
							1 9						

BADE -B-		WELL #: 217		RRCID -> 267962		COMPL. DATE 06/27/1992		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7302 - 7897	
03		93 #	90	-0-	-3	-0-	5 1	85 3	Y	-0-	-0-
04		90 #	87	-0-	-3	-0-	6 1	81 3	Y	-0-	-0-
05		93 #	92	-0-	-1	-0-	4 1	88 3	Y	-0-	-0-
06		90 #	89	-0-	-1	-0-	4 1	85 3	Y	-0-	-0-
07		93 #	91	-0-	-2	-0-	4 1	87 3	Y	-0-	-0-
08		93 #	90	-0-	-3	-0-	4 1	86 3	Y	-0-	-0-

CAMPBELL		WELL #: 415		RRCID -> 268086		COMPL. DATE 03/29/1993		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7020 - 7894	
03		93 #	90	-0-	-3	-0-	5 1	85 3	Y	-0-	-0-
04		90 #	87	-0-	-3	-0-	6 1	81 3	Y	-0-	-0-
05		93 #	92	-0-	-1	-0-	4 1	88 3	Y	-0-	-0-
06		90 #	89	-0-	-1	-0-	4 1	85 3	Y	-0-	-0-
07		93 #	91	-0-	-2	-0-	4 1	87 3	Y	-0-	-0-
08		93 #	90	-0-	-3	-0-	4 1	86 3	Y	-0-	-0-

STAR MAHAFFEY		WELL #: 2		RRCID -> 268425		COMPL. DATE 03/21/2012		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7739 - 8236	
03		372 #	342	-0-	-30	-0-	339 3	3 9	Y	3	54
04		360 #	123	-0-	-237	-0-	122 3	1 9	Y	1	55
05		464 R	464	-0-	-0-	-0-	462 3	2 9	Y	2	57
06		350 R	350	-0-	-0-	-0-	348 3	2 9	Y	2	59
07		448 R	448	-0-	-0-	-0-	447 3	1 9	Y	1	60
08		372 #	363	-0-	-9	-0-	361 3	2 9	Y	2	62

STERLING Q FEE		WELL #: 2		RRCID -> 270739		COMPL. DATE 03/04/2008		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7105 - 7735	
03		93 #	87	-0-	-6	-0-	8 1	70 3	Y	8	7 0
04		90 #	22	-0-	-68	-0-	9 9	18 3	Y	2	3 0
05		106 R	106	-0-	-0-	-0-	2 1	90 3	Y	7	5 0
06		90 #	88	-0-	-2	-0-	8 1	78 3	Y	3	5 0
07		108 R	108	-0-	-0-	-0-	8 9	93 3	Y	6	5 0
08		93 #	87	-0-	-6	-0-	7 1	78 3	Y	2	2 0
							3 9				
							7 9				
							7 1				
							2 9				

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
STERLING "D" FEE		WELL #: 7		RRCID -> 271795		COMPL. DATE 08/30/1985		TOTAL DEPTH 7920		PERF. 7346 - 7901				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	217 #	180	-0-	-37	-0-	15	1	135	3	Y	27	26	0	5
						30	9							
04	180 #	59	-0-	-121	-0-	5	1	44	3	Y	9	14	0	-0-
						10	9							
05	247 R	247	-0-	-0-	-0-	18	1	204	3	Y	23	17	0	6
						25	9							
06	203 R	203	-0-	-0-	-0-	15	1	166	3	Y	20	22	0	4
						22	9							
07	205 R	205	-0-	-0-	-0-	15	1	164	3	Y	24	23	0	5
						26	9							
08	190 R	190	-0-	-0-	-0-	15	1	155	3	Y	18	18	0	5
						20	9							
STERLING "D" FEE		WELL #: 5		RRCID -> 271796		COMPL. DATE 01/26/1983		TOTAL DEPTH 8130		PERF. 7426 - 8028				
03	434 #	346	-0-	-88	-0-	31	1	271	3	Y	40	39	0	7
						44	9							
04	420 #	114	-0-	-306	-0-	9	1	88	3	Y	15	22	0	-0-
						17	9							
05	483 R	483	-0-	-0-	-0-	36	1	408	3	Y	35	26	0	9
						39	9							
06	395 R	395	-0-	-0-	-0-	30	1	332	3	Y	30	33	0	6
						33	9							
07	403 #	397	-0-	-6	-0-	30	1	328	3	Y	35	34	0	7
						39	9							
08	496 #	370	-0-	-126	-0-	29	1	310	3	Y	28	27	0	8
						31	9							
STERLING "D" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 271798		COMPL. DATE 03/18/1978		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7460 - 7968				
03	93 #	76	-0-	-17	-0-	8	1	68	3	Y	-0-			-0-
04	90 #	24	-0-	-66	-0-	2	1	22	3	Y	-0-			-0-
05	111 R	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	3	Y	-0-			-0-
06	91 R	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	3	Y	-0-			-0-
07	93 #	89	-0-	-4	-0-	7	1	82	3	Y	-0-			-0-
08	93 #	84	-0-	-9	-0-	7	1	77	3	Y	-0-			-0-
STERLING "H" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 272640		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 8230		PERF. 7702 - 8196				
03	155 #	91	-0-	-64	-0-	4	1	87	2	N	-0-			-0-
04	150 #	75	-0-	-75	-0-	3	1	64	2	N	-0-			-0-
						8	4							
05	168 R	168	-0-	-0-	-0-	7	1	157	2	N	-0-			-0-
						4	4							
06	150 #	133	-0-	-17	-0-	6	1	127	2	N	-0-			-0-
07	124 R	124	-0-	-0-	-0-	5	1	116	2	N	-0-			-0-
						3	4							
08	155 #	127	-0-	-28	-0-	6	1	121	2	N	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700			ASSOCIATED		49B			CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
STERLING "G" FEE		WELL #: 13			RRCID -> 272652		COMPL. DATE 08/23/1985			TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7683 - 8047				
M O	ALLOW 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
03	62 #	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	2	Y	-0-			-0-
04	60 #	43	-0-	-17	-0-	1	1	28	2	Y	-0-			-0-
						14	4							
05	62 #	51	-0-	-11	-0-	2	1	48	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
06	57 R	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	2	Y	-0-			-0-
07	58 R	58	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
08	62 #	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	2	Y	-0-			-0-

STERLING "G" FEE		WELL #: 7			RRCID -> 273716		COMPL. DATE 04/02/1984			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7669 - 8044				
03	279 #	245	-0-	-34	-0-	11	1	225	2	Y	8	8	1	1
						9	9							
04	270 #	231	-0-	-39	-0-	7	1	143	2	Y	7	6	1	2
						73	4	8	9					
05	267 R	267	-0-	-0-	-0-	11	1	242	2	Y	8	8	1	2
						5	4	9	9					
06	301 R	301	-0-	-0-	-0-	13	1	279	2	Y	7	8	1	1
						1	4	8	9					
07	301 R	301	-0-	-0-	-0-	13	1	271	2	Y	9	9	1	1
						7	4	10	9					
08	279 #	253	-0-	-26	-0-	11	1	232	2	Y	9	8	1	2
						10	9							

MAHAFFEY		WELL #: 2			RRCID -> 277176		COMPL. DATE 09/23/1985			TOTAL DEPTH 8456 PERF. 7937 - 8276				
03	309 R	309	-0-	-0-	-0-	297	3	12	9	N	11			71
04	150 #	89	-0-	-61	-0-	77	3	12	9	N	11			82
05	248 R	248	-0-	-0-	-0-	245	3	3	9	N	3	74	1	11
06	240 #	234	-0-	-6	-0-	227	3	7	9	N	6			17
07	248 #	220	-0-	-28	-0-	213	3	7	9	N	6			23
08	248 #	228	-0-	-20	-0-	219	3	9	9	N	8			31

MARGARET		WELL #: 213			RRCID -> 277465		COMPL. DATE 05/21/1979			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7075 - 7895				
03	775 #	595	-0-	-180	-0-	32	1	550	3	Y	12	11	0	2
						13	9							
04	720 #	234	-0-	-486	-0-	10	1	212	3	Y	11	7	0	6
						12	9							
05	744 #	635	-0-	-109	-0-	28	1	594	3	Y	12	14	0	4
						13	9							
06	720 #	307	-0-	-413	-0-	14	1	291	3	Y	2	5	0	1
						2	9							
*07	651 #	429	-0-	-222	-0-	20	1	409	3	Y	-0-			1
*08	620 #	563	-0-	-57	-0-	27	1	526	3	Y	9	3	0	7
						10	9							

WESTBROOK -5-		WELL #: 3			RRCID -> 277756		COMPL. DATE 08/01/1993			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7324 - 7416				
03	341 R	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-			-0-
04	210 #	138	-0-	-72	-0-	138	3			Y	-0-			-0-
05	248 #	84	-0-	-164	-0-	84	3			Y	-0-			-0-
06	240 #	149	-0-	-91	-0-	149	3			Y	-0-			-0-
07	248 #	133	-0-	-115	-0-	133	3			Y	-0-			-0-
08	248 #	136	-0-	-112	-0-	136	3			Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 16		RRCID -> 278951		COMPL. DATE 10/10/1985		TOTAL DEPTH 8160		PERF. 7686 - 8114			
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
03	71 R	71	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	Y	-0-			-0-
04	60 #	46	-0-	-14	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-			-0-
							4	4							
05	90 R	90	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	Y	-0-			-0-
							2	4							
06	71 R	71	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	Y	-0-			-0-
07	66 R	66	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
08	93 #	68	-0-	-25	-0-	-0-	3	1	65	2	Y	-0-			-0-
STERLING-N-FEE		WELL #: 4		RRCID -> 279306		COMPL. DATE 03/22/1982		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7756 - 8162					
03	837 #	704	-0-	-133	-0-	-0-	28	1	608	2	Y	62	70	1	7
							68	9							
04	750 #	521	-0-	-229	-0-	-0-	22	1	446	2	Y	25	30	1	2
							25	4	28	9					
05	955 R	955	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	841	2	Y	49	42	1	9
							20	4	54	9					
06	874 R	874	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	801	2	Y	32	36	1	5
							2	4	35	9					
*07	835 R	835	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	747	2	Y	31	34	1	2
							19	4	34	9					
*08	818 R	818	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	747	2	Y	31	30	1	3
							1	4	34	9					
MAHAFFEY -B-		WELL #: 110		RRCID -> 279398		COMPL. DATE 12/13/1981		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 7642 - 8155					
03	42 R	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-			-0-
04	30 #	14	-0-	-16	-0-	-0-	14	3			Y	-0-			-0-
05	45 R	45	-0-	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-			-0-
06	44 R	44	-0-	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-			-0-
07	64 R	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-			-0-
08	69 R	69	-0-	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-			-0-
BADE		WELL #: 2		RRCID -> 280068		COMPL. DATE 12/14/1978		TOTAL DEPTH 8125		PERF. 7230 - 7941					
03	93 #	91	-0-	-2	-0-	-0-	5	1	85	3	Y	1	1	0	-0-
							1	9							
04	90 #	87	-0-	-3	-0-	-0-	6	1	81	3	Y	-0-			-0-
05	93 R	93	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	Y	1	1	0	-0-
							1	9							
06	90 #	89	-0-	-1	-0-	-0-	4	1	85	3	Y	-0-			-0-
07	93 #	91	-0-	-2	-0-	-0-	4	1	87	3	Y	-0-			-0-
08	93 #	24	-0-	-69	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	-0-			-0-
STAR MAHAFFEY		WELL #: 1		RRCID -> 280193		COMPL. DATE 08/25/1985		TOTAL DEPTH 8302		PERF. 7758 - 7920					
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 132		RRCID -> 280449		COMPL. DATE 10/13/1997		TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8142 - 8496				
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
03		155 R	155	-0-	-0-	-0-	20 1	135 3	Y		-0-			-0-
04		150 #	141	-0-	-9	-0-	20 1	121 3	Y		-0-			-0-
05		166 R	166	-0-	-0-	-0-	20 1	146 3	Y		-0-			-0-
06		150 #	149	-0-	-1	-0-	18 1	131 3	Y		-0-			-0-
07		155 R	155	-0-	-0-	-0-	19 1	136 3	Y		-0-			-0-
08		155 #	147	-0-	-8	-0-	18 1	129 3	Y		-0-			-0-

STERLING "I" FEE		WELL #: 5		RRCID -> 281153		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7636 - 8026						
03		186 #	178	-0-	-8	-0-	8 1	170 2	Y		-0-			-0-
04		150 #	119	-0-	-31	-0-	5 1	102 2	Y		-0-			-0-
							12 4							
05		236 R	236	-0-	-0-	-0-	10 1	221 2	Y		-0-			-0-
							5 4							
06		150 #	55	-0-	-95	-0-	2 1	53 2	Y		-0-			-0-
07		155 #	-0-	-0-	-155	-0-			Y		-0-			-0-
08		155 #	-0-	-0-	-155	-0-			Y		-0-			-0-

STERLING "I" FEE		WELL #: 14		RRCID -> 281248		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7624 - 7993						
03		155 #	116	-0-	-39	-0-	5 1	111 2	Y		-0-			-0-
04		150 #	86	-0-	-64	-0-	3 1	66 2	Y		-0-			-0-
							17 4							
05		155 #	144	-0-	-11	-0-	6 1	135 2	Y		-0-			-0-
							3 4							
06		120 #	109	-0-	-11	-0-	5 1	104 2	Y		-0-			-0-
07		135 R	135	-0-	-0-	-0-	6 1	127 2	Y		-0-			-0-
							2 4							
08		174 R	174	-0-	-0-	-0-	8 1	166 2	Y		-0-			-0-

STERLING-N-FEE		WELL #: 7		RRCID -> 281317		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7740 - 8178						
03		248 #	107	-0-	-141	-0-	5 1	102 2	Y		-0-			-0-
04		120 #	68	-0-	-52	-0-	3 1	62 2	Y		-0-			-0-
							3 4							
05		125 R	125	-0-	-0-	-0-	6 1	116 2	Y		-0-			-0-
							3 4							
06		114 R	114	-0-	-0-	-0-	5 1	109 2	Y		-0-			-0-
07		108 R	108	-0-	-0-	-0-	5 1	100 2	Y		-0-			-0-
							3 4							
08		124 #	108	-0-	-16	-0-	5 1	103 2	Y		-0-			-0-

STERLING-N-FEE		WELL #: 8		RRCID -> 281318		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7740 - 8078						
03		478 R	478	-0-	-0-	-0-	18 1	387 2	Y	66	75 1			7
							73 9							
04		480 #	272	-0-	-208	-0-	11 1	218 2	Y	28	33 1			2
							12 4							
05		499 R	499	-0-	-0-	-0-	19 1	407 2	Y	56	48 1			10
							11 4							
06		480 #	439	-0-	-41	-0-	17 1	381 2	Y	36	40 1			6
							1 4							
*07		496 #	413	-0-	-83	-0-	16 1	349 2	Y	35	38 1			3
							9 4							
*08		496 #	350	-0-	-146	-0-	15 1	304 2	Y	28	27 1			4
							31 9							

CONGRER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B				CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799										
STERLING-N-FEE		WELL #:		3	RRCID ->	281383	COMPL. DATE	08/02/2016	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7814	-	8239
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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
03		743 R	743	-0-	-0-	28 1	599 2	Y		105	83 1			22
						116 9								
04		870 #	634	-0-	-236	24 1	484 2	Y		91	108 1			5
						26 4	100 9							
05		1036 R	1036	-0-	-0-	41 1	867 2	Y		96	85 1			16
						22 4	106 9							
06		954 R	954	-0-	-0-	38 1	842 2	Y		66	70 1			12
						1 4	73 9							
*07		899 R	899	-0-	-0-	36 1	774 2	Y		62	67 1			7
						21 4	68 9							
*08		920 R	920	-0-	-0-	39 1	811 2	Y		63	61 1			9
						1 4	69 9							

STERLING-N-FEE		WELL #:		2	RRCID ->	281384	COMPL. DATE	08/02/2016	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7812	-	8187
03		312 R	312	-0-	-0-	14 1	298 2	Y		-0-				-0-
04		360 #	206	-0-	-154	9 1	187 2	Y		-0-				-0-
						10 4								
05		375 R	375	-0-	-0-	17 1	349 2	Y		-0-				-0-
						9 4								
06		360 #	332	-0-	-28	14 1	317 2	Y		-0-				-0-
						1 4								
07		321 R	321	-0-	-0-	14 1	299 2	Y		-0-				-0-
						8 4								
08		372 #	324	-0-	-48	15 1	309 2	Y		-0-				-0-

STERLING "D" FEE		WELL #:		6	RRCID ->	281391	COMPL. DATE	08/20/2016	TOTAL DEPTH	8076	PERF.	7466	-	7998
03		93 #	60	-0-	-33	6 1	54 3	Y		-0-				-0-
04		60 #	20	-0-	-40	2 1	18 3	Y		-0-				-0-
05		89 R	89	-0-	-0-	7 1	82 3	Y		-0-				-0-
06		72 R	72	-0-	-0-	6 1	66 3	Y		-0-				-0-
07		72 R	72	-0-	-0-	6 1	66 3	Y		-0-				-0-
08		68 R	68	-0-	-0-	6 1	62 3	Y		-0-				-0-

STERLING "D" FEE		WELL #:		8	RRCID ->	281394	COMPL. DATE	08/20/2016	TOTAL DEPTH	8123	PERF.	7496	-	8048
03		93 #	60	-0-	-33	6 1	54 3	Y		-0-				-0-
04		60 #	20	-0-	-40	2 1	18 3	Y		-0-				-0-
05		89 R	89	-0-	-0-	7 1	82 3	Y		-0-				-0-
06		72 R	72	-0-	-0-	6 1	66 3	Y		-0-				-0-
07		72 R	72	-0-	-0-	6 1	66 3	Y		-0-				-0-
08		68 R	68	-0-	-0-	6 1	62 3	Y		-0-				-0-

STERLING "J" FEE		WELL #:		10	RRCID ->	281425	COMPL. DATE	08/02/2016	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7528	-	7942
03		62 #	57	-0-	-5	2 1	44 2	Y		10	12 1			1
						11 9								
04		72 R	72	-0-	-0-	2 1	35 2	Y		16	13 1			4
						17 4	18 9							
05		62 #	53	-0-	-9	2 1	33 2	Y		15	14 1			5
						1 4	17 9							
06		60 #	21	-0-	-39	1 1	13 2	Y		6	10 1			1
						7 9								
*07		62 #	-0-	-0-	-62			Y		-0-				1
*08		62 #	-0-	-0-	-62			Y		-0-				1

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
STERLING "E" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 281438		COMPL. DATE 08/20/2016		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 5232 - 7778		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
03	217 #	194	-0-	-23	-0-	8 1	175 2	Y	-0-			-0-
						11 4						
04	210 #	142	-0-	-68	-0-	5 1	98 2	Y	-0-			-0-
						39 4						
05	217 #	164	-0-	-53	-0-	7 1	143 2	Y	-0-			-0-
						14 4						
06	210 #	161	-0-	-49	-0-	6 1	144 2	Y	-0-			-0-
						11 4						
07	194 R	194	-0-	-0-	-0-	8 1	172 2	Y	-0-			-0-
						14 4						
08	196 R	196	-0-	-0-	-0-	8 1	177 2	Y	-0-			-0-
						11 4						

L. FOSTER-4-		WELL #: 3		RRCID -> 281787		COMPL. DATE 12/26/1981		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7449 - 7594		
03	510 R	510	-0-	-0-	-0-	486 3	24 9	Y	22			191
04	450 #	297	-0-	-153	-0-	271 3	26 9	Y	24	170 1		45
05	633 R	633	-0-	-0-	-0-	599 3	34 9	Y	31			76
06	509 R	509	-0-	-0-	-0-	488 3	21 9	Y	19			95
*07	505 R	505	-0-	-0-	-0-	505 3		Y	-0-			95
*08	589 #	502	-0-	-87	-0-	477 3	25 9	Y	23			118

RAY "C"		WELL #: 403		RRCID -> 281788		COMPL. DATE 07/06/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7545 - 8052		
03	191 R	191	-0-	-0-	-0-	16 1	175 3	Y	-0-			-0-
04	180 #	79	-0-	-101	-0-	6 1	73 3	Y	-0-			-0-
05	291 R	291	-0-	-0-	-0-	20 1	271 3	Y	-0-			-0-
06	212 R	212	-0-	-0-	-0-	16 1	196 3	Y	-0-			-0-
07	209 R	209	-0-	-0-	-0-	16 1	193 3	Y	-0-			-0-
08	187 R	187	-0-	-0-	-0-	15 1	172 3	Y	-0-			-0-

WESTBROOK -32-		WELL #: 12		RRCID -> 281789		COMPL. DATE 05/16/2003		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 6935 - 7091		
03	465 #	340	-0-	-125	-0-	332 3	8 9	Y	7	6 1		4
04	450 #	160	-0-	-290	-0-	160 3		Y	-0-	3 1		1
05	615 R	615	-0-	-0-	-0-	607 3	8 9	Y	7	6 1		2
06	398 R	398	-0-	-0-	-0-	391 3	7 9	Y	6	6 1		2
07	398 R	398	-0-	-0-	-0-	392 3	6 9	Y	5	6 1		1
08	527 #	217	-0-	-310	-0-	210 3	7 9	Y	6	6 1		1

L. FOSTER-4-		WELL #: 4		RRCID -> 281790		COMPL. DATE 12/16/1993		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7308 - 7620		
03	341 #	340	-0-	-1	-0-	340 3		N	-0-			149
04	330 #	190	-0-	-140	-0-	190 3		N	-0-			149
05	420 R	420	-0-	-0-	-0-	420 3		N	-0-			149
06	342 R	342	-0-	-0-	-0-	342 3		N	-0-			149
07	354 R	354	-0-	-0-	-0-	354 3		N	-0-			149
08	341 #	334	-0-	-7	-0-	334 3		N	-0-			149

GLASS F		WELL #: 212		RRCID -> 281792		COMPL. DATE 02/15/1993		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 7693 - 8146		
03	103 R	103	-0-	-0-	-0-	9 1	94 3	Y	-0-			-0-
04	90 #	42	-0-	-48	-0-	3 1	39 3	Y	-0-			-0-
05	157 R	157	-0-	-0-	-0-	11 1	146 3	Y	-0-			-0-
06	101 R	101	-0-	-0-	-0-	8 1	93 3	Y	-0-			-0-
07	93 #	81	-0-	-12	-0-	6 1	75 3	Y	-0-			-0-
08	93 #	75	-0-	-18	-0-	6 1	69 3	Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
GLASS F		WELL #: 812		RRCID -> 281793		COMPL. DATE 05/13/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7690 - 8106		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	62 #	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	3	Y	-0-	-0-
04	60 #	22	-0-	-38	-0-	2	1	20	3	Y	-0-	-0-
05	80 R	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	3	Y	-0-	-0-
06	60 #	58	-0-	-2	-0-	4	1	54	3	Y	-0-	-0-
07	62 #	57	-0-	-5	-0-	4	1	53	3	Y	-0-	-0-
08	62 #	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	3	Y	-0-	-0-

GLASS F		WELL #: 912		RRCID -> 281794		COMPL. DATE 04/12/1993		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7739 - 8154		
03	124 #	109	-0-	-15	-0-	9	1	100	3	Y	-0-	-0-
04	120 #	46	-0-	-74	-0-	4	1	42	3	Y	-0-	-0-
05	167 R	167	-0-	-0-	-0-	11	1	156	3	Y	-0-	-0-
06	137 R	137	-0-	-0-	-0-	10	1	127	3	Y	-0-	-0-
07	148 R	148	-0-	-0-	-0-	11	1	137	3	Y	-0-	-0-
08	134 R	134	-0-	-0-	-0-	10	1	124	3	Y	-0-	-0-

GLASS F		WELL #: 1112		RRCID -> 281795		COMPL. DATE 08/13/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7658 - 8121		
03	124 #	111	-0-	-13	-0-	9	1	102	3	Y	-0-	-0-
04	120 #	47	-0-	-73	-0-	4	1	43	3	Y	-0-	-0-
05	169 R	169	-0-	-0-	-0-	11	1	158	3	Y	-0-	-0-
06	123 R	123	-0-	-0-	-0-	9	1	114	3	Y	-0-	-0-
07	124 #	114	-0-	-10	-0-	8	1	106	3	Y	-0-	-0-
08	124 #	95	-0-	-29	-0-	7	1	88	3	Y	-0-	-0-

RAY "B"		WELL #: 203		RRCID -> 281796		COMPL. DATE 08/27/1990		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7654 - 8106		
03	258 R	258	-0-	-0-	-0-	22	1	236	3	Y	-0-	-0-
04	240 #	86	-0-	-154	-0-	7	1	79	3	Y	-0-	-0-
05	254 R	254	-0-	-0-	-0-	18	1	236	3	Y	-0-	-0-
06	287 R	287	-0-	-0-	-0-	22	1	265	3	Y	-0-	-0-
07	297 R	297	-0-	-0-	-0-	22	1	275	3	Y	-0-	-0-
08	478 R	478	-0-	-0-	-0-	37	1	441	3	Y	-0-	-0-

RAY "B"		WELL #: 603		RRCID -> 281797		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7595 - 8101		
03	254 R	254	-0-	-0-	-0-	21	1	233	3	Y	-0-	-0-
04	240 #	85	-0-	-155	-0-	7	1	78	3	Y	-0-	-0-
05	250 R	250	-0-	-0-	-0-	18	1	232	3	Y	-0-	-0-
06	282 R	282	-0-	-0-	-0-	21	1	261	3	Y	-0-	-0-
07	278 R	278	-0-	-0-	-0-	21	1	257	3	Y	-0-	-0-
08	249 R	249	-0-	-0-	-0-	19	1	230	3	Y	-0-	-0-

REYNOLDS		WELL #: 211		RRCID -> 281798		COMPL. DATE 09/19/1993		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6983 - 7892		
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-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-

REYNOLDS		WELL #: 111		RRCID -> 281799		COMPL. DATE 10/10/1978		TOTAL DEPTH 8025		PERF. 7044 - 7788		
03	31 #	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	Y	-0-	-0-
04	30 #	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	Y	-0-	-0-
05	31 #	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	3	Y	-0-	-0-
06	30 #	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	3	Y	-0-	-0-
07	31 #	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	3	Y	-0-	-0-
08	31 #	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	3	Y	-0-	-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799														
GLASS F		WELL #: 1612		RRCID -> 281800		COMPL. DATE 06/24/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7642 - 8205						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GLASS "C"		WELL #: 504		RRCID -> 281802		COMPL. DATE 07/04/1981		TOTAL DEPTH 8390		PERF. 7747 - 8283						
03	124 #	91	-0-	-33	-0-	11	1	80	3	Y	-0-					-0-
04	90 #	31	-0-	-59	-0-	4	1	27	3	Y	-0-					-0-
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	93 #	78	-0-	-15	-0-	9	1	69	3	Y	-0-					-0-
08	105 R	105	-0-	-0-	-0-	12	1	93	3	Y	-0-					-0-

GLASS F		WELL #: 1212		RRCID -> 281803		COMPL. DATE 08/19/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7640 - 8143						
03	62 #	51	-0-	-11	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					-0-
04	60 #	22	-0-	-38	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
05	78 R	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	3	Y	-0-					-0-
06	60 #	56	-0-	-4	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					-0-
07	62 #	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					-0-
08	62 #	50	-0-	-12	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					-0-

GLASS F		WELL #: 1312		RRCID -> 281804		COMPL. DATE 07/06/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7648 - 8139						
03	100 R	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	Y	-0-					-0-
04	90 #	34	-0-	-56	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	93 #	36	-0-	-57	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					-0-
08	93 #	74	-0-	-19	-0-	6	1	68	3	Y	-0-					-0-

GLASS F		WELL #: 1412		RRCID -> 281805		COMPL. DATE 07/30/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7636 - 8119						
03	135 R	135	-0-	-0-	-0-	11	1	124	3	Y	-0-					-0-
04	120 #	44	-0-	-76	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					-0-
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	124 #	64	-0-	-60	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					-0-
*08	132 R	132	-0-	-0-	-0-	10	1	122	3	Y	-0-					-0-

GLASS F		WELL #: 1512		RRCID -> 281806		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7647 - 8156						
03	186 #	184	-0-	-2	-0-	15	1	169	3	Y	-0-					-0-
04	180 #	77	-0-	-103	-0-	6	1	71	3	Y	-0-					-0-
05	280 R	280	-0-	-0-	-0-	19	1	261	3	Y	-0-					-0-
06	204 R	204	-0-	-0-	-0-	15	1	189	3	Y	-0-					-0-
07	201 R	201	-0-	-0-	-0-	15	1	186	3	Y	-0-					-0-
08	186 #	180	-0-	-6	-0-	14	1	166	3	Y	-0-					-0-

GLASS F		WELL #: 1712		RRCID -> 281807		COMPL. DATE 07/20/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7644 - 8167						
03	124 #	122	-0-	-2	-0-	10	1	112	3	Y	-0-					-0-
04	120 #	40	-0-	-80	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	124 #	56	-0-	-68	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					-0-
08	124 #	116	-0-	-8	-0-	9	1	107	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. RAY "B"		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
WELL #: 403		RRCID -> 281808		COMPL. DATE 04/30/1993		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7579 - 8085						
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
03		93 #	79	-0-	-14	-0-	7 1	72 3	Y		-0-			-0-
04		60 #	26	-0-	-34	-0-	2 1	24 3	Y		-0-			-0-
05		78 R	78	-0-	-0-	-0-	6 1	72 3	Y		-0-			-0-
06		87 R	87	-0-	-0-	-0-	7 1	80 3	Y		-0-			-0-
07		88 R	88	-0-	-0-	-0-	7 1	81 3	Y		-0-			-0-
08		78 R	78	-0-	-0-	-0-	6 1	72 3	Y		-0-			-0-

GLASS "C"		WELL #: 304		RRCID -> 281812		COMPL. DATE 03/17/1980		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7627 - 8170				
03		191 R	191	-0-	-0-	-0-	23 1	168 3	Y		-0-			-0-
04		180 #	65	-0-	-115	-0-	7 1	58 3	Y		-0-			-0-
05		186 #	-0-	-0-	-186	-0-			Y		-0-			-0-
06		180 #	-0-	-0-	-180	-0-			Y		-0-			-0-
07		233 R	233	-0-	-0-	-0-	26 1	207 3	Y		-0-			-0-
08		307 R	307	-0-	-0-	-0-	36 1	271 3	Y		-0-			-0-

RAY "B"		WELL #: 303		RRCID -> 281813		COMPL. DATE 03/10/1993		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7620 - 8135				
03		230 R	230	-0-	-0-	-0-	19 1	211 3	Y		-0-			-0-
04		210 #	77	-0-	-133	-0-	6 1	71 3	Y		-0-			-0-
05		227 R	227	-0-	-0-	-0-	16 1	211 3	Y		-0-			-0-
06		256 R	256	-0-	-0-	-0-	19 1	237 3	Y		-0-			-0-
07		518 R	518	-0-	-0-	-0-	39 1	479 3	Y		-0-			-0-
08		490 R	490	-0-	-0-	-0-	38 1	452 3	Y		-0-			-0-

STERLING "E" FEE		WELL #: 12		RRCID -> 281896		COMPL. DATE 09/02/1982		TOTAL DEPTH 8090		PERF. 7542 - 8059				
03		295 R	295	-0-	-0-	-0-	10 1	223 2	Y		44	48 1		5
							14 4	48 9						
04		270 #	217	-0-	-53	-0-	6 1	125 2	Y		31	28 1		8
							52 4	34 9						
05		279 #	234	-0-	-45	-0-	9 1	182 2	Y		23	26 1		5
							18 4	25 9						
06		270 #	229	-0-	-41	-0-	8 1	183 2	Y		22	23 1		4
							14 4	24 9						
*07		279 #	277	-0-	-2	-0-	10 1	218 2	Y		28	26 1		6
							18 4	31 9						
*08		279 #	278	-0-	-1	-0-	11 1	225 2	Y		25	23 1		8
							14 4	28 9						

STERLING-N-FEE		WELL #: 1		RRCID -> 281975		COMPL. DATE 02/01/2017		TOTAL DEPTH 8443		PERF. 7695 - 8094				
03		186 R	186	-0-	-0-	-0-	8 1	178 2	Y		-0-			-0-
04		210 #	120	-0-	-90	-0-	5 1	109 2	Y		-0-			-0-
							6 4							
05		219 R	219	-0-	-0-	-0-	10 1	204 2	Y		-0-			-0-
							5 4							
06		210 #	200	-0-	-10	-0-	9 1	191 2	Y		-0-			-0-
07		187 R	187	-0-	-0-	-0-	8 1	174 2	Y		-0-			-0-
							5 4							
08		217 #	189	-0-	-28	-0-	9 1	180 2	Y		-0-			-0-

L. FOSTER-4-		WELL #: 7		RRCID -> 282068		COMPL. DATE 09/05/1998		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7517 - 7667				
03		170 R	170	-0-	-0-	-0-	170 3		N		-0-			38
04		150 #	95	-0-	-55	-0-	95 3		N		-0-			38
05		210 R	210	-0-	-0-	-0-	210 3		N		-0-			38
06		171 R	171	-0-	-0-	-0-	171 3		N		-0-			38
07		177 R	177	-0-	-0-	-0-	177 3		N		-0-			38
08		217 #	167	-0-	-50	-0-	167 3		N		-0-			38

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 822		RRCID -> 283799		COMPL. DATE 10/15/1984		TOTAL DEPTH 8375		PERF. 7725 - 8221	
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		
03	191 R	191	-0-	-0-	-0-	19 1	138 3	Y	31	30 0	5		
04	150 #	75	-0-	-75	-0-	34 9	58 3	Y	9	14 0	-0-		
05	362 R	362	-0-	-0-	-0-	7 1	311 3	Y	16	10 0	6		
06	222 R	222	-0-	-0-	-0-	10 9	179 3	Y	20	22 0	4		
07	213 R	213	-0-	-0-	-0-	22 9	169 3	Y	21	21 0	4		
08	186 R	186	-0-	-0-	-0-	21 1	148 3	Y	16	15 0	5		
						23 9							
						20 1							
						18 9							

ALLEIN "A"		WELL #: 3628		RRCID -> 283810		COMPL. DATE 01/22/1993		TOTAL DEPTH 8560		PERF. 8002 - 8333			
03	155 #	127	-0-	-28	-0-	12 1	115 3	Y	-0-		-0-		
04	120 #	44	-0-	-76	-0-	4 1	40 3	Y	-0-		-0-		
05	124 #	115	-0-	-9	-0-	10 1	105 3	Y	-0-		-0-		
06	120 #	110	-0-	-10	-0-	11 1	99 3	Y	-0-		-0-		
07	135 R	135	-0-	-0-	-0-	13 1	122 3	Y	-0-		-0-		
08	124 R	124	-0-	-0-	-0-	12 1	112 3	Y	-0-		-0-		

GRIGSBY		WELL #: 1614		RRCID -> 283816		COMPL. DATE 11/22/1991		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7809 - 8259			
03	194 R	194	-0-	-0-	-0-	23 1	170 3	Y	1	1 0	-0-		
04	180 #	81	-0-	-99	-0-	1 9	70 3	Y	2	1 0	1		
05	408 R	408	-0-	-0-	-0-	9 1	369 3	Y	-0-	1 0	-0-		
06	238 R	238	-0-	-0-	-0-	2 9	212 3	Y	1	1 0	-0-		
07	219 R	219	-0-	-0-	-0-	39 1	194 3	Y	1	1 0	-0-		
*08	188 R	188	-0-	-0-	-0-	25 1	166 3	Y	-0-		-0-		
						1 9							
						24 1							
						1 9							
						22 1							

GRIGSBY, MATTIE		WELL #: 5		RRCID -> 284245		COMPL. DATE 12/05/1998		TOTAL DEPTH 8325		PERF. 7779 - 7949			
03	228 R	228	-0-	-0-	-0-	19 1	209 3	Y	-0-		-0-		
04	150 #	88	-0-	-62	-0-	7 1	81 3	Y	-0-		-0-		
05	459 R	459	-0-	-0-	-0-	31 1	428 3	Y	-0-		-0-		
06	255 R	255	-0-	-0-	-0-	19 1	236 3	Y	-0-		-0-		
07	205 R	205	-0-	-0-	-0-	15 1	190 3	Y	-0-		-0-		
08	188 R	188	-0-	-0-	-0-	14 1	171 3	Y	3	2 0	1		
						3 9							

REYNOLDS 3A		WELL #: 7		RRCID -> 290895		COMPL. DATE 12/12/1997		TOTAL DEPTH 8135		PERF. 7501 - 7728			
03	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73 3		Y	-0-		-0-		
04	60 #	41	-0-	-19	-0-	41 3		Y	-0-		-0-		
05	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90 3		Y	-0-		-0-		
06	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73 3		Y	-0-		-0-		
07	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76 3		Y	-0-		-0-		
08	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72 3		Y	-0-		-0-		

BADE		WELL #: 1		RRCID -> 295158		COMPL. DATE 08/04/1978		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7185 - 7786			
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-		

PLUGGED AND ABANDONED 06/12/2024

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
BADE		WELL #: 515		RRCID -> 295160		COMPL. DATE 10/16/1992		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7071 - 7777				
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	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	155 #	149	-0-	-6	-0-		8 1	141 3	Y		-0-			-0-
04	150 #	144	-0-	-6	-0-		9 1	135 3	Y		-0-			-0-
05	155 #	153	-0-	-2	-0-		7 1	146 3	Y		-0-			-0-
06	150 #	148	-0-	-2	-0-		7 1	141 3	Y		-0-			-0-
07	155 #	152	-0-	-3	-0-		7 1	145 3	Y		-0-			-0-
08	155 #	150	-0-	-5	-0-		7 1	143 3	Y		-0-			-0-

BADE		WELL #: 415		RRCID -> 295167		COMPL. DATE 05/16/1992		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7212 - 7967				
03	210 R	210	-0-	-0-	-0-		12 1	198 3	Y		-0-			-0-
04	202 R	202	-0-	-0-	-0-		13 1	189 3	Y		-0-			-0-
05	214 R	214	-0-	-0-	-0-		9 1	205 3	Y		-0-			-0-
06	208 R	208	-0-	-0-	-0-		10 1	198 3	Y		-0-			-0-
07	214 R	214	-0-	-0-	-0-		10 1	204 3	Y		-0-			-0-
08	210 R	210	-0-	-0-	-0-		10 1	200 3	Y		-0-			-0-

CURRY 17		WELL #: 2		RRCID -> 295178		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 8778		PERF. 8191 - 8506				
03	0 W	233	-0-	233	13744		19 1	214 3	N		-0-			5
04	0 W	94	-0-	94	13838		7 1	87 3	N		-0-			5
05	0 W	503	-0-	503	14341		33 1	470 3	N		-0-			5
06	0 W	269	-0-	269	14610		20 1	249 3	N		-0-			5
*07	0 W	243	-0-	243	14853		18 1	225 3	N		-0-			5
*08	0 W	225	-0-	225	15078		17 1	208 3	N		-0-			5

REYNOLDS -3-		WELL #: 4		RRCID -> 295179		COMPL. DATE 04/11/1982		TOTAL DEPTH 8125		PERF. 7888 - 7902				
03	364 R	364	-0-	-0-	-0-		364 3		Y		-0-			43
04	210 #	204	-0-	-6	-0-		204 3		Y		-0-			43
05	450 R	450	-0-	-0-	-0-		450 3		Y		-0-			43
06	367 R	367	-0-	-0-	-0-		367 3		Y		-0-			43
07	379 R	379	-0-	-0-	-0-		379 3		Y		-0-			43
08	358 R	358	-0-	-0-	-0-		358 3		Y		-0-			43

REYNOLDS -3-		WELL #: 6		RRCID -> 295185		COMPL. DATE 10/19/1989		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7153 - 7264				
03	155 #	-0-	-0-	-155	-0-				N		-0-			-0-
04	150 #	-0-	-0-	-150	-0-				N		-0-			-0-
05	155 #	-0-	-0-	-155	-0-				N		-0-			-0-
06	150 #	-0-	-0-	-150	-0-				N		-0-			-0-
07	155 #	-0-	-0-	-155	-0-				N		-0-			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-

REYNOLDS -2-		WELL #: 2		RRCID -> 295201		COMPL. DATE 06/21/1989		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7385 - 7638				
03	397 R	397	-0-	-0-	-0-		394 3	3 9	N		3			95
04	270 #	226	-0-	-44	-0-		220 3	6 9	N		5			100
05	486 R	486	-0-	-0-	-0-		486 3		N		-0-			100
06	400 R	400	-0-	-0-	-0-		396 3	4 9	N		4			104
07	409 R	409	-0-	-0-	-0-		409 3		N		-0-			104
08	387 R	387	-0-	-0-	-0-		387 3		N		-0-			104

REYNOLDS -2-		WELL #: 1		RRCID -> 295213		COMPL. DATE 04/07/1980		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7457 - 7572				
03	489 R	489	-0-	-0-	-0-		487 3	2 9	N		2			29
04	273 R	273	-0-	-0-	-0-		272 3	1 9	N		1			30
05	603 R	603	-0-	-0-	-0-		602 3	1 9	N		1			31
06	492 R	492	-0-	-0-	-0-		490 3	2 9	N		2			33
07	515 R	515	-0-	-0-	-0-		507 3	8 9	N		7			40
08	485 R	485	-0-	-0-	-0-		479 3	6 9	N		5			45

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
REYNOLDS -2-		WELL #: 7		RRCID -> 295218		COMPL. DATE 08/19/1997		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7434 - 7679				
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
03	293 R	293	-0-	-0-	-0-	292	3	1	9	N	1			8
04	240 #	164	-0-	-76	-0-	163	3	1	9	N	1			9
05	360 R	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-			9
06	294 R	294	-0-	-0-	-0-	293	3	1	9	N	1			10
07	305 R	305	-0-	-0-	-0-	303	3	2	9	N	2			12
08	288 R	288	-0-	-0-	-0-	286	3	2	9	N	2			14

FLINT		WELL #: 424		RRCID -> 295219		COMPL. DATE 06/17/1983		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7610 - 8185				
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

FLINT		WELL #: 524		RRCID -> 295220		COMPL. DATE 10/27/1989		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7552 - 7937				
03	138 R	138	-0-	-0-	-0-	14	1	124	3	Y	-0-			-0-
04	150 #	47	-0-	-103	-0-	4	1	43	3	Y	-0-			-0-
05	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
06	150 #	118	-0-	-32	-0-	10	1	108	3	Y	-0-			-0-
07	166 R	166	-0-	-0-	-0-	14	1	152	3	Y	-0-			-0-
08	154 R	154	-0-	-0-	-0-	13	1	141	3	Y	-0-			-0-

REYNOLDS -3-		WELL #: 2		RRCID -> 295221		COMPL. DATE 01/11/1981		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7275 - 7848				
03	124 #	122	-0-	-2	-0-	122	3			Y	-0-			-0-
04	90 #	68	-0-	-22	-0-	68	3			Y	-0-			-0-
05	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-			-0-
06	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-			-0-
07	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-			-0-
08	119 R	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-			-0-

FLINT		WELL #: 624		RRCID -> 295223		COMPL. DATE 10/30/1989		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7843 - 7956				
03	42 R	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	Y	-0-			-0-
04	60 #	14	-0-	-46	-0-	1	1	13	3	Y	-0-			-0-
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
06	36 R	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-			-0-
07	51 R	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	Y	-0-			-0-
08	47 R	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	Y	-0-			-0-

FLINT		WELL #: 724		RRCID -> 295224		COMPL. DATE 10/28/1989		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7628 - 7989				
03	289 R	289	-0-	-0-	-0-	13	1	276	2	Y	-0-			-0-
04	240 #	84	-0-	-156	-0-	4	1	80	2	Y	-0-			-0-
05	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
06	240 #	196	-0-	-44	-0-	9	1	187	2	Y	-0-			-0-
07	280 R	280	-0-	-0-	-0-	13	1	261	2	Y	-0-			-0-
08	278 R	278	-0-	-0-	-0-	6	4	265	2	Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799										
FLINT		WELL #:		824	RRCID ->	295225	COMPL. DATE	07/16/1991	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7580 - 8025		
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
03		93 #	65	-0-	-28	-0-	7 1	58 3	Y		-0-			-0-
04		90 #	22	-0-	-68	-0-	2 1	20 3	Y		-0-			-0-
05		62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y		-0-			-0-
06		60 #	56	-0-	-4	-0-	5 1	51 3	Y		-0-			-0-
07		77 R	77	-0-	-0-	-0-	6 1	71 3	Y		-0-			-0-
08		72 R	72	-0-	-0-	-0-	6 1	66 3	Y		-0-			-0-

REYNOLDS -3-		WELL #:		5	RRCID ->	295226	COMPL. DATE	09/20/1989	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7264 - 7326		
03		248 #	-0-	-0-	-248	-0-			N		-0-			-0-
04		180 #	-0-	-0-	-180	-0-			N		-0-			-0-
05		186 #	-0-	-0-	-186	-0-			N		-0-			-0-
06		180 #	-0-	-0-	-180	-0-			N		-0-			-0-
07		186 #	-0-	-0-	-186	-0-			N		-0-			-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

REYNOLDS -2-		WELL #:		3	RRCID ->	295253	COMPL. DATE	09/25/1989	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7520 - 7626		
03		0 W	262	-0-	262	2408	262 3		N		-0-			42
04		0 W	147	-0-	147	2555	147 3		N		-0-			42
05		0 W	324	-0-	324	2879	324 3		N		-0-			42
06		0 W	264	-0-	264	3143	264 3		N		-0-			42
07		0 W	273	-0-	273	3416	273 3		N		-0-			42
08		0 W	258	-0-	258	3674	258 3		N		-0-			42

REYNOLDS -2-		WELL #:		4	RRCID ->	295254	COMPL. DATE	10/30/1989	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7362 - 7456		
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
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-

REYNOLDS -3-		WELL #:		1	RRCID ->	295256	COMPL. DATE	04/01/1979	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7704 - 7718		
03		124 #	122	-0-	-2	-0-	122 3		Y		-0-			24
04		90 #	68	-0-	-22	-0-	68 3		Y		-0-			24
05		150 R	150	-0-	-0-	-0-	150 3		Y		-0-			24
06		122 R	122	-0-	-0-	-0-	122 3		Y		-0-			24
07		126 R	126	-0-	-0-	-0-	126 3		Y		-0-			24
08		119 R	119	-0-	-0-	-0-	119 3		Y		-0-			24

REYNOLDS -3-		WELL #:		3	RRCID ->	295259	COMPL. DATE	10/04/1981	TOTAL DEPTH	7890	PERF.	7220 - 7406		
03		121 R	121	-0-	-0-	-0-	121 3		Y		-0-			-0-
04		90 #	68	-0-	-22	-0-	68 3		Y		-0-			-0-
05		150 R	150	-0-	-0-	-0-	150 3		Y		-0-			-0-
06		122 R	122	-0-	-0-	-0-	122 3		Y		-0-			-0-
07		126 R	126	-0-	-0-	-0-	126 3		Y		-0-			-0-
08		119 R	119	-0-	-0-	-0-	119 3		Y		-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING				
COMSTOCK ENERGY, LLC				170037							
TERRY, I. W.				WELL #: 107	RRCID -> 081773	COMPL. DATE 04/20/1979	TOTAL DEPTH 8020	PERF. 7359	- 7455		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-

KING ENERGY RESOURCES				465526							
FOSTER 18				WELL #: 1	RRCID -> 064973	COMPL. DATE 04/24/1975	TOTAL DEPTH 8600	PERF. N/A			
03	31 #	28	-0-	-3	-0-	28 2		Y	-0-		8
04	25 R	25	-0-	-0-	-0-	25 2		Y	-0-		8
05	31 #	30	-0-	-1	-0-	30 2		Y	-0-		8
06	30 #	20	-0-	-10	-0-	20 2		Y	-0-		8
07	31 #	28	-0-	-3	-0-	28 2		Y	-0-		8
08	31 #	27	-0-	-4	-0-	27 2		Y	-0-		8

FOSTER 18				WELL #: 3	RRCID -> 095314	COMPL. DATE 09/18/1981	TOTAL DEPTH 7299	PERF. 6982	- 7158		
03	93 #	76	-0-	-17	-0-	75 2	1 9	N	1		173
04	99 R	99	-0-	-0-	-0-	98 2	1 9	N	1		174
05	93 #	76	-0-	-17	-0-	75 2	1 9	N	1		175
06	90 #	63	-0-	-27	-0-	62 2	1 9	N	1		176
07	93 #	86	-0-	-7	-0-	85 2	1 9	N	1		177
08	93 #	62	-0-	-31	-0-	61 2	1 9	N	1		178

FOSTER 18				WELL #: 18D	RRCID -> 149108	COMPL. DATE 02/10/1994	TOTAL DEPTH 7242	PERF. 6946	- 7019		
03	341 #	320	-0-	-21	-0-	320 2		Y	-0-		86
04	286 R	286	-0-	-0-	-0-	286 2		Y	-0-		86
05	310 #	294	-0-	-16	-0-	294 2		Y	-0-		86
06	300 #	249	-0-	-51	-0-	249 2		Y	-0-		86
07	347 R	347	-0-	-0-	-0-	347 2		Y	-0-		86
08	310 #	170	-0-	-140	-0-	170 2		Y	-0-		86

POGO-GRIGSBY				WELL #: 1	RRCID -> 283117	COMPL. DATE 11/17/1981	TOTAL DEPTH 9530	PERF. 7935	- 8283		
03	620 #	462	-0-	-158	-0-	462 2		N	-0-		-0-
04	600 #	476	-0-	-124	-0-	476 2		N	-0-		-0-
05	620 #	614	-0-	-6	-0-	614 2		N	-0-		-0-
06	600 #	536	-0-	-64	-0-	536 2		N	-0-		-0-
07	620 #	561	-0-	-59	-0-	561 2		N	-0-		-0-
08	620 #	272	-0-	-348	-0-	272 2		N	-0-		-0-

POGO-GRIGSBY				WELL #: 2	RRCID -> 283118	COMPL. DATE 03/18/1982	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7942	- 8317		
03	665 R	665	-0-	-0-	-0-	665 2		N	-0-		-0-
04	480 #	337	-0-	-143	-0-	337 2		N	-0-		-0-
05	503 R	503	-0-	-0-	-0-	503 2		N	-0-		-0-
06	546 R	546	-0-	-0-	-0-	546 2		N	-0-		-0-
07	496 #	485	-0-	-11	-0-	485 2		N	-0-		-0-
*08	729 R	729	-0-	-0-	-0-	729 2		N	-0-		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING					
LEGACY RESERVES OPERATING LP				4954445								
FOSTER, R. T. JR. 28		WELL #:		1	RRCID ->	122686	COMPL. DATE	05/26/1977	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7470 - 7822
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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

RAYDEN				695567								
FOSTER		WELL #:		2	RRCID ->	065676	COMPL. DATE	03/20/1976	TOTAL DEPTH	8530	PERF.	N/A
03	155 #	30	-0-	-125	-0-	30 3		N	-0-			-0-
04	234 R	234	-0-	-0-	-0-	234 3		N	-0-			-0-
05	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55 3		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/13/2024 - WELL PLUGGED 05/13/24												

FOSTER		WELL #:		108 U	RRCID ->	081735	COMPL. DATE	03/15/1979	TOTAL DEPTH	8670	PERF.	7125 - 7804
03	367 R	367	-0-	-0-	-0-	367 3		N	-0-			141
04	342 R	342	-0-	-0-	-0-	342 3		N	-0-			141
05	371 R	371	-0-	-0-	-0-	371 3		N	-0-			141
06	367 R	367	-0-	-0-	-0-	367 3		N	-0-			141
07	365 R	365	-0-	-0-	-0-	365 3		N	-0-			141
08	351 R	351	-0-	-0-	-0-	351 3		N	-0-			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
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

STEWART 20		WELL #:		1	RRCID ->	076644	COMPL. DATE	05/15/1978	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	N/A
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73

BROWNFIELD 14		WELL #:		1	RRCID ->	080368	COMPL. DATE	09/26/1978	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7357 - 7384
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MCENTIRE		WELL #:		3501	RRCID ->	099489	COMPL. DATE	05/12/1982	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7222 - 7374
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	6004			Y	-0-			2
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	6004			Y	-0-			2
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	6004			Y	-0-			2
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	6004			Y	-0-			2
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	6004			Y	-0-			2
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004			Y	NO RPT			2

 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 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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

 MCENTIRE 26 WELL #: 2601 RRCID -> 253818 COMPL. DATE 06/13/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7047 - 7351

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	7572					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	7572					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	7572					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	7572					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7572					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7572					Y	NO RPT					-0-

 MCENTIRE -C- WELL #: 2 RRCID -> 263987 COMPL. DATE 07/21/1982 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7357 - 7588

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

 MCENTIRE -C- WELL #: 1 RRCID -> 264024 COMPL. DATE 08/15/1974 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7300 - 7474

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	184					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	184					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	184					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	184					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	184					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	184					N	NO RPT					-0-

 MCENTIRE 26 WELL #: 3 RRCID -> 272551 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6998 - 7348

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

 TALL DUNE RESOURCES, LLC 835525
 FOSTER, R. T. 20 WELL #: 2 RRCID -> 069697 COMPL. DATE 01/17/1977 TOTAL DEPTH 8712 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-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-

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	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20	
04	14B DENY	-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20	

FOSTER, R. T. 20		WELL #: 3		RRCID -> 118794		COMPL. DATE 10/02/1985		TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6973 - 7474			
03	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3	Y	-0-	11	
04	60 #	45	-0-	-15	-0-	45	3	Y	-0-	11	
05	62 #	39	-0-	-23	-0-	39	3	Y	-0-	11	
06	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	3	Y	-0-	11	
07	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3	Y	-0-	11	
*08	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	3	Y	-0-	11	

FOSTER, R. T. 20		WELL #: 4		RRCID -> 130791		COMPL. DATE 05/09/1989		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7070 - 7262			
03	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	3	Y	-0-	12	
04	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3	Y	-0-	12	
05	93 #	89	-0-	-4	-0-	89	3	Y	-0-	12	
06	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	3	Y	-0-	12	
07	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3	Y	-0-	12	
*08	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	3	Y	-0-	12	

FOSTER, R. T. 17		WELL #: 4		RRCID -> 132635		COMPL. DATE 11/14/1989		TOTAL DEPTH 8629 PERF. 6947 - 7165			
03	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	3	Y	-0-	7	
04	150 #	129	-0-	-21	-0-	129	3	Y	-0-	7	
05	155 #	107	-0-	-48	-0-	107	3	Y	-0-	7	
06	150 #	127	-0-	-23	-0-	127	3	Y	-0-	7	
07	155 #	104	-0-	-51	-0-	104	3	Y	-0-	7	
08	155 #	117	-0-	-38	-0-	117	3	Y	-0-	7	

FOSTER, R. T. 17		WELL #: 1703		RRCID -> 134280		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH 8655 PERF. 6906 - 7145			
03	248 #	158	-0-	-90	-0-	158	3	N	-0-	9	
04	240 #	132	-0-	-108	-0-	132	3	N	-0-	9	
05	155 #	109	-0-	-46	-0-	109	3	N	-0-	9	
06	150 #	129	-0-	-21	-0-	129	3	N	-0-	9	
07	155 #	106	-0-	-49	-0-	106	3	N	-0-	9	
08	155 #	122	-0-	-33	-0-	122	3	N	-0-	9	

FOSTER, R. T. 20		WELL #: 5		RRCID -> 138183		COMPL. DATE 04/07/1991		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6971 - 7098			
03	217 #	175	-0-	-42	-0-	175	3	Y	-0-	2	
04	210 #	130	-0-	-80	-0-	130	3	Y	-0-	2	
05	186 #	104	-0-	-82	-0-	104	3	Y	-0-	2	
06	180 #	119	-0-	-61	-0-	119	3	Y	-0-	2	
07	186 #	98	-0-	-88	-0-	98	3	Y	-0-	2	
08	186 #	115	-0-	-71	-0-	115	3	Y	-0-	2	

FOSTER, R. T. 17		WELL #: 1		RRCID -> 138853		COMPL. DATE 08/15/1975		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6947 - 8489			
03	155 #	135	-0-	-20	-0-	135	3	N	-0-	8	
04	150 #	127	-0-	-23	-0-	127	3	N	-0-	8	
05	155 #	109	-0-	-46	-0-	109	3	N	-0-	8	
06	150 #	131	-0-	-19	-0-	131	3	N	-0-	8	
07	155 #	109	-0-	-46	-0-	109	3	N	-0-	8	
*08	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-	8	

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	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
03	186 #	171	-0-	-15	-0-	171 3			Y	-0-			9
04	180 #	129	-0-	-51	-0-	129 3			Y	-0-			9
05	186 #	115	-0-	-71	-0-	115 3			Y	-0-			9
06	180 #	119	-0-	-61	-0-	119 3			Y	-0-			9
07	186 #	99	-0-	-87	-0-	99 3			Y	-0-			9
08	186 #	117	-0-	-69	-0-	117 3			Y	-0-			9

FOSTER, R. T. 20		WELL #:		7	RRCID ->	142110	COMPL. DATE	07/24/1992	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7056 - 7138	
03	155 #	125	-0-	-30	-0-	125 3			N	-0-			10
04	150 #	114	-0-	-36	-0-	114 3			N	-0-			10
05	124 #	98	-0-	-26	-0-	98 3			N	-0-			10
06	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121 3			N	-0-			10
07	124 #	102	-0-	-22	-0-	102 3			N	-0-			10
08	124 #	121	-0-	-3	-0-	121 3			N	-0-			10

WHISKEY CHUTE		WELL #:		1	RRCID ->	215338	COMPL. DATE	10/26/2005	TOTAL DEPTH	8770	PERF.	7282 - 7484	
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			29
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
05	22 R	22	-0-	-0-	-0-	22 3			N	-0-			29
06	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71 3			N	-0-			29
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			29

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

HMH-LAURIE		WELL #:		1	RRCID ->	216796	COMPL. DATE	02/01/1998	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7194 - 7880	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			106
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			106
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			106
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			106
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			106
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			106

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

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								
03	484 R	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					66
04	420 #	418	-0-	-2	-0-	418	3			N	-0-					66
05	496 #	218	-0-	-278	-0-	218	3			N	-0-					66
06	480 #	435	-0-	-45	-0-	435	3			N	-0-					66
07	496 #	409	-0-	-87	-0-	409	3			N	-0-					66
08	519 R	519	-0-	-0-	-0-	498	3	21	9	N	19					85
FLINT ESTATE -C-		WELL #: 7		RRCID -> 223441		COMPL. DATE 04/07/1982		TOTAL DEPTH 8117		PERF. 7694 - 8000						
03	482 R	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
04	390 #	361	-0-	-29	-0-	348	3	13	9	N	12	12	1			-0-
05	403 #	244	-0-	-159	-0-	244	3			N	-0-					-0-
06	574 R	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
07	448 R	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
*08	497 R	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
FLINT ESTATE -C-		WELL #: 8		RRCID -> 223442		COMPL. DATE 05/21/1982		TOTAL DEPTH 8116		PERF. 7615 - 7940						
03	481 R	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
04	360 R	360	-0-	-0-	-0-	347	3	13	9	N	12	12	1			-0-
05	372 #	243	-0-	-129	-0-	243	3			N	-0-					-0-
06	573 R	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
07	448 R	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
*08	496 R	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
FOSTER "B-23"		WELL #: 2		RRCID -> 223443		COMPL. DATE 10/12/1981		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7042 - 7741						
03	248 #	216	-0-	-32	-0-	216	3			N	-0-					134
04	240 #	184	-0-	-56	-0-	184	3			N	-0-					134
05	248 #	185	-0-	-63	-0-	185	3			N	-0-					134
06	210 #	165	-0-	-45	-0-	165	3			N	-0-					134
07	217 #	138	-0-	-79	-0-	138	3			N	-0-					134
08	217 #	146	-0-	-71	-0-	146	3			N	-0-					134
FLINT ESTATE		WELL #: 14		RRCID -> 231144		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8280		PERF. 7577 - 8000						
03	853 R	853	-0-	-0-	-0-	853	3			Y	-0-					-0-
04	840 #	639	-0-	-201	-0-	615	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
05	868 #	432	-0-	-436	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
06	1015 R	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			Y	-0-					-0-
07	953 R	953	-0-	-0-	-0-	953	3			Y	-0-					-0-
*08	1057 R	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			Y	-0-					-0-
FLINT ESTATE		WELL #: 16		RRCID -> 231145		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7649 - 8086						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
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
FLINT ESTATE		WELL #: 18		RRCID -> 231146		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7613 - 7971						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
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

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	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	826 R	826	-0-	-0-	-0-	-0-		826	3		N	-0-			71
04	596 R	596	-0-	-0-	-0-	-0-		596	3		N	-0-	19	1	52
05	418 R	418	-0-	-0-	-0-	-0-		418	3		N	-0-			52
06	983 R	983	-0-	-0-	-0-	-0-		983	3		N	-0-			52
07	923 R	923	-0-	-0-	-0-	-0-		923	3		N	-0-			52
*08	1024 R	1024	-0-	-0-	-0-	-0-		1024	3		N	-0-			52

FLINT ESTATE -B-		WELL #:		19		RRCID -> 231149		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7613 - 8005			
03	429 R	429	-0-	-0-	-0-	-0-		429	3		N	-0-			-0-
04	450 #	321	-0-	-129	-0-	-0-		309	3	12	9	N	11	1	-0-
05	465 #	217	-0-	-248	-0-	-0-		217	3		N	-0-			-0-
06	510 R	510	-0-	-0-	-0-	-0-		510	3		N	-0-			-0-
07	479 R	479	-0-	-0-	-0-	-0-		479	3		N	-0-			-0-
*08	531 R	531	-0-	-0-	-0-	-0-		531	3		N	-0-			-0-

FLINT ESTATE -A-		WELL #:		8		RRCID -> 231151		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7749 - 8016			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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	90	-0-	90	-0-	90		90	3		N	-0-			-0-
*08	223 R	133	-0-	-90	-0-	-0-		133	3		N	-0-			-0-

FLINT ESTATE -A-		WELL #:		7		RRCID -> 231152		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7633 - 8155			
03	124 #	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N	-0-			185
04	120 #	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					N	-0-			185
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N	-0-			185
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185
07	182 R	182	-0-	-0-	-0-	-0-		182	3		N	-0-			185
*08	201 R	201	-0-	-0-	-0-	-0-		201	3		N	-0-			185

REYNOLDS		WELL #:		1		RRCID -> 231167		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7094 - 7752			
03	93 #	53	-0-	-40	-0-	-0-		53	3		N	-0-			141
04	159 R	159	-0-	-0-	-0-	-0-		74	3	85	9	N	77		218
05	91 R	91	-0-	-0-	-0-	-0-		91	3		N	-0-			218
06	60 #	41	-0-	-19	-0-	-0-		41	3		N	-0-			218
07	155 #	79	-0-	-76	-0-	-0-		79	3		N	-0-			218
08	155 #	69	-0-	-86	-0-	-0-		69	3		N	-0-			218

FLINT ESTATE -A-		WELL #:		2		RRCID -> 268192		COMPL. DATE 12/28/1998		N/A		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7776 - 8012			
03	217 #	-0-	-0-	-217	-0-	-0-					Y	-0-			18
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					Y	-0-			18
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
07	90 R	90	-0-	-0-	-0-	-0-		90	3		Y	-0-			18
*08	99 R	99	-0-	-0-	-0-	-0-		99	3		Y	-0-			18

FLINT ESTATE -A-		WELL #:		4		RRCID -> 268199		COMPL. DATE 12/23/1998		N/A		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7648 - 8137			
03	186 #	-0-	-0-	-186	-0-	-0-					Y	-0-			19
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					Y	-0-			19
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
07	90 R	90	-0-	-0-	-0-	-0-		90	3		Y	-0-			19
*08	100 R	100	-0-	-0-	-0-	-0-		100	3		Y	-0-			19

CONGER (PENN) TREK RESOURCES, INC. FLINT ESTATE -B-		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 867578		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
		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
03	155 #	128	-0-	-27	-0-	128 3		Y	-0-			31
04	150 #	92	-0-	-58	-0-	92 3		Y	-0-	7 1		24
05	155 #	65	-0-	-90	-0-	65 3		Y	-0-			24
06	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152 3		Y	-0-			24
07	204 R	204	-0-	-0-	-0-	204 3		Y	-0-			24
*08	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226 3		Y	-0-			24

FLINT ESTATE -B-		WELL #: 3		RRCID -> 276500		COMPL. DATE 05/17/1978		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7592 - 7825		
03	155 #	128	-0-	-27	-0-	128 3		Y	-0-			32
04	150 #	93	-0-	-57	-0-	93 3		Y	-0-	7 1		25
05	155 #	65	-0-	-90	-0-	65 3		Y	-0-			25
06	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152 3		Y	-0-			25
07	204 R	204	-0-	-0-	-0-	204 3		Y	-0-			25
*08	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226 3		Y	-0-			25

FLINT ESTATE -B-		WELL #: 5		RRCID -> 276501		COMPL. DATE 09/24/1981		TOTAL DEPTH 8159		PERF. 7669 - 8024		
03	155 #	128	-0-	-27	-0-	128 3		Y	-0-			30
04	120 #	92	-0-	-28	-0-	92 3		Y	-0-	7 1		23
05	124 #	65	-0-	-59	-0-	65 3		Y	-0-			23
06	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152 3		Y	-0-			23
07	204 R	204	-0-	-0-	-0-	204 3		Y	-0-			23
*08	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226 3		Y	-0-			23

FLINT ESTATE -B-		WELL #: 6		RRCID -> 276506		COMPL. DATE 12/08/1981		TOTAL DEPTH 8113		PERF. 7567 - 7859		
03	155 #	128	-0-	-27	-0-	128 3		Y	-0-			33
04	150 #	92	-0-	-58	-0-	92 3		Y	-0-	7 1		26
05	155 #	64	-0-	-91	-0-	64 3		Y	-0-			26
06	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152 3		Y	-0-			26
07	204 R	204	-0-	-0-	-0-	204 3		Y	-0-			26
*08	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226 3		Y	-0-			26

FLINT ESTATE -B-		WELL #: 9		RRCID -> 276507		COMPL. DATE 06/18/1983		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7600 - 7936		
03	429 R	429	-0-	-0-	-0-	429 3		N	-0-			-0-
04	420 #	321	-0-	-99	-0-	309 3	12 9	N	11	11 1		-0-
05	434 #	217	-0-	-217	-0-	217 3		N	-0-			-0-
06	510 R	510	-0-	-0-	-0-	510 3		N	-0-			-0-
07	479 R	479	-0-	-0-	-0-	479 3		N	-0-			-0-
*08	531 R	531	-0-	-0-	-0-	531 3		N	-0-			-0-

FLINT ESTATE -B-		WELL #: 11		RRCID -> 276508		COMPL. DATE 09/13/1983		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7592 - 7860		
03	155 #	127	-0-	-28	-0-	127 3		Y	-0-			34
04	150 #	92	-0-	-58	-0-	92 3		Y	-0-	7 1		27
05	155 #	64	-0-	-91	-0-	64 3		Y	-0-			27
06	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152 3		Y	-0-			27
07	204 R	204	-0-	-0-	-0-	204 3		Y	-0-			27
*08	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226 3		Y	-0-			27

FLINT ESTATE -B-		WELL #: 13		RRCID -> 276509		COMPL. DATE 12/15/1988		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7595 - 7860		
03	713 #	639	-0-	-74	-0-	639 3		Y	-0-			-0-
04	660 #	461	-0-	-199	-0-	461 3		Y	-0-			-0-
05	682 #	323	-0-	-359	-0-	323 3		Y	-0-			-0-
06	760 R	760	-0-	-0-	-0-	760 3		Y	-0-			-0-
07	682 #	204	-0-	-478	-0-	204 3		Y	-0-			-0-
08	651 #	226	-0-	-425	-0-	226 3		Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING						
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578									
CHEVRON		WELL #:		3	RRCID ->	279562	COMPL. DATE	10/08/2000	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7233 - 7837	
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	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		34	
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	

CHEVRON		WELL #:		1	RRCID ->	279563	COMPL. DATE	02/24/1979	TOTAL DEPTH	19916	PERF.	7218 - 8014	
03	713 #	580	-0-	-133	-0-	580	3		Y	-0-		86	
04	660 #	538	-0-	-122	-0-	538	3		Y	-0-		86	
05	682 #	584	-0-	-98	-0-	584	3		Y	-0-		86	
06	660 #	588	-0-	-72	-0-	588	3		Y	-0-		86	
07	682 #	527	-0-	-155	-0-	527	3		Y	-0-		86	
08	589 #	552	-0-	-37	-0-	552	3		Y	-0-		86	

CHEVRON		WELL #:		2	RRCID ->	279564	COMPL. DATE	10/26/1981	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7420 - 7956	
03	713 #	579	-0-	-134	-0-	579	3		Y	-0-		86	
04	690 #	537	-0-	-153	-0-	537	3		Y	-0-		86	
05	682 #	583	-0-	-99	-0-	583	3		Y	-0-		86	
06	660 #	587	-0-	-73	-0-	587	3		Y	-0-		86	
07	682 #	527	-0-	-155	-0-	527	3		Y	-0-		86	
08	589 #	553	-0-	-36	-0-	553	3		Y	-0-		86	

CHEVRON		WELL #:		4	RRCID ->	279565	COMPL. DATE	03/08/2004	TOTAL DEPTH	8216	PERF.	7662 - 8098	
03	217 #	145	-0-	-72	-0-	145	3		N	-0-		165	
04	180 #	128	-0-	-52	-0-	128	3		N	-0-		165	
05	217 #	147	-0-	-70	-0-	147	3		N	-0-		165	
06	210 #	138	-0-	-72	-0-	138	3		N	-0-		165	
07	217 #	124	-0-	-93	-0-	124	3		N	-0-		165	
08	155 #	134	-0-	-21	-0-	134	3		N	-0-		165	

FLINT ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	279566	COMPL. DATE	09/10/1977	TOTAL DEPTH	7990	PERF.	7521 - 7873	
03	1167 R	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3		Y	-0-		61	
04	1170 #	842	-0-	-328	-0-	842	3		Y	-0-	30 1	31	
05	1240 #	590	-0-	-650	-0-	590	3		Y	-0-		31	
06	1388 R	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3		Y	-0-		31	
07	1240 #	1035	-0-	-205	-0-	1035	3		Y	-0-		31	
08	1178 #	1148	-0-	-30	-0-	1148	3		Y	-0-		31	

FLINT ESTATE		WELL #:		12	RRCID ->	279567	COMPL. DATE	09/07/1984	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7570 - 7691	
03	1167 R	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3		Y	-0-		60	
04	1050 #	841	-0-	-209	-0-	841	3		Y	-0-	30 1	30	
05	1085 #	590	-0-	-495	-0-	590	3		Y	-0-		30	
06	1389 R	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3		Y	-0-		30	
07	1085 #	1035	-0-	-50	-0-	1035	3		Y	-0-		30	
08	1148 R	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3		Y	-0-		30	

MARGARET		WELL #:		4	RRCID ->	279568	COMPL. DATE	08/29/1984	TOTAL DEPTH	7835	PERF.	6905 - 7602	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		53	
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	

CONGER (PENN) TREK RESOURCES, INC. MARGARET		//CONT.// //CONT.//	20097 700 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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		279 #	274	-0-	-5	-0-	267	3	7	9	Y	6					102
04		355 R	355	-0-	-0-	-0-	342	3	13	9	Y	12					114
05		392 R	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					114
06		365 R	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					114
07		327 R	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					114
*08		355 R	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					114

FLINT ESTATE -B-		WELL #:	10	RRCID ->	279634	COMPL. DATE	08/12/1983	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7596 - 8076						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
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	204	-0-	204	204	204	3			Y	-0-					45
08	14B2	EXT	226	-0-	226	430	226	3			Y	-0-					45

FLINT ESTATE -A-		WELL #:	3	RRCID ->	279750	COMPL. DATE	01/25/1983	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7712 - 8195						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
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	90	-0-	90	90	90	3			Y	-0-					25
08	14B2	EXT	132	-0-	132	222	132	3			Y	-0-					25

FLINT ESTATE -A-		WELL #:	5	RRCID ->	279755	COMPL. DATE	01/16/1987	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7702 - 8008						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
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	90	-0-	90	90	90	3			Y	-0-					25
08	14B2	EXT	133	-0-	133	223	133	3			Y	-0-					25

FLINT ESTATE -A-		WELL #:	6	RRCID ->	279769	COMPL. DATE	10/18/1988	TOTAL DEPTH	8107	PERF.	7714 - 7988						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	14B2	EXT	-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	90	-0-	90	90	90	3			Y	-0-					24
08	14B2	EXT	133	-0-	133	223	133	3			Y	-0-					24

MARGARET		WELL #:	1	RRCID ->	279770	COMPL. DATE	07/29/1983	TOTAL DEPTH	7943	PERF.	6999 - 7578						
03		279 #	275	-0-	-4	-0-	267	3	8	9	Y	7					102
04		356 R	356	-0-	-0-	-0-	342	3	14	9	Y	13					115
05		392 R	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					115
06		365 R	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					115
07		327 R	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					115
08		355 R	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					115

GUNTER		WELL #:	1	RRCID ->	292840	COMPL. DATE	05/26/1980	TOTAL DEPTH	8240	PERF.	7184 - 8065						
03		272 R	272	-0-	-0-	-0-	257	3	15	9	Y	14					60
04		250 R	250	-0-	-0-	-0-	238	3	12	9	Y	11					71
05		259 R	259	-0-	-0-	-0-	250	3	9	9	Y	8	54	1			25
06		212 R	212	-0-	-0-	-0-	202	3	10	9	Y	9					34
07		183 R	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					34
*08		222 R	222	-0-	-0-	-0-	198	3	24	9	Y	22					56

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 (-)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	272 R	272	-0-	-0-	-0-	257	3	15	9	Y	14				60
04	248 R	248	-0-	-0-	-0-	237	3	11	9	Y	10				70
05	258 R	258	-0-	-0-	-0-	249	3	9	9	Y	8	54	1		24
06	213 R	213	-0-	-0-	-0-	202	3	11	9	Y	10				34
07	183 R	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-				34
*08	222 R	222	-0-	-0-	-0-	197	3	25	9	Y	23				57

FOSTER-ROSE		WELL #:		1		RRCID -> 292859		COMPL. DATE 01/30/1998		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7583 - 8005			
03	217 #	172	-0-	-45	-0-	172	3			N	-0-				204
04	197 R	197	-0-	-0-	-0-	191	3	6	9	N	5				209
05	211 R	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-				209
06	205 R	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-				209
07	217 #	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-				209
*08	227 R	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-				209

GUNTER		WELL #:		2		RRCID -> 292877		COMPL. DATE 11/15/1980		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7223 - 8010			
03	272 R	272	-0-	-0-	-0-	257	3	15	9	Y	14				60
04	250 R	250	-0-	-0-	-0-	238	3	12	9	Y	11				71
05	259 R	259	-0-	-0-	-0-	250	3	9	9	Y	8	54	1		25
06	211 R	211	-0-	-0-	-0-	202	3	9	9	Y	8				33
07	184 R	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-				33
*08	223 R	223	-0-	-0-	-0-	198	3	25	9	Y	23				56

GUNTER		WELL #:		4		RRCID -> 292879		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6992 - 7602			
03	310 #	237	-0-	-73	-0-	218	3	19	9	N	17				99
04	270 #	224	-0-	-46	-0-	204	3	20	9	N	18				117
05	273 R	273	-0-	-0-	-0-	220	3	53	9	N	48				165
06	240 #	234	-0-	-6	-0-	213	3	21	9	N	19				184
07	248 #	205	-0-	-43	-0-	185	3	20	9	N	18				202
08	279 #	216	-0-	-63	-0-	199	3	17	9	N	15				217

GUNTER		WELL #:		6		RRCID -> 292880		COMPL. DATE 01/28/2009		TOTAL DEPTH 8380		PERF. 7291 - 8216			
03	1567 R	1567	-0-	-0-	-0-	1495	3	72	9	N	65				232
04	1422 R	1422	-0-	-0-	-0-	1374	3	48	9	N	44				276
05	1489 R	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-				276
06	1452 R	1452	-0-	-0-	-0-	1441	3	11	9	N	10	181	1		105
07	1305 R	1305	-0-	-0-	-0-	1259	3	46	9	N	42				147
*08	1367 R	1367	-0-	-0-	-0-	1317	3	50	9	N	45				192

GUNTER		WELL #:		7		RRCID -> 293002		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 6956 - 8015			
03	713 #	693	-0-	-20	-0-	665	3	28	9	N	25	182	1		70
04	690 #	682	-0-	-8	-0-	619	3	63	9	N	57				127
05	730 R	730	-0-	-0-	-0-	666	3	64	9	N	58				185
06	667 R	667	-0-	-0-	-0-	648	3	19	9	N	17				202
07	713 #	597	-0-	-116	-0-	569	3	28	9	N	25				227
08	713 #	654	-0-	-59	-0-	607	3	47	9	N	43				270

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

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			
03	567 N	567	-0-	-0-	-0-	38 1	529 2	Y	-0-		-0-
04	480 N	397	-0-	-83	-0-	26 1	362 2	Y	-0-		-0-
05	592 N	592	-0-	-0-	-0-	9 4					
06	480 N	374	-0-	-106	-0-	41 1	538 2	Y	-0-		-0-
07	603 N	603	-0-	-0-	-0-	13 4					
08	666 N	666	-0-	-0-	-0-	20 1	354 2	Y	-0-		-0-
						34 1	556 2	Y	-0-		-0-
						13 4					
						40 1	625 2	Y	-0-		-0-
						1 4					

STERLING 'X' FEE				WELL #: 10	RRCID -> 149366	COMPL. DATE 04/24/1994	TOTAL DEPTH 8325	PERF. 7904	- 8260		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

GLASSCOCK 'S' FEE				WELL #: 16	RRCID -> 149368	COMPL. DATE 04/25/1994	TOTAL DEPTH 8650	PERF. 8120	- 8520		
03	93 N	92	-0-	-1	-0-	6 1	86 2	Y	-0-		-0-
04	90 N	64	-0-	-26	-0-	4 1	59 2	Y	-0-		-0-
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	1 4					
06	90 N	58	-0-	-32	-0-	7 1	88 2	Y	-0-		-0-
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	2 4					
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	3 1	55 2	Y	-0-		-0-
						6 1	91 2	Y	-0-		-0-
						2 4					
						7 1	102 2	Y	-0-		-0-

GLASSCOCK 'S' FEE				WELL #: 15	RRCID -> 149372	COMPL. DATE 04/13/1994	TOTAL DEPTH 8615	PERF. 8104	- 8520		
03	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2			Y	-0-	-0-
04	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2			Y	-0-	-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2			Y	-0-	-0-
06	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2			Y	-0-	-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2			Y	-0-	-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2			Y	-0-	-0-

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. COPE, E. B. "B"		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK				
		WELL #: 5		RRCID -> 149809		COMPL. DATE 08/28/1993		TOTAL DEPTH 8510		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
03	527 N	326	-0-	-201	-0-	15	1	303	2	Y	7	7	1	1
						8	9							
04	330 N	147	-0-	-183	-0-	7	1	133	2	Y	3	4	1	-0-
						4	4							
05	467 N	467	-0-	-0-	-0-	20	1	416	2	Y	21	18	1	3
						8	4							
06	330 N	305	-0-	-25	-0-	12	1	271	2	Y	20	19	1	4
						22	9							
07	313 N	313	-0-	-0-	-0-	13	1	269	2	Y	22	24	1	2
						7	4							
*08	341 N	333	-0-	-8	-0-	14	1	294	2	Y	23	22	1	3
						25	9							
COPE, E. B. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 149810		COMPL. DATE 10/28/1993		TOTAL DEPTH 8500		PERF. N/A				
03	62 N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	2	Y	-0-			-0-
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-			-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-			-0-
STERLING 'P' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 149814		COMPL. DATE 09/08/1992		TOTAL DEPTH 8450		PERF. N/A				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
STERLING 'P' FEE		WELL #: 8		RRCID -> 149815		COMPL. DATE 11/28/1992		TOTAL DEPTH 8030		PERF. N/A				
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	183	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
04	150 N	84	-0-	-66	-0-	4	1	78	2	Y	1	2	1	-0-
						1	4							
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	168	2	Y	2	1	1	1
						2	4							
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	10	1	212	2	Y	3	3	1	1
						1	4							
07	209 N	209	-0-	-0-	-0-	9	1	192	2	Y	3	3	1	1
						5	4							
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	179	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
STERLING 'S' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 149816		COMPL. DATE 09/14/1992		TOTAL DEPTH 8155		PERF. N/A				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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

STERLING 'T' FEE		WELL #: 12		RRCID -> 149819		COMPL. DATE 03/07/1991		TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A						
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

STERLING -U- FEE		WELL #: 4		RRCID -> 149821		COMPL. DATE 04/08/1991		TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A						
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	36 1	507 2	Y	18	19 1			2
							20 9							
04	390	N	329	-0-	-61	-0-	21 1	283 2	Y	9	10 1			1
							15 4	10 9						
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	37 1	491 2	Y	18	14 1			5
							12 4	20 9						
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	26 1	438 2	Y	38	42 1			1
							2 4	42 9						
*07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	32 1	511 2	Y	22	22 1			1
							12 4	24 9						
*08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	35 1	551 2	Y	19	17 1			3
							1 4	21 9						

GLASSCOCK 'AB' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 149826		COMPL. DATE 10/19/1992		TOTAL DEPTH 8620 PERF. N/A						
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

GLASSCOCK "S" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 149832		COMPL. DATE 12/06/1989		TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A						
03	12	N	11	-0-	-1	-0-	1 1	10 2	Y	-0-				-0-
04	10	N	8	-0-	-2	-0-	1 1	7 2	Y	-0-				-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	Y	-0-				-0-
06	11	N	7	-0-	-4	-0-	7 2		Y	-0-				-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	Y	-0-				-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	Y	-0-				-0-

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. GLASSCOCK 'S' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK			
		WELL #: 2		RRCID -> 149833		COMPL. DATE 08/31/1992			TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A			
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
03	465 N	419	-0-	-46	-0-	28 1	387 2	Y	4	4 1		1
04	360 N	292	-0-	-68	-0-	19 1	265 2	Y	2	2 1		1
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	30 1	394 2	Y	4	5 1		-0-
06	360 N	274	-0-	-86	-0-	15 1	259 2	Y	-0-			-0-
07	442 N	442	-0-	-0-	-0-	25 1	407 2	Y	-0-			-0-
08	486 N	486	-0-	-0-	-0-	29 1	457 2	Y	-0-			-0-
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 149834		COMPL. DATE 10/24/1992			TOTAL DEPTH 8635 PERF. N/A			
03	341 N	322	-0-	-19	-0-	21 1	301 2	Y	-0-			-0-
04	270 N	226	-0-	-44	-0-	15 1	206 2	Y	-0-			-0-
05	337 N	337	-0-	-0-	-0-	23 1	306 2	Y	-0-			-0-
06	270 N	213	-0-	-57	-0-	12 1	201 2	Y	-0-			-0-
07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	20 1	316 2	Y	-0-			-0-
08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	23 1	355 2	Y	-0-			-0-
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 149835		COMPL. DATE 01/11/2005			TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7084 - 8418			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 149838		COMPL. DATE 12/19/1992			TOTAL DEPTH 8665 PERF. N/A			
03	465 N	430	-0-	-35	-0-	29 1	401 2	Y	-0-			-0-
04	390 N	300	-0-	-90	-0-	19 1	275 2	Y	-0-			-0-
05	449 N	449	-0-	-0-	-0-	31 1	408 2	Y	-0-			-0-
06	390 N	283	-0-	-107	-0-	15 1	268 2	Y	-0-			-0-
07	458 N	458	-0-	-0-	-0-	26 1	422 2	Y	-0-			-0-
08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	30 1	473 2	Y	-0-			-0-
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 8		RRCID -> 149839		COMPL. DATE 01/15/1993			TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A			
03	310 N	282	-0-	-28	-0-	19 1	263 2	Y	-0-			-0-
04	240 N	197	-0-	-43	-0-	13 1	180 2	Y	-0-			-0-
05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	20 1	267 2	Y	-0-			-0-
06	240 N	186	-0-	-54	-0-	10 1	176 2	Y	-0-			-0-
07	299 N	299	-0-	-0-	-0-	17 1	276 2	Y	-0-			-0-
08	330 N	330	-0-	-0-	-0-	20 1	310 2	Y	-0-			-0-

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. GLASSCOCK 'S' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK		
		WELL #: 9		RRCID -> 149840		COMPL. DATE 07/29/1993			TOTAL DEPTH 8595 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
03	279 N	244	-0-	-35	-0-	16	1	228	2	Y	-0-
04	210 N	171	-0-	-39	-0-	11	1	156	2	Y	-0-
						4	4				
05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	18	1	232	2	Y	-0-
						6	4				
06	210 N	162	-0-	-48	-0-	9	1	153	2	Y	-0-
07	261 N	261	-0-	-0-	-0-	15	1	240	2	Y	-0-
						6	4				
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	17	1	269	2	Y	-0-

GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149841		COMPL. DATE 09/07/1993			TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A		
03	155 N	152	-0-	-3	-0-	10	1	142	2	Y	-0-
04	120 N	106	-0-	-14	-0-	7	1	97	2	Y	-0-
						2	4				
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	144	2	Y	-0-
						4	4				
06	150 N	100	-0-	-50	-0-	5	1	95	2	Y	-0-
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	149	2	Y	-0-
						4	4				
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	11	1	167	2	Y	-0-

GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 11		RRCID -> 149842		COMPL. DATE 02/09/1994			TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A		
03	124 N	104	-0-	-20	-0-	7	1	97	2	Y	-0-
04	90 N	73	-0-	-17	-0-	5	1	66	2	Y	-0-
						2	4				
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	99	2	Y	-0-
						2	4				
06	90 N	69	-0-	-21	-0-	4	1	65	2	Y	-0-
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	Y	-0-
						2	4				
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	2	Y	-0-

GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 13		RRCID -> 149844		COMPL. DATE 03/15/1994			TOTAL DEPTH 8650 PERF. N/A		
03	217 N	189	-0-	-28	-0-	13	1	176	2	Y	-0-
04	180 N	133	-0-	-47	-0-	9	1	121	2	Y	-0-
						3	4				
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	14	1	179	2	Y	-0-
						4	4				
06	180 N	125	-0-	-55	-0-	7	1	118	2	Y	-0-
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	11	1	185	2	Y	-0-
						4	4				
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	13	1	208	2	Y	-0-

GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 149846		COMPL. DATE 12/06/1992			TOTAL DEPTH 8560 PERF. N/A		
03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	22	1	310	2	Y	-0-
04	240 N	191	-0-	-49	-0-	12	1	175	2	Y	-0-
						4	4				
05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	20	1	262	2	Y	-0-
						6	4				
06	318 N	318	-0-	-0-	-0-	18	1	299	2	Y	-0-
						1	4				
07	337 N	337	-0-	-0-	-0-	19	1	311	2	Y	-0-
						7	4				
08	279 N	273	-0-	-6	-0-	16	1	257	2	Y	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149848 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 8495 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	* PERF. N/A	EOM BALANCE
03	289 X	289	-0-	-0-	-0-	19 1	264 2	Y	5	5 1		1
04	240 X	165	-0-	-75	-0-	6 9	149 2	Y	2	3 1		-0-
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	11 1	223 2	Y	4	3 1		1
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	3 4	255 2	Y	2	3 1		-0-
07	353 N	353	-0-	-0-	-0-	17 1	314 2	Y	12	10 1		2
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	5 4	285 2	Y	13	12 1		3

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 5 RRCID -> 149849 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 9 RRCID -> 149851 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

03	649 N	649	-0-	-0-	-0-	43 1	606 2	Y	-0-			-0-
04	491 N	491	-0-	-0-	-0-	31 1	422 2	Y	1	1 1		-0-
05	709 N	709	-0-	-0-	-0-	37 4	643 2	Y	4	3 1		1
06	783 N	783	-0-	-0-	-0-	48 1	735 2	Y	2	3 1		-0-
07	882 N	882	-0-	-0-	-0-	14 4	805 2	Y	7	6 1		1
08	742 N	742	-0-	-0-	-0-	44 1	690 2	Y	6	6 1		1

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149852 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 8525 PERF. N/A

03	585 N	585	-0-	-0-	-0-	39 1	540 2	Y	5	5 1		1
04	450 N	336	-0-	-114	-0-	6 9	305 2	Y	2	3 1		-0-
05	504 N	504	-0-	-0-	-0-	22 1	456 2	Y	4	3 1		1
06	556 N	556	-0-	-0-	-0-	7 4	522 2	Y	2	3 1		-0-
07	671 N	671	-0-	-0-	-0-	34 1	609 2	Y	9	7 1		2
08	632 N	632	-0-	-0-	-0-	10 4	577 2	Y	15	12 1		5

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	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 11		RRCID -> 149853		COMPL. DATE 11/14/1993			TOTAL DEPTH 8535			PERF. N/A				
03	217 N	123	-0-	-94	-0-	8	1	115	2	Y	-0-					-0-
04	150 N	72	-0-	-78	-0-	5	1	65	2	Y	-0-					-0-
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	2	4									-0-
06	120 N	118	-0-	-2	-0-	2	4									-0-
07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	111	2	Y	-0-					-0-
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	133	2	Y	-0-					-0-
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 12		RRCID -> 149854		COMPL. DATE 11/18/1993			TOTAL DEPTH 8515			PERF. N/A				
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	25	1	349	2	Y	5	5	1			1
04	270 N	218	-0-	-52	-0-	6	9	197	2	Y	2	3	1			-0-
05	327 N	327	-0-	-0-	-0-	5	4	2	9							1
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	22	1	295	2	Y	4	3	1			1
07	433 N	433	-0-	-0-	-0-	6	4	4	9							-0-
08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	20	1	337	2	Y	2	3	1			-0-
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 13		RRCID -> 149855		COMPL. DATE 05/24/1994			TOTAL DEPTH 8580			PERF. 8024 - 8432				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-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	395	-0-	395	395	22	1	360	2	Y	9	7	1			2
08	14B2 EXT	585	-0-	585	980	3	4	10	9							3
STERLING 'X' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 149859		COMPL. DATE 09/04/1992			TOTAL DEPTH 8450			PERF. N/A				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
STERLING 'X' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 149861		COMPL. DATE 12/03/1992			TOTAL DEPTH 8290			PERF. N/A				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING 'U' 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	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
STERLING 'U' FEE		WELL #: 8		RRCID -> 149863		COMPL. DATE 10/16/1992				TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A				
03	455 N	455	-0-	-0-	-0-	30 1	415 2	Y	9	9	1		1	
04	360 N	275	-0-	-85	-0-	10 9	240 2	Y	4	5	1		-0-	
05	518 N	518	-0-	-0-	-0-	18 1	461 2	Y	10	7	1		3	
06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	13 4	385 2	Y	18	20	1		1	
07	507 N	507	-0-	-0-	-0-	35 1	457 2	Y	11	11	1		1	
08	539 N	539	-0-	-0-	-0-	11 4	496 2	Y	10	9	1		2	
STERLING 'U' FEE		WELL #: 9		RRCID -> 149864		COMPL. DATE 08/02/1993				TOTAL DEPTH 8440 PERF. N/A				
03	578 N	578	-0-	-0-	-0-	23 1	530 2	Y	9	10	1		1	
04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	15 4	296 2	Y	4	5	1		-0-	
05	584 N	584	-0-	-0-	-0-	39 1	521 2	Y	10	7	1		3	
06	540 N	499	-0-	-41	-0-	13 4	449 2	Y	19	21	1		1	
07	562 N	562	-0-	-0-	-0-	27 1	508 2	Y	10	10	1		1	
08	561 N	561	-0-	-0-	-0-	2 4	518 2	Y	8	8	1		1	
STERLING 'U' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149865		COMPL. DATE 10/24/1993				TOTAL DEPTH 8440 PERF. N/A				
03	341 N	301	-0-	-40	-0-	31 1	273 2	Y	8	9	1		1	
04	300 N	183	-0-	-117	-0-	9 9	159 2	Y	4	5	1		-0-	
05	340 N	340	-0-	-0-	-0-	12 1	299 2	Y	10	7	1		3	
06	300 N	278	-0-	-22	-0-	8 4	244 2	Y	17	19	1		1	
07	327 N	327	-0-	-0-	-0-	23 1	290 2	Y	11	11	1		1	
08	310 N	275	-0-	-35	-0-	7 4	251 2	Y	7	7	1		1	
STERLING 'W' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 149871		COMPL. DATE 12/07/1993				TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
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-	
STERLING 'W' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 149873		COMPL. DATE 12/01/1993				TOTAL DEPTH 8475 PERF. N/A				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
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-	

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
STERLING 'W' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 149874		COMPL. DATE 10/03/1993		TOTAL DEPTH 8460 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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

STERLING 'Y' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 150144		COMPL. DATE 06/26/1994		TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8088 - 8360			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

STERLING 'X' FEE		WELL #: 12		RRCID -> 150596		COMPL. DATE 07/06/1994		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7878 - 8220			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

STERLING 'Y' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 150628		COMPL. DATE 07/23/1994		TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8181 - 8347			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

STERLING 'Y' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 150707		COMPL. DATE 07/20/1994		TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8182 - 8380			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 14		RRCID -> 150708		COMPL. DATE 07/19/1994		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8002 - 8424			
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	29 1	409 2	Y	5	5 1	1
						6 9					
04	330 N	253	-0-	-77	-0-	16 1	230 2	Y	2	3 1	-0-
						5 4	2 9				
05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	26 1	345 2	Y	4	3 1	1
						7 4	4 9				
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	24 1	395 2	Y	2	3 1	-0-
						1 4	2 9				
07	519 N	519	-0-	-0-	-0-	29 1	469 2	Y	10	8 1	2
						10 4	11 9				
08	489 N	489	-0-	-0-	-0-	29 1	446 2	Y	13	12 1	3
						14 9					

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING 'Y' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
STERLING 'Y' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 150870	COMPL. DATE 08/07/1994	TOTAL DEPTH 8640	PERF. 8068	- 8281					
03	764 N	764	-0-	-0-	-0-	35 1	721 2	Y	7	6 1			2
04	504 N	504	-0-	-0-	-0-	17 1	323 2	Y	4	5 1			1
05	783 N	783	-0-	-0-	-0-	160 4	733 2	Y	4	4 1			1
06	807 N	807	-0-	-0-	-0-	35 1	764 2	Y	5	4 1			2
*07	740 N	740	-0-	-0-	-0-	11 4	685 2	Y	6	6 1			2
*08	902 N	902	-0-	-0-	-0-	2 4	853 2	Y	6	5 1			3
STERLING 'T' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 151296	COMPL. DATE 02/25/1986	TOTAL DEPTH 8350	PERF. N/A						
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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-
STERLING 'T' FEE		WELL #: 9		RRCID -> 151404	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7789	- 8190					
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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-
STERLING 'Y' FEE		WELL #: 11		RRCID -> 151569	COMPL. DATE 09/04/1994	TOTAL DEPTH 8520	PERF. 8083	- 8297					
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
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-
STERLING 'Y' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 151570	COMPL. DATE 08/08/1994	TOTAL DEPTH 8635	PERF. 8200	- 8386					
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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-
REAGAN 'H' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 152831	COMPL. DATE 11/07/1994	TOTAL DEPTH 8665	PERF. 8205	- 8415					
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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-

CONGER, SW (PENN)			//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK				
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.// 108799											
STERLING 'AA' FEE			WELL #: 1		RRCID -> 154214		COMPL. DATE 11/10/1994		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8093 - 8378			
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

MAHAFFEY, P.T.			WELL #: 2		RRCID -> 154215		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7736 - 7848			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

STERLING 'X' FEE			WELL #: 11		RRCID -> 154537		COMPL. DATE 03/30/1994		TOTAL DEPTH 8335		PERF. 7912 - 8156			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

REAGAN 'G' FEE			WELL #: 1		RRCID -> 154622		COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8282 - 8412			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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

GLASSCOCK 'W' FEE			WELL #: 7		RRCID -> 154775		COMPL. DATE 06/10/1994		TOTAL DEPTH 8620		PERF. 8104 - 8518			
03	372 N	341	-0-	-31	-0-	22	1	313	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
04	300 N	195	-0-	-105	-0-	13	1	176	2	Y	2	3	1	-0-
						4	4				2	9		
05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	20	1	264	2	Y	4	3	1	1
						6	4				4	9		
06	323 N	323	-0-	-0-	-0-	18	1	302	2	Y	2	3	1	-0-
						1	4				2	9		
07	368 N	368	-0-	-0-	-0-	21	1	331	2	Y	7	6	1	1
						8	4				8	9		
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	18	1	287	2	Y	6	6	1	1
						7	9							

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. GLASSCOCK 'W' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
		WELL #: 15		RRCID -> 155143		COMPL. DATE 07/11/1994				TOTAL DEPTH 8600	PERF. 8101 - 8518			
03	421 N	421	-0-	-0-	-0-	27 15	1 9	379	2	Y	14	15	1	2
04	330 N	242	-0-	-88	-0-	15 5	1 4	214	2	Y	7	9	1	-0-
05	363 N	363	-0-	-0-	-0-	24 7	1 4	320	2	Y	11	9	1	2
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	22 1	1 4	366	2	Y	9	10	1	1
07	510 N	510	-0-	-0-	-0-	28 10	1 4	449	2	Y	21	19	1	3
08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	27 21	1 9	426	2	Y	19	18	1	4
STERLING 'U' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 155822		COMPL. DATE 09/27/1992				TOTAL DEPTH 8510	PERF. 8014 - 8397			
03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	34 10	1 9	470	2	Y	9	10	1	1
04	390 N	300	-0-	-90	-0-	20 13	1 4	263	2	Y	4	5	1	-0-
05	552 N	552	-0-	-0-	-0-	37 12	1 4	492	2	Y	10	7	1	3
06	453 N	453	-0-	-0-	-0-	24 2	1 4	406	2	Y	19	21	1	1
07	526 N	526	-0-	-0-	-0-	29 11	1 4	474	2	Y	11	11	1	1
08	570 N	570	-0-	-0-	-0-	34 1	1 4	524	2	Y	10	9	1	2
COPE, E. B.		WELL #: 16		RRCID -> 155876		COMPL. DATE 08/14/1986				TOTAL DEPTH 8265	PERF. 7862 - 8126			
03	817 N	817	-0-	-0-	-0-	37 25	1 9	755	2	Y	23	23	1	4
04	480 N	414	-0-	-66	-0-	19 8	1 4	373	2	Y	13	17	1	-0-
05	933 N	933	-0-	-0-	-0-	41 14	1 4	855	2	Y	21	17	1	4
06	782 N	782	-0-	-0-	-0-	33 2	1 4	727	2	Y	18	19	1	3
07	734 N	734	-0-	-0-	-0-	32 15	1 4	663	2	Y	22	22	1	3
08	811 N	811	-0-	-0-	-0-	36 1	1 4	751	2	Y	21	20	1	4
COPE-ANDREWS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 155879		COMPL. DATE 10/24/1984				TOTAL DEPTH 8370	PERF. 7978 - 8298			
03	647 N	647	-0-	-0-	-0-	28 36	1 9	583	2	Y	33	36	1	2
04	390 N	291	-0-	-99	-0-	13 6	1 4	268	2	Y	4	6	1	-0-
05	623 N	623	-0-	-0-	-0-	28 9	1 4	577	2	Y	8	7	1	1
06	683 N	683	-0-	-0-	-0-	29 2	1 4	633	2	Y	17	15	1	3
07	645 N	645	-0-	-0-	-0-	28 14	1 4	578	2	Y	23	22	1	4
08	587 N	587	-0-	-0-	-0-	25 1	1 4	519	2	Y	38	36	1	6

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING "T" 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	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
STERLING "T" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 155882	COMPL. DATE 10/25/1981	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7874 - 8221							
03	691 N	691	-0-	-0-	-0-	45 1 12 9	634 2	Y	11	12	1			-0-
04	540 N	456	-0-	-84	-0-	30 1 21 4	402 2	Y	3	3	1			-0-
05	806 N	806	-0-	-0-	-0-	55 1 17 4	726 2	Y	7	6	1			1
06	662 N	662	-0-	-0-	-0-	37 1 2 4	615 2	Y	7	7	1			1
07	465 N	401	-0-	-64	-0-	23 1 3 4	371 2	Y	4	4	1			1
08	806 N	688	-0-	-118	-0-	41 1 1 4	639 2	Y	6	6	1			1
STERLING "T" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 155883	COMPL. DATE 01/19/1982	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7824 - 8162							
03	T. A.	785	-0-	785	5149	50 1 33 9	702 2	Y	30	31	1			3
04	5659 X	510	-0-	-5149	-0-	33 1 20 4	446 2	Y	10	13	1			-0-
05	777 X	777	-0-	-0-	-0-	52 1 16 4	688 2	Y	19	16	1			3
06	750 N	660	-0-	-90	-0-	36 1 2 4	602 2	Y	18	18	1			3
07	725 N	725	-0-	-0-	-0-	40 1 15 4	649 2	Y	19	19	1			3
08	775 N	689	-0-	-86	-0-	40 1 1 4	629 2	Y	17	17	1			3
STERLING 'T' FEE		WELL #: 8		RRCID -> 155885	COMPL. DATE 10/24/1983	TOTAL DEPTH 8257	PERF. 7799 - 8178							
03	961 N	888	-0-	-73	-0-	58 1 15 9	815 2	Y	14	15	1			1
04	585 N	585	-0-	-0-	-0-	38 1 23 4	518 2	Y	5	6	1			-0-
05	888 N	888	-0-	-0-	-0-	60 1 19 4	799 2	Y	9	8	1			1
06	754 N	754	-0-	-0-	-0-	42 1 2 4	699 2	Y	10	9	1			2
07	829 N	829	-0-	-0-	-0-	47 1 18 4	754 2	Y	9	10	1			1
08	789 N	789	-0-	-0-	-0-	47 1 1 4	731 2	Y	9	8	1			2
GLASSCOCK "AB" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 156570	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8655	PERF. 8063 - 8474							
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
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-
STERLING "T" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 156572	COMPL. DATE 08/17/1993	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 7770 - 8157							
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
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-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK		
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799								
STERLING 'X' FEE		WELL #: 9		RRCID -> 157131		COMPL. DATE 04/01/1994		TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7916 - 8272		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

STERLING 'X' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 157132		COMPL. DATE 09/15/1992		TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7847 - 8041		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

REAGAN 'H' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 157133		COMPL. DATE 07/22/1995		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8139 - 8492		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

STERLING 'P' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 157135		COMPL. DATE 09/23/1992		TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7584 - 7853		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

STERLING 'X' FEE		WELL #: 8		RRCID -> 157136		COMPL. DATE 01/03/1993		TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7904 - 8224		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

EDMONDSON 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 158033		COMPL. DATE 10/31/1981		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8121 - 8472		
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2	Y	-0-		-0-
04	180 N	73	-0-	-107	-0-	73 2	Y	-0-		-0-
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2	Y	-0-		-0-
06	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2	Y	-0-		-0-
07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2	Y	-0-		-0-
08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2	Y	-0-		-0-

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. COPE, E. B.		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK			
		WELL #: 8		RRCID -> 160026		COMPL. DATE 12/07/1983			TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7864 - 8252			
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
03	T. A.	55	-0-	55	888	3	1	52	2	Y	-0-	-0-
04	907 X	19	-0-	-888	-0-	1	1	18	2	Y	-0-	-0-
05	46 X	46	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	Y	-0-	-0-
06	60 N	37	-0-	-23	-0-	1	4					
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-	-0-
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-	-0-
						1	4					
						2	1	37	2	Y	-0-	-0-
COPE, E. B. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 160030		COMPL. DATE 11/24/1983			TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7902 - 8130			
03	593 N	593	-0-	-0-	-0-	27	1	562	2	Y	4	1
04	540 N	253	-0-	-287	-0-	4	9					
05	835 N	835	-0-	-0-	-0-	12	1	237	2	Y	1	1
06	578 N	578	-0-	-0-	-0-	3	4	1	9			
07	576 N	576	-0-	-0-	-0-	38	1	784	2	Y	2	1
08	713 N	520	-0-	-193	-0-	11	4	2	9			
						25	1	550	2	Y	2	1
						1	4	2	9			
						26	1	532	2	Y	3	1
						15	4	3	9			
						24	1	492	2	Y	3	1
						1	4	3	9			
STERLING "S" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 160031		COMPL. DATE 02/12/1985			TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7796 - 8035			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-
STERLING "T" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 160032		COMPL. DATE 01/16/1982			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8192			
03	913 N	913	-0-	-0-	-0-	60	1	843	2	Y	9	1
04	600 N	574	-0-	-26	-0-	10	9					
05	871 N	871	-0-	-0-	-0-	38	1	510	2	Y	3	1
06	738 N	738	-0-	-0-	-0-	23	4	3	9			
07	814 N	814	-0-	-0-	-0-	59	1	787	2	Y	6	1
08	773 N	773	-0-	-0-	-0-	18	4	7	9			
						41	1	689	2	Y	5	1
						2	4	6	9			
						46	1	743	2	Y	6	1
						18	4	7	9			
						46	1	720	2	Y	5	1
						1	4	6	9			
REAGAN 'I' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 162581		COMPL. DATE 03/26/1997			TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8132 - 8348			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT	-0-
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-

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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
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-	

COPE, E. B.		WELL #: 3		RRCID -> 170201		COMPL. DATE 11/01/1981		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7921 - 8140		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
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-	

COPE-ANDREWS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 170202		COMPL. DATE 02/04/1981		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7977 - 8335		
03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	21 1	432 2	Y	44 50 1	2
						48 9				
04	390 N	225	-0-	-165	-0-	10 1	204 2	Y	6 8 1	-0-
						4 4	7 9			
05	491 N	491	-0-	-0-	-0-	22 1	449 2	Y	12 10 1	2
						7 4	13 9			
06	530 N	530	-0-	-0-	-0-	22 1	482 2	Y	23 21 1	4
						1 4	25 9			
07	507 N	507	-0-	-0-	-0-	21 1	441 2	Y	31 30 1	5
						11 4	34 9			
08	484 N	484	-0-	-0-	-0-	20 1	405 2	Y	54 50 1	9
						59 9				

COPE, E. B. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 170203		COMPL. DATE 10/04/1981		TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7929 - 8230		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
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-	

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

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

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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

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

COPE-SEALE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 193533		COMPL. DATE 11/15/2002		TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8120 - 8323	
03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	18 1	361 2	Y	16 16 1 3
04	360 N	181	-0-	-179	-0-	8 1	164 2	Y	5 8 1 -0-
05	467 N	467	-0-	-0-	-0-	3 4	6 9		
06	390 N	366	-0-	-24	-0-	21 1	427 2	Y	11 9 1 2
07	365 N	365	-0-	-0-	-0-	7 4	12 9		
08	434 N	376	-0-	-58	-0-	16 1	342 2	Y	6 6 1 2
						1 4	7 9		
						16 1	330 2	Y	10 10 1 2
						8 4	11 9		
						17 1	346 2	Y	12 12 1 2
						13 9			

COPE-SEALE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 193534		COMPL. DATE 11/19/2002		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7988 - 8278	
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	20 1	404 2	Y	16 16 1 3
04	360 N	182	-0-	-178	-0-	18 9			
05	522 N	522	-0-	-0-	-0-	8 1	166 2	Y	4 7 1 -0-
06	420 N	409	-0-	-11	-0-	4 4	4 9		
07	404 N	404	-0-	-0-	-0-	23 1	477 2	Y	13 10 1 3
08	496 N	399	-0-	-97	-0-	8 4	14 9		
						17 1	383 2	Y	7 8 1 2
						1 4	8 9		
						17 1	364 2	Y	13 13 1 2
						9 4	14 9		
						18 1	364 2	Y	15 15 1 2
						17 9			

COPE, E. B. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 195425		COMPL. DATE 02/24/1981		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8115	
03	849 N	849	-0-	-0-	-0-	38 1	789 2	Y	20 23 1 2
04	540 N	392	-0-	-148	-0-	22 9			
05	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	18 1	353 2	Y	10 11 1 1
06	810 N	699	-0-	-111	-0-	10 4	11 9		
07	710 N	710	-0-	-0-	-0-	47 1	978 2	Y	22 19 1 4
08	868 N	676	-0-	-192	-0-	16 4	24 9		
						30 1	649 2	Y	16 18 1 2
						2 4	18 9		
						31 1	648 2	Y	18 16 1 4
						11 4	20 9		
						30 1	626 2	Y	17 18 1 3
						1 4	19 9		

 CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 COPE, E. B. "B" WELL #: 4 RRCID -> 195426 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7946 - 8212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	93 N	63	-0-	-30	-0-	3	1	60	2	Y	-0-				-0-
04	60 N	31	-0-	-29	-0-	1	1	29	2	Y	-0-				-0-
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	1	4	89	2	Y	-0-				-0-
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	2	4	59	2	Y	-0-				-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-				-0-
08	93 N	70	-0-	-23	-0-	2	4	67	2	Y	-0-				-0-

 STERLING 'T' FEE WELL #: 6 RRCID -> 198432 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7801 - 8177

03	T. A.	975	-0-	975	7381	64	1	896	2	Y	14	14	1		2
04	7992 X	611	-0-	-7381	-0-	15	9	543	2	Y	4	6	1		-0-
05	897 X	897	-0-	-0-	-0-	24	4	810	2	Y	8	7	1		1
06	840 N	789	-0-	-51	-0-	61	1	732	2	Y	9	8	1		2
07	867 N	867	-0-	-0-	-0-	17	4	790	2	Y	8	9	1		1
08	868 N	795	-0-	-73	-0-	44	1	737	2	Y	9	8	1		2
						3	4	10	9						
						49	1	9	9						
						19	4	9	9						
						47	1	10	9						
						1	4								

 STERLING "T" FEE WELL #: 7 RRCID -> 202035 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7921 - 8174

03	891 N	891	-0-	-0-	-0-	59	1	819	2	Y	12	12	1		1
04	559 N	559	-0-	-0-	-0-	13	9	496	2	Y	4	5	1		-0-
05	847 N	847	-0-	-0-	-0-	37	1	764	2	Y	7	6	1		1
06	719 N	719	-0-	-0-	-0-	22	4	8	9	Y	7	7	1		1
07	792 N	792	-0-	-0-	-0-	57	1	669	2	Y	7	7	1		1
*08	752 N	752	-0-	-0-	-0-	18	4	8	9	Y	6	6	1		1
						40	1	8	9						
						2	4	8	9						
						45	1	8	9						
						17	4	7	9						
						45	1	7	9						
						1	4								

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

03	676 N	676	-0-	-0-	-0-	30	1	622	2	Y	22	20	1		2
04	540 N	399	-0-	-141	-0-	24	9	355	2	Y	5	7	1		-0-
05	446 N	446	-0-	-0-	-0-	18	1	6	9	Y	6	4	1		2
06	705 N	705	-0-	-0-	-0-	20	4	417	2	Y	7	8	1		1
07	672 N	672	-0-	-0-	-0-	18	1	7	9	Y	7	10	1		1
08	732 N	732	-0-	-0-	-0-	4	4	8	9	Y	10	9	1		2
						30	1	617	2	Y	10	10	1		1
						2	4	11	9						
						14	4	11	9						
						33	1	687	2	Y	10	9	1		2
						1	4	11	9						

OIL AND GAS DIVISION

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. COPE, E. B.		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK				
		WELL #: 7		RRCID -> 203718	COMPL. DATE 02/16/2004	TOTAL DEPTH 8170	PERF. 7856	-		8132		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	498	-0-	498	3050	23 1 10 9	465 2	Y	9	9 1		2
04	3295 X	245	-0-	-3050	-0-	11 1 5 4	225 2	Y	4	6 1		-0-
05	518 X	518	-0-	-0-	-0-	23 1 8 4	483 2	Y	4	4 1		-0-
06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	18 1 1 4	399 2	Y	-0-			-0-
07	382 N	382	-0-	-0-	-0-	17 1 7 4	358 2	Y	-0-			-0-
08	432 N	432	-0-	-0-	-0-	20 1	412 2	Y	-0-			-0-
STERLING 'U' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 203735	COMPL. DATE 03/28/2004	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 8008	-		8295		
03	585 N	585	-0-	-0-	-0-	38 1 10 9	537 2	Y	9	10 1		1
04	390 N	136	-0-	-254	-0-	8 1 2 9	126 2	Y	2	3 1		-0-
05	451 N	451	-0-	-0-	-0-	29 1 8 4	405 2	Y	8	5 1		3
06	494 N	494	-0-	-0-	-0-	26 1 2 4	446 2	Y	18	20 1		1
07	599 N	599	-0-	-0-	-0-	34 1 12 4	541 2	Y	11	11 1		1
08	624 N	624	-0-	-0-	-0-	37 1 1 4	575 2	Y	10	9 1		2
COPE, E. B.		WELL #: 2		RRCID -> 204011	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8428	PERF. 7820	-		8078		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
COPE, E. B.		WELL #: 4		RRCID -> 204012	COMPL. DATE 07/26/2004	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7870	-		8162		
03	498 N	498	-0-	-0-	-0-	23 1 4 9	471 2	Y	4	4 1		1
04	450 N	264	-0-	-186	-0-	12 1 6 4	244 2	Y	2	3 1		-0-
05	560 N	560	-0-	-0-	-0-	25 1 7 4	525 2	Y	3	3 1		-0-
06	480 N	294	-0-	-186	-0-	13 1 2 9	279 2	Y	2	2 1		-0-
07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	18 1 9 4	381 2	Y	3	3 1		-0-
08	496 N	472	-0-	-24	-0-	22 1 4 9	446 2	Y	4	3 1		1
COPE, E. B.		WELL #: 5		RRCID -> 204013	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8335	PERF. 7784	-		8094		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. COPE, E. B.		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK					
		WELL #: 9		RRCID -> 204015		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		8200 PERF. 7854 - 8105			
M O	ALLOW 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
03	758 N	758	-0-	-0-	-0-	34 1	28 9	696 2	Y	Y	25	31 1		2
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	14 1	18 4	279 2	Y	Y	5	7 1		-0-
05	772 N	772	-0-	-0-	-0-	35 1	12 4	715 2	Y	Y	9	7 1		2
06	601 N	601	-0-	-0-	-0-	26 1	2 4	565 2	Y	Y	7	8 1		1
07	496 N	496	-0-	-0-	-0-	22 1	12 4	453 2	Y	Y	8	8 1		1
08	624 N	624	-0-	-0-	-0-	28 1	1 4	585 2	Y	Y	9	9 1		1

COPE, E. B.		WELL #: 13		RRCID -> 204019		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		8140 PERF. 7790 - 8046			
03	626 N	626	-0-	-0-	-0-	29 1	8 9	589 2	Y	Y	7	7 1		1
04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	15 1	17 4	303 2	Y	Y	4	5 1		-0-
05	744 N	744	-0-	-0-	-0-	33 1	11 4	693 2	Y	Y	6	5 1		1
06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	26 1	2 4	567 2	Y	Y	6	6 1		1
07	572 N	572	-0-	-0-	-0-	25 1	12 4	527 2	Y	Y	7	7 1		1
08	622 N	622	-0-	-0-	-0-	28 1	1 4	586 2	Y	Y	6	6 1		1

COPE, E. B.		WELL #: 15		RRCID -> 204020		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		8300 PERF. 7853 - 8227			
03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	21 1	11 9	442 2	Y	Y	10	10 1		2
04	330 N	228	-0-	-102	-0-	10 1	3 4	209 2	Y	Y	5	7 1		-0-
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	10 1	3 4	213 2	Y	Y	5	4 1		1
06	450 N	298	-0-	-152	-0-	13 1	1 4	276 2	Y	Y	7	7 1		1
07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	12 1	6 4	257 2	Y	Y	8	8 1		1
08	308 N	308	-0-	-0-	-0-	14 1	8 9	286 2	Y	Y	7	7 1		1

GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 207899		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		8540 PERF. 8052 - 8428			
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	21 1	6 9	297 2	Y	Y	5	5 1		1
04	210 N	185	-0-	-25	-0-	12 1	4 4	167 2	Y	Y	2	3 1		-0-
05	278 N	278	-0-	-0-	-0-	19 1	5 4	250 2	Y	Y	4	3 1		1
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	17 1	1 4	287 2	Y	Y	2	3 1		-0-
07	351 N	351	-0-	-0-	-0-	20 1	7 4	316 2	Y	Y	7	6 1		1
08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	18 1	8 9	273 2	Y	Y	7	6 1		2

CONGER, SW (PENN)			//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK					
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.// 108799												
STERLING 'X' FEE			WELL #: 5		RRCID -> 209351		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7861 - 8214				
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		
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-		
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-		

MAHAFFEY, P.T.			WELL #: 3		RRCID -> 213968		COMPL. DATE 03/19/1996		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7751 - 7782						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-		
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-		

EDMONDSON			WELL #: 1		RRCID -> 217365		COMPL. DATE 10/07/1981		TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8083 - 8401						
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2	Y	-0-			-0-		
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2	Y	-0-			-0-		
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	Y	-0-			-0-		
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2	Y	-0-			-0-		
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	Y	-0-			-0-		
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2	Y	-0-			-0-		

EDMONDSON			WELL #: 3		RRCID -> 217371		COMPL. DATE 03/29/1984		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8030 - 8386						
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	274	2	25	9	Y	23	33	1	18
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2	Y						18
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	171	2	1	9	Y	1			19
06	300	N	277	-0-	-23	-0-	276	2	1	9	Y	1			20
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2	Y						20
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2	Y						20

EDMONDSON			WELL #: 4		RRCID -> 217482		COMPL. DATE 11/05/1982		TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8107 - 8457						
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	2	Y	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2	Y	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	Y	-0-					-0-
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	Y	-0-					-0-

GLASSCOCK "W" FEE			WELL #: 16		RRCID -> 218240		COMPL. DATE 07/09/1994		TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8064 - 8490						
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	14	1	198	2	Y	5	5	1	1
							6	9							
04	180	N	124	-0-	-56	-0-	8	1	111	2	Y	2	3	1	-0-
							3	4							
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	167	2	Y	4	3	1	1
							4	4							
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	11	1	191	2	Y	2	3	1	-0-
							1	4							
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	13	1	214	2	Y	7	6	1	1
							5	4							
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	12	1	186	2	Y	6	6	1	1
							7	9							

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. COPE, E. B.		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK				
		WELL #: 12		RRCID -> 219582		COMPL. DATE 06/04/2007		TOTAL DEPTH 8125		PERF. 7788 - 8050				
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	857 N	857	-0-	-0-	-0-	37 1	766 2	Y	49	50 1				8
04	468 N	468	-0-	-0-	-0-	54 9	20 1	393 2	Y	30	37 1			1
05	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	22 4	44 1	901 2	Y	45	37 1			9
06	814 N	814	-0-	-0-	-0-	15 4	33 1	737 2	Y	38	41 1			6
*07	788 N	788	-0-	-0-	-0-	2 4	33 1	685 2	Y	49	49 1			6
*08	848 N	848	-0-	-0-	-0-	16 4	37 1	762 2	Y	44	43 1			7
						1 4	1 4	48 9						

STERLING 'P' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 219681		COMPL. DATE 03/05/1987		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7601 - 7877				
03	483 N	483	-0-	-0-	-0-	22 1	457 2	Y	4	4 1				1
04	330 N	213	-0-	-117	-0-	4 9	9 1	182 2	Y	2	3 1			-0-
05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	20 4	16 1	349 2	Y	3	2 1			1
06	465 N	465	-0-	-0-	-0-	4 4	20 1	441 2	Y	3	3 1			1
07	432 N	432	-0-	-0-	-0-	1 4	19 1	400 2	Y	3	3 1			1
08	488 N	488	-0-	-0-	-0-	10 4	23 1	463 2	Y	2	3 1			-0-
						2 9	2 9							

STERLING "P" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 219838		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7707 - 7880				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
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-

STERLING 'Y' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 219841		COMPL. DATE 04/28/1996		TOTAL DEPTH 8635		PERF. 8216 - 8296				
03	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	51 1	1060 2	Y	6	6 1				2
04	900 N	738	-0-	-162	-0-	7 9	25 1	474 2	Y	4	5 1			1
05	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	235 4	51 1	1077 2	Y	4	4 1			1
06	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	16 4	51 1	1124 2	Y	5	4 1			2
*07	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	3 4	48 1	1007 2	Y	6	6 1			2
*08	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	22 4	59 1	1214 2	Y	6	5 1			3
						1 4	1 4	7 9						

STERLING 'AA' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 219846		COMPL. DATE 06/12/1945		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 8196 - 8464				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
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-

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING 'P'			//CONT.// //CONT.//	20101 500 108799	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
			WELL #:	5	RRCID ->	219969	COMPL. DATE	09/11/1989	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7707 -	7917
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
GLASSCOCK 'AB' FEE			WELL #:	3	RRCID ->	220035	COMPL. DATE	10/30/1992	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7986 -	8415
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
GLASSCOCK 'AB' FEE			WELL #:	5	RRCID ->	220067	COMPL. DATE	12/14/1992	TOTAL DEPTH	8635	PERF. 8058 -	8416
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
STERLING 'Y' FEE			WELL #:	9	RRCID ->	220455	COMPL. DATE	08/22/1994	TOTAL DEPTH	8680	PERF. 8163 -	8284
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
STERLING 'AA' FEE			WELL #:	2	RRCID ->	225772	COMPL. DATE	06/04/1995	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 8195 -	8383
03	217 N	152	-0-	-65	-0-	7	1	142	2	Y	3	3 1
04	180 N	146	-0-	-34	-0-	4	1	67	2	Y	3	3 1
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	72	4	3	9	Y	1	1 1
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	3	4	1	9	Y	1	2 1
07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	7	1	164	2	Y	1	2 1
08	186 N	19	-0-	-167	-0-	1	1	179	2	Y	2	2 1
STERLING 'AA' FEE			WELL #:	5	RRCID ->	226565	COMPL. DATE	05/03/1996	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8086 -	8348
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. REAGAN 'G' FEE			//CONT.// //CONT.//	20101 500 108799	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK					
			WELL #:	3	RRCID -> 234472	COMPL. DATE 12/20/2007	TOTAL DEPTH	8690	PERF. 8285	-	8537	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * *	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
STERLING 'S' FEE			WELL #:	8	RRCID -> 236236	COMPL. DATE 03/17/2008	TOTAL DEPTH	8147	PERF. 7953	-	8017	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
GLASSCOCK FEE			WELL #:	1	RRCID -> 236869	COMPL. DATE 01/14/2008	TOTAL DEPTH	8680	PERF. 8203	-	8478	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
REAGAN 'H' FEE			WELL #:	5	RRCID -> 238318	COMPL. DATE 11/26/2007	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 8118	-	8520	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
REAGAN 'I' FEE			WELL #:	2	RRCID -> 240484	COMPL. DATE 01/24/2008	TOTAL DEPTH	8580	PERF. 8092	-	8440	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
STERLING -S- FEE			WELL #:	2	RRCID -> 269110	COMPL. DATE 12/28/1982	TOTAL DEPTH	8210	PERF. 7886	-	8057	
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	5 1	112 2	Y	18	18 1		5
						20 9						
04	90 N	59	-0-	-31	-0-	2 1	47 2	Y	8	13 1		-0-
						1 4	9 9					
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	6 1	118 2	Y	14	9 1		5
						2 4	15 9					
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	5 1	118 2	Y	13	15 1		3
						14 9						
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	5 1	114 2	Y	13	14 1		2
						3 4	14 9					
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	6 1	124 2	Y	14	12 1		4
						15 9						

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. EDMONDSON -A-		//CONT.// //CONT.//	20101 500 108799	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK							
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	EOM BALANCE
EDMONDSON			WELL #:	5	RRCID -> 281801	COMPL. DATE 08/30/2006	TOTAL DEPTH 8716	PERF. 8128	-	8387			
03	570 N	570	-0-	-0-	-0-	555 2	15 9	N	14		85 1		67
04	450 N	174	-0-	-276	-0-	174 2		N	-0-				67
05	465 N	399	-0-	-66	-0-	399 2		N	-0-				67
06	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 2		N	-0-				67
07	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 2		N	-0-				67
08	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 2		N	-0-				67
EDMONDSON			WELL #:	6	RRCID -> 284701	COMPL. DATE 11/04/2008	TOTAL DEPTH 9330	PERF. 8111	-	8406			
03	868 N	837	-0-	-31	-0-	818 2	19 9	Y	17		14 1		13
04	720 N	265	-0-	-455	-0-	265 2		Y	-0-				13
05	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 2		Y	-0-				13
06	737 N	737	-0-	-0-	-0-	736 2	1 9	Y	1				14
07	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 2		Y	-0-				14
08	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 2		Y	-0-				14
EDMONDSON			WELL #:	5	RRCID -> 284713	COMPL. DATE 09/19/2006	TOTAL DEPTH 8708	PERF. 8135	-	8446			
03	892 N	892	-0-	-0-	-0-	874 2	18 9	Y	16		18 1		13
04	720 N	283	-0-	-437	-0-	283 2		Y	-0-				13
05	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 2		Y	-0-				13
06	848 N	848	-0-	-0-	-0-	847 2	1 9	Y	1				14
07	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 2		Y	-0-				14
08	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 2		Y	-0-				14
EDMONDSON -A-			WELL #:	3	RRCID -> 285850	COMPL. DATE 10/26/1982	TOTAL DEPTH 8555	PERF. 8137	-	8490			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
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-
EDMONDSON -A-			WELL #:	4	RRCID -> 285888	COMPL. DATE 12/03/1982	TOTAL DEPTH 8580	PERF. 6167	-	8526			
03	819 N	819	-0-	-0-	-0-	818 2	1 9	Y	1				67
04	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2		Y	-0-				67
05	512 N	512	-0-	-0-	-0-	511 2	1 9	Y	1				68
06	796 N	796	-0-	-0-	-0-	790 2	6 9	Y	5				73
07	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 2		Y	-0-				73
08	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 2		Y	-0-				73
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC TERRY, I. W. "A"			WELL #:	220855 2	RRCID -> 153128	COMPL. DATE 05/29/1980	TOTAL DEPTH 8655	PERF. 8316	-	8526			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
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-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC		//CONT.//		220855							
TERRY, I. W. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	153129	COMPL. DATE	07/24/1980	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 8205 - 8283
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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

KING ENERGY RESOURCES		465526									
FLINT		WELL #:		1	RRCID ->	283116	COMPL. DATE	11/24/1984	TOTAL DEPTH	8161	PERF. 7619 - 8025
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2	N	-0-			-0-
04	270 N	224	-0-	-46	-0-	224 2	N	-0-			-0-
05	248 N	183	-0-	-65	-0-	183 2	N	-0-			-0-
06	240 N	205	-0-	-35	-0-	205 2	N	-0-			-0-
07	217 N	144	-0-	-73	-0-	144 2	N	-0-			-0-
*08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2	N	-0-			-0-

FLINT		WELL #:		2	RRCID ->	283153	COMPL. DATE	12/09/1984	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7665 - 7868
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2	N	-0-			-0-
04	270 N	225	-0-	-45	-0-	225 2	N	-0-			-0-
05	248 N	183	-0-	-65	-0-	183 2	N	-0-			-0-
06	240 N	205	-0-	-35	-0-	205 2	N	-0-			-0-
07	248 N	143	-0-	-105	-0-	143 2	N	-0-			-0-
*08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
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	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-

DOOLEY, B. F.		WELL #:		3	RRCID ->	121001	COMPL. DATE	10/03/1981	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8159 - 8229
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

ESTELLE COUNCIL "70"		WELL #:		1	RRCID ->	134497	COMPL. DATE	09/01/1980	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 8214 - 8464
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
P1 ENERGY, LLC		//CONT.// 631633									
COPE, R. L.		WELL #: 3		RRCID -> 153090		COMPL. DATE 11/05/1980		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8008 - 8187	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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	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	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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-

COPE, R. L.		WELL #: 6		RRCID -> 153092		COMPL. DATE 03/16/1982		TOTAL DEPTH 8510		PERF. 7987 - 8394	
03	DLQ	G-10	311	-0-	311	714	131 3	180 9	Y	164 164 1	-0-
04	991	N	277	-0-	-714	-0-	91 3	186 9	Y	169 169 1	-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84 3		Y	-0-	-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		Y	-0-	-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		Y	-0-	-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

COPE, R. L.		WELL #: 7		RRCID -> 153093		COMPL. DATE 04/15/1983		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7968 - 8378	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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-

COPE-BODINE		WELL #: 1		RRCID -> 153096		COMPL. DATE 07/16/1980		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8052 - 8449	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

GLASS, D. L.		WELL #: 6		RRCID -> 153103		COMPL. DATE 07/06/1982		TOTAL DEPTH 8485		PERF. 8032 - 8291	
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-	-0-
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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-	-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-	-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GLASS, D. L.		WELL #: 8		RRCID -> 153104		COMPL. DATE 06/02/1982		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8063 - 8359	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

CONGER, SW (PENNN) P1 ENERGY, LLC TERRY, I. W.		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 631633		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK								
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

TERRY, I. W.		WELL #: 4		RRCID -> 153114		COMPL. DATE 06/06/1980		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7933		-		8247		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TERRY, I. W.		WELL #: 5		RRCID -> 153115		COMPL. DATE 06/27/1980		TOTAL DEPTH 8627		PERF. 8121		-		8398		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TERRY, I. W.		WELL #: 9		RRCID -> 153116		COMPL. DATE 09/09/1980		TOTAL DEPTH 8475		PERF. 7974		-		8206		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TERRY, I. W.		WELL #: 13		RRCID -> 153119		COMPL. DATE 11/24/1981		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7898		-		8277		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	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-

TERRY, I. W. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 153126		COMPL. DATE 05/20/1980		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8143		-		8394		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	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-

WATSON, J. E.		WELL #: 1		RRCID -> 153131		COMPL. DATE 05/12/1973		TOTAL DEPTH 8623		PERF. 8090		-		8332		
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATSON, J. E.		WELL #: 2		RRCID -> 153132		COMPL. DATE 07/26/1980		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8225		-		8375		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK				
P1 ENERGY, LLC		//CONT.//		631633								
GLASS, D. L.		WELL #:		2	RRCID ->	157749	COMPL. DATE	03/01/1981	TOTAL DEPTH	8500	PERF. N/A	
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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

GLASS, D. L.		WELL #:		4	RRCID ->	157754	COMPL. DATE	02/12/2002	TOTAL DEPTH	8519	PERF. 7868 - 8310	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

COPE, R. L.		WELL #:		2	RRCID ->	157764	COMPL. DATE	08/08/1980	TOTAL DEPTH	8506	PERF. 8101 - 8318	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

TERRY, I. W.		WELL #:		2	RRCID ->	157876	COMPL. DATE	03/25/1996	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 8043 - 8381	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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-

TERRY, I. W.		WELL #:		17	RRCID ->	157881	COMPL. DATE	12/09/1983	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7886 - 8201	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

DOOLEY, B. F.		WELL #:		4	RRCID ->	160604	COMPL. DATE	08/31/1995	TOTAL DEPTH	8524	PERF. 8210 - 8374	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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-

COPE-BODINE		WELL #:		4R	RRCID ->	160606	COMPL. DATE	10/31/1995	TOTAL DEPTH	8520	PERF. 8156 - 8395	
03	DLQ G-10	48	-0-	48	236	48	3		Y	-0-		-0-
04	279 N	43	-0-	-236	-0-	43	3		Y	-0-		-0-
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		Y	-0-		-0-
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		Y	-0-		-0-
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		Y	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CONGER, SW (PENN) P1 ENERGY, LLC COPE-BODINE "A"		//CONT.// //CONT.//	20101 500 631633	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
DOOLEY, B. F.		WELL #:	5	RRCID -> 160638	COMPL. DATE 08/29/1995	TOTAL DEPTH 8510	PERF. 8134	-	8363		
03	DLQ G-10	734	-0-	734	2695	734 3	Y	-0-			-0-
04	2900 N	692	-0-	-2208	487	692 3	Y	-0-			-0-
05	1176 N	689	-0-	-487	-0-	689 3	Y	-0-			-0-
06	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 3	Y	-0-			-0-
07	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 3	Y	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
COPE, R. L.		WELL #:	1	RRCID -> 164444	COMPL. DATE 05/03/1980	TOTAL DEPTH 8496	PERF. N/A				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
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-
DOOLEY, B.F.		WELL #:	6	RRCID -> 164445	COMPL. DATE 08/31/1995	TOTAL DEPTH 8527	PERF. N/A				
03	DLQ G-10	204	-0-	204	751	204 3	Y	-0-			-0-
04	944 N	193	-0-	-751	-0-	193 3	Y	-0-			-0-
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3	Y	-0-			-0-
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3	Y	-0-			-0-
07	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3	Y	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TERRY, I. W.		WELL #:	18	RRCID -> 164510	COMPL. DATE 12/05/1995	TOTAL DEPTH 8500	PERF. N/A				
03	DLQ G-10	445	-0-	445	1800	445 3	Y	-0-			-0-
04	2268 N	468	-0-	-1800	-0-	468 3	Y	-0-			-0-
05	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3	Y	-0-			-0-
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 3	Y	-0-			-0-
07	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3	Y	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
COUNCIL, ESTELLE "70"		WELL #:	4	RRCID -> 165059	COMPL. DATE 10/31/1995	TOTAL DEPTH 8497	PERF. N/A				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
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-
TERRY, I. W.		WELL #:	19	RRCID -> 174068	COMPL. DATE 12/06/1995	TOTAL DEPTH 8520	PERF. 7938	-	8150		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
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	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-

CONGER, SW (PENN) P1 ENERGY, LLC WATSON, J.E.		//CONT.// //CONT.//	20101 500 631633	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

COPE-BODINE			WELL #: 3	RRCID -> 187930	COMPL. DATE 09/01/2001	TOTAL DEPTH 8510	PERF. 8137	-	8321		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
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	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-

WATSON, J. E. 'A'			WELL #: 1	RRCID -> 225832	COMPL. DATE 06/29/2002	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7088	-	8285		
03	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3	N	-0-			-0-
04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3	N	-0-			-0-
05	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 3	N	-0-			-0-
06	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 3	N	-0-			-0-
07	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GLASS, D. L.			WELL #: 7	RRCID -> 281727	COMPL. DATE 12/13/2001	TOTAL DEPTH 8504	PERF. 6540	-	8363		
03	DLQ G-10	24	-0-	24	126	24 3	Y	-0-			-0-
04	150 N	24	-0-	-126	-0-	24 3	Y	-0-			-0-
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3	Y	-0-			-0-
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3	Y	-0-			-0-
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3	Y	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

COSTA (CLEAR FORK, UPPER) GREEN CENTURY EXP & PROD, LLC TUCKER, NELLIE "C"			20897 575 330180	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CRANE					
TUCKER, NELLIE "C"			WELL #: 1	RRCID -> 097508	COMPL. DATE 10/16/1985	TOTAL DEPTH 4327	PERF. 3330	-	4257		
03	186 N	180	-0-	-6	-0-	180 1	N	-0-			48
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 1	N	-0-			48
05	186 N	180	-0-	-6	-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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			48

SYNDICATE FEE "A"			WELL #: 4	RRCID -> 124456	COMPL. DATE 04/23/1987	TOTAL DEPTH 4343	PERF. 3354	-	3542		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			153
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			153
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			153
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			153
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			153
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			153

COSTA (CLEAR FORK, UPPER)		//CONT.//		20897 575	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE		
NITRO OIL & GAS, LLC				611014						
ROGERS				WELL #: 2	RRCID -> 097172	COMPL. DATE 12/01/1981	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 3347	- 3480	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

REYNOLDS				WELL #: 1 C	RRCID -> 098919	COMPL. DATE 11/01/1981	TOTAL DEPTH 4337	PERF. 3354	- 3408	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ROGERS				WELL #: 3	RRCID -> 099735	COMPL. DATE 03/24/1982	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 3348	- 3420	
03	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			-0-
04	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			-0-
05	930 N	19	-0-	-911	-0-	19	3			-0-
06	900 N	134	-0-	-766	-0-	134	3			-0-
07	930 N	384	-0-	-546	-0-	384	3			-0-
08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			-0-

ROGERS				WELL #: 4	RRCID -> 099869	COMPL. DATE 05/23/1982	TOTAL DEPTH 4350	PERF. 3338	- 3417	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

RAMTEX ENERGY LLC				690225						
REYNOLDS				WELL #: 1	RRCID -> 117462	COMPL. DATE 06/08/1985	TOTAL DEPTH 4360	PERF. 3387	- 3517	
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/22/2019										

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	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

COV (MORROW)		//CONT.//	21180 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CULBERSON		
SATURN SWD OPERATING LLC			748767					
H. M. PHILLIPS STATE 94		WELL #:	1D	RRCID -> 282178	COMPL. DATE 08/06/2016	TOTAL DEPTH 5202	PERF. 2710	- 4555
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-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	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684			-0-
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
03	10323 X	NO RPT	-0-	-10323	-0-			26
04	9990 X	NO RPT	-0-	-9990	-0-			26
05	10323 X	NO RPT	-0-	-10323	-0-			26
06	9990 X	NO RPT	-0-	-9990	-0-			26
07	9703 X	NO RPT	-0-	-9703	-0-			26
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			26
XTO ENERGY INC.			945936					
SIBLEY UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 033925	COMPL. DATE 07/18/2012	TOTAL DEPTH 12107	PERF.11772	- 12068
03	1674 X	1674	-0-	-0-	-0-	1674 3		-0-
04	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2464 3		-0-
05	3100 N	3290	-0-	190	190	3290 3		-0-
06	2419 N	2229	-0-	-190	-0-	2229 3		-0-
07	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964 3		-0-
08	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	2268 3		-0-
COYANOSA UNIT #1		WELL #:	2 U	RRCID -> 034935	COMPL. DATE 11/05/1999	TOTAL DEPTH 15700	PERF.11730	- 11977
03	11068 X	11068	-0-	-0-	-0-	11068 3		-0-
04	10410 X	8427	-0-	-1983	-0-	8427 3		-0-
05	12997 X	12997	-0-	-0-	-0-	12997 3		-0-
06	12052 X	12052	-0-	-0-	-0-	12052 3		-0-
07	11067 X	8215	-0-	-2852	-0-	8215 3		-0-
08	12989 X	11545	-0-	-1444	-0-	11545 3		-0-
SIBLEY, EFFIE POTTS		WELL #:	2 U	RRCID -> 035343	COMPL. DATE 02/18/1965	TOTAL DEPTH 15654	PERF. N/A	
03	7006 X	6818	-0-	-188	-0-	6818 3		-0-
04	6780 X	3358	-0-	-3422	-0-	3358 3		-0-
05	7018 X	7018	-0-	-0-	-0-	7018 3		-0-
06	6818 X	6818	-0-	-0-	-0-	6818 3		-0-
07	6820 X	4600	-0-	-2220	-0-	4600 3		-0-
08	7224 X	7224	-0-	-0-	-0-	7224 3		-0-

COYANOSA (DEVONIAN)		//CONT.// 21382 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
ATHEY UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 035345		COMPL. DATE 12/05/1964		TOTAL DEPTH 15430 PERF. N/A			
M	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
03	6519 X	6519	-0-	-0-	-0-	6519	3	N	-0-	-0-	-0-
04	4890 X	3038	-0-	-1852	-0-	3038	3	N	-0-	-0-	-0-
05	6514 X	6514	-0-	-0-	-0-	6514	3	N	-0-	-0-	-0-
06	6841 X	6841	-0-	-0-	-0-	6841	3	N	-0-	-0-	-0-
07	5053 X	4202	-0-	-851	-0-	4202	3	N	-0-	-0-	-0-
08	6767 X	6767	-0-	-0-	-0-	6767	3	N	-0-	-0-	-0-

COYANOSA UNIT NO. 3		WELL #: 1		RRCID -> 035669		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11876 - 11966			
03	2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	2908	3	N	-0-	-0-	-0-
04	2400 N	1330	-0-	-1070	-0-	1330	3	N	-0-	-0-	-0-
05	3100 N	4870	-0-	1770	1770	4870	3	N	-0-	-0-	-0-
06	3000 N	5514	-0-	2514	4284	5514	3	N	-0-	-0-	-0-
07	3100 N	2383	-0-	-717	3567	2383	3	N	-0-	-0-	-0-
08	7203 X	3636	-0-	-3567	-0-	3636	3	N	-0-	-0-	-0-

COYANOSA UNIT 4		WELL #: 1		RRCID -> 035910		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12004 PERF.11646 - 11885			
03	5053 X	4372	-0-	-681	-0-	4372	3	N	-0-	-0-	-0-
04	4890 X	2398	-0-	-2492	-0-	2398	3	N	-0-	-0-	-0-
05	5626 X	5626	-0-	-0-	-0-	5626	3	N	-0-	-0-	-0-
06	5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	5384	3	N	-0-	-0-	-0-
07	4371 X	4319	-0-	-52	-0-	4319	3	N	-0-	-0-	-0-
08	5902 X	5902	-0-	-0-	-0-	5902	3	N	-0-	-0-	-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS -C-		WELL #: 1 U		RRCID -> 038234		COMPL. DATE 01/07/1966		TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A			
03	10695 X	4500	-0-	-6195	-0-	4500	3	N	-0-	-0-	-0-
04	10350 X	6937	-0-	-3413	-0-	6937	3	N	-0-	-0-	-0-
05	17419 X	17419	-0-	-0-	-0-	17419	3	N	-0-	-0-	-0-
06	16720 X	16720	-0-	-0-	-0-	16720	3	N	-0-	-0-	-0-
07	7967 X	4132	-0-	-3835	-0-	4132	3	N	-0-	-0-	-0-
08	10695 X	5168	-0-	-5527	-0-	5168	3	N	-0-	-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		
03	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	3	N	-0-	45
04	2970 X	2527	-0-	-443	-0-	2527	3	N	-0-	45
05	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	3	N	-0-	45
06	4380 X	3738	-0-	-642	-0-	3738	3	N	-0-	45
07	4526 X	2268	-0-	-2258	-0-	2268	3	N	-0-	45
08	4526 X	3994	-0-	-532	-0-	3994	3	N	-0-	45

CHISOS OPERATING, INC.		149441		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
THAGARD, GEORGE F., ET AL		WELL #: 1 L		RRCID -> 038814		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 15650 PERF.11331 - 15080		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

COYANOSA (ELLENBURGER)		//CONT.//	21382 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
XTO ENERGY INC.			945936							
SIBLEY, EFFIE POTTS		WELL #:	2 L	RRCID ->	035344	COMPL. DATE	02/26/1965	TOTAL DEPTH	15654 PERF. N/A	
M	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	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

ATHEY UNIT		WELL #:	2 L	RRCID ->	035346	COMPL. DATE	03/20/1992	TOTAL DEPTH	15430 PERF.14780 - 15430	
03	12293 X	12293	-0-	-0-	-0-	12293	3	N	-0-	-0-
04	5340 X	3777	-0-	-1563	-0-	3777	3	N	-0-	-0-
05	11649 X	11649	-0-	-0-	-0-	11649	3	N	-0-	-0-
06	5340 X	5076	-0-	-264	-0-	5076	3	N	-0-	-0-
07	5518 X	3844	-0-	-1674	-0-	3844	3	N	-0-	-0-
08	5518 X	5154	-0-	-364	-0-	5154	3	N	-0-	-0-

COYANOSA UNIT #1		WELL #:	2 L	RRCID ->	035911	COMPL. DATE	07/16/1999	TOTAL DEPTH	15700 PERF.14786 - 15446	
03	6487 X	6487	-0-	-0-	-0-	6487	3	N	-0-	-0-
04	6150 X	2673	-0-	-3477	-0-	2673	3	N	-0-	-0-
05	6614 X	6614	-0-	-0-	-0-	6614	3	N	-0-	-0-
06	6966 X	6966	-0-	-0-	-0-	6966	3	N	-0-	-0-
07	6417 X	3168	-0-	-3249	-0-	3168	3	N	-0-	-0-
08	6417 X	5599	-0-	-818	-0-	5599	3	N	-0-	-0-

SIBLEY UNIT		WELL #:	2 L	RRCID ->	037040	COMPL. DATE	08/02/1965	TOTAL DEPTH	15315 PERF. N/A	
03	24428 X	22967	-0-	-1461	-0-	22967	3	N	-0-	-0-
04	23640 X	10520	-0-	-13120	-0-	10520	3	N	-0-	-0-
05	23592 X	23592	-0-	-0-	-0-	23592	3	N	-0-	-0-
06	23974 X	23974	-0-	-0-	-0-	23974	3	N	-0-	-0-
07	22971 X	15573	-0-	-7398	-0-	15573	3	N	-0-	-0-
08	23702 X	23702	-0-	-0-	-0-	23702	3	N	-0-	-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS -C-		WELL #:	1 L	RRCID ->	038235	COMPL. DATE	01/07/1966	TOTAL DEPTH	15800 PERF. N/A	
03	23322 X	23322	-0-	-0-	-0-	23322	3	N	-0-	-0-
04	20730 X	14957	-0-	-5773	-0-	14957	3	N	-0-	-0-
05	21421 X	15160	-0-	-6261	-0-	15160	3	N	-0-	-0-
06	20730 X	11939	-0-	-8791	-0-	11939	3	N	-0-	-0-
07	21421 X	11287	-0-	-10134	-0-	11287	3	N	-0-	-0-
08	22791 X	22791	-0-	-0-	-0-	22791	3	N	-0-	-0-

COYANOSA UNIT NO. 4		WELL #:	2 L	RRCID ->	039846	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15720 PERF.14687 - 15713	
03	8308 X	7432	-0-	-876	-0-	7432	3	N	-0-	-0-
04	8040 X	3453	-0-	-4587	-0-	3453	3	N	-0-	-0-
05	8029 X	7504	-0-	-525	-0-	7504	3	N	-0-	-0-
06	7426 X	7426	-0-	-0-	-0-	7426	3	N	-0-	-0-
07	7440 X	4500	-0-	-2940	-0-	4500	3	N	-0-	-0-
08	7539 X	7539	-0-	-0-	-0-	7539	3	N	-0-	-0-

COYANOSA (MISS. 10475)		21382 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
BREITBURN OPERATING L.P.		090732															
MOORE, WAYNE		WELL #: 10H		RRCID -> 253730		COMPL. DATE 11/29/2008		TOTAL DEPTH 11358 PERF.11316 - 13078									
M	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	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					179	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					179	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					179	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					179	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					179	
08		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					179	
NEAL, JAMES										WELL #: 1H		RRCID -> 257528		COMPL. DATE 11/02/2009		TOTAL DEPTH 10987 PERF.11619 - 13689	
03		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2		N	-0-					262	
04		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2		N	-0-					262	
05		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2		N	-0-					262	
06		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2		N	-0-					262	
*07		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2		N	-0-					262	
08		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					262	
BRITANCO, L.L.C.										WELL #: 503		RRCID -> 167823		COMPL. DATE 11/01/1997		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10262 - 10702	
COYANOSA UNIT NO. 503 -M-																	
03		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1015	2	26	9	N	24				105	
04		769 N	769	-0-	-0-	-0-	767	2	2	9	N	2				107	
05		643 N	643	-0-	-0-	-0-	630	2	13	9	N	12				119	
06		810 N	801	-0-	-9	-0-	790	2	11	9	N	10				129	
*07		895 N	895	-0-	-0-	-0-	886	2	9	9	N	8				137	
08		651 N NO RPT	-0-	-651	-0-	-0-				N	NO RPT					137	
THAGARD TRUST										WELL #: 1		RRCID -> 042324		COMPL. DATE 07/04/1967		TOTAL DEPTH 10855 PERF. N/A	
THAGARD FEE																	
03		5611 X NO RPT	-0-	-5611	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04		5430 X NO RPT	-0-	-5430	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05		5611 X NO RPT	-0-	-5611	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06		5430 X NO RPT	-0-	-5430	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07		5611 X NO RPT	-0-	-5611	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
08		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
XTO ENERGY INC.										WELL #: 2 L		RRCID -> 039772		COMPL. DATE 01/24/1995		TOTAL DEPTH 10660 PERF.10475 - 10618	
SIBLEY, EFFIE POTTS -C-																	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1	
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	
SIBLEY UNIT										WELL #: 2 U		RRCID -> 042343		COMPL. DATE 07/11/1967		TOTAL DEPTH 15315 PERF. N/A	
03		PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
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-	

COYANOSA (MISS. 10475)		//CONT.// 21382 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
COYANOSA UNIT NO. 4		WELL #: 2 U		RRCID -> 042477		COMPL. DATE 06/01/1967		TOTAL DEPTH 15720 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SIBLEY UNIT		WELL #: 3 L		RRCID -> 157435		COMPL. DATE 01/12/1996		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690								
03	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	3558	3	3	9	Y	3					78
04	3510 X	3086	-0-	-424	-0-	3086	3			Y	-0-					78
05	3627 X	3048	-0-	-579	-0-	3048	3			Y	-0-					78
06	3510 X	3032	-0-	-478	-0-	3032	3			Y	-0-					78
07	3565 X	1571	-0-	-1994	-0-	1571	3			Y	-0-					78
08	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	3			Y	-0-					78

EFFIE POTTS SIBLEY "B"		WELL #: 1		RRCID -> 243260		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 16280 PERF.10987 - 12641								
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					44
04	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					44
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					44
06	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					44
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					44
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	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								
*09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
*10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
*11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
*05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
*06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
*07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
*08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 019664		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9926 - 10115								
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 801														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 601		RRCID -> 019665		COMPL. DATE 01/28/1963		TOTAL DEPTH 11062 PERF.10092 - 10373								
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COYANOSA (WOLFCAMP)		//CONT.// 21382 875		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 901		RRCID -> 019666		COMPL. DATE 03/17/1987		TOTAL DEPTH 10986 PERF. 9876 - 9926	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE) (-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 701		RRCID -> 031449		COMPL. DATE 12/04/1993		TOTAL DEPTH 12372 PERF. 9960 - 10279	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 501		RRCID -> 031450		COMPL. DATE 10/23/1963		TOTAL DEPTH 10759 PERF. N/A	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1202		RRCID -> 032087		COMPL. DATE 05/29/1989		TOTAL DEPTH 10430 PERF.10115 - 10374	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1002		RRCID -> 033849		COMPL. DATE 08/23/1964		TOTAL DEPTH 10460 PERF. N/A	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 301		RRCID -> 035612		COMPL. DATE 10/07/1996		TOTAL DEPTH 16000 PERF.10265 - 10766	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 602		RRCID -> 039401		COMPL. DATE 07/14/1966		TOTAL DEPTH 10255 PERF. N/A	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

COYANOSA (WOLFCAMP)		//CONT.// 21382 875		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1003		RRCID -> 045381		COMPL. DATE 12/04/1993		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10114 - 10264	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1004		RRCID -> 051599		COMPL. DATE 11/07/1971		TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9826 - 10084	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 902		RRCID -> 055962		COMPL. DATE 05/04/1989		TOTAL DEPTH 10460 PERF.10188 - 10342	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 903		RRCID -> 061983		COMPL. DATE 12/01/1993		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9758 - 10175	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 704		RRCID -> 064881		COMPL. DATE 09/20/1992		TOTAL DEPTH 10448 PERF. 9720 - 10150	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 904		RRCID -> 115422		COMPL. DATE 11/19/1993		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9538 - 10374	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 905		RRCID -> 118845		COMPL. DATE 10/20/1985		TOTAL DEPTH 10508 PERF.10270 - 10340	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

COYANOSA (WOLFCAMP)		//CONT.// 21382 875		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
COYANOSA WOLFCAMP		WELL #: 1203		RRCID -> 120009		COMPL. DATE 04/02/1998		TOTAL DEPTH 10633 PERF.10113 - 10402			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-		
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-		
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1005		RRCID -> 125702		COMPL. DATE 10/22/1993		TOTAL DEPTH 10490 PERF.10256 - 10426			
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-		
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-		
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		PF RECORD		WELL #: 1		RRCID -> 132650		COMPL. DATE 09/29/1996		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9095 - 10449	
03	66677 X	66677	-0-	-0-	-0-	186 1	66199 3	N	265		1000
						292 9					
04	40171 X	40171	-0-	-0-	-0-	180 1	39889 3	N	93	367 1	726
						102 9					
05	77973 X	77973	-0-	-0-	-0-	186 1	77642 3	N	132		858
						145 9					
06	77372 X	77372	-0-	-0-	-0-	180 1	77093 3	N	90		948
						99 9					
07	49532 X	49532	-0-	-0-	-0-	186 1	49260 3	N	78		1026
						86 9					
08	76091 X	76091	-0-	-0-	-0-	186 1	75894 3	N	10		1036
						11 9					
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 702		RRCID -> 132872		COMPL. DATE 04/17/1993		TOTAL DEPTH 11105 PERF.10275 - 10556			
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
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-
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1302		RRCID -> 132873		COMPL. DATE 07/23/1998		TOTAL DEPTH 11380 PERF.10180 - 10700			
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
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-
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1403		RRCID -> 132874		COMPL. DATE 05/07/1993		TOTAL DEPTH 11241 PERF.10442 - 10982			
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
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-

COYANOSA (WOLFCAMP)		//CONT.// 21382 875		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1404		RRCID -> 132875		COMPL. DATE 04/22/1993		TOTAL DEPTH 11265 PERF.10612 - 10806		
M	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
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1407		RRCID -> 132876		COMPL. DATE 12/05/1989		TOTAL DEPTH 11260 PERF.10692 - 11028		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
SIBLEY UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 145974		COMPL. DATE 06/24/1993		TOTAL DEPTH 15315 PERF.10279 - 10331		
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	27 3	1 9	Y	1	29
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 3		Y	-0-	29
05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3		Y	-0-	29
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 3		Y	-0-	29
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 3		Y	-0-	29
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		Y	-0-	29
SIBLEY, EFFIE POTTS "C"		WELL #: 2 U		RRCID -> 155654		COMPL. DATE 07/09/1995		TOTAL DEPTH 10660 PERF.10165 - 10618		
03	1519 N	1465	-0-	-54	-0-	1465 3		Y	-0-	51
04	1620 N	1546	-0-	-74	-0-	1546 3		Y	-0-	51
05	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587 3		Y	-0-	51
06	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540 3		Y	-0-	51
07	1612 N	783	-0-	-829	-0-	783 3		Y	-0-	51
08	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642 3		Y	-0-	51
SIBLEY UNIT		WELL #: 3 U		RRCID -> 157434		COMPL. DATE 01/12/1996		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	45			Y	-0-	13
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
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 504		RRCID -> 166673		COMPL. DATE 10/06/1997		TOTAL DEPTH 11119 PERF.10027 - 10550		
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

COYANOSA, N. (DELAWARE)			21384 666		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS			
HOME PETROLEUM CORP.			396852											
"BG" 50			WELL #: 1		RRCID -> 222158			COMPL. DATE 08/03/2006			TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4604 - 4734			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			-0-
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-			-0-
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-			-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BG-STATE "50"			WELL #: 2		RRCID -> 238789			COMPL. DATE 11/01/2007			TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4602 - 4638			
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	255	2	1	9	N	1			59
04	300 N	172	-0-	-128	-0-	171	2	1	9	N	1			60
05	248 N	213	-0-	-35	-0-	212	2	1	9	N	1			61
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	279	2	1	9	N	1			62
*07	237 N	237	-0-	-0-	-0-	236	2	1	9	N	1			63
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			63

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			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

CRAWAR (DEVONIAN)			21577 090		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CRANE			
PITTS ENERGY CO.			666430											
SCOTT ESTATE -E-			WELL #: 1		RRCID -> 019670			COMPL. DATE 04/22/1958			TOTAL DEPTH 8640 PERF. N/A			
03	2480 N	2326	-0-	-154	-0-	2326	3			N	-0-			-0-
04	2460 N	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-			-0-
05	2356 N	458	-0-	-1898	-0-	458	3			N	-0-			-0-
06	2250 N	1555	-0-	-695	-0-	1555	3			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	2			2

TUBB, J. B.			WELL #: C 4		RRCID -> 019671			COMPL. DATE 03/18/1955			TOTAL DEPTH 7236 PERF. N/A			
03	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			Y	-0-			32
04	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-			32
05	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-			32
06	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			Y	-0-			32
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4			36
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			37

TUBB, J. B.			WELL #: G 7		RRCID -> 019672			COMPL. DATE 01/25/1956			TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A			
03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-			37
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-			37
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			37
06	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			Y	-0-			37
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4			41
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			41

CRAWAR (DEVONIAN)		//CONT.//		21577 090	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE				
PITTS ENERGY CO.		//CONT.//		666430								
TUBB, J. B. -M-		WELL #:		1	RRCID ->	019674	COMPL. DATE	07/22/1960	TOTAL DEPTH	6410	PERF.	N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	403 N	348	-0-	-55	-0-	348	3	Y	-0-			30
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-			30
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-			30
06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3	Y	-0-			30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5			35
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35

TUBB, J. B. -N-		WELL #:		1	RRCID ->	019675	COMPL. DATE	09/13/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03	1457 N	1448	-0-	-9	-0-	1446	3	2	9	Y	2	140
04	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-			Y	-0-			140
05	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-			Y	2			142
06	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3	Y	-0-			142
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4			146
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2			148

TUBB, J. B.		WELL #:		E 1	RRCID ->	178705	COMPL. DATE	04/17/2000	TOTAL DEPTH	6601	PERF.	6358 - 6460
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2			32

TUBB, J. B.		WELL #:		P 1	RRCID ->	213608	COMPL. DATE	07/27/2005	TOTAL DEPTH	6540	PERF.	6320 - 6540
03	744 N	716	-0-	-28	-0-	716	3	Y	-0-			26
04	660 N	-0-	-0-	-660	-0-			Y	-0-			26
05	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			Y	-0-			26
06	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	3	Y	-0-			26
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4			30
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			31

TUBB, J. B. "Q"		WELL #:		1	RRCID ->	230910	COMPL. DATE	08/27/2007	TOTAL DEPTH	6540	PERF.	6257 - 6540
03	1302 N	1194	-0-	-108	-0-	1194	3	Y	-0-			29
04	900 N	-0-	-0-	-900	-0-			Y	-0-			29
05	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-			Y	-0-			29
06	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3	Y	-0-			29
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4			33
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33

WALBET, INC.		891734										
TUBB, J. B. -B-		WELL #:		1	RRCID ->	019676	COMPL. DATE	10/25/1955	TOTAL DEPTH	8555	PERF.	N/A
03	899 N	790	-0-	-109	-0-	790	2	N	-0-			-0-
04	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2	N	-0-			-0-
05	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2	N	-0-			-0-
06	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2	N	-0-			-0-
07	992 N	14	-0-	-978	-0-	14	2	N	-0-			-0-
08	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH)		21577 180		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
PITTS ENERGY CO.		666430									
EDWARDS, JANELLE ET AL		WELL #:	4	RRCID ->	118029	COMPL. DATE	05/22/1985	TOTAL DEPTH	6679	PERF. 6408 - 6498	
M	O	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
03		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	140	142 1	20
04		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	111	122 1	9
05		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	116	120 1	5
06		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	119	122 1	2
07		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	123	103 1	22
08		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	117	139 1	-0-

EDWARDS, JANELLE ETAL		WELL #:	3	RRCID ->	163614	COMPL. DATE	04/23/1997	TOTAL DEPTH	6685	PERF. 6401 - 6626	
03		3100 N	2549	-0-	-551	5193	2395 3	Y	140	142 1	20
04		3000 N	-0-	-0-	-3000	2193		Y	111	122 1	9
05		2193 N	-0-	-0-	-2193			Y	116	120 1	5
06		1919 N	1919	-0-	-0-		1788 3	Y	119	122 1	2
07		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	123	103 1	22
08		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	117	139 1	-0-

TUBB, J. B.		WELL #:	G 8	RRCID ->	215110	COMPL. DATE	07/25/2005	TOTAL DEPTH	6635	PERF. 6370 - 6632	
03		2867 N	2867	-0-	-0-		2867 3	Y	-0-		104
04		300 N	-0-	-0-	-300			Y	-0-		104
05		310 N	-0-	-0-	-310			Y	-0-		104
06		3000 N	3589	-0-	589	589	3589 3	Y	-0-		104
07		589 N	-0-	-0-	-589			Y	4		108
08		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	1		109

TUBB, J. B. "N"		WELL #:	2	RRCID ->	225129	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6287 - 6564	
03		3067 X	3067	-0-	-0-		3065 3	Y	2		180
04		2160 X	-0-	-0-	-2160			Y	-0-		180
05		2232 X	328	-0-	-1904		326 3	Y	2		182
06		3220 X	3220	-0-	-0-		3220 3	Y	-0-		182
07		2232 X	-0-	-0-	-2232			Y	4		186
08		2232 X	-0-	-0-	-2232			Y	2		188

EDWARDS, JANELLE, ETAL		WELL #:	2	RRCID ->	279506	COMPL. DATE	12/26/1997	TOTAL DEPTH	6715	PERF. 6436 - 6628	
03		486 N	486	-0-	-0-		486 3	Y	-0-		5
04		420 N	-0-	-0-	-420			Y	-0-		5
05		465 N	-0-	-0-	-465			Y	-0-		5
06		740 N	740	-0-	-0-		740 3	Y	-0-		5
07		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
08		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5

DESERT WIND 21		WELL #:	1	RRCID ->	281777	COMPL. DATE	07/02/2001	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 6460 - 6472	
03		349 N	349	-0-	-0-		313 3	Y	33	34 1	6
04		150 N	-0-	-0-	-150			Y	26	29 1	3
05		236 N	236	-0-	-0-		205 3	Y	28	29 1	2
06		326 N	326	-0-	-0-		295 3	Y	28	29 1	1
07		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	29	24 1	6
08		155 N	-0-	-0-	-155			Y	28	33 1	1

TUBB, J. B., -L-		WELL #:	2	RRCID ->	282632	COMPL. DATE	09/16/1997	TOTAL DEPTH	6513	PERF. 6416 - 6426	
03		1732 N	1732	-0-	-0-		1604 3	Y	116	119 1	25
04		960 N	-0-	-0-	-960			Y	116	116 1	25
05		992 N	-0-	-0-	-992			Y	116	117 1	24
06		1725 N	1725	-0-	-0-		1605 3	Y	109	114 1	19
07		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	113	100 1	32
08		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	117	116 1	33

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH)		//CONT.//		21577 180	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CRANE	
WILLIAMS OIL COMPANY		1341		925440							
TUBB, J. B. -J-				WELL #: 1	RRCID -> 037039	COMPL. DATE	08/11/1965	TOTAL DEPTH	6590	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
03		1389 N	1389	-0-	-0-	1374 3	15 9	N	14		66
04		1341 N	1341	-0-	-0-	1330 3	11 9	N	10		76
05		1351 N	1351	-0-	-0-	1343 3	8 9	N	7		83
06		933 N	933	-0-	-0-	926 3	7 9	N	6		89
07		1439 N	1439	-0-	-0-	1430 3	9 9	N	8		97
08		1416 N	1416	-0-	-0-	1405 3	11 9	N	10		107

TUBB, J. B. -J-				WELL #: 2	RRCID -> 186129	COMPL. DATE	08/31/2001	TOTAL DEPTH	6416	PERF.	6350 - 6411
03		3844 X	3722	-0-	-122	-0-	3722 3	N	-0-		-0-
04		3780 X	3554	-0-	-226	-0-	3554 3	N	-0-		-0-
05		3906 X	1689	-0-	-2217	-0-	1689 3	N	-0-		-0-
06		3780 X	1431	-0-	-2349	-0-	1431 3	N	-0-		-0-
07		3751 X	818	-0-	-2933	-0-	818 3	N	-0-		-0-
08		3720 X	528	-0-	-3192	-0-	528 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
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

CRAWAR FIELD UNIT				WELL #: F 6	RRCID -> 191552	COMPL. DATE	04/01/2002	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6296 - 6360
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-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-

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
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
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	-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-

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
03		732 R	732	-0-	-0-	-0-	732 3	N	-0-		167
04		510 #	443	-0-	-67	-0-	443 3	N	-0-		167
05		527 #	166	-0-	-361	-0-	166 3	N	-0-		167
06		510 #	233	-0-	-277	-0-	233 3	N	-0-		167
07		527 #	19	-0-	-508	-0-	19 3	N	-0-		167
08		527 #	-0-	-0-	-527	-0-		N	-0-		167

CRAWAR (WOLFCAMP) PITTS ENERGY CO. CRAWAR FIELD UNIT		21577 950 666430		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CRANE			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 200608		COMPL. DATE 11/20/2014				TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6000 - 6088			
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				Y	139	143 1	26	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	139	139 1	26	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	139	140 1	25	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	130	137 1	18	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	135	119 1	34	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	140	139 1	35	
CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 202719		COMPL. DATE 11/07/2003				TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6011 - 6081			
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		Y	-0-		-0-	
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		Y	-0-		-0-	
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3		Y	-0-		-0-	
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		Y	-0-		-0-	
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		Y	-0-		-0-	
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3		Y	-0-		-0-	
CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 203639		COMPL. DATE 12/29/2003				TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6007 - 6091			
03	3100 N	2610	-0-	-490	10766	2457	3	153 9	Y	139	143 1	26	
04	3000 N	1477	-0-	-1523	9243	1324	3	153 9	Y	139	139 1	26	
05	3100 N	-0-	-0-	-3100	6143				Y	139	140 1	25	
06	3000 N	2865	-0-	-135	6008	2722	3	143 9	Y	130	137 1	18	
07	3100 N	606	-0-	-2494	3514	457	3	149 9	Y	135	119 1	34	
08	3100 N	-0-	-0-	-3100	414				Y	140	139 1	35	
CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 207495		COMPL. DATE 02/11/2005				TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6002 - 6090			
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-	
CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: H 1		RRCID -> 214270		COMPL. DATE 10/09/2003				TOTAL DEPTH 8299 PERF. 5943 - 6117			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	162	167 1	35	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	162	162 1	35	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	162	164 1	33	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	152	160 1	25	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	158	139 1	44	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	163	163 1	44	
RAYDEN PENNZOIL-TUBB		695567		WELL #: 1		RRCID -> 206330		COMPL. DATE 11/22/2004				TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5979 - 6073	
03	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3		N	-0-		64	
04	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3		N	-0-		64	
05	806 N	460	-0-	-346	-0-	460	3		N	-0-		64	
06	1020 N	381	-0-	-639	-0-	381	3		N	-0-		64	
07	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	3		N	-0-		64	
08	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	3		N	-0-		64	

CRAWAR (WOLFCAMP)		//CONT.// 21577 950		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE			
RAYDEN		//CONT.// 695567										
WINTER 14		WELL #: 1		RRCID -> 220701		COMPL. DATE 08/22/2006			TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6040 - 6118			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C CODE	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		119
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		119
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		119
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		119
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		119
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		119
PLUGGED AND ABANDONED 05/03/2024												

CRAWAR, W. (DEVONIAN 6320)		21583 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WARD			
WALBET, INC.		891734										
WINTERS, A. V. MIN. FEE NCT-1		WELL #: 2		RRCID -> 034736		COMPL. DATE 08/07/1964			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	151	2	35	9	N	32	70
04	412 N	412	-0-	-0-	-0-	381	2	31	9	N	28	98
05	262 N	262	-0-	-0-	-0-	128	2	134	9	N	122	220
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	193	2	2	9	N	2	222
07	201 N	201	-0-	-0-	-0-	199	2	2	9	N	2	41
*08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-	41

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			
03	217 N	96	-0-	-121	-0-	94	2	2	9	N	2	90
04	720 N	478	-0-	-242	-0-	476	2	2	9	N	2	92
05	651 N	127	-0-	-524	-0-	124	2	3	9	N	3	95
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-	95
07	501 N	501	-0-	-0-	-0-	498	2	3	9	N	3	98
*08	537 N	537	-0-	-0-	-0-	536	2	1	9	N	1	99

MCENTIRE 16		WELL #: 1		RRCID -> 061192		COMPL. DATE 01/30/1975			TOTAL DEPTH 7610 PERF. N/A			
03	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	2			Y	-0-	9
04	60 N	37	-0-	-23	-0-	37	2			Y	-0-	9
05	DLQ G-10	71	-0-	71	-0-	71	2			Y	-0-	9
06	DLQ G-10	47	-0-	47	-0-	118	2			Y	-0-	9
07	215 N	97	-0-	-118	-0-	97	2			Y	-0-	9
*08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-	9

WILKINSON 10		WELL #: 1		RRCID -> 062791		COMPL. DATE 05/02/1975			TOTAL DEPTH 8061 PERF. N/A			
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-	17
04	60 N	36	-0-	-24	-0-	36	2			Y	-0-	17
05	DLQ G-10	72	-0-	72	-0-	72	2			Y	-0-	17
06	DLQ G-10	41	-0-	41	-0-	113	2			Y	-0-	17
07	187 N	74	-0-	-113	-0-	74	2			Y	-0-	17
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-	17

MCENTIRE 27		WELL #: 1		RRCID -> 064094		COMPL. DATE 06/22/1975			TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A			
03	217 N	105	-0-	-112	-0-	105	2			Y	-0-	3
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	159	2	1	9	Y	1	4
05	DLQ G-10	78	-0-	78	-0-	77	2	1	9	Y	1	5
06	DLQ G-10	137	-0-	137	-0-	215	2	1	9	Y	1	6
07	483 N	268	-0-	-215	-0-	267	2	1	9	Y	1	7
*08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	223	2	1	9	Y	1	8

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STERLING		
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617							
MCENTIRE 15		WELL #:		1	RRCID ->	064095	COMPL. DATE	07/24/1975	TOTAL DEPTH	7692	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2		Y	-0-	12
04	90 N	40	-0-	-50	-0-	40	2		Y	-0-	12
05	DLQ G-10	75	-0-	75	75	75	2		Y	-0-	12
06	DLQ G-10	50	-0-	50	125	50	2		Y	-0-	12
07	228 N	103	-0-	-125	-0-	103	2		Y	-0-	12
*08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		Y	-0-	12

WILKINSON 9		WELL #:		1	RRCID ->	064096	COMPL. DATE	08/08/1975	TOTAL DEPTH	7900	PERF. N/A
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		Y	-0-	-0-
04	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	2		Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	59	-0-	59	59	59	2		Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	33	-0-	33	92	33	2		Y	-0-	-0-
07	153 N	61	-0-	-92	-0-	61	2		Y	-0-	-0-
08	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2		Y	-0-	-0-

WILKINSON 13		WELL #:		1	RRCID ->	065158	COMPL. DATE	10/20/1975	TOTAL DEPTH	8735	PERF. N/A
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		Y	-0-	1
04	60 N	33	-0-	-27	-0-	33	2		Y	-0-	1
05	DLQ G-10	67	-0-	67	67	67	2		Y	-0-	1
06	DLQ G-10	38	-0-	38	105	38	2		Y	-0-	1
07	173 N	68	-0-	-105	-0-	68	2		Y	-0-	1
08	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2		Y	-0-	1

MCENTIRE 33		WELL #:		1	RRCID ->	065796	COMPL. DATE	12/17/1975	TOTAL DEPTH	7649	PERF. N/A
03	93 N	43	-0-	-50	-0-	43	2		Y	-0-	12
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		Y	-0-	12
05	DLQ G-10	32	-0-	32	32	31	2	1 9	Y	1	13
06	DLQ G-10	56	-0-	56	88	55	2	1 9	Y	1	14
07	197 N	109	-0-	-88	-0-	109	2		Y	-0-	14
*08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	91	2	1 9	Y	1	15

WILKINSON 10		WELL #:		2	RRCID ->	074551	COMPL. DATE	10/19/1977	TOTAL DEPTH	7882	PERF. N/A
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		Y	-0-	-0-
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2		Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	35	-0-	35	35	35	2		Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	19	-0-	19	54	19	2		Y	-0-	-0-
07	90 N	36	-0-	-54	-0-	36	2		Y	-0-	-0-
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		Y	-0-	-0-

MCENTIRE 15		WELL #:		2	RRCID ->	074617	COMPL. DATE	10/02/1977	TOTAL DEPTH	7800	PERF. N/A
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		Y	-0-	-0-
04	90 N	54	-0-	-36	-0-	54	2		Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	108	-0-	108	108	108	2		Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	61	-0-	61	169	61	2		Y	-0-	-0-
07	280 N	111	-0-	-169	-0-	111	2		Y	-0-	-0-
08	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2		Y	-0-	-0-

MCENTIRE 27		WELL #:		2	RRCID ->	079019	COMPL. DATE	09/17/1978	TOTAL DEPTH	7826	PERF. 7187 - 7505
03	186 N	87	-0-	-99	-0-	87	2		Y	-0-	2
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	131	2	1 9	Y	1	3
05	DLQ G-10	64	-0-	64	64	63	2	1 9	Y	1	4
06	DLQ G-10	113	-0-	113	177	112	2	1 9	Y	1	5
07	398 N	221	-0-	-177	-0-	220	2	1 9	Y	1	6
*08	185 N	185	-0-	-0-	-0-	184	2	1 9	Y	1	7

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617								
MCENTIRE 33		WELL #:		2	RRCID ->	079309	COMPL. DATE	10/12/1978	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7347 - 7626
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	186 N	86	-0-	-100	-0-	86	2		Y	-0-		5
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		Y	-0-		5
05	DLQ G-10	64	-0-	64	64	63	2	1 9	Y	1		6
06	DLQ G-10	113	-0-	113	177	112	2	1 9	Y	1		7
07	397 N	220	-0-	-177	-0-	219	2	1 9	Y	1		8
*08	185 N	185	-0-	-0-	-0-	184	2	1 9	Y	1		9

MCENTIRE 21		WELL #:		2	RRCID ->	082110	COMPL. DATE	04/10/1979	TOTAL DEPTH	7920	PERF.	7505 - 7751
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2		Y	-0-		10
04	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	2		Y	-0-		10
05	DLQ G-10	67	-0-	67	67	67	2		Y	-0-		10
06	DLQ G-10	44	-0-	44	111	44	2		Y	-0-		10
07	203 N	92	-0-	-111	-0-	92	2		Y	-0-		10
*08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		Y	-0-		10

MCENTIRE 28		WELL #:		2	RRCID ->	085682	COMPL. DATE	11/28/1979	TOTAL DEPTH	7904	PERF.	7441 - 7703
03	186 N	87	-0-	-99	-0-	87	2		Y	-0-		-0-
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	64	-0-	64	64	64	2		Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	113	-0-	113	177	113	2		Y	-0-		-0-
07	399 N	222	-0-	-177	-0-	222	2		Y	-0-		-0-
*08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		Y	-0-		-0-

WILKINSON 12		WELL #:		2	RRCID ->	085806	COMPL. DATE	11/16/1979	TOTAL DEPTH	7780	PERF.	N/A
03	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2		Y	-0-		2
04	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2		Y	-0-		2
05	DLQ G-10	84	-0-	84	84	84	2		Y	-0-		2
06	DLQ G-10	47	-0-	47	131	47	2		Y	-0-		2
07	217 N	86	-0-	-131	-0-	86	2		Y	-0-		2
08	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	2		Y	-0-		2

WILKINSON 9		WELL #:		2	RRCID ->	092156	COMPL. DATE	02/12/1981	TOTAL DEPTH	7821	PERF.	7225 - 7428
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		Y	-0-		4
04	150 N	81	-0-	-69	-0-	81	2		Y	-0-		4
05	DLQ G-10	162	-0-	162	162	162	2		Y	-0-		4
06	DLQ G-10	91	-0-	91	253	91	2		Y	-0-		4
07	419 N	166	-0-	-253	-0-	166	2		Y	-0-		4
08	155 N	119	-0-	-36	-0-	119	2		Y	-0-		4

MCENTIRE 22		WELL #:		2	RRCID ->	092646	COMPL. DATE	12/01/1991	TOTAL DEPTH	7770	PERF.	6514 - 7415
03	186 N	150	-0-	-36	-0-	150	2		Y	-0-		10
04	120 N	58	-0-	-62	-0-	58	2		Y	-0-		10
05	DLQ G-10	110	-0-	110	110	110	2		Y	-0-		10
06	DLQ G-10	73	-0-	73	183	73	2		Y	-0-		10
07	336 N	153	-0-	-183	-0-	152	2	1 9	Y	1		11
08	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2		Y	-0-		11

WILKINSON 4		WELL #:		2	RRCID ->	095130	COMPL. DATE	07/27/1981	TOTAL DEPTH	7905	PERF.	7287 - 7448
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		Y	-0-		1
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2		Y	-0-		1
05	DLQ G-10	39	-0-	39	39	39	2		Y	-0-		1
06	DLQ G-10	22	-0-	22	61	22	2		Y	-0-		1
07	101 N	40	-0-	-61	-0-	40	2		Y	-0-		1
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		Y	-0-		1

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STERLING				
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617									
MCENTIRE 27		WELL #:		3	RRCID ->	132402	COMPL. DATE	10/24/1989	TOTAL DEPTH	7725	PERF.	7268 - 7533	
M	O	GAS 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
03	248 N	122	-0-	-126	-0-	122	2		Y	-0-			13
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		Y	-0-			13
05	DLQ G-10	90	-0-	90	90	89	2	1 9	Y	1			14
06	DLQ G-10	158	-0-	158	248	158	2		Y	-0-			14
07	558 N	310	-0-	-248	-0-	310	2		Y	-0-			14
*08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		Y	-0-			14

MCENTIRE 28		WELL #:		3	RRCID ->	132481	COMPL. DATE	10/10/1989	TOTAL DEPTH	7860	PERF.	7410 - 7665	
03	124 N	55	-0-	-69	-0-	55	2		Y	-0-			-0-
04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	41	-0-	41	41	40	2	1 9	Y	1			1
06	DLQ G-10	73	-0-	73	114	72	2	1 9	Y	1			2
07	256 N	142	-0-	-114	-0-	141	2	1 9	Y	1			3
*08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	118	2	1 9	Y	1			4

MCENTIRE 21		WELL #:		3	RRCID ->	132689	COMPL. DATE	11/08/1989	TOTAL DEPTH	7725	PERF.	7306 - 7573	
03	434 N	385	-0-	-49	-0-	385	2		Y	-0-			21
04	300 N	150	-0-	-150	-0-	150	2		Y	-0-			21
05	DLQ G-10	284	-0-	284	284	284	2		Y	-0-			21
06	DLQ G-10	188	-0-	188	472	188	2		Y	-0-			21
07	863 N	391	-0-	-472	-0-	391	2		Y	-0-			21
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	278	2	1 9	Y	1			22

MCENTIRE 16		WELL #:		3	RRCID ->	132877	COMPL. DATE	12/13/1989	TOTAL DEPTH	8094	PERF.	7266 - 7464	
03	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2		Y	-0-			10
04	60 N	33	-0-	-27	-0-	33	2		Y	-0-			10
05	DLQ G-10	62	-0-	62	62	62	2		Y	-0-			10
06	DLQ G-10	41	-0-	41	103	41	2		Y	-0-			10
07	188 N	85	-0-	-103	-0-	85	2		Y	-0-			10
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		Y	-0-			10

WILKINSON 3		WELL #:		2A	RRCID ->	140598	COMPL. DATE	12/01/1991	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6892 - 7377	
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		Y	-0-			1
04	120 N	71	-0-	-49	-0-	71	2		Y	-0-			1
05	DLQ G-10	143	-0-	143	143	143	2		Y	-0-			1
06	DLQ G-10	80	-0-	80	223	80	2		Y	-0-			1
07	369 N	146	-0-	-223	-0-	146	2		Y	-0-			1
08	155 N	105	-0-	-50	-0-	105	2		Y	-0-			1

MCENTIRE 27		WELL #:		4	RRCID ->	142204	COMPL. DATE	08/19/1992	TOTAL DEPTH	7580	PERF.	7142 - 7471	
03	186 N	81	-0-	-105	-0-	81	2		Y	-0-			10
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		Y	-0-			10
05	DLQ G-10	60	-0-	60	60	59	2	1 9	Y	1			11
06	DLQ G-10	106	-0-	106	166	106	2		Y	-0-			11
07	374 N	208	-0-	-166	-0-	207	2	1 9	Y	1			12
*08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	173	2	1 9	Y	1			13

WILKINSON 9		WELL #:		3	RRCID ->	142630	COMPL. DATE	09/18/1992	TOTAL DEPTH	7570	PERF.	7264 - 7451	
03	155 N	133	-0-	-22	-0-	132	2	1 9	Y	1			17
04	90 N	52	-0-	-38	-0-	52	2		Y	-0-			17
05	DLQ G-10	98	-0-	98	98	97	2	1 9	Y	1			18
06	DLQ G-10	65	-0-	65	163	64	2	1 9	Y	1			19
07	298 N	135	-0-	-163	-0-	134	2	1 9	Y	1			20
*08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	95	2	1 9	Y	1			21

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617								
MCENTIRE 15		WELL #:		3	RRCID ->	144952	COMPL. DATE	04/03/1993	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7164 - 7417
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	Y	-0-		13
04		60 N	39	-0-	-21	-0-	39	2	Y	-0-		13
05	DLQ	G-10	78	-0-	78	78	78	2	Y	-0-		13
06	DLQ	G-10	44	-0-	44	122	44	2	Y	-0-		13
07		202 N	80	-0-	-122	-0-	80	2	Y	-0-		13
08		93 N	57	-0-	-36	-0-	57	2	Y	-0-		13

WILKINSON 10		WELL #:		3	RRCID ->	145051	COMPL. DATE	04/20/1993	TOTAL DEPTH	7575	PERF.	7211 - 7465
03		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2	Y	-0-		9
04		180 N	105	-0-	-75	-0-	105	2	Y	-0-		9
05	DLQ	G-10	210	-0-	210	210	210	2	Y	-0-		9
06	DLQ	G-10	118	-0-	118	328	118	2	Y	-0-		9
07		543 N	215	-0-	-328	-0-	215	2	Y	-0-		9
08		217 N	154	-0-	-63	-0-	154	2	Y	-0-		9

MCENTIRE 15		WELL #:		4	RRCID ->	145650	COMPL. DATE	05/19/1993	TOTAL DEPTH	7499	PERF.	7151 - 7406
03		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2	Y	-0-		9
04		390 N	223	-0-	-167	-0-	222	2	Y	1		10
05	DLQ	G-10	415	-0-	415	415	414	2	Y	1		11
06	DLQ	G-10	248	-0-	248	663	247	2	Y	1		12
07		1159 N	496	-0-	-663	-0-	495	2	Y	1		13
08		403 N	364	-0-	-39	-0-	363	2	Y	1		14

MCENTIRE 33		WELL #:		4	RRCID ->	149271	COMPL. DATE	04/12/1994	TOTAL DEPTH	7680	PERF.	7324 - 7572
03		372 N	307	-0-	-65	-0-	306	2	Y	1		22
04		450 N	227	-0-	-223	-0-	226	2	Y	1		23
05	DLQ	G-10	204	-0-	204	204	203	2	Y	1		24
06	DLQ	G-10	294	-0-	294	498	294	2	Y	-0-		24
07		750 N	252	-0-	-498	-0-	251	2	Y	1		25
*08		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2	Y	-0-		25

MCENTIRE 22		WELL #:		4	RRCID ->	149721	COMPL. DATE	05/05/1994	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7105 - 7327
03		318 N	318	-0-	-0-	-0-	311	2	Y	6	11	12
04		210 N	187	-0-	-23	-0-	185	2	Y	2		14
05	DLQ	G-10	182	-0-	182	182	179	2	Y	3		17
06	DLQ	G-10	383	-0-	383	565	379	2	Y	4		21
07		749 N	184	-0-	-565	-0-	182	2	Y	2	11	12
*08		373 N	373	-0-	-0-	-0-	371	2	Y	2		14

MCENTIRE 21		WELL #:		4	RRCID ->	157062	COMPL. DATE	12/05/1995	TOTAL DEPTH	7671	PERF.	7280 - 7541
03		418 N	418	-0-	-0-	-0-	407	2	Y	10	17	15
04		270 N	246	-0-	-24	-0-	243	2	Y	3		18
05	DLQ	G-10	238	-0-	238	238	234	2	Y	4		22
06	DLQ	G-10	304	-0-	304	542	296	2	Y	7		29
07		784 N	242	-0-	-542	-0-	238	2	Y	4	18	15
*08		489 N	489	-0-	-0-	-0-	485	2	Y	4		19

MCENTIRE 22		WELL #:		3	RRCID ->	157063	COMPL. DATE	11/14/1995	TOTAL DEPTH	7443	PERF.	7107 - 7322
03		310 N	310	-0-	-0-	-0-	301	2	Y	8	15	4
04		210 N	182	-0-	-28	-0-	179	2	Y	3		7
05	DLQ	G-10	177	-0-	177	177	173	2	Y	4		11
06	DLQ	G-10	374	-0-	374	551	367	2	Y	6		17
07		730 N	179	-0-	-551	-0-	176	2	Y	3	16	4
*08		362 N	362	-0-	-0-	-0-	359	2	Y	3		7

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617									
MCENTIRE 21		WELL #:		1X	RRCID ->	159042	COMPL. DATE	03/01/1996	TOTAL DEPTH	11370	PERF.	3610 - 4756	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	329 2	8 9	Y	7	7	13 1		10
04	240 N	199	-0-	-41	-0-	196 2	3 9	Y	3	3			13
05	DLQ G-10	193	-0-	193	193	190 2	3 9	Y	3	3			16
06	DLQ G-10	407	-0-	407	600	401 2	6 9	Y	5	5			21
07	795 N	195	-0-	-600	-0-	193 2	2 9	Y	2	2	13 1		10
*08	395 N	395	-0-	-0-	-0-	392 2	3 9	Y	3	3			13

REYNOLDS 32		WELL #:		1	RRCID ->	161320	COMPL. DATE	12/11/1996	TOTAL DEPTH	7776	PERF.	7414 - 7653	
03	279 N	64	-0-	-215	-0-	63 2	1 9	Y	1	1			56
04	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2		Y	-0-	-0-			56
05	DLQ G-10	70	-0-	70	70	69 2	1 9	Y	1	1			57
06	DLQ G-10	247	-0-	247	317	247 2		Y	-0-	-0-			57
07	640 N	323	-0-	-317	-0-	322 2	1 9	Y	1	1			58
*08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	360 2	1 9	Y	1	1			59

MCENTIRE 28		WELL #:		4	RRCID ->	161322	COMPL. DATE	12/06/1996	TOTAL DEPTH	7793	PERF.	7419 - 7647	
03	186 N	154	-0-	-32	-0-	153 2	1 9	Y	1	1			30
04	240 N	114	-0-	-126	-0-	113 2	1 9	Y	1	1			31
05	DLQ G-10	102	-0-	102	102	101 2	1 9	Y	1	1			32
06	DLQ G-10	147	-0-	147	249	146 2	1 9	Y	1	1			33
07	375 N	126	-0-	-249	-0-	125 2	1 9	Y	1	1			34
*08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	145 2	1 9	Y	1	1			35

WILKINSON 14		WELL #:		1	RRCID ->	161766	COMPL. DATE	01/15/1997	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7112 - 7352	
03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	419 2	1 9	Y	1	1			14
04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2		Y	-0-	-0-			14
05	DLQ G-10	387	-0-	387	387	386 2	1 9	Y	1	1			15
06	DLQ G-10	158	-0-	158	545	158 2		Y	-0-	-0-			15
07	794 N	249	-0-	-545	-0-	249 2		Y	-0-	-0-			15
08	372 N	322	-0-	-50	-0-	322 2		Y	-0-	-0-			15

J. WILKINSON 9		WELL #:		4	RRCID ->	163028	COMPL. DATE	03/27/1997	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7265 - 7513	
03	62 N	45	-0-	-17	-0-	42 2	3 9	N	3	3			109
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	66 2	3 9	N	3	3			112
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2		N	-0-	-0-			112
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	110 2	2 9	N	2	2			114
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	67 2	2 9	N	2	2			116
08	93 N	84	-0-	-9	-0-	82 2	2 9	N	2	2			118

MCENTIRE 15		WELL #:		5	RRCID ->	163032	COMPL. DATE	03/11/1997	TOTAL DEPTH	7580	PERF.	7222 - 7482	
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		Y	-0-	-0-			9
04	90 N	61	-0-	-29	-0-	61 2		Y	-0-	-0-			9
05	DLQ G-10	122	-0-	122	122	122 2		Y	-0-	-0-			9
06	DLQ G-10	69	-0-	69	191	69 2		Y	-0-	-0-			9
07	316 N	125	-0-	-191	-0-	125 2		Y	-0-	-0-			9
08	124 N	90	-0-	-34	-0-	90 2		Y	-0-	-0-			9

MCENTIRE 27		WELL #:		5	RRCID ->	163631	COMPL. DATE	05/26/1997	TOTAL DEPTH	7630	PERF.	7218 - 7525	
03	248 N	121	-0-	-127	-0-	121 2		Y	-0-	-0-			-0-
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2		Y	-0-	-0-			-0-
05	DLQ G-10	88	-0-	88	88	88 2		Y	-0-	-0-			-0-
06	DLQ G-10	157	-0-	157	245	157 2		Y	-0-	-0-			-0-
07	552 N	307	-0-	-245	-0-	307 2		Y	-0-	-0-			-0-
*08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2		Y	-0-	-0-			-0-

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STERLING		
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617							
MCENTIRE 22		WELL #:		5	RRCID -> 163632	COMPL. DATE	05/12/1997	TOTAL DEPTH	7533	PERF.	7161 - 7393
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
03		445 N	445	-0-	-0-	444 2	1 9	Y	1		15
04		360 N	204	-0-	-156	203 2	1 9	Y	1		16
05	DLQ	G-10	377	-0-	377	377 2		Y	-0-		16
06	DLQ	G-10	226	-0-	226	603 2	1 9	Y	1		17
07		1056 N	453	-0-	-603	452 2	1 9	Y	1		18
08		372 N	332	-0-	-40	331 2	1 9	Y	1		19

MCENTIRE 22		WELL #:		6	RRCID -> 163633	COMPL. DATE	06/09/1997	TOTAL DEPTH	7435	PERF.	7102 - 7323
03		205 N	205	-0-	-0-	197 2	8 9	Y	7	12 1	13
04		150 N	119	-0-	-31	117 2	2 9	Y	2		15
05	DLQ	G-10	116	-0-	116	113 2	3 9	Y	3		18
06	DLQ	G-10	246	-0-	246	240 2	6 9	Y	5		23
07		479 N	117	-0-	-362	115 2	2 9	Y	2	12 1	13
08		238 N	238	-0-	-0-	235 2	3 9	Y	3		16

WILKINSON 10		WELL #:		4	RRCID -> 164191	COMPL. DATE	07/25/1997	TOTAL DEPTH	7710	PERF.	7309 - 7577
03		196 N	196	-0-	-0-	196 2		Y	-0-		-0-
04		150 N	94	-0-	-56	94 2		Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	189	-0-	189	189 2		Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	106	-0-	106	295 2		Y	-0-		-0-
07		489 N	194	-0-	-295	194 2		Y	-0-		-0-
08		186 N	138	-0-	-48	138 2		Y	-0-		-0-

WILKINSON 14		WELL #:		2	RRCID -> 164410	COMPL. DATE	07/22/1997	TOTAL DEPTH	7530	PERF.	7170 - 7433
03		380 N	380	-0-	-0-	379 2	1 9	Y	1		12
04		307 N	307	-0-	-0-	307 2		Y	-0-		12
05	DLQ	G-10	349	-0-	349	349 2		Y	-0-		12
06	DLQ	G-10	143	-0-	143	492 2		Y	-0-		12
07		717 N	225	-0-	-492	225 2		Y	-0-		12
08		341 N	291	-0-	-50	291 2		Y	-0-		12

MCENTIRE 15		WELL #:		6	RRCID -> 165296	COMPL. DATE	08/26/1997	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7158 - 7444
03		133 N	133	-0-	-0-	132 2	1 9	Y	1		5
04		120 N	60	-0-	-60	60 2		Y	-0-		5
05	DLQ	G-10	112	-0-	112	112 2		Y	-0-		5
06	DLQ	G-10	67	-0-	67	179 2		Y	-0-		5
07		313 N	134	-0-	-179	134 2		Y	-0-		5
08		124 N	99	-0-	-25	98 2	1 9	Y	1		6

MCENTIRE 15		WELL #:		8	RRCID -> 165299	COMPL. DATE	09/15/1997	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7189 - 7417
03		347 N	347	-0-	-0-	347 2		Y	-0-		-0-
04		300 N	158	-0-	-142	158 2		Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	295	-0-	295	295 2		Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	176	-0-	176	471 2		Y	-0-		-0-
07		824 N	353	-0-	-471	353 2		Y	-0-		-0-
08		310 N	259	-0-	-51	259 2		Y	-0-		-0-

MCENTIRE 27		WELL #:		8	RRCID -> 165300	COMPL. DATE	08/27/1997	TOTAL DEPTH	7590	PERF.	7221 - 7508
03		93 N	38	-0-	-55	38 2		Y	-0-		1
04		60 N	58	-0-	-2	58 2		Y	-0-		1
05	DLQ	G-10	28	-0-	28	28 2		Y	-0-		1
06	DLQ	G-10	50	-0-	50	78 2		Y	-0-		1
07		175 N	97	-0-	-78	97 2		Y	-0-		1
08		82 N	82	-0-	-0-	82 2		Y	-0-		1

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617									
MCENTIRE 33		WELL #:		7	RRCID ->	166083	COMPL. DATE	09/29/1997	TOTAL DEPTH	7805	PERF.	7428 - 7676	
M	O	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
03		217 N	97	-0-	-120	-0-	97 2			Y	-0-		12
04		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2			Y	-0-		12
05	DLQ	G-10	72	-0-	72	72		1 9	Y		1		13
06	DLQ	G-10	127	-0-	127	199	126 2		1 9	Y	1		14
07		446 N	247	-0-	-199	-0-	247 2			Y	-0-		14
08		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2			Y	-0-		14

MCENTIRE 22		WELL #:		7	RRCID ->	166526	COMPL. DATE	12/12/1997	TOTAL DEPTH	7455	PERF.	7133 - 7350	
03		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2			Y	-0-		15
04		150 N	78	-0-	-72	-0-	78 2			Y	-0-		15
05	DLQ	G-10	147	-0-	147	147	146 2		1 9	Y	1		16
06	DLQ	G-10	88	-0-	88	235	87 2		1 9	Y	1		17
07		410 N	175	-0-	-235	-0-	174 2		1 9	Y	1		18
08		155 N	129	-0-	-26	-0-	128 2		1 9	Y	1		19

MCENTIRE 22		WELL #:		8	RRCID ->	166528	COMPL. DATE	11/12/1997	TOTAL DEPTH	7430	PERF.	7096 - 7333	
03		199 N	199	-0-	-0-	-0-	191 2		8 9	Y	7	13 1	10
04		120 N	117	-0-	-3	-0-	114 2		3 9	Y	3		13
05	DLQ	G-10	113	-0-	113	113	110 2		3 9	Y	3		16
06	DLQ	G-10	239	-0-	239	352	233 2		6 9	Y	5		21
07		466 N	114	-0-	-352	-0-	112 2		2 9	Y	2	13 1	10
08		231 N	231	-0-	-0-	-0-	228 2		3 9	Y	3		13

MCENTIRE 28		WELL #:		5	RRCID ->	166530	COMPL. DATE	11/25/1997	TOTAL DEPTH	7855	PERF.	7503 - 7754	
03		217 N	108	-0-	-109	-0-	108 2			Y	-0-		3
04		165 N	165	-0-	-0-	-0-	164 2		1 9	Y	1		4
05	DLQ	G-10	80	-0-	80	80	79 2		1 9	Y	1		5
06	DLQ	G-10	142	-0-	142	222	141 2		1 9	Y	1		6
07		499 N	277	-0-	-222	-0-	276 2		1 9	Y	1		7
08		232 N	232	-0-	-0-	-0-	231 2		1 9	Y	1		8

MCENTIRE 23		WELL #:		1	RRCID ->	167291	COMPL. DATE	12/22/1997	TOTAL DEPTH	7447	PERF.	7048 - 7324	
03		217 N	173	-0-	-44	-0-	173 2			Y	-0-		5
04		210 N	209	-0-	-1	-0-	209 2			Y	-0-		5
05	DLQ	G-10	321	-0-	321	321	321 2			Y	-0-		5
06	DLQ	G-10	197	-0-	197	518	196 2		1 9	Y	1		6
07		619 N	101	-0-	-518	-0-	101 2			Y	-0-		6
08		218 N	218	-0-	-0-	-0-	217 2		1 9	Y	1		7

MCENTIRE 21		WELL #:		5	RRCID ->	167587	COMPL. DATE	01/14/1998	TOTAL DEPTH	7774	PERF.	7358 - 7595	
03		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2			Y	-0-		15
04		180 N	103	-0-	-77	-0-	103 2			Y	-0-		15
05	DLQ	G-10	192	-0-	192	192	191 2		1 9	Y	1		16
06	DLQ	G-10	115	-0-	115	307	114 2		1 9	Y	1		17
07		537 N	230	-0-	-307	-0-	229 2		1 9	Y	1		18
08		186 N	169	-0-	-17	-0-	168 2		1 9	Y	1		19

MCENTIRE 28		WELL #:		6	RRCID ->	167589	COMPL. DATE	01/25/1998	TOTAL DEPTH	7820	PERF.	7363 - 7682	
03		186 N	81	-0-	-105	-0-	81 2			Y	-0-		7
04		124 N	124	-0-	-0-	-0-	123 2		1 9	Y	1		8
05	DLQ	G-10	60	-0-	60	60	59 2		1 9	Y	1		9
06	DLQ	G-10	107	-0-	107	167	106 2		1 9	Y	1		10
07		375 N	208	-0-	-167	-0-	207 2		1 9	Y	1		11
08		174 N	174	-0-	-0-	-0-	173 2		1 9	Y	1		12

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617							
MCENTIRE 28		WELL #:		8	RRCID ->	167753	COMPL. DATE	02/10/1998	TOTAL DEPTH	7835	PERF. 7420 - 7676
M	O	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
03		279 N	132	-0-	-147	-0-	132 2	Y	-0-		3
04		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2	Y	-0-		3
05	DLQ	G-10	96	-0-	96	96	96 2	Y	-0-		3
06	DLQ	G-10	171	-0-	171	267	171 2	Y	-0-		3
07		602 N	335	-0-	-267	-0-	335 2	Y	-0-		3
08		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2	Y	-0-		3

MCENTIRE 23		WELL #:		2	RRCID ->	167826	COMPL. DATE	02/25/1998	TOTAL DEPTH	7422	PERF. 7032 - 7274
03		124 N	111	-0-	-13	-0-	111 2	Y	-0-		22
04		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2	Y	-0-		22
05	DLQ	G-10	207	-0-	207	207	207 2	Y	-0-		22
06	DLQ	G-10	126	-0-	126	333	126 2	Y	-0-		22
07		398 N	65	-0-	-333	-0-	65 2	Y	-0-		22
08		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2	Y	-0-		22

MCENTIRE 27		WELL #:		7	RRCID ->	168230	COMPL. DATE	03/10/1998	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7099 - 7430
03		217 N	99	-0-	-118	-0-	99 2	Y	-0-		-0-
04		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2	Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	72	-0-	72	72	72 2	Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	128	-0-	128	200	128 2	Y	-0-		-0-
07		451 N	251	-0-	-200	-0-	251 2	Y	-0-		-0-
08		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2	Y	-0-		-0-

MCENTIRE 28		WELL #:		7	RRCID ->	168232	COMPL. DATE	03/25/1998	TOTAL DEPTH	7788	PERF. 7414 - 7658
03		217 N	168	-0-	-49	-0-	168 2	Y	-0-		14
04		240 N	124	-0-	-116	-0-	124 2	Y	-0-		14
05	DLQ	G-10	111	-0-	111	111	111 2	Y	-0-		14
06	DLQ	G-10	161	-0-	161	272	161 2	Y	-0-		14
07		411 N	139	-0-	-272	-0-	138 2	Y	1		15
08		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2	Y	-0-		15

REYNOLDS 32		WELL #:		2	RRCID ->	171353	COMPL. DATE	11/11/1998	TOTAL DEPTH	7809	PERF. 7486 - 7708
03		403 N	86	-0-	-317	-0-	84 2	Y	2		87
04		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2	Y	-0-		87
05	DLQ	G-10	93	-0-	93	93	91 2	Y	2		89
06	DLQ	G-10	326	-0-	326	419	326 2	Y	-0-		89
07		846 N	427	-0-	-419	-0-	426 2	Y	1		90
08		477 N	477	-0-	-0-	-0-	476 2	Y	1		91

WILKINSON 14		WELL #:		3	RRCID ->	171849	COMPL. DATE	12/08/1998	TOTAL DEPTH	7497	PERF. 7083 - 7377
03		547 N	547	-0-	-0-	-0-	546 2	Y	1		20
04		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2	Y	-0-		20
05	DLQ	G-10	503	-0-	503	503	503 2	Y	-0-		20
06	DLQ	G-10	206	-0-	206	709	206 2	Y	-0-		20
07		1034 N	325	-0-	-709	-0-	324 2	Y	1		21
08		496 N	420	-0-	-76	-0-	419 2	Y	1		22

WILKINSON 14		WELL #:		4	RRCID ->	173616	COMPL. DATE	06/16/1999	TOTAL DEPTH	7461	PERF. 7047 - 7344
03		240 N	240	-0-	-0-	-0-	239 2	Y	1		30
04		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2	Y	-0-		30
05	DLQ	G-10	220	-0-	220	220	220 2	Y	-0-		30
06	DLQ	G-10	91	-0-	91	311	90 2	Y	1		31
07		454 N	143	-0-	-311	-0-	142 2	Y	1		32
08		217 N	183	-0-	-34	-0-	183 2	Y	-0-		32

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STERLING					
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617											
WILKINSON 14				WELL #:	5	RRCID ->	175163	COMPL. DATE	10/31/1999	TOTAL DEPTH	7440	PERF.	7118 - 7322		
M	O	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
03	815 N	815	-0-	-0-	-0-	-0-	814	2	1	9	Y	1			34
04	659 N	659	-0-	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-			34
05	DLQ G-10	751	-0-	751	751	751	750	2	1	9	Y	1			35
06	DLQ G-10	308	-0-	308	1059	307	307	2	1	9	Y	1			36
07	1543 N	484	-0-	-1059	-0-	-0-	483	2	1	9	Y	1			37
08	744 N	626	-0-	-118	-0-	-0-	625	2	1	9	Y	1			38

C. MCENTIRE 23				WELL #:	4	RRCID ->	180543	COMPL. DATE	11/06/2000	TOTAL DEPTH	7418	PERF.	7039 - 7272		
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	-0-	408	2	2	9	Y	2			42
04	329 N	329	-0-	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-			42
05	DLQ G-10	315	-0-	315	315	315	315	2			Y	-0-			42
06	DLQ G-10	284	-0-	284	599	283	283	2	1	9	Y	1			43
07	971 N	372	-0-	-599	-0-	-0-	372	2			Y	-0-			43
*08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	-0-	347	2	1	9	Y	1			44

S. MCENTIRE 23				WELL #:	3	RRCID ->	183125	COMPL. DATE	02/06/2001	TOTAL DEPTH	7380	PERF.	7004 - 7251		
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	-0-	321	2	1	9	Y	1			18
04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-			18
05	DLQ G-10	247	-0-	247	247	247	247	2			Y	-0-			18
06	DLQ G-10	223	-0-	223	470	223	223	2			Y	-0-			18
07	763 N	293	-0-	-470	-0-	-0-	293	2			Y	-0-			18
*08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-			18

WILKINSON 9				WELL #:	5	RRCID ->	205160	COMPL. DATE	01/14/2004	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7228 - 7425		
03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-			10
04	300 N	174	-0-	-126	-0-	-0-	174	2			Y	-0-			10
05	DLQ G-10	348	-0-	348	348	348	348	2			Y	-0-			10
06	DLQ G-10	196	-0-	196	544	196	196	2			Y	-0-			10
07	901 N	357	-0-	-544	-0-	-0-	357	2			Y	-0-			10
08	341 N	255	-0-	-86	-0-	-0-	255	2			Y	-0-			10

MC ENTIRE 27				WELL #:	6	RRCID ->	208960	COMPL. DATE	11/24/2004	TOTAL DEPTH	7540	PERF.	7143 - 7444		
03	496 N	228	-0-	-268	-0-	-0-	228	2			Y	-0-			13
04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-			13
05	DLQ G-10	168	-0-	168	168	167	167	2	1	9	Y	1			14
06	DLQ G-10	296	-0-	296	464	296	296	2			Y	-0-			14
07	1044 N	580	-0-	-464	-0-	-0-	580	2			Y	-0-			14
*08	486 N	486	-0-	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-			14

WILKINSON 3				WELL #:	3	RRCID ->	212282	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7194 - 7437		
03	186 N	184	-0-	-2	-0-	-0-	184	2			Y	-0-			16
04	150 N	88	-0-	-62	-0-	-0-	88	2			Y	-0-			16
05	DLQ G-10	177	-0-	177	177	177	177	2			Y	-0-			16
06	DLQ G-10	100	-0-	100	277	100	100	2			Y	-0-			16
07	459 N	182	-0-	-277	-0-	-0-	182	2			Y	-0-			16
08	186 N	130	-0-	-56	-0-	-0-	130	2			Y	-0-			16

WILKINSON 10				WELL #:	5	RRCID ->	212283	COMPL. DATE	10/16/2005	TOTAL DEPTH	7580	PERF.	7171 - 7468		
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-			15
04	240 N	135	-0-	-105	-0-	-0-	135	2			Y	-0-			15
05	DLQ G-10	271	-0-	271	271	271	271	2			Y	-0-			15
06	DLQ G-10	152	-0-	152	423	152	152	2			Y	-0-			15
07	701 N	278	-0-	-423	-0-	-0-	278	2			Y	-0-			15
08	279 N	198	-0-	-81	-0-	-0-	198	2			Y	-0-			15

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STERLING						
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617											
REYNOLDS 32		WELL #:		3	RRCID ->	212871	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7471 - 7721			
M	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
03	217 N	206	-0-	-11	-0-		206	2		N	-0-			57	
04	470 N	470	-0-	-0-	-0-		470	2		N	-0-			57	
05	496 N	211	-0-	-285	-0-		211	2		N	-0-			57	
06	523 N	523	-0-	-0-	-0-		523	2		N	-0-			57	
07	496 N	148	-0-	-348	-0-		148	2		N	-0-			57	
*08	444 N	444	-0-	-0-	-0-		444	2		N	-0-			57	

REYNOLDS 29		WELL #:		1	RRCID ->	225563	COMPL. DATE	02/26/2001	TOTAL DEPTH	7830	PERF.	7484 - 7725			
03	31 N	2	-0-	-29	-0-		2	2		N	-0-			40	
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-		113	2		N	-0-			40	
05	93 N	78	-0-	-15	-0-		78	2		N	-0-			40	
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-		56	2		N	-0-			40	
07	93 N	73	-0-	-20	-0-		71	2	2	9	N	2		42	
*08	102 N	102	-0-	-0-	-0-		101	2	1	9	N	1		43	

BOLDING ENERGY, LLC		080199													
WILKINSON "1"		WELL #:		102	RRCID ->	114828	COMPL. DATE	11/26/1984	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7047 - 7269			
03	341 N	148	-0-	-193	-0-		148	3		N	-0-			36	
04	300 N	151	-0-	-149	-0-		151	3		N	-0-			36	
05	248 N	157	-0-	-91	-0-		157	3		N	-0-			36	
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			36	
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			36	
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			36	

WILKINSON "2"		WELL #:		202	RRCID ->	140672	COMPL. DATE	02/01/1992	TOTAL DEPTH	7625	PERF.	7203 - 7456			
03	93 N	45	-0-	-48	-0-		45	3		N	-0-			93	
04	90 N	47	-0-	-43	-0-		47	3		N	-0-			93	
05	62 N	48	-0-	-14	-0-		48	3		N	-0-			93	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			93	
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			93	
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			93	

WILKINSON -14-		WELL #:		1	RRCID ->	163208	COMPL. DATE	03/20/1997	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7049 - 7259			
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-		140	3		Y	-0-			1	
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-		127	3		Y	-0-			1	
05	124 N	82	-0-	-42	-0-		82	3		Y	-0-			1	
06	150 N	5	-0-	-145	-0-		5	3		Y	-0-			1	
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			1	
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			1	

WILKINSON -24-		WELL #:		2	RRCID ->	165287	COMPL. DATE	09/23/1997	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6888 - 7269			
03	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-		1004	3	1	9	Y	1		39	
04	913 N	913	-0-	-0-	-0-		912	3	1	9	Y	1		40	
05	961 N	591	-0-	-370	-0-		590	3	1	9	Y	1		41	
06	930 N	40	-0-	-890	-0-		39	3	1	9	Y	1		42	
07	930 N	-0-	-0-	-930	-0-						Y	1		43	
08	589 N	-0-	-0-	-589	-0-						Y	1		44	

CREDO, E. (CISCO, UP.) BOLDING ENERGY, LLC CALDWELL -23-		//CONT.// 21598 105 //CONT.// 080199		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STERLING		
		WELL #: 1		RRCID -> 166682		COMPL. DATE 11/24/1997		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 6985 - 7222		
M	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
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	258 3	4 9	Y	4			43
04	240 N	234	-0-	-6	-0-	232 3	2 9	Y	2			45
05	341 N	332	-0-	-9	-0-	329 3	3 9	Y	3			48
06	240 N	231	-0-	-9	-0-	228 3	3 9	Y	3			51
07	248 N	209	-0-	-39	-0-	209 3		Y	-0-			51
08	341 N	225	-0-	-116	-0-	225 3		Y	-0-			51

WILKINSON -24-		WELL #: 4		RRCID -> 166684		COMPL. DATE 10/22/1997		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 6944 - 7313		
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		Y	-0-			43
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		Y	-0-			43
05	62 N	45	-0-	-17	-0-	45 3		Y	-0-			43
06	60 N	3	-0-	-57	-0-	3 3		Y	-0-			43
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			43
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			43

CALDWELL -23-		WELL #: 2		RRCID -> 167263		COMPL. DATE 12/10/1997		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 6980 - 7218		
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	33 3	4 9	Y	4			45
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	32 3	3 9	Y	3			48
05	62 N	45	-0-	-17	-0-	42 3	3 9	Y	3			51
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	37 3	3 9	Y	3			54
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3		Y	-0-			54
*08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		Y	-0-			54

CALDWELL -25-		WELL #: 1		RRCID -> 168917		COMPL. DATE 04/23/1998		TOTAL DEPTH 7402		PERF. 6884 - 7068		
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	31 3	4 9	Y	4			42
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	27 3	2 9	Y	2			44
05	62 N	42	-0-	-20	-0-	40 3	2 9	Y	2			46
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	20 3	3 9	Y	3			49
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3		Y	-0-			49
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 3		Y	-0-			49

CALDWELL -26-		WELL #: 2		RRCID -> 172128		COMPL. DATE 11/25/1998		TOTAL DEPTH 7306		PERF. 6996 - 7240		
03	372 N	327	-0-	-45	-0-	323 3	4 9	Y	4			43
04	330 N	293	-0-	-37	-0-	290 3	3 9	Y	3			46
05	414 N	414	-0-	-0-	-0-	411 3	3 9	Y	3			49
06	330 N	288	-0-	-42	-0-	285 3	3 9	Y	3			52
07	310 N	261	-0-	-49	-0-	261 3		Y	-0-			52
08	403 N	281	-0-	-122	-0-	281 3		Y	-0-			52

CALDWELL -26-		WELL #: 1		RRCID -> 174497		COMPL. DATE 11/02/1998		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 6954 - 7194		
03	341 N	295	-0-	-46	-0-	291 3	4 9	Y	4			43
04	300 N	264	-0-	-36	-0-	261 3	3 9	Y	3			46
05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	370 3	3 9	Y	3			49
06	300 N	260	-0-	-40	-0-	257 3	3 9	Y	3			52
07	279 N	235	-0-	-44	-0-	235 3		Y	-0-			52
08	372 N	253	-0-	-119	-0-	253 3		Y	-0-			52

WILKINSON "12"		WELL #: 2		RRCID -> 175374		COMPL. DATE 11/18/1999		TOTAL DEPTH 7387		PERF. 7138 - 7285		
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		Y	-0-			6
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		Y	-0-			6
05	62 N	30	-0-	-32	-0-	30 3		Y	-0-			6
06	60 N	2	-0-	-58	-0-	2 3		Y	-0-			6
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			6
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			6

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STERLING				
BOLDING ENERGY, LLC		//CONT.//		080199									
CALDWELL -26-		WELL #:		5	RRCID ->	178711	COMPL. DATE	08/31/2000	TOTAL DEPTH	7420	PERF.	7038 - 7288	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	465 N	394	-0-	-71	-0-	388 3		6 9	Y	5			46
04	390 N	350	-0-	-40	-0-	348 3		2 9	Y	2			48
05	496 N	496	-0-	-0-	-0-	493 3		3 9	Y	3			51
06	390 N	345	-0-	-45	-0-	342 3		3 9	Y	3			54
07	372 N	313	-0-	-59	-0-	313 3			Y	-0-			54
08	496 N	337	-0-	-159	-0-	337 3			Y	-0-			54

CALDWELL -26-		WELL #:		6	RRCID ->	180317	COMPL. DATE	11/16/2000	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7157 - 7269	
03	1085 N	911	-0-	-174	-0-	905 3		6 9	Y	5			49
04	870 N	815	-0-	-55	-0-	812 3		3 9	Y	3			52
05	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1151 3		3 9	Y	3			55
06	870 N	802	-0-	-68	-0-	799 3		3 9	Y	3			58
07	837 N	731	-0-	-106	-0-	731 3			Y	-0-			58
08	1147 N	787	-0-	-360	-0-	787 3			Y	-0-			58

TRIGEO ENERGY, LLC		WELL #:		101376	RRCID ->	119082	COMPL. DATE	08/01/1985	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7366 - 7547	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			249
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			249
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			249
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			249
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			249
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			249

STEWART		WELL #:		201	RRCID ->	123462	COMPL. DATE	01/29/1987	TOTAL DEPTH	7575	PERF.	7377 - 7456	
03	2077 N	-0-	-0-	-2077	-0-				N	-0-			167
04	2070 N	-0-	-0-	-2070	-0-				N	-0-			167
05	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-				N	-0-			167
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			167
07	62 N	-0-	-0-	-0-	-0-	62 3			N	-0-			167
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			167

STEWART, LERUTH		WELL #:		1	RRCID ->	142000	COMPL. DATE	07/16/1992	TOTAL DEPTH	9125	PERF.	7412 - 7460	
03	217 N	141	-0-	-76	-0-	141 3			N	-0-			35
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3			N	-0-			35
05	186 N	116	-0-	-70	-0-	116 3			N	-0-			35
06	150 N	47	-0-	-103	-0-	47 3			N	-0-			35
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			35
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			35

SIANA OIL & GAS		WELL #:		779259	RRCID ->	184027	COMPL. DATE	03/06/2001	TOTAL DEPTH	7440	PERF.	7152 - 7308	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12977				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12977				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12977				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12977				Y	-0-			-0-
*07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12977				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12977				Y	NO RPT			-0-

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STERLING				
SIANA OIL & GAS		//CONT.//		779259								
MCENTIRE 35		WELL #:		2	RRCID ->	184054	COMPL. DATE	04/04/2001	TOTAL DEPTH	7470	PERF. 7207 - 7360	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12943				Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12943				Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12943				Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12943				Y	-0-		-0-
*07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12943				Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943				Y	NO RPT		-0-
MCENTIRE 35		WELL #:		3	RRCID ->	184056	COMPL. DATE	04/12/2001	TOTAL DEPTH	7380	PERF. 7189 - 7281	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10981				Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10981				Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10981				Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10981				Y	-0-		-0-
*07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10981				Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981				Y	NO RPT		-0-
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	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
CRITTENDON (PENN.)				21752 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
AMEREDEV OPERATING, LLC				019802								
TUBB ESTATE 22		WELL #:		1	RRCID ->	163159	COMPL. DATE	02/08/1996	TOTAL DEPTH	12367	PERF.14580 - 14608	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
AMEREDEV TEXAS, LLC				102390								
WOLFE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	043493	COMPL. DATE	01/30/1968	TOTAL DEPTH	15473	PERF. N/A	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CRITTENDON (PENN.) //CONT.// 21752 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
HERITAGE STANDARD CORPORATION 379777
TUBB, J. B. WELL #: 1A RRCID -> 113073 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 140 - 310

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

CROSSETT, S. (DETRITAL) 21912 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
PRICE, RUTH ET AL "D" WELL #: 1 T RRCID -> 152028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5100 - 5107

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	3100 N	4303	-0-	1203	1203	3952	2	351 9	N	319	184	1	210
04	3000 N	3947	-0-	947	2150	3648	2	299 9	N	272	347	1	135
05	3100 N	1898	-0-	-1202	948	1597	2	301 9	N	274	362	1	47
06	2163 X	1215	-0-	-948	-0-	963	2	252 9	N	229	183	1	93
07	1474 X	1474	-0-	-0-	-0-	1191	2	283 9	N	257	172	1	178
08	806 X	738	-0-	-68	-0-	518	2	220 9	N	200	321	1	57

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

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

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

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

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

DEADWOOD (STRAWN)												
KING ENERGY RESOURCES												
EDWARDS												
23736 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK												
465526												
WELL #: 4 RRCID -> 173387 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 10138 PERF. N/A												
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
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-
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-

DECK (CISCO)												
BURK ROYALTY CO., LTD.												
MAHAFFEY, A. "B"												
23842 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING												
108799												
WELL #: 1 RRCID -> 158026 COMPL. DATE 07/13/1975 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 7926 - 7948												
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
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
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

BAILEY, HANNAH B. "B"												
WELL #: 1 RRCID -> 217523 COMPL. DATE 09/28/1972 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7954 - 7984												
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
03		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3	N	-0-		-0-
04		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-		-0-
05		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-		-0-
06		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-		-0-
07		124 N	47	-0-	-77	-0-	47	3	N	-0-		-0-
08		124 N	23	-0-	-101	-0-	23	3	N	-0-		-0-

MAHAFFEY ESTATE												
WELL #: 1 RRCID -> 217634 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8017 - 8290												
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
03		755 N	755	-0-	-0-	-0-	743	3	12 9	Y	11	76
04		360 N	303	-0-	-57	-0-	272	3	31 9	Y	28	104
05		876 N	876	-0-	-0-	-0-	866	3	10 9	Y	9	30
06		820 N	820	-0-	-0-	-0-	801	3	19 9	Y	17	47
07		771 N	771	-0-	-0-	-0-	753	3	18 9	Y	16	63
08		806 N	798	-0-	-8	-0-	774	3	24 9	Y	22	85

DERBY (BONE SPRING)												
CIMAREX ENERGY CO.												
JET PILOT 24 FEE												
24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON												
153438												
WELL #: 2H RRCID -> 272758 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7413 - 11930												
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
03		13020 X	12073	-0-	-947	-0-	11605	3	468 9	Y	425	57
04		12390 X	11290	-0-	-1100	-0-	10622	3	668 9	Y	607	118
05		12749 X	12749	-0-	-0-	-0-	12302	3	447 9	Y	406	75
06		11670 X	10666	-0-	-1004	-0-	10150	3	516 9	Y	469	59
07		12059 X	11174	-0-	-885	-0-	10596	3	578 9	Y	525	78
08		12741 X	11086	-0-	-1655	-0-	10503	3	583 9	Y	530	48

MIDDLEGROUND 16 UNIT												
WELL #: 2H RRCID -> 272762 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7519 - 12028												
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
03		13826 X	10548	-0-	-3278	-0-	10197	3	351 9	Y	319	47
04		13500 X	9440	-0-	-4060	-0-	62	1	9081 3	Y	270	56
							297	9				
05		13950 X	9978	-0-	-3972	-0-	95	1	9571 3	Y	284	75
							312	9				
06		13500 X	10209	-0-	-3291	-0-	58	1	9668 3	Y	439	169
							483	9				
07		12400 X	10271	-0-	-2129	-0-	9872	3	399 9	Y	363	95
08		10540 X	10009	-0-	-531	-0-	2	1	9633 3	Y	340	125
							374	9			106 1	

DERBY (BONE SPRING)		//CONT.// 24366 100		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
FLYING EBONY 19 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273226	COMPL. DATE	07/05/2013	TOTAL DEPTH	7515	PERF.	7368 - 11912	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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
03		6758 X	6734	-0-	-24	-0-	6231 3	503 9	Y	457	384 0		239
04		6088 X	6088	-0-	-0-	-0-	5668 3	420 9	Y	382	515 0		106
05		7068 X	6305	-0-	-763	-0-	5943 3	362 9	Y	329	364 0		71
06		6840 X	6517	-0-	-323	-0-	6144 3	373 9	Y	339	329 0		81
07		7068 X	6106	-0-	-962	-0-	5700 3	406 9	Y	369	375 0		75
08		6727 X	6258	-0-	-469	-0-	5853 3	405 9	Y	368	359 0		84

REGRET 7 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	273359	COMPL. DATE	04/07/2014	TOTAL DEPTH	7260	PERF.	7327 - 11875	
03		12369 X	11402	-0-	-967	-0-	10912 3	490 9	Y	445	443 0		30
04		11640 X	10790	-0-	-850	-0-	10372 3	418 9	Y	380	387 0		23
05		12028 X	10954	-0-	-1074	-0-	10523 3	431 9	Y	392	388 0		27
06		11640 X	10111	-0-	-1529	-0-	9822 3	289 9	Y	263	270 0		20
07		11408 X	10303	-0-	-1105	-0-	9922 3	381 9	Y	346	339 0		27
08		11408 X	10145	-0-	-1263	-0-	9754 3	391 9	Y	355	339 0		43

REGRET 7 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	273363	COMPL. DATE	04/03/2014	TOTAL DEPTH	7431	PERF.	7511 - 12054	
03		6417 X	6351	-0-	-66	-0-	5968 3	383 9	Y	348	355 0		24
04		6240 X	5993	-0-	-247	-0-	5652 3	341 9	Y	310	315 0		19
05		6479 X	5848	-0-	-631	-0-	5552 3	296 9	Y	269	269 0		19
06		6270 X	5538	-0-	-732	-0-	5197 3	341 9	Y	310	305 0		24
07		6479 X	6211	-0-	-268	-0-	5872 3	339 9	Y	308	308 0		24
08		6355 X	-0-	-0-	-6355	-0-			Y	86	100 0		10

DAYSTAR 20 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273366	COMPL. DATE	02/24/2014	TOTAL DEPTH	7447	PERF.	7472 - 14414	
03		4650 X	3792	-0-	-858	-0-	3364 3	428 9	N	389	409 0		128
04		3900 X	3178	-0-	-722	-0-	2860 3	318 9	N	289	275 0		142
05		3751 X	2146	-0-	-1605	-0-	1931 3	215 9	N	195	205 0		132
06		3660 X	2628	-0-	-1032	-0-	2453 3	175 9	N	159	157 0		134
07		3782 X	2287	-0-	-1495	-0-	2133 3	154 9	N	140	107 0		167
08		3782 X	1530	-0-	-2252	-0-	1444 3	86 9	N	78	119 0		126

OWL DRAW 12 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	273378	COMPL. DATE	01/13/2014	TOTAL DEPTH	7287	PERF.	7419 - 11940	
03		7161 X	7019	-0-	-142	-0-	8 1	6505 3	Y	460	501 0		52
							506 9						
04		6930 X	6402	-0-	-528	-0-	2 1	6015 3	Y	350	354 0		48
							385 9						
05		6386 X	5750	-0-	-636	-0-	5391 3	359 9	Y	326	337 0		37
06		7161 X	7161	-0-	-0-	-0-	6765 3	396 9	Y	360	321 0		76
07		7006 X	6830	-0-	-176	-0-	6460 3	370 9	Y	336	367 0		45
08		7006 X	5989	-0-	-1017	-0-	5721 3	268 9	Y	244	246 0		43

MONARCHOS 13 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	273417	COMPL. DATE	02/23/2014	TOTAL DEPTH	7487	PERF.	7421 - 11930	
03		7378 X	7287	-0-	-91	-0-	6745 3	542 9	Y	493	481 0		30
04		7140 X	6806	-0-	-334	-0-	6373 3	433 9	Y	394	396 0		28
05		7378 X	5074	-0-	-2304	-0-	4643 3	431 9	Y	392	384 0		36
06		8281 X	8281	-0-	-0-	-0-	7736 3	545 9	Y	495	484 0		47
07		7378 X	7016	-0-	-362	-0-	6482 3	534 9	Y	485	492 0		40
08		7285 X	6307	-0-	-978	-0-	5768 3	539 9	Y	490	497 0		33

DERBY (BONE SPRING)		//CONT.// 24366 100		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
SWALE 1 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273728	COMPL. DATE	05/15/2014	TOTAL DEPTH	7458	PERF.	7312 - 11771		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * 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		
03	12431 X	12383	-0-	-48	-0-	11736	3	647	9	Y	588	573	0	87
04	12433 X	12433	-0-	-0-	-0-	11895	3	538	9	Y	489	491	0	85
05	12431 X	11913	-0-	-518	-0-	11405	3	508	9	Y	462	457	0	90
06	11970 X	10728	-0-	-1242	-0-	10301	3	427	9	Y	388	374	0	104
07	12834 X	11418	-0-	-1416	-0-	10855	3	563	9	Y	512	521	0	95
08	12834 X	11973	-0-	-861	-0-	11422	3	551	9	Y	501	484	0	112

SWALE 1 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273749	COMPL. DATE	05/28/2014	TOTAL DEPTH	7387	PERF.	7406 - 11860		
03	11842 X	11676	-0-	-166	-0-	11076	3	600	9	Y	545	533	0	81
04	11921 X	11921	-0-	-0-	-0-	11370	3	551	9	Y	501	495	0	87
05	12950 X	12950	-0-	-0-	-0-	12374	3	576	9	Y	524	509	0	102
06	11370 X	10605	-0-	-765	-0-	10178	3	427	9	Y	388	386	0	104
07	12307 X	10831	-0-	-1476	-0-	10288	3	543	9	Y	494	506	0	92
08	12958 X	10618	-0-	-2340	-0-	10210	3	408	9	Y	371	380	0	83

ALYSHEBA 17 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273923	COMPL. DATE	01/02/2013	TOTAL DEPTH	7501	PERF.	7600 - 12082		
03	9951 X	4080	-0-	-5871	-0-	3561	3	519	9	Y	472	473	0	12
04	9630 X	7501	-0-	-2129	-0-	7022	3	479	9	Y	435	423	0	24
05	9951 X	6635	-0-	-3316	-0-	6272	3	363	9	Y	330	337	0	17
06	8370 X	6968	-0-	-1402	-0-	6665	3	303	9	Y	275	265	0	27
07	8649 X	6191	-0-	-2458	-0-	5873	3	318	9	Y	289	299	0	17
08	7750 X	5516	-0-	-2234	-0-	5178	3	338	9	Y	307	304	0	20

WAR ADMIRAL 18 FEE		WELL #:		4H	RRCID ->	273925	COMPL. DATE	07/26/2013	TOTAL DEPTH	7452	PERF.	7565 - 12092		
03	11470 X	7418	-0-	-4052	-0-	7060	3	2	4	Y	324	294	0	60
04	11100 X	6139	-0-	-4961	-0-	5827	3	16	4	Y	269	228	0	101
05	11470 X	5126	-0-	-6344	-0-	4854	3	101	4	Y	155	203	0	53
06	9810 X	6903	-0-	-2907	-0-	6774	3	129	9	Y	117	132	0	38
07	7958 X	7958	-0-	-0-	-0-	7674	3	284	9	Y	258	227	0	69
08	8129 X	8129	-0-	-0-	-0-	7920	3	209	9	Y	190	228	0	31

OWL DRAW 12 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	274169	COMPL. DATE	05/01/2013	TOTAL DEPTH	7288	PERF.	7600 - 11709		
03	9114 X	7307	-0-	-1807	-0-	8	1	7079	3	Y	200	200	0	-0-
04	8820 X	8017	-0-	-803	-0-	220	9	7681	3	Y	304	304	0	-0-
05	8525 X	8118	-0-	-407	-0-	334	9	369	9	Y	335	335	0	-0-
06	8040 X	7721	-0-	-319	-0-	7749	3	219	9	Y	199	199	0	-0-
07	8277 X	8051	-0-	-226	-0-	7502	3	338	9	Y	307	307	0	-0-
08	8277 X	7827	-0-	-450	-0-	7713	3	322	9	Y	293	218	0	75

REGRET 7 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	274431	COMPL. DATE	11/21/2013	TOTAL DEPTH	7414	PERF.	7428 - 12030		
03	7502 X	6770	-0-	-732	-0-	6357	3	413	9	Y	375	375	0	26
04	6990 X	6409	-0-	-581	-0-	6037	3	372	9	Y	338	343	0	21
05	7223 X	6201	-0-	-1022	-0-	5873	3	328	9	Y	298	298	0	21
06	6540 X	6177	-0-	-363	-0-	5840	3	337	9	Y	306	303	0	24
07	6758 X	5699	-0-	-1059	-0-	5325	3	374	9	Y	340	337	0	27
08	6758 X	5914	-0-	-844	-0-	5543	3	371	9	Y	337	323	0	41

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. OWL DRAW 12 UNIT		//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2H RRCID -> 274433 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7350 - 11793												
03	8308 X	8306	-0-	-2	-0-	8 1	8076 3	Y	202	202 0	-0-	
						222 9						
04	8100 X	7387	-0-	-713	-0-	2 1	7180 3	Y	186	186 0	-0-	
						205 9						
05	8370 X	7104	-0-	-1266	-0-	6932 3	172 9	Y	156	156 0	-0-	
06	8100 X	6987	-0-	-1113	-0-	6734 3	253 9	Y	230	230 0	-0-	
07	8308 X	6977	-0-	-1331	-0-	6780 3	197 9	Y	179	179 0	-0-	
08	8308 X	5908	-0-	-2400	-0-	5728 3	180 9	Y	164	122 0	42	
ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274547 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7700 - 12084												
03	11052 X	11052	-0-	-0-	-0-	10482 3	570 9	Y	518	520 0	13	
04	11460 X	11460	-0-	-0-	-0-	11109 3	351 9	Y	319	315 0	17	
05	13609 X	9995	-0-	-3614	-0-	9703 3	292 9	Y	265	269 0	13	
06	13170 X	9581	-0-	-3589	-0-	9368 3	213 9	Y	194	188 0	19	
07	13609 X	11295	-0-	-2314	-0-	10844 3	451 9	Y	410	405 0	24	
08	11842 X	9171	-0-	-2671	-0-	8741 3	430 9	Y	391	390 0	25	
REGRET 7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274548 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7250 - 11812												
03	7936 X	7927	-0-	-9	-0-	7390 3	537 9	Y	488	488 0	33	
04	7890 X	7427	-0-	-463	-0-	6974 3	453 9	Y	412	420 0	25	
05	8153 X	7327	-0-	-826	-0-	6911 3	416 9	Y	378	377 0	26	
06	7890 X	7201	-0-	-689	-0-	6784 3	417 9	Y	379	376 0	29	
07	7936 X	7445	-0-	-491	-0-	6982 3	463 9	Y	421	417 0	33	
08	7936 X	7237	-0-	-699	-0-	6870 3	367 9	Y	334	326 0	41	
ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274555 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7391 - 11935												
03	7971 X	7971	-0-	-0-	-0-	7510 3	461 9	Y	419	421 0	10	
04	7307 X	7307	-0-	-0-	-0-	6869 3	438 9	Y	398	387 0	21	
05	8804 X	5993	-0-	-2811	-0-	5489 3	504 9	Y	458	456 0	23	
06	8520 X	6978	-0-	-1542	-0-	6658 3	320 9	Y	291	285 0	29	
07	8804 X	5827	-0-	-2977	-0-	5594 3	233 9	Y	212	229 0	12	
08	7967 X	5231	-0-	-2736	-0-	4994 3	237 9	Y	215	213 0	14	
ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274556 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7302 - 11854												
03	9811 X	9811	-0-	-0-	-0-	9534 3	277 9	Y	252	250 0	6	
04	9180 X	8761	-0-	-419	-0-	8390 3	371 9	Y	337	325 0	18	
05	9486 X	9406	-0-	-80	-0-	8955 3	451 9	Y	410	407 0	21	
06	9846 X	9846	-0-	-0-	-0-	9425 3	421 9	Y	383	366 0	38	
07	9796 X	9573	-0-	-223	-0-	9225 3	348 9	Y	316	336 0	18	
08	9796 X	9272	-0-	-524	-0-	8982 3	290 9	Y	264	265 0	17	
WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 5H RRCID -> 275381 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7877 - 11983												
03	7192 X	7109	-0-	-83	-0-	6799 3	2 4	Y	280	252 0	52	
						308 9						
04	6960 X	6066	-0-	-894	-0-	5749 3	16 4	Y	274	223 0	103	
						301 9						
05	7750 X	5303	-0-	-2447	-0-	5000 3	104 4	Y	181	223 0	61	
						199 9						
06	7500 X	5663	-0-	-1837	-0-	5435 3	228 9	Y	207	201 0	67	
07	7750 X	7362	-0-	-388	-0-	7068 3	294 9	Y	267	263 0	71	
08	8173 X	8173	-0-	-0-	-0-	7952 3	221 9	Y	201	239 0	33	

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. SHUT OUT 9 UNIT		//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
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 #: 2H		RRCID -> 275947	COMPL. DATE 04/26/2014	TOTAL DEPTH 7580	PERF. 7711 - 12097									
03	9517 X	5977	-0-	-3540	-0-	5315	3	662	9	Y	602	543	0	146
04	9210 X	7723	-0-	-1487	-0-	7279	3	444	9	Y	404	439	0	111
05	9517 X	8425	-0-	-1092	-0-	7769	3	656	9	Y	596	617	0	90
06	8065 X	8065	-0-	-0-	-0-	7538	3	527	9	Y	479	487	0	82
07	8409 X	8409	-0-	-0-	-0-	7853	3	556	9	Y	505	467	0	120
08	8891 X	8891	-0-	-0-	-0-	8306	3	585	9	Y	532	562	0	90
CITATION 32 FEE		WELL #: 2H		RRCID -> 275967	COMPL. DATE 06/20/2014	TOTAL DEPTH 7464	PERF. 7550 - 11858							
03	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			N	-0-			287
04	1350 X	962	-0-	-388	-0-	962	3			N	-0-			287
05	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-			287
06	2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-			287
07	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-			287
08	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-			287
PLEASANT COLONY 25 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 276022	COMPL. DATE 06/26/2014	TOTAL DEPTH 7360	PERF. 7308 - 11810							
03	6385 X	6385	-0-	-0-	-0-	5743	3	642	9	N	584	538	0	161
04	6060 X	5892	-0-	-168	-0-	5361	3	531	9	N	483	513	0	131
05	6417 X	5891	-0-	-526	-0-	5323	3	568	9	N	516	508	0	139
06	6210 X	5446	-0-	-764	-0-	4987	3	459	9	N	417	425	0	131
07	6417 X	5800	-0-	-617	-0-	5237	3	563	9	N	512	523	0	120
08	6386 X	5924	-0-	-462	-0-	5309	3	615	9	N	559	539	0	140
FLYING EBONY 19 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 276035	COMPL. DATE 07/10/2014	TOTAL DEPTH 7524	PERF. 7404 - 11895							
03	6572 X	6561	-0-	-11	-0-	6187	3	374	9	Y	340	304	0	178
04	5910 X	4972	-0-	-938	-0-	4741	3	231	9	Y	210	330	0	58
05	6944 X	6800	-0-	-144	-0-	6537	3	263	9	Y	239	245	0	52
06	6720 X	3889	-0-	-2831	-0-	3561	3	328	9	Y	298	279	0	71
07	6944 X	4374	-0-	-2570	-0-	4055	3	319	9	Y	290	302	0	59
08	6789 X	3271	-0-	-3518	-0-	2987	3	284	9	Y	258	258	0	59
ALYSHEBA 17 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 276055	COMPL. DATE 05/16/2013	TOTAL DEPTH 7517	PERF. 7575 - 12070							
03	11160 X	9108	-0-	-2052	-0-	8670	3	438	9	Y	398	399	0	10
04	10800 X	8242	-0-	-2558	-0-	7876	3	366	9	Y	333	325	0	18
05	11160 X	6890	-0-	-4270	-0-	6525	3	365	9	Y	332	333	0	17
06	10290 X	8015	-0-	-2275	-0-	7626	3	389	9	Y	354	336	0	35
07	10633 X	7076	-0-	-3557	-0-	6758	3	318	9	Y	289	307	0	17
08	9114 X	6023	-0-	-3091	-0-	5709	3	314	9	Y	285	284	0	18
SHUT OUT 9 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 276577	COMPL. DATE 10/26/2014	TOTAL DEPTH 7549	PERF. 7413 - 12070							
03	8657 X	8657	-0-	-0-	-0-	8436	3	221	9	Y	201	181	0	49
04	8670 X	7642	-0-	-1028	-0-	7495	3	147	9	Y	134	146	0	37
05	9114 X	7870	-0-	-1244	-0-	7651	3	219	9	Y	199	206	0	30
06	8820 X	7925	-0-	-895	-0-	7188	3	737	9	Y	670	586	0	114
07	9114 X	8189	-0-	-925	-0-	7438	3	751	9	Y	683	635	0	162
08	8863 X	8863	-0-	-0-	-0-	8179	3	684	9	Y	622	678	0	106
MONARCHOS 13 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 276594	COMPL. DATE 07/26/2013	TOTAL DEPTH 7473	PERF. 7441 - 11999							
03	6519 X	6519	-0-	-0-	-0-	6226	3	293	9	Y	266	264	0	16
04	6000 X	-0-	-0-	-6000	-0-					Y	74	85	0	5
05	6200 X	-0-	-0-	-6200	-0-					Y	30	32	0	3
06	6300 X	-0-	-0-	-6300	-0-					Y	14	16	0	1
07	6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
08	6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-			-0-

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. OWL DRAW 12 UNIT		//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438		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	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
OWL DRAW 12 UNIT		WELL #:	5H	RRCID ->	276613	COMPL. DATE	01/14/2015	TOTAL DEPTH	7349	PERF.	7319	-	11984	
03	11966 X	7694	-0-	-4272	-0-	9 1	7452 3	Y	212	250	0		24	
04	11580 X	9214	-0-	-2366	-0-	233 9	9061 3	Y	136	141	0		19	
05	10571 X	8727	-0-	-1844	-0-	3 1	234 9	Y	213	208	0		24	
06	10230 X	8766	-0-	-1464	-0-	150 9	263 9	Y	239	213	0		50	
07	10571 X	9004	-0-	-1567	-0-	8493 3	209 9	Y	190	215	0		25	
08	9517 X	7498	-0-	-2019	-0-	8503 3	124 9	Y	113	118	0		20	
07						8795 3								
08						7374 3								
OWL DRAW 12 UNIT		WELL #:	6H	RRCID ->	276627	COMPL. DATE	01/14/2015	TOTAL DEPTH	7326	PERF.	7224	-	12060	
03	13051 X	10598	-0-	-2453	-0-	8 1	10301 3	Y	263	297	0		30	
04	22830 X	13769	-0-	-9061	-0-	289 9	13404 3	Y	328	313	0		45	
05	23591 X	13499	-0-	-10092	-0-	4 1	560 9	Y	509	496	0		58	
06	22830 X	12828	-0-	-10002	-0-	361 9	460 9	Y	418	388	0		88	
07	14229 X	13596	-0-	-633	-0-	12939 3	447 9	Y	406	440	0		54	
08	14229 X	12598	-0-	-1631	-0-	12368 3	342 9	Y	311	311	0		54	
07						13149 3								
08						12256 3								
SHUT OUT 9 UNIT		WELL #:	5H	RRCID ->	276882	COMPL. DATE	10/23/2014	TOTAL DEPTH	7564	PERF.	7715	-	12080	
03	8463 X	7660	-0-	-803	-0-	7278 3	382 9	Y	347	313	0		84	
04	8190 X	7107	-0-	-1083	-0-	6851 3	256 9	Y	233	253	0		64	
05	8463 X	7127	-0-	-1336	-0-	6747 3	380 9	Y	345	357	0		52	
06	7410 X	6841	-0-	-569	-0-	6552 3	289 9	Y	263	270	0		45	
07	7657 X	7150	-0-	-507	-0-	6757 3	393 9	Y	357	317	0		85	
08	7720 X	7720	-0-	-0-	-0-	7334 3	386 9	Y	351	376	0		60	
07						7334 3								
SHUT OUT 9 UNIT		WELL #:	6H	RRCID ->	276885	COMPL. DATE	10/23/2014	TOTAL DEPTH	7622	PERF.	7404	-	12110	
03	9371 X	9371	-0-	-0-	-0-	8578 3	793 9	Y	721	651	0		175	
04	8250 X	8128	-0-	-122	-0-	7596 3	532 9	Y	484	526	0		133	
05	9703 X	9049	-0-	-654	-0-	8261 3	788 9	Y	716	741	0		108	
06	9390 X	8168	-0-	-1222	-0-	7798 3	370 9	Y	336	387	0		57	
07	9703 X	8862	-0-	-841	-0-	8357 3	505 9	Y	459	407	0		109	
08	9362 X	9224	-0-	-138	-0-	8708 3	516 9	Y	469	498	0		80	
07						8357 3								
08						8708 3								
SHUT OUT 9 UNIT		WELL #:	7H	RRCID ->	276889	COMPL. DATE	10/25/2014	TOTAL DEPTH	7562	PERF.	7327	-	12379	
03	9858 X	5672	-0-	-4186	-0-	5496 3	176 9	Y	160	143	0		39	
04	7830 X	6060	-0-	-1770	-0-	5932 3	128 9	Y	116	123	0		32	
05	8336 X	8336	-0-	-0-	-0-	8147 3	189 9	Y	172	178	0		26	
06	8439 X	8439	-0-	-0-	-0-	7979 3	460 9	Y	418	373	0		71	
07	8316 X	8316	-0-	-0-	-0-	7864 3	452 9	Y	411	384	0		98	
08	8462 X	8462	-0-	-0-	-0-	8027 3	435 9	Y	395	426	0		67	
07						7864 3								
08						8027 3								
SWALE 1 UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	277895	COMPL. DATE	03/11/2015	TOTAL DEPTH	7360	PERF.	7320	-	12118	
03	15159 X	13928	-0-	-1231	-0-	13546 3	382 9	Y	347	339	0		51	
04	13980 X	12175	-0-	-1805	-0-	11590 3	585 9	Y	532	491	0		92	
05	14415 X	13563	-0-	-852	-0-	13119 3	444 9	Y	404	417	0		79	
06	13749 X	13749	-0-	-0-	-0-	13427 3	322 9	Y	293	293	0		79	
07	15034 X	15034	-0-	-0-	-0-	14500 3	534 9	Y	485	474	0		90	
08	16051 X	16051	-0-	-0-	-0-	15478 3	573 9	Y	521	495	0		116	

DERBY (BONE SPRING)		//CONT.// 24366 100		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438													
SWALE 1 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	277896	COMPL. DATE	03/07/2015	TOTAL DEPTH	7314	PERF.	7314	- 12235		
M	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		
03		15593 X	13736	-0-	-1857	-0-	13268	3	468	9	Y	425	421	0	63
04		15230 X	15230	-0-	-0-	-0-	14684	3	546	9	Y	496	473	0	86
05		15128 X	14187	-0-	-941	-0-	13729	3	458	9	Y	416	421	0	81
06		13830 X	13009	-0-	-821	-0-	12628	3	381	9	Y	346	334	0	93
07		15748 X	13282	-0-	-2466	-0-	12822	3	460	9	Y	418	433	0	78
08		15748 X	13998	-0-	-1750	-0-	13544	3	454	9	Y	413	399	0	92

MONARCHOS 13 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	279952	COMPL. DATE	06/20/2016	TOTAL DEPTH	7245	PERF.	7090	- 12025		
03		13640 X	12912	-0-	-728	-0-	12323	3	589	9	Y	535	524	0	33
04		13200 X	12178	-0-	-1022	-0-	11696	3	482	9	Y	438	440	0	31
05		13423 X	12959	-0-	-464	-0-	12354	3	605	9	Y	550	530	0	51
06		12990 X	12926	-0-	-64	-0-	12342	3	584	9	Y	531	531	0	51
07		13423 X	13156	-0-	-267	-0-	12363	3	793	9	Y	721	713	0	59
08		14160 X	14160	-0-	-0-	-0-	13227	3	933	9	Y	848	851	0	56

MIDDLEGROUND 16 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	279957	COMPL. DATE	06/23/2016	TOTAL DEPTH	7507	PERF.	7408	- 12113		
03		13144 X	8978	-0-	-4166	-0-	8582	3	396	9	Y	360	355	0	53
04		11850 X	10878	-0-	-972	-0-	63	1	10510	3	Y	277	273	0	57
							305	9							
05		11377 X	10007	-0-	-1370	-0-	96	1	9602	3	Y	281	264	0	74
							309	9							
06		11010 X	9824	-0-	-1186	-0-	58	1	9462	3	Y	276	244	0	106
							304	9							
07		11377 X	10720	-0-	-657	-0-	10452	3	268	9	Y	244	286	0	64
08		11253 X	10333	-0-	-920	-0-	3	1	10040	3	Y	264	152	0	97
							290	9							

GIACOMO 11 FEE		WELL #:		2H	RRCID ->	279958	COMPL. DATE	06/18/2016	TOTAL DEPTH	7292	PERF.	7290	- 12045		
03		15598 X	15598	-0-	-0-	-0-	15215	3	383	9	Y	348	323	1	214
04		16050 X	13592	-0-	-2458	-0-	13307	3	285	9	Y	259	369	1	104
05		16585 X	14914	-0-	-1671	-0-	14650	3	264	9	Y	240	197	1	147
06		16050 X	15432	-0-	-618	-0-	15149	3	283	9	Y	257	291	1	113
07		16105 X	16105	-0-	-0-	-0-	15769	3	336	9	Y	305	308	1	110
08		15854 X	15854	-0-	-0-	-0-	15547	3	307	9	Y	279	233	1	156

GRINDSTONE 2 FEE		WELL #:		2H	RRCID ->	279965	COMPL. DATE	01/19/2016	TOTAL DEPTH	7328	PERF.	7564	- 12555		
03		16089 X	15884	-0-	-205	-0-	15551	3	333	9	Y	303	290	1	137
04		15570 X	14865	-0-	-705	-0-	14548	3	317	9	Y	288	321	1	104
05		16089 X	15175	-0-	-914	-0-	14798	3	1	4	Y	342	315	0	131
							376	9							
06		15360 X	14455	-0-	-905	-0-	14049	3	1	4	Y	368	438	0	61
							405	9							
07		15872 X	15485	-0-	-387	-0-	15089	3	1	4	Y	359	302	0	118
							395	9							
08		15872 X	15103	-0-	-769	-0-	14731	3	372	9	Y	338	336	0	120

JET PILOT 24 FEE		WELL #:		3H	RRCID ->	281740	COMPL. DATE	11/06/2016	TOTAL DEPTH	6984	PERF.	7310	- 11705		
03		16730 X	16730	-0-	-0-	-0-	16144	3	586	9	Y	533	546	0	71
04		17010 X	16344	-0-	-666	-0-	15441	3	903	9	Y	821	733	0	159
05		18073 X	17207	-0-	-866	-0-	16732	3	475	9	Y	432	511	0	80
06		19080 X	19080	-0-	-0-	-0-	18331	3	749	9	Y	681	676	0	85
07		18073 X	17826	-0-	-247	-0-	17159	3	667	9	Y	606	601	0	90
08		17205 X	16568	-0-	-637	-0-	16000	3	568	9	Y	516	559	0	47

DERBY (BONE SPRING)		//CONT.// 24366 100		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
MIDDLEGROUND 16 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	283199	COMPL. DATE	07/25/2017	TOTAL DEPTH	7521	PERF.	7579 - 11944	
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
03		5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	5859 3	39 9	Y	35	37 0		5
04		8491 X	8491	-0-	-0-	-0-	133 1	8314 3	Y	40	37 0		8
							44 9						
05		341 X	6	-0-	-335	-0-	6 1		Y	-0-	8 0		-0-
06		5700 X	-0-	-0-	-5700	-0-			Y	-0-			-0-
07		8773 X	-0-	-0-	-8773	-0-			Y	-0-			-0-
08		8773 X	-0-	-0-	-8773	-0-			Y	-0-			-0-

MONARCHOS 13 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	283389	COMPL. DATE	07/25/2017	TOTAL DEPTH	7329	PERF.	7350 - 12055	
03		20150 X	19215	-0-	-935	-0-	18048 3	1167 9	Y	1061	1044 0		65
04		19500 X	18946	-0-	-554	-0-	17957 3	989 9	Y	899	900 0		64
05		20150 X	19875	-0-	-275	-0-	18960 3	915 9	Y	832	819 0		77
06		20551 X	20551	-0-	-0-	-0-	19839 3	712 9	Y	647	662 0		62
07		20899 X	20899	-0-	-0-	-0-	20148 3	751 9	Y	683	689 0		56
08		22639 X	22639	-0-	-0-	-0-	21946 3	693 9	Y	630	644 0		42

GIACOMO 11 FEE		WELL #:		3H	RRCID ->	283991	COMPL. DATE	10/05/2017	TOTAL DEPTH	7280	PERF.	7785 - 12855	
03		23839 X	22981	-0-	-858	-0-	22559 3	422 9	Y	384	355 1		236
04		23070 X	22801	-0-	-269	-0-	22404 3	397 9	Y	361	452 1		145
05		22940 X	22735	-0-	-205	-0-	22328 3	407 9	Y	370	288 1		227
06		22230 X	21462	-0-	-768	-0-	21164 3	298 9	Y	271	379 1		119
07		23560 X	21181	-0-	-2379	-0-	20799 3	382 9	Y	347	341 1		125
08		23560 X	21136	-0-	-2424	-0-	20885 3	251 9	Y	228	225 1		128

GRINDSTONE 2 FEE		WELL #:		3H	RRCID ->	284096	COMPL. DATE	07/27/2017	TOTAL DEPTH	7287	PERF.	7515 - 12165	
03		24769 X	21373	-0-	-3396	-0-	21079 3	294 9	Y	267	266 1		121
04		23850 X	19442	-0-	-4408	-0-	19189 3	253 9	Y	230	268 1		83
05		23405 X	21817	-0-	-1588	-0-	21353 3	2 4	Y	420	342 0		161
							462 9						
06		22650 X	22602	-0-	-48	-0-	22066 3	6 4	Y	482	563 0		80
							530 9						
07		23443 X	23443	-0-	-0-	-0-	22911 3	5 4	Y	479	401 0		158
							527 9						
08		23098 X	23098	-0-	-0-	-0-	22572 3	1 4	Y	477	464 0		171
							525 9						

MIDDLEGROUND 16 UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	285484	COMPL. DATE	09/17/2018	TOTAL DEPTH	7503	PERF.	7529 - 12287	
03		28923 X	18607	-0-	-10316	-0-	17564 3	1043 9	Y	948	925 0		141
04		27990 X	19583	-0-	-8407	-0-	135 1	19023 3	Y	386	447 0		80
							425 9						
05		25606 X	17966	-0-	-7640	-0-	204 1	17166 3	Y	542	479 0		143
							596 9						
06		24780 X	14777	-0-	-10003	-0-	116 1	14096 3	Y	514	459 0		198
							565 9						
07		21204 X	18907	-0-	-2297	-0-	18175 3	732 9	Y	665	688 0		175
08		20243 X	16682	-0-	-3561	-0-	5 1	16044 3	Y	575	355 0	184 1	211
							633 9						

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

03		20026 X	15118	-0-	-4908	-0-	14713 3	3	4	Y	365	324	0		68
04		19380 X	12000	-0-	-7380	-0-	11663 3	32	4	Y	277	241	0		104
05		20026 X	9995	-0-	-10031	-0-	9623 3	200	4	Y	156	207	0		53
06		15030 X	8813	-0-	-6217	-0-	8603 3	210	9	Y	191	182	0		62
07		15283 X	6060	-0-	-9223	-0-	5713 3	347	9	Y	315	293	0		84
08		15128 X	6834	-0-	-8294	-0-	6581 3	253	9	Y	230	277	0		37

GIACOMO 11 FEE		WELL #:		4H	RRCID ->	285835	COMPL. DATE	10/16/2018	TOTAL DEPTH	7263	PERF.	7613	-	12650	
03		26970 X	26078	-0-	-892	-0-	25305 3	773	9	Y	703	692	1		432
04		26400 X	25004	-0-	-1396	-0-	24294 3	710	9	Y	645	818	1		259
05		27280 X	25347	-0-	-1933	-0-	24588 3	759	9	Y	690	525	1		424
06		26400 X	24054	-0-	-2346	-0-	23588 3	466	9	Y	424	661	1		187
07		26071 X	25361	-0-	-710	-0-	24679 3	682	9	Y	620	584	1		223
08		26338 X	26338	-0-	-0-	-0-	25732 3	606	9	Y	551	466	1		308

GRINDSTONE 2 FEE		WELL #:		4H	RRCID ->	286003	COMPL. DATE	09/30/2018	TOTAL DEPTH	7266	PERF.	7475	-	11845	
03		26195 X	23601	-0-	-2594	-0-	23028 3	573	9	Y	521	484	1		236
04		25350 X	20512	-0-	-4838	-0-	20038 3	474	9	Y	431	512	1		155
05		26195 X	20151	-0-	-6044	-0-	19582 3	4	4	Y	514	472	0		197
06		23430 X	19956	-0-	-3474	-0-	19397 3	9	4	Y	500	614	0		83
07		23994 X	20363	-0-	-3631	-0-	19832 3	8	4	Y	475	402	0		156
08		23591 X	20777	-0-	-2814	-0-	20193 3	2	4	Y	529	493	0		192

KINGMAN 45 STATE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	287179	COMPL. DATE	10/21/2018	TOTAL DEPTH	8161	PERF.	8177	-	18072	
03		36446 X	36446	-0-	-0-	-0-	32758 3	3688	9	Y	3353	3341	0		224
04		35618 X	35618	-0-	-0-	-0-	32063 3	3555	9	Y	3232	3246	0		210
05		36239 X	35232	-0-	-1007	-0-	31538 3	3694	9	Y	3358	3351	0		217
06		35280 X	32316	-0-	-2964	-0-	28848 3	3468	9	Y	3153	3167	0		203
07		34906 X	33643	-0-	-1263	-0-	30092 3	3551	9	Y	3228	3246	0		185
08		34906 X	34316	-0-	-590	-0-	30728 3	3588	9	Y	3262	3258	0		189

ELWOOD 29 ZZ UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	288202	COMPL. DATE	07/13/2019	TOTAL DEPTH	8548	PERF.	8412	-	18714	
03		35371 X	34483	-0-	-888	-0-	31419 3	3064	9	Y	2785	2657	0		329
04		34230 X	29541	-0-	-4689	-0-	26235 3	3306	9	Y	3005	2970	0		364
05		35836 X	33651	-0-	-2185	-0-	31145 3	2	4	Y	2276	2278	0		362
06		34680 X	33327	-0-	-1353	-0-	30216 3	3	4	Y	2825	2610	0		577
07		35836 X	33645	-0-	-2191	-0-	30757 3	17	4	Y	2610	2892	0		295
08		34472 X	34268	-0-	-204	-0-	31192 3	3076	9	Y	2796	2665	0		426

DERBY (BONE SPRING)		//CONT.// 24366 100		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
CARRY BACK 6 STATE		WELL #: 7H		RRCID -> 288739		COMPL. DATE 12/22/2019				TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7695 - 17863				
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	
03	41323 X	37219	-0-	-4104	-0-	35588	3	23	4	Y	1462	1538	0	32
04	38640 X	35177	-0-	-3463	-0-	1608	9	9	4	Y	1257	1261	0	28
05	39432 X	37502	-0-	-1930	-0-	33785	3	23	4	Y	1404	1399	0	33
06	36300 X	35541	-0-	-759	-0-	1383	9	32	4	Y	1275	1278	0	30
07	37231 X	36646	-0-	-585	-0-	34106	3	28	4	Y	1228	1231	0	27
08	37510 X	35987	-0-	-1523	-0-	1403	9	25	4	Y	1253	1246	0	34
						35267	3							
						1351	9							
						34584	3							
						1378	9							
CARRY BACK 6 STATE		WELL #: 4H		RRCID -> 288740		COMPL. DATE 01/03/2020				TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7716 - 17937				
03	42501 X	37167	-0-	-5334	-0-	35308	3	24	4	Y	1668	1741	0	37
04	41130 X	32246	-0-	-8884	-0-	1835	9	9	4	Y	1322	1330	0	29
05	40982 X	35052	-0-	-5930	-0-	30783	3	25	4	Y	1514	1507	0	36
06	35970 X	33868	-0-	-2102	-0-	1454	9	36	4	Y	1431	1433	0	34
07	37169 X	33574	-0-	-3595	-0-	33362	3	29	4	Y	1425	1428	0	31
08	37169 X	34934	-0-	-2235	-0-	1665	9	29	4	Y	1436	1428	0	39
						32258	3							
						1574	9							
						31977	3							
						1568	9							
						33325	3							
						1580	9							
CARRY BACK 6 STATE		WELL #: 2H		RRCID -> 288831		COMPL. DATE 01/04/2020				TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7762 - 17967				
03	54467 X	51557	-0-	-2910	-0-	48602	3	29	4	Y	2660	2798	0	59
04	52200 X	46690	-0-	-5510	-0-	2926	9	11	4	Y	2387	2393	0	53
05	53940 X	48577	-0-	-5363	-0-	44053	3	26	4	Y	2577	2569	0	61
06	52200 X	45664	-0-	-6536	-0-	2626	9	36	4	Y	2415	2419	0	57
07	51584 X	45863	-0-	-5721	-0-	45716	3	33	4	Y	2506	2508	0	55
08	51553 X	46895	-0-	-4658	-0-	2835	9	28	4	Y	2516	2503	0	68
						42971	3							
						2657	9							
						43073	3							
						2757	9							
						44099	3							
						2768	9							
DONERAIL 8 FEE UNIT C		WELL #: 3H		RRCID -> 289477		COMPL. DATE 01/03/2020				TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8247 - 18635				
03	31465 X	21	-0-	-31444	-0-	21	4			Y	-0-	13	0	-0-
04	30450 X	7	-0-	-30443	-0-	7	4			Y	-0-			-0-
05	16492 X	4	-0-	-16488	-0-	4	4			Y	-0-			-0-
06	4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	2366	3	2509	4	Y	-0-			-0-
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. HIS EMINENCE 27 UNIT		//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: 3H		RRCID -> 289597	COMPL. DATE 04/27/2020	TOTAL DEPTH 8668	PERF. 8715 - 18961										
03		19656 X	19656	-0-	-0-	-0-	15884 3	10 4	N		3420	3405 0				49	
							3762 9										
04		22652 X	22652	-0-	-0-	-0-	19148 3	580 4	N		2658	2655 0				52	
							2924 9										
05		16593 X	16593	-0-	-0-	-0-	14475 3	127 4	N		1810	1812 0				50	
							1991 9										
06		10440 X	47	-0-	-10393	-0-	47 3			N	-0-	50 0				-0-	
07		10788 X	-0-	-0-	-10788	-0-				N	-0-					-0-	
08		10788 X	-0-	-0-	-10788	-0-				N	-0-					-0-	
		BOLD VENTURE 20 ZZ STATE UNIT		WELL #: 1H	RRCID -> 290291	COMPL. DATE 09/29/2020	TOTAL DEPTH 7912	PERF. 7847 - 17837									
03		86047 X	86047	-0-	-0-	-0-	81440 3	23 4	Y		4167	4184 0				15	
							4584 9										
04		87012 X	87012	-0-	-0-	-0-	82549 3	29 4	Y		4031	4025 0				21	
							4434 9										
05		88088 X	88088	-0-	-0-	-0-	83744 3	34 4	Y		3918	3926 0				13	
							4310 9										
06		83280 X	83275	-0-	-5	-0-	79075 3	63 4	Y		3761	3759 0				15	
							4137 9										
07		89900 X	80054	-0-	-9846	-0-	76115 3	38 4	Y		3546	3541 0				20	
							3901 9										
08		89900 X	83129	-0-	-6771	-0-	79078 3	17 4	Y		3667	3667 0				20	
							4034 9										
		SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT		WELL #: 4H	RRCID -> 291548	COMPL. DATE 07/22/2021	TOTAL DEPTH 8114	PERF. 8243 - 18195									
03		96720 X	85771	-0-	-10949	-0-	82629 3	3142 9	Y		2856	2856 0				34	
04		93600 X	82467	-0-	-11133	-0-	79474 3	2993 9	Y		2721	2733 0				22	
05		96720 X	83515	-0-	-13205	-0-	80624 3	2891 9	Y		2628	2616 0				34	
06		83370 X	76007	-0-	-7363	-0-	73502 3	2505 9	Y		2277	2277 0				34	
07		86149 X	68153	-0-	-17996	-0-	65885 3	2268 9	Y		2062	2070 0				26	
08		85777 X	77217	-0-	-8560	-0-	74210 3	3007 9	Y		2734	2730 0				30	
		ARISTIDES 2 UNIT		WELL #: 11H	RRCID -> 292098	COMPL. DATE 09/13/2021	TOTAL DEPTH 8532	PERF. 8693 - 18680									
03		92814 X	67525	-0-	-25289	-0-	63633 3	3892 9	N		3538	3539 0				23	
04		76650 X	41107	-0-	-35543	-0-	39983 3	1124 9	Y		1022	1038 0				7	
05		75299 X	74004	-0-	-1295	-0-	70386 3	3618 9	Y		3289	3274 0				22	
06		72240 X	49550	-0-	-22690	-0-	47415 3	2135 9	Y		1941	1961 0				2	
07		74648 X	-0-	-0-	-74648	-0-			Y		35	37 0				-0-	
08		73997 X	41132	-0-	-32865	-0-	40402 3	730 9	Y		664	664 0				-0-	
		ARISTIDES 2 UNIT		WELL #: 13H	RRCID -> 292099	COMPL. DATE 09/13/2021	TOTAL DEPTH 8468	PERF. 8888 - 19143									
03		65751 X	2130	-0-	-63621	-0-	1978 3	152 9	N		138	143 0				1	
04		48960 X	119	-0-	-48841	-0-	10 3	109 9	Y		99	99 0				1	
05		50592 X	5511	-0-	-45081	-0-	3287 3	2224 9	Y		2022	2009 0				14	
06		20880 X	233	-0-	-20647	-0-	83 3	150 9	Y		136	150 0				-0-	
07		6045 X	-0-	-0-	-6045	-0-			Y		6	6 0				-0-	
08		5518 X	464	-0-	-5054	-0-	341 3	123 9	Y		112	112 0				-0-	
		ARISTIDES 2 UNIT		WELL #: 10H	RRCID -> 292113	COMPL. DATE 09/13/2021	TOTAL DEPTH 8480	PERF. 8691 - 19019									
03		56234 X	51345	-0-	-4889	-0-	47227 3	4118 9	N		3744	3746 0				24	
04		52440 X	13130	-0-	-39310	-0-	12054 3	1076 9	Y		978	995 0				7	
05		54033 X	51642	-0-	-2391	-0-	46330 3	5312 9	Y		4829	4803 0				33	
06		52290 X	187	-0-	-52103	-0-	141 3	46 9	Y		42	75 0				-0-	
07		51336 X	1	-0-	-51335	-0-	1 3		Y		-0-					-0-	
08		51646 X	3320	-0-	-48326	-0-	3104 3	216 9	Y		196	196 0				-0-	

DERBY (BONE SPRING)		//CONT.// 24366 100		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438													
ARISTIDES 2 UNIT		WELL #: 16H		RRCID -> 292238		COMPL. DATE 09/13/2021				TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8717 - 18888					
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
03	43648 X	21821	-0-	-21827	-0-	19810	3	2011	9	N	1828	1832	0		12
04	45960 X	6319	-0-	-39641	-0-	5515	3	804	9	Y	731	738	0		5
05	47492 X	33293	-0-	-14199	-0-	29905	3	3388	9	Y	3080	3064	0		21
06	45960 X	3435	-0-	-42525	-0-	2876	3	559	9	Y	508	528	0		1
07	41075 X	-0-	-0-	-41075	-0-					Y	51	52	0		-0-
08	33294 X	1249	-0-	-32045	-0-	889	3	360	9	Y	327	327	0		-0-

BOLD VENTURE 20 ZZ STATE UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 293316		COMPL. DATE 05/13/2022				TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8285 - 18123					
03	87394 X	87394	-0-	-0-	-0-	82726	3	22	4	Y	4224	4242	0		15
04	90810 X	85657	-0-	-5153	-0-	81184	3	28	4	Y	4041	4035	0		21
05	93837 X	83738	-0-	-10099	-0-	79421	3	32	4	Y	3895	3903	0		13
06	90810 X	82610	-0-	-8200	-0-	78544	3	62	4	Y	3640	3638	0		15
07	92969 X	80909	-0-	-12060	-0-	75658	3	37	4	Y	4740	4729	0		26
08	88505 X	82645	-0-	-5860	-0-	78702	3	17	4	Y	3569	3576	0		19

BOLD VENTURE 20 ZZ STATE UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 293352		COMPL. DATE 05/13/2022				TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7929 - 17835					
03	112034 X	90057	-0-	-21977	-0-	84212	3	28	4	Y	5288	5308	0		19
04	108420 X	95638	-0-	-12782	-0-	90103	3	38	4	Y	4997	4990	0		26
05	100308 X	100308	-0-	-0-	-0-	94860	3	50	4	Y	4907	4917	0		16
06	105805 X	105805	-0-	-0-	-0-	100766	3	103	4	Y	4487	4485	0		18
07	101052 X	101052	-0-	-0-	-0-	96465	3	60	4	Y	4115	4110	0		23
08	111232 X	111232	-0-	-0-	-0-	106241	3	29	4	Y	4511	4509	0		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					
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

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					
03	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-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-
PLUGGED AND ABANDONED 06/05/2023															

DEWEY LAKE, S. (STRAWN) CLEAR WATER INC. BOOKS 17		//CONT.//	24489 380 159643	ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: GLASSCOCK					
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

WELL #: 1 RRCID -> 216556 COMPL. DATE 04/10/1991 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10017 - 10040														
03		1343 N	1343	-0-	-0- B	-0-	1339	3	4	9	N	4		55
04		2190 N	1398	-0-	-792 B	-0-	1361	3	37	9	N	34		89
05		2071 N	2071	-0-	-0- B	-0-	2060	3	11	9	N	10		99
06		1290 N	894	-0-	-396 B	-0-	880	3	14	9	N	13		112
07		1457 N	1111	-0-	-346 B	-0-	1103	3	8	9	N	7		119
08		2077 N	910	-0-	-1167 B	-0-	906	3	4	9	N	4		123
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

WELL #: 1 RRCID -> 225576 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10080 - 10370														
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
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-														

WELL #: 110 RRCID -> 177478 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10006 - 10104														
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-	144 1	-0-
04		0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
05		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/25/2024														

WELL #: 1-T RRCID -> 172586 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10048 - 10264														
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
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-														

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

WELL #: 8 RRCID -> 227044 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 4870 - 5044														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-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-

DIMMITT (DELAWARE CONS)		//CONT.//		24853 600	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING			
PDEH LLC				646827								
WASHITA 53-2-42 LOV				WELL #:	1D	RRCID ->	283245	COMPL. DATE	05/11/2017	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 4587 - 6810
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
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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
03	127412 X	127412	-0-	-0-	-0-	127412	2		N	-0-		-0-
04	71081 X	71081	-0-	-0-	-0-	71081	2		N	-0-		-0-
05	104129 X	-0-	-0-	-104129	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	123300 X	34231	-0-	-89069	-0-	34231	2		N	-0-		-0-
07	127410 X	-0-	-0-	-127410	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	127410 X	-0-	-0-	-127410	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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

DIXIELAND 10				WELL #:	2010	RRCID ->	145943	COMPL. DATE	06/17/1993	TOTAL DEPTH	16610	PERF.16490 - 16515
03	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3		N	-0-		-0-
04	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3		N	-0-		-0-
05	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3		N	-0-		-0-
06	1830 N	1140	-0-	-690	-0-	1139	3	1 9	N	1	1 8	-0-
07	1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-	-0-			N	-0-		-0-

APPLETON				WELL #:	901	RRCID ->	177317	COMPL. DATE	01/12/2000	TOTAL DEPTH	16620	PERF.16451 - 16480
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

SIEVERS				WELL #:	351	RRCID ->	180296	COMPL. DATE	07/19/2000	TOTAL DEPTH	17400	PERF.17144 - 17289
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

PLUGGED AND ABANDONED 09/09/2024

DIXIELELAND (ATOKA, U.)		//CONT.// 25020 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES									
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438															
DARCY STATE		WELL #: 3201		RRCID -> 188499		COMPL. DATE 11/09/2001		TOTAL DEPTH 10506 PERF.15364 - 15434									
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
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		703352		HARRISON STATE		WELL #: 1401		RRCID -> 185267		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 16615		PERF.16532 - 16540			
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
DOLLARHIDE (YATES)		25188 950		SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
COWDEN, E. P. "A-15"		WELL #: 83		RRCID -> 170072		COMPL. DATE 05/17/1999		TOTAL DEPTH 6940		PERF. 2768 - 2788							
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-
COWDEN, E. P. "A-34"		WELL #: 6		RRCID -> 171182		COMPL. DATE 06/08/1999		TOTAL DEPTH 8561		PERF. 2684 - 2746							
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-
COWDEN, E. P. "A-26"		WELL #: 23		RRCID -> 173064		COMPL. DATE 03/20/1999		TOTAL DEPTH 10079		PERF. 2710 - 2761							
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-
COWDEN, E. P. "A-25"		WELL #: 102		RRCID -> 176634		COMPL. DATE 03/26/2000		TOTAL DEPTH 2990		PERF. 2752 - 2773							
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-

DOLLARHIDE (YATES) //CONT.// 25188 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
 COWDEN, E. P. "A-25" WELL #: 27 RRCID -> 186846 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A

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

DONNELLY, 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

03	2263 #	1940	-0-	-323	-0-	1940	2		N	-0-			-0-
04	2160 #	2092	-0-	-68	-0-	2092	2		N	-0-			-0-
05	2232 #	2064	-0-	-168	-0-	2064	2		N	-0-			-0-
06	2040 #	1456	-0-	-584	-0-	1456	2		N	-0-			-0-
07	2170 #	1284	-0-	-886	-0-	1284	2		N	-0-			-0-
08	2170 #	18	-0-	-2152	-0-	18	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

REYNOLDS-PARKS WELL #: 2 RRCID -> 238247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10529 PERF. 10233 - 10476

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
 TXL L WELL #: 1 RRCID -> 281857 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 13195 PERF. 9620 - 9660

03	186 #	179	-0-	-7	-0-	162	3	17 9	Y	15	20 5		17
04	212 R	212	-0-	-0-	-0-	200	3	12 9	Y	11			28
05	767 R	767	-0-	-0-	-0-	748	3	19 9	Y	17			45
06	3182 R	3182	-0-	-0-	-0-	3150	3	32 9	Y	29			74
07	2472 R	2472	-0-	-0-	-0-	2413	3	59 9	Y	54	66 1		62
08	603 R	603	-0-	-0-	-0-	581	3	22 9	Y	20			82

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 4212 RRCID -> 282008 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9786 - 10328

03	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
04	6 #	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-			-0-
05	9 #	-0-	-0-	-9	-0-				Y	-0-			-0-
06	9 #	-0-	-0-	-9	-0-				Y	-0-			-0-
07	9 #	-0-	-0-	-9	-0-				Y	-0-			-0-
08	1305 R	1305	-0-	-0-	-0-	1281	3	24 4	Y	-0-			-0-

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED) //CONT.// 25395 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND															
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777															
DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 2205 RRCID -> 282041 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10326 - 10569															
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		403 #	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			-0-
04		390 #	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-			-0-
05		403 #	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			-0-
06		360 #	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-			-0-
07		341 #	214	-0-	-127	-0-	196	3	18	4	Y	-0-			-0-
08		528 R	528	-0-	-0-	-0-	467	3	61	4	Y	-0-			-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 1003 T RRCID -> 282167 COMPL. DATE 11/26/1956 TOTAL DEPTH 13141 PERF.10218 - 13141															
03		31 #	19	-0-	-12	-0-	15	3	4	4	Y	-0-			-0-
04		4 #	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
05		7 #	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-
06		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
07		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
08		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 503 RRCID -> 282236 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10295 - 10511															
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 902 RRCID -> 283365 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 13301 PERF.10264 - 10495															
03		31 #	19	-0-	-12	-0-	15	3	4	4	Y	-0-			-0-
04		4 #	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
05		7 #	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-
06		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
07		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
08		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 1702 RRCID -> 283591 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10428 - 10460															
03		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
04		7 #	-0-	-0-	-7	-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-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 404 RRCID -> 288898 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 12179 PERF.10294 - 10307															
03		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
04		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
05		9 #	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			-0-
06		9 #	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			-0-
07		9 #	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 4407 RRCID -> 293082 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 7817 - 9976															
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED) //CONT.// 25395 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND														
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777														
TXL L WELL #: 2 RRCID -> 293157 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 13036 PERF.10187 - 10412														
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 AMT	EOM BALANCE
03	372 #	186	-0-	-186	-0-	186	3			Y	-0-			-0-
04	570 #	229	-0-	-341	-0-	229	3			Y	-0-			-0-
05	403 #	95	-0-	-308	-0-	95	3			Y	-0-			-0-
06	390 #	162	-0-	-228	-0-	162	3			Y	-0-			-0-
07	319 R	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-			-0-
08	589 R	589	-0-	-0-	-0-	583	3	6	9	Y	5			5

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 2915 RRCID -> 293548 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7914 - 10130														
03	734 R	734	-0-	-0-	-0-	603	3	131	9	Y	119	119	0	12
04	783 R	783	-0-	-0-	-0-	586	3	86	4	Y	101	100	0	13
						111	9							
05	761 R	761	-0-	-0-	-0-	638	3	23	4	Y	91	92	0	12
						100	9							
06	642 R	642	-0-	-0-	-0-	563	3	79	9	Y	72	73	0	11
07	647 R	647	-0-	-0-	-0-	565	3	4	4	Y	71	71	0	11
						78	9							
08	711 R	711	-0-	-0-	-0-	617	3	33	4	Y	55	57	0	9
						61	9							

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 1910 RRCID -> 293624 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7900 - 10116														
03	268 R	268	-0-	-0-	-0-	165	3	103	9	Y	94	94	0	10
04	300 #	242	-0-	-58	-0-	133	3	19	4	Y	82	81	0	11
						90	9							
05	310 #	248	-0-	-62	-0-	159	3	6	4	Y	75	76	0	10
						83	9							
06	300 #	258	-0-	-42	-0-	168	3	90	9	Y	82	80	0	12
07	310 #	289	-0-	-21	-0-	182	3	1	4	Y	96	93	0	15
						106	9							
08	286 R	286	-0-	-0-	-0-	176	3	10	4	Y	91	90	0	16
						100	9							

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 4415 RRCID -> 293798 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 10442 PERF. 7916 - 10104														
03	918 R	918	-0-	-0-	-0-	586	3	332	9	Y	302	305	0	16
04	DLQ G-10	911	-0-	911	-0-	821	3	90	9	Y	82	92	0	6
05	DLQ G-10	630	-0-	630	-0-	1541	3	25	4	Y	61	64	0	3
						67	9							
06	DLQ G-10	178	-0-	178	-0-	108	3	1	4	Y	63	62	0	4
						69	9							
07	DLQ G-10	613	-0-	613	-0-	2332	3	1	4	Y	51	50	0	5
						56	9							
08	2756 R	424	-0-	-2332	-0-	317	3	107	9	Y	97	92	0	10

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 2007 RRCID -> 293799 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 7886 - 10088														
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	16	0	2
05	T. A.	230	-0-	230	-0-	230	3	7	4	Y	17	17	0	2
						19	9							
06	T. A.	220	-0-	220	-0-	450	3	18	9	Y	16	16	0	2
07	T. A.	226	-0-	226	-0-	676	3	1	4	Y	16	16	0	2
						18	9							
08	T. A.	189	-0-	189	-0-	865	3	9	4	Y	18	17	0	3
						20	9							

OIL AND GAS DIVISION

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED) //CONT.// 25395 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777
DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 4013 RRCID -> 293839 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 10294 PERF. 8008 - 10012

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)		(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*09	985 R	985	-0-	-0-	-0-	842 2	143 9		N	130	126 0		8
*10	855 R	855	-0-	-0-	-0-	805 2	50 9		N	45	51 0		2
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
WALLIN, H.C. WELL #: 2 RRCID -> 291016 COMPL. DATE 04/15/1974 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9210 - 10452

03	11346 #	7564	-0-	-3782	-0-	7536 3	28 9		Y	25			45
04	10867 R	10867	-0-	-0-	-0-	10830 3	37 9		Y	34	35 1		44
05	12032 R	12032	-0-	-0-	-0-	11859 3	15 4		Y	144	110 1		78
						158 9							
06	11395 R	11395	-0-	-0-	-0-	11221 3	174 9		Y	158			236
07	9139 R	9139	-0-	-0-	-0-	9127 3	12 9		Y	11	168 1		79
08	7200 R	7200	-0-	-0-	-0-	7166 3	34 4		Y	-0-	56 1		23

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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

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

03	4748 R	4748	-0-	-0-	-0-	4719 3	29 9		Y	26	187 1		152
04	4470 #	4322	-0-	-148	-0-	4322 3			Y	-0-			152
05	4619 #	4497	-0-	-122	-0-	4301 3	196 9		Y	178	178 1		152
06	4701 R	4701	-0-	-0-	-0-	4519 3	182 9		Y	165	165 1		152
07	4645 R	4645	-0-	-0-	-0-	4449 3	196 9		Y	178	178 1		152
08	4719 R	4719	-0-	-0-	-0-	4523 3	196 9		Y	178	178 1		152

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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND															
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777															
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4104 RRCID -> 030477 COMPL. DATE 05/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4205 RRCID -> 030481 COMPL. DATE 10/30/1991 TOTAL DEPTH 12861 PERF.12010 - 12290															
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-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															
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4209 RRCID -> 030484 COMPL. DATE 05/30/1963 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11415 - 11823															
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-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															
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-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															
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-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															
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
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	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-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.// 25395 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND						
CONTINENTAL RESOURCES, INC.		//CONT.// 173777												
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 1506		RRCID -> 030494		COMPL. DATE 05/28/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2166				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2166				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2166				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2166				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2166				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2166				Y	-0-			-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 4101		RRCID -> 030496		COMPL. DATE 04/05/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 4206		RRCID -> 030497		COMPL. DATE 04/22/1963		TOTAL DEPTH 12002		PERF.11447		- 11859		
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 2206		RRCID -> 030498		COMPL. DATE 02/06/1962		TOTAL DEPTH 12295		PERF.11840		- 12025		
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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	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-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 2701		RRCID -> 030499		COMPL. DATE 07/02/1960		TOTAL DEPTH 13326		PERF. N/A				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 302		RRCID -> 030501		COMPL. DATE 10/25/1956		TOTAL DEPTH 12310		PERF.11675		- 11740		
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 1513		RRCID -> 030503		COMPL. DATE 03/07/1957		TOTAL DEPTH 12240		PERF.11662		- 11797		
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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	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-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)			//CONT.// 25395 166		ASSOCIATED			49B		CNTY: MIDLAND						
CONTINENTAL RESOURCES, INC.			//CONT.// 173777													
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT			WELL #: 1608		RRCID -> 030504		COMPL. DATE 01/11/1957		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11660 - 11800					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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		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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT			WELL #: 507		RRCID -> 030505		COMPL. DATE 04/05/1963		TOTAL DEPTH 12250		PERF.11907 - 12042					
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT			WELL #: 905		RRCID -> 030506		COMPL. DATE 07/20/1956		TOTAL DEPTH 13319		PERF.11680 - 11848					
03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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		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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT			WELL #: 908		RRCID -> 030507		COMPL. DATE 04/27/1963		TOTAL DEPTH 12210		PERF.11720 - 12096					
03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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		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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT			WELL #: 1515		RRCID -> 030508		COMPL. DATE 06/11/1962		TOTAL DEPTH 12125		PERF.11645 - 12002					
03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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		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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT			WELL #: 1615		RRCID -> 030509		COMPL. DATE 06/15/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT			WELL #: 4110		RRCID -> 030510		COMPL. DATE 06/14/1992		TOTAL DEPTH 13134		PERF.11644 - 11836					
03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.// 25395 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND			
CONTINENTAL RESOURCES, INC.		//CONT.// 173777									
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 4107		RRCID -> 030511		COMPL. DATE 04/05/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M O	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
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 4213		RRCID -> 030512		COMPL. DATE 04/06/1963		TOTAL DEPTH 12104		PERF.11590 - 12001	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 4216		RRCID -> 030513		COMPL. DATE 04/24/1963		TOTAL DEPTH 12047		PERF.11520 - 11922	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 301		RRCID -> 030514		COMPL. DATE 04/30/1957		TOTAL DEPTH 13430		PERF. N/A	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 401		RRCID -> 030515		COMPL. DATE 01/01/1993		TOTAL DEPTH 13181		PERF.11568 - 11710	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 1606		RRCID -> 030516		COMPL. DATE 05/13/1962		TOTAL DEPTH 12350		PERF.11755 - 12294	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/18/2024											

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 4103		RRCID -> 030517		COMPL. DATE 04/26/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

DORA ROBERTS (DEVONIAN)			//CONT.// 25395 166		ASSOCIATED			49B		CNTY: MIDLAND		
CONTINENTAL RESOURCES, INC.			//CONT.// 173777									
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT			WELL #: 1002		RRCID -> 031083		COMPL. DATE 09/13/1963		TOTAL DEPTH 12065		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

03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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		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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT			WELL #: 506		RRCID -> 032909		COMPL. DATE 11/20/1991		TOTAL DEPTH 12365		PERF.11870 - 12271	
03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT			WELL #: 2104		RRCID -> 033089		COMPL. DATE 05/14/1964		TOTAL DEPTH 13308		PERF. N/A	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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		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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT			WELL #: 1501		RRCID -> 036735		COMPL. DATE 08/26/1965		TOTAL DEPTH 12075		PERF.11540 - 11870	
03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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		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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT			WELL #: 1603		RRCID -> 037754		COMPL. DATE 01/04/1966		TOTAL DEPTH 12187		PERF. N/A	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT			WELL #: 1610		RRCID -> 038173		COMPL. DATE 02/10/1995		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11654 - 11784	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT			WELL #: 2202		RRCID -> 038174		COMPL. DATE 02/04/1966		TOTAL DEPTH 12162		PERF. N/A	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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		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-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND															
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777															
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 505 RRCID -> 038871 COMPL. DATE 04/30/1966 TOTAL DEPTH 12250 PERF. N/A															
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

03	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-
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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 415 RRCID -> 039837 COMPL. DATE 07/18/1966 TOTAL DEPTH 12080 PERF. N/A															
03	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-
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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 412 U RRCID -> 041933 COMPL. DATE 05/03/1967 TOTAL DEPTH 13134 PERF. N/A															
03	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-
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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 508 RRCID -> 044154 COMPL. DATE 05/22/1968 TOTAL DEPTH 12400 PERF. N/A															
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-
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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 901 RRCID -> 044900 COMPL. DATE 10/23/1968 TOTAL DEPTH 13256 PERF. N/A															
03	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-
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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1511 RRCID -> 045003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13164 PERF.11610 - 11709															
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-
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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4106 RRCID -> 138909 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 12278 PERF.11743 - 12171															
03	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-
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-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) CONTINENTAL RESOURCES, INC. DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT													
//CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND													
//CONT.// 173777													
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4210 RRCID -> 138910 COMPL. DATE 05/02/1991 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11368 - 11735													
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		
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
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-		

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 907 RRCID -> 142003 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 13341 PERF.11808 - 11896													
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
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	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-		

D ROBERTS RANCH DEV UNIT PF WELL WELL #: 1 RRCID -> 142083 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
03	53227 #	46574	-0-	-6653	-0-	7 1	45397 3	Y	453	275 0	173 1	48	
						672 4	498 9						
04	41106 R	41106	-0-	-0-	-0-	12 1	33857 3	Y	388	275 0	145 1	16	
						6810 4	427 9						
05	45446 #	44284	-0-	-1162	-0-	13 1	41895 3	Y	493	326 0	147 1	36	
						1834 4	542 9						
06	44370 #	41549	-0-	-2821	-0-	55 1	40912 3	Y	529	180 0	338 1	47	
						582 9							
07	58059 R	58059	-0-	-0-	-0-	47 1	57074 3	Y	412	225 0	203 1	31	
						485 4	453 9						
08	59795 R	59795	-0-	-0-	-0-	81 1	57661 3	Y	575	370 0	175 1	61	
						1420 4	633 9						

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 3404 RRCID -> 205970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12250 PERF.12058 - 15777													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
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-		

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2212 RRCID -> 205977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12300 PERF.12007 - 15159													
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
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	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-		

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2702 RRCID -> 205979 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12075 PERF.12204 - 15879													
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
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-		

OIL AND GAS DIVISION

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.// 25395 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND							
CONTINENTAL RESOURCES, INC.		//CONT.// 173777													
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 3403		RRCID -> 205980		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11958 PERF.12267 - 15850					
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 2803		RRCID -> 206038		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12250 PERF.12269 - 15362					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 4005		RRCID -> 206050		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11987 PERF.12119 - 15341					
03	3143 R	3143	-0-	-0-	-0-	3143	3			Y	-0-				-0-
04	T. A.	230	-0-	230	-0-	230	3			Y	-0-				-0-
05	T. A.	2810	-0-	2810	-0-	3040	2685	3	125	4	Y	-0-			-0-
06	T. A.	2845	-0-	2845	-0-	5885	2831	3	14	4	Y	-0-			-0-
07	9004 R	3119	-0-	-5885	-0-	-	3115	3	4	4	Y	-0-			-0-
08	3574 R	3574	-0-	-0-	-0-	-	3571	3	3	4	Y	-0-			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 1616		RRCID -> 226788		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 11902 PERF.12165 - 15110							
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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	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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 806		RRCID -> 230835		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 11902 PERF.12326 - 15285							
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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	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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 4204		RRCID -> 282032		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 13053 PERF.11394 - 11862							
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 803		RRCID -> 282033		COMPL. DATE 12/01/2016		TOTAL DEPTH 13544 PERF.11636 - 11853							
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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	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-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)			//CONT.//		25395 166	ASSOCIATED			49B		CNTY: MIDLAND	
CONTINENTAL RESOURCES, INC.			//CONT.//		173777							
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT			WELL #:		1613	RRCID ->		285764	COMPL. DATE		03/30/2016	TOTAL DEPTH 13263 PERF.11830 - 12174
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

TXL L			WELL #:		4	RRCID ->		291259	COMPL. DATE		07/21/1996	TOTAL DEPTH 13040 PERF.11550 - 11903
03	3472 #	3019	-0-	-453	-0-	2969	3	50	9	Y	45	61
04	DLQ G-10	3694	-0-	3694	-0-	3657	3	37	9	Y	34	95
05	DLQ G-10	1752	-0-	1752	-0-	5446	3	26	9	Y	24	119
06	DLQ G-10	3389	-0-	3389	-0-	8835	3	17	9	Y	15	134
07	DLQ G-10	2316	-0-	2316	-0-	11151	3	19	9	Y	17	32
08	13917 R	2766	-0-	-11151	-0-	2737	3	29	9	Y	26	58

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT			WELL #:		1004	RRCID ->		293800	COMPL. DATE		10/04/2002	TOTAL DEPTH 13193 PERF.11522 - 11695
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.			WELL #:		251726	RRCID ->		034331	COMPL. DATE		09/30/1964	TOTAL DEPTH 12178 PERF. N/A
MIDLAND FEE					2							
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-	57
04	30 #	1	-0-	-29	-0-	-0-	1	4		N	-0-	57
05	31 #	1	-0-	-30	-0-	-0-	1	4		N	-0-	57
06	14 #	-0-	-0-	-14	-0-	-0-				N	-0-	57
07	13 #	-0-	-0-	-13	-0-	-0-				N	-0-	57
08	1 #	-0-	-0-	-1	-0-	-0-				N	-0-	57

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.			WELL #:		665748	RRCID ->		179261	COMPL. DATE		08/10/2000	TOTAL DEPTH 12152 PERF.11902 - 14091
WALLIN, H. C.					4H							
03	7223 #	2443	-0-	-4780	-0-	2431	3	12	9	Y	11	35
04	4800 #	1869	-0-	-2931	-0-	1401	3	442	4	Y	24	31
05	4898 #	1372	-0-	-3526	-0-	1366	3	2	4	Y	4	2
06	4140 #	1188	-0-	-2952	-0-	1188	3			Y	-0-	2
07	3565 #	1360	-0-	-2205	-0-	1359	3	1	9	Y	1	1
08	2449 #	841	-0-	-1608	-0-	841	3			Y	-0-	-0-

REVERENCE OPERATING LLC			WELL #:		703827	RRCID ->		142710	COMPL. DATE		08/21/1990	TOTAL DEPTH 13430 PERF.11665 - 11901
PARKS					1							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.// 25395 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND							
REVERENCE OPERATING LLC		//CONT.// 703827													
PARKS		WELL #: 2		RRCID -> 142711		COMPL. DATE 04/25/1991		TOTAL DEPTH 12540 PERF. 11629 - 11798							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-
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							
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT				53
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
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							
03	74152 X	-0-	-0-	-74152	-0-					N	-0-				-0-
04	71760 X	-0-	-0-	-71760	-0-					N	-0-				-0-
05	106454 X	-0-	-0-	-106454	-0-					N	-0-				-0-
06	103020 X	-0-	-0-	-103020	-0-					N	-0-				-0-
07	77531 X	-0-	-0-	-77531	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
DUNE		26538 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE							
RING ENERGY, INC.		712382													
TEXAS CONSOLIDATED #1		WELL #: H 6H		RRCID -> 158710		COMPL. DATE 05/03/1996		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 3115 - 3222							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218													
UNIVERSITY -B-		WELL #: 7		RRCID -> 039521		COMPL. DATE 03/14/2000		TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3018 - 3140							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				24
04	14B2 EXT	-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
UNIVERSITY "B"		WELL #: 1		RRCID -> 157005		COMPL. DATE 11/16/1995		TOTAL DEPTH 9274 PERF. 2992 - 3006							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

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		
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
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-
EDWARDS, WEST (CANYON)		27746 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ECTOR		
SHA-JAM OPERATING CORP.		767967								
TXL "HHH"		WELL #: 1		RRCID -> 174927		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8689 - 8734		
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12
08	P&A COND	NO RPT	-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 #: 1		RRCID -> 048042		COMPL. DATE 04/24/1996		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4122 - 4653		
03	806 N	-0-	-0-	-806	-0-		N	60		60
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-		N	94	154 1	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	60		60
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	60		120
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	61	171 1	10
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		10
PRICE, RUTH MARY -C-		WELL #: 1 T		RRCID -> 186740		COMPL. DATE 08/30/2001		TOTAL DEPTH 5273 PERF. 4792 - 4812		
03	3090 N	144	-0-	-2946	-0-	100 2	44 9	Y	40	40
04	780 N	-0-	-0-	-780	-0-			Y	59	79 1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	40	60
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	60	120
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	62	78 1
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	104
EL CINCO (WICHITA ALBANY)		27946 664		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
DARKENS OIL & GAS INC.		200560								
PRICE, RUTH MARY "B"		WELL #: 1		RRCID -> 141520		COMPL. DATE 09/17/1991		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4122 - 4501		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
OLSEN ENERGY INC.		621750								
PRICE, RUTH, GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1 U		RRCID -> 048481		COMPL. DATE 06/03/1970		TOTAL DEPTH 5390 PERF. N/A		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

EL CINCO (WICHITA ALBANY)		//CONT.// 27946 664		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.// 621750							
PRICE, RUTH ET AL "D" (NCT-B)		WELL #: 3		RRCID -> 138758		COMPL. DATE 05/13/1991		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4235 - 4680	
M	O	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
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-

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	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	94
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	94
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-	94
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	94
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	94
08	0 N NO RPT	-0-	-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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

EL SINORE		WELL #: 61		RRCID -> 185909		COMPL. DATE 04/04/2011		TOTAL DEPTH 12600 PERF. 7554 - 7616	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

EL SINORE		WELL #: 60		RRCID -> 213593		COMPL. DATE 12/03/2005		TOTAL DEPTH 12458 PERF. 7061 - 7384	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
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-	-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	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

ELLSINORE (MULTIPAY)		//CONT.//		28774 940	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP				508409										
FULK, MONTGOMERY		WELL #:		5	RRCID ->	061478	COMPL. DATE	10/28/1996	TOTAL DEPTH 13200 PERF.12449 - 12455					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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-	

ALLISON RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	064352	COMPL. DATE	06/10/1975	TOTAL DEPTH 13090 PERF. N/A					
03		2170 N	1991	-0-	-179	-0-	1991	2	N	-0-			-0-	
04		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2	N	-0-			-0-	
05		2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-			N	-0-			-0-	
06		2490 X	-0-	-0-	-2490	-0-			N	-0-			-0-	
07		2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-			N	-0-			-0-	
08		1984 X	NO RPT	-0-	-1984	-0-			N	NO RPT			-0-	

LONGFELLOW XX 2003		WELL #:		1	RRCID ->	196966	COMPL. DATE	06/15/2003	TOTAL DEPTH 15740 PERF.12468 - 12610					
03		4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	4448	2	4	9	Y	4	4 1	-0-
04		3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2			Y	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		4770 X	-0-	-0-	-4770	-0-					Y	-0-		-0-
07		4929 X	-0-	-0-	-4929	-0-					Y	-0-		-0-
08		4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT		-0-

OXY USA INC. ELSINORE		WELL #:		630591	7302	RRCID ->	279458	COMPL. DATE	03/18/2016	TOTAL DEPTH 15850 PERF.14929 - 15850				
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-	

ELLSINORE 69		WELL #:		6901	RRCID ->	283392	COMPL. DATE	02/22/2017	TOTAL DEPTH 16411 PERF.15280 - 15636					
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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-	

STRATEGY OPERATING, LLC ELSINORE ROYALTY CO.		WELL #:		825474	53	RRCID ->	019686	COMPL. DATE	11/28/1958	TOTAL DEPTH 12295 PERF. N/A				
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

ELLSINORE (MULTIPAY)		//CONT.// 28774 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
STRATEGY OPERATING, LLC		//CONT.// 825474								
ELLSINORE		WELL #: 59		RRCID -> 059689		COMPL. DATE 09/01/2016		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12087 - 12094		
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	AMT	BALANCE
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ELLSINORE ROYALTY CO.		WELL #: 64		RRCID -> 066068		COMPL. DATE 08/12/1999		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12061 - 12468		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

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

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

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		
03	DLQ G-10	771	-0-	771	2431	101 1	668 2	Y	2	2 1
04	2800 N	404	-0-	-2396	35	41 1	363 2	Y	-0-	-0-
05	260 N	225	-0-	-35	-0-	17 1	207 2	Y	1	1 1
06	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	47 1	1280 2	Y	-0-	-0-
07	708 N	708	-0-	-0-	-0-	38 1	670 2	Y	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV		WELL #: 2		RRCID -> 165700		COMPL. DATE 05/24/1997		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7300 - 7312		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/01/2024 - WELL PLUGGED 07/01/24

OIL AND GAS DIVISION

ELLSINORE (WOLFCAMP)		//CONT.// 28774 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
LA ESCALARA		WELL #: 4801		RRCID -> 171452		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 13110 PERF. 6983 - 7289								
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
03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
04	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372	-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-

LA ESCALERA EAST		WELL #: 4802		RRCID -> 208167		COMPL. DATE 02/26/2005		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6979 - 7534								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STRATEGY OPERATING, LLC		825474		RRCID -> 139192		COMPL. DATE 06/13/1991		TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7264 - 7707								
ELLSINORE		WELL #: 68														
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	155 N	10	-0-	-145	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAESCALERA		WELL #: 2601		RRCID -> 151088		COMPL. DATE 08/11/1994		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7413 - 7553								
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2543					Y	-0-					28
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2543					Y	-0-					28
05	DLQ G-10	30	-0-	30	2573	30	3			Y	-0-					28
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2573					Y	-0-					28
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2573					Y	-0-					28
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2573					Y	NO RPT					28

LAESCALERA		WELL #: 2501		RRCID -> 153198		COMPL. DATE 11/22/1994		TOTAL DEPTH 7958 PERF. 7220 - 7770								
03	DLQ G-10	60	-0-	60	18948	60	3			Y	-0-					36
04	DLQ G-10	8	-0-	8	18956	8	3			Y	-0-					36
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	18956					Y	-0-					36
06	DLQ G-10	49	-0-	49	19005	49	3			Y	-0-					36
07	DLQ G-10	10	-0-	10	19015	10	3			Y	-0-					36
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	19015					Y	NO RPT					36

ELLSINORE, WEST FARM (DEVONIAN)		28778 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
CAMERON EXPLORATION, INC.		126996														
ELLSINORE CATTLE CO.		WELL #: 56		RRCID -> 050218		COMPL. DATE 02/07/1961		TOTAL DEPTH 16735 PERF.13794 - 13814								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL SINORE, WEST FARM (DEVONIAN)		//CONT.//		28778 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
CAMERON EXPLORATION, INC.		//CONT.//		126996									
LA ESCALERA		WELL #:		1AH	RRCID ->	211685	COMPL. DATE	08/15/2005	TOTAL DEPTH	13725	PERF.13659 - 16022		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

EMBAR (DEVONIAN)				28843 111	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ANDREWS					
MAVERICK PERMIAN LLC				100319									
WORKER BEE D		WELL #:		2	RRCID ->	296193	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	10010	PERF. 8478 - 9830		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	7750	-0-	-0-	-7750	7043	-0-			Y	-0-		-0-	
04	7043	-0-	-0-	-7043	-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-	

WORKER BEE D		WELL #:		1	RRCID ->	296204	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	10018	PERF. 8376 - 9480
03	7750	2597	-0-	-5153	1684	2597	2		Y	-0-	-0-
04	3752	2068	-0-	-1684	-0-	2068	2		Y	-0-	-0-
05	1598	1598	-0-	-0-	-0-	1518	2	80 4	Y	-0-	-0-
06	1440 #	454	-0-	-986	-0-	454	2		Y	-0-	-0-
07	1488 #	147	-0-	-1341	-0-	147	2		Y	-0-	-0-
08	2604 #	997	-0-	-1607	-0-	877	2	120 4	Y	-0-	-0-

OXY USA WTP LP		WELL #:		630555	RRCID ->	293240	COMPL. DATE	07/21/2013	TOTAL DEPTH	9849	PERF. 9284 - 9679
03	T. A.	450	-0-	450	2699	450	2		Y	-0-	-0-
04	T. A.	342	-0-	342	3041	342	2		Y	-0-	-0-
05	T. A.	307	-0-	307	3348	307	2		Y	-0-	-0-
06	3615	267	-0-	-3348	-0-	267	2		Y	-0-	-0-
07	341 N	193	-0-	-148	-0-	193	2		Y	-0-	-0-
08	310 N	140	-0-	-170	-0-	140	2		Y	-0-	-0-

EMBAR (PERMIAN)		WELL #:		28843 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
MAVERICK PERMIAN LLC		100319		115	RRCID ->	152974	COMPL. DATE	01/08/1995	TOTAL DEPTH	6505	PERF. 5546 - 5777		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	3441 X	3436	-0-	-5	-0-	3412	2	24 9	Y	22	22 0	2	
04	3510 X	3407	-0-	-103	-0-	3344	2	40 4	Y	21	22 0	1	
05	DLQ G-10	3753	-0-	3753	3753	3644	2	85 4	Y	22	21 0	2	
06	DLQ G-10	4056	-0-	4056	7809	4023	2	9 4	Y	22	22 0	2	
07	DLQ G-10	2529	-0-	2529	10338	2015	2	485 4	Y	26	27 0	1	
08	12960 X	2622	-0-	-10338	-0-	1333	2	1258 4	Y	28	27 0	2	

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

UNIVERSITY 19-10		WELL #: 1		RRCID -> 129957		COMPL. DATE 12/20/1988		TOTAL DEPTH 2966 PERF. 2604 - 2786	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 04/02/2024 - WELL PLUGGED 04/02/24							

UNIVERSITY 25-11		WELL #: 1		RRCID -> 129959		COMPL. DATE 01/04/1989		TOTAL DEPTH 2977 PERF. 2598 - 2784	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

UNIVERSITY 28-10		WELL #: 1		RRCID -> 129960		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2702 - 2913	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

UNIVERSITY 29-10		WELL #: 1		RRCID -> 129961		COMPL. DATE 12/12/1988		TOTAL DEPTH 2903 PERF. 2539 - 2716	
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-

UNIVERSITY 30-10		WELL #: 1		RRCID -> 129962		COMPL. DATE 10/26/1988		TOTAL DEPTH 2895 PERF. 2556 - 2738	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 05/08/2024							

UNIVERSITY 30-10		WELL #: 3		RRCID -> 129963		COMPL. DATE 12/26/1988		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2564 - 2754	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
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-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS		
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222								
UNIVERSITY 30-10		WELL #: 4		RRCID -> 129964		COMPL. DATE 12/14/1988		TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2581 - 2750		
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

UNIVERSITY 32-10		WELL #: 1		RRCID -> 129965		COMPL. DATE 12/12/1988		TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2552 - 2738		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

UNIVERSITY 30-10		WELL #: 2		RRCID -> 130025		COMPL. DATE 12/18/1988		TOTAL DEPTH 2968 PERF. 2592 - 2772		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

UNIVERSITY 20-10		WELL #: 1		RRCID -> 131031		COMPL. DATE 05/17/1989		TOTAL DEPTH 3115 PERF. 2727 - 2922		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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-

UNIVERSITY 20-10		WELL #: 2		RRCID -> 131032		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2656 - 2839		
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-

UNIVERSITY 19-10		WELL #: 2		RRCID -> 132309		COMPL. DATE 07/24/1989		TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2625 - 2809		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

UNIVERSITY 19-10		WELL #: 3		RRCID -> 132310		COMPL. DATE 07/25/1989		TOTAL DEPTH 3097 PERF. 2710 - 2907		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222														
UNIVERSITY 29-10		WELL #: 3		RRCID -> 132311		COMPL. DATE 07/24/1989		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2564 - 2746								
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-

UNIVERSITY 32-10		WELL #: 2		RRCID -> 133264		COMPL. DATE 12/08/1989		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2568 - 2751								
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

UNIVERSITY 19-10		WELL #: 4		RRCID -> 133918		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2696 - 2886								
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

UNIVERSITY 19-10		WELL #: 5		RRCID -> 133919		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2582 - 2771								
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

UNIVERSITY 29-10		WELL #: 2		RRCID -> 133920		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2566 - 2746								
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2024 - WELL PLUGGED 03/20/24																

UNIVERSITY 29-10		WELL #: 4		RRCID -> 133921		COMPL. DATE 02/13/2010		TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2585 - 2779								
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

UNIVERSITY 30-10		WELL #: 6		RRCID -> 133922		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2542 - 2727								
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222														
UNIVERSITY 31-10		WELL #: 1		RRCID -> 133923		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2593 - 2784								
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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-

BLAKENEY, MAUDE 5-44		WELL #: 4		RRCID -> 150892		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH 3925 PERF. 2645 - 2842								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

BLAKENEY, MAUDE 6-44		WELL #: 2		RRCID -> 150893		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2572 - 2992								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

BLAKENEY, MAUDE 6-44		WELL #: 1		RRCID -> 151861		COMPL. DATE 08/09/1989		TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2512 - 2808								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

UNIVERSITY "B"		WELL #: 321		RRCID -> 161903		COMPL. DATE 11/11/1996		TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2589 - 2799								
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/06/2024																

UNIVERSITY "C"		WELL #: 291		RRCID -> 161904		COMPL. DATE 10/26/1996		TOTAL DEPTH 2937 PERF. 2555 - 2761								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2024																

UNIVERSITY BECKY D		WELL #: 87		RRCID -> 237856		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2795 - 2805								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
 CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
 UNIVERSITY DONNA A WELL #: 3004 RRCID -> 237998 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2754 - 2786

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

UNIVERSITY KARIN C WELL #: 1904 RRCID -> 237999 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2614 - 2795

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

UNIVERSITY BECKY B WELL #: 3601 RRCID -> 238253 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2581 - 2763

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

UNIVERSITY LISA B WELL #: 3202 RRCID -> 238289 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2775 - 2783

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

FUELED RESOURCES INC 288421
 UNIVERSITY 24-11 WELL #: 3 RRCID -> 153205 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2694 - 2888

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-
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-

UNIVERSITY 24-11 WELL #: 2 RRCID -> 153210 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2684 - 2874

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

EMBAR (YATES)		//CONT.//		28843 777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDREWS						
SATANTA OIL COMPANY				748744											
UNIVERSITY -29-				WELL #:	1	RRCID ->	019687	COMPL. DATE	02/28/1962	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	BALANCE
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

EMMA (BARNETT SHALE)				28899 040	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDREWS						
DE IV OPERATING, LLC				100168											
MIDLAND FARMS 3940 B				WELL #:	2H	RRCID ->	295576	COMPL. DATE	02/09/2023	TOTAL DEPTH	11053	PERF.11250 - 21150			
03	48453 X	34045	-0-	-14408	-0-	26028	3	8017	9	Y	7288	7153	1	441	
04	46890 X	29145	-0-	-17745	-0-	21730	3	19	4	Y	6724	6821	1	344	
						7396	9								
05	33635 X	31638	-0-	-1997	-0-	23675	3	7963	9	Y	7239	7352	1	231	
06	32550 X	28895	-0-	-3655	-0-	21893	3	7002	9	Y	6365	6235	1	361	
07	33635 X	30637	-0-	-2998	-0-	23566	3	7071	9	Y	6428	6441	1	348	
08	33635 X	29015	-0-	-4620	-0-	22161	3	154	4	Y	6091	6093	1	346	
						6700	9								

MIDLAND FARMS 3940				WELL #:	1H	RRCID ->	295597	COMPL. DATE	02/09/2023	TOTAL DEPTH	11007	PERF.11345 - 21249			
03	14822 X	14822	-0-	-0-	-0-	8548	3	6274	9	Y	5704	5555	1	380	
04	21430 X	21430	-0-	-0-	-0-	13564	3	1044	4	Y	6202	6287	1	295	
						6822	9								
05	21680 X	21680	-0-	-0-	-0-	16121	3	5559	9	Y	5054	5193	1	156	
06	22005 X	22005	-0-	-0-	-0-	16013	3	5992	9	Y	5447	5324	1	279	
07	22439 X	22439	-0-	-0-	-0-	16576	3	5863	9	Y	5330	5334	1	275	
08	21983 X	21983	-0-	-0-	-0-	16187	3	116	4	Y	5164	5141	1	298	
						5680	9								

ELEVATION RESOURCES LLC				247756		RRCID ->	288316	COMPL. DATE	09/14/2018	TOTAL DEPTH	10499	PERF.10615 - 15840			
UL G 1-15				WELL #:	4H										
03	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	3474	3	1	4	Y	1259	1206	1	84	
						1385	9								
04	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	2609	3	33	4	Y	833	891	1	26	
						916	9								
05	6076 X	4257	-0-	-1819	-0-	3095	3	45	4	Y	1015	915	1	126	
						1117	9								
06	5880 X	4984	-0-	-896	-0-	3995	3	22	4	Y	879	974	1	31	
						967	9								
07	6076 X	5686	-0-	-390	-0-	4299	3	250	4	Y	1034	979	1	86	
						1137	9								
08	4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT				86

UL G 1-28 UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	288317	COMPL. DATE	11/21/2018	TOTAL DEPTH	10350	PERF.10630 - 17800			
03	8262 X	8262	-0-	-0-	-0-	6523	3	274	4	Y	1332	1695	1	129	
						1465	9								
04	5773 X	5773	-0-	-0-	-0-	4350	3	136	4	Y	1170	1144	1	155	
						1287	9								
05	7054 X	7054	-0-	-0-	-0-	5522	3	133	4	Y	1272	1164	1	263	
						1399	9								
06	7862 X	7862	-0-	-0-	-0-	6460	3	136	4	Y	1151	1185	1	229	
						1266	9								
*07	8271 X	8271	-0-	-0-	-0-	3682	3	3260	4	Y	1208	1288	1	149	
						1329	9								
08	6014 X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT				149

EMMA (BARNETT SHALE) ELEVATION RESOURCES LLC UL G 1-15 UNIT		//CONT.// 28899 040 //CONT.// 247756		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS					
		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
03	14700 X	14700	-0-	-0-	-0-	13613	3	3	4	Y	985	946	1		65
						1084	9								
04	14190 X	11952	-0-	-2238	-0-	11056	3	141	4	Y	686	729	1		22
						755	9								
05	15345 X	13797	-0-	-1548	-0-	12672	3	186	4	Y	854	770	1		106
						939	9								
06	14850 X	12103	-0-	-2747	-0-	11240	3	62	4	Y	728	808	1		26
						801	9								
*07	15573 X	15573	-0-	-0-	-0-	13738	3	799	4	Y	942	890	1		78
						1036	9								
08	14694 X	NO RPT	-0-	-14694	-0-					Y	NO RPT				78
UL G 1-22 UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 288381		COMPL. DATE 02/28/2018				TOTAL DEPTH 10742 PERF.10705 - 16575					
03	4991 X	4867	-0-	-124	-0-	4022	3	1	4	Y	767	741	1		51
						844	9								
04	6228 X	6228	-0-	-0-	-0-	5214	3	66	4	Y	862	887	1		26
						948	9								
05	7657 X	4183	-0-	-3474	-0-	3573	3	52	4	Y	507	469	1		64
						558	9								
06	10027 X	10027	-0-	-0-	-0-	8549	3	47	4	Y	1301	1323	1		42
						1431	9								
*07	8596 X	8596	-0-	-0-	-0-	7055	3	410	4	Y	1028	984	1		86
						1131	9								
08	6448 X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					Y	NO RPT				86
UL G 1-28 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 288386		COMPL. DATE 08/11/2018				TOTAL DEPTH 10852 PERF.10705 - 17515					
03	27559 X	23088	-0-	-4471	-0-	21047	3	898	4	Y	1039	1416	1		108
						1143	9								
04	23820 X	23584	-0-	-236	-0-	21663	3	665	4	Y	1142	1101	1		149
						1256	9								
05	25077 X	25077	-0-	-0-	-0-	23280	3	561	4	Y	1124	1039	1		234
						1236	9								
06	25627 X	25627	-0-	-0-	-0-	24083	3	508	4	Y	942	986	1		190
						1036	9								
07	33491 X	33491	-0-	-0-	-0-	17192	3	15221	4	Y	980	1048	1		122
						1078	9								
08	24366 X	NO RPT	-0-	-24366	-0-					Y	NO RPT				122
UL G 9-35 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 289531		COMPL. DATE 07/11/2019				TOTAL DEPTH 10303 PERF.10521 - 18736					
03	7170 X	7170	-0-	-0-	-0-	5596	3	105	4	Y	1335	1321	1		38
						1469	9								
04	6197 X	6197	-0-	-0-	-0-	4620	3	128	4	Y	1317	1336	1		19
						1449	9								
05	7409 X	7006	-0-	-403	-0-	5033	3	358	4	Y	1468	1440	1		47
						1615	9								
06	8010 X	5887	-0-	-2123	-0-	4225	3	97	4	Y	1423	1417	1		53
						1565	9								
07	8277 X	7614	-0-	-663	-0-	5760	3	241	4	Y	1466	1485	1		34
						1613	9								
08	7161 X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					Y	NO RPT				34

EMMA (BARNETT SHALE) ELEVATION RESOURCES LLC UL G 1-27 B		//CONT.// 28899 040 //CONT.// 247756		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS				
		WELL #: 2H		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	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	6260 X	6260	-0-	-0-	-0-	4270	3	9	4	Y	1801	1779	1	76
04	5850 X	5554	-0-	-296	-0-	1981 3721	3 3	97	4	Y	1578	1622	1	32
05	8483 X	8483	-0-	-0-	-0-	1736 6233	3 3	6	4	Y	2040	2007	1	65
06	8408 X	8408	-0-	-0-	-0-	2244 6378	3 3	11	4	Y	1835	1862	1	38
07	11048 X	11048	-0-	-0-	-0-	2019 8384	3 3	495	4	Y	1972	1930	1	80
08	5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-0-	2169	9			Y	NO RPT			80
UL G 1-15 S		WELL #: 6H		RRCID -> 289634		COMPL. DATE 04/04/2019				TOTAL DEPTH 10538 PERF.10750 - 15221				
03	10229 X	10229	-0-	-0-	-0-	9671	3	2	4	Y	505	484	1	34
04	9642 X	9642	-0-	-0-	-0-	556 8819	9 3	112	4	Y	646	660	1	20
05	9796 X	7101	-0-	-2695	-0-	711 6412	9 3	94	4	Y	541	493	1	68
06	9420 X	6356	-0-	-3064	-0-	595 5845	9 3	32	4	Y	435	487	1	16
07	9796 X	8641	-0-	-1155	-0-	479 7675	9 3	446	4	Y	473	450	1	39
08	9796 X	NO RPT	-0-	-9796	-0-	520	9			Y	NO RPT			39
UL G 1-15 S		WELL #: 5H		RRCID -> 289663		COMPL. DATE 04/04/2019				TOTAL DEPTH 10515 PERF.10800 - 15487				
03	10631 X	10631	-0-	-0-	-0-	10069	3	2	4	Y	509	489	1	34
04	10330 X	10330	-0-	-0-	-0-	560 9745	9 3	124	4	Y	419	440	1	13
05	9982 X	7919	-0-	-2063	-0-	461 7379	9 3	108	4	Y	393	357	1	49
06	10830 X	7681	-0-	-3149	-0-	432 7250	9 3	40	4	Y	355	391	1	13
07	11191 X	10370	-0-	-821	-0-	391 9361	9 3	544	4	Y	423	401	1	35
08	10664 X	NO RPT	-0-	-10664	-0-	465	9			Y	NO RPT			35
UL G 1-27 A		WELL #: 1H		RRCID -> 289669		COMPL. DATE 11/15/2019				TOTAL DEPTH 10441 PERF.10375 - 20375				
03	6733 X	6733	-0-	-0-	-0-	4417	3	9	4	Y	2097	2062	1	88
04	7234 X	7234	-0-	-0-	-0-	2307 4765	9 3	125	4	Y	2131	2175	1	44
05	8823 X	8823	-0-	-0-	-0-	2344 6497	9 3	7	4	Y	2108	2085	1	67
06	8889 X	8889	-0-	-0-	-0-	2319 6751	9 3	12	4	Y	1933	1960	1	40
*07	10701 X	10701	-0-	-0-	-0-	2126 8038	9 3	475	4	Y	1989	1948	1	81
08	6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-	2188	9			Y	NO RPT			81

EMMA (BARNETT SHALE) ELEVATION RESOURCES LLC UL G 1-33 UNIT		//CONT.// //CONT.//	28899 040 247756	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANDREWS				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 3H		RRCID -> 289817	COMPL. DATE 09/27/2019	TOTAL DEPTH 10774	PERF.10970 - 19292						
03	17531 X	17531	-0-	-0-	-0-	16141 1256	3 9	134 4	Y	1142	1153 1		61
04	17370 X	16558	-0-	-812	-0-	14392 1205	3 9	961 4	Y	1095	1104 1		52
05	16740 X	16698	-0-	-42	-0-	15252 1165	3 9	281 4	Y	1059	1045 1		66
06	17557 X	17557	-0-	-0-	-0-	16155 1090	3 9	312 4	Y	991	993 1		64
07	16740 X	15601	-0-	-1139	-0-	13490 904	3 9	1207 4	Y	822	864 1		22
08	16740 X	NO RPT	-0-	-16740	-0-				Y	NO RPT			22
UL 1-33 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 289927	COMPL. DATE 09/27/2019	TOTAL DEPTH 10530	PERF.11110 - 21358						
03	14508 X	14508	-0-	-0-	-0-	12478 1927	3 9	103 4	Y	1752	1760 1		93
04	13436 X	13436	-0-	-0-	-0-	10888 1821	3 9	727 4	Y	1655	1669 1		79
05	15617 X	15617	-0-	-0-	-0-	13474 1895	3 9	248 4	Y	1723	1695 1		107
06	15499 X	15499	-0-	-0-	-0-	13515 1722	3 9	262 4	Y	1565	1571 1		101
*07	15833 X	15833	-0-	-0-	-0-	13083 1579	3 9	1171 4	Y	1435	1498 1		38
08	12555 X	NO RPT	-0-	-12555	-0-				Y	NO RPT			38
UL G 1-24 C		WELL #: 3H		RRCID -> 290270	COMPL. DATE 05/12/2020	TOTAL DEPTH 10735	PERF.10765 - 18866						
03	6998 X	6998	-0-	-0-	-0-	4665 1923	3 9	410 4	Y	1748	1592 1		264
04	6888 X	6888	-0-	-0-	-0-	5052 1438	3 9	398 4	Y	1307	1415 1		156
05	6854 X	6854	-0-	-0-	-0-	4853 1724	3 9	277 4	Y	1567	1565 1		158
06	8751 X	8751	-0-	-0-	-0-	7112 1599	3 9	40 4	Y	1454	1448 1		164
07	9267 X	9267	-0-	-0-	-0-	7369 1690	3 9	208 4	Y	1536	1440 1		260
08	7006 X	NO RPT	-0-	-7006	-0-				Y	NO RPT			260
UL G 1-24 D		WELL #: 4H		RRCID -> 290380	COMPL. DATE 05/12/2020	TOTAL DEPTH 10755	PERF.10700 - 19700						
03	21018 X	13865	-0-	-7153	-0-	11139 1748	3 9	978 4	Y	1589	1458 1		241
04	17324 X	17324	-0-	-0-	-0-	14810 1348	3 9	1166 4	Y	1225	1321 1		145
05	19714 X	19714	-0-	-0-	-0-	17273 1456	3 9	985 4	Y	1324	1334 1		135
06	19248 X	19248	-0-	-0-	-0-	17742 1405	3 9	101 4	Y	1277	1269 1		143
*07	17815 X	17815	-0-	-0-	-0-	15965 1399	3 9	451 4	Y	1272	1198 1		217
08	15531 X	NO RPT	-0-	-15531	-0-				Y	NO RPT			217

EMMA (BARNETT SHALE) ELEVATION RESOURCES LLC UL G 9-35 B		//CONT.// //CONT.//	28899 040 247756	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ANDREWS									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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 #: 4H		RRCID -> 291454	COMPL. DATE 06/29/2021	TOTAL DEPTH 10233	PERF.10725	-	18287						
03	17174 X	6574	-0-	-10600	-0-	5040 1439 9	3	95	4	Y	1308	1402	1		40
04	16620 X	6936	-0-	-9684	-0-	5307 1482 9	3	147	4	Y	1347	1367	1		20
05	7266 X	7266	-0-	-0-	-0-	5267 1624 9	3	375	4	Y	1476	1449	1		47
06	6239 X	6239	-0-	-0-	-0-	4595 1538 9	3	106	4	Y	1398	1393	1		52
*07	6811 X	6811	-0-	-0-	-0-	5078 1520 9	3	213	4	Y	1382	1402	1		32
08	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT				32
UL G 9-35 C		WELL #: 5H		RRCID -> 291457	COMPL. DATE 06/15/2021	TOTAL DEPTH 10272	PERF.10675	-	18236						
03	9393 X	9026	-0-	-367	-0-	7239 1650 9	3	137	4	Y	1500	1483	1		43
04	10089 X	10089	-0-	-0-	-0-	8310 1549 9	3	230	4	Y	1408	1431	1		20
05	11568 X	11568	-0-	-0-	-0-	9231 1680 9	3	657	4	Y	1527	1498	1		49
06	9330 X	6324	-0-	-3006	-0-	4595 1623 9	3	106	4	Y	1475	1469	1		55
*07	10045 X	10045	-0-	-0-	-0-	8194 1508 9	3	343	4	Y	1371	1394	1		32
08	9641 X	NO RPT	-0-	-9641	-0-					Y	NO RPT				32
UL G 1-34 D		WELL #: 4H		RRCID -> 292490	COMPL. DATE 10/19/2021	TOTAL DEPTH 10926	PERF.10900	-	19903						
03	6115 X	6115	-0-	-0-	-0-	3238 2850 9	3	27	4	Y	2591	2583	1		137
04	7753 X	7753	-0-	-0-	-0-	4764 2671 9	3	318	4	Y	2428	2450	1		115
05	8178 X	8178	-0-	-0-	-0-	5144 2939 9	3	95	4	Y	2672	2621	1		166
06	6777 X	6777	-0-	-0-	-0-	3790 2914 9	3	73	4	Y	2649	2644	1		171
*07	8697 X	8697	-0-	-0-	-0-	5296 2927 9	3	474	4	Y	2661	2762	1		70
08	1395 X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT				70
UL G 1-7 D		WELL #: 4H		RRCID -> 293074	COMPL. DATE 12/09/2021	TOTAL DEPTH 10159	PERF.10860	-	20400						
03	12784 X	12784	-0-	-0-	-0-	9533 3117 9	3	134	4	Y	2834	2843	1		111
04	13902 X	13902	-0-	-0-	-0-	10287 3003 9	3	612	4	Y	2730	2756	1		85
05	13032 X	13032	-0-	-0-	-0-	9674 3111 9	3	247	4	Y	2828	2802	1		111
06	8315 X	8315	-0-	-0-	-0-	6159 2076 9	3	80	4	Y	1887	1886	1		112
07	7347 X	4001	-0-	-3346	-0-	1814 1263 9	3	924	4	Y	1148	1187	1		73
08	7347 X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					Y	NO RPT				73

EMMA (BARNETT SHALE) ELEVATION RESOURCES LLC UL G 1-27 C		//CONT.// //CONT.//	28899 040 247756	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	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
UL G 1-27 C		WELL #:	3H	RRCID ->	294836	COMPL. DATE	10/26/2022	TOTAL DEPTH	10521	PERF.10650	-	19470				
03		32612 X	24399	-0-	-8213	-0-	21168 3188 9	3	43	4	Y	2898	2862	1		123
04		28530 X	23670	-0-	-4860	-0-	19997 3150 9	3	523	4	Y	2864	2929	1		58
05		24893 X	23231	-0-	-1662	-0-	20206 3004 9	3	21	4	Y	2731	2702	1		87
06		24090 X	22122	-0-	-1968	-0-	19503 2584 9	3	35	4	Y	2349	2387	1		49
07		24893 X	22585	-0-	-2308	-0-	18829 2644 9	3	1112	4	Y	2404	2356	1		97
08		24459 X	NO RPT	-0-	-24459	-0-					Y	NO RPT				97
UL G 1-27 D		WELL #:	4H	RRCID ->	294842	COMPL. DATE	10/26/2022	TOTAL DEPTH	10532	PERF.10610	-	19249				
03		30783 X	26352	-0-	-4431	-0-	22728 3578 9	3	46	4	Y	3253	3210	1		138
04		29640 X	24111	-0-	-5529	-0-	21173 2384 9	3	554	4	Y	2167	2260	1		45
05		25606 X	23920	-0-	-1686	-0-	20979 2919 9	3	22	4	Y	2654	2615	1		84
06		24780 X	22541	-0-	-2239	-0-	19656 2850 9	3	35	4	Y	2591	2621	1		54
07		25606 X	22619	-0-	-2987	-0-	18622 2897 9	3	1100	4	Y	2634	2581	1		107
08		25606 X	NO RPT	-0-	-25606	-0-					Y	NO RPT				107
UL G 1-27 E		WELL #:	5H	RRCID ->	295064	COMPL. DATE	10/26/2022	TOTAL DEPTH	10430	PERF.10740	-	16858				
03		20460 X	16828	-0-	-3632	-0-	14832 1966 9	3	30	4	Y	1787	1763	1		76
04		19200 X	15369	-0-	-3831	-0-	13295 1726 9	3	348	4	Y	1569	1613	1		32
05		16616 X	15411	-0-	-1205	-0-	13724 1673 9	3	14	4	Y	1521	1505	1		48
06		16080 X	15475	-0-	-605	-0-	13851 1599 9	3	25	4	Y	1454	1472	1		30
07		16616 X	15750	-0-	-866	-0-	13345 1617 9	3	788	4	Y	1470	1440	1		60
08		16616 X	NO RPT	-0-	-16616	-0-					Y	NO RPT				60
UL G 1-15 G		WELL #:	7H	RRCID ->	295112	COMPL. DATE	12/17/2022	TOTAL DEPTH	10474	PERF.10680	-	15535				
03		26939 X	22111	-0-	-4828	-0-	18734 3373 9	3	4	4	Y	3066	2945	1		204
04		26070 X	19361	-0-	-6709	-0-	16409 2743 9	3	209	4	Y	2494	2620	1		78
05		20068 X	20068	-0-	-0-	-0-	17026 2793 9	3	249	4	Y	2539	2302	1		315
06		17580 X	15664	-0-	-1916	-0-	13906 1682 9	3	76	4	Y	1529	1787	1		57
07		18166 X	12934	-0-	-5232	-0-	10532 1790 9	3	612	4	Y	1627	1548	1		136
08		18166 X	NO RPT	-0-	-18166	-0-					Y	NO RPT				136

OIL AND GAS DIVISION

EMMA (BARNETT SHALE)		//CONT.// 28899 040		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS				
ELEVATION RESOURCES LLC		//CONT.// 247756												
UL G 1-15 H		WELL #: 8H		RRCID -> 295389		COMPL. DATE 12/17/2022				TOTAL DEPTH 10512 PERF.10787 - 16183				
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	
03	26877 X	19838	-0-	-7039	-0-	16805	3	4	4	Y	2754	2642	1	183
						3029	9							
04	26010 X	19091	-0-	-6919	-0-	16559	3	213	4	Y	2108	2225	1	66
						2319	9							
05	20520 X	20520	-0-	-0-	-0-	17841	3	262	4	Y	2197	1990	1	273
						2417	9							
06	17489 X	17489	-0-	-0-	-0-	15643	3	86	4	Y	1600	1815	1	58
						1760	9							
07	19165 X	19165	-0-	-0-	-0-	16284	3	947	4	Y	1758	1670	1	146
						1934	9							
08	16399 X	NO RPT	-0-	-16399	-0-					Y	NO RPT			146

UL G 9-36 A		WELL #: 1H		RRCID -> 296159		COMPL. DATE 05/07/2023				TOTAL DEPTH 10345 PERF.10560 - 20463				
03	30609 X	30609	-0-	-0-	-0-	24044	3	454	4	Y	5555	5502	1	158
						6111	9							
04	40860 X	29321	-0-	-11539	-0-	23184	3	642	4	Y	4995	5080	1	73
						5495	9							
05	42222 X	29819	-0-	-12403	-0-	22719	3	1616	4	Y	4985	4898	1	160
						5484	9							
06	31770 X	27162	-0-	-4608	-0-	21939	3	505	4	Y	4289	4288	1	161
						4718	9							
*07	31806 X	24568	-0-	-7238	-0-	19149	3	803	4	Y	4196	4259	1	98
						4616	9							
08	30597 X	NO RPT	-0-	-30597	-0-					Y	NO RPT			98

UL G 9-36 B		WELL #: 2H		RRCID -> 296485		COMPL. DATE 05/17/2023				TOTAL DEPTH 10367 PERF.10505 - 20408				
03	93434 X	31502	-0-	-61932	-0-	24863	3	469	4	Y	5609	5561	1	160
						6170	9							
04	90420 X	28686	-0-	-61734	-0-	22611	3	627	4	Y	4953	5041	1	72
						5448	9							
05	45198 X	30712	-0-	-14486	-0-	23409	3	1665	4	Y	5125	5033	1	164
						5638	9							
06	37140 X	27197	-0-	-9943	-0-	21919	3	504	4	Y	4340	4341	1	163
						4774	9							
*07	34999 X	26762	-0-	-8237	-0-	21487	3	901	4	Y	3976	4046	1	93
						4374	9							
08	31496 X	NO RPT	-0-	-31496	-0-					Y	NO RPT			93

UL G 9-25 D		WELL #: 4H		RRCID -> 296524		COMPL. DATE 04/30/2023				TOTAL DEPTH 10439 PERF.10444 - 23225				
03	52390 X	39911	-0-	-12479	-0-	32006	3	64	4	Y	7128	7043	1	303
						7841	9							
04	50700 X	37779	-0-	-12921	-0-	29853	3	780	4	Y	6496	6667	1	132
						7146	9							
05	52390 X	38111	-0-	-14279	-0-	31429	3	32	4	Y	6045	5984	1	193
						6650	9							
06	40170 X	33568	-0-	-6602	-0-	27845	3	50	4	Y	5157	5241	1	109
						5673	9							
07	40021 X	33350	-0-	-6671	-0-	26162	3	1544	4	Y	5131	5033	1	207
						5644	9							
08	39897 X	NO RPT	-0-	-39897	-0-					Y	NO RPT			207

EMMA (BARNETT SHALE)		//CONT.// 28899 040		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS				
ELEVATION RESOURCES LLC		//CONT.// 247756												
UL G 1-18 D		WELL #: 4H		RRCID -> 297027		COMPL. DATE 05/21/2023				TOTAL DEPTH 10597 PERF.10785 - 18885				
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	
03	340995 X	31962	-0-	-309033	-0-	26321	3	370	4	Y	4792	4814	1	187
						5271	9							
04	28463 X	28463	-0-	-0-	-0-	22339	3	1330	4	Y	4358	4409	1	136
						4794	9							
05	28365 X	27140	-0-	-1225	-0-	22492	3	574	4	Y	3704	3694	1	146
						4074	9							
06	27450 X	22878	-0-	-4572	-0-	19064	3	247	4	Y	3243	3200	1	189
						3567	9							
07	28365 X	21308	-0-	-7057	-0-	11443	3	5829	4	Y	3669	3636	1	222
						4036	9							
08	28365 X	NO RPT	-0-	-28365	-0-					Y	NO RPT			222
UL G 1-18 C		WELL #: 3H		RRCID -> 297141		COMPL. DATE 05/21/2023				TOTAL DEPTH 10527 PERF.10800 - 19081				
03	310177 X	26728	-0-	-283449	-0-	22159	3	311	4	Y	3871	3889	1	151
						4258	9							
04	25020 X	23871	-0-	-1149	-0-	18789	3	1118	4	Y	3604	3643	1	112
						3964	9							
05	25944 X	25944	-0-	-0-	-0-	21901	3	558	4	Y	3168	3155	1	125
						3485	9							
06	25020 X	22759	-0-	-2261	-0-	19374	3	251	4	Y	2849	2808	1	166
						3134	9							
07	25854 X	15669	-0-	-10185	-0-	8326	3	4241	4	Y	2820	2814	1	172
						3102	9							
08	25854 X	NO RPT	-0-	-25854	-0-					Y	NO RPT			172
UL G 1-29 B		WELL #: 2H		RRCID -> 297378		COMPL. DATE 07/25/2023				TOTAL DEPTH 10792 PERF.11226 - 18967				
03	0	56978	-0-	56978	432659	50091	3	415	4	Y	5884	5947	1	315
						6472	9							
04	478298 X	45639	-0-	-432659	-0-	37626	3	2512	4	Y	5001	5077	1	239
						5501	9							
05	58714 X	44613	-0-	-14101	-0-	39160	3	721	4	Y	4302	4271	1	270
						4732	9							
06	56820 X	41330	-0-	-15490	-0-	36603	3	709	4	Y	3653	3685	1	238
						4018	9							
07	58714 X	40411	-0-	-18303	-0-	33793	3	3024	4	Y	3267	3418	1	87
						3594	9							
08	58714 X	NO RPT	-0-	-58714	-0-					Y	NO RPT			87
UL G 1-29 A		WELL #: 1H		RRCID -> 297441		COMPL. DATE 07/25/2023				TOTAL DEPTH 10706 PERF.11372 - 17674				
03	0	54048	-0-	54048	475719	45484	3	377	4	Y	7443	7509	1	398
						8187	9							
04	0	53846	-0-	53846	529565	43908	3	2931	4	Y	6370	6464	1	304
						7007	9							
05	0	50966	-0-	50966	580531	43964	3	810	4	Y	5629	5581	1	352
						6192	9							
06	0	42216	-0-	42216	622747	36440	3	706	4	Y	4609	4660	1	301
						5070	9							
*07	662351 X	39604	-0-	-622747	-0-	32174	3	2879	4	Y	4137	4327	1	111
						4551	9							
08	50375 X	NO RPT	-0-	-50375	-0-					Y	NO RPT			111

EMMA (BARNETT SHALE) ZARVONA ENERGY LLC UNIVERSITY 1-36 UNIT		//CONT.//	28899 040 950523	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ANDREWS							
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

UNIVERSITY 1-36 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 288622 COMPL. DATE 10/10/2017 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10916 - 16066													
03	6459 X	6459	-0-	-0-	-0-	358 1	5755 3	4 4	Y	311	329 1		4
04	5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	271 1	4813 3	173 4	Y	240	225 1		19
05	5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	297 1	4649 3	258 4	Y	270	228 1		61
06	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	267 1	3376 3	53 4	Y	243	290 1		14
07	5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	225 1	4448 3	280 4	Y	321	306 1		29
*08	8924 X	8924	-0-	-0-	-0-	290 1	7857 3	236 4	Y	492	518 1		3

UNIVERSITY 1-36 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288623 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11132 - 15919													
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	155 1	2 3	46 9	Y	42	46 1		133
04	586 N	586	-0-	-0-	-0-	2 3	584 9	1 1	Y	531	519 1		145
05	466 N	466	-0-	-0-	-0-	1 1	3 3	462 9	Y	420	330 1		235
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	2 1	3 3	149 9	Y	135	161 1		209
07	303 N	303	-0-	-0-	-0-	3 1	4 3	296 9	Y	269	257 1		221
*08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	4 1	6 3	283 9	Y	257	311 1		167

UNIVERSITY 1-37 UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 288723 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10710 - 20987													
03	15774 X	15774	-0-	-0-	-0-	105 1	13890 3	1779 9	Y	1617	1585 1		171
04	14166 X	14166	-0-	-0-	-0-	66 1	12490 3	122 4	Y	1353	1382 1		142
05	13330 X	12116	-0-	-1214	-0-	235 1	10363 3	88 4	Y	1300	1337 1		105
06	12900 X	10383	-0-	-2517	-0-	206 1	8832 3	2 4	Y	1221	1166 1		160
07	13330 X	10989	-0-	-2341	-0-	212 1	9260 3	84 4	Y	1303	1229 1		234
08	13330 X	11299	-0-	-2031	-0-	239 1	10086 3	974 9	Y	885	1000 1		119

UNIVERSITY 1-30 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288737 COMPL. DATE 08/24/2016 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11136 - 16711													
03	10939 X	10939	-0-	-0-	-0-	400 1	8791 3	668 4	N	982	860 1		624
04	11702 X	11702	-0-	-0-	-0-	380 1	10255 3	31 4	N	942	846 1		720
05	11704 X	11704	-0-	-0-	-0-	361 1	9976 3	297 4	N	973	1020 1		673
06	11615 X	11615	-0-	-0-	-0-	367 1	9950 3	276 4	N	929	686 1		916
07	12268 X	12268	-0-	-0-	-0-	372 1	10788 3	138 4	N	882	846 1		952
*08	12873 X	12873	-0-	-0-	-0-	325 1	11492 3	267 4	N	717	1031 1		638

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 #:	6H	RRCID ->	288827	COMPL. DATE	03/25/2017	TOTAL DEPTH	10963	PERF.11225 -	15878					
03	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	295 1	3661 3	3 4	802 9	Y	729	731 1			141	
04	4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	243 1	3980 3	143 4	543 9	Y	494	516 1			119	
05	4805 X	4551	-0-	-254	-0-	247 1	3362 3	187 4	755 9	Y	686	524 1			281	
06	4650 X	4465	-0-	-185	-0-	267 1	3991 3	62 4	145 9	Y	132	319 1			94	
07	7389 X	7389	-0-	-0-	-0-	289 1	6293 3	396 4	411 9	Y	374	336 1			132	
*08	6921 X	6921	-0-	-0-	-0-	297 1	5942 3	178 4	504 9	Y	458	518 1			72	
UNIVERSITY 1-37 UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	288901	COMPL. DATE	11/19/2018	TOTAL DEPTH	11014	PERF.10802 -	17959					
03	8781 X	8781	-0-	-0-	-0-	526 1	7056 3	1199 9		Y	1090	1068 1			115	
04	9026 X	9026	-0-	-0-	-0-	510 1	7798 3	76 4	642 9	Y	584	638 1			61	
05	8308 X	5620	-0-	-2688	-0-	464 1	4519 3	39 4	598 9	Y	544	561 1			44	
06	8040 X	4710	-0-	-3330	-0-	315 1	3757 3	1 4	637 9	Y	579	547 1			76	
07	8308 X	8062	-0-	-246	-0-	327 1	7068 3	64 4	603 9	Y	548	526 1			98	
*08	9212 X	9212	-0-	-0-	-0-	274 1	8226 3	712 9		Y	647	658 1			87	
UNIVERSITY 1-36 UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	289221	COMPL. DATE	05/09/2018	TOTAL DEPTH	10923	PERF.11039 -	15851					
03	3720 X	2869	-0-	-851	-0-	114 1	2431 3	2 4	322 9	Y	293	322 1			137	
04	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	3174 3	114 4	608 9		Y	553	541 1			149	
05	3410 X	2079	-0-	-1331	-0-	1 1	1652 3	92 4	334 9	Y	304	239 1			214	
06	3300 X	2202	-0-	-1098	-0-	2 1	1710 3	26 4	464 9	Y	422	504 1			132	
07	6567 X	6567	-0-	-0-	-0-	3 1	5484 3	345 4	735 9	Y	668	637 1			163	
*08	8355 X	8355	-0-	-0-	-0-	4 1	7400 3	222 4	729 9	Y	663	804 1			22	
UNIVERSITY 1-36 UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	290490	COMPL. DATE	05/09/2018	TOTAL DEPTH	10883	PERF.10714 -	15774					
03	2232 X	713	-0-	-1519	-0-	212 1	258 3	243 9		Y	221	242 1			117	
04	1759 X	1759	-0-	-0-	-0-	1113 3	40 4	606 9		Y	551	539 1			129	
05	2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	1 1	1508 3	83 4	562 9	Y	511	401 1			239	
06	2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	2 1	1763 3	27 4	496 9	Y	451	540 1			150	
07	1829 N	924	-0-	-905	-0-	3 1	549 3	35 4	337 9	Y	306	291 1			165	
08	2139 N	1136	-0-	-1003	-0-	4 1	765 3	23 4	344 9	Y	313	380 1			98	

EMMA (BARNETT SHALE)		//CONT.// 28899 040		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS					
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523													
UNIVERSITY 1-3C		WELL #: 5H		RRCID -> 290613		COMPL. DATE 06/29/2019				TOTAL DEPTH 10737 PERF.10985 - 17005					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03	24247 X	24247	-0-	-0-	-0-	16779	1	1334	3	Y	1676	1682	1		261
						4290	4	1844	9						
04	18325 X	18325	-0-	-0-	-0-	14241	1	705	3	Y	1443	1532	1		172
						1792	4	1587	9						
05	20272 X	20272	-0-	-0-	-0-	13128	1	278	3	Y	1269	1330	1		111
						5470	4	1396	9						
06	19196 X	19196	-0-	-0-	-0-	13558	1	3328	3	Y	1240	1133	1		218
						946	4	1364	9						
07	15116 X	15116	-0-	-0-	-0-	8275	1	1307	3	Y	1353	1144	1		427
						4046	4	1488	9						
08	13751 X	13751	-0-	-0-	-0-	6380	1	6009	4	Y	1238	1516	1		149
						1362	9								

UNIVERSITY 1-3D		WELL #: 7H		RRCID -> 290740		COMPL. DATE 06/02/2019				TOTAL DEPTH 10738 PERF.10589 - 16618					
03	21748 X	21748	-0-	-0-	-0-	16487	1	938	3	Y	1187	1230	1		185
						3017	4	1306	9						
04	23484 X	23484	-0-	-0-	-0-	17992	1	1180	3	Y	1192	1235	1		142
						3001	4	1311	9						
05	19484 X	19484	-0-	-0-	-0-	14057	1	208	3	Y	1027	1079	1		90
						4089	4	1130	9						
06	20559 X	20559	-0-	-0-	-0-	16801	1	2106	3	Y	957	879	1		168
						599	4	1053	9						
07	17332 X	17332	-0-	-0-	-0-	9605	1	1586	3	Y	1119	934	1		353
						4910	4	1231	9						
08	15841 X	15841	-0-	-0-	-0-	7896	1	6805	4	Y	1036	1264	1		125
						1140	9								

UNIVERSITY 1-3 A		WELL #: 1H		RRCID -> 290785		COMPL. DATE 07/12/2019				TOTAL DEPTH 10658 PERF.11010 - 18524					
03	10762 X	10762	-0-	-0-	-0-	5831	1	787	3	Y	1465	1647	1		228
						2532	4	1612	9						
04	12395 X	12395	-0-	-0-	-0-	5052	1	1766	3	Y	989	1099	1		118
						4489	4	1088	9						
05	10522 X	10522	-0-	-0-	-0-	6774	1	136	3	Y	854	897	1		75
						2673	4	939	9						
06	2005 X	2005	-0-	-0-	-0-	679	1	623	3	Y	478	469	1		84
						177	4	526	9						
07	1158 X	1158	-0-	-0-	-0-	109	3	337	4	Y	647	527	1		204
						712	9								
08	1863 X	1863	-0-	-0-	-0-	1	1	640	4	Y	1111	1181	1		134
						1222	9								

EMMA (CHARGED SAND)		28899 083		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: ANDREWS					
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		075784													
COWDEN, EMMA, TRACT -A-		WELL #: W 1S		RRCID -> 038841		COMPL. DATE 08/20/1965				TOTAL DEPTH 1300 PERF. N/A					
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

EMMA (DEVONIAN)			28899 166		ASSOCIATED		49B			CNTY: ANDREWS				
ELEVATION RESOURCES LLC			247756											
UNIVERSITY 28 UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 282287		COMPL. DATE 09/25/2015		TOTAL DEPTH 11067		PERF.11660 - 15989			
M O	ALLOW 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 AMT	EOM BALANCE

03	22692	1095	-0-	-21597	181632	724	3	189	4	Y	165	152	1	36
						182	9							
04	21960	285	-0-	-21675	159957	92	3	53	4	Y	127	129	1	34
						140	9							
05	22692	231	-0-	-22461	137496	71	3	25	4	Y	123	99	1	58
						135	9							
06	21960	301	-0-	-21659	115837	197	3	4	4	Y	91	121	1	28
						100	9							
*07	22692	353	-0-	-22339	93498	71	3	87	4	Y	177	170	1	35
						195	9							
08	1085 #	NO RPT	-0-	-1085	92413					Y	NO RPT			35

UNIVERSITY 1-20			WELL #: 3H		RRCID -> 283296		COMPL. DATE 05/14/2015		TOTAL DEPTH 10918		PERF.11075 - 15529			
03	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			17
04	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			17
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			17
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1	-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 1-20			WELL #: 4H		RRCID -> 283297		COMPL. DATE 12/20/2015		TOTAL DEPTH 11033		PERF.11250 - 16358			
03	8779 R	8779	-0-	-0-	-0-	7628	3	491	4	Y	600	608	1	71
						660	9							
04	9016 R	9016	-0-	-0-	-0-	7715	3	671	4	Y	573	544	1	100
						630	9							
05	8133 R	8133	-0-	-0-	-0-	7341	3	340	4	Y	411	387	1	124
						452	9							
06	8387 R	8387	-0-	-0-	-0-	7624	3	185	4	Y	525	493	1	156
						578	9							
07	8773 #	7270	-0-	-1503	-0-	6162	3	601	4	Y	461	548	1	69
						507	9							
08	9331 #	NO RPT	-0-	-9331	-0-					Y	NO RPT			69

UNIVERSITY 1-20			WELL #: 5H		RRCID -> 283298		COMPL. DATE 03/16/2017		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10870 - 12479			
03	1599 R	1599	-0-	-0-	-0-	1417	3	91	4	Y	83	106	1	12
						91	9							
04	1091 R	1091	-0-	-0-	-0-	998	3	87	4	Y	5	14	1	3
						6	9							
05	4022 R	4022	-0-	-0-	-0-	3688	3	171	4	Y	148	114	1	37
						163	9							
06	3030 #	2164	-0-	-866	-0-	2103	3	51	4	Y	9	35	1	11
						10	9							
07	3131 #	1353	-0-	-1778	-0-	1154	3	112	4	Y	79	80	1	10
						87	9							
08	1612 #	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT			10

EMMA (DEVONIAN)			//CONT.// 28899 166		ASSOCIATED		49B			CNTY: ANDREWS					
ELEVATION RESOURCES LLC			//CONT.// 247756												
UNIVERSITY 1-26 UNIT			WELL #: 4H		RRCID -> 283300		COMPL. DATE 02/12/2016		TOTAL DEPTH 11119		PERF.11400 - 17586				
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	EOM BALANCE
03		124 #	65	-0-	-59	-0-	20	3	45	9	Y	41	67	1	13
04		335 R	335	-0-	-0-	-0-	238	3	14	4	Y	75	74	1	14
							83	9							
05		389 R	389	-0-	-0-	-0-	292	3	97	9	Y	88	85	1	17
06		598 R	598	-0-	-0-	-0-	496	3	102	9	Y	93	98	1	12
*07		528 R	528	-0-	-0-	-0-	371	3	85	4	Y	65	63	1	14
							72	9							
08		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			14

UNIVERSITY 1-10 UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 283472		COMPL. DATE 12/05/2016		TOTAL DEPTH 10968		PERF.10848 - 15084				
03		7812 #	7533	-0-	-279	-0-	7333	3	200	9	Y	182	159	1	223
04		7560 #	4746	-0-	-2814	-0-	4625	3	121	9	Y	110	174	1	159
05		6882 #	162	-0-	-6720	-0-	144	3	18	9	Y	16			175
06		6660 #	4550	-0-	-2110	-0-	4352	3	136	4	Y	56			231
							62	9							
07		7533 #	5695	-0-	-1838	-0-	5556	3	58	4	Y	74	168	1	137
							81	9							
08		7533 #	NO RPT	-0-	-7533	-0-					Y	NO RPT			137

UNIVERSITY 1-26 UNIT			WELL #: 5H		RRCID -> 283482		COMPL. DATE 01/15/2017		TOTAL DEPTH 11117		PERF.11450 - 17704				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	1	-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-

UNIVERSITY 1-28A UNIT			WELL #: 2H		RRCID -> 283654		COMPL. DATE 01/14/2016		TOTAL DEPTH 11169		PERF.11420 - 16724				
03		1857 R	1857	-0-	-0-	-0-	1404	3	365	4	Y	80	114	1	27
							88	9							
04		1686 R	1686	-0-	-0-	-0-	1025	3	585	4	Y	69	76	1	20
							76	9							
05		1677 R	1677	-0-	-0-	-0-	1139	3	394	4	Y	131	95	1	56
							144	9							
06		1650 #	1033	-0-	-617	-0-	850	3	18	4	Y	150	167	1	39
							165	9							
07		1860 #	814	-0-	-1046	-0-	310	3	382	4	Y	111	125	1	25
							122	9							
08		1860 #	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT			25

UNIVERSITY 9-35			WELL #: 1H		RRCID -> 284502		COMPL. DATE 11/12/2015		TOTAL DEPTH 11159		PERF.11985 - 14985				
03		3007 #	2561	-0-	-446	-0-	2155	3	106	4	Y	273	349	1	103
							300	9							
04		2880 #	2301	-0-	-579	-0-	1865	3	49	4	Y	352	335	1	120
							387	9							
05		2976 #	1456	-0-	-1520	-0-	838	3	229	4	Y	354	304	1	170
							389	9							
06		3180 #	2267	-0-	-913	-0-	1766	3	186	4	Y	286	394	1	62
							315	9							
07		3286 #	2026	-0-	-1260	-0-	1740	3	286	9	Y	260	221	1	101
08		2573 #	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT			101

EMMA (DEVONIAN)		//CONT.// 28899 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: ANDREWS					
ELEVATION RESOURCES LLC		//CONT.// 247756											
UNIVERSITY 1-26 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 284546		COMPL. DATE 10/31/2015		TOTAL DEPTH 11110		PERF.11376		- 17934	
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14350 R	14350	-0-	-0-	-0-	13561	3	789	9	Y	717	158
04		12603 R	12603	-0-	-0-	-0-	11262	3	640	4	Y	637	124
							701	9					
05		15376 #	11716	-0-	-3660	-0-	11072	3	644	9	Y	585	120
06		14880 #	9490	-0-	-5390	-0-	9102	3	388	9	Y	353	52
07		14353 #	9106	-0-	-5247	-0-	7089	3	1624	4	Y	357	76
							393	9					
08		14353 #	NO RPT	-0-	-14353	-0-					Y	NO RPT	76

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	
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		7440 X	7379	-0-	-61	-0-	1176	3	4811	4	N	1265	323
							1392	9					
04		6820 X	6820	-0-	-0-	-0-	3032	3	2445	4	N	1221	1195
							1343	9					
05		7998 X	6347	-0-	-1651	-0-	3911	3	1656	4	N	709	389
							780	9					
06		7740 X	7220	-0-	-520	-0-	5542	4	1678	9	N	1525	571
07		7998 X	7192	-0-	-806	-0-	4258	3	1581	4	N	1230	781
							1353	9					
08		7378 X	6960	-0-	-418	-0-	1676	3	4468	4	N	742	337
							816	9					

UNIVERSITY 1 30		WELL #: 8H		RRCID -> 290590		COMPL. DATE 03/09/2019		TOTAL DEPTH 10973		PERF.10896		- 20992	
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		8179 X	8179	-0-	-0-	-0-	258	1	6460	3	Y	1328	140
							1461	9					
04		9593 X	9593	-0-	-0-	-0-	203	1	7218	3	Y	1911	201
							70	4	2102	9			
05		11790 X	11790	-0-	-0-	-0-	253	1	8992	3	Y	2244	181
							77	4	2468	9			
06		11052 X	11052	-0-	-0-	-0-	205	1	8332	3	Y	2285	299
							1	4	2514	9			
07		10726 X	9997	-0-	-729	-0-	174	1	8175	3	Y	1431	257
							74	4	1574	9			
08		13176 X	13176	-0-	-0-	-0-	255	1	11088	3	Y	1666	225
							1833	9					

UNIVERSITY 1 30		WELL #: 6H		RRCID -> 290596		COMPL. DATE 03/09/2019		TOTAL DEPTH 11024		PERF.10955		- 20555	
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		12249 X	12249	-0-	-0-	-0-	253	1	10360	3	Y	1487	157
							1636	9					
04		10950 X	7707	-0-	-3243	-0-	219	1	6383	3	Y	948	100
							62	4	1043	9			
05		10872 X	10872	-0-	-0-	-0-	238	1	9473	3	Y	981	79
							82	4	1079	9			
06		10140 X	9856	-0-	-284	-0-	235	1	8395	3	Y	1114	146
							1	4	1225	9			
07		10478 X	9064	-0-	-1414	-0-	215	1	7368	3	Y	1285	231
							67	4	1414	9			
08		10590 X	10590	-0-	-0-	-0-	242	1	8414	3	Y	1758	237
							1934	9					

OIL AND GAS DIVISION

EMMA (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		28899 581	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.//		950523								
UNIVERSITY 1 37 UNIT C		WELL #:		3H	RRCID ->	290615	COMPL. DATE	09/29/2019	TOTAL DEPTH	10728	PERF.11024 - 21311	
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		
03		15996 X	11265	-0-	-4731	-0-	303 1	9722 3	Y	1121	1228 1	129
							7 4	1233 9				
04		15480 X	9788	-0-	-5692	-0-	254 1	8266 3	Y	884	865 1	148
							296 4	972 9				
05		12686 X	12686	-0-	-0-	-0-	220 1	10598 3	Y	1162	912 1	398
							590 4	1278 9				
06		10890 X	7714	-0-	-3176	-0-	251 1	6370 3	Y	903	1079 1	222
							100 4	993 9				
07		11253 X	9155	-0-	-2098	-0-	218 1	7346 3	Y	1025	978 1	269
							463 4	1128 9				
08		12679 X	8247	-0-	-4432	-0-	218 1	7034 3	Y	713	864 1	118
							211 4	784 9				

EMMA (YATES)				28899 913	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ANDREWS			
SILVER CROSS ENERGY PARTNERS LLC				101521							
UNIVERSITY -F-		WELL #:		8	RRCID ->	019690	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4305	PERF. 2796 - 3004
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARRUTH OIL & GAS, LLC				135967							
COWDEN, W. F.		WELL #:		11	RRCID ->	030671	COMPL. DATE	08/02/1963	TOTAL DEPTH	3000	PERF. N/A
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330	-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-

COWDEN, W. F.		WELL #:		2	RRCID ->	134351	COMPL. DATE	05/18/1989	TOTAL DEPTH	5474	PERF. 2745 - 2933
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		-0-
04	360 N	-0-	-0-	-360	-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-

EMMA, N.(YATES)				28900 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
WINN OPERATING, LLC				100109							
UNIVERSITY 9-19		WELL #:		3 U	RRCID ->	119785	COMPL. DATE	12/18/1985	TOTAL DEPTH	5029	PERF. 3080 - 3104
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-

EMMA, N.(YATES)		//CONT.//		28900 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS						
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222										
UNIVERSITY B 36				WELL #:	2	RRCID ->	091997	COMPL. DATE	08/14/1980	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2834 - 3157	
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
BUSTAMANTE OIL COMPANY				112685										
UNIV. A 36 GAO				WELL #:	3	RRCID ->	091986	COMPL. DATE	06/18/1980	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2756 - 3080	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EMPEROR (DEVONIAN)				28961 284	ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WINKLER				
APACHE CORPORATION				027200										
BROWN-ALTMAN				WELL #:	22 U	RRCID ->	019759	COMPL. DATE	10/13/1958	TOTAL DEPTH	11323	PERF.	N/A	
03	26629 X	17782	-0-	-8847	-0-	17782	3	Y	-0-					-0-
04	25770 X	22892	-0-	-2878	-0-	22892	3	Y	-0-					-0-
05	34748 X	34748	-0-	-0-	-0-	34748	3	Y	-0-					-0-
06	24207 X	24207	-0-	-0-	-0-	24207	3	Y	-0-					-0-
07	26968 X	26968	-0-	-0-	-0-	26968	3	Y	-0-					-0-
08	23653 X	21487	-0-	-2166	-0-	21487	3	Y	-0-					-0-
HENDRICK OPERATING AREA -A-				WELL #:	1 U	RRCID ->	019762	COMPL. DATE	01/31/1959	TOTAL DEPTH	11440	PERF.	N/A	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
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-
HENDRICK OPERATING AREA -C-				WELL #:	1 U	RRCID ->	019764	COMPL. DATE	07/23/1958	TOTAL DEPTH	11324	PERF.	N/A	
03	6479 X	3996	-0-	-2483	-0-	3996	3	Y	-0-					-0-
04	6632 X	6632	-0-	-0-	-0-	6632	3	Y	-0-					-0-
05	7307 X	7307	-0-	-0-	-0-	7307	3	Y	-0-					-0-
06	6040 X	6040	-0-	-0-	-0-	6040	3	Y	-0-					-0-
07	6820 X	6045	-0-	-775	-0-	6045	3	Y	-0-					-0-
08	7221 X	7221	-0-	-0-	-0-	7221	3	Y	-0-					-0-
COWDEN, E. W.				WELL #:	27	RRCID ->	149606	COMPL. DATE	03/12/1994	TOTAL DEPTH	9130	PERF.	8990 - 9130	
03	15035 X	11204	-0-	-3831	-0-	11204	3	N	-0-					-0-
04	18300 X	15509	-0-	-2791	-0-	15509	3	N	-0-					-0-
05	19561 X	19239	-0-	-322	-0-	19239	3	N	-0-					-0-
06	18930 X	13999	-0-	-4931	-0-	13999	3	N	-0-					-0-
07	19561 X	5575	-0-	-13986	-0-	5575	3	N	-0-					-0-
08	16027 X	11657	-0-	-4370	-0-	11657	3	N	-0-					-0-

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.// 28961 284		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
COWDEN, E. W.		WELL #: 28		RRCID -> 155476		COMPL. DATE 07/14/1995		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8962 - 9100		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
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-

ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC		033149		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
MCCABE, F. P.		WELL #: 28		RRCID -> 019766		COMPL. DATE 08/04/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9084 - 9093		
03	14B DENY	377	-0-	377	1050	360	4	17	9	N	15	128
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1050					N	-0-	128
05	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-	128
06	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-	128
07	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-	128
08	372 X NO RPT	-0-	-0-	-372	-0-					N	NO RPT	128

BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		054430		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
BROWN-ALTMAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 019746		COMPL. DATE 10/30/1958		TOTAL DEPTH 11520		PERF. N/A		
03	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	43	5
04	780 N	619	-0-	-161	-0-	563	3	56	9	Y	51	7
05	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1040	3	53	9	Y	48	13
06	881 N	881	-0-	-0-	-0-	838	3	43	9	Y	39	7
07	862 N	862	-0-	-0-	-0-	823	3	39	9	Y	35	8
08	930 N	855	-0-	-75	-0-	824	3	31	9	Y	28	13

BROWN-ALTMAN ACCT. 7		WELL #: 7		RRCID -> 019793		COMPL. DATE 07/27/1958		TOTAL DEPTH 9390		PERF. N/A		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HALLEY, S. M. -B-		WELL #: 41		RRCID -> 163252		COMPL. DATE 03/27/1997		TOTAL DEPTH 9090		PERF. 8942 - 9090		
03	10695 X	8518	-0-	-2177	-0-	8518	3			N	-0-	-0-
04	10350 X	7014	-0-	-3336	-0-	7014	3			N	-0-	-0-
05	13211 X	13211	-0-	-0-	-0-	13211	3			N	-0-	-0-
06	10350 X	9935	-0-	-415	-0-	9935	3			N	-0-	-0-
07	10695 X	10625	-0-	-70	-0-	10625	3			N	-0-	-0-
08	10695 X	6655	-0-	-4040	-0-	6655	3			N	-0-	-0-

BROWN-ALTMAN UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 183533		COMPL. DATE 07/03/2000		TOTAL DEPTH 9494		PERF. 9056 - 9231		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-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-

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.//		28961 284	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER					
COMAL OPERATING LLC				169379									
COWDEN -S-				WELL #:	1 U	RRCID ->	019745	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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-				N	-0-			-0-
04	1577 X	1577	-0-	-0-	-0-		1577 3		N	-0-			-0-
05	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-				N	-0-			-0-
06	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-				N	-0-			-0-
07	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-				N	-0-			-0-
08	1302 X	NO RPT	-0-	-1302	-0-				N	NO RPT			-0-

MCCABE				WELL #:	3 U	RRCID ->	019780	COMPL. DATE	11/22/1957	TOTAL DEPTH	11481	PERF.	N/A
03	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-				N	-0-			-0-
04	4080 X	-0-	-0-	-4080	-0-				N	-0-			-0-
05	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-				N	-0-			-0-
06	4080 X	-0-	-0-	-4080	-0-				N	-0-			-0-
07	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HALLEY, S. M.				WELL #:	165	RRCID ->	019781	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11358	PERF.	8983 - 9170
03	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-				N	NO RPT			67
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67

HALLEY, S.				WELL #:	11	RRCID ->	019789	COMPL. DATE	01/05/2011	TOTAL DEPTH	11514	PERF.	9181 - 9328
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	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-

COWDEN, E. W. UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	068925	COMPL. DATE	01/08/1992	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8958 - 9050
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3230				N	NO RPT			190
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3230				N	NO RPT			190
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3230				N	NO RPT			190
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3230				N	NO RPT			190
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3230				N	NO RPT			190
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3230				N	NO RPT			190

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 733287
 HALLEY, S. M. WELL #: 260 RRCID -> 099545 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9225 - 9319

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

03	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	3			Y	-0-					-0-
04	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	3			Y	-0-					-0-
05	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	3			Y	-0-					-0-
06	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	3			Y	-0-					-0-
07	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	3			Y	-0-					-0-
08	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	3			Y	-0-					-0-

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 U RRCID -> 019754 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

03	7157 X	7157	-0-	-0-	-0-	7157	3			Y	-0-					-0-
04	9727 X	9727	-0-	-0-	-0-	9727	3			Y	-0-					-0-
05	9734 X	9734	-0-	-0-	-0-	9734	3			Y	-0-					-0-
06	11107 X	11107	-0-	-0-	-0-	11107	3			Y	-0-					-0-
07	10677 X	10677	-0-	-0-	-0-	10677	3			Y	-0-					-0-
08	7723 X	7723	-0-	-0-	-0-	7723	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8 WELL #: 2 RRCID -> 063657 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 11535 PERF. 9020 - 9219

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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

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-

EMPEROR (ELLENBURGER)
COMAL OPERATING LLC
MCCABE

28961 426 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
169379
WELL #: 3 L RRCID -> 019824 COMPL. DATE 11/22/1957 TOTAL DEPTH 11481 PERF. N/A

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

XTO ENERGY INC.
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 5

945936
WELL #: 1 L RRCID -> 019814 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

EMPEROR (FUSSELMAN)
OXY USA WTP LP
COWDEN, S.

28961 497 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
630555
WELL #: 1 RRCID -> 036018 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 11460 PERF. N/A

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

EMPEROR (MISS.)
APACHE CORPORATION
COWDEN, E.W.

28961 657 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
027200
WELL #: 8 RRCID -> 160276 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 11478 PERF. 7877 - 8271

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-

RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC
HALLEY, S.

733287
WELL #: 701 RRCID -> 272621 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8154 - 8224

03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			200
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			200
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			200
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			200
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			200
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			200

EMPEROR (PENNSYLVANIAN)
APACHE CORPORATION
HENDRICK OPERATING AREA -D-

28961 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
027200
WELL #: 2 RRCID -> 106908 COMPL. DATE 03/22/1983 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7829 - 7834

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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	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-

OIL AND GAS DIVISION

EMPEROR (SIMPSON) BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC HALLEY, S. M. -B-			28961 700 054430		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER											
			WELL #:	58	RRCID ->	285348	COMPL. DATE	04/16/2018	TOTAL DEPTH	11333	PERF.10908 - 11271									
M	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	* AMT CODE	EOM BALANCE						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-						
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-						
CAMTERRA RESOURCES, INC. COWDEN			129004																	
			WELL #:	1	RRCID ->	189128	COMPL. DATE	04/20/2002	TOTAL DEPTH	11610	PERF.11229 - 11314									
03	2697 X	1136	-0-	-1561	-0-	1136	2			N	-0-			26						
04	2610 X	795	-0-	-1815	-0-	795	2			N	-0-			26						
05	2697 X	2576	-0-	-121	-0-	2486	2	90	9	N	82			108						
06	2610 X	2391	-0-	-219	-0-	2281	2	110	9	N	100			208						
07	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	4731	2	50	9	N	45	180	1	73						
08	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT			73						
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC HALLEY, S.			733287																	
			WELL #:	12	RRCID ->	166715	COMPL. DATE	02/16/2001	TOTAL DEPTH	11428	PERF.10824 - 11177									
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-						
04	DLQ G-10	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-						
HALLEY, S.			WELL #:		13		RRCID ->		172725		COMPL. DATE		09/13/2000		TOTAL DEPTH		11400		PERF.10976 - 11343	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			210						
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			210						
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			210						
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			210						
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			210						
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			210						
MAXWELL "18"			WELL #:		1		RRCID ->		174840		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		11779		PERF.11452 - 11467	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58						
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58						
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58						
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58						
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58						
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58						
HALLEY, S. M.			WELL #:		1301		RRCID ->		180876		COMPL. DATE		06/28/2001		TOTAL DEPTH		11630		PERF.11208 - 11560	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			186						
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			186						
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			186						
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			186						
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			186						
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			186						

EMPEROR (SIMPSON)		//CONT.// 28961 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER	
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 733287							
HALLEY, S. M.		WELL #: 601		RRCID -> 183097		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 11074 PERF.10682 - 11016	
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
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	169
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	169
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	169
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	169
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	169
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	169

MAXWELL "23"		WELL #: 3		RRCID -> 186443		COMPL. DATE 09/20/2001		TOTAL DEPTH 11550 PERF.11372 - 11416	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

HALLEY, S. M.		WELL #: 247		RRCID -> 186673		COMPL. DATE 02/21/2001		TOTAL DEPTH 11550 PERF.11156 - 11465	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	117
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	117
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	117
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	117
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	117
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	117

MAXWELL "18"		WELL #: 3		RRCID -> 195445		COMPL. DATE 10/19/2002		TOTAL DEPTH 11597 PERF.11048 - 11418	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	272
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	272
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	272
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	272
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	272
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	272

EMPEROR "24"		WELL #: 1		RRCID -> 203835		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 11445 PERF.11259 - 11313	
03	6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-0-		N	NO RPT	58
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	58
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	58
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	58
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	58
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	58

PURE		WELL #: 2601		RRCID -> 229182		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 11245 PERF.11028 - 11127	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	DLQ G-10	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-

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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-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-

COMAL OPERATING LLC		169379		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
MCCABE		WELL #: 1		RRCID -> 237075		COMPL. DATE 07/18/1982		TOTAL DEPTH 11638 PERF.10870 - 10970				
03	2852	X	1705	-0-	-1147	-0-	1705	3	N	-0-		94
04	2760	X	11	-0-	-2749	-0-	11	3	N	-0-		94
05	2852	X	514	-0-	-2338	-0-	514	3	N	-0-		94
06	2700	X	730	-0-	-1970	-0-	730	3	N	-0-		94
07	2697	X	443	-0-	-2254	-0-	443	3	N	-0-		94
08	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-			N	NO RPT		94

MCDANIEL COMPANY, INC., THE		545300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
HENDRICK, IDA & T. J.		WELL #: 1		RRCID -> 148807		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11447 PERF.11056 - 11138				
03	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-			N	-0-		190
04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2	N	-0-		190
05	2232	N	2184	-0-	-48	-0-	2184	2	N	-0-		190
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2	N	-0-		190
07	1488	N	1487	-0-	-1	-0-	1487	2	N	-0-		190
08	2170	N	1509	-0-	-661	-0-	1509	2	N	-0-		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				
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	DLQ	G-10	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-

MAXWELL 18		WELL #: 2		RRCID -> 191652		COMPL. DATE 05/16/2002		TOTAL DEPTH 11585 PERF. 6982 - 7112				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

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					
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	48	49	1	7
04	1410	N	975	-0-	-435	-0-	919	3	Y	51	50	1	8
05	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1707	3	Y	49	42	1	15
06	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1366	3	Y	39	45	1	9
07	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1492	3	Y	35	34	1	10
*08	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1834	3	Y	28	23	1	15

EMPEROR (WOLFCAMP)		//CONT.//		28961 852	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC				733287								
E. W. COWDEN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	171453	COMPL. DATE	12/02/1998	TOTAL DEPTH	11524	PERF.	7380 - 7435
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	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3274				N	NO RPT		186
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

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
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3			N	-0-		-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	2	-0-	2	2	2 3			N	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	1	-0-	1	3	1 3			N	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-		76

EMPEROR (YATES)				28961 923	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC				448252								
HALLEY, S. M.		WELL #:		35	RRCID ->	035350	COMPL. DATE	02/18/1965	TOTAL DEPTH	2820	PERF.	N/A
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-

LDF ENERGY, LLC				491588		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
BROWN-ALTMAN "E" A/C 2												
		WELL #:		2	RRCID ->	134349	COMPL. DATE	06/20/1989	TOTAL DEPTH	3115	PERF.	2423 - 2656
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3			N	-0-		-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3			N	-0-		-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3			N	-0-		-0-
06	60 N	5	-0-	-55	-0-	5 3			N	-0-		-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3			N	-0-		-0-
08	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT		-0-

BROWN-ALTMAN -E- A/C 1				491588		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
		WELL #:		6	RRCID ->	134350	COMPL. DATE	06/29/1989	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2414 - 2677
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3			N	-0-		-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3			N	-0-		-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3			N	-0-		-0-
06	60 N	5	-0-	-55	-0-	5 3			N	-0-		-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3			N	-0-		-0-
08	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT		-0-

BROWN-ALTMAN "D"				491588		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
		WELL #:		6	RRCID ->	137196	COMPL. DATE	12/07/1990	TOTAL DEPTH	3231	PERF.	2441 - 2550
03	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475 3			N	-0-		-0-
04	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2341 3			N	-0-		-0-
05	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939 3			N	-0-		-0-
06	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838 3			N	-0-		-0-
07	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731 3			N	-0-		-0-
08	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-				N	NO RPT		-0-

EMPEROR (YATES)		//CONT.// 28961 923		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
LDF ENERGY, LLC		//CONT.// 491588								
BROWN-ALTMAN "E"		WELL #: 1		RRCID -> 137197		COMPL. DATE 11/21/1990		TOTAL DEPTH 4902 PERF. 2418 - 2552		
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
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-	-0-	
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-	-0-	
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-	
06	60 N	5	-0-	-55	-0-	5 3	N	-0-	-0-	
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-	
08	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-		N	NO RPT	-0-	

BROWN ALTMAN "E" A/C 2		WELL #: 5		RRCID -> 159891		COMPL. DATE 04/30/1996		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2506 - 2526		
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-	-0-	
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-	-0-	
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-	
06	60 N	5	-0-	-55	-0-	5 3	N	-0-	-0-	
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-	
08	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-		N	NO RPT	-0-	

BROWN ALTMAN "B"		WELL #: 4W		RRCID -> 160407		COMPL. DATE 04/29/1996		TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2490 - 2510		
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-	-0-	
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-	-0-	
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-	
06	60 N	5	-0-	-55	-0-	5 3	N	-0-	-0-	
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-	
08	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-		N	NO RPT	-0-	

BROWN-ALTMAN "C"		WELL #: 5		RRCID -> 160408		COMPL. DATE 04/29/1996		TOTAL DEPTH 3104 PERF. 2500 - 2520		
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-	-0-	
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-	-0-	
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-	
06	60 N	5	-0-	-55	-0-	5 3	N	-0-	-0-	
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-	
08	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-		N	NO RPT	-0-	

OAK PRAIRIE OPERATIONS, LLC		617011		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
VEST -A-		WELL #: 1		RRCID -> 019712		COMPL. DATE 12/06/1956		TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	46	
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	

EMPEROR, DEEP (YATES)		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		
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-	

EMPEROR, DEEP (YATES) APACHE CORPORATION COWDEN, E. W.		//CONT.// //CONT.//	28962 500 027200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WINKLER								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 13		RRCID -> 134178	COMPL. DATE 11/01/1989	TOTAL DEPTH 3135	PERF. 2403	-	2612					
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-
TEKE PRODUCTION LLC COWDEN -37-				100657 WELL #: 2	RRCID -> 019708	COMPL. DATE 04/19/1989	TOTAL DEPTH 3100	PERF. 2370	-	2520				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
K3 PRODUCTIONS LLC BROWN-ALTMAN "B"				449236 WELL #: 1	RRCID -> 124649	COMPL. DATE 05/21/1987	TOTAL DEPTH 3297	PERF. 2411	-	2680				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5135					N	NO RPT			-0-
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-
COWDEN -37-				WELL #: 3	RRCID -> 131033	COMPL. DATE 05/15/1989	TOTAL DEPTH 2699	PERF. 2383	-	2684				
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-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-
LDF ENERGY, LLC BROWN-ALTMAN -A-				491588 WELL #: 1	RRCID -> 019703	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A						
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-			-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
06	60 N	5	-0-	-55	-0-	5	3			N	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
08	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT			-0-
BROWN-ALTMAN A				WELL #: 8	RRCID -> 019704	COMPL. DATE 09/30/1954	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A						
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-			-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
06	60 N	5	-0-	-55	-0-	5	3			N	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
08	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT			-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) LDF ENERGY, LLC BROWN-ALTMAN -B-		//CONT.// 28962 500 //CONT.// 491588	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
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

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1		WELL #:	12	RRCID ->	019713	COMPL. DATE	11/02/1978	TOTAL DEPTH	2638	PERF.	N/A
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-5	-0-		N	NO RPT			-0-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1		WELL #:	14	RRCID ->	019715	COMPL. DATE	11/02/1978	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-5	-0-		N	NO RPT			-0-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1		WELL #:	16	RRCID ->	019717	COMPL. DATE	10/31/1961	TOTAL DEPTH	2621	PERF.	N/A
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-5	-0-		N	NO RPT			-0-

BROWN-ALTMAN A/C 2		WELL #:	17	RRCID ->	019718	COMPL. DATE	11/10/1961	TOTAL DEPTH	2653	PERF.	N/A
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-5	-0-		N	NO RPT			-0-

BROWN & ALTMAN ACCT. -A-		WELL #:	4	RRCID ->	019720	COMPL. DATE	12/11/1958	TOTAL DEPTH	2890	PERF.	N/A
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-			-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-
06	60 N	5	-0-	-55	-0-	5 3	N	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-
08	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-		N	NO RPT			-0-

BROWN & ALTMAN ACCT. -A-		WELL #:	5	RRCID ->	019721	COMPL. DATE	06/11/1959	TOTAL DEPTH	2605	PERF.	N/A
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-			-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-
06	60 N	5	-0-	-55	-0-	5 3	N	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-
08	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

EMPEROR, DEEP (YATES)		//CONT.// 28962 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
LDF ENERGY, LLC		//CONT.// 491588								
BROWN-ALTMAN G A/C 1		WELL #: 1		RRCID -> 019722		COMPL. DATE 06/20/1953		TOTAL DEPTH 2668 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
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-5	-0-		N	NO RPT		-0-

BROWN-ALTMAN G A/C 1		WELL #: 4		RRCID -> 019724		COMPL. DATE 03/19/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

BROWN-ALTMAN ACCT. -G- A/C 1		WELL #: 5		RRCID -> 019725		COMPL. DATE 12/27/1959		TOTAL DEPTH 2663 PERF. N/A		
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-5	-0-		N	NO RPT		-0-

BROWN-ALTMAN -H- A/C 1		WELL #: 1		RRCID -> 019726		COMPL. DATE 09/07/1953		TOTAL DEPTH 2670 PERF. N/A		
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-5	-0-		N	NO RPT		-0-

MAGNOLIA-BROWN-ALTMAN -B-		WELL #: 1		RRCID -> 019729		COMPL. DATE 01/16/1960		TOTAL DEPTH 3190 PERF. N/A		
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

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		
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3	Y	-0-		-0-
04	330 N	209	-0-	-121	-0-	209 3	Y	-0-		-0-
05	341 N	334	-0-	-7	-0-	334 3	Y	-0-		-0-
06	330 N	295	-0-	-35	-0-	295 3	Y	-0-		-0-
07	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3	Y	-0-		-0-
08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3	Y	-0-		-0-

ESTES BLOCK 34 (PENN.)												
TWO P PARTNERS, LLC												
HATHAWAY, J. F.												
29507 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD												
875088												
WELL #: 1P RRCID -> 119482 COMPL. DATE 03/24/1981 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8961 - 9368												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
03		646 R	646	-0-	-0-	-0-	646	2		N	-0-	-0-
04		510 #	464	-0-	-46	-0-	464	2		N	-0-	-0-
05		642 R	642	-0-	-0-	-0-	642	2		N	-0-	-0-
06		606 R	606	-0-	-0-	-0-	606	2		N	-0-	-0-
07		527 #	270	-0-	-257	-0-	270	2		N	-0-	-0-
08		562 R	562	-0-	-0-	-0-	562	2		N	-0-	-0-

JOHNSON, W. D.												
WELL #: 1P RRCID -> 130795 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9006 - 9130												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-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-

ESTES BLOCK 34 (WOLFCAMP, GAS)												
SUNDOWN ENERGY LP												
ESTES, E. W.												
29507 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD												
829482												
WELL #: 2002 RRCID -> 286281 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 7367 - 9241												
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

WILLIAMS OIL COMPANY												
JOHNSON, W. D. -E-												
925440												
WELL #: 1 RRCID -> 126518 COMPL. DATE 02/12/1988 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 7508 - 7544												
03	248	N	167	-0-	-81	-0-	84	3	83	9	N	381
04	240	N	97	-0-	-143	-0-	66	3	31	9	N	409
05	186	N	13	-0-	-173	-0-	5	3	8	9	N	416
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	416
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	416
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	416

EVETTS (PENNSYLVANIAN)												
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO., INC.												
BOYD 35 SWD												
29739 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER												
084596												
WELL #: RRCID -> 281270 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10145 - 14185												
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC												
HALEY UNIT												
100852												
WELL #: 1702 RRCID -> 074251 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 18342 PERF. N/A												
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	7	2	5	4	Y	1
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	7	4	3	9	Y	1
05	DLQ	G-10	4	-0-	4	4	3	4	1	9	Y	-0-
06	DLQ	G-10	7	-0-	7	11	4	4	3	9	Y	1
07	DLQ	G-10	2	-0-	2	13	1	2	1	4	Y	-0-
08	DLQ	G-10	8	-0-	8	21	5	2	3	9	Y	1

EVETTS (PENNSYLVANIAN)		//CONT.//		29739 610	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.//		100852										
HALEY UNIT		WELL #:		501	RRCID ->	083298	COMPL. DATE	07/12/1979	TOTAL DEPTH	18530	PERF.14666 - 14684	
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

HALEY UNIT		WELL #:		502	RRCID ->	134824	COMPL. DATE	03/22/1990	TOTAL DEPTH	18330	PERF.14548 - 14562	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

ATHEY, CHARLES B.		WELL #:		1	RRCID ->	142304	COMPL. DATE	06/17/1992	TOTAL DEPTH	21195	PERF.14129 - 14216	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

HALEY UNIT		WELL #:		801	RRCID ->	179198	COMPL. DATE	10/07/2004	TOTAL DEPTH	20512	PERF.13120 - 14657	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-

HALEY UNIT 8		WELL #:		2H	RRCID ->	256356	COMPL. DATE	11/17/2009	TOTAL DEPTH	12148	PERF.13112 - 13128	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

COG OPERATING LLC		166150										
BOYD 35 SWD		WELL #:		1	RRCID ->	281271	COMPL. DATE	09/30/2017	TOTAL DEPTH	17710	PERF. 5170 - 6280	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EVERTTS (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							
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
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-

HALEY 18		WELL #: 1		RRCID -> 181387		COMPL. DATE 10/27/2000		TOTAL DEPTH N/A PERF.17458 - 18384							
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	7 2	5 4	Y	-0-						-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	8 4	3 9	Y	3	2 1					1
05	DLQ G-10	8	-0-	8	8	6 4	2 9	Y	2	2 1					1
06	DLQ G-10	9	-0-	9	17	7 4	2 9	Y	2	2 1					1
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	17			Y	-0-	1 1					-0-
08	DLQ G-10	10	-0-	10	27	7 2	3 9	Y	3	2 1					1

FASKEN (PENN.)		30394 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANDREWS							
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		263696													
MIDLAND FARMS COMPANY "C"		WELL #: 1		RRCID -> 147101		COMPL. DATE 05/22/1985		TOTAL DEPTH 10670 PERF.10429 - 10457							
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-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-

FEE -ZG-		WELL #: 19		RRCID -> 290487		COMPL. DATE 03/16/1984		TOTAL DEPTH 10495 PERF.10336 - 10354							
03	651 N	648	-0-	-3	-0-	648 3		N	-0-						47
04	630 N	622	-0-	-8	-0-	622 3		N	-0-						47
05	651 N	617	-0-	-34	-0-	617 3		N	-0-						47
06	630 N	525	-0-	-105	-0-	525 3		N	-0-						47
07	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3		N	-0-						47
*08	620 N	215	-0-	-405	-0-	215 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							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
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-

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		
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
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

FORD (CHANNEL)		31907 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232								
STATE OF TEXAS 48		WELL #:	1	RRCID ->	182364	COMPL. DATE	03/16/2001	TOTAL DEPTH	12325 PERF.12002 - 12040	
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-

CHINA DRAW 26		WELL #:	2	RRCID ->	186692	COMPL. DATE	03/16/2001	TOTAL DEPTH	12118 PERF.11932 - 12020	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 1		WELL #:	1	RRCID ->	187633	COMPL. DATE	09/25/2001	TOTAL DEPTH	12382 PERF.11990 - 12216	
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-

STATE OF TEXAS 48		WELL #:	2	RRCID ->	188133	COMPL. DATE	08/25/2001	TOTAL DEPTH	12336 PERF.12106 - 12167	
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-

CHINA DRAW 26		WELL #:	3	RRCID ->	188147	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12170 PERF. 9534 - 11970	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35
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

FORD (CHANNEL)		//CONT.//		31907 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37		WELL #:		1	RRCID -> 188149	COMPL. DATE	09/03/2001	TOTAL DEPTH	12250	PERF.12030 - 12146		
M	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
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-	

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37		WELL #:		2	RRCID -> 189600	COMPL. DATE	01/11/2002	TOTAL DEPTH	12280	PERF.12084 - 12190
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-
PLUGGED AND ABANDONED 07/16/2024										

RAMSEY "38"		WELL #:		3	RRCID -> 190255	COMPL. DATE	11/03/2016	TOTAL DEPTH	12350	PERF. 3505 - 3575
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

RAMSEY 14		WELL #:		1	RRCID -> 190701	COMPL. DATE	03/06/2002	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11345 - 11362
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-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 25		WELL #:		1H	RRCID -> 195777	COMPL. DATE	07/15/2002	TOTAL DEPTH	12238	PERF.11732 - 14346
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-
PLUGGED AND ABANDONED 07/17/2024										

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

FORD, WEST (4100)		//CONT.//		31913 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: CULBERSON					
KIMLAR OIL COMPANY, INC.				462980											
TXL 27				WELL #:		1		RRCID -> 101836		COMPL. DATE 08/05/1981		TOTAL DEPTH 4110	PERF. 3006 - 3020		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
							AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE		

03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
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-	

FORD, WEST (WOLFCAMP)				31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
APACHE CORPORATION				027200											
NIGHTHAWK STATE				WELL #:		454H		RRCID -> 289740		COMPL. DATE 11/05/2019		TOTAL DEPTH 9489	PERF. 9796 - 14890		
03		25327 X	4701	-0-	-20626	-0-	2292	3	2409	9	Y	2190	2223	0	146
04		22200 X	9838	-0-	-12362	-0-	8855	3	983	9	Y	894	956	0	84
*05		22940 X	18503	-0-	-4437	-0-	16193	3	2310	9	Y	2100	2141	0	43
06		22200 X	8937	-0-	-13263	-0-	6109	3	2828	9	Y	2571	2566	0	48
07		20491 X	20491	-0-	-0-	-0-	17625	3	2866	9	Y	2605	2608	0	45
08		21004 X	21004	-0-	-0-	-0-	18428	3	2576	9	Y	2342	2325	0	62

NIGHTHAWK STATE				WELL #:		514H		RRCID -> 289859		COMPL. DATE 11/05/2019		TOTAL DEPTH 9672	PERF. 9796 - 14891		
03		27105 X	27105	-0-	-0-	-0-	25943	3	1162	9	Y	1056	1041	0	71
04		14150 X	14150	-0-	-0-	-0-	13717	3	433	9	Y	394	428	0	37
*05		24213 X	24213	-0-	-0-	-0-	23489	3	724	9	Y	658	682	0	13
06		12130 X	12130	-0-	-0-	-0-	11404	3	726	9	Y	660	661	0	12
07		27094 X	26572	-0-	-522	-0-	25999	3	573	9	Y	521	524	0	9
08		27094 X	22192	-0-	-4902	-0-	21858	3	334	9	Y	304	305	0	8

NIGHTHAWK STATE				WELL #:		453H		RRCID -> 289871		COMPL. DATE 11/06/2019		TOTAL DEPTH 9490	PERF. 9854 - 14955		
03		31062 X	11851	-0-	-19211	-0-	9835	3	2016	9	Y	1833	1856	0	122
04		30060 X	13393	-0-	-16667	-0-	11010	3	2383	9	Y	2166	2084	0	204
*05		31062 X	17131	-0-	-13931	-0-	14913	3	2218	9	Y	2016	2179	0	41
06		20250 X	8352	-0-	-11898	-0-	5986	3	2366	9	Y	2151	2152	0	40
07		20384 X	20384	-0-	-0-	-0-	18451	3	1933	9	Y	1757	1767	0	30
08		22254 X	22254	-0-	-0-	-0-	20454	3	1800	9	Y	1636	1623	0	43

NIGHTHAWK STATE				WELL #:		434H		RRCID -> 289902		COMPL. DATE 12/28/2019		TOTAL DEPTH 9306	PERF. 9659 - 14759		
03		34461 X	34461	-0-	-0-	-0-	33322	3	1139	9	Y	1035	1041	0	69
04		13287 X	13287	-0-	-0-	-0-	11616	3	1671	9	Y	1519	1445	0	143
*05		27791 X	27791	-0-	-0-	-0-	24998	3	2793	9	Y	2539	2630	0	52
06		20925 X	20925	-0-	-0-	-0-	18033	3	2892	9	Y	2629	2632	0	49
07		36144 X	36144	-0-	-0-	-0-	32842	3	3302	9	Y	3002	2999	0	52
08		38382 X	38382	-0-	-0-	-0-	34960	3	3422	9	Y	3111	3081	0	82

NIGHTHAWK STATE				WELL #:		452H		RRCID -> 290412		COMPL. DATE 01/09/2020		TOTAL DEPTH 9460	PERF. 9778 - 14880		
03		36952 X	34013	-0-	-2939	-0-	30141	3	3872	9	Y	3520	3555	0	235
04		35760 X	21107	-0-	-14653	-0-	19181	3	1926	9	Y	1751	1821	0	165
*05		36952 X	24761	-0-	-12191	-0-	22247	3	2514	9	Y	2285	2404	0	46
06		37686 X	37686	-0-	-0-	-0-	35232	3	2454	9	Y	2231	2236	0	41
07		31775 X	23934	-0-	-7841	-0-	21441	3	2493	9	Y	2266	2268	0	39
08		31775 X	24428	-0-	-7347	-0-	22054	3	2374	9	Y	2158	2140	0	57

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200													
NIGHTHAWK STATE		WELL #: 512H		RRCID -> 290431		COMPL. DATE 01/08/2020				TOTAL DEPTH 8633 PERF. 9959 - 15060					
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
03	13485	X	5899	-0-	-7586	-0-	5657	3	242	9	Y	220	208	0	15
04	13050	X	12623	-0-	-427	-0-	11850	3	773	9	Y	703	652	0	66
*05	21476	X	21476	-0-	-0-	-0-	19761	3	1715	9	Y	1559	1593	0	32
06	24410	X	24410	-0-	-0-	-0-	22796	3	1614	9	Y	1467	1472	0	27
07	25141	X	25141	-0-	-0-	-0-	23025	3	2116	9	Y	1924	1918	0	33
08	30566	X	25632	-0-	-4934	-0-	23357	3	2275	9	Y	2068	2047	0	54

NIGHTHAWK STATE		WELL #: 451H		RRCID -> 290452		COMPL. DATE 01/08/2020				TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9744 - 14846					
03	30566	X	28163	-0-	-2403	-0-	25476	3	2687	9	Y	2443	2465	0	163
04	32160	X	18847	-0-	-13313	-0-	17569	3	1278	9	Y	1162	1216	0	109
*05	33232	X	25724	-0-	-7508	-0-	22577	3	3147	9	Y	2861	2912	0	58
06	34950	X	34950	-0-	-0-	-0-	32136	3	2814	9	Y	2558	2568	0	48
07	28148	X	24263	-0-	-3885	-0-	21298	3	2965	9	Y	2695	2696	0	46
08	34658	X	25176	-0-	-9482	-0-	22166	3	3010	9	Y	2736	2710	0	72

NIGHTHAWK STATE		WELL #: 432H		RRCID -> 290463		COMPL. DATE 01/09/2020				TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9652 - 14753					
03	32736	X	30956	-0-	-1780	-0-	27381	3	3575	9	Y	3250	3280	0	217
04	31680	X	16286	-0-	-15394	-0-	15139	3	1147	9	Y	1043	1162	0	98
*05	32736	X	25246	-0-	-7490	-0-	23164	3	2082	9	Y	1893	1953	0	38
06	40026	X	40026	-0-	-0-	-0-	37958	3	2068	9	Y	1880	1883	0	35
07	30969	X	26840	-0-	-4129	-0-	24700	3	2140	9	Y	1945	1946	0	34
08	35092	X	26368	-0-	-8724	-0-	24335	3	2033	9	Y	1848	1833	0	49

BPX OPERATING COMPANY		085408		WELL #: 1H		RRCID -> 267104		COMPL. DATE 04/25/2012				TOTAL DEPTH 10457 PERF.10536 - 14635			
03	12691	X	12691	-0-	-0-	-0-	12395	3	22	4	N	249	184	1	501
04	13444	X	13444	-0-	-0-	-0-	13161	3	20	4	N	239	167	1	573
05	13326	X	13326	-0-	-0-	-0-	13058	3	34	4	N	213	342	1	444
06	17935	X	17935	-0-	-0-	-0-	3949	1	13493	3	N	242	178	1	508
*07	15605	X	15605	-0-	-0-	-0-	4081	1	11123	3	N	197	185	1	520
*08	16565	X	16565	-0-	-0-	-0-	4081	1	12256	3	N	203	176	1	547

HORSESHOESPRINGS STATE 113-10		WELL #: 1		RRCID -> 272717		COMPL. DATE 12/29/2013				TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9279 - 16040					
03	14011	X	14011	-0-	-0-	-0-	12664	3	79	4	N	1153	1045	1	372
04	13987	X	13987	-0-	-0-	-0-	12722	3	40	4	N	1114	1243	1	243
*05	13166	X	13166	-0-	-0-	-0-	11988	3	53	4	N	1023	1036	1	230
06	19380	X	19380	-0-	-0-	-0-	4565	1	13451	3	N	1019	982	1	267
*07	18187	X	18187	-0-	-0-	-0-	4717	1	12126	3	N	983	1066	1	184
*08	15791	X	15791	-0-	-0-	-0-	4717	1	10089	3	N	877	687	1	374

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.// 085408												
HUDSON 0-66X67			WELL #:		1H	RRCID ->	278213	COMPL. DATE	03/10/2015	TOTAL DEPTH	9636	PERF.	9753 - 17941		
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	

03		40283 X	40283	-0-	-0-	-0-	36207	3	30	4	N	3678	3547	1	249
							4046	9							
04		40781 X	40781	-0-	-0-	-0-	37787	3	16	4	N	2707	2650	1	306
							2978	9							
05		33077 X	32549	-0-	-528	-0-	29945	3	10	4	N	2358	2313	1	351
							2594	9							
06		32010 X	26710	-0-	-5300	-0-	24768	3	13	4	N	1754	1762	1	343
							1929	9							
07		33077 X	25905	-0-	-7172	-0-	23760	3	8	4	N	1943	1941	1	345
							2137	9							
08		33077 X	23133	-0-	-9944	-0-	21071	3	7	4	N	1868	1920	1	293
							2055	9							

STATE CRIMM 0-65X67			WELL #:		1H	RRCID ->	282025	COMPL. DATE	04/07/2020	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	9716 - 18279		
03		34954 X	34954	-0-	-0-	-0-	2829	1	29109	3	N	2631	2284	1	745
							122	4	2894	9					
04		36349 X	36349	-0-	-0-	-0-	3441	1	30187	3	N	2393	2843	1	295
							89	4	2632	9					
05		34879 X	34879	-0-	-0-	-0-	3516	1	28627	3	N	2408	2269	1	434
							87	4	2649	9					
06		31107 X	31107	-0-	-0-	-0-	3633	1	24763	3	N	2267	2292	1	409
							217	4	2494	9					
07		30163 X	27198	-0-	-2965	-0-	2236	1	22583	3	N	2112	1773	1	748
							56	4	2323	9					
08		30658 X	30658	-0-	-0-	-0-	2952	1	25290	3	N	2179	2632	1	295
							19	4	2397	9					

HS STATE 113-22X15			WELL #:		1H	RRCID ->	282831	COMPL. DATE	02/04/2017	TOTAL DEPTH	8985	PERF.	9182 - 16519		
03		60328 X	60328	-0-	-0-	-0-	58548	3	188	4	Y	1447	1532	1	83
							1592	9							
04		57540 X	55550	-0-	-1990	-0-	53998	3	63	4	Y	1354	1319	1	118
							1489	9							
05		59458 X	55007	-0-	-4451	-0-	53577	3	67	4	Y	1239	1276	1	81
							1363	9							
06		58380 X	19555	-0-	-38825	-0-	2609	1	16300	3	Y	445	398	1	128
							156	4	490	9					
*07		60326 X	60024	-0-	-302	-0-	3139	1	55392	3	Y	1059	933	1	254
							328	4	1165	9					
*08		70737 X	70737	-0-	-0-	-0-	3496	1	66470	3	Y	687	782	1	159
							15	4	756	9					

HS STATE 113-24X13			WELL #:		1H	RRCID ->	282866	COMPL. DATE	03/07/2017	TOTAL DEPTH	9086	PERF.	11685 - 16691		
03		51731 X	51731	-0-	-0-	-0-	49125	3	125	4	Y	2255	2145	1	271
							2481	9							
04		51258 X	51258	-0-	-0-	-0-	49282	3	120	4	Y	1687	1876	1	82
							1856	9							
*05		55635 X	55635	-0-	-0-	-0-	53035	3	132	4	Y	2244	2169	1	157
							2468	9							
06		14771 X	14771	-0-	-0-	-0-	3009	1	11507	3	Y	45	196	1	6
							205	4	50	9					
*07		59509 X	59509	-0-	-0-	-0-	7924	1	48824	3	Y	1588	1445	1	149
							1014	4	1747	9					
*08		63074 X	63074	-0-	-0-	-0-	8090	1	54402	3	Y	464	577	1	36
							72	4	510	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY HS STATE 114-13X12		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 114-24		WELL #: 1H		RRCID -> 283533		COMPL. DATE 05/04/2017				TOTAL DEPTH 8671				PERF. 8901 - 19042			
03		33915 X	33915	-0-	-0-	-0-	19680	1	13285	3	Y	762	687	1		369	
							112	4	838	9							
04		44572 X	44572	-0-	-0-	-0-	24192	1	19064	3	Y	1147	1239	1		277	
							54	4	1262	9							
05		51422 X	51422	-0-	-0-	-0-	26491	1	23485	3	Y	1269	1275	1		271	
							50	4	1396	9							
06		28770 X	23643	-0-	-5127	-0-	10609	1	12541	3	Y	425	550	1		146	
							25	4	468	9							
07		30602 X	30602	-0-	-0-	-0-	13068	1	16865	3	Y	571	461	1		256	
							41	4	628	9							
08		29729 X	15607	-0-	-14122	-0-	1731	1	13263	3	Y	500	491	1		265	
							63	4	550	9							

HS STATE 114-24		WELL #: 1H		RRCID -> 283884		COMPL. DATE 05/02/2017				TOTAL DEPTH 8601				PERF. 8803 - 13650			
03		23432 X	23432	-0-	-0-	-0-	9944	1	13161	3	Y	253	184	1		123	
							49	4	278	9							
04		35745 X	35745	-0-	-0-	-0-	16094	1	19008	3	Y	559	547	1		135	
							28	4	615	9							
05		46381 X	46381	-0-	-0-	-0-	22223	1	23477	3	Y	582	593	1		124	
							41	4	640	9							
06		15386 X	15386	-0-	-0-	-0-	2626	1	12373	3	Y	295	318	1		101	
							62	4	325	9							
07		24554 X	24554	-0-	-0-	-0-	10302	1	13922	3	Y	255	242	1		114	
							49	4	281	9							
08		10509 X	9057	-0-	-1452	-0-	1133	1	7669	3	Y	187	202	1		99	
							49	4	206	9							

HS STATE 113-16		WELL #: W108H		RRCID -> 285075		COMPL. DATE 08/28/2018				TOTAL DEPTH 8914				PERF. 9261 - 14021			
03		17635 X	17635	-0-	-0-	-0-	1426	1	14710	3	Y	1363	1095	1		390	
							1499	9									
04		19092 X	19092	-0-	-0-	-0-	1285	1	16357	3	Y	1316	1403	1		303	
							2	4	1448	9							
05		25151 X	25151	-0-	-0-	-0-	1561	1	22100	3	Y	1341	1385	1		259	
							15	4	1475	9							
06		17070 X	4046	-0-	-13024	-0-	347	1	3563	3	Y	122	345	1		36	
							2	4	134	9							
*07		19251 X	12920	-0-	-6331	-0-	1066	1	10922	3	Y	690	564	1		162	
							173	4	759	9							
08		19251 X	15678	-0-	-3573	-0-	1118	1	13523	3	Y	936	922	1		176	
							7	4	1030	9							

HS STATE 113-9		WELL #: W108H		RRCID -> 285128		COMPL. DATE 08/25/2018				TOTAL DEPTH 8946				PERF. 9214 - 13974			
03		24878 X	24878	-0-	-0-	-0-	1855	1	21274	3	Y	1590	1322	1		455	
							1749	9									
04		24672 X	24672	-0-	-0-	-0-	1963	1	21245	3	Y	1328	1477	1		306	
							3	4	1461	9							
05		24427 X	24427	-0-	-0-	-0-	1444	1	21309	3	Y	1509	1524	1		291	
							14	4	1660	9							
06		24090 X	13440	-0-	-10650	-0-	1104	1	10833	3	Y	1359	1249	1		401	
							8	4	1495	9							
*07		25482 X	21390	-0-	-4092	-0-	1837	1	17574	3	Y	1475	1530	1		346	
							356	4	1623	9							
08		25482 X	23980	-0-	-1502	-0-	1744	1	20727	3	Y	1361	1451	1		256	
							12	4	1497	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
HS STATE 113-24X13 WELL #: W102H RRCID -> 285800 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9434 - 16842														
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		
03		66903 X	66903	-0-	-0-	-0-	62404	3 153 4	Y	3951	3685 1	475		
							4346	9						
04		60470 X	60470	-0-	-0-	-0-	56336	3 133 4	Y	3637	3935 1	177		
							4001	9						
*05		61534 X	61534	-0-	-0-	-0-	58047	3 145 4	Y	3038	3003 1	212		
							3342	9						
06		59257 X	59257	-0-	-0-	-0-	11423	1 44078 3	Y	2671	2533 1	350		
							818	4 2938 9						
*07		62913 X	62913	-0-	-0-	-0-	8335	1 49776 3	Y	3385	3416 1	319		
							1078	4 3724 9						
*08		56857 X	56857	-0-	-0-	-0-	7073	1 48112 3	Y	1463	1669 1	113		
							63	4 1609 9						

HORSESHOESPRINGS STATE 113-10 WELL #: 2H RRCID -> 288203 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9448 - 15896														
03		54093 X	54093	-0-	-0-	-0-	1669	1 48929 3	Y	2626	2688 1	232		
							606	4 2889 9						
04		50617 X	50617	-0-	-0-	-0-	2327	1 45199 3	Y	2660	2781 1	111		
							165	4 2926 9						
05		55154 X	55154	-0-	-0-	-0-	3834	1 48450 3	Y	2435	2386 1	160		
							191	4 2679 9						
06		52350 X	10710	-0-	-41640	-0-	763	1 9424 3	Y	440	542 1	58		
							39	4 484 9						
07		54095 X	33942	-0-	-20153	-0-	1699	1 30614 3	Y	1401	1332 1	127		
							88	4 1541 9						
08		55149 X	44514	-0-	-10635	-0-	2490	1 39916 3	Y	1812	1780 1	159		
							115	4 1993 9						

HORSESHOESPRINGS STATE 113-10 WELL #: 3H RRCID -> 288204 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 9073 PERF. 9508 - 16617														
03		51739 X	-0-	-0-	-51739	-0-			Y	-0-		-0-		
04		37164 X	37164	-0-	-0-	-0-	1859	1 33144 3	Y	1852	1775 1	77		
							124	4 2037 9						
05		51018 X	51018	-0-	-0-	-0-	3554	1 44934 3	Y	2140	2076 1	141		
							176	4 2354 9						
06		58215 X	58215	-0-	-0-	-0-	4412	1 51143 3	Y	2246	2091 1	296		
							189	4 2471 9						
07		46249 X	46249	-0-	-0-	-0-	2633	1 41497 3	Y	1809	1941 1	164		
							129	4 1990 9						
08		52030 X	52030	-0-	-0-	-0-	2962	1 46722 3	Y	2010	1998 1	176		
							135	4 2211 9						

HORSESHOESPRINGS STATE 113-10 WELL #: 4H RRCID -> 288213 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 9566 - 14990														
03		35867 X	32802	-0-	-3065	-0-	895	1 29669 3	Y	1835	1675 1	162		
							219	4 2019 9						
04		34710 X	32847	-0-	-1863	-0-	1502	1 29044 3	Y	1991	2070 1	83		
							111	4 2190 9						
05		19530 X	-0-	-0-	-19530	-0-			Y	-0-	83 1	-0-		
06		31740 X	25784	-0-	-5956	-0-	1859	1 22520 3	Y	1209	1050 1	159		
							75	4 1330 9						
*07		33945 X	26565	-0-	-7380	-0-	1521	1 23576 3	Y	1265	1310 1	114		
							76	4 1392 9						
08		36113 X	36113	-0-	-0-	-0-	2031	1 32118 3	Y	1700	1665 1	149		
							94	4 1870 9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE HOPE SPRINGS 113-23X14		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: W108H RRCID -> 288428 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9303 - 19288																
03	73098 X	45248	-0-	-27850	-0-	4039	1	37250	3	N	3453	3196	1			628
						161	4	3798	9							
04	70740 X	46446	-0-	-24294	-0-	3367	1	39463	3	N	3214	2963	1			879
						81	4	3535	9							
05	73098 X	60699	-0-	-12399	-0-	4349	1	51844	3	N	4004	4145	1			738
						102	4	4404	9							
06	43860 X	15530	-0-	-28330	-0-	2157	1	12205	3	N	1017	1567	1			188
						49	4	1119	9							
*07	47988 X	23776	-0-	-24212	-0-	4258	1	17801	3	N	1520	1423	1			285
						45	4	1672	9							
08	60698 X	48256	-0-	-12442	-0-	5595	1	38961	3	N	3123	2791	1			617
						265	4	3435	9							

HS STATE 113-16 WELL #: W107H RRCID -> 289953 COMPL. DATE 07/16/2020 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9304 - 13755																
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HS STATE 113-16 WELL #: W106H RRCID -> 289973 COMPL. DATE 07/16/2020 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 9379 - 14009																
03	54157 X	49553	-0-	-4604	-0-	3247	1	42728	3	Y	3253	2771	1			932
						3578	9									
04	52410 X	45101	-0-	-7309	-0-	2788	1	39102	3	Y	2915	3175	1			672
						4	4	3207	9							
05	52607 X	45311	-0-	-7296	-0-	2812	1	39618	3	Y	2595	2766	1			501
						26	4	2855	9							
06	47940 X	38755	-0-	-9185	-0-	4018	1	32483	3	Y	1287	1408	1			380
						838	4	1416	9							
07	49538 X	32867	-0-	-16671	-0-	2880	1	26831	3	Y	1834	1784	1			430
						1139	4	2017	9							
08	49538 X	37732	-0-	-11806	-0-	2875	1	32189	3	Y	2407	2385	1			452
						20	4	2648	9							

HS STATE 113-21X111-4 WELL #: W108H RRCID -> 292120 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 9434 - 18287																
03	43431 X	32883	-0-	-10548	-0-	30148	3	2735	9	Y	2486	2517	1			442
04	42030 X	25722	-0-	-16308	-0-	22135	3	1356	4	Y	2028	2035	1			435
						2231	9									
05	43431 X	39982	-0-	-3449	-0-	36534	3	14	4	Y	3122	3085	1			472
						3434	9									
06	74832 X	74832	-0-	-0-	-0-	7047	1	62000	3	Y	4218	4017	1			673
						1145	4	4640	9							
*07	DLQ G-10	58462	-0-	58462	58462	6643	1	46867	3	Y	3572	3358	1			887
						1023	4	3929	9							
08	DLQ G-10	58578	-0-	58578	117040	6684	1	47956	3	Y	3519	3731	1			675
						67	4	3871	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY HS STATE 113-21X111-4		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
WELL #: W107H		RRCID -> 292146		COMPL. DATE 09/03/2021		TOTAL DEPTH 8825		PERF. 9335 - 18056					
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	
03	79577 X	40643	-0-	-38934	-0-	38276 2362	3 9	5 4	Y	2147	2275 1	388	
04	77010 X	33268	-0-	-43742	-0-	30261 1870	3 9	1137 4	Y	1700	1730 1	358	
05	79577 X	52371	-0-	-27206	-0-	49565 2786	3 9	20 4	Y	2533	2529 1	362	
06	91653 X	91653	-0-	-0-	-0-	8881 1435	1 4	77730 3	Y	3279	3119 1	522	
*07	DLQ G-10	81859	-0-	81859	81859	9816 1424	1 4	67593 3	Y	2751	2566 1	707	
08	DLQ G-10	75567	-0-	75567	157426	9775 85	1 4	63050 3	Y	2415	2642 1	480	
HS STATE 113-20X111-5		WELL #: W108H		RRCID -> 292177		COMPL. DATE 09/14/2021		TOTAL DEPTH 8842		PERF. 9271 - 15044			
03	55645 X	43990	-0-	-11655	-0-	42688 43505	3 3	1302 9	Y	1184	1167 1	479	
04	45390 X	45209	-0-	-181	-0-	1703 40996	9 3	1 4	Y	1548	1531 1	496	
05	43152 X	43152	-0-	-0-	-0-	2154 5631	9 1	2 4	Y	1958	1959 1	495	
06	42570 X	42508	-0-	-62	-0-	590 6755	4 1	34655 3	Y	1484	1493 1	486	
*07	DLQ G-10	42242	-0-	42242	42242	653 6755	4 1	1470 3	Y	1336	1326 1	496	
08	DLQ G-10	40229	-0-	40229	82471	5957 30	1 4	33845 3	Y	361	688 1	169	
HS STATE 113-20X111-5		WELL #: W107H		RRCID -> 292216		COMPL. DATE 09/14/2021		TOTAL DEPTH 8806		PERF. 9175 - 14784			
03	51026 X	50393	-0-	-633	-0-	46750 67895	3 3	3643 9	Y	3312	3215 1	505	
04	70820 X	70820	-0-	-0-	-0-	2924 62233	9 3	1 4	Y	2658	2694 1	469	
05	64769 X	64769	-0-	-0-	-0-	2532 8546	9 1	4 4	Y	2302	2344 1	427	
06	62674 X	62674	-0-	-0-	-0-	876 7894	4 1	51464 3	Y	1625	1641 1	411	
*07	DLQ G-10	54156	-0-	54156	54156	868 7894	4 1	1788 9	Y	1320	1255 1	476	
08	DLQ G-10	60359	-0-	60359	114515	8692 44	1 4	43942 3	Y	2852	2804 1	524	
BRAHMAN OIL & GAS, LLC DF RANCH STATE 62-22		088581 WELL #: 1HA		RRCID -> 290009		COMPL. DATE 01/07/2020		TOTAL DEPTH 8425		PERF. 7176 - 17041			
03	55428 X	7685	-0-	-47743	-0-	479 910	1 4	6250 3	N	42		160	
04	53640 X	2116	-0-	-51524	-0-	286 470	1 1	46 9	N	-0-		160	
05	55428 X	4773	-0-	-50655	-0-	470 422	1 1	1830 3	N	-0-		160	
06	44663 X	44663	-0-	-0-	-0-	92 44149	9 3	4303 3	N	84	71 0	173	
07	44950 X	-0-	-0-	-44950	-0-	92 486	9 1	44149 3	N	-0-		173	
08	7688 X	994	-0-	-6694	-0-	486	1	508 3	N	-0-		173	

FORD, WEST (WOLFCAMP) PETRO-HUNT PERMIAN, LLC OATMAN WC 3		//CONT.//	31913 800	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 M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #:	1H	RRCID ->	274211	COMPL. DATE	04/30/2014	TOTAL DEPTH	9544	PERF.10043	- 13427	
03	5694 X	5694	-0-	-0-	-0-	777 1 229 9	4688 3	N	208	219 1		251
04	4950 X	4772	-0-	-178	-0-	752 1 212 9	3808 3	N	193	211 1		233
05	5115 X	4798	-0-	-317	-0-	777 1 187 9	3834 3	N	170	196 1		207
06	5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	752 1 152 9	4184 3	N	138	196 1		149
07	5115 X	4659	-0-	-456	-0-	777 1 147 9	3735 3	N	134	199 1		84
08	5115 X	4374	-0-	-741	-0-	777 1 177 9	3420 3	N	161	14 1		231
PYTHIAN UNIT A 10-3		WELL #:	1H	RRCID ->	276071	COMPL. DATE	01/08/2015	TOTAL DEPTH	9809	PERF.10150	- 15938	
03	8907 X	8907	-0-	-0-	-0-	366 1 5 4	8174 3	Y	329	477 1		182
04	9115 X	9115	-0-	-0-	-0-	343 1 352 9	8420 3	Y	320	221 1		281
05	8739 X	8739	-0-	-0-	-0-	354 1 372 9	8013 3	Y	338	454 1		165
06	7858 X	7858	-0-	-0-	-0-	419 1 301 9	7138 3	Y	274	345 1		94
07	6888 X	6888	-0-	-0-	-0-	428 1 270 9	6190 3	Y	245	101 1		238
08	8866 X	6526	-0-	-2340	-0-	404 1 259 9	5863 3	Y	235	194 1		279
DALTEX MUNN UNIT 43-6		WELL #:	1H	RRCID ->	276252	COMPL. DATE	05/11/2015	TOTAL DEPTH	9465	PERF. 9705	- 15520	
03	7409 X	7321	-0-	-88	-0-	7113 3	208 9	Y	189	227 1		222
04	7244 X	7244	-0-	-0-	-0-	6767 3	477 9	Y	434	530 1		126
05	7441 X	7441	-0-	-0-	-0-	7042 3	399 9	Y	363	214 1		275
06	7080 X	6821	-0-	-259	-0-	6690 3	131 9	Y	119	198 1		196
07	6850 X	6850	-0-	-0-	-0-	6692 3	158 9	Y	144	203 1		137
08	7316 X	6569	-0-	-747	-0-	6428 3	141 9	Y	128	21 1		244
DALTEX MUNN 42-43		WELL #:	1H	RRCID ->	276629	COMPL. DATE	04/09/2014	TOTAL DEPTH	9670	PERF. 9990	- 16742	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
OATMAN UNIT 11-2		WELL #:	1H	RRCID ->	276637	COMPL. DATE	11/14/2014	TOTAL DEPTH	9580	PERF. N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

FORD, WEST (WOLFCAMP) PETRO-HUNT PERMIAN, LLC SMITHER STATE 1		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 100313		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
		WELL #: 2H		RRCID -> 276751	COMPL. DATE 09/11/2014	TOTAL DEPTH 10454	PERF.10649	- 17793					
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
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

OATMAN STATE UNIT 11-14		WELL #: 1H		RRCID -> 276929	COMPL. DATE 07/14/2015	TOTAL DEPTH 9729	PERF.10090	- 15094					
03		8415 X	8415	-0-	-0-	-0-	366 1	7684 3	Y	327	491 1		182
							5 4	360 9					
04		8613 X	8613	-0-	-0-	-0-	343 1	7921 3	Y	317	219 1		280
							349 9						
05		8204 X	8204	-0-	-0-	-0-	354 1	7479 3	Y	337	452 1		165
							371 9						
06		7710 X	6648	-0-	-1062	-0-	368 1	5996 3	Y	258	333 1		90
							284 9						
07		6616 X	6616	-0-	-0-	-0-	377 1	5947 3	Y	265	97 1		258
							292 9						
08		7812 X	6534	-0-	-1278	-0-	356 1	5919 3	Y	235	208 1		285
							259 9						

OATMAN UNIT 29		WELL #: 1H		RRCID -> 277050	COMPL. DATE 01/23/2015	TOTAL DEPTH 9545	PERF. 9800	- 13851					
03		6448 X	5339	-0-	-1109	-0-	217 1	4988 3	N	122	217 1		106
							134 9						
04		6090 X	3862	-0-	-2228	-0-	210 1	3509 3	N	130	16 1		220
							143 9						
05		6231 X	4247	-0-	-1984	-0-	217 1	3941 3	N	81	194 1		107
							89 9						
06		5970 X	5505	-0-	-465	-0-	210 1	5178 3	N	106	17 1		196
							117 9						
07		6196 X	6196	-0-	-0-	-0-	217 1	5856 3	N	112	16 1		292
							123 9						
08		5896 X	5896	-0-	-0-	-0-	217 1	5561 3	N	107	196 1		203
							118 9						

OATMAN UNIT 33-28		WELL #: 1H		RRCID -> 277129	COMPL. DATE 07/02/2015	TOTAL DEPTH 9686	PERF. 9990	- 16507					
03		15190 X	12622	-0-	-2568	-0-	12047 3	575 9	Y	523	674 1		118
04		13830 X	12578	-0-	-1252	-0-	12173 3	405 9	Y	368	252 1		234
05		14291 X	13460	-0-	-831	-0-	12937 3	523 9	Y	475	432 1		277
06		12930 X	12817	-0-	-113	-0-	12420 3	397 9	Y	361	565 1		73
07		13821 X	13821	-0-	-0-	-0-	13356 3	465 9	Y	423	330 1		166
08		13245 X	13245	-0-	-0-	-0-	12891 3	354 9	Y	322	320 1		168

DALTEX MUNN UNIT 44-5		WELL #: 1H		RRCID -> 277142	COMPL. DATE 12/15/2015	TOTAL DEPTH 9632	PERF. 9933	- 16504					
03		8804 X	8542	-0-	-262	-0-	8327 3	215 9	N	195	42 1		352
04		8730 X	7327	-0-	-1403	-0-	7143 3	184 9	N	167	346 1		173
05		9021 X	6751	-0-	-2270	-0-	6601 3	150 9	N	136	26 1		283
06		8730 X	7909	-0-	-821	-0-	7789 3	120 9	N	109	197 1		195
07		8556 X	8081	-0-	-475	-0-	7945 3	136 9	N	124	22 1		297
08		8556 X	7088	-0-	-1468	-0-	6982 3	106 9	N	96	210 1		183

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC		//CONT.// 100313										
OATMAN UNIT 33-40		WELL #: 1H		RRCID -> 279183		COMPL. DATE 07/02/2015		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9917 - 16450				
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			
03	5979 X	5979	-0-	-0-	-0-	5502 3	477 9	Y	434	565 1	102	
04	5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	4865 3	345 9	Y	314	201 1	215	
05	5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	5282 3	358 9	Y	325	344 1	196	
06	5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	5063 3	373 9	Y	339	465 1	70	
07	5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	4850 3	397 9	Y	361	285 1	146	
08	5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	4811 3	252 9	Y	229	250 1	125	

WISE WEST STATE UNIT		WELL #: 703H		RRCID -> 281264		COMPL. DATE 10/27/2016		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8986 - 17851				
03	601 N	601	-0-	-0-	-0-	591 1	10 9	Y	9	41 1	29	
04	575 N	575	-0-	-0-	-0-	572 1	3 9	Y	3	10 1	22	
05	527 N	521	-0-	-6	-0-	515 1	6 9	Y	5	5 1	22	
06	576 N	576	-0-	-0-	-0-	572 1	4 9	Y	4	12 1	14	
07	544 N	544	-0-	-0-	-0-	541 1	3 9	Y	3	10 1	7	
08	595 N	595	-0-	-0-	-0-	591 1	4 9	Y	4	4 1	7	

SMITHER STATE UNIT 47-38		WELL #: 6H		RRCID -> 281635		COMPL. DATE 12/30/2016		TOTAL DEPTH 9643 PERF.10055 - 18176				
03	6662 X	6662	-0-	-0-	-0-	682 1	5486 3	Y	449	408 0	30 1	917
						494 9						
04	6572 X	6572	-0-	-0-	-0-	647 1	5618 3	Y	279	220 0	27 1	949
						307 9						
05	5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	684 1	4443 3	Y	304	261 0	21 1	971
						334 9						
06	5100 X	4846	-0-	-254	-0-	660 1	3843 3	Y	312	430 0	15 1	838
						343 9						
07	5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	669 1	4726 3	Y	254	136 0	15 1	941
						279 9						
08	5673 X	4775	-0-	-898	-0-	677 1	3945 3	Y	139	204 0	16 1	860
						153 9						

SMITHER STATE UNIT 12-13		WELL #: 2H		RRCID -> 282655		COMPL. DATE 07/18/2017		TOTAL DEPTH 9770 PERF.10259 - 18311				
03	713 X	713	-0-	-0-	-0-	709 1	4 9	Y	4	4 1	-0-	
04	775 N	775	-0-	-0-	-0-	663 1	109 3	Y	3	3 1	-0-	
						3 9						
05	682 N	678	-0-	-4	-0-	675 1	3 9	Y	3	3 1	-0-	
06	690 N	688	-0-	-2	-0-	686 1	2 9	Y	2	2 1	-0-	
07	831 N	831	-0-	-0-	-0-	708 1	120 3	Y	2	2 1	-0-	
						1 4	2 9					
08	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	709 1	482 3	Y	5	4 1	1	
						6 9						

OATMAN UNIT 11-2		WELL #: 2H		RRCID -> 282799		COMPL. DATE 07/16/2017		TOTAL DEPTH 9618 PERF.10034 - 16636				
03	10757 X	2801	-0-	-7956	-0-	873 1	1903 3	Y	22	27 1	6	
						1 4	24 9					
04	10410 X	4776	-0-	-5634	-0-	939 1	3813 3	Y	22	25 1	3	
						24 9						
05	10106 X	7502	-0-	-2604	-0-	970 1	6434 3	Y	89	56 1	36	
						98 9						
06	4860 X	2478	-0-	-2382	-0-	610 1	1842 3	Y	24	53 1	7	
						26 9						
07	DLQ G-10	2029	-0-	2029	2029	817 1	1193 3	Y	17	12 1	12	
						19 9						
08	6042 X	4013	-0-	-2029	-0-	920 1	3079 3	Y	13	20 1	5	
						14 9						

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC		//CONT.// 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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
03	22971 X	19521	-0-	-3450	-0-	217 1 1201 9	18103 3	N	1092	886 0	93 1	795		
04	22230 X	18047	-0-	-4183	-0-	210 1 1139 9	16698 3	N	1035	1147 0	73 1	610		
05	22971 X	19309	-0-	-3662	-0-	217 1 1090 9	18002 3	N	991	1003 0	71 1	527		
06	20010 X	17208	-0-	-2802	-0-	210 1 106 4	15920 3	N	884	752 0	55 1	604		
07	19654 X	18331	-0-	-1323	-0-	217 1 911 4	16192 3	N	919	902 0	47 1	574		
08	19530 X	17883	-0-	-1647	-0-	217 1 2 4	16677 3	N	897	809 0	56 1	606		

DALTEX MUNN UNIT 44-41		WELL #: 5H		RRCID -> 282918		COMPL. DATE 09/05/2017				TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9995 - 16721				
03	20305 X	15640	-0-	-4665	-0-	799 1 1 4	14203 3	N	579	457 0	77 1	398		
04	18240 X	13740	-0-	-4500	-0-	764 1 6 4	12445 3	N	477	403 0	57 1	415		
05	18011 X	15944	-0-	-2067	-0-	803 1 1 4	14471 3	N	608	610 0	59 1	354		
06	16830 X	14221	-0-	-2609	-0-	777 1 298 4	12625 3	N	474	425 0	47 1	356		
07	17391 X	15093	-0-	-2298	-0-	804 1 785 4	12930 3	N	522	420 0	40 1	418		
08	15934 X	13680	-0-	-2254	-0-	784 1 498 9	12398 3	N	453	395 0	44 1	432		

COTTONWOOD WEST		WELL #: 1606H		RRCID -> 283036		COMPL. DATE 11/01/2017				TOTAL DEPTH 9549 PERF.10071 - 16197				
03	14539 X	13070	-0-	-1469	-0-	12354 3	716 9	Y	651	797 0	63 1	355		
04	14070 X	12175	-0-	-1895	-0-	11577 3	598 9	Y	544	640 0	50 1	209		
05	14291 X	11910	-0-	-2381	-0-	11368 3	542 9	Y	493	463 0	45 1	194		
06	13050 X	10296	-0-	-2754	-0-	9885 3	411 9	Y	374	200 0	34 1	334		
07	10332 X	10332	-0-	-0-	-0-	9904 3	428 9	Y	389	553 0	27 1	143		
08	11222 X	8452	-0-	-2770	-0-	8162 3	290 9	Y	264	249 0	28 1	130		

WISE WEST STATE		WELL #: 1206H		RRCID -> 283188		COMPL. DATE 05/31/2019				TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9349 - 18322				
03	15624 X	14281	-0-	-1343	-0-	217 1 603 9	13461 3	N	548	772 1		368		
04	17080 X	17080	-0-	-0-	-0-	210 1 540 9	16330 3	N	491	265 1		594		
05	21328 X	15134	-0-	-6194	-0-	217 1 548 9	14369 3	N	498	504 1		588		
06	20640 X	14658	-0-	-5982	-0-	210 1 475 9	13973 3	N	432	631 1		389		
07	21328 X	15860	-0-	-5468	-0-	217 1 98 4	15015 3	N	482	313 1		558		
08	17639 X	15722	-0-	-1917	-0-	217 1 34 4	14932 3	N	490	452 1		596		

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC		//CONT.// 100313											
DUBLIN STATE UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	283275	COMPL. DATE	03/11/2018	TOTAL DEPTH	9546	PERF.10113	- 16323	
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		
03		19529 X	19529	-0-	-0-	-0-	738 1	17890 3	N	797	733 0	93 1	537
							24 4	877 9					
04		17563 X	17563	-0-	-0-	-0-	694 1	16062 3	N	644	514 0	73 1	594
							99 4	708 9					
05		21179 X	21179	-0-	-0-	-0-	738 1	19431 3	N	918	777 0	77 1	658
							1010 9						
06		19707 X	19707	-0-	-0-	-0-	714 1	18117 3	N	792	836 0	64 1	550
							5 4	871 9					
07		19530 X	19086	-0-	-444	-0-	738 1	17464 3	N	802	679 0	50 1	623
							2 4	882 9					
08		21173 X	10019	-0-	-11154	-0-	738 1	8752 3	N	479	545 0	36 1	521
							2 4	527 9					

OATMAN UNIT 11-2		WELL #:		6H	RRCID ->	283330	COMPL. DATE	10/13/2017	TOTAL DEPTH	9587	PERF.10135	- 16561	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	424			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	424			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	424			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	424			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	424			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-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	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			209
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

SMITHER STATE 1		WELL #:		6H	RRCID ->	283439	COMPL. DATE	01/26/2018	TOTAL DEPTH	9782	PERF.10614	- 17099	
03		15283 X	14871	-0-	-412	-0-	13976 3	4 4	Y	810	671 0	71 1	651
							891 9						
04		14790 X	14119	-0-	-671	-0-	13300 3	4 4	Y	741	650 0	57 1	685
							815 9						
05		15283 X	13615	-0-	-1668	-0-	12806 3	25 4	Y	713	718 0	51 1	629
							784 9						
06		14400 X	12266	-0-	-2134	-0-	11200 3	340 4	Y	660	737 0	39 1	513
							726 9						
07		12545 X	12545	-0-	-0-	-0-	11770 3	57 4	Y	653	567 0	32 1	567
							718 9						
08		12989 X	10474	-0-	-2515	-0-	9776 3	6 4	Y	629	596 0	33 1	567
							692 9						

COTTONWOOD WEST STATE UNIT		WELL #:		807H	RRCID ->	283442	COMPL. DATE	08/03/2018	TOTAL DEPTH	9412	PERF.10088	- 17202	
03		4712 X	1921	-0-	-2791	-0-	923 1	988 3	Y	9	15 1		2
							10 9						
04		4560 X	1770	-0-	-2790	-0-	894 1	867 3	Y	8	9 1		1
							9 9						
05		3999 X	1718	-0-	-2281	-0-	923 1	787 3	Y	7	7 1		1
							8 9						
06		2490 X	1538	-0-	-952	-0-	859 1	673 3	Y	5	5 1		1
							6 9						
07		968 X	968	-0-	-0-	-0-	732 1	231 3	Y	3	3 1		1
							2 4	3 9					
08		1922 X	1446	-0-	-476	-0-	907 1	535 3	Y	4	4 1		1
							4 9						

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE				
03	10230 X	2046	-0-	-8184	-0-	807 1	1173 3	N	60	4 0	12 1	263		
04	9900 X	936	-0-	-8964	-0-	848 1	88 9	N	80	65 0	4 1	274		
05	9982 X	4452	-0-	-5530	-0-	768 1	3656 3	N	25	15 1		284		
06	9660 X	4833	-0-	-4827	-0-	847 1	3913 3	N	65	16 1		333		
07	7445 X	7445	-0-	-0-	-0-	876 1	6524 3	N	41	19 1		355		
08	4464 X	3022	-0-	-1442	-0-	812 1	2192 3	N	10	12 1		353		

WISE WEST STATE UNIT														
WISE WEST STATE UNIT			WELL #: 1201H		RRCID -> 283511			COMPL. DATE 02/13/2018			TOTAL DEPTH 8413 PERF. 9087 - 18018			
03	17546 X	9625	-0-	-7921	-0-	217 1	8911 3	N	452	703 1		552		
04	16887 X	16887	-0-	-0-	-0-	497 1	15883 3	N	722	545 1		729		
05	16876 X	16876	-0-	-0-	-0-	210 1	15958 3	N	637	693 1		673		
06	16550 X	16550	-0-	-0-	-0-	794 9	15662 3	N	616	821 1		468		
07	18660 X	18660	-0-	-0-	-0-	217 1	17825 3	N	562	500 1		530		
08	18604 X	18604	-0-	-0-	-0-	678 9	17713 3	N	613	454 1		689		

WISE WEST STATE UNIT														
WISE WEST STATE UNIT			WELL #: 801H		RRCID -> 283565			COMPL. DATE 05/25/2018			TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9266 - 18690			
03	11034 X	11034	-0-	-0-	-0-	521 1	9125 3	Y	547	462 1		714		
04	10080 X	8173	-0-	-1907	-0-	786 4	7275 3	Y	216	235 1		695		
05	8866 X	7299	-0-	-1567	-0-	473 1	6570 3	Y	255	66 1		884		
06	10080 X	8762	-0-	-1318	-0-	187 4	7966 3	Y	265	403 1		746		
07	11098 X	11098	-0-	-0-	-0-	448 1	9606 3	Y	506	431 1		821		
08	11887 X	11887	-0-	-0-	-0-	281 9	11067 3	Y	165	237 1		749		

SMITHER STATE UNIT 47-38														
SMITHER STATE UNIT 47-38			WELL #: 2H		RRCID -> 283923			COMPL. DATE 04/11/2018			TOTAL DEPTH 9572 PERF.11364 - 17287			
03	16864 X	9022	-0-	-7842	-0-	521 1	7488 3	N	551	560 0	44 1	684		
04	13140 X	6988	-0-	-6152	-0-	606 9	5730 3	N	416	322 0	29 1	749		
05	19099 X	19099	-0-	-0-	-0-	800 1	16892 3	N	1163	1106 0	64 1	742		
06	17366 X	17366	-0-	-0-	-0-	458 9	15362 3	N	1004	1117 0	55 1	574		
07	17518 X	17518	-0-	-0-	-0-	928 1	15512 3	N	985	1002 0	45 1	512		
08	20230 X	20230	-0-	-0-	-0-	1279 9	18056 3	N	1130	891 0	61 1	690		

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	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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
03	5332 X	3327	-0-	-2005	-0-	3153	3	174	9	Y	158	1	0	14	1	146
04	5160 X	4707	-0-	-453	-0-	4535	3	172	9	Y	156	160	0	19	1	123
05	5332 X	295	-0-	-5037	-0-	294	3	1	9	Y	1	46	0	4	1	74
06	6116 X	6116	-0-	-0-	-0-	6054	3	62	9	Y	56	39	0	17	1	74
07	4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	4849	3	113	9	Y	103	45	0	14	1	118
08	19829 X	19829	-0-	-0-	-0-	19667	3	162	9	Y	147	66	0	56	1	143
BIG RED STATE UNIT 32		WELL #: 5H		RRCID -> 284035		COMPL. DATE 11/04/2018		TOTAL DEPTH		9431 PERF. 9987		- 19720				
03	36394 X	22034	-0-	-14360	-0-	217	1	20244	3	N	1430	1201	0	109	1	815
						1573	9									
04	35220 X	29332	-0-	-5888	-0-	210	1	27639	3	N	1348	1400	0	116	1	647
						1483	9									
05	33945 X	26919	-0-	-7026	-0-	217	1	25175	3	N	1388	1241	0	101	1	693
						1527	9									
06	30870 X	27120	-0-	-3750	-0-	210	1	25482	3	N	1298	1256	0	86	1	649
						1428	9									
07	30473 X	29155	-0-	-1318	-0-	217	1	27573	3	N	1241	1079	0	76	1	735
						1365	9									
08	30318 X	24407	-0-	-5911	-0-	217	1	22921	3	N	1154	951	0	79	1	859
						1269	9									
DALTEX MUNN UNIT 44-41		WELL #: 8H		RRCID -> 284169		COMPL. DATE 07/15/2018		TOTAL DEPTH		9437 PERF.10163		- 16708				
03	14663 X	7938	-0-	-6725	-0-	676	1	6796	3	N	424	183	0	36	1	411
						466	9									
04	14190 X	6961	-0-	-7229	-0-	654	1	5993	3	N	285	278	0	29	1	389
						314	9									
05	14663 X	5694	-0-	-8969	-0-	676	1	4776	3	N	220	341	0	22	1	246
						242	9									
06	8160 X	4811	-0-	-3349	-0-	654	1	3816	3	N	310	234	0	16	1	306
						341	9									
07	7936 X	4937	-0-	-2999	-0-	676	1	4106	3	N	141	174	0	13	1	260
						155	9									
08	7936 X	5257	-0-	-2679	-0-	676	1	4463	3	N	78	142	0	17	1	179
						32	4	86	9							
DALTEX MUNN UNIT 44-41		WELL #: 28H		RRCID -> 284171		COMPL. DATE 07/15/2018		TOTAL DEPTH		9619 PERF.10179		- 16913				
03	25482 X	18841	-0-	-6641	-0-	18194	3	647	9	N	588	474	0	94	1	559
04	22500 X	19877	-0-	-2623	-0-	19347	3	530	9	N	482	376	0	82	1	583
05	23250 X	21317	-0-	-1933	-0-	20836	3	481	9	N	437	505	0	81	1	434
06	21360 X	21145	-0-	-215	-0-	20406	3	739	9	N	672	407	0	69	1	630
07	22072 X	20495	-0-	-1577	-0-	19959	3	536	9	N	487	357	0	55	1	705
08	21328 X	19643	-0-	-1685	-0-	18916	3	138	4	N	535	384	0	63	1	793
						589	9									
ORANGE CRUSH UNIT		WELL #: 901H		RRCID -> 284561		COMPL. DATE 06/05/2018		TOTAL DEPTH		9403 PERF. 9858		- 20005				
03	2604 N	343	-0-	-2261	-0-	341	1	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	1860 N	196	-0-	-1664	-0-	195	1	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
06	330 N	146	-0-	-184	-0-	146	1			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC														
DUBLIN STATE UNIT														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
//CONT.// 100313														
WELL #: 7RA RRCID -> 287290 COMPL. DATE 04/13/2019 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9753 - 16920														
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
03	10571 X	7671	-0-	-2900	-0-	567	1	7063	3	N	37	39	1	3
						41	9							
04	8460 X	7260	-0-	-1200	-0-	527	1	6698	3	N	32	31	1	4
						35	9							
05	7781 X	6353	-0-	-1428	-0-	526	1	5632	3	N	177	25	1	156
						195	9							
06	7530 X	4009	-0-	-3521	-0-	388	1	3385	3	N	146	155	0	14 1
						75	4							133
07	7781 X	7154	-0-	-627	-0-	550	1	6153	3	N	206	109	0	18 1
						224	4							212
08	7812 X	7812	-0-	-0-	-0-	554	1	6847	3	N	241	229	0	25 1
						146	4							199
								265	9					
DUBLIN STATE UNIT														
WELL #: 28WB RRCID -> 287636 COMPL. DATE 04/13/2019 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9967 - 17049														
03	27156 X	21331	-0-	-5825	-0-	521	1	19523	3	N	1170	907	0	102 1
						1287	9							790
04	22410 X	19199	-0-	-3211	-0-	503	1	18181	3	N	468	448	0	80 1
						515	9							730
05	22320 X	16829	-0-	-5491	-0-	516	1	15822	3	N	446	572	0	66 1
						491	9							538
06	21090 X	18348	-0-	-2742	-0-	504	1	16847	3	N	568	539	0	58 1
						372	4							509
07	21793 X	20824	-0-	-969	-0-	521	1	19102	3	N	460	416	0	55 1
						695	4							498
08	21328 X	18484	-0-	-2844	-0-	520	1	16920	3	N	622	540	0	60 1
						360	4							520
								684	9					
LEE CALDWELL STATE UNIT														
WELL #: 4WA RRCID -> 287846 COMPL. DATE 10/28/2019 TOTAL DEPTH 9265 PERF.11185 - 20591														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			241
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			241
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			241
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			241
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			241
08	0 N	-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														
03	7835 X	7835	-0-	-0-	-0-	7793	3	42	9	Y	38	41	1	3
04	8598 X	8598	-0-	-0-	-0-	8556	3	42	9	Y	38	36	1	5
05	558 X	181	-0-	-377	-0-	180	3	1	9	Y	1	6	1	-0-
06	540 X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	8897 X	-0-	-0-	-8897	-0-					Y	-0-			-0-
COSMO DALTEX UNIT 45-4														
WELL #: 22WB RRCID -> 287888 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 9604 PERF.10127 - 17622														
03	3100 N	12160	-0-	9060	9060	12094	3	66	9	Y	60	1	0	59 1
04	3000 N	14413	-0-	11413	20473	14339	3	74	9	Y	67	1	0	60 1
05	22419 X	1946	-0-	-20473	-0-	1934	3	12	9	Y	11	2	0	15 1
06	2910 X	1069	-0-	-1841	-0-	1065	3	4	9	Y	4	3	0	4 1
*07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	11
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	10

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC		//CONT.// 100313														
ORANGE CRUSH UNIT		WELL #: 928WB		RRCID -> 287906		COMPL. DATE 09/25/2022		TOTAL DEPTH 9753		PERF. 9922		- 20260				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
03	33945 X	25240	-0-	-8705	-0-	609	1	23937	3	Y	631	256	0	110	1	312
04	34118 X	34118	-0-	-0-	-0-	589	1	32372	3	Y	1052	835	0	138	1	391
05	33945 X	29627	-0-	-4318	-0-	520	1	28082	3	Y	932	848	0	115	1	360
06	32730 X	16600	-0-	-16130	-0-	1025	9	15837	3	Y	373	356	0	62	1	315
07	33742 X	33742	-0-	-0-	-0-	353	1	32037	3	Y	996	866	0	83	1	362
08	35247 X	33308	-0-	-1939	-0-	410	9	31671	3	Y	939	735	0	106	1	460
						609	1									
						694	9									
						589	1									
						1157	9									
						520	1									
						1025	9									
						353	1									
						410	9									
						609	1									
						1096	9									
						604	1									
						1033	9									
STRATEGERY STATE UNIT		WELL #: 4WA		RRCID -> 289504		COMPL. DATE 01/14/2021		TOTAL DEPTH 9456		PERF.10035		- 20110				
03	35216 X	19550	-0-	-15666	-0-	336	1	18223	3	Y	901	882	0	96	1	108
04	34080 X	19720	-0-	-14360	-0-	991	9	18438	3	Y	870	816	0	80	1	82
05	35216 X	28498	-0-	-6718	-0-	325	1	27111	3	Y	1044	924	0	103	1	99
06	33068 X	33068	-0-	-0-	-0-	957	9	2347	9	Y	2134	1911	0	101	1	221
07	19942 X	19942	-0-	-0-	-0-	239	1	1711	9	Y	1555	1566	0	55	1	155
08	20515 X	20515	-0-	-0-	-0-	1148	9	1469	9	Y	1335	1217	0	62	1	211
						30721	3									
						18231	3									
						19046	3									
ORANGE CRUSH UNIT		WELL #: 923WB		RRCID -> 289514		COMPL. DATE 12/25/2019		TOTAL DEPTH 9739		PERF.10202		- 20337				
03	10230 X	3655	-0-	-6575	-0-	288	1	3348	3	N	17	19	1			151
04	5880 X	2850	-0-	-3030	-0-	19	9	2287	3	N	140	12	1			279
05	5084 X	2847	-0-	-2237	-0-	278	1	2522	3	N	11	11	1			279
06	4830 X	2945	-0-	-1885	-0-	131	4	2346	3	N	10	10	1			279
07	4867 X	1815	-0-	-3052	-0-	287	1	1521	3	N	5	5	1			279
08	3658 X	406	-0-	-3252	-0-	26	4	117	3	N	1	2	1			278
						278	1									
						310	4									
						288	1									
						6	9									
						288	1									
						1	9									
COSMO DALTEX UNIT 45-4		WELL #: 28WB		RRCID -> 289664		COMPL. DATE 01/14/2020		TOTAL DEPTH 9700		PERF.10102		- 15430				
03	22785 X	16771	-0-	-6014	-0-	16383	3	388	9	Y	353	223	0	83	1	480
04	22050 X	15719	-0-	-6331	-0-	15350	3	369	9	Y	335	503	0	66	1	246
05	22785 X	840	-0-	-21945	-0-	837	3	3	9	Y	3	90	0	12	1	147
06	22050 X	17270	-0-	-4780	-0-	17101	3	169	9	Y	154	78	0	48	1	175
07	13611 X	13611	-0-	-0-	-0-	13413	3	198	9	Y	180	106	0	38	1	211
08	16616 X	14875	-0-	-1741	-0-	14671	3	204	9	Y	185	117	0	48	1	231

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON							
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC		//CONT.// 100313														
BIG RED STATE UNIT 32		WELL #: 8WA		RRCID -> 289794		COMPL. DATE 06/12/2020			TOTAL DEPTH 9526 PERF. 9694 - 19933							
M	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						
03	19971 X	19971	-0-	-0-	-0-	378	1	18100	3	N	1357	1155	0	94	1	445
						1493	9									
04	20190 X	17476	-0-	-2714	-0-	365	1	15771	3	N	1218	1329	0	70	1	264
						1340	9									
05	20863 X	16459	-0-	-4404	-0-	378	1	14591	3	N	1349	1316	0	60	1	237
						6	4	1484	9							
06	20190 X	15588	-0-	-4602	-0-	366	1	13933	3	N	1172	913	0	48	1	448
						1289	9									
07	20150 X	11787	-0-	-8363	-0-	378	1	10144	3	N	779	1067	0	31	1	129
						408	4	857	9							
08	19964 X	13451	-0-	-6513	-0-	378	1	11977	3	N	996	838	0	40	1	247
						1096	9									
BIG RED STATE UNIT 32		WELL #: 27WB		RRCID -> 289861		COMPL. DATE 06/12/2020			TOTAL DEPTH 9688 PERF. 9824 - 20024							
03	44930 X	44930	-0-	-0-	-0-	43287	3	1643	9	N	1494	1129	0	220	1	460
04	44820 X	43416	-0-	-1404	-0-	41947	3	1469	9	N	1335	1337	0	179	1	279
05	46314 X	43753	-0-	-2561	-0-	42229	3	18	4	N	1369	1244	0	166	1	238
						1506	9									
06	44820 X	41522	-0-	-3298	-0-	40225	3	1297	9	N	1179	852	0	136	1	429
07	45942 X	40666	-0-	-5276	-0-	38036	3	1528	4	N	1002	1154	0	109	1	168
						1102	9									
08	44919 X	39949	-0-	-4970	-0-	38628	3	1321	9	N	1201	948	0	128	1	293
DUBLIN STATE UNIT		WELL #: 7WA		RRCID -> 289892		COMPL. DATE 10/13/2018			TOTAL DEPTH 1010 PERF. N/A							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
STRATEGERY STATE UNIT		WELL #: 23WB		RRCID -> 289911		COMPL. DATE 01/14/2021			TOTAL DEPTH 9569 PERF. 9950 - 20263							
03	56042 X	56042	-0-	-0-	-0-	416	1	53401	3	Y	2023	1711	0	274	1	238
						2225	9									
04	52975 X	52975	-0-	-0-	-0-	402	1	50585	3	Y	1807	1654	0	219	1	172
						1988	9									
05	50747 X	49343	-0-	-1404	-0-	295	1	46952	3	Y	1905	1708	0	188	1	181
						2096	9									
06	49110 X	42419	-0-	-6691	-0-	40813	3	1606	9	Y	1460	1348	0	140	1	153
07	50460 X	50460	-0-	-0-	-0-	48787	3	1673	9	Y	1521	1382	0	131	1	161
08	51150 X	49636	-0-	-1514	-0-	48062	3	1574	9	Y	1431	1203	0	159	1	230
SMITHER STATE UNIT 47-38		WELL #: 8WA		RRCID -> 289923		COMPL. DATE 12/05/2018			TOTAL DEPTH 9674 PERF. 9998 - 18245							
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-

FORD, WEST (WOLFCAMP) PETRO-HUNT PERMIAN, LLC OATMAN UNIT 33-28		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 100313		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 #: 24WB		RRCID -> 291824		COMPL. DATE 09/23/2022		TOTAL DEPTH 9715		PERF.10039 - 17743								
03	25389 X	22058	-0-	-3331	-0-	608 2070	1 9	19380	3	N	1882	1681	0	103	1	254
04	26478 X	26478	-0-	-0-	-0-	588 1927	1 9	23963	3	N	1752	1690	0	103	1	213
05	25854 X	24677	-0-	-1177	-0-	608 2013	1 9	22056	3	N	1830	1810	0	90	1	143
06	26473 X	26473	-0-	-0-	-0-	588 1916	1 9	23969	3	N	1742	1673	0	81	1	131
07	36148 X	36148	-0-	-0-	-0-	608 1902	1 9	33638	3	N	1729	1645	0	90	1	125
08	34098 X	34098	-0-	-0-	-0-	608 1628	1 9	31862	3	N	1480	1245	0	108	1	252
SMITHER STATE UNIT 12-13		WELL #: 5WA		RRCID -> 291860		COMPL. DATE 09/03/2021		TOTAL DEPTH 9822		PERF.10325 - 19431						
03	27094 X	13463	-0-	-13631	-0-	564 867	1 9	12032	3	Y	788	711	0	64	1	89
04	26220 X	15979	-0-	-10241	-0-	548 923	1 9	14508	3	Y	839	779	0	63	1	86
05	24707 X	13605	-0-	-11102	-0-	566 776	1 9	12263	3	Y	705	678	0	52	1	61
06	16080 X	12393	-0-	-3687	-0-	548 2	1 4	11329	3	Y	467	444	0	40	1	44
07	10833 X	10833	-0-	-0-	-0-	552 8	1 4	9859	3	Y	376	357	0	29	1	34
08	13422 X	13422	-0-	-0-	-0-	566 5	1 4	12398	3	Y	412	366	0	41	1	39
STRATEGERY STATE UNIT		WELL #: 2WA		RRCID -> 291879		COMPL. DATE 09/22/2022		TOTAL DEPTH 9555		PERF. 9800 - 20137						
03	62031 X	45876	-0-	-16155	-0-	418 4148	1 9	41310	3	Y	3771	3458	0	211	1	460
04	60030 X	42662	-0-	-17368	-0-	406 3882	1 9	38374	3	Y	3529	3496	0	167	1	326
05	56730 X	43059	-0-	-13671	-0-	416 4128	1 9	38515	3	Y	3753	3583	0	153	1	343
06	46680 X	39117	-0-	-7563	-0-	404 3004	1 9	35709	3	Y	2731	2670	0	122	1	282
07	35085 X	35085	-0-	-0-	-0-	210 2729	1 9	32146	3	Y	2481	2424	0	91	1	248
08	38967 X	33885	-0-	-5082	-0-	31101	3	2784	9	Y	2531	2276	0	103	1	400
SMITHER STATE UNIT 12-13		WELL #: 25WB		RRCID -> 291931		COMPL. DATE 09/02/2021		TOTAL DEPTH 9946		PERF.10699 - 20744						
03	68541 X	46890	-0-	-21651	-0-	561 1296	1 9	45033	3	Y	1178	955	0	233	1	127
04	66330 X	44558	-0-	-21772	-0-	546 1232	1 9	42780	3	Y	1120	944	0	186	1	117
05	66092 X	43318	-0-	-22774	-0-	565 1268	1 9	41485	3	Y	1153	999	0	166	1	105
06	53580 X	42200	-0-	-11380	-0-	549 6	1 4	40464	3	Y	1074	938	0	138	1	103
07	29850 X	29850	-0-	-0-	-0-	315 22	1 4	28833	3	Y	618	577	0	85	1	59
08	42501 X	38516	-0-	-3985	-0-	450 14	1 4	37086	3	Y	878	732	0	119	1	86

FORD, WEST (WOLFCAMP) PETRO-HUNT PERMIAN, LLC OATMAN UNIT 33-28		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 100313		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
OATMAN UNIT 33-28		WELL #:	5WA	RRCID ->	291954	COMPL. DATE	09/16/2022	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	9872	-	17553				
03		45260 X	45204	-0-	-56	-0-	504 2349 9	1	42351	3	N	2135	1791	0	217	1	281
04		42420 X	28392	-0-	-14028	-0-	276 1185 9	1	26931	3	N	1077	1106	0	121	1	131
05		45725 X	44145	-0-	-1580	-0-	380 2169 9	1	41596	3	N	1972	1787	0	157	1	159
06		94075 X	94075	-0-	-0-	-0-	487 3378 9	1	90210	3	N	3071	2716	0	274	1	240
07		133306 X	133306	-0-	-0-	-0-	504 3080 9	1	129722	3	N	2800	2467	0	343	1	230
08		121675 X	121675	-0-	-0-	-0-	504 2449 9	1	118722	3	N	2226	1672	0	399	1	385
STRATEGERY STATE UNIT		WELL #:	21WB	RRCID ->	292025	COMPL. DATE	09/19/2022	TOTAL DEPTH	9722	PERF.	10035	-	20330				
03		44703 X	44703	-0-	-0-	-0-	682 1491 9	1	42530	3	Y	1355	1145	0	217	1	158
04		44522 X	44522	-0-	-0-	-0-	659 1744 9	1	42119	3	Y	1585	1409	0	183	1	151
05		46799 X	46799	-0-	-0-	-0-	682 2053 9	1	44064	3	Y	1866	1665	0	175	1	177
06		42749 X	42749	-0-	-0-	-0-	657 1566 9	1	40526	3	Y	1424	1312	0	140	1	149
07		43636 X	43636	-0-	-0-	-0-	681 1586 9	1	41369	3	Y	1442	1325	0	115	1	151
08		46810 X	43839	-0-	-2971	-0-	682 1572 9	1	41585	3	Y	1429	1212	0	139	1	229
OATMAN STATE UNIT 11-14		WELL #:	3WA	RRCID ->	292595	COMPL. DATE	01/13/2022	TOTAL DEPTH	9628	PERF.	10055	-	17844				
03		23653 X	22944	-0-	-709	-0-	524 986 9	1	21434	3	N	896	860	0	113	1	156
04		24540 X	20716	-0-	-3824	-0-	508 899 9	1	19309	3	N	817	717	0	85	1	171
05		25668 X	17428	-0-	-8240	-0-	524 696 9	1	16208	3	N	633	592	0	68	1	144
06		24840 X	18225	-0-	-6615	-0-	508 660 9	1	17057	3	N	600	569	0	58	1	117
07		25668 X	18504	-0-	-7164	-0-	524 681 9	1	17299	3	N	619	518	0	49	1	169
08		22940 X	18599	-0-	-4341	-0-	524 606 9	1	17469	3	N	551	536	0	59	1	125
OATMAN STATE UNIT 11-14		WELL #:	4WA	RRCID ->	292681	COMPL. DATE	01/22/2022	TOTAL DEPTH	9639	PERF.	10096	-	17902				
03		20181 X	15806	-0-	-4375	-0-	525 543 9	1	14738	3	N	494	461	0	79	1	84
04		19530 X	16030	-0-	-3500	-0-	507 634 9	1	14889	3	N	576	474	0	66	1	120
05		20181 X	16748	-0-	-3433	-0-	525 569 9	1	15654	3	N	517	457	0	63	1	117
06		18300 X	15092	-0-	-3208	-0-	508 454 9	1	14130	3	N	413	400	0	50	1	80
07		18724 X	16571	-0-	-2153	-0-	523 530 9	1	15518	3	N	482	387	0	44	1	131
08		16740 X	13457	-0-	-3283	-0-	525 428 9	1	12504	3	N	389	387	0	45	1	88

FORD, WEST (WOLFCAMP) PETRO-HUNT PERMIAN, LLC OATMAN STATE UNIT 11-14		//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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
OATMAN STATE UNIT 11-14		WELL #:		24WB	RRCID ->	292766	COMPL. DATE	09/27/2022	TOTAL DEPTH	9828	PERF.10343	-	18132				
03		64945 X	55760	-0-	-9185	-0-	487 2361	1 9	52912	3	N	2146	1936	0	272	1	373
04		62850 X	52032	-0-	-10818	-0-	471 2212	1 9	49349	3	N	2011	1749	0	214	1	421
05		60512 X	52480	-0-	-8032	-0-	487 2182	1 9	49811	3	N	1984	1754	0	197	1	454
06		57390 X	47637	-0-	-9753	-0-	471 2104	1 9	45062	3	N	1913	1837	0	155	1	375
07		58652 X	47894	-0-	-10758	-0-	487 1865	1 9	45542	3	N	1695	1481	0	127	1	462
08		55769 X	47207	-0-	-8562	-0-	267 1741	1 9	45199	3	N	1583	1537	0	150	1	358
OATMAN STATE UNIT 11-14		WELL #:		23WB	RRCID ->	292772	COMPL. DATE	01/23/2022	TOTAL DEPTH	9811	PERF.10260	-	18049				
03		62031 X	45194	-0-	-16837	-0-	525 1408	1 9	43261	3	N	1280	1071	0	220	1	216
04		47160 X	43826	-0-	-3334	-0-	508 1331	1 9	41987	3	N	1210	996	0	182	1	248
05		48732 X	45499	-0-	-3233	-0-	525 1285	1 9	43689	3	N	1168	981	0	173	1	262
06		43740 X	43159	-0-	-581	-0-	508 958	1 9	41693	3	N	871	825	0	142	1	166
07		45291 X	42237	-0-	-3054	-0-	523 963	1 9	40751	3	N	875	693	0	114	1	234
08		45508 X	42198	-0-	-3310	-0-	525 1086	1 9	40587	3	N	987	864	0	135	1	222
SMITHERATOR STATE		WELL #:		7WA	RRCID ->	292900	COMPL. DATE	02/19/2022	TOTAL DEPTH	9946	PERF.10228	-	22936				
03		4929 X	2222	-0-	-2707	-0-	521 12	1 9	1689	3	Y	11	11	1			1
04		5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	505 193	1 9	4537	3	Y	175	137	0	21	1	18
05		10537 X	10537	-0-	-0-	-0-	474 996	1 9	9067	3	Y	905	812	0	35	1	76
06		8689 X	8689	-0-	-0-	-0-	492 1	1 4	7331	3	Y	786	762	0	27	1	73
07		6127 X	6127	-0-	-0-	-0-	523 4	1 4	5229	3	Y	337	364	0	17	1	29
08		10540 X	5855	-0-	-4685	-0-	524 2	1 4	5111	3	Y	198	190	0	19	1	18
SMITHERATOR STATE		WELL #:		25WB	RRCID ->	292940	COMPL. DATE	11/02/2021	TOTAL DEPTH	10125	PERF.10378	-	21762				
03		126759 X	85519	-0-	-41240	-0-	79682	3	5837	9	Y	5306	4838	0	404	1	599
04		89850 X	89850	-0-	-0-	-0-	83533	3	6317	9	Y	5743	5402	0	355	1	585
05		100269 X	100269	-0-	-0-	-0-	93555	3	6714	9	Y	6104	5807	0	362	1	520
06		108216 X	108216	-0-	-0-	-0-	101474 6728	3 9	14	4	Y	6116	5728	0	335	1	573
07		124878 X	124878	-0-	-0-	-0-	116641 8148	3 9	89	4	Y	7407	7031	0	315	1	634
08		127171 X	127171	-0-	-0-	-0-	118388 8737	3 9	46	4	Y	7943	7488	0	389	1	700

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC		//CONT.// 100313													
OATMAN UNIT 33-28		WELL #:		6H	RRCID ->	295173	COMPL. DATE	04/12/2023	TOTAL	DEPTH	9565	PERF.10209	-	17527	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
03		85808 X	73803	-0-	-12005	-0-	67926 3	5877 9	Y	5343	4926 0	328 1		419	
04		83040 X	81860	-0-	-1180	-0-	75191 3	6669 9	Y	6063	5760 0	319 1		403	
05		85808 X	81314	-0-	-4494	-0-	74853 3	6461 9	Y	5874	5441 0	295 1		541	
06		82440 X	74282	-0-	-8158	-0-	68530 3	5752 9	Y	5229	5124 0	233 1		413	
07		74487 X	74487	-0-	-0-	-0-	68735 3	5752 9	Y	5229	5052 0	189 1		401	
08		84599 X	73317	-0-	-11282	-0-	67747 3	5570 9	Y	5064	4778 0	224 1		463	

OATMAN UNIT 33-28		WELL #:		5H	RRCID ->	295174	COMPL. DATE	04/13/2023	TOTAL	DEPTH	9565	PERF.10008	-	17710	
03		93124 X	86597	-0-	-6527	-0-	82020 3	4577 9	Y	4161	3809 0	420 1		325	
04		90120 X	79214	-0-	-10906	-0-	75039 3	4175 9	Y	3795	3536 0	323 1		261	
05		93124 X	75163	-0-	-17961	-0-	71279 3	3884 9	Y	3531	3178 0	282 1		332	
06		90120 X	69164	-0-	-20956	-0-	65968 3	3196 9	Y	2905	2779 0	224 1		234	
07		68249 X	68249	-0-	-0-	-0-	65146 3	3103 9	Y	2821	2648 0	180 1		227	
08		75299 X	65605	-0-	-9694	-0-	62656 3	2949 9	Y	2681	2445 0	208 1		255	

OATMAN UNIT 33-28		WELL #:		4H	RRCID ->	295175	COMPL. DATE	04/13/2023	TOTAL	DEPTH	9557	PERF. 9803	-	17487	
03		99381 X	99381	-0-	-0-	-0-	89892 3	9489 9	Y	8626	8163 0	454 1		677	
04		94500 X	89593	-0-	-4907	-0-	81563 3	8030 9	Y	7300	7143 0	351 1		483	
05		97650 X	87390	-0-	-10260	-0-	79792 3	7598 9	Y	6907	6441 0	315 1		634	
06		94500 X	80557	-0-	-13943	-0-	73508 3	7049 9	Y	6408	6288 0	250 1		504	
07		80272 X	80272	-0-	-0-	-0-	73272 3	7000 9	Y	6364	6181 0	202 1		485	
08		81530 X	76159	-0-	-5371	-0-	69623 3	6536 9	Y	5942	5656 0	231 1		540	

OATMAN UNIT 33-40		WELL #:		H009LA	RRCID ->	295975	COMPL. DATE	12/06/2023	TOTAL	DEPTH	9512	PERF. 9897	-	17528	
03		96875 X	67660	-0-	-29215	-0-	60383 3	16 4	Y	6601	6359 0	313 1		318	
04		93750 X	36227	-0-	-57523	-0-	33246 3	2981 9	Y	2710	2730 0	151 1		147	
05		96875 X	80234	-0-	-16641	-0-	72839 3	7395 9	Y	6723	6203 0	264 1		403	
06		98800 X	98800	-0-	-0-	-0-	89943 3	8857 9	Y	8052	7747 0	291 1		417	
07		89342 X	89342	-0-	-0-	-0-	81796 3	7546 9	Y	6860	6601 0	229 1		447	
08		84921 X	84921	-0-	-0-	-0-	78287 3	6634 9	Y	6031	5748 0	260 1		470	

OATMAN UNIT 33-40		WELL #:		H008MB	RRCID ->	295992	COMPL. DATE	12/08/2023	TOTAL	DEPTH	9841	PERF.10353	-	17951	
03		134582 X	134582	-0-	-0-	-0-	130813 3	34 4	Y	3395	2773 0	659 1		174	
04		134422 X	134422	-0-	-0-	-0-	131089 3	1 4	Y	3029	2446 0	559 1		198	
05		142720 X	142720	-0-	-0-	-0-	139579 3	3141 9	Y	2855	2297 0	544 1		212	
06		134471 X	134471	-0-	-0-	-0-	131834 3	2637 9	Y	2397	2013 0	446 1		150	
07		144242 X	144242	-0-	-0-	-0-	141654 3	2588 9	Y	2353	1919 0	386 1		198	
08		154029 X	154029	-0-	-0-	-0-	151507 3	2522 9	Y	2293	1770 0	493 1		228	

OATMAN UNIT 33-40		WELL #:		H007UB	RRCID ->	296060	COMPL. DATE	12/07/2023	TOTAL	DEPTH	9682	PERF.10131	-	17755	
03		131471 X	123900	-0-	-7571	-0-	114934 3	30 4	Y	8124	7598 0	589 1		396	
04		127230 X	109848	-0-	-17382	-0-	101986 3	1 4	Y	7146	6708 0	440 1		394	
05		131471 X	85656	-0-	-45815	-0-	79155 3	6501 9	Y	5910	5620 0	324 1		360	
06		127230 X	96625	-0-	-30605	-0-	90231 3	6394 9	Y	5813	5571 0	295 1		307	
07		95300 X	95300	-0-	-0-	-0-	89013 3	6287 9	Y	5715	5395 0	246 1		381	
08		99350 X	99350	-0-	-0-	-0-	93689 3	5661 9	Y	5146	4809 0	306 1		412	

FORD, WEST (WOLFCAMP) PETRO-HUNT PERMIAN, LLC OATMAN UNIT 33-40		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 100313		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
		WELL #: H006MB		RRCID -> 296224		COMPL. DATE 12/06/2023		TOTAL DEPTH 9895		PERF.10358		- 18002				
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				
03	166390 X	166390	-0-	-0-	-0-	162083 4265	3 9	42	4	Y	3877	3109	0	815	1	200
04	165311 X	165311	-0-	-0-	-0-	161597 3713	3 9	1	4	Y	3375	2660	0	690	1	225
05	170334 X	170334	-0-	-0-	-0-	166946	3	3388	9	Y	3080	2418	0	653	1	234
06	161300 X	161300	-0-	-0-	-0-	158422	3	2878	9	Y	2616	2148	0	535	1	167
07	116401 X	116401	-0-	-0-	-0-	114387	3	2014	9	Y	1831	1509	0	333	1	156
08	168919 X	19298	-0-	-149621	-0-	18981	3	317	9	Y	288	298	0	117	1	29
OATMAN UNIT 33-40		WELL #: H005LA		RRCID -> 296248		COMPL. DATE 12/04/2023		TOTAL DEPTH 9505		PERF. 9935		- 17459				
03	46097 X	31949	-0-	-14148	-0-	29799 2142	3 9	8	4	Y	1947	1895	0	159	1	95
04	44610 X	11845	-0-	-32765	-0-	11187	3	658	9	Y	598	605	0	54	1	34
05	46097 X	43063	-0-	-3034	-0-	39722	3	3341	9	Y	3037	2746	0	140	1	185
06	44610 X	39361	-0-	-5249	-0-	36326	3	3035	9	Y	2759	2676	0	124	1	144
07	19740 X	19740	-0-	-0-	-0-	18832	3	908	9	Y	825	853	0	59	1	57
08	43059 X	19716	-0-	-23343	-0-	18403	3	1313	9	Y	1194	1096	0	61	1	94
OATMAN UNIT 33-40		WELL #: H004UB		RRCID -> 296258		COMPL. DATE 12/15/2023		TOTAL DEPTH 9659		PERF.10058		- 17601				
03	113181 X	109112	-0-	-4069	-0-	102368 6717	3 9	27	4	Y	6106	5636	0	523	1	299
04	109530 X	98933	-0-	-10597	-0-	92973 5959	3 9	1	4	Y	5417	5012	0	400	1	304
05	113181 X	97388	-0-	-15793	-0-	92087	3	5301	9	Y	4819	4456	0	363	1	304
06	109530 X	105328	-0-	-4202	-0-	99578	3	5750	9	Y	5227	4921	0	329	1	281
07	99103 X	99103	-0-	-0-	-0-	93940	3	5163	9	Y	4694	4393	0	261	1	321
08	97056 X	97056	-0-	-0-	-0-	92411	3	4645	9	Y	4223	3895	0	305	1	344
DR PEPPER UNIT 46-39		WELL #: H003UB		RRCID -> 296259		COMPL. DATE 12/07/2023		TOTAL DEPTH 9701		PERF.10069		- 15041				
03	151776 X	133215	-0-	-18561	-0-	126827 6355	3 9	33	4	Y	5777	5205	0	650	1	286
04	146880 X	112187	-0-	-34693	-0-	107322 4864	3 9	1	4	Y	4422	3984	0	465	1	259
05	151776 X	97511	-0-	-54265	-0-	93731	3	3780	9	Y	3436	3092	0	376	1	227
06	146880 X	90663	-0-	-56217	-0-	87511	3	3152	9	Y	2865	2634	0	296	1	162
07	82412 X	82412	-0-	-0-	-0-	79626	3	2786	9	Y	2533	2262	0	222	1	183
08	97464 X	70292	-0-	-27172	-0-	67103	3	3189	9	Y	2899	1768 915	0 8	228	1	171
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC HUEY STATE 24		100852 WELL #: 1H		RRCID -> 282738		COMPL. DATE 09/11/2023		TOTAL DEPTH 7932		PERF. 8115		- 12715				
03	20770 X	20694	-0-	-76	-0-	83 32	1 4	20027	3 9	Y	502	499	0			37
04	20100 X	17785	-0-	-2315	-0-	138 308	1 4	16857	2 9	Y	438	451	0			24
05	20336 X	19317	-0-	-1019	-0-	161 55	1 4	18681	2 9	Y	382	394	0			12
06	20040 X	17345	-0-	-2695	-0-	138 9	1 4	16828	2 9	Y	336	341	0			7
07	DLQ G-10	17398	-0-	17398	17398	123 600	1 4	16239	2 9	Y	396	386	0			17
08	DLQ G-10	16700	-0-	16700	34098	49 663	1 4	15684	2 9	Y	276	282	0			11

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON													
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852													
NORMAN STATE 14 WELL #: 1H RRCID -> 282746 COMPL. DATE 01/21/2017 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8253 - 17950													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

03		51026 X	49511	-0-	-1515	-0-	204 1	46561 3	Y	2427	2401 0		179
							76 4	2670 9					
04		47970 X	40844	-0-	-7126	-0-	309 1	37865 2	Y	1798	1879 0		98
							692 4	1978 9					
05		49569 X	49005	-0-	-564	-0-	398 1	46252 2	Y	2016	2049 0		65
							137 4	2218 9					
06		49768 X	49768	-0-	-0-	-0-	375 1	45777 2	Y	3266	3264 0		67
							23 4	3593 9					
07	DLQ	G-10	49054	-0-	49054	49054	341 1	44899 2	Y	1959	1939 0		87
							1659 4	2155 9					
08	DLQ	G-10	48355	-0-	48355	97409	140 1	44445 2	Y	1719	1738 0		68
							1879 4	1891 9					

HUEY STATE 24 WELL #: 2H RRCID -> 283776 COMPL. DATE 09/07/2023 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8178 - 12914													
03		38099 X	15812	-0-	-22287	-0-	64 1	14407 3	Y	1198	1191 0		72
							23 4	1318 9					
04		36870 X	13762	-0-	-23108	-0-	100 1	12277 2	Y	1055	1070 0		57
							224 4	1161 9					
05		19654 X	14996	-0-	-4658	-0-	120 1	13946 2	Y	808	839 0		26
							41 4	889 9					
06		15300 X	14627	-0-	-673	-0-	113 1	13750 2	Y	688	699 0		15
							7 4	757 9					
07	DLQ	G-10	15805	-0-	15805	15805	107 1	14027 2	Y	1048	1016 0		47
							518 4	1153 9					
08	DLQ	G-10	14899	-0-	14899	30704	42 1	13255 2	Y	947	956 0		38
							560 4	1042 9					

SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 1H RRCID -> 283883 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7974 - 12419													
03		23126 X	17508	-0-	-5618	-0-	775 1	16517 3	Y	196	300 0		295
							216 9						
04		22380 X	20103	-0-	-2277	-0-	587 1	19303 2	Y	194	326 0		163
							213 9						
05		21802 X	21802	-0-	-0-	-0-	286 1	21356 2	Y	132			295
							15 4	145 9					
06		47303 X	47303	-0-	-0-	-0-	406 1	46466 2	Y	384	520 0		159
							9 4	422 9					
07	DLQ	G-10	50916	-0-	50916	50916	435 1	49529 2	Y	373	282 0		250
							542 4	410 9					
08	DLQ	G-10	50907	-0-	50907	101823	406 1	49760 2	Y	391	465 0		176
							311 4	430 9					

WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 1H RRCID -> 284173 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7683 - 12708													
03		20863 X	14313	-0-	-6550	-0-	113 1	14030 3	Y	146	148 0		8
							9 4	161 9					
04		18510 X	11775	-0-	-6735	-0-	113 1	11474 2	Y	103	107 0		4
							75 4	113 9					
05		17112 X	14279	-0-	-2833	-0-	132 1	14075 2	Y	65	66 0		3
							72 9						
06		14400 X	13804	-0-	-596	-0-	126 1	13622 2	Y	49	50 0		2
							2 4	54 9					
07	DLQ	G-10	14643	-0-	14643	14643	148 1	14271 2	Y	43	43 0		2
							177 4	47 9					
08	DLQ	G-10	15053	-0-	15053	29696	133 1	14812 2	Y	30	30 0		2
							75 4	33 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON																
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852																
HUEY STATE 24 WELL #: 4HD RRCID -> 286149 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8706 - 18797																
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
03		83049 X	80000	-0-	-3049	-0-	829	1	79013	3	Y	144	144	0		3
							158	9								
04		80370 X	71243	-0-	-9127	-0-	624	1	70524	2	Y	86	88	0		1
							95	9								
05		82522 X	78473	-0-	-4049	-0-	715	1	77664	2	Y	85	85	0		1
							94	9								
06		77850 X	75171	-0-	-2679	-0-	947	1	74139	2	Y	77	76	0		2
							85	9								
07	DLQ	G-10	75791	-0-	75791	75791	898	1	74632	2	Y	66	66	0		2
							188	4								
08	DLQ	G-10	75201	-0-	75201	150992	673	1	74365	2	Y	73	73	0		2
							83	4								
									80	9						

HUEY STATE 24 WELL #: 3HC RRCID -> 286405 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8427 - 18355																
03		122171 X	117533	-0-	-4638	-0-	1203	1	114723	3	Y	1461	1468	0		45
							1607	9								
04		118230 X	106998	-0-	-11232	-0-	925	1	104555	2	Y	1380	1412	0		13
							1518	9								
05		121644 X	118261	-0-	-3383	-0-	1066	1	115702	2	Y	1357	1357	0		13
							1493	9								
06		117720 X	112026	-0-	-5694	-0-	1394	1	109192	2	Y	1309	1292	0		30
							1440	9								
07	DLQ	G-10	113674	-0-	113674	113674	1332	1	110695	2	Y	1244	1238	0		36
							279	4								
08	DLQ	G-10	112823	-0-	112823	226497	999	1	110443	2	Y	1144	1149	0		31
							123	4								
									1258	9						

SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 2HA RRCID -> 286529 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8011 - 18199																
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 3HB RRCID -> 286530 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8259 - 18375																
03		64883 X	54350	-0-	-10533	-0-	514	1	52639	3	Y	1088	970	0		341
							1197	9								
04		62280 X	48894	-0-	-13386	-0-	512	1	47430	2	Y	865	890	0		316
							952	9								
05		61721 X	51408	-0-	-10313	-0-	561	1	49376	2	Y	783	593	0		506
							610	4								
06		56370 X	48197	-0-	-8173	-0-	572	1	45287	2	Y	800	908	0		398
							1458	4								
07	DLQ	G-10	48219	-0-	48219	48219	525	1	45017	2	Y	895	826	0		467
							1692	4								
08	DLQ	G-10	46810	-0-	46810	95029	615	1	43211	2	Y	867	817	0		517
							2030	4								
									954	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON																	
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852																	
BLUTO STATE UNIT 2312 WELL #: 1H RRCID -> 286634 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7425 - 17614																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	

03		81003 X	-0-	-0-	-81003	-0-					Y	-0-				-0-	
04		74490 X	150	-0-	-74340	-0-	148	2	2	4	Y	-0-				-0-	
05		43586 X	594	-0-	-42992	-0-	574	2	20	4	Y	-0-				-0-	
06		1201 X	1201	-0-	-0-	-0-	1168	2	27	4	Y	5	5	0		-0-	
							6	9									
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

LILI VON SHTUPP STATE WELL #: 1HA RRCID -> 287060 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7592 - 17302																	
03		25327 X	22013	-0-	-3314	-0-	177	1	21813	3	Y	8	9	0		-0-	
							14	4		9							
04		24000 X	18126	-0-	-5874	-0-	175	1	17801	2	Y	31	30	0		1	
							116	4		34							
05		23529 X	20528	-0-	-3001	-0-	190	1	20293	2	Y	41	40	0		2	
							45	9									
06		22770 X	19016	-0-	-3754	-0-	173	1	18788	2	Y	48	48	0		2	
							2	4		53							
07	DLQ	G-10	19010	-0-	19010	19010	193	1	18548	2	Y	35	36	0		1	
							230	4		39							
08	DLQ	G-10	19608	-0-	19608	38618	174	1	19296	2	Y	36	35	0		2	
							98	4		40							

WILLETT POT STILL 5-2C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287273 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 9903 - 16352																	
03		17949 X	14680	-0-	-3269	-0-	497	1	12911	2	N	1156	928	0	20	8	553
							1272	9									
04		17370 X	12207	-0-	-5163	-0-	339	1	11046	2	N	747	1088	0	17	8	195
							822	9									
05		12632 X	12632	-0-	-0-	-0-	564	1	11514	2	N	504	393	0	31	8	275
							554	9									
06		14220 X	11367	-0-	-2853	-0-	494	1	10300	2	N	521	410	0	26	8	360
							573	9									
07		14694 X	11467	-0-	-3227	-0-	533	1	10579	2	N	323	470	0	10	8	203
							355	9									
08		14694 X	9467	-0-	-5227	-0-	516	1	8626	2	N	295	138	0	3	8	357
							325	9									

SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 4HA RRCID -> 288337 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7781 - 12835																	
03		32799 X	32799	-0-	-0-	-0-	327	1	30853	3	Y	1472	1480	0			43
							1619	9									
04		31200 X	30586	-0-	-614	-0-	256	1	28886	2	Y	1313	1344	0			12
							1444	9									
05		32780 X	32780	-0-	-0-	-0-	286	1	31007	2	Y	1352	1351	0			13
							1487	9									
06		31777 X	31777	-0-	-0-	-0-	384	1	30039	2	Y	1231	1211	0			33
							1354	9									
07	DLQ	G-10	32025	-0-	32025	32025	364	1	30254	2	Y	1210	1208	0			35
							76	4		1331							
08	DLQ	G-10	32430	-0-	32430	64455	279	1	30787	2	Y	1209	1212	0			32
							34	4		1330							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
 GEORGE T STAGG 5-2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289187 COMPL. DATE 08/25/2019 TOTAL DEPTH 9708 PERF.13327 - 19129

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	20785 X	20785	-0-	-0-	-0-	1195	1	19387	2	N	113	256	0	31	8	288
						79	4	124	9							
04	19936 X	19936	-0-	-0-	-0-	1120	1	18548	2	N	244	305	0	27	8	200
						268	9									
05	19189 X	19189	-0-	-0-	-0-	1184	1	17614	2	N	283	240	0	48	8	195
						80	4	311	9							
06	20100 X	16863	-0-	-3237	-0-	1200	1	15370	2	N	266	267	0	39	8	155
						293	9									
07	20770 X	12892	-0-	-7878	-0-	1158	1	9441	2	N	134	144	0	13	8	132
						2146	4	147	9							
08	20770 X	14642	-0-	-6128	-0-	1198	1	13292	2	N	138	105	0	6	8	159
						152	9									

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

03	21948 X	17982	-0-	-3966	-0-	137	1	17212	3	Y	565	563	0			19
						11	4	622	9							
04	21240 X	15169	-0-	-6071	-0-	141	1	14346	2	Y	535	538	0			16
						93	4	589	9							
05	19087 X	19087	-0-	-0-	-0-	171	1	18252	2	Y	604	600	0			20
						664	9									
06	17400 X	16957	-0-	-443	-0-	150	1	16269	2	Y	487	491	0			16
						2	4	536	9							
07	DLQ G-10	17920	-0-	17920	17920	177	1	16993	2	Y	490	489	0			17
						211	4	539	9							
08	DLQ G-10	18350	-0-	18350	36270	158	1	17518	2	Y	532	525	0			24
						89	4	585	9							

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

03	50468 X	1178	-0-	-49290	-0-	1121	3	57	9	Y	52	46	0			6
04	48840 X	12991	-0-	-35849	-0-	59	1	12796	2	Y	38	42	0			2
						94	4	42	9							
05	50468 X	228	-0-	-50240	-0-	59	2	169	9	Y	154	150	0			6
06	46500 X	142	-0-	-46358	-0-	45	2	97	9	Y	88	89	0			5
07	DLQ G-10	811	-0-	811	811	2	1	708	2	Y	85	86	0			4
						7	4	94	9							
08	DLQ G-10	1667	-0-	1667	2478	2	1	1119	2	Y	485	466	0			23
						12	4	534	9							

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

03	88598 X	89	-0-	-88509	-0-	88	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	85740 X	2744	-0-	-82996	-0-	11	1	2492	2	Y	203	199	0			4
						18	4	223	9							
05	88598 X	-0-	-0-	-88598	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
06	84630 X	1043	-0-	-83587	-0-	3	1	796	2	Y	222	213	0			9
						244	9									
07	DLQ G-10	1543	-0-	1543	1543	3	1	1370	2	Y	142	146	0			5
						14	4	156	9							
08	DLQ G-10	2580	-0-	2580	4123	5	1	2285	2	Y	241	235	0			11
						25	4	265	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
NORMAN STATE 14 WELL #: 5HA RRCID -> 290696 COMPL. DATE 12/13/2020 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7752 - 17797														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	
03		79461 X	79461	-0-	-0-	-0-	307	1	76099	3	Y	2772	2796	0
							6	4	3049	9				209
04		102197 X	102197	-0-	-0-	-0-	399	1	86881	2	Y	12980	12952	0
							639	4	14278	9				237
05		97947 X	97947	-0-	-0-	-0-	312	1	87792	2	Y	8917	8843	0
							34	4	9809	9				311
06		68880 X	63863	-0-	-5017	-0-	198	1	59226	2	Y	4030	4176	0
							6	4	4433	9				165
07	DLQ	G-10	67428	-0-	67428	67428	139	1	62384	2	Y	3878	3904	0
							639	4	4266	9				139
08	DLQ	G-10	70824	-0-	70824	138252	134	1	66238	2	Y	3390	3375	0
							723	4	3729	9				154
NORMAN STATE 14 WELL #: 6HA RRCID -> 290697 COMPL. DATE 11/26/2020 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7964 - 17961														
03		87637 X	87087	-0-	-550	-0-	348	1	85313	3	Y	1291	1300	0
							6	4	1420	9				82
04		88785 X	88785	-0-	-0-	-0-	391	1	85052	2	Y	2470	2506	0
							625	4	2717	9				46
05		93621 X	93621	-0-	-0-	-0-	323	1	90746	2	Y	2288	2254	0
							35	4	2517	9				80
06		85485 X	85485	-0-	-0-	-0-	278	1	83328	2	Y	1701	1711	0
							8	4	1871	9				70
07	DLQ	G-10	81788	-0-	81788	81788	177	1	79116	2	Y	1532	1547	0
							810	4	1685	9				55
08	DLQ	G-10	79522	-0-	79522	161310	156	1	77049	2	Y	1342	1336	0
							841	4	1476	9				61
NORMAN STATE 14 WELL #: 7HA RRCID -> 290701 COMPL. DATE 11/25/2020 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7779 - 17822														
03		74145 X	74145	-0-	-0-	-0-	290	1	70322	3	Y	3207	3206	0
							5	4	3528	9				222
04		92775 X	92775	-0-	-0-	-0-	398	1	86482	2	Y	4781	4914	0
							636	4	5259	9				89
05		97668 X	97668	-0-	-0-	-0-	330	1	92603	2	Y	4272	4211	0
							36	4	4699	9				150
06		83386 X	83386	-0-	-0-	-0-	265	1	79473	2	Y	3309	3323	0
							8	4	3640	9				136
07	DLQ	G-10	79544	-0-	79544	79544	168	1	75117	2	Y	3173	3196	0
							769	4	3490	9				113
08	DLQ	G-10	73109	-0-	73109	152653	140	1	69112	2	Y	2820	2805	0
							755	4	3102	9				128
HUEY STATE 24 WELL #: 5H RRCID -> 292400 COMPL. DATE 02/05/2022 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8977 - 19727														
03		105227 X	105227	-0-	-0-	-0-	453	1	103443	3	Y	1056	1040	0
							169	4	1162	9				73
04		97017 X	97017	-0-	-0-	-0-	762	1	93231	2	Y	1200	1209	0
							1704	4	1320	9				64
05		102218 X	102218	-0-	-0-	-0-	855	1	99400	2	Y	1517	1532	0
							294	4	1669	9				49
06		96309 X	96309	-0-	-0-	-0-	777	1	94699	2	Y	714	748	0
							48	4	785	9				15
07	DLQ	G-10	97001	-0-	97001	97001	700	1	92056	2	Y	766	747	0
							3402	4	843	9				34
08	DLQ	G-10	93706	-0-	93706	190707	280	1	88972	2	Y	631	640	0
							3760	4	694	9				25

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852															
HUEY STATE 24 WELL #: 6H RRCID -> 292552 COMPL. DATE 02/05/2022 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8669 - 19444															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE						COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE			
03		106720 X	106720	-0-	-0-	-0-	460	1	104763	3	Y	1206	1183	0	90
							170	4	1327	9					
04		99239 X	99239	-0-	-0-	-0-	780	1	95434	2	Y	1164	1191	0	63
							1745	4	1280	9					
05		110527 X	110527	-0-	-0-	-0-	929	1	108036	2	Y	1130	1156	0	37
							319	4	1243	9					
06		106525 X	106525	-0-	-0-	-0-	858	1	104675	2	Y	854	873	0	18
							53	4	939	9					
07		DLQ G-10	107359	-0-	107359	107359	772	1	101579	2	Y	1140	1107	0	51
							3754	4	1254	9					
08		DLQ G-10	103576	-0-	103576	210935	309	1	98076	2	Y	951	964	0	38
							4145	4	1046	9					

HUEY STATE 24 WELL #: 9H RRCID -> 293435 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8225 - 18784															
03		94240 X	86265	-0-	-7975	-0-	871	1	82730	3	Y	2422	2437	0	69
							2664	9							
04		91200 X	73819	-0-	-17381	-0-	628	1	70951	2	Y	2036	2087	0	18
							2240	9							
05		94240 X	79166	-0-	-15074	-0-	701	1	76143	2	Y	2111	2109	0	20
							2322	9							
06		86970 X	71335	-0-	-15635	-0-	874	1	68435	2	Y	1842	1813	0	49
							2026	9							
07		DLQ G-10	72970	-0-	72970	72970	840	1	69798	2	Y	1960	1952	0	57
							176	4	2156	9					
08		DLQ G-10	71278	-0-	71278	144248	622	1	68706	2	Y	1704	1716	0	45
							76	4	1874	9					

NORMAN STATE 14 WELL #: 11H RRCID -> 294062 COMPL. DATE 01/16/2023 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8650 - 19369															
03		215450 X	23259	-0-	-192191	-0-	95	1	23111	3	Y	47	42	0	5
							1	4	52	9					
04		208500 X	102469	-0-	-106031	-0-	463	1	100664	2	Y	547	540	0	12
							740	4	602	9					
05		215450 X	135264	-0-	-80186	-0-	477	1	133945	2	Y	718	703	0	27
							52	4	790	9					
06		204630 X	149460	-0-	-55170	-0-	495	1	148371	2	Y	527	530	0	24
							14	4	580	9					
07		DLQ G-10	159188	-0-	159188	159188	350	1	156700	2	Y	485	489	0	20
							1604	4	534	9					
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	159188					Y	NO RPT			20

NORMAN STATE 14 WELL #: 10H RRCID -> 294223 COMPL. DATE 01/16/2023 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8648 - 19397															
03		204786 X	143008	-0-	-61778	-0-	576	1	141743	3	Y	616	669	0	24
							11	4	678	9					
04		198180 X	134127	-0-	-64053	-0-	604	1	131427	2	Y	1027	1031	0	20
							966	4	1130	9					
05		204445 X	156350	-0-	-48095	-0-	550	1	154618	2	Y	1020	1003	0	37
							60	4	1122	9					
06		191370 X	153561	-0-	-37809	-0-	507	1	151971	2	Y	971	967	0	41
							15	4	1068	9					
07		DLQ G-10	155727	-0-	155727	155727	341	1	152670	2	Y	1048	1050	0	39
							1563	4	1153	9					
08		DLQ G-10	154979	-0-	154979	310706	307	1	151901	2	Y	1011	1003	0	47
							1659	4	1112	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON													
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852													
NORMAN STATE 14 WELL #: 9H RRCID -> 294262 COMPL. DATE 01/16/2023 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8930 - 19679													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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

03		194060 X	161811	-0-	-32249	-0-	651 1	160436 3	Y	647	681 0		33
							12 4	712 9					
04		187800 X	152385	-0-	-35415	-0-	690 1	149985 2	Y	552	574 0		11
							1103 4	607 9					
05		190836 X	159546	-0-	-31290	-0-	564 1	158385 2	Y	487	480 0		18
							61 4	536 9					
06		178170 X	148487	-0-	-29683	-0-	493 1	147659 2	Y	292	297 0		13
							14 4	321 9					
07	DLQ	G-10	146928	-0-	146928	146928	323 1	144869 2	Y	230	234 0		9
							1483 4	253 9					
08	DLQ	G-10	145519	-0-	145519	292447	290 1	143428 2	Y	214	213 0		10
							1566 4	235 9					

WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 4H RRCID -> 295017 COMPL. DATE 07/17/2023 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7921 - 18529													
03		90768 X	74176	-0-	-16592	-0-	563 1	70243 3	Y	3023	3025 0		91
							45 4	3325 9					
04		87840 X	64156	-0-	-23684	-0-	593 1	60359 2	Y	2555	2571 0		75
							393 4	2811 9					
05		90768 X	66972	-0-	-23796	-0-	597 1	63727 2	Y	2407	2405 0		77
							2648 9						
06		82950 X	59776	-0-	-23174	-0-	525 1	56900 2	Y	2131	2139 0		69
							7 4	2344 9					
07	DLQ	G-10	61728	-0-	61728	61728	604 1	58152 2	Y	2046	2046 0		69
							721 4	2251 9					
08	DLQ	G-10	60396	-0-	60396	122124	519 1	57570 2	Y	1833	1819 0		83
							291 4	2016 9					

WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 8H RRCID -> 295058 COMPL. DATE 07/14/2023 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7852 - 18460													
03		108192 X	108192	-0-	-0-	-0-	812 1	101259 3	Y	5506	5509 0		165
							64 4	6057 9					
04		85350 X	83747	-0-	-1603	-0-	765 1	77892 2	Y	4166	4208 0		123
							507 4	4583 9					
05		96652 X	96652	-0-	-0-	-0-	852 1	90915 2	Y	4441	4422 0		142
							4885 9						
06		89299 X	89299	-0-	-0-	-0-	777 1	84209 2	Y	3911	3926 0		127
							11 4	4302 9					
07	DLQ	G-10	89945	-0-	89945	89945	872 1	83922 2	Y	3736	3738 0		125
							1041 4	4110 9					
08	DLQ	G-10	70752	-0-	70752	160697	601 1	66648 2	Y	2878	2873 0		130
							337 4	3166 9					

WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 6H RRCID -> 295140 COMPL. DATE 07/14/2023 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7651 - 18259													
03		115103 X	105202	-0-	-9901	-0-	793 1	98710 3	Y	5124	5111 0		152
							63 4	5636 9					
04		111390 X	92991	-0-	-18399	-0-	854 1	86927 2	Y	4222	4250 0		124
							566 4	4644 9					
05		115103 X	97506	-0-	-17597	-0-	863 1	92037 2	Y	4187	4177 0		134
							4606 9						
06		110160 X	89162	-0-	-20998	-0-	779 1	84431 2	Y	3583	3601 0		116
							11 4	3941 9					
07	DLQ	G-10	88226	-0-	88226	88226	858 1	82591 2	Y	3412	3414 0		114
							1024 4	3753 9					
08	DLQ	G-10	86266	-0-	86266	174492	734 1	81412 2	Y	3371	3333 0		152
							412 4	3708 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
BLUTO STATE UNIT 2312 WELL #: 4H RRCID -> 295583 COMPL. DATE 02/07/2024 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7342 - 17993														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

03	SHUT IN	248496	-0-	248496	386942	232718	3	4862	4	Y	9924	9897	0	220
						10916	9							
04	615754 X	228812	-0-	-386942	-0-	217908	2	2260	4	Y	7858	7953	0	125
						8644	9							
05	253146 X	229160	-0-	-23986	-0-	214632	2	7320	4	Y	6553	6557	0	121
						7208	9							
06	244980 X	204293	-0-	-40687	-0-	194052	2	4547	4	Y	5176	5158	0	139
						5694	9							
07	253146 X	201085	-0-	-52061	-0-	192607	2	3553	4	Y	4477	4487	0	129
						4925	9							
08	253146 X	197518	-0-	-55628	-0-	191040	2	2345	4	Y	3757	3770	0	116
						4133	9							

BLUTO STATE UNIT 2312 WELL #: 2H RRCID -> 295611 COMPL. DATE 02/06/2024 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7580 - 18346														
03	SHUT IN	150588	-0-	150588	251952	141766	3	2782	4	Y	5491	5485	0	112
						6040	9							
04	383512 X	131560	-0-	-251952	-0-	125767	2	1305	4	Y	4080	4127	0	65
						4488	9							
05	130789 X	126396	-0-	-4393	-0-	118438	2	4039	4	Y	3563	3562	0	66
						3919	9							
06	126570 X	114296	-0-	-12274	-0-	108351	2	2539	4	Y	3096	3079	0	83
						3406	9							
07	130789 X	119431	-0-	-11358	-0-	113810	2	2099	4	Y	3202	3193	0	92
						3522	9							
08	130789 X	115224	-0-	-15565	-0-	110744	2	1359	4	Y	2837	2841	0	88
						3121	9							

BLUTO STATE UNIT 2312 WELL #: 3H RRCID -> 295724 COMPL. DATE 02/06/2024 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7276 - 18042														
03	SHUT IN	215603	-0-	215603	331878	203246	3	4026	4	Y	7574	7551	0	160
						8331	9							
04	524154 X	192276	-0-	-331878	-0-	184302	2	1912	4	Y	5511	5583	0	88
						6062	9							
05	191128 X	191128	-0-	-0-	-0-	179934	2	6137	4	Y	4597	4600	0	85
						5057	9							
06	169467 X	169467	-0-	-0-	-0-	161704	2	3789	4	Y	3613	3601	0	97
						3974	9							
07	170033 X	170033	-0-	-0-	-0-	163713	2	3020	4	Y	3000	3010	0	87
						3300	9							
08	160408 X	160408	-0-	-0-	-0-	155791	2	1912	4	Y	2459	2469	0	77
						2705	9							

VITAL ENERGY, INC. 100951 SARGE 17 WELL #: 1H RRCID -> 283130 COMPL. DATE 03/13/2021 TOTAL DEPTH 9707 PERF.10167 - 14819														
03	7316 X	4901	-0-	-2415	-0-	4307	2	594	9	N	540	872	1	354
04	6120 X	1331	-0-	-4789	-0-	1168	2	163	9	N	148			502
05	6324 X	5074	-0-	-1250	-0-	3854	2	666	4	N	504	356	1	650
						554	9							
06	6120 X	1688	-0-	-4432	-0-	1079	2	609	9	N	554	523	1	681
07	6324 X	463	-0-	-5861	-0-	69	4	394	9	N	358	351	1	686
08	5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT			686

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CULBERSON							
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED			130061										
DALE STATE			WELL #:	1	RRCID -> 266036	COMPL. DATE 06/25/2012	TOTAL DEPTH 10476	PERF. 9900 - 13246					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		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-
GEORGETTE STATE			WELL #:	1H	RRCID -> 271651	COMPL. DATE 06/15/2013	TOTAL DEPTH 9176	PERF. 9779 - 12698					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
W A STATE			WELL #:	1H	RRCID -> 271821	COMPL. DATE 11/12/2012	TOTAL DEPTH 10360	PERF.10303 - 13984					
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-
W A STATE			WELL #:	2H	RRCID -> 276149	COMPL. DATE 06/30/2014	TOTAL DEPTH 10763	PERF. 8827 - 14864					
03	27238 X	27238	-0-	-0-	-0-	500 1 1217 9	25521 2		N	1106	1175 1		715
04	21932 X	21932	-0-	-0-	-0-	468 1 1 4	20332 2 1131 9		N	1028	881 1		862
05	18002 X	18002	-0-	-0-	-0-	570 1 162 4	16444 2 826 9		N	751	1365 1		248
06	23211 X	23211	-0-	-0-	-0-	474 1 387 4	21445 2 905 9		N	823	831 1		240
*07	24785 X	24785	-0-	-0-	-0-	484 1 68 4	23121 2 1112 9		N	1011	647 1		604
*08	28186 X	28186	-0-	-0-	-0-	644 1 4 4	26197 2 1341 9		N	1219	1286 1		537
TYSON FEE 44			WELL #:	1H	RRCID -> 276158	COMPL. DATE 09/07/2014	TOTAL DEPTH 9243	PERF. 9612 - 13531					
03	19096 X	10446	-0-	-8650	-0-	844 1 25 4	7639 2 150 5		N	1625	1641 1		379
04	18480 X	9349	-0-	-9131	-0-	828 1 11 4	7083 2 1427 9		N	1297	1293 1		383
05	19096 X	9120	-0-	-9976	-0-	577 1 122 4	6794 2 253 5		N	1249	1225 1		407
06	18480 X	7899	-0-	-10581	-0-	450 1 126 4	5424 2 869 5		N	936	934 1		409
*07	19096 X	9643	-0-	-9453	-0-	611 1 20 4	7633 2 97 5		N	1165	1163 1		411
08	10447 X	NO RPT	-0-	-10447	-0-				N	NO RPT			411

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON													
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061													
SCOTT FEE 36 WELL #: 1H RRCID -> 276168 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 9230 - 13298													
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

03		16602 X	16602	-0-	-0-	-0-	984 1	14226 2	N	1251	1302 1		204
							16 5	1376 9					
04		16078 X	16078	-0-	-0-	-0-	1027 1	13811 2	N	1074	1067 1		211
							20 4	39 5					
05		15930 X	15930	-0-	-0-	-0-	535 1	13758 2	N	1156	1161 1		206
							181 4	184 5					
06		15439 X	15439	-0-	-0-	-0-	604 1	13515 2	N	1000	1016 1		190
							22 4	198 5					
*07		18141 X	18141	-0-	-0-	-0-	636 1	16231 2	N	1134	1135 1		189
							4 4	23 5					
*08		18960 X	18960	-0-	-0-	-0-	635 1	16766 2	N	1070	1078 1		181
							239 4	143 5					

AVA STATE 36 WELL #: 1H RRCID -> 276169 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9846 - 13801													
03		19711 X	19711	-0-	-0-	-0-	1069 1	16002 2	N	2391	2403 1		353
							1 4	9 5					
04		16777 X	16777	-0-	-0-	-0-	1041 1	13963 2	N	1569	1593 1		329
							2 4	45 5					
05		17425 X	17425	-0-	-0-	-0-	600 1	14221 2	N	1588	1492 1		425
							3 4	854 5					
06		15744 X	15744	-0-	-0-	-0-	588 1	13426 2	N	1506	1588 1		343
							64 4	9 5					
*07		16698 X	16698	-0-	-0-	-0-	626 1	14363 2	N	1554	1553 1		344
							1709 9						
08		15075 X	15075	-0-	-0-	-0-	398 1	11651 2	N	1702	1695 1		351
							288 4	866 5					

LAUREN STATE 30 WELL #: 1H RRCID -> 276194 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9724 - 13464													
03		18923 X	18923	-0-	-0-	-0-	1046 1	15708 2	N	1879	1886 1		316
							102 5	2067 9					
04		15907 X	15907	-0-	-0-	-0-	1079 1	13276 2	N	1385	1392 1		309
							13 4	15 5					
05		14980 X	14980	-0-	-0-	-0-	662 1	12538 2	N	1292	1265 1		336
							227 4	132 5					
06		14484 X	14484	-0-	-0-	-0-	444 1	12559 2	N	1220	946 1		610
							21 4	118 5					
*07		15507 X	15507	-0-	-0-	-0-	383 1	13713 2	N	1279	1350 1		539
							4 5	1407 9					
*08		14578 X	14578	-0-	-0-	-0-	496 1	12469 2	N	1147	1136 1		550
							164 4	187 5					

GEORGETTE STATE WELL #: 2H RRCID -> 277487 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 8630 - 17996													
03		52772 X	52772	-0-	-0-	-0-	687 1	50725 2	N	1174	1187 1		212
							69 4	1291 9					
04		42090 X	37800	-0-	-4290	-0-	697 1	36117 2	N	752	670 1		294
							159 4	827 9					
05		43493 X	32672	-0-	-10821	-0-	634 1	31251 2	N	676	761 1		209
							43 4	744 9					
06		42090 X	25645	-0-	-16445	-0-	474 1	24408 2	N	675	607 1		277
							20 4	743 9					
*07		43493 X	26274	-0-	-17219	-0-	25065 2	429 4	N	440	173 1		544
							296 5	484 9					
08		47400 X	47400	-0-	-0-	-0-	646 1	45587 2	N	1036	1122 1		458
							27 4	1140 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061															
DOROTHY STATE 12 WELL #: 1H RRCID -> 277500 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 10541 PERF. 9638 - 13712															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

03	18538 X	15722	-0-	-2816	-0-	989	1	13826	2	N	803	831	1		182
						24	4	883	9						
04	18330 X	15775	-0-	-2555	-0-	1127	1	13582	2	N	819	788	1		213
						18	4	147	5						
05	18941 X	15762	-0-	-3179	-0-	625	1	14247	2	N	802	790	1		225
						8	4	882	9						
06	18330 X	15485	-0-	-2845	-0-	597	1	13206	2	N	689	700	1		214
						15	4	909	5						
*07	17577 X	15976	-0-	-1601	-0-	717	1	13873	2	N	747	742	1		219
						15	4	549	5						
08	16306 X	15162	-0-	-1144	-0-	678	1	13627	2	N	772	707	1		284
						8	4	849	9						

RYLAN FEE 44 WELL #: 1H RRCID -> 277501 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9040 - 13391															
03	17019 X	14774	-0-	-2245	-0-	657	1	13144	2	N	868	879	1		292
						18	4	955	9						
04	16470 X	12562	-0-	-3908	-0-	590	1	11100	2	N	747	667	1		372
						50	4	822	9						
05	15407 X	6073	-0-	-9334	-0-	581	1	5144	2	N	312	387	1		297
						5	4	343	9						
06	14580 X	11468	-0-	-3112	-0-	481	1	10435	2	N	492	506	1		283
						11	4	541	9						
*07	15066 X	10053	-0-	-5013	-0-	471	1	8987	2	N	517	232	1		568
						26	4	569	9						
08	14787 X	11840	-0-	-2947	-0-	640	1	10416	2	N	665	537	1		696
						52	4	732	9						

KAREN FEE 17 WELL #: 1H RRCID -> 277679 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8739 PERF.10478 - 14965															
03	19344 X	18120	-0-	-1224	-0-	597	1	16656	2	N	785	846	1		306
						3	4	864	9						
04	18720 X	9714	-0-	-9006	-0-	380	1	8874	2	N	402	318	1		390
						18	4	442	9						
05	18166 X	5913	-0-	-12253	-0-	174	1	5176	2	N	162	207	1		345
						385	4	178	9						
06	17550 X	7138	-0-	-10412	-0-	117	1	6526	2	N	112	46	1		411
						372	4	123	9						
*07	18135 X	16639	-0-	-1496	-0-	398	1	15627	2	N	420	287	1		544
						152	4	462	9						
08	18135 X	11791	-0-	-6344	-0-	369	1	10757	2	N	500	560	1		484
						115	4	550	9						

PHILLIPS, H. W. STATE WELL #: 6H RRCID -> 278513 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8377 - 12478															
03	9951 X	4585	-0-	-5366	-0-	4567	2	18	9	N	16				258
04	9630 X	13	-0-	-9617	-0-	13	2			N	-0-				258
05	9951 X	39	-0-	-9912	-0-	39	2			N	-0-				258
06	9330 X	35	-0-	-9295	-0-	35	2			N	-0-				258
*07	8604 X	8604	-0-	-0-	-0-	8522	2	30	4	N	47				305
						52	9								
08	12865 X	12865	-0-	-0-	-0-	12852	2	13	9	N	12				317

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061														
PAT FEE 4 WELL #: 1H RRCID -> 278966 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9938 - 14558														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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

03	20886 X	20886	-0-	-0-	-0-	958	1 14251	2	N	1062	1013	1		415
						42	4 4467	5						
04	16043 X	16043	-0-	-0-	-0-	1037	1 13902	2	N	920	928	1		407
						3	4 89	5						
05	16390 X	16390	-0-	-0-	-0-	641	1 14708	2	N	885	932	1		360
						13	4 54	5						
06	15836 X	15836	-0-	-0-	-0-	596	1 14212	2	N	852	899	1		313
						17	4 74	5						
*07	16056 X	16056	-0-	-0-	-0-	546	1 14321	2	N	805	821	1		297
						69	4 234	5						
*08	15087 X	15087	-0-	-0-	-0-	436	1 13500	2	N	793	756	1		334
						38	4 241	5						

WILLIAM FEE 32 WELL #: 1H RRCID -> 279059 COMPL. DATE 08/13/2015 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9148 - 13636														
03	33992 X	33992	-0-	-0-	-0-	819	1 27869	2	N	4822	4936	1		280
						5304	9							
04	26794 X	26794	-0-	-0-	-0-	706	1 22381	2	N	3357	3234	1		403
						14	4 3693	9						
05	26086 X	26086	-0-	-0-	-0-	22402	2 221	4	N	3148	3173	1		378
						3463	9							
06	23830 X	23830	-0-	-0-	-0-	20688	2 15	4	N	2843	2836	1		385
						3127	9							
*07	27621 X	27621	-0-	-0-	-0-	24218	2 3403	9	N	3094	3184	1		295
						23816	2 214	4	N	2874	2945	1		224
						3161	9							

W A STATE WELL #: 3H RRCID -> 279156 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8764 - 15956														
03	30935 X	30935	-0-	-0-	-0-	620	1 29409	2	N	823	853	1		242
						1	4 905	9						
04	21047 X	21047	-0-	-0-	-0-	554	1 19147	2	N	514	446	1		310
						1	4 780	5						
05	13924 X	13924	-0-	-0-	-0-	276	1 6784	2	N	136	203	1		243
						6	4 6708	5						
06	18137 X	18137	-0-	-0-	-0-	31	1 16942	2	N	381	434	1		190
						2	4 743	5						
*07	34944 X	34944	-0-	-0-	-0-	519	1 31970	2	N	575	330	1		435
						181	4 1641	5						
*08	32365 X	32365	-0-	-0-	-0-	669	1 30683	2	N	775	753	1		457
						160	4 853	9						

JESS FEE 40 WELL #: 1H RRCID -> 279168 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 9594 - 13954														
03	20475 X	20475	-0-	-0-	-0-	1017	1 13664	2	N	1507	1548	1		221
						72	4 4064	5						
04	17340 X	15507	-0-	-1833	-0-	1039	1 12991	2	N	1324	1255	1		290
						18	4 3	5						
05	17918 X	15602	-0-	-2316	-0-	677	1 13329	2	N	1334	1322	1		302
						112	4 17	5						
06	19800 X	15064	-0-	-4736	-0-	645	1 12977	2	N	1274	1307	1		269
						27	4 14	5						
*07	20460 X	15904	-0-	-4556	-0-	682	1 13865	2	N	1233	1237	1		265
						1	5 1356	9						
08	20460 X	15601	-0-	-4859	-0-	673	1 13419	2	N	1272	1276	1		261
						110	4 1399	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		//CONT.//		130061										
STATE ALEXANDRA 14-11		WELL #:		1H	RRCID ->	279176	COMPL. DATE	10/09/2015	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	9597 - 16971		
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
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

JAMES FEE 6		WELL #:		1H	RRCID ->	279288	COMPL. DATE	06/30/2015	TOTAL DEPTH	9340	PERF.	9498 - 17874		
03	49476 X	44115	-0-	-5361	-0-	1171	1	39832	2	N	2820	2794	1	250
						10	4	3102	9					
04	47880 X	41491	-0-	-6389	-0-	1180	1	37419	2	N	2629	2616	1	263
						2892	9							
05	46655 X	45907	-0-	-748	-0-	40804	2	2268	4	N	2577	2576	1	264
						2835	9							
06	43707 X	43707	-0-	-0-	-0-	40872	2	41	4	N	2540	2563	1	241
						2794	9							
*07	44113 X	43945	-0-	-168	-0-	41166	2	28	4	N	2501	2478	1	264
						2751	9							
08	45911 X	43246	-0-	-2665	-0-	40475	2	2771	9	N	2519	2553	1	230

ALICE FEE 34		WELL #:		1H	RRCID ->	279309	COMPL. DATE	12/23/2015	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	9509 - 13937		
03	17549 X	17549	-0-	-0-	-0-	1014	1	13414	2	N	1857	1873	1	508
						681	4	397	5					
04	17535 X	17535	-0-	-0-	-0-	1081	1	13900	2	N	1706	1971	1	243
						242	4	435	5					
05	17970 X	17970	-0-	-0-	-0-	635	1	14696	2	N	1813	1758	1	298
						379	4	266	5					
06	16683 X	16683	-0-	-0-	-0-	594	1	13995	2	N	1617	1628	1	287
						194	4	121	5					
*07	18784 X	18784	-0-	-0-	-0-	603	1	15937	2	N	1866	1936	1	217
						164	4	27	5					
08	17997 X	17997	-0-	-0-	-0-	572	1	14414	2	N	1724	1688	1	253
						829	4	286	5					

ROXANNE FEE 46		WELL #:		1H	RRCID ->	279347	COMPL. DATE	11/25/2015	TOTAL DEPTH	9397	PERF.	9756 - 14633		
03	15792 X	15792	-0-	-0-	-0-	1044	1	13228	2	N	1349	1385	1	379
						25	4	11	5					
04	14974 X	14974	-0-	-0-	-0-	1015	1	12481	2	N	1293	1308	1	364
						35	4	21	5					
05	15481 X	15481	-0-	-0-	-0-	653	1	12901	2	N	1325	1239	1	450
						281	4	188	5					
06	14525 X	14525	-0-	-0-	-0-	624	1	12508	2	N	1209	1247	1	412
						30	4	33	5					
*07	15085 X	15085	-0-	-0-	-0-	523	1	13232	2	N	1192	1180	1	424
						5	4	14	5					
*08	16834 X	16834	-0-	-0-	-0-	634	1	13299	2	N	2281	2233	1	472
						245	4	147	5					

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061														
SHELLY FEE 40 WELL #: 1H RRCID -> 279456 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9746 - 14152														
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	
03		14275 X	14275	-0-	-0-	-0-	994 1	11560 2	11560 2	N	1311	1349 1		349
							162 4	117 5	117 5					
04		13606 X	13606	-0-	-0-	-0-	1001 1	11101 2	11101 2	N	1240	1245 1		344
							63 4	77 5	77 5					
05		14712 X	14712	-0-	-0-	-0-	1011 1	11254 2	11254 2	N	1359	1384 1		319
							279 4	673 5	673 5					
06		12807 X	12807	-0-	-0-	-0-	533 1	10717 2	10717 2	N	1090	1060 1		349
							83 4	275 5	275 5					
*07		13269 X	13269	-0-	-0-	-0-	494 1	11346 2	11346 2	N	1157	1212 1		294
							9 4	147 5	147 5					
08		13902 X	13902	-0-	-0-	-0-	554 1	11324 2	11324 2	N	1209	1176 1		327
							341 4	353 5	353 5					

STATE J. E. LILES 6 WELL #: 1H RRCID -> 279686 COMPL. DATE 11/03/2015 TOTAL DEPTH 10681 PERF. 9604 - 13605														
03		21896 X	21896	-0-	-0-	-0-	1188 1	19419 2	19419 2	N	1172	1207 1		170
							1289 9							
04		21139 X	21139	-0-	-0-	-0-	1166 1	18762 2	18762 2	N	1101	1106 1		165
							1211 9							
05		24435 X	24435	-0-	-0-	-0-	1297 1	21773 2	21773 2	N	1191	1222 1		134
							55 4	1310 9	1310 9					
06		27138 X	27138	-0-	-0-	-0-	491 1	25586 2	25586 2	N	890	804 1		220
							82 4	979 9	979 9					
*07		36999 X	36999	-0-	-0-	-0-	611 1	35003 2	35003 2	N	1257	1274 1		203
							2 4	1383 9	1383 9					
08		35112 X	35112	-0-	-0-	-0-	614 1	33249 2	33249 2	N	1135	1144 1		194
							1249 9							

STATE MIKE 3 WELL #: 1H RRCID -> 279777 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 10854 PERF. 9574 - 13998														
03		21297 X	18569	-0-	-2728	-0-	596 1	17208 2	17208 2	N	695	630 1		316
							765 9							
04		20610 X	12599	-0-	-8011	-0-	557 1	11437 2	11437 2	N	537	555 1		298
							14 4	591 9	591 9					
05		20553 X	2171	-0-	-18382	-0-	571 1	1426 2	1426 2	N	129	90 1		337
							32 4	142 9	142 9					
06		18901 X	18901	-0-	-0-	-0-	507 1	17792 2	17792 2	N	408	524 1		221
							153 4	449 9	449 9					
*07		18569 X	17561	-0-	-1008	-0-	415 1	16569 2	16569 2	N	521	458 1		284
							4 4	573 9	573 9					
08		20294 X	20294	-0-	-0-	-0-	633 1	18887 2	18887 2	N	704	574 1		414
							774 9							

STATE MATTIE 2 WELL #: 1H RRCID -> 279784 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 9146 PERF. 9565 - 13994														
03		19392 X	19392	-0-	-0-	-0-	819 1	17693 2	17693 2	N	786	755 1		472
							15 4	865 9	865 9					
04		17270 X	17270	-0-	-0-	-0-	752 1	15384 2	15384 2	N	949	1241 1		180
							90 4	1044 9	1044 9					
05		9132 X	9132	-0-	-0-	-0-	722 1	7983 2	7983 2	N	387	263 1		304
							1 4	426 9	426 9					
06		3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	616 1	2462 2	2462 2	N	191	183 1		312
							112 4	210 9	210 9					
*07		19525 X	19525	-0-	-0-	-0-	609 1	18010 2	18010 2	N	658	674 1		296
							182 4	724 9	724 9					
08		19467 X	19467	-0-	-0-	-0-	633 1	17951 2	17951 2	N	776	725 1		347
							29 4	854 9	854 9					

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: CULBERSON		
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED			//CONT.//		130061									
J. S. BLAIR FEE 2			WELL #:		1H	RRCID ->	279787	COMPL. DATE	12/30/2015	TOTAL DEPTH	9477	PERF.	9783 - 17997	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	

03	41529 X	41529	-0-	-0-	-0-	1111 1	37775 2	N	2362	2383 1			273	
						45 4	2598 9							
04	39531 X	39531	-0-	-0-	-0-	1133 1	35931 2	N	2243	2251 1			265	
						2467 9								
05	40008 X	40008	-0-	-0-	-0-	37516 2	10 4	N	2256	2250 1			271	
						2482 9								
06	38736 X	38736	-0-	-0-	-0-	36407 2	34 4	N	2086	2103 1			254	
						2295 9								
*07	39781 X	39781	-0-	-0-	-0-	37283 2	114 4	N	2167	2170 1			251	
						2384 9								
08	39343 X	39343	-0-	-0-	-0-	36904 2	95 4	N	2131	2139 1			243	
						2344 9								

CLIFF FEE 4			WELL #:		1H	RRCID ->	279788	COMPL. DATE	03/15/2016	TOTAL DEPTH	9392	PERF.	9756 - 17554	
03	45108 X	45108	-0-	-0-	-0-	1197 1	40696 2	N	2910	2914 1			207	
						14 4	3201 9							
04	42196 X	42196	-0-	-0-	-0-	1201 1	38070 2	N	2658	2629 1			236	
						1 4	2924 9							
05	43349 X	43349	-0-	-0-	-0-	40387 2	5 4	N	2688	2724 1			200	
						2957 9								
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2540	2536 1			204	
*07	41762 X	41762	-0-	-0-	-0-	38855 2	70 4	N	2579	2581 1			202	
						2837 9								
08	43093 X	43093	-0-	-0-	-0-	40153 2	94 4	N	2587	2585 1			204	
						2846 9								

MOTHER FEE 28			WELL #:		1H	RRCID ->	279887	COMPL. DATE	12/24/2015	TOTAL DEPTH	9373	PERF.	9750 - 14564	
03	18124 X	18124	-0-	-0-	-0-	1042 1	14776 2	N	1865	1850 1			362	
						37 4	217 5							
04	18802 X	18802	-0-	-0-	-0-	1130 1	15136 2	N	1856	1911 1			307	
						113 4	381 5							
05	19031 X	19031	-0-	-0-	-0-	664 1	14577 2	N	1798	1803 1			302	
						388 4	1424 5							
06	18045 X	18045	-0-	-0-	-0-	595 1	12993 2	N	1634	1572 1			364	
						151 4	2509 5							
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2050	2086 1			328	
*08	17142 X	17142	-0-	-0-	-0-	418 1	12933 2	N	1592	1502 1			418	
						329 4	1711 5							

JESS FEE 40			WELL #:		2H	RRCID ->	280741	COMPL. DATE	05/26/2016	TOTAL DEPTH	9294	PERF.	9735 - 14150	
03	18383 X	15856	-0-	-2527	-0-	990 1	13157 2	N	1140	1154 1			191	
						426 4	29 5							
04	17790 X	15408	-0-	-2382	-0-	1002 1	13149 2	N	1080	1079 1			192	
						29 4	40 5							
05	18073 X	15949	-0-	-2124	-0-	562 1	13997 2	N	1129	1122 1			199	
						141 4	7 5							
06	16950 X	14148	-0-	-2802	-0-	533 1	12475 2	N	881	857 1			223	
						30 4	141 5							
*07	17515 X	15159	-0-	-2356	-0-	496 1	13545 2	N	957	972 1			208	
						4 4	61 5							
08	15934 X	14974	-0-	-960	-0-	549 1	13238 2	N	962	995 1			175	
						112 4	17 5							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		//CONT.// 130061									
WILLIAM FEE 32		WELL #: 2H		RRCID -> 284898		COMPL. DATE 03/29/2018		TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9675 - 14076			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	31186 X	21712	-0-	-9474	-0-	1041 1 162 4	17228 2 1500 5	N	1619	1635 1	309
04	30180 X	19346	-0-	-10834	-0-	1125 1 105 4	16234 2 335 5	N	1406	1432 1	283
05	31186 X	20432	-0-	-10754	-0-	646 1 215 4	16879 2 1119 5	N	1430	1414 1	299
06	26670 X	18405	-0-	-8265	-0-	587 1 253 4	15207 2 992 5	N	1242	1276 1	265
*07	21700 X	18904	-0-	-2796	-0-	683 1 80 4	16598 2 5 5	N	1398	1335 1	328
08	21700 X	20296	-0-	-1404	-0-	575 1 613 4	14822 2 2800 5	N	1351	1364 1	315
MOTHER FEE 28		WELL #: 2H		RRCID -> 284899		COMPL. DATE 03/29/2018		TOTAL DEPTH 9296 PERF. 9504 - 13891			
03	25575 X	8549	-0-	-17026	-0-	355 1 50 4	1816 2 5445 5	N	803	714 1	325
04	23910 X	20656	-0-	-3254	-0-	491 1 175 4	15570 2 4420 9	N	4018	4094 1	249
05	24490 X	24454	-0-	-36	-0-	20366 2 3711 9	377 4	N	3374	3335 1	288
06	25188 X	25188	-0-	-0-	-0-	21898 2 3235 9	55 4	N	2941	3035 1	194
*07	28776 X	28776	-0-	-0-	-0-	25495 2 3254 9	27 4	N	2958	2949 1	203
*08	28163 X	28163	-0-	-0-	-0-	24780 2 3090 9	293 4	N	2809	2744 1	268
STATE MIKE 3		WELL #: 2H		RRCID -> 284900		COMPL. DATE 03/12/2018		TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9450 - 13891			
03	32240 X	26738	-0-	-5502	-0-	664 1 1 4	24676 2 1397 9	N	1270	1301 1	181
04	31200 X	21182	-0-	-10018	-0-	654 1 1030 9	19498 2	N	936	837 1	280
05	27714 X	19901	-0-	-7813	-0-	622 1 1 4	18337 2 941 9	N	855	940 1	195
06	26040 X	17968	-0-	-8072	-0-	468 1 232 4	16392 2 876 9	N	796	752 1	239
*07	26908 X	22715	-0-	-4193	-0-	410 1 1429 4	19852 2 1024 9	N	931	978 1	192
08	26753 X	25796	-0-	-957	-0-	544 1 1323 9	23929 2	N	1203	1119 1	276
LAUREN STATE 30		WELL #: 2H		RRCID -> 284921		COMPL. DATE 04/05/2018		TOTAL DEPTH 9217 PERF. 9595 - 13996			
03	31093 X	11652	-0-	-19441	-0-	588 1 266 4	9192 2 1606 9	N	1460	1526 1	230
04	30090 X	21866	-0-	-8224	-0-	757 1 259 4	1493 2 17837 5	N	1382	1333 1	279
05	28613 X	19865	-0-	-8748	-0-	643 1 593 4	488 2 17020 5	N	1019	1109 1	189
06	20250 X	17628	-0-	-2622	-0-	509 1 224 4	2796 2 12320 5	N	1617	1499 1	307
*07	22599 X	19295	-0-	-3304	-0-	586 1 177 4	13216 2 2294 5	N	2747	2821 1	233
08	22599 X	18517	-0-	-4082	-0-	623 1 29 4	14916 2 63 5	N	2624	2625 1	232

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061															
TYSON FEE 44 WELL #: 2H RRCID -> 284974 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9595 - 13992															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
			PROD	LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE		
03		25048 X	17396	-0-	-7652	-0-	1013	1	13672	2	N	2173	2241	1	236
							49	4	272	5					
04		24240 X	16575	-0-	-7665	-0-	1058	1	12830	2	N	1965	1935	1	266
							56	4	469	5					
05		25048 X	17830	-0-	-7218	-0-	664	1	14318	2	N	1998	1968	1	296
							338	4	312	5					
06		18570 X	16277	-0-	-2293	-0-	648	1	13313	2	N	1780	1773	1	303
							43	4	315	5					
*07		19189 X	17073	-0-	-2116	-0-	676	1	14155	2	N	1831	1877	1	257
							8	4	220	5					
08		17825 X	17516	-0-	-309	-0-	672	1	14020	2	N	1725	1763	1	219
							293	4	633	5					

JAMES FEE 6 WELL #: 2H RRCID -> 285079 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 9775 - 17875															
03		53010 X	47501	-0-	-5509	-0-	1150	1	39099	2	N	3036	3039	1	227
							3912	4	3340	9					
04		46403 X	46403	-0-	-0-	-0-	1314	1	41660	2	N	2852	2810	1	269
							292	4	3137	9					
05		47771 X	45876	-0-	-1895	-0-	42284	2	305	4	N	2988	2993	1	264
							3287	9							
06		46268 X	46268	-0-	-0-	-0-	42642	2	603	4	N	2748	2747	1	265
							3023	9							
*07		47957 X	46865	-0-	-1092	-0-	43550	2	216	4	N	2817	2834	1	248
							3099	9							
08		47957 X	NO RPT	-0-	-47957	-0-					N	NO RPT			248

AVA STATE 36 WELL #: 2H RRCID -> 285162 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9878 - 14350															
03		32674 X	22523	-0-	-10151	-0-	491	1	16700	2	N	1700	1634	1	238
							1145	4	2317	5					
04		33043 X	33043	-0-	-0-	-0-	530	1	16786	2	N	1779	1805	1	212
							1850	4	11920	5					
05		33596 X	33596	-0-	-0-	-0-	20535	2	699	4	N	1821	1806	1	227
							10359	5	2003	9					
06		23016 X	23016	-0-	-0-	-0-	18053	2	476	4	N	1456	1506	1	177
							2885	5	1602	9					
*07		33449 X	30010	-0-	-3439	-0-	20416	2	205	4	N	1719	1688	1	208
							7498	5	1891	9					
08		33449 X	21886	-0-	-11563	-0-	14653	2	568	4	N	1182	1235	1	155
							5365	5	1300	9					

ROXANNE FEE 46 WELL #: 2H RRCID -> 285251 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9745 - 14285															
03		30411 X	24705	-0-	-5706	-0-	604	1	20529	2	N	1967	1940	1	445
							1408	4	2164	9					
04		29430 X	23076	-0-	-6354	-0-	550	1	17453	2	N	1774	1700	1	519
							1619	4	1503	5					
05		24738 X	23278	-0-	-1460	-0-	17399	2	953	4	N	1755	1835	1	439
							2995	5	1931	9					
06		23940 X	19897	-0-	-4043	-0-	15986	2	338	4	N	1396	1378	1	457
							2037	5	1536	9					
*07		28624 X	28624	-0-	-0-	-0-	15552	2	423	4	N	1637	1738	1	356
							10848	5	1801	9					
*08		36716 X	36716	-0-	-0-	-0-	18341	2	2012	4	N	1911	1878	1	389
							14261	5	2102	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061														
PAT FEE 4 WELL #: 2H RRCID -> 285581 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9975 - 14545														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	15841 X	15275	-0-	-566	-0-	954 1	12931 2	118 4	308 5	N	876	900 1		248
04	15330 X	14535	-0-	-795	-0-	985 1	12434 2	56 4	196 5	N	785	789 1		244
05	15841 X	14532	-0-	-1309	-0-	718 1	12896 2	67 4	851 9	N	774	789 1		229
06	14790 X	13773	-0-	-1017	-0-	680 1	12331 2	22 4	740 9	N	673	686 1		216
*07	15283 X	14030	-0-	-1253	-0-	678 1	12233 2	16 4	203 5	N	818	826 1		208
08	15283 X	13485	-0-	-1798	-0-	656 1	11740 2	19 4	342 5	N	662	585 1		285
W A STATE WELL #: 5H RRCID -> 286155 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 10981 PERF. 8900 - 13437														
03	16259 X	16259	-0-	-0-	-0-	617 1	14814 2	44 5	784 9	N	713	746 1		180
04	21055 X	21055	-0-	-0-	-0-	554 1	19147 2	1 4	780 5	N	521	426 1		275
05	10196 X	10196	-0-	-0-	-0-	402 1	8 4	9735 5	51 9	N	46	100 1		221
06	7353 X	7353	-0-	-0-	-0-	222 1	4453 2	431 4	2073 5	N	158	111 1		268
*07	20223 X	20223	-0-	-0-	-0-	491 1	18499 2	85 4	349 5	N	726	473 1		521
*08	18946 X	18946	-0-	-0-	-0-	613 1	17271 2	3 4	220 5	N	763	892 1		392
PAT FEE 4 WELL #: 3H RRCID -> 286198 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 9900 - 14385														
03	20367 X	17894	-0-	-2473	-0-	990 1	15798 2	3 4	1103 9	N	1003	1044 1		231
04	19710 X	16393	-0-	-3317	-0-	1018 1	14397 2	14 4	964 9	N	876	886 1		221
05	18352 X	16633	-0-	-1719	-0-	606 1	14884 2	141 4	1002 9	N	911	921 1		211
06	17340 X	15538	-0-	-1802	-0-	538 1	14052 2	3 4	945 9	N	859	844 1		226
*07	17918 X	15869	-0-	-2049	-0-	544 1	14363 2	2 4	960 9	N	873	912 1		187
08	17887 X	15601	-0-	-2286	-0-	542 1	14116 2	5 4	938 9	N	853	776 1		264
SCOTT FEE 36 WELL #: 2H RRCID -> 286228 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 9360 - 13845														
03	34131 X	30626	-0-	-3505	-0-	886 1	19323 2	56 4	6848 5	N	3194	3131 1		342
04	33030 X	23580	-0-	-9450	-0-	1221 1	18799 2	29 4	287 5	N	2949	3008 1		283
05	34131 X	25032	-0-	-9099	-0-	583 1	20727 2	243 4	343 5	N	2851	2851 1		283
06	33030 X	20366	-0-	-12664	-0-	447 1	17269 2	21 4	2629 9	N	2390	2349 1		324
07	34131 X	-0-	-0-	-34131	-0-					N	-0-			324
*08	52979 X	52979	-0-	-0-	-0-	132 1	52036 2	304 4	355 5	N	138	313 1		149

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061														
STATE RAY 12 WELL #: 1H RRCID -> 286245 COMPL. DATE 07/10/2017 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9676 - 13998														
M O	ALLOW 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

03	22909 X	13632	-0-	-9277	-0-	996 1	10555 2	458 5	623 9	Y	566	566 1		-0-
04	22170 X	6490	-0-	-15680	-0-	800 1	5103 2	90 5	497 9	Y	452	447 1		5
05	29816 X	29816	-0-	-0-	-0-	601 1	17200 2	11937 5	78 9	Y	71	64 1		12
06	13410 X	883	-0-	-12527	-0-	622 1	261 9			Y	237	206 1		43
*07	13857 X	1065	-0-	-12792	-0-	679 1	386 9			Y	351	334 1		60
08	22909 X	989	-0-	-21920	-0-	578 1	411 9			Y	374	317 1		117

STATE RAY 12 WELL #: 2H RRCID -> 286302 COMPL. DATE 07/06/2017 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9662 - 14072														
03	9920 X	6643	-0-	-3277	-0-	159 1	5394 2	1 4	744 5	Y	314	324 1		281
04	15007 X	15007	-0-	-0-	-0-	426 1	13516 2	237 5	828 9	Y	753	808 1		226
05	12462 X	814	-0-	-11648	-0-	374 4	440 9			Y	400	397 1		229
06	38799 X	38799	-0-	-0-	-0-	37328 2	6 4	62 5	1403 9	Y	1275	1287 1		217
*07	40286 X	40286	-0-	-0-	-0-	38748 2	7 4	59 5	1472 9	Y	1338	1364 1		191
08	38708 X	38708	-0-	-0-	-0-	37410 2	113 5	1185 9		Y	1077	1068 1		200

CLIFF FEE 4 WELL #: 2H RRCID -> 286319 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 9470 PERF.10323 - 17995														
03	69203 X	69203	-0-	-0-	-0-	1843 1	62686 2	8 4	4666 9	N	4242	4178 1		333
04	65197 X	65197	-0-	-0-	-0-	1861 1	59003 2	6 4	4327 9	N	3934	4010 1		257
05	66508 X	66508	-0-	-0-	-0-	62207 2	11 4	4290 9		N	3900	3907 1		250
06	450 X	-0-	-0-	-450	-0-					N	3565	3535 1		280
*07	57144 X	57144	-0-	-0-	-0-	53480 2	3 4	3661 9		N	3328	3335 1		273
08	10938 X	10938	-0-	-0-	-0-	10377 2	561 9			N	510	452 1		331

J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 2H RRCID -> 286329 COMPL. DATE 05/26/2017 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 9830 - 17825														
03	50406 X	43417	-0-	-6989	-0-	1074 1	36514 2	2743 4	3086 9	N	2805	2759 1		224
04	48780 X	40760	-0-	-8020	-0-	1151 1	36494 2	252 4	2863 9	N	2603	2620 1		207
05	46810 X	41675	-0-	-5135	-0-	1166 1	37147 2	472 4	2890 9	N	2627	2623 1		211
06	43050 X	36063	-0-	-6987	-0-	32465 2	918 4	381 5	2299 9	N	2090	2118 1		183
07	43462 X	-0-	-0-	-43462	-0-					N	2648	2674 1		157
08	49175 X	49175	-0-	-0-	-0-	43341 2	2910 4	2924 9		N	2658	2660 1		155

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061														
J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 3H RRCID -> 286330 COMPL. DATE 10/27/2017 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9925 - 18105														
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
03		49648 X	49648	-0-	-0-	-0-	1320 1	44894 2	N	2791	2808	1	298	
							10 4	354 5						
04		48810 X	48810	-0-	-0-	-0-	1389 1	44058 2	N	2784	2736	1	346	
							301 5	3062 9						
05		49676 X	49676	-0-	-0-	-0-	46410 2	13 4	N	2780	2807	1	319	
							195 5	3058 9						
06		45328 X	45328	-0-	-0-	-0-	42409 2	37 4	N	2479	2480	1	318	
							155 5	2727 9						
*07		46383 X	46383	-0-	-0-	-0-	43466 2	93 4	N	2567	2599	1	286	
							2824 9							
08		46185 X	46185	-0-	-0-	-0-	43203 2	14 4	N	2698	2695	1	289	
							2968 9							

ALICE FEE 34 WELL #: 2H RRCID -> 286344 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 9449 PERF. 9800 - 14262														
03		30690 X	27860	-0-	-2830	-0-	1216 1	22931 2	N	2757	2799	1	228	
							326 4	354 5						
04		29700 X	26511	-0-	-3189	-0-	1279 1	22027 2	N	2613	2607	1	234	
							271 4	60 5						
05		30690 X	28287	-0-	-2403	-0-	567 1	23235 2	N	2629	2623	1	240	
							192 4	1401 5						
06		28230 X	25949	-0-	-2281	-0-	600 1	22452 2	N	2467	2508	1	199	
							131 4	52 5						
*07		28427 X	27190	-0-	-1237	-0-	606 1	23833 2	N	2436	2339	1	296	
							15 4	56 5						
08		28272 X	27207	-0-	-1065	-0-	673 1	23474 2	N	2465	2526	1	235	
							348 4	2712 9						

STATE J. E. LILES 6 WELL #: 2H RRCID -> 286346 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9785 - 14515														
03		22460 X	22460	-0-	-0-	-0-	1232 1	19701 2	N	1202	1183	1	362	
							17 4	188 5						
04		18215 X	18215	-0-	-0-	-0-	1138 1	15790 2	N	1029	1052	1	339	
							14 4	141 5						
05		8225 X	8225	-0-	-0-	-0-	344 1	4422 2	N	216	173	1	382	
							26 4	3195 5						
06		533 X	533	-0-	-0-	-0-	530 1	2 4	N	1			383	
							1 9							
*07		29103 X	29103	-0-	-0-	-0-	699 1	11250 2	N	647	732	1	298	
							12 4	16430 5						
08		436 X	436	-0-	-0-	-0-	434 1	2 4	N	-0-			298	

LAUREN STATE 30 WELL #: 3H RRCID -> 286414 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 9975 PERF.10395 - 14803														
03		50034 X	35578	-0-	-14456	-0-	985 1	33503 2	N	838	836	1	185	
							168 4	922 9						
04		48420 X	41273	-0-	-7147	-0-	1199 1	38008 2	N	758	711	1	232	
							1232 4	834 9						
05		47244 X	43150	-0-	-4094	-0-	41714 2	598 4	N	762	792	1	202	
							838 9							
06		45120 X	41164	-0-	-3956	-0-	40333 2	24 4	N	734	730	1	206	
							807 9							
*07		44623 X	44623	-0-	-0-	-0-	43728 2	28 4	N	788	817	1	177	
							867 9							
*08		43764 X	43764	-0-	-0-	-0-	42643 2	226 4	N	814	805	1	186	
							895 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON													
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061													
ALICE FEE 34 WELL #: 4H RRCID -> 286511 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 9980 - 14390													
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

03		27704 X	27704	-0-	-0-	-0-	1181 1	18292 2	N	1721	1773 1		254
							94 4	6244 5					
04		23520 X	21484	-0-	-2036	-0-	1279 1	18246 2	N	1655	1631 1		278
							48 4	90 5					
05		26877 X	22006	-0-	-4871	-0-	641 1	19019 2	N	1649	1675 1		252
							196 4	336 5					
06		26010 X	20461	-0-	-5549	-0-	613 1	18076 2	N	1547	1506 1		293
							60 4	10 5					
*07		26877 X	22113	-0-	-4764	-0-	589 1	19732 2	N	1629	1623 1		299
							1792 9						
08		26877 X	21783	-0-	-5094	-0-	584 1	19187 2	N	1575	1592 1		282
							279 4	1733 9					

AVA STATE 36 WELL #: 3H RRCID -> 286604 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 9930 - 14446													
03		24955 X	23719	-0-	-1236	-0-	1226 1	20938 2	N	1385	1415 1		233
							31 4	1524 9					
04		24150 X	20699	-0-	-3451	-0-	1178 1	18164 2	N	1191	1227 1		197
							47 4	1310 9					
05		24955 X	23333	-0-	-1622	-0-	584 1	21239 2	N	1106	1047 1		256
							293 4	1217 9					
06		22950 X	-0-	-0-	-22950	-0-			N	1120	1185 1		191
*07		23715 X	17178	-0-	-6537	-0-	606 1	15281 2	N	925	881 1		235
							1 4	272 5					
08		23715 X	16969	-0-	-6746	-0-	455 1	14484 2	N	1076	1052 1		259
							330 4	516 5					

AVA STATE 36 WELL #: 4H RRCID -> 286605 COMPL. DATE 12/30/2018 TOTAL DEPTH 9801 PERF.10310 - 14645													
03		41664 X	32925	-0-	-8739	-0-	874 1	29730 2	N	2005	1997 1		218
							115 4	2206 9					
04		40320 X	31929	-0-	-8391	-0-	904 1	28681 2	N	2087	2014 1		291
							48 4	2296 9					
05		41664 X	29437	-0-	-12227	-0-	26953 2	212 4	N	2065	2056 1		300
							2272 9						
06		40320 X	-0-	-0-	-40320	-0-			N	1792	1848 1		244
*07		34845 X	34845	-0-	-0-	-0-	32764 2	6 4	N	1886	1898 1		232
							2075 9						
08		32984 X	31132	-0-	-1852	-0-	28692 2	886 4	N	1413	1382 1		263
							1554 9						

AVA STATE 36 WELL #: 5H RRCID -> 286775 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 9568 PERF.10122 - 14472													
03		31899 X	30863	-0-	-1036	-0-	811 1	27578 2	N	2048	2044 1		257
							221 4	2253 9					
04		29550 X	27909	-0-	-1641	-0-	789 1	25035 2	N	1783	1855 1		185
							124 4	1961 9					
05		30442 X	28118	-0-	-2324	-0-	31 1	25535 2	N	1740	1707 1		218
							112 4	526 5					
06		29880 X	-0-	-0-	-29880	-0-			N	1640	1668 1		190
*07		30876 X	26835	-0-	-4041	-0-	25013 2	1822 9	N	1656	1662 1		184
							223 1	24923 2	N	1723	1680 1		227
08		30876 X	30832	-0-	-44	-0-	575 4	3216 5					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		//CONT.// 130061									
SCOTT FEE 36		WELL #:		6H	RRCID -> 288566	COMPL. DATE 10/15/2019	TOTAL DEPTH 9733	PERF. 9475 - 14616			
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
03	57040 X	50309	-0-	-6731	-0-	1399 1	47579 2	N	645	707 1	173
						821 4	710 9				
04	55200 X	47419	-0-	-7781	-0-	1423 1	45114 2	N	604	617 1	160
						218 4	664 9				
05	53196 X	37849	-0-	-15347	-0-	37252 2	169 4	N	389	317 1	232
						428 9					
06	50130 X	48115	-0-	-2015	-0-	46710 2	792 4	N	557	600 1	189
						613 9					
*07	50313 X	48575	-0-	-1738	-0-	47921 2	60 4	N	540	552 1	177
						594 9					
*08	62420 X	62420	-0-	-0-	-0-	57767 2	3140 4	N	1375	1318 1	234
						1513 9					
SCOTT FEE 36		WELL #:		4H	RRCID -> 288567	COMPL. DATE 10/15/2019	TOTAL DEPTH 9542	PERF. 9555 - 14378			
03	53258 X	34055	-0-	-19203	-0-	868 1	28316 2	N	2177	2117 1	338
						1511 4	965 5				
04	47190 X	34786	-0-	-12404	-0-	1519 1	28572 2	N	2129	2143 1	324
						1647 4	706 5				
05	36410 X	36410	-0-	-0-	-0-	667 1	32720 2	N	2233	2291 1	266
						532 4	35 5				
06	33855 X	33855	-0-	-0-	-0-	620 1	30998 2	N	1887	1918 1	235
						109 4	52 5				
*07	35960 X	33577	-0-	-2383	-0-	423 1	29863 2	N	1520	1452 1	303
						30 4	1589 5				
*08	102480 X	102480	-0-	-0-	-0-	182 1	95207 2	N	5157	5164 1	296
						1418 4	5673 9				
SCOTT FEE 36		WELL #:		5H	RRCID -> 288589	COMPL. DATE 10/11/2019	TOTAL DEPTH 8962	PERF. 9360 - 14034			
03	27280 X	20468	-0-	-6812	-0-	1216 1	14725 2	N	1722	1660 1	288
						90 4	2543 5				
04	24810 X	14089	-0-	-10721	-0-	713 1	9979 2	N	1096	1160 1	224
						176 4	2015 5				
05	24459 X	18510	-0-	-5949	-0-	703 1	14799 2	N	1880	1838 1	266
						188 4	752 5				
06	23670 X	17919	-0-	-5751	-0-	648 1	15138 2	N	1702	1750 1	218
						261 4	1872 9				
*07	23219 X	14746	-0-	-8473	-0-	414 1	12665 2	N	1161	1123 1	256
						18 4	372 5				
*08	22007 X	22007	-0-	-0-	-0-	684 1	18431 2	N	2225	2205 1	276
						444 4	2448 9				
W A STATE		WELL #:		7H	RRCID -> 288603	COMPL. DATE 03/26/2019	TOTAL DEPTH 8781	PERF. 9262 - 16729			
03	49972 X	47567	-0-	-2405	-0-	44351 2	8 4	N	2885	2957 1	216
						34 5	3174 9				
04	48360 X	44682	-0-	-3678	-0-	41162 2	463 4	N	2779	2697 1	298
						3057 9					
05	49972 X	35979	-0-	-13993	-0-	32579 2	276 4	N	2840	2898 1	240
						3124 9					
06	47250 X	27622	-0-	-19628	-0-	24517 2	22 4	N	2145	2103 1	282
						723 5	2360 9				
*07	48267 X	29763	-0-	-18504	-0-	26360 2	212 4	N	2072	1476 1	878
						912 5	2279 9				
08	47554 X	31840	-0-	-15714	-0-	28373 2	572 4	N	2632	2764 1	746
						2895 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061															
ROXANNE FEE 46 WELL #: 4H RRCID -> 288671 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 9680 - 14250															
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

03		29419 X	28165	-0-	-1254	-0-	1343	1	24423	2	N	2175	2144	1	230
							6	4	2393	9					
04		27030 X	26585	-0-	-445	-0-	1335	1	23016	2	N	1999	2027	1	202
							35	4	2199	9					
05		28954 X	27281	-0-	-1673	-0-	711	1	24139	2	N	1974	1966	1	210
							260	4	2171	9					
06		28020 X	25629	-0-	-2391	-0-	625	1	22964	2	N	1825	1842	1	193
							32	4	2008	9					
*07		28954 X	27321	-0-	-1633	-0-	543	1	24643	2	N	1935	1894	1	234
							6	4	2129	9					
08		28179 X	26425	-0-	-1754	-0-	581	1	23628	2	N	1800	1785	1	249
							236	4	1980	9					

MOTHER FEE 28 WELL #: 4H RRCID -> 288677 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 9337 PERF. 9625 - 14414															
03		27094 X	24121	-0-	-2973	-0-	1421	1	19736	2	N	2692	2707	1	178
							3	4	2961	9					
04		26220 X	22575	-0-	-3645	-0-	1407	1	18343	2	N	2403	2374	1	207
							182	4	2643	9					
05		23343 X	22714	-0-	-629	-0-	714	1	17962	2	N	2357	2330	1	234
							1318	4	127	5					
06		23340 X	21983	-0-	-1357	-0-	694	1	18460	2	N	2303	2307	1	230
							296	4	2533	9					
*07		24118 X	23804	-0-	-314	-0-	714	1	20063	2	N	2441	2472	1	199
							338	4	4	5					
08		24118 X	23203	-0-	-915	-0-	702	1	18936	2	N	2387	2360	1	226
							939	4	2626	9					

MOTHER FEE 28 WELL #: 3H RRCID -> 288678 COMPL. DATE 11/01/2019 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9695 - 14701															
03		69879 X	69879	-0-	-0-	-0-	1652	1	56201	2	N	10840	10950	1	224
							102	4	11924	9					
04		29838 X	29838	-0-	-0-	-0-	1321	1	24464	2	N	3638	3677	1	185
							51	4	4002	9					
05		30225 X	27160	-0-	-3065	-0-	605	1	23465	2	N	2669	2625	1	229
							154	4	2936	9					
06		29250 X	24198	-0-	-5052	-0-	725	1	20622	2	N	2587	2602	1	214
							5	4	2846	9					
*07		30649 X	30649	-0-	-0-	-0-	669	1	27106	2	N	2612	2535	1	291
							1	4	2873	9					
08		30225 X	27564	-0-	-2661	-0-	651	1	24200	2	N	2411	2468	1	234
							61	4	2652	9					

ROXANNE FEE 46 WELL #: 3H RRCID -> 288706 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9760 - 14314															
03		27094 X	24560	-0-	-2534	-0-	1271	1	21119	2	N	1941	2009	1	315
							35	4	2135	9					
04		26220 X	25702	-0-	-518	-0-	1219	1	20100	2	N	1847	1856	1	306
							154	4	2197	5					
05		25513 X	24681	-0-	-832	-0-	659	1	21746	2	N	1853	1804	1	355
							238	4	2038	9					
06		23760 X	23285	-0-	-475	-0-	686	1	20718	2	N	1632	1682	1	305
							86	4	1795	9					
*07		26567 X	24777	-0-	-1790	-0-	668	1	22204	2	N	1685	1845	1	145
							51	4	1854	9					
08		26567 X	24363	-0-	-2204	-0-	686	1	21492	2	N	1609	1482	1	272
							415	4	1770	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		//CONT.// 130061										
W A STATE		WELL #:		6H	RRCID ->	288724	COMPL. DATE	03/26/2019	TOTAL DEPTH	9480	PERF.10028	- 17445
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	* EOM BALANCE
03	65968 X	35809	-0-	-30159	-0-	35496	2	161	4	N	138	123
04	63840 X	20482	-0-	-43358	-0-	152	9	554	1	N	-0-	123
05	64883 X	42183	-0-	-22700	-0-	1	4	41522	2	N	283	103
06	59730 X	15512	-0-	-44218	-0-	311	9	15194	2	N	45	148
*07	59582 X	34610	-0-	-24972	-0-	50	9	33990	2	N	177	285
08	42191 X	22230	-0-	-19961	-0-	195	9	21575	2	N	128	413
						141	9					
STATE JUDY 3		WELL #:		1H	RRCID ->	288793	COMPL. DATE	06/20/2019	TOTAL DEPTH	9343	PERF. 9314	- 14108
03	40920 X	40627	-0-	-293	-0-	38530	2	2097	9	Y	1906	49
04	39600 X	39057	-0-	-543	-0-	37110	2	1947	9	Y	1770	59
05	42723 X	42723	-0-	-0-	-0-	40794	2	1929	9	Y	1754	46
06	39330 X	33697	-0-	-5633	-0-	32261	2	1436	9	Y	1305	54
*07	40641 X	28512	-0-	-12129	-0-	27834	2	99	5	Y	526	54
08	42563 X	27674	-0-	-14889	-0-	579	9	26637	2	Y	943	204
WILLIAM FEE 32		WELL #:		3H	RRCID ->	288795	COMPL. DATE	08/29/2019	TOTAL DEPTH	9106	PERF. 9490	- 14014
03	31527 X	30207	-0-	-1320	-0-	894	1	23276	2	N	2802	259
04	30510 X	29478	-0-	-1032	-0-	299	4	2656	5	N	2853	255
05	36146 X	30249	-0-	-5897	-0-	1425	1	23967	2	N	2904	250
06	34980 X	22177	-0-	-12803	-0-	115	4	833	5	N	1834	249
*07	36146 X	31412	-0-	-4734	-0-	781	1	25620	2	N	2883	215
*08	32440 X	32440	-0-	-0-	-0-	317	4	337	5	N	2775	262
						434	1	17576	2	N		
						46	4	2104	5	N		
						679	1	27483	2	N		
						20	4	59	5	N		
						636	1	28348	2	N		
						236	4	167	5	N		
WILLIAM FEE 32		WELL #:		4H	RRCID ->	288889	COMPL. DATE	08/29/2019	TOTAL DEPTH	9091	PERF. 9450	- 14046
03	42904 X	30232	-0-	-12672	-0-	1416	1	25818	2	N	2698	288
04	41520 X	24506	-0-	-17014	-0-	30	4	2968	9	N	2280	262
05	37293 X	26114	-0-	-11179	-0-	1262	1	18692	2	N	2162	206
06	36090 X	17367	-0-	-18723	-0-	88	4	1956	5	N	1381	158
*07	37293 X	46	-0-	-37247	-0-	650	1	18845	2	N	-0-	158
08	30225 X	2	-0-	-30223	-0-	731	4	3510	5	N	-0-	158
						518	1	13727	2	N		
						723	4	880	5	N		
						46	4			N		
						2	4			N		

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		//CONT.// 130061													
DALE STATE		WELL #:		2H	RRCID -> 289677	COMPL. DATE 12/12/2020	TOTAL DEPTH	9271	PERF. 9595	- 14560					
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				
03		46035 X	40757	-0-	-5278	-0-	1115	1	37929	2	N	1556	1532	1	223
							1	4	1712	9					
04		44550 X	38262	-0-	-6288	-0-	1122	1	35591	2	N	1407	1425	1	205
							1	4	1548	9					
05		46035 X	38354	-0-	-7681	-0-	15	1	36888	2	N	1318	1322	1	201
							1	4	1450	9					
06		44550 X	35021	-0-	-9529	-0-	33667	2	9	4	N	1223	1159	1	265
							1345	9							
*07		41044 X	29325	-0-	-11719	-0-	28293	2	1032	9	N	938	996	1	207
08		40765 X	32907	-0-	-7858	-0-	132	1	32155	2	N	564	595	1	176
							620	9							

DALE STATE		WELL #:		3H	RRCID -> 289783	COMPL. DATE 12/15/2020	TOTAL DEPTH	9292	PERF. 9645	- 14787					
03		47957 X	38294	-0-	-9663	-0-	1026	1	34904	2	N	2076	2132	1	203
							80	4	2284	9					
04		46410 X	35815	-0-	-10595	-0-	1020	1	32328	2	N	1988	1981	1	210
							280	4	2187	9					
05		42935 X	31968	-0-	-10967	-0-	2	1	29673	2	N	1586	1591	1	205
							37	4	511	5					
06		40080 X	39289	-0-	-791	-0-	37137	2	5	4	N	1952	1908	1	249
							2147	9							
*07		39775 X	39775	-0-	-0-	-0-	37663	2	31	4	N	1892	1955	1	186
							2081	9							
08		38396 X	38396	-0-	-0-	-0-	36439	2	8	4	N	1772	1809	1	149
							1949	9							

DALE STATE		WELL #:		4H	RRCID -> 289833	COMPL. DATE 12/12/2020	TOTAL DEPTH	9453	PERF. 9725	- 14725					
03		49098 X	49098	-0-	-0-	-0-	2001	1	46255	2	N	753	769	1	184
							14	4	828	9					
04		47155 X	47155	-0-	-0-	-0-	1997	1	44381	2	N	706	733	1	157
							777	9							
05		46269 X	46269	-0-	-0-	-0-	606	1	44906	2	N	669	648	1	178
							21	4	736	9					
06		44881 X	44881	-0-	-0-	-0-	615	1	43552	2	N	649	638	1	189
							714	9							
*07		20300 X	20300	-0-	-0-	-0-	308	1	19658	2	N	304	302	1	191
							334	9							
08		4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	169	1	3884	2	N	20			211
							8	4	22	9					

DALE STATE		WELL #:		5H	RRCID -> 289834	COMPL. DATE 12/12/2020	TOTAL DEPTH	9078	PERF. 9455	- 14236			
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		//CONT.// 130061										
STATE JUDY 3		WELL #:		2H	RRCID -> 291477	COMPL. DATE 08/29/2021	TOTAL DEPTH 10190	PERF. 9475 - 14705				
M	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	
03	79174 X	73595	-0-	-5579	-0-	72975	2	15 4	N	550	568 1	214
						605	9					
04	81600 X	41674	-0-	-39926	-0-	41208	2	83 4	N	348	263 1	299
						383	9					
05	88133 X	25943	-0-	-62190	-0-	25365	2	192 4	N	351	450 1	200
						386	9					
06	85290 X	31055	-0-	-54235	-0-	30624	2	55 4	N	342	279 1	263
						376	9					
*07	88133 X	47100	-0-	-41033	-0-	46138	2	501 4	N	419	482 1	200
						461	9					
08	73594 X	40170	-0-	-33424	-0-	39744	2	93 4	N	303		503
						333	9					
STATE JUDY 3		WELL #:		3H	RRCID -> 295821	COMPL. DATE 04/23/2023	TOTAL DEPTH 9128	PERF. 9280 - 13892				
03	155986 X	155986	-0-	-0-	-0-	149112	2	6874 9	Y	6249	6289 1	302
04	117783 X	117783	-0-	-0-	-0-	111550	2	6233 9	Y	5666	5639 1	329
05	103734 X	103734	-0-	-0-	-0-	97554	2	6180 9	Y	5618	5663 1	284
06	54402 X	54402	-0-	-0-	-0-	48969	2	5433 9	Y	4939	4993 1	230
*07	55886 X	55886	-0-	-0-	-0-	50391	2	5495 9	Y	4995	4580 1	645
08	54276 X	54276	-0-	-0-	-0-	49749	2	4527 9	Y	4115	4410 1	350
STATE JUDY 3		WELL #:		4H	RRCID -> 296169	COMPL. DATE 04/19/2023	TOTAL DEPTH 10034	PERF.10195 - 14987				
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
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	60847	-0-	60847	60847	60177	2	670 9	Y	609	609 1	-0-
08	0 Z	44938	-0-	44938	105785	43928	2	1010 9	Y	918	726 1	192
TYSON FEE 44		WELL #:		3H	RRCID -> 296683	COMPL. DATE 10/27/2023	TOTAL DEPTH 9256	PERF. 9660 - 14717				
03	341031 X	93356	-0-	-247675	-0-	2272	1	77280 2	Y	12549	12541 1	359
						13804	9					
04	330030 X	84263	-0-	-245767	-0-	2220	1	70392 2	Y	10558	10582 1	335
						37	4	11614 9				
05	341031 X	80687	-0-	-260344	-0-	69271	2	1044 4	Y	9418	9435 1	318
						12	5	10360 9				
06	72403 X	72403	-0-	-0-	-0-	63323	2	7 4	Y	8248	8336 1	230
						9073	9					
07	99975 X	-0-	-0-	-99975	-0-				Y	7778	7780 1	228
08	93341 X	69938	-0-	-23403	-0-	61587	2	543 4	Y	7093	7129 1	192
						6	5	7802 9				
TYSON FEE 44		WELL #:		4H	RRCID -> 296709	COMPL. DATE 10/27/2023	TOTAL DEPTH 9232	PERF. 9530 - 14617				
03	402845 X	96556	-0-	-306289	-0-	2285	1	77714 2	Y	15052	15039 1	151
						16557	9					
04	389850 X	88718	-0-	-301132	-0-	2272	1	72044 2	Y	13093	13130 1	114
						14402	9					
05	402845 X	85777	-0-	-317068	-0-	72620	2	13 5	Y	11949	11958 1	105
						13144	9					
06	78830 X	78830	-0-	-0-	-0-	67294	2	11536 9	Y	10487	10588 1	4
07	102114 X	-0-	-0-	-102114	-0-				Y	10041	10001 1	44
08	96565 X	NO RPT	-0-	-96565	-0-				Y	NO RPT		44

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	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			257
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			257
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			257
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			257
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			257
08	0 X	-0-	-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

03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
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-

HH SW 3 WELL #: 7HC RRCID -> 281609 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9852 PERF.10196 - 14268

03	39571 X	39571	-0-	-0-	-0-	2079 1	35734 2	Y	1569	1540	0	28 8	49
						32 4	1726 9						
04	43109 X	43109	-0-	-0-	-0-	2317 1	39176 2	Y	1417	1392	0	33 8	41
						57 4	1559 9						
05	46810 X	46810	-0-	-0-	-0-	2265 1	42913 2	Y	1412	1325	0	54 8	74
						79 4	1553 9						
06	40742 X	40742	-0-	-0-	-0-	1908 1	37095 2	Y	1568	1512	0	71 8	59
						14 4	1725 9						
*07	37671 X	37671	-0-	-0-	-0-	1849 1	34233 2	Y	1420	1324	0	67 8	88
						27 4	1562 9						
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1409	1341	0	68 8	88

HH SW 3 WELL #: 8HD RRCID -> 281610 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10393 - 15111

03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
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-

HH SW 3 WELL #: 5HC RRCID -> 281639 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 9762 PERF.10167 - 14461

03	34155 X	34155	-0-	-0-	-0-	1771 1	30486 2	Y	1702	1664	0	31 8	53
						26 4	1872 9						
04	23345 X	23345	-0-	-0-	-0-	1195 1	20210 2	Y	1736	1699	0	40 8	50
						30 4	1910 9						
05	26674 X	26674	-0-	-0-	-0-	1300 1	24545 2	Y	711	697	0	27 8	37
						47 4	782 9						
06	44991 X	44991	-0-	-0-	-0-	2155 1	41944 2	Y	793	764	0	36 8	30
						20 4	872 9						
*07	36016 X	36016	-0-	-0-	-0-	1806 1	33472 2	Y	648	608	0	30 8	40
						25 4	713 9						
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	456	445	0	22 8	29

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
HH SW 5		WELL #: 26HA		RRCID ->	282232	COMPL. DATE	03/28/2017	TOTAL DEPTH	9119	PERF.	9328	-	13848
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
03	35703 X	35703	-0-	-0-	-0-	1862	1 32052	2 1762	Y	1602	1581	0 17 8	39
04	42014 X	42014	-0-	-0-	-0-	2241	1 37914	2 1804	Y	1640	1608	0 27 8	44
05	51359 X	51359	-0-	-0-	-0-	2467	1 46647	2 2158	Y	1962	1902	0 50 8	54
06	42662 X	42662	-0-	-0-	-0-	1982	1 38564	2 2102	Y	1911	1836	0 48 8	81
*07	46615 X	46615	-0-	-0-	-0-	2266	1 41981	2 2336	Y	2124	2002	0 66 8	137
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2138	2099	0 63 8	113
HH SW 5		WELL #: 27HC		RRCID ->	282233	COMPL. DATE	03/28/2017	TOTAL DEPTH	9726	PERF.	10018	-	14540
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-
HH SW 5		WELL #: 28HD		RRCID ->	282234	COMPL. DATE	03/28/2017	TOTAL DEPTH	10042	PERF.	9976	-	14712
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-
HH SW 5		WELL #: 23HA		RRCID ->	282247	COMPL. DATE	03/27/2017	TOTAL DEPTH	9040	PERF.	9234	-	13716
03	52137 X	52137	-0-	-0-	-0-	2759	1 47451	2 1885	Y	1714	1702	0 19 8	41
04	44315 X	44315	-0-	-0-	-0-	2386	1 40381	2 1489	Y	1354	1336	0 23 8	36
05	37336 X	37336	-0-	-0-	-0-	1797	1 34006	2 1469	Y	1335	1300	0 34 8	37
06	34013 X	34013	-0-	-0-	-0-	1589	1 30888	2 1522	Y	1384	1328	0 34 8	59
*07	33003 X	33003	-0-	-0-	-0-	1625	1 30062	2 1294	Y	1176	1123	0 36 8	76
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1297	1266	0 38 8	69
HH SW 5		WELL #: 24HC		RRCID ->	282250	COMPL. DATE	03/27/2017	TOTAL DEPTH	9635	PERF.	10120	-	14442
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
HH SW 5		WELL #: 25HD		RRCID ->	282251	COMPL. DATE	03/27/2017	TOTAL DEPTH	9942	PERF.	10161	-	14883
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. HAY BOWEN 29/32		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 148113		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
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							
		WELL #: 0016WA		RRCID ->	282362	COMPL. DATE	12/27/2017	TOTAL DEPTH	9415	PERF.	9616	-	19557			
03	84331 X	84331	-0-	-0-	-0-	2916	1	75361	2	Y	5504	5457	0	47	8	27
						6054	9									
04	81149 X	81149	-0-	-0-	-0-	2904	1	73074	2	Y	4695	4620	0	62	8	40
						5	4	5165	9							
05	116438 X	116438	-0-	-0-	-0-	4293	1	105897	2	Y	5680	5531	0	116	8	73
						6248	9									
06	99147 X	99147	-0-	-0-	-0-	3530	1	89466	2	Y	5559	5460	0	112	8	60
						36	4	6115	9							
*07	106166 X	106166	-0-	-0-	-0-	3786	1	96257	2	Y	5543	5476	0	121	8	6
						26	4	6097	9							
08	102499 X	102499	-0-	-0-	-0-	3929	1	92668	2	Y	5338	5155	0	124	8	65
						30	4	5872	9							
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 1213H		RRCID ->	282459	COMPL. DATE	03/25/2017	TOTAL DEPTH	8096	PERF.	8245	-	13120			
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					277
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
HH SW 3		WELL #: 24HC		RRCID ->	282646	COMPL. DATE	06/23/2017	TOTAL DEPTH	9772	PERF.	9778	-	14868			
03	46025 X	46025	-0-	-0-	-0-	2420	1	41587	2	Y	1802	1767	0	32	8	57
						36	4	1982	9							
04	37913 X	37913	-0-	-0-	-0-	2024	1	34188	2	Y	1501	1479	0	35	8	44
						50	4	1651	9							
05	37187 X	37187	-0-	-0-	-0-	1790	1	33834	2	Y	1363	1284	0	52	8	71
						64	4	1499	9							
06	38862 X	38862	-0-	-0-	-0-	1831	1	35671	2	Y	1222	1192	0	55	8	46
						16	4	1344	9							
*07	43118 X	43118	-0-	-0-	-0-	2120	1	39330	2	Y	1489	1372	0	70	8	93
						30	4	1638	9							
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1422	1358	0	68	8	89
HH SW 3		WELL #: 25HD		RRCID ->	282651	COMPL. DATE	06/23/2017	TOTAL DEPTH	9775	PERF.	10342	-	14918			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
HH SW 3		WELL #: 27HC		RRCID ->	282657	COMPL. DATE	06/23/2017	TOTAL DEPTH	9863	PERF.	10108	-	14658			
03	67078 X	67078	-0-	-0-	-0-	3469	1	59687	2	Y	3517	3446	0	63	8	110
						53	4	3869	9							
04	57297 X	57297	-0-	-0-	-0-	3031	1	51215	2	Y	2705	2674	0	62	8	79
						75	4	2976	9							
05	48496 X	48496	-0-	-0-	-0-	2341	1	44293	2	Y	1618	1552	0	61	8	84
						82	4	1780	9							
06	49471 X	49471	-0-	-0-	-0-	2329	1	45305	2	Y	1653	1601	0	74	8	62
						19	4	1818	9							
*07	39531 X	39531	-0-	-0-	-0-	1971	1	36537	2	Y	906	869	0	43	8	56
						26	4	997	9							
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	898	855	0	43	8	56

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
HH SW 3		WELL #: 28HD		RRCID -> 282667		COMPL. DATE 06/23/2017		TOTAL DEPTH 10221		PERF.10232 - 15276						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
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-			

HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0011WD		RRCID -> 282676		COMPL. DATE 12/27/2017		TOTAL DEPTH 10520		PERF.10732 - 18533						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
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-			

HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0013WC		RRCID -> 282677		COMPL. DATE 12/30/2017		TOTAL DEPTH 10071		PERF.10284 - 20091						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
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-			

HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0015WA		RRCID -> 282678		COMPL. DATE 12/27/2017		TOTAL DEPTH 9519		PERF. 9787 - 19378						
03	153886 X	153886	-0-	-0-	-0-	5554	1	143388	2	Y	4494	4455	0	39	8	22
						1	4	4943	9							
04	133704 X	133704	-0-	-0-	-0-	4932	1	124266	2	Y	4087	4020	0	54	8	35
						10	4	4496	9							
05	196166 X	196166	-0-	-0-	-0-	7462	1	184064	2	Y	4218	4113	0	86	8	54
						4640	9									
06	177776 X	177776	-0-	-0-	-0-	6580	1	166674	2	Y	4050	3979	0	81	8	44
						67	4	4455	9							
*07	122606 X	122606	-0-	-0-	-0-	4479	1	113863	2	Y	3847	3803	0	84	8	4
						32	4	4232	9							
08	110990 X	110990	-0-	-0-	-0-	4335	1	102233	2	Y	3990	3853	0	92	8	49
						33	4	4389	9							

HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0012WD		RRCID -> 282679		COMPL. DATE 12/27/2017		TOTAL DEPTH 9519		PERF.10713 - 20454						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HAY SCARLETT 42/43		WELL #: 0011WA		RRCID ->	282726	COMPL. DATE	07/02/2017	TOTAL DEPTH	9068	PERF.	9502 - 19490	
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
03	65906 X	28633	-0-	-37273	-0-	1511 1 4645 9	22477 2	N	4223	4270 0		637
04	63780 X	24978	-0-	-38802	-0-	1463 1 3744 9	19771 2	N	3404	3357 0		684
05	43710 X	23550	-0-	-20160	-0-	1511 1 3223 9	18816 2	N	2930	3175 0		439
06	37230 X	34982	-0-	-2248	-0-	1463 1 3527 9	29992 2	N	3206	3149 0		496
*07	38471 X	23720	-0-	-14751	-0-	1121 1 2849 9	19750 2	N	2590	2355 0	48 8	683
08	28644 X	-0-	-0-	-28644	-0-			N	3098	3123 0	48 8	610
HAY GIA 16/21		WELL #: 0013WA		RRCID ->	282794	COMPL. DATE	12/20/2017	TOTAL DEPTH	9409	PERF.	9794 - 19760	
03	25527 X	25527	-0-	-0-	-0-	830 1 3238 9	21459 2	Y	2944	2942 0		51
04	25897 X	25897	-0-	-0-	-0-	852 1 2 4	21816 2	Y	2934	2930 0		55
05	26740 X	26740	-0-	-0-	-0-	924 1 3024 9	22792 2	Y	2749	2752 0		52
06	23973 X	23973	-0-	-0-	-0-	799 1 8 4	20295 2	Y	2610	2601 0		61
*07	23994 X	23509	-0-	-485	-0-	787 1 5 4	20038 2	Y	2435	2439 0		57
08	23994 X	20926	-0-	-3068	-0-	711 1 5 4	17475 2	Y	2486	2503 0		40
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #:		RRCID ->	282874	COMPL. DATE	04/21/2017	TOTAL DEPTH	8499	PERF.	8711 - 13440	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
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
PLUGGED AND ABANDONED 06/28/2022												
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 3029H		RRCID ->	282876	COMPL. DATE	06/24/2017	TOTAL DEPTH	8814	PERF.	9023 - 13835	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0014WC		RRCID ->	282899	COMPL. DATE	12/30/2017	TOTAL DEPTH	9996	PERF.	10372 - 20145	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

FORD, WEST (WOLFECAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 3028H		RRCID -> 283166		COMPL. DATE 06/29/2017		TOTAL DEPTH 8067		PERF. 8269 - 13160		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE		BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
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-

HAY GIA 16/21		WELL #: 0011WA		RRCID -> 283172		COMPL. DATE 12/20/2017		TOTAL DEPTH 9339		PERF. 9760 - 19728				
03	54778 X	54778	-0-	-0-	-0-	1922	1	49641	2	Y	2923	2920	0	50
						3215	9							
04	52992 X	52992	-0-	-0-	-0-	1865	1	47684	2	Y	3126	3117	0	59
						4	4	3439	9					
05	53452 X	53452	-0-	-0-	-0-	1954	1	48175	2	Y	3021	3023	0	57
						3323	9							
06	52404 X	52404	-0-	-0-	-0-	1878	1	47526	2	Y	2709	2703	0	63
						20	4	2980	9					
*07	56215 X	56215	-0-	-0-	-0-	2013	1	51147	2	Y	2764	2762	0	65
						15	4	3040	9					
08	32395 X	24621	-0-	-7774	-0-	850	1	20779	2	Y	2714	2735	0	44
						7	4	2985	9					

HAY GIA 16/21		WELL #: 0012WA		RRCID -> 283176		COMPL. DATE 12/20/2017		TOTAL DEPTH 9441		PERF. 9974 - 19756				
03	27371 X	27371	-0-	-0-	-0-	892	1	23000	2	Y	3163	3160	0	55
						3479	9							
04	30938 X	30938	-0-	-0-	-0-	1038	1	26561	2	Y	3034	3032	0	57
						2	4	3337	9					
05	30057 X	30057	-0-	-0-	-0-	1053	1	25948	2	Y	2778	2783	0	52
						3056	9							
06	27152 X	27152	-0-	-0-	-0-	918	1	23255	2	Y	2701	2690	0	63
						8	4	2971	9					
*07	32906 X	32906	-0-	-0-	-0-	1126	1	28662	2	Y	2827	2824	0	66
						8	4	3110	9					
08	26691 X	24995	-0-	-1696	-0-	860	1	21096	2	Y	2756	2777	0	45
						7	4	3032	9					

HH SW 3		WELL #: 18HC		RRCID -> 283380		COMPL. DATE 12/20/2017		TOTAL DEPTH 9782		PERF. 10023 - 14714				
03	53028 X	53028	-0-	-0-	-0-	2794	1	48060	2	Y	1936	1895	0	35 8
						44	4	2130	9					
04	44661 X	44661	-0-	-0-	-0-	2399	1	40606	2	Y	1452	1437	0	34 8
						59	4	1597	9					
05	46507 X	46507	-0-	-0-	-0-	2256	1	42710	2	Y	1327	1250	0	50 8
						81	4	1460	9					
06	55106 X	55106	-0-	-0-	-0-	2606	1	50684	2	Y	1631	1566	0	73 8
						22	4	1794	9					
*07	50535 X	50535	-0-	-0-	-0-	2500	1	46322	2	Y	1526	1420	0	72 8
						34	4	1679	9					
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1930	1811	0	93 8

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HH SW 3		WELL #: 21HC		RRCID -> 283382		COMPL. DATE 12/20/2017		TOTAL DEPTH 9799		PERF.10113 - 14771		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	56801 X	56801	-0-	-0-	-0-	2987 1 46 4	51414 2 2354 9	Y	2140	2095 0	38 8	67
04	40310 X	40310	-0-	-0-	-0-	2145 1 53 4	36274 2 1838 9	Y	1671	1650 0	39 8	49
05	32815 X	32815	-0-	-0-	-0-	1554 1 56 4	29489 2 1716 9	Y	1560	1469 0	59 8	81
06	42021 X	42021	-0-	-0-	-0-	1958 1 14 4	38056 2 1993 9	Y	1812	1743 0	82 8	68
*07	47628 X	47628	-0-	-0-	-0-	2349 1 33 4	43491 2 1755 9	Y	1595	1489 0	75 8	99
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1557	1483 0	75 8	98
HAY GIA 16/21		WELL #: 0021WA		RRCID -> 283395		COMPL. DATE 02/12/2018		TOTAL DEPTH 9459		PERF. 9643 - 19625		
03	29118 X	29118	-0-	-0-	-0-	958 1 3390 9	24770 2	Y	3082	3079 0		53
04	27395 X	27395	-0-	-0-	-0-	908 1 2 4	23186 2 3299 9	Y	2999	2996 0		56
05	28272 X	26598	-0-	-1674	-0-	919 1 3076 9	22603 2	Y	2796	2799 0		53
06	27360 X	21729	-0-	-5631	-0-	709 1 9 4	17887 2 3124 9	Y	2840	2827 0		66
*07	35155 X	35155	-0-	-0-	-0-	1204 1 9 4	30610 2 3332 9	Y	3029	3024 0		71
08	28272 X	22971	-0-	-5301	-0-	778 1 7 4	19034 2 3152 9	Y	2865	2890 0		46
HAY GIA 16/21		WELL #: 0022WA		RRCID -> 283396		COMPL. DATE 02/12/2018		TOTAL DEPTH 9332		PERF. 9577 - 19545		
03	50251 X	39175	-0-	-11076	-0-	1312 1 3931 9	33932 2	Y	3574	3576 0		62
04	47760 X	39792	-0-	-7968	-0-	1354 1 2 4	34594 2 3842 9	Y	3493	3490 0		65
05	49352 X	40260	-0-	-9092	-0-	1419 1 3718 9	35123 2	Y	3380	3381 0		64
06	45102 X	45102	-0-	-0-	-0-	1557 1 18 4	39465 2 4062 9	Y	3693	3671 0		86
*07	42501 X	39228	-0-	-3273	-0-	1331 1 10 4	33885 2 4002 9	Y	3638	3639 0		85
08	41075 X	36394	-0-	-4681	-0-	1269 1 10 4	31193 2 3922 9	Y	3565	3592 0		58
HAY GIA 16/21		WELL #: 0023WA		RRCID -> 283397		COMPL. DATE 02/12/2018		TOTAL DEPTH 9460		PERF. 9844 - 19602		
03	31837 X	9455	-0-	-22382	-0-	291 1 1636 9	7528 2	Y	1487	1487 0		26
04	13890 X	13243	-0-	-647	-0-	433 1 1 4	11116 2 1693 9	Y	1539	1536 0		29
05	19192 X	19192	-0-	-0-	-0-	675 1 1895 9	16622 2	Y	1723	1720 0		32
06	12701 X	12701	-0-	-0-	-0-	401 1 3 4	10109 2 2188 9	Y	1989	1975 0		46
*07	13671 X	11917	-0-	-1754	-0-	387 1 3 4	9834 2 1693 9	Y	1539	1549 0		36
08	19220 X	10582	-0-	-8638	-0-	349 1 3 4	8505 2 1725 9	Y	1568	1579 0		25

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
HH SW 3		WELL #: 22HD		RRCID -> 283558		COMPL. DATE 12/20/2017		TOTAL DEPTH 10203 PERF.10479 - 14995								
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
HH SW 3		WELL #: 19HD		RRCID -> 283559		COMPL. DATE 12/20/2017		TOTAL DEPTH 10084 PERF.10352 - 15205								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
HAY DENISE STATE 08/05		WELL #: 0011WA		RRCID -> 283573		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9700 - 19865								
03	15415 X	15415	-0-	-0-	-0-	416	1	10741	2	N	3871	3862	0			67
						4258	9									
04	11440 X	11440	-0-	-0-	-0-	280	1	7110	2	N	3681	3679	0			69
						1	4	4049	9							
05	10595 X	10595	-0-	-0-	-0-	276	1	6813	2	N	3187	3196	0			60
						3506	9									
06	8702 X	8702	-0-	-0-	-0-	205	1	5194	2	N	3001	2991	0			70
						2	4	3301	9							
*07	8011 X	8011	-0-	-0-	-0-	175	1	4395	2	N	3127	3124	0			73
						1	4	3440	9							
08	5879 X	5879	-0-	-0-	-0-	104	1	2589	2	N	2895	2921	0			47
						1	4	3185	9							
HAY DENISE STATE 08/05		WELL #: 0012WA		RRCID -> 283575		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9764 - 19929								
03	21247 X	21247	-0-	-0-	-0-	589	1	15178	2	N	4982	4960	0			86
						5480	9									
04	21258 X	21258	-0-	-0-	-0-	623	1	15902	2	N	4302	4307	0			81
						1	4	4732	9							
05	16544 X	16544	-0-	-0-	-0-	489	1	12004	2	N	3683	3695	0			69
						4051	9									
06	16423 X	16423	-0-	-0-	-0-	461	1	11718	2	N	3853	3833	0			89
						6	4	4238	9							
*07	13715 X	13715	-0-	-0-	-0-	370	1	9493	2	N	3498	3505	0			82
						4	4	3848	9							
08	10178 X	10178	-0-	-0-	-0-	256	1	6191	2	N	3390	3417	0			55
						2	4	3729	9							
HAY DENISE STATE 08/05		WELL #: 0013WA		RRCID -> 283576		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH 9341 PERF. 9742 - 19907								
03	1971 X	1971	-0-	-0-	-0-	28	2	1943	9	N	1766	1763	0			30
04	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	99	1	2644	2	N	1959	1952	0			37
						2155	9									
05	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	114	1	2888	2	N	1867	1869	0			35
						2054	9									
06	5736 X	5736	-0-	-0-	-0-	131	1	3354	2	N	2046	2034	0			47
						2251	9									
*07	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	44	1	1124	2	N	1981	1982	0			46
						2179	9									
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	853	885	0			14

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HAY EVELYNN 17/20		WELL #: 0011WA		RRCID ->	283577	COMPL. DATE	06/08/2018	TOTAL DEPTH	9275	PERF.	9762 - 19909	
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	
03		36103 X	36103	-0-	-0-	-0-	1186 1	30641 2	N	3886	3882 0	67
							1 4	4275 9				
04		36727 X	36727	-0-	-0-	-0-	1231 1	31381 2	N	3737	3734 0	70
							4 4	4111 9				
05		34157 X	34157	-0-	-0-	-0-	1179 1	29075 2	N	3548	3551 0	67
							3903 9					
06		31739 X	31739	-0-	-0-	-0-	1057 1	26809 2	N	3511	3497 0	81
							11 4	3862 9				
*07		31381 X	31381	-0-	-0-	-0-	1044 1	26560 2	N	3427	3428 0	80
							7 4	3770 9				
08		28488 X	28488	-0-	-0-	-0-	972 1	23794 2	N	3376	3401 0	55
							8 4	3714 9				

HAY EVELYNN 17/20		WELL #: 0012WA		RRCID ->	283578	COMPL. DATE	06/08/2018	TOTAL DEPTH	9398	PERF.	9821 - 19981	
03		40928 X	40928	-0-	-0-	-0-	1390 1	35853 2	N	3346	3342 0	58
							4 4	3681 9				
04		36759 X	36759	-0-	-0-	-0-	1254 1	32136 2	N	3058	3059 0	57
							5 4	3364 9				
05		36903 X	36903	-0-	-0-	-0-	1314 1	32336 2	N	2957	2958 0	56
							3253 9					
06		36765 X	36765	-0-	-0-	-0-	1266 1	32046 2	N	3126	3110 0	72
							14 4	3439 9				
*07		36775 X	36775	-0-	-0-	-0-	1261 1	32062 2	N	3127	3126 0	73
							12 4	3440 9				
08		30823 X	30823	-0-	-0-	-0-	1084 1	26543 2	N	2895	2921 0	47
							11 4	3185 9				

HAY EVELYNN 17/20		WELL #: 0013WA		RRCID ->	283579	COMPL. DATE	06/08/2018	TOTAL DEPTH	9297	PERF.	9608 - 19773	
03		25474 X	25474	-0-	-0-	-0-	852 1	21978 2	N	2404	2401 0	41
							2644 9					
04		22688 X	22688	-0-	-0-	-0-	760 1	19445 2	N	2255	2254 0	42
							2 4	2481 9				
05		25477 X	25477	-0-	-0-	-0-	881 1	21743 2	N	2594	2587 0	49
							2853 9					
06		32447 X	32447	-0-	-0-	-0-	1115 1	28278 2	N	2767	2752 0	64
							10 4	3044 9				
*07		33002 X	33002	-0-	-0-	-0-	1131 1	28752 2	N	2828	2826 0	66
							8 4	3111 9				
08		29370 X	29370	-0-	-0-	-0-	1021 1	25056 2	N	2986	3004 0	48
							8 4	3285 9				

HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0041WC		RRCID ->	283653	COMPL. DATE	05/12/2018	TOTAL DEPTH	10178	PERF.	10825 - 17279	
03		69643 X	69643	-0-	-0-	-0-	2342 1	60427 2	Y	6249	6205 0	54 8 30
							6874 9					
04		55007 X	55007	-0-	-0-	-0-	1928 1	48579 2	Y	4088	4029 0	54 8 35
							3 4	4497 9				
05		33816 X	33816	-0-	-0-	-0-	1215 1	29994 2	Y	2370	2327 0	48 8 30
							2607 9					
06		64139 X	64139	-0-	-0-	-0-	2164 1	54835 2	Y	6474	6304 0	130 8 70
							19 4	7121 9				
*07		73895 X	73895	-0-	-0-	-0-	2514 1	64106 2	Y	6597	6516 0	144 8 7
							18 4	7257 9				
08		60770 X	60770	-0-	-0-	-0-	2204 1	51905 2	Y	6041	5834 0	140 8 74
							16 4	6645 9				

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0044WD		RRCID -> 283788		COMPL. DATE 08/21/2018		TOTAL DEPTH 10556		PERF.11503 - 20996			
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
03	115804 X	115804	-0-	-0-	-0-	4022	1 103875	2 7906	Y	7187	7129	0 62 8	35
04	95591 X	95591	-0-	-0-	-0-	3405	1 85774	2 6404	Y	5822	5731	0 76 8	50
05	52467 X	52467	-0-	-0-	-0-	1981	1 48855	2 1631	Y	1483	1484	0 30 8	19
06	28005 X	28005	-0-	-0-	-0-	1042	1 26388	2 565	Y	514	517	0 10 8	6
*07	83305 X	83305	-0-	-0-	-0-	3117	1 79329	2 836	Y	760	748	0 17 8	1
08	66329 X	66329	-0-	-0-	-0-	2575	1 60717	2 3014	Y	2740	2645	0 63 8	33
HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0042WD		RRCID -> 283967		COMPL. DATE 06/26/2018		TOTAL DEPTH 10633		PERF.11167 - 21382			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-
HH SW 5		WELL #: 5HC		RRCID -> 284010		COMPL. DATE 07/19/2018		TOTAL DEPTH 9607		PERF. 9756 - 14584			
03	70640 X	70640	-0-	-0-	-0-	3705	1 63699	2 3178	Y	2889	2855	0 32 8	70
04	65983 X	65983	-0-	-0-	-0-	3518	1 59436	2 2939	Y	2672	2626	0 45 8	71
05	60179 X	60179	-0-	-0-	-0-	2872	1 54405	2 2800	Y	2545	2482	0 64 8	70
06	53846 X	53846	-0-	-0-	-0-	2513	1 48823	2 2488	Y	2262	2180	0 56 8	96
*07	56567 X	56567	-0-	-0-	-0-	2751	1 50996	2 2780	Y	2527	2382	0 78 8	163
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	40	4 2780	9	Y	2675	2617	0 79 8	142
HH SW 5		WELL #: 7HC		RRCID -> 284014		COMPL. DATE 07/19/2018		TOTAL DEPTH 9687		PERF. 9752 - 14583			
03	67069 X	67069	-0-	-0-	-0-	3548	1 61116	2 2354	Y	2140	2123	0 23 8	52
04	60510 X	60510	-0-	-0-	-0-	3261	1 55081	2 2088	Y	1898	1867	0 32 8	51
05	57017 X	57017	-0-	-0-	-0-	2766	1 52289	2 1862	Y	1693	1655	0 43 8	46
06	69742 X	69742	-0-	-0-	-0-	3310	1 64522	2 1882	Y	1711	1641	0 43 8	73
*07	74464 X	74464	-0-	-0-	-0-	3710	1 68787	2 1916	Y	1742	1649	0 54 8	112
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	51	4 1916	9	Y	1652	1627	0 49 8	88
HH SW 5		WELL #: 6HD		RRCID -> 284049		COMPL. DATE 07/19/2018		TOTAL DEPTH 10004		PERF.10163 - 14840			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
HH SW 5		WELL #: 17HA		RRCID ->	284085	COMPL. DATE	07/12/2018	TOTAL DEPTH	9072	PERF.	9186 - 13104
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
03	57958 X	57958	-0-	-0-	-0-	3056 1	52600 2	Y	2050	2036 0	22 8 49
						47 4	2255 9				
04	55858 X	55858	-0-	-0-	-0-	2998 1	50641 2	Y	1949	1913 0	33 8 52
						75 4	2144 9				
05	53387 X	53387	-0-	-0-	-0-	2572 1	48702 2	Y	1837	1793 0	46 8 50
						92 4	2021 9				
06	54775 X	54775	-0-	-0-	-0-	2571 1	50003 2	Y	1983	1900 0	49 8 84
						20 4	2181 9				
*07	50020 X	50020	-0-	-0-	-0-	2454 1	45409 2	Y	1931	1831 0	60 8 124
						33 4	2124 9				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1771	1749 0	52 8 94

HH SW 5		WELL #: 20HA		RRCID ->	284086	COMPL. DATE	07/12/2018	TOTAL DEPTH	9188	PERF.	9445 - 14134
03	59590 X	59590	-0-	-0-	-0-	3148 1	54165 2	Y	2026	1998 0	22 8 49
						48 4	2229 9				
04	53448 X	53448	-0-	-0-	-0-	2863 1	48430 2	Y	1895	1861 0	32 8 51
						70 4	2085 9				
05	49872 X	49872	-0-	-0-	-0-	2409 1	45595 2	Y	1620	1586 0	41 8 44
						86 4	1782 9				
06	50185 X	50185	-0-	-0-	-0-	2363 1	45963 2	Y	1673	1604 0	42 8 71
						19 4	1840 9				
*07	48968 X	48968	-0-	-0-	-0-	2408 1	44653 2	Y	1703	1611 0	53 8 110
						34 4	1873 9				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1977	1923 0	59 8 105

HH SW 5		WELL #: 8HD		RRCID ->	284102	COMPL. DATE	07/19/2018	TOTAL DEPTH	9953	PERF.	10020 - 14833
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

HH SW 5		WELL #: 9HA		RRCID ->	284120	COMPL. DATE	07/12/2018	TOTAL DEPTH	8994	PERF.	9372 - 13931
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0043WC		RRCID ->	284121	COMPL. DATE	05/09/2018	TOTAL DEPTH	10234	PERF.	10648 - 20812
03	42238 X	42238	-0-	-0-	-0-	1538 1	39741 2	Y	872	864 0	8 8 4
						959 9					
04	38087 X	38087	-0-	-0-	-0-	1422 1	35739 2	Y	840	826 0	11 8 7
						2 4	924 9				
05	40372 X	40372	-0-	-0-	-0-	1547 1	38046 2	Y	708	692 0	14 8 9
						779 9					
06	26268 X	26268	-0-	-0-	-0-	981 1	24825 2	Y	413	410 0	8 8 4
						8 4	454 9				
*07	28800 X	28800	-0-	-0-	-0-	1072 1	27246 2	Y	431	426 0	9 8 -0-
						8 4	474 9				
08	31407 X	31407	-0-	-0-	-0-	1259 1	29626 2	Y	465	448 0	11 8 6
						10 4	512 9				

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
HH SW 5		WELL #: 10HA		RRCID ->	284264	COMPL. DATE	07/12/2018	TOTAL DEPTH	9136 PERF. 9399 - 14089	
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-

HH SW 5		WELL #: 21HC		RRCID ->	284270	COMPL. DATE	06/29/2018	TOTAL DEPTH	9736 PERF. 9861 - 14342	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-

HH SW 5		WELL #: 18HC		RRCID ->	284612	COMPL. DATE	06/29/2018	TOTAL DEPTH	9671 PERF. 9873 - 14746	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-

HH SW 5		WELL #: 19HD		RRCID ->	284629	COMPL. DATE	06/29/2018	TOTAL DEPTH	9943 PERF.10259 - 14936	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-

HH SW 5		WELL #: 22HD		RRCID ->	284653	COMPL. DATE	06/29/2018	TOTAL DEPTH	10069 PERF.10326 - 14821	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-

HH SW 3		WELL #: 17HA		RRCID ->	284678	COMPL. DATE	10/15/2018	TOTAL DEPTH	9318 PERF. 9768 - 14445	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON																		
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113																		
HH SW 3 WELL #: 16HA RRCID -> 285133 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9430 - 14371																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

03		25017 X	18833	-0-	-6184	-0-			928	1	16049	2	Y	1675	1638	0	30 8	53
									13	4	1843	9						
04		24210 X	16996	-0-	-7214	-0-			855	1	14463	2	Y	1505	1479	0	35 8	44
									22	4	1656	9						
05		25327 X	19287	-0-	-6040	-0-			895	1	16983	2	Y	1252	1183	0	48 8	65
									32	4	1377	9						
06		24450 X	22471	-0-	-1979	-0-			1024	1	19921	2	Y	1380	1331	0	62 8	52
									8	4	1518	9						
*07		27480 X	27480	-0-	-0-	-0-			1333	1	24685	2	Y	1312	1220	0	62 8	82
									19	4	1443	9						
08		18848 X	-0-	-0-	-18848	-0-							Y	1211	1159	0	58 8	76

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0033WA RRCID -> 285253 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 9716 - 19907																		
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-
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-

HH SW 3 WELL #: 10HA RRCID -> 285364 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9776 - 14453																		
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-
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-

HH SW 3 WELL #: 9HA RRCID -> 285365 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9601 - 14474																		
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-
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-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0031WA RRCID -> 285396 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9492 PERF.10035 - 20228																		
03		111651 X	111651	-0-	-0-	-0-			3943	1	101855	2	Y	5319	5274	0	46 8	26
									2	4	5851	9						
04		93344 X	93344	-0-	-0-	-0-			3348	1	84301	2	Y	5170	5084	0	68 8	44
									8	4	5687	9						
05		95858 X	95858	-0-	-0-	-0-			3529	1	86988	2	Y	4855	4738	0	99 8	62
									5341	9								
06		80428 X	80428	-0-	-0-	-0-			2897	1	73317	2	Y	3802	3747	0	76 8	41
									32	4	4182	9						
*07		89212 X	89212	-0-	-0-	-0-			3178	1	80788	2	Y	4747	4679	0	104 8	5
									24	4	5222	9						
08		94946 X	94946	-0-	-0-	-0-			3659	1	86180	2	Y	4616	4458	0	107 8	56
									29	4	5078	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
HAY ARIA 03/46		WELL #: 0011WC		RRCID -> 285486		COMPL. DATE 06/10/2019			TOTAL DEPTH 10234 PERF.10470 - 20797				
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
03		105433 X	105433	-0-	-0-	-0-	3597 1	92938 2	N	8088	8170 0		130
							1 4	8897 9					
04		125719 X	125719	-0-	-0-	-0-	4426 1	113153 2	N	7388	7379 0		139
							13 4	8127 9					
05		72832 X	72832	-0-	-0-	-0-	2636 1	64937 2	N	4781	4817 0	6 8	97
							5259 9						
06		108076 X	108076	-0-	-0-	-0-	3852 1	97692 2	N	5900	5809 0		188
							42 4	6490 9					
*07		100244 X	100244	-0-	-0-	-0-	3561 1	90559 2	N	5542	5719 0		11
							28 4	6096 9					
08		134086 X	134086	-0-	-0-	-0-	4991 1	122295 2	N	6143	6017 0		137
							43 4	6757 9					
HAY ARIA 03/46		WELL #: 0025WC		RRCID -> 285487		COMPL. DATE 05/24/2019			TOTAL DEPTH 10319 PERF.10595 - 20815				
03		139853 X	139853	-0-	-0-	-0-	4897 1	126403 2	N	7772	7858 0		125
							4 4	8549 9					
04		135963 X	135963	-0-	-0-	-0-	4826 1	123442 2	N	6986	6980 0		131
							10 4	7685 9					
05		139962 X	139962	-0-	-0-	-0-	5178 1	127708 2	N	6433	6425 0	9 8	130
							7076 9						
06		116266 X	116266	-0-	-0-	-0-	4142 1	104861 2	N	6563	6483 0		210
							44 4	7219 9					
*07		113429 X	113429	-0-	-0-	-0-	4033 1	102462 2	N	6276	6474 0		12
							30 4	6904 9					
08		121201 X	121201	-0-	-0-	-0-	4467 1	109523 2	N	6523	6390 0		145
							36 4	7175 9					
HH SW 3		WELL #: 29HA		RRCID -> 285488		COMPL. DATE 11/12/2018			TOTAL DEPTH 9356 PERF. 9580 - 14461				
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
HH SW 3		WELL #: 23HA		RRCID -> 285490		COMPL. DATE 11/28/2018			TOTAL DEPTH 9322 PERF. 9269 - 14625				
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
HAY ARIA 03/46 A		WELL #: 0013WC		RRCID -> 285531		COMPL. DATE 06/12/2019			TOTAL DEPTH 10999 PERF.10324 - 19892				
03		52629 X	52629	-0-	-0-	-0-	1936 1	50056 2	N	578	583 0		9
							1 4	636 9					
04		41519 X	41519	-0-	-0-	-0-	1544 1	39479 2	N	448	449 0		8
							3 4	493 9					
05		42563 X	42563	-0-	-0-	-0-	1642 1	40497 2	N	385	384 0	1 8	8
							424 9						
06		32454 X	32454	-0-	-0-	-0-	1216 1	30792 2	N	396	391 0		13
							10 4	436 9					
*07		33783 X	33783	-0-	-0-	-0-	1264 1	32140 2	N	337	349 0		1
							8 4	371 9					
08		12686 X	12686	-0-	-0-	-0-	491 1	11947 2	N	222	218 0		5
							4 4	244 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON		
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113									
HAY ALEX 16/21			WELL #: 0041WC		RRCID -> 285890	COMPL. DATE 09/05/2019	TOTAL DEPTH 10879	PERF.10941	- 21064			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		155001 X	155001	-0-	-0-	-0-	5589 1	144288 2	Y	4656	4688 0	32
							2 4	5122 9				
04		103575 X	103575	-0-	-0-	-0-	3746 1	95821 2	Y	3636	3630 0	38
							8 4	4000 9				
05		72458 X	72458	-0-	-0-	-0-	2683 1	66138 2	Y	3306	3308 0	36
							3637 9					
06		90533 X	90533	-0-	-0-	-0-	3302 1	83560 2	Y	3308	3312 0	32
							32 4	3639 9				
*07		118524 X	118524	-0-	-0-	-0-	4323 1	109902 2	Y	3879	3866 0	45
							32 4	4267 9				
08		111706 X	111706	-0-	-0-	-0-	4214 1	103314 2	Y	3767	3775 0	37
							34 4	4144 9				

HH SW 3			WELL #: 20HA		RRCID -> 285972	COMPL. DATE 11/28/2018	TOTAL DEPTH 9132	PERF. 9168	- 14224			
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0043WA		RRCID -> 286015	COMPL. DATE 07/21/2019	TOTAL DEPTH 8820	PERF. 8903	- 19438			
03		42496 X	42496	-0-	-0-	-0-	630 1	40449 2	N	1247	1251 0	11
							45 4	1372 9				
04		35599 X	35599	-0-	-0-	-0-	464 1	33462 2	N	1492	1489 0	14
							32 4	1641 9				
05		33658 X	33658	-0-	-0-	-0-	439 1	31021 2	N	1966	1960 0	20
							35 4	2163 9				
*06		30920 X	30920	-0-	-0-	-0-	384 1	28579 2	N	1768	1742 0	22 8
							12 4	1945 9				
*07		31232 X	31232	-0-	-0-	-0-	426 1	28604 2	N	2000	1999 0	6 8
							2 4	2200 9				
08		26277 X	26277	-0-	-0-	-0-	328 1	23886 2	N	1863	1815 0	49 8
							14 4	2049 9				

HAY ARIA 03/46			WELL #: 0015WC		RRCID -> 286117	COMPL. DATE 06/12/2019	TOTAL DEPTH 10252	PERF.10327	- 20538			
03		85064 X	85064	-0-	-0-	-0-	3040 1	78470 2	N	3227	3274 0	52
							4 4	3550 9				
04		99795 X	99795	-0-	-0-	-0-	3604 1	92196 2	N	3618	3602 0	68
							15 4	3980 9				
05		204104 X	204104	-0-	-0-	-0-	7773 1	191707 2	N	4204	4181 0	6 8
							4624 9					
06		162352 X	162352	-0-	-0-	-0-	5987 1	151729 2	N	4157	4109 0	133
							63 4	4573 9				
*07		130850 X	130850	-0-	-0-	-0-	4779 1	121726 2	N	3918	4044 0	7
							35 4	4310 9				
08		124827 X	124827	-0-	-0-	-0-	4714 1	115575 2	N	4087	4003 0	91
							42 4	4496 9				

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0044WA		RRCID -> 286254		COMPL. DATE 07/21/2019		TOTAL DEPTH 9027		PERF. 9138		- 19587	
M O	ALLOW CODE	GAS 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
03	47710 X	47710	-0-	-0-	-0-	655 1	42102 2	N	4461	4472	0		39
						46 4	4907 9						
04	18404 X	18404	-0-	-0-	-0-	215 1	15499 2	N	2432	2448	0		23
						15 4	2675 9						
05	41437 X	41437	-0-	-0-	-0-	513 1	36191 2	N	4265	4244	0		44
						41 4	4692 9						
*06	40825 X	40825	-0-	-0-	-0-	490 1	36482 2	N	3487	3452	0	31 8	48
						17 4	3836 9						
*07	37826 X	37826	-0-	-0-	-0-	504 1	33844 2	N	3159	3168	0	8 8	31
						3 4	3475 9						
08	28152 X	28152	-0-	-0-	-0-	342 1	24915 2	N	2619	2559	0	65 8	26
						14 4	2881 9						

HAY ARIA 03/46		WELL #: 0021WC		RRCID -> 286258		COMPL. DATE 05/20/2019		TOTAL DEPTH 10292		PERF.10593		- 20879	
03	124786 X	124786	-0-	-0-	-0-	4500 1	116141 2	N	3767	3805	0		61
						1 4	4144 9						
04	109520 X	109520	-0-	-0-	-0-	3979 1	101792 2	N	3401	3398	0		64
						8 4	3741 9						
05	110190 X	110190	-0-	-0-	-0-	4174 1	102950 2	N	2787	2791	0	4 8	56
						3066 9							
06	88153 X	88153	-0-	-0-	-0-	3225 1	81549 2	N	3044	3003	0		97
						31 4	3348 9						
*07	95003 X	95003	-0-	-0-	-0-	3473 1	88295 2	N	2919	3010	0		6
						24 4	3211 9						
08	78834 X	78834	-0-	-0-	-0-	2977 1	73024 2	N	2554	2503	0		57
						24 4	2809 9						

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0023WA		RRCID -> 286325		COMPL. DATE 04/11/2019		TOTAL DEPTH 8639		PERF. 8627		- 19412	
03	26649 X	26649	-0-	-0-	-0-	362 1	23216 2	N	2769	2769	0		37
						25 4	3046 9						
04	22348 X	22348	-0-	-0-	-0-	269 1	19389 2	N	2429	2414	0		52
						18 4	2672 9						
05	29017 X	29017	-0-	-0-	-0-	363 1	25658 2	N	2698	2694	0		56
						28 4	2968 9						
*06	27571 X	27571	-0-	-0-	-0-	330 1	24582 2	N	2407	2374	0	24 8	65
						11 4	2648 9						
*07	46913 X	46913	-0-	-0-	-0-	641 1	42903 2	N	3058	3078	0	4 8	41
						5 4	3364 9						
08	31708 X	31708	-0-	-0-	-0-	390 1	28374 2	N	2661	2631	0	45 8	26
						17 4	2927 9						

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0024WA		RRCID -> 286363		COMPL. DATE 04/03/2019		TOTAL DEPTH 8786		PERF. 8864		- 19651	
03	25232 X	25232	-0-	-0-	-0-	344 1	22037 2	N	2570	2572	0		34
						24 4	2827 9						
04	19328 X	19328	-0-	-0-	-0-	234 1	16914 2	N	1967	1959	0		42
						16 4	2164 9						
05	20750 X	20750	-0-	-0-	-0-	258 1	18303 2	N	1972	1973	0		41
						20 4	2169 9						
*06	21621 X	21621	-0-	-0-	-0-	257 1	19130 2	N	2023	1980	0	29 8	55
						9 4	2225 9						
*07	22864 X	22864	-0-	-0-	-0-	278 1	18706 2	N	3525	3528	0	5 8	47
						2 4	3878 9						
08	20515 X	20515	-0-	-0-	-0-	195 1	14227 2	N	5532	5471	0	53 8	55
						8 4	6085 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 #: 0042WA		RRCID -> 286381		COMPL. DATE 07/21/2019			TOTAL DEPTH 8911		PERF. 8996 - 19412					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		42831 X	42831	-0-	-0-	-0-	604	1	38731	2	N	3138	3131	0			27
							44	4	3452	9							
04		31578 X	31578	-0-	-0-	-0-	399	1	28733	2	N	2200	2207	0			20
							26	4	2420	9							
05		31348 X	31348	-0-	-0-	-0-	408	1	28693	2	N	2012	2011	0			21
							34	4	2213	9							
*06		24909 X	24909	-0-	-0-	-0-	299	1	22403	2	N	1998	1968	0	24	8	27
							9	4	2198	9							
*07		28456 X	28456	-0-	-0-	-0-	376	1	25200	2	N	2616	2611	0	7	8	25
							2	4	2878	9							
08		31674 X	31674	-0-	-0-	-0-	392	1	28601	2	N	2422	2358	0	65	8	24
							17	4	2664	9							

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0034WA		RRCID -> 286400		COMPL. DATE 07/20/2019			TOTAL DEPTH 8909		PERF. 9050 - 19511					
03		32552 X	32552	-0-	-0-	-0-	465	1	29821	2	N	2031	2028	0			18
							32	4	2234	9							
04		29141 X	29141	-0-	-0-	-0-	375	1	26977	2	N	1604	1607	0			15
							25	4	1764	9							
05		33459 X	33459	-0-	-0-	-0-	443	1	31173	2	N	1644	1642	0			17
							35	4	1808	9							
*06		27548 X	27548	-0-	-0-	-0-	346	1	25748	2	N	1311	1290	0	20	8	18
							12	4	1442	9							
*07		26879 X	26879	-0-	-0-	-0-	374	1	25051	2	N	1320	1319	0	6	8	13
							2	4	1452	9							
08		23501 X	23501	-0-	-0-	-0-	297	1	21621	2	N	1429	1378	0	50	8	14
							11	4	1572	9							

HAY ARIA 03/46			WELL #: 0026WD		RRCID -> 286522		COMPL. DATE 05/24/2019			TOTAL DEPTH 10618		PERF.10944 - 21163					
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HAY ALEX 16/21			WELL #: 0045WC		RRCID -> 286537		COMPL. DATE 09/05/2019			TOTAL DEPTH 10284		PERF.10770 - 20768					
03		148879 X	148879	-0-	-0-	-0-	5298	1	136899	2	Y	6073	6073	0			42
							2	4	6680	9							
04		145723 X	145723	-0-	-0-	-0-	5254	1	134335	2	Y	5564	5548	0			58
							14	4	6120	9							
05		148349 X	148349	-0-	-0-	-0-	5547	1	136822	2	Y	5436	5434	0			60
							5980	9									
06		131748 X	131748	-0-	-0-	-0-	4786	1	121229	2	Y	5167	5177	0			50
							49	4	5684	9							
*07		126093 X	126093	-0-	-0-	-0-	4554	1	115831	2	Y	5159	5149	0			60
							33	4	5675	9							
08		129411 X	129411	-0-	-0-	-0-	4840	1	118577	2	Y	5410	5417	0			53
							43	4	5951	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)	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
03	32306 X	32306	-0-	-0-	-0-	471 1	30286 2	N	1378	1379 0	12
						33 4	1516 9				
04	29846 X	29846	-0-	-0-	-0-	383 1	27812 2	N	1478	1476 0	14
						25 4	1626 9				
05	29005 X	29005	-0-	-0-	-0-	382 1	26885 2	N	1553	1551 0	16
						30 4	1708 9				
*06	28194 X	28194	-0-	-0-	-0-	353 1	26083 2	N	1587	1558 0	23 8
						12 4	1746 9				
*07	28135 X	28135	-0-	-0-	-0-	385 1	25799 2	N	1772	1771 0	6 8
						2 4	1949 9				
08	24220 X	24220	-0-	-0-	-0-	303 1	22036 2	N	1698	1645 0	53 8
						13 4	1868 9				

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0032WA		RRCID -> 286567		COMPL. DATE 07/19/2019		TOTAL DEPTH 8849		PERF. 8917 - 19437	
03	40110 X	40110	-0-	-0-	-0-	567 1	36357 2	N	2860	2858 0	25
						40 4	3146 9				
04	33331 X	33331	-0-	-0-	-0-	421 1	30347 2	N	2304	2308 0	21
						29 4	2534 9				
05	33458 X	33458	-0-	-0-	-0-	428 1	30233 2	N	2511	2506 0	26
						35 4	2762 9				
*06	31285 X	31285	-0-	-0-	-0-	380 1	28322 2	N	2337	2307 0	24 8
						12 4	2571 9				
*07	36989 X	36989	-0-	-0-	-0-	496 1	33227 2	N	2966	2962 0	7 8
						3 4	3263 9				
08	39437 X	39437	-0-	-0-	-0-	500 1	36324 2	N	2356	2305 0	57 8
						21 4	2592 9				

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0031WA		RRCID -> 286635		COMPL. DATE 07/19/2019		TOTAL DEPTH 8684		PERF. 8889 - 19368	
03	30586 X	30586	-0-	-0-	-0-	416 1	26595 2	N	3224	3221 0	28
						29 4	3546 9				
04	30349 X	30349	-0-	-0-	-0-	357 1	25725 2	N	3857	3849 0	36
						24 4	4243 9				
05	32311 X	32311	-0-	-0-	-0-	360 1	25500 2	N	5839	5815 0	60
						28 4	6423 9				
*06	10726 X	10726	-0-	-0-	-0-	118 1	8825 2	N	1617	1643 0	12 8
						4 4	1779 9				
*07	26306 X	26306	-0-	-0-	-0-	300 1	20031 2	N	5430	5391 0	8 8
						2 4	5973 9				
08	32504 X	32504	-0-	-0-	-0-	398 1	28906 2	N	2894	2853 0	66 8
						17 4	3183 9				

HAY ALEX 16/21		WELL #: 0015WC		RRCID -> 286648		COMPL. DATE 08/27/2019		TOTAL DEPTH 10230		PERF.10492 - 20771	
03	158306 X	158306	-0-	-0-	-0-	5652 1	145961 2	Y	6084	6100 0	42
						1 4	6692 9				
04	140581 X	140581	-0-	-0-	-0-	5071 1	129651 2	Y	5316	5303 0	55
						11 4	5848 9				
05	150155 X	150155	-0-	-0-	-0-	5649 1	139240 2	Y	4787	4789 0	53
						5266 9					
06	135438 X	135438	-0-	-0-	-0-	4932 1	124959 2	Y	4994	4998 0	49
						54 4	5493 9				
*07	121689 X	121689	-0-	-0-	-0-	4394 1	111769 2	Y	4993	4984 0	58
						34 4	5492 9				
08	119501 X	119501	-0-	-0-	-0-	4485 1	109942 2	Y	4581	4594 0	45
						35 4	5039 9				

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

M O	ALLOW CODE	GAS 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
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0011WC RRCID -> 286657 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10508 - 20438

03	67569 X	67569	-0-	-0-	-0-	2279 1	58845 2	Y	5859	5875 0			40
						6445 9							
04	62049 X	62049	-0-	-0-	-0-	2142 1	54666 2	Y	4760	4750 0			50
						5 4	5236 9						
05	65278 X	65278	-0-	-0-	-0-	2341 1	57744 2	Y	4721	4719 0			52
						5193 9							
06	49379 X	49379	-0-	-0-	-0-	1721 1	43585 2	Y	3687	3703 0			36
						17 4	4056 9						
*07	60124 X	60124	-0-	-0-	-0-	2003 1	50991 2	Y	6470	6430 0			76
						13 4	7117 9						
08	64482 X	64482	-0-	-0-	-0-	2292 1	56198 2	Y	5430	5453 0			53
						19 4	5973 9						

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0013WC RRCID -> 286747 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10451 - 20638

03	123544 X	123544	-0-	-0-	-0-	4369 1	112964 2	Y	5645	5665 0			39
						1 4	6210 9						
04	115024 X	115024	-0-	-0-	-0-	4129 1	105599 2	Y	4807	4796 0			50
						8 4	5288 9						
05	113130 X	113130	-0-	-0-	-0-	4215 1	103995 2	Y	4473	4474 0			49
						4920 9							
06	85552 X	85552	-0-	-0-	-0-	3060 1	77441 2	Y	4566	4570 0			45
						28 4	5023 9						
*07	104403 X	104403	-0-	-0-	-0-	3746 1	95361 2	Y	4790	4779 0			56
						27 4	5269 9						
08	113935 X	113935	-0-	-0-	-0-	4242 1	103976 2	Y	5166	5171 0			51
						34 4	5683 9						

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0012WD RRCID -> 286918 COMPL. DATE 06/14/2019 TOTAL DEPTH 10659 PERF.11233 - 20825

03	109251 X	109251	-0-	-0-	-0-	3903 1	100817 2	N	4115	4164 0			66
						4 4	4527 9						
04	99446 X	99446	-0-	-0-	-0-	3586 1	91619 2	N	3848	3842 0			72
						8 4	4233 9						
05	132114 X	132114	-0-	-0-	-0-	4992 1	123070 2	N	3684	3676 0	5 8		75
						4052 9							
06	111842 X	111842	-0-	-0-	-0-	4112 1	104187 2	N	3180	3153 0			102
						45 4	3498 9						
*07	112699 X	112699	-0-	-0-	-0-	4135 1	105145 2	N	3079	3175 0			6
						32 4	3387 9						
08	105432 X	105432	-0-	-0-	-0-	3999 1	98035 2	N	3058	2996 0			68
						34 4	3364 9						

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0024WD RRCID -> 286921 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10626 - 20899

03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0081WA		RRCID -> 286926		COMPL. DATE 07/29/2019		TOTAL DEPTH 8383		PERF. 8754 - 19215		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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
03		24647 X	24647	-0-	-0-	-0-	313 1	20108 2	N	3822	3802 0	33
							22 4	4204 9				
04		33356 X	33356	-0-	-0-	-0-	400 1	28791 2	N	3762	3760 0	35
							27 4	4138 9				
05		43588 X	43588	-0-	-0-	-0-	551 1	38847 2	N	3770	3766 0	39
							43 4	4147 9				
*06		12421 X	12421	-0-	-0-	-0-	143 1	10792 2	N	1346	1354 0	13 8
							5 4	1481 9				18
*07		22995 X	22995	-0-	-0-	-0-	284 1	19127 2	N	3256	3235 0	7 8
							2 4	3582 9				32
08		21090 X	21090	-0-	-0-	-0-	257 1	18615 2	N	2007	1969 0	50 8
							10 4	2208 9				20

HAY ALEX 16/21		WELL #: 0042WD		RRCID -> 286932		COMPL. DATE 09/05/2019		TOTAL DEPTH 10394		PERF.11019 - 21300		
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

HAY ALEX 16/21		WELL #: 0043WC		RRCID -> 286942		COMPL. DATE 09/05/2019		TOTAL DEPTH 10176		PERF.10647 - 20902		
03		103149 X	103149	-0-	-0-	-0-	3684 1	95021 2	Y	4039	4061 0	28
							1 4	4443 9				
04		96929 X	96929	-0-	-0-	-0-	3507 1	89677 2	Y	3397	3390 0	35
							8 4	3737 9				
05		103404 X	103404	-0-	-0-	-0-	3872 1	95452 2	Y	3709	3703 0	41
							4080 9					
06		90900 X	90900	-0-	-0-	-0-	3301 1	83625 2	Y	3584	3590 0	35
							32 4	3942 9				
*07		81574 X	81574	-0-	-0-	-0-	2933 1	74654 2	Y	3605	3598 0	42
							21 4	3966 9				
08		79144 X	79144	-0-	-0-	-0-	2916 1	71465 2	Y	4309	4309 0	42
							23 4	4740 9				

HAY ALEX 16/21		WELL #: 0044WD		RRCID -> 286948		COMPL. DATE 09/05/2019		TOTAL DEPTH 10536		PERF.11142 - 21024		
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

HAY ARIA 03/46		WELL #: 0016WD		RRCID -> 287038		COMPL. DATE 02/27/2020		TOTAL DEPTH 10729		PERF.11098 - 21120		
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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) 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
03	97550 X	97550	-0-	-0-	-0-	3427 1 5613 9	88510 2	Y	5103	5117 0	35
04	86650 X	86650	-0-	-0-	-0-	3080 1 6 4	78822 2	Y	4311	4301 0	45
05	81039 X	81039	-0-	-0-	-0-	2996 1 4168 9	73875 2	Y	3789	3792 0	42
06	71137 X	71137	-0-	-0-	-0-	2550 1 26 4	64599 2	Y	3602	3609 0	35
*07	54160 X	54160	-0-	-0-	-0-	1910 1 13 4	48554 2	Y	3348	3344 0	39
08	57595 X	57595	-0-	-0-	-0-	2116 1 17 4	51855 2	Y	3279	3286 0	32

HAY ZOELLE 9		WELL #: 0012WA		RRCID -> 287108		COMPL. DATE 12/01/2019		TOTAL DEPTH 9283		PERF. 9679 - 14741	
03	1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	72 1 89 9	1806 2	Y	81	81 0	1
04	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	136 1 50 9	3510 2	Y	45	45 0	1
05	7435 X	7435	-0-	-0-	-0-	284 1 113 9	7038 2	Y	103	102 0	2
06	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-			Y	84	84 0	2
*07	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-			Y	130	129 0	3
08	7471 X	2035	-0-	-5436	-0-	70 1 209 9	1756 2	Y	190	190 0	3

HAY ARIA 03/46		WELL #: 0014WD		RRCID -> 287180		COMPL. DATE 06/14/2019		TOTAL DEPTH 10598		PERF.10821 - 21149	
03	81276 X	81276	-0-	-0-	-0-	2855 1 4633 9	73788 2	N	4212	4260 0	68
04	78786 X	78786	-0-	-0-	-0-	2818 1 5 4	72046 2	N	3561	3562 0	67
05	112247 X	112247	-0-	-0-	-0-	4232 1 3695 9	104320 2	N	3359	3353 0	68
06	83892 X	83892	-0-	-0-	-0-	3066 1 30 4	77624 2	N	2884	2860 0	92
*07	91765 X	91765	-0-	-0-	-0-	3353 1 27 4	85306 2	N	2799	2886 0	5
08	89759 X	89759	-0-	-0-	-0-	3390 1 29 4	83072 2	N	2971	2910 0	66

HAY ARIA 03/46		WELL #: 0022WD		RRCID -> 287214		COMPL. DATE 05/20/2019		TOTAL DEPTH 10555		PERF.10905 - 20869	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

HAY ALEX 16/21		WELL #: 0012WD		RRCID -> 287239		COMPL. DATE 08/26/2019		TOTAL DEPTH 10424		PERF.10765 - 21047	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

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
03	103407 X	103407	-0-	-0-	-0-	3686	1 95213	2 2	Y	4095	4110	0	28
						3	4 4505	9					
04	90414 X	90414	-0-	-0-	-0-	3250	1 83144	2 2	Y	3647	3637	0	38
						8	4 4012	9					
05	87920 X	87920	-0-	-0-	-0-	3280	1 80845	2 2	Y	3450	3450	0	38
						3795	9						
06	80872 X	80872	-0-	-0-	-0-	2930	1 74242	2 2	Y	3334	3339	0	33
						33	4 3667	9					
*07	74593 X	74593	-0-	-0-	-0-	2698	1 68638	2 2	Y	2945	2944	0	34
						17	4 3240	9					
08	68864 X	68864	-0-	-0-	-0-	2568	1 62989	2 2	Y	2988	2993	0	29
						20	4 3287	9					
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0052WA		RRCID -> 287407		COMPL. DATE 11/23/2019			TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8580 - 20239			
03	42382 X	42382	-0-	-0-	-0-	611	1 39266	2 2	N	2238	2257	0	34
						43	4 2462	9					
04	32524 X	32524	-0-	-0-	-0-	410	1 29612	2 2	N	2249	2239	0	44
						28	4 2474	9					
05	45773 X	45773	-0-	-0-	-0-	577	1 40699	2 2	N	4047	3996	0	95
						45	4 4452	9					
*06	33152 X	33152	-0-	-0-	-0-	380	1 28334	2 2	N	4024	3984	0	104
						12	4 4426	9				31 8	
*07	56184 X	56184	-0-	-0-	-0-	773	1 51725	2 2	N	3345	3395	0	45
						6	4 3680	9				9 8	
08	57930 X	57930	-0-	-0-	-0-	739	1 53804	2 2	N	3051	2981	0	36
						31	4 3356	9				79 8	
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0051WA		RRCID -> 287436		COMPL. DATE 10/27/2022			TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8670 - 18985			
03	44960 X	44960	-0-	-0-	-0-	654	1 41945	2 2	N	2104	2100	0	32
						47	4 2314	9					
04	41567 X	41567	-0-	-0-	-0-	538	1 38794	2 2	N	1997	1990	0	39
						38	4 2197	9					
05	38677 X	38677	-0-	-0-	-0-	508	1 35838	2 2	N	2083	2073	0	49
						40	4 2291	9					
*06	29164 X	29164	-0-	-0-	-0-	357	1 26622	2 2	N	1975	1945	0	51
						12	4 2173	9				28 8	
*07	34367 X	34367	-0-	-0-	-0-	453	1 30424	2 2	N	3170	3170	0	43
						3	4 3487	9				8 8	
08	45487 X	45487	-0-	-0-	-0-	573	1 41712	2 2	N	2888	2822	0	34
						25	4 3177	9				75 8	
HAY ARIA 03/46			WELL #: 0044WA		RRCID -> 287556		COMPL. DATE 01/06/2020			TOTAL DEPTH 9713 PERF.10095 - 19924			
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	34487 X	34487	-0-	-0-	-0-	484 1 34 4	31121 2 2848 9	N	2589	2584 0	40
04	28552 X	28552	-0-	-0-	-0-	359 1 24 4	25987 2 2182 9	N	1984	1985 0	39
05	33804 X	33804	-0-	-0-	-0-	439 1 35 4	30962 2 2368 9	N	2153	2142 0	50
*06	25896 X	25896	-0-	-0-	-0-	320 1 10 4	23897 2 1669 9	N	1517	1508 0	20 8 39
*07	30488 X	30488	-0-	-0-	-0-	415 1 2 4	27847 2 2224 9	N	2022	2027 0	7 8 27
08	23253 X	23253	-0-	-0-	-0-	296 1 12 4	21441 2 1504 9	N	1367	1335 0	43 8 16

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0194WA		RRCID -> 287603		COMPL. DATE 01/10/2020		TOTAL DEPTH 8374 PERF. 9258 - 20454			
03	62793 X	62793	-0-	-0-	-0-	908 1 64 4	58332 2 3489 9	N	3172	3167 0	49
04	57057 X	57057	-0-	-0-	-0-	739 1 52 4	53263 2 3003 9	N	2730	2725 0	54
05	62353 X	62353	-0-	-0-	-0-	830 1 66 4	58497 2 2960 9	N	2691	2682 0	63
*06	47450 X	47450	-0-	-0-	-0-	594 1 20 4	44259 2 2577 9	N	2343	2309 0	37 8 60
*07	53630 X	53630	-0-	-0-	-0-	745 1 5 4	49979 2 2901 9	N	2637	2652 0	9 8 36
08	46433 X	46433	-0-	-0-	-0-	587 1 27 4	42688 2 3131 9	N	2846	2764 0	85 8 33

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0191WA		RRCID -> 287604		COMPL. DATE 12/14/2019		TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8606 - 18768			
03	50982 X	50982	-0-	-0-	-0-	753 1 54 4	48332 2 1843 9	N	1675	1682 0	26
04	32911 X	32911	-0-	-0-	-0-	432 1 30 4	31165 2 1284 9	N	1167	1170 0	23
05	32657 X	32657	-0-	-0-	-0-	445 1 35 4	31254 2 923 9	N	839	842 0	20
*06	31950 X	31950	-0-	-0-	-0-	417 1 13 4	31104 2 416 9	N	378	362 0	27 8 9
*07	31763 X	31763	-0-	-0-	-0-	434 1 3 4	29040 2 2286 9	N	2078	2051 0	8 8 28
08	30508 X	30508	-0-	-0-	-0-	357 1 16 4	26033 2 4102 9	N	3729	3646 0	67 8 44

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0192WA		RRCID -> 287605		COMPL. DATE 12/14/2019		TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8558 - 20199			
03	48109 X	48109	-0-	-0-	-0-	645 1 47 4	41482 2 5935 9	N	5395	5359 0	83
04	38479 X	38479	-0-	-0-	-0-	446 1 30 4	32216 2 5787 9	N	5261	5241 0	103
05	41326 X	41326	-0-	-0-	-0-	525 1 42 4	37010 2 3749 9	N	3408	3431 0	80
*06	34765 X	34765	-0-	-0-	-0-	372 1 12 4	27707 2 6674 9	N	6067	5961 0	28 8 158
*07	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	50 1 714 9	3333 2	N	649	797 0	1 8 9
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9 0	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 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				
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0184WA		RRCID -> 287607	COMPL. DATE 10/05/2019	TOTAL DEPTH 8280	PERF. 8985 - 19842							
03	57436 X	57436	-0-	-0-	-0-	843 1	54248 2	Y	2077	2080	0			8
04	50878 X	50878	-0-	-0-	-0-	60 4	2285 9	Y	1629	1632	0			5
05	68852 X	68852	-0-	-0-	-0-	47 4	1792 9	Y	1535	1535	0			5
*06	51826 X	51826	-0-	-0-	-0-	938 1	66151 2	Y	1442	1416	0	23	8	8
*07	58497 X	27417	-0-	-31080	-0-	74 4	1689 9	Y	849	848	0	4	8	5
08	62868 X	17719	-0-	-45149	-0-	665 1	49552 2	Y	292	285	0	11	8	1
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0013WA		RRCID -> 287625	COMPL. DATE 04/01/2019	TOTAL DEPTH 8513	PERF. 8420 - 19207							
03	33453 X	33453	-0-	-0-	-0-	470 1	30224 2	N	2479	2479	0			33
04	28621 X	28621	-0-	-0-	-0-	32 4	2727 9	N	2101	2089	0			45
05	26052 X	26052	-0-	-0-	-0-	359 1	25927 2	N	1836	1843	0			38
*06	27104 X	27104	-0-	-0-	-0-	24 4	2311 9	N	1886	1846	0	27	8	51
*07	28434 X	28434	-0-	-0-	-0-	336 1	23669 2	N	2463	2476	0	5	8	33
08	25553 X	25553	-0-	-0-	-0-	27 4	2020 9	N	2559	2507	0	60	8	25
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0014WA		RRCID -> 287634	COMPL. DATE 04/01/2019	TOTAL DEPTH 8640	PERF. 8620 - 19407							
03	29313 X	29313	-0-	-0-	-0-	331 1	24687 2	N	2159	2157	0			29
04	24316 X	24316	-0-	-0-	-0-	11 4	2075 9	N	1663	1656	0			36
05	25049 X	25049	-0-	-0-	-0-	378 1	25345 2	N	1635	1637	0			34
*06	22724 X	22724	-0-	-0-	-0-	2 4	2709 9	N	1508	1478	0	23	8	41
*07	43264 X	43264	-0-	-0-	-0-	307 1	22418 2	N	3226	3220	0	4	8	43
08	23765 X	23765	-0-	-0-	-0-	13 4	2815 9	N	4503	4450	0	51	8	45
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0012WA		RRCID -> 287635	COMPL. DATE 03/29/2019	TOTAL DEPTH 8601	PERF. 8490 - 19276							
03	41026 X	41026	-0-	-0-	-0-	412 1	26497 2	N	2500	2501	0			34
04	39604 X	39604	-0-	-0-	-0-	29 4	2375 9	N	2154	2142	0			46
05	38379 X	38379	-0-	-0-	-0-	306 1	22160 2	N	2083	2085	0			44
*06	29230 X	29230	-0-	-0-	-0-	21 4	1829 9	N	1810	1777	0	28	8	49
*07	17459 X	17459	-0-	-0-	-0-	325 1	22898 2	N	1897	1916	0	5	8	25
08	29864 X	29864	-0-	-0-	-0-	27 4	1799 9	N	2001	1945	0	61	8	20
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0012WA		RRCID -> 287635	COMPL. DATE 03/29/2019	TOTAL DEPTH 8601	PERF. 8490 - 19276							
03	41026 X	41026	-0-	-0-	-0-	585 1	37650 2	N	2500	2501	0			34
04	39604 X	39604	-0-	-0-	-0-	41 4	2750 9	N	2154	2142	0			46
05	38379 X	38379	-0-	-0-	-0-	509 1	36691 2	N	2083	2085	0			44
*06	29230 X	29230	-0-	-0-	-0-	35 4	2369 9	N	1810	1777	0	28	8	49
*07	17459 X	17459	-0-	-0-	-0-	505 1	35543 2	N	1897	1916	0	5	8	25
08	29864 X	29864	-0-	-0-	-0-	40 4	2291 9	N	2001	1945	0	61	8	20
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0012WA		RRCID -> 287635	COMPL. DATE 03/29/2019	TOTAL DEPTH 8601	PERF. 8490 - 19276							
03	41026 X	41026	-0-	-0-	-0-	360 1	26867 2	N	2500	2501	0			34
04	39604 X	39604	-0-	-0-	-0-	12 4	1991 9	N	2154	2142	0			46
05	38379 X	38379	-0-	-0-	-0-	225 1	15145 2	N	2083	2085	0			44
*06	29230 X	29230	-0-	-0-	-0-	2 4	2087 9	N	1810	1777	0	28	8	49
*07	17459 X	17459	-0-	-0-	-0-	225 1	15145 2	N	1897	1916	0	5	8	25
08	29864 X	29864	-0-	-0-	-0-	376 1	27271 2	N	2001	1945	0	61	8	20
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0012WA		RRCID -> 287635	COMPL. DATE 03/29/2019	TOTAL DEPTH 8601	PERF. 8490 - 19276							
03	41026 X	41026	-0-	-0-	-0-	16 4	2201 9	N	2500	2501	0			34

 FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0182WA RRCID -> 287674 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8763 - 19618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	42697 X	42697	-0-	-0-	-0-	608	1	39167	2	Y	2617	2620	0			11
						43	4	2879	9							
04	46772 X	46772	-0-	-0-	-0-	611	1	43942	2	Y	1978	1982	0			7
						43	4	2176	9							
05	56488 X	56488	-0-	-0-	-0-	760	1	53491	2	Y	1978	1979	0			6
						61	4	2176	9							
*06	42881 X	42881	-0-	-0-	-0-	543	1	40528	2	Y	1629	1600	0	26	8	9
						18	4	1792	9							
*07	45083 X	45083	-0-	-0-	-0-	637	1	42814	2	Y	1480	1474	0	6	8	9
						4	4	1628	9							
08	49201 X	49201	-0-	-0-	-0-	646	1	47088	2	Y	1309	1281	0	34	8	3
						27	4	1440	9							

 HAY ARIA 03/46 WELL #: 0033WA RRCID -> 287686 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9732 - 19557

03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0181WA RRCID -> 287697 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8500 - 19367

03	44543 X	44543	-0-	-0-	-0-	634	1	40807	2	Y	2778	2780	0			11
						46	4	3056	9							
04	47726 X	47726	-0-	-0-	-0-	586	1	42347	2	Y	4320	4317	0			14
						41	4	4752	9							
05	38613 X	38613	-0-	-0-	-0-	495	1	35034	2	Y	2768	2773	0			9
						39	4	3045	9							
*06	35669 X	35669	-0-	-0-	-0-	433	1	32196	2	Y	2751	2711	0	33	8	16
						14	4	3026	9							
*07	54374 X	31729	-0-	-22645	-0-	434	1	29113	2	Y	1982	1979	0	7	8	12
						2	4	2180	9							
08	54374 X	10384	-0-	-43990	-0-	131	1	9554	2	Y	630	624	0	16	8	2
						6	4	693	9							

 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0104WA RRCID -> 287698 COMPL. DATE 04/08/2020 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8615 - 19491

03	26505 X	26505	-0-	-0-	-0-	375	1	24055	2	N	1863	1864	0			25
						26	4	2049	9							
04	16886 X	16886	-0-	-0-	-0-	216	1	15577	2	N	980	984	0			21
						15	4	1078	9							
05	19136 X	19136	-0-	-0-	-0-	249	1	17550	2	N	1199	1195	0			25
						18	4	1319	9							
*06	5324 X	5324	-0-	-0-	-0-	53	1	4081	2	N	1082	1062	0	16	8	29
						1190	9									
*07	9566 X	9566	-0-	-0-	-0-	112	1	7459	2	N	1813	1817	0	1	8	24
						1	4	1994	9							
08	17705 X	17705	-0-	-0-	-0-	206	1	14960	2	N	2301	2276	0	26	8	23
						8	4	2531	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0183WA		RRCID -> 287727	COMPL. DATE 10/04/2019	TOTAL DEPTH 8119	PERF. 8637	- 19507				
03	43462 X	40640	-0-	-2822	-0-	560 1	35925 2	Y	3743	3744	0	15
						38 4	4117 9					
04	50503 X	50503	-0-	-0-	-0-	657 1	47382 2	Y	2199	2207	0	7
						45 4	2419 9					
05	48008 X	48008	-0-	-0-	-0-	640 1	45137 2	Y	1982	1983	0	6
						51 4	2180 9					
*06	40140 X	37957	-0-	-2183	-0-	480 1	35792 2	Y	1518	1494	0	21 8
						15 4	1670 9					
*07	47456 X	47456	-0-	-0-	-0-	670 1	45059 2	Y	1566	1561	0	5 8
						4 4	1723 9					
08	74510 X	74510	-0-	-0-	-0-	972 1	70660 2	Y	2578	2541	0	39 8
						42 4	2836 9					
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0011WA		RRCID -> 287740	COMPL. DATE 03/29/2019	TOTAL DEPTH 8405	PERF. 8392	- 19178				
03	39726 X	39726	-0-	-0-	-0-	567 1	36377 2	N	2494	2493	0	33
						39 4	2743 9					
04	31581 X	31581	-0-	-0-	-0-	406 1	29380 2	N	1607	1605	0	35
						27 4	1768 9					
05	32442 X	32442	-0-	-0-	-0-	424 1	29939 2	N	1858	1854	0	39
						35 4	2044 9					
*06	27181 X	27181	-0-	-0-	-0-	331 1	24682 2	N	1960	1917	0	29 8
						12 4	2156 9					
*07	18722 X	18722	-0-	-0-	-0-	240 1	16148 2	N	2120	2139	0	6 8
						2 4	2332 9					
08	52968 X	52968	-0-	-0-	-0-	681 1	49632 2	N	2388	2326	0	67 8
						28 4	2627 9					
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0021WA		RRCID -> 287741	COMPL. DATE 04/03/2019	TOTAL DEPTH 8548	PERF. 8496	- 19281				
03	45425 X	45425	-0-	-0-	-0-	654 1	41987 2	N	2488	2489	0	33
						47 4	2737 9					
04	40953 X	40953	-0-	-0-	-0-	526 1	38096 2	N	2086	2074	0	45
						36 4	2295 9					
05	42814 X	42814	-0-	-0-	-0-	565 1	39849 2	N	2142	2142	0	45
						44 4	2356 9					
*06	39494 X	39494	-0-	-0-	-0-	493 1	36674 2	N	2102	2061	0	29 8
						15 4	2312 9					
*07	150257 X	150257	-0-	-0-	-0-	2023 1	135686 2	N	11396	11270	0	30 8
						12 4	12536 9					
08	24693 X	24693	-0-	-0-	-0-	304 1	22126 2	N	2045	2115	0	63 8
						13 4	2250 9					
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0022WA		RRCID -> 287742	COMPL. DATE 04/08/2019	TOTAL DEPTH 8695	PERF. 8689	- 19423				
03	39865 X	39865	-0-	-0-	-0-	565 1	36226 2	N	2759	2755	0	37
						39 4	3035 9					
04	36933 X	36933	-0-	-0-	-0-	471 1	33960 2	N	2244	2233	0	48
						34 4	2468 9					
05	30830 X	30830	-0-	-0-	-0-	403 1	28397 2	N	1815	1825	0	38
						33 4	1997 9					
*06	30338 X	30338	-0-	-0-	-0-	365 1	27127 2	N	2576	2510	0	34 8
						12 4	2834 9					
*07	17983 X	17983	-0-	-0-	-0-	223 1	15027 2	N	2483	2514	0	6 8
						2 4	2731 9					
08	30735 X	30735	-0-	-0-	-0-	382 1	27792 2	N	2314	2257	0	67 8
						16 4	2545 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 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				
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0064WA		RRCID -> 287969		COMPL. DATE 02/18/2020		TOTAL DEPTH 8734		PERF. 8951 - 19911				
03	34468 X	34468	-0-	-0-	-0-	482 1	30939 2	N	2739	2710	0		42	
						34 4	3013 9							
04	33189 X	33189	-0-	-0-	-0-	415 1	29967 2	N	2526	2518	0		50	
						28 4	2779 9							
05	34665 X	34665	-0-	-0-	-0-	449 1	31614 2	N	2334	2329	0		55	
						35 4	2567 9							
*06	39489 X	39489	-0-	-0-	-0-	491 1	36538 2	N	2222	2188	0	32 8	57	
						16 4	2444 9							
*07	29308 X	29308	-0-	-0-	-0-	393 1	26354 2	N	2326	2345	0	7 8	31	
						2 4	2559 9							
08	25688 X	25688	-0-	-0-	-0-	313 1	22857 2	N	2277	2212	0	69 8	27	
						13 4	2505 9							
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0103WA		RRCID -> 287971		COMPL. DATE 04/08/2020		TOTAL DEPTH 8378		PERF. 8509 - 19379				
03	29096 X	29096	-0-	-0-	-0-	411 1	26447 2	N	2006	2008	0		27	
						31 4	2207 9							
04	26688 X	26688	-0-	-0-	-0-	341 1	24573 2	N	1590	1583	0		34	
						25 4	1749 9							
05	26248 X	26248	-0-	-0-	-0-	342 1	24158 2	N	1564	1565	0		33	
						28 4	1720 9							
*06	22755 X	22755	-0-	-0-	-0-	279 1	20768 2	N	1543	1512	0	22 8	42	
						11 4	1697 9							
*07	10302 X	10302	-0-	-0-	-0-	135 1	9085 2	N	983	1010	0	2 8	13	
						1 4	1081 9							
08	18666 X	18666	-0-	-0-	-0-	229 1	16713 2	N	1558	1528	0	28 8	15	
						10 4	1714 9							
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0062WA		RRCID -> 287972		COMPL. DATE 02/24/2020		TOTAL DEPTH 8703		PERF. 8767 - 19773				
03	32426 X	32426	-0-	-0-	-0-	411 1	26454 2	N	5030	4981	0		77	
						28 4	5533 9							
04	42124 X	42124	-0-	-0-	-0-	528 1	38116 2	N	3130	3146	0		61	
						37 4	3443 9							
05	36769 X	36769	-0-	-0-	-0-	459 1	32493 2	N	3437	3417	0		81	
						36 4	3781 9							
*06	35000 X	35000	-0-	-0-	-0-	433 1	32384 2	N	1971	1966	0	35 8	51	
						15 4	2168 9							
*07	51203 X	51203	-0-	-0-	-0-	710 1	47774 2	N	2468	2478	0	8 8	33	
						4 4	2715 9							
08	54585 X	54585	-0-	-0-	-0-	702 1	51050 2	N	2550	2485	0	68 8	30	
						28 4	2805 9							
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0063WA		RRCID -> 287973		COMPL. DATE 02/18/2020		TOTAL DEPTH 8560		PERF. 8688 - 19195				
03	34505 X	34505	-0-	-0-	-0-	486 1	31377 2	N	2369	2371	0		36	
						36 4	2606 9							
04	30654 X	30654	-0-	-0-	-0-	387 1	27912 2	N	2117	2111	0		42	
						26 4	2329 9							
05	29883 X	29883	-0-	-0-	-0-	385 1	27182 2	N	2077	2070	0		49	
						31 4	2285 9							
*06	27064 X	27064	-0-	-0-	-0-	332 1	24737 2	N	1802	1780	0	25 8	46	
						13 4	1982 9							
*07	30769 X	30769	-0-	-0-	-0-	417 1	28054 2	N	2087	2098	0	7 8	28	
						2 4	2296 9							
08	30607 X	30607	-0-	-0-	-0-	388 1	28286 2	N	1741	1690	0	59 8	20	
						18 4	1915 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0101WA		RRCID -> 287974		COMPL. DATE 04/07/2020		TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8402 - 19273				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	55673 X	55673	-0-	-0-	-0-	802 1	51613 2	N	2910	2910 0		39
						57 4	3201 9					
04	7126 X	7126	-0-	-0-	-0-	86 1	6032 2	N	911	930 0		20
						6 4	1002 9					
05	21515 X	21515	-0-	-0-	-0-	279 1	19708 2	N	1369	1360 0		29
						22 4	1506 9					
*06	21433 X	21433	-0-	-0-	-0-	266 1	19795 2	N	1239	1215 0	20 8	33
						9 4	1363 9					
*07	13900 X	13900	-0-	-0-	-0-	183 1	12276 2	N	1308	1320 0	3 8	18
						2 4	1439 9					
08	12918 X	12918	-0-	-0-	-0-	164 1	12074 2	N	613	608 0	17 8	6
						6 4	674 9					
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0102WA		RRCID -> 287979		COMPL. DATE 04/07/2020		TOTAL DEPTH 8397 PERF. 8462 - 19344				
03	43060 X	43060	-0-	-0-	-0-	618 1	39747 2	N	2409	2408 0		32
						45 4	2650 9					
04	52581 X	52581	-0-	-0-	-0-	686 1	49499 2	N	2135	2121 0		46
						47 4	2349 9					
05	41757 X	41757	-0-	-0-	-0-	552 1	38893 2	N	2062	2065 0		43
						44 4	2268 9					
*06	39809 X	39809	-0-	-0-	-0-	494 1	36884 2	N	2195	2153 0	26 8	59
						16 4	2415 9					
*07	9948 X	9948	-0-	-0-	-0-	129 1	8643 2	N	1068	1110 0	3 8	14
						1 4	1175 9					
08	19166 X	19166	-0-	-0-	-0-	243 1	17737 2	N	1065	1041 0	28 8	10
						14 4	1172 9					
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0193WA		RRCID -> 287980		COMPL. DATE 12/10/2019		TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8825 - 18998				
03	30051 X	30051	-0-	-0-	-0-	431 1	27694 2	N	1724	1723 0		26
						30 4	1896 9					
04	21477 X	21477	-0-	-0-	-0-	275 1	19832 2	N	1228	1230 0		24
						19 4	1351 9					
05	20980 X	20980	-0-	-0-	-0-	273 1	19212 2	N	1340	1333 0		31
						21 4	1474 9					
*06	24656 X	24656	-0-	-0-	-0-	303 1	22638 2	N	1551	1517 0	25 8	40
						9 4	1706 9					
*07	24621 X	24621	-0-	-0-	-0-	339 1	22792 2	N	1353	1369 0	6 8	18
						2 4	1488 9					
08	29407 X	29407	-0-	-0-	-0-	379 1	27598 2	N	1286	1232 0	57 8	15
						15 4	1415 9					
HAY ALEX 16/21		WELL #: 0034WA		RRCID -> 287981		COMPL. DATE 03/14/2020		TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9935 - 20173				
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. DR STATE WISE UNIT 1		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 148113		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0121WA		RRCID -> 287982	COMPL. DATE 05/15/2021	TOTAL DEPTH 7977	PERF. 8337 - 19363						
03	71734 X	47348	-0-	-24386	-0-	642 1 46 4	41222 2 5438 9	Y	4944	4955 0	20		
04	58770 X	48779	-0-	-9991	-0-	600 1 42 4	43383 2 4754 9	Y	4322	4328 0	14		
05	56637 X	46853	-0-	-9784	-0-	593 1 46 4	41701 2 4513 9	Y	4103	4104 0	13		
*06	52260 X	45847	-0-	-6413	-0-	549 1 20 4	41024 2 4254 9	Y	3867	3826 0	22	32 8	
*07	79383 X	79383	-0-	-0-	-0-	1102 1 7 4	73892 2 4382 9	Y	3984	3976 0	24	6 8	
08	70166 X	70166	-0-	-0-	-0-	887 1 38 4	64592 2 4649 9	Y	4226	4203 0	11	36 8	
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0122WA		RRCID -> 287983	COMPL. DATE 05/15/2021	TOTAL DEPTH 8259	PERF. 8519 - 19454						
03	81003 X	44898	-0-	-36105	-0-	612 1 43 4	39392 2 4851 9	Y	4410	4415 0	18		
04	60720 X	35591	-0-	-25129	-0-	433 1 30 4	31305 2 3823 9	Y	3475	3481 0	12		
05	54901 X	30589	-0-	-24312	-0-	378 1 30 4	26621 2 3560 9	Y	3236	3238 0	10		
*06	53160 X	20383	-0-	-32777	-0-	226 1 9 4	17005 2 3143 9	Y	2857	2824 0	16	27 8	
*07	54932 X	35573	-0-	-19359	-0-	468 1 3 4	31425 2 3677 9	Y	3343	3330 0	20	9 8	
08	45694 X	33860	-0-	-11834	-0-	415 1 17 4	30177 2 3251 9	Y	2955	2921 0	8	46 8	
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0112WA		RRCID -> 288038	COMPL. DATE 04/29/2021	TOTAL DEPTH 8092	PERF. 8456 - 19436						
03	71480 X	71480	-0-	-0-	-0-	1028 1 72 4	66014 2 4366 9	Y	3969	3973 0	16		
04	72413 X	72413	-0-	-0-	-0-	946 1 66 4	68185 2 3216 9	Y	2924	2930 0	10		
05	65813 X	65813	-0-	-0-	-0-	880 1 69 4	62048 2 2816 9	Y	2560	2562 0	8		
*06	53820 X	46220	-0-	-7600	-0-	585 1 19 4	43623 2 1993 9	Y	1812	1786 0	10	24 8	
*07	39029 X	11854	-0-	-27175	-0-	174 1 1 4	11613 2 66 9	Y	60	67 0	-0-	3 8	
08	39029 X	13404	-0-	-25625	-0-	182 1 7 4	13193 2 22 9	Y	20	20 8	-0-		
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0123WA		RRCID -> 288039	COMPL. DATE 05/16/2021	TOTAL DEPTH 8079	PERF. 8485 - 19431						
03	70463 X	51438	-0-	-19025	-0-	721 1 52 4	46316 2 4349 9	Y	3954	3961 0	16		
04	64650 X	53580	-0-	-11070	-0-	679 1 48 4	48974 2 3879 9	Y	3526	3530 0	12		
05	60760 X	42122	-0-	-18638	-0-	540 1 43 4	38070 2 3469 9	Y	3154	3156 0	10		
*06	57150 X	30552	-0-	-26598	-0-	366 1 12 4	27269 2 2905 9	Y	2641	2608 0	15	28 8	
*07	57753 X	34714	-0-	-23039	-0-	465 1 2 4	31163 2 3084 9	Y	2804	2793 0	17	9 8	
08	57753 X	30719	-0-	-27034	-0-	374 1 16 4	27148 2 3181 9	Y	2892	2858 0	8	43 8	

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON	
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113									
HAY ARIA 03/46			WELL #: 0032WA		RRCID -> 288084			COMPL. DATE 01/09/2020			TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9893 - 19584	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE

03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

HAY ARIA 03/46			WELL #: 0031WA		RRCID -> 288086			COMPL. DATE 01/08/2020			TOTAL DEPTH 9455 PERF. 9697 - 19577	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0124WA		RRCID -> 288089			COMPL. DATE 05/15/2021			TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8627 - 19611	
03	33679 X	33679	-0-	-0-	-0-		465 1	29808 2	Y	3067	3075 0	12
							32 4	3374 9				
04	30540 X	24434	-0-	-6106	-0-		301 1	21670 2	Y	2221	2226 0	7
							20 4	2443 9				
05	31558 X	27660	-0-	-3898	-0-		347 1	24456 2	Y	2572	2571 0	8
							28 4	2829 9				
*06	33180 X	26405	-0-	-6775	-0-		318 1	23603 2	Y	2249	2217 0	27 8
							10 4	2474 9				
*07	34286 X	30374	-0-	-3912	-0-		414 1	27701 2	Y	2052	2046 0	7 8
							2 4	2257 9				
08	34286 X	13341	-0-	-20945	-0-		161 1	11738 2	Y	1305	1286 0	28 8
							6 4	1436 9				3

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0111WA		RRCID -> 288090			COMPL. DATE 04/29/2021			TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8270 - 19198	
03	82675 X	82675	-0-	-0-	-0-		1188 1	76265 2	Y	4672	4677 0	19
							83 4	5139 9				
04	85942 X	85942	-0-	-0-	-0-		1076 1	77640 2	Y	6501	6498 0	22
							75 4	7151 9				
05	70313 X	70313	-0-	-0-	-0-		923 1	65099 2	Y	3834	3844 0	12
							74 4	4217 9				
*06	63931 X	63931	-0-	-0-	-0-		794 1	59242 2	Y	3516	3472 0	36 8
							27 4	3868 9				
*07	48209 X	48209	-0-	-0-	-0-		665 1	44591 2	Y	2681	2677 0	8 8
							4 4	2949 9				
08	44051 X	34612	-0-	-9439	-0-		447 1	32497 2	Y	1499	1467 0	44 8
							19 4	1649 9				4

HAY ARIA 03/46			WELL #: 0041WA		RRCID -> 288174			COMPL. DATE 01/06/2020			TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9618 - 19582	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

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 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		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
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-		

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0113WA		RRCID -> 288217		COMPL. DATE 05/01/2021		TOTAL DEPTH 8011		PERF. 8427 - 19403	
03	64728 X	39613	-0-	-25115	-0-	562 1	36072 2	Y	2674	2682	0	11
						38 4	2941 9					
04	62640 X	57998	-0-	-4642	-0-	755 1	54455 2	Y	2487	2490	0	8
						52 4	2736 9					
05	78890 X	78890	-0-	-0-	-0-	1056 1	74547 2	Y	2911	2910	0	9
						85 4	3202 9					
*06	75645 X	75645	-0-	-0-	-0-	961 1	71502 2	Y	2864	2825	0	32 8
						32 4	3150 9					
*07	68068 X	68068	-0-	-0-	-0-	959 1	64454 2	Y	2408	2402	0	7 8
						6 4	2649 9					
08	77604 X	77604	-0-	-0-	-0-	1001 1	72993 2	Y	3243	3203	0	46 8
						43 4	3567 9					

HAY ARIA 03/46			WELL #: 0043WA		RRCID -> 288220		COMPL. DATE 01/09/2020		TOTAL DEPTH 9522		PERF. 9707 - 19545	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
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-		

HAY ALEX 16/21			WELL #: 0033WA		RRCID -> 288238		COMPL. DATE 03/14/2020		TOTAL DEPTH 9479		PERF. 9799 - 20033	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
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-		

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0114WA		RRCID -> 288312		COMPL. DATE 05/01/2021		TOTAL DEPTH 8163		PERF. 8654 - 19630	
03	117827 X	117827	-0-	-0-	-0-	1732 1	111203 2	Y	4336	4341	0	17
						122 4	4770 9					
04	76495 X	76495	-0-	-0-	-0-	1030 1	74287 2	Y	1006	1020	0	3
						71 4	1107 9					
05	73179 X	73179	-0-	-0-	-0-	979 1	69014 2	Y	2825	2819	0	9
						78 4	3108 9					
*06	52248 X	52248	-0-	-0-	-0-	662 1	49211 2	Y	2139	2112	0	24 8
						22 4	2353 9					
*07	45632 X	12929	-0-	-32703	-0-	185 1	12344 2	Y	363	371	0	2 8
						1 4	399 9					
08	45632 X	29903	-0-	-15729	-0-	385 1	28062 2	Y	1309	1282	0	26 8
						16 4	1440 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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	28822 X	28822	-0-	-0-	-0-	388 1 26 4	24772 2 3636 9	N	3305	3299	0	44
04	24906 X	24906	-0-	-0-	-0-	301 1 20 4	21584 2 3001 9	N	2728	2713	0	59
05	31543 X	31543	-0-	-0-	-0-	392 1 32 4	27630 2 3489 9	N	3172	3165	0	66
*06	30834 X	30834	-0-	-0-	-0-	370 1 13 4	27506 2 2945 9	N	2677	2632	0	39 8 72
*07	6788 X	6788	-0-	-0-	-0-	88 1 1 4	5872 2 827 9	N	752	809	0	5 8 10
08	12787 X	12787	-0-	-0-	-0-	132 1 6 4	9585 2 3064 9	N	2785	2674	0	94 8 27

HAY ALEX 16/21		WELL #: 0023WA		RRCID -> 288315		COMPL. DATE 03/04/2020		TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9699 - 20005				
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0092WA		RRCID -> 288411		COMPL. DATE 04/02/2020		TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8691 - 19551				
03	27893 X	27893	-0-	-0-	-0-	375 1 26 4	24074 2 3418 9	N	3107	3101	0	42
04	27523 X	27523	-0-	-0-	-0-	337 1 23 4	24391 2 2772 9	N	2520	2508	0	54
05	26908 X	26908	-0-	-0-	-0-	339 1 27 4	23940 2 2602 9	N	2365	2370	0	49
*06	23445 X	23445	-0-	-0-	-0-	283 1 9 4	21094 2 2059 9	N	1872	1833	0	38 8 50
*07	14048 X	14048	-0-	-0-	-0-	193 1 1 4	12946 2 908 9	N	825	855	0	9 8 11
08	11327 X	11327	-0-	-0-	-0-	128 1 5 4	9236 2 1958 9	N	1780	1702	0	72 8 17

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0093WA		RRCID -> 288415		COMPL. DATE 04/03/2020		TOTAL DEPTH 8165 PERF. 8432 - 19292				
03	40908 X	40908	-0-	-0-	-0-	564 1 40 4	36182 2 4122 9	N	3747	3743	0	50
04	38810 X	38810	-0-	-0-	-0-	486 1 34 4	35000 2 3290 9	N	2991	2977	0	64
05	42358 X	42358	-0-	-0-	-0-	549 1 43 4	38699 2 3067 9	N	2788	2794	0	58
*06	41105 X	41105	-0-	-0-	-0-	506 1 17 4	37571 2 3011 9	N	2737	2682	0	39 8 74
*07	53089 X	53089	-0-	-0-	-0-	703 1 4 4	47190 2 5192 9	N	4720	4724	0	7 8 63
08	52511 X	52511	-0-	-0-	-0-	633 1 27 4	46131 2 5720 9	N	5200	5135	0	76 8 52

FORD, WEST (WOLFCAMP)															
CHEVRON U. S. A. INC.															
HAY ZOELLE 9															
		//CONT.// 31913 800			NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
		//CONT.// 148113			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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34937 X	19538	-0-	-15399	-0-	663 1	17168	2	Y	1552	1544	0	5	8	27
04	22620 X	20109	-0-	-2511	-0-	1707 9	694 1	17674	2	Y	1581	1578	0		30
05	23374 X	22597	-0-	-777	-0-	2 4	817 1	20181	2	Y	1454	1457	0		27
06	22380 X	18139	-0-	-4241	-0-	1599 9	623 1	15790	2	Y	1564	1555	0		36
*07	21659 X	21659	-0-	-0-	-0-	6 4	754 1	19097	2	Y	1639	1637	0		38
08	22661 X	18332	-0-	-4329	-0-	5 4	646 1	15803	2	Y	1706	1716	0		28
						6 4		1877	9						
TAYLOR RANCH STATE UNIT															
		WELL #: 0015WA			RRCID ->	288501	COMPL. DATE	07/06/2020	TOTAL DEPTH	7522	PERF.	7976 - 18893			
03	59396 X	38306	-0-	-21090	-0-	2031 1	35290	2	N	895	899	0		56	
04	60641 X	60641	-0-	-0-	-0-	985 9	3099 1	55735	2	N	1597	1622	0		31
05	61907 X	4082	-0-	-57825	-0-	50 4	151 1	3855	2	N	47	78	0		-0-
06	59910 X	-0-	-0-	-59910	-0-	24 4		52	9	N	-0-				-0-
07	62651 X	-0-	-0-	-62651	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
DR STATE WISE UNIT 1															
		WELL #: 0212WA			RRCID ->	288516	COMPL. DATE	06/02/2020	TOTAL DEPTH	7943	PERF.	8364 - 19195			
03	70973 X	70973	-0-	-0-	-0-	1055 1	67837	2	Y	1824	1824	0		11	
04	67995 X	67995	-0-	-0-	-0-	75 4	907 1	65530	2	Y	1360	1361	0		10
05	59142 X	59142	-0-	-0-	-0-	62 4	805 1	56852	2	Y	1290	1285	0		15
*06	54450 X	11603	-0-	-42847	-0-	66 4	150 1	11270	2	Y	162	166	0	9 8	2
*07	75051 X	-0-	-0-	-75051	-0-	5 4		178	9	Y	-0-	2	0		-0-
08	75051 X	-0-	-0-	-75051	-0-					Y	-0-				-0-
HAY ALEX 16/21															
		WELL #: 0021WA			RRCID ->	288528	COMPL. DATE	03/02/2020	TOTAL DEPTH	9521	PERF.	9853 - 20159			
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-
HAY ZOELLE 9															
		WELL #: 0015WA			RRCID ->	288652	COMPL. DATE	11/26/2019	TOTAL DEPTH	9303	PERF.	9664 - 14708			
03	23188 X	18184	-0-	-5004	-0-	582 1	15076	2	Y	2296	2278	0	8	8	39
04	20160 X	16256	-0-	-3904	-0-	2526 9	540 1	13887	2	Y	1662	1670	0		31
05	20553 X	15965	-0-	-4588	-0-	1 4	558 1	13704	2	Y	1548	1550	0		29
06	17550 X	11790	-0-	-5760	-0-	1703 9	383 1	9735	2	Y	1516	1510	0		35
*07	18135 X	14598	-0-	-3537	-0-	4 4	481 1	12269	2	Y	1677	1673	0		39
08	18135 X	12074	-0-	-6061	-0-	3 4	407 1	9930	2	Y	1575	1589	0		25
						4 4		1733	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 #: 0213WA		RRCID -> 288731	COMPL. DATE 06/09/2020	TOTAL DEPTH 7883	PERF. 8459 - 19297			
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
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0214WA		RRCID -> 288732	COMPL. DATE 06/02/2020	TOTAL DEPTH 7973	PERF. 8555 - 19401			
03	53705 X	53705	-0-	-0-	-0-	803 1 51532 2	Y	1194 1193 0		7
						57 4 1313 9				
04	44550 X	28055	-0-	-16495	-0-	370 1 26684 2	Y	887 887 0		7
						25 4 976 9				
05	57319 X	57319	-0-	-0-	-0-	772 1 54536 2	Y	1772 1759 0		20
						62 4 1949 9				
*06	47813 X	47813	-0-	-0-	-0-	606 1 45143 2	Y	1858 1830 0	25 8	23
						20 4 2044 9				
*07	54777 X	53410	-0-	-1367	-0-	759 1 51008 2	Y	1489 1484 0	10 8	18
						5 4 1638 9				
08	57319 X	-0-	-0-	-57319	-0-		Y	-0- 18 0		-0-

TAYLOR RANCH STATE UNIT		WELL #: 0012WA		RRCID -> 288780	COMPL. DATE 07/03/2020	TOTAL DEPTH 7493	PERF. 7826 - 18715			
03	76694 X	57834	-0-	-18860	-0-	3073 1 53385 2	N	1251 1255 0		79
						1376 9				
04	80938 X	80938	-0-	-0-	-0-	4083 1 73411 2	N	3072 3091 0		60
						65 4 3379 9				
05	76694 X	5828	-0-	-70866	-0-	216 1 5451 2	N	116 175 0		1
						33 4 128 9				
06	68880 X	-0-	-0-	-68880	-0-		N	-0- 1 0		-0-
07	83638 X	-0-	-0-	-83638	-0-		N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HAY ARIA 03/46		WELL #: 0034WA		RRCID -> 288809	COMPL. DATE 01/08/2020	TOTAL DEPTH 9690	PERF. 9984 - 19780			
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

HAY ALEX 16/21		WELL #: 0024WA		RRCID -> 288852	COMPL. DATE 03/06/2020	TOTAL DEPTH 9374	PERF. 9638 - 19923			
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-

FORD, WEST (WOLFECAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113														
TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0011WA RRCID -> 288876 COMPL. DATE 07/02/2020 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 8121 - 19012														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	71393 X	41899	-0-	-29494	-0-	2174	1	37793	2	N	1756	1762	0	110
04	75150 X	25756	-0-	-49394	-0-	1288	1	23160	2	N	1171	1258	0	23
05	77655 X	3375	-0-	-74280	-0-	126	1	3209	2	N	18	41	0	-0-
06	75150 X	-0-	-0-	-75150	-0-	20	4	1288	9	N	-0-			-0-
07	74338 X	-0-	-0-	-74338	-0-	20	4	209	9	N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HAY ALEX 16/21 WELL #: 0032WA RRCID -> 288884 COMPL. DATE 03/17/2020 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 9681 - 19770														
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0215WA RRCID -> 289086 COMPL. DATE 01/23/2023 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8377 - 19223														
03	41246 X	41246	-0-	-0-	-0-	617	1	39540	2	N	951	950	0	6
04	38008 X	38008	-0-	-0-	-0-	43	4	1046	9	N	680	681	0	5
05	34048 X	34048	-0-	-0-	-0-	466	1	32822	2	N	658	655	0	8
*06	63643 X	63643	-0-	-0-	-0-	832	1	62027	2	N	687	670	0	17 8
*07	49783 X	49783	-0-	-0-	-0-	28	4	756	9	N	627	621	0	6 8
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	4	4	690	9	N	-0-	8	0	-0-
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0222WA RRCID -> 289238 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8512 - 19365														
03	23802 X	23802	-0-	-0-	-0-	346	1	22177	2	Y	1141	1140	0	7
04	25950 X	13493	-0-	-12457	-0-	24	4	1255	9	Y	1405	1401	0	11
05	26815 X	17375	-0-	-9440	-0-	161	1	11775	2	Y	1619	1611	0	19
*06	25950 X	21042	-0-	-4908	-0-	11	4	1546	9	Y	1647	1625	0	21 8
*07	29329 X	29329	-0-	-0-	-0-	217	1	15360	2	Y	1076	1074	0	9 8
08	80186 X	80186	-0-	-0-	-0-	17	4	1781	9	Y	139	86	0	66 8
						255	1	18966	2	Y				20
						9	4	1812	9					13
						414	1	27729	2	Y				-0-
						2	4	1184	9					-0-
						1083	1	78904	2	Y				-0-
						46	4	153	9					-0-
HAY ALEX 16/21 WELL #: 0031WA RRCID -> 289362 COMPL. DATE 03/29/2020 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9764 - 20002														
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0225WA		RRCID ->	289460	COMPL. DATE	07/22/2020	TOTAL DEPTH	7905	PERF.	8421 - 19294					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
05	1860 N	579	-0-	-1281	-0-	7	1	374	2	Y	180	178	0			2
						198	9									
*06	947 N	947	-0-	-0-	-0-	12	1	811	2	Y	113	108	0	6	8	1
						124	9									
*07	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	55	1	3755	2	Y	504	490	0	9	8	6
						554	9									
08	1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	8	1	424	2	Y	743	609	0	137	8	3
						817	9									

HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0023WA		RRCID ->	289520	COMPL. DATE	04/29/2020	TOTAL DEPTH	9312	PERF.	9348 - 19711					
03	28652 X	28652	-0-	-0-	-0-	945	1	24406	2	Y	3001	3004	0			17
						3301	9									
04	29477 X	29477	-0-	-0-	-0-	992	1	25408	2	Y	2795	2792	0			20
						2	4	3075	9							
05	30507 X	30507	-0-	-0-	-0-	1073	1	26451	2	Y	2712	2707	0			25
						2983	9									
06	28201 X	28201	-0-	-0-	-0-	960	1	24297	2	Y	2669	2671	0			23
						8	4	2936	9							
*07	30657 X	30657	-0-	-0-	-0-	1047	1	26664	2	Y	2672	2674	0			21
						7	4	2939	9							
08	27955 X	27955	-0-	-0-	-0-	982	1	24082	2	Y	2621	2626	0			16
						8	4	2883	9							

HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0025WA		RRCID ->	289528	COMPL. DATE	04/29/2020	TOTAL DEPTH	9417	PERF.	9502 - 19785					
03	35590 X	35590	-0-	-0-	-0-	1201	1	30965	2	Y	3113	3116	0			18
						3424	9									
04	31434 X	31434	-0-	-0-	-0-	1068	1	27252	2	Y	2829	2826	0			21
						2	4	3112	9							
05	32285 X	32285	-0-	-0-	-0-	1142	1	28134	2	Y	2735	2731	0			25
						3009	9									
06	28726 X	28726	-0-	-0-	-0-	986	1	24994	2	Y	2488	2492	0			21
						9	4	2737	9							
*07	30568 X	30568	-0-	-0-	-0-	1042	1	26553	2	Y	2696	2696	0			21
						7	4	2966	9							
08	28032 X	28032	-0-	-0-	-0-	986	1	24139	2	Y	2635	2640	0			16
						8	4	2899	9							

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0224WA		RRCID ->	289589	COMPL. DATE	07/28/2020	TOTAL DEPTH	8014	PERF.	8638 - 19498					
03	3100 N	11461	-0-	8361	8361	137	1	8835	2	Y	2254	2241	0			13
						10	4	2479	9							
04	3000 N	17575	-0-	14575	22936	212	1	15361	2	Y	1806	1805	0			14
						15	4	1987	9							
05	3100 N	12128	-0-	9028	31964	140	1	9940	2	Y	1852	1845	0			21
						11	4	2037	9							
*06	43494 X	11530	-0-	-31964	-0-	127	1	9604	2	Y	1632	1599	0	34	8	20
						4	4	1795	9							
*07	20832 X	6656	-0-	-14176	-0-	78	1	5173	2	Y	1276	1272	0	9	8	15
						1	4	1404	9							
08	20832 X	4838	-0-	-15994	-0-	55	1	3909	2	Y	792	719	0	84	8	4
						3	4	871	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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	63240 X	50875	-0-	-12365	-0-	2722	1 4	47265	2 9	Y	806	816	0		51
04	70455 X	70455	-0-	-0-	-0-	3600	1 4	64734	2 9	Y	1876	1890	0		37
05	63240 X	59093	-0-	-4147	-0-	2197	1 4	55511	2 9	Y	946	974	0		9
06	61200 X	-0-	-0-	-61200	-0-					Y	-0-	9	0		-0-
07	72819 X	-0-	-0-	-72819	-0-					Y	-0-				-0-
08	72819 X	-0-	-0-	-72819	-0-					Y	-0-				-0-
HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0031WA RRCID -> 289700 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 9462 - 19797															
03	27590 X	24020	-0-	-3570	-0-	816	1 9	20997	2 9	Y	2006	2009	0		11
04	25410 X	23496	-0-	-1914	-0-	794	1 4	20318	2 9	Y	2166	2161	0		16
05	25017 X	23206	-0-	-1811	-0-	815	1 9	20092	2 9	Y	2090	2087	0		19
06	23190 X	20763	-0-	-2427	-0-	714	1 4	18065	2 9	Y	1797	1801	0		15
*07	24242 X	23151	-0-	-1091	-0-	790	1 4	20087	2 9	Y	2063	2062	0		16
08	24311 X	24311	-0-	-0-	-0-	850	1 4	20749	2 9	Y	2459	2460	0		15
HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0033WA RRCID -> 289711 COMPL. DATE 04/20/2020 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 9732 - 20144															
03	19933 X	305	-0-	-19628	-0-	40	2 9	265	9 9	Y	241	244	0		1
04	16080 X	732	-0-	-15348	-0-	28	1 9	656	2 9	Y	44	45	0		-0-
05	12617 X	-0-	-0-	-12617	-0-					Y	583	578	0		5
06	3780 X	304	-0-	-3476	-0-	92	2 9	212	9 9	Y	193	196	0		2
*07	7804 X	7804	-0-	-0-	-0-	225	1 4	5751	2 9	Y	1661	1650	0		13
08	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	102	1 9	2530	2 9	Y	1593	1596	0		10
HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0021WC RRCID -> 289712 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10210 PERF.10361 - 20422															
03	109460 X	109460	-0-	-0-	-0-	3935	1 4	101476	2 9	Y	3680	3651	0	32 8	18
04	98548 X	98548	-0-	-0-	-0-	3600	1 4	90637	2 9	Y	3910	3844	0	51 8	33
05	100967 X	100967	-0-	-0-	-0-	3764	1 9	92739	2 9	Y	4058	3956	0	83 8	52
06	61039 X	61039	-0-	-0-	-0-	2229	1 4	56458	2 9	Y	2118	2104	0	43 8	23
*07	53862 X	53862	-0-	-0-	-0-	1995	1 4	50757	2 9	Y	995	995	0	22 8	1
08	45953 X	45953	-0-	-0-	-0-	1834	1 4	43182	2 9	Y	837	809	0	19 8	10
HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0025WA RRCID -> 289713 COMPL. DATE 08/23/2020 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9469 - 19690															
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0035WA		RRCID ->	289715	COMPL. DATE	04/16/2020	TOTAL DEPTH	9331	PERF. 9776 - 19570	
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	
03	1829 X	74	-0-	-1755	-0-	34 2	40 9	Y	36	36 0	-0-
04	1770 X	43	-0-	-1727	-0-	17 2	26 9	Y	24	24 0	-0-
05	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	152 1	3757 2	Y	-0-		-0-
06	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	121 1	3039 2	Y	-0-		-0-
*07	5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	177 1	4559 2	Y	838	831 0	7
						1 4	922 9				
08	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-			Y	2160	2154 0	13

HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0023WC		RRCID ->	289716	COMPL. DATE	08/24/2020	TOTAL DEPTH	10243	PERF.10266 - 20327	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

TAYLOR RANCH STATE UNIT		WELL #: 0025WA		RRCID ->	289727	COMPL. DATE	07/24/2020	TOTAL DEPTH	7529	PERF. 7865 - 18828	
03	49910 X	40937	-0-	-8973	-0-	2151 1	37370 2	Y	1286	1275 0	81
						1 4	1415 9				
04	60791 X	60791	-0-	-0-	-0-	2966 1	53356 2	Y	4021	4024 0	78
						46 4	4423 9				
05	51677 X	32671	-0-	-19006	-0-	1198 1	30212 2	Y	976	1045 0	9
						187 4	1074 9				
06	50010 X	-0-	-0-	-50010	-0-			Y	-0-	9 0	-0-
07	53196 X	-0-	-0-	-53196	-0-			Y	-0-		-0-
08	53196 X	-0-	-0-	-53196	-0-			Y	-0-		-0-

TAYLOR RANCH STATE UNIT		WELL #: 0024WA		RRCID ->	289749	COMPL. DATE	07/23/2020	TOTAL DEPTH	7681	PERF. 8046 - 19003	
03	70060 X	37876	-0-	-32184	-0-	2019 1	35063 2	Y	722	729 0	45
						794 9					
04	63510 X	39460	-0-	-24050	-0-	1991 1	35802 2	Y	1486	1502 0	29
						32 4	1635 9				
05	63333 X	14371	-0-	-48962	-0-	531 1	13423 2	Y	304	330 0	3
						83 4	334 9				
06	61290 X	-0-	-0-	-61290	-0-			Y	-0-	3 0	-0-
07	29512 X	-0-	-0-	-29512	-0-			Y	-0-		-0-
08	29512 X	-0-	-0-	-29512	-0-			Y	-0-		-0-

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0223WA		RRCID ->	289801	COMPL. DATE	07/27/2020	TOTAL DEPTH	7877	PERF. 8243 - 19096	
03	37473 X	37473	-0-	-0-	-0-	533 1	34219 2	Y	2440	2445 0	14
						37 4	2684 9				
04	38040 X	27302	-0-	-10738	-0-	350 1	25215 2	Y	1558	1560 0	12
						23 4	1714 9				
05	39308 X	30757	-0-	-8551	-0-	403 1	28412 2	Y	1735	1727 0	20
						33 4	1909 9				
*06	38040 X	22878	-0-	-15162	-0-	279 1	20881 2	Y	1554	1525 0	30 8
						9 4	1709 9				
*07	44950 X	28422	-0-	-16528	-0-	387 1	26006 2	Y	1843	1828 0	12 8
						2 4	2027 9				
08	39237 X	39237	-0-	-0-	-0-	504 1	36730 2	Y	1801	1650 0	165 8
						22 4	1981 9				8

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)													CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.																
TAYLOR RANCH STATE UNIT																
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 148113																
WELL #: 0021WA RRCID -> 289818 COMPL. DATE 07/22/2020 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8100 - 19027																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	60791 X	31547	-0-	-29244	-0-	1680	1	29197	2	Y	609	628	0			38
						670	9									
04	56370 X	20280	-0-	-36090	-0-	1034	1	18604	2	Y	568	595	0			11
						17	4	625	9							
05	57257 X	19763	-0-	-37494	-0-	720	1	18173	2	Y	689	693	0			7
						112	4	758	9							
06	55410 X	-0-	-0-	-55410	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
07	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
08	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
HAY ALEX 16/21													WELL #: 0022WA RRCID -> 289864 COMPL. DATE 03/03/2020 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9622 - 19894			
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
HAY BLAKE 7/6													WELL #: 0021WA RRCID -> 290014 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 9734 - 19699			
03	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-					-0-
04	3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	-0-					-0-
05	3441 X	-0-	-0-	-3441	-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-
DR STATE WISE UNIT 1													WELL #: 0054WA RRCID -> 290134 COMPL. DATE 11/27/2019 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8670 - 20326			
03	47244 X	47244	-0-	-0-	-0-	689	1	44297	2	N	2008	2004	0			31
						49	4	2209	9							
04	38051 X	38051	-0-	-0-	-0-	495	1	35816	2	N	1550	1551	0			30
						35	4	1705	9							
05	41336 X	41336	-0-	-0-	-0-	555	1	39046	2	N	1537	1531	0			36
						44	4	1691	9							
*06	42384 X	42384	-0-	-0-	-0-	538	1	40018	2	N	1645	1610	0	29	8	42
						18	4	1810	9							
*07	56496 X	56496	-0-	-0-	-0-	797	1	53486	2	N	2007	2014	0	8	8	27
						5	4	2208	9							
08	48717 X	48717	-0-	-0-	-0-	630	1	45808	2	N	2048	1985	0	66	8	24
						26	4	2253	9							
DR STATE WISE UNIT 1													WELL #: 0141WA RRCID -> 290154 COMPL. DATE 01/13/2021 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8787 - 19767			
03	29447 X	29447	-0-	-0-	-0-	402	1	25754	2	Y	2966	2969	0			12
						28	4	3263	9							
04	28340 X	28340	-0-	-0-	-0-	352	1	25421	2	Y	2312	2316	0			8
						24	4	2543	9							
05	28055 X	25887	-0-	-2168	-0-	332	1	23469	2	Y	1872	1874	0			6
						27	4	2059	9							
*06	29100 X	12808	-0-	-16292	-0-	150	1	11239	2	Y	1285	1266	0	18	8	7
						5	4	1414	9							
*07	32581 X	10451	-0-	-22130	-0-	142	1	9419	2	Y	808	807	0	3	8	5
						1	4	889	9							
08	32581 X	7841	-0-	-24740	-0-	94	1	6787	2	Y	869	853	0	19	8	2
						4	4	956	9							

FORD, WEST (WOLFECAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0144WA		RRCID -> 290156		COMPL. DATE 01/14/2021				TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8673 - 19639						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	21606 X	21606	-0-	-0-	-0-	291	1	18623	2	Y	2429	2432	0			10
						20	4	2672	9							
04	18420 X	14060	-0-	-4360	-0-	163	1	11851	2	Y	1850	1854	0			6
						11	4	2035	9							
05	19034 X	1225	-0-	-17809	-0-	9	1	487	2	Y	663	667	0			2
						729	9									
*06	21330 X	2311	-0-	-19019	-0-	24	1	1773	2	Y	467	458	0	8	8	3
						514	9									
*07	22041 X	6000	-0-	-16041	-0-	82	1	5423	2	Y	449	447	0	2	8	3
						1	4	494	9							
08	22041 X	5328	-0-	-16713	-0-	64	1	4734	2	Y	479	467	0	14	8	1
						3	4	527	9							
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0146WA		RRCID -> 290159		COMPL. DATE 01/12/2021				TOTAL DEPTH 8580 PERF. 9055 - 20021						
03	27776 X	2244	-0-	-25532	-0-	30	1	2005	2	Y	188	199	0			1
						2	4	207	9							
04	26880 X	-0-	-0-	-26880	-0-					Y	146	147	0			-0-
05	27776 X	1024	-0-	-26752	-0-	16	1	993	2	Y	12	12	0			-0-
						2	4	13	9							
*06	24690 X	1480	-0-	-23210	-0-	20	1	1450	2	Y	9	5	0	4	8	-0-
						10	9									
*07	20305 X	1225	-0-	-19080	-0-	18	1	1207	2	Y	-0-					-0-
08	6762 X	6762	-0-	-0-	-0-	91	1	6666	2	Y	1	1	8			-0-
						4	4	1	9							
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0143WA		RRCID -> 290163		COMPL. DATE 01/14/2021				TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8978 - 19958						
03	31155 X	339	-0-	-30816	-0-	7	1	274	2	Y	53	66	0			-0-
						58	9									
04	30150 X	-0-	-0-	-30150	-0-					Y	-0-					-0-
05	31155 X	1616	-0-	-29539	-0-	7	1	314	2	Y	1177	1173	0			4
						1295	9									
*06	28710 X	1309	-0-	-27401	-0-	17	1	1142	2	Y	136	137	0	2	8	1
						150	9									
*07	7880 X	7880	-0-	-0-	-0-	116	1	7763	2	Y	-0-	1	0			-0-
						1	4									
08	6883 X	6883	-0-	-0-	-0-	90	1	6505	2	Y	258	248	0	9	8	1
						4	4	284	9							
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0131WA		RRCID -> 290359		COMPL. DATE 08/13/2021				TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8479 - 19475						
03	107250 X	107250	-0-	-0-	-0-	1546	1	99238	2	Y	5780	5793	0			23
						108	4	6358	9							
04	110626 X	110626	-0-	-0-	-0-	1417	1	102175	2	Y	6305	6307	0			21
						98	4	6936	9							
05	101122 X	97394	-0-	-3728	-0-	1275	1	90033	2	Y	5440	5444	0			17
						102	4	5984	9							
*06	97860 X	74882	-0-	-22978	-0-	934	1	69656	2	Y	3873	3833	0	35	8	22
						32	4	4260	9							
*07	85250 X	34421	-0-	-50829	-0-	476	1	31940	2	Y	1820	1826	0	5	8	11
						3	4	2002	9							
08	85250 X	63282	-0-	-21968	-0-	818	1	59448	2	Y	2710	2670	0	44	8	7
						35	4	2981	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 #: 0132WA		RRCID -> 290362		COMPL. DATE 08/14/2021		TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8589 - 19593				
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		
03	80772 X	80772	-0-	-0-	-0-	1167 1	74953 2	Y	4154	4168 0	17	
						83 4	4569 9					
04	89881 X	89881	-0-	-0-	-0-	1160 1	83850 2	Y	4355	4358 0	14	
						80 4	4791 9					
05	67514 X	67514	-0-	-0-	-0-	878 1	61961 2	Y	4186	4187 0	13	
						70 4	4605 9					
*06	57690 X	56083	-0-	-1607	-0-	690 1	51355 2	Y	3652	3611 0	33 8	21
						21 4	4017 9					
*07	68200 X	62171	-0-	-6029	-0-	863 1	57930 2	Y	3065	3059 0	9 8	18
						6 4	3372 9					
08	68200 X	63697	-0-	-4503	-0-	809 1	58875 2	Y	3618	3568 0	59 8	9
						33 4	3980 9					

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0133WA		RRCID -> 290511		COMPL. DATE 08/16/2021		TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8541 - 19521				
03	59267 X	59267	-0-	-0-	-0-	838 1	53848 2	Y	4110	4115 0	16	
						60 4	4521 9					
04	63174 X	63174	-0-	-0-	-0-	811 1	58547 2	Y	3418	3423 0	11	
						56 4	3760 9					
05	67831 X	67831	-0-	-0-	-0-	897 1	63286 2	Y	3251	3252 0	10	
						72 4	3576 9					
*06	55151 X	55151	-0-	-0-	-0-	690 1	51307 2	Y	2846	2808 0	32 8	16
						23 4	3131 9					
*07	56947 X	36240	-0-	-20707	-0-	504 1	33838 2	Y	1723	1723 0	6 8	10
						3 4	1895 9					
08	56947 X	48393	-0-	-8554	-0-	617 1	44912 2	Y	2579	2537 0	45 8	7
						27 4	2837 9					

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0134WA		RRCID -> 290539		COMPL. DATE 08/17/2021		TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8703 - 19692				
03	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	17 1	986 2	Y	2	2 0	-0-	
						1 4	2 9					
04	32556 X	32556	-0-	-0-	-0-	413 1	29727 2	Y	2172	2165 0	7	
						27 4	2389 9					
05	46505 X	46505	-0-	-0-	-0-	617 1	43444 2	Y	2176	2176 0	7	
						50 4	2394 9					
*06	36116 X	36116	-0-	-0-	-0-	449 1	33481 2	Y	1974	1948 0	22 8	11
						15 4	2171 9					
*07	41285 X	41285	-0-	-0-	-0-	578 1	38726 2	Y	1798	1792 0	6 8	11
						3 4	1978 9					
08	49994 X	49994	-0-	-0-	-0-	648 1	47199 2	Y	1927	1893 0	40 8	5
						27 4	2120 9					

HAY EVELYNN 17/20		WELL #: 0024WA		RRCID -> 290773		COMPL. DATE 01/26/2022		TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9472 - 19471				
03	74121 X	58168	-0-	-15953	-0-	2050 1	51711 2	Y	4005	4034 0	80	
						1 4	4406 9					
04	67740 X	56840	-0-	-10900	-0-	1967 1	49519 2	Y	4862	4857 0	85	
						6 4	5348 9					
05	66650 X	47269	-0-	-19381	-0-	1657 1	40439 2	Y	4703	4679 0	109	
						5173 9						
06	64350 X	48423	-0-	-15927	-0-	1658 1	41674 2	Y	4612	4617 0	104	
						18 4	5073 9					
*07	61442 X	49573	-0-	-11869	-0-	1732 1	42818 2	Y	4555	4648 0	11	
						12 4	5011 9					
08	58683 X	46638	-0-	-12045	-0-	1637 1	39826 2	Y	4693	4548 0	156	
						13 4	5162 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
HAY EVELYNN 17/20		WELL #: 0021WA		RRCID -> 291106		COMPL. DATE 02/01/2022		TOTAL DEPTH 9385 PERF. 9457 - 19205			
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
03	53041 X	50084	-0-	-2957	-0-	1723	1 43369	2 Y	4538	4546 0	91
04	52950 X	47186	-0-	-5764	-0-	4992	1 40944	2 Y	4189	4207 0	73
05	54715 X	45097	-0-	-9618	-0-	1603	1 39136	2 Y	3962	3943 0	92
06	52050 X	41036	-0-	-11014	-0-	4358	1 35296	2 Y	3925	3929 0	88
*07	53630 X	45073	-0-	-8557	-0-	1408	1 39225	2 Y	3864	3943 0	9
08	49972 X	41146	-0-	-8826	-0-	1587	1 35505	2 Y	3788	3671 0	126
						11	4 4250	9			
						12	4 4167	9			
HAY EVELYNN 17/20		WELL #: 0026WA		RRCID -> 291107		COMPL. DATE 02/01/2022		TOTAL DEPTH 9509 PERF. 9531 - 14420			
03	41788 X	12	-0-	-41776	-0-	12	2	Y	-0-	24 0	-0-
04	39090 X	-0-	-0-	-39090	-0-			Y	-0-		-0-
05	40393 X	-0-	-0-	-40393	-0-			Y	-0-		-0-
06	39090 X	11	-0-	-39079	-0-	9	2 2 9	Y	2	2 0	-0-
07	16399 X	17	-0-	-16382	-0-	15	2 2 9	Y	2	2 0	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
HAY MARTIN 41/44		WELL #: 0021WA		RRCID -> 291172		COMPL. DATE 08/03/2021		TOTAL DEPTH 9338 PERF. 9563 - 19476			
03	48139 X	48139	-0-	-0-	-0-	1568	1 40029	2 Y	5947	6007 0	97
04	51025 X	51025	-0-	-0-	-0-	6542	1 39975	2 Y	8607	8599 0	99
05	98762 X	98762	-0-	-0-	-0-	1578	1 9468	2 Y	16774	16748 0	113
06	217683 X	217683	-0-	-0-	-0-	4	4 77168	2 Y	28774	28660 0	212
07	186835 X	186835	-0-	-0-	-0-	3143	1 152429	2 Y	25791	25996 0	7
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	18451	9 28370	9 Y	NO RPT		7
						7078	1 31651	2 Y			
						74	4 31651	9 Y			
						5991	1 152429	2 Y			
						45	4 28370	9 Y			
HAY MARTIN 41/44		WELL #: 0024WA		RRCID -> 291173		COMPL. DATE 09/02/2021		TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9580 - 19538			
03	43959 X	43959	-0-	-0-	-0-	1411	1 36158	2 Y	5809	5888 0	95
04	46368 X	46368	-0-	-0-	-0-	6390	1 37987	2 Y	6252	6271 0	72
05	112110 X	112110	-0-	-0-	-0-	1499	1 6877	2 Y	14943	14902 0	102
06	186605 X	186605	-0-	-0-	-0-	5	4 91922	2 Y	20460	20400 0	151
07	191645 X	191645	-0-	-0-	-0-	3751	1 165436	2 Y	17867	18013 0	5
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	16437	9 19654	9 Y	NO RPT		5
						6247	1 22506	2 Y			
						65	4 22506	9 Y			
						6506	1 165436	2 Y			
						49	4 19654	9 Y			

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0026WA RRCID -> 291179 COMPL. DATE 08/30/2021 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9793 - 19714

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
03	53745 X	53745	-0-	-0-	-0-	1802	1	46081	2	Y	5328	5423	0	87
						1	4	5861	9					
04	52650 X	52650	-0-	-0-	-0-	1812	1	45949	2	Y	4442	4475	0	51
						3	4	4886	9			3	8	
05	61635 X	61635	-0-	-0-	-0-	1879	1	46108	2	Y	12407	12365	0	84
						13648	9					9	8	
06	31070 X	31070	-0-	-0-	-0-	947	1	23885	2	Y	5664	5703	0	42
						8	4	6230	9			3	8	
*07	39349 X	39349	-0-	-0-	-0-	1321	1	33576	2	Y	4039	4080	0	1
						9	4	4443	9					
08	37278 X	37278	-0-	-0-	-0-	1293	1	31521	2	Y	4049	4029	0	21
						10	4	4454	9					

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

03	68448 X	-0-	-0-	-68448	-0-					Y	-0-			-0-
04	62730 X	-0-	-0-	-62730	-0-					Y	-0-			-0-
05	64697 X	-0-	-0-	-64697	-0-					Y	-0-			-0-
06	40980 X	-0-	-0-	-40980	-0-					Y	18	18	0	-0-
*07	286 X	286	-0-	-0-	-0-	1	2	285	9	Y	259	258	0	1
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	167	162	0	6

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0023WA RRCID -> 291183 COMPL. DATE 08/23/2021 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 9670 - 19566

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	125	1	3014	2	Y	126	125	0	1
						139	9							
06	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	160	1	4025	2	Y	146	146	0	1
						2	4	161	9					
*07	29837 X	29837	-0-	-0-	-0-	1025	1	26088	2	Y	2470	2470	0	1
						7	4	2717	9					
08	32669 X	32669	-0-	-0-	-0-	1145	1	27944	2	Y	3246	3230	0	17
						9	4	3571	9					

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0033WA RRCID -> 291627 COMPL. DATE 02/17/2022 TOTAL DEPTH 9449 PERF. 9869 - 20156

03	36051 X	36051	-0-	-0-	-0-	1150	1	29448	2	Y	4957	4946	0	81
						5453	9							
04	13862 X	13862	-0-	-0-	-0-	386	1	9778	2	Y	3361	3401	0	39
						1	4	3697	9			2	8	
05	56384 X	56384	-0-	-0-	-0-	1884	1	46194	2	Y	7551	7534	0	51
						8306	9					5	8	
06	71110 X	71110	-0-	-0-	-0-	2354	1	59599	2	Y	8302	8288	0	61
						25	4	9132	9			4	8	
*07	32024 X	32024	-0-	-0-	-0-	1039	1	26396	2	Y	4165	4225	0	1
						7	4	4582	9					
08	39229 X	39229	-0-	-0-	-0-	1325	1	32342	2	Y	5047	5022	0	26
						10	4	5552	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
HAY MARTIN 41/44		WELL #: 0031WA		RRCID -> 291748		COMPL. DATE 02/14/2022		TOTAL DEPTH 9320		PERF. 9817 - 19576	
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
03	58800 X	58800	-0-	-0-	-0-	1925 1	49184 2	Y	6988	7101 0	115
						4 4	7687 9				
04	47664 X	47664	-0-	-0-	-0-	1485 1	37651 2	Y	7749	7770 0	89
						4 4	8524 9			5 8	
05	51806 X	51806	-0-	-0-	-0-	1712 1	42025 2	Y	7335	7369 0	50
						8069 9				5 8	
06	41927 X	41927	-0-	-0-	-0-	1381 1	34924 2	Y	5097	5107 0	37
						15 4	5607 9			3 8	
*07	46067 X	46067	-0-	-0-	-0-	1522 1	38738 2	Y	5270	5305 0	2
						10 4	5797 9				
08	44832 X	44832	-0-	-0-	-0-	1536 1	37551 2	Y	5212	5187 0	27
						12 4	5733 9				
HAY MARTIN 41/44		WELL #: 0036WA		RRCID -> 291919		COMPL. DATE 02/21/2022		TOTAL DEPTH 9465		PERF.10039 - 20358	
03	38111 X	38111	-0-	-0-	-0-	1179 1	30170 2	Y	6146	6158 0	101
						1 4	6761 9				
04	43170 X	43170	-0-	-0-	-0-	1340 1	33943 2	Y	7165	7179 0	82
						5 4	7882 9			5 8	
05	52814 X	52814	-0-	-0-	-0-	1475 1	36179 2	Y	13782	13761 0	93
						15160 9				10 8	
06	65775 X	65775	-0-	-0-	-0-	2092 1	52840 2	Y	9838	9854 0	72
						21 4	10822 9			5 8	
*07	43876 X	43876	-0-	-0-	-0-	1385 1	35218 2	Y	6603	6673 0	2
						10 4	7263 9				
08	38132 X	38132	-0-	-0-	-0-	1236 1	30247 2	Y	6035	6006 0	31
						10 4	6639 9				
HAY MARTIN 41/44		WELL #: 0034WA		RRCID -> 292011		COMPL. DATE 02/17/2022		TOTAL DEPTH 9347		PERF. 9884 - 20184	
03	38285 X	11826	-0-	-26459	-0-	348 1	8935 2	Y	2312	2282 0	38
						2543 9					
04	16205 X	16205	-0-	-0-	-0-	488 1	12366 2	Y	3045	3046 0	35
						1 4	3350 9			2 8	
05	20088 X	20088	-0-	-0-	-0-	618 1	15114 2	Y	3960	3965 0	27
						4356 9				3 8	
06	17635 X	17635	-0-	-0-	-0-	532 1	13445 2	Y	3320	3321 0	24
						6 4	3652 9			2 8	
*07	22847 X	22847	-0-	-0-	-0-	696 1	17788 2	Y	3962	3985 0	1
						5 4	4358 9				
08	30792 X	30792	-0-	-0-	-0-	998 1	24264 2	Y	5020	4995 0	26
						8 4	5522 9				
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0071WA		RRCID -> 292398		COMPL. DATE 02/24/2022		TOTAL DEPTH 8273		PERF. 9346 - 20232	
03	70060 X	44436	-0-	-25624	-0-	607 1	39092 2	N	4268	4267 0	37
						42 4	4695 9				
04	66000 X	43725	-0-	-22275	-0-	538 1	38824 2	N	3932	3932 0	37
						38 4	4325 9				
05	67146 X	50282	-0-	-16864	-0-	648 1	45650 2	N	3575	3575 0	37
						51 4	3933 9				
*06	53820 X	46594	-0-	-7226	-0-	568 1	42369 2	N	3306	3259 0	45
						20 4	3637 9			39 8	
*07	54622 X	48947	-0-	-5675	-0-	656 1	43905 2	N	3984	3980 0	39
						4 4	4382 9			10 8	
08	50282 X	27585	-0-	-22697	-0-	326 1	23689 2	N	3234	3156 0	32
						13 4	3557 9			85 8	

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0075WA		RRCID -> 292401		COMPL. DATE 02/25/2022		TOTAL DEPTH 8464		PERF. 8822 - 19311				
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	
03	111496 X	111496	-0-	-0-	-0-	1546	1	99420	2	N	9474	9484	0	82
						109	4	10421	9					
04	102653 X	102653	-0-	-0-	-0-	1290	1	93015	2	N	7506	7518	0	70
						91	4	8257	9					
05	82894 X	75089	-0-	-7805	-0-	959	1	67547	2	N	5913	5922	0	61
						79	4	6504	9					
*06	91170 X	64458	-0-	-26712	-0-	778	1	57896	2	N	5236	5169	0	72
						24	4	5760	9			56	8	
*07	94209 X	76142	-0-	-18067	-0-	1020	1	68453	2	N	6057	6054	0	59
						6	4	6663	9			16	8	
08	94209 X	61103	-0-	-33106	-0-	743	1	54109	2	N	5651	5505	0	55
						35	4	6216	9			150	8	
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0073WA		RRCID -> 292503		COMPL. DATE 02/25/2022		TOTAL DEPTH 8351		PERF. 9149 - 20031				
03	69967 X	57256	-0-	-12711	-0-	786	1	50412	2	N	5456	5455	0	47
						56	4	6002	9					
04	67710 X	52487	-0-	-15223	-0-	644	1	46590	2	N	4734	4737	0	44
						46	4	5207	9					
05	69967 X	45421	-0-	-24546	-0-	573	1	40447	2	N	3960	3963	0	41
						45	4	4356	9					
*06	58200 X	23025	-0-	-35175	-0-	267	1	19916	2	N	2575	2556	0	35
						9	4	2833	9			25	8	
*07	60140 X	37303	-0-	-22837	-0-	492	1	33032	2	N	3433	3426	0	33
						3	4	3776	9			9	8	
08	59613 X	39054	-0-	-20559	-0-	466	1	34046	2	N	4112	3991	0	40
						19	4	4523	9			114	8	
HAY DENISE STATE 08/05		WELL #: 0024WA		RRCID -> 292935		COMPL. DATE 02/17/2022		TOTAL DEPTH 9502		PERF.10272 - 20648				
03	4929 X	-0-	-0-	-4929	-0-				Y	-0-			-0-	
04	3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-				Y	-0-			-0-	
05	8928 X	-0-	-0-	-8928	-0-				Y	-0-			-0-	
06	1830 X	468	-0-	-1362	-0-	5	1	207	2	Y	233	228	0	5
						256	9							
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5	0	-0-	
08	1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	70	1	1701	2	Y	207	200	0	7
						228	9							
HAY DENISE STATE 08/05		WELL #: 0025WA		RRCID -> 293292		COMPL. DATE 02/17/2022		TOTAL DEPTH 9398		PERF.10003 - 20347				
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	16416 X	16416	-0-	-0-	-0-	488	1	12014	2	Y	3558	3476	0	82
						3914	9							
06	7597 X	7597	-0-	-0-	-0-	235	1	5917	2	Y	1312	1365	0	29
						2	4	1443	9					
*07	5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	147	1	3698	2	Y	1447	1473	0	3
						1	4	1592	9					
08	16430 X	3649	-0-	-12781	-0-	101	1	2497	2	Y	955	926	0	32
						1051	9							

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0042WC		RRCID -> 293367		COMPL. DATE 03/14/2023		TOTAL DEPTH 10152 PERF.10645 - 21066		
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
03	95821 X	90571	-0-	-5250	-0-	3139 1 1 4	81121 2 6310 9	Y	5736 5743 0	33
04	92730 X	83547	-0-	-9183	-0-	2928 1 8 4	74915 2 5696 9	Y	5178 5173 0	38
05	95821 X	80925	-0-	-14896	-0-	2952 1 5215 9	72758 2	Y	4741 4736 0	43
06	91470 X	78908	-0-	-12562	-0-	2812 1 28 4	71208 2 4860 9	Y	4418 4423 0	38
*07	92938 X	76932	-0-	-16006	-0-	2690 1 23 4	68429 2 5790 9	Y	5264 5261 0	41
08	90458 X	79333	-0-	-11125	-0-	2813 1 24 4	68954 2 7542 9	Y	6856 6855 0	42

HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0041WD		RRCID -> 293382		COMPL. DATE 02/22/2023		TOTAL DEPTH 10330 PERF.10742 - 20450		
03	134292 X	98906	-0-	-35386	-0-	3496 1 2 4	90289 2 5119 9	Y	4654 4661 0	27
04	116730 X	90278	-0-	-26452	-0-	3224 1 8 4	82508 2 4538 9	Y	4125 4122 0	30
05	110329 X	54594	-0-	-55735	-0-	2028 1 2570 9	49996 2	Y	2336 2345 0	21
06	105390 X	-0-	-0-	-105390	-0-			Y	-0- 21 0	-0-
07	103788 X	-0-	-0-	-103788	-0-			Y	-0-	-0-
08	98797 X	28222	-0-	-70575	-0-	999 1 8 4	24513 2 2702 9	Y	2456 2441 0	15

HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0043WD		RRCID -> 293528		COMPL. DATE 03/19/2023		TOTAL DEPTH 10316 PERF.10796 - 21216		
03	123318 X	100887	-0-	-22431	-0-	3545 1 4 4	91507 2 5831 9	Y	5301 5309 0	30
04	113130 X	92233	-0-	-20897	-0-	3274 1 10 4	83691 2 5258 9	Y	4780 4775 0	35
05	116901 X	92375	-0-	-24526	-0-	3404 1 4998 9	83973 2	Y	4544 4538 0	41
06	105780 X	79033	-0-	-26747	-0-	2835 1 31 4	71739 2 4428 9	Y	4025 4032 0	34
*07	105214 X	71987	-0-	-33227	-0-	2517 1 18 4	64051 2 5401 9	Y	4910 4906 0	38
08	100781 X	75886	-0-	-24895	-0-	2710 1 24 4	66488 2 6664 9	Y	6058 6059 0	37

HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0011WC		RRCID -> 293544		COMPL. DATE 12/19/2022		TOTAL DEPTH 10070 PERF.10023 - 20338		
03	99014 X	87793	-0-	-11221	-0-	3014 1 1 4	77868 2 6910 9	Y	6282 6291 0	36
04	95820 X	81318	-0-	-14502	-0-	2829 1 7 4	72411 2 6071 9	Y	5519 5515 0	40
05	93465 X	82344	-0-	-11121	-0-	2978 1 5872 9	73494 2	Y	5338 5330 0	48
06	88050 X	73944	-0-	-14106	-0-	2586 1 27 4	65467 2 5864 9	Y	5331 5333 0	46
*07	90024 X	75804	-0-	-14220	-0-	2650 1 19 4	67393 2 5742 9	Y	5220 5225 0	41
08	87699 X	74494	-0-	-13205	-0-	2705 1 23 4	66324 2 5442 9	Y	4947 4958 0	30

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HAY DENISE STATE 08/05		WELL #: 0022WA		RRCID -> 293546		COMPL. DATE 02/17/2022			TOTAL DEPTH 9345 PERF.10096 - 20510			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
03		18228 X	3857	-0-	-14371	-0-	132 1 449 9	3276 2	Y	408	408 0	8
04		8880 X	6734	-0-	-2146	-0-	222 1 930 9	5582 2	Y	845	838 0	15
05		8618 X	8618	-0-	-0-	-0-	288 1 1245 9	7085 2	Y	1132	1121 0	26
06		7067 X	7067	-0-	-0-	-0-	230 1 2 4	5775 2	Y	964	968 0	22
*07		6944 X	3809	-0-	-3135	-0-	123 1 623 9	3063 2	Y	566	587 0	1
08		8649 X	1167	-0-	-7482	-0-	32 1 333 9	802 2	Y	303	294 0	10

HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0012WD		RRCID -> 293842		COMPL. DATE 12/19/2022			TOTAL DEPTH 10229 PERF.10210 - 19582			
03		127224 X	98853	-0-	-28371	-0-	3481 1 2 4	89900 2	Y	4973	4981 0	28
04		116070 X	91483	-0-	-24587	-0-	3273 1 9 4	83663 2	Y	4125	4123 0	30
05		118885 X	90948	-0-	-27937	-0-	3376 1 4346 9	83226 2	Y	3951	3945 0	36
06		102840 X	82913	-0-	-19927	-0-	2991 1 31 4	75638 2	Y	3866	3869 0	33
*07		104749 X	84552	-0-	-20197	-0-	3039 1 24 4	77308 2	Y	3801	3804 0	30
08		98735 X	77455	-0-	-21280	-0-	2887 1 25 4	70665 2	Y	3525	3534 0	21

HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0013WC		RRCID -> 293844		COMPL. DATE 12/20/2022			TOTAL DEPTH 10113 PERF.10246 - 20468			
03		114700 X	89083	-0-	-25617	-0-	3095 1 1 4	79983 2	Y	5458	5466 0	31
04		100770 X	75112	-0-	-25658	-0-	2652 1 7 4	67749 2	Y	4276	4276 0	31
05		102827 X	80109	-0-	-22718	-0-	2942 1 4640 9	72527 2	Y	4218	4211 0	38
06		89730 X	77568	-0-	-12162	-0-	2766 1 30 4	70082 2	Y	4264	4265 0	37
*07		91109 X	85232	-0-	-5877	-0-	3034 1 22 4	77245 2	Y	4483	4485 0	35
08		88970 X	84083	-0-	-4887	-0-	3103 1 26 4	76041 2	Y	4466	4474 0	27

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0255WA		RRCID -> 293916		COMPL. DATE 04/26/2023			TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8471 - 19363			
03		128801 X	128801	-0-	-0-	-0-	1854 1 133 4	119154 2	N	6964	6969 0	41
04		119485 X	119485	-0-	-0-	-0-	1548 1 110 4	111689 2	N	5580	5578 0	43
05		100812 X	73777	-0-	-27035	-0-	971 1 78 4	68497 2	N	3846	3845 0	44
*06		97560 X	95294	-0-	-2266	-0-	1197 1 41 4	89080 2	N	4524	4448 0	64 8
*07		102515 X	102515	-0-	-0-	-0-	1421 1 9 4	95348 2	N	5215	5187 0	21 8
08		102376 X	102376	-0-	-0-	-0-	1318 1 56 4	96043 2	N	4508	4273 0	276 8

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113											
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0253WA		RRCID -> 293926	COMPL. DATE 04/26/2023	TOTAL DEPTH 8093	PERF. 8331 - 19219						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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

03	137315 X	137315	-0-	-0-	-0-	1997	1	128266	2	N	6284	6287	0	37
						140	4	6912	9					
04	117570 X	101326	-0-	-16244	-0-	1319	1	95202	2	N	4284	4288	0	33
						93	4	4712	9					
05	121489 X	103530	-0-	-17959	-0-	1375	1	96945	2	N	4635	4615	0	53
						111	4	5099	9					
*06	117720 X	117720	-0-	-0-	-0-	1496	1	111449	2	N	4295	4242	0	53
						50	4	4725	9				53 8	
*07	121489 X	113933	-0-	-7556	-0-	1586	1	106336	2	N	5455	5423	0	66
						10	4	6001	9				19 8	
08	121489 X	117304	-0-	-4185	-0-	1500	1	109409	2	N	5754	5531	0	28
						66	4	6329	9				261 8	

HAY WINSTON 17/20			WELL #: 0012WA		RRCID -> 293990	COMPL. DATE 03/13/2023	TOTAL DEPTH 9356	PERF. 9568 - 19749						

03	46797 X	46797	-0-	-0-	-0-	1382	1	35663	2	Y	8865	8879	0	51
						9752	9							
04	40900 X	40900	-0-	-0-	-0-	1225	1	31335	2	Y	7580	7576	0	55
						2	4	8338	9					
05	40207 X	39368	-0-	-839	-0-	1233	1	30378	2	Y	7052	7043	0	64
						7757	9							
06	38910 X	33642	-0-	-5268	-0-	1006	1	25476	2	Y	6500	6508	0	56
						10	4	7150	9					
*07	40207 X	33996	-0-	-6211	-0-	1016	1	25835	2	Y	6489	6495	0	50
						7	4	7138	9					
08	73089 X	73089	-0-	-0-	-0-	2569	1	63025	2	Y	6794	6803	0	41
						22	4	7473	9					

HAY WINSTON 17/20			WELL #: 0013WA		RRCID -> 293991	COMPL. DATE 03/13/2023	TOTAL DEPTH 9505	PERF. 9823 - 19925						

03	74710 X	55048	-0-	-19662	-0-	1672	1	43192	2	Y	9257	9269	0	53
						1	4	10183	9					
04	68580 X	50532	-0-	-18048	-0-	1561	1	39945	2	Y	8202	8195	0	60
						4	4	9022	9					
05	70866 X	48573	-0-	-22293	-0-	1570	1	38753	2	Y	7500	7492	0	68
						8250	9							
06	59640 X	44042	-0-	-15598	-0-	1372	1	34745	2	Y	7191	7197	0	62
						15	4	7910	9					
*07	58187 X	44369	-0-	-13818	-0-	1383	1	35153	2	Y	7111	7118	0	55
						11	4	7822	9					
08	54963 X	54315	-0-	-648	-0-	1856	1	45468	2	Y	6342	6358	0	39
						15	4	6976	9					

HAY WINSTON 17/20			WELL #: 0023WA		RRCID -> 294019	COMPL. DATE 02/24/2023	TOTAL DEPTH 9528	PERF. 9781 - 19690						

03	63457 X	54018	-0-	-9439	-0-	1661	1	42859	2	Y	8631	8643	0	49
						4	4	9494	9					
04	61410 X	52558	-0-	-8852	-0-	1658	1	42442	2	Y	7683	7676	0	56
						7	4	8451	9					
05	63457 X	52863	-0-	-10594	-0-	1757	1	43345	2	Y	7055	7047	0	64
						7761	9							
06	57840 X	49894	-0-	-7946	-0-	1587	1	40223	2	Y	7333	7334	0	63
						18	4	8066	9					
*07	57226 X	51617	-0-	-5609	-0-	1670	1	42375	2	Y	6870	6880	0	53
						15	4	7557	9					
08	60405 X	60405	-0-	-0-	-0-	2090	1	51186	2	Y	6464	6478	0	39
						19	4	7110	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 #: 0261WA		RRCID -> 294030		COMPL. DATE 04/06/2023		TOTAL DEPTH 8141		PERF. 9003 - 19900						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		83607 X	67670	-0-	-15937	-0-	870	1	55889	2	N	9863	9867	0			58
							62	4	10849	9							
04		76710 X	45816	-0-	-30894	-0-	507	1	36574	2	N	7908	7905	0			61
							36	4	8699	9							
05		72943 X	39641	-0-	-33302	-0-	449	1	31502	2	N	6958	6939	0			80
							36	4	7654	9							
*06		67350 X	41376	-0-	-25974	-0-	466	1	34600	2	N	5722	5661	0	70	8	71
							16	4	6294	9							
*07		68913 X	46616	-0-	-22297	-0-	636	1	42704	2	N	2974	2991	0	18	8	36
							5	4	3271	9							
08		68479 X	25796	-0-	-42683	-0-	283	1	20429	2	N	4613	4437	0	190	8	22
							10	4	5074	9							

HAY WINSTON 17/20			WELL #: 0022WA		RRCID -> 294041		COMPL. DATE 03/13/2023		TOTAL DEPTH 9233		PERF. 9647 - 19523						
03		47075 X	47075	-0-	-0-	-0-	1399	1	36104	2	Y	8702	8711	0			50
							9572	9									
04		42354 X	42354	-0-	-0-	-0-	1286	1	32904	2	Y	7420	7416	0			54
							2	4	8162	9							
05		42718 X	41706	-0-	-1012	-0-	1325	1	32660	2	Y	7019	7009	0			64
							7721	9									
06		41340 X	36060	-0-	-5280	-0-	1088	1	27618	2	Y	6676	6683	0			57
							10	4	7344	9							
*07		42718 X	39709	-0-	-3009	-0-	1229	1	31323	2	Y	6499	6505	0			51
							8	4	7149	9							
08		51600 X	51600	-0-	-0-	-0-	1751	1	42875	2	Y	6327	6340	0			38
							14	4	6960	9							

HAY WINSTON 17/20			WELL #: 0021WA		RRCID -> 294052		COMPL. DATE 03/13/2023		TOTAL DEPTH 9506		PERF. 9746 - 19691						
03		75981 X	57084	-0-	-18897	-0-	1756	1	45387	2	Y	9037	9049	0			52
							9941	9									
04		69330 X	50745	-0-	-18585	-0-	1582	1	40458	2	Y	7910	7904	0			58
							4	4	8701	9							
05		64883 X	48188	-0-	-16695	-0-	1557	1	38445	2	Y	7442	7433	0			67
							8186	9									
06		57540 X	43932	-0-	-13608	-0-	1366	1	34599	2	Y	7229	7234	0			62
							15	4	7952	9							
*07		58776 X	46603	-0-	-12173	-0-	1472	1	37448	2	Y	6974	6982	0			54
							12	4	7671	9							
08		66444 X	66444	-0-	-0-	-0-	2313	1	56738	2	Y	6704	6717	0			41
							19	4	7374	9							

HAY WINSTON 17/20			WELL #: 0024WA		RRCID -> 294053		COMPL. DATE 02/24/2023		TOTAL DEPTH 9254		PERF. 9740 - 19658						
03		32550 X	12568	-0-	-19982	-0-	354	1	9163	2	Y	2774	2758	0			16
							3051	9									
04		21796 X	21796	-0-	-0-	-0-	644	1	16447	2	Y	4276	4261	0			31
							1	4	4704	9							
05		18636 X	18636	-0-	-0-	-0-	557	1	13700	2	Y	3981	3976	0			36
							4379	9									
06		16989 X	16989	-0-	-0-	-0-	487	1	12347	2	Y	3773	3777	0			32
							5	4	4150	9							
*07		26489 X	26489	-0-	-0-	-0-	835	1	21247	2	Y	4001	4002	0			31
							6	4	4401	9							
08		51822 X	51822	-0-	-0-	-0-	1875	1	45920	2	Y	3647	3656	0			22
							15	4	4012	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 #: 0251WA RRCID -> 294057 COMPL. DATE 04/26/2023 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8490 - 19339												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

03	142135 X	142135	-0-	-0-	-0-	2057	1	132215	2	N	7017	7023	0		41
						144	4	7719	9						
04	109680 X	109404	-0-	-276	-0-	1422	1	102590	2	N	4812	4816	0		37
						99	4	5293	9						
05	113336 X	66846	-0-	-46490	-0-	875	1	61722	2	N	3800	3793	0		44
						69	4	4180	9						
*06	109680 X	104559	-0-	-5121	-0-	1321	1	98353	2	N	4400	4311	0	79 8	54
						45	4	4840	9						
*07	115062 X	115062	-0-	-0-	-0-	1601	1	107595	2	N	5324	5286	0	27 8	65
						10	4	5856	9						
08	119683 X	119683	-0-	-0-	-0-	1545	1	112661	2	N	4919	4599	0	362 8	23
						66	4	5411	9						

HAY WINSTON 17/20			WELL #: 0011WA RRCID -> 294065 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 9626 - 19807												
03	58900 X	50475	-0-	-8425	-0-	1521	1	39336	2	Y	8744	8756	0		50
						9618	9								
04	53550 X	23654	-0-	-29896	-0-	574	1	14640	2	Y	7672	7666	0		56
						1	4	8439	9						
05	54622 X	16757	-0-	-37865	-0-	334	1	8270	2	Y	7412	7401	0		67
						8153	9								
06	52860 X	37707	-0-	-15153	-0-	1140	1	28875	2	Y	6983	6990	0		60
						11	4	7681	9						
*07	53413 X	38774	-0-	-14639	-0-	1169	1	29725	2	Y	7156	7160	0		56
						8	4	7872	9						
08	70119 X	70119	-0-	-0-	-0-	2442	1	59824	2	Y	7121	7134	0		43
						20	4	7833	9						

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0267WA RRCID -> 294070 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 8858 - 19768												
03	48701 X	37539	-0-	-11162	-0-	491	1	31538	2	N	4978	4980	0		29
						34	4	5476	9						
04	42180 X	31848	-0-	-10332	-0-	375	1	26980	2	N	4062	4060	0		31
						25	4	4468	9						
05	41912 X	32112	-0-	-9800	-0-	388	1	27399	2	N	3903	3889	0		45
						32	4	4293	9						
*06	37950 X	29601	-0-	-8349	-0-	343	1	25593	2	N	3321	3286	0	39 8	41
						12	4	3653	9						
*07	39215 X	31375	-0-	-7840	-0-	398	1	26700	2	N	3886	3865	0	15 8	47
						2	4	4275	9						
08	39276 X	39276	-0-	-0-	-0-	434	1	31502	2	N	6656	6425	0	245 8	33
						18	4	7322	9						

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0263WA RRCID -> 294114 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 8479 - 19357												
03	71393 X	56898	-0-	-14495	-0-	723	1	46370	2	N	8866	8873	0		52
						52	4	9753	9						
04	63690 X	48497	-0-	-15193	-0-	549	1	39668	2	N	7493	7488	0		57
						38	4	8242	9						
05	64108 X	41287	-0-	-22821	-0-	470	1	33126	2	N	6959	6936	0		80
						36	4	7655	9						
*06	56400 X	33610	-0-	-22790	-0-	370	1	27555	2	N	5157	5117	0	56 8	64
						12	4	5673	9						
*07	58280 X	7770	-0-	-50510	-0-	78	1	5204	2	N	2261	2280	0	18 8	27
						1	4	2487	9						
08	57598 X	13738	-0-	-43860	-0-	142	1	10336	2	N	2958	2706	0	265 8	14
						6	4	3254	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. HAY LANDON 9		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 148113		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
		WELL #: 0024WA		RRCID -> 294121		COMPL. DATE 03/16/2023		TOTAL DEPTH 9580		PERF. 9864 - 14981			
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		
03	43431 X	39823	-0-	-3608	-0-	1239 1 6659 9	31925 2	Y	6054	6069 0	42		
04	42030 X	31575	-0-	-10455	-0-	963 1 2 4	24641 2	Y	5426	5411 0	57		
05	43431 X	30715	-0-	-12716	-0-	980 1 5552 9	24183 2	Y	5047	5048 0	56		
06	38460 X	9675	-0-	-28785	-0-	296 1 2 4	7487 2	Y	1718	1757 0	17		
*07	39742 X	23618	-0-	-16124	-0-	691 1 5 4	17575 2	Y	4861	4821 0	57		
08	51645 X	51645	-0-	-0-	-0-	1834 1 17 4	44930 2	Y	4422	4436 0	43		
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0265WA		RRCID -> 294122		COMPL. DATE 04/06/2023		TOTAL DEPTH 8267		PERF. 8587 - 19484			
03	66650 X	50564	-0-	-16086	-0-	672 1 47 4	43128 2	N	6106	6109 0	36		
04	56670 X	43885	-0-	-12785	-0-	522 1 36 4	37755 2	N	5065	5062 0	39		
05	57288 X	38474	-0-	-18814	-0-	467 1 37 4	32877 2	N	4630	4616 0	53		
*06	54840 X	34818	-0-	-20022	-0-	403 1 13 4	30053 2	N	3954	3919 0	49	39 8	
*07	52204 X	18893	-0-	-33311	-0-	240 1 2 4	16211 2	N	2218	2232 0	27	8 8	
08	51212 X	24821	-0-	-26391	-0-	269 1 10 4	19542 2	N	4545	4291 0	22	259 8	
HAY LANDON 9		WELL #: 0012WA		RRCID -> 294196		COMPL. DATE 03/15/2023		TOTAL DEPTH 9348		PERF. 9912 - 14989			
03	58714 X	46636	-0-	-12078	-0-	1448 1 3 4	37413 2	Y	7065	7080 0	48		
04	56580 X	45616	-0-	-10964	-0-	1465 1 6 4	37480 2	Y	6059	6044 0	63		
05	55087 X	44872	-0-	-10215	-0-	1502 1 6367 9	37003 2	Y	5788	5787 0	64		
06	48930 X	41430	-0-	-7500	-0-	1318 1 17 4	33423 2	Y	6065	6070 0	59		
*07	50561 X	40056	-0-	-10505	-0-	1315 1 12 4	33445 2	Y	4804	4807 0	56		
08	59969 X	59969	-0-	-0-	-0-	2151 1 19 4	52720 2	Y	4617	4628 0	45		
HAY LANDON 9		WELL #: 0011WA		RRCID -> 294211		COMPL. DATE 03/15/2023		TOTAL DEPTH 9584		PERF.10052 - 15142			
03	53568 X	41676	-0-	-11892	-0-	1268 1 7593 9	32815 2	Y	6903	6919 0	47		
04	48810 X	37599	-0-	-11211	-0-	1168 1 2 4	29821 2	Y	6007	5991 0	63		
05	49197 X	37577	-0-	-11620	-0-	1227 1 6128 9	30222 2	Y	5571	5573 0	61		
06	43170 X	35676	-0-	-7494	-0-	1121 1 10 4	28460 2	Y	5532	5539 0	54		
*07	43152 X	34913	-0-	-8239	-0-	1110 1 10 4	28317 2	Y	4978	4974 0	58		
08	48069 X	48069	-0-	-0-	-0-	1663 1 15 4	40771 2	Y	5109	5117 0	50		

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113													
HAY LANDON 9			WELL #: 0013WA		RRCID -> 294224			COMPL. DATE 03/18/2023			TOTAL DEPTH 9576 PERF.10204 - 15281					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03		62465 X	44286	-0-	-18179	-0-	1388	1	35862	2	Y	6396	6400	0		44
							7036	9								
04		52560 X	41172	-0-	-11388	-0-	1331	1	34057	2	Y	5255	5244	0		55
							3	4	5781	9						
05		49538 X	39755	-0-	-9783	-0-	1344	1	33171	2	Y	4764	4767	0		52
							5240	9								
06		44310 X	36018	-0-	-8292	-0-	1179	1	29906	2	Y	4475	4483	0		44
							10	4	4923	9						
*07		44206 X	36806	-0-	-7400	-0-	1207	1	30700	2	Y	4446	4438	0		52
							8	4	4891	9						
08		51690 X	51690	-0-	-0-	-0-	1847	1	45240	2	Y	4169	4180	0		41
							17	4	4586	9						

HAY LANDON 9			WELL #: 0014WA		RRCID -> 294225			COMPL. DATE 03/15/2023			TOTAL DEPTH 9373 PERF.10085 - 15181					
03		38068 X	31995	-0-	-6073	-0-	992	1	25617	2	Y	4896	4905	0		34
							5386	9								
04		36840 X	28695	-0-	-8145	-0-	909	1	23222	2	Y	4147	4138	0		43
							2	4	4562	9						
05		33759 X	28320	-0-	-5439	-0-	945	1	23277	2	Y	3725	3727	0		41
							4098	9								
06		32280 X	26068	-0-	-6212	-0-	831	1	21049	2	Y	3800	3804	0		37
							8	4	4180	9						
*07		53877 X	53877	-0-	-0-	-0-	1713	1	43540	2	Y	7826	7771	0		92
							15	4	8609	9						
08		38547 X	38547	-0-	-0-	-0-	1309	1	32044	2	Y	4713	4759	0		46
							10	4	5184	9						

HAY LANDON 9			WELL #: 0022WA		RRCID -> 294243			COMPL. DATE 03/16/2023			TOTAL DEPTH 9362 PERF. 9762 - 14868					
03		54560 X	38659	-0-	-15901	-0-	1247	1	32155	2	Y	4779	4794	0		33
							5257	9								
04		48870 X	34849	-0-	-14021	-0-	1139	1	29166	2	Y	4129	4119	0		43
							2	4	4542	9						
05		45508 X	34128	-0-	-11380	-0-	1167	1	28731	2	Y	3845	3846	0		42
							4230	9								
06		40350 X	31303	-0-	-9047	-0-	1033	1	26164	2	Y	3724	3730	0		36
							10	4	4096	9						
*07		41695 X	30176	-0-	-11519	-0-	997	1	25329	2	Y	3494	3489	0		41
							7	4	3843	9						
08		39589 X	39589	-0-	-0-	-0-	1414	1	34622	2	Y	3220	3229	0		32
							11	4	3542	9						

HAY LANDON 9			WELL #: 0021WA		RRCID -> 294252			COMPL. DATE 03/16/2023			TOTAL DEPTH 9564 PERF.10180 - 15278					
03		67456 X	50593	-0-	-16863	-0-	1654	1	42757	2	Y	5616	5630	0		39
							4	4	6178	9						
04		59040 X	41378	-0-	-17662	-0-	1359	1	34709	2	Y	4823	4812	0		50
							5	4	5305	9						
05		54808 X	40063	-0-	-14745	-0-	1366	1	33710	2	Y	4534	4534	0		50
							4987	9								
06		48870 X	37386	-0-	-11484	-0-	1233	1	31278	2	Y	4419	4426	0		43
							14	4	4861	9						
*07		50499 X	36728	-0-	-13771	-0-	1209	1	30838	2	Y	4248	4241	0		50
							8	4	4673	9						
08		50959 X	50959	-0-	-0-	-0-	1819	1	44650	2	Y	4066	4076	0		40
							17	4	4473	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 #: 0174WA		RRCID -> 294257		COMPL. DATE 04/02/2023		TOTAL DEPTH 8171		PERF. 8921 - 19809		
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

03		62496 X	61292	-0-	-1204	-0-	797 1	51301 2	N	8306	8323 0		33
							57 4	9137 9					
04		60480 X	49475	-0-	-11005	-0-	571 1	41190 2	N	6976	6986 0		23
							40 4	7674 9					
05		62496 X	50799	-0-	-11697	-0-	605 1	42687 2	N	6781	6783 0		21
							48 4	7459 9					
*06		61931 X	61931	-0-	-0-	-0-	733 1	54662 2	N	5919	5850 0	56 8	34
							25 4	6511 9					
*07		78089 X	78089	-0-	-0-	-0-	1059 1	71050 2	N	5430	5416 0	15 8	33
							7 4	5973 9					
08		84266 X	84266	-0-	-0-	-0-	1042 1	75817 2	N	6691	6624 0	82 8	18
							47 4	7360 9					

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0172WA		RRCID -> 294300		COMPL. DATE 04/02/2023		TOTAL DEPTH 8208		PERF. 8756 - 19632		
03		69409 X	60341	-0-	-9068	-0-	744 1	47658 2	N	10805	10809 0		43
							53 4	11886 9					
04		67170 X	59323	-0-	-7847	-0-	651 1	46955 2	N	10610	10618 0		35
							46 4	11671 9					
05		63836 X	63836	-0-	-0-	-0-	708 1	49905 2	N	11968	11966 0		37
							58 4	13165 9					
*06		59160 X	48200	-0-	-10960	-0-	480 1	35794 2	N	10826	10740 0	61 8	62
							17 4	11909 9					
*07		65968 X	35882	-0-	-30086	-0-	415 1	27832 2	N	6939	6945 0	14 8	42
							2 4	7633 9					
08		65968 X	65577	-0-	-391	-0-	787 1	57402 2	N	6686	6620 0	90 8	18
							33 4	7355 9					

HAY LANDON 9			WELL #: 0023WA		RRCID -> 294590		COMPL. DATE 03/16/2023		TOTAL DEPTH 9602		PERF.10059 - 15152		
03		51460 X	47580	-0-	-3880	-0-	1544 1	39829 2	Y	5639	5654 0		39
							4 4	6203 9					
04		49800 X	43364	-0-	-6436	-0-	1425 1	36439 2	Y	4993	4980 0		52
							8 4	5492 9					
05		50654 X	42702	-0-	-7952	-0-	1460 1	36073 2	Y	4699	4699 0		52
							5169 9						
06		48090 X	39779	-0-	-8311	-0-	1320 1	33364 2	Y	4616	4623 0		45
							17 4	5078 9					
*07		38801 X	38801	-0-	-0-	-0-	1284 1	32594 2	Y	4464	4457 0		52
							13 4	4910 9					
08		59525 X	59525	-0-	-0-	-0-	2157 1	52804 2	Y	4132	4144 0		40
							19 4	4545 9					

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0155WA		RRCID -> 295139		COMPL. DATE 05/19/2023		TOTAL DEPTH 8206		PERF. 8694 - 19618		
03		77440 X	77440	-0-	-0-	-0-	1045 1	67033 2	N	8443	8459 0		34
							75 4	9287 9					
04		73890 X	70570	-0-	-3320	-0-	855 1	61789 2	N	7151	7161 0		24
							60 4	7866 9					
05		76353 X	67414	-0-	-8939	-0-	839 1	59278 2	N	6573	6576 0		21
							67 4	7230 9					
*06		73890 X	52378	-0-	-21512	-0-	617 1	45935 2	N	5277	5215 0	53 8	30
							21 4	5805 9					
*07		76353 X	55747	-0-	-20606	-0-	736 1	49297 2	N	5189	5171 0	17 8	31
							6 4	5708 9					
08		76353 X	40063	-0-	-36290	-0-	473 1	34449 2	N	4655	4606 0	68 8	12
							20 4	5121 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 #: 0153WA		RRCID -> 295198		COMPL. DATE 05/19/2023		TOTAL DEPTH 8181		PERF. 8672 - 19593			
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		
03		80197 X	70641	-0-	-9556	-0-	990 1	63506 2	N	5523	5547 0	22	
							70 4	6075 9					
04		86250 X	86250	-0-	-0-	-0-	1094 1	79067 2	N	5467	5471 0	18	
							75 4	6014 9					
05		92541 X	92541	-0-	-0-	-0-	1202 1	84767 2	N	5886	5886 0	18	
							97 4	6475 9					
*06		77610 X	72842	-0-	-4768	-0-	897 1	66841 2	N	4612	4554 0	50 8	26
							31 4	5073 9					
*07		80197 X	80111	-0-	-86	-0-	1095 1	73362 2	N	5134	5113 0	16 8	31
							7 4	5647 9					
08		80197 X	57924	-0-	-22273	-0-	738 1	53690 2	N	3151	3105 0	69 8	8
							30 4	3466 9					

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0151WA		RRCID -> 295214		COMPL. DATE 05/19/2023		TOTAL DEPTH 8122		PERF. 9113 - 20276			
03		145585 X	145585	-0-	-0-	-0-	2054 1	131982 2	N	10367	10389 0	42	
							145 4	11404 9					
04		122876 X	122876	-0-	-0-	-0-	1541 1	111329 2	N	8997	9009 0	30	
							109 4	9897 9					
05		104901 X	104901	-0-	-0-	-0-	1327 1	93603 2	N	8967	8969 0	28	
							107 4	9864 9					
*06		97770 X	80008	-0-	-17762	-0-	964 1	71801 2	N	6554	6491 0	53 8	38
							34 4	7209 9					
*07		101029 X	87270	-0-	-13759	-0-	1165 1	78187 2	N	7191	7169 0	17 8	43
							8 4	7910 9					
08		104223 X	104223	-0-	-0-	-0-	1298 1	94533 2	N	7577	7525 0	75 8	20
							57 4	8335 9					

HAY MAYA B		WELL #: 0013WA		RRCID -> 295549		COMPL. DATE 11/05/2023		TOTAL DEPTH 9072		PERF. 9373 - 24480			
03		975722 X	173803	-0-	-801919	-0-	5379 1	138964 2	Y	26780	26992 0	90	
							2 4	29458 9					
04		151286 X	151286	-0-	-0-	-0-	4802 1	122780 2	Y	21539	21558 0	71	
							11 4	23693 9					
05		149302 X	149302	-0-	-0-	-0-	4899 1	120777 2	Y	21478	21466 0	83	
							23626 9						
06		135540 X	133222	-0-	-2318	-0-	4366 1	110602 2	Y	16554	16524 0	113	
							45 4	18209 9					
07		140058 X	137853	-0-	-2205	-0-	4443 1	113024 2	Y	18503	18535 0	81	
							33 4	20353 9					
08		140058 X	138214	-0-	-1844	-0-	4615 1	113148 2	Y	18556	18548 0	89	
							39 4	20412 9					

HAY MAYA C		WELL #: 0014WA		RRCID -> 295552		COMPL. DATE 11/06/2023		TOTAL DEPTH 9261		PERF. 9293 - 24652			
03		1261636 X	258484	-0-	-1003152	-0-	8261 1	213338 2	Y	33529	33758 0	112	
							3 4	36882 9					
04		231890 X	231890	-0-	-0-	-0-	7492 1	191629 2	Y	29774	29788 0	98	
							18 4	32751 9					
05		239267 X	239267	-0-	-0-	-0-	8121 1	200229 2	Y	28106	28095 0	109	
							30917 9						
06		213545 X	213545	-0-	-0-	-0-	7172 1	181704 2	Y	22360	22316 0	153	
							73 4	24596 9					
07		234010 X	234010	-0-	-0-	-0-	7784 1	198088 2	Y	25527	25569 0	111	
							58 4	28080 9					
08		229413 X	229413	-0-	-0-	-0-	7919 1	193962 2	Y	24970	24961 0	120	
							65 4	27467 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113														
HAY MAYA D WELL #: 0015WA RRCID -> 295553 COMPL. DATE 11/06/2023 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 9190 - 24563														
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		875643 X	189705	-0-	-685938	-0-	6016 1	155368 2	Y	25744	25914	0		86
							3 4	28318 9						
04		206855 X	206855	-0-	-0-	-0-	6773 1	173202 2	Y	24422	24428	0		80
							16 4	26864 9						
05		201851 X	201851	-0-	-0-	-0-	6862 1	169161 2	Y	23480	23469	0		91
							25828 9							
06		157729 X	157729	-0-	-0-	-0-	5286 1	133887 2	Y	16820	16796	0		115
							54 4	18502 9						
07		127317 X	100150	-0-	-27167	-0-	3286 1	83603 2	Y	12034	12097	0		52
							24 4	13237 9						
08		127317 X	49652	-0-	-77665	-0-	1682 1	41261 2	Y	6087	6110	0		29
							13 4	6696 9						

HAY MAYA WELL #: 0011WA RRCID -> 295558 COMPL. DATE 08/23/2023 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9347 - 14179														
03		378933 X	97737	-0-	-281196	-0-	3109 1	80327 2	Y	13000	13031	0		44
							1 4	14300 9						
04		206760 X	100079	-0-	-106681	-0-	3321 1	84901 2	Y	10772	10781	0		35
							8 4	11849 9						
05		213652 X	99666	-0-	-113986	-0-	3482 1	85881 2	Y	9366	9365	0		36
							10303 9							
06		206760 X	91188	-0-	-115572	-0-	3156 1	79886 2	Y	7375	7361	0		50
							33 4	8113 9						
07		103385 X	95280	-0-	-8105	-0-	3262 1	82953 2	Y	8219	8233	0		36
							24 4	9041 9						
08		103385 X	94365	-0-	-9020	-0-	3347 1	81979 2	Y	8191	8188	0		39
							29 4	9010 9						

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0033WA RRCID -> 295571 COMPL. DATE 02/09/2023 TOTAL DEPTH 7564 PERF. N/A														
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	8928	-0-	8928	8928	412 1	7399 2	N	1010	990	0		20
							6 4	1111 9						
05		14B2 EXT	127081	-0-	127081	136009	4220 1	106618 2	N	14165	14049	0		136
							661 4	15582 9						
06		14B2 EXT	211606	-0-	211606	347615	6727 1	183721 2	N	18240	18155	0		221
							1094 4	20064 9						
*07		14B2 EXT	241919	-0-	241919	589534	7087 1	215707 2	N	16612	16540	0		293
							852 4	18273 9						
08		14B2 EXT	202690	-0-	202690	792224	6186 1	183547 2	N	11779	11915	0		157
							12957 9							

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0031WA RRCID -> 295592 COMPL. DATE 01/30/2023 TOTAL DEPTH 7549 PERF. N/A														
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	3570	-0-	3570	3570	116 1	2070 2	N	1256	1231	0		25
							2 4	1382 9						
05		14B2 EXT	130805	-0-	130805	134375	4185 1	105719 2	N	18405	18253	0		177
							655 4	20246 9						
06		14B2 EXT	205811	-0-	205811	340186	6508 1	177786 2	N	18598	18550	0		225
							1059 4	20458 9						
*07		14B2 EXT	196105	-0-	196105	536291	5755 1	175115 2	N	13221	13213	0		233
							692 4	14543 9						
08		14B2 EXT	197942	-0-	197942	734233	6000 1	177996 2	N	12678	12742	0		169
							13946 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113									
TAYLOR RANCH STATE UNIT			WELL #:		0038WA	RRCID ->	295594	COMPL. DATE	03/08/2023	TOTAL DEPTH	7562	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

03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	22477	-0-	22477	22477	832	1	14974	2	N	6053	5935	0
							13	4	6658	9				118
05		14B2 EXT	201218	-0-	201218	223695	6623	1	167323	2	N	23849	23738	0
							1038	4	26234	9				229
06		14B2 EXT	159327	-0-	159327	383022	4888	1	133506	2	N	18307	18314	0
							795	4	20138	9				222
*07		14B2 EXT	159022	-0-	159022	542044	4609	1	140351	2	N	12279	12285	0
							555	4	13507	9				216
08		14B2 EXT	167939	-0-	167939	709983	5070	1	150389	2	N	11345	11410	0
							12480	9						151

TAYLOR RANCH STATE UNIT			WELL #:		0037WA	RRCID ->	295602	COMPL. DATE	03/15/2023	TOTAL DEPTH	7590	PERF. N/A		

03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	21	-0-	21	21	7	2	14	9	N	13	13	0
							369	4	6251	9				-0-
05		14B2 EXT	68524	-0-	68524	68545	2357	1	59547	2	N	5683	5628	0
							369	4	6251	9				55
06		14B2 EXT	112473	-0-	112473	181018	3580	1	97826	2	N	9531	9471	0
							583	4	10484	9				115
*07		14B2 EXT	83657	-0-	83657	264675	2228	1	67821	2	N	12127	12028	0
							268	4	13340	9				214
08		14B2 EXT	147749	-0-	147749	412424	4460	1	132256	2	N	10030	10110	0
							11033	9						134

HAY MAYA A			WELL #:		0012WA	RRCID ->	295685	COMPL. DATE	11/06/2023	TOTAL DEPTH	9301	PERF. 9430 - 24761		

03		1210437 X	229216	-0-	-981221	-0-	7388	1	190829	2	Y	28178	28294	0
							3	4	30996	9				94
04		235023 X	235023	-0-	-0-	-0-	7797	1	199392	2	Y	25286	25297	0
							19	4	27815	9				83
05		226893 X	226893	-0-	-0-	-0-	7826	1	192996	2	Y	23701	23692	0
							26071	9						92
06		206760 X	196859	-0-	-9901	-0-	6709	1	169905	2	Y	18341	18308	0
							70	4	20175	9				125
07		213652 X	207362	-0-	-6290	-0-	7019	1	178556	2	Y	19757	19796	0
							54	4	21733	9				86
08		213652 X	209081	-0-	-4571	-0-	7330	1	179667	2	Y	20021	20011	0
							61	4	22023	9				96

HAY MATTHEW B			WELL #:		0012WA	RRCID ->	295689	COMPL. DATE	10/17/2023	TOTAL DEPTH	9202	PERF. 9619 - 19962		

03		56925 X	56925	-0-	-0-	-0-	1682	1	43389	2	Y	10775	10782	0
							1	4	11853	9				53
04		55624 X	55624	-0-	-0-	-0-	1698	1	42787	2	Y	10122	10087	0
							5	4	11134	9				88
05		57031 X	57031	-0-	-0-	-0-	1827	1	45062	2	Y	9220	9187	0
							10142	9						121
06		50351 X	50351	-0-	-0-	-0-	1571	1	39844	2	Y	8106	8138	0
							19	4	8917	9				89
*07		48713 X	48713	-0-	-0-	-0-	1506	1	38319	2	Y	8070	8151	0
							11	4	8877	9				8
08		47740 X	36311	-0-	-11429	-0-	1232	1	29072	2	Y	5452	5392	0
							10	4	5997	9				68

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
HAY MATTHEW F		WELL #: 0016WA		RRCID -> 295691		COMPL. DATE 10/17/2023			TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9393 - 19773		
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	
03	58608 X	58608	-0-	-0-	-0-	1731 1 12214 9	44663 2	Y	11104 11117 0	54	
04	48601 X	48601	-0-	-0-	-0-	1480 1 3 4	37267 2	Y	8955 8931 0	78	
05	45632 X	43334	-0-	-2298	-0-	1365 1 8297 9	33672 2	Y	7543 7522 0	99	
06	44160 X	41214	-0-	-2946	-0-	1252 1 12 4	31754 2	Y	7451 7468 0	82	
*07	45632 X	33466	-0-	-12166	-0-	993 1 7 4	25368 2	Y	6453 6528 0	7	
08	45632 X	41222	-0-	-4410	-0-	1359 1 10 4	32010 2	Y	7130 7048 0	89	
HAY MATTHEW C		WELL #: 0013WA		RRCID -> 295712		COMPL. DATE 10/17/2023			TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9576 - 19723		
03	112920 X	112920	-0-	-0-	-0-	3458 1 4 4	89333 2	Y	18295 18308 0	89	
04	96930 X	84758	-0-	-12172	-0-	2644 1 8 4	66508 2	Y	14180 14146 0	123	
05	100161 X	76805	-0-	-23356	-0-	2497 1 12755 9	61553 2	Y	11595 11566 0	152	
06	96930 X	69716	-0-	-27214	-0-	2247 1 24 4	56967 2	Y	9525 9573 0	104	
*07	100161 X	57399	-0-	-42762	-0-	1811 1 16 4	46082 2	Y	8627 8722 0	9	
08	100161 X	58879	-0-	-41282	-0-	2012 1 17 4	47452 2	Y	8544 8447 0	106	
HAY MATTHEW D		WELL #: 0014WA		RRCID -> 295754		COMPL. DATE 10/17/2023			TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9419 - 19762		
03	82322 X	82322	-0-	-0-	-0-	2440 1 2 4	63038 2	Y	15311 15322 0	75	
04	77430 X	63538	-0-	-13892	-0-	1932 1 5 4	48646 2	Y	11777 11750 0	102	
05	80011 X	57233	-0-	-22778	-0-	1802 1 10993 9	44438 2	Y	9994 9965 0	131	
06	77430 X	43465	-0-	-33965	-0-	1309 1 12 4	33118 2	Y	8205 8246 0	90	
*07	80011 X	44717	-0-	-35294	-0-	1338 1 9 4	33970 2	Y	8545 8626 0	9	
08	80011 X	42969	-0-	-37042	-0-	1412 1 11 4	33256 2	Y	7536 7451 0	94	
HAY MATTHEW A		WELL #: 0011WA		RRCID -> 295766		COMPL. DATE 10/17/2023			TOTAL DEPTH 9371 PERF. 9778 - 19867		
03	71276 X	71276	-0-	-0-	-0-	2190 1 1 4	56600 2	Y	11350 11381 0	55	
04	87297 X	87297	-0-	-0-	-0-	2754 1 8 4	69375 2	Y	13782 13718 0	119	
05	80362 X	80362	-0-	-0-	-0-	2643 1 12500 9	65219 2	Y	11364 11334 0	149	
06	68893 X	68893	-0-	-0-	-0-	2200 1 24 4	55694 2	Y	9977 10017 0	109	
*07	62744 X	61885	-0-	-859	-0-	1973 1 16 4	50186 2	Y	8827 8927 0	9	
08	62744 X	53882	-0-	-8862	-0-	1818 1 16 4	42848 2	Y	8364 8269 0	104	

FORD, WEST (WOLFECAMP)													CNTY: CULBERSON	
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY MATTHEW E														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 148113														
WELL #: 0015WA RRCID -> 295786 COMPL. DATE 10/17/2023 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9478 - 19613														
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	
03		112000 X	112000	-0-	-0-	-0-	3399 1	87903 2	Y	18813	18845 0		92	
							4 4	20694 9						
04		123071 X	123071	-0-	-0-	-0-	3909 1	98490 2	Y	18782	18711 0		163	
							12 4	20660 9						
05		100613 X	100613	-0-	-0-	-0-	3314 1	81711 2	Y	14171	14149 0		185	
							15588 9							
06		92964 X	92964	-0-	-0-	-0-	2948 1	74657 2	Y	13934	13966 0		153	
							32 4	15327 9						
*07		87425 X	87425	-0-	-0-	-0-	2779 1	70651 2	Y	12703	12843 0		13	
							22 4	13973 9						
08		78368 X	71917	-0-	-6451	-0-	2437 1	57431 2	Y	10934	10811 0		136	
							22 4	12027 9						
DR STATE WISE UNIT 1													WELL #: 0341WA RRCID -> 296029 COMPL. DATE 04/29/2023 TOTAL DEPTH 7592 PERF. N/A	
03		SHUT IN	15694	-0-	15694	15694	225 1	14483 2	N	883	879 0		4	
							15 4	971 9						
04		SHUT IN	76134	-0-	76134	91828	941 1	67979 2	N	6499	6481 0		22	
							65 4	7149 9						
05		SHUT IN	120269	-0-	120269	212097	1552 1	109524 2	N	8244	8240 0		26	
							125 4	9068 9						
*06		SHUT IN	102934	-0-	102934	315031	1267 1	94315 2	N	6645	6532 0	101 8	38	
							42 4	7310 9						
*07		SHUT IN	84588	-0-	84588	399619	1139 1	76476 2	N	6334	6309 0	25 8	38	
							6 4	6967 9						
08		SHUT IN	104655	-0-	104655	504274	1330 1	96863 2	N	5824	5735 0	112 8	15	
							56 4	6406 9						
DR STATE WISE UNIT 1													WELL #: 0344WA RRCID -> 296038 COMPL. DATE 05/08/2023 TOTAL DEPTH 7614 PERF. N/A	
03		SHUT IN	15739	-0-	15739	15739	231 1	14870 2	N	565	563 0		2	
							16 4	622 9						
04		SHUT IN	68830	-0-	68830	84569	835 1	60293 2	N	6950	6929 0		23	
							57 4	7645 9						
05		SHUT IN	125605	-0-	125605	210174	1610 1	113493 2	N	9431	9424 0		30	
							128 4	10374 9						
*06		SHUT IN	117019	-0-	117019	327193	1448 1	107858 2	N	6967	6850 0	107 8	40	
							49 4	7664 9						
*07		SHUT IN	91533	-0-	91533	418726	1245 1	83509 2	N	6155	6132 0	26 8	37	
							8 4	6771 9						
08		SHUT IN	129278	-0-	129278	548004	1668 1	121613 2	N	5385	5274 0	134 8	14	
							73 4	5924 9						
HAY MARTIN 41/44													WELL #: 0014WC RRCID -> 296142 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 10286 PERF. N/A	
03		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
			NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
05		SHUT IN	37438	-0-	37438	37438	1295 1	31774 2	N	3972	3942 0	3 8	27	
							4369 9							
06		SHUT IN	168729	-0-	168729	206167	5768 1	145740 2	N	15600	15504 0	8 8	115	
							61 4	17160 9						
*07		SHUT IN	177475	-0-	177475	383642	6128 1	155937 2	N	13966	14077 0		4	
							47 4	15363 9						
08		SHUT IN	118596	-0-	118596	502238	4336 1	105815 2	N	7644	7608 0		40	
							37 4	8408 9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
HAY MARTIN 41/44		WELL #: 0013WC		RRCID -> 296161		COMPL. DATE 07/05/2023		TOTAL DEPTH 10027 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
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY MARTIN 41/44		WELL #: 0012WC		RRCID -> 296175		COMPL. DATE 07/23/2023		TOTAL DEPTH 10249 PERF. N/A								
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	61438	-0-	61438	61438	2113	1	51848	2	N	6797	6746	0	5	8	46
						7477	9									
06	0 Z	238208	-0-	238208	299646	8165	1	206344	2	N	21469	21346	0	11	8	158
						83	4	23616	9							
*07	0 Z	306922	-0-	306922	606568	10717	1	272630	2	N	21359	21511	0			6
						80	4	23495	9							
08	0 Z	256091	-0-	256091	862659	9387	1	229199	2	N	15842	15766	0			82
						79	4	17426	9							

HAY MARTIN 41/44		WELL #: 0011WC		RRCID -> 296189		COMPL. DATE 07/23/2023		TOTAL DEPTH 10002 PERF. N/A								
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0343WC		RRCID -> 296370		COMPL. DATE 05/31/2023		TOTAL DEPTH 8216 PERF. N/A								
03	SHUT IN	33647	-0-	33647	33647	505	1	32432	2	N	613	611	0			2
						36	4	674	9							
04	SHUT IN	260573	-0-	260573	294220	3466	1	250235	2	N	6026	6008	0			20
						243	4	6629	9							
05	SHUT IN	430574	-0-	430574	724794	5890	1	415481	2	N	7938	7933	0			25
						471	4	8732	9							
*06	SHUT IN	383742	-0-	383742	1108536	5003	1	372526	2	N	5497	5379	0	112	8	31
						166	4	6047	9							
*07	SHUT IN	324117	-0-	324117	1432653	4686	1	314416	2	N	4533	4509	0	28	8	27
						29	4	4986	9							
08	SHUT IN	296393	-0-	296393	1729046	3953	1	288037	2	N	3851	3743	0	125	8	10
						167	4	4236	9							

HAY MARTIN 41/44		WELL #: 0044WC		RRCID -> 296423		COMPL. DATE 08/10/2023		TOTAL DEPTH 10191 PERF. N/A								
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
HAY MARTIN 41/44		WELL #: 0041WC		RRCID -> 296434		COMPL. DATE 09/05/2023		TOTAL DEPTH 9925		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
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	59437	-0-	59437	59437	2031	1	51354	2	N	5483	5440	0	3	8	40
						21	4	6031	9							
*07	SHUT IN	229473	-0-	229473	288910	7921	1	201508	2	N	18167	18201	0			6
						60	4	19984	9							
08	SHUT IN	202728	-0-	202728	491638	7305	1	178464	2	N	15361	15287	0			80
						62	4	16897	9							
HAY MARTIN 41/44		WELL #: 0042WC		RRCID -> 296460		COMPL. DATE 08/28/2023		TOTAL DEPTH 10236		PERF. N/A						
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	89638	-0-	89638	89638	3123	1	78880	2	N	6910	6855	0	4	8	51
						34	4	7601	9							
*07	SHUT IN	233294	-0-	233294	322932	8159	1	207500	2	N	15975	16021	0			5
						62	4	17573	9							
08	SHUT IN	151091	-0-	151091	474023	5446	1	133025	2	N	11432	11378	0			59
						45	4	12575	9							
HAY MARTIN 41/44		WELL #: 0043WC		RRCID -> 296469		COMPL. DATE 08/18/2023		TOTAL DEPTH 9941		PERF. N/A						
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	84635	-0-	84635	84635	2840	1	71726	2	N	9128	9056	0	5	8	67
						28	4	10041	9							
*07	SHUT IN	422706	-0-	422706	507341	14447	1	367482	2	N	36973	37029	0			11
						107	4	40670	9							
08	SHUT IN	370078	-0-	370078	877419	13340	1	325779	2	N	28042	27907	0			146
						113	4	30846	9							
HAY MIA		WELL #: 0011WA		RRCID -> 296526		COMPL. DATE 11/29/2023		TOTAL DEPTH 9084		PERF. N/A						
03	SHUT IN	86158	-0-	86158	86158	2612	1	67504	2	Y	14583	14534	0			49
						1	4	16041	9							
04	SHUT IN	78095	-0-	78095	164253	2370	1	60665	2	Y	13686	13690	0			45
						5	4	15055	9							
05	SHUT IN	73657	-0-	73657	237910	2394	1	59007	2	Y	11142	11144	0			43
						12256	9									
06	SHUT IN	59645	-0-	59645	297555	1928	1	48864	2	Y	8030	8018	0			55
						20	4	8833	9							
07	SHUT IN	65404	-0-	65404	362959	2106	1	53542	2	Y	8855	8871	0			39
						15	4	9741	9							
08	SHUT IN	60170	-0-	60170	423129	2003	1	49068	2	Y	8257	8256	0			40
						16	4	9083	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HAY MIA		WELL #: 0012WA		RRCID -> 296527		COMPL. DATE 11/22/2023		TOTAL DEPTH 9265		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
03	SHUT IN	163339	-0-	163339	163339	4824 1	124548 2	Y	30875	30772 0		103
						4 4	33963 9					
04	SHUT IN	204536	-0-	204536	367875	6278 1	160486 2	Y	34323	34313 0		113
						17 4	37755 9					
05	SHUT IN	161234	-0-	161234	529109	5238 1	129183 2	Y	24375	24393 0		95
						26813 9						
06	SHUT IN	117260	-0-	117260	646369	3871 1	98141 2	Y	13826	13826 0		95
						39 4	15209 9					
07	SHUT IN	129953	-0-	129953	776322	4304 1	109462 2	Y	14685	14716 0		64
						33 4	16154 9					
08	SHUT IN	130971	-0-	130971	907293	4458 1	109279 2	Y	15634	15623 0		75
						37 4	17197 9					

HAY MIA		WELL #: 0014WA		RRCID -> 296528		COMPL. DATE 11/13/2023		TOTAL DEPTH 9315		PERF. N/A		
03	SHUT IN	169679	-0-	169679	169679	5096 1	131636 2	Y	29951	29851 0		100
						1 4	32946 9					
04	SHUT IN	177963	-0-	177963	347642	5462 1	139737 2	Y	29774	29776 0		98
						13 4	32751 9					
05	SHUT IN	140766	-0-	140766	488408	4575 1	112864 2	Y	21206	21222 0		82
						23327 9						
06	SHUT IN	115921	-0-	115921	604329	3819 1	96689 2	Y	13976	13962 0		96
						39 4	15374 9					
07	SHUT IN	150310	-0-	150310	754639	4984 1	126854 2	Y	16761	16784 0		73
						35 4	18437 9					
08	SHUT IN	136036	-0-	136036	890675	4716 1	115606 2	Y	14249	14254 0		68
						40 4	15674 9					

HAY MIA		WELL #: 0016WA		RRCID -> 296529		COMPL. DATE 10/24/2023		TOTAL DEPTH 9332		PERF. N/A		
03	SHUT IN	169265	-0-	169265	169265	5042 1	130102 2	Y	31015	30911 0		104
						4 4	34117 9					
04	SHUT IN	187469	-0-	187469	356734	5721 1	146351 2	Y	32165	32164 0		105
						15 4	35382 9					
05	SHUT IN	163480	-0-	163480	520214	5345 1	131776 2	Y	23962	23974 0		93
						1 4	26358 9					
06	SHUT IN	141781	-0-	141781	661995	4697 1	119014 2	Y	16381	16362 0		112
						51 4	18019 9					
07	SHUT IN	163528	-0-	163528	825523	5449 1	138611 2	Y	17659	17694 0		77
						43 4	19425 9					
08	SHUT IN	152263	-0-	152263	977786	5271 1	129119 2	Y	16207	16206 0		78
						45 4	17828 9					

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0414WA		RRCID -> 296622		COMPL. DATE 09/30/2023		TOTAL DEPTH 7809		PERF. N/A		
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	1	-0-	1	1	1 2		N	-0-			-0-
*07	SHUT IN	58725	-0-	58725	58726	677 1	45438 2	N	11460	11346 0	45 8	69
						4 4	12606 9					
08	SHUT IN	71162	-0-	71162	129888	740 1	53908 2	N	14982	14770 0	242 8	39
						34 4	16480 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 #: 0401WA		RRCID ->	296642	COMPL. DATE	08/09/2023	TOTAL DEPTH	8067	PERF.	N/A
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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	10613	-0-	10613	10613	93 1	6316 2	N	3821	3767 0	7 8
						1 4	4203 9				47
08	SHUT IN	93717	-0-	93717	104330	989 1	71982 2	N	18818	18362 0	409 8
						46 4	20700 9				94
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0404WA		RRCID ->	296649	COMPL. DATE	07/13/2023	TOTAL DEPTH	7941	PERF.	N/A
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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	1197	-0-	1197	1197	13 1	802 2	N	347	341 0	2 8
						382 9					4
08	SHUT IN	56669	-0-	56669	57866	556 1	40342 2	N	14315	13925 0	323 8
						24 4	15747 9				71
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0405WA		RRCID ->	296652	COMPL. DATE	07/07/2023	TOTAL DEPTH	8124	PERF.	N/A
03	SEALED	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SEALED	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SEALED	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SEALED	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
*07	SEALED	3842	-0-	3842	3842	39 1	2540 2	N	1148	1129 0	5 8
						1263 9					14
08	SEALED	75315	-0-	75315	79157	748 1	54557 2	N	18161	17788 0	296 8
						33 4	19977 9				91
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0412WA		RRCID ->	296661	COMPL. DATE	10/13/2023	TOTAL DEPTH	7855	PERF.	N/A
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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	1	-0-	1	1	1 2		N	-0-		-0-
*07	SHUT IN	23238	-0-	23238	23239	270 1	18190 2	N	4342	4296 0	20 8
						2 4	4776 9				26
08	SHUT IN	66764	-0-	66764	90003	726 1	52829 2	N	11979	11757 0	217 8
						32 4	13177 9				31
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0403WA		RRCID ->	296669	COMPL. DATE	07/21/2023	TOTAL DEPTH	8098	PERF.	N/A
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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	1940	-0-	1940	1940	18 1	1247 2	N	614	605 0	2 8
						675 9					7
08	SHUT IN	101768	-0-	101768	103708	996 1	72546 2	N	25620	25101 0	398 8
						44 4	28182 9				128
HAY MIA		WELL #: 0013WA		RRCID ->	296761	COMPL. DATE	11/18/2023	TOTAL DEPTH	9083	PERF.	N/A
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0402WA		RRCID ->	296790	COMPL. DATE	08/03/2023	TOTAL DEPTH	7908	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
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	3653	-0-	3653	3653	43 1	2843 2	N	697	684 0	5 8	8
						767 9						
08	SHUT IN	91504	-0-	91504	95157	977 1	71208 2	N	17527	17114 0	334 8	87
						39 4	19280 9					
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0411WA		RRCID ->	296865	COMPL. DATE	10/21/2023	TOTAL DEPTH	7996	PERF. N/A		
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
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	2	-0-	2	2	2 2		N	-0-	-0-		
*07	SHUT IN	33036	-0-	33036	33038	224 1	15032 2	N	16162	16049 0	15 8	98
						2 4	17778 9					
08	SHUT IN	56247	-0-	56247	89285	478 1	34739 2	N	19100	18972 0	176 8	50
						20 4	21010 9					
HAY MIA		WELL #: 0015WA		RRCID ->	297011	COMPL. DATE	11/01/2023	TOTAL DEPTH	9122	PERF. N/A		
03	SHUT IN	108119	-0-	108119	108119	3150 1	81341 2	Y	21479	21407 0		72
						1 4	23627 9					
04	SHUT IN	125532	-0-	125532	233651	3735 1	95520 2	Y	23880	23874 0		78
						9 4	26268 9					
05	SHUT IN	116664	-0-	116664	350315	3721 1	91694 2	Y	19317	19320 0		75
						21249 9						
06	SHUT IN	94558	-0-	94558	444873	3098 1	78453 2	Y	11795	11789 0		81
						32 4	12975 9					
07	SHUT IN	117031	-0-	117031	561904	3877 1	98614 2	Y	13193	13217 0		57
						28 4	14512 9					
08	SHUT IN	111834	-0-	111834	673738	3850 1	94336 2	Y	12377	12375 0		59
						33 4	13615 9					
HAY THANE		WELL #: 0021WA		RRCID ->	297153	COMPL. DATE	12/29/2023	TOTAL DEPTH	9301	PERF. N/A		
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
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-		
HAY THANE		WELL #: 0027WA		RRCID ->	297156	COMPL. DATE	12/12/2023	TOTAL DEPTH	9589	PERF. N/A		
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
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-		

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HAY MIA		WELL #: 0017WA		RRCID ->	297243	COMPL. DATE	10/19/2023	TOTAL DEPTH	9132	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		
03	SHUT IN	59595	-0-	59595	59595							44
					1676 1			43357 2	Y	13238	13194 0	
					14562 9							
04	SHUT IN	68795	-0-	68795	128390							46
					2011 1			51325 2	Y	14048	14046 0	
					6 4			15453 9				
05	SHUT IN	66550	-0-	66550	194940							44
					2102 1			51920 2	Y	11389	11391 0	
					12528 9							
06	SHUT IN	56610	-0-	56610	251550							57
					1802 1			45617 2	Y	8338	8325 0	
					19 4			9172 9				
07	SHUT IN	62246	-0-	62246	313796							43
					1944 1			49506 2	Y	9802	9816 0	
					14 4			10782 9				
08	SHUT IN	58369	-0-	58369	372165							38
					1949 1			47778 2	Y	7843	7848 0	
					15 4			8627 9				

HAY THANE		WELL #: 0025WA		RRCID ->	297279	COMPL. DATE	12/24/2023	TOTAL DEPTH	9336	PERF.	N/A	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

HAY THANE		WELL #: 0023WA		RRCID ->	297326	COMPL. DATE	12/24/2023	TOTAL DEPTH	9541	PERF.	N/A	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

HAY THANE		WELL #: 0024WC		RRCID ->	297351	COMPL. DATE	01/30/2024	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	N/A	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0424WA		RRCID ->	297357	COMPL. DATE	12/16/2023	TOTAL DEPTH	7802	PERF.	N/A	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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	9656	-0-	9656	9656				N	NO RPT		-0-
					108 1			7274 2	N	2066	2033 0	21 8
					1 4			2273 9				12
08	SHUT IN	76614	-0-	76614	86270				N	13703	13382 0	297 8
					832 1			60674 2				36
					35 4			15073 9				

FORD, WEST (WOLFECAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON												
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113												
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0425WA RRCID -> 297358 COMPL. DATE 12/10/2023 TOTAL DEPTH 7945 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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	3819	-0-	3819	3819	43 1	N	816	790 0	21 8	5
							898 9					
08		SHUT IN	76036	-0-	76036	79855	823 1	N	13793	13414 0	348 8	36
							37 4					
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0426WA RRCID -> 297359 COMPL. DATE 12/05/2023 TOTAL DEPTH 7812 PERF. N/A												
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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	6013	-0-	6013	6013	77 1	N	832	809 0	18 8	5
							1 4					
08		SHUT IN	55038	-0-	55038	61051	620 1	N	8420	8186 0	217 8	22
							26 4					
HAY THANE WELL #: 0026WC RRCID -> 297368 COMPL. DATE 01/13/2024 TOTAL DEPTH 10240 PERF. N/A												
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0422WA RRCID -> 297373 COMPL. DATE 12/26/2023 TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A												
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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	7665	-0-	7665	7665	77 1	N	2195	2162 0	20 8	13
							1 4					
08		SHUT IN	56392	-0-	56392	64057	586 1	N	11984	11699 0	267 8	31
							25 4					
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0423WA RRCID -> 297374 COMPL. DATE 12/22/2023 TOTAL DEPTH 7908 PERF. N/A												
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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	2633	-0-	2633	2633	29 1	N	557	528 0	26 8	3
							613 9					
08		SHUT IN	63534	-0-	63534	66167	694 1	N	11227	10887 0	314 8	29
							29 4					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0421WA		RRCID ->	297466	COMPL. DATE	01/07/2024	TOTAL DEPTH	7886	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	AMT	CODE	BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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	2596	-0-	2596	2596	39	1	2533	2	22	9 0 13 8	-0-
						24	9					
08	SHUT IN	43080	-0-	43080	45676	515	1	37408	2	4668	4503 0 153 8	12
						22	4	5135	9			

HAY THANE		WELL #: 0022WC		RRCID ->	297591	COMPL. DATE	01/08/2024	TOTAL DEPTH	10206	PERF.	N/A	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

HAY MADDILYN		WELL #: 0014WA		RRCID ->	297593	COMPL. DATE	01/29/2024	TOTAL DEPTH	9478	PERF.	N/A	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

HAY MADDILYN		WELL #: 0015WA		RRCID ->	297595	COMPL. DATE	01/19/2024	TOTAL DEPTH	9296	PERF.	N/A	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

HAY MADDILYN		WELL #: 0016WA		RRCID ->	297596	COMPL. DATE	01/15/2024	TOTAL DEPTH	9514	PERF.	N/A	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

HAY MADDILYN		WELL #: 0011WA		RRCID ->	297629	COMPL. DATE	02/19/2024	TOTAL DEPTH	9235	PERF.	N/A	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
HAY MADDILYN		WELL #: 0017WA		RRCID ->	297718	COMPL. DATE	01/08/2024	TOTAL DEPTH	9330 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
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
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-	

HAY MADDILYN		WELL #: 0013WA		RRCID ->	297762	COMPL. DATE	02/01/2024	TOTAL DEPTH	9242 PERF. N/A	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
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-	

HAY MADDILYN		WELL #: 0012WA		RRCID ->	297869	COMPL. DATE	02/08/2024	TOTAL DEPTH	9470 PERF. N/A	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
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-	

HAY TRINITY		WELL #: 0011WA		RRCID ->	297993	COMPL. DATE	03/29/2024	TOTAL DEPTH	9051 PERF. N/A	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
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-	

HAY TRINITY		WELL #: 0015WA		RRCID ->	297994	COMPL. DATE	02/02/2024	TOTAL DEPTH	9123 PERF. N/A	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
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-	

HAY TRINITY		WELL #: 0012WA		RRCID ->	298015	COMPL. DATE	12/04/2023	TOTAL DEPTH	9271 PERF. N/A	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
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-	

HAY TRINITY		WELL #: 0013WA		RRCID ->	298062	COMPL. DATE	03/20/2024	TOTAL DEPTH	9119 PERF. N/A	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
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-	

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
HAY TRINITY		WELL #: 0016WA		RRCID ->	298065	COMPL. DATE	03/05/2024	TOTAL DEPTH	9333	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HAY TRINITY		WELL #: 0017WA		RRCID ->	298066	COMPL. DATE	02/29/2024	TOTAL DEPTH	9139	PERF. N/A			
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HAY TRINITY		WELL #: 0014WA		RRCID ->	298077	COMPL. DATE	12/04/2023	TOTAL DEPTH	9329	PERF. N/A			
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

CIMAREX ENERGY CO.		153438		WELL #: 1H		RRCID ->	260328	COMPL. DATE	11/05/2010	TOTAL DEPTH	9727	PERF. 10022 - 14081	
03	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	3114	3	79	9	N	72		248
04	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2812	3	46	9	N	42	186 1	104
05	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2797	3	56	9	N	51		155
06	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	2635	3	57	9	N	52	154 1	53
07	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	2602	3	28	9	N	25		78
08	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	2614	3	40	9	N	36		114

DUST COMMANDER "26" STATE		WELL #: 1H		RRCID ->	260544	COMPL. DATE	12/05/2010	TOTAL DEPTH	9231	PERF. 9396 - 12899			
03	4154 X	3827	-0-	-327	-0-	3758	3	69	9	N	63		143
04	4020 X	3355	-0-	-665	-0-	3283	3	72	9	N	65		208
05	3317 X	2418	-0-	-899	-0-	2392	3	26	9	N	24	179 1	53
06	5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	5832	3	22	9	N	20		73
07	3813 X	446	-0-	-3367	-0-	440	3	6	9	N	5		78
08	3813 X	1554	-0-	-2259	-0-	1539	3	15	9	N	14		92

WHIRLAWAY '38' STATE		WELL #: 1H		RRCID ->	260557	COMPL. DATE	11/05/2010	TOTAL DEPTH	9039	PERF. 9402 - 13392			
03	12152 X	9154	-0-	-2998	-0-	9084	3	70	9	N	64	185 1	102
04	11760 X	6888	-0-	-4872	-0-	6807	3	81	9	N	74		176
05	12176 X	12176	-0-	-0-	-0-	12034	3	142	9	N	129	186 1	119
06	11280 X	11000	-0-	-280	-0-	10873	3	127	9	N	115	180 1	54
07	11656 X	9376	-0-	-2280	-0-	9281	3	95	9	N	86		140
08	12183 X	9964	-0-	-2219	-0-	9844	3	120	9	N	109	184 1	65

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
SUPER SAVER 30 STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	260853	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	8728	PERF.	9053 - 12521
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	5766 X	5443	-0-	-323	-0-	5418	3	25	9	Y	23	92
04	5820 X	4821	-0-	-999	-0-	4798	3	23	9	Y	21	66
05	6014 X	2612	-0-	-3402	-0-	2601	3	11	9	Y	10	76
06	5820 X	3823	-0-	-1997	-0-	3811	3	12	9	Y	11	87
07	5456 X	657	-0-	-4799	-0-	653	3	4	9	Y	4	91
08	5456 X	3154	-0-	-2302	-0-	3148	3	6	9	Y	5	51

DIXIELAND 10		WELL #:		1H	RRCID ->	263338	COMPL. DATE	03/03/2011	TOTAL DEPTH	11791	PERF.	12075 - 15208
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84
08	0 N	-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
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	413	183
04	660 X	-0-	-0-	-660	-0-					N	394	205
05	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					N	318	156
06	810 X	-0-	-0-	-810	-0-					N	338	126
07	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					N	329	269
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	340	240

BIG BROWN "30" FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	265346	COMPL. DATE	02/08/2012	TOTAL DEPTH	9641	PERF.	9655 - 14041
03	6347 X	6347	-0-	-0-	-0-	6266	3	81	9	N	74	180
04	5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	5665	3	89	9	N	81	76
05	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3507	3	14	9	N	13	89
06	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3624	3	23	9	N	21	110
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	110
08	162 X	162	-0-	-0-	-0-	160	3	2	9	N	2	112

DARK STAR 21 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	265694	COMPL. DATE	11/09/2011	TOTAL DEPTH	9792	PERF.	9800 - 14579
03	12296 X	12296	-0-	-0-	-0-	11612	3	684	9	N	622	563
04	11560 X	11560	-0-	-0-	-0-	10989	3	571	9	N	519	361
05	12028 X	10990	-0-	-1038	-0-	10541	3	449	9	N	408	271
06	11910 X	10542	-0-	-1368	-0-	9928	3	614	9	N	558	141
07	12307 X	11271	-0-	-1036	-0-	10590	3	681	9	N	619	392
08	12307 X	11421	-0-	-886	-0-	10774	3	647	9	N	588	247

JET PILOT 24 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	267227	COMPL. DATE	10/21/2011	TOTAL DEPTH	9545	PERF.	9863 - 14049
03	14835 X	14835	-0-	-0-	-0-	14134	3	701	9	N	637	355
04	12581 X	12581	-0-	-0-	-0-	11908	3	673	9	N	612	409
05	12261 X	12261	-0-	-0-	-0-	11699	3	562	9	N	511	182
06	13650 X	12201	-0-	-1449	-0-	11559	3	642	9	N	584	219
07	14105 X	12754	-0-	-1351	-0-	12052	3	702	9	N	638	325
08	14105 X	12800	-0-	-1305	-0-	12128	3	672	9	N	611	386

UNBRIDLED 36 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	268966	COMPL. DATE	04/24/2012	TOTAL DEPTH	9559	PERF.	9750 - 14051
03	12090 X	10355	-0-	-1735	-0-	9807	3	548	9	N	498	460
04	11700 X	11196	-0-	-504	-0-	10723	3	473	9	N	430	339
05	11253 X	10177	-0-	-1076	-0-	9471	3	706	9	N	642	425
06	10890 X	9716	-0-	-1174	-0-	9119	3	597	9	N	543	417
07	11563 X	9693	-0-	-1870	-0-	9169	3	524	9	N	476	377
08	11563 X	10419	-0-	-1144	-0-	9813	3	606	9	N	551	375

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	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
03		8339 X	6269	-0-	-2070	-0-	5898 3	371 9	N	337	380 0	90
04		7912 X	7912	-0-	-0-	-0-	7317 3	595 9	N	541	445 0	186
05		8138 X	8138	-0-	-0-	-0-	7578 3	560 9	N	509	537 0	158
06		7710 X	7343	-0-	-367	-0-	6673 3	670 9	N	609	351 0	416
07		8184 X	7458	-0-	-726	-0-	6964 3	494 9	N	449	729 1	136
08		8622 X	8622	-0-	-0-	-0-	7976 3	646 9	N	587	591 0	132

CITATION 32 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	269985	COMPL. DATE	10/25/2012	TOTAL DEPTH	9670	PERF. 9839 - 14213	
03		10075 X	6845	-0-	-3230	-0-	6084 3	761 9	Y	692	891 0	122
04		9750 X	7279	-0-	-2471	-0-	6461 3	818 9	Y	744	505 0	361
05		8891 X	8891	-0-	-0-	-0-	8102 3	789 9	Y	717	713 0	365
06		6961 X	6961	-0-	-0-	-0-	6485 3	476 9	Y	433	657 0	141
07		7533 X	5935	-0-	-1598	-0-	5461 3	474 9	Y	431	150 0	422
08		8897 X	7856	-0-	-1041	-0-	7394 3	462 9	Y	420	630 0	212

MIDDLEGROUND 16 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	270542	COMPL. DATE	06/18/2012	TOTAL DEPTH	9857	PERF.11460 - 15888	
03		11640 X	11640	-0-	-0-	-0-	10921 3	719 9	N	654	649 0	224
04		18369 X	18369	-0-	-0-	-0-	17976 3	393 9	N	357	276 0	305
05		15137 X	15137	-0-	-0-	-0-	14543 3	594 9	N	540	279 0	566
06		8100 X	6839	-0-	-1261	-0-	6452 3	387 9	N	352	450 0	468
07		14514 X	14514	-0-	-0-	-0-	14017 3	497 9	N	452	714 0	206
08		9142 X	9142	-0-	-0-	-0-	8557 3	585 9	N	532	455 0	283

RIVA RIDGE 10 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	270856	COMPL. DATE	08/19/2012	TOTAL DEPTH	9996	PERF.10005 - 14674	
03		8769 X	8769	-0-	-0-	-0-	8518 3	251 9	N	228	167 0	150
04		8208 X	8208	-0-	-0-	-0-	8056 3	152 9	N	138	171 0	117
05		8339 X	1383	-0-	-6956	-0-	1316 3	67 9	N	61		178
06		8070 X	4030	-0-	-4040	-0-	4009 3	21 9	N	19		197
07		8339 X	4642	-0-	-3697	-0-	4592 3	50 9	N	45		242
08		8339 X	3126	-0-	-5213	-0-	3102 3	24 9	N	22		264

WAR ADMIRAL 18 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	271057	COMPL. DATE	08/25/2012	TOTAL DEPTH	9757	PERF. 9950 - 14319	
03		6386 X	5910	-0-	-476	-0-	402 1	5033 3	Y	432	495 0	163
04		6180 X	5514	-0-	-666	-0-	475 9	398 1	Y	424	403 0	184
05		6386 X	5809	-0-	-577	-0-	466 9	418 1	Y	537	498 0	223
06		6364 X	6364	-0-	-0-	-0-	591 9	409 1	Y	432	510 0	145
07		6428 X	6428	-0-	-0-	-0-	475 9	429 1	Y	402	382 0	165
08		5921 X	5874	-0-	-47	-0-	442 9	431 1	Y	347	272 0	240

CANNONADE 4 FEE		WELL #:		1XH	RRCID ->	271537	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL DEPTH	9242	PERF. 9340 - 13782	
03		2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-			N	303	187 1	192
04		2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-			N	294	371 1	115
05		2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	1779 3	394 9	N	358	185 1	288
06		1732 X	1732	-0-	-0-	-0-	1317 3	415 9	N	377	553 1	112
07		2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	2013 3	312 9	N	284	187 1	209
08		5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	4992 3	329 9	N	299	368 1	140

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	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
03		10726 X	10393	-0-	-333	-0-	9734 3	659 9	N	599	369 1		404
04		10827 X	10827	-0-	-0-	-0-	10208 3	619 9	N	563	741 1		226
05		10857 X	10857	-0-	-0-	-0-	10229 3	628 9	N	571	552 1		245
06		10216 X	10216	-0-	-0-	-0-	9623 3	593 9	N	539	548 1		236
07		10993 X	10993	-0-	-0-	-0-	10348 3	645 9	N	586	551 1		271
08		11172 X	11172	-0-	-0-	-0-	10406 3	766 9	N	696	735 1		232

BLACK GOLD 26 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	271848	COMPL. DATE	11/20/2012	TOTAL DEPTH	9352	PERF.	9615 - 14095	
03		9786 X	9786	-0-	-0-	-0-	9092 3	694 9	N	631	521 1		296
04		9270 X	8570	-0-	-700	-0-	8083 3	487 9	N	443	538 1		201
05		9579 X	7416	-0-	-2163	-0-	7008 3	408 9	N	371	341 1		231
06		9270 X	6406	-0-	-2864	-0-	5977 3	429 9	N	390	368 1		253
07		9579 X	6605	-0-	-2974	-0-	6153 3	452 9	N	411	357 1		307
08		9579 X	5980	-0-	-3599	-0-	5494 3	486 9	N	442	367 1		382

PINK STAR 28 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271849	COMPL. DATE	09/06/2012	TOTAL DEPTH	9824	PERF.	9750 - 14197	
03		13764 X	13263	-0-	-501	-0-	12622 3	641 9	N	583	562 1		246
04		13320 X	12330	-0-	-990	-0-	11777 3	553 9	N	503	557 1		192
05		13330 X	13263	-0-	-67	-0-	12625 3	638 9	N	580	553 1		219
06		12900 X	12371	-0-	-529	-0-	11784 3	587 9	N	534	552 1		201
07		13268 X	13132	-0-	-136	-0-	12529 3	603 9	N	548	551 1		198
08		13387 X	13387	-0-	-0-	-0-	12776 3	611 9	N	555	539 1		214

DAYSTAR 20 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271914	COMPL. DATE	02/24/2013	TOTAL DEPTH	9778	PERF.	9778 - 16805	
03		19778 X	18863	-0-	-915	-0-	17801 3	1062 9	N	965	907 0		149
04		19140 X	17920	-0-	-1220	-0-	17113 3	807 9	N	734	684 0		199
05		18941 X	17498	-0-	-1443	-0-	16498 3	1000 9	N	909	953 0		155
06		18330 X	17212	-0-	-1118	-0-	16303 3	909 9	N	826	744 0		237
07		19088 X	19088	-0-	-0-	-0-	18156 3	932 9	N	847	967 0		117
08		18848 X	17916	-0-	-932	-0-	17148 3	768 9	N	698	727 0		88

ANIMAL KINGDOM 44 FEE		WELL #:		2H	RRCID ->	271958	COMPL. DATE	04/13/2013	TOTAL DEPTH	9651	PERF.	9745 - 14350	
03		8472 X	8472	-0-	-0-	-0-	1 1	8373 3	N	89			248
04		9008 X	9008	-0-	-0-	-0-	98 9	1 1	8901 3	N	96	175 0	169
05		3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	106 9	3904 3	N	38			207
06		2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	1 1	2089 3	N	73	210 0		70
07		1845 X	1845	-0-	-0-	-0-	80 9	1833 3	N	11			81
08		1668 X	1668	-0-	-0-	-0-	1649 3	19 9	N	17			98

GRINDSTONE 2 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	272008	COMPL. DATE	10/15/2012	TOTAL DEPTH	9520	PERF.	9725 - 14051	
03		6014 X	2585	-0-	-3429	-0-	2156 3	429 9	Y	390	359 1		239
04		2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-			Y	362	365 1		236
05		3100 X	2156	-0-	-944	-0-	2124 3	1 4	Y	28	39 0	186 1	39
06		3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	31 9	3384 3	Y	196	187 0		48
07		3100 X	1733	-0-	-1367	-0-	216 9	1521 3	Y	191	161 0		78
08		2573 X	2349	-0-	-224	-0-	210 9	2151 3	Y	180	179 0		79

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
WAR EMBLEM 30 STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	272119	COMPL. DATE	06/03/2013	TOTAL DEPTH	9518	PERF.	9560 - 13996
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
03	12772 X	12460	-0-	-312	-0-	11791 3	669 9	N	608	754 0		121
04	12030 X	10945	-0-	-1085	-0-	10303 3	642 9	N	584	605 0		100
05	12555 X	11890	-0-	-665	-0-	11213 3	677 9	N	615	585 0		130
06	12150 X	11419	-0-	-731	-0-	10854 3	565 9	N	514	517 0		127
07	12555 X	11912	-0-	-643	-0-	11227 3	685 9	N	623	603 0		147
08	12462 X	11727	-0-	-735	-0-	11104 3	623 9	N	566	588 0		125

LOOKOUT 18 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	272133	COMPL. DATE	07/01/2013	TOTAL DEPTH	9613	PERF.	9600 - 14056
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	31	176 1		-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	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			-0-

FOOLISH PLEASURE "6" FEE		WELL #:		2H	RRCID ->	272574	COMPL. DATE	03/12/2012	TOTAL DEPTH	9413	PERF.	9560 - 14031
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 A	-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-
PLUGGED AND ABANDONED 04/15/2024												

LT. GIBSON 12 STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	272578	COMPL. DATE	05/15/2013	TOTAL DEPTH	9332	PERF.	9410 - 13929
03	5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	5534 3	121 9	N	110	178 1		88
04	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	5021 3	100 9	N	91			179
05	5053 X	789	-0-	-4264	-0-	787 3	2 9	N	2	181 1		-0-
06	4920 X	-0-	-0-	-4920	-0-			N	-0-			-0-
07	5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-			N	-0-			-0-
08	5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-			N	-0-			-0-

SEBRING 60-1-47		WELL #:		2H	RRCID ->	272580	COMPL. DATE	06/08/2013	TOTAL DEPTH	9178	PERF.	9225 - 13560
03	8277 X	7614	-0-	-663	-0-	7129 3	485 9	Y	441	374 1		179
04	7620 X	5948	-0-	-1672	-0-	5621 3	327 9	Y	297	373 1		103
05	8587 X	5737	-0-	-2850	-0-	5425 3	312 9	Y	284	186 1		201
06	8310 X	5596	-0-	-2714	-0-	5281 3	315 9	Y	286	370 1		117
07	8587 X	6712	-0-	-1875	-0-	6314 3	398 9	Y	362	367 1		112
08	7626 X	6897	-0-	-729	-0-	6498 3	399 9	Y	363	366 1		109

ARVINE 28		WELL #:		1H	RRCID ->	272755	COMPL. DATE	07/02/2013	TOTAL DEPTH	9657	PERF.	9441 - 13423
03	7347 X	6610	-0-	-737	-0-	6463 3	147 9	N	134	187 1		140
04	7110 X	6144	-0-	-966	-0-	6008 3	136 9	N	124	171 1		93
05	7347 X	1633	-0-	-5714	-0-	1591 3	42 9	N	38			131
06	6390 X	2829	-0-	-3561	-0-	2787 3	42 9	N	38			169
07	6603 X	4038	-0-	-2565	-0-	3977 3	61 9	N	55	180 1		44
08	6603 X	-0-	-0-	-6603	-0-			N	-0-			44

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
MONTROSE 45 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	272781	COMPL. DATE	12/19/2013	TOTAL DEPTH	9764	PERF.	9651 - 19148
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		20243 X	18358	-0-	-1885	-0-	17860 3	2 4	Y	451	469 0	10
							496 9					
04		18990 X	18449	-0-	-541	-0-	17951 3	3 4	Y	450	451 0	9
							495 9					
05		19623 X	18613	-0-	-1010	-0-	18032 3	6 4	Y	523	520 0	12
							575 9					
06		18300 X	17592	-0-	-708	-0-	17079 3	9 4	Y	458	461 0	9
							504 9					
07		19065 X	18818	-0-	-247	-0-	18257 3	9 4	Y	502	496 0	15
							552 9					
08		19065 X	17994	-0-	-1071	-0-	17492 3	502 9	Y	456	458 0	13

TWENTY GRAND 26 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	272885	COMPL. DATE	09/30/2013	TOTAL DEPTH	9052	PERF.	8968 - 13371
03		7795 X	7795	-0-	-0-	-0-	6744 3	1051 9	N	955	900 1	327
							7035 3	1145 9	N	1041	1081 1	287
04		8180 X	8180	-0-	-0-	-0-	7586 3	1084 9	N	985	914 1	358
							7725 3	1011 9	N	919	925 1	352
05		8670 X	8670	-0-	-0-	-0-	6956 3	1045 9	N	950	902 1	400
							7196 3	1014 9	N	922	1099 1	223
06		7770 X	7736	-0-	-34	-0-						
07		8463 X	8001	-0-	-462	-0-						
08		8680 X	8210	-0-	-470	-0-						

TIM TAM 24 STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	273033	COMPL. DATE	08/09/2013	TOTAL DEPTH	10141	PERF.	10175 - 14668
03		7648 X	7648	-0-	-0-	-0-	7398 3	250 9	N	227	220 0	109
							7404 3	257 9	N	234	220 0	123
04		7661 X	7661	-0-	-0-	-0-	8073 3	215 9	N	195	206 0	112
							7847 3	254 9	N	231	230 0	113
05		8288 X	8288	-0-	-0-	-0-	7913 3	241 9	N	219	215 0	117
							8388 3	261 9	N	237	238 0	116
06		8101 X	8101	-0-	-0-	-0-						
07		8154 X	8154	-0-	-0-	-0-						
08		8649 X	8649	-0-	-0-	-0-						

FUNNY CIDE 32 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	273176	COMPL. DATE	12/10/2013	TOTAL DEPTH	8870	PERF.	8846 - 13275
03		10341 X	10341	-0-	-0-	-0-	9574 3	767 9	N	697	751 1	265
							8411 3	624 9	N	567	185 1	647
04		9900 X	9035	-0-	-865	-0-	9216 3	972 9	N	884	1286 1	245
							8826 3	844 9	N	767	372 1	640
05		10230 X	10188	-0-	-42	-0-	7980 3	802 9	N	729	1087 1	282
							8942 3	793 9	N	721	717 1	286
06		10020 X	9670	-0-	-350	-0-						
07		10354 X	8782	-0-	-1572	-0-						
08		10354 X	9735	-0-	-619	-0-						

VAGRANT 38 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	273294	COMPL. DATE	10/30/2013	TOTAL DEPTH	10021	PERF.	9911 - 14340
03		11997 X	3776	-0-	-8221	-0-	3478 3	298 9	Y	271	248 1	63
04		13290 X	-0-	-0-	-13290	-0-				143	170 1	36
										234	224 1	46
05		13733 X	-0-	-0-	-13733	-0-				234	224 1	46
										467	425 1	88
06		13290 X	10982	-0-	-2308	-0-	10468 3	514 9	Y	355	321 1	122
							11196 3	391 9	Y	337	412 1	47
07		11656 X	11587	-0-	-69	-0-						
08		12160 X	12160	-0-	-0-	-0-	11789 3	371 9	Y			

COUNT FLEET 48 STATE		WELL #:		2H	RRCID ->	273357	COMPL. DATE	03/07/2014	TOTAL DEPTH	9458	PERF.	9386 - 13862
03		14322 X	13534	-0-	-788	-0-	13270 3	264 9	Y	240	187 1	145
							12633 3	253 9	Y	230	184 1	191
04		13620 X	12886	-0-	-734	-0-						
							5267 3	53 9	Y	48	166 1	73
05		14074 X	5320	-0-	-8754	-0-						
							7349 3	66 9	Y	60		133
06		13620 X	7415	-0-	-6205	-0-						
							4034 3	51 9	Y	46		179
07		13795 X	4085	-0-	-9710	-0-						
08		13547 X	4107	-0-	-9440	-0-	4067 3	40 9	Y	36	168 1	47

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
GALLANT FOX 37 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273524	COMPL. DATE	02/04/2014	TOTAL DEPTH	10296	PERF.10190	- 20100		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
03	13227 X	13227	-0-	-0-	-0-	12506	3	721	9	N	655	670	0	119
04	10804 X	10804	-0-	-0-	-0-	10085	3	719	9	N	654	571	0	202
05	9368 X	9368	-0-	-0-	-0-	8640	3	728	9	N	662	736	0	128
06	7808 X	7808	-0-	-0-	-0-	7211	3	597	9	N	543	518	0	153
07	8325 X	8325	-0-	-0-	-0-	7545	3	780	9	N	709	329	0	533
08	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	2667	3	604	9	N	549	781	0	301

ASSAULT 14 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273729	COMPL. DATE	04/30/2014	TOTAL DEPTH	10165	PERF.10297	- 17480		
03	28212 X	28212	-0-	-0-	-0-	24479	3	3733	9	Y	3394	3268	0	315
04	30421 X	30421	-0-	-0-	-0-	27332	3	3089	9	Y	2808	3017	0	106
05	36016 X	36016	-0-	-0-	-0-	32235	3	3781	9	Y	3437	3375	0	168
06	35989 X	35989	-0-	-0-	-0-	32679	3	3310	9	Y	3009	3005	0	172
07	32879 X	32879	-0-	-0-	-0-	30045	3	2834	9	Y	2576	2578	0	170
08	40118 X	40118	-0-	-0-	-0-	36682	3	3436	9	Y	3124	3192	0	102

SHUT OUT 9 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273922	COMPL. DATE	04/19/2014	TOTAL DEPTH	9884	PERF.10129	- 14320		
03	6665 X	6198	-0-	-467	-0-	6012	3	186	9	Y	169	196	0	14
04	6450 X	6391	-0-	-59	-0-	6295	3	96	9	Y	87	67	0	34
05	6665 X	5373	-0-	-1292	-0-	5235	3	138	9	Y	125	159	0	-0-
06	6030 X	2412	-0-	-3618	-0-	2343	3	69	9	Y	63	52	0	11
07	8336 X	8336	-0-	-0-	-0-	8242	3	94	9	Y	85	76	0	20
08	9979 X	9979	-0-	-0-	-0-	9895	3	84	9	Y	76	83	0	13

EXTERMINATOR 42 STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	274116	COMPL. DATE	07/26/2012	TOTAL DEPTH	8393	PERF. 8350	- 12574		
03	15283 X	11580	-0-	-3703	-0-	11496	3	84	9	Y	76			272
04	14790 X	9806	-0-	-4984	-0-	9715	3	91	9	Y	83	141	1	214
05	15283 X	8226	-0-	-7057	-0-	8185	3	41	9	Y	37			251
06	12090 X	6526	-0-	-5564	-0-	6498	3	28	9	Y	25			276
07	12493 X	1502	-0-	-10991	-0-	1491	3	11	9	Y	10			286
08	11594 X	6255	-0-	-5339	-0-	6200	3	55	9	Y	50	141	1	195

TYPHOON 42 FEE		WELL #:		2H	RRCID ->	274166	COMPL. DATE	11/11/2013	TOTAL DEPTH	9581	PERF. 9698	- 14250		
03	13082 X	12415	-0-	-667	-0-	12208	3	207	9	Y	188	232	0	33
04	12660 X	12027	-0-	-633	-0-	11870	3	157	9	Y	143	107	0	69
05	14417 X	14417	-0-	-0-	-0-	14300	3	117	9	Y	106	121	0	54
06	12854 X	12854	-0-	-0-	-0-	12690	3	164	9	Y	149	154	0	49
07	12741 X	10375	-0-	-2366	-0-	10071	3	304	9	Y	276	54	0	271
08	14415 X	13846	-0-	-569	-0-	13688	3	158	9	Y	144	342	0	73

SHUT OUT 9 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	275795	COMPL. DATE	04/22/2014	TOTAL DEPTH	9657	PERF. 9820	- 14215		
03	14762 X	14762	-0-	-0-	-0-	13583	3	1179	9	Y	1072	1239	0	92
04	14280 X	10567	-0-	-3713	-0-	9970	3	597	9	Y	543	422	0	213
05	15097 X	13307	-0-	-1790	-0-	12436	3	871	9	Y	792	1005	0	-0-
06	14610 X	4949	-0-	-9661	-0-	4689	3	260	9	Y	236	196	0	40
07	15097 X	13079	-0-	-2018	-0-	11914	3	1165	9	Y	1059	847	0	252
08	14756 X	13560	-0-	-1196	-0-	12457	3	1103	9	Y	1003	1084	0	171

BARBARO 23 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	275855	COMPL. DATE	05/13/2014	TOTAL DEPTH	10056	PERF.10017	- 14470		
03	7607 X	7607	-0-	-0-	-0-	7267	3	340	9	Y	309	297	1	84
04	7222 X	7222	-0-	-0-	-0-	7114	3	108	9	Y	98	113	0	15
05	10199 X	792	-0-	-9407	-0-	674	3	118	9	Y	107	91	0	31
06	9870 X	-0-	-0-	-9870	-0-					Y	68	40	0	59
07	9331 X	8065	-0-	-1266	-0-	7733	3	332	9	Y	302	149	0	212
08	10042 X	10042	-0-	-0-	-0-	9646	3	396	9	Y	360	501	0	71

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON		
CIMAREX ENERGY CO.			//CONT.//		153438									
BARBARO 23 UNIT			WELL #:		2H	RRCID ->	275887	COMPL. DATE	05/14/2014	TOTAL DEPTH	10112	PERF.	9878 - 14510	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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

03		8711 X	8469	-0-	-242	-0-	8318 3	151 9	Y	137	137	145 1		37
04		8430 X	7667	-0-	-763	-0-	7594 3	73 9	Y	66	66	63 0	30 1	10
05		11997 X	437	-0-	-11560	-0-	436 3	1 9	Y	1	1	11 0		-0-
06		11610 X	-0-	-0-	-11610	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
07		9238 X	-0-	-0-	-9238	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
08		8463 X	-0-	-0-	-8463	-0-			Y	-0-	-0-			-0-

SEA HERO 13 STATE UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	275888	COMPL. DATE	06/13/2014	TOTAL DEPTH	10306	PERF.	10398 - 17605	
03		38606 X	38606	-0-	-0-	-0-	34247 3	56 4	Y	3912	3912	3753 0		303
							4303 9							
04		35277 X	35277	-0-	-0-	-0-	31969 3	22 4	Y	2987	2987	3161 0		129
							3286 9							
05		50045 X	50045	-0-	-0-	-0-	45026 3	102 4	Y	4470	4470	4404 0		195
							4917 9							
06		48869 X	48869	-0-	-0-	-0-	43838 3	39 4	Y	4538	4538	4499 0		234
							4992 9							
07		35615 X	35615	-0-	-0-	-0-	32417 3	3198 9	Y	2907	2907	3025 0		116
08		34250 X	34250	-0-	-0-	-0-	30710 3	3540 9	Y	3218	3218	3228 0		106

SUNDAY SILENCE 2 UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	275960	COMPL. DATE	07/14/2014	TOTAL DEPTH	10133	PERF.	10017 - 17063	
03		19555 X	19555	-0-	-0-	-0-	18624 3	931 9	N	846	846	877 0		81
04		18038 X	18038	-0-	-0-	-0-	17162 3	876 9	N	796	796	762 0		115
05		15142 X	15142	-0-	-0-	-0-	14340 3	802 9	N	729	729	741 0		103
06		19389 X	19389	-0-	-0-	-0-	18455 3	934 9	N	849	849	893 0		59
07		19969 X	19969	-0-	-0-	-0-	18938 3	1031 9	N	937	937	907 0		89
08		19729 X	19729	-0-	-0-	-0-	18825 3	904 9	N	822	822	836 0		75

COUNT TURF 38 STATE			WELL #:		1H	RRCID ->	276021	COMPL. DATE	08/04/2014	TOTAL DEPTH	9310	PERF.	9340 - 13730	
03		9300 X	-0-	-0-	-9300	-0-			N	4	4			141
04		8430 X	2808	-0-	-5622	-0-	2753 3	55 9	N	50	50			191
05		6479 X	1167	-0-	-5312	-0-	1154 3	13 9	N	12	12	164 1		39
06		3450 X	1194	-0-	-2256	-0-	1183 3	11 9	N	10	10			49
07		2914 X	2623	-0-	-291	-0-	2588 3	35 9	N	32	32			81
08		4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	4402 3	7 9	N	6	6			87

GATO DEL SOL 34 UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	276041	COMPL. DATE	09/16/2014	TOTAL DEPTH	8965	PERF.	9298 - 16135	
03		22940 X	21819	-0-	-1121	-0-	20951 3	47 4	Y	746	746	803 0		51
							821 9							
04		23065 X	23065	-0-	-0-	-0-	21639 3	38 4	Y	1262	1262	1144 0		169
							1388 9							
05		22940 X	18563	-0-	-4377	-0-	17324 3	20 4	Y	1108	1108	1032 0		245
							1219 9							
06		22080 X	18912	-0-	-3168	-0-	18401 3	72 4	Y	399	399	592 0		52
							439 9							
07		23839 X	20839	-0-	-3000	-0-	20296 3	56 4	Y	443	443	439 0		56
							487 9							
08		23839 X	22723	-0-	-1116	-0-	22319 3	17 4	Y	352	352	367 0		41
							387 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
 ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276051 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10209 - 20044

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
03	23752 X	23752	-0-	-0-	-0-	23084	3	668	9	N	607	607	0	120	
04	28697 X	28697	-0-	-0-	-0-	27941	3	1	4	N	686	686	0	120	
						755	9								
05	23679 X	23679	-0-	-0-	-0-	22988	3	20	4	N	610	530	0	200	
						671	9								
06	13894 X	13894	-0-	-0-	-0-	13388	3	45	4	N	419	262	0	357	
						461	9								
07	17238 X	17238	-0-	-0-	-0-	16657	3	46	4	N	486	677	0	166	
						535	9								
08	27298 X	27298	-0-	-0-	-0-	26577	3	51	4	N	609	546	0	229	
						670	9								

CITATION 32 FEE WELL #: 3H RRCID -> 276052 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF.10038 - 14460

03	16988 X	2287	-0-	-14701	-0-	2262	3	25	9	Y	23	23	0	4
04	16440 X	1683	-0-	-14757	-0-	1677	3	6	9	Y	5	7	0	2
05	4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	-0-	2	0	-0-
06	2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	-0-			-0-
07	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-			-0-
08	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-			-0-

LORD MURPHY 10 STATE WELL #: 1H RRCID -> 276054 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 8929 - 13410

03	16864 X	14723	-0-	-2141	-0-	14146	3	13	4	Y	513	561	1	240
						564	9							
04	15647 X	15647	-0-	-0-	-0-	15136	3	12	4	Y	454	554	1	140
						499	9							
05	15314 X	14430	-0-	-884	-0-	13936	3	10	4	Y	440	368	1	212
						484	9							
06	14250 X	13129	-0-	-1121	-0-	12626	3	11	4	Y	447	536	1	123
						492	9							
07	16182 X	13041	-0-	-3141	-0-	12508	3	13	4	Y	473	370	1	226
						520	9							
08	16182 X	12494	-0-	-3688	-0-	11958	3	10	4	Y	478	553	1	151
						526	9							

BARBARO 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276110 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10067 - 14430

03	5363 X	5263	-0-	-100	-0-	5046	3	217	9	Y	197	235	1	53
04	5760 X	5458	-0-	-302	-0-	5206	3	252	9	Y	229	167	0	35
05	7099 X	586	-0-	-6513	-0-	571	3	15	9	Y	14	45	0	4
06	6870 X	-0-	-0-	-6870	-0-					Y	-0-	4	0	-0-
07	6355 X	1244	-0-	-5111	-0-	1244	3			Y	-0-			-0-
08	5642 X	-0-	-0-	-5642	-0-					Y	-0-			-0-

BARBARO 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276111 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10166 - 14625

03	12388 X	12388	-0-	-0-	-0-	11959	3	429	9	Y	390	621	1	106
04	12557 X	12557	-0-	-0-	-0-	11854	3	703	9	Y	639	437	0	99
05	15829 X	15829	-0-	-0-	-0-	15427	3	402	9	Y	365	358	0	106
06	12780 X	6215	-0-	-6565	-0-	6039	3	176	9	Y	160	127	0	139
07	13603 X	13603	-0-	-0-	-0-	13086	3	517	9	Y	470	279	0	330
08	15841 X	8492	-0-	-7349	-0-	8191	3	301	9	Y	274	550	0	54

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

NEEDLES 39 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	276858	COMPL. DATE	10/03/2014	TOTAL DEPTH	10054	PERF.10041	- 19640
03	32491 X	32491	-0-	-0-	-0-	31957 3	534 9	Y	485	484 0		4
04	29100 X	27207	-0-	-1893	-0-	26833 3	374 9	Y	340	343 0		1
05	28489 X	25932	-0-	-2557	-0-	25621 3	311 9	Y	283	284 0		-0-
06	31440 X	22897	-0-	-8543	-0-	22602 3	295 9	Y	268	267 0		1
07	32488 X	24586	-0-	-7902	-0-	23993 3	593 9	Y	539	538 0		2
08	32488 X	25651	-0-	-6837	-0-	25037 3	614 9	Y	558	558 0		2

SILVER CHARM 1 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	276891	COMPL. DATE	10/23/2014	TOTAL DEPTH	10288	PERF.10097	- 17410
03	16211 X	16211	-0-	-0-	-0-	15636 3	575 9	N	523	480 0		201
04	15646 X	15646	-0-	-0-	-0-	15031 3	615 9	N	559	336 0		424
05	16678 X	16678	-0-	-0-	-0-	16050 3	628 9	N	571	666 0		329
06	15523 X	15523	-0-	-0-	-0-	14954 3	569 9	N	517	626 0		220
07	20469 X	20469	-0-	-0-	-0-	19872 3	597 9	N	543	445 0		318
08	15224 X	15224	-0-	-0-	-0-	14676 3	548 9	N	498	470 0		346

STREET SENSE 40 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277113	COMPL. DATE	11/11/2014	TOTAL DEPTH	9911	PERF. 9950	- 19780
03	34999 X	33881	-0-	-1118	-0-	32038 3	1843 9	N	1675	1669 0		198
04	36060 X	32604	-0-	-3456	-0-	30933 3	1671 9	N	1519	1530 0		187
05	37262 X	34687	-0-	-2575	-0-	32916 3	1771 9	N	1610	1621 0		176
06	36060 X	33054	-0-	-3006	-0-	31272 3	1782 9	N	1620	1347 0		449
07	36859 X	33600	-0-	-3259	-0-	31882 3	1718 9	N	1562	1653 0	182 1	176
08	34689 X	33583	-0-	-1106	-0-	31811 3	1772 9	N	1611	1606 0		181

HINDOO 2 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277137	COMPL. DATE	07/24/2015	TOTAL DEPTH	9129	PERF. 9288	- 19265
03	24397 X	23137	-0-	-1260	-0-	22668 3	469 9	Y	426	370 1		261
04	23550 X	19614	-0-	-3936	-0-	19219 3	395 9	Y	359	375 1		245
05	23963 X	21807	-0-	-2156	-0-	21407 3	400 9	Y	364	366 1		243
06	23190 X	19033	-0-	-4157	-0-	18733 3	300 9	Y	273	367 1		149
07	23963 X	19919	-0-	-4044	-0-	19393 3	526 9	Y	478	548 1		79
08	23126 X	21094	-0-	-2032	-0-	20655 3	439 9	Y	399	366 1		112

APOLLO 48 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	277138	COMPL. DATE	12/28/2014	TOTAL DEPTH	10177	PERF.10036	- 18285
03	19809 X	19334	-0-	-475	-0-	18623 3	711 9	Y	646	648 0		4
04	19170 X	17890	-0-	-1280	-0-	17275 3	615 9	Y	559	558 0		5
05	31716 X	31716	-0-	-0-	-0-	30768 3	948 9	Y	862	858 0		9
06	19500 X	18239	-0-	-1261	-0-	17181 3	1058 9	Y	962	963 0		8
07	20150 X	19307	-0-	-843	-0-	18269 3	1038 9	Y	944	943 0		9
08	31713 X	19908	-0-	-11805	-0-	18827 3	1081 9	Y	983	981 0		11

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
WHISKERY 40 UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 277204	COMPL. DATE 02/09/2015	TOTAL DEPTH	9065	PERF. 9877 - 17005				
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			
03	18910 X	18075	-0-	-835	-0-	17051 3	12 4	N	920	833 0	199		
04	19200 X	13639	-0-	-5561	-0-	12942 3	697 9	N	634	453 0	380		
05	20615 X	7163	-0-	-13452	-0-	6980 3	48 4	N	123	123 0	380		
06	20473 X	20473	-0-	-0-	-0-	19449 3	1024 9	N	931	840 0	471		
07	20615 X	13003	-0-	-7612	-0-	12356 3	6 4	N	583	567 0	487		
08	20573 X	20573	-0-	-0-	-0-	19350 3	1 4	N	1111	1122 0	476		
						1222 9							
SUNNY'S HALO 40 UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 277205	COMPL. DATE 02/09/2015	TOTAL DEPTH	9014	PERF. 8971 - 15695				
03	12135 X	12135	-0-	-0-	-0-	11569 3	59 4	Y	461	453 0	57		
04	12630 X	9734	-0-	-2896	-0-	9302 3	65 4	Y	334	343 0	48		
05	13051 X	3050	-0-	-10001	-0-	2959 3	5 4	Y	78	63 0	63		
06	12630 X	7754	-0-	-4876	-0-	7455 3	299 9	Y	272	308 0	27		
07	12121 X	6046	-0-	-6075	-0-	5752 3	294 9	Y	267	245 0	49		
08	12121 X	11253	-0-	-868	-0-	10762 3	491 9	Y	446	456 0	39		
FERDINAND 27 UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 277254	COMPL. DATE 12/14/2014	TOTAL DEPTH	9823	PERF. 9779 - 14245				
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		127		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		127		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		127		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		127		
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		127		
08	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				
03	9672 X	-0-	-0-	-9672	-0-			N	208	201 0	124		
04	7980 X	7315	-0-	-665	-0-	6266 3	1049 9	N	954	313 0	765		
05	9475 X	9475	-0-	-0-	-0-	7983 3	1492 9	N	1356	1996 0	125		
06	10165 X	10165	-0-	-0-	-0-	8654 3	1511 9	N	1374	1327 0	172		
07	8282 X	8282	-0-	-0-	-0-	7091 3	1191 9	N	1083	1124 0	131		
08	9486 X	8843	-0-	-643	-0-	7305 3	1538 9	N	1398	1305 0	224		
CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 277591	COMPL. DATE 02/07/2015	TOTAL DEPTH	9033	PERF. 9004 - 16085				
03	24583 X	22779	-0-	-1804	-0-	21175 3	1604 9	Y	1458	1453 0	57		
04	23790 X	21898	-0-	-1892	-0-	21204 3	694 9	Y	631	669 0	19		
05	24583 X	22833	-0-	-1750	-0-	21489 3	1344 9	Y	1222	1197 0	44		
06	22050 X	21391	-0-	-659	-0-	19964 3	1427 9	Y	1297	1302 0	39		
07	22785 X	21066	-0-	-1719	-0-	19529 3	1537 9	Y	1397	1365 0	71		
08	22847 X	21888	-0-	-959	-0-	20533 3	1355 9	Y	1232	1256 0	47		
CLYDE VAN DUSEN 12 UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 277890	COMPL. DATE 02/21/2015	TOTAL DEPTH	10157	PERF. 9948 - 19895				
03	22971 X	19668	-0-	-3303	-0-	19268 3	400 9	N	364	609 0	251		
04	22260 X	15055	-0-	-7205	-0-	14722 3	333 9	N	303	335 0	219		
05	23002 X	19804	-0-	-3198	-0-	19339 3	465 9	N	423	100 0	542		
06	22260 X	13683	-0-	-8577	-0-	13285 3	398 9	Y	362	120 0	182 1	602	
07	22705 X	22705	-0-	-0-	-0-	22246 3	459 9	Y	417	547 1	472		
08	19809 X	4799	-0-	-15010	-0-	4594 3	205 9	Y	186	185 0	367 1	106	

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
HOOP JR 9 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277891	COMPL. DATE	12/02/2015	TOTAL DEPTH	9744	PERF.	9697 - 19770
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
03		42439 X	41269	-0-	-1170	-0-	40035 3	1234 9	N	1122	1136 0	97
04		41070 X	40674	-0-	-396	-0-	39475 3	1199 9	N	1090	1070 0	117
05		42439 X	41758	-0-	-681	-0-	40403 3	1355 9	N	1232	1241 0	108
06		41070 X	39825	-0-	-1245	-0-	38646 3	1179 9	N	1072	1083 0	97
*07		42036 X	22502	-0-	-19534	-0-	21972 3	530 9	N	482	516 0	63
*08		42036 X	68	-0-	-41968	-0-	68 3		N	-0-	63 0	-0-

STONE STREET 46 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	277894	COMPL. DATE	04/21/2015	TOTAL DEPTH	9801	PERF.	10712 - 20750
03		24738 X	9358	-0-	-15380	-0-	8840 3	518 9	Y	471	578 0	3
04		24480 X	18109	-0-	-6371	-0-	17641 3	468 9	Y	425	426 0	2
05		25296 X	17548	-0-	-7748	-0-	17306 3	242 9	Y	220	222 0	-0-
06		24480 X	14820	-0-	-9660	-0-	14742 3	78 9	Y	71	71 0	-0-
07		21607 X	16957	-0-	-4650	-0-	16582 3	375 9	Y	341	340 0	1
08		18724 X	18197	-0-	-527	-0-	17768 3	429 9	Y	390	390 0	1

VAGRANT 38 FEE		WELL #:		2H	RRCID ->	277900	COMPL. DATE	04/21/2015	TOTAL DEPTH	9265	PERF.	9240 - 13700
03		12152 X	-0-	-0-	-12152	-0-			Y	1668	1579 1	388
04		11760 X	-0-	-0-	-11760	-0-			Y	1720	1673 1	435
05		12152 X	-0-	-0-	-12152	-0-			Y	1475	1620 1	290
06		10500 X	8661	-0-	-1839	-0-	6386 3	2275 9	Y	2068	1968 1	390
07		8339 X	7025	-0-	-1314	-0-	5440 3	1585 9	Y	1441	1335 1	496
08		5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	4212 3	1154 9	Y	1049	1400 1	145

SEA HERO 13 STATE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	278147	COMPL. DATE	06/06/2015	TOTAL DEPTH	10392	PERF.	10687 - 17885
03		20532 X	20532	-0-	-0-	-0-	19059 3	23 4	Y	1318	1269 0	102
							1450 9					
04		20280 X	18956	-0-	-1324	-0-	17885 3	9 4	Y	965	1025 0	42
							1062 9					
05		22103 X	18029	-0-	-4074	-0-	17172 3	42 4	Y	741	751 0	32
							815 9					
06		21390 X	14939	-0-	-6451	-0-	14177 3	14 4	Y	680	677 0	35
							748 9					
07		22103 X	18222	-0-	-3881	-0-	17347 3	875 9	Y	795	798 0	32
08		20750 X	20750	-0-	-0-	-0-	19680 3	1070 9	Y	973	973 0	32

LEONATUS 11 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	278210	COMPL. DATE	04/07/2015	TOTAL DEPTH	10075	PERF.	10129 - 19895
03		26739 X	26739	-0-	-0-	-0-	26180 3	559 9	N	508	358 0	298
04		25350 X	25197	-0-	-153	-0-	24693 3	504 9	N	458	525 0	231
05		27280 X	15983	-0-	-11297	-0-	15594 3	389 9	N	354	479 0	106
06		26400 X	19283	-0-	-7117	-0-	19097 3	186 9	Y	169	38 0	237
07		27280 X	5049	-0-	-22231	-0-	4992 3	57 9	Y	52	16 0	273
*08		26753 X	-0-	-0-	-26753	-0-			Y	-0-		273

FORWARD PASS 25 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	278211	COMPL. DATE	05/15/2015	TOTAL DEPTH	10217	PERF.	10066 - 14578
03		5208 X	2970	-0-	-2238	-0-	2848 3	122 9	N	111	114 0	103
04		5040 X	1793	-0-	-3247	-0-	1682 3	111 9	N	101	92 0	112
05		5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	5752 3	100 9	N	91	97 0	106
06		10661 X	10661	-0-	-0-	-0-	10543 3	118 9	N	107	101 0	112
07		10981 X	10981	-0-	-0-	-0-	10837 3	144 9	N	131	145 0	98
08		15336 X	15336	-0-	-0-	-0-	15235 3	101 9	N	92	98 0	92

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
PREWIT OMAHA 26 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	278212	COMPL. DATE	05/23/2015	TOTAL DEPTH	10136	PERF.10173	- 14814
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	0	X	-0-	-0-	-0-			84	64	0	20	
04	1070	X	1070	-0-	-0-	967	3	103	9	Y	30	
05	0	X	-0-	-0-	-0-			104	107	0	27	
06	802	X	802	-0-	-0-	724	3	78	9	Y	9	
07	1582	X	1582	-0-	-0-	1517	3	65	9	Y	48	
08	2341	X	2341	-0-	-0-	2241	3	100	9	Y	61	

OLD ROSEBUD 37 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	278217	COMPL. DATE	05/30/2015	TOTAL DEPTH	9172	PERF. 9029	- 19270
03	27621	X	22509	-0-	-5112	-0-	20289	3	2220	9	Y	184
04	22500	X	18015	-0-	-4485	-0-	16318	3	1697	9	Y	167
05	21793	X	14191	-0-	-7602	-0-	12667	3	1524	9	Y	97
06	21780	X	18898	-0-	-2882	-0-	17069	3	1829	9	Y	88
07	22506	X	20040	-0-	-2466	-0-	18048	3	1992	9	Y	90
08	22506	X	19607	-0-	-2899	-0-	17638	3	1969	9	Y	68

PREWIT OMAHA 26 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	278260	COMPL. DATE	06/12/2015	TOTAL DEPTH	10079	PERF.10045	- 14597
03	9921	X	9921	-0-	-0-	-0-	9414	3	507	9	Y	110
04	10022	X	10022	-0-	-0-	-0-	9510	3	512	9	Y	149
05	10631	X	10631	-0-	-0-	-0-	10157	3	474	9	Y	114
06	9600	X	6666	-0-	-2934	-0-	6260	3	406	9	Y	46
07	9982	X	7625	-0-	-2357	-0-	7270	3	355	9	Y	263
08	10329	X	10329	-0-	-0-	-0-	9791	3	538	9	Y	328

CAVALCADE 25 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	278261	COMPL. DATE	06/29/2015	TOTAL DEPTH	9127	PERF. 9039	- 19315
03	80490	X	80490	-0-	-0-	-0-	76058	3	4432	9	Y	286
04	83013	X	83013	-0-	-0-	-0-	78340	3	4673	9	Y	256
05	86457	X	86457	-0-	-0-	-0-	81577	3	4880	9	Y	430
06	78665	X	78665	-0-	-0-	-0-	74538	3	4127	9	Y	251
07	76659	X	76659	-0-	-0-	-0-	72247	3	4412	9	Y	290
08	74938	X	74938	-0-	-0-	-0-	70788	3	4150	9	Y	268

MINE THAT BIRD 38 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	278780	COMPL. DATE	10/04/2015	TOTAL DEPTH	9053	PERF. 8944	- 16560
03	23684	X	22148	-0-	-1536	-0-	20238	3	1910	9	N	243
04	22920	X	21721	-0-	-1199	-0-	19887	3	1834	9	N	395
05	23684	X	23591	-0-	-93	-0-	21480	3	2111	9	N	303
06	22680	X	21911	-0-	-769	-0-	20032	3	1879	9	Y	312
07	22444	X	18892	-0-	-3552	-0-	17180	3	1712	9	Y	335
08	23591	X	21815	-0-	-1776	-0-	20054	3	1761	9	Y	218

VENETIAN WAY 38 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	278878	COMPL. DATE	10/05/2015	TOTAL DEPTH	9046	PERF. 8889	- 16565
03	22692	X	21389	-0-	-1303	-0-	19653	3	1736	9	N	242
04	21960	X	20564	-0-	-1396	-0-	19036	3	1528	9	N	224
05	22692	X	15288	-0-	-7404	-0-	14320	3	968	9	N	363
06	20700	X	19324	-0-	-1376	-0-	17921	3	1403	9	Y	635
07	21390	X	18307	-0-	-3083	-0-	17096	3	1211	9	Y	234
08	22465	X	22465	-0-	-0-	-0-	20726	3	1739	9	Y	234

SMARTY JONES 42 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	278969	COMPL. DATE	11/24/2015	TOTAL DEPTH	8731	PERF. 8640	- 16230
03	14539	X	11720	-0-	-2819	-0-	11469	3	251	9	Y	34
04	14070	X	11205	-0-	-2865	-0-	10830	3	375	9	Y	75
05	14539	X	13537	-0-	-1002	-0-	13071	3	466	9	Y	61
06	12660	X	12194	-0-	-466	-0-	11710	3	484	9	Y	62
07	13082	X	11434	-0-	-1648	-0-	11004	3	430	9	Y	60
*08	13547	X	13300	-0-	-247	-0-	12771	3	529	9	Y	67

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
HIS EMINENCE 27 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	279045	COMPL. DATE	06/17/2016	TOTAL DEPTH	9062	PERF.	8903 - 19035	
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
03	29316 X	29316	-0-	-0-	-0-	27023 3	27	4	N	2060	2056	0	30
04	12833 X	12833	-0-	-0-	-0-	2266 9 11146 3 1111 9	576	4	N	1010	1020	0	20
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1119 9			N	-0-	20	0	-0-
06	17527 X	17527	-0-	-0-	-0-	16393 3	15	4	N	1017	920	0	97
07	18912 X	18912	-0-	-0-	-0-	17368 3	18	4	N	1387	1425	0	59
08	16109 X	16109	-0-	-0-	-0-	1526 9 14879 3 1192 9	38	4	N	1084	1110	0	33
UNBRIDLED 36 A		WELL #:		3H	RRCID ->	279580	COMPL. DATE	08/12/2015	TOTAL DEPTH	9551	PERF.	9417 - 19885	
03	33139 X	27458	-0-	-5681	-0-	26147 3	1311	9	N	1192	1079	1	415
04	29040 X	22861	-0-	-6179	-0-	22043 3	818	9	N	744	693	1	466
05	34007 X	26269	-0-	-7738	-0-	25172 3	1097	9	N	997	1106	1	357
06	32910 X	26369	-0-	-6541	-0-	25057 3	1312	9	N	1193	1109	1	441
07	34007 X	22573	-0-	-11434	-0-	21828 3	745	9	N	677	553	1	565
08	27466 X	27177	-0-	-289	-0-	26223 3	954	9	N	867	1098	1	334
TYPHOON 42 A		WELL #:		4H	RRCID ->	279581	COMPL. DATE	08/19/2015	TOTAL DEPTH	9642	PERF.	9568 - 19950	
03	34451 X	34451	-0-	-0-	-0-	32791 3	1660	9	N	1509	1476	1	120
04	33240 X	32435	-0-	-805	-0-	31224 3	1211	9	N	1101	1109	1	112
05	34038 X	33308	-0-	-730	-0-	31837 3	1471	9	N	1337	1103	1	346
06	33330 X	31711	-0-	-1619	-0-	30372 3	10	4	N	1208	1298	1	256
07	34441 X	32701	-0-	-1740	-0-	1329 9 31389 3	11	4	N	1183	1285	1	154
08	34441 X	32829	-0-	-1612	-0-	1301 9 31540 3 1284 9	5	4	N	1167	1100	1	221
RIVA RIDGE 10 A		WELL #:		2H	RRCID ->	280098	COMPL. DATE	07/20/2016	TOTAL DEPTH	9156	PERF.	9119 - 19450	
03	43462 X	30597	-0-	-12865	-0-	26856 3	3741	9	N	3401	3468	0	424
04	42060 X	40138	-0-	-1922	-0-	34736 3	5402	9	N	4911	4994	0	341
05	43462 X	34351	-0-	-9111	-0-	29974 3	4377	9	N	3979	4291	0	24
06	36300 X	-0-	-0-	-36300	-0-				N	-0-	24	0	-0-
07	41478 X	-0-	-0-	-41478	-0-				N	-0-			-0-
08	41478 X	-0-	-0-	-41478	-0-				N	-0-			-0-
FLYING EBONY 19 STATE A		WELL #:		5H	RRCID ->	280146	COMPL. DATE	05/03/2016	TOTAL DEPTH	9763	PERF.	9843 - 19916	
03	41881 X	39806	-0-	-2075	-0-	37984 3	1822	9	N	1656	1311	1	652
04	40530 X	35011	-0-	-5519	-0-	33417 3	1594	9	N	1449	1293	1	808
05	41881 X	34714	-0-	-7167	-0-	33135 3	1579	9	N	1435	1987	1	256
06	39365 X	39365	-0-	-0-	-0-	37613 3	1752	9	N	1593	1427	1	422
07	40882 X	40882	-0-	-0-	-0-	39028 3	1854	9	N	1685	1642	1	465
08	39804 X	30767	-0-	-9037	-0-	29661 3	1106	9	N	1005	1009	1	461
JET PILOT 24 A		WELL #:		5H	RRCID ->	280233	COMPL. DATE	06/21/2016	TOTAL DEPTH	9715	PERF.	9602 - 19895	
03	30225 X	23929	-0-	-6296	-0-	22931 3	998	9	N	907	888	0	117
04	29766 X	29766	-0-	-0-	-0-	28483 3	1283	9	N	1166	1119	0	164
05	28256 X	28256	-0-	-0-	-0-	27116 3	1140	9	N	1036	874	0	326
06	26882 X	26882	-0-	-0-	-0-	25738 3	1144	9	N	1040	730	0	636
07	30752 X	27277	-0-	-3475	-0-	26137 3	1140	9	N	1036	179	0	502
08	30752 X	27747	-0-	-3005	-0-	26732 3	1015	9	N	923	959	0	466

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
FUNNY CIDE 32 A		WELL #:		2H	RRCID ->	280234	COMPL. DATE	01/30/2017	TOTAL DEPTH	8848	PERF.	9050 - 18603	
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
03		11921 X	11921	-0-	-0-	-0-	11197 3	724 9	N	658	631 0		394
04		5893 X	5893	-0-	-0-	-0-	5682 3	211 9	N	192	201 0		385
05		12156 X	12156	-0-	-0-	-0-	11243 3	913 9	N	830	851 0		364
06		10107 X	10107	-0-	-0-	-0-	9355 3	752 9	N	684	679 0		369
07		9725 X	9725	-0-	-0-	-0-	8974 3	751 9	N	683	659 0		393
08		9872 X	9872	-0-	-0-	-0-	9170 3	702 9	N	638	667 0		364

SUNNY'S HALO 40 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	280423	COMPL. DATE	07/22/2016	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	9042 - 16335	
03		23188 X	21837	-0-	-1351	-0-	20646 3	70 4	Y	1019	1041 0		125
							1121 9						
04		22650 X	16795	-0-	-5855	-0-	15593 3	77 4	Y	1023	1001 0		147
							1125 9						
05		23405 X	6876	-0-	-16529	-0-	6385 3	8 4	Y	439	227 0		359
							483 9						
06		22650 X	22602	-0-	-48	-0-	21721 3	881 9	Y	801	1081 0		79
07		22537 X	10529	-0-	-12008	-0-	9845 3	684 9	Y	622	587 0		114
08		26479 X	26479	-0-	-0-	-0-	25366 3	1113 9	Y	1012	1038 0		88

SUNNY'S HALO 40 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	280584	COMPL. DATE	07/22/2016	TOTAL DEPTH	9041	PERF.	9167 - 16465	
03		18972 X	9188	-0-	-9784	-0-	8743 3	61 4	Y	349	389 0		43
							384 9						
04		19050 X	10797	-0-	-8253	-0-	10608 3	82 4	Y	97	126 0		14
							107 9						
05		19685 X	2670	-0-	-17015	-0-	2551 3	8 4	Y	101	32 0		83
							111 9						
06		19050 X	8837	-0-	-10213	-0-	8780 3	57 9	Y	52	130 0		5
07		15686 X	6008	-0-	-9678	-0-	5487 3	521 9	Y	474	392 0		87
08		18845 X	18845	-0-	-0-	-0-	18439 3	406 9	Y	369	424 0		32

SUNNY'S HALO 40 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	280585	COMPL. DATE	07/22/2016	TOTAL DEPTH	8911	PERF.	9135 - 16350	
03		11050 X	11050	-0-	-0-	-0-	10118 3	89 4	Y	766	826 0		94
							843 9						
04		8791 X	8791	-0-	-0-	-0-	7704 3	120 4	Y	879	847 0		126
							967 9						
05		12276 X	1288	-0-	-10988	-0-	851 3	10 4	Y	388	197 0		317
							427 9						
06		11880 X	2511	-0-	-9369	-0-	1842 3	669 9	Y	608	865 0		60
07		12276 X	2587	-0-	-9689	-0-	1725 3	1 4	Y	783	699 0		144
							861 9						
08		11036 X	5356	-0-	-5680	-0-	4140 3	1216 9	Y	1105	1153 0		96

ANIMAL KINGDOM 44 A		WELL #:		3H	RRCID ->	280635	COMPL. DATE	01/25/2017	TOTAL DEPTH	8895	PERF.	9071 - 19133	
03		31850 X	31850	-0-	-0-	-0-	29140 3	2710 9	Y	2464	2463 0		36
04		31196 X	31196	-0-	-0-	-0-	28714 3	2482 9	Y	2256	2250 0		42
05		31954 X	31954	-0-	-0-	-0-	29488 3	2466 9	Y	2242	2244 0		40
06		29871 X	29871	-0-	-0-	-0-	27676 3	2195 9	Y	1995	2003 0		32
07		32683 X	32683	-0-	-0-	-0-	30272 3	2411 9	Y	2192	2170 0		54
08		32651 X	32651	-0-	-0-	-0-	30318 3	2333 9	Y	2121	2096 0		79

KINGMAN 45 STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	280833	COMPL. DATE	04/26/2016	TOTAL DEPTH	8461	PERF.	8265 - 18640	
03		31000 X	28348	-0-	-2652	-0-	26291 3	2057 9	Y	1870	1868 0		125
04		29370 X	28761	-0-	-609	-0-	26812 3	1949 9	Y	1772	1782 0		115
05		30349 X	28803	-0-	-1546	-0-	26846 3	1957 9	Y	1779	1779 0		115
06		29310 X	26332	-0-	-2978	-0-	24592 3	1740 9	Y	1582	1595 0		102
07		29729 X	27674	-0-	-2055	-0-	25759 3	1915 9	Y	1741	1743 0		100
08		29729 X	28472	-0-	-1257	-0-	26490 3	1982 9	Y	1802	1797 0		105

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
GATO DEL SOL 34 UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 280859	COMPL. DATE 07/20/2016	TOTAL DEPTH	9077	PERF. 9176 - 16419			
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	
03	23599 X	23599	-0-	-0-	-0-	22502 3	52 4	Y	950	1018 0		65
						1045 9						
04	25576 X	25576	-0-	-0-	-0-	24321 3	41 4	Y	1104	1021 0		148
						1214 9						
05	25706 X	25706	-0-	-0-	-0-	24740 3	22 4	Y	858	816 0		190
						944 9						
06	24668 X	24668	-0-	-0-	-0-	23432 3	79 4	Y	1052	1105 0		137
						1157 9						
07	26443 X	24303	-0-	-2140	-0-	23081 3	61 4	Y	1055	1059 0		133
						1161 9						
08	27036 X	27036	-0-	-0-	-0-	25638 3	19 4	Y	1254	1242 0		145
						1379 9						

GATO DEL SOL 34 UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 280860	COMPL. DATE 07/20/2016	TOTAL DEPTH	8936	PERF. 8980 - 16155			
03	24180 X	23750	-0-	-430	-0-	22222 3	39 4	Y	1354	1418 0		93
						1489 9						
04	24970 X	24970	-0-	-0-	-0-	23382 3	31 4	Y	1415	1319 0		189
						1557 9						
05	25864 X	25864	-0-	-0-	-0-	24816 3	17 4	Y	937	919 0		207
						1031 9						
06	24811 X	24811	-0-	-0-	-0-	23249 3	60 4	Y	1365	1394 0		178
						1502 9						
07	25792 X	25156	-0-	-636	-0-	23596 3	46 4	Y	1376	1381 0		173
						1514 9						
08	25854 X	24348	-0-	-1506	-0-	22846 3	14 4	Y	1353	1370 0		156
						1488 9						

GATO DEL SOL 34 UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 280861	COMPL. DATE 07/20/2016	TOTAL DEPTH	9059	PERF. 9152 - 16461			
03	26908 X	22748	-0-	-4160	-0-	21964 3	37 4	Y	679	733 0		46
						747 9						
04	26040 X	22340	-0-	-3700	-0-	21746 3	29 4	Y	514	491 0		69
						565 9						
05	26908 X	25554	-0-	-1354	-0-	24929 3	16 4	Y	554	500 0		123
						609 9						
06	24750 X	17556	-0-	-7194	-0-	16897 3	56 4	Y	548	599 0		72
						603 9						
07	25575 X	23221	-0-	-2354	-0-	22506 3	43 4	Y	611	606 0		77
						672 9						
08	25544 X	24543	-0-	-1001	-0-	23686 3	13 4	Y	767	755 0		89
						844 9						

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 281136	COMPL. DATE 08/12/2016	TOTAL DEPTH	8701	PERF. 8933 - 16575			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	82	58 0		216
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	45 3	103 9	Y	94	132 0		178
05	93 N	70	-0-	-23	-0-	53 3	17 9	Y	15			193
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3		Y	-0-			193
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	8	37 0		164
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3		Y	-0-			164

VAGRANT 38 A		WELL #:		3H	RRCID -> 281249	COMPL. DATE 09/10/2016	TOTAL DEPTH	9932	PERF. 9920 - 20128			
03	105929 X	105929	-0-	-0-	-0-	97401 3	8528 9	Y	7753	7668 0		231
04	104686 X	104686	-0-	-0-	-0-	97671 3	7015 9	Y	6377	6367 0		241
05	105984 X	105984	-0-	-0-	-0-	99069 3	6915 9	Y	6286	6346 0		181
06	99042 X	99042	-0-	-0-	-0-	92592 3	6450 9	Y	5864	5714 0		331
07	95443 X	95443	-0-	-0-	-0-	89182 3	6261 9	Y	5692	4882 0	779 1	362
08	95603 X	95603	-0-	-0-	-0-	89884 3	5719 9	Y	5199	5389 0		172

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
 VAGRANT 38 B WELL #: 4H RRCID -> 281277 COMPL. DATE 09/11/2016 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 9247 - 19375

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
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

TIM TAM 24 D WELL #: 5H RRCID -> 281508 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10156 PERF.10350 - 20501

03	74028 X	68616	-0-	-5412	-0-	67101	3	9 4	Y	1369	1369	0	2
						1506	9						
04	66570 X	55288	-0-	-11282	-0-	53584	3	9 4	Y	1541	1539	0	4
						1695	9						
05	68789 X	61330	-0-	-7459	-0-	60023	3	14 4	Y	1175	1176	0	3
						1293	9						
06	66570 X	57634	-0-	-8936	-0-	56383	3	4 4	Y	1134	1134	0	3
						1247	9						
07	68603 X	53017	-0-	-15586	-0-	51825	3	3 4	Y	1081	1081	0	3
						1189	9						
08	71593 X	71593	-0-	-0-	-0-	70426	3	8 4	Y	1054	1054	0	3
						1159	9						

TIM TAM 24 B WELL #: 3H RRCID -> 281511 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10107 PERF.10330 - 20272

03	123159 X	123159	-0-	-0-	-0-	113977	3	7 4	Y	8341	8341	0	14
						9175	9						
04	105204 X	105204	-0-	-0-	-0-	97372	3	8 4	Y	7113	7110	0	17
						7824	9						
05	120881 X	120881	-0-	-0-	-0-	112784	3	14 4	Y	7348	7344	0	21
						8083	9						
06	112259 X	112259	-0-	-0-	-0-	104594	3	3 4	Y	6965	6968	0	18
						7662	9						
07	113790 X	113790	-0-	-0-	-0-	106196	3	3 4	Y	6901	6899	0	20
						7591	9						
08	122882 X	122882	-0-	-0-	-0-	115390	3	6 4	Y	6805	6808	0	17
						7486	9						

TIM TAM 24 E WELL #: 6H RRCID -> 281512 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10830 - 20832

03	50077 X	50077	-0-	-0-	-0-	49322	3	7 4	Y	680	680	0	1
						748	9						
04	48510 X	45067	-0-	-3443	-0-	44254	3	7 4	Y	733	732	0	2
						806	9						
05	50127 X	46624	-0-	-3503	-0-	46079	3	11 4	Y	485	486	0	1
						534	9						
06	48510 X	44104	-0-	-4406	-0-	43298	3	3 4	Y	730	729	0	2
						803	9						
07	50065 X	39040	-0-	-11025	-0-	38705	3	2 4	Y	303	304	0	1
						333	9						
08	51371 X	51371	-0-	-0-	-0-	50637	3	6 4	Y	662	661	0	2
						728	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. TIM TAM 24 A		//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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
TIM TAM 24 A		WELL #:		2H	RRCID ->	281513	COMPL. DATE	01/09/2017	TOTAL	DEPTH	10293	PERF.	10700	- 20610		
03	68680 X	68680	-0-	-0-	-0-	66288 2386 9	3	6	4	Y	2169	2166	0			4
04	124810 X	124810	-0-	-0-	-0-	115801 8993 9	3	16	4	Y	8175	8159	0			20
05	131059 X	131059	-0-	-0-	-0-	123951 7080 9	3	28	4	Y	6436	6438	0			18
06	142559 X	142559	-0-	-0-	-0-	134952 7599 9	3	8	4	Y	6908	6908	0			18
07	148080 X	148080	-0-	-0-	-0-	140817 7256 9	3	7	4	Y	6596	6595	0			19
08	143085 X	143085	-0-	-0-	-0-	135811 7257 9	3	17	4	Y	6597	6600	0			16
TIM TAM 24 C		WELL #:		4H	RRCID ->	281561	COMPL. DATE	01/09/2017	TOTAL	DEPTH	10364	PERF.	11030	- 20647		
03	78701 X	78701	-0-	-0-	-0-	73324 5372 9	3	5	4	Y	4884	4883	0			8
04	79360 X	79360	-0-	-0-	-0-	74248 5106 9	3	6	4	Y	4642	4639	0			11
05	85509 X	85509	-0-	-0-	-0-	80350 5150 9	3	9	4	Y	4682	4680	0			13
06	93071 X	93071	-0-	-0-	-0-	88737 4331 9	3	3	4	Y	3937	3940	0			10
07	98495 X	98495	-0-	-0-	-0-	94277 4215 9	3	3	4	Y	3832	3831	0			11
08	90282 X	90282	-0-	-0-	-0-	85781 4496 9	3	5	4	Y	4087	4088	0			10
LORD MURPHY 10 STATE A		WELL #:		2H	RRCID ->	281863	COMPL. DATE	10/23/2016	TOTAL	DEPTH	8412	PERF.	8420	- 18700		
03	36425 X	33117	-0-	-3308	-0-	30733	3	2384	9	Y	2167	2225	1			246
04	35250 X	31414	-0-	-3836	-0-	29258	3	2156	9	Y	1960	1567	1			639
05	36425 X	32695	-0-	-3730	-0-	30437	3	2258	9	Y	2053	2382	1			310
06	33000 X	30420	-0-	-2580	-0-	28645	3	1775	9	Y	1614	1653	1			271
07	34100 X	32475	-0-	-1625	-0-	29941	3	2534	9	Y	2304	2196	1			379
08	33108 X	32698	-0-	-410	-0-	30025	3	2673	9	Y	2430	2204	1			605
BADEN BADEN 7 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282413	COMPL. DATE	03/09/2017	TOTAL	DEPTH	8740	PERF.	8471	- 15830		
03	3782 X	2765	-0-	-1017	-0-	1356 215 9	1	1194	3	N	195	176	1			177
04	2730 X	2346	-0-	-384	-0-	1345 155 9	1	846	3	N	141	124	1			194
05	3100 X	3085	-0-	-15	-0-	1519 199 9	1	1367	3	N	181	177	1			198
06	3000 X	2203	-0-	-797	-0-	1500 70 9	1	633	3	N	64	137	1			125
07	3100 X	3005	-0-	-95	-0-	1550 196 9	1	1259	3	N	178	182	1			121
08	3100 X	104	-0-	-2996	-0-	83 12 9	1	9	3	N	11	66	1			66
PAGODA STATE 57-13 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	282518	COMPL. DATE	04/12/2017	TOTAL	DEPTH	11025	PERF.	11259	- 20983		
03	27125 X	23691	-0-	-3434	-0-	22350	3	1341	9	Y	1219	1205	0	8	8	11
04	26250 X	20498	-0-	-5752	-0-	19125	3	1373	9	Y	1248	1243	0	14	8	2
05	26567 X	20189	-0-	-6378	-0-	18839	3	1350	9	Y	1227	1219	0	7	8	3
06	22920 X	21488	-0-	-1432	-0-	20169	3	1319	9	Y	1199	1191	0	6	8	5
07	23684 X	22946	-0-	-738	-0-	21422	3	1524	9	Y	1385	1378	0	7	8	5
08	23684 X	23169	-0-	-515	-0-	21579	3	1590	9	Y	1445	1444	0	2	8	4

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
PAGODA STATE 57-13 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282650	COMPL. DATE	04/11/2017	TOTAL DEPTH	10626	PERF.10812	- 20404
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
03		21607 X	380	-0-	-21227	-0-	302 3	78 9	Y	71	75 0	1
04		20910 X	13467	-0-	-7443	-0-	10873 3	2594 9	Y	2358	2343 0	4
05		19716 X	17860	-0-	-1856	-0-	15135 3	2725 9	Y	2477	2467 0	6
06		16920 X	16276	-0-	-644	-0-	14006 3	2270 9	Y	2064	2001 0	8
07		17513 X	17513	-0-	-0-	-0-	14921 3	2592 9	Y	2356	2347 0	9
08		17856 X	15921	-0-	-1935	-0-	13649 3	2272 9	Y	2065	2065 0	6

SIR BARTON 4 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282668	COMPL. DATE	02/26/2017	TOTAL DEPTH	8093	PERF. 8108	- 18310
03		25141 X	25075	-0-	-66	-0-	24093 3	18 4	Y	876	861 0	35
04		23820 X	22446	-0-	-1374	-0-	21986 3	43 4	Y	379	396 0	18
05		24676 X	16823	-0-	-7853	-0-	16382 3	31 4	Y	373	375 0	16
06		24270 X	21322	-0-	-2948	-0-	20469 3	125 4	Y	662	655 0	23
07		25079 X	19526	-0-	-5553	-0-	18628 3	113 4	Y	714	712 0	25
08		25079 X	21256	-0-	-3823	-0-	20378 3	133 4	Y	677	675 0	27

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283037	COMPL. DATE	07/28/2017	TOTAL DEPTH	8695	PERF. 8732	- 16316
03		14 X	-0-	-0-	-14	-0-			Y	12	8 0	32
04		14 X	-0-	-0-	-14	-0-			Y	7	20 0	19
05		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	4		23
06		30 X	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		23
07		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	4 0	19
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19

SEA HERO 13 STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283038	COMPL. DATE	08/30/2017	TOTAL DEPTH	9321	PERF. 9550	- 16915
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

AFFIRMED 23 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283252	COMPL. DATE	03/13/2017	TOTAL DEPTH	8523	PERF. 8851	- 18532
03		27497 X	20640	-0-	-6857	-0-	19481 3	1159 9	Y	1054	1051 0	40
04		25920 X	23223	-0-	-2697	-0-	21802 3	1421 9	Y	1292	1221 0	111
05		26784 X	24873	-0-	-1911	-0-	23535 3	1338 9	Y	1216	1278 0	49
06		23820 X	22030	-0-	-1790	-0-	20887 3	1143 9	Y	1039	1040 0	48
07		23994 X	19513	-0-	-4481	-0-	18565 3	948 9	Y	862	872 0	38
08		24862 X	15574	-0-	-9288	-0-	14857 3	717 9	Y	652	665 0	25

PAGODA STATE 57-13 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	283255	COMPL. DATE	03/31/2017	TOTAL DEPTH	10646	PERF.10868	- 20451
03		8711 X	3167	-0-	-5544	-0-	2231 3	936 9	Y	851	843 0	8
04		4350 X	3153	-0-	-1197	-0-	2349 3	804 9	Y	731	730 0	1
05		7343 X	7343	-0-	-0-	-0-	5319 3	2024 9	Y	1840	1829 0	4
06		8531 X	8531	-0-	-0-	-0-	7059 3	1472 9	Y	1338	1331 0	5
07		8871 X	8871	-0-	-0-	-0-	7091 3	1780 9	Y	1618	1610 0	6
08		10042 X	10042	-0-	-0-	-0-	8207 3	1835 9	Y	1668	1667 0	5

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
PAGODA STATE 57-13 UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	283256	COMPL. DATE	04/03/2017	TOTAL DEPTH	10991	PERF.	11280 - 20869	
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		
03	27404 X	24183	-0-	-3221	-0-	22645 3	1538 9	Y	1398	1387 0	3 8	13
04	26760 X	25178	-0-	-1582	-0-	23363 3	1815 9	Y	1650	1653 0	7 8	3
05	27652 X	26147	-0-	-1505	-0-	24436 3	1711 9	Y	1555	1550 0	4 8	4
06	26760 X	24980	-0-	-1780	-0-	23471 3	1509 9	Y	1372	1369 0	2 8	5
07	26078 X	26078	-0-	-0-	-0-	24265 3	1813 9	Y	1648	1645 0	2 8	6
08	26133 X	25805	-0-	-328	-0-	23954 3	1851 9	Y	1683	1682 0	2 8	5

NYQUIST 25 STATE UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	283717	COMPL. DATE	11/29/2017	TOTAL DEPTH	8553	PERF.	8805 - 18833	
03	35929 X	31806	-0-	-4123	-0-	30277 3	12 4	Y	1379	1385 0		74
04	34770 X	31837	-0-	-2933	-0-	30342 3	11 4	Y	1349	1344 0		79
05	35929 X	32552	-0-	-3377	-0-	31068 3	14 4	Y	1336	1285 0		130
06	32640 X	27965	-0-	-4675	-0-	26624 3	9 4	Y	1211	1279 0		62
07	32891 X	29525	-0-	-3366	-0-	27959 3	29 4	Y	1397	1325 0		134
08	32891 X	31160	-0-	-1731	-0-	29560 3	25 4	Y	1432	1498 0		68

ELWOOD 29 UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	283739	COMPL. DATE	10/23/2017	TOTAL DEPTH	8902	PERF.	9250 - 18661	
03	27497 X	25770	-0-	-1727	-0-	23755 3	2015 9	Y	1832	1757 0		216
04	26580 X	24002	-0-	-2578	-0-	21578 3	2424 9	Y	2204	2153 0		267
05	27745 X	27512	-0-	-233	-0-	25430 3	2 4	Y	1891	1857 0		301
06	26850 X	26561	-0-	-289	-0-	24377 3	2 4	Y	1984	1880 0		405
07	27745 X	24838	-0-	-2907	-0-	22922 3	15 4	Y	1728	1938 0		195
08	27497 X	26742	-0-	-755	-0-	24656 3	2086 9	Y	1896	1802 0		289

AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	283760	COMPL. DATE	08/08/2017	TOTAL DEPTH	8001	PERF.	8100 - 18090	
03	52173 X	48242	-0-	-3931	-0-	45952 3	2290 9	Y	2082	2087 0		224
04	50220 X	45951	-0-	-4269	-0-	43970 3	1981 9	Y	1801	1769 0		256
05	51894 X	47234	-0-	-4660	-0-	45116 3	2118 9	Y	1925	1954 0		227
06	49530 X	42863	-0-	-6667	-0-	40957 3	1906 9	Y	1733	1772 0		188
07	50282 X	44002	-0-	-6280	-0-	42012 3	1990 9	Y	1809	1804 0		193
08	48236 X	46001	-0-	-2235	-0-	43905 3	2096 9	Y	1905	1924 0		174

BROKERS TIP 24 STATE UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	283913	COMPL. DATE	11/23/2017	TOTAL DEPTH	8669	PERF.	8655 - 18588	
03	36828 X	32599	-0-	-4229	-0-	31440 3	1159 9	Y	1054	1043 0		52
04	35640 X	29223	-0-	-6417	-0-	28012 3	1211 9	Y	1101	1103 0		50
05	36828 X	36017	-0-	-811	-0-	34688 3	1329 9	Y	1208	1191 0		67
06	34410 X	33426	-0-	-984	-0-	32386 3	1040 9	Y	945	977 0		35
07	41812 X	41812	-0-	-0-	-0-	40888 3	44 4	Y	800	784 0		51
08	45087 X	45087	-0-	-0-	-0-	43861 3	34 4	Y	1084	1073 0		62

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
ARVINE 28 A		WELL #:		2H	RRCID ->	283924	COMPL. DATE	09/16/2017	TOTAL DEPTH	8794	PERF.	8900 - 18994	
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
03		34221 X	34221	-0-	-0-	-0-	31251 3	2970 9	Y	2700	2667 0		133
04		34380 X	34317	-0-	-63	-0-	31234 3	3083 9	Y	2803	2751 0		185
05		35526 X	26918	-0-	-8608	-0-	25367 3	1551 9	Y	1410	1437 0		158
06		34380 X	34161	-0-	-219	-0-	31640 3	2521 9	Y	2292	2327 0		123
07		35464 X	27925	-0-	-7539	-0-	25257 3	2668 9	Y	2425	2368 0		180
08		40244 X	40244	-0-	-0-	-0-	37084 3	3160 9	Y	2873	2868 0		185

AFFIRMED 23 STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283966	COMPL. DATE	12/10/2017	TOTAL DEPTH	8408	PERF.	8500 - 18568	
03		47647 X	46963	-0-	-684	-0-	44468 3	2495 9	Y	2268	2258 0		87
04		42817 X	42817	-0-	-0-	-0-	40607 3	2210 9	Y	2009	1923 0		173
05		43730 X	43730	-0-	-0-	-0-	41609 3	2121 9	Y	1928	2023 0		78
06		45450 X	40740	-0-	-4710	-0-	38752 3	1988 9	Y	1807	1802 0		83
07		46965 X	42187	-0-	-4778	-0-	40230 3	1957 9	Y	1779	1783 0		79
08		48442 X	48442	-0-	-0-	-0-	46091 3	2351 9	Y	2137	2133 0		83

SMARTY JONES 42 STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283993	COMPL. DATE	10/18/2017	TOTAL DEPTH	8673	PERF.	8783 - 16070	
03		13795 X	9577	-0-	-4218	-0-	8150 3	1427 9	Y	1297	1307 0		191
04		13350 X	11498	-0-	-1852	-0-	10576 3	922 9	Y	838	845 0		184
05		13795 X	12229	-0-	-1566	-0-	10856 3	1373 9	Y	1248	1252 0		180
06		11730 X	11316	-0-	-414	-0-	10042 3	1274 9	Y	1158	1175 0		163
07		11873 X	10584	-0-	-1289	-0-	9440 3	1144 9	Y	1040	1044 0		159
*08		12214 X	11985	-0-	-229	-0-	10661 3	1324 9	Y	1204	1196 0		167

MONTROSE 45 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	284863	COMPL. DATE	04/19/2018	TOTAL DEPTH	9693	PERF.	9820 - 18689	
03		87705 X	87705	-0-	-0-	-0-	82970 3	7 4	Y	4298	4502 0		91
04		89569 X	89569	-0-	-0-	-0-	84662 3	10 4	Y	4452	4449 0		94
05		112141 X	112141	-0-	-0-	-0-	107346 3	26 4	Y	4335	4332 0		97
06		105987 X	105987	-0-	-0-	-0-	101156 3	38 4	Y	4357	4368 0		86
07		120087 X	120087	-0-	-0-	-0-	114363 3	41 4	Y	5166	5102 0		150
08		112609 X	112609	-0-	-0-	-0-	107829 3	4780 9	Y	4345	4369 0		126

ASSAULT 14 UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	285081	COMPL. DATE	05/31/2018	TOTAL DEPTH	9311	PERF.	9189 - 16659	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

CAVALCADE 25 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	285117	COMPL. DATE	02/23/2018	TOTAL DEPTH	9894	PERF.	10035 - 20077	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
MONTROSE 45 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	285265	COMPL. DATE	04/19/2018	TOTAL DEPTH	8828	PERF.	9080 - 19153
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	
03		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

OLD ROSEBUD 37 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	285428	COMPL. DATE	05/16/2018	TOTAL DEPTH	9306	PERF.	9259 - 19265
03	49848 X	49848	-0-	-0-	-0-	46865 3	54 4	Y	2663	2632 0		242
						2929 9						
04	47222 X	47222	-0-	-0-	-0-	44435 3	55 4	Y	2484	2499 0		227
						2732 9						
05	42963 X	42963	-0-	-0-	-0-	40056 3	58 4	Y	2590	2562 0		255
						2849 9						
06	44651 X	44651	-0-	-0-	-0-	42017 3	64 4	Y	2336	2353 0		238
						2570 9						
07	45842 X	45842	-0-	-0-	-0-	43075 3	61 4	Y	2460	2480 0		218
						2706 9						
08	47550 X	47550	-0-	-0-	-0-	44761 3	44 4	Y	2495	2559 0		154
						2745 9						

CARRY BACK 6 STATE A		WELL #:		1H	RRCID ->	285444	COMPL. DATE	07/05/2018	TOTAL DEPTH	7591	PERF.	7786 - 18025
03	48639 X	42947	-0-	-5692	-0-	41771 3	24 4	Y	1047	1104 0		23
						1152 9						
04	46080 X	39892	-0-	-6188	-0-	38849 3	10 4	Y	939	941 0		21
						1033 9						
05	46934 X	42866	-0-	-4068	-0-	41761 3	24 4	Y	983	981 0		23
						1081 9						
06	41820 X	40211	-0-	-1609	-0-	39202 3	34 4	Y	886	888 0		21
						975 9						
07	43214 X	41907	-0-	-1307	-0-	40878 3	28 4	Y	910	911 0		20
						1001 9						
08	42935 X	40831	-0-	-2104	-0-	39846 3	26 4	Y	872	869 0		23
						959 9						

CHARISMATIC 5 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	285461	COMPL. DATE	12/17/2017	TOTAL DEPTH	7825	PERF.	8052 - 18143
03	49290 X	44399	-0-	-4891	-0-	41867 3	2532 9	N	2302	2313 1		176
04	47700 X	40171	-0-	-7529	-0-	37923 3	2248 9	N	2044	1914 1		306
05	47306 X	43131	-0-	-4175	-0-	40785 3	2346 9	N	2133	2254 1		185
06	43860 X	37642	-0-	-6218	-0-	35528 3	2114 9	N	1922	1915 1		192
07	45322 X	39177	-0-	-6145	-0-	36938 3	2239 9	N	2035	2035 1		192
08	44392 X	35024	-0-	-9368	-0-	33129 3	1895 9	N	1723	1658 1		257

OWL DRAW 12 UNIT B		WELL #:		7H	RRCID ->	285525	COMPL. DATE	03/07/2018	TOTAL DEPTH	8925	PERF.	8818 - 19040
03	25234 X	21283	-0-	-3951	-0-	18969 3	2314 9	Y	2104	1971 0		137
04	22440 X	20926	-0-	-1514	-0-	18561 3	2365 9	Y	2150	2175 0		112
05	22661 X	21581	-0-	-1080	-0-	19305 3	2276 9	Y	2069	2075 0		106
06	21542 X	21542	-0-	-0-	-0-	19299 3	2243 9	Y	2039	1909 0		236
07	21638 X	17578	-0-	-4060	-0-	15724 3	1854 9	Y	1685	1749 0		172
08	21638 X	20748	-0-	-890	-0-	18586 3	2162 9	Y	1965	1960 0		177

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
ANIMAL KINGDOM 44 E		WELL #: 7H		RRCID -> 285956		COMPL. DATE 09/15/2018		TOTAL DEPTH 9335		PERF. 9834 - 19630				
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			
03	107775 X	107775	-0-	-0-	-0-	106719	3	1056	9	Y	960	960	0	14
04	106826 X	106826	-0-	-0-	-0-	105777	3	1049	9	Y	954	950	0	18
05	105774 X	105774	-0-	-0-	-0-	104668	3	1106	9	Y	1005	1005	0	18
06	95271 X	95271	-0-	-0-	-0-	94209	3	1062	9	Y	965	967	0	16
07	96738 X	96738	-0-	-0-	-0-	95729	3	1009	9	Y	917	911	0	22
08	106897 X	106897	-0-	-0-	-0-	105830	3	1067	9	Y	970	956	0	36

ANIMAL KINGDOM 44 B		WELL #: 4H		RRCID -> 286063		COMPL. DATE 09/15/2018		TOTAL DEPTH 9827		PERF.10140 - 20211				
03	50735 X	50735	-0-	-0-	-0-	50577	3	158	9	Y	144	146	0	2
04	49350 X	48825	-0-	-525	-0-	48757	3	68	9	Y	62	63	0	1
05	51801 X	49842	-0-	-1959	-0-	49750	3	92	9	Y	84	83	0	2
06	50130 X	34924	-0-	-15206	-0-	34845	3	79	9	Y	72	73	0	1
07	52188 X	52188	-0-	-0-	-0-	52059	3	129	9	Y	117	115	0	3
08	50747 X	38608	-0-	-12139	-0-	38475	3	133	9	Y	121	120	0	4

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 286247		COMPL. DATE 09/15/2018		TOTAL DEPTH 9580		PERF. 9810 - 19884				
03	55614 X	37962	-0-	-17652	-0-	37722	3	240	9	Y	218	217	0	3
04	53820 X	31137	-0-	-22683	-0-	30924	3	213	9	Y	194	193	0	4
05	36363 X	32230	-0-	-4133	-0-	32019	3	211	9	Y	192	193	0	3
06	42724 X	42724	-0-	-0-	-0-	42453	3	271	9	Y	246	245	0	4
07	37975 X	34032	-0-	-3943	-0-	33775	3	257	9	Y	234	232	0	6
08	37975 X	24463	-0-	-13512	-0-	24364	3	99	9	Y	90	93	0	3

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 286297		COMPL. DATE 09/14/2018		TOTAL DEPTH 9769		PERF.10050 - 20099				
03	105796 X	105796	-0-	-0-	-0-	104259	3	1537	9	Y	1397	1396	0	20
04	103235 X	103235	-0-	-0-	-0-	101590	3	1645	9	Y	1495	1487	0	28
05	106179 X	106179	-0-	-0-	-0-	104647	3	1532	9	Y	1393	1396	0	25
06	97862 X	97862	-0-	-0-	-0-	96503	3	1359	9	Y	1235	1240	0	20
07	101016 X	101016	-0-	-0-	-0-	99674	3	1342	9	Y	1220	1210	0	30
08	110123 X	110123	-0-	-0-	-0-	108696	3	1427	9	Y	1297	1279	0	48

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 286333		COMPL. DATE 09/13/2018		TOTAL DEPTH 9548		PERF. 9770 - 19650				
03	35107 X	35107	-0-	-0-	-0-	34942	3	165	9	Y	150	150	0	2
04	32295 X	32295	-0-	-0-	-0-	32153	3	142	9	Y	129	129	0	2
05	34695 X	34695	-0-	-0-	-0-	34553	3	142	9	Y	129	129	0	2
06	35912 X	35912	-0-	-0-	-0-	35760	3	152	9	Y	138	138	0	2
07	37621 X	37621	-0-	-0-	-0-	37460	3	161	9	Y	146	144	0	4
08	37420 X	37420	-0-	-0-	-0-	37259	3	161	9	Y	146	145	0	5

ALYSHEBA 17 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 286492		COMPL. DATE 10/23/2018		TOTAL DEPTH 8898		PERF. 9142 - 13727				
03	12431 X	9953	-0-	-2478	-0-	8275	3	1678	9	Y	1525	1526	0	38
04	12030 X	7558	-0-	-4472	-0-	6150	3	1408	9	Y	1280	1249	0	69
05	10664 X	6414	-0-	-4250	-0-	5087	3	1327	9	Y	1206	1214	0	61
06	10320 X	7250	-0-	-3070	-0-	5920	3	1330	9	Y	1209	1150	0	120
07	9951 X	6698	-0-	-3253	-0-	5470	3	1228	9	Y	1116	1171	0	65
08	9951 X	6381	-0-	-3570	-0-	5017	3	1364	9	Y	1240	1226	0	79

KINGMAN 45 STATE UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 286596		COMPL. DATE 10/28/2018		TOTAL DEPTH 8923		PERF. 8922 - 18680				
03	56730 X	53099	-0-	-3631	-0-	51846	3	1253	9	Y	1139	1136	0	76
04	54900 X	48834	-0-	-6066	-0-	47737	3	1097	9	Y	997	1008	0	65
05	56730 X	48372	-0-	-8358	-0-	47363	3	1009	9	Y	917	923	0	59
06	53730 X	48936	-0-	-4794	-0-	47852	3	1084	9	Y	985	981	0	63
07	55149 X	48734	-0-	-6415	-0-	47660	3	1074	9	Y	976	983	0	56
08	53103 X	52271	-0-	-832	-0-	51072	3	1199	9	Y	1090	1083	0	63

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438									
ARVINE 28 B		WELL #:		3H	RRCID -> 286607	COMPL. DATE 09/26/2018	TOTAL DEPTH 8910	PERF. 8816	- 18950		
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	AMT CODE	BALANCE		
03	42307 X	42307	-0-	-0-	-0-	38242 3	4065 9	Y	3695	3651 0	182
04	43343 X	43343	-0-	-0-	-0-	39483 3	3860 9	Y	3509	3460 0	231
05	43121 X	26550	-0-	-16571	-0-	24371 3	2179 9	Y	1981	1990 0	222
06	41730 X	40635	-0-	-1095	-0-	36787 3	3848 9	Y	3498	3532 0	188
07	44795 X	33045	-0-	-11750	-0-	29705 3	3340 9	Y	3036	2999 0	225
08	44795 X	44228	-0-	-567	-0-	40556 3	3672 9	Y	3338	3348 0	215

ANIMAL KINGDOM 44 B		WELL #:		5H	RRCID -> 286608	COMPL. DATE 09/15/2018	TOTAL DEPTH 9360	PERF. 9750	- 19801		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT		WELL #:		11H	RRCID -> 286638	COMPL. DATE 09/13/2018	TOTAL DEPTH 9360	PERF. 9580	- 19590		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT		WELL #:			RRCID -> 286651	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF.10925	- 21207		
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 286656	COMPL. DATE 09/20/2018	TOTAL DEPTH 8871	PERF. 9149	- 16295		
03	32612 X	28208	-0-	-4404	-0-	25808 3	2400 9	Y	2182	2159 0	86
04	30240 X	30213	-0-	-27	-0-	27215 3	2998 9	Y	2725	2728 0	83
05	31248 X	27056	-0-	-4192	-0-	24935 3	2121 9	Y	1928	1942 0	69
06	28892 X	28892	-0-	-0-	-0-	26960 3	1932 9	Y	1756	1772 0	53
07	31217 X	27097	-0-	-4120	-0-	25187 3	1910 9	Y	1736	1701 0	88
08	31217 X	28035	-0-	-3182	-0-	26563 3	1472 9	Y	1338	1375 0	51

AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 286764	COMPL. DATE 12/31/2018	TOTAL DEPTH 7765	PERF. 7800	- 17790		
03	49910 X	46849	-0-	-3061	-0-	44681 3	2168 9	Y	1971	1974 0	212
04	47670 X	44371	-0-	-3299	-0-	42633 3	1738 9	Y	1580	1567 0	225
05	49259 X	46457	-0-	-2802	-0-	44359 3	2098 9	Y	1907	1907 0	225
06	46890 X	44683	-0-	-2207	-0-	42796 3	1887 9	Y	1715	1754 0	186
07	48453 X	44599	-0-	-3854	-0-	42613 3	1986 9	Y	1805	1798 0	193
08	46841 X	44158	-0-	-2683	-0-	42370 3	1788 9	Y	1625	1670 0	148

ANIMAL KINGDOM 44 E		WELL #:		8H	RRCID -> 286929	COMPL. DATE 09/13/2018	TOTAL DEPTH 9810	PERF.10050	- 20125		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438															
SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 287201 COMPL. DATE 04/23/2019 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8600 - 18877															
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	

03		41416 X	38382	-0-	-3034	-0-	36505	3	18	4	Y	1690	1668	0	68
							1859	9							
04		40080 X	26684	-0-	-13396	-0-	25431	3	43	4	Y	1100	1116	0	52
							1210	9							
05		41416 X	31602	-0-	-9814	-0-	30019	3	31	4	Y	1411	1404	0	59
							1552	9							
06		39150 X	33897	-0-	-5253	-0-	32055	3	126	4	Y	1560	1564	0	55
							1716	9							
07		40455 X	32409	-0-	-8046	-0-	30592	3	106	4	Y	1555	1556	0	54
							1711	9							
08		38378 X	36502	-0-	-1876	-0-	34554	3	133	4	Y	1650	1638	0	66
							1815	9							

SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287268 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8250 - 18407															
03		73865 X	73865	-0-	-0-	-0-	71597	3	18	4	Y	2045	2015	0	82
							2250	9							
04		72795 X	72795	-0-	-0-	-0-	70552	3	43	4	Y	2000	1987	0	95
							2200	9							
05		71736 X	71736	-0-	-0-	-0-	69997	3	31	4	Y	1553	1583	0	65
							1708	9							
06		73284 X	73284	-0-	-0-	-0-	71131	3	125	4	Y	1844	1844	0	65
							2028	9							
07		75237 X	72078	-0-	-3159	-0-	69706	3	110	4	Y	2056	2049	0	72
							2262	9							
08		75237 X	71543	-0-	-3694	-0-	69070	3	133	4	Y	2127	2114	0	85
							2340	9							

SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287269 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8500 - 18592															
03		33728 X	31089	-0-	-2639	-0-	30112	3	17	4	Y	873	866	0	35
							960	9							
04		35490 X	32365	-0-	-3125	-0-	31197	3	42	4	Y	1024	1010	0	49
							1126	9							
05		36673 X	23716	-0-	-12957	-0-	23004	3	30	4	Y	620	643	0	26
							682	9							
06		35490 X	34844	-0-	-646	-0-	33514	3	125	4	Y	1095	1082	0	39
							1205	9							
07		34968 X	27222	-0-	-7746	-0-	26294	3	103	4	Y	750	763	0	26
							825	9							
08		33449 X	33167	-0-	-282	-0-	31994	3	133	4	Y	945	933	0	38
							1040	9							

SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287270 COMPL. DATE 04/23/2019 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8550 - 18636															
03		49507 X	44532	-0-	-4975	-0-	42887	3	18	4	Y	1479	1458	0	59
							1627	9							
04		47910 X	43698	-0-	-4212	-0-	42043	3	43	4	Y	1465	1454	0	70
							1612	9							
05		49507 X	42273	-0-	-7234	-0-	40953	3	31	4	Y	1172	1193	0	49
							1289	9							
06		44640 X	44490	-0-	-150	-0-	42805	3	126	4	Y	1417	1416	0	50
							1559	9							
07		48226 X	48226	-0-	-0-	-0-	46680	3	106	4	Y	1309	1313	0	46
							1440	9							
08		45492 X	45492	-0-	-0-	-0-	43822	3	133	4	Y	1397	1387	0	56
							1537	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON													
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438													
BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 287342 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 8925 - 18763													
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
03		46500 X	43723	-0-	-2777	-0-	41334 3	2389 9	Y	2172	2130 0		107
04		45000 X	37730	-0-	-7270	-0-	36056 3	1674 9	Y	1522	1560 0		69
05		46500 X	41256	-0-	-5244	-0-	39504 3	1752 9	Y	1593	1573 0		89
06		42810 X	36194	-0-	-6616	-0-	34658 3	1536 9	Y	1396	1433 0		52
07		44237 X	37021	-0-	-7216	-0-	34974 3	58 4	Y	1808	1744 0		116
08		43710 X	40539	-0-	-3171	-0-	38754 3	44 4	Y	1583	1608 0		91
							1989 9						
							1741 9						
BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287344 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 8915 - 18855													
03		55751 X	55751	-0-	-0-	-0-	53517 3	2234 9	Y	2031	2004 0		100
04		55140 X	55011	-0-	-129	-0-	52744 3	2267 9	Y	2061	2067 0		94
05		56978 X	53753	-0-	-3225	-0-	51432 3	2321 9	Y	2110	2086 0		118
06		55140 X	48230	-0-	-6910	-0-	46131 3	2099 9	Y	1908	1955 0		71
07		56854 X	46522	-0-	-10332	-0-	44941 3	83 4	Y	1362	1346 0		87
08		56854 X	52340	-0-	-4514	-0-	50064 3	63 4	Y	2012	1984 0		115
							1498 9						
							2213 9						
BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287345 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 9015 - 19186													
03		35595 X	35595	-0-	-0-	-0-	34529 3	1066 9	Y	969	961 0		48
04		35130 X	30500	-0-	-4630	-0-	29567 3	933 9	Y	848	857 0		39
05		36301 X	26734	-0-	-9567	-0-	25736 3	998 9	Y	907	895 0		51
06		35130 X	24152	-0-	-10978	-0-	23269 3	883 9	Y	803	824 0		30
07		35588 X	26414	-0-	-9174	-0-	25424 3	27 4	Y	875	849 0		56
08		35588 X	27216	-0-	-8372	-0-	25925 3	20 4	Y	1155	1145 0		66
							963 9						
							1271 9						
BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287346 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8865 - 18622													
03		41738 X	41738	-0-	-0-	-0-	39809 3	1929 9	Y	1754	1731 0		86
04		41370 X	41192	-0-	-178	-0-	39233 3	1959 9	Y	1781	1786 0		81
05		42749 X	40263	-0-	-2486	-0-	38257 3	2006 9	Y	1824	1803 0		102
06		41370 X	36128	-0-	-5242	-0-	34315 3	1813 9	Y	1648	1689 0		61
*07		42563 X	34786	-0-	-7777	-0-	33429 3	62 4	Y	1177	1163 0		75
08		42563 X	39200	-0-	-3363	-0-	37240 3	47 4	Y	1739	1714 0		100
							1295 9						
							1913 9						
OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 3HX RRCID -> 287360 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 9177 - 19131													
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
BROKERS TIP 24 STATE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	287393	COMPL. DATE	05/02/2019	TOTAL DEPTH	8535	PERF.	8665 - 18798
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		34100 X	33707	-0-	-393	-0-	32468 3	1239 9	Y	1126	1119 0	55
04		35430 X	31718	-0-	-3712	-0-	30621 3	1097 9	Y	997	1007 0	45
05		36611 X	36469	-0-	-142	-0-	35220 3	1249 9	Y	1135	1117 0	63
06		35430 X	26066	-0-	-9364	-0-	25151 3	915 9	Y	832	864 0	31
07		35433 X	19030	-0-	-16403	-0-	18319 3	20 4	Y	628	619 0	40
08		36456 X	23156	-0-	-13300	-0-	22120 3	17 4	Y	926	913 0	53
							691 9					
							1019 9					
OLD ROSEBUD 37 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	287410	COMPL. DATE	07/18/2019	TOTAL DEPTH	9017	PERF.	9157 - 19000
03		58754 X	58754	-0-	-0-	-0-	55341 3	136 4	Y	2979	2914 0	270
04		52308 X	52308	-0-	-0-	-0-	49482 3	140 4	Y	2442	2517 0	195
05		33436 X	33436	-0-	-0-	-0-	31996 3	95 4	Y	1223	1288 0	130
06		29290 X	29290	-0-	-0-	-0-	27564 3	112 4	Y	1467	1410 0	187
07		41847 X	41847	-0-	-0-	-0-	38804 3	153 4	Y	2627	2529 0	285
08		45002 X	45002	-0-	-0-	-0-	42162 3	111 4	Y	2481	2582 0	184
							2729 9					
OLD ROSEBUD 37 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	287642	COMPL. DATE	07/22/2019	TOTAL DEPTH	9367	PERF.	9514 - 19490
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-
BIG BROWN 30 FEE B		WELL #:		2H	RRCID ->	287673	COMPL. DATE	07/23/2019	TOTAL DEPTH	8506	PERF.	8625 - 19047
03		45880 X	43108	-0-	-2772	-0-	39293 3	148 4	N	3334	3147 0	476
04		44400 X	41815	-0-	-2585	-0-	38067 3	103 4	N	3314	3345 0	445
05		45260 X	45037	-0-	-223	-0-	41047 3	116 4	N	3522	3510 0	457
06		42810 X	40832	-0-	-1978	-0-	37220 3	145 4	N	3152	3127 0	482
07		44237 X	40770	-0-	-3467	-0-	37234 3	157 4	N	3072	3125 0	429
08		45043 X	38108	-0-	-6935	-0-	34753 3	211 4	N	2858	2956 0	331
							3144 9					
SIR BARTON 4 STATE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	287713	COMPL. DATE	04/18/2019	TOTAL DEPTH	8107	PERF.	8350 - 18427
03		56141 X	34502	-0-	-21639	-0-	32023 3	18 4	Y	2237	2218 0	90
04		51720 X	28976	-0-	-22744	-0-	26524 3	43 4	Y	2190	2176 0	104
05		47585 X	24545	-0-	-23040	-0-	21756 3	31 4	Y	2507	2506 0	105
06		43380 X	33000	-0-	-10380	-0-	30359 3	126 4	Y	2286	2310 0	81
07		41075 X	25743	-0-	-15332	-0-	23474 3	114 4	Y	1959	1972 0	68
08		34503 X	34095	-0-	-408	-0-	31232 3	133 4	Y	2482	2451 0	99
							2730 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
OWL DRAW 12 UNIT D		WELL #: 9H		RRCID -> 287791		COMPL. DATE 08/01/2019			TOTAL DEPTH 8914		PERF. 8990 - 19062	
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		
03	31930 X	30899	-0-	-1031	-0-	28047 3	2852 9	Y	2593	2652 0	169	
04	31320 X	28194	-0-	-3126	-0-	25968 3	2226 9	Y	2024	2088 0	105	
05	32364 X	29102	-0-	-3262	-0-	26651 3	2451 9	Y	2228	2219 0	114	
06	31320 X	28294	-0-	-3026	-0-	25937 3	2357 9	Y	2143	2009 0	248	
07	30907 X	28718	-0-	-2189	-0-	25967 3	2751 9	Y	2501	2493 0	256	
08	32532 X	32532	-0-	-0-	-0-	29940 3	2592 9	Y	2356	2400 0	212	

SKY PILOT 57-46 EAST UNIT B		WELL #: 2H		RRCID -> 287800		COMPL. DATE 08/24/2019			TOTAL DEPTH 10073		PERF. 10370 - 20013	
03	26381 X	21989	-0-	-4392	-0-	19368 3	2621 9	Y	2383	2382 0	20	
04	31295 X	31295	-0-	-0-	-0-	26763 3	4532 9	Y	4120	4110 0	30	
05	24304 X	17784	-0-	-6520	-0-	16100 3	1684 9	Y	1531	1543 0	18	
06	23520 X	17263	-0-	-6257	-0-	16005 3	1258 9	Y	1144	1148 0	14	
07	32333 X	17016	-0-	-15317	-0-	15772 3	1244 9	Y	1131	1135 0	10	
08	32333 X	17516	-0-	-14817	-0-	16255 3	1261 9	Y	1146	1145 0	11	

SKY PILOT 57-46 EAST UNIT C		WELL #: 3H		RRCID -> 287801		COMPL. DATE 08/24/2019			TOTAL DEPTH 9709		PERF. 9965 - 19840	
03	45738 X	45738	-0-	-0-	-0-	38460 3	7278 9	Y	6616	6585 0	55	
04	60508 X	60508	-0-	-0-	-0-	50134 3	10374 9	Y	9431	9416 0	70	
05	28086 X	21751	-0-	-6335	-0-	19813 3	1938 9	Y	1762	1812 0	20	
06	27180 X	16338	-0-	-10842	-0-	14941 3	1397 9	Y	1270	1274 0	16	
07	62527 X	17908	-0-	-44619	-0-	15936 3	1972 9	Y	1793	1794 0	15	
08	62527 X	19564	-0-	-42963	-0-	17444 3	2120 9	Y	1927	1923 0	19	

OWL DRAW 12 UNIT E		WELL #: 10H		RRCID -> 287805		COMPL. DATE 07/29/2019			TOTAL DEPTH 9054		PERF. 9240 - 19318	
03	29357 X	27998	-0-	-1359	-0-	26119 3	1879 9	Y	1708	1749 0	111	
04	28410 X	25822	-0-	-2588	-0-	23996 3	1826 9	Y	1660	1685 0	86	
05	29357 X	26386	-0-	-2971	-0-	24641 3	1745 9	Y	1586	1591 0	81	
06	27420 X	25098	-0-	-2322	-0-	23469 3	1629 9	Y	1481	1390 0	172	
07	28272 X	27549	-0-	-723	-0-	25969 3	1580 9	Y	1436	1461 0	147	
08	27993 X	22861	-0-	-5132	-0-	21515 3	1346 9	Y	1224	1261 0	110	

OWL DRAW 12 UNIT C		WELL #: 8H		RRCID -> 287845		COMPL. DATE 08/05/2019			TOTAL DEPTH 9054		PERF. 9175 - 19250	
03	33945 X	32165	-0-	-1780	-0-	29029 3	3136 9	Y	2851	2914 0	186	
04	32130 X	30233	-0-	-1897	-0-	27122 3	3111 9	Y	2828	2867 0	147	
05	33201 X	30751	-0-	-2450	-0-	27815 3	2936 9	Y	2669	2679 0	137	
06	32130 X	30481	-0-	-1649	-0-	27636 3	2845 9	Y	2586	2423 0	300	
07	30473 X	24530	-0-	-5943	-0-	22025 3	2505 9	Y	2277	2344 0	233	
08	30473 X	28798	-0-	-1675	-0-	25970 3	2828 9	Y	2571	2573 0	231	

OLD ROSEBUD 37 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 287859		COMPL. DATE 07/22/2019			TOTAL DEPTH 9176		PERF. 9300 - 19060	
03	71486 X	65915	-0-	-5571	-0-	62659 3	111 4	Y	2859	2767 0	259	
04	61110 X	59960	-0-	-1150	-0-	57256 3	107 4	Y	2361	2432 0	188	
05	68559 X	68559	-0-	-0-	-0-	65714 3	107 4	Y	2489	2413 0	264	
06	65882 X	65882	-0-	-0-	-0-	62840 3	134 4	Y	2644	2572 0	336	
07	67020 X	67020	-0-	-0-	-0-	64016 3	141 4	Y	2603	2657 0	282	
08	68572 X	66922	-0-	-1650	-0-	63845 3	103 4	Y	2704	2785 0	201	
						2974 9						

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
SKY PILOT 57-46 EAST UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	287891	COMPL. DATE	08/24/2019	TOTAL DEPTH	9808	PERF.	9938 - 19730
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
03	26815 X	1301	-0-	-25514	-0-	916 3	385 9	Y	350	385 0		3
04	25950 X	17268	-0-	-8682	-0-	13519 3	3749 9	Y	3408	3386 0		25
05	26815 X	1539	-0-	-25276	-0-	1334 3	205 9	Y	186	209 0		2
06	25950 X	4365	-0-	-21585	-0-	4012 3	353 9	Y	321	319 0		4
07	20894 X	7738	-0-	-13156	-0-	6845 3	893 9	Y	812	749 0	61 8	6
08	17856 X	9996	-0-	-7860	-0-	8580 3	1416 9	Y	1287	1281 0		12

SKY PILOT 57-46 EAST UNIT D		WELL #:		4H	RRCID ->	287910	COMPL. DATE	08/24/2019	TOTAL DEPTH	10076	PERF.	10409 - 19976
03	26004 X	26004	-0-	-0-	-0-	24022 3	1982 9	Y	1802	1801 0		15
04	23820 X	23193	-0-	-627	-0-	21200 3	1993 9	Y	1812	1814 0		13
05	22909 X	22070	-0-	-839	-0-	20506 3	1564 9	Y	1422	1418 0		17
06	24810 X	17442	-0-	-7368	-0-	16331 3	1111 9	Y	1010	1015 0		12
07	26009 X	17538	-0-	-8471	-0-	16314 3	1224 9	Y	1113	1116 0		9
08	26009 X	18662	-0-	-7347	-0-	17263 3	1399 9	Y	1272	1269 0		12

ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	287952	COMPL. DATE	10/01/2019	TOTAL DEPTH	9630	PERF.	9509 - 19856
03	60365 X	60365	-0-	-0-	-0-	55882 3	4483 9	Y	4075	4078 0		26
04	38488 X	38488	-0-	-0-	-0-	35858 3	2630 9	Y	2391	2400 0		17
05	71238 X	71238	-0-	-0-	-0-	66245 3	4993 9	Y	4539	4525 0		31
06	46382 X	46382	-0-	-0-	-0-	43344 3	3038 9	Y	2762	2790 0		3
07	623 X	623	-0-	-0-	-0-	533 3	90 9	Y	82	85 0		-0-
08	17870 X	17870	-0-	-0-	-0-	16151 3	1719 9	Y	1563	1562 0		1

ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	288120	COMPL. DATE	10/05/2019	TOTAL DEPTH	9622	PERF.	9556 - 19922
03	74961 X	74961	-0-	-0-	-0-	68729 3	6232 9	Y	5665	5678 0		37
04	42793 X	42793	-0-	-0-	-0-	40387 3	2406 9	Y	2187	2209 0		15
05	87186 X	87186	-0-	-0-	-0-	78088 3	9098 9	Y	8271	8230 0		56
06	57316 X	57316	-0-	-0-	-0-	53122 3	4194 9	Y	3813	3864 0		5
07	779 X	779	-0-	-0-	-0-	668 3	111 9	Y	101	106 0		-0-
08	79541 X	79541	-0-	-0-	-0-	77744 3	1797 9	Y	1634	1633 0		1

ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	288147	COMPL. DATE	10/01/2019	TOTAL DEPTH	9316	PERF.	9178 - 19480
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

OLD ROSEBUD 37 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	288155	COMPL. DATE	11/14/2018	TOTAL DEPTH	459	PERF.	N/A
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	288231	COMPL. DATE	10/14/2019	TOTAL DEPTH	9340	PERF.	9273 - 19614
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. GALLANT FOX 37 UNIT		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 153438		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03	50654 X	46320	-0-	-4334	-0-	44552 3	1762 9	6 4	Y	1602	1611 0		3
04	49020 X	43172	-0-	-5848	-0-	42417 3	722 9	33 4	Y	656	658 0		1
05	47213 X	44314	-0-	-2899	-0-	43591 3	704 9	19 4	Y	640	639 0		2
06	45690 X	41355	-0-	-4335	-0-	40690 3	638 9	27 4	Y	580	581 0		1
07	47213 X	42949	-0-	-4264	-0-	42106 3	817 9	26 4	Y	743	741 0		3
08	46314 X	44431	-0-	-1883	-0-	43391 3	1031 9	9 4	Y	937	935 0		5

GALLANT FOX 37 UNIT													
03	34072 X	34072	-0-	-0-	-0-	28256 3	5810 9	6 4	Y	5282	5295 0		9
04	29310 X	23617	-0-	-5693	-0-	19411 3	4175 9	31 4	Y	3795	3799 0		5
05	26567 X	26093	-0-	-474	-0-	21863 3	4210 9	20 4	Y	3827	3820 0		12
06	29910 X	24029	-0-	-5881	-0-	20363 3	3639 9	27 4	Y	3308	3314 0		6
07	34069 X	24219	-0-	-9850	-0-	20651 3	3545 9	23 4	Y	3223	3215 0		14
08	34069 X	26439	-0-	-7630	-0-	22487 3	3944 9	8 4	Y	3585	3581 0		18

VAGRANT 38 C													
03	38099 X	35861	-0-	-2238	-0-	30728 3	5133 9	9 N		4666	4669 0		139
04	38790 X	34589	-0-	-4201	-0-	29856 3	4733 9	9 N		4303	4279 0		163
05	40083 X	33288	-0-	-6795	-0-	28635 3	4653 9	9 N		4230	4271 0		122
06	38790 X	31804	-0-	-6986	-0-	27395 3	4409 9	9 N		4008	3904 0		226
07	38440 X	30111	-0-	-8329	-0-	26012 3	4099 9	9 N		3726	3204 0	511 1	237
08	35867 X	35146	-0-	-721	-0-	30294 3	4852 9	9 N		4411	4502 0		146

NYQUIST 25 STATE UNIT													
03	47798 X	47798	-0-	-0-	-0-	43932 3	3852 9	14 4	Y	3502	3545 0		187
04	45810 X	42262	-0-	-3548	-0-	39058 3	3193 9	11 4	Y	2903	2921 0		169
05	47337 X	43159	-0-	-4178	-0-	39835 3	3309 9	15 4	Y	3008	2883 0		294
06	46260 X	42505	-0-	-3755	-0-	39258 3	3236 9	11 4	Y	2942	3085 0		151
07	47802 X	42244	-0-	-5558	-0-	38919 3	3291 9	34 4	Y	2992	2856 0		287
08	47802 X	47222	-0-	-580	-0-	43556 3	3634 9	32 4	Y	3304	3433 0		158

ARISTIDES 2 UNIT													
03	65756 X	65756	-0-	-0-	-0-	59323 3	21716 3	6433 9	Y	5848	5844 0		38
04	23986 X	23986	-0-	-0-	-0-	21716 3	52029 3	2270 9	Y	2064	2087 0		15
05	57552 X	57552	-0-	-0-	-0-	52029 3	30388 3	5523 9	Y	5021	5002 0		34
06	33892 X	33892	-0-	-0-	-0-	30388 3	951 3	3504 9	Y	3185	3215 0		4
07	1141 X	1141	-0-	-0-	-0-	951 3	37063 3	190 9	Y	173	177 0		-0-
08	41252 X	41252	-0-	-0-	-0-	37063 3		4189 9	Y	3808	3806 0		2

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	288565	COMPL. DATE	10/08/2019	TOTAL DEPTH	9348	PERF.	9171 - 19578
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	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
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-

CARRY BACK 6 STATE H		WELL #:		8H	RRCID ->	288650	COMPL. DATE	12/21/2019	TOTAL DEPTH	7802	PERF.	7970 - 18365
03	38564 X	34970	-0-	-3594	-0-	32602	3	22	4	Y	2133	2245 0 47
						2346	9					
04	36960 X	31733	-0-	-5227	-0-	29771	3	9	4	Y	1775	1783 0 39
						1953	9					
05	37758 X	33909	-0-	-3849	-0-	31682	3	23	4	Y	2004	1996 0 47
						2204	9					
06	34200 X	31182	-0-	-3018	-0-	29149	3	31	4	Y	1820	1824 0 43
						2002	9					
07	34968 X	31260	-0-	-3708	-0-	29195	3	27	4	Y	1853	1855 0 41
						2038	9					
08	34968 X	31391	-0-	-3577	-0-	29281	3	27	4	Y	1894	1884 0 51
						2083	9					

FOOLISH PLEASURE 6 FEE UNIT C		WELL #:		3H	RRCID ->	288651	COMPL. DATE	10/15/2019	TOTAL DEPTH	9010	PERF.	8967 - 19372
03	61952 X	61952	-0-	-0-	-0-	57278	3	4674	9	Y	4249	4225 0 61
04	65128 X	65128	-0-	-0-	-0-	60379	3	4749	9	Y	4317	4330 0 48
05	60366 X	60366	-0-	-0-	-0-	56058	3	4308	9	Y	3916	3908 0 56
06	60195 X	60195	-0-	-0-	-0-	56105	3	4090	9	Y	3718	3701 0 73
07	67301 X	62260	-0-	-5041	-0-	58180	3	4080	9	Y	3709	3700 0 82
08	67301 X	66037	-0-	-1264	-0-	61942	3	4095	9	Y	3723	3769 0 36

CARRY BACK 6 STATE C		WELL #:		3H	RRCID ->	288801	COMPL. DATE	12/31/2019	TOTAL DEPTH	7733	PERF.	7863 - 18193
03	45260 X	40480	-0-	-4780	-0-	39356	3	25	4	Y	999	1055 0 22
						1099	9					
04	41400 X	38093	-0-	-3307	-0-	37036	3	10	4	Y	952	953 0 21
						1047	9					
05	42780 X	39638	-0-	-3142	-0-	38553	3	23	4	Y	965	963 0 23
						1062	9					
06	40230 X	33720	-0-	-6510	-0-	32859	3	30	4	Y	755	760 0 18
						831	9					
07	41447 X	37444	-0-	-4003	-0-	36325	3	24	4	Y	995	991 0 22
						1095	9					
08	40486 X	37971	-0-	-2515	-0-	36818	3	23	4	Y	1027	1021 0 28
						1130	9					

CARRY BACK 6 STATE E		WELL #:		5H	RRCID ->	288802	COMPL. DATE	12/30/2019	TOTAL DEPTH	7767	PERF.	8052 - 18507
03	43201 X	43201	-0-	-0-	-0-	42271	3	26	4	Y	822	871 0 18
						904	9					
04	41404 X	41404	-0-	-0-	-0-	40643	3	11	4	Y	682	685 0 15
						750	9					
05	44826 X	42274	-0-	-2552	-0-	41363	3	25	4	Y	805	801 0 19
						886	9					
06	43380 X	38571	-0-	-4809	-0-	37716	3	34	4	Y	746	748 0 17
						821	9					
07	44950 X	38117	-0-	-6833	-0-	37240	3	27	4	Y	773	773 0 17
						850	9					
08	43214 X	38626	-0-	-4588	-0-	37715	3	25	4	Y	805	800 0 22
						886	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913	800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: CULBERSON		
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438										
AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	289091	COMPL. DATE	12/29/2019	TOTAL DEPTH	8029	PERF.	8065	- 18887	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT	* * CODE	EOM BALANCE	
03		38254 X	37498	-0-	-756	-0-	35485	3	2013	9	N	1830	1833 0	197
04		37080 X	35161	-0-	-1919	-0-	33412	3	1749	9	N	1590	1561 0	226
05		38316 X	35300	-0-	-3016	-0-	33474	3	1826	9	N	1660	1690 0	196
06		37080 X	31882	-0-	-5198	-0-	30232	3	1650	9	N	1500	1533 0	163
07		38006 X	32770	-0-	-5236	-0-	30993	3	1777	9	N	1615	1605 0	173
08		37510 X	34831	-0-	-2679	-0-	32960	3	1871	9	N	1701	1719 0	155

TIM TAM 24 F		WELL #:		7H	RRCID ->	289166	COMPL. DATE	04/05/2021	TOTAL DEPTH	9331	PERF.	9596	- 19607	
03		68129 X	68129	-0-	-0-	-0-	64226	3	3	4	Y	3545	3543 0	6
							3900	9						
04		33001 X	33001	-0-	-0-	-0-	29391	3	4	4	Y	3278	3276 0	8
							3606	9						
05		22864 X	22864	-0-	-0-	-0-	20246	3	5	4	Y	2375	2376 0	7
							2613	9						
06		26147 X	26147	-0-	-0-	-0-	22551	3	1	4	Y	3268	3266 0	9
							3595	9						
07		23288 X	23288	-0-	-0-	-0-	19176	3	1	4	Y	3737	3735 0	11
							4111	9						
08		61541 X	61541	-0-	-0-	-0-	55473	3	7	4	Y	5510	5507 0	14
							6061	9						

TIM TAM 24 F		WELL #:		8H	RRCID ->	289168	COMPL. DATE	04/07/2021	TOTAL DEPTH	9283	PERF.	9283	- 19364	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
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-	

CARRY BACK 6 STATE F		WELL #:		6H	RRCID ->	289189	COMPL. DATE	12/24/2019	TOTAL DEPTH	7788	PERF.	7869	- 18235	
03		48442 X	48442	-0-	-0-	-0-	47198	3	28	4	Y	1105	1175 0	24
							1216	9						
04		46950 X	46247	-0-	-703	-0-	45235	3	12	4	Y	909	913 0	20
							1000	9						
05		48515 X	46672	-0-	-1843	-0-	45625	3	27	4	Y	927	925 0	22
							1020	9						
06		46950 X	43325	-0-	-3625	-0-	42227	3	38	4	Y	964	963 0	23
							1060	9						
07		48453 X	38983	-0-	-9470	-0-	38090	3	31	4	Y	784	790 0	17
							862	9						
08		48453 X	43406	-0-	-5047	-0-	42347	3	28	4	Y	937	929 0	25
							1031	9						

TIM TAM 24 B		WELL #:		10H	RRCID ->	289203	COMPL. DATE	04/10/2021	TOTAL DEPTH	9128	PERF.	9350	- 19481	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
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-	

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON						
CIMAREX ENERGY CO.			//CONT.// 153438														
TIM TAM 24 B			WELL #: 11H		RRCID -> 289205			COMPL. DATE 04/06/2021			TOTAL DEPTH 9351 PERF. 9634 - 19737						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

TIM TAM 24 A			WELL #: 9H		RRCID -> 289216			COMPL. DATE 04/09/2021			TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9504 - 19558						
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DONERAIL 8 FEE UNIT			WELL #: 2H		RRCID -> 289476			COMPL. DATE 12/29/2019			TOTAL DEPTH 8996 PERF. 9095 - 19497						
03	51801 X	46532	-0-	-5269	-0-	42523 3	21 4	Y	3625	3361 0							461
						3988 9											
04	50130 X	40897	-0-	-9233	-0-	37617 3	10 4	Y	2973	2952 0							482
						3270 9											
05	51460 X	44014	-0-	-7446	-0-	40621 3	5 4	Y	3080	3229 0							333
						3388 9											
06	48480 X	31130	-0-	-17350	-0-	28531 3	15 4	Y	2349	2554 0							128
						2584 9											
07	47647 X	33815	-0-	-13832	-0-	31033 3	33 4	Y	2499	2268 0							359
						2749 9											
08	46531 X	7884	-0-	-38647	-0-	7279 3	84 4	Y	474	833 0							-0-
						521 9											

HIS EMINENCE 27 UNIT			WELL #: 4H		RRCID -> 289596			COMPL. DATE 04/27/2020			TOTAL DEPTH 9221 PERF. 9265 - 19480						
03	53599 X	1271	-0-	-52328	-0-	7 4	1264 9	N	1149	1164 0							17
04	53760 X	1195	-0-	-52565	-0-	212 3	297 4	N	624	629 0							12
						686 9											
05	55552 X	-0-	-0-	-55552	-0-			N	38	49 0							1
06	53760 X	-0-	-0-	-53760	-0-			N	38	35 0							4
07	25420 X	-0-	-0-	-25420	-0-			N	2	6 0							-0-
08	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-			N	-0-								-0-

TIM TAM 24 C			WELL #: 12H		RRCID -> 289641			COMPL. DATE 04/07/2021			TOTAL DEPTH 9153 PERF. 9334 - 19606						
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.			//CONT.// 153438												
HIS EMINENCE 27 UNIT			WELL #: 5H		RRCID -> 289686			COMPL. DATE 04/24/2020			TOTAL DEPTH 8854 PERF. 8995 - 18101				
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		21824 X	11367	-0-	-10457	-0-	9410	3	21	4	N	1760	1759	0	25
							1936	9							
04		15840 X	13141	-0-	-2699	-0-	9897	3	1151	4	N	1903	1891	0	37
							2093	9							
05		18536 X	18536	-0-	-0-	-0-	15469	3	355	4	N	2465	2435	0	67
							2712	9							
06		37120 X	37120	-0-	-0-	-0-	34355	3	36	4	N	2481	2312	0	236
							2729	9							
07		36526 X	36526	-0-	-0-	-0-	33219	3	32	4	N	2977	3087	0	126
							3275	9							
08		23964 X	23964	-0-	-0-	-0-	21626	3	52	4	N	2078	2141	0	63
							2286	9							

HIS EMINENCE 27 UNIT			WELL #: 7H		RRCID -> 289765			COMPL. DATE 04/23/2020			TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8950 - 18972				
03		58597 X	58597	-0-	-0-	-0-	54274	3	47	4	N	3887	3879	0	56
							4276	9							
04		54790 X	54790	-0-	-0-	-0-	47863	3	2055	4	N	4429	4399	0	86
							4872	9							
05		55893 X	52485	-0-	-3408	-0-	47137	3	590	4	N	4325	4293	0	118
							4758	9							
06		56700 X	36716	-0-	-19984	-0-	34104	3	36	4	N	2342	2237	0	223
							2576	9							
07		58590 X	51386	-0-	-7204	-0-	46771	3	39	4	N	4160	4207	0	176
							4576	9							
08		61088 X	61088	-0-	-0-	-0-	56296	3	88	4	N	4276	4323	0	129
							4704	9							

HIS EMINENCE 27 UNIT			WELL #: 6H		RRCID -> 289792			COMPL. DATE 04/25/2020			TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9231 - 19341				
03		54498 X	53264	-0-	-1234	-0-	50607	3	40	4	N	2379	2375	0	34
							2617	9							
04		52740 X	46404	-0-	-6336	-0-	42494	3	1580	4	N	2118	2111	0	41
							2330	9							
05		55242 X	30716	-0-	-24526	-0-	29112	3	428	4	N	1069	1081	0	29
							1176	9							
06		53460 X	2084	-0-	-51376	-0-	836	3	15	4	N	1121	1043	0	107
							1233	9							
07		55242 X	1226	-0-	-54016	-0-	1152	3	15	4	N	54	159	0	2
							59	9							
08		53258 X	564	-0-	-52694	-0-	515	3	18	4	N	28	29	0	1
							31	9							

BOLD VENTURE 20 STATE UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 289940			COMPL. DATE 02/03/2020			TOTAL DEPTH 7912 PERF. N/A				
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
BURGOO KING 2 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	290160	COMPL. DATE	04/11/2021	TOTAL DEPTH	7657	PERF.	8073 - 18051	
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
03		108283 X	90078	-0-	-18205	-0-	87245 3	2833 9	Y	2575	2572 0		115
04		97980 X	84214	-0-	-13766	-0-	81812 3	2402 9	Y	2184	2128 0		171
05		101246 X	86141	-0-	-15105	-0-	83631 3	2510 9	Y	2282	2385 0		68
06		97980 X	70649	-0-	-27331	-0-	68341 3	5 4	Y	2094	2023 0		139
							2303 9						
07		96348 X	79575	-0-	-16773	-0-	77409 3	30 4	Y	1942	1918 0		163
							2136 9						
08		90086 X	83910	-0-	-6176	-0-	81473 3	2 4	Y	2214	2245 0		132
							2435 9						

BURGOO KING 2 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	290164	COMPL. DATE	04/07/2021	TOTAL DEPTH	7612	PERF.	7795 - 17694	
03		77376 X	63317	-0-	-14059	-0-	61973 3	1344 9	Y	1222	1218 0		55
04		68040 X	56670	-0-	-11370	-0-	55610 3	1060 9	Y	964	943 0		76
05		73036 X	54076	-0-	-18960	-0-	53207 3	869 9	Y	790	843 0		23
06		70680 X	53921	-0-	-16759	-0-	53011 3	5 4	Y	823	791 0		55
							905 9						
07		73036 X	56806	-0-	-16230	-0-	55664 3	28 4	Y	1013	983 0		85
							1114 9						
08		63302 X	61205	-0-	-2097	-0-	59972 3	2 4	Y	1119	1137 0		67
							1231 9						

BURGOO KING 2 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	290195	COMPL. DATE	04/05/2021	TOTAL DEPTH	7523	PERF.	7763 - 17436	
03		79949 X	50242	-0-	-29707	-0-	49055 3	1187 9	Y	1079	1078 0		48
04		80410 X	80410	-0-	-0-	-0-	79417 3	993 9	Y	903	880 0		71
05		80676 X	80676	-0-	-0-	-0-	79836 3	840 9	Y	764	812 0		23
06		65193 X	65193	-0-	-0-	-0-	64425 3	5 4	Y	694	671 0		46
							763 9						
07		83080 X	54715	-0-	-28365	-0-	53617 3	25 4	Y	975	939 0		82
							1073 9						
08		83080 X	46486	-0-	-36594	-0-	45100 3	1 4	Y	1259	1266 0		75
							1385 9						

BURGOO KING 2 UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	290200	COMPL. DATE	04/05/2021	TOTAL DEPTH	7477	PERF.	7828 - 17692	
03		113274 X	103496	-0-	-9778	-0-	99614 3	1 4	Y	3528	3515 0		157
							3881 9						
04		103290 X	98935	-0-	-4355	-0-	94980 3	3955 9	Y	3595	3470 0		282
05		143498 X	143498	-0-	-0-	-0-	139583 3	3915 9	Y	3559	3735 0		106
06		241042 X	241042	-0-	-0-	-0-	237276 3	14 4	Y	3411	3290 0		227
							3752 9						
07		253668 X	253668	-0-	-0-	-0-	249987 3	93 4	Y	3262	3215 0		274
							3588 9						
08		262109 X	262109	-0-	-0-	-0-	258678 3	6 4	Y	3114	3203 0		185
							3425 9						

BOLD VENTURE 20 STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	290216	COMPL. DATE	09/29/2020	TOTAL DEPTH	8221	PERF.	8081 - 18148	
03		78701 X	78701	-0-	-0-	-0-	76082 3	20 4	Y	2363	2373 0		8
							2599 9						
04		78603 X	78603	-0-	-0-	-0-	76137 3	26 4	Y	2218	2214 0		12
							2440 9						
05		81716 X	80154	-0-	-1562	-0-	77726 3	32 4	Y	2178	2183 0		7
							2396 9						
06		79080 X	73526	-0-	-5554	-0-	71267 3	57 4	Y	2002	2001 0		8
							2202 9						
07		81716 X	70836	-0-	-10880	-0-	68794 3	34 4	Y	1825	1823 0		10
							2008 9						
08		81220 X	76803	-0-	-4417	-0-	74526 3	16 4	Y	2055	2054 0		11
							2261 9						

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
COUNT FLEET 48 STATE E		WELL #:		5H	RRCID ->	291125	COMPL. DATE	05/19/2021	TOTAL DEPTH	8792	PERF.	8935 - 19219	
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
03		80786 X	41840	-0-	-38946	-0-	35234 3	6606 9	Y	6005	6010 0		17
04		78180 X	1583	-0-	-76597	-0-	199 3	1384 9	Y	1258	1274 0		1
05		53444 X	-0-	-0-	-53444	-0-			Y	1148	1146 0		3
06		51720 X	4370	-0-	-47350	-0-	2390 3	1980 9	Y	1800	1795 0		8
07		53444 X	32691	-0-	-20753	-0-	28241 3	4450 9	Y	4045	4038 0		15
08		72579 X	72579	-0-	-0-	-0-	66780 3	5799 9	Y	5272	5270 0		17

COUNT FLEET 48 STATE G		WELL #:		7H	RRCID ->	291127	COMPL. DATE	05/08/2021	TOTAL DEPTH	8852	PERF.	8869 - 19231	
03		102951 X	36143	-0-	-66808	-0-	33928 3	2215 9	Y	2014	2013 0		6
04		99630 X	74193	-0-	-25437	-0-	69857 3	4336 9	Y	3942	3945 0		3
05		102951 X	77423	-0-	-25528	-0-	72945 3	4478 9	Y	4071	4064 0		10
06		76613 X	76613	-0-	-0-	-0-	72510 3	4103 9	Y	3730	3723 0		17
07		77186 X	77186	-0-	-0-	-0-	73146 3	4040 9	Y	3673	3676 0		14
08		77438 X	76832	-0-	-606	-0-	72846 3	3986 9	Y	3624	3626 0		12

COUNT FLEET 48 STATE D		WELL #:		4H	RRCID ->	291135	COMPL. DATE	05/15/2021	TOTAL DEPTH	8526	PERF.	8598 - 18828	
03		62403 X	3649	-0-	-58754	-0-	2398 3	1251 9	Y	1137	1149 0		3
04		44400 X	3989	-0-	-40411	-0-	380 3	3609 9	Y	3281	3281 0		3
05		16492 X	10287	-0-	-6205	-0-	7061 3	3226 9	Y	2933	2929 0		7
06		37269 X	37269	-0-	-0-	-0-	31880 3	5389 9	Y	4899	4884 0		22
07		35808 X	35808	-0-	-0-	-0-	31488 3	4320 9	Y	3927	3934 0		15
08		32247 X	32247	-0-	-0-	-0-	28061 3	4186 9	Y	3805	3807 0		13

COUNT FLEET 48 STATE F		WELL #:		6H	RRCID ->	291149	COMPL. DATE	05/09/2021	TOTAL DEPTH	8574	PERF.	8740 - 18881	
03		102258 X	102258	-0-	-0-	-0-	95800 3	6458 9	Y	5871	5878 0		16
04		130361 X	130361	-0-	-0-	-0-	118076 3	12285 9	Y	11168	11175 0		9
05		108983 X	108983	-0-	-0-	-0-	99701 3	9282 9	Y	8438	8426 0		21
06		83694 X	83694	-0-	-0-	-0-	77334 3	6360 9	Y	5782	5777 0		26
07		161727 X	76327	-0-	-85400	-0-	67948 3	8379 9	Y	7617	7615 0		28
08		134695 X	57330	-0-	-77365	-0-	53031 3	4299 9	Y	3908	3923 0		13

COUNT FLEET 48 STATE H		WELL #:		8H	RRCID ->	291150	COMPL. DATE	05/09/2021	TOTAL DEPTH	8595	PERF.	8777 - 18976	
03		56854 X	26705	-0-	-30149	-0-	24011 3	2694 9	Y	2449	2448 0		7
04		57060 X	52152	-0-	-4908	-0-	46385 3	5767 9	Y	5243	5246 0		4
05		58962 X	48808	-0-	-10154	-0-	43806 3	5002 9	Y	4547	4540 0		11
06		57060 X	44732	-0-	-12328	-0-	40156 3	4576 9	Y	4160	4152 0		19
07		53878 X	45191	-0-	-8687	-0-	40717 3	4474 9	Y	4067	4071 0		15
08		57504 X	57504	-0-	-0-	-0-	52636 3	4868 9	Y	4425	4425 0		15

COUNT FLEET 48 STATE I		WELL #:		9H	RRCID ->	291174	COMPL. DATE	05/11/2021	TOTAL DEPTH	8867	PERF.	8894 - 19237	
03		95945 X	38988	-0-	-56957	-0-	35777 3	3211 9	Y	2919	2918 0		8
04		91080 X	64424	-0-	-26656	-0-	58264 3	6160 9	Y	5600	5603 0		5
05		94116 X	73136	-0-	-20980	-0-	66488 3	6648 9	Y	6044	6034 0		15
06		85470 X	73105	-0-	-12365	-0-	66754 3	6351 9	Y	5774	5763 0		26
07		75976 X	75976	-0-	-0-	-0-	70137 3	5839 9	Y	5308	5314 0		20
08		73129 X	37643	-0-	-35486	-0-	34568 3	3075 9	Y	2795	2806 0		9

COUNT FLEET 48 STATE C		WELL #:		3H	RRCID ->	291197	COMPL. DATE	05/19/2021	TOTAL DEPTH	8752	PERF.	8994 - 19184	
03		102424 X	8941	-0-	-93483	-0-	6110 3	2831 9	Y	2574	2572 0		7
04		82020 X	12444	-0-	-69576	-0-	10050 3	2394 9	Y	2176	2181 0		2
05		18604 X	18604	-0-	-0-	-0-	15749 3	2855 9	Y	2595	2590 0		7
06		24122 X	24122	-0-	-0-	-0-	21022 3	3100 9	Y	2818	2812 0		13
07		32157 X	32157	-0-	-0-	-0-	28321 3	3836 9	Y	3487	3487 0		13
08		34365 X	34365	-0-	-0-	-0-	30896 3	3469 9	Y	3154	3157 0		10

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
AFFIRMED 23 STATE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	291442	COMPL. DATE	07/14/2021	TOTAL DEPTH	8570	PERF.	8671 - 18651	
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		
03		92318 X	77252	-0-	-15066	-0-	74437 3	2815 9	N	2559	2555 0		98
04		79920 X	73658	-0-	-6262	-0-	70963 3	2695 9	N	2450	2337 0		211
05		82584 X	74202	-0-	-8382	-0-	71547 3	2655 9	N	2414	2527 0		98
06		77850 X	68356	-0-	-9494	-0-	65883 3	2473 9	N	2248	2243 0		103
07		79422 X	69520	-0-	-9902	-0-	67077 3	2443 9	N	2221	2225 0		99
08		77252 X	73742	-0-	-3510	-0-	71157 3	2585 9	N	2350	2358 0		91

AFFIRMED 23 STATE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	291446	COMPL. DATE	07/11/2021	TOTAL DEPTH	8267	PERF.	8228 - 18409	
03		94488 X	72695	-0-	-21793	-0-	69160 3	3535 9	N	3214	3233 0		123
04		84090 X	71303	-0-	-12787	-0-	67909 3	3394 9	N	3085	2942 0		266
05		80197 X	72978	-0-	-7219	-0-	69476 3	3502 9	N	3184	3321 0		129
06		73140 X	67935	-0-	-5205	-0-	65083 3	2852 9	N	2593	2603 0		119
07		75423 X	69286	-0-	-6137	-0-	65784 3	3502 9	N	3184	3161 0		142
08		73687 X	65867	-0-	-7820	-0-	62811 3	3056 9	N	2778	2812 0		108

SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	291547	COMPL. DATE	07/11/2021	TOTAL DEPTH	8345	PERF.	8434 - 18412	
03		104563 X	94920	-0-	-9643	-0-	90586 3	4334 9	Y	3940	3941 0		47
04		101190 X	90499	-0-	-10691	-0-	86174 3	4325 9	Y	3932	3948 0		31
05		104563 X	93041	-0-	-11522	-0-	88972 3	4069 9	Y	3699	3682 0		48
06		99900 X	86240	-0-	-13660	-0-	82245 3	3995 9	Y	3632	3625 0		55
07		98952 X	82428	-0-	-16524	-0-	78477 3	3951 9	Y	3592	3602 0		45
08		94922 X	87496	-0-	-7426	-0-	83735 3	3761 9	Y	3419	3426 0		38

SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	291611	COMPL. DATE	07/07/2021	TOTAL DEPTH	8437	PERF.	8527 - 18557	
03		103819 X	96029	-0-	-7790	-0-	93157 3	2872 9	Y	2611	2611 0		31
04		100470 X	88556	-0-	-11914	-0-	85967 3	2589 9	Y	2354	2366 0		19
05		103819 X	91596	-0-	-12223	-0-	89104 3	2492 9	Y	2265	2255 0		29
06		97590 X	83488	-0-	-14102	-0-	81442 3	2046 9	Y	1860	1861 0		28
07		99727 X	78807	-0-	-20920	-0-	76874 3	1933 9	Y	1757	1763 0		22
08		96038 X	86104	-0-	-9934	-0-	83549 3	2555 9	Y	2323	2319 0		26

SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	291612	COMPL. DATE	07/22/2021	TOTAL DEPTH	8505	PERF.	8599 - 18637	
03		118420 X	88708	-0-	-29712	-0-	85562 3	3146 9	Y	2860	2863 0		34
04		114600 X	85818	-0-	-28782	-0-	83054 3	2764 9	Y	2513	2527 0		20
05		118420 X	84399	-0-	-34021	-0-	82374 3	2025 9	Y	1841	1837 0		24
06		99900 X	83121	-0-	-16779	-0-	81485 3	1636 9	Y	1487	1488 0		23
07		99417 X	78317	-0-	-21100	-0-	76571 3	1746 9	Y	1587	1590 0		20
08		88722 X	85333	-0-	-3389	-0-	83015 3	2318 9	Y	2107	2104 0		23

SKY PILOT 57-46 EAST UNIT E		WELL #:		5H	RRCID ->	291741	COMPL. DATE	08/23/2021	TOTAL DEPTH	10971	PERF.	9875 - 19801	
03		87807 X	87807	-0-	-0-	-0-	77967 3	9840 9	N	8945	8923 0		75
04		85952 X	85952	-0-	-0-	-0-	73565 3	12387 9	N	11261	11253 0		83
05		69130 X	65008	-0-	-4122	-0-	59069 3	5939 9	N	5399	5419 0		63
06		73530 X	65158	-0-	-8372	-0-	60272 3	4886 9	N	4442	4450 0		55
07		75981 X	62636	-0-	-13345	-0-	57380 3	5256 9	N	4778	4793 0		40
08		75981 X	58652	-0-	-17329	-0-	53604 3	5048 9	N	4589	4585 0		44

SKY PILOT 57-46 WEST UNIT G		WELL #:		7H	RRCID ->	291883	COMPL. DATE	08/30/2021	TOTAL DEPTH	9649	PERF.	9944 - 19706	
03		79639 X	79639	-0-	-0-	-0-	73633 3	6006 9	N	5460	5457 0		46
04		74397 X	74397	-0-	-0-	-0-	68019 3	6378 9	N	5798	5801 0		43
05		71834 X	71834	-0-	-0-	-0-	65784 3	6050 9	N	5500	5479 0		64
06		78448 X	78448	-0-	-0-	-0-	71534 3	6914 9	N	6285	6272 0		77
07		88526 X	88526	-0-	-0-	-0-	78304 3	10222 9	N	9293	9292 0		78
08		79639 X	62564	-0-	-17075	-0-	56350 3	6214 9	N	5649	5672 0		55

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	291889	COMPL. DATE	07/09/2021	TOTAL DEPTH	8276	PERF.	8276 - 18086
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
03	92659 X	90266	-0-	-2393	-0-	85287 3	4979 9	Y	4526	4519 0		54
04	89670 X	86790	-0-	-2880	-0-	82224 3	4566 9	Y	4151	4172 0		33
05	92659 X	85602	-0-	-7057	-0-	81741 3	3861 9	Y	3510	3497 0		46
06	88320 X	78931	-0-	-9389	-0-	75438 3	3493 9	Y	3175	3173 0		48
07	91264 X	70623	-0-	-20641	-0-	67144 3	3479 9	Y	3163	3171 0		40
08	90272 X	78591	-0-	-11681	-0-	74704 3	3887 9	Y	3534	3535 0		39

SKY PILOT 57-46 WEST UNIT F		WELL #:		6H	RRCID ->	291924	COMPL. DATE	08/24/2021	TOTAL DEPTH	10061	PERF.	10304 - 20205
03	74586 X	67102	-0-	-7484	-0-	63670 3	3432 9	N	3120	3124 0		26
04	71700 X	64621	-0-	-7079	-0-	60958 3	3663 9	N	3330	3331 0		25
05	73904 X	45473	-0-	-28431	-0-	43965 3	1508 9	N	1371	1380 0		16
06	70890 X	6544	-0-	-64346	-0-	6353 3	191 9	N	174	188 0		2
07	72416 X	31116	-0-	-41300	-0-	29451 3	1665 9	N	1514	1503 0		13
08	67115 X	43051	-0-	-24064	-0-	41613 3	1438 9	N	1307	1307 0		13

ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		12H	RRCID ->	292058	COMPL. DATE	09/13/2021	TOTAL DEPTH	9149	PERF.	9680 - 19813
03	44399 X	44399	-0-	-0-	-0-	38174 3	6225 9	N	5659	5658 0		37
04	37050 X	10440	-0-	-26610	-0-	9141 3	1299 9	Y	1181	1210 0		8
05	52483 X	34059	-0-	-18424	-0-	28938 3	5121 9	Y	4655	4631 0		32
06	50790 X	330	-0-	-50460	-0-	285 3	45 9	Y	41	73 0		-0-
07	52483 X	-0-	-0-	-52483	-0-			Y	1	1 0		-0-
08	44392 X	13153	-0-	-31239	-0-	10516 3	2637 9	Y	2397	2396 0		1

SKY PILOT 57-46 WEST UNIT I		WELL #:		9H	RRCID ->	292087	COMPL. DATE	08/27/2021	TOTAL DEPTH	9641	PERF.	9238 - 18986
03	63829 X	53884	-0-	-9945	-0-	48694 3	5190 9	N	4718	4721 0		39
04	56400 X	52557	-0-	-3843	-0-	47500 3	5057 9	N	4597	4602 0		34
05	56173 X	56173	-0-	-0-	-0-	51082 3	5091 9	N	4628	4608 0		54
06	52140 X	14686	-0-	-37454	-0-	13402 3	1284 9	N	1167	1207 0		14
07	54312 X	42427	-0-	-11885	-0-	36467 3	5960 9	N	5418	5386 0		46
08	56172 X	26106	-0-	-30066	-0-	24016 3	2090 9	N	1900	1928 0		18

ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		15H	RRCID ->	292130	COMPL. DATE	09/13/2021	TOTAL DEPTH	9183	PERF.	9346 - 19814
03	52824 X	52824	-0-	-0-	-0-	48071 3	4753 9	N	4321	4320 0		28
04	45180 X	24915	-0-	-20265	-0-	22959 3	1956 9	Y	1778	1793 0		13
05	57593 X	57593	-0-	-0-	-0-	51935 3	5658 9	Y	5144	5122 0		35
06	54646 X	54646	-0-	-0-	-0-	50070 3	4576 9	Y	4160	4190 0		5
07	52824 X	543	-0-	-52281	-0-	429 3	114 9	Y	104	109 0		-0-
08	57598 X	28124	-0-	-29474	-0-	24777 3	3347 9	Y	3043	3041 0		2

ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		14H	RRCID ->	292174	COMPL. DATE	09/13/2021	TOTAL DEPTH	9380	PERF.	9717 - 20100
03	41690 X	41690	-0-	-0-	-0-	37214 3	4476 9	N	4069	4074 0		26
04	37530 X	6482	-0-	-31048	-0-	5856 3	626 9	Y	569	591 0		4
05	47120 X	42254	-0-	-4866	-0-	36651 3	5603 9	Y	5094	5063 0		35
06	45600 X	4282	-0-	-41318	-0-	3730 3	552 9	Y	502	536 0		1
07	47120 X	-0-	-0-	-47120	-0-			Y	1	2 0		-0-
08	42253 X	11261	-0-	-30992	-0-	9465 3	1796 9	Y	1633	1632 0		1

ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		17H	RRCID ->	292237	COMPL. DATE	09/13/2021	TOTAL DEPTH	9403	PERF.	9610 - 19859
03	67580 X	63495	-0-	-4085	-0-	59061 3	4434 9	N	4031	4032 0		26
04	62670 X	24419	-0-	-38251	-0-	23318 3	1101 9	Y	1001	1020 0		7
05	71295 X	71295	-0-	-0-	-0-	66280 3	5015 9	Y	4559	4535 0		31
06	62700 X	61199	-0-	-1501	-0-	57158 3	4041 9	Y	3674	3700 0		5
07	64790 X	184	-0-	-64606	-0-	122 3	62 9	Y	56	61 0		-0-
08	71300 X	45408	-0-	-25892	-0-	41939 3	3469 9	Y	3154	3152 0		2

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
SKY PILOT 57-46 WEST UNIT H		WELL #:		8H	RRCID ->	292536	COMPL. DATE	08/30/2021	TOTAL DEPTH	10032	PERF.10278	- 20111
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		
03	76508 X	65066	-0-	-11442	-0-	62026 3	3040 9	N	2764	2772	0	23
04	74040 X	62759	-0-	-11281	-0-	59576 3	3183 9	N	2894	2896	0	21
05	71145 X	30175	-0-	-40970	-0-	28192 3	1983 9	N	1803	1803	0	21
06	66000 X	31869	-0-	-34131	-0-	29449 3	2420 9	N	2200	2194	0	27
07	74686 X	74686	-0-	-0-	-0-	70032 3	4654 9	N	4231	4222	0	36
08	65069 X	53676	-0-	-11393	-0-	50935 3	2741 9	N	2492	2504	0	24

LT. GIBSON 1 STATE C		WELL #:		4H	RRCID ->	292917	COMPL. DATE	11/21/2021	TOTAL DEPTH	8544	PERF. 8912	- 19289
03	107074 X	-0-	-0-	-107074	-0-			Y	-0-	4	0	-0-
04	99600 X	49834	-0-	-49766	-0-	44959 3	4875 9	Y	4432	4428	0	4
05	102920 X	79830	-0-	-23090	-0-	73944 3	5886 9	Y	5351	5342	0	13
06	95970 X	73879	-0-	-22091	-0-	69268 3	4611 9	Y	4192	4186	0	19
07	75581 X	75581	-0-	-0-	-0-	71186 3	4395 9	Y	3995	3999	0	15
08	79825 X	76837	-0-	-2988	-0-	72511 3	4326 9	Y	3933	3935	0	13

LT. GIBSON 1 STATE UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	292918	COMPL. DATE	11/23/2021	TOTAL DEPTH	8364	PERF. 8853	- 19211
03	57629 X	-0-	-0-	-57629	-0-			Y	-0-	5	0	-0-
04	51780 X	16741	-0-	-35039	-0-	13254 3	3487 9	Y	3170	3167	0	3
05	53506 X	33084	-0-	-20422	-0-	28439 3	4645 9	Y	4223	4215	0	11
06	50220 X	38388	-0-	-11832	-0-	34030 3	4358 9	Y	3962	3955	0	18
07	41021 X	41021	-0-	-0-	-0-	37007 3	4014 9	Y	3649	3653	0	14
08	43827 X	43827	-0-	-0-	-0-	39941 3	3886 9	Y	3533	3535	0	12

LT. GIBSON 1 STATE F		WELL #:		7H	RRCID ->	292921	COMPL. DATE	12/11/2021	TOTAL DEPTH	8571	PERF. 8670	- 19210
03	53506 X	-0-	-0-	-53506	-0-			Y	-0-	4	0	-0-
04	49440 X	14823	-0-	-34617	-0-	11165 3	3658 9	Y	3325	3322	0	3
05	51088 X	16930	-0-	-34158	-0-	13408 3	3522 9	Y	3202	3197	0	8
06	47520 X	20186	-0-	-27334	-0-	16612 3	3574 9	Y	3249	3242	0	15
07	29953 X	29953	-0-	-0-	-0-	25958 3	3995 9	Y	3632	3633	0	14
08	35241 X	35241	-0-	-0-	-0-	31105 3	4136 9	Y	3760	3762	0	12

LT. GIBSON 1 STATE G		WELL #:		8H	RRCID ->	292922	COMPL. DATE	12/09/2021	TOTAL DEPTH	8639	PERF. 8857	- 19282
03	109027 X	-0-	-0-	-109027	-0-			Y	-0-	4	0	-0-
04	99960 X	57889	-0-	-42071	-0-	52171 3	5718 9	Y	5198	5194	0	4
05	103292 X	80393	-0-	-22899	-0-	74607 3	5786 9	Y	5260	5251	0	13
06	97440 X	78551	-0-	-18889	-0-	73313 3	5238 9	Y	4762	4754	0	21
07	83707 X	83707	-0-	-0-	-0-	78567 3	5140 9	Y	4673	4677	0	17
08	82679 X	82679	-0-	-0-	-0-	77892 3	4787 9	Y	4352	4355	0	14

FOOLISH PLEASURE 6 FEE F		WELL #:		6H	RRCID ->	292923	COMPL. DATE	11/21/2021	TOTAL DEPTH	8713	PERF. 9049	- 18840
03	56546 X	56546	-0-	-0-	-0-	51241 3	5305 9	Y	4823	4802	0	69
04	50052 X	50052	-0-	-0-	-0-	44825 3	5227 9	Y	4752	4768	0	53
05	51020 X	51020	-0-	-0-	-0-	45780 3	5240 9	Y	4764	4749	0	68
06	46762 X	46762	-0-	-0-	-0-	41968 3	4794 9	Y	4358	4340	0	86
07	56513 X	47805	-0-	-8708	-0-	42933 3	4872 9	Y	4429	4417	0	98
08	56513 X	48915	-0-	-7598	-0-	43951 3	4964 9	Y	4513	4567	0	44

LT. GIBSON 1 STATE B		WELL #:		3H	RRCID ->	292933	COMPL. DATE	11/23/2021	TOTAL DEPTH	8290	PERF. 8628	- 19222
03	56265 X	-0-	-0-	-56265	-0-			Y	-0-	4	0	-0-
04	52560 X	18162	-0-	-34398	-0-	13824 3	4338 9	Y	3944	3941	0	3
05	54312 X	24769	-0-	-29543	-0-	20772 3	3997 9	Y	3634	3628	0	9
06	49020 X	38084	-0-	-10936	-0-	34120 3	3964 9	Y	3604	3597	0	16
07	30050 X	30050	-0-	-0-	-0-	26440 3	3610 9	Y	3282	3286	0	12
08	28746 X	28746	-0-	-0-	-0-	25262 3	3484 9	Y	3167	3169	0	10

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
LT. GIBSON 1 STATE A		WELL #:		2H	RRCID ->	292934	COMPL. DATE	11/22/2021	TOTAL DEPTH	8484	PERF.	8838 - 19356	
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		
03		113801 X	-0-	-0-	-113801	-0-				6	0	-0-	
04		104970 X	47733	-0-	-57237	-0-	41675 3	6058 9	Y	5507	5503 0	4	
05		108469 X	87214	-0-	-21255	-0-	78253 3	8961 9	Y	8146	8130 0	20	
06		101100 X	86212	-0-	-14888	-0-	78269 3	7943 9	Y	7221	7209 0	32	
07		87884 X	87884	-0-	-0-	-0-	80379 3	7505 9	Y	6823	6830 0	25	
08		89447 X	89447	-0-	-0-	-0-	82015 3	7432 9	Y	6756	6759 0	22	
FOOLISH PLEASURE 6 FEE D													
		WELL #:		4H	RRCID ->	293065	COMPL. DATE	11/20/2021	TOTAL DEPTH	8679	PERF.	8753 - 19072	
03		89506 X	89506	-0-	-0-	-0-	83151 3	6355 9	Y	5777	5735 0	83	
04		73370 X	73370	-0-	-0-	-0-	67626 3	5744 9	Y	5222	5247 0	58	
05		68851 X	57322	-0-	-11529	-0-	53142 3	4180 9	Y	3800	3804 0	54	
06		77820 X	48670	-0-	-29150	-0-	45039 3	3631 9	Y	3301	3290 0	65	
07		89497 X	47870	-0-	-41627	-0-	44239 3	3631 9	Y	3301	3293 0	73	
08		89497 X	53141	-0-	-36356	-0-	49314 3	3827 9	Y	3479	3518 0	34	
FOOLISH PLEASURE 6 FEE E													
		WELL #:		5H	RRCID ->	293066	COMPL. DATE	11/20/2021	TOTAL DEPTH	8939	PERF.	8831 - 19114	
03		105648 X	95115	-0-	-10533	-0-	89704 3	5411 9	Y	4919	4899 0	70	
04		102240 X	88839	-0-	-13401	-0-	83705 3	5134 9	Y	4667	4685 0	52	
05		105121 X	88061	-0-	-17060	-0-	83113 3	4948 9	Y	4498	4486 0	64	
06		101640 X	80325	-0-	-21315	-0-	75919 3	4406 9	Y	4005	3990 0	79	
07		94147 X	78393	-0-	-15754	-0-	74058 3	4335 9	Y	3941	3933 0	87	
08		94147 X	80733	-0-	-13414	-0-	76199 3	4534 9	Y	4122	4169 0	40	
GALLANT FOX 37 UNIT													
		WELL #:		9H	RRCID ->	293096	COMPL. DATE	01/15/2022	TOTAL DEPTH	9494	PERF.	9445 - 19801	
03		72726 X	47631	-0-	-25095	-0-	41434 3	6 4	N	5628	5676 0	9	
04		70380 X	49155	-0-	-21225	-0-	42904 3	46 4	N	5641	5643 0	7	
05		51956 X	49631	-0-	-2325	-0-	43456 3	23 4	N	5593	5583 0	17	
06		46080 X	45721	-0-	-359	-0-	40287 3	34 4	N	4909	4917 0	9	
07		50809 X	48666	-0-	-2143	-0-	43113 3	31 4	N	5020	5007 0	22	
08		51862 X	51862	-0-	-0-	-0-	46412 3	10 4	N	4945	4943 0	24	
GALLANT FOX 37 UNIT													
		WELL #:		10H	RRCID ->	293097	COMPL. DATE	01/15/2022	TOTAL DEPTH	9266	PERF.	9292 - 19528	
03		53568 X	36618	-0-	-16950	-0-	29021 3	6 4	N	6901	6961 0	11	
04		49380 X	40188	-0-	-9192	-0-	32506 3	42 4	N	6945	6947 0	9	
05		42376 X	42376	-0-	-0-	-0-	34623 3	23 4	N	7027	7014 0	22	
06		39745 X	39745	-0-	-0-	-0-	32701 3	33 4	N	6374	6384 0	12	
07		43135 X	43135	-0-	-0-	-0-	36152 3	29 4	N	6322	6307 0	27	
08		46945 X	46945	-0-	-0-	-0-	39920 3	10 4	N	6377	6373 0	31	

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
GALLANT FOX 37 UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	293165	COMPL. DATE	01/17/2022	TOTAL DEPTH	9437	PERF.	9672 - 19877	
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	
03	71424 X	54141	-0-	-17283	-0-	48318 3	51 4	N	5247	5253 0	9		
						5772 9							
04	62490 X	48900	-0-	-13590	-0-	43681 3	75 4	N	4676	4679 0	6		
						5144 9							
05	64573 X	50115	-0-	-14458	-0-	44759 3	124 4	N	4756	4747 0	15		
						5232 9							
06	62490 X	47901	-0-	-14589	-0-	43028 3	101 4	N	4338	4345 0	8		
						4772 9							
07	54126 X	50592	-0-	-3534	-0-	45687 3	75 4	N	4391	4380 0	19		
						4830 9							
08	55035 X	55035	-0-	-0-	-0-	50158 3	12 4	N	4423	4420 0	22		
						4865 9							

APOLLO 48 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	293168	COMPL. DATE	03/29/2022	TOTAL DEPTH	9027	PERF.	9255 - 19887	
03	59954 X	53147	-0-	-6807	-0-	47907 3	5240 9	Y	4764	4771 0	30		
04	60990 X	53223	-0-	-7767	-0-	48122 3	5101 9	Y	4637	4629 0	38		
05	63023 X	51134	-0-	-11889	-0-	46356 3	4778 9	Y	4344	4338 0	44		
06	60990 X	45898	-0-	-15092	-0-	41852 3	4046 9	Y	3678	3690 0	32		
07	56017 X	52377	-0-	-3640	-0-	48174 3	4203 9	Y	3821	3815 0	38		
08	58684 X	58684	-0-	-0-	-0-	54667 3	4017 9	Y	3652	3648 0	42		

APOLLO 48 UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	293177	COMPL. DATE	04/12/2022	TOTAL DEPTH	9384	PERF.	9580 - 20158	
03	79949 X	79251	-0-	-698	-0-	67976 3	11275 9	Y	10250	10270 0	65		
04	77370 X	60980	-0-	-16390	-0-	52012 3	8968 9	Y	8153	8152 0	66		
05	83545 X	48162	-0-	-35383	-0-	39193 3	8969 9	Y	8154	8138 0	82		
06	80850 X	32640	-0-	-48210	-0-	25494 3	7146 9	Y	6496	6522 0	56		
07	82398 X	42714	-0-	-39684	-0-	33862 3	8852 9	Y	8047	8023 0	80		
08	79236 X	64933	-0-	-14303	-0-	54081 3	10852 9	Y	9865	9830 0	115		

APOLLO 48 UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	293179	COMPL. DATE	04/12/2022	TOTAL DEPTH	9101	PERF.	9445 - 19933	
03	74276 X	61188	-0-	-13088	-0-	55223 3	5965 9	Y	5423	5432 0	34		
04	71880 X	57461	-0-	-14419	-0-	51831 3	5630 9	Y	5118	5110 0	42		
05	69161 X	59144	-0-	-10017	-0-	53543 3	5601 9	Y	5092	5083 0	51		
06	66930 X	50042	-0-	-16888	-0-	45302 3	4740 9	Y	4309	4323 0	37		
07	64728 X	53928	-0-	-10800	-0-	49076 3	4852 9	Y	4411	4404 0	44		
08	61194 X	52853	-0-	-8341	-0-	48277 3	4576 9	Y	4160	4156 0	48		

APOLLO 48 UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	293180	COMPL. DATE	04/12/2022	TOTAL DEPTH	9135	PERF.	9355 - 19879	
03	92907 X	77737	-0-	-15170	-0-	70166 3	7571 9	Y	6883	6894 0	44		
04	84090 X	76040	-0-	-8050	-0-	68777 3	7263 9	Y	6603	6593 0	54		
05	85746 X	82594	-0-	-3152	-0-	74464 3	8130 9	Y	7391	7371 0	74		
06	81360 X	80009	-0-	-1351	-0-	72114 3	7895 9	Y	7177	7189 0	62		
07	78585 X	78129	-0-	-456	-0-	70777 3	7352 9	Y	6684	6679 0	67		
08	82584 X	67683	-0-	-14901	-0-	61382 3	6301 9	Y	5728	5728 0	67		

APOLLO 48 UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	293187	COMPL. DATE	04/12/2022	TOTAL DEPTH	9334	PERF.	9631 - 20175	
03	100874 X	74146	-0-	-26728	-0-	66151 3	7995 9	Y	7268	7279 0	46		
04	78450 X	66935	-0-	-11515	-0-	60015 3	6920 9	Y	6291	6286 0	51		
05	81065 X	55180	-0-	-25885	-0-	49219 3	5961 9	Y	5419	5415 0	55		
06	77490 X	52836	-0-	-24654	-0-	47153 3	5683 9	Y	5166	5176 0	45		
07	75981 X	61190	-0-	-14791	-0-	55152 3	6038 9	Y	5489	5479 0	55		
08	74152 X	66097	-0-	-8055	-0-	59903 3	6194 9	Y	5631	5621 0	65		

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
APOLLO 48 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	293189	COMPL. DATE	03/26/2022	TOTAL DEPTH	9201	PERF.	9276 - 19779	
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
03	62744 X	57098	-0-	-5646	-0-	51367 3	5731 9	Y	5210	5217 0			33
04	57150 X	55919	-0-	-1231	-0-	50250 3	5669 9	Y	5154	5145 0			42
05	59055 X	57571	-0-	-1484	-0-	52106 3	5465 9	Y	4968	4960 0			50
06	57060 X	51126	-0-	-5934	-0-	46335 3	4791 9	Y	4355	4367 0			38
07	57784 X	51602	-0-	-6182	-0-	46903 3	4699 9	Y	4272	4267 0			43
08	57784 X	50959	-0-	-6825	-0-	46478 3	4481 9	Y	4074	4070 0			47

APOLLO 48 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	293190	COMPL. DATE	03/26/2022	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	9619 - 20098	
03	80507 X	68862	-0-	-11645	-0-	63095 3	5767 9	Y	5243	5253 0			33
04	77910 X	63761	-0-	-14149	-0-	58568 3	5193 9	Y	4721	4716 0			38
05	77438 X	61523	-0-	-15915	-0-	56455 3	5068 9	Y	4607	4599 0			46
06	72120 X	55234	-0-	-16886	-0-	50931 3	4303 9	Y	3912	3924 0			34
07	71610 X	56127	-0-	-15483	-0-	51923 3	4204 9	Y	3822	3818 0			38
08	68851 X	58855	-0-	-9996	-0-	54631 3	4224 9	Y	3840	3833 0			45

LT. GIBSON 1 STATE E		WELL #:		6H	RRCID ->	293241	COMPL. DATE	12/09/2021	TOTAL DEPTH	8572	PERF.	8955 - 19534	
03	83452 X	-0-	-0-	-83452	-0-			Y	-0-	3 0			-0-
04	78780 X	47124	-0-	-31656	-0-	42277 3	4847 9	Y	4406	4402 0			4
05	81406 X	65876	-0-	-15530	-0-	61073 3	4803 9	Y	4366	4359 0			11
06	74250 X	61976	-0-	-12274	-0-	57937 3	4039 9	Y	3672	3667 0			16
07	64968 X	64968	-0-	-0-	-0-	61200 3	3768 9	Y	3425	3428 0			13
08	65875 X	64770	-0-	-1105	-0-	61306 3	3464 9	Y	3149	3152 0			10

AUTHENTIC 13 C STATE		WELL #:		3H	RRCID ->	293415	COMPL. DATE	01/03/2023	TOTAL DEPTH	9307	PERF.	9531 - 25803	
03	96286 X	80461	-0-	-15825	-0-	70143 3	10318 9	Y	9380	9404 0			8
04	89490 X	73779	-0-	-15711	-0-	64295 3	9484 9	Y	8622	8593 0			37
05	92473 X	77550	-0-	-14923	-0-	68036 3	9514 9	Y	8649	8671 0			15
06	89490 X	64736	-0-	-24754	-0-	56435 3	8301 9	Y	7546	7531 0			30
07	77314 X	54081	-0-	-23233	-0-	46415 3	7666 9	Y	6969	6989 0			10
08	77314 X	61860	-0-	-15454	-0-	53610 3	8250 9	Y	7500	7471 0			39

AUTHENTIC 13 B STATE		WELL #:		2H	RRCID ->	293432	COMPL. DATE	12/14/2022	TOTAL DEPTH	9529	PERF.	9661 - 25870	
03	130479 X	84039	-0-	-46440	-0-	73814 3	10225 9	Y	9295	9318 0			7
04	93420 X	78492	-0-	-14928	-0-	69226 3	9266 9	Y	8424	8395 0			36
05	93930 X	77509	-0-	-16421	-0-	68865 3	8644 9	Y	7858	7880 0			14
06	87030 X	63419	-0-	-23611	-0-	56266 3	7153 9	Y	6503	6491 0			26
07	87575 X	66848	-0-	-20727	-0-	59007 3	7841 9	Y	7128	7144 0			10
08	84041 X	71417	-0-	-12624	-0-	63464 3	7953 9	Y	7230	7202 0			38

BOLD VENTURE 20 STATE UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	293439	COMPL. DATE	05/13/2022	TOTAL DEPTH	8025	PERF.	8274 - 18142	
03	37314 X	37314	-0-	-0-	-0-	33062 3	9 4	Y	3857	3875 0			14
						4243 9							
04	36570 X	34302	-0-	-2268	-0-	30579 3	10 4	Y	3375	3371 0			18
						3713 9							
05	41633 X	33854	-0-	-7779	-0-	30083 3	12 4	Y	3417	3424 0			11
						3759 9							
06	40290 X	33704	-0-	-6586	-0-	30164 3	24 4	Y	3196	3194 0			13
						3516 9							
07	41633 X	35938	-0-	-5695	-0-	32300 3	16 4	Y	3293	3288 0			18
						3622 9							
08	38326 X	38326	-0-	-0-	-0-	33867 3	7 4	Y	4047	4043 0			22
						4452 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
BOLD VENTURE 20 STATE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	293441	COMPL. DATE	05/12/2022	TOTAL DEPTH	8070	PERF.	8280 - 18016
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
03		130913 X	105751	-0-	-25162	-0-	101523 3	27 4	Y	3819	3840 0	13
							4201 9					
04		126690 X	105619	-0-	-21071	-0-	100545 3	34 4	Y	4582	4571 0	24
							5040 9					
05		118761 X	106597	-0-	-12164	-0-	102548 3	42 4	Y	3643	3655 0	12
							4007 9					
06		114930 X	91427	-0-	-23503	-0-	88045 3	75 4	Y	3006	3006 0	12
							3307 9					
07		118761 X	91941	-0-	-26820	-0-	88576 3	44 4	Y	3019	3014 0	17
							3321 9					
08		109151 X	98351	-0-	-10800	-0-	94755 3	20 4	Y	3251	3250 0	18
							3576 9					

AUTHENTIC 13 A STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	293443	COMPL. DATE	12/14/2022	TOTAL DEPTH	9288	PERF.	9437 - 24466
03		108035 X	94840	-0-	-13195	-0-	84138 3	10702 9	Y	9729	9753 0	8
04		101640 X	86708	-0-	-14932	-0-	76928 3	9780 9	Y	8891	8861 0	38
05		105028 X	89192	-0-	-15836	-0-	79865 3	9327 9	Y	8479	8502 0	15
06		101640 X	86080	-0-	-15560	-0-	77241 3	8839 9	Y	8035	8018 0	32
07		102920 X	84128	-0-	-18792	-0-	75199 3	8929 9	Y	8117	8138 0	11
08		94829 X	83631	-0-	-11198	-0-	75100 3	8531 9	Y	7755	7726 0	40

PREWIT-JUSTIFY 14 B FEE		WELL #:		2H	RRCID ->	293481	COMPL. DATE	10/04/2022	TOTAL DEPTH	9281	PERF.	9008 - 24761
03		98146 X	81409	-0-	-16737	-0-	71146 3	10263 9	Y	9330	9353 0	7
04		85020 X	78383	-0-	-6637	-0-	68663 3	9720 9	Y	8836	8805 0	38
05		83266 X	75842	-0-	-7424	-0-	66725 3	9117 9	Y	8288	8312 0	14
06		80460 X	71375	-0-	-9085	-0-	62694 3	8681 9	Y	7892	7875 0	31
07		83142 X	68331	-0-	-14811	-0-	59597 3	8734 9	Y	7940	7960 0	11
08		81406 X	76225	-0-	-5181	-0-	67196 3	9029 9	Y	8208	8176 0	43

AUTHENTIC 13 D STATE		WELL #:		4H	RRCID ->	293549	COMPL. DATE	01/03/2023	TOTAL DEPTH	9566	PERF.	9801 - 25651
03		93589 X	79707	-0-	-13882	-0-	67773 3	11934 9	Y	10849	10862 0	9
04		74825 X	74825	-0-	-0-	-0-	64614 3	10211 9	Y	9283	9252 0	40
05		55583 X	31652	-0-	-23931	-0-	27199 3	4453 9	Y	4048	4081 0	7
06		77130 X	39417	-0-	-37713	-0-	33144 3	6273 9	Y	5703	5687 0	23
07		79701 X	66933	-0-	-12768	-0-	57186 3	9747 9	Y	8861	8872 0	12
08		79701 X	77700	-0-	-2001	-0-	67962 3	9738 9	Y	8853	8819 0	46

PREWIT-JUSTIFY 14 C FEE		WELL #:		3H	RRCID ->	293706	COMPL. DATE	10/04/2022	TOTAL DEPTH	9164	PERF.	9240 - 24716
03		109895 X	89952	-0-	-19943	-0-	79045 3	10907 9	Y	9915	9937 0	8
04		90660 X	82836	-0-	-7824	-0-	73070 3	9766 9	Y	8878	8848 0	38
05		93682 X	80958	-0-	-12724	-0-	71586 3	9372 9	Y	8520	8543 0	15
06		90660 X	75658	-0-	-15002	-0-	67078 3	8580 9	Y	7800	7784 0	31
07		83731 X	70236	-0-	-13495	-0-	61460 3	8776 9	Y	7978	7998 0	11
08		83731 X	77111	-0-	-6620	-0-	68209 3	8902 9	Y	8093	8062 0	42

TIM TAM 24 M		WELL #:		14H	RRCID ->	293710	COMPL. DATE	05/31/2022	TOTAL DEPTH	9223	PERF.	9387 - 19685
03		39711 X	23136	-0-	-16575	-0-	17242 3	5894 9	Y	5358	5355 0	9
04		16872 X	16872	-0-	-0-	-0-	12870 3	4002 9	Y	3638	3638 0	9
05		30391 X	30391	-0-	-0-	-0-	24175 3	6216 9	Y	5651	5644 0	16
06		27437 X	27437	-0-	-0-	-0-	22466 3	4971 9	Y	4519	4523 0	12
07		30373 X	30373	-0-	-0-	-0-	25003 3	5370 9	Y	4882	4880 0	14
08		39429 X	39429	-0-	-0-	-0-	33943 3	5486 9	Y	4987	4989 0	12

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438									
TIM TAM 24 L		WELL #: 13H		RRCID ->	293735	COMPL. DATE	06/01/2022	TOTAL DEPTH	9399	PERF. 9624 - 19771	
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
03	77190 X	47597	-0-	-29593	-0-	40350 3	7247 9	Y	6588	6585 0	11
04	51276 X	51276	-0-	-0-	-0-	44223 3	7053 9	Y	6412	6407 0	16
05	57914 X	57914	-0-	-0-	-0-	50538 3	7376 9	Y	6705	6702 0	19
06	52908 X	52908	-0-	-0-	-0-	46406 3	6502 9	Y	5911	5915 0	15
07	53062 X	53062	-0-	-0-	-0-	46813 3	6249 9	Y	5681	5680 0	16
08	61539 X	61539	-0-	-0-	-0-	54887 3	6652 9	Y	6047	6048 0	15

TIM TAM 24 N		WELL #: 15H		RRCID ->	293736	COMPL. DATE	05/31/2022	TOTAL DEPTH	9451	PERF. 9720 - 19838	
03	35411 X	35411	-0-	-0-	-0-	27771 3	7640 9	Y	6945	6942 0	11
04	35091 X	35091	-0-	-0-	-0-	28215 3	6876 9	Y	6251	6247 0	15
05	51607 X	51607	-0-	-0-	-0-	42183 3	9424 9	Y	8567	8558 0	24
06	38156 X	38156	-0-	-0-	-0-	30845 3	7311 9	Y	6646	6653 0	17
07	43218 X	43218	-0-	-0-	-0-	35380 3	7838 9	Y	7125	7122 0	20
08	64852 X	64852	-0-	-0-	-0-	54332 3	10520 9	Y	9564	9560 0	24

PREWIT-JUSTIFY 14 E FEE		WELL #: 5H		RRCID ->	293747	COMPL. DATE	11/18/2022	TOTAL DEPTH	9377	PERF. 9444 - 25074	
03	109120 X	103567	-0-	-5553	-0-	91575 3	11992 9	Y	10902	10929 0	9
04	107760 X	90714	-0-	-17046	-0-	79853 3	10861 9	Y	9874	9840 0	43
05	112809 X	86610	-0-	-26199	-0-	76970 3	9640 9	Y	8764	8792 0	15
06	109170 X	75294	-0-	-33876	-0-	66806 3	8488 9	Y	7716	7701 0	30
07	107911 X	71037	-0-	-36874	-0-	62347 3	8690 9	Y	7900	7919 0	11
08	103571 X	75867	-0-	-27704	-0-	67132 3	8735 9	Y	7941	7911 0	41

PREWIT-JUSTIFY 14 F FEE		WELL #: 6H		RRCID ->	293756	COMPL. DATE	11/18/2022	TOTAL DEPTH	9201	PERF. 9296 - 24902	
03	143499 X	112823	-0-	-30676	-0-	101063 3	11760 9	Y	10691	10713 0	9
04	117150 X	105009	-0-	-12141	-0-	94902 3	10107 9	Y	9188	9157 0	40
05	116188 X	99273	-0-	-16915	-0-	89663 3	9610 9	Y	8736	8761 0	15
06	112440 X	91160	-0-	-21280	-0-	82580 3	8580 9	Y	7800	7784 0	31
07	112809 X	77736	-0-	-35073	-0-	69873 3	7863 9	Y	7148	7169 0	10
08	112809 X	99187	-0-	-13622	-0-	89032 3	10155 9	Y	9232	9194 0	48

PREWIT-JUSTIFY 14 G FEE		WELL #: 7H		RRCID ->	293782	COMPL. DATE	11/18/2022	TOTAL DEPTH	9407	PERF. 9360 - 25199	
03	85734 X	85734	-0-	-0-	-0-	75636 3	10098 9	Y	9180	9202 0	7
04	77326 X	77326	-0-	-0-	-0-	68574 3	8752 9	Y	7956	7929 0	34
05	84599 X	74741	-0-	-9858	-0-	66380 3	8361 9	Y	7601	7622 0	13
06	82980 X	50726	-0-	-32254	-0-	44475 3	6251 9	Y	5683	5674 0	22
07	85746 X	50312	-0-	-35434	-0-	43700 3	6612 9	Y	6011	6025 0	8
08	85746 X	49493	-0-	-36253	-0-	43454 3	6039 9	Y	5490	5469 0	29

GO FOR GIN 27 STATE UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	293847	COMPL. DATE	07/24/2022	TOTAL DEPTH	8115	PERF. 8363 - 18787	
03	143437 X	117528	-0-	-25909	-0-	113500 3	4028 9	Y	3662	3666 0	43
04	138810 X	111078	-0-	-27732	-0-	107178 3	3900 9	Y	3545	3560 0	28
05	143437 X	116375	-0-	-27062	-0-	112594 3	3781 9	Y	3437	3420 0	45
06	130740 X	106797	-0-	-23943	-0-	103590 3	3207 9	Y	2915	2916 0	44
07	130944 X	100112	-0-	-30832	-0-	97230 3	2882 9	Y	2620	2631 0	33
08	117521 X	109275	-0-	-8246	-0-	105593 3	3682 9	Y	3347	3343 0	37

FOOLISH PLEASURE 6 FEE G		WELL #: 7H		RRCID ->	293914	COMPL. DATE	03/15/2023	TOTAL DEPTH	8852	PERF. 8995 - 19297	
03	120404 X	90043	-0-	-30361	-0-	83743 3	6300 9	N	5727	5706 0	82
04	108360 X	81972	-0-	-26388	-0-	76151 3	5821 9	N	5292	5315 0	59
05	106113 X	79314	-0-	-26799	-0-	73808 3	5506 9	N	5005	4992 0	72
06	96420 X	71309	-0-	-25111	-0-	66268 3	5041 9	N	4583	4565 0	90
*07	96751 X	68506	-0-	-28245	-0-	63800 3	4706 9	Y	4278	4273 0	95
08	90055 X	70092	-0-	-19963	-0-	65398 3	4694 9	Y	4267	4320 0	42

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
FOOLISH PLEASURE 6 FEE H		WELL #:		8H	RRCID ->	293917	COMPL. DATE	03/21/2023	TOTAL DEPTH	9051	PERF.	9228 - 19486	
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			
03	149513 X	123281	-0-	-26232	-0-	114359 3	8922 9	N	8111	8080 0		116	
04	141480 X	113264	-0-	-28216	-0-	105004 3	8260 9	N	7509	7541 0		84	
05	137981 X	110849	-0-	-27132	-0-	103071 3	7778 9	N	7071	7054 0		101	
06	133530 X	101033	-0-	-32497	-0-	93617 3	7416 9	N	6742	6711 0		132	
*07	131998 X	96889	-0-	-35109	-0-	89906 3	6983 9	Y	6348	6340 0		140	
08	123287 X	100616	-0-	-22671	-0-	93419 3	7197 9	Y	6543	6619 0		64	

GO FOR GIN 27 STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	293949	COMPL. DATE	07/24/2022	TOTAL DEPTH	7882	PERF.	8153 - 18572	
03	109771 X	88547	-0-	-21224	-0-	85327 3	3220 9	Y	2927	2927 0		35	
04	106230 X	78301	-0-	-27929	-0-	75389 3	2912 9	Y	2647	2661 0		21	
05	106578 X	69896	-0-	-36682	-0-	67253 3	2643 9	Y	2403	2393 0		31	
06	91050 X	72357	-0-	-18693	-0-	69914 3	2443 9	Y	2221	2218 0		34	
07	91295 X	67673	-0-	-23622	-0-	65436 3	2237 9	Y	2034	2042 0		26	
08	88536 X	65754	-0-	-22782	-0-	63237 3	2517 9	Y	2288	2289 0		25	

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT		WELL #:		13H	RRCID ->	293969	COMPL. DATE	04/05/2023	TOTAL DEPTH	8626	PERF.	8937 - 19200	
03	137020 X	102303	-0-	-34717	-0-	93587 3	8716 9	N	7924	7932 0		115	
04	126510 X	89350	-0-	-37160	-0-	81725 3	7625 9	N	6932	6919 0		128	
05	128030 X	85874	-0-	-42156	-0-	78539 3	7335 9	N	6668	6676 0		120	
06	113070 X	73827	-0-	-39243	-0-	67477 3	6350 9	N	5773	5799 0		94	
07	112995 X	75572	-0-	-37423	-0-	69168 3	6404 9	N	5822	5773 0		143	
08	102300 X	74964	-0-	-27336	-0-	68803 3	6161 9	N	5601	5536 0		208	

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT		WELL #:		16H	RRCID ->	293970	COMPL. DATE	04/27/2023	TOTAL DEPTH	8717	PERF.	9011 - 19221	
03	123101 X	98849	-0-	-24252	-0-	89257 3	9592 9	N	8720	8727 0		126	
04	107880 X	92519	-0-	-15361	-0-	83695 3	8824 9	N	8022	8000 0		148	
05	111476 X	95495	-0-	-15981	-0-	86718 3	8777 9	N	7979	7984 0		143	
06	104670 X	90519	-0-	-14151	-0-	82380 3	8139 9	N	7399	7422 0		120	
07	105741 X	91567	-0-	-14174	-0-	83354 3	8213 9	N	7466	7403 0		183	
08	98859 X	84014	-0-	-14845	-0-	76586 3	7428 9	N	6753	6686 0		250	

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT		WELL #:		14H	RRCID ->	293973	COMPL. DATE	04/05/2023	TOTAL DEPTH	8871	PERF.	9235 - 19466	
03	161169 X	133495	-0-	-27674	-0-	124398 3	9097 9	N	8270	8278 0		120	
04	147810 X	122173	-0-	-25637	-0-	114102 3	8071 9	N	7337	7321 0		136	
05	146475 X	122564	-0-	-23911	-0-	114580 3	7984 9	N	7258	7263 0		131	
06	141750 X	111745	-0-	-30005	-0-	104712 3	7033 9	N	6394	6421 0		104	
07	145421 X	109443	-0-	-35978	-0-	102547 3	6896 9	N	6269	6219 0		154	
08	133486 X	110476	-0-	-23010	-0-	103780 3	6696 9	N	6087	6015 0		226	

AUTHENTIC 13 E STATE		WELL #:		5H	RRCID ->	293974	COMPL. DATE	01/14/2023	TOTAL DEPTH	9557	PERF.	9583 - 25783	
03	145018 X	120105	-0-	-24913	-0-	106159 3	13946 9	Y	12678	12710 0		10	
04	109800 X	108768	-0-	-1032	-0-	96155 3	12613 9	Y	11466	11426 0		50	
05	130541 X	106020	-0-	-24521	-0-	93896 3	12124 9	Y	11022	11053 0		19	
06	126330 X	39168	-0-	-87162	-0-	34058 3	5110 9	Y	4645	4646 0		18	
07	120745 X	76279	-0-	-44466	-0-	65767 3	10512 9	Y	9556	9561 0		13	
08	120094 X	84351	-0-	-35743	-0-	73906 3	10445 9	Y	9495	9459 0		49	

AUTHENTIC 13 G STATE		WELL #:		7H	RRCID ->	293975	COMPL. DATE	01/13/2023	TOTAL DEPTH	9578	PERF.	9738 - 25959	
03	136059 X	105061	-0-	-30998	-0-	94567 3	10494 9	Y	9540	9563 0		8	
04	106920 X	96104	-0-	-10816	-0-	86498 3	9606 9	Y	8733	8703 0		38	
05	112189 X	94657	-0-	-17532	-0-	85443 3	9214 9	Y	8376	8400 0		14	
06	108570 X	78178	-0-	-30392	-0-	70432 3	7746 9	Y	7042	7028 0		28	
07	103137 X	75757	-0-	-27380	-0-	67789 3	7968 9	Y	7244	7262 0		10	
08	103137 X	80863	-0-	-22274	-0-	72780 3	8083 9	Y	7348	7320 0		38	

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438									
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT		WELL #: 15H		RRCID -> 293983		COMPL. DATE 04/05/2023		TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8907 - 19401			
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		
03	99045 X	78849	-0-	-20196	-0-	72392 3	6457 9	N	5870	5876 0	85
04	95850 X	69578	-0-	-26272	-0-	63682 3	5896 9	N	5360	5346 0	99
05	89497 X	66654	-0-	-22843	-0-	61005 3	5649 9	N	5135	5142 0	92
06	86610 X	62376	-0-	-24234	-0-	57317 3	5059 9	N	4599	4616 0	75
07	84878 X	67197	-0-	-17681	-0-	61760 3	5437 9	N	4943	4897 0	121
08	78864 X	63295	-0-	-15569	-0-	58312 3	4983 9	N	4530	4483 0	168

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT		WELL #: 17H		RRCID -> 293984		COMPL. DATE 04/28/2023		TOTAL DEPTH 8957 PERF. 9218 - 19482			
03	173631 X	132865	-0-	-40766	-0-	119761 3	13104 9	N	11913	11925 0	172
04	153060 X	124339	-0-	-28721	-0-	112521 3	11818 9	N	10744	10717 0	199
05	158162 X	98330	-0-	-59832	-0-	88598 3	9732 9	N	8847	8887 0	159
06	144510 X	77143	-0-	-67367	-0-	69125 3	8018 9	N	7289	7330 0	118
07	144708 X	81157	-0-	-63551	-0-	72802 3	8355 9	N	7595	7527 0	186
08	132866 X	113303	-0-	-19563	-0-	103329 3	9974 9	N	9067	8917 0	336

AUTHENTIC 13 F STATE		WELL #: 6H		RRCID -> 294018		COMPL. DATE 01/14/2023		TOTAL DEPTH 9361 PERF. 9405 - 25516			
03	103850 X	83188	-0-	-20662	-0-	73676 3	9512 9	Y	8647	8668 0	7
04	99150 X	77452	-0-	-21698	-0-	68685 3	8767 9	Y	7970	7943 0	34
05	95883 X	76956	-0-	-18927	-0-	68598 3	8358 9	Y	7598	7619 0	13
06	91980 X	83620	-0-	-8360	-0-	74907 3	8713 9	Y	7921	7903 0	31
07	77810 X	70254	-0-	-7556	-0-	62365 3	7889 9	Y	7172	7193 0	10
08	77810 X	71767	-0-	-6043	-0-	64116 3	7651 9	Y	6955	6929 0	36

GO FOR GIN 27 STATE UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 294034		COMPL. DATE 07/23/2022		TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8371 - 18846			
03	114948 X	111112	-0-	-3836	-0-	108072 3	3040 9	Y	2764	2768 0	33
04	120390 X	109489	-0-	-10901	-0-	106518 3	2971 9	Y	2701	2713 0	21
05	125860 X	107074	-0-	-18786	-0-	104256 3	2818 9	Y	2562	2550 0	33
06	121800 X	86170	-0-	-35630	-0-	84099 3	2071 9	Y	1883	1887 0	29
07	125860 X	88282	-0-	-37578	-0-	86288 3	1994 9	Y	1813	1819 0	23
08	113150 X	96039	-0-	-17111	-0-	93490 3	2549 9	Y	2317	2314 0	26

FOOLISH PLEASURE 6 FEE I		WELL #: 9H		RRCID -> 294036		COMPL. DATE 03/22/2023		TOTAL DEPTH 8866 PERF. 9077 - 19318			
03	129766 X	98020	-0-	-31746	-0-	89517 3	8503 9	N	7730	7700 0	111
04	120240 X	87444	-0-	-32796	-0-	79604 3	7840 9	N	7127	7159 0	79
05	115289 X	83861	-0-	-31428	-0-	76506 3	7355 9	N	6686	6669 0	96
06	109740 X	68989	-0-	-40751	-0-	62840 3	6149 9	N	5590	5576 0	110
*07	106640 X	73268	-0-	-33372	-0-	66879 3	6389 9	Y	5808	5790 0	128
08	98022 X	75983	-0-	-22039	-0-	69656 3	6327 9	Y	5752	5824 0	56

GO FOR GIN 27 STATE UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 294038		COMPL. DATE 07/07/2022		TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8473 - 19029			
03	126294 X	96075	-0-	-30219	-0-	92100 3	3975 9	Y	3614	3614 0	43
04	122220 X	113129	-0-	-9091	-0-	108605 3	4524 9	Y	4113	4123 0	33
05	126294 X	110378	-0-	-15916	-0-	106168 3	4210 9	Y	3827	3810 0	50
06	119910 X	105332	-0-	-14578	-0-	101849 3	3483 9	Y	3166	3168 0	48
07	116901 X	86330	-0-	-30571	-0-	83283 3	3047 9	Y	2770	2783 0	35
08	116901 X	101617	-0-	-15284	-0-	97566 3	4051 9	Y	3683	3677 0	41

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 294073		COMPL. DATE 04/05/2023		TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9036 - 19383			
03	187519 X	149017	-0-	-38502	-0-	138755 3	10262 9	N	9329	9338 0	135
04	175470 X	137520	-0-	-37950	-0-	128189 3	9331 9	N	8483	8461 0	157
05	176204 X	138360	-0-	-37844	-0-	129237 3	9123 9	N	8294	8302 0	149
06	159480 X	123625	-0-	-35855	-0-	115523 3	8102 9	N	7365	7394 0	120
07	160518 X	122849	-0-	-37669	-0-	114853 3	7996 9	N	7269	7211 0	178
08	149017 X	123319	-0-	-25698	-0-	115634 3	7685 9	N	6986	6905 0	259

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438									
STONE STREET 46 UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	294273	COMPL. DATE	10/17/2022	TOTAL DEPTH	8844	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
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-	

STONE STREET 46 UNIT		WELL #: 5H		RRCID ->	294305	COMPL. DATE	08/05/2023	TOTAL DEPTH	9087	PERF. 9364 - 20083	
03	200167 X	26107	-0-	-174060	-0-	23197 3	2910 9	Y	2645	2729 0	22
04	193710 X	114397	-0-	-79313	-0-	97409 3	16988 9	Y	15444	15407 0	59
05	200167 X	155271	-0-	-44896	-0-	134224 3	21047 9	Y	19134	19162 0	31
06	193710 X	148827	-0-	-44883	-0-	131335 3	17492 9	Y	15902	15877 0	56
07	192882 X	145902	-0-	-46980	-0-	130080 3	15822 9	Y	14384	14390 0	50
08	155279 X	147228	-0-	-8051	-0-	132800 3	14428 9	Y	13116	13122 0	44

STONE STREET 46 UNIT		WELL #: 6H		RRCID ->	294306	COMPL. DATE	08/04/2023	TOTAL DEPTH	8883	PERF. 9052 - 19829	
03	198493 X	35380	-0-	-163113	-0-	30719 3	4661 9	Y	4237	4306 0	35
04	192090 X	116275	-0-	-75815	-0-	97453 3	18822 9	Y	17111	17081 0	65
05	188480 X	146182	-0-	-42298	-0-	126386 3	19796 9	Y	17996	18032 0	29
06	174840 X	138386	-0-	-36454	-0-	122301 3	16085 9	Y	14623	14600 0	52
07	173538 X	130866	-0-	-42672	-0-	116727 3	14139 9	Y	12854	12861 0	45
08	146196 X	132489	-0-	-13707	-0-	119523 3	12966 9	Y	11787	11792 0	40

STONE STREET 46 UNIT		WELL #: 10H		RRCID ->	294438	COMPL. DATE	07/05/2023	TOTAL DEPTH	8950	PERF. 9268 - 19993	
03	181133 X	69826	-0-	-111307	-0-	59982 3	9844 9	Y	8949	8913 0	73
04	140100 X	96278	-0-	-43822	-0-	81094 3	15184 9	Y	13804	13824 0	53
05	130417 X	111998	-0-	-18419	-0-	97392 3	14606 9	Y	13278	13309 0	22
06	116580 X	106370	-0-	-10210	-0-	91365 3	15005 9	Y	13641	13615 0	48
07	99479 X	89466	-0-	-10013	-0-	77975 3	11491 9	Y	10446	10458 0	36
08	112003 X	90757	-0-	-21246	-0-	79772 3	10985 9	Y	9986	9988 0	34

STONE STREET 46 UNIT		WELL #: 7H		RRCID ->	294596	COMPL. DATE	08/04/2023	TOTAL DEPTH	9131	PERF. 9334 - 20099	
03	120745 X	6247	-0-	-114498	-0-	5303 3	944 9	Y	858	950 0	7
04	117735 X	117735	-0-	-0-	-0-	99826 3	17909 9	Y	16281	16226 0	62
05	156375 X	156375	-0-	-0-	-0-	136237 3	20138 9	Y	18307	18339 0	30
06	150178 X	150178	-0-	-0-	-0-	132666 3	17512 9	Y	15920	15894 0	56
07	156581 X	124381	-0-	-32200	-0-	110298 3	14083 9	Y	12803	12815 0	44
08	156364 X	143378	-0-	-12986	-0-	128830 3	14548 9	Y	13225	13224 0	45

STONE STREET 46 UNIT		WELL #: 9H		RRCID ->	294656	COMPL. DATE	07/21/2023	TOTAL DEPTH	9136	PERF. 9429 - 20134	
03	202833 X	49750	-0-	-153083	-0-	43054 3	6696 9	Y	6087	6083 0	50
04	175200 X	122939	-0-	-52261	-0-	104903 3	18036 9	Y	16396	16383 0	63
05	165974 X	90764	-0-	-75210	-0-	78367 3	12397 9	Y	11270	11315 0	18
06	152940 X	40562	-0-	-112378	-0-	33857 3	6705 9	Y	6095	6091 0	22
07	127038 X	99482	-0-	-27556	-0-	87275 3	12207 9	Y	11097	11080 0	39
08	127038 X	101572	-0-	-25466	-0-	90425 3	11147 9	Y	10134	10139 0	34

PREWIT-JUSTIFY 14 D FEE		WELL #: 4H		RRCID ->	294694	COMPL. DATE	11/03/2022	TOTAL DEPTH	9185	PERF. 9381 - 25062	
03	71238 X	69212	-0-	-2026	-0-	60016 3	9196 9	Y	8360	8377 0	7
04	70560 X	64990	-0-	-5570	-0-	56829 3	8161 9	Y	7419	7394 0	32
05	72912 X	65748	-0-	-7164	-0-	57929 3	7819 9	Y	7108	7128 0	12
06	70560 X	59366	-0-	-11194	-0-	52232 3	7134 9	Y	6485	6471 0	26
07	65007 X	48322	-0-	-16685	-0-	42078 3	6244 9	Y	5676	5694 0	8
08	65007 X	59588	-0-	-5419	-0-	52215 3	7373 9	Y	6703	6676 0	35

OIL AND GAS DIVISION

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	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		
03		153605 X	145839	-0-	-7766	-0-	125445 3	20394 9	Y	18540	18526 0	142	
04		148650 X	145587	-0-	-3063	-0-	124646 3	20941 9	Y	19037	19000 0	179	
05		153605 X	99209	-0-	-54396	-0-	86420 3	12789 9	Y	11626	11642 0	163	
06		148650 X	132429	-0-	-16221	-0-	114866 3	17563 9	Y	15966	16017 0	112	
07		176669 X	119221	-0-	-57448	-0-	105557 3	13664 9	Y	12422	12379 0	155	
08		150443 X	122538	-0-	-27905	-0-	109659 3	12879 9	Y	11708	11812 0	51	

STONE STREET 46 UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	294774	COMPL. DATE	07/05/2023	TOTAL DEPTH	9191	PERF.	9600 - 20387	
03		159216 X	90155	-0-	-69061	-0-	79937 3	10218 9	Y	9289	9252 0	76	
04		149070 X	118532	-0-	-30538	-0-	103876 3	14656 9	Y	13324	13349 0	51	
05		147343 X	108954	-0-	-38389	-0-	95930 3	13024 9	Y	11840	11872 0	19	
06		140970 X	104410	-0-	-36560	-0-	92387 3	12023 9	Y	10930	10910 0	39	
07		122481 X	107832	-0-	-14649	-0-	96445 3	11387 9	Y	10352	10355 0	36	
08		122481 X	105812	-0-	-16669	-0-	95057 3	10755 9	Y	9777	9780 0	33	

PREWIT-BARBARO 23 B FEE		WELL #:		11H	RRCID ->	294794	COMPL. DATE	02/01/2023	TOTAL DEPTH	8919	PERF.	N/A	
03		T. A.	181791	-0-	181791	1022760	145735 3	36056 9	Y	32778	32871 0	26	
04		T. A.	159424	-0-	159424	1182184	130718 3	28706 9	Y	26096	26009 0	113	
05		T. A.	138063	-0-	138063	1320247	112574 3	25489 9	Y	23172	23245 0	40	
06		T. A.	106646	-0-	106646	1426893	86605 3	20041 9	Y	18219	18187 0	72	
07		1545320 X	118427	-0-	-1426893	-0-	97197 3	21230 9	Y	19300	19345 0	27	
08		151714 X	125312	-0-	-26402	-0-	105160 3	20152 9	Y	18320	18252 0	95	

STONE STREET 46 UNIT		WELL #:		4HR	RRCID ->	294795	COMPL. DATE	08/06/2023	TOTAL DEPTH	8917	PERF.	9294 - 20090	
03		120745 X	7776	-0-	-112969	-0-	5260 3	2516 9	Y	2287	2370 0	19	
04		116850 X	100293	-0-	-16557	-0-	82904 3	17389 9	Y	15808	15767 0	60	
05		146103 X	146103	-0-	-0-	-0-	127755 3	18348 9	Y	16680	16713 0	27	
06		139571 X	139571	-0-	-0-	-0-	125171 3	14400 9	Y	13091	13072 0	46	
07		159650 X	117481	-0-	-42169	-0-	104926 3	12555 9	Y	11414	11420 0	40	
08		146103 X	135290	-0-	-10813	-0-	122898 3	12392 9	Y	11265	11267 0	38	

PREWIT-BARBARO 23 C FEE		WELL #:		12H	RRCID ->	294815	COMPL. DATE	11/09/2023	TOTAL DEPTH	9225	PERF.	9296 - 20087	
03		SHUT IN	178201	-0-	178201	967409	153071 3	25130 9	Y	22845	22914 0	18	
04		SHUT IN	159985	-0-	159985	1127394	139743 3	20242 9	Y	18402	18340 0	80	
05		SHUT IN	131006	-0-	131006	1258400	115214 3	15792 9	Y	14356	14411 0	25	
*06		1349453 X	91053	-0-	-1258400	-0-	79429 3	11624 9	Y	10567	10550 0	42	
*07		103432 X	103432	-0-	-0-	-0-	91211 3	12221 9	Y	11110	11136 0	16	
*08		122916 X	122916	-0-	-0-	-0-	110746 3	12170 9	Y	11064	11022 0	58	

STONE STREET 46 UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	294886	COMPL. DATE	07/21/2023	TOTAL DEPTH	8915	PERF.	9186 - 19969	
03		209374 X	68518	-0-	-140856	-0-	58854 3	9664 9	Y	8785	8760 0	72	
04		161430 X	106726	-0-	-54704	-0-	88460 3	18266 9	Y	16605	16614 0	63	
05		149854 X	91476	-0-	-58378	-0-	77648 3	13828 9	Y	12571	12614 0	20	
06		131520 X	75162	-0-	-56358	-0-	63657 3	11505 9	Y	10459	10442 0	37	
07		110298 X	105345	-0-	-4953	-0-	92763 3	12582 9	Y	11438	11435 0	40	
08		110298 X	99117	-0-	-11181	-0-	87966 3	11151 9	Y	10137	10143 0	34	

MONTROSE 45 UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	295053	COMPL. DATE	05/31/2023	TOTAL DEPTH	9205	PERF.	9295 - 19565	
03		158596 X	124412	-0-	-34184	-0-	111319 3	13093 9	Y	11903	11890 0	91	
04		127230 X	116810	-0-	-10420	-0-	104816 3	11994 9	Y	10904	10893 0	102	
05		135160 X	77086	-0-	-58074	-0-	69758 3	7328 9	Y	6662	6671 0	93	
06		130800 X	99758	-0-	-31042	-0-	88976 3	10782 9	Y	9802	9826 0	69	
07		135160 X	97818	-0-	-37342	-0-	88931 3	8887 9	Y	8079	8047 0	101	
08		124403 X	106027	-0-	-18376	-0-	97498 3	8529 9	Y	7754	7821 0	34	

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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		182280 X	130460	-0-	-51820	-0-	113315 3	17145 9	Y	15586	15564 0	120
04		160530 X	121157	-0-	-39373	-0-	106128 3	15029 9	Y	13663	13655 0	128
05		160022 X	77337	-0-	-82685	-0-	68250 3	9087 9	Y	8261	8273 0	116
06		141360 X	111116	-0-	-30244	-0-	96197 3	14919 9	Y	13563	13584 0	95
07		132618 X	93236	-0-	-39382	-0-	82595 3	10641 9	Y	9674	9649 0	120
08		130448 X	102825	-0-	-27623	-0-	92477 3	10348 9	Y	9407	9486 0	41

MONTROSE 45 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	295065	COMPL. DATE	05/11/2023	TOTAL DEPTH	9183	PERF.	9262 - 16912
03		138384 X	94778	-0-	-43606	-0-	85366 3	9412 9	Y	8556	8544 0	66
04		120330 X	84542	-0-	-35788	-0-	76299 3	8243 9	Y	7494	7490 0	70
05		119536 X	57433	-0-	-62103	-0-	52516 3	4917 9	Y	4470	4477 0	63
06		105510 X	83795	-0-	-21715	-0-	75546 3	8249 9	Y	7499	7509 0	53
07		89900 X	65819	-0-	-24081	-0-	59829 3	5990 9	Y	5445	5430 0	68
08		89900 X	69295	-0-	-20605	-0-	63707 3	5588 9	Y	5080	5126 0	22

MONTROSE 45 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	295074	COMPL. DATE	05/19/2023	TOTAL DEPTH	8958	PERF.	9052 - 19284
03		119257 X	101491	-0-	-17766	-0-	89964 3	11527 9	Y	10479	10464 0	80
04		107880 X	94037	-0-	-13843	-0-	83675 3	10362 9	Y	9420	9412 0	88
05		109709 X	62486	-0-	-47223	-0-	55940 3	6546 9	Y	5951	5956 0	83
06		104310 X	87619	-0-	-16691	-0-	77101 3	10518 9	Y	9562	9578 0	67
07		93124 X	71283	-0-	-21841	-0-	63475 3	7808 9	Y	7098	7077 0	88
08		93124 X	84129	-0-	-8995	-0-	76153 3	7976 9	Y	7251	7307 0	32

PREWIT-BARBARO 23 G FEE		WELL #:		16H	RRCID ->	295075	COMPL. DATE	11/09/2023	TOTAL DEPTH	9312	PERF.	9379 - 20085
03		T. A.	136663	-0-	136663	730115	115519 3	21144 9	Y	19222	19275 0	15
04		T. A.	124862	-0-	124862	854977	106810 3	18052 9	Y	16411	16355 0	71
05		T. A.	112683	-0-	112683	967660	96663 3	16020 9	Y	14564	14610 0	25
*06		1070074 X	102414	-0-	-967660	-0-	88319 3	14095 9	Y	12814	12788 0	51
*07		121427 X	100067	-0-	-21360	-0-	86138 3	13929 9	Y	12663	12696 0	18
08		121427 X	98072	-0-	-23355	-0-	85364 3	12708 9	Y	11553	11511 0	60

PREWIT-BARBARO 23 K FEE		WELL #:		20H	RRCID ->	295076	COMPL. DATE	10/10/2023	TOTAL DEPTH	9023	PERF.	9312 - 20019
03		198586 X	128566	-0-	-70020	-0-	106302 3	22264 9	Y	20240	20298 0	16
04		192180 X	117602	-0-	-74578	-0-	99056 3	18546 9	Y	16860	16803 0	73
05		198586 X	118301	-0-	-80285	-0-	101176 3	17125 9	Y	15568	15614 0	27
06		152430 X	102988	-0-	-49442	-0-	88904 3	14084 9	Y	12804	12780 0	51
07		137950 X	100760	-0-	-37190	-0-	86607 3	14153 9	Y	12866	12899 0	18
08		128557 X	99846	-0-	-28711	-0-	87260 3	12586 9	Y	11442	11400 0	60

MONTROSE 45 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	295151	COMPL. DATE	05/08/2023	TOTAL DEPTH	8940	PERF.	9214 - 19343
03		153605 X	119643	-0-	-33962	-0-	104443 3	15200 9	Y	13818	13798 0	106
04		138870 X	110554	-0-	-28316	-0-	96933 3	13621 9	Y	12383	12373 0	116
05		143499 X	73009	-0-	-70490	-0-	64379 3	8630 9	Y	7845	7851 0	110
06		130890 X	93724	-0-	-37166	-0-	80985 3	12739 9	Y	11581	11610 0	81
07		108934 X	88756	-0-	-20178	-0-	74488 3	14268 9	Y	12971	12891 0	161
08		108934 X	95127	-0-	-13807	-0-	84328 3	10799 9	Y	9817	9935 0	43

PREWIT-BARBARO 23 D FEE		WELL #:		13H	RRCID ->	295482	COMPL. DATE	10/27/2023	TOTAL DEPTH	9208	PERF.	9653 - 20155
03		198586 X	149199	-0-	-49387	-0-	124778 3	24421 9	Y	22201	22263 0	18
04		192180 X	130394	-0-	-61786	-0-	110345 3	20049 9	Y	18226	18165 0	79
05		198586 X	104827	-0-	-93759	-0-	88275 3	16552 9	Y	15047	15100 0	26
06		167640 X	86020	-0-	-81620	-0-	72632 3	13388 9	Y	12171	12149 0	48
07		131440 X	104488	-0-	-26952	-0-	90182 3	14306 9	Y	13005	13035 0	18
08		131440 X	111311	-0-	-20129	-0-	97742 3	13569 9	Y	12335	12289 0	64

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 10/10/2023		TOTAL DEPTH 9003		PERF. 9465 - 19761					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03	221898	X	139366	-0-	-82532	-0-	113282	3	26084	9	Y	23713	23780	0	19
04	214740	X	126520	-0-	-88220	-0-	105130	3	21390	9	Y	19445	19380	0	84
05	221898	X	111979	-0-	-109919	-0-	93290	3	18689	9	Y	16990	17045	0	29
06	171600	X	76959	-0-	-94641	-0-	62048	3	14911	9	Y	13555	13530	0	54
07	121613	X	98826	-0-	-24787	-0-	81849	3	14977	9	Y	13615	13650	0	19
08	121613	X	98845	-0-	-22768	-0-	84981	3	13864	9	Y	12604	12557	0	66

PREWIT-BARBARO 23 M FEE		WELL #: 22H		RRCID -> 295493		COMPL. DATE 10/10/2023		TOTAL DEPTH 9238		PERF. 9595 - 20217					
03	138284	X	138284	-0-	-0-	-0-	117403	3	20881	9	Y	18983	19035	0	15
04	129293	X	129293	-0-	-0-	-0-	112026	3	17267	9	Y	15697	15644	0	68
05	98705	X	98705	-0-	-0-	-0-	85199	3	13506	9	Y	12278	12325	0	21
06	146790	X	86165	-0-	-60625	-0-	73636	3	12529	9	Y	11390	11366	0	45
07	125488	X	89401	-0-	-36087	-0-	77402	3	11999	9	Y	10908	10938	0	15
08	125488	X	99446	-0-	-26042	-0-	88114	3	11332	9	Y	10302	10263	0	54

PREWIT-BARBARO 23 I FEE		WELL #: 18H		RRCID -> 295513		COMPL. DATE 11/09/2023		TOTAL DEPTH 9025		PERF. 9190 - 19992					
03	SHUT-IN		136960	-0-	136960	836186	112233	3	24727	9	Y	22479	22545	0	18
04	SHUT-IN		119760	-0-	119760	955946	99673	3	20087	9	Y	18261	18200	0	79
05	SHUT-IN		120061	-0-	120061	1076007	101897	3	18164	9	Y	16513	16564	0	28
*06	1188309	X	112302	-0-	-1076007	-0-	95820	3	16482	9	Y	14984	14953	0	59
*07	100698	X	100698	-0-	-0-	-0-	85985	3	14713	9	Y	13375	13415	0	19
*08	99405	X	99405	-0-	-0-	-0-	85913	3	13492	9	Y	12265	12220	0	64

PREWIT-BARBARO 23 L FEE		WELL #: 21H		RRCID -> 295514		COMPL. DATE 11/09/2023		TOTAL DEPTH 9056		PERF. 9332 - 19957					
03	SHUT-IN		88899	-0-	88899	443287	72795	3	16104	9	Y	14640	14677	0	12
04	SHUT-IN		80082	-0-	80082	523369	66501	3	13581	9	Y	12346	12305	0	53
05	SHUT-IN		79464	-0-	79464	602833	66957	3	12507	9	Y	11370	11403	0	20
*06	666031	X	63198	-0-	-602833	-0-	53191	3	10007	9	Y	9097	9081	0	36
*07	63801	X	63801	-0-	-0-	-0-	53569	3	10232	9	Y	9302	9325	0	13
*08	71240	X	71240	-0-	-0-	-0-	61274	3	9966	9	Y	9060	9026	0	47

AGILE 19-18 STATE UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 295997		COMPL. DATE 10/30/2023		TOTAL DEPTH 7935		PERF. 8072 - 18136					
03	199775	X	199775	-0-	-0-	-0-	180479	3	47	4	Y	17499	17592	0	62
							19249	9							
04	186283	X	186283	-0-	-0-	-0-	169795	3	57	4	Y	14937	14922	0	77
							16431	9							
05	187982	X	187982	-0-	-0-	-0-	173309	3	70	4	Y	13275	13308	0	44
							14603	9							
06	169706	X	169706	-0-	-0-	-0-	157135	3	124	4	Y	11315	11313	0	46
							12447	9							
07	223138	X	148796	-0-	-74342	-0-	138107	3	67	4	Y	9656	9648	0	54
							10622	9							
08	199764	X	160295	-0-	-39469	-0-	149878	3	32	4	Y	9441	9444	0	51
							10385	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438													
AGILE 19-18 STATE UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	295999	COMPL. DATE	10/31/2023	TOTAL DEPTH	7974	PERF.	8155 - 18353			
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		
03		214768 X	197873	-0-	-16895	-0-	177886	3	47	4	Y	18127	18226	0	64
							19940	9							
04		207840 X	187456	-0-	-20384	-0-	170339	3	58	4	Y	15508	15492	0	80
							17059	9							
05		214768 X	180320	-0-	-34448	-0-	165364	3	67	4	Y	13535	13570	0	45
							14889	9							
06		234270 X	164624	-0-	-69646	-0-	151722	3	120	4	Y	11620	11618	0	47
							12782	9							
07		226610 X	146410	-0-	-80200	-0-	135413	3	66	4	Y	9937	9929	0	55
							10931	9							
08		197873 X	152613	-0-	-45260	-0-	142085	3	30	4	Y	9544	9547	0	52
							10498	9							
AGILE 19-18 STATE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	296000	COMPL. DATE	10/31/2023	TOTAL DEPTH	8204	PERF.	8331 - 18486			
03		281077 X	218054	-0-	-63023	-0-	205283	3	54	4	Y	11561	11627	0	41
							12717	9							
04		272010 X	197305	-0-	-74705	-0-	186692	3	63	4	Y	9591	9582	0	50
							10550	9							
05		281077 X	172054	-0-	-109023	-0-	163826	3	66	4	Y	7420	7445	0	25
							8162	9							
06		258690 X	174773	-0-	-83917	-0-	166458	3	131	4	Y	7440	7435	0	30
							8184	9							
07		248930 X	156187	-0-	-92743	-0-	150351	3	73	4	Y	5239	5240	0	29
							5763	9							
08		218054 X	163360	-0-	-54694	-0-	156289	3	33	4	Y	6398	6392	0	35
							7038	9							
COUNT TURF 47-38 STATE E		WELL #:		7H	RRCID ->	296143	COMPL. DATE	07/23/2023	TOTAL DEPTH	8608	PERF.	N/A			
03		SHUT-IN	196761	-0-	196761	342951	154891	3	41870	9	Y	38064	38025	0	105
04		SHUT-IN	185547	-0-	185547	528498	155066	3	30481	9	Y	27710	27793	0	22
05		SHUT-IN	170385	-0-	170385	698883	146887	3	23498	9	Y	21362	21330	0	54
06		SHUT-IN	141898	-0-	141898	840781	123981	3	17917	9	Y	16288	16269	0	73
07		T. A.	137992	-0-	137992	978773	122738	3	15254	9	Y	13867	13888	0	52
08		T. A.	134231	-0-	134231	1113004	120610	3	13621	9	Y	12383	12394	0	41
COUNT TURF 47-38 STATE G		WELL #:		9H	RRCID ->	296250	COMPL. DATE	01/24/2024	TOTAL DEPTH	8661	PERF.	8705 - 19155			
03		SHUT-IN	109306	-0-	109306	184915	89492	3	19814	9	Y	18013	17992	0	50
04		SHUT-IN	109095	-0-	109095	294010	93046	3	16049	9	Y	14590	14628	0	12
05		SHUT-IN	100264	-0-	100264	394274	86676	3	13588	9	Y	12353	12334	0	31
06		SHUT-IN	90850	-0-	90850	485124	79082	3	11768	9	Y	10698	10681	0	48
*07		575677 X	90553	-0-	-485124	-0-	80040	3	10513	9	Y	9557	9569	0	36
*08		90948 X	90948	-0-	-0-	-0-	81352	3	9596	9	Y	8724	8731	0	29
COUNT TURF 47-38 STATE F		WELL #:		8H	RRCID ->	296254	COMPL. DATE	07/17/2023	TOTAL DEPTH	8787	PERF.	N/A			
03		SHUT-IN	201985	-0-	201985	356021	169049	3	32936	9	Y	29942	29919	0	82
04		SHUT-IN	203977	-0-	203977	559998	176375	3	27602	9	Y	25093	25155	0	20
05		SHUT-IN	187266	-0-	187266	747264	164350	3	22916	9	Y	20833	20801	0	52
06		SHUT-IN	163729	-0-	163729	910993	145352	3	18377	9	Y	16706	16683	0	75
07		T. A.	157496	-0-	157496	1068489	141417	3	16079	9	Y	14617	14638	0	54
08		T. A.	159789	-0-	159789	1228278	144614	3	15175	9	Y	13795	13803	0	46

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
COUNT TURF 47-38 STATE A		WELL #:		3H	RRCID ->	296379	COMPL. DATE	09/14/2023	TOTAL DEPTH	7860	PERF.	N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
03	SHUT-IN	344899	-0-	344899	538419	271257	3	73642	9	Y	66947	66854	0	184
04	SHUT-IN	330748	-0-	330748	869167	278352	3	52396	9	Y	47633	47779	0	38
05	SHUT-IN	255451	-0-	255451	1124618	218450	3	37001	9	Y	33637	33590	0	85
06	SHUT-IN	163541	-0-	163541	1288159	139247	3	24294	9	Y	22085	22071	0	99
07	SHUT-IN	169283	-0-	169283	1457442	146093	3	23190	9	Y	21082	21103	0	78
08	SHUT-IN	199827	-0-	199827	1657269	178032	3	21795	9	Y	19814	19826	0	66
COUNT TURF 47-38 STATE B		WELL #:		4H	RRCID ->	296380	COMPL. DATE	09/23/2023	TOTAL DEPTH	8694	PERF.	N/A		
03	SHUT-IN	425042	-0-	425042	640165	353420	3	71622	9	Y	65111	65020	0	179
04	SHUT-IN	382005	-0-	382005	1022170	337436	3	44569	9	Y	40517	40663	0	33
05	SHUT-IN	253049	-0-	253049	1275219	226100	3	26949	9	Y	24499	24470	0	62
06	SHUT-IN	98372	-0-	98372	1373591	89230	3	9142	9	Y	8311	8336	0	37
07	SHUT-IN	150610	-0-	150610	1524201	133506	3	17104	9	Y	15549	15528	0	58
08	SHUT-IN	160279	-0-	160279	1684480	145883	3	14396	9	Y	13087	13102	0	43
COUNT TURF 47-38 STATE C		WELL #:		5H	RRCID ->	296381	COMPL. DATE	10/01/2023	TOTAL DEPTH	8609	PERF.	N/A		
03	SHUT-IN	372473	-0-	372473	558454	303237	3	69236	9	Y	62942	62850	0	173
04	SHUT-IN	347244	-0-	347244	905698	304560	3	42684	9	Y	38804	38946	0	31
05	SHUT-IN	246754	-0-	246754	1152452	219097	3	27657	9	Y	25143	25111	0	63
06	SHUT-IN	218422	-0-	218422	1370874	196803	3	21619	9	Y	19654	19629	0	88
07	SHUT-IN	182561	-0-	182561	1553435	165494	3	17067	9	Y	15515	15545	0	58
08	SHUT-IN	194412	-0-	194412	1747847	179098	3	15314	9	Y	13922	13934	0	46
COUNT TURF 47-38 STATE D		WELL #:		6H	RRCID ->	296382	COMPL. DATE	10/11/2023	TOTAL DEPTH	8779	PERF.	N/A		
03	SHUT-IN	345127	-0-	345127	529929	277168	3	67959	9	Y	61781	61691	0	170
04	SHUT-IN	366338	-0-	366338	896267	317727	3	48611	9	Y	44192	44326	0	36
05	SHUT-IN	315812	-0-	315812	1212079	281919	3	33893	9	Y	30812	30771	0	77
06	SHUT-IN	258654	-0-	258654	1470733	234201	3	24453	9	Y	22230	22207	0	100
07	SHUT-IN	239342	-0-	239342	1710075	218841	3	20501	9	Y	18637	18668	0	69
08	SHUT-IN	210804	-0-	210804	1920879	193796	3	17008	9	Y	15462	15480	0	51
CLYDE VAN DUSEN 12 WR A		WELL #:		2H	RRCID ->	296509	COMPL. DATE	11/14/2023	TOTAL DEPTH	9378	PERF.	N/A		
03	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SHUT-IN	4900	-0-	4900	4900	4208	3	692	9	Y	629	625	0	4
06	SHUT-IN	60103	-0-	60103	65003	49599	3	10504	9	Y	9549	9541	0	12
07	SHUT-IN	225892	-0-	225892	290895	177273	3	48619	9	Y	44199	44181	0	30
08	SHUT-IN	252367	-0-	252367	543262	200711	3	51656	9	Y	46960	46967	0	23
CLYDE VAN DUSEN 12 WR C		WELL #:		4H	RRCID ->	296516	COMPL. DATE	11/03/2023	TOTAL DEPTH	9384	PERF.	N/A		
03	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SHUT-IN	11479	-0-	11479	11479	9749	3	1730	9	Y	1573	1562	0	11
06	SHUT-IN	261376	-0-	261376	272855	205765	3	55611	9	Y	50555	50502	0	64
07	SHUT-IN	238370	-0-	238370	511225	186114	3	52256	9	Y	47505	47537	0	32
08	SHUT-IN	240013	-0-	240013	751238	192198	3	47815	9	Y	43468	43478	0	22
CLYDE VAN DUSEN 12 WR E		WELL #:		6H	RRCID ->	296518	COMPL. DATE	11/22/2023	TOTAL DEPTH	9405	PERF.	N/A		
03	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SHUT-IN	22240	-0-	22240	22240	18571	3	3669	9	Y	3335	3312	0	23
06	SHUT-IN	218411	-0-	218411	240651	174487	3	43924	9	Y	39931	39904	0	50
07	SHUT-IN	186344	-0-	186344	426995	147194	3	39150	9	Y	35591	35617	0	24
08	SHUT-IN	220011	-0-	220011	647006	177056	3	42955	9	Y	39050	39055	0	19

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438									
CLYDE VAN DUSEN 12 WR G		WELL #:		8H	RRCID ->	296520	COMPL. DATE	11/28/2023	TOTAL DEPTH	9416	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	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	SHUT IN	34520	-0-	34520	34520	27950	3	6570	9	Y	5973 0
06	SHUT IN	306598	-0-	306598	341118	243110	3	63488	9	Y	57716 57683 0
07	SHUT-IN	216629	-0-	216629	557747	173420	3	43209	9	Y	39281 39328 0
08	SHUT-IN	242374	-0-	242374	800121	197723	3	44651	9	Y	40592 40598 0

CLYDE VAN DUSEN 12 WR I		WELL #:		10H	RRCID ->	296521	COMPL. DATE	12/08/2023	TOTAL DEPTH	9469	PERF. N/A
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	SHUT IN	33167	-0-	33167	33167	27287	3	5880	9	Y	5345 5309 0
06	SHUT IN	263689	-0-	263689	296856	209451	3	54238	9	Y	49307 49281 0
07	SHUT-IN	190525	-0-	190525	487381	149229	3	41296	9	Y	37542 37579 0
08	SHUT-IN	200965	-0-	200965	688346	159874	3	41091	9	Y	37355 37362 0

CLYDE VAN DUSEN 12 WR J		WELL #:		11H	RRCID ->	296522	COMPL. DATE	12/17/2023	TOTAL DEPTH	9286	PERF. N/A
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	SHUT IN	47382	-0-	47382	47382	38609	3	8773	9	Y	7975 7921 0
06	SHUT IN	208027	-0-	208027	255409	164326	3	43701	9	Y	39728 39732 0
07	SHUT-IN	163249	-0-	163249	418658	125267	3	37982	9	Y	34529 34556 0
08	SHUT-IN	164064	-0-	164064	582722	125279	3	38785	9	Y	35259 35265 0

CLYDE VAN DUSEN 12 WR H		WELL #:		9H	RRCID ->	296594	COMPL. DATE	12/23/2023	TOTAL DEPTH	9251	PERF. N/A
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	SHUT IN	46063	-0-	46063	46063	37630	3	8433	9	Y	7666 7614 0
06	SHUT IN	273868	-0-	273868	319931	217157	3	56711	9	Y	51555 51542 0
07	SHUT-IN	214139	-0-	214139	534070	170545	3	43594	9	Y	39631 39669 0
08	SHUT-IN	178434	-0-	178434	712504	139846	3	38588	9	Y	35080 35090 0

CLYDE VAN DUSEN 12 WR F		WELL #:		7H	RRCID ->	296595	COMPL. DATE	12/30/2023	TOTAL DEPTH	9253	PERF. N/A
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	SHUT IN	39533	-0-	39533	39533	31803	3	7730	9	Y	7027 6979 0
06	SHUT IN	248987	-0-	248987	288520	193561	3	55426	9	Y	50387 50371 0
07	SHUT-IN	224054	-0-	224054	512574	174820	3	49234	9	Y	44758 44792 0
08	SHUT-IN	178444	-0-	178444	691018	137468	3	40976	9	Y	37251 37263 0

CLYDE VAN DUSEN 12 WR D		WELL #:		5H	RRCID ->	296650	COMPL. DATE	01/03/2024	TOTAL DEPTH	9262	PERF. N/A
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	SHUT IN	23366	-0-	23366	23366	19153	3	4213	9	Y	3830 3804 0
06	SHUT IN	320359	-0-	320359	343725	248556	3	71803	9	Y	65275 65219 0
07	SHUT-IN	248065	-0-	248065	591790	192893	3	55172	9	Y	50156 50204 0
08	SHUT-IN	203927	-0-	203927	795717	158489	3	45438	9	Y	41307 41321 0

CLYDE VAN DUSEN 12 WR B		WELL #:		3H	RRCID ->	296651	COMPL. DATE	01/10/2024	TOTAL DEPTH	9200	PERF. N/A
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	SHUT IN	7012	-0-	7012	7012	5817	3	1195	9	Y	1086 1079 0
06	SHUT IN	85054	-0-	85054	92066	68075	3	16979	9	Y	15435 15423 0
07	SHUT-IN	190659	-0-	190659	282725	144214	3	46445	9	Y	42223 42214 0
08	SHUT-IN	185081	-0-	185081	467806	141995	3	43086	9	Y	39169 39178 0

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
PREWIT-JUSTIFY 14 A FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	296786	COMPL. DATE	09/22/2022	TOTAL DEPTH	9117	PERF.	9280 - 24420
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
03		125333 X	93342	-0-	-31991	-0-	85597 3	7745 9	Y	7041	7059 0	6
04		121290 X	84080	-0-	-37210	-0-	77327 3	6753 9	Y	6139	6118 0	27
05		125333 X	79479	-0-	-45854	-0-	73441 3	6038 9	Y	5489	5507 0	9
06		96030 X	62000	-0-	-34030	-0-	56876 3	5124 9	Y	4658	4649 0	18
07		127554 X	127554	-0-	-0-	-0-	120857 3	6697 9	Y	6088	6097 0	9
08		93341 X	63408	-0-	-29933	-0-	58405 3	5003 9	Y	4548	4533 0	24

LEONATUS 11 WR B		WELL #:		3H	RRCID ->	296812	COMPL. DATE	02/02/2024	TOTAL DEPTH	9302	PERF.	N/A
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		SHUT IN	183649	-0-	183649	183649	147269 3	36380 9	Y	33073	33051 0	22
08		SHUT-IN	281645	-0-	281645	465294	225372 3	56273 9	Y	51157	51154 0	25

LEONATUS 11 WR A		WELL #:		2H	RRCID ->	296815	COMPL. DATE	02/12/2024	TOTAL DEPTH	9106	PERF.	N/A
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		SHUT IN	83228	-0-	83228	83228	67239 3	15989 9	Y	14535	14525 0	10
08		SHUT-IN	270404	-0-	270404	353632	209389 3	61015 9	Y	55468	55451 0	27

COG OPERATING LLC		WELL #:		166150	RRCID ->	264590	COMPL. DATE	08/26/2011	TOTAL DEPTH	10113	PERF.	10330 - 13585
TRAIL BOSS		404H										
03		6812 X	6812	-0-	-0-	-0-	48 1	6663 3	N	92	375 1	248
							101 9					
04		7073 X	7073	-0-	-0-	-0-	6931 3	142 9	N	129		377
05		93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	111		488
06		6296 X	6296	-0-	-0-	-0-	6188 3	108 9	N	98		586
07		6587 X	6587	-0-	-0-	-0-	6490 3	97 9	N	88	367 1	307
08		6847 X	6847	-0-	-0-	-0-	6742 3	105 9	N	95		402

AUGUSTUS STATE		WELL #:		1001 H	RRCID ->	270906	COMPL. DATE	02/24/2012	TOTAL DEPTH	10081	PERF.	10275 - 14207
03		744 X	36	-0-	-708	-0-	36 3		N	-0-		197
04		90 X	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		197
05		93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		197
06		60 X	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		197
07		31 X	7	-0-	-24	-0-	7 3		N	-0-		197
08		31 X	6	-0-	-25	-0-	6 3		N	-0-		197

ELBOW DOWN		WELL #:		801H	RRCID ->	272204	COMPL. DATE	10/19/2012	TOTAL DEPTH	10025	PERF.	13911 - 14125
03		403 X	278	-0-	-125	-0-	278 3		Y	-0-		233
04		390 X	44	-0-	-346	-0-	44 3		Y	-0-		233
05		310 X	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-		233
06		300 X	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-		233
*07		310 X	25	-0-	-285	-0-	25 3		Y	-0-		233
08		279 X	153	-0-	-126	-0-	153 3		Y	-0-		233

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC ELBOW DOWN		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
		WELL #: 823H		RRCID -> 278307		COMPL. DATE 06/10/2015				TOTAL DEPTH 9896 PERF.10060 - 14250						
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
03		11253 X	8663	-0-	-2590	-0-	439 481	1 9	7743	3	Y	437	327	0		241
04		10890 X	5179	-0-	-5711	-0-	4915	3	264	9	Y	240	40	0		441
05		11253 X	10968	-0-	-285	-0-	10541	3	427	9	Y	388	552	0		277
06		10890 X	9310	-0-	-1580	-0-	8989	3	321	9	Y	292	447	0		122
07		11006 X	11006	-0-	-0-	-0-	10774	3	232	9	Y	211	201	0		132
08		9987 X	9987	-0-	-0-	-0-	9661	3	326	9	Y	296	260	0		168
GRISSOM A		WELL #: 3022H		RRCID -> 278440		COMPL. DATE 07/16/2015				TOTAL DEPTH 10355 PERF.10502 - 14810						
03		19933 X	9174	-0-	-10759	-0-	405 96	1 9	8673	3	N	87	136	0		60
04		19890 X	15599	-0-	-4291	-0-	260 418	1 9	14921	3	N	380	299	0		141
05		20553 X	-0-	-0-	-20553	-0-	769	1	16915	3	N	500	464	0		177
06		19110 X	17993	-0-	-1117	-0-	309 208	9 1			N	281	290	0		168
07		19747 X	12312	-0-	-7435	-0-	307 1140	9 3	11797	3	N	279	219	0		228
08		16120 X	1194	-0-	-14926	-0-			54	9	N	49				277
CHUTE BUSTER		WELL #: 622H		RRCID -> 278888		COMPL. DATE 08/11/2015				TOTAL DEPTH 9843 PERF.10181 - 14372						
03		13547 X	8507	-0-	-5040	-0-	503 376	1 9	7628	3	Y	342	363	0		164
04		13830 X	5857	-0-	-7973	-0-	5613	3	244	9	Y	222	106	0		280
05		14291 X	-0-	-0-	-14291	-0-	28769	3	454	9	Y	74	29	0		325
06		29223 X	29223	-0-	-0-	-0-	16600	3	351	9	Y	413	392	0		346
07		16951 X	16951	-0-	-0-	-0-	10039	3	208	9	Y	319	375	0		290
08		10247 X	10247	-0-	-0-	-0-					Y	189	228	0		251
PETOSKEY STATE		WELL #: 2021H		RRCID -> 278889		COMPL. DATE 10/02/2015				TOTAL DEPTH 9843 PERF. 9992 - 14584						
03		31 X	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-				562
04		99 X	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-				562
05		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				562
06		96 X	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-				562
07		93 X	28	-0-	-65	-0-	28	3			N	-0-				562
08		93 X	7	-0-	-86	-0-	7	3			N	-0-				562
GLENN		WELL #: 2024H		RRCID -> 278893		COMPL. DATE 07/30/2015				TOTAL DEPTH 10397 PERF.10664 - 14870						
03		11811 X	9279	-0-	-2532	-0-	930 820	1 9	7529	3	Y	745	749	1		533
04		11430 X	7221	-0-	-4209	-0-	900 469	1 9	5852	3	Y	426	381	1		578
05		9951 X	-0-	-0-	-9951	-0-	240	1	1163	3	Y	631	749	1		460
06		9180 X	2220	-0-	-6960	-0-	817 5272	9 3			Y	743	741	1		462
07		9486 X	6204	-0-	-3282	-0-	120	1	932	9	Y	847	748	1		561
08		9586 X	9586	-0-	-0-	-0-	620	9	8846	3	Y	564	739	1		386

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC AUGUSTUS STATE		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
		WELL #: 1023H		RRCID -> 281265		COMPL. DATE 07/20/2016		TOTAL DEPTH 10001		PERF.10145 - 14185			
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	
03	23157 X	22324	-0-	-833	-0-	62 1	20991 3	N	1155	1143 1		539	
04	22161 X	22161	-0-	-0-	-0-	1271 9	20632 3	N	1335	970 1		904	
05	21824 X	-0-	-0-	-21824	-0-	60 1	19700 3	N	877	771 1		1010	
06	21600 X	20882	-0-	-718	-0-	1469 9			1020	1306 1		724	
07	22909 X	21804	-0-	-1105	-0-	1122 9	20520 3	N	1111	1127 1		708	
08	22909 X	20653	-0-	-2256	-0-	62 1	19544 3	N	952	1138 1		522	
						1047 9							
SHEPARD STATE		WELL #: 825H		RRCID -> 281428		COMPL. DATE 05/20/2016		TOTAL DEPTH 10485		PERF.10595 - 14962			
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
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-	
SHEPARD STATE		WELL #: 826H		RRCID -> 281429		COMPL. DATE 05/23/2016		TOTAL DEPTH 10236		PERF.10374 - 14710			
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
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-	
CARPENTER E UNIT		WELL #: 222H		RRCID -> 281445		COMPL. DATE 08/26/2016		TOTAL DEPTH 10523		PERF.10743 - 14920			
03	T. A.	11283	-0-	11283	17299	9806 3	1477 9	Y	1343	516 0		1577	
04	34194 X	16895	-0-	-17299	-0-	928 1	13339 3	Y	2389	2910 0		1056	
						2628 9							
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1805	1833 0		1028	
06	9892 X	9892	-0-	-0-	-0-	953 1	7318 3	Y	1474	1571 0		931	
						1621 9							
07	T. A.	24296	-0-	24296	24296	992 1	20963 3	Y	2128	1509 0	756 1	794	
						2341 9							
08	T. A.	51011	-0-	51011	75307	1022 1	45976 3	Y	3648	3483 0		959	
						4013 9							
CARPENTER E UNIT		WELL #: 223H		RRCID -> 281460		COMPL. DATE 08/18/2016		TOTAL DEPTH 9653		PERF. 9833 - 14120			
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
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-	

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC GRISSOM		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
		WELL #: 1822H	RRCID -> 281536	COMPL. DATE 06/17/2016	TOTAL DEPTH 10225	PERF.10404 - 14615								
M O	ALLOW 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
03	1466 X	1466	-0-	-0-	-0-	690	1	678	3	N	89	376	1	499
04	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	2440	3	150	9	N	136			635
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50			685
06	52 X	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-			685
07	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			685
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			685
ARMSTRONG STATE		WELL #: 2823H		RRCID -> 281705	COMPL. DATE 10/21/2016	TOTAL DEPTH 10435	PERF.10592 - 14950							
03	18906 X	18906	-0-	-0-	-0-	1376	1	16965	3	Y	514	589	1	330
04	19620 X	10588	-0-	-9032	-0-	944	1	9446	3	Y	180			510
05	20274 X	-0-	-0-	-20274	-0-					Y	506	539	1	477
06	19620 X	17715	-0-	-1905	-0-	573	1	16821	3	Y	292	497	1	272
07	15531 X	14124	-0-	-1407	-0-	321	9	190	1	Y	185	182	1	275
08	19935 X	19935	-0-	-0-	-0-	681	1	18879	3	Y	341	355	1	261
GRISSOM		WELL #: 1823H		RRCID -> 281738	COMPL. DATE 11/18/2016	TOTAL DEPTH 10428	PERF.10526 - 15065							
03	32240 X	27763	-0-	-4477	-0-	877	1	25098	3	Y	1625	2002	0	343
04	34560 X	26678	-0-	-7882	-0-	1788	9	1125	1	Y	1067	1056	0	354
05	35712 X	-0-	-0-	-35712	-0-					Y	1063	1146	0	271
06	26880 X	14928	-0-	-11952	-0-	559	1	13590	3	Y	708	567	0	412
07	27776 X	17867	-0-	-9909	-0-	779	9	291	1	Y	829	641	0	600
08	27776 X	25793	-0-	-1983	-0-	912	9	24221	3	Y	1429	1181	0	848
ALDRIN STATE UNIT		WELL #: 2821H		RRCID -> 281764	COMPL. DATE 12/21/2016	TOTAL DEPTH 10429	PERF.10609 - 14945							
03	T. A.	24908	-0-	24908	53240	601	1	22846	3	Y	1328	1170	1	711
04	T. A.	22246	-0-	22246	75486	1461	9	1191	1	Y	1147	1279	1	579
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	75486	1262	9			Y	1058	1048	1	589
06	82434 X	6948	-0-	-75486	-0-	488	1	6186	3	Y	249	384	1	454
07	25110 X	-0-	-0-	-25110	-0-	274	9			Y	132			586
08	24893 X	24014	-0-	-879	-0-	977	1	21583	3	Y	1322	1124	1	784
CHUTE BUSTER		WELL #: 623H		RRCID -> 281868	COMPL. DATE 12/15/2016	TOTAL DEPTH 9781	PERF. 9931 - 14625							
03	19623 X	10944	-0-	-8679	-0-	666	1	10083	3	Y	177	289	0	85
04	21210 X	8	-0-	-21202	-0-	195	9			Y	-0-	55	0	30
05	21917 X	-0-	-0-	-21917	-0-	8	3			Y	-0-	3	0	27
06	21210 X	332	-0-	-20878	-0-	332	3			Y	-0-	27	0	-0-
07	21328 X	1210	-0-	-20118	-0-	1210	3			Y	-0-			-0-
08	10943 X	732	-0-	-10211	-0-	732	3			Y	-0-			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC GRISSOM		//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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1821H		RRCID ->	282200	COMPL. DATE	02/07/2017	TOTAL DEPTH	10416	PERF.	10866	-		15199		
03		30469 X	30469	-0-	-0-	983	1	28120	3	Y	1242	1523	0			262
04		25405 X	25405	-0-	-0-	1366	9	1065	1	Y	1137	1022	0			377
05		24428 X	-0-	-0-	-24428	1251	9	650	9	Y	1166	1246	0			297
06		23640 X	14605	-0-	-9035	551	1	244	1	Y	591	544	0			344
07		26815 X	14558	-0-	-12257	244	1	375	9	Y	341	438	0			247
08		26815 X	6521	-0-	-20294	6512	3		9	Y	8	250	0			5
WETHERBEE UNIT		WELL #: 421H		RRCID ->	282863	COMPL. DATE	05/17/2017	TOTAL DEPTH	10498	PERF.	10591	-		14995		
03		T. A.	646	-0-	646	1938	3			Y	-0-					296
04		4291 X	2353	-0-	-1938	262	1	151	9	Y	137					433
05		6603 X	-0-	-0-	-6603					Y	-0-					433
06		750 X	656	-0-	-94	656	1			Y	-0-					433
07		2418 X	974	-0-	-1444	481	1	493	9	Y	448	243	0			638
08		2418 X	932	-0-	-1486	859	3	73	9	Y	66					704
WETHERBEE UNIT		WELL #: 423H		RRCID ->	282872	COMPL. DATE	03/16/2017	TOTAL DEPTH	10481	PERF.	10583	-		15220		
03		T. A.	139	-0-	139	1147	3			Y	-0-					162
04		3878 X	2731	-0-	-1147	299	1	223	9	Y	203					365
05		5084 X	-0-	-0-	-5084					Y	-0-					365
06		570 X	34	-0-	-536	34	1			Y	-0-					365
07		2821 X	25	-0-	-2796	25	1			Y	-0-	205	0			160
08		2821 X	44	-0-	-2777	44	3			Y	-0-					160
CARPENTER E UNIT		WELL #: 227H		RRCID ->	283209	COMPL. DATE	10/04/2017	TOTAL DEPTH	10503	PERF.	10675	-		15315		
03		T. A.	7335	-0-	7335	26065	1	7111	3	Y	-0-	914	1			234
04		26065 X	-0-	-0-	-26065					Y	-0-	96	1			138
05		18972 X	-0-	-0-	-18972					Y	-0-					138
06		18360 X	-0-	-0-	-18360					Y	-0-					138
07		T. A.	622	-0-	622	622	3	117	9	Y	106					244
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	622				Y	-0-					244
GRISSOM A		WELL #: 3023H		RRCID ->	283224	COMPL. DATE	10/19/2017	TOTAL DEPTH	10423	PERF.	10609	-		14935		
03		14880 X	12860	-0-	-2020	559	1	11964	3	Y	306	250	0			212
04		19623 X	19623	-0-	-0-	337	9	328	1	Y	437	487	0			162
05		18538 X	-0-	-0-	-18538	481	9			Y	300	356	0			106
06		17280 X	2932	-0-	-14348	124	1	87	9	Y	79	138	0			47
07		20274 X	9527	-0-	-10747	163	1	107	9	Y	97	64	0			80
08		20274 X	1523	-0-	-18751	1511	3		12	Y	11					91
CARPENTER F UNIT		WELL #: 226H		RRCID ->	283281	COMPL. DATE	09/27/2017	TOTAL DEPTH	10579	PERF.	10776	-		15425		
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	293				Y	122	50	1			135
04		293 X	-0-	-0-	-293					Y	11	55	1			91
05		310 N	-0-	-0-	-310					Y	-0-					91
06		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
07		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
08		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC GRISSOM A		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
		WELL #: 3021H		RRCID -> 283764		COMPL. DATE 10/19/2017				TOTAL DEPTH 10349 PERF.10543 - 14995				
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			
03	23467 X	15109	-0-	-8358	-0-	656 394	1 9	14059	3	Y	358	373	0	247
04	27090 X	25601	-0-	-1489	-0-	432 381	1 9	24788	3	Y	346	464	0	129
05	27993 X	-0-	-0-	-27993	-0-					Y	530	471	0	188
06	24990 X	21341	-0-	-3649	-0-	908 455	1 9	19978	3	Y	414	354	0	248
07	26443 X	16899	-0-	-9544	-0-	289 168	1 9	16442	3	Y	153	275	0	126
08	26443 X	1654	-0-	-24789	-0-	1651	3	3	9	Y	3			129

WETHERBEE UNIT		WELL #: 422H		RRCID -> 284003		COMPL. DATE 01/17/2018				TOTAL DEPTH 10513 PERF.10687 - 15390				
03	T. A.	10565	-0-	10565	27231	686 290	1 9	9589	3	Y	264	472	0	197
04	27231 X	-0-	-0-	-27231	-0-					Y	-0-			197
05	14694 X	-0-	-0-	-14694	-0-					Y	-0-			197
06	14220 X	-0-	-0-	-14220	-0-					Y	8			205
07	T. A.	14	-0-	14	14	5	3	9	9	Y	8	8	0	205
08	T. A.	924	-0-	924	938	851 7	3 9	66	4	Y	6			211

WETHERBEE UNIT		WELL #: 424H		RRCID -> 284873		COMPL. DATE 05/24/2018				TOTAL DEPTH 10471 PERF.10795 - 15240				
03	10092 X	10092	-0-	-0-	-0-	608 978	1 9	8506	3	Y	889	647	0	664
04	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			664
05	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			664
06	1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	1404 28	1 9	332	3	Y	25			689
07	T. A.	35	-0-	35	35	4	3	31	9	Y	28	28	0	689
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	35					Y	20			709

SHEPARD STATE		WELL #: 823H		RRCID -> 285029		COMPL. DATE 06/23/2018				TOTAL DEPTH 10462 PERF.10650 - 15192				
03	21824 X	13996	-0-	-7828	-0-	465 1051	1 9	12480	3	N	955	730	0	896
04	21120 X	13980	-0-	-7140	-0-	450 691	1 9	12839	3	N	628	684	0	840
05	20026 X	-0-	-0-	-20026	-0-					N	992	984	0	848
06	19380 X	12523	-0-	-6857	-0-	900 657	1 9	10966	3	N	597	555	0	890
07	18597 X	18597	-0-	-0-	-0-	930 868	1 9	16799	3	N	789	911	0	768
08	23678 X	23678	-0-	-0-	-0-	930 993	1 9	21755	3	N	903	964	0	707

ELBOW DOWN		WELL #: 824H		RRCID -> 285160		COMPL. DATE 06/17/2018				TOTAL DEPTH 9832 PERF.10043 - 14745				
03	T. A.	19020	-0-	19020	114630	986 1	1 4	17378 655	3 9	Y	595	616	0	328
04	114630 X	-0-	-0-	-114630	-0-					Y	-0-	55	0	273
05	28210 X	-0-	-0-	-28210	-0-					Y	532	426	0	379
06	27270 X	16220	-0-	-11050	-0-	15308	3	912	9	Y	829	862	0	346
07	26195 X	9352	-0-	-16843	-0-	8708	3	644	9	Y	585	566	0	365
08	19034 X	7408	-0-	-11626	-0-	6507	3	901	9	Y	819	719	0	465

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC GRISSOM		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
		WELL #: 1837H		RRCID -> 286338		COMPL. DATE 07/22/2018				TOTAL DEPTH 9292 PERF. 9521 - 13895					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	6598 X	6598	-0-	-0-	-0-	755 1	5257 3	8 4	578 9	Y	525	542 0			108
04	5895 X	5895	-0-	-0-	-0-	615 1	4972 3	308 9		Y	280	335 0			53
05	7347 X	-0-	-0-	-7347	-0-					Y	691	563 0			181
06	7110 X	1984	-0-	-5126	-0-	341 1	1454 3	189 9		Y	172	208 0			145
07	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	66 1	2928 3	421 9		Y	383	442 0			86
08	5615 X	5615	-0-	-0-	-0-	573 1	4332 3	710 9		Y	645	544 0			187
GRISSOM		WELL #: 1834H		RRCID -> 286361		COMPL. DATE 07/24/2018				TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9628 - 14260					
03	5394 X	2979	-0-	-2415	-0-	910 1	1629 3	440 9		Y	400	203 0			492
04	5220 X	1461	-0-	-3759	-0-	1026 1	296 3	139 9		Y	126	41 0			577
05	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	224	600 0			201
06	2880 X	1792	-0-	-1088	-0-	1667 1	125 9			Y	114	42 0			273
07	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	84	147 0			210
08	2976 X	1050	-0-	-1926	-0-	329 1	678 3	43 9		Y	39	224 0			25
GRISSOM		WELL #: 1833H		RRCID -> 286364		COMPL. DATE 07/29/2018				TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9543 - 14195					
03	1426 X	9	-0-	-1417	-0-	3 1	5 3	1 9		Y	1	31 0			14
04	11520 X	108	-0-	-11412	-0-	84 1	24 3			Y	-0-	1 0			13
05	11904 X	-0-	-0-	-11904	-0-					Y	223	35 0			201
06	630 X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	97	42 0			256
07	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	43	137 0			162
08	174 X	174	-0-	-0-	-0-	46 1	95 3	33 9		Y	30	173 0			19
GRISSOM		WELL #: 1832H		RRCID -> 286375		COMPL. DATE 08/03/2018				TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9734 - 14295					
03	T. A.	103	-0-	103	11145	15 1	27 3	61 9		Y	55	208 0			148
04	11145 X	-0-	-0-	-11145	-0-					Y	14	12 0			150
05	6231 X	-0-	-0-	-6231	-0-					Y	333	183 0			300
06	6030 X	-0-	-0-	-6030	-0-					Y	-0-	63 0			237
07	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	1860 1	2300 3	407 9		Y	370	128 0			479
08	5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	1485 1	3061 3	658 9		Y	598	694 0			383
CHUTE BUSTER		WELL #: 625H		RRCID -> 286895		COMPL. DATE 08/18/2018				TOTAL DEPTH 9678 PERF. 9864 - 14635					
03	20088 X	12936	-0-	-7152	-0-	673 1	11735 3	528 9		Y	480	442 0			94
04	17040 X	16988	-0-	-52	-0-	901 1	15359 3	728 9		Y	662	613 0			143
05	17081 X	-0-	-0-	-17081	-0-					Y	35	165 0			13
06	18027 X	18027	-0-	-0-	-0-	988 1	16765 3	274 9		Y	249	192 0			70
07	17546 X	16191	-0-	-1355	-0-	706 1	15191 3	294 9		Y	267	308 0			29
08	17546 X	17397	-0-	-149	-0-	306 1	16791 3	300 9		Y	273	264 0			38

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC GRISSOM		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
		WELL #: 1831H		RRCID -> 286944		COMPL. DATE 03/20/2019				TOTAL DEPTH 9463 PERF. 9624 - 14179						
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
03	T. A.	30	-0-	30	107	2	1	3	3	Y	23	54	0			48
04	107 X	-0-	-0-	-107	-0-	25	9			Y	10	4	0			54
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	54	0			-0-
06	60 X	16	-0-	-44	-0-	13	1	3	9	Y	3					3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	1	0			12
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	15	0			6
CONOCOPHILLIPS COMPANY HEAD HONCHO STATE				172232 WELL #: 603H		RRCID -> 271789		COMPL. DATE 10/12/2012				TOTAL DEPTH 10726 PERF.10818 - 13850				
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-
YAHTZEE				1402 H		RRCID -> 273719		COMPL. DATE 06/16/2013				TOTAL DEPTH 10507 PERF.10898 - 14027				
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					244
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					244
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	79					323
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					334
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49	179	1			204
HOLD EM WC				2201 H		RRCID -> 273852		COMPL. DATE 05/28/2014				TOTAL DEPTH 10463 PERF.10715 - 14863				
03	12400 X	1378	-0-	-11022	-0-	798	1	7	4	N	521	336	1			363
04	12000 X	1364	-0-	-10636	-0-	573	9			N	467	569	1			261
05	3906 X	1133	-0-	-2773	-0-	843	1	514	9	N	321	193	1			389
06	1350 X	442	-0-	-908	-0-	772	1	3	3	N	177	182	1			384
07	1395 X	942	-0-	-453	-0-	5	4	353	9	N	245	182	1			447
08	1395 X	393	-0-	-1002	-0-	222	1	25	4	N	291	554	1			184
03	601 X	601	-0-	-0-	-0-	195	9	52	1	N	245	182	1			447
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	270	9	270	9	N	291	554	1			184
05	6696 X	2910	-0-	-3786	-0-	73	4	320	9	N	291	554	1			184
06	8412 X	8412	-0-	-0-	-0-					N						
07	16776 X	16776	-0-	-0-	-0-					N						
08	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					N						
HARRIER WC				1002 H		RRCID -> 273995		COMPL. DATE 09/19/2013				TOTAL DEPTH 9573 PERF. 9900 - 14052				
03	601 X	601	-0-	-0-	-0-	103	1	498	3	N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	6696 X	2910	-0-	-3786	-0-	331	1	495	3	N	752	595	1			157
06	8412 X	8412	-0-	-0-	-0-	1257	4	827	9	N	1777	1498	1			436
07	16776 X	16776	-0-	-0-	-0-	2763	3	3694	4	N	2213	2466	1			183
08	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-	1955	9			N	1374	1264	1			293
03	601 X	601	-0-	-0-	-0-	13033	3	1309	4	N	2213	2466	1			183
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	2434	9			N	1374	1264	1			293

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY BLACKJACK		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
		WELL #: 1001H		RRCID -> 275084		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 10506		PERF.10850 - 14902				
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
03	19933 X	2451	-0-	-17482	-0-	1418	1	1033	9	N	939	746	1	425
04	19290 X	1212	-0-	-18078	-0-	647	1	1	3	N	339	569	1	195
05	9548 X	1392	-0-	-8156	-0-	191	4	373	9					
						485	1	3	3	N	452	508	1	139
						407	4	497	9					
06	2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	12			151
07	13311 X	13311	-0-	-0-	-0-	609	1	11701	4	N	910	901	1	160
						1001	9							
08	2449 X	1295	-0-	-1154	-0-	227	4	1068	9	N	971	735	1	396
ROULETTE		WELL #: 1201 H		RRCID -> 275869		COMPL. DATE 12/13/2013		TOTAL DEPTH 10676		PERF.11015 - 15063				
03	48271 X	48271	-0-	-0-	-0-	47974	3	297	9	N	270	365	1	316
04	47251 X	47251	-0-	-0-	-0-	46244	3	11	4	N	905	721	1	500
						996	9							
05	40547 X	40547	-0-	-0-	-0-	39577	3	1	4	N	881	1087	1	294
						969	9							
06	34830 X	34830	-0-	-0-	-0-	34172	3	658	9	N	598	722	1	170
07	41016 X	41016	-0-	-0-	-0-	40425	3	20	4	N	519	346	1	343
						571	9							
08	46077 X	46077	-0-	-0-	-0-	45308	3	15	4	N	685	743	1	285
						754	9							
DUST DEVIL		WELL #: 1801H		RRCID -> 276628		COMPL. DATE 04/12/2015		TOTAL DEPTH 10220		PERF.10642 - 14679				
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
08	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				
03	10472 X	10472	-0-	-0-	-0-	9749	3	723	9	Y	657	765	1	148
04	8027 X	8027	-0-	-0-	-0-	7427	3	600	9	Y	545	473	1	220
05	8210 X	8210	-0-	-0-	-0-	7585	3	625	9	Y	568	554	1	234
06	7200 X	6959	-0-	-241	-0-	5976	3	983	9	Y	894	959	1	169
07	7440 X	6432	-0-	-1008	-0-	5522	3	910	9	Y	827	835	1	161
08	7440 X	5823	-0-	-1617	-0-	4953	3	870	9	Y	791	740	1	212
BRONCO WC		WELL #: 402H		RRCID -> 276716		COMPL. DATE 02/26/2015		TOTAL DEPTH 9585		PERF. 9757 - 13921				
03	922 X	922	-0-	-0-	-0-	38	1	182	3	Y	638	793	1	31
						702	9							
04	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	171	1	630	3	Y	449	244	1	236
						494	9							
05	5022 X	3476	-0-	-1546	-0-	549	1	821	3	Y	22	253	1	5
						2082	4	24	9					
06	4830 X	2342	-0-	-2488	-0-	926	3	1237	4	Y	163	128	1	40
						179	9							
07	6014 X	2112	-0-	-3902	-0-	1268	3	127	4	Y	652	638	1	54
						717	9							
08	3472 X	1708	-0-	-1764	-0-	1097	3	87	4	Y	476	429	1	101
						524	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY EL JEFE WC		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
		WELL #: 802H		RRCID -> 276933		COMPL. DATE 04/29/2015		TOTAL DEPTH 10116		PERF.10306 - 14511				
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	EOM BALANCE
03	5208 X	512	-0-	-4696	-0-	127	3	385	9	Y	350	408	1	79
04	4080 X	-0-	-0-	-4080	-0-					Y	218	209	1	88
05	4216 X	1496	-0-	-2720	-0-	1189	3	307	9	Y	279	252	1	115
06	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	2842	3	751	9	Y	683	669	1	129
07	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	1806	3	839	9	Y	763	744	1	148
08	2006 X	2006	-0-	-0-	-0-	1164	3	842	9	Y	765	708	1	205

BRONCO WC		WELL #: 401H		RRCID -> 277151		COMPL. DATE 02/25/2015		TOTAL DEPTH 10498		PERF.10628 - 14979				
03	1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	214	1	1038	3	Y	304	378	1	15
						334	9							
04	7315 X	7315	-0-	-0-	-0-	1509	1	5569	3	Y	215	117	1	113
						237	9							
05	9362 X	1294	-0-	-8068	-0-	205	1	306	3	Y	5	117	1	1
						777	4				6			
06	9060 X	4511	-0-	-4549	-0-	1802	3	2409	4	Y	273	207	1	67
						300	9							
07	9620 X	9620	-0-	-0-	-0-	8388	3	843	4	Y	354	392	1	29
						389	9							
08	17492 X	17492	-0-	-0-	-0-	16008	3	1273	4	Y	192	180	1	41
						211	9							

EL JEFE WC		WELL #: 801H		RRCID -> 277198		COMPL. DATE 03/19/2015		TOTAL DEPTH 10801		PERF.11062 - 15179				
03	7781 X	4004	-0-	-3777	-0-	3522	3	482	9	Y	438	510	1	99
04	6930 X	551	-0-	-6379	-0-	251	3	300	9	Y	273	262	1	110
05	7564 X	7053	-0-	-511	-0-	6670	3	383	9	Y	348	315	1	143
06	8338 X	8338	-0-	-0-	-0-	7790	3	548	9	Y	498	547	1	94
07	9087 X	9087	-0-	-0-	-0-	8448	3	639	9	Y	581	562	1	113
08	9161 X	9161	-0-	-0-	-0-	8453	3	708	9	Y	644	584	1	173

MONARCH STATE		WELL #: 3701H		RRCID -> 277526		COMPL. DATE 01/14/2015		TOTAL DEPTH 9780		PERF.10149 - 16715				
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

EVERYTHINGS BIGGER WC		WELL #: 1401H		RRCID -> 277779		COMPL. DATE 11/22/2014		TOTAL DEPTH 10996		PERF.11238 - 15467				
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			228
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			228
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			228
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			228
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			228
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			228

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY HARRIER WC		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
		WELL #: 1001 H		RRCID -> 278768		COMPL. DATE 12/17/2013		TOTAL DEPTH 10532		PERF.10660 - 14812				
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
03	18569 X	15026	-0-	-3543	-0-	14332	3	694	9	N	631	759	1	278
04	14550 X	12554	-0-	-1996	-0-	11923	3	631	9	N	574	566	1	286
05	15035 X	1204	-0-	-13831	-0-	1021	3	183	9	N	166	380	1	72
06	20970 X	8383	-0-	-12587	-0-	7649	3	259	4	N	432	369	1	135
						475	9							
07	21669 X	12354	-0-	-9315	-0-	11647	3	59	4	N	589	370	1	354
						648	9							
08	21669 X	11153	-0-	-10516	-0-	10594	3	559	9	N	508	564	1	298

BLUE MARLIN STATE		WELL #: 0201H		RRCID -> 278906		COMPL. DATE 05/12/2015		TOTAL DEPTH 9683		PERF. 9929 - 17157				
03	9292 X	9292	-0-	-0-	-0-	362	1	6611	3	N	2105	2125	0	50
						3	4	2316	9					
04	8658 X	8658	-0-	-0-	-0-	375	1	6842	3	N	1304	1321	0	33
						7	4	1434	9					
05	9621 X	9621	-0-	-0-	-0-	414	1	7275	3	N	1741	1726	0	48
						17	4	1915	9					
06	16582 X	16582	-0-	-0-	-0-	686	1	12048	3	N	3471	3409	0	110
						30	4	3818	9					
07	15786 X	15786	-0-	-0-	-0-	706	1	12291	3	N	2521	2559	0	72
						16	4	2773	9					
08	15059 X	15059	-0-	-0-	-0-	11373	3	10	4	N	3342	3304	0	110
						3676	9							

TEXAS TWO STEP WC		WELL #: 803H		RRCID -> 279051		COMPL. DATE 11/30/2015		TOTAL DEPTH 9445		PERF. 9695 - 13627				
03	2015 X	1	-0-	-2014	-0-	1	4			Y	-0-			168
04	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-			168
05	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-			168
06	630 X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-			168
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			168
08	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			168

BLUE HERON WC		WELL #: 2001H		RRCID -> 279158		COMPL. DATE 11/13/2015		TOTAL DEPTH 9417		PERF. 9755 - 13803				
03	1829 X	698	-0-	-1131	-0-	469	1	229	9	N	208			411
04	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	107	183	1	335
05	1829 X	266	-0-	-1563	-0-	214	1	52	9	N	47			382
06	1770 X	335	-0-	-1435	-0-	246	1	89	9	N	81			463
07	7314 X	7314	-0-	-0-	-0-	1971	1	4422	3	N	837	750	1	550
						921	9							
08	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	3590	3	708	9	N	644	727	1	467

GREAT WHITE		WELL #: 1H		RRCID -> 279180		COMPL. DATE 12/10/2015		TOTAL DEPTH 10170		PERF.10460 - 14448				
*11	67995 X	67995	-0-	-0-	-0-	61777	3	6218	9	Y	5653	5651	0	43
12	49458 X	49458	-0-	-0-	-0-	44713	3	4745	9	Y	4314	4323	0	34
01	67688 X	67688	-0-	-0-	-0-	61122	3	6566	9	Y	5969	5950	0	53
02	52705 X	52705	-0-	-0-	-0-	47883	3	4822	9	Y	4384	4387	0	50
*03	51593 X	51593	-0-	-0-	-0-	47153	3	4440	9	Y	4036	4022	0	64
*04	44006 X	44006	-0-	-0-	-0-	40347	3	3659	9	Y	3326	3342	0	48
05	55675 X	55675	-0-	-0-	-0-	50860	3	4815	9	Y	4377	4408	0	17
*06	43479 X	43479	-0-	-0-	-0-	40259	3	3220	9	Y	2927	2926	0	18
07	49414 X	49414	-0-	-0-	-0-	44903	3	4511	9	Y	4101	4095	0	24
*08	52631 X	52631	-0-	-0-	-0-	48396	3	4235	9	Y	3850	3850	0	24

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY TEXAS TWO STEP WC		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
		WELL #: 801H		RRCID -> 279202		COMPL. DATE 04/27/2016		TOTAL DEPTH 9647		PERF.10009 - 13819						
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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	46	-0-	46	-0-	46	46	3		Y	-0-					-0-

TEXAS WC		WELL #: 601H		RRCID -> 279272		COMPL. DATE 06/16/2016		TOTAL DEPTH 9563		PERF. 9603 - 19055						
03	28812 X	28812	-0-	-0-	-0-	2419	1	22095	3	Y	3907	3800	1			568
						4298	9									
04	27600 X	2755	-0-	-24845	-0-	1205	1	1141	3	Y	364	770	1			162
						9	4	400	9							
05	28520 X	763	-0-	-27757	-0-	702	1	37	4	Y	22					184
						24	9									
06	27600 X	22830	-0-	-4770	-0-	3079	1	17744	3	Y	1821	1457	1			548
						4	4	2003	9							
07	28520 X	18052	-0-	-10468	-0-	2793	1	12900	3	Y	2144	2205	1			487
						1	4	2358	9							
08	28520 X	13989	-0-	-14531	-0-	11773	3	14	4	Y	2002	1994	1			495
						2202	9									

TEXAS WC		WELL #: 602H		RRCID -> 279273		COMPL. DATE 04/14/2016		TOTAL DEPTH 9456		PERF. 9482 - 19084						
03	30944 X	30944	-0-	-0-	-0-	2604	1	23782	3	Y	4144	3969	1			602
						4558	9									
04	8366 X	8366	-0-	-0-	-0-	3715	1	3520	3	Y	1004	1160	1			446
						27	4	1104	9							
05	90 X	90	-0-	-0-	-0-	62	1	3	4	Y	23					469
						25	9									
06	9242 X	9242	-0-	-0-	-0-	1082	1	6239	3	Y	1745	1689	1			525
						1	4	1920	9							
07	16892 X	16892	-0-	-0-	-0-	2490	1	11500	3	Y	2638	2564	1			599
						2902	9									
08	6431 X	6431	-0-	-0-	-0-	5149	3	6	4	Y	1160	1472	1			287
						1276	9									

TEXAS TWO STEP WC		WELL #: 802H		RRCID -> 279303		COMPL. DATE 11/25/2015		TOTAL DEPTH 10107		PERF.10406 - 14446						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	9 N	-0-	-0-	-0-	-9					Y	-0-					-0-
06	0 N	-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-

DRAKE WC		WELL #: 4001H		RRCID -> 279856		COMPL. DATE 04/29/2016		TOTAL DEPTH 9420		PERF. 9700 - 14003						
*11	4170 X	1034	-0-	-3136	-0-	64	3	970	9	Y	882	876	0			7
12	4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	451	454	0			4
01	3596 X	1430	-0-	-2166	-0-	516	3	914	9	Y	831	828	0			7
02	5767 X	5767	-0-	-0-	-0-	5017	3	750	9	Y	682	681	0			8
*03	14015 X	14015	-0-	-0-	-0-	12445	3	1570	9	Y	1427	1412	0			23
*04	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	2558	3	1425	9	Y	1295	1299	0			19
05	6169 X	5089	-0-	-1080	-0-	3108	3	1981	9	Y	1801	1813	0			7
*06	13560 X	5730	-0-	-7830	-0-	3045	3	2685	9	Y	2441	2433	0			15
07	14012 X	4483	-0-	-9529	-0-	1919	3	2564	9	Y	2331	2332	0			14
08	14012 X	4538	-0-	-9474	-0-	3208	3	1330	9	Y	1209	1215	0			8

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
03	14884 X	14884	-0-	-0-	-0-	12651	3	406	4	Y	1661	1716	1	385
						1827	9							
04	13240 X	13240	-0-	-0-	-0-	11159	3	502	4	Y	1435	1508	1	312
						1579	9							
05	17510 X	17510	-0-	-0-	-0-	15634	3	336	4	Y	1400	1490	1	222
						1540	9							
06	17763 X	17763	-0-	-0-	-0-	1690	1	14141	3	Y	1381	1292	1	311
						413	4	1519	9					
07	21637 X	21637	-0-	-0-	-0-	4638	1	15080	3	Y	1312	1346	1	277
						476	4	1443	9					
08	17578 X	17578	-0-	-0-	-0-	15897	3	275	4	Y	1278	1247	1	308
						1406	9							

GREAT WHITE		WELL #: 2H		RRCID ->	284256	COMPL. DATE	04/10/2018	TOTAL DEPTH	9390	PERF.	9447 - 19329			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
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-			

GREAT WHITE		WELL #: 4H		RRCID ->	284649	COMPL. DATE	04/04/2018	TOTAL DEPTH	9403	PERF.	9444 - 19328			
*11	67534 X	67534	-0-	-0-	-0-	63266	3	4268	9	Y	3880	3883	0	30
12	61416 X	61416	-0-	-0-	-0-	57637	3	3779	9	Y	3435	3438	0	27
01	63665 X	63665	-0-	-0-	-0-	59341	3	4324	9	Y	3931	3923	0	35
02	42376 X	42376	-0-	-0-	-0-	39163	3	3213	9	Y	2921	2922	0	34
*03	47309 X	47309	-0-	-0-	-0-	43963	3	3346	9	Y	3042	3027	0	49
*04	52261 X	52261	-0-	-0-	-0-	48640	3	3621	9	Y	3292	3293	0	48
05	60618 X	60618	-0-	-0-	-0-	56016	3	4602	9	Y	4184	4216	0	16
*06	47788 X	47788	-0-	-0-	-0-	45060	3	2728	9	Y	2480	2481	0	15
07	50745 X	50745	-0-	-0-	-0-	47091	3	3654	9	Y	3322	3317	0	20
*08	55738 X	55738	-0-	-0-	-0-	52110	3	3628	9	Y	3298	3297	0	21

GREAT WHITE		WELL #: 9H		RRCID ->	284666	COMPL. DATE	04/10/2018	TOTAL DEPTH	9274	PERF.	9295 - 19388			
*11	40547 X	40547	-0-	-0-	-0-	36235	3	4312	9	Y	3920	3917	0	30
12	32514 X	32514	-0-	-0-	-0-	29189	3	3325	9	Y	3023	3029	0	24
01	37882 X	32529	-0-	-5353	-0-	28688	3	3841	9	Y	3492	3485	0	31
02	35438 X	26750	-0-	-8688	-0-	23032	3	3718	9	Y	3380	3372	0	39
*03	39339 X	26222	-0-	-13117	-0-	22462	3	3760	9	Y	3418	3402	0	55
*04	38070 X	22236	-0-	-15834	-0-	19100	3	3136	9	Y	2851	2865	0	41
05	32519 X	20580	-0-	-11939	-0-	17381	3	3199	9	Y	2908	2938	0	11
*06	31470 X	22905	-0-	-8565	-0-	19309	3	3596	9	Y	3269	3260	0	20
07	28582 X	24305	-0-	-4277	-0-	20848	3	3457	9	Y	3143	3144	0	19
*08	26944 X	26944	-0-	-0-	-0-	23857	3	3087	9	Y	2806	2807	0	18

GREAT WHITE		WELL #: 5H		RRCID ->	284674	COMPL. DATE	04/18/2018	TOTAL DEPTH	9549	PERF.	9378 - 19472			
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
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-			

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
GREAT WHITE		WELL #: 3H		RRCID -> 284746		COMPL. DATE 04/14/2018		TOTAL DEPTH 9544		PERF. 9324 - 19422		
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
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
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-	

GREAT WHITE		WELL #: 7H		RRCID -> 285129		COMPL. DATE 04/18/2018		TOTAL DEPTH 9536		PERF. 9389 - 19488					
*11	26131	X	26131	-0-	-0-	-0-	23245	3	2886	9	Y	2624	2623	0	20
12	23033	X	21397	-0-	-1636	-0-	19200	3	2197	9	Y	1997	2001	0	16
01	28582	X	24589	-0-	-3993	-0-	22005	3	2584	9	Y	2349	2344	0	21
02	26738	X	16799	-0-	-9939	-0-	15031	3	1768	9	Y	1607	1610	0	18
*03	28582	X	22465	-0-	-6117	-0-	19863	3	2602	9	Y	2365	2345	0	38
*04	26130	X	18714	-0-	-7416	-0-	16577	3	2137	9	Y	1943	1953	0	28
05	24583	X	13104	-0-	-11479	-0-	11223	3	1881	9	Y	1710	1732	0	6
*06	23790	X	6570	-0-	-17220	-0-	5406	3	1164	9	Y	1058	1058	0	6
07	22475	X	10348	-0-	-12127	-0-	8988	3	1360	9	Y	1236	1234	0	8
08	22475	X	10847	-0-	-11628	-0-	9694	3	1153	9	Y	1048	1049	0	7

YELLOWFIN TUNA WC		WELL #: 4701H		RRCID -> 285661		COMPL. DATE 08/13/2018		TOTAL DEPTH 9648		PERF. 10132 - 20128					
03	63895	X	63895	-0-	-0-	-0-	5742	1	48828	3	N	8465	8428	0	484
							13	4	9312	9					
04	63181	X	63181	-0-	-0-	-0-	5150	1	48254	3	N	8873	8754	0	603
							17	4	9760	9					
05	66463	X	66463	-0-	-0-	-0-	5363	1	51633	3	N	8602	8722	0	483
							5	4	9462	9					
06	61043	X	61043	-0-	-0-	-0-	5628	1	46971	3	N	7668	7661	0	490
							9	4	8435	9					
07	60065	X	60065	-0-	-0-	-0-	5410	1	45973	3	N	7873	7847	0	516
							22	4	8660	9					
08	48248	X	48248	-0-	-0-	-0-	40199	3	86	4	N	7239	7220	0	535
							7963	9							

YELLOWFIN TUNA WC		WELL #: 4704H		RRCID -> 286315		COMPL. DATE 08/13/2018		TOTAL DEPTH 9754		PERF. 9983 - 20200					
03	33747	X	33747	-0-	-0-	-0-	2939	1	24990	3	N	5283	5231	0	302
							7	4	5811	9					
04	36223	X	36223	-0-	-0-	-0-	2989	1	27999	3	N	4750	4729	0	323
							10	4	5225	9					
05	40595	X	40595	-0-	-0-	-0-	3213	1	30935	3	N	5858	5852	0	329
							3	4	6444	9					
06	37714	X	37714	-0-	-0-	-0-	3352	1	27973	3	N	5804	5762	0	371
							5	4	6384	9					
07	37417	X	35126	-0-	-2291	-0-	3107	1	26396	3	N	5100	5137	0	334
							13	4	5610	9					
08	38471	X	28360	-0-	-10111	-0-	23472	3	50	4	N	4398	4407	0	325
							4838	9							

YELLOWFIN TUNA WC		WELL #: 4703H		RRCID -> 286447		COMPL. DATE 08/15/2018		TOTAL DEPTH 9622		PERF. 9875 - 20086	
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY YELLOWFIN TUNA WC		//CONT.// //CONT.//	31913 800 172232	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CULBERSON							
		WELL #:	4702H	RRCID ->	286633	COMPL. DATE	08/14/2018	TOTAL DEPTH	9774	PERF.10108 - 20179			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MOCKINGBIRD STATE WC		WELL #:	3404H	RRCID ->	286642	COMPL. DATE	05/24/2018	TOTAL DEPTH	9635	PERF. 9540 - 19650			
*11	137973 X	137973	-0-	-0-	-0-	132439	3	5534 9	Y	5031	5021 0		39
12	98631 X	98631	-0-	-0-	-0-	92017	3	6614 9	Y	6013	6005 0		47
01	56482 X	20338	-0-	-36144	-0-	12421	3	7917 9	Y	7197	7181 0		63
02	52838 X	18993	-0-	-33845	-0-	11817	3	7176 9	Y	6524	6512 0		75
*03	64077 X	15177	-0-	-48900	-0-	9723	3	5454 9	Y	4958	4954 0		79
*04	62010 X	5399	-0-	-56611	-0-	3203	3	2196 9	Y	1996	2046 0		29
05	64077 X		-0-	-64077	-0-				Y	37	66 0		-0-
06	19680 X		-0-	-19680	-0-				Y	51	51 0		-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	56	56 0		-0-
08	T. A.	274	-0-	274	274	72	3	202 9	Y	184	183 0		1

MOCKINGBIRD STATE WC		WELL #:	3402H	RRCID ->	286664	COMPL. DATE	06/04/2018	TOTAL DEPTH	9655	PERF. 9456 - 19577			
*11	59189 X	59189	-0-	-0-	-0-	55487	3	3702 9	Y	3365	3358 0		26
12	151561 X	151561	-0-	-0-	-0-	135236	3	16325 9	Y	14841	14751 0		116
01	119026 X	119026	-0-	-0-	-0-	105635	3	13391 9	Y	12174	12183 0		107
02	118508 X	118508	-0-	-0-	-0-	106332	3	12176 9	Y	11069	11049 0		127
*03	97568 X	97568	-0-	-0-	-0-	88583	3	8985 9	Y	8168	8164 0		131
*04	39905 X	39905	-0-	-0-	-0-	35391	3	4514 9	Y	4104	4176 0		59
05	26846 X	5484	-0-	-21362	-0-	4624	3	860 9	Y	782	838 0		3
06	25980 X		-0-	-25980	-0-				Y	25	28 0		-0-
07	115661 X		-0-	-115661	-0-				Y	28	28 0		-0-
08	97557 X	200	-0-	-97357	-0-	145	3	55 9	Y	50	50 0		-0-

MOCKINGBIRD STATE WC		WELL #:	3401H	RRCID ->	286856	COMPL. DATE	05/08/2018	TOTAL DEPTH	9466	PERF. 9410 - 19485			
*11	51339 X	51339	-0-	-0-	-0-	46453	3	4886 9	Y	4442	4434 0		34
12	76035 X	76035	-0-	-0-	-0-	67908	3	8127 9	Y	7388	7364 0		58
01	80133 X	80133	-0-	-0-	-0-	72539	3	7594 9	Y	6904	6901 0		61
02	53435 X	53435	-0-	-0-	-0-	47396	3	6039 9	Y	5490	5488 0		63
*03	40395 X	40395	-0-	-0-	-0-	35952	3	4443 9	Y	4039	4037 0		65
*04	31175 X	31175	-0-	-0-	-0-	27082	3	4093 9	Y	3721	3732 0		54
05	32188 X	32188	-0-	-0-	-0-	26183	3	6005 9	Y	5459	5492 0		21
*06	35910 X	35910	-0-	-0-	-0-	30159	3	5751 9	Y	5228	5217 0		32
07	47616 X	37334	-0-	-10282	-0-	31082	3	6252 9	Y	5684	5681 0		35
*08	40437 X	40437	-0-	-0-	-0-	34821	3	5616 9	Y	5105	5108 0		32

MOCKINGBIRD STATE WC		WELL #:	3403H	RRCID ->	286858	COMPL. DATE	06/04/2018	TOTAL DEPTH	9475	PERF. 9370 - 19430			
*11	53791 X	53791	-0-	-0-	-0-	47286	3	6505 9	Y	5914	5901 0		46
12	81636 X	81636	-0-	-0-	-0-	73071	3	8565 9	Y	7786	7771 0		61
01	114461 X	114461	-0-	-0-	-0-	105884	3	8577 9	Y	7797	7789 0		69
02	65098 X	65098	-0-	-0-	-0-	59489	3	5609 9	Y	5099	5109 0		59
*03	43746 X	43746	-0-	-0-	-0-	39917	3	3829 9	Y	3481	3484 0		56
*04	33960 X	33885	-0-	-75	-0-	30343	3	3542 9	Y	3220	3229 0		47
05	38595 X	38595	-0-	-0-	-0-	32608	3	5987 9	Y	5443	5469 0		21
*06	41962 X	41962	-0-	-0-	-0-	35812	3	6150 9	Y	5591	5578 0		34
07	T. A.	40827	-0-	40827	40827	34580	3	6247 9	Y	5679	5679 0		34
08	T. A.	44688	-0-	44688	85515	38649	3	6039 9	Y	5490	5490 0		34

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY BIG KAHUNA		//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
BIG KAHUNA		WELL #:		2H	RRCID ->	287767	COMPL. DATE	03/15/2019	TOTAL DEPTH	9860	PERF.10249	- 20419				
*11	12	01	02	*03	*04	05	*06	07	*08							
26861	35118	31000	29000	27745	33990	35123	22770	13798	14895	X	X	X	X	X	X	X
26861	35118	23518	16639	3343	5440	10518	10855	13798	14895	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
18944	24455	13028	8909	2432	4361	8461	8722	11303	12243	3	3	3	3	3	3	3
7917	10663	10490	7730	911	1079	2057	2133	2495	2652	9	9	9	9	9	9	9
Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y							
7197	9694	9536	7027	828	981	1870	1939	2268	2411							
7193	9659	9534	7018	881	981	1865	1937	2264	2417	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0							
13	48	50	59	6	6	11	13	17	11							
BIG KAHUNA		WELL #:		5H	RRCID ->	287795	COMPL. DATE	03/12/2019	TOTAL DEPTH	9713	PERF.10046	- 20249				
*11	12	01	02	*03	*04	05	*06	07	*08							
117085	152557	148372	124725	92442	89460	92442	89460	32468	29430	X	X	X	X	X	X	X
117085	152557	148372	124725	57564	51849	36241	33096	32468	29430	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
87683	116231	112136	95007	43726	41286	29123	26652	25904	23930	3	3	3	3	3	3	3
29402	36326	36236	29718	13838	10563	7118	6444	6564	5500	9	9	9	9	9	9	9
Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y							
26729	33024	32942	27016	12580	9603	6471	5858	5967	5000							
26760	32911	32932	26960	12711	9643	6491	5856	5962	5022	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0							
50	163	173	229	98	58	38	40	45	23							
BIG KAHUNA		WELL #:		3H	RRCID ->	287825	COMPL. DATE	03/15/2019	TOTAL DEPTH	9688	PERF.10110	- 20235				
*11	12	01	02	*03	*04	05	*06	07	*08							
47399	39556	T. A.	T. A.	T. A.	T. A.	T. A.	12660	5962	8972	X	X	X	X	X	X	X
47399	39556	273	886	406	1415	4794	4886	5962	8972	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
41925	17505	273	886	406	1415	3584	3582	4547	7188	3	3	3	3	3	3	3
5474	2955	120	186	101	448	1210	1304	1415	1784	9	9	9	9	9	9	9
Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y							
4976	2686	109	169	92	407	1100	1185	1286	1622							
4967	2682	121	169	92	406	1095	1184	1284	1625	0	0	0	0	0	0	0
0	13	1	1	1	2	7	8	10	7							
BIG KAHUNA		WELL #:		4H	RRCID ->	287826	COMPL. DATE	03/15/2019	TOTAL DEPTH	9873	PERF.10378	- 20519				
*11	12	01	02	*03	*04	05	*06	07	*08							
32682	24707	20987	22262	32302	31260	23808	23040	20448	21301	X	X	X	X	X	X	X
32682	19527	20987	22262	9052	3272	11373	15335	20448	21301	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
25578	14751	16026	17308	7004	1891	8303	12386	16497	17025	3	3	3	3	3	3	3
7104	4776	4961	4954	2048	1381	3070	2949	3951	4276	9	9	9	9	9	9	9
Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y							
6458	4342	4510	4504	1862	1255	2791	2681	3592	3887							
6446	4333	4507	4490	1885	1262	2782	2680	3583	3896	0	0	0	0	0	0	0
0	21	24	38	15	8	17	18	27	18							
HOLD EM WC		WELL #:		2204H	RRCID ->	287843	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	9586	PERF.10025	- 20268				
*11	12	01	02	*03	*04	05	*06	07	08							
27810	38033	48218	28320	24428	59988	46201	29588	53661	53661	X	X	X	X	X	X	X
27810	38033	48218	28320	24333	59988	46201	29588	53661	25188	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
23046	34237	43994	24370	21925	55993	42415	26421	20803	22222	3	3	3	3	3	3	3
4118	3796	4224	3950	2408	3995	3786	3167	3224	2966	9	9	9	9	9	9	9
Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y							
3744	3451	3840	3591	2189	3632	3442	2879	2931	2696							
3743	3453	3833	3584	2195	3614	3482	2875	2930	2697	0	0	0	0	0	0	0
0	27	34	41	35	53	13	17	18	17							

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	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

WELL #: 2205H		RRCID -> 287844		COMPL. DATE 05/01/2019		TOTAL DEPTH 9718		PERF.10376 - 20573					
*11	31007 X	31007	-0-	-0-	-0-	25984	3	5023 9	Y	4566	4562 0		35
12	31359 X	31359	-0-	-0-	-0-	26501	3	4858 9	Y	4416	4416 0		35
01	28049 X	28049	-0-	-0-	-0-	23392	3	4657 9	Y	4234	4232 0		37
02	39491 X	39491	-0-	-0-	-0-	36873	3	2618 9	Y	2380	2390 0		27
*03	29672 X	29672	-0-	-0-	-0-	26414	3	3258 9	Y	2962	2942 0		47
*04	34564 X	34564	-0-	-0-	-0-	30075	3	4489 9	Y	4081	4069 0		59
05	29726 X	29726	-0-	-0-	-0-	24913	3	4813 9	Y	4375	4417 0		17
*06	26793 X	26793	-0-	-0-	-0-	22711	3	4082 9	Y	3711	3706 0		22
07	26371 X	26371	-0-	-0-	-0-	22129	3	4242 9	Y	3856	3855 0		23
*08	29926 X	29926	-0-	-0-	-0-	25473	3	4453 9	Y	4048	4046 0		25

EVERYTHINGS BIGGER		WELL #: 2H		RRCID -> 288186		COMPL. DATE 11/08/2018		TOTAL DEPTH 10457		PERF.10526 - 20801			
03	132339 X	116141	-0-	-16198	-0-	5708	1	104185 3	N	5632	5652 0		133
						53	4	6195 9					
04	128070 X	108839	-0-	-19231	-0-	5375	1	98055 3	N	4831	4841 0		123
						95	4	5314 9					
05	127255 X	105374	-0-	-21881	-0-	5388	1	94566 3	N	4730	4722 0		131
						217	4	5203 9					
06	110130 X	105421	-0-	-4709	-0-	5423	1	95246 3	N	4103	4103 0		131
						239	4	4513 9					
07	112218 X	112218	-0-	-0-	-0-	5811	1	101122 3	N	4684	4681 0		134
						133	4	5152 9					
08	112468 X	102243	-0-	-10225	-0-	97601	3	86 4	N	4142	4140 0		136
						4556	9						

ALPHA STATE		WELL #: 1H		RRCID -> 288298		COMPL. DATE 11/25/2019		TOTAL DEPTH 9849		PERF.10424 - 20404			
*11	26968 X	26968	-0-	-0-	-0-	21855	3	5113 9	Y	4648	4644 0		9
12	22836 X	22836	-0-	-0-	-0-	18230	3	4606 9	Y	4187	4175 0		21
01	33127 X	33127	-0-	-0-	-0-	27247	3	5880 9	Y	5345	5338 0		28
02	41608 X	41608	-0-	-0-	-0-	36327	3	5281 9	Y	4801	4788 0		41
*03	53437 X	53437	-0-	-0-	-0-	47973	3	5464 9	Y	4967	4969 0		39
*04	37026 X	37026	-0-	-0-	-0-	31607	3	5419 9	Y	4926	4935 0		30
05	41595 X	41595	-0-	-0-	-0-	35909	3	5686 9	Y	5169	5168 0		31
*06	33965 X	33965	-0-	-0-	-0-	29733	3	4232 9	Y	3847	3852 0		26
07	33976 X	24285	-0-	-9691	-0-	19435	3	4850 9	Y	4409	4402 0		33
08	33976 X	18677	-0-	-15299	-0-	15197	3	3480 9	Y	3164	3182 0		15

ALPHA STATE		WELL #: 2H		RRCID -> 288299		COMPL. DATE 11/07/2019		TOTAL DEPTH 9695		PERF.10228 - 19826			
*11	45590 X	45590	-0-	-0-	-0-	37190	3	8400 9	Y	7636	7667 0		14
12	46617 X	46617	-0-	-0-	-0-	38391	3	8226 9	Y	7478	7455 0		37
01	40765 X	31864	-0-	-8901	-0-	24857	3	7007 9	Y	6370	6374 0		33
02	38135 X	25531	-0-	-12604	-0-	18271	3	7260 9	Y	6600	6577 0		56
*03	56009 X	56009	-0-	-0-	-0-	49159	3	6850 9	Y	6227	6234 0		49
*04	77786 X	77786	-0-	-0-	-0-	70303	3	7483 9	Y	6803	6811 0		41
05	41606 X	41606	-0-	-0-	-0-	34611	3	6995 9	Y	6359	6362 0		38
*06	39450 X	34065	-0-	-5385	-0-	27953	3	6112 9	Y	5556	5556 0		38
07	63488 X	44706	-0-	-18782	-0-	38467	3	6239 9	Y	5672	5667 0		43
08	63488 X	33119	-0-	-30369	-0-	28433	3	4686 9	Y	4260	4283 0		20

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY TWISTER STATE		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		

*11	73562 X	73562	-0-	-0-	-0-	72036	3	1526	9	Y	1387	1390	0	3
12	80738 X	80738	-0-	-0-	-0-	79035	3	1703	9	Y	1548	1543	0	8
01	76980 X	76980	-0-	-0-	-0-	74648	3	2332	9	Y	2120	2117	0	11
02	100104 X	100104	-0-	-0-	-0-	98300	3	1804	9	Y	1640	1637	0	14
*03	174146 X	174146	-0-	-0-	-0-	172246	3	1900	9	Y	1727	1728	0	13
*04	105060 X	105060	-0-	-0-	-0-	103337	3	1723	9	Y	1566	1570	0	9
05	107043 X	69472	-0-	-37571	-0-	67754	3	1718	9	Y	1562	1562	0	9
*06	104160 X	54091	-0-	-50069	-0-	52241	3	1850	9	Y	1682	1680	0	11
07	174158 X	50830	-0-	-123328	-0-	49559	3	1271	9	Y	1155	1157	0	9
08	174158 X	16876	-0-	-157282	-0-	16822	3	54	9	Y	49	58	0	-0-

TWISTER STATE														

*11	79071 X	79071	-0-	-0-	-0-	72252	3	6819	9	Y	6199	6216	0	12
12	89426 X	89426	-0-	-0-	-0-	81758	3	7668	9	Y	6971	6949	0	34
01	91562 X	91562	-0-	-0-	-0-	81095	3	10467	9	Y	9515	9499	0	50
02	108483 X	108483	-0-	-0-	-0-	100397	3	8086	9	Y	7351	7339	0	62
*03	111137 X	111137	-0-	-0-	-0-	102676	3	8461	9	Y	7692	7694	0	60
*04	112279 X	112279	-0-	-0-	-0-	104197	3	8082	9	Y	7347	7363	0	44
05	116002 X	113998	-0-	-2004	-0-	105861	3	8137	9	Y	7397	7397	0	44
*06	112260 X	96977	-0-	-15283	-0-	88030	3	8947	9	Y	8134	8123	0	55
07	116033 X	92880	-0-	-23153	-0-	86595	3	6285	9	Y	5714	5726	0	43
*08	134021 X	134021	-0-	-0-	-0-	126233	3	7788	9	Y	7080	7091	0	32

HOLD EM WC														

*11	24310 X	24310	-0-	-0-	-0-	21650	3	2660	9	Y	2418	2416	0	19
12	19356 X	19356	-0-	-0-	-0-	17110	3	2246	9	Y	2042	2045	0	16
01	21824 X	18416	-0-	-3408	-0-	16039	3	2377	9	Y	2161	2158	0	19
02	20068 X	19362	-0-	-706	-0-	16784	3	2578	9	Y	2344	2336	0	27
*03	21855 X	18526	-0-	-3329	-0-	16951	3	1575	9	Y	1432	1436	0	23
*04	26175 X	26175	-0-	-0-	-0-	24331	3	1844	9	Y	1676	1675	0	24
05	22219 X	22219	-0-	-0-	-0-	21126	3	1093	9	Y	994	1014	0	4
*06	21655 X	21655	-0-	-0-	-0-	19794	3	1861	9	Y	1692	1686	0	10
07	22238 X	22238	-0-	-0-	-0-	20378	3	1860	9	Y	1691	1691	0	10
08	21607 X	18760	-0-	-2847	-0-	16928	3	1832	9	Y	1665	1665	0	10

TWISTER STATE														

*11	100200 X	92275	-0-	-7925	-0-	86215	3	6060	9	Y	5509	5532	0	10
12	103540 X	86403	-0-	-17137	-0-	81521	3	4882	9	Y	4438	4426	0	22
01	104005 X	97364	-0-	-6641	-0-	92125	3	5239	9	Y	4763	4760	0	25
02	94482 X	75890	-0-	-18592	-0-	71124	3	4766	9	Y	4333	4321	0	37
*03	98177 X	77117	-0-	-21060	-0-	72590	3	4527	9	Y	4115	4120	0	32
*04	97140 X	97140	-0-	-0-	-0-	93353	3	3787	9	Y	3443	3454	0	21
05	97371 X	72355	-0-	-25016	-0-	68992	3	3363	9	Y	3057	3060	0	18
*06	94230 X	83077	-0-	-11153	-0-	78742	3	4335	9	Y	3941	3932	0	27
07	100378 X	81508	-0-	-18870	-0-	77122	3	4386	9	Y	3987	3984	0	30
08	100378 X	75022	-0-	-25356	-0-	71128	3	3894	9	Y	3540	3554	0	16

TWISTER STATE														

*11	60690 X	43430	-0-	-17260	-0-	41558	3	1872	9	Y	1702	1708	0	3
12	62713 X	47320	-0-	-15393	-0-	45569	3	1751	9	Y	1592	1587	0	8
01	56238 X	56238	-0-	-0-	-0-	54450	3	1788	9	Y	1625	1624	0	9
02	44096 X	44096	-0-	-0-	-0-	42349	3	1747	9	Y	1588	1584	0	13
*03	47614 X	47614	-0-	-0-	-0-	45862	3	1752	9	Y	1593	1594	0	12
*04	45780 X	12866	-0-	-32914	-0-	12338	3	528	9	Y	480	489	0	3
05	50876 X	50876	-0-	-0-	-0-	49624	3	1252	9	Y	1138	1134	0	7
*06	56448 X	56448	-0-	-0-	-0-	54895	3	1553	9	Y	1412	1409	0	10
07	55042 X	55042	-0-	-0-	-0-	53490	3	1552	9	Y	1411	1410	0	11
*08	52831 X	52831	-0-	-0-	-0-	51306	3	1525	9	Y	1386	1391	0	6

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
 HOLD EM WC WELL #: 2202H RRCID -> 288520 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9929 - 20124

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11		42420 X	40779	-0-	-1641	-0-	36923	3	3856	9	Y	3505	3504	0			27
12		43834 X	30272	-0-	-13562	-0-	27485	3	2787	9	Y	2534	2541	0			20
01		37789 X	24100	-0-	-13689	-0-	21562	3	2538	9	Y	2307	2307	0			20
02		35351 X	24031	-0-	-11320	-0-	21367	3	2664	9	Y	2422	2414	0			28
*03		37789 X	25006	-0-	-12783	-0-	23015	3	1991	9	Y	1810	1809	0			29
*04		36570 X	28744	-0-	-7826	-0-	25940	3	2804	9	Y	2549	2541	0			37
05		30287 X	29006	-0-	-1281	-0-	26137	3	2869	9	Y	2608	2635	0			10
*06		32603 X	32603	-0-	-0-	-0-	30141	3	2462	9	Y	2238	2234	0			14
07		44445 X	44445	-0-	-0-	-0-	41659	3	2786	9	Y	2533	2532	0			15
*08		40371 X	40371	-0-	-0-	-0-	37694	3	2677	9	Y	2434	2434	0			15

HEAD HONCHO STATE WELL #: 2H RRCID -> 288761 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 9926 PERF.10257 - 20443

*11		0 W	28562	-0-	28562	698911	23391	3	5171	9	Y	4701	4718	0			9
12		0 W	25702	-0-	25702	724613	20794	3	4908	9	Y	4462	4449	0			22
01		0 W	21151	-0-	21151	745764	15940	3	5211	9	Y	4737	4734	0			25
02		0 W	20808	-0-	20808	766572	16187	3	4621	9	Y	4201	4190	0			36
*03		0 W	28932	-0-	28932	795504	24365	3	4567	9	Y	4152	4156	0			32
*04		0 W	19109	-0-	19109	814613	16198	3	2911	9	Y	2646	2662	0			16
05		849415 X	34802	-0-	-814613	-0-	29598	3	5204	9	Y	4731	4719	0			28
*06		31862 X	31862	-0-	-0-	-0-	27147	3	4715	9	Y	4286	4285	0			29
07		28923 X	26468	-0-	-2455	-0-	22062	3	4406	9	Y	4005	4004	0			30
08		34813 X	26631	-0-	-8182	-0-	22961	3	3670	9	Y	3336	3351	0			15

HEAD HONCHO STATE WELL #: 1H RRCID -> 288762 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 9374 PERF.10224 - 19746

*11		0 W	45389	-0-	45389	859496	38249	3	7140	9	Y	6491	6512	0			12
12		0 W	43916	-0-	43916	903412	36865	3	7051	9	Y	6410	6390	0			32
01		0 W	40062	-0-	40062	943474	33757	3	6305	9	Y	5732	5734	0			30
02		0 W	35141	-0-	35141	978615	29924	3	5217	9	Y	4743	4733	0			40
*03		0 W	30320	-0-	30320	1008935	24262	3	6058	9	Y	5507	5504	0			43
*04		0 W	19825	-0-	19825	1028760	16167	3	3658	9	Y	3325	3348	0			20
05		1063117 X	34357	-0-	-1028760	-0-	28019	3	6338	9	Y	5762	5748	0			34
*06		38760 X	33425	-0-	-5335	-0-	28361	3	5064	9	Y	4604	4607	0			31
07		34441 X	33337	-0-	-1104	-0-	28267	3	5070	9	Y	4609	4605	0			35
*08		45955 X	45955	-0-	-0-	-0-	39623	3	6332	9	Y	5756	5765	0			26

LONESTAR STATE WELL #: 1H RRCID -> 288881 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 9613 PERF.10184 - 20151

*11		56850 X	45927	-0-	-10923	-0-	37330	3	8597	9	Y	7815	7832	0			15
12		61705 X	61705	-0-	-0-	-0-	52332	3	9373	9	Y	8521	8494	0			42
01		77345 X	77345	-0-	-0-	-0-	68281	3	9064	9	Y	8240	8239	0			43
02		59537 X	48021	-0-	-11516	-0-	39358	3	8663	9	Y	7875	7851	0			67
*03		47461 X	43663	-0-	-3798	-0-	33430	3	10233	9	Y	9303	9297	0			73
*04		66989 X	66989	-0-	-0-	-0-	57514	3	9475	9	Y	8614	8635	0			52
05		77345 X	53547	-0-	-23798	-0-	46192	3	7355	9	Y	6686	6698	0			40
*06		74850 X	38507	-0-	-36343	-0-	32003	3	6504	9	Y	5913	5913	0			40
07		48717 X	48717	-0-	-0-	-0-	41521	3	7196	9	Y	6542	6533	0			49
*08		55041 X	55041	-0-	-0-	-0-	46910	3	8131	9	Y	7392	7407	0			34

LONESTAR STATE WELL #: 2H RRCID -> 288946 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10356 - 20417

*11		55110 X	18315	-0-	-36795	-0-	16285	3	2030	9	Y	1845	1870	0			3
12		56947 X	627	-0-	-56320	-0-	463	3	164	9	Y	149	151	0			1
01		43369 X	825	-0-	-42544	-0-	32	3	793	9	Y	721	718	0			4
02		43645 X	701	-0-	-42944	-0-	628	3	73	9	Y	66	69	0			1
*03		46655 X	476	-0-	-46179	-0-	167	3	309	9	Y	281	280	0			2
*04		18330 X	6682	-0-	-11648	-0-	6401	3	281	9	Y	255	255	0			2
05		5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	5304	3			Y	-0-	2	0			-0-
*06		22052 X	22052	-0-	-0-	-0-	19060	3	2992	9	Y	2720	2702	0			18
07		23793 X	23793	-0-	-0-	-0-	20634	3	3159	9	Y	2872	2868	0			22
*08		7657 X	7657	-0-	-0-	-0-	7548	3	109	9	Y	99	121	0			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY MONARCH STATE		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

BATTLESHIP		WELL #:		2H	RRCID ->	289043	COMPL. DATE	11/16/2019	TOTAL DEPTH	9790	PERF.10418	- 19530				
*11	12	01	02	*03	*04	05	*06	07	08							
11	12	01	02	*03	*04	05	*06	07	08							
11	12	01	02	*03	*04	05	*06	07	08							
11	12	01	02	*03	*04	05	*06	07	08							

LONESTAR STATE		WELL #:		3H	RRCID ->	289046	COMPL. DATE	11/17/2019	TOTAL DEPTH	9640	PERF.10090	- 20289				
*11	12	01	02	*03	*04	05	*06	07	*08							
11	12	01	02	*03	*04	05	*06	07	*08							

MONARCH STATE		WELL #:		2H	RRCID ->	289075	COMPL. DATE	03/19/2020	TOTAL DEPTH	9628	PERF.10033	- 20059				
03	04	05	06	07	08											
03	04	05	06	07	08											

MONARCH STATE		WELL #:		4H	RRCID ->	289076	COMPL. DATE	03/16/2020	TOTAL DEPTH	9680	PERF.10117	- 20156				
*11	12	01	02	*03	*04	05	*06	07	*08							
11	12	01	02	*03	*04	05	*06	07	*08							
11	12	01	02	*03	*04	05	*06	07	*08							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232											
DIVA		WELL #:		2H	RRCID ->	289370	COMPL. DATE	12/11/2019	TOTAL DEPTH	9938	PERF.10396	- 20461	
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		
*11	48090 X	42771	-0-	-5319	-0-	35799 3	6972 9	Y	6338	6350 0	12		
12	49662 X	41466	-0-	-8196	-0-	34968 3	6498 9	Y	5907	5890 0	29		
01	47588 X	47588	-0-	-0-	-0-	40705 3	6883 9	Y	6257	6253 0	33		
02	49726 X	49726	-0-	-0-	-0-	43091 3	6635 9	Y	6032	6014 0	51		
*03	44206 X	37203	-0-	-7003	-0-	30766 3	6437 9	Y	5852	5857 0	46		
*04	48371 X	48371	-0-	-0-	-0-	41421 3	6950 9	Y	6318	6326 0	38		
05	53165 X	46180	-0-	-6985	-0-	39122 3	7058 9	Y	6416	6416 0	38		
*06	51450 X	47142	-0-	-4308	-0-	40585 3	6557 9	Y	5961	5959 0	40		
07	51790 X	51790	-0-	-0-	-0-	44879 3	6911 9	Y	6283	6276 0	47		
*08	53594 X	53594	-0-	-0-	-0-	47395 3	6199 9	Y	5635	5656 0	26		

DIVA		WELL #:		3H	RRCID ->	289371	COMPL. DATE	12/11/2019	TOTAL DEPTH	9794	PERF.10230	- 20368	
*11	58599 X	58599	-0-	-0-	-0-	49957 3	8642 9	Y	7856	7886 0	15		
12	51573 X	51573	-0-	-0-	-0-	43955 3	7618 9	Y	6925	6906 0	34		
01	57970 X	52642	-0-	-5328	-0-	44972 3	7670 9	Y	6973	6970 0	37		
02	56115 X	53027	-0-	-3088	-0-	46008 3	7019 9	Y	6381	6364 0	54		
*03	60543 X	47364	-0-	-13179	-0-	40147 3	7217 9	Y	6561	6564 0	51		
*04	58590 X	17730	-0-	-40860	-0-	15520 3	2210 9	Y	2009	2048 0	12		
05	56699 X	23844	-0-	-32855	-0-	19922 3	3922 9	Y	3565	3556 0	21		
*06	54870 X	23588	-0-	-31282	-0-	20045 3	3543 9	Y	3221	3220 0	22		
07	56699 X	25937	-0-	-30762	-0-	22127 3	3810 9	Y	3464	3460 0	26		
08	47368 X	25275	-0-	-22093	-0-	22159 3	3116 9	Y	2833	2846 0	13		

DIVA		WELL #:		4H	RRCID ->	289374	COMPL. DATE	01/10/2020	TOTAL DEPTH	9953	PERF.10301	- 20461	
*11	43260 X	40955	-0-	-2305	-0-	34250 3	6705 9	Y	6095	6114 0	11		
12	44702 X	38402	-0-	-6300	-0-	32156 3	6246 9	Y	5678	5661 0	28		
01	45353 X	39774	-0-	-5579	-0-	33751 3	6023 9	Y	5475	5474 0	29		
02	44078 X	44078	-0-	-0-	-0-	37498 3	6580 9	Y	5982	5960 0	51		
*03	42315 X	33672	-0-	-8643	-0-	27179 3	6493 9	Y	5903	5908 0	46		
*04	40950 X	32623	-0-	-8327	-0-	27169 3	5454 9	Y	4958	4974 0	30		
05	47120 X	40182	-0-	-6938	-0-	34263 3	5919 9	Y	5381	5379 0	32		
*06	45600 X	34015	-0-	-11585	-0-	28535 3	5480 9	Y	4982	4980 0	34		
07	29006 X	29006	-0-	-0-	-0-	24080 3	4926 9	Y	4478	4478 0	34		
*08	29222 X	29222	-0-	-0-	-0-	22186 3	7036 9	Y	6396	6401 0	29		

DIVA		WELL #:		1H	RRCID ->	289418	COMPL. DATE	12/11/2019	TOTAL DEPTH	9785	PERF.10270	- 20059	
*11	38160 X	26299	-0-	-11861	-0-	19701 3	6598 9	Y	5998	6006 0	11		
12	28568 X	28568	-0-	-0-	-0-	22539 3	6029 9	Y	5481	5465 0	27		
01	27037 X	27037	-0-	-0-	-0-	21669 3	5368 9	Y	4880	4881 0	26		
02	22584 X	22584	-0-	-0-	-0-	17870 3	4714 9	Y	4285	4275 0	36		
*03	27187 X	10665	-0-	-16522	-0-	7472 3	3193 9	Y	2903	2916 0	23		
*04	27660 X	12485	-0-	-15175	-0-	8702 3	3783 9	Y	3439	3441 0	21		
05	28582 X	19866	-0-	-8716	-0-	15375 3	4491 9	Y	4083	4080 0	24		
*06	26160 X	17030	-0-	-9130	-0-	13217 3	3813 9	Y	3466	3467 0	23		
07	14415 X	14112	-0-	-303	-0-	10494 3	3618 9	Y	3289	3287 0	25		
08	14415 X	4877	-0-	-9538	-0-	3183 3	1694 9	Y	1540	1558 0	7		

MONARCH STATE		WELL #:		3H	RRCID ->	289492	COMPL. DATE	03/19/2020	TOTAL DEPTH	9827	PERF.10199	- 20317	
*11	33750 X	31942	-0-	-1808	-0-	28312 3	3630 9	Y	3300	3300 0	25		
12	35311 X	35311	-0-	-0-	-0-	31386 3	3925 9	Y	3568	3565 0	28		
01	37775 X	37775	-0-	-0-	-0-	34367 3	3408 9	Y	3098	3099 0	27		
02	37820 X	37820	-0-	-0-	-0-	33416 3	4404 9	Y	4004	3985 0	46		
*03	36334 X	36334	-0-	-0-	-0-	31644 3	4690 9	Y	4264	4242 0	68		
*04	35544 X	35544	-0-	-0-	-0-	31399 3	4145 9	Y	3768	3781 0	55		
05	38287 X	38287	-0-	-0-	-0-	33680 3	4607 9	Y	4188	4227 0	16		
*06	30820 X	30820	-0-	-0-	-0-	27549 3	3271 9	Y	2974	2972 0	18		
07	40424 X	30869	-0-	-9555	-0-	27488 3	3381 9	Y	3074	3073 0	19		
08	41540 X	28401	-0-	-13139	-0-	25379 3	3022 9	Y	2747	2749 0	17		

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY EL JEFE 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 #: 7H RRCID -> 289968 COMPL. DATE 10/13/2020 TOTAL DEPTH 10994 PERF.11260 - 21560																
*11	12	01	02	*03	*04	05	*06	07	08							
96570	98332	95641	80736	80662	93660	96782	92550	76539	76539	X	X	X	X	X	X	X
41844	96772	95641	64078	63807	74063	70998	68253	63116	56639	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-54726	-1560	-0-	-16658	-16855	-19597	-25784	-24297	-13423	-19900							
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
38235	93443	92438	61331	60855	71098	68446	65887	60983	54099	3	3	3	3	3	3	3
3609	3329	3203	2747	2952	2965	2552	2366	2133	2540	9	9	9	9	9	9	9
N	N	N	N	N	N	N	N	N	N							
3281	3026	2912	2497	2684	2695	2320	2151	1939	2309							
3292	3017	2912	2491	2684	2700	2322	2150	1939	2313	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0							
6	15	15	21	21	16	14	15	15	11							

WELL #: 5H RRCID -> 290268 COMPL. DATE 09/24/2020 TOTAL DEPTH 9911 PERF.10143 - 20434																
*11	12	01	02	*03	*04	05	*06	07	08							
40530	41881	39463	50518	44143	39131	54033	52290	34680	32426	X	X	X	X	X	X	X
31830	32182	24489	50518	44143	39131	45728	51232	34680	30542	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-8700	-9699	-14974	-0-	-0-	-0-	-8305	-1058	-0-	-1884							
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
24792	24766	17248	44643	39036	34060	40158	45148	30845	25849	3	3	3	3	3	3	3
7038	7416	7241	5875	5107	5071	5570	6084	3835	4693	9	9	9	9	9	9	9
Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y							
6398	6742	6583	5341	4643	4610	5064	5531	3486	4266							
6415	6721	6581	5331	4652	4618	5062	5524	3497	4272	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0							
12	33	35	45	36	28	30	37	26	20							

WELL #: 6H RRCID -> 290311 COMPL. DATE 09/24/2020 TOTAL DEPTH 10043 PERF.10392 - 20666																
*11	12	01	02	*03	*04	05	*06	07	08							
61493	55440	90210	84390	85622	61500	67270	65100	42501	42501	X	X	X	X	X	X	X
61493	55440	53105	62921	56032	50853	41743	46092	21816	33251	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-37105	-21469	-29590	-10647	-25527	-19008	-20685	-9250							
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
53074	45806	43598	54327	47663	43696	34981	38366	18485	27785	3	3	3	3	3	3	3
8419	9634	9507	8594	8369	7157	6762	7726	3331	5466	9	9	9	9	9	9	9
Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y							
7654	8758	8643	7813	7608	6506	6147	7024	3028	4969							
7690	8729	8641	7792	7615	6526	6150	7012	3053	4969	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0							
14	43	45	66	59	39	36	48	23	23							

WELL #: 4H RRCID -> 290460 COMPL. DATE 10/13/2020 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11068 - 21395																
*11	12	01	02	*03	*04	05	*06	07	*08							
110587	83362	80526	79069	80467	92117	85476	87299	86282	109346	X	X	X	X	X	X	X
110587	83362	80526	79069	80467	92117	85476	87299	86282	109346	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
105381	77992	75154	74402	75278	86880	80771	82888	82179	103670	3	3	3	3	3	3	3
5206	5370	5372	4667	5189	5237	4705	4411	4103	5676	9	9	9	9	9	9	9
N	N	N	N	N	N	N	N	N	N							
4733	4882	4884	4243	4717	4761	4277	4010	3730	5160							
4753	4867	4882	4233	4716	4769	4281	4008	3729	5164	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0							
9	24	26	36	37	29	25	27	28	24							

WELL #: 3H RRCID -> 290666 COMPL. DATE 03/31/2022 TOTAL DEPTH 10834 PERF.11164 - 20915																
*11	12	01	02	*03	*04	05	*06	07	08							
98190	101742	116496	79025	81344	72870	116498	112740	58280	58280	X	X	X	X	X	X	X
72861	70859	116496	32698	81344	56403	58233	73321	57382	57530	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-25329	-30883	-0-	-46327	-4469	-16467	-58265	-39419	-898	-750							
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
69623	67165	113386	31852	4324	53948	55160	70290	54817	54994	3	3	3	3	3	3	3
3238	3694	3110	846	145	2455	3073	3031	2565	2536	9	9	9	9	9	9	9
N	N	N	N	N	N	N	N	N	N							
2944	3358	2827	769	132	2232	2794	2755	2332	2305							
2956	3347	2829	777	138	2219	2791	2753	2333	2312	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0							
6	17	15	7	1	14	17	19	18	11							

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232												
ALPHA STATE		WELL #:		4H	RRCID ->	290667	COMPL. DATE	03/31/2022	TOTAL	DEPTH	10609	PERF.10900	- 20696	
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	
*11	12	01	02	*03	*04	05	*06	07	08					
172995	X	172995	-0-	-0-	-0-	156652	3	16343	9	N	14857	14902	0	28
180470	X	180470	-0-	-0-	-0-	163785	3	16685	9	N	15168	15121	0	75
168659	X	168659	-0-	-0-	-0-	152878	3	15781	9	N	14346	14346	0	75
167168	X	167168	-0-	-0-	-0-	151316	3	15852	9	N	14411	14364	0	122
187063	X	187063	-0-	-0-	-0-	171507	3	15556	9	N	14142	14154	0	110
187861	X	187861	-0-	-0-	-0-	172932	3	14929	9	N	13572	13600	0	82
168833	X	168833	-0-	-0-	-0-	155491	3	13342	9	N	12129	12139	0	72
187000	X	187000	-0-	-0-	-0-	174522	3	12478	9	N	11344	11339	0	77
164300	X	148802	-0-	-15498	-0-	138429	3	10373	9	N	9430	9436	0	71
164300	X	151604	-0-	-12696	-0-	141364	3	10240	9	N	9309	9337	0	43

ALPHA STATE		WELL #:		5H	RRCID ->	290672	COMPL. DATE	03/31/2022	TOTAL	DEPTH	10820	PERF.11090	- 20742	
*11	12	01	02	*03	*04	05	*06	07	*08					
98700	X	49864	-0-	-48836	-0-	47755	3	2109	9	N	1917	1932	0	4
102238	X	46304	-0-	-55934	-0-	44113	3	2191	9	N	1992	1986	0	10
96069	X	40678	-0-	-55391	-0-	38288	3	2390	9	N	2173	2172	0	11
74414	X	38661	-0-	-35753	-0-	38100	3	561	9	N	510	517	0	4
72168	X	7879	-0-	-64289	-0-	7341	3	538	9	N	489	489	0	4
49860	X	29714	-0-	-20146	-0-	28640	3	1074	9	N	976	974	0	6
46314	X	40674	-0-	-5640	-0-	39222	3	1452	9	N	1320	1318	0	8
65147	X	65147	-0-	-0-	-0-	63292	3	1855	9	N	1686	1683	0	11
48875	X	48875	-0-	-0-	-0-	46749	3	2126	9	N	1933	1929	0	15
52051	X	52051	-0-	-0-	-0-	49741	3	2310	9	N	2100	2105	0	10

ROULETTE		WELL #:		6H	RRCID ->	290693	COMPL. DATE	11/16/2021	TOTAL	DEPTH	10546	PERF.10986	- 20558	
*11	12	01	02	*03	*04	05	*06	07	08					
148230	X	88566	-0-	-59664	-0-	82834	3	5732	9	N	5211	5226	0	31
142476	X	112241	-0-	-30235	-0-	104941	3	7300	9	N	6636	6602	0	65
118141	X	105018	-0-	-13123	-0-	97051	3	7967	9	N	7243	7254	0	54
110519	X	75993	-0-	-34526	-0-	70952	3	5041	9	N	4583	4600	0	37
118141	X	88623	-0-	-29518	-0-	81463	3	7160	9	N	6509	6500	0	46
108630	X	96021	-0-	-12609	-0-	90541	3	5480	9	N	4982	4989	0	39
112251	X	93178	-0-	-19073	-0-	87335	3	5843	9	N	5312	5320	0	31
101640	X	59779	-0-	-41861	-0-	55446	3	4333	9	N	3939	3946	0	24
99231	X	82453	-0-	-16778	-0-	77043	3	5410	9	N	4918	4916	0	26
99231	X	89797	-0-	-9434	-0-	83191	3	6606	9	N	6005	6000	0	31

ROULETTE		WELL #:		3H	RRCID ->	290767	COMPL. DATE	11/12/2021	TOTAL	DEPTH	9663	PERF.10190	- 19839	
*11	12	01	02	*03	*04	05	*06	07	08					
82320	X	53253	-0-	-29067	-0-	45271	3	7982	9	N	7256	7280	0	44
81995	X	59465	-0-	-22530	-0-	53911	3	5554	9	N	5049	5044	0	49
83452	X	53945	-0-	-29507	-0-	50803	3	3142	9	N	2856	2884	0	21
76705	X	69586	-0-	-7119	-0-	60422	3	9164	9	N	8331	8285	0	67
69192	X	52114	-0-	-17078	-0-	43798	3	8316	9	N	7560	7574	0	53
57540	X	47081	-0-	-10459	-0-	37003	3	10078	9	N	9162	9144	0	71
74028	X	41624	-0-	-32404	-0-	32762	3	8862	9	N	8056	8081	0	46
72000	X	36608	-0-	-35392	-0-	28063	3	8545	9	N	7768	7767	0	47
74400	X	40086	-0-	-34314	-0-	30636	3	9450	9	N	8591	8593	0	45
52111	X	42298	-0-	-9813	-0-	35268	3	7030	9	N	6391	6403	0	33

ALPHA STATE		WELL #:		7H	RRCID ->	290854	COMPL. DATE	03/31/2022	TOTAL	DEPTH	10623	PERF.10860	- 20530	
*11	12	01	02	*03	*04	05	*06	07	*08					
137940	X	42962	-0-	-94978	-0-	39342	3	3620	9	N	3291	3302	0	6
130510	X	42444	-0-	-88066	-0-	38978	3	3466	9	N	3151	3141	0	16
77965	X	33934	-0-	-44031	-0-	30888	3	3046	9	N	2769	2770	0	15
64264	X	38641	-0-	-25623	-0-	34859	3	3782	9	N	3438	3424	0	29
56203	X	46930	-0-	-9273	-0-	42872	3	4058	9	N	3689	3689	0	29
51854	X	51854	-0-	-0-	-0-	47381	3	4473	9	N	4066	4070	0	25
55287	X	55287	-0-	-0-	-0-	50416	3	4871	9	N	4428	4427	0	26
94460	X	94460	-0-	-0-	-0-	88310	3	6150	9	N	5591	5579	0	38
101783	X	101783	-0-	-0-	-0-	95240	3	6543	9	N	5948	5941	0	45
91054	X	91054	-0-	-0-	-0-	84925	3	6129	9	N	5572	5591	0	26

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY ROULETTE		//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	* C M	COND PROD	* TOTAL	* DEPTH	* PERF.	* EOM BALANCE

ROULETTE WELL #: 2H RRCID -> 290855 COMPL. DATE 11/11/2021 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10338 - 19942														
*11	12	01	*02	*03	*04	*05	*06	*07	*08					
70800	73160	61876	54114	57846	54570	54012	49440	53661	54572	X	X	X	X	X
54556	50880	51099	40713	43007	51927	54012	47696	44575	54572	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-16244	-22280	-10777	-13401	-14839	-2643	-0-	-1744	-9086	-0-					
48305	43387	43544	35634	36619	45622	47048	42746	39298	50258	3	3	3	3	3
6251	7493	7555	5079	6388	6305	6964	4950	5277	4314	9	9	9	9	9
N	N	N	N	N	N	N	N	N	N					
5683	6812	6868	4617	5807	5732	6331	4500	4797	3922	5692	6779	6884	4631	5803
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					
34	67	51	37	41	45	36	27	25	20					

ROULETTE WELL #: 1H RRCID -> 290856 COMPL. DATE 11/10/2021 TOTAL DEPTH 9622 PERF.10140 - 20306														
*11	12	01	*02	*03	*04	*05	*06	*07	08					
80640	81344	82863	76096	66092	90068	72206	66930	93062	93062	X	X	X	X	X
65895	65010	69164	54967	56997	90068	72206	47101	57833	75354	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-14745	-16334	-13699	-21129	-9095	-0-	-0-	-19829	-35229	-17708					
56997	54602	55496	48629	48975	79523	61712	38832	49896	67897	3	3	3	3	3
8898	10408	13668	6338	8022	10545	10494	8269	7937	7457	9	9	9	9	9
N	N	N	N	N	N	N	N	N	N					
8089	9462	12425	5762	7293	9586	9540	7517	7215	6779	8101	9419	12424	5809	7287
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					
49	92	93	46	52	75	55	45	37	35					

BLUE MARLIN STATE WELL #: 7H RRCID -> 290896 COMPL. DATE 02/21/2022 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9700 - 19718														
*11	12	01	02	*03	*04	05	*06	07	*08					
87240	53320	53320	54725	56420	54600	58466	56580	41974	44506	X	X	X	X	X
54605	49266	45367	54725	55157	41045	36918	36294	41303	44506	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-32635	-4054	-7953	-0-	-1263	-13555	-21548	-20286	-671	-0-					
46820	41971	38697	49373	48571	34399	30127	30919	35334	37732	3	3	3	3	3
7785	7295	6670	5352	6586	6646	6791	5375	5969	6774	9	9	9	9	9
Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y					
7077	6632	6064	4865	5987	6042	6174	4886	5426	6158	7080	6635	6063	4862	5947
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					
55	52	53	56	96	88	23	30	33	39					

BLUE MARLIN STATE WELL #: 6H RRCID -> 290898 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9960 - 19815														
*11	12	01	02	*03	*04	05	*06	07	08					
81780	84506	80166	64003	66309	60630	62651	58710	62589	59985	X	X	X	X	X
57328	62643	60660	51937	58988	58051	51422	56988	53713	47868	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-24452	-21863	-19506	-12066	-7321	-2579	-11229	-1722	-8876	-12117					
50444	55084	52027	45823	51817	51582	43950	50487	47325	41891	3	3	3	3	3
6884	7559	8633	6114	7171	6469	7472	6501	6388	5977	9	9	9	9	9
Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y					
6258	6872	7848	5558	6519	5881	6793	5910	5807	5434	6264	6866	7833	5563	6478
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					
48	54	69	64	105	85	26	36	35	34					

ROULETTE WELL #: 4H RRCID -> 291169 COMPL. DATE 11/15/2021 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10693 - 20554														
*11	12	01	*02	*03	*04	*05	*06	*07	08					
113850	147343	148335	137982	147498	119040	123008	118860	106733	106733	X	X	X	X	X
105084	122995	122814	87758	106721	48747	55353	49348	69094	88798	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-8766	-24348	-25521	-50224	-40777	-70293	-67655	-69512	-37639	-17935					
98840	115306	115184	83236	100774	46372	52088	46897	64725	83930	3	3	3	3	3
6244	7689	7630	4522	5947	2375	3265	2451	4369	4868	9	9	9	9	9
N	N	N	N	N	N	N	N	N	N					
5676	6990	6936	4111	5406	2159	2968	2228	3972	4425	5686	6956	6952	4130	5401
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					
34	68	52	33	38	17	17	13	21	23					

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BLUE MARLIN STATE WELL #: 5H RRCID -> 291241 COMPL. DATE 02/24/2022 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 9859 - 19506

M	O	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
*11	12	122383	122383	-0-	-0-	-0-	98587	3	8232	9	Y	7484	7489	0	58	
12	01	102295	102295	-0-	-0-	-0-	114871	3	7512	9	Y	6829	6834	0	53	
01	02	65424	47192	-0-	-18232	-0-	95534	3	6761	9	Y	6146	6145	0	54	
*03	02	104749	44369	-0-	-60380	-0-	39273	3	7919	9	Y	7199	7170	0	83	
*04	01	101370	32989	-0-	-68381	-0-	38151	3	6218	9	Y	5653	5645	0	91	
05	05	104749	24982	-0-	-79767	-0-	30737	3	2252	9	Y	2047	2108	0	30	
*06	07	99000	30456	-0-	-68544	-0-	22560	3	2422	9	Y	2202	2224	0	8	
07	08	50437	33816	-0-	-16621	-0-	24771	3	5685	9	Y	5168	5145	0	31	
08		44361	39007	-0-	-5354	-0-	28115	3	5701	9	Y	5183	5183	0	31	
							33289	3	5718	9	Y	5198	5196	0	33	

ROULETTE WELL #: 5H RRCID -> 291242 COMPL. DATE 11/15/2021 TOTAL DEPTH 10735 PERF.11025 - 20928

*11	12	81158	65670	-0-	-15488	-0-	52535	3	1516	9	N	1378	1383	0	8
12	01	78957	64209	-0-	-14748	-0-	63290	3	2380	9	N	2164	2151	0	21
*02	01	70615	48784	-0-	-21831	-0-	61950	3	2259	9	N	2054	2060	0	15
*03	02	74307	63163	-0-	-11144	-0-	47355	3	1429	9	N	1299	1304	0	10
*04	03	63540	53786	-0-	-9754	-0-	61246	3	1917	9	N	1743	1741	0	12
*05	04	65658	44427	-0-	-21231	-0-	52393	3	1393	9	N	1266	1268	0	10
*06	05	93668	93668	-0-	-0-	-0-	43138	3	1289	9	N	1172	1175	0	7
*07	06	74793	74793	-0-	-0-	-0-	91106	3	2562	9	N	2329	2322	0	14
*08	07	71282	71282	-0-	-0-	-0-	72479	3	2314	9	N	2104	2107	0	11
	08						69240	3	2042	9	N	1856	1858	0	9

GREAT WHITE WELL #: 8H RRCID -> 291899 COMPL. DATE 12/27/2019 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9300 - 19204

*11	12	33437	33437	-0-	-0-	-0-	30307	3	3130	9	Y	2845	2847	0	22
12	01	28420	28420	-0-	-0-	-0-	25854	3	2566	9	Y	2333	2337	0	18
*03	01	38936	31432	-0-	-7504	-0-	28667	3	2765	9	Y	2514	2510	0	22
*04	02	35583	24261	-0-	-11322	-0-	21685	3	2576	9	Y	2342	2337	0	27
*05	03	38006	28904	-0-	-9102	-0-	26098	3	2806	9	Y	2551	2537	0	41
*06	04	33450	24457	-0-	-8993	-0-	21931	3	2526	9	Y	2296	2304	0	33
*07	05	31434	22820	-0-	-8614	-0-	20443	3	2377	9	Y	2161	2186	0	8
*08	06	30420	23622	-0-	-6798	-0-	21036	3	2586	9	Y	2351	2345	0	14
	07	28892	23097	-0-	-5795	-0-	20505	3	2592	9	Y	2356	2356	0	14
	08	28892	26148	-0-	-2744	-0-	23886	3	2262	9	Y	2056	2057	0	13

BIG KAHUNA WELL #: 6H RRCID -> 292692 COMPL. DATE 05/11/2022 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10970 - 21125

*11	12	142080	122752	-0-	-19328	-0-	114826	3	7926	9	N	7205	7162	0	43
12	01	146816	145456	-0-	-1360	-0-	138751	3	6705	9	N	6095	6078	0	60
*02	01	123817	123817	-0-	-0-	-0-	117962	3	5855	9	N	5323	5343	0	40
*03	02	99004	99004	-0-	-0-	-0-	98810	3	194	9	N	176	215	0	1
*04	03	122791	115254	-0-	-7537	-0-	115037	3	217	9	N	197	197	0	1
*05	04	140760	86463	-0-	-54297	-0-	85011	3	1452	9	N	1320	1311	0	10
*06	05	145452	97934	-0-	-47518	-0-	95661	3	2273	9	N	2066	2064	0	12
*07	06	119820	76180	-0-	-43640	-0-	75838	3	342	9	N	311	321	0	2
*08	07	107942	43175	-0-	-64767	-0-	40776	3	2399	9	N	2181	2172	0	11
	08	107942	76248	-0-	-31694	-0-	71783	3	4465	9	N	4059	4049	0	21

BIG KAHUNA WELL #: 7H RRCID -> 292752 COMPL. DATE 05/11/2022 TOTAL DEPTH 10906 PERF.11165 - 21095

*11	12	100805	100805	-0-	-0-	-0-	98041	3	2764	9	N	2513	2507	0	15
12	01	134887	134887	-0-	-0-	-0-	132217	3	2670	9	N	2427	2418	0	24
*02	01	114820	114820	-0-	-0-	-0-	111727	3	3093	9	N	2812	2815	0	21
*03	02	112177	112177	-0-	-0-	-0-	108260	3	3917	9	N	3561	3553	0	29
*04	03	100347	64695	-0-	-35652	-0-	62614	3	2081	9	N	1892	1908	0	13
*05	04	97110	84617	-0-	-12493	-0-	82272	3	2345	9	N	2132	2128	0	17
*06	05	100347	49695	-0-	-50652	-0-	48545	3	1150	9	N	1045	1056	0	6
*07	06	97110	54427	-0-	-42683	-0-	53024	3	1403	9	N	1275	1273	0	8
*08	07	100347	70090	-0-	-30257	-0-	68458	3	1632	9	N	1484	1484	0	8
	08	90687	90687	-0-	-0-	-0-	88492	3	2195	9	N	1995	1993	0	10

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232													
BIG KAHUNA		WELL #:		8H	RRCID ->	292753	COMPL. DATE	05/10/2022	TOTAL	DEPTH	10552	PERF.10720	- 20680		
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			
*11	109487	X	109487	-0-	-0-	-0-	101017	3	8470	9	N	7700	7654	0	46
12	145860	X	145860	-0-	-0-	-0-	136682	3	9178	9	N	8344	8308	0	82
01	146701	X	146701	-0-	-0-	-0-	136783	3	9918	9	N	9016	9031	0	67
*02	143464	X	143464	-0-	-0-	-0-	134415	3	9049	9	N	8226	8227	0	66
*03	159574	X	159574	-0-	-0-	-0-	151346	3	8228	9	N	7480	7493	0	53
*04	171683	X	171683	-0-	-0-	-0-	164488	3	7195	9	N	6541	6543	0	51
*05	193747	X	193747	-0-	-0-	-0-	185124	3	8623	9	N	7839	7845	0	45
*06	188916	X	188916	-0-	-0-	-0-	179859	3	9057	9	N	8234	8229	0	50
*07	144214	X	144214	-0-	-0-	-0-	136873	3	7341	9	N	6674	6689	0	35
*08	129088	X	129088	-0-	-0-	-0-	121886	3	7202	9	N	6547	6549	0	33

BIG KAHUNA		WELL #:		9H	RRCID ->	292754	COMPL. DATE	05/11/2022	TOTAL	DEPTH	10869	PERF.10925	- 21070		
*11	116520	X	70648	-0-	-45872	-0-	66283	3	4365	9	N	3968	3951	0	24
12	113057	X	91700	-0-	-21357	-0-	87243	3	4457	9	N	4052	4036	0	40
01	99433	X	99433	-0-	-0-	-0-	95621	3	3812	9	N	3465	3479	0	26
*02	82494	X	82494	-0-	-0-	-0-	79888	3	2606	9	N	2369	2376	0	19
*03	101269	X	101269	-0-	-0-	-0-	96904	3	4365	9	N	3968	3959	0	28
*04	101559	X	101559	-0-	-0-	-0-	97744	3	3815	9	N	3468	3469	0	27
*05	99448	X	78806	-0-	-20642	-0-	76347	3	2459	9	N	2235	2249	0	13
*06	96240	X	74297	-0-	-21943	-0-	71983	3	2314	9	N	2104	2104	0	13
*07	102052	X	67906	-0-	-34146	-0-	65777	3	2129	9	N	1935	1938	0	10
08	104935	X	93328	-0-	-11607	-0-	91847	3	1481	9	N	1346	1349	0	7

BIG KAHUNA		WELL #:		10H	RRCID ->	292817	COMPL. DATE	05/11/2022	TOTAL	DEPTH	10616	PERF.10655	- 20845		
*11	9180	X	7476	-0-	-1704	-0-	6493	3	983	9	N	894	889	0	5
12	91777	X	91777	-0-	-0-	-0-	84892	3	6885	9	N	6259	6203	0	61
01	112848	X	112848	-0-	-0-	-0-	105236	3	7612	9	N	6920	6929	0	52
*02	79977	X	79977	-0-	-0-	-0-	74366	3	5611	9	N	5101	5112	0	41
*03	77651	X	77651	-0-	-0-	-0-	71647	3	6004	9	N	5458	5460	0	39
*04	59970	X	35844	-0-	-24126	-0-	33917	3	1927	9	N	1752	1777	0	14
*05	61969	X	38255	-0-	-23714	-0-	36246	3	2009	9	N	1826	1829	0	11
*06	59970	X	38934	-0-	-21036	-0-	36659	3	2275	9	N	2068	2066	0	13
*07	61969	X	39449	-0-	-22520	-0-	37465	3	1984	9	N	1804	1808	0	9
08	61969	X	35195	-0-	-26774	-0-	33171	3	2024	9	N	1840	1840	0	9

HEAD HONCHO STATE		WELL #:		3H	RRCID ->	292835	COMPL. DATE	02/09/2022	TOTAL	DEPTH	10683	PERF.11091	- 21445		
*11	163140	X	131194	-0-	-31946	-0-	123595	3	7599	9	N	6908	6935	0	13
12	166222	X	134870	-0-	-31352	-0-	126324	3	8546	9	N	7769	7744	0	38
01	155031	X	120857	-0-	-34174	-0-	113261	3	7596	9	N	6905	6907	0	36
02	137228	X	111824	-0-	-25404	-0-	105192	3	6632	9	N	6029	6014	0	51
*03	135563	X	114139	-0-	-21424	-0-	106966	3	7173	9	N	6521	6521	0	51
*04	131190	X	117590	-0-	-13600	-0-	112032	3	5558	9	N	5053	5073	0	31
05	134881	X	112615	-0-	-22266	-0-	106053	3	6562	9	N	5965	5961	0	35
*06	116970	X	107710	-0-	-9260	-0-	101118	3	6592	9	N	5993	5987	0	41
07	121520	X	46698	-0-	-74822	-0-	43730	3	2968	9	N	2698	2719	0	20
08	121520	X	87461	-0-	-34059	-0-	82801	3	4660	9	N	4236	4237	0	19

DUST DEVIL		WELL #:		2H	RRCID ->	292881	COMPL. DATE	09/01/2022	TOTAL	DEPTH	9873	PERF.10265	- 20345		
*11	146460	X	114641	-0-	-31819	-0-	108492	3	6149	9	Y	5590	5597	0	43
12	151342	X	103700	-0-	-47642	-0-	97620	3	6080	9	Y	5527	5527	0	43
01	142631	X	87405	-0-	-55226	-0-	80827	3	6578	9	Y	5980	5970	0	53
02	111244	X	74771	-0-	-36473	-0-	68855	3	5916	9	Y	5378	5369	0	62
*03	118451	X	84665	-0-	-33786	-0-	79954	3	4711	9	Y	4283	4276	0	69
*04	114630	X	30082	-0-	-84548	-0-	29299	3	783	9	Y	712	771	0	10
05	103695	X	-0-	-0-	-103695	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	84600	X	14069	-0-	-70531	-0-	13324	3	745	9	Y	677	673	0	4
07	T. A.		40048	-0-	40048	40048	38299	3	1749	9	Y	1590	1584	0	10
08	T. A.		56245	-0-	56245	96293	53539	3	2706	9	Y	2460	2455	0	15

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY HEAD HONCHO STATE		//CONT.// //CONT.//	31913 800 172232	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DATE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DATE	EOM BALANCE		
HEAD HONCHO STATE		WELL #:	5H	RRCID ->	292902	COMPL. DATE	02/09/2022	TOTAL DEPTH	10928	PERF.11296	-	21288			
*11	134460	X	106031	-0-	-28429	-0-	103228	3	2803	9	N	2548	2554	0	5
12	131347	X	103866	-0-	-27481	-0-	101461	3	2405	9	N	2186	2180	0	11
01	156364	X	89325	-0-	-67039	-0-	87590	3	1735	9	N	1577	1580	0	8
02	112752	X	82636	-0-	-30116	-0-	80361	3	2275	9	N	2068	2058	0	18
*03	120528	X	86876	-0-	-33652	-0-	84208	3	2668	9	N	2425	2424	0	19
*04	106020	X	86217	-0-	-19803	-0-	83927	3	2290	9	N	2082	2088	0	13
05	103881	X	87428	-0-	-16453	-0-	85375	3	2053	9	N	1866	1868	0	11
*06	90716	X	90716	-0-	-0-	-0-	88716	3	2000	9	N	1818	1817	0	12
07	127918	X	127918	-0-	-0-	-0-	124471	3	3447	9	N	3134	3122	0	24
08	89094	X	46537	-0-	-42557	-0-	44059	3	2478	9	N	2253	2267	0	10
HEAD HONCHO STATE		WELL #:	7H	RRCID ->	292903	COMPL. DATE	02/09/2022	TOTAL DEPTH	10697	PERF.10993	-	21212			
*11	149160	X	121634	-0-	-27526	-0-	114693	3	6941	9	N	6310	6325	0	12
12	154070	X	112279	-0-	-41791	-0-	106014	3	6265	9	N	5695	5679	0	28
01	176390	X	96305	-0-	-80085	-0-	90521	3	5784	9	N	5258	5258	0	28
02	127861	X	90780	-0-	-37081	-0-	84778	3	6002	9	N	5456	5438	0	46
*03	136679	X	84354	-0-	-52325	-0-	78377	3	5977	9	N	5434	5438	0	42
*04	121620	X	92143	-0-	-29477	-0-	86247	3	5896	9	N	5360	5370	0	32
05	112282	X	107324	-0-	-4958	-0-	101542	3	5782	9	N	5256	5257	0	31
*06	93840	X	75236	-0-	-18604	-0-	71424	3	3812	9	N	3465	3473	0	23
07	96968	X	89101	-0-	-7867	-0-	84682	3	4419	9	N	4017	4010	0	30
08	107322	X	93676	-0-	-13646	-0-	88685	3	4991	9	N	4537	4546	0	21
DUST DEVIL		WELL #:	1H	RRCID ->	292905	COMPL. DATE	09/08/2022	TOTAL DEPTH	10312	PERF.10845	-	20880			
*11	135930	X	110768	-0-	-25162	-0-	104849	3	5919	9	Y	5381	5369	0	41
12	140461	X	110331	-0-	-30130	-0-	104425	3	5906	9	Y	5369	5368	0	42
01	130758	X	80922	-0-	-49836	-0-	77678	3	3244	9	Y	2949	2965	0	26
02	119596	X	73346	-0-	-46250	-0-	71432	3	1914	9	Y	1740	1746	0	20
*03	114452	X	82346	-0-	-32106	-0-	80818	3	1528	9	Y	1389	1387	0	22
*04	110760	X	42906	-0-	-67854	-0-	42097	3	809	9	Y	735	746	0	11
05	110329	X	46482	-0-	-63847	-0-	44932	3	1550	9	Y	1409	1415	0	5
*06	79680	X	32467	-0-	-47213	-0-	29456	3	3011	9	Y	2737	2725	0	17
07	66619	X	57519	-0-	-9100	-0-	56078	3	1441	9	Y	1310	1319	0	8
*08	88331	X	88331	-0-	-0-	-0-	86035	3	2296	9	Y	2087	2082	0	13
DUST DEVIL		WELL #:	3H	RRCID ->	292906	COMPL. DATE	09/01/2022	TOTAL DEPTH	10333	PERF.11530	-	20595			
*11	176070	X	123189	-0-	-52881	-0-	120849	3	2340	9	Y	2127	2132	0	16
12	153574	X	67549	-0-	-86025	-0-	65062	3	2487	9	Y	2261	2259	0	18
01	155589	X	69423	-0-	-86166	-0-	66942	3	2481	9	Y	2255	2253	0	20
02	145551	X	77989	-0-	-67562	-0-	76263	3	1726	9	Y	1569	1571	0	18
*03	155589	X	81377	-0-	-74212	-0-	80128	3	1249	9	Y	1135	1135	0	18
*04	123180	X	79760	-0-	-43420	-0-	79164	3	596	9	Y	542	552	0	8
05	83328	X	67496	-0-	-15832	-0-	66998	3	498	9	Y	453	459	0	2
*06	80640	X	42788	-0-	-37852	-0-	41549	3	1239	9	Y	1126	1121	0	7
07	108346	X	108346	-0-	-0-	-0-	105566	3	2780	9	Y	2527	2519	0	15
*08	122883	X	122883	-0-	-0-	-0-	121474	3	1409	9	Y	1281	1288	0	8
DUST DEVIL		WELL #:	6H	RRCID ->	292907	COMPL. DATE	09/01/2022	TOTAL DEPTH	9924	PERF.10100	-	20160			
*11	144300	X	105768	-0-	-38532	-0-	99557	3	6211	9	Y	5646	5656	0	43
12	142352	X	106688	-0-	-35664	-0-	102647	3	4041	9	Y	3674	3688	0	29
01	134044	X	116088	-0-	-17956	-0-	114899	3	1189	9	Y	1081	1100	0	10
02	106575	X	96824	-0-	-9751	-0-	96122	3	702	9	Y	638	641	0	7
*03	111383	X	29946	-0-	-81437	-0-	29764	3	182	9	Y	165	169	0	3
*04	105780	X	16598	-0-	-89182	-0-	16552	3	46	9	Y	42	44	0	1
05	116095	X	-0-	-0-	-116095	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1	0	-0-
*06	112350	X	6923	-0-	-105427	-0-	6078	3	845	9	Y	768	763	0	5
07	T. A.		36804	-0-	36804	36804	34097	3	2707	9	Y	2461	2451	0	15
08	T. A.		76986	-0-	76986	113790	72457	3	4529	9	Y	4117	4106	0	26

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON																
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232																
DUST DEVIL WELL #: 4H RRCID -> 292914 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 10027 PERF.10230 - 20300																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*11		180750 X	137542	-0-	-43208	-0-		130853	3	6689	9	Y	6081	6088	0	47
12		186775 X	125426	-0-	-61349	-0-		118730	3	6696	9	Y	6087	6086	0	48
01		172484 X	93778	-0-	-78706	-0-		86085	3	7693	9	Y	6994	6980	0	62
02		142042 X	85420	-0-	-56622	-0-		78400	3	7020	9	Y	6382	6371	0	73
*03		142135 X	84079	-0-	-58056	-0-		77640	3	6439	9	Y	5854	5833	0	94
*04		137550 X	69354	-0-	-68196	-0-		65353	3	4001	9	Y	3637	3678	0	53
05		125426 X	67055	-0-	-58371	-0-		63529	3	3526	9	Y	3205	3246	0	12
*06		90750 X	36271	-0-	-54479	-0-		34971	3	1300	9	Y	1182	1187	0	7
07		91264 X	60160	-0-	-31104	-0-		58118	3	2042	9	Y	1856	1852	0	11
08		84072 X	66103	-0-	-17969	-0-		63870	3	2233	9	Y	2030	2028	0	13

DUST DEVIL WELL #: 5H RRCID -> 292915 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10530 - 20585																
*11		159390 X	54756	-0-	-104634	-0-		52098	3	2658	9	Y	2416	2416	0	19
12		141639 X	41327	-0-	-100312	-0-		38724	3	2603	9	Y	2366	2366	0	19
01		133052 X	82898	-0-	-50154	-0-		80241	3	2657	9	Y	2415	2413	0	21
02		113361 X	72931	-0-	-40430	-0-		69677	3	3254	9	Y	2958	2945	0	34
*03		120838 X	92882	-0-	-27956	-0-		87077	3	5805	9	Y	5277	5226	0	85
*04		77784 X	77784	-0-	-0-	-0-		76071	3	1713	9	Y	1557	1619	0	23
05		82894 X	49601	-0-	-33293	-0-		49249	3	352	9	Y	320	342	0	1
*06		89880 X	32833	-0-	-57047	-0-		32392	3	441	9	Y	401	400	0	2
07		108932 X	108932	-0-	-0-	-0-		107227	3	1705	9	Y	1550	1543	0	9
*08		127235 X	127235	-0-	-0-	-0-		125077	3	2158	9	Y	1962	1959	0	12

YAHTZEE WELL #: 1H RRCID -> 294793 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 10381 PERF.10450 - 20397																
*11		192990 X	153176	-0-	-39814	-0-		141888	3	11288	9	N	10262	10281	0	62
12		199423 X	169641	-0-	-29782	-0-		156087	3	13554	9	N	12322	12264	0	120
01		199423 X	109024	-0-	-90399	-0-		101743	3	7281	9	N	6619	6690	0	49
*02		186557 X	71270	-0-	-115287	-0-		62422	3	8848	9	N	8044	8028	0	65
*03		199423 X	89031	-0-	-110392	-0-		80987	3	8044	9	N	7313	7326	0	52
*04		164160 X	114430	-0-	-49730	-0-		110145	3	4285	9	N	3895	3917	0	30
*05		169632 X	121488	-0-	-48144	-0-		117819	3	3669	9	N	3335	3346	0	19
*06		105510 X	49249	-0-	-56261	-0-		43835	3	5414	9	N	4922	4911	0	30
*07		118751 X	118751	-0-	-0-	-0-		113082	3	5669	9	N	5154	5157	0	27
08		121489 X	45121	-0-	-76368	-0-		45114	3	7	9	N	6	33	0	-0-

YAHTZEE WELL #: 4H RRCID -> 294919 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10825 - 20718																
*11		125220 X	114868	-0-	-10352	-0-		111369	3	3499	9	N	3181	3184	0	19
12		129394 X	127628	-0-	-1766	-0-		123789	3	3839	9	N	3490	3475	0	34
01		129394 X	69423	-0-	-59971	-0-		67674	3	1749	9	N	1590	1612	0	12
*02		121046 X	54364	-0-	-66682	-0-		52257	3	2107	9	N	1915	1912	0	15
*03		129394 X	99433	-0-	-29961	-0-		96673	3	2760	9	N	2509	2506	0	18
*04		123510 X	98802	-0-	-24708	-0-		93914	3	4888	9	N	4444	4427	0	35
*05		127627 X	99916	-0-	-27711	-0-		95189	3	4727	9	N	4297	4307	0	25
*06		122477 X	122477	-0-	-0-	-0-		120157	3	2320	9	N	2109	2121	0	13
*07		102083 X	101684	-0-	-399	-0-		99925	3	1759	9	N	1599	1604	0	8
*08		161431 X	161431	-0-	-0-	-0-		158887	3	2544	9	N	2313	2309	0	12

YAHTZEE WELL #: 5H RRCID -> 295023 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 10425 PERF.10610 - 20386																
*11		169680 X	115595	-0-	-54085	-0-		105859	3	9736	9	N	8851	8862	0	53
12		175336 X	130679	-0-	-44657	-0-		119875	3	10804	9	N	9822	9779	0	96
01		170252 X	88265	-0-	-81987	-0-		81540	3	6725	9	N	6114	6164	0	46
*02		157934 X	62663	-0-	-95271	-0-		53969	3	8694	9	N	7904	7886	0	64
*03		161696 X	109253	-0-	-52443	-0-		99785	3	9468	9	N	8607	8610	0	61
*04		126450 X	123950	-0-	-2500	-0-		113420	3	10530	9	N	9573	9559	0	75
*05		130665 X	89863	-0-	-40802	-0-		82250	3	7613	9	N	6921	6956	0	40
*06		105720 X	90288	-0-	-15432	-0-		83479	3	6809	9	N	6190	6193	0	37
*07		128092 X	88378	-0-	-39714	-0-		83996	3	4382	9	N	3984	4000	0	21
08		128092 X	51050	-0-	-77042	-0-		48034	3	3016	9	N	2742	2749	0	14

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY YAHTZEE		//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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

YAHTZEE		WELL #:		2H	RRCID ->	295082	COMPL. DATE	10/18/2022	TOTAL DEPTH	10639	PERF.10730	- 20651				
*11	163170	X	127649	-0-	-35521	-0-	123730	3	3919	9	N	3563	3562	0		22
12	168609	X	51204	-0-	-117405	-0-	50020	3	1184	9	N	1076	1087	0		11
01	168609	X	-0-	-0-	-168609	-0-					N	-0-	11	0		-0-
02	157731	X	-0-	-0-	-157731	-0-					N	-0-				-0-
*03	156116	X	61565	-0-	-94551	-0-	60547	3	1018	9	N	925	918	0		7
*04	140098	X	140098	-0-	-0-	-0-	137674	3	2424	9	N	2204	2194	0		17
*05	138323	X	138323	-0-	-0-	-0-	136132	3	2191	9	N	1992	1998	0		11
*06	168132	X	168132	-0-	-0-	-0-	166032	3	2100	9	N	1909	1908	0		12
*07	144770	X	95775	-0-	-48995	-0-	94170	3	1605	9	N	1459	1463	0		8
08	144770	X	105579	-0-	-39191	-0-	103059	3	2520	9	N	2291	2287	0		12

YAHTZEE		WELL #:		3H	RRCID ->	295083	COMPL. DATE	10/18/2022	TOTAL DEPTH	10330	PERF.10378	- 20268				
*11	126681	X	126681	-0-	-0-	-0-	116277	3	10404	9	N	9458	9469	0		57
12	146177	X	146177	-0-	-0-	-0-	134300	3	11877	9	N	10797	10748	0		106
01	94333	X	61510	-0-	-32823	-0-	57723	3	3787	9	N	3443	3523	0		26
*02	88247	X	79030	-0-	-9217	-0-	69843	3	9187	9	N	8352	8311	0		67
*03	155665	X	155665	-0-	-0-	-0-	147609	3	8056	9	N	7324	7339	0		52
*04	105321	X	105321	-0-	-0-	-0-	96875	3	8446	9	N	7678	7670	0		60
*05	96143	X	96143	-0-	-0-	-0-	89855	3	6288	9	N	5716	5743	0		33
*06	109294	X	109294	-0-	-0-	-0-	104032	3	5262	9	N	4784	4788	0		29
*07	106045	X	106045	-0-	-0-	-0-	101627	3	4418	9	N	4016	4024	0		21
*08	169347	X	169347	-0-	-0-	-0-	159884	3	9463	9	N	8603	8580	0		44

LONESTAR STATE		WELL #:		10WC	RRCID ->	297335	COMPL. DATE	07/29/2023	TOTAL DEPTH	10439	PERF.10854	- 21330				
*11	0		155299	-0-	155299	-0-	762642	3	141793	9	N	12278	12297	0		74
12	0		151133	-0-	151133	-0-	913775	3	12384	9	N	11258	11222	0		110
01	0		138454	-0-	138454	-0-	1052229	3	10435	9	N	9486	9525	0		71
*02	0		93786	-0-	93786	-0-	1146015	3	6488	9	N	5898	5922	0		47
*03	1293030	X	147015	-0-	-1146015	-0-	137736	3	9279	9	N	8435	8347	0		135
*04	146700	X	139700	-0-	-7000	-0-	131503	3	8197	9	N	7452	7479	0		108
05	151590	X	126831	-0-	-24759	-0-	119444	3	7387	9	N	6715	6798	0		25
*06	146700	X	117513	-0-	-29187	-0-	109957	3	7556	9	N	6869	6852	0		42
*07	151590	X	118575	-0-	-33015	-0-	113694	3	4881	9	N	4437	4456	0		23
*08	74994	X	74994	-0-	-0-	-0-	65627	3	9367	9	N	8515	8494	0		44

LONESTAR STATE		WELL #:		11WC	RRCID ->	297336	COMPL. DATE	08/02/2023	TOTAL DEPTH	10754	PERF.11065	- 21488				
*11	0		170895	-0-	170895	-0-	788553	3	160079	9	N	9833	9847	0		59
12	0		164582	-0-	164582	-0-	953135	3	9404	9	N	8549	8524	0		84
01	0		145372	-0-	145372	-0-	1098507	3	7784	9	N	7076	7107	0		53
*02	0		104258	-0-	104258	-0-	1202765	3	3412	9	N	3102	3130	0		25
*03	1352576	X	149811	-0-	-1202765	-0-	146522	3	3289	9	N	2990	2967	0		48
*04	156840	X	132163	-0-	-24677	-0-	127555	3	4608	9	N	4189	4176	0		61
05	162068	X	117979	-0-	-44089	-0-	114235	3	3744	9	N	3404	3452	0		13
*06	156840	X	112162	-0-	-44678	-0-	108309	3	3853	9	N	3503	3495	0		21
*07	162068	X	101106	-0-	-60962	-0-	97994	3	3112	9	N	2829	2835	0		15
*08	95303	X	95303	-0-	-0-	-0-	92263	3	3040	9	N	2764	2765	0		14

LONESTAR STATE		WELL #:		12WC	RRCID ->	297337	COMPL. DATE	07/31/2023	TOTAL DEPTH	10482	PERF.10753	- 21173				
*11	0		157559	-0-	157559	-0-	689738	3	13869	9	N	12608	12628	0		76
12	0		154102	-0-	154102	-0-	843840	3	13231	9	N	12028	11986	0		118
01	0		135697	-0-	135697	-0-	979537	3	12709	9	N	11807	11837	0		88
*02	0		115643	-0-	115643	-0-	1095180	3	10561	9	N	9601	9612	0		77
*03	1253393	X	158213	-0-	-1095180	-0-	147892	3	10321	9	N	9383	9310	0		150
*04	142686	X	142686	-0-	-0-	-0-	134378	3	8308	9	N	7553	7594	0		109
05	132897	X	130160	-0-	-2737	-0-	123480	3	6680	9	N	6073	6159	0		23
*06	129166	X	129166	-0-	-0-	-0-	121629	3	7537	9	N	6852	6834	0		41
*07	132897	X	119368	-0-	-13529	-0-	112883	3	6485	9	N	5895	5905	0		31
*08	68384	X	68384	-0-	-0-	-0-	64602	3	3782	9	N	3438	3451	0		18

 FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
 LONESTAR STATE WELL #: 13WC RRCID -> 297338 COMPL. DATE 07/29/2023 TOTAL DEPTH 10736 PERF.11079 - 21383

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*11		0	173836	-0-	173836	933100	163373	3	10463	9	N	9512	9522 0	57
12		0	166497	-0-	166497	1099597	157453	3	9044	9	N	8222	8199 0	80
01		0	151555	-0-	151555	1251152	145261	3	6294	9	N	5722	5759 0	43
*02		0	106441	-0-	106441	1357593	103308	3	3133	9	N	2848	2868 0	23
*03	1501767	X	144174	-0-	-1357593	-0-	137972	3	6202	9	N	5638	5571 0	90
*04	149400	X	135680	-0-	-13720	-0-	130478	3	5202	9	N	4729	4751 0	68
05	154380	X	124795	-0-	-29585	-0-	120735	3	4060	9	N	3691	3745 0	14
*06	149400	X	121331	-0-	-28069	-0-	116825	3	4506	9	N	4096	4085 0	25
*07	154380	X	86073	-0-	-68307	-0-	82550	3	3523	9	N	3203	3211 0	17
*08	75815	X	75815	-0-	-0-	-0-	72525	3	3290	9	N	2991	2993 0	15

 LONESTAR STATE WELL #: 9WC RRCID -> 297344 COMPL. DATE 07/27/2023 TOTAL DEPTH 10784 PERF.10987 - 21410

*11		0	172113	-0-	172113	786553	160784	3	11329	9	N	10299	10312 0	62
12		0	169632	-0-	169632	956185	159461	3	10171	9	N	9246	9218 0	90
01		0	149808	-0-	149808	1105993	141899	3	7909	9	N	7190	7226 0	54
*02		0	98393	-0-	98393	1204386	93346	3	5047	9	N	4588	4605 0	37
*03	1368229	X	163843	-0-	-1204386	-0-	157185	3	6658	9	N	6053	5993 0	97
*04	168690	X	140191	-0-	-28499	-0-	134276	3	5915	9	N	5377	5396 0	78
05	174313	X	139196	-0-	-35117	-0-	133301	3	5895	9	N	5359	5417 0	20
*06	168690	X	128675	-0-	-40015	-0-	123989	3	4686	9	N	4260	4254 0	26
*07	174313	X	119797	-0-	-54516	-0-	115607	3	4190	9	N	3809	3815 0	20
*08	149773	X	149773	-0-	-0-	-0-	147956	3	1817	9	N	1652	1664 0	8

 1920 ENERGY, LLC 194397
 AVENGER STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280675 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9356 - 16363

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-

 CORSAIR STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280986 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9800 - 18173

03	27776	X	19913	-0-	-7863	-0-	3294	1	14677	3	N	1765	1704 1	172
							1942	9						
04	24690	X	19661	-0-	-5029	-0-	3068	1	14659	3	N	1758	1798 1	132
							1934	9						
05	22537	X	17703	-0-	-4834	-0-	3424	1	12640	3	N	1490	1530 1	88
							1639	9					4 8	
06	21360	X	14270	-0-	-7090	-0-	3191	1	10347	3	N	665	692 1	58
							732	9					3 8	
*07	20305	X	14703	-0-	-5602	-0-	3407	1	10354	3	N	856	893 1	21
							942	9						
08	20305	X	15416	-0-	-4889	-0-	3463	1	10864	3	N	990	951 1	57
							1089	9					3 8	

FORD, WEST (WOLFCAMP) 1920 ENERGY, LLC FORTRESS STATE UNIT		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 194397		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
WELL #: 1H RRCID -> 281552 COMPL. DATE 09/13/2016 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 9200 - 15341													
03	16740 X	14590	-0-	-2150	-0-	4509 1 680 9	9401 3	Y	618	583 1	78 8	114	
04	16200 X	11815	-0-	-4385	-0-	4439 1 10 4	6825 3 541 9	Y	492	441 1	83 8	82	
05	25030 X	25030	-0-	-0-	-0-	10603 1 247 4	13531 3 649 9	Y	590	508 1	89 8	75	
06	14130 X	11960	-0-	-2170	-0-	4476 1 407 4	6440 3 637 9	Y	579	425 1	86 8	143	
*07	DLQ G-10	10886	-0-	10886	10886	4553 1 397 4	5443 3 493 9	Y	448	449 1	65 8	77	
08	DLQ G-10	11216	-0-	11216	22102	4524 1 5467 4	772 3 453 9	Y	412	376 1	64 8	49	
PYTHIAN-OATMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281681 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9869 - 16970													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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-	
THUNDERBOLT STATE WELL #: 1H RRCID -> 282197 COMPL. DATE 05/05/2017 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 9602 - 13487													
03	27900 X	24149	-0-	-3751	-0-	2052 1 73 4	21079 3 945 9	Y	859	516 1	130 8	259	
04	26250 X	21874	-0-	-4376	-0-	1229 1 56 4	19559 3 1030 9	Y	936	866 1	162 8	167	
05	26536 X	24206	-0-	-2330	-0-	2539 1 387 4	20398 3 882 9	Y	802	699 1	174 8	96	
06	23820 X	22373	-0-	-1447	-0-	1652 1 761 4	18852 3 1108 9	Y	1007	720 1	166 8	217	
*07	DLQ G-10	22120	-0-	22120	22120	1290 1 1023 4	18693 3 1114 9	Y	1013	863 1	140 8	227	
08	DLQ G-10	21850	-0-	21850	43970	1179 1 2234 4	17377 3 1060 9	Y	964	1010 1	135 8	46	
MARAUDER STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282306 COMPL. DATE 05/12/2017 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 11008 - 14400													
03	6089 X	6089	-0-	-0-	-0-	1176 1 260 9	4653 3	N	236	174 1	35 8	203	
04	5964 X	5964	-0-	-0-	-0-	895 1 237 9	4832 3	N	215	175 1	47 8	196	
05	4309 X	2537	-0-	-1772	-0-	904 1 135 9	1498 3	N	123	173 1	20 8	126	
06	5880 X	2937	-0-	-2943	-0-	904 1 308 9	1725 3	N	280	182 1	22 8	202	
*07	6169 X	894	-0-	-5275	-0-	885 1 975 1	9 9 44 4	N N	8 29	2 8 170 1	3 8	208 64	
08	6169 X	1051	-0-	-5118	-0-	32 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													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87	

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
EOG RESOURCES, INC.				253162									
STATE BB KING 32		WELL #:		2H	RRCID ->	279613	COMPL. DATE	02/01/2016	TOTAL DEPTH	9793	PERF.	9990 - 14394	
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
03		17818 X	17818	-0-	-0-	-0-	107 1	17246 3	N	388	388 1		194
							38 4	427 9					
04		9717 X	9717	-0-	-0-	-0-	105 1	9344 3	N	191	196 1		189
							58 4	210 9					
05		17976 X	17976	-0-	-0-	-0-	86 1	17570 3	N	230	194 1		225
							67 4	253 9					
06		12789 X	12789	-0-	-0-	-0-	75 1	12153 3	N	451	382 1		294
							65 4	496 9					
07		18904 X	18904	-0-	-0-	-0-	74 1	18175 3	N	545	756 1		83
							55 4	600 9					
08		7223 X	5832	-0-	-1391	-0-	41 1	5673 3	N	95			178
							13 4	105 9					

STATE JOHNNY CASH 23		WELL #:		2H	RRCID ->	280225	COMPL. DATE	02/11/2016	TOTAL DEPTH	9536	PERF.	9950 - 15802	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			222
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		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 4		N	-0-			222

ORBISON 28		WELL #:		6H	RRCID ->	280226	COMPL. DATE	03/22/2016	TOTAL DEPTH	10191	PERF.	10433 - 13042	
03		21735 X	21735	-0-	-0-	-0-	21083 3	87 4	N	514	583 1	12 8	125
							565 9						
04		12150 X	262	-0-	-11888	-0-	202 3	35 4	N	23	12 8		136
							25 9						
05		27351 X	27351	-0-	-0-	-0-	3715 1	22634 3	N	824	765 1		195
							96 4	906 9					
06		32638 X	32638	-0-	-0-	-0-	31455 3	108 4	N	977	955 1		217
							1075 9						
07		26187 X	26187	-0-	-0-	-0-	25403 3	78 4	N	642	767 1		92
							706 9						
08		15573 X	15573	-0-	-0-	-0-	15201 3	24 4	N	316	377 1		31
							348 9						

SANTANA 29		WELL #:		2H	RRCID ->	281470	COMPL. DATE	10/02/2016	TOTAL DEPTH	10007	PERF.	10450 - 14402	
03		25154 X	25154	-0-	-0-	-0-	24439 3	99 4	N	560	546 1		153
							616 9						
04		22080 X	21092	-0-	-988	-0-	20559 3	80 4	N	412	393 1		172
							453 9						
05		24645 X	19576	-0-	-5069	-0-	19205 3	43 4	N	298	159 1		311
							328 9						
06		24330 X	6212	-0-	-18118	-0-	5893 3	36 4	N	257	382 1		186
							283 9						
07		25141 X	-0-	-0-	-25141	-0-			N	-0-			186
08		25141 X	10539	-0-	-14602	-0-	10331 3	2 4	N	187	190 1		183
							206 9						

STATE GATEWAY 38		WELL #:		2H	RRCID ->	282664	COMPL. DATE	01/07/2017	TOTAL DEPTH	9818	PERF.	10290 - 16728	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
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

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162												
RINCON UNIT 72 16-20		WELL #:		1H	RRCID ->	285603	COMPL. DATE	07/18/2018	TOTAL DEPTH	9945	PERF.10610	- 15410				
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	19850 X	19850	-0-	-0-	-0-	14131	1	5687	3	N	1	179	1	1	8	256
						31	4	1	9							
04	21768 X	21768	-0-	-0-	-0-	15138	1	6226	3	N	331	179	1	7	8	401
						40	4	364	9							
05	21749 X	21749	-0-	-0-	-0-	16431	1	5235	3	N	57	151	1	6	8	301
						20	4	63	9							
06	16769 X	16769	-0-	-0-	-0-	12049	1	4610	3	N	82	169	1			214
						20	4	90	9							
07	7254 X	6082	-0-	-1172	-0-	3738	1	2310	3	N	22					236
						10	4	24	9							
08	12591 X	12591	-0-	-0-	-0-	8488	1	3912	3	N	147	162	1	2	8	219
						29	4	162	9							
JETT RINK STATE 58-23		WELL #:		1H	RRCID ->	286146	COMPL. DATE	12/05/2014	TOTAL DEPTH	9712	PERF.10200	- 14150				
03	3937 X	7	-0-	-3930	-0-	7	4			N	-0-					476
04	4800 X	4114	-0-	-686	-0-	4064	3	7	4	N	39					515
						43	9									
05	7926 X	7926	-0-	-0-	-0-	7667	3	32	4	N	206	196	1	13	8	512
						227	9									
06	6780 X	6655	-0-	-125	-0-	6397	3	34	4	N	204	176	1			540
						224	9									
07	7143 X	7143	-0-	-0-	-0-	6863	3	45	4	N	214	253	1			501
						235	9									
08	7223 X	6735	-0-	-488	-0-	6410	3	43	4	N	256	164	1	45	8	548
						282	9									
HERMOSA STATE 55 30-31		WELL #:		3H	RRCID ->	287177	COMPL. DATE	12/08/2018	TOTAL DEPTH	9717	PERF.10222	- 19542				
03	37944 X	30467	-0-	-7477	-0-	29282	3	82	4	N	1003	1070	1			342
						1103	9									
04	36720 X	26283	-0-	-10437	-0-	24804	3	113	4	N	1242	1040	1	8	8	536
						1366	9									
05	37944 X	36246	-0-	-1698	-0-	34029	3	159	4	N	1871	1934	1	9	8	464
						2058	9									
06	36534 X	36534	-0-	-0-	-0-	33980	3	174	4	N	2164	2169	1			459
						2380	9									
07	40413 X	40413	-0-	-0-	-0-	38041	3	166	4	N	2005	1578	1			886
						2206	9									
08	37901 X	37901	-0-	-0-	-0-	35394	3	168	4	N	2126	1955	1	87	8	970
						2339	9									
ZUMA STATE UNIT 72 10-21		WELL #:		3H	RRCID ->	287441	COMPL. DATE	01/18/2019	TOTAL DEPTH	9695	PERF.10250	- 18793				
03	3100 N	16401	-0-	13301	25889	14025	3	179	4	N	1997	1962	1	24	8	527
						2197	9									
04	34404 X	8515	-0-	-25889	-0-	7189	3	124	4	N	1093	1228	1	71	8	321
						1202	9									
05	18090 X	18090	-0-	-0-	-0-	15328	3	220	4	N	2311	2447	1	58	8	127
						2542	9									
06	10267 X	10267	-0-	-0-	-0-	9045	3	110	4	N	1011	906	1			232
						1112	9									
07	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					232
08	1953 X	263	-0-	-1690	-0-	26	4	237	9	N	215	176	1	33	8	238

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
NEW JERSEY STATE 55 29-32		WELL #:		61H		RRCID -> 288757		COMPL. DATE 11/29/2019		TOTAL DEPTH 9660		PERF. 9809 - 18415			
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	
03		26820 X	26820	-0-	-0-	-0-	25650	3	83	4	Y	988	1088	1	506
							1087	9							
04		55615 X	55615	-0-	-0-	-0-	53511	3	165	4	Y	1763	1738	1	522
							1939	9						9	8
05		41287 X	41287	-0-	-0-	-0-	39642	3	134	4	Y	1374	1251	1	633
							1511	9						12	8
06		22454 X	22454	-0-	-0-	-0-	21776	3	61	4	Y	561	716	1	478
							617	9							
07		57474 X	41412	-0-	-16062	-0-	39876	3	139	4	Y	1270	1248	1	500
							1397	9							
08		57474 X	45321	-0-	-12153	-0-	43301	3	160	4	Y	1691	1580	1	544
							1860	9							
STATE GATEWAY 22		WELL #:		6H		RRCID -> 289058		COMPL. DATE 12/16/2018		TOTAL DEPTH 7878		PERF. N/A			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		WELL #:		RRCID -> 279027		COMPL. DATE 10/15/2015		TOTAL DEPTH 11595		PERF. 11875 - 16350			
TXL 37		W201PA													
03		16492 X	7153	-0-	-9339	-0-	451	1	6315	2	N	352	374	1	590
							387	9							
04		16140 X	1489	-0-	-14651	-0-	2	1	1469	2	N	16	186	1	420
							18	9							
05		16678 X	11472	-0-	-5206	-0-	7	1	10853	2	N	556	368	1	608
							612	9							
06		16140 X	9974	-0-	-6166	-0-	9	1	9303	2	N	602	523	1	687
							662	9							
07		16523 X	4205	-0-	-12318	-0-	1	1	3956	2	N	225	370	1	542
							248	9							
08		11470 X	6498	-0-	-4972	-0-	84	1	6179	2	N	214	364	1	392
							235	9							
MOONTOWER RESOURCES OP, LLC		578467		WELL #:		RRCID -> 278439		COMPL. DATE 04/01/2015		TOTAL DEPTH 8192		PERF. 8415 - 12170			
COVINGTON STATE 1		1H													
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			529
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			529
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			529
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			529
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			529
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			529
STEVE STATE		WELL #:		2H		RRCID -> 278599		COMPL. DATE 04/21/2015		TOTAL DEPTH 7938		PERF. 8405 - 12533			
03		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-			387
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			387
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			387
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			387
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			387
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			387

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON													
MOONTOWER RESOURCES OP, LLC //CONT.// 578467													
STEVE STATE WELL #: RRCID -> 283068 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8077 - 12320													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		312
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		312
PLUGGED AND ABANDONED 08/03/2021													
COVINGTON STATE 13 WELL #: RRCID -> 283462 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7986 - 15172													
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		339
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		339
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		339
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		339
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		339
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		339
PLUGGED AND ABANDONED 08/03/2021													
PLUMMER STATE LAURA LOU 34-27 WELL #: RRCID -> 285042 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8606 - 15306													
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		187
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		187
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		187
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		187
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		187
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		187
PLUGGED AND ABANDONED 06/28/2021													
LIVE OAK STATE 8-5 WELL #: 1H RRCID -> 289976 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8584 - 15869													
03	38905 X	33676	-0-	-5229	-0-	31783	3	1106	4	N	715	736 0	437
04	36780 X	7528	-0-	-29252	-0-	7293	3	60	4	N	159	252 0	344
05	36332 X	-0-	-0-	-36332	-0-	175	9			N	-0-		344
06	33540 X	-0-	-0-	-33540	-0-					N	-0-	180 1	164
07	34658 X	-0-	-0-	-34658	-0-					N	-0-		164
08	33666 X	NO RPT	-0-	-33666	-0-					N	NO RPT		164
SATURN SWD OPERATING LLC 748767													
DOUBLE C SWD WELL #: 1 RRCID -> 280717 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2728 - 4630													
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-
DOUBLE C SWD WELL #: 2 RRCID -> 280804 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 2728 - 4718													
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON	
SATURN SWD OPERATING LLC		//CONT.// 748767							
DOUBLE C SWD		WELL #: 4		RRCID -> 285536		COMPL. DATE 05/14/2018		TOTAL DEPTH 5035 PERF. 2650 - 4900	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
DOUBLE C SWD		WELL #: 3		RRCID -> 285844		COMPL. DATE 10/02/2018		TOTAL DEPTH 5035 PERF. 2690 - 4890	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
I TAKE IT ALL C SWD		WELL #: 1		RRCID -> 292417		COMPL. DATE 03/03/2022		TOTAL DEPTH 5784 PERF. 2686 - 5608	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
I TAKE IT ALL C SWD		WELL #: 2		RRCID -> 292418		COMPL. DATE 03/03/2022		TOTAL DEPTH 5889 PERF. 2682 - 5652	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
SOLARIS WATER MIDSTREAM, LLC		801148							
GLENN		WELL #: 1SW		RRCID -> 272799		COMPL. DATE 12/14/2023		TOTAL DEPTH 4792 PERF. 3696 - 4650	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
GRISSOM		WELL #: 1SW		RRCID -> 275716		COMPL. DATE 07/24/2014		TOTAL DEPTH 4834 PERF. 3360 - 4506	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
SOLARIS WATER MIDSTREAM, LLC		//CONT.//		801148									
BABY LIL SWD		WELL #:		2	RRCID ->	294059	COMPL. DATE	07/12/2022	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	2447 -	5850
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
03	74 R	74	-0-	-0-	-0-	39 2	35 9	Y	32	20 1			63
04	77 R	77	-0-	-0-	-0-	37 2	40 9	Y	36	23 1			76
05	43 R	43	-0-	-0-	-0-	4 3	39 9	Y	35	15 1			96
06	48 R	48	-0-	-0-	-0-	20 2	28 9	Y	25	19 1			102
07	40 R	40	-0-	-0-	-0-	17 2	23 9	Y	21	13 1			110
*08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	19	24 1			105

FORT STOCKTON UNIT		WELL #:		313	RRCID ->	139215	COMPL. DATE	05/13/1991	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3060 -	3294
03	145 R	145	-0-	-0-	-0-	77 2	68 9	Y	62	40 1			125
04	156 R	156	-0-	-0-	-0-	75 2	81 9	Y	74	47 1			152
05	83 R	83	-0-	-0-	-0-	7 3	76 9	Y	69	30 1			191
06	95 R	95	-0-	-0-	-0-	39 2	56 9	Y	51	38 1			204
07	78 R	78	-0-	-0-	-0-	33 2	45 9	Y	41	26 1			219
*08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	39	48 1			210

GENESIS EXPLORATION LLC		300193		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS						
STATE A/C 101		WELL #:		2	RRCID ->	019864	COMPL. DATE	05/08/1959	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	N/A	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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-

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

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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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-

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		
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	AMT
					CODE	CODE			CODE	BALANCE
03	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	1	N	-0-	54
04	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247	1	N	-0-	54
05	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	1	N	-0-	54
06	210 N	182	-0-	-28 B	-0-	182	1	N	-0-	54
07	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184	1	N	-0-	54
08	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	1	N	-0-	54
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

SIBLEY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 076881		COMPL. DATE 03/07/1978		TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3223 - 3671		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	1	N	-0-	-0-
04	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247	1	N	-0-	-0-
05	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258	1	N	-0-	-0-
06	270 N	182	-0-	-88 B	-0-	182	1	N	-0-	-0-
07	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184	1	N	-0-	-0-
08	248 N	219	-0-	-29 B	-0-	219	1	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

FOUR C (CLEAR FORK, UPPER)		32344 650		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS		
SAGUARO PETROLEUM, LLC		743325								
GRAY, NELLE		WELL #: 5		RRCID -> 068460		COMPL. DATE 08/13/1976		TOTAL DEPTH 4104 PERF. N/A		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT	-0-
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-

FRYSAK FARMS (DEVONIAN)		33154 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK		
BLACK SWAN OPCO, LLC		101935								
JURECEK "A"		WELL #: 1		RRCID -> 191093		COMPL. DATE 05/23/2002		TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9936 - 10650		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

DIAMONDBACK E&P LLC		217012								
THOMASON "D"		WELL #: 1		RRCID -> 166061		COMPL. DATE 09/30/1997		TOTAL DEPTH 10804 PERF.10602 - 10612		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

JURECEK "B"		WELL #: 1		RRCID -> 183331		COMPL. DATE 01/24/2004		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9929 - 10632		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

FRYSAK FARMS (DEVONIAN)		//CONT.// 33154 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK	
DIAMONDBACK E&P LLC		//CONT.// 217012							
DANIEL UNIT "3"		WELL #: 1		RRCID -> 194366		COMPL. DATE 03/04/2003		TOTAL DEPTH 10821 PERF.10534 - 10710	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

JURECEK "D"		WELL #: 1		RRCID -> 195646		COMPL. DATE 12/12/2002		TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9924 - 10640	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

JURECEK -C-		WELL #: 1		RRCID -> 205782		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 10702 PERF.10474 - 10518	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

DANIEL "7"		WELL #: 1		RRCID -> 209785		COMPL. DATE 12/14/2004		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9892 - 10610	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

EXTEX OPERATING COMPANY		257062							
HOELSCHER, F. J. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 173336		COMPL. DATE 05/08/1999		TOTAL DEPTH 10572 PERF.10544 - 10561	
03	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 3	N	-0-	-0-
04	840 N	458	-0-	-382	-0-	458 3	N	-0-	-0-
05	868 N	352	-0-	-516	-0-	352 3	N	-0-	-0-
06	840 N	267	-0-	-573	-0-	267 3	N	-0-	-0-
07	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 3	N	-0-	-0-
08	341 N	31	-0-	-310	-0-	31 3	N	-0-	-0-

HOELSCHER, F. J. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 178189		COMPL. DATE 06/10/2000		TOTAL DEPTH 10572 PERF.10550 - 10564	
03	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191 3	N	-0-	182
04	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120 3	N	-0-	182
05	992 N	332	-0-	-660	-0-	332 3	N	-0-	182
06	960 N	373	-0-	-587	-0-	373 3	N	-0-	182
07	992 N	418	-0-	-574	-0-	418 3	N	-0-	182
08	341 N	28	-0-	-313	-0-	28 3	N	-0-	182

FRYSAK FARMS (DEVONIAN)		//CONT.//		33154 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748									
OAK 15				WELL #:	11	RRCID ->	282188	COMPL. DATE	02/20/2017	TOTAL DEPTH	11613	PERF.10738 -	11560
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	3100 N	3778	-0-	678	678	3777	3	1	9	Y	1		36
04	3000 N	7042	-0-	4042	4720	7042	3			Y	-0-		36
05	8946 X	4226	-0-	-4720	-0-	4215	3	11	9	Y	10		46
06	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	3993	3	13	9	Y	12		58
07	7285 X	2738	-0-	-4547	-0-	21	1	2717	3	Y	-0-	32 1	26
08	7285 X	3210	-0-	-4075	-0-	22	1	3188	3	Y	-0-		26

OAK 15				WELL #:	5	RRCID ->	282614	COMPL. DATE	06/14/2017	TOTAL DEPTH	11587	PERF.11510 -	11530
03	561 N	561	-0-	-0-	-0-	560	3	1	9	Y	1		78
04	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			Y	-0-		78
05	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1237	3	13	9	Y	12		90
06	778 N	778	-0-	-0-	-0-	770	3	8	9	Y	7		97
07	930 N	856	-0-	-74	-0-	7	1	849	3	Y	-0-	54 1	43
08	1085 N	651	-0-	-434	-0-	4	1	647	3	Y	-0-		43

WILSON 15				WELL #:	4	RRCID ->	282772	COMPL. DATE	06/13/2017	TOTAL DEPTH	11650	PERF.11495 -	11505
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	465	3	1	9	Y	1		143
04	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			Y	-0-		143
05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	238	3	7	9	Y	6		149
06	737 N	737	-0-	-0-	-0-	709	3	28	9	Y	25		174
07	713 N	692	-0-	-21	-0-	5	1	686	3	Y	1	97 1	78
08	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	6	1	938	3	Y	58		136
						64	9						

FUHRMAN-MASCHO (CHARGED SAND)				33176 142	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: ANDREWS			
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC				054430									
GRAY, COLUMBUS ET AL				WELL #:	W 2W	RRCID ->	039187	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1550	PERF. 1233 -	1394
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	WATR SUP	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-

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-

OLSEN ET AL				WELL #:	2	RRCID ->	254270	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	4803	PERF. 3063 -	3086
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.//	33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ANDREWS		
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.//	100222					
KUYKENDALL, J. W.		WELL #:	1	RRCID -> 254273	COMPL. DATE 05/27/2009	TOTAL DEPTH 4475	PERF. 3001	- 3022
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2024								

GINDORF		WELL #:	3	RRCID -> 254511	COMPL. DATE 06/03/2009	TOTAL DEPTH 4750	PERF. 3051	- 3074
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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-

BASSEL ET AL		WELL #:	8	RRCID -> 254814	COMPL. DATE 08/08/2009	TOTAL DEPTH 4730	PERF. 3054	- 3078
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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-

THORNBERRY 7		WELL #:	5	RRCID -> 255172	COMPL. DATE 05/27/2009	TOTAL DEPTH 4802	PERF. 3078	- 3102
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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-

ASHTON		WELL #:	2	RRCID -> 255174	COMPL. DATE 10/06/2009	TOTAL DEPTH 5991	PERF. 2968	- 2991
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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-

MACFARLANE		WELL #:	2	RRCID -> 255178	COMPL. DATE 05/27/2009	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 3032	- 3054
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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-

STATE AW		WELL #:	1Y	RRCID -> 255357	COMPL. DATE 01/14/2009	TOTAL DEPTH 3260	PERF. 3138	- 3156
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/07/2024								

OIL AND GAS DIVISION

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

ASHTON, NORA B.		WELL #:		1Y	RRCID ->	256221	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	3108	PERF.	2968 -	2992
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

THORNBERRY CONSOLIDATED I		WELL #:		1Y	RRCID ->	256222	COMPL. DATE	12/29/2008	TOTAL DEPTH	3271	PERF.	3138 -	3156
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-

THORNBERRY 813		WELL #:		2	RRCID ->	256968	COMPL. DATE	07/15/2009	TOTAL DEPTH	4823	PERF.	3056 -	3080
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

UNIVERSITY 6N		WELL #:		1	RRCID ->	257027	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	3066 -	3087
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

GOWENS, J. W.		WELL #:		12	RRCID ->	257028	COMPL. DATE	07/14/2010	TOTAL DEPTH	4555	PERF.	2806 -	2986
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

UNIVERSITY "AE"		WELL #:		4	RRCID ->	281853	COMPL. DATE	02/01/2016	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	3037 -	3148
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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-
MONTARE OPERATING, LTD.			577015									
RIGGAN		WELL #:	1	RRCID -> 108758	COMPL. DATE 11/03/1983	TOTAL DEPTH	4494	PERF. 3045 - 3060				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
ARGO KNIGHT		WELL #:	2	RRCID -> 254265	COMPL. DATE 06/02/2009	TOTAL DEPTH	4775	PERF. 3072 - 3094				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
PARKER D		WELL #:	2	RRCID -> 254272	COMPL. DATE 06/10/2009	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 3054 - 3074				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-	-0-			N	NO RPT			-0-
PARKER C		WELL #:	1	RRCID -> 254277	COMPL. DATE 05/27/2009	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 3105 - 3119				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
C. C. CITIES SERVICE B		WELL #:	4	RRCID -> 254500	COMPL. DATE 07/09/2009	TOTAL DEPTH	4765	PERF. 3105 - 3127				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MUNGER NIX A		WELL #: 34		RRCID -> 254503		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3115 - 3138				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SAM		WELL #: 2		RRCID -> 254512		COMPL. DATE 06/11/2009		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3104 - 3125				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MUNGER NIX A		WELL #: 27		RRCID -> 254516		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3113 - 3133				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

CC LOCKHART & BROWN AA		WELL #: 6		RRCID -> 254518		COMPL. DATE 07/30/2009		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3094 - 3110				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

ERNESTEEN		WELL #: 5		RRCID -> 254816		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4731 PERF. 3060 - 3082				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

LEONA D		WELL #: 1		RRCID -> 254921		COMPL. DATE 08/18/2009		TOTAL DEPTH 4785 PERF. 3091 - 3111				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LEONA A		WELL #: 1		RRCID -> 255175		COMPL. DATE 06/05/2009		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3066 - 3086								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SABINAL ENERGY OPERATING, LLC		742122		RRCID -> 226847		COMPL. DATE 09/11/2006		TOTAL DEPTH 4560 PERF. 2836 - 3024								
LOCKHART & BROWN 14		WELL #: 17														
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-

THORNBERRY 18		WELL #: 1		RRCID -> 235820		COMPL. DATE 01/27/2008		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3008 - 3030								
03	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	4			N	-0-					-0-
04	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	4			N	-0-					-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	4	N	-0-					-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	4			N	-0-					-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	4			N	-0-					-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	4			N	-0-					-0-

THORNBERRY 23		WELL #: 2		RRCID -> 248513		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3038 - 3058								
03	62 N	35	-0-	-27	-0-	8	3	27	4	N	-0-					-0-
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	4			N	-0-					-0-
05	62 N	57	-0-	-5	-0-	22	3	35	4	N	-0-					-0-
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	4			N	-0-					-0-
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	4			N	-0-					-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	4			N	-0-					-0-

THORNBERRY "18"		WELL #: 3		RRCID -> 252739		COMPL. DATE 06/20/2009		TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2990 - 3020								
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	4	3	15	4	N	-0-					-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	4			N	-0-					-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	13	3	20	4	N	-0-					-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	4			N	-0-					-0-
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	4			N	-0-					-0-
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	4			N	-0-					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.//		33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
SABINAL ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		742122												
LOCKHART & BROWN 17		WELL #:		2	RRCID ->	254709	COMPL. DATE	08/11/2009	TOTAL DEPTH	4755	PERF. 3030 - 3065					
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	* AMT	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

THORNBERRY 18		WELL #:		4	RRCID ->	255848	COMPL. DATE	01/01/2010	TOTAL DEPTH	4730	PERF. 2846 - 3032					
03	62 N	43	-0-	-19	-0-	9 3	34 4	N	-0-							-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 4		N	-0-							-0-
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	28 3	44 4	N	-0-							-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 4		N	-0-							-0-
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 4		N	-0-							-0-
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 4		N	-0-							-0-

FULLERTON (DEVONIAN)		WELL #:		10	RRCID ->	295405	COMPL. DATE	01/01/1988	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8165 - 8263					
XTO ENERGY INC.		WELL #:		10	RRCID ->	295405	COMPL. DATE	01/01/1988	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8165 - 8263					
WILSON, H. M. -A-		WELL #:		10	RRCID ->	295405	COMPL. DATE	01/01/1988	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8165 - 8263					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-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-

FULLERTON (SAN ANDRES)		WELL #:		1	RRCID ->	171242	COMPL. DATE	04/22/1996	TOTAL DEPTH	4550	PERF. N/A					
CONTANGO RESOURCES, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	171242	COMPL. DATE	04/22/1996	TOTAL DEPTH	4550	PERF. N/A					
UNIVERSITY "SS"		WELL #:		1	RRCID ->	171242	COMPL. DATE	04/22/1996	TOTAL DEPTH	4550	PERF. N/A					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
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-

UNIVERSITY "SS"		WELL #:		2	RRCID ->	171244	COMPL. DATE	05/06/1996	TOTAL DEPTH	4550	PERF. N/A					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
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-

UNIVERSITY "SS"		WELL #:		4	RRCID ->	171246	COMPL. DATE	10/08/1996	TOTAL DEPTH	4555	PERF. N/A					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
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-

FULLERTON (SAN ANDRES)		//CONT.//		33230 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDREWS			
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.//		100222								
UNIVERSITY "YY"		WELL #:		3	RRCID ->	172101	COMPL. DATE	04/01/1996	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	4361 - 4402
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
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-	

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
03	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2	N	-0-		-0-	
04	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2	N	-0-		-0-	
05	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2	N	-0-		-0-	
06	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2	N	-0-		-0-	
07	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2	N	-0-		-0-	
08	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
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-		

G M W (MONTROYA)				33484 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555								
ELSINORE "A"		WELL #:		2	RRCID ->	063786	COMPL. DATE	10/14/1975	TOTAL DEPTH	12835	PERF.	N/A
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 04/02/2024												

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
03	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1132	2	24	9	N	22	145
04	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1041	2	47	9	N	43	188
05	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	968	2	43	9	N	39	227
06	730 N	730	-0-	-0-	-0-	717	2	13	9	N	12	94
07	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1090	2	12	9	N	11	105
*08	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1130	2	6	9	N	5	110

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

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

GRB (GRANITE WASH)		//CONT.//		33556 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS				
TRAVERS RESOURCES, INC.		//CONT.//		865985								
LAWRENCE		WELL #:		2	RRCID ->	125087	COMPL. DATE	06/01/1987	TOTAL DEPTH	5740	PERF.	5596 - 5683
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
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

MAJORS				WELL #:	1	RRCID ->	169250	COMPL. DATE	05/17/1977	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9724 - 9732
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			58
04	14B2 EXT	-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

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
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

GARDEN CITY, S. (STRAWN)				33998 429	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK				
BURLERSON PETROLEUM, INC.				109255								
BESSIE		WELL #:		1	RRCID ->	146424	COMPL. DATE	07/26/1993	TOTAL DEPTH	10294	PERF.	9543 - 9574
03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3	N	-0-			250
04	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3	N	-0-			250
05	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3	N	-0-			250
06	643 N	643	-0-	-0-	-0-	538	3	N	95	185	1	160
07	729 N	729	-0-	-0-	-0-	697	3	N	29			189
08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	607	3	N	13	152	1	50

GARDEN CITY, S. (STRAWN)		//CONT.//		33998 429	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK				
XTO ENERGY INC.				945936										
CURRIE, G. W.				WELL #:	1	RRCID ->	097866	COMPL. DATE	10/16/1981	TOTAL DEPTH	10416	PERF.	9510 - 9532	
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
03		2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2053 3	145 9	145 9	N	132	176 1		116
04		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1804 3	144 9	144 9	N	131			247
05		3100 N	4162	-0-	1062	1062	3950 3	212 9	212 9	N	193	183 1		257
06		3000 N	3948	-0-	948	2010	3755 3	193 9	193 9	N	175	184 1		248
07		3100 N	3747	-0-	647	2657	3559 3	188 9	188 9	N	171	193 1		226
08		6121 X	3464	-0-	-2657	-0-	3306 3	158 9	158 9	N	144	185 1		185
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	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
BEARKAT				WELL #:	1	RRCID ->	217889	COMPL. DATE	09/07/1980	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9313 - 9334	
03		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 2			N	-0-			112
04		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2			N	-0-			112
05		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2			N	-0-			112
06		360 N	302	-0-	-58	-0-	302 2			N	-0-			112
07		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2			N	-0-			112
08		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			112
MCMILLAN 30 UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	270080	COMPL. DATE	09/21/2011	TOTAL DEPTH	9969	PERF.	8030 - 9742	
03		699 N	699	-0-	-0-	-0-	657 2	42 9	42 9	N	38			164
04		633 N	633	-0-	-0-	-0-	597 2	36 9	36 9	N	33			197
05		634 N	634	-0-	-0-	-0-	605 2	29 9	29 9	N	26	180 1		43
06		636 N	636	-0-	-0-	-0-	604 2	32 9	32 9	N	29			72
07		519 N	519	-0-	-0-	-0-	484 2	35 9	35 9	N	32			104
08		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT			104
PETEX				659782		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK				
COX, J.W.				WELL #:	1	RRCID ->	203027	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9444	PERF.	9310 - 9337	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
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	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

Geraldine, South (Olds -A-)		//CONT.// 34532 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		//CONT.// 130061									
ENDURING FREEDOM		WELL #: 1		RRCID -> 230963		COMPL. DATE 02/08/2003		TOTAL DEPTH 2555 PERF. 2432 - 4331			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
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-	

Chevron U. S. A. Inc.		148113		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
HAY BRANDON 19 SWD		WELL #: 1		RRCID -> 284517		COMPL. DATE 04/04/2018		TOTAL DEPTH 15735 PERF. 14630 - 15735			
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

DR STATE WISE UNIT 1 SWD		WELL #: 2803H		RRCID -> 295585		COMPL. DATE 12/13/2022		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 1989 - 2981			
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

GIB		34639 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
NEW HEIGHT ENERGY, LLC		100152									
COWDEN RANCH 'A'		WELL #: 7H		RRCID -> 288363		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 2836 PERF. 3386 - 7357			
03	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-	-0-	
04	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	23	-0-	23	23	23	2	N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	23	-0-	23	46	23	2	N	-0-	-0-	
*07	14B2 EXT	10	-0-	10	56	10	2	N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	10	-0-	10	66	10	2	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			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

ARCO "U"		WELL #: 1		RRCID -> 058033		COMPL. DATE 03/20/1974		TOTAL DEPTH 1240 PERF. N/A			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

GIRVINTEX (QUEEN)		//CONT.//		35092 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS								
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							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

WOODWARD		WELL #:		1	RRCID ->	055916	COMPL. DATE	08/03/1973	TOTAL DEPTH 1389 PERF. N/A							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

OLSEN ENERGY INC.		WELL #:		1	RRCID ->	228986	COMPL. DATE	11/26/2005	TOTAL DEPTH 5204 PERF. 1372 - 1390							
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-

ROCA PRODUCTION, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	055294	COMPL. DATE	04/18/1973	TOTAL DEPTH 1171 PERF. N/A							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

OGDEN		WELL #:		1	RRCID ->	063730	COMPL. DATE	05/31/1975	TOTAL DEPTH 1182 PERF. N/A							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE)		WELL #:		1	RRCID ->	069502	COMPL. DATE	12/19/1976	TOTAL DEPTH 1879 PERF. N/A							
MGR RESOURCES		WELL #:		1	RRCID ->	069502	COMPL. DATE	12/19/1976	TOTAL DEPTH 1879 PERF. N/A							
WOODWARD		WELL #:		1	RRCID ->	069502	COMPL. DATE	12/19/1976	TOTAL DEPTH 1879 PERF. N/A							
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					11
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

PLUGGED AND ABANDONED 11/02/2016																

GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE)		//CONT.//		35092 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
OLSEN ENERGY INC.				621750									
WOODWARD "4"				WELL #:	2	RRCID ->	225268	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL DEPTH	1518	PERF.	1239 - 1365
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
03	861 N	861	-0-	-0-	-0-	-0-	861 2		N	-0-			-0-
04	856 N	856	-0-	-0-	-0-	-0-	856 2		N	-0-			-0-
05	837 N	334	-0-	-503	-0-	-0-	334 2		N	-0-			-0-
06	840 N	29	-0-	-811	-0-	-0-	29 2		N	-0-			-0-
07	899 N	5	-0-	-894	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
08	341 N	5	-0-	-336	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-

GIRVINTEX (YATES)				35092 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
OLSEN ENERGY INC.				621750									
GIRVIN "A"				WELL #:	2 U	RRCID ->	081392	COMPL. DATE	03/15/1979	TOTAL DEPTH	4989	PERF.	1170 - 1194
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GLOSSOP (WICHITA-ALBANY)				35453 475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS					
GLOSSOP OIL & GAS, LLC				310719									
MCDONALD				WELL #:	2	RRCID ->	156831	COMPL. DATE	12/13/1995	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	4079 - 4392
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/14/2022 - WELL PLUGGED 12/14/22													

GOLDEN CORRAL (BARNETT SHALE)				35588 050	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REEVES					
FRANKLIN MOUNTAIN KC OP TX, LLC				283643									
KC7 RANCH				WELL #:	1H	RRCID ->	251661	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	7007	PERF.	7125 - 9877
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

GOLDEN EAGLE (PENNSYLVANIAN)				35590 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REEVES					
EOG RESOURCES, INC.				253162									
20001 JV-P PENWELL				WELL #:	1	RRCID ->	192195	COMPL. DATE	04/01/2009	TOTAL DEPTH	19290	PERF.	16336 - 16462
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

GOLDSMITH (CLEAR FORK) MAVERICK PERMIAN LLC GOLDSMITH ANDECTOR UNIT				35652 062 100319	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ECTOR					
				WELL #: R135	RRCID -> 153073	COMPL. DATE 05/16/1995	TOTAL DEPTH 6626	PERF. 5384	- 5777						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT				WELL #: T155	RRCID -> 155117	COMPL. DATE 09/27/2010	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5360	- 6281						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	149					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	149					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	149					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	149					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	149					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	149					Y	-0-				-0-
EMBAR				WELL #: 12	RRCID -> 168966	COMPL. DATE 05/14/1998	TOTAL DEPTH 8516	PERF. 5110	- 5130						
03	DLQ G-10	140	-0-	140	267	97	2	43	9	Y	39	37	1		10
04	DLQ G-10	135	-0-	135	402	95	2	40	9	Y	36	37	1		9
05	494 N	92	-0-	-402	-0-	50	2	1	4	Y	37	37	1		9
						41	9								
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	76	2	41	9	Y	37	44	1		2
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	78	2	27	4	Y	34	29	1		7
						37	9								
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	105	2	18	4	Y	37	37	1		7
						41	9								
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT				WELL #: Z 35	RRCID -> 245320	COMPL. DATE 09/25/2008	TOTAL DEPTH 6817	PERF. 5562	- 6455						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT				WELL #: L 45	RRCID -> 276993	COMPL. DATE 09/22/2006	TOTAL DEPTH 6530	PERF. 5566	- 6375						
03	11192 X	11192	-0-	-0-	-0-	10942	2	181	4	N	63	57	0	8 1	3
						69	9								
04	10532 X	10532	-0-	-0-	-0-	10303	2	179	4	N	45	14	0	33 1	1
						50	9								
05	11062 X	11062	-0-	-0-	-0-	10658	2	369	4	N	32	31	0		2
						35	9								
06	8310 X	8005	-0-	-305	-0-	7976	2	29	9	N	26	27	0		1
07	8587 X	-0-	-0-	-8587	-0-					N	-0-	1	0		-0-
08	8587 X	-0-	-0-	-8587	-0-					N	-0-				-0-

GOLDSMITH (CLEAR FORK) MAVERICK PERMIAN LLC GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		//CONT.// 35652 062 //CONT.// 100319		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ECTOR			
		WELL #: H 25		RRCID -> 276994		COMPL. DATE 09/18/2013		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 5475 - 6458			
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		
03	6472 X	6472	-0-	-0-	-0-	6345 2 41 9	86 4	N	37	35 0	5 1	2	
04	6673 X	6673	-0-	-0-	-0-	6231 2 44 9	398 4	N	40	12 0	29 1	1	
05	6584 X	6584	-0-	-0-	-0-	6343 2 61 9	180 4	N	55	53 0		3	
06	5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	5788 2	53 9	N	48	48 0		3	
07	5642 X	5156	-0-	-486	-0-	4360 2 31 9	765 4	N	28	30 0		1	
08	5642 X	4167	-0-	-1475	-0-	2790 2 26 9	1351 4	N	24	24 0		1	
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: J 55		RRCID -> 276995		COMPL. DATE 03/15/2012		TOTAL DEPTH 6475		PERF. 5653 - 6420			
03	3100 N	5784	-0-	2684	2684	5747 2	37 9	N	34	30 0	4 1	2	
04	3000 N	5837	-0-	2837	5521	5527 2 35 9	275 4	N	32	10 0	23 1	1	
05	3100 N	4954	-0-	1854	7375	4814 2 31 9	109 4	N	28	27 0		2	
06	12612 X	5237	-0-	-7375	-0-	5205 2 30 9	2 4	N	27	27 0		2	
07	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	3409 2 31 9	649 4	N	28	29 0		1	
08	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	1472 2 30 9	1071 4	N	27	27 0		1	
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: L150		RRCID -> 277002		COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL DEPTH 6645		PERF. 5452 - 6442			
03	10378 X	10378	-0-	-0-	-0-	10143 2 67 9	168 4	N	61	54 0	8 1	3	
04	10518 X	10518	-0-	-0-	-0-	10268 2 72 9	178 4	N	65	19 0	47 1	2	
05	6014 X	5345	-0-	-669	-0-	5143 2 24 9	178 4	N	22	23 0		1	
06	8160 X	-0-	-0-	-8160	-0-			N	-0-	1 0		-0-	
07	8432 X	-0-	-0-	-8432	-0-			N	-0-			-0-	
08	8432 X	-0-	-0-	-8432	-0-			N	-0-			-0-	
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: J 42		RRCID -> 277008		COMPL. DATE 06/14/2011		TOTAL DEPTH 8556		PERF. 6087 - 6452			
03	8 X	-0-	-0-	-8	-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-	
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: L 55		RRCID -> 277047		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 6510		PERF. 5596 - 6348			
03	7637 X	7637	-0-	-0-	-0-	7481 2	156 9	N	142	121 0	17 1	7	
04	8077 X	8077	-0-	-0-	-0-	7243 2 94 9	740 4	N	85	26 0	63 1	3	
05	8493 X	8493	-0-	-0-	-0-	7898 2 108 9	487 4	N	98	95 0		6	
06	7275 X	7275	-0-	-0-	-0-	7210 2	65 9	N	59	62 0		3	
07	6880 X	6880	-0-	-0-	-0-	4675 2 133 9	2072 4	N	121	119 0		5	
08	5276 X	5276	-0-	-0-	-0-	4361 2 211 9	704 4	N	192	190 0		7	

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	5588 X	5588	-0-	-0-	-0-	5551	2	37	9	N	34	30	0	4	1	2
04	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	5505	2	51	4	N	32	10	0	23	1	1
05	6016 X	6016	-0-	-0-	-0-	5771	2	211	4	N	31	30	0			2
06	5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	5356	2	25	9	N	23	24	0			1
07	4681 X	4673	-0-	-8	-0-	3643	2	995	4	N	32	32	0			1
08	4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	3147	2	1688	4	N	27	27	0			1
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544														
GOLDSMITH-LANDRETH (DEEP) UNIT		WELL #: 314		RRCID -> 154907		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6332		PERF. 5300 - 5775				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218														
ADAM		WELL #: 2		RRCID -> 294219		COMPL. DATE 11/10/2022		TOTAL DEPTH 7215		PERF. 6252 - 7041						
03	62 N	46	-0-	-16	-0-	45	2	1	4	N	-0-					-0-
04	60 N	13	-0-	-47	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GIDEON		WELL #: 1		RRCID -> 294517		COMPL. DATE 04/18/2011		TOTAL DEPTH 7220		PERF. 6230 - 7028						
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	66	2	3	4	N	-0-					-0-
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	51	2	3	4	N	-0-					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		05/21/2024												
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				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MAVERICK PERMIAN LLC		100319														
CLYDE -B-		WELL #: 155		RRCID -> 038141		COMPL. DATE 01/24/1966		TOTAL DEPTH 3925		PERF. N/A						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

OIL AND GAS DIVISION

GOLDSMITH (GRAYBURG)		//CONT.// 35652 496		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR								
MAVERICK PERMIAN LLC		//CONT.// 100319														
CLYDE -B-		WELL #: 154		RRCID -> 038142		COMPL. DATE 01/02/1966		TOTAL DEPTH 4075 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-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-

CLYDE -B-		WELL #: 156		RRCID -> 038143		COMPL. DATE 01/18/1966		TOTAL DEPTH 3820 PERF. N/A								
03	3100	N	1477	-0-	-1623	24703	1477	2		Y	-0-					-0-
04	3000	N	681	-0-	-2319	22384	681	2		Y	-0-					-0-
05	3100	N	1689	-0-	-1411	20973	1689	2		Y	-0-					-0-
06	3000	N	2643	-0-	-357	20616	2643	2		Y	-0-					-0-
07	3100	N	1526	-0-	-1574	19042	1526	2		Y	-0-					-0-
08	21752	X	2710	-0-	-19042	-0-	2710	2		Y	-0-					-0-

CLYDE -B-		WELL #: 158		RRCID -> 038208		COMPL. DATE 02/02/1966		TOTAL DEPTH 3970 PERF. N/A								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-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-

GRAMA OPERATING, LLC		324437		WIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 019659		COMPL. DATE 12/14/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
03	1116	N	1057	-0-	-59	-0-	1057	3		N	-0-					-0-
04	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3		N	-0-					-0-
05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3		N	-0-					-0-
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3		N	-0-					-0-
07	1178	N	1028	-0-	-150	-0-	1028	3		N	-0-					-0-
08	1209	N	1051	-0-	-158	-0-	1051	3		N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC.		945936		GOLDSMITH, C. A. ET AL		WELL #: 1021		RRCID -> 154657		COMPL. DATE 05/15/1995		TOTAL DEPTH 5605		PERF. 3642 - 3717		
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-

GOLDSMITH, C. A. ET AL		WELL #: 1395G		RRCID -> 166065		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9515		PERF. 3593 - 3623						
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3		N	-0-					-0-
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3		N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-					-0-
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3		N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-					-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG)		//CONT.//		35652 496	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
GOLDSMITH, C. A. ET AL		WELL #:		62H	RRCID ->	168902	COMPL. DATE	02/25/1998	TOTAL DEPTH	4707	PERF.	4132 -	4205
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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-
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
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-
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	
03	217 N	159	-0-	-58	-0-	159	3	Y	-0-				41
04	240 N	133	-0-	-107	-0-	133	3	Y	-0-				41
05	217 N	128	-0-	-89	-0-	128	3	Y	-0-				41
06	150 N	97	-0-	-53	-0-	97	3	Y	-0-				41
07	124 N	71	-0-	-53	-0-	71	3	Y	-0-				41
08	124 N	61	-0-	-63	-0-	61	3	Y	-0-				41
MAVERICK PERMIAN LLC				100319									
CLYDE -B-		WELL #:		150	RRCID ->	037753	COMPL. DATE	11/29/1965	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	N/A	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-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-
CLYDE -B-		WELL #:		161	RRCID ->	039203	COMPL. DATE	03/09/2012	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3963 -	4064
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-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-
FORMENTERA OPERATIONS LLC				276959									
ECTOR -AU- FEE		WELL #:		2	RRCID ->	036023	COMPL. DATE	12/30/1964	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	N/A	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)		//CONT.//		35653 444	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544								
GOLDSMITH-BLAKENEY/S. A./UNIT		WELL #:		21	RRCID ->	152978	COMPL. DATE	07/23/1993	TOTAL DEPTH	6235	PERF. 3783 - 3918	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	616	-0-	616	1222	616	2		Y	-0-		-0-
04	T. A.	613	-0-	613	1835	613	2		Y	-0-		-0-
05	T. A.	368	-0-	368	2203	368	2		Y	-0-		-0-
06	2486 X	283	-0-	-2203	-0-	283	2		Y	-0-		-0-
07	620 N	220	-0-	-400	-0-	220	2		Y	-0-		-0-
08	T. A.	352	-0-	352	352	352	2		Y	-0-		-0-

PETEX				659782					TOTAL DEPTH 4153 PERF. 4058 - 4108			
BLAKENEY 32				WELL #:	1	RRCID ->	174345	COMPL. DATE	N/A			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	29		51
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	13		64
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	20		84
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		84
07	62 N	-62	-0-	-0-	-0-	51	2	11	9	N	10	94
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	17		111

SAGUARO PETROLEUM, LLC				743325					TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
TXL				WELL #:	3	RRCID ->	034165	COMPL. DATE	09/04/1964			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
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-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218					TOTAL DEPTH 4110 PERF. N/A			
GRAYBURG GAS UNIT VII				WELL #:	1	RRCID ->	036732	COMPL. DATE	08/25/1965			
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-

GRAYBURG GAS UNIT -V-				WELL #:	2	RRCID ->	092325	COMPL. DATE	03/04/1981	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 4002 - 4016
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-

GRAYBURG GAS UNIT IX				WELL #:	2	RRCID ->	094625	COMPL. DATE	06/01/1991	TOTAL DEPTH	4065	PERF. 3918 - 3994
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-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)		//CONT.// 35653 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
GRAYBURG GAS UNIT XI		WELL #: 2		RRCID -> 102950		COMPL. DATE 11/23/1982		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4010 - 4108		
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
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-

GRAYBURG GAS UNIT IX		WELL #: 4		RRCID -> 216204		COMPL. DATE 08/27/2005		TOTAL DEPTH 5042 PERF. 3894 - 3929		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

GRAYBURG GAS UNIT X		WELL #: 2		RRCID -> 223036		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 4624 PERF. 3888 - 4022		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

WALSH & WATTS, INC.		895060		RRCID -> 019938		COMPL. DATE 11/05/1958		TOTAL DEPTH 5190 PERF. N/A		
WIGHT -6- GAS UNIT		WELL #: 2								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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-

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		
03	155 N	128	-0-	-27	-0-	128 2	N	-0-		23
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2	N	-0-		23
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2	N	-0-		23
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2	N	-0-		23
07	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2	N	-0-		23
08	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT		23

SPECK		WELL #: 5		RRCID -> 173516		COMPL. DATE 06/26/1999		TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3710 - 3728		
03	124 N	118	-0-	-6	-0-	118 2	N	-0-		-0-
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2	N	-0-		-0-
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2	N	-0-		-0-
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2	N	-0-		-0-
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2	N	-0-		-0-
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT		-0-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN)		//CONT.// 35653 832		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR								
AGHORN OPERATING, INC.		//CONT.// 008716														
SPECK		WELL #: 3		RRCID -> 173911		COMPL. DATE 07/03/1999		TOTAL DEPTH 3926 PERF. 3732 - 3742								
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	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								
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPECK		WELL #: 4		RRCID -> 177770		COMPL. DATE 05/13/2000		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3816 - 3822								
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					10
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	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								
03	961 N	876	-0-	-85	-0-	876	2			N	-0-					-0-
04	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
05	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
*06	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
07	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
08	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

LARIO OIL & GAS COMPANY BLAKENEY F		486710 WELL #: F 1		RRCID -> 237022		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 3856 - 3867								
03	434 N	387	-0-	-47	-0-	387	3			N	-0-					-0-
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

OXY USA WTP LP SHEBA		630555 WELL #: 1		RRCID -> 188744		COMPL. DATE 01/16/2002		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3790 - 3813								
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-

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	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
03	217 N	159	-0-	-58	-0-	159	3	Y	-0-			40
04	240 N	133	-0-	-107	-0-	133	3	Y	-0-			40
05	217 N	128	-0-	-89	-0-	128	3	Y	-0-			40
06	150 N	97	-0-	-53	-0-	97	3	Y	-0-			40
07	DLQ G-10	71	-0-	71	71	71	3	Y	-0-			40
08	DLQ G-10	61	-0-	61	132	61	3	Y	-0-			40

COWDEN "A"		WELL #:		3	RRCID ->	205157	COMPL. DATE	05/08/2004	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	3924 - 4146
03	1953 N	1431	-0-	-522	-0-	1431	3	Y	-0-			41
04	1920 N	1196	-0-	-724	-0-	1196	3	Y	-0-			41
05	1860 N	1155	-0-	-705	-0-	1155	3	Y	-0-			41
06	1380 N	874	-0-	-506	-0-	874	3	Y	-0-			41
07	DLQ G-10	635	-0-	635	635	635	3	Y	-0-			41
08	DLQ G-10	551	-0-	551	1186	551	3	Y	-0-			41

COWDEN "A"		WELL #:		4	RRCID ->	220712	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	4515	PERF.	3908 - 4070
03	1953 N	1432	-0-	-521	-0-	1432	3	Y	-0-			42
04	1920 N	1195	-0-	-725	-0-	1195	3	Y	-0-			42
05	1860 N	1156	-0-	-704	-0-	1156	3	Y	-0-			42
06	1380 N	874	-0-	-506	-0-	874	3	Y	-0-			42
07	DLQ G-10	634	-0-	634	634	634	3	Y	-0-			42
08	DLQ G-10	551	-0-	551	1185	551	3	Y	-0-			42

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
03	320 R	320	-0-	-0-	B	320	3	Y	-0-			-0-
04	330 #	72	-0-	-258	B	72	3	Y	-0-			-0-
05	341 #	68	-0-	-273	B	68	3	Y	-0-			-0-
06	330 #	123	-0-	-207	B	123	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	72	-0-	72	B	72	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	68	-0-	68	B	68	3	Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -598											

BARROW PETROLEUM LLC				053314				CNTY: ECTOR				
COWDEN, R. B. -12-												
		WELL #:		2	RRCID ->	019443	COMPL. DATE	10/12/1962	TOTAL DEPTH	8540	PERF.	N/A
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
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-											

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	
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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-													

BURLESON PETROLEUM, INC.		109255		ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR					
STATE OF TEXAS EM		WELL #: 1		RRCID -> 215064		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 8049		PERF. 3880 - 4133			

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -12													
03	62 #	61	-0-	-1	B	-13	61	3	Y	-0-			-0-
04	60 #	60	-0-	-0-	B	-13	60	3	Y	-0-			-0-
05	62 #	68	-0-	6	B	-7	68	3	Y	-0-			-0-
06	65 R	72	-0-	7	B	-0-	72	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	52	-0-	52	B	52	52	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	58	-0-	58	B	110	58	3	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 110													

CONDOR OPERATING COMPANY, LLC		170480		ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR					
CUMMINS -12-		WELL #: 1		RRCID -> 019438		COMPL. DATE 10/15/1962		TOTAL DEPTH 8568		PERF. N/A			

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-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-													

CUMMINS -12-		WELL #: 11		RRCID -> 019439		COMPL. DATE 04/08/1963		TOTAL DEPTH 8571		PERF. N/A			

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-													

DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005		ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR					
COWDEN, J. F.		WELL #: 21 U		RRCID -> 032982		COMPL. DATE 06/24/2002		TOTAL DEPTH 6280		PERF. 4004 - 4034			

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
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-													

OIL AND GAS DIVISION

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.//		35654 664		ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR							
FIVESTONES ENERGY LLC		271567		WELL #:		1		RRCID -> 031434		COMPL. DATE 09/05/1963		TOTAL DEPTH 5785		PERF. 4048 - 4183	
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				

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-				
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-													

FORMENTERA OPERATIONS LLC		276959		WELL #:		297257		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A PERF.12803 - 22850	
CUMMINS, H.E."K"															

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-				
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-													

RCI, L.L.C.		695711		WELL #:		022857		COMPL. DATE		05/30/1963		TOTAL DEPTH		8580 PERF. N/A	
DEN -A-															

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03	682 #	671	-0-	-11	B	-11	671	2	N	-0-	-0-				
04	660 #	612	-0-	-48	B	-59	612	2	N	-0-	-0-				
05	682 #	605	-0-	-77	B	-136	605	2	N	-0-	-0-				
06	660 #	581	-0-	-79	B	-215	581	2	N	-0-	-0-				
07	682 #	610	-0-	-72	B	-287	610	2	N	-0-	-0-				
08	682 #	657	-0-	-25	B	-312	657	2	N	-0-	-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-312													

DEN -A-		WELL #:		1		RRCID -> 133612		COMPL. DATE		04/18/1987		TOTAL DEPTH		4581 PERF. 4116 - 4154	

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03	179 R	179	-0-	-0-	B	-0-	179	2	N	-0-	-0-				
04	163 R	163	-0-	-0-	B	-0-	163	2	N	-0-	-0-				
05	161 R	161	-0-	-0-	B	-0-	161	2	N	-0-	-0-				
06	155 R	155	-0-	-0-	B	-0-	155	2	N	-0-	-0-				
07	163 R	163	-0-	-0-	B	-0-	163	2	N	-0-	-0-				
08	175 R	175	-0-	-0-	B	-0-	175	2	N	-0-	-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													

DEN -A-		WELL #:		2A		RRCID -> 133613		COMPL. DATE		04/25/1987		TOTAL DEPTH		4600 PERF. 4151 - 4183	

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-72		CANCELLED UNDERAGE ->		-77									
03	62 #	45	-0-	-17	B	-89	45	2	N	-0-	-0-				
04	60 #	41	-0-	-19	B	-108	41	2	N	-0-	-0-				
05	62 #	40	-0-	-22	B	-130	40	2	N	-0-	-0-				
06	60 #	39	-0-	-21	B	-151	39	2	N	-0-	-0-				
07	31 #	41	-0-	10	B	-141	41	2	N	-0-	-0-				
08	31 #	44	-0-	13	B	-128	41	2	N	-0-	-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-79		CANCELLED UNDERAGE ->		-49									

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.//										35654 664	ASSOCIATED	49B	CNTY: ECTOR		
SATANTA OIL COMPANY										748744					
UNIVERSITY 32A										WELL #:	1 G	RRCID -> 034232	COMPL. DATE 10/14/1964	TOTAL DEPTH 4300	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				

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-1188	CANCELLED UNDERAGE ->	-1417									
03		1395 #	1010	-0-	-385 B	-1573	1010 3	N	-0-		-0-				
04		1290 #	725	-0-	-565 B	-2138	725 3	N	-0-		-0-				
05		1302 #	410	-0-	-892 B	-3030	410 3	N	-0-		-0-				
06		1200 #	1640	-0-	440 B	-2590	1640 3	N	-0-		-0-				
07		1023 #	1020	-0-	-3 B	-2593	1020 3	N	-0-		-0-				
08		1023 #	1087	-0-	64 B	-2529	1087 3	N	-0-		-0-				
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-1845	CANCELLED UNDERAGE ->	-684									

UNIVERSITY -29-										WELL #:	3 C	RRCID -> 036728	COMPL. DATE 07/20/1965	TOTAL DEPTH 6310	PERF. N/A
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		44				
04		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		44				
05		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		44				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		44				
07		14B DENY	-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-											

UNIVERSITY -20-										WELL #:	1	RRCID -> 038229	COMPL. DATE 02/12/1966	TOTAL DEPTH 6230	PERF. N/A
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	3		220				
04		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	1		221				
05		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	3		224				
06		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	1		225				
07		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	1		226				
08		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		226				
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

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
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
08		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
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-				
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				

PHILLIPS TXL "E"										WELL #:	1	RRCID -> 290480	COMPL. DATE 11/05/1958	TOTAL DEPTH 4377	PERF. 4194 - 4338
03		62 #	24	-0-	-38	-0-	24 3	N	-0-		-0-				
04		60 #	42	-0-	-18	-0-	42 3	N	-0-		-0-				
05		62 #	56	-0-	-6	-0-	56 3	N	-0-		-0-				
06		282 R	282	-0-	-0-	-0-	282 3	N	-0-		-0-				
07		62 #	41	-0-	-21	-0-	41 3	N	-0-		-0-				
08		62 #	44	-0-	-18	-0-	44 3	N	-0-		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

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

GOLDSMITH, W. (SAN ANDRES)		//CONT.//		35659 625	ASSOCIATED	49B		CNTY: ECTOR				
WALSH & WATTS, INC.				895060								
TXL "J"		WELL #:		3	RRCID ->	046983	COMPL. DATE	09/09/1969	TOTAL DEPTH	5878	PERF. N/A	
03	7 #	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			34
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34

GOMEZ (ATOKA)				35708 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
EXTTEX OPERATING COMPANY				257062								
GOMEZ SOUTH UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	230686	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	22158	PERF.16116 - 16534	
03	248 N	171	-0-	-77	-0-	171 3		N	-0-			-0-
04	180 N	24	-0-	-156	-0-	24 3		N	-0-			-0-
05	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3		N	-0-			-0-
06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3		N	-0-			-0-
*07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3		N	-0-			-0-
08	248 N	76	-0-	-172	-0-	76 3		N	-0-			-0-

SVEN PERMIAN, LLC				831420								
FORT STOCKTON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	146696	COMPL. DATE	06/20/1993	TOTAL DEPTH	22765	PERF.17352 - 17372	
03	1147 N	733	-0-	-414	-0-	733 2		N	-0-			-0-
04	1140 N	447	-0-	-693	-0-	447 2		N	-0-			-0-
05	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265 2		N	-0-			-0-
06	3000 N	3006	-0-	6	6	3006 2		N	-0-			-0-
07	2863 N	2857	-0-	-6	-0-	2857 2		N	-0-			-0-
*08	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393 2		N	-0-			-0-

GOMEZ (DELAWARE)				35708 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS				
RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC				694704								
DEWITT, BILL		WELL #:		1D	RRCID ->	290119	COMPL. DATE	03/11/2019	TOTAL DEPTH	10364	PERF. 5000 - 5322	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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	
03	5394 X	4691	-0-	-703	-0-	4691 2		N	-0-			-0-
04	5220 X	4262	-0-	-958	-0-	4262 2		N	-0-			-0-
05	5819 X	5819	-0-	-0-	-0-	5819 2		N	-0-			-0-
06	5100 X	4895	-0-	-205	-0-	4895 2		N	-0-			-0-
07	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	4930 2		N	-0-			-0-
08	5673 X	4376	-0-	-1297	-0-	4376 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	
03	10943 X	10883	-0-	-60	-0-	10883 2		N	-0-			-0-
04	10530 X	9585	-0-	-945	-0-	9585 2		N	-0-			-0-
05	11334 X	11334	-0-	-0-	-0-	11334 2		N	-0-			-0-
06	10530 X	10242	-0-	-288	-0-	10242 2		N	-0-			-0-
07	10881 X	10328	-0-	-553	-0-	10328 2		N	-0-			-0-
08	11346 X	9398	-0-	-1948	-0-	9398 2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

GOMEZ (DEVONIAN)		//CONT.// 35708 233		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862									
PRICE ESTATE UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 171060		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 17030 PERF.16722 - 16886			
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
03	4743 X	2754	-0-	-1989	-0-	2754 2	N	-0-			-0-
04	4590 X	2539	-0-	-2051	-0-	2539 2	N	-0-			-0-
05	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	3925 2	N	-0-			-0-
06	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3473 2	N	-0-			-0-
07	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	3234 2	N	-0-			-0-
08	3937 X	3151	-0-	-786	-0-	3151 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			
03	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557 2	N	-0-			-0-
04	1560 N	1509	-0-	-51	-0-	1509 2	N	-0-			-0-
05	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654 2	N	-0-			-0-
06	1500 N	1291	-0-	-209	-0-	1291 2	N	-0-			-0-
07	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759 2	N	-0-			-0-
08	1643 N	1403	-0-	-240	-0-	1403 2	N	-0-			-0-

PRICE, AUBREY		WELL #: 3		RRCID -> 183330		COMPL. DATE 01/10/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.18060 - 19781			
03	9982 X	8313	-0-	-1669	-0-	8313 2	N	-0-			-0-
04	9660 X	7484	-0-	-2176	-0-	7484 2	N	-0-			-0-
05	9796 X	9651	-0-	-145	-0-	9651 2	N	-0-			-0-
06	9090 X	8833	-0-	-257	-0-	8833 2	N	-0-			-0-
07	9685 X	9685	-0-	-0-	-0-	9685 2	N	-0-			-0-
08	9641 X	8100	-0-	-1541	-0-	8100 2	N	-0-			-0-

P.B.M. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 188347		COMPL. DATE 02/08/2002		TOTAL DEPTH 19137 PERF.16735 - 17273			
03	22599 X	19487	-0-	-3112	-0-	19487 2	N	-0-			-0-
04	21510 X	17137	-0-	-4373	-0-	17137 2	N	-0-			-0-
05	22227 X	20176	-0-	-2051	-0-	20176 2	N	-0-			-0-
06	18870 X	17180	-0-	-1690	-0-	17180 2	N	-0-			-0-
07	19499 X	11936	-0-	-7563	-0-	11936 2	N	-0-			-0-
08	20181 X	5478	-0-	-14703	-0-	5478 2	N	-0-			-0-

PRICE ESTATE UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 204065		COMPL. DATE 06/21/2011		TOTAL DEPTH 16765 PERF.16721 - 19400			
03	8812 X	8812	-0-	-0-	-0-	8812 2	N	-0-			-0-
04	7434 X	7434	-0-	-0-	-0-	7434 2	N	-0-			-0-
05	8091 X	6922	-0-	-1169	-0-	6922 2	N	-0-			-0-
06	7830 X	3533	-0-	-4297	-0-	3533 2	N	-0-			-0-
07	8091 X	3937	-0-	-4154	-0-	3937 2	N	-0-			-0-
08	8091 X	7169	-0-	-922	-0-	7169 2	N	-0-			-0-

PALMER		WELL #: 3		RRCID -> 208603		COMPL. DATE 12/27/2004		TOTAL DEPTH 18490 PERF.18522 - 19917			
03	1116 N	751	-0-	-365	-0-	751 3	N	-0-			-0-
04	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074 3	N	-0-			-0-
05	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137 3	N	-0-			-0-
06	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107 3	N	-0-			-0-
07	1116 N	1057	-0-	-59	-0-	1057 3	N	-0-			-0-
08	1116 N	915	-0-	-201	-0-	915 3	N	-0-			-0-

SOUTH GOMEZ UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 213343		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 16864 PERF.17140 - 20200			
03	13552 X	13552	-0-	-0-	-0-	13552 2	N	-0-			-0-
04	9690 X	9137	-0-	-553	-0-	9137 2	N	-0-			-0-
05	10013 X	9888	-0-	-125	-0-	9888 2	N	-0-			-0-
06	11100 X	9008	-0-	-2092	-0-	9008 2	N	-0-			-0-
07	11470 X	9254	-0-	-2216	-0-	9254 2	N	-0-			-0-
08	11470 X	8488	-0-	-2982	-0-	8488 2	N	-0-			-0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862															
SABINE ROYALTY CORP. UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 230081 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 22570 PERF.18490 - 18502															
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

03		868 N	358	-0-	-510	-0-		-0-	358	2	N	-0-			-0-
04		805 N	805	-0-	-0-	-0-		-0-	805	2	N	-0-			-0-
05		806 N	652	-0-	-154	-0-		-0-	652	2	N	-0-			-0-
06		581 N	581	-0-	-0-	-0-		-0-	581	2	N	-0-			-0-
07		837 N	728	-0-	-109	-0-		-0-	728	2	N	-0-			-0-
08		744 N	744	-0-	-0-	-0-		-0-	744	2	N	-0-			-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012															
NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 094362 COMPL. DATE 05/21/1981 TOTAL DEPTH 22293 PERF.18559 - 18710															
03		96 N	96	-0-	-0-	-0-		-0-	96	2	N	-0-			-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-		-0-			N	-0-			-0-
05		99 N	99	-0-	-0-	-0-		-0-	99	2	N	-0-			-0-
06		149 N	149	-0-	-0-	-0-		-0-	149	2	N	-0-			-0-
07		160 N	160	-0-	-0-	-0-		-0-	160	2	N	-0-			-0-
08		195 N	195	-0-	-0-	-0-		-0-	195	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															
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			157
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			157
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			157
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			157
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			157
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			157

GOMEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080502 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 21937 PERF.17638 - 17845															
03		13204 X	13204	-0-	-0-	-0-		-0-	13204	3	N	-0-			-0-
04		8280 X	2871	-0-	-5409	-0-		-0-	2871	3	N	-0-			-0-
05		8556 X	1387	-0-	-7169	-0-		-0-	1387	3	N	-0-			-0-
06		8280 X	1051	-0-	-7229	-0-		-0-	1051	3	N	-0-			-0-
*07		8556 X	2192	-0-	-6364	-0-		-0-	2192	3	N	-0-			-0-
08		8556 X	909	-0-	-7647	-0-		-0-	909	3	N	-0-			-0-

GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 2A RRCID -> 097493 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 18100 PERF.17505 - 18868															
03		93 N	78	-0-	-15	-0-		-0-	78	3	N	-0-			-0-
04		90 N	22	-0-	-68	-0-		-0-	22	3	N	-0-			-0-
05		62 N	53	-0-	-9	-0-		-0-	53	3	N	-0-			-0-
06		90 N	33	-0-	-57	-0-		-0-	33	3	N	-0-			-0-
*07		78 N	78	-0-	-0-	-0-		-0-	78	3	N	-0-			-0-
08		62 N	18	-0-	-44	-0-		-0-	18	3	N	-0-			-0-

GOMEZ UNIT WELL #: 1B RRCID -> 244938 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.17053 - 17396															
03		11501 X	8567	-0-	-2934	-0-		-0-	8567	3	N	-0-			-0-
04		10650 X	705	-0-	-9945	-0-		-0-	705	3	N	-0-			-0-
05		11005 X	1951	-0-	-9054	-0-		-0-	1951	3	N	-0-			-0-
06		10590 X	1436	-0-	-9154	-0-		-0-	1436	3	N	-0-			-0-
*07		10292 X	2493	-0-	-7799	-0-		-0-	2493	3	N	-0-			-0-
08		8556 X	1017	-0-	-7539	-0-		-0-	1017	3	N	-0-			-0-

GOMEZ (DEVONIAN)		//CONT.//		35708 233	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS		
LAKEHILLS PRODUCTION, INC.				483440						
BAKER 84		WELL #:		1	RRCID ->	242171	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH 22800 PERF.18985 - 19362	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
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-
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445						
LHR GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	095315	COMPL. DATE	09/20/1981	TOTAL DEPTH 18655 PERF.18084 - 18178	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/20/2024										
MONGOOSE ENERGY, LLC				576512						
DIXEL RESOURCES INC UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	183070	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH 22670 PERF.18308 - 18386	
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3			N -0-	-0-
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3			N -0-	-0-
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3			N -0-	-0-
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3			N -0-	-0-
07	186 N	21	-0-	-165	-0-	21 3			N -0-	-0-
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3			N -0-	-0-
XTO ENERGY INC.				945936						
EXXON FEE "L"		WELL #:		1	RRCID ->	109871	COMPL. DATE	10/10/2003	TOTAL DEPTH 22650 PERF.18533 - 18730	
03	2511 N	2319	-0-	-192	-0-	2319 2			N -0-	-0-
04	2430 X	1894	-0-	-536	-0-	1894 2			N -0-	-0-
05	2511 X	11	-0-	-2500	-0-	11 2			N -0-	-0-
06	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	4281 2			N -0-	-0-
07	2418 X	487	-0-	-1931	-0-	487 2			N -0-	-0-
08	2325 X	15	-0-	-2310	-0-	15 2			N -0-	-0-
TURNER, FRED JR.		WELL #:		2H	RRCID ->	196011	COMPL. DATE	07/04/2003	TOTAL DEPTH 17112 PERF.17210 - 19284	
03	14105 X	-0-	-0-	-14105	-0-				N -0-	-0-
04	13650 X	9	-0-	-13641	-0-	9 2			N -0-	-0-
05	14105 X	24	-0-	-14081	-0-	24 2			N -0-	-0-
06	8760 X	6	-0-	-8754	-0-	6 2			N -0-	-0-
07	9 X	8	-0-	-1	-0-	8 2			N -0-	-0-
08	31 X	12	-0-	-19	-0-	12 2			N -0-	-0-
GOMEZ (ELLENBURGER)				35708 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS		
MBX OPERATING LLC				101199						
SIBLEY-STATE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	040124	COMPL. DATE	08/01/1966	TOTAL DEPTH 21220 PERF. N/A	
03	11036 X	5986	-0-	-5050	-0-	5986 2			N -0-	-0-
04	10680 X	7019	-0-	-3661	-0-	7019 2			N -0-	-0-
05	15330 X	15330	-0-	-0-	-0-	15330 2			N -0-	-0-
06	10680 X	6911	-0-	-3769	-0-	6911 2			N -0-	-0-
07	10137 X	9210	-0-	-927	-0-	9210 2			N -0-	-0-
08	11036 X	5984	-0-	-5052	-0-	5984 2			N -0-	-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
MBX OPERATING LLC		//CONT.// 101199							
DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 040794		COMPL. DATE 12/23/1966		TOTAL DEPTH 21928 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
03	1023 N	963	-0-	-60	-0-	963 2	N	-0-	-0-
04	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277 2	N	-0-	-0-
05	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052 2	N	-0-	-0-
06	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422 2	N	-0-	-0-
07	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378 2	N	-0-	-0-
08	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854 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	
03	26598 X	25356	-0-	-1242	-0-	25356 2	N	-0-	-0-
04	25740 X	24960	-0-	-780	-0-	24960 2	N	-0-	-0-
05	26598 X	13576	-0-	-13022	-0-	13576 2	N	-0-	-0-
06	25740 X	18575	-0-	-7165	-0-	18575 2	N	-0-	-0-
07	31275 X	31275	-0-	-0-	-0-	31275 2	N	-0-	-0-
08	25792 X	5480	-0-	-20312	-0-	5480 2	N	-0-	-0-

SHELTON, GEORGE M., JR., ETAL		WELL #: 2		RRCID -> 042473		COMPL. DATE 06/03/1967		TOTAL DEPTH 21830 PERF. N/A	
03	651 N	629	-0-	-22	-0-	629 2	N	-0-	-0-
04	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 2	N	-0-	-0-
05	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 2	N	-0-	-0-
06	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 2	N	-0-	-0-
07	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 2	N	-0-	-0-
08	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 2	N	-0-	-0-

DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 043303		COMPL. DATE 10/17/1967		TOTAL DEPTH 22045 PERF. N/A	
03	28551 X	24289	-0-	-4262	-0-	24289 2	N	-0-	-0-
04	27630 X	25932	-0-	-1698	-0-	25932 2	N	-0-	-0-
05	29781 X	29781	-0-	-0-	-0-	29781 2	N	-0-	-0-
06	27630 X	23662	-0-	-3968	-0-	23662 2	N	-0-	-0-
07	33864 X	33864	-0-	-0-	-0-	33864 2	N	-0-	-0-
08	28551 X	4227	-0-	-24324	-0-	4227 2	N	-0-	-0-

BLACK-LEWIS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 043884		COMPL. DATE 04/01/1968		TOTAL DEPTH 21900 PERF. N/A	
03	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3346 2	N	-0-	-0-
04	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	3234 2	N	-0-	-0-
05	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	3733 2	N	-0-	-0-
06	3030 X	2754	-0-	-276	-0-	2754 2	N	-0-	-0-
07	3131 X	1731	-0-	-1400	-0-	1731 2	N	-0-	-0-
08	3131 X	2371	-0-	-760	-0-	2371 2	N	-0-	-0-

ABELL EAST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 044699		COMPL. DATE 01/05/1968		TOTAL DEPTH 22642 PERF. N/A	
03	248 X	1	-0-	-247	-0-	1 2	N	-0-	-0-
04	413 X	413	-0-	-0-	-0-	413 2	N	-0-	-0-
05	31 X	1	-0-	-30	-0-	1 2	N	-0-	-0-
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	7546 X	7546	-0-	-0-	-0-	7546 2	N	-0-	-0-
08	13805 X	13805	-0-	-0-	-0-	13805 2	N	-0-	-0-

-DD- GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 046272		COMPL. DATE 10/16/1997		TOTAL DEPTH 22824 PERF.21548 - 22752	
03	1023 N	914	-0-	-109	-0-	914 2	N	-0-	-0-
04	990 N	959	-0-	-31	-0-	959 2	N	-0-	-0-
05	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274 2	N	-0-	-0-
06	870 N	90	-0-	-780	-0-	90 2	N	-0-	-0-
07	992 N	215	-0-	-777	-0-	215 2	N	-0-	-0-
08	1023 N	681	-0-	-342	-0-	681 2	N	-0-	-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
MBX OPERATING LLC		//CONT.// 101199													
ABELL WEST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 046274		COMPL. DATE 11/01/1997		TOTAL DEPTH 22670 PERF.21081 - 22636							
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
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2		N	-0-				-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-				-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-				-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-				-0-
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2		N	-0-				-0-
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2		N	-0-				-0-

USM ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 046275		COMPL. DATE 12/12/1968		TOTAL DEPTH 22700 PERF. N/A							
03	65844	X	41799	-0-	-24045	-0-	41799	2		N	-0-				-0-
04	63720	X	36288	-0-	-27432	-0-	36288	2		N	-0-				-0-
05	65844	X	51650	-0-	-14194	-0-	51650	2		N	-0-				-0-
06	63720	X	44033	-0-	-19687	-0-	44033	2		N	-0-				-0-
07	61907	X	54098	-0-	-7809	-0-	54098	2		N	-0-				-0-
08	51646	X	14170	-0-	-37476	-0-	14170	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							
03	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2		N	-0-				-0-
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2		N	-0-				-0-
05	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2		N	-0-				-0-
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2		N	-0-				-0-
07	992	N	828	-0-	-164	-0-	828	2		N	-0-				-0-
08	992	N	865	-0-	-127	-0-	865	2		N	-0-				-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 046278		COMPL. DATE 10/01/1997		TOTAL DEPTH 22775 PERF.21361 - 22705							
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-				-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-				-0-
05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2		N	-0-				-0-
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2		N	-0-				-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-				-0-
08	403	N	164	-0-	-239	-0-	164	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							
03	13919	X	5325	-0-	-8594	-0-	5325	2		N	-0-				-0-
04	15840	X	5586	-0-	-10254	-0-	5586	2		N	-0-				-0-
05	16368	X	10208	-0-	-6160	-0-	10208	2		N	-0-				-0-
06	15840	X	761	-0-	-15079	-0-	761	2		N	-0-				-0-
07	11284	X	1137	-0-	-10147	-0-	1137	2		N	-0-				-0-
08	10199	X	3572	-0-	-6627	-0-	3572	2		N	-0-				-0-

NEAL, J. O.		WELL #: 1		RRCID -> 047026		COMPL. DATE 07/31/1969		TOTAL DEPTH 22643 PERF. N/A							
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-				-0-
04	0	N	25	-0-	25	-0-	25	2		N	-0-				-0-
*05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-				-0-
*06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-				-0-
*07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 5		WELL #: 1		RRCID -> 048124		COMPL. DATE 03/29/1970		TOTAL DEPTH 22660 PERF. N/A							
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
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-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
MBX OPERATING LLC		//CONT.// 101199										
BEM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 048852		COMPL. DATE 07/14/1970		TOTAL DEPTH 22750 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
		AMT	AMT	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	28055	X	22129	-0-	-5926	-0-	22129	2	N	-0-	-0-	
04	27798	X	27798	-0-	-0-	-0-	27798	2	N	-0-	-0-	
05	28582	X	14153	-0-	-14429	-0-	14153	2	N	-0-	-0-	
06	27660	X	23845	-0-	-3815	-0-	23845	2	N	-0-	-0-	
07	29570	X	29570	-0-	-0-	-0-	29570	2	N	-0-	-0-	
08	28737	X	5900	-0-	-22837	-0-	5900	2	N	-0-	-0-	

FOUNTAIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 049404		COMPL. DATE 11/08/1970		TOTAL DEPTH 21847 PERF. N/A				
03	31632	X	31632	-0-	-0-	-0-	31632	2	N	-0-	-0-	
04	33900	X	33900	-0-	-0-	-0-	33900	2	N	-0-	-0-	
05	29915	X	28870	-0-	-1045	-0-	28870	2	N	-0-	-0-	
06	28950	X	25795	-0-	-3155	-0-	25795	2	N	-0-	-0-	
07	31126	X	31126	-0-	-0-	-0-	31126	2	N	-0-	-0-	
08	29915	X	4000	-0-	-25915	-0-	4000	2	N	-0-	-0-	

BENNETT, J. R. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 049936		COMPL. DATE 02/09/1971		TOTAL DEPTH 22800 PERF. 21754 - 22701				
03	23777	X	18442	-0-	-5335	-0-	18442	2	N	-0-	-0-	
04	24752	X	24752	-0-	-0-	-0-	24752	2	N	-0-	-0-	
05	23777	X	20035	-0-	-3742	-0-	20035	2	N	-0-	-0-	
06	22980	X	13971	-0-	-9009	-0-	13971	2	N	-0-	-0-	
07	25358	X	24876	-0-	-482	-0-	24876	2	N	-0-	-0-	
08	25358	X	20266	-0-	-5092	-0-	20266	2	N	-0-	-0-	

GRIFFIN, MARGARET T.		WELL #: 1		RRCID -> 050235		COMPL. DATE 12/08/1970		TOTAL DEPTH 22465 PERF. N/A				
03	21700	X	16713	-0-	-4987	-0-	16713	2	N	-0-	-0-	
04	21000	X	19344	-0-	-1656	-0-	19344	2	N	-0-	-0-	
05	25333	X	25333	-0-	-0-	-0-	25333	2	N	-0-	-0-	
06	20100	X	18829	-0-	-1271	-0-	18829	2	N	-0-	-0-	
07	22395	X	22395	-0-	-0-	-0-	22395	2	N	-0-	-0-	
08	25327	X	18419	-0-	-6908	-0-	18419	2	N	-0-	-0-	

TYRRELL, W. C.		WELL #: 1		RRCID -> 050565		COMPL. DATE 06/03/1971		TOTAL DEPTH 22592 PERF. N/A				
03	5952	X	2157	-0-	-3795	-0-	2157	2	N	-0-	-0-	
04	5760	X	3546	-0-	-2214	-0-	3546	2	N	-0-	-0-	
05	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2	N	-0-	-0-	
06	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	2	N	-0-	-0-	
07	3503	X	3237	-0-	-266	-0-	3237	2	N	-0-	-0-	
08	2170	X	17	-0-	-2153	-0-	17	2	N	-0-	-0-	

RIGGS, E. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 050985		COMPL. DATE 07/20/1971		TOTAL DEPTH 23050 PERF. N/A				
03	4309	X	4249	-0-	-60	-0-	4249	2	N	-0-	-0-	
04	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4593	2	N	-0-	-0-	
05	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	5930	2	N	-0-	-0-	
06	4110	X	4081	-0-	-29	-0-	4081	2	N	-0-	-0-	
07	4743	X	4063	-0-	-680	-0-	4063	2	N	-0-	-0-	
08	4743	X	3598	-0-	-1145	-0-	3598	2	N	-0-	-0-	

BAILEY, M. L. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 052504		COMPL. DATE 04/29/1972		TOTAL DEPTH 22578 PERF. N/A				
03	13547	X	8230	-0-	-5317	-0-	8230	2	N	-0-	-0-	
04	13110	X	12086	-0-	-1024	-0-	12086	2	N	-0-	-0-	
05	13609	X	11384	-0-	-2225	-0-	11384	2	N	-0-	-0-	
06	13170	X	11437	-0-	-1733	-0-	11437	2	N	-0-	-0-	
07	13609	X	7066	-0-	-6543	-0-	7066	2	N	-0-	-0-	
08	12493	X	1011	-0-	-11482	-0-	1011	2	N	-0-	-0-	

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
MBX OPERATING LLC		//CONT.// 101199										
PORT STOCKTON GAS UNIT NO. 3		WELL #: 2		RRCID -> 058503		COMPL. DATE 04/15/1974		TOTAL DEPTH 22275 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 2		N	-0-			-0-
04	660 N	441	-0-	-219	-0-	441 2		N	-0-			-0-
05	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 2		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			-0-
08	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-			-0-

BROWN, E. T.		WELL #: 2		RRCID -> 103667		COMPL. DATE 12/29/1982		TOTAL DEPTH 22124 PERF.21450 - 22124				
03	310 N	217	-0-	-93	-0-	217 2		N	-0-			-0-
04	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 2		N	-0-			-0-
05	341 N	279	-0-	-62	-0-	279 2		N	-0-			-0-
06	210 N	97	-0-	-113	-0-	97 2		N	-0-			-0-
07	372 N	186	-0-	-186	-0-	186 2		N	-0-			-0-
08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2		N	-0-			-0-

PORT STOCKTON GAS UNIT # 6		WELL #: 2		RRCID -> 168624		COMPL. DATE 01/03/1998		TOTAL DEPTH 22074 PERF.21878 - 22020				
03	186 N	36	-0-	-150	-0-	36 3		N	-0-			-0-
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-			-0-
05	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 3		N	-0-			-0-
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-			-0-
07	124 N	122	-0-	-2	-0-	122 3		N	-0-			-0-
08	186 N	121	-0-	-65	-0-	121 3		N	-0-			-0-

LAST MILE PRODUCTION, LLC		102051		RRCID -> 055850		COMPL. DATE 09/07/1972		TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A				
GOMEZ S.W.D.		WELL #: 1										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862		RRCID -> 031312		COMPL. DATE 06/10/1963		TOTAL DEPTH 21603 PERF. N/A				
TYRRELL, W. C. UNIT NO. #1		WELL #: 1										
03	28120 X	28120	-0-	-0-	-0-	28120 2		N	-0-			-0-
04	26580 X	24513	-0-	-2067	-0-	24513 2		N	-0-			-0-
05	30766 X	30766	-0-	-0-	-0-	30766 2		N	-0-			-0-
06	26580 X	23499	-0-	-3081	-0-	23499 2		N	-0-			-0-
07	31193 X	31193	-0-	-0-	-0-	31193 2		N	-0-			-0-
08	27466 X	20889	-0-	-6577	-0-	20889 2		N	-0-			-0-

TYRRELL, W. C., UNIT NO. 3		WELL #: 1		RRCID -> 037655		COMPL. DATE 11/22/1965		TOTAL DEPTH 22320 PERF. N/A				
03	23219 X	22265	-0-	-954	-0-	22265 2		N	-0-			-0-
04	22470 X	19171	-0-	-3299	-0-	19171 2		N	-0-			-0-
05	26599 X	26599	-0-	-0-	-0-	26599 2		N	-0-			-0-
06	23384 X	23384	-0-	-0-	-0-	23384 2		N	-0-			-0-
07	22258 X	20825	-0-	-1433	-0-	20825 2		N	-0-			-0-
08	24645 X	20460	-0-	-4185	-0-	20460 2		N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862								
NEAL, J. O. -21-		WELL #: 1		RRCID -> 050514		COMPL. DATE		N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
03	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103 3				-0-
04	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144 3				-0-
05	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180 3				-0-
06	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130 3				-0-
07	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 3				-0-
08	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214 3				-0-

MOORE, J. F. UNIT NO.1		WELL #: 2		RRCID -> 076125		COMPL. DATE 03/16/1978		TOTAL DEPTH 21300		PERF. N/A
03	17763 X	17738	-0-	-25	-0-	17738 2				-0-
04	17190 X	15553	-0-	-1637	-0-	15553 2				-0-
05	17886 X	17886	-0-	-0-	-0-	17886 2				-0-
06	17160 X	16853	-0-	-307	-0-	16853 2				-0-
07	17732 X	17160	-0-	-572	-0-	17160 2				-0-
08	17887 X	16361	-0-	-1526	-0-	16361 2				-0-

PRICE, AUBREY		WELL #: 2		RRCID -> 109402		COMPL. DATE 02/26/1984		TOTAL DEPTH 21889		PERF. 20930 - 21889
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

PRICE ESTATE UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 160056		COMPL. DATE 06/02/1996		TOTAL DEPTH 21230		PERF. 19800 - 21230
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

CHEVRON U. S. A. INC.		148113								
TYRRELL, W. C. TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 040127		COMPL. DATE 05/31/1966		TOTAL DEPTH 21120		PERF. N/A
03	32288 X	32288	-0-	-0-	-0-	32288 2				-0-
04	30240 X	28070	-0-	-2170	-0-	28070 2				-0-
05	35236 X	35236	-0-	-0-	-0-	35236 2				-0-
06	33341 X	33341	-0-	-0-	-0-	33341 2				-0-
07	34477 X	34477	-0-	-0-	-0-	34477 2				-0-
08	31621 X	31621	-0-	-0-	-0-	31621 2				-0-

SOUTH GOMEZ UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 040210		COMPL. DATE 10/02/1966		TOTAL DEPTH 21100		PERF. N/A
03	37820 X	18639	-0-	-19181	-0-	18639 2				-0-
04	36600 X	32830	-0-	-3770	-0-	32830 2				-0-
05	39272 X	39272	-0-	-0-	-0-	39272 2				-0-
06	37115 X	37115	-0-	-0-	-0-	37115 2				-0-
07	36804 X	36804	-0-	-0-	-0-	36804 2				-0-
08	37820 X	31286	-0-	-6534	-0-	31286 2				-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)			//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS	
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113							
HENDERSON ETAL-STATE GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 040227		COMPL. DATE 09/18/1966		TOTAL DEPTH 22086		PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
03		39179 X	39179	-0-	-0-	-0-	39179 2			N	-0-	-0-
04		33550 X	33550	-0-	-0-	-0-	33550 2			N	-0-	-0-
05		34313 X	34313	-0-	-0-	-0-	34313 2			N	-0-	-0-
06		37712 X	37712	-0-	-0-	-0-	37712 2			N	-0-	-0-
07		38576 X	38576	-0-	-0-	-0-	38576 2			N	-0-	-0-
08		31495 X	31495	-0-	-0-	-0-	31495 2			N	-0-	-0-

LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 053932		COMPL. DATE 07/20/1972		TOTAL DEPTH 22300		PERF. N/A
03		1116 N	1092	-0-	-24	-0-	1092 2			N	-0-	-0-
04		1080 N	977	-0-	-103	-0-	977 2			N	-0-	-0-
05		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186 2			N	-0-	-0-
06		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089 2			N	-0-	-0-
07		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116 2			N	-0-	-0-
08		1178 N	961	-0-	-217	-0-	961 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
03		41622 X	41622	-0-	-0-	-0-	41622 2			N	-0-	-0-
04		50337 X	50337	-0-	-0-	-0-	50337 2			N	-0-	-0-
05		26102 X	1734	-0-	-24368	-0-	1734 2			N	-0-	-0-
06		40290 X	38	-0-	-40252	-0-	38 2			N	-0-	-0-
07		52018 X	1544	-0-	-50474	-0-	1544 2			N	-0-	-0-
08		52018 X	3894	-0-	-48124	-0-	3894 2			N	-0-	-0-

PECOS COUNTY AIRPORT			WELL #:		1	RRCID -> 048583		COMPL. DATE 06/11/1970		TOTAL DEPTH 22430		PERF. N/A
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
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-

PECOS COUNTY AIRPORT			WELL #:		2	RRCID -> 050718		COMPL. DATE 06/21/1971		TOTAL DEPTH 22667		PERF. N/A
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

DIAMONDBACK E&P LLC					217012							
HATCH, ETHEL			WELL #:		2	RRCID -> 168132		COMPL. DATE 12/27/1997		TOTAL DEPTH 22450		PERF. 21230 - 22450
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-

GOMEZ (ELLENBURGER)			//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
ENERQUEST OPERATING L.L.C.					252058								
LIGON UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 050761		COMPL. DATE 12/29/1970		TOTAL DEPTH 22720		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

03		3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2		N	-0-		-0-
04		3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2		N	-0-		-0-
05		1767 X	911	-0-	-856	-0-	911	2		N	-0-		-0-
06		1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-				N	-0-		-0-
07		1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-				N	-0-		-0-
*08		4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	4945	2		N	-0-		-0-

DALCO-USM			WELL #:		1A	RRCID -> 138901		COMPL. DATE 10/02/1991		TOTAL DEPTH 22650		PERF.21330 - 22650	
03		4774 X	4735	-0-	-39	-0-	4735	2		N	-0-		-0-
04		4770 X	4556	-0-	-214	-0-				N	-0-		-0-
05		4929 X	1434	-0-	-3495	-0-	1434	2		N	-0-		-0-
06		4770 X	-0-	-0-	-4770	-0-				N	-0-		-0-
07		4805 X	-0-	-0-	-4805	-0-				N	-0-		-0-
08		4743 X	2887	-0-	-1856	-0-	2887	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	
03		2077 N	1829	-0-	-248	-0-	1829	3		N	-0-		-0-
04		2010 N	542	-0-	-1468	-0-	542	3		N	-0-		-0-
05		1829 N	1401	-0-	-428	-0-	1401	3		N	-0-		-0-
06		1770 N	952	-0-	-818	-0-	952	3		N	-0-		-0-
*07		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3		N	-0-		-0-
08		1395 N	503	-0-	-892	-0-	503	3		N	-0-		-0-

GOMEZ SOUTH UNIT "3A"			WELL #:		1	RRCID -> 063632		COMPL. DATE 09/02/1975		TOTAL DEPTH 22101		PERF.20458 - 21915	
03		2387 N	2351	-0-	-36	-0-	2351	3		N	-0-		-0-
04		2310 N	791	-0-	-1519	-0-	791	3		N	-0-		-0-
05		2325 N	1473	-0-	-852	-0-	1473	3		N	-0-		-0-
06		2280 N	872	-0-	-1408	-0-	872	3		N	-0-		-0-
*07		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3		N	-0-		-0-
08		1488 N	627	-0-	-861	-0-	627	3		N	-0-		-0-

GOMEZ SOUTH UNIT			WELL #:		1A	RRCID -> 080165		COMPL. DATE 11/02/1978		TOTAL DEPTH 21964		PERF.21236 - 21754	
03	14B	DENY	259	-0-	259	2094	259	3		N	-0-		-0-
04		2151 X	57	-0-	-2094	-0-	57	3		N	-0-		-0-
05		6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-		-0-
06		240 N	1	-0-	-239	-0-	1	3		N	-0-		-0-
*07		62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3		N	-0-		-0-
08		6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-		-0-

LAKEHILLS PRODUCTION, INC.					483440								
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES			WELL #:		1	RRCID -> 052369		COMPL. DATE 11/13/1974		TOTAL DEPTH 22747		PERF. N/A	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS									
LAKEHILLS PRODUCTION, INC.		//CONT.//		483440													
SPEARS GAS UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	056037	COMPL. DATE	05/25/1973	TOTAL DEPTH	22830	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
MONGOOSE ENERGY, LLC				576512													
BUTZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	044500	COMPL. DATE	01/12/2001	TOTAL DEPTH	22263	PERF.	20784 - 22162					
03	7626	X	6683	-0-	-943	-0-	6683	3		N	-0-						-0-
04	7380	X	3900	-0-	-3480	-0-	3900	3		N	-0-						-0-
05	12280	X	12280	-0-	-0-	-0-	12280	3		N	-0-						-0-
06	9179	X	14668	-0-	-0-	-0-	9179	3		N	-0-						-0-
07	6727	X	877	-0-	-5850	-0-	877	3		N	-0-						-0-
08	9579	X	2706	-0-	-6873	-0-	2706	3		N	-0-						-0-
FORTSON -A-		WELL #:		2	RRCID ->	047916	COMPL. DATE	01/14/1970	TOTAL DEPTH	21818	PERF.	N/A					
03	31806	X	30151	-0-	-1655	-0-	30151	3		N	-0-						-0-
04	30780	X	14668	-0-	-16112	-0-	14668	3		N	-0-						-0-
05	34612	X	34612	-0-	-0-	-0-	34612	3		N	-0-						-0-
06	35679	X	35679	-0-	-0-	-0-	35679	3		N	-0-						-0-
07	30349	X	2386	-0-	-27963	-0-	2386	3		N	-0-						-0-
08	31806	X	8063	-0-	-23743	-0-	8063	3		N	-0-						-0-
PRICE -L-		WELL #:		1	RRCID ->	048717	COMPL. DATE	06/22/1970	TOTAL DEPTH	22725	PERF.	N/A					
03	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3		N	-0-						-0-
04	1530	N	1488	-0-	-42	-0-	1488	3		N	-0-						-0-
05	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3		N	-0-						-0-
06	1620	N	1588	-0-	-32	-0-	1588	3		N	-0-						-0-
07	1550	N	179	-0-	-1371	-0-	179	3		N	-0-						-0-
08	1674	N	916	-0-	-758	-0-	916	3		N	-0-						-0-
FSOC-LEON		WELL #:		1	RRCID ->	049868	COMPL. DATE	06/22/1974	TOTAL DEPTH	22600	PERF.	N/A					
03	2263	N	2143	-0-	-120	-0-	2143	3		N	-0-						-0-
04	2160	N	1914	-0-	-246	-0-	1914	3		N	-0-						-0-
05	2139	N	2074	-0-	-65	-0-	2074	3		N	-0-						-0-
06	2070	N	2028	-0-	-42	-0-	2028	3		N	-0-						-0-
07	1984	N	247	-0-	-1737	-0-	247	3		N	-0-						-0-
08	2077	N	1288	-0-	-789	-0-	1288	3		N	-0-						-0-
PRICE-M		WELL #:		1	RRCID ->	049967	COMPL. DATE	01/26/1971	TOTAL DEPTH	22880	PERF.	N/A					
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-						-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-						-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-						-0-
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3		N	-0-						-0-
07	186	N	4	-0-	-182	-0-	4	3		N	-0-						-0-
08	217	N	83	-0-	-134	-0-	83	3		N	-0-						-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
MONGOOSE ENERGY, LLC		//CONT.// 576512										
WILLIAMS CC		WELL #: 1		RRCID -> 050239		COMPL. DATE 03/22/1971		TOTAL DEPTH 22900 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
03	6138 X	6047	-0-	-91	-0-	6047	3	N	-0-		-0-	
04	5940 X	5247	-0-	-693	-0-	5247	3	N	-0-		-0-	
05	6503 X	6503	-0-	-0-	-0-	6503	3	N	-0-		-0-	
06	5880 X	5749	-0-	-131	-0-	5749	3	N	-0-		-0-	
07	6076 X	680	-0-	-5396	-0-	680	3	N	-0-		-0-	
08	6262 X	1881	-0-	-4381	-0-	1881	3	N	-0-		-0-	

ROONEY		WELL #: 1		RRCID -> 050955		COMPL. DATE 04/03/2000		TOTAL DEPTH 22700 PERF.21188 - 22622				
03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3	N	-0-		-0-	
04	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3	N	-0-		-0-	
05	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3	N	-0-		-0-	
06	360 N	331	-0-	-29	-0-	331	3	N	-0-		-0-	
07	372 N	41	-0-	-331	-0-	41	3	N	-0-		-0-	
08	372 N	365	-0-	-7	-0-	365	3	N	-0-		-0-	

RIGGS -A-		WELL #: 1		RRCID -> 051667		COMPL. DATE 11/03/1971		TOTAL DEPTH 22783 PERF. N/A				
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-		-0-	
04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3	N	-0-		-0-	
05	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3	N	-0-		-0-	
06	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3	N	-0-		-0-	
07	155 N	74	-0-	-81	-0-	74	3	N	-0-		-0-	
08	589 N	390	-0-	-199	-0-	390	3	N	-0-		-0-	

WALKER		WELL #: 1		RRCID -> 052367		COMPL. DATE 05/18/1997		TOTAL DEPTH 22596 PERF.21406 - 22043				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	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				
03	43090 X	34635	-0-	-8455	-0-	34635	3	N	-0-		-0-	
04	41700 X	26159	-0-	-15541	-0-	26159	3	N	-0-		-0-	
05	41416 X	35238	-0-	-6178	-0-	35238	3	N	-0-		-0-	
06	34410 X	34355	-0-	-55	-0-	34355	3	N	-0-		-0-	
07	35557 X	3488	-0-	-32069	-0-	3488	3	N	-0-		-0-	
08	35247 X	2335	-0-	-32912	-0-	2335	3	N	-0-		-0-	

WALKER		WELL #: 2		RRCID -> 056377		COMPL. DATE 10/20/2000		TOTAL DEPTH 22745 PERF.21921 - 22600				
03	20915 X	20915	-0-	-0-	-0-	20915	3	N	-0-		-0-	
04	15810 X	15661	-0-	-149	-0-	15661	3	N	-0-		-0-	
05	24757 X	24757	-0-	-0-	-0-	24757	3	N	-0-		-0-	
06	25034 X	25034	-0-	-0-	-0-	25034	3	N	-0-		-0-	
07	16337 X	2576	-0-	-13761	-0-	2576	3	N	-0-		-0-	
08	16337 X	6213	-0-	-10124	-0-	6213	3	N	-0-		-0-	

WALKER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 057250		COMPL. DATE 12/03/1973		TOTAL DEPTH 22935 PERF. N/A				
03	1333 N	1325	-0-	-8	-0-	1325	3	N	-0-		-0-	
04	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3	N	-0-		-0-	
05	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3	N	-0-		-0-	
06	1290 N	1257	-0-	-33	-0-	1257	3	N	-0-		-0-	
07	1209 N	129	-0-	-1080	-0-	129	3	N	-0-		-0-	
08	1333 N	964	-0-	-369	-0-	964	3	N	-0-		-0-	

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
MONGOOSE ENERGY, LLC		//CONT.// 576512									
WALKER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 059626		COMPL. DATE 09/10/1974		TOTAL DEPTH 22825 PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	

ELLYSON, F. J.		WELL #: 2		RRCID -> 078902		COMPL. DATE 10/02/1978		TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5074 - 5880			
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	

RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC		WELL #: 1		RRCID -> 160447		COMPL. DATE 01/25/2021		TOTAL DEPTH 15803 PERF. 4560 - 4999			
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		WELL #: 1		RRCID -> 088763		COMPL. DATE 07/18/1980		TOTAL DEPTH 22172 PERF. 21730 - 22170			
03	62	N	15	-0-	-47	-0-	7 3	8 9	N	7	192
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	7 3	13 9	N	12	31
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	8 3	10 9	N	9	40
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-			N	10	50
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	30	80
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	7	87

SVEN PERMIAN, LLC		WELL #: 1		RRCID -> 051612		COMPL. DATE 11/03/1971		TOTAL DEPTH 23140 PERF. N/A			
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-

SEVEN -D- GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 057501		COMPL. DATE 12/14/1973		TOTAL DEPTH 22750 PERF. N/A			
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457 2		N	-0-	-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273 2		N	-0-	-0-
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289 2		N	-0-	-0-
06	450	N	250	-0-	-200	-0-	250 2		N	-0-	-0-
07	279	N	33	-0-	-246	-0-	33 2		N	-0-	-0-
08	279	N	183	-0-	-96	-0-	183 2		N	-0-	-0-

 GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 VAQUERO OPERATING 882776
 PRICE -B- WELL #: 2 RRCID -> 057529 COMPL. DATE 11/10/1973 TOTAL DEPTH 22610 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 3		N	-0-			-0-
04	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3		N	-0-			-0-
05	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3		N	-0-			-0-
06	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 3		N	-0-			-0-
07	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 3		N	-0-			-0-
08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 3		N	-0-			-0-

 XTO ENERGY INC. 945936
 WILLBANKS, HENRY WELL #: 10 RRCID -> 031849 COMPL. DATE 05/20/1965 TOTAL DEPTH 20931 PERF. N/A

03	27760 X	27760	-0-	-0-	-0-	27760 2		N	-0-			-0-
04	26460 X	17203	-0-	-9257	-0-	17203 2		N	-0-			-0-
05	27342 X	31	-0-	-27311	-0-	31 2		N	-0-			-0-
06	26460 X	7	-0-	-26453	-0-	7 2		N	-0-			-0-
07	27342 X	-0-	-0-	-27342	-0-			N	-0-			-0-
08	27342 X	25	-0-	-27317	-0-	25 2		N	-0-			-0-

 BENNETT, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 037654 COMPL. DATE 12/10/1965 TOTAL DEPTH 20875 PERF. N/A

03	93057 X	93057	-0-	-0-	-0-	93057 2		N	-0-			-0-
04	81390 X	77329	-0-	-4061	-0-	77329 2		N	-0-			-0-
05	84103 X	64	-0-	-84039	-0-	64 2		N	-0-			-0-
06	81390 X	11	-0-	-81379	-0-	11 2		N	-0-			-0-
07	84103 X	11	-0-	-84092	-0-	11 2		N	-0-			-0-
08	84103 X	36	-0-	-84067	-0-	36 2		N	-0-			-0-

 TURNER, FRED JR. WELL #: 10 RRCID -> 038664 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 21571 PERF.19814 - 21308

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-

 TYRRELL, W. C. TRUSTEE -D- WELL #: 17 RRCID -> 040125 COMPL. DATE 08/05/1966 TOTAL DEPTH 21349 PERF. N/A

03	35186 X	35186	-0-	-0-	-0-	35186 2		N	-0-			-0-
04	31516 X	31516	-0-	-0-	-0-	31516 2		N	-0-			-0-
05	29605 X	27	-0-	-29578	-0-	27 2		N	-0-			-0-
06	33510 X	9	-0-	-33501	-0-	9 2		N	-0-			-0-
07	34627 X	34	-0-	-34593	-0-	34 2		N	-0-			-0-
08	34627 X	18	-0-	-34609	-0-	18 2		N	-0-			-0-

 GOMEZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 040228 COMPL. DATE 09/15/1966 TOTAL DEPTH 21678 PERF. N/A

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-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
GOMEZ GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 041753		COMPL. DATE 03/28/1967		TOTAL DEPTH 22109 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
03	5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	5529	2	N	-0-			-0-
04	5250 X	4871	-0-	-379	-0-	4871	2	N	-0-			-0-
05	5425 X	29	-0-	-5396	-0-	29	2	N	-0-			-0-
06	5250 X	2916	-0-	-2334	-0-	2916	2	N	-0-			-0-
07	5425 X	4139	-0-	-1286	-0-	4139	2	N	-0-			-0-
08	5425 X	3907	-0-	-1518	-0-	3907	2	N	-0-			-0-

NEAL, ROXIE		WELL #: 1		RRCID -> 042738		COMPL. DATE 08/03/1967		TOTAL DEPTH 22447 PERF. N/A				
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
04	150 N	2	-0-	-148	-0-	2	3	N	-0-			-0-
05	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3	N	-0-			-0-
06	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3	N	-0-			-0-
07	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3	N	-0-			-0-
08	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3	N	-0-			-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 4		WELL #: 1		RRCID -> 043827		COMPL. DATE 02/27/1968		TOTAL DEPTH 22075 PERF. N/A				
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-

GOMEZ GAS UNIT NO. 3		WELL #: 1		RRCID -> 043897		COMPL. DATE 04/12/1968		TOTAL DEPTH 21650 PERF. N/A				
03	3100 N	2419	-0-	-681	-0-	234	2419	2	N	-0-		-0-
04	2537 N	2303	-0-	-234	-0-		2303	2	N	-0-		-0-
05	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-		2422	2	N	-0-		-0-
06	2340 N	2308	-0-	-32	-0-		2308	2	N	-0-		-0-
07	2387 N	1956	-0-	-431	-0-		1956	2	N	-0-		-0-
08	2418 N	1892	-0-	-526	-0-		1892	2	N	-0-		-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 5		WELL #: 1		RRCID -> 044560		COMPL. DATE 08/06/1968		TOTAL DEPTH 22355 PERF. N/A				
03	20739 X	19898	-0-	-841	-0-	19898	2	N	-0-			-0-
04	20070 X	16821	-0-	-3249	-0-	16821	2	N	-0-			-0-
05	20739 X	8	-0-	-20731	-0-	8	2	N	-0-			-0-
06	20070 X	-0-	-0-	-20070	-0-			N	-0-			-0-
07	20212 X	11	-0-	-20201	-0-	11	2	N	-0-			-0-
08	19902 X	-0-	-0-	-19902	-0-			N	-0-			-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 7		WELL #: 1		RRCID -> 045582		COMPL. DATE 02/03/1969		TOTAL DEPTH 22400 PERF. N/A				
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-

GOMEZ GAS UNIT NO. 8		WELL #: 1		RRCID -> 048330		COMPL. DATE 05/05/1970		TOTAL DEPTH 22830 PERF. N/A				
03	96911 X	96911	-0-	-0-	-0-	96911	3	N	-0-			-0-
04	96270 X	75305	-0-	-20965	-0-	75305	3	N	-0-			-0-
05	99479 X	21	-0-	-99458	-0-	21	3	N	-0-			-0-
06	96270 X	7	-0-	-96263	-0-	7	3	N	-0-			-0-
07	99479 X	47	-0-	-99432	-0-	47	3	N	-0-			-0-
08	96906 X	49	-0-	-96857	-0-	49	3	N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
GOMEZ-DALCO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 048542		COMPL. DATE 06/08/1970		TOTAL DEPTH 22861 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
03	372 N	207	-0-	-165	-0-	207 3	N	-0-		-0-
04	360 N	208	-0-	-152	-0-	208 3	N	-0-		-0-
05	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3	N	-0-		-0-
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3	N	-0-		-0-
07	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3	N	-0-		-0-
08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3	N	-0-		-0-

REED /SECTION 1/		WELL #: 1		RRCID -> 053552		COMPL. DATE 07/11/1972		TOTAL DEPTH 22902 PERF. N/A		
03	589 N	350	-0-	-239	-0-	350 3	N	-0-		-0-
04	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3	N	-0-		-0-
05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3	N	-0-		-0-
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3	N	-0-		-0-
07	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3	N	-0-		-0-
08	465 N	379	-0-	-86	-0-	379 3	N	-0-		-0-

GILMORE, V.		WELL #: 1		RRCID -> 063757		COMPL. DATE 08/05/1975		TOTAL DEPTH 22844 PERF. N/A		
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-

GILMORE, V.		WELL #: 2		RRCID -> 069784		COMPL. DATE 12/15/1976		TOTAL DEPTH 22774 PERF. N/A		
03	21723 X	21723	-0-	-0-	-0-	21723 2	N	-0-		-0-
04	18662 X	18662	-0-	-0-	-0-	18662 2	N	-0-		-0-
05	18259 X	73	-0-	-18186	-0-	73 2	N	-0-		-0-
06	20850 X	18	-0-	-20832	-0-	18 2	N	-0-		-0-
07	21545 X	6	-0-	-21539	-0-	6 2	N	-0-		-0-
08	21545 X	13	-0-	-21532	-0-	13 2	N	-0-		-0-

GOMEZ DALCO UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 102124		COMPL. DATE 07/05/1982		TOTAL DEPTH 22635 PERF.21311 - 22525		
03	6906 X	6906	-0-	-0-	-0-	6906 3	N	-0-		-0-
04	5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	5179 3	N	-0-		-0-
05	5301 X	5008	-0-	-293	-0-	5008 3	N	-0-		-0-
06	6690 X	4704	-0-	-1986	-0-	4704 3	N	-0-		-0-
07	6913 X	4384	-0-	-2529	-0-	4384 3	N	-0-		-0-
08	6913 X	3608	-0-	-3305	-0-	3608 3	N	-0-		-0-

GOMEZ (FUSSELMAN)		35708 347		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
MBX OPERATING LLC		101199								
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 9		WELL #: 1		RRCID -> 059591		COMPL. DATE 09/12/1974		TOTAL DEPTH 22550 PERF. N/A		
03	3937 X	2908	-0-	-1029	-0-	2908 2	N	-0-		-0-
04	3810 X	3723	-0-	-87	-0-	3723 2	N	-0-		-0-
05	7391 X	7391	-0-	-0-	-0-	7391 2	N	-0-		-0-
06	3540 X	2518	-0-	-1022	-0-	2518 2	N	-0-		-0-
07	3844 X	991	-0-	-2853	-0-	991 2	N	-0-		-0-
08	4650 X	548	-0-	-4102	-0-	548 2	N	-0-		-0-

GOMEZ (FUSSELMAN)		//CONT.// 35708 347		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
MBX OPERATING LLC		//CONT.// 101199											
PORT STOCKTON GAS UNIT NO. 3		WELL #: 1		RRCID -> 060004		COMPL. DATE 09/28/1974		TOTAL DEPTH 22412 PERF. N/A					
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
03		19096 X	13877	-0-	-5219	-0-	13877 2		N	-0-			-0-
04		18810 X	18225	-0-	-585	-0-	18225 2		N	-0-			-0-
05		26043 X	26043	-0-	-0-	-0-	26043 2		N	-0-			-0-
06		18810 X	13628	-0-	-5182	-0-	13628 2		N	-0-			-0-
07		18848 X	18144	-0-	-704	-0-	18144 2		N	-0-			-0-
08		20708 X	16673	-0-	-4035	-0-	16673 2		N	-0-			-0-

LITTLE MEXICO		WELL #: 1R		RRCID -> 105246		COMPL. DATE 11/20/1982		TOTAL DEPTH 18550 PERF.18302 - 18339					
03		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-			-0-
04		60 N	2	-0-	-58	-0-	2 2		N	-0-			-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			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-

PORT STOCKTON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 186968		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH 18853 PERF.18490 - 18517					
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-

CIMAREX ENERGY CO.		153438		RRCID -> 095831		COMPL. DATE 10/22/1981		TOTAL DEPTH 19020 PERF.18933 - 18954					
DEWITT-PARKE, BILL		WELL #: 2											
03		18290 X	12393	-0-	-5897	-0-	12393 2		N	-0-			-0-
04		17700 X	8154	-0-	-9546	-0-	8154 2		N	-0-			-0-
05		18290 X	1291	-0-	-16999	-0-	1291 2		N	-0-			-0-
06		15750 X	15	-0-	-15735	-0-	15 2		N	-0-			-0-
07		14477 X	1197	-0-	-13280	-0-	1197 2		N	-0-			-0-
08		12400 X	1400	-0-	-11000	-0-	1400 2		N	-0-			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		RRCID -> 213727		COMPL. DATE 01/03/2006		TOTAL DEPTH 21903 PERF.18190 - 18250					
LHR GAS UNIT		WELL #: 1											
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
										PLUGGED AND ABANDONED		06/20/2024	

GOMEZ (WOLFCAMP)		35708 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
PERFORMANCE OPERATING PARTNERS, MAY, JOHN		100367											
MAY, JOHN		WELL #: 1		RRCID -> 070773		COMPL. DATE 10/25/1976		TOTAL DEPTH 11150 PERF. N/A					
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

GOMEZ (WOLFCAMP)		//CONT.// 35708 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
PERFORMANCE OPERATING PARTNERS, MAY, JOHN		//CONT.// 100367		WELL #: 2		RRCID -> 070875		COMPL. DATE 02/24/1977		TOTAL DEPTH 11180		PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		723 N	723	-0-	-0-	-0-	708	2	15	9	Y	14			51
04		664 N	664	-0-	-0-	-0-	641	2	23	9	Y	21			72
05		807 N	807	-0-	-0-	-0-	800	2	7	9	Y	6			78
06		662 N	662	-0-	-0-	-0-	651	2	11	9	Y	10			88
*07		763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-			88
08		806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT			88

MAY, JOHN		WELL #: 4		RRCID -> 072772		COMPL. DATE 08/12/1977		TOTAL DEPTH 11175		PERF. N/A					
03		268 N	268	-0-	-0-	-0-	253	2	15	9	Y	14			18
04		234 N	234	-0-	-0-	-0-	226	2	8	9	Y	7			25
05		304 N	304	-0-	-0-	-0-	300	2	4	9	Y	4			29
06		248 N	248	-0-	-0-	-0-	244	2	4	9	Y	4			33
*07		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-			33
08		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT			33

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	
03		3813 X	139	-0-	-3674	-0-	139	2			Y	-0-			20
04		3690 X	3282	-0-	-408	-0-	3282	2			Y	-0-			20
05		3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2			Y	-0-			20
06		3510 X	3162	-0-	-348	-0-	3162	2			Y	-0-			20
*07		3379 X	1454	-0-	-1925	-0-	1454	2			Y	-0-			20
08		4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	2			Y	-0-			20

GOMEZ WEST UNIT NO. 2		WELL #: 3		RRCID -> 067280		COMPL. DATE 11/19/1998		TOTAL DEPTH 11140		PERF.10830 - 11140					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

GOMEZ WEST UNIT NO. 2		WELL #: 4		RRCID -> 070874		COMPL. DATE 03/31/1977		TOTAL DEPTH 11000		PERF. N/A					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		MENDEL ESTATE 36		WELL #: 2		RRCID -> 068171		COMPL. DATE 05/29/1987		TOTAL DEPTH 12160		PERF.10900 - 10960	
03		5859 X	2	-0-	-5857	-0-	2	3			Y	-0-			332
04		5700 X	174	-0-	-5526	-0-	1	1	173	3	Y	-0-			332
05		5890 X	43	-0-	-5847	-0-	43	3			Y	-0-			332
06		4710 X	822	-0-	-3888	-0-	822	3			Y	-0-			332
07		3348 X	112	-0-	-3236	-0-	112	3			Y	-0-			332
08		189 X	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-			332

GOMEZ (WOLFCAMP)		//CONT.// 35708 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
MENDEL ESTATE 36		WELL #: 3		RRCID -> 070324		COMPL. DATE 01/20/1977		TOTAL DEPTH 12200 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

PECOS D FEE		WELL #: 1		RRCID -> 281776		COMPL. DATE 01/03/1978		TOTAL DEPTH 12095 PERF.10932 - 11601					
03	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		Y	-0-			-0-
07	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		Y	-0-			-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		Y	-0-			-0-

MENDEL ESTATE -36-		WELL #: 4		RRCID -> 281782		COMPL. DATE 05/26/1987		TOTAL DEPTH 12165 PERF.10927 - 11931					
03	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3		Y	-0-			-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		Y	-0-			-0-
05	12 N	8	-0-	-4	-0-	8	3		Y	-0-			-0-
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-			-0-

MENDEL ESTATE -36-		WELL #: 1		RRCID -> 281809		COMPL. DATE 03/19/1976		TOTAL DEPTH 11149 PERF.10912 - 11064					
03	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		Y	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-			-0-
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		Y	-0-			-0-
07	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3		Y	-0-			-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-			-0-

EXTEX OPERATING COMPANY		257062		RRCID -> 069503		COMPL. DATE 12/23/1976		TOTAL DEPTH 10970 PERF. N/A					
SIBLEY, EFFIE		WELL #: 2											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

SIBLEY, EFFIE		WELL #: 4		RRCID -> 072678		COMPL. DATE 08/17/1977		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10735 - 10824					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

GOMEZ (WOLFCAMP)		//CONT.//		35708 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS										
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.//		257062														
SIBLEY, EFFIE		WELL #:		5	RRCID ->	074912	COMPL. DATE	12/10/1977	TOTAL DEPTH	10940	PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
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-

LAKEHILLS PRODUCTION, INC.				483440		CAPACITY		CNTY: PECOS										
GOMEZ WEST GAS UNIT				1	RRCID ->	236280	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	22820	PERF.16421 - 16983							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
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-

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							
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3					N	-0-					-0-
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	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3					N	-0-					-0-
07	12 N	8	-0-	-4	-0-	8	3					N	-0-					-0-
08	11 N	9	-0-	-2	-0-	9	3					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY		CNTY: PECOS										
DUNLAP, OPHAL 18		WELL #:		1	RRCID ->	192197	COMPL. DATE	04/28/2004	TOTAL DEPTH	15695	PERF.15038 - 15598							
03	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	3					N	-0-					-0-
04	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	3					N	-0-					-0-
05	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	3					N	-0-					-0-
06	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	3					N	-0-					-0-
07	930 N	885	-0-	-45	-0-	885	3					N	-0-					-0-
08	899 N	701	-0-	-198	-0-	701	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								
03	31 N	4	-0-	-27	B	-0-	4	3				Y	-0-					1	
04	32 N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	3				Y	-0-					1	
05	10 N	3	-0-	-7	B	-0-	3	3				Y	-0-					1	
06	15 N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	3				Y	-0-					1	
07	31 N	11	-0-	-20	B	-0-	11	3				Y	-0-					1	
08	6 N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	3				Y	-0-					1	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->											-0-							

PECOS -J- FEE		WELL #:		1A	RRCID ->	283599	COMPL. DATE	09/06/1984	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10941 - 11052								
03/01	BALANCING DATE STATUS ->											-0-							
03	93 N	11	-0-	-82	B	-0-	11	3				Y	-0-					-0-	
04	92 N	92	-0-	-0-	B	-0-	92	3				Y	-0-					-0-	
05	62 N	28	-0-	-34	B	-0-	28	3				Y	-0-					-0-	
06	132 N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	3				Y	-0-					-0-	
07	93 N	12	-0-	-81	B	-0-	12	3				Y	-0-					-0-	
08	25 N	25	-0-	-0-	B	-0-	25	3				Y	-0-					-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->											-0-							

 GOMEZ (WOLFCAMP UPPER) //CONT.// 35708 670 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 PECOS -J- FEE WELL #: 5 RRCID -> 290317 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10848 - 10860

M	O	ALLOW CODE	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
03/01				BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
03		31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30	3		N	-0-			173
04		71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3		N	-0-			173
05		10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	3		N	-0-			173
06		52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	3		N	-0-			173
07		62 N	6	-0-	-56 B	-0-	6	3		N	-0-			173
08		10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	3		N	-0-			173
09/01				BALANCING DATE STATUS ->	-0-									

 MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
 MENDEL ESTATE WELL #: 2034 RRCID -> 083934 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 11227 PERF.11058 - 11085

03/01				BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
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-									

 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

03		19871	19502	-0-	-369	19833	19502	3		N	-0-			-0-
04		19230	17945	-0-	-1285	18548	17945	3		N	-0-			-0-
05		19871	19019	-0-	-852	17696	19019	3		N	-0-			-0-
06		19230	17633	-0-	-1597	16099	17633	3		N	-0-			-0-
07		19871	17902	-0-	-1969	14130	17902	3		N	-0-			-0-
*08		19871	17363	-0-	-2508	11622	17363	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

03		155 N	76	-0-	-79	-0-	76	3		N	-0-			-0-
04		150 N	63	-0-	-87	-0-	63	3		N	-0-			-0-
05		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-			-0-
06		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
07		62 N	12	-0-	-50	-0-	12	3		N	-0-			-0-
08		155 N	138	-0-	-17	-0-	138	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

03		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			166
04		300 N	170	-0-	-130	-0-	101	2	69	9	N	63		229
05		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			229
06		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-			229
07		186 N	168	-0-	-18	-0-	168	2		N	-0-			229
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			229

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP)		35715 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
MBX OPERATING LLC		101199										
MENGENS, ANTON		WELL #:	1	RRCID ->	202261	COMPL. DATE	04/21/2003	TOTAL DEPTH	18732	PERF.11401 - 12804		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	

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		
03	1457	N	1217	-0-	-240	-0-	1174 2	43 9	Y	39	55 1	43
04	1500	N	1314	-0-	-186	-0-	1274 2	40 9	Y	36	54 1	25
05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1459 2	54 9	Y	49	53 1	21
06	1170	N	653	-0-	-517	-0-	633 2	20 9	Y	18		39
07	1333	N	1254	-0-	-79	-0-	1253 2	1 9	Y	1		40
08	1519	N	1263	-0-	-256	-0-	1254 2	9 9	Y	8		48

PRICE, AUBREY		WELL #:	1	RRCID ->	100664	COMPL. DATE	06/30/1982	TOTAL DEPTH	22135	PERF.11696 - 12373
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-

PRICE ESTATE UNIT #1		WELL #:	1	RRCID ->	157002	COMPL. DATE	10/12/1995	TOTAL DEPTH	21360	PERF.11187 - 12146
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-

TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1		WELL #:	4	RRCID ->	176845	COMPL. DATE	11/01/1999	TOTAL DEPTH	11741	PERF.11169 - 11512		
*02	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1575 2	45 9	Y	41	129 1	132
03	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1799 2	99 9	Y	90	123 1	99
04	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1699 2	119 9	Y	108	132 1	75
05	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1774 2	106 9	Y	96	130 1	41
06	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1693 2	96 9	Y	87		128
07	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1936 2	7 9	Y	6		134
08	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1647 2	44 9	Y	40		174

W. C. TYRRELL UNIT NO. 1		WELL #:	5	RRCID ->	181513	COMPL. DATE	12/23/2000	TOTAL DEPTH	11730	PERF.11229 - 11505
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-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-

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP)		//CONT.//		35715 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS		
CHEVRON U. S. A. INC.				148113						
LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 074376	COMPL. DATE 11/10/1977	TOTAL DEPTH 22736	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	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14769 X	14769	-0-	-0-	-0-	14769 2		N	-0-	72
04	12183 X	12183	-0-	-0-	-0-	12183 2		N	-0-	72
05	15982 X	15982	-0-	-0-	-0-	15982 2		N	-0-	72
06	14739 X	14739	-0-	-0-	-0-	14739 2		N	-0-	72
07	15005 X	15005	-0-	-0-	-0-	15005 2		N	-0-	72
08	12351 X	12351	-0-	-0-	-0-	12351 2		N	-0-	72

TYRRELL, W. C. TRUST		WELL #:		2	RRCID -> 155385	COMPL. DATE 06/21/1995	TOTAL DEPTH 11378	PERF.10998 - 11262		
03	1550 N	1221	-0-	-329	-0-	1178 2	43 9	N	39	174
04	1440 N	976	-0-	-464	-0-	951 2	25 9	N	23	42
05	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1582 2	52 9	N	47	89
06	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1335 2	45 9	N	41	130
07	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1586 2	66 9	N	60	190
08	1643 N	1396	-0-	-247	-0-	1372 2	24 9	N	22	35

LAUGHLIN, ANNA		WELL #:		2	RRCID -> 156438	COMPL. DATE 09/17/1995	TOTAL DEPTH 11750	PERF.11586 - 11664		
03	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2		N	-0-	19
04	390 N	325	-0-	-65	-0-	325 2		N	-0-	19
05	403 N	291	-0-	-112	-0-	291 2		N	-0-	19
06	420 N	265	-0-	-155	-0-	265 2		N	-0-	19
07	341 N	252	-0-	-89	-0-	252 2		N	-0-	19
08	279 N	209	-0-	-70	-0-	209 2		N	-0-	19

GOMEZ, W. (WOLFCAMP, LO.)				35720 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS		
XTO ENERGY INC.				945936						
PRICE "B"		WELL #:		1	RRCID -> 050549	COMPL. DATE 02/15/1980	TOTAL DEPTH 22490	PERF.15790 - 16013		
03	10757	10608	-0-	-149	-0-	10608 3		N	-0-	-0-
04	10410	9044	-0-	-1366	-0-	9044 3		N	-0-	-0-
05	10757	14	-0-	-10743	-0-	14 3		N	-0-	-0-
06	10410	2	-0-	-10408	-0-	2 3		N	-0-	-0-
07	10633 #	-0-	-0-	-10633	-0-			N	-0-	-0-
08	10602 #	9	-0-	-10593	-0-	9 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		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

OXY USA INC.				630591						
CORNELL KNIGHT "C"		WELL #:		1	RRCID -> 151003	COMPL. DATE 06/13/1994	TOTAL DEPTH 16674	PERF.14601 - 14756		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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 07/19/2024

GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN)				36579 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
AQUA TERRA PERMIAN, LLC				028618									
MALLARD SWD				WELL #:	1	RRCID ->	289828	COMPL. DATE	08/21/2019	TOTAL DEPTH	16830	PERF. N/A	
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

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC				524907									
KNIGHT GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	047643	COMPL. DATE	03/26/1991	TOTAL DEPTH	16606	PERF.16303 - 16518	
03		5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-				N	-0-		-0-
04		4890 X	1989	-0-	-2901	-0-	1989	4		N	-0-		-0-
05		2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-				N	-0-		-0-
06		2340 X	1940	-0-	-400	-0-	1940	4		N	-0-		-0-
07		2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-				N	-0-		-0-
08		2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-				N	-0-		-0-

KNIGHT, CORNELL -D-				WELL #:	1	RRCID ->	053525	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	17200	PERF. 8120 - 8190	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

STATE				WELL #:	1	RRCID ->	079728	COMPL. DATE	12/03/1978	TOTAL DEPTH	16730	PERF.16647 - 16677	
03		2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-				N	-0-		-0-
04		2460 X	-0-	-0-	-2460	-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-

CORNELL KNIGHT				WELL #:	1A	RRCID ->	086641	COMPL. DATE	10/30/1990	TOTAL DEPTH	16460	PERF.16138 - 16387	
03		14384 X	-0-	-0-	-14384	-0-				N	-0-		-0-
04		10020 X	-0-	-0-	-10020	-0-				N	-0-		-0-
05		22320 X	-0-	-0-	-22320	-0-				N	-0-		-0-
06		21600 X	-0-	-0-	-21600	-0-				N	-0-		-0-
07		22320 X	-0-	-0-	-22320	-0-				N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PILOT WATER SOLUTIONS PERMIANLLC				665593									
CLARK SWD				WELL #:	1W	RRCID ->	272670	COMPL. DATE	07/08/2013	TOTAL DEPTH	16067	PERF. 4000 - 8500	
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

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		
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
03	992 N	655	-0-	-337	-0-	655 3	N	-0-		-0-
04	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245 3	N	-0-		-0-
05	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999 3	N	-0-		-0-
06	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935 3	N	-0-		-0-
07	1116 N	517	-0-	-599	-0-	517 3	N	-0-		-0-
08	992 N	-0-	-0-	-992	-0-		N	-0-		-0-

HEI (WOLFCAMP)		37612 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GLASSCOCK		
BURLESON PETROLEUM, INC.		109255								
FOWLER -12-		WELL #: 2		RRCID -> 295411		COMPL. DATE 10/31/1984		TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8700 - 9904		
03	93 N	32	-0-	-61	-0-	32 3	N	-0-		-0-
04	60 N	9	-0-	-51	-0-	9 3	N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-		-0-
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3	N	-0-		-0-
08	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 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		
03	2468 R	2468	-0-	-0-	-0-	2468 3	N	-0-		48
04	2401 R	2401	-0-	-0-	-0-	2401 3	N	-0-		48
05	2481 R	2481	-0-	-0-	-0-	2481 3	N	-0-		48
06	2129 R	2129	-0-	-0-	-0-	2129 3	N	-0-		48
07	1922 #	728	-0-	-1194	-0-	728 3	N	-0-		48
08	2497 R	2497	-0-	-0-	-0-	2497 3	N	-0-		48

SUNDOWN ENERGY LP		829482		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD		
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #: 617		RRCID -> 033252		COMPL. DATE 06/21/1996		TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7688 - 7908		
03	4867 #	4337	-0-	-530	-0-	4337 3	N	-0-		-0-
04	4530 #	4074	-0-	-456	-0-	4074 3	N	-0-		-0-
05	4989 R	4989	-0-	-0-	-0-	4989 3	N	-0-		-0-
06	4664 R	4664	-0-	-0-	-0-	4664 3	N	-0-		-0-
07	4340 #	-0-	-0-	-4340	-0-		N	-0-		-0-
08	4340 #	NO RPT	-0-	-4340	-0-		N	NO RPT		-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #: 542		RRCID -> 034234		COMPL. DATE 09/09/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
03	248 #	138	-0-	-110	-0-	138 2	Y	-0-		-0-
04	240 #	238	-0-	-2	-0-	238 2	Y	-0-		-0-
05	248 #	214	-0-	-34	-0-	214 3	Y	-0-		-0-
06	180 #	157	-0-	-23	-0-	157 3	Y	-0-		-0-
07	186 #	90	-0-	-96	-0-	90 3	Y	-0-		-0-
08	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-		Y	NO RPT		-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #: 625		RRCID -> 037341		COMPL. DATE 06/14/1996		TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7612 - 7922		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN)		//CONT.//		37821 710	ASSOCIATED	49B	CNTY: WARD						
SUNDOWN ENERGY LP		//CONT.//		829482									
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #:		596 L	RRCID ->	044185	COMPL. DATE	11/25/1981	TOTAL DEPTH	8761	PERF.	7993 -	8066
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #:		529	RRCID ->	046617	COMPL. DATE	08/04/2010	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7680 -	8205
03	434 #	372	-0-	-62	-0-	372	3		Y	-0-			-0-
04	450 #	428	-0-	-22	-0-	428	3		Y	-0-			-0-
05	465 #	446	-0-	-19	-0-	446	3		Y	-0-			-0-
06	420 #	408	-0-	-12	-0-	408	3		Y	-0-			-0-
07	434 #	278	-0-	-156	-0-	278	3		Y	-0-			-0-
08	434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-				Y	NO RPT			-0-
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #:		541	RRCID ->	046907	COMPL. DATE	11/22/1997	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7853 -	8310
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
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	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #:		533	RRCID ->	161764	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8266	PERF.	7822 -	7990
03	341 #	245	-0-	-96	-0-	245	3		Y	-0-			-0-
04	330 #	327	-0-	-3	-0-	327	3		Y	-0-			-0-
05	341 #	287	-0-	-54	-0-	287	3		Y	-0-			-0-
06	270 #	251	-0-	-19	-0-	251	3		Y	-0-			-0-
07	279 #	180	-0-	-99	-0-	180	3		Y	-0-			-0-
08	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-				Y	NO RPT			-0-
HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #:		652	RRCID ->	257829	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8540	PERF.	7894 -	8406
03	279 #	151	-0-	-128	-0-	151	3		Y	-0-			243
04	240 #	208	-0-	-32	-0-	208	3		Y	-0-			243
05	248 #	191	-0-	-57	-0-	191	3		Y	-0-			243
06	210 #	189	-0-	-21	-0-	189	3		Y	-0-	167 1		76
07	217 #	144	-0-	-73	-0-	144	3		Y	-0-			76
08	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-				Y	NO RPT			76
HUTCHINGS STOCK ASSOC.		WELL #:		540	RRCID ->	275410	COMPL. DATE	08/04/1962	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	7902 -	8368
03	124 #	79	-0-	-45	-0-	79	3		Y	-0-			-0-
04	179 R	179	-0-	-0-	-0-	179	3		Y	-0-			-0-
05	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	3		Y	-0-			-0-
06	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	3		Y	-0-			-0-
07	93 #	60	-0-	-33	-0-	60	3		Y	-0-			-0-
08	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				Y	NO RPT			-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) TWO P PARTNERS, LLC ESTES, W. A.		//CONT.//	37821 710 875088	ASSOCIATED	49B	CNTY: WARD					
		WELL #:	61	RRCID ->	033358	COMPL. DATE	06/11/1964	TOTAL DEPTH	7870	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	7555 R	7555	-0-	-0-	-0-	7555 2	N	-0-	-0-	-0-	
04	7143 R	7143	-0-	-0-	-0-	7143 2	N	-0-	-0-	-0-	
05	7209 R	7209	-0-	-0-	-0-	7209 2	N	-0-	-0-	-0-	
06	6834 R	6834	-0-	-0-	-0-	6834 2	N	-0-	-0-	-0-	
07	6365 R	6365	-0-	-0-	-0-	6365 2	N	-0-	-0-	-0-	
08	6021 R	6021	-0-	-0-	-0-	6021 2	N	-0-	-0-	-0-	
ESTES, W. A.		WELL #:	67	RRCID ->	046609	COMPL. DATE	08/09/1963	TOTAL DEPTH	8292	PERF.	N/A
03	T. A.	84	-0-	84	411	84 2	Y	-0-	-0-	8	
04	470 R	59	-0-	-411	-0-	59 2	Y	-0-	-0-	8	
05	62 #	43	-0-	-19	-0-	43 2	Y	-0-	-0-	8	
06	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81 2	Y	-0-	-0-	8	
07	62 #	29	-0-	-33	-0-	29 2	Y	-0-	-0-	8	
08	84 R	84	-0-	-0-	-0-	84 2	Y	-0-	-0-	8	
ESTES, W. A.		WELL #:	81	RRCID ->	051557	COMPL. DATE	10/11/1965	TOTAL DEPTH	8096	PERF.	N/A
03	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131 2	N	-0-	-0-	-0-	
04	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138 2	N	-0-	-0-	-0-	
05	124 #	108	-0-	-16	-0-	108 2	N	-0-	-0-	-0-	
06	120 #	11	-0-	-109	-0-	11 2	N	-0-	-0-	-0-	
07	124 #	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
08	124 #	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
ESTES, W. A.		WELL #:	58	RRCID ->	052757	COMPL. DATE	04/13/1962	TOTAL DEPTH	8426	PERF.	N/A
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 07/19/2024											
ESTES, W.A.		WELL #:	78	RRCID ->	052758	COMPL. DATE	05/16/1996	TOTAL DEPTH	7935	PERF.	7602 - 7712
03	1147 #	1109	-0-	-38	-0-	1109 2	N	-0-	-0-	-0-	
04	1110 #	1052	-0-	-58	-0-	1052 2	N	-0-	-0-	-0-	
05	1147 #	1081	-0-	-66	-0-	1081 2	N	-0-	-0-	-0-	
06	1080 #	1036	-0-	-44	-0-	1036 2	N	-0-	-0-	-0-	
07	1116 #	1065	-0-	-51	-0-	1065 2	N	-0-	-0-	-0-	
08	1116 #	1065	-0-	-51	-0-	1065 2	N	-0-	-0-	-0-	
ESTES, W. A.		WELL #:	75	RRCID ->	167747	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7602 - 7668
03	T. A.	80	-0-	80	405	80 2	Y	-0-	-0-	78	
04	461 R	56	-0-	-405	-0-	56 2	Y	-0-	-0-	78	
05	62 #	41	-0-	-21	-0-	41 2	Y	-0-	-0-	78	
06	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77 2	Y	-0-	-0-	78	
07	62 #	28	-0-	-34	-0-	28 2	Y	-0-	-0-	78	
08	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81 2	Y	-0-	-0-	78	
ESTES, W. A.		WELL #:	145	RRCID ->	222779	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL DEPTH	7870	PERF.	7486 - 7536
03	2108 #	1999	-0-	-109	-0-	1999 2	N	-0-	-0-	-0-	
04	2094 R	2094	-0-	-0-	-0-	2094 2	N	-0-	-0-	-0-	
05	2219 R	2219	-0-	-0-	-0-	2219 2	N	-0-	-0-	-0-	
06	1920 #	1904	-0-	-16	-0-	1904 2	N	-0-	-0-	-0-	
07	2170 #	2052	-0-	-118	-0-	2052 2	N	-0-	-0-	-0-	
08	2232 #	2084	-0-	-148	-0-	2084 2	N	-0-	-0-	-0-	

H. S. A. (PENNSYLVANIAN)		//CONT.//		37821 710	ASSOCIATED	49B			CNTY: WARD					
TWO P PARTNERS, LLC		//CONT.//		875088										
ESTES, W. A.		WELL #:		144	RRCID ->	222784	COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL DEPTH	7714	PERF.	7412 - 7423		
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

03	89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-			-0-
04	250 R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-			-0-
05	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			-0-
06	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-			-0-
07	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-			-0-
08	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-			-0-

H. S. A. (SAN ANDRES)				37821 900	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD					
SUNDOWN ENERGY LP				829482										
HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #:		1018	RRCID ->	164478	COMPL. DATE	07/21/1997	TOTAL DEPTH	10422	PERF.	4467 - 4665		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

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		
03	527 N	527	-0-	-0-	-0-	7	1	520	2	N	-0-			-0-
04	503 N	503	-0-	-0-	-0-	9	1	494	2	N	-0-			-0-
05	537 N	537	-0-	-0-	-0-	12	1	525	2	N	-0-			-0-
06	537 N	537	-0-	-0-	-0-	16	1	521	2	N	-0-			-0-
07	553 N	553	-0-	-0-	-0-	19	1	534	2	N	-0-			-0-
*08	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	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		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
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

GILLS 13		WELL #:		1	RRCID ->	204144	COMPL. DATE	08/25/2004	TOTAL DEPTH	17866	PERF.	13952 - 14628		
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

O. P ANDERSON 25		WELL #:		1	RRCID ->	208459	COMPL. DATE	10/13/2004	TOTAL DEPTH	17985	PERF.	15232 - 17823		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
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

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
BLACKTIP STATE WELL #: 1 RRCID -> 209051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17930 PERF.15154 - 17584												
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					11
04		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					11
05		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					11
06		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					11
07		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					11
08		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					11

HALEY, J.E. 19 WELL #: 1 RRCID -> 209277 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13066 - 17421												
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					4
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					4
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					4
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					4
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					4
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					4

HALEY 30 WELL #: 1 RRCID -> 209644 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 17834 PERF.15150 - 17630												
03		31	X	7	-0-	-24	-0-	7	2			-0-
04		30	X	1	-0-	-29	-0-	1	2			-0-
05		31	X	-0-	-0-	-31	-0-					-0-
06		30	X	-0-	-0-	-30	-0-					-0-
07		31	X	-0-	-0-	-31	-0-					-0-
08		7	X	-0-	-0-	-7	-0-					-0-

ANDERSON 32 WELL #: 1 RRCID -> 209660 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14777 - 17687												
03		775	N	763	-0-	-12	-0-	763	2			-0-
04		914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			-0-
05		1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			-0-
06		1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			-0-
07		1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			-0-
08		1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			-0-

UNIVERSITY LANDS "19-4" WELL #: 1 RRCID -> 209667 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17724 - 15018												
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		1209	N	13	-0-	-1196	-0-	13	2			-0-
06		68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			-0-
07		118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			-0-
08		76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			-0-

HALEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 209767 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 17770 PERF.15006 - 17508												
03		403	N	28	-0-	-375	-0-	28	2			-0-
04		390	N	4	-0-	-386	-0-	4	2			-0-
05		228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			-0-
06		2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			-0-
07		1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			-0-
08		1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			-0-

HALEY, J. E. '24' WELL #: 2 RRCID -> 213247 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 17955 PERF.15060 - 17684												
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					28
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					28
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					28
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					28
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					28
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					28

OIL AND GAS DIVISION

HALEY (LWR. WOLF CAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																
GILLS 12 WELL #: 1 RRCID -> 214114 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13248 - 17137																
M	O	ALLOW 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	

03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28	
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	

UNIVERSITY 19-6 WELL #: 1 RRCID -> 214116 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 18720 PERF.13854 - 18357																

03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4	
04		0 N	-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	

GILLS 7 WELL #: 1 RRCID -> 214540 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 17912 PERF.14805 - 17557																

03		51677 X	-0-	-0-	-51677	-0-					N	-0-			143	
04		50010 X	-0-	-0-	-50010	-0-					N	-0-			143	
05		91 X	91	-0-	-0-	-0-		91	2		N	-0-			143	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143	
08		93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			143	

LUDEMAN 22 WELL #: 1 RRCID -> 215284 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 17514 PERF.14874 - 17204																

03		2715 X	2715	-0-	-0-	-0-		2715	2		N	-0-			-0-	
04		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-		1967	2		N	-0-			-0-	
05		3100 N	3104	-0-	4	-0-		3104	2		N	-0-			-0-	
06		3000 N	3280	-0-	280	-0-		3280	2	2	9	N	2	8	-0-	
07		3100 N	6479	-0-	3379	-0-		3663	2	25	9	N	23	8	-0-	
08		3100 N	5699	-0-	2599	-0-		6262	2	5678	2	21	9	19	8	-0-

BLACKTIP STATE 42 WELL #: 1 RRCID -> 215313 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 17950 PERF.14658 - 17842																

03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71	
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	

UNIVERSITY 20-31 WELL #: 1 RRCID -> 215374 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15490 - 17490																

03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			188	
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	

UNIVERSITY 20-6 WELL #: 1 RRCID -> 215466 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 17855 PERF.15136 - 17713																

03		12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			47	
04		67 N	67	-0-	-0-	-0-		67	2		N	-0-			47	
05		265 N	265	-0-	-0-	-0-		265	2		N	-0-			47	
06		54 N	54	-0-	-0-	-0-		54	2		N	-0-			47	
07		31 N	12	-0-	-19	-0-		12	2		N	-0-			47	
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			47	

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
HALEY, J.E. 20 WELL #: 1 RRCID -> 220109 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 17828 PERF.15652 - 17562												
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					53
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					53
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					53
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					53
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					53
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					53

UNIVERSITY 19-1 WELL #: 1 RRCID -> 220189 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15481 - 17613												
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					6
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					6
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					6
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					6
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					6
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					6

HALEY, J. E. 33 WELL #: 1 RRCID -> 220266 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 17725 PERF.14634 - 17284												
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					7
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					7
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					7
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					7
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					7
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					7

GILLS 9 WELL #: 1 RRCID -> 220271 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 19170 PERF.15720 - 18935												
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	68273					-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	68273					-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	68273					-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	68273					-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	68273					-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	68273					-0-

BOWDLE 48 WELL #: 1R RRCID -> 220273 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15069 - 17537												
03	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-					21
04	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-					21
05	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-					21
06	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-					21
07	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-					21
08	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-					21

APC 28-10 WELL #: 1 RRCID -> 220547 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14848 - 17297												
03	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					32
04	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					32
05	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					32
06	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					32
07	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					32
08	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					32

ANDERSON 15 WELL #: 1 RRCID -> 220550 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16372 - 16394												
03	7502	X		7280	-0-	-222	-0-	7280	2			102
04	7110	X		7004	-0-	-106	-0-	7003	2	1	9	103
05	7347	X		7303	-0-	-44	-0-	7303	2			103
06	7151	X		7151	-0-	-0-	-0-	7151	2			103
07	7561	X		7561	-0-	-0-	-0-	7561	2			103
08	7334	X		7334	-0-	-0-	-0-	7334	2			103

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

03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
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

WALSH 33 WELL #: 1 RRCID -> 223120 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 18165 PERF.15324 - 17246																	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
08		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																	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
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

GILLS 13 WELL #: 2 RRCID -> 223195 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 17870 PERF.15118 - 17578																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

UNIVERSITY 19-3 WELL #: 1 RRCID -> 225852 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15268 - 17570																	
03	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-	-0-					N	-0-				92
04	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	-0-	4729	2			N	-0-				92
05	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	-0-	7234	2			N	-0-				92
06	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	-0-	6474	2			N	-0-				92
07	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	-0-	6399	2			N	-0-				92
08	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	-0-	6211	2			N	-0-				92

UNIVERSITY 19-21 WELL #: 1 RRCID -> 226241 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16258 - 17461																	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
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

HALEY 22 WELL #: 1 RRCID -> 227129 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.15044 - 16826																	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-	-0-					N	-0-				72
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-				72
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-				72
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
08	9	N	-0-	-0-	-9	-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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
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

HALEY, J. E. 29 WELL #: 2 RRCID -> 227202 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16083 - 17613														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
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

ANDERSON 16 WELL #: 1 RRCID -> 228693 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 17742 PERF.16958 - 17526														
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-			227
04	330 N	301	-0-	-29	-0-	301	2			N	-0-			227
05	341 N	290	-0-	-51	-0-	290	2			N	-0-			227
06	330 N	276	-0-	-54	-0-	276	2			N	-0-			227
07	310 N	162	-0-	-148	-0-	162	2			N	-0-			227
08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-			227

WALKER 41 WELL #: 1 RRCID -> 228718 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 17812 PERF.14990 - 17578														
03	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-			7
04	1770 N	1688	-0-	-82	-0-	1688	2			N	-0-			7
05	1829 N	1648	-0-	-181	-0-	1648	2			N	-0-			7
06	1740 N	1636	-0-	-104	-0-	1636	2			N	-0-			7
07	1736 N	1683	-0-	-53	-0-	1683	2			N	-0-			7
08	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-			7

UNIVERSITY 20-19 WELL #: 1 RRCID -> 228826 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.15106 - 17337														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
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

WALSH 39 WELL #: 1 RRCID -> 228984 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 17880 PERF.15279 - 17236														
03	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-			91
04	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-			91
05	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-			91
06	1050 N	1028	-0-	-22	-0-	1028	2			N	-0-			91
07	1085 N	1063	-0-	-22	-0-	1063	2			N	-0-			91
08	1054 N	1044	-0-	-10	-0-	1044	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														
03	7008 X	7008	-0-	-0-	-0-	7008	2			N	-0-			32
04	3000 N	10508	-0-	7508	7508	10505	2	3	9	N	3	3	8	32
05	3100 N	10106	-0-	7006	14514	10106	2			N	-0-			32
06	22476 X	7962	-0-	-14514	-0-	7958	2	4	9	N	4	4	8	32
07	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	2			N	-0-			32
08	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	2			N	-0-			32

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																			
GILLS 6 WELL #: 2 RRCID -> 230795 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 17883 PERF.15066 - 16166																			
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					46
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					46
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					46
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					46
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					46
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					46

HALEY, J.E. 19 WELL #: 2 RRCID -> 233713 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 18080 PERF.15050 - 17718																			

03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					69
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					69
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					69
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					69
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					69
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					69

APC 29-1 WELL #: 1 RRCID -> 234033 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14825 - 17483																			

03		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1528	2		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		1581	X	-0-	-0-	-0-	-1581	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		1581	X	-0-	-0-	-0-	-1581	-0-	-0-				N	-0-					-0-

ANDERSON 45 WELL #: 1 RRCID -> 234801 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17211 - 17221																			

03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1					12
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12

BLACKTIP JOHNSON GAS UNIT 1-44 WELL #: 1 RRCID -> 235273 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 17659 PERF.15132 - 17114																			

03		31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-				N	-0-					7
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					7
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					7
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					7
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					7
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					7

APC 75-31 WELL #: 1 RRCID -> 236089 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 17698 PERF.15084 - 16424																			

03		465	X	-0-	-0-	-465	-0-	-0-	-0-				N	-0-					88
04		270	X	-0-	-0-	-270	-0-	-0-	-0-				N	-0-					88
05		279	X	1	-0-	-278	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-					88
06		210	X	2	-0-	-208	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-					88
07		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					88
08		1	X	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	-0-				N	-0-					88

CAMP 31 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236108 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.14768 - 17578																			

03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT		-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-

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

03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
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

HUGHES & TALBOT 75-23 WELL #: 1 RRCID -> 238870 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 17680 PERF.15212 - 17170																	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
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

HALEY, J.E. 18 WELL #: 2 RRCID -> 239067 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 17825 PERF.16342 - 16356																	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
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

HARRISON 30 WELL #: 1 RRCID -> 239283 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15905 - 17450																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
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

DK BOYD 75-14 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239286 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14497 - 16315																	
03	3999	X	3350	-0-	-649	-0-	3350	2			N	-0-					187
04	3720	X	1153	-0-	-2567	-0-	1153	2			N	-0-					187
05	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3285	2	1	9	N	1	1	8			187
*06	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4142	2	1	9	N	1	1	8			187
*07	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	7388	2			N	-0-					187
08	15781	X	15781	-0-	-0-	-0-	15781	2			N	-0-					187

HARRISON 20 WELL #: 1 RRCID -> 239289 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.14950 - 16989																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	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																	
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-

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

03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08		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																	

03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
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

ANDERSON 10 WELL #: 1 RRCID -> 240420 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 17220 PERF.15854 - 16830																	

03		261 N	261	-0-	-0-	-0-	260	2	1	9	N	1					5
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					5
05		248 N	88	-0-	-160	-0-	88	2			N	-0-					5
06		240 N	66	-0-	-174	-0-	66	2			N	-0-					5
07		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					5
08		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					5

UNIVERSITY 19-1 WELL #: 2 RRCID -> 244027 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15410 - 17564																	

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
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

ANDERSON 11 WELL #: 3 RRCID -> 244116 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14930 - 17244																	

03		30076 X	30076	-0-	-0-	-0-	30076	2			N	-0-					215
04		28798 X	28798	-0-	-0-	-0-	28798	2			N	-0-					215
05		29673 X	29673	-0-	-0-	-0-	29673	2			N	-0-					215
06		28678 X	28678	-0-	-0-	-0-	28678	2			N	-0-					215
07		29463 X	29463	-0-	-0-	-0-	29463	2			N	-0-					215
08		29503 X	29503	-0-	-0-	-0-	29437	2	66	9	N	60					275

SANDBAR 54-2-39 WELL #: 1 RRCID -> 244117 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 17945 PERF.15550 - 16925																	

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
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

HUGHES & TALBOT 75-26 WELL #: 1 RRCID -> 244691 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 17478 PERF.14875 - 16457																	

03		7037 X	-0-	-0-	-7037	-0-					N	-0-					86
04		5400 X	-0-	-0-	-5400	-0-					N	-0-					86
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
*08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
APC C26-1 WELL #: 1 RRCID -> 245063 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
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-

GILLS 9 WELL #: 2 RRCID -> 248608 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16212 - 17400																	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						25
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

HUGHES & TALBOT 75-24 WELL #: 1 RRCID -> 251500 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 17096 PERF.15553 - 16370																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						15
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

BOWDLE 48 WELL #: 2 RRCID -> 251501 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 17720 PERF.17170 - 17173																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						16
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

APC 75-30 WELL #: 1 RRCID -> 251502 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 17150 PERF.14802 - 16853																	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						26
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

APC 75-32 WELL #: 1 RRCID -> 252473 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14955 - 17090																	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						60
04		210 N	63	-0-	-147	-0-		63	2	N	-0-						60
05		63 N	63	-0-	-0-	-0-		63	2	N	-0-						60
06		205 N	205	-0-	-0-	-0-		205	2	N	-0-						60
07		62 N	33	-0-	-29	-0-		18	2	N	14						74
08		62 N	15	-0-	-47	-0-		15	2	N	-0-						74

APC 28-10 WELL #: 2 RRCID -> 252984 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 17130 PERF.15004 - 15846																	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						116
04		2848 N	2848	-0-	-0-	-0-		2848	2	N	-0-						116
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						116
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						116
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-						116
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-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	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
08		0	N	-0-	-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														
03		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14
04		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14
05		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14
06		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14
07		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14
08		14B2	EXT	-0-	-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														
03		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		84
04		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		84
05		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		84
06		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		84
07		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		84
08		14B2	EXT	-0-	-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														
03		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		184
04		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	15		199
05		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		199
06		7	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-		199
07		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		199
08		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		199

GILLS 12 WELL #: 2 RRCID -> 257368 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 17650 PERF.14974 - 15086														
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14
08		0	N	-0-	-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														
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14
08		0	N	-0-	-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														
03		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
APACHE CORPORATION 027200												
HALEY 27-28 WELL #: 1 RRCID -> 230752 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15412 - 15882												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

03		9614 X	9614	-0-	-0-	-0-	1027	2	8587	3	N	-0-
04		8700 X	8079	-0-	-621	-0-	2512	2	5567	3	N	-0-
05		9351 X	9351	-0-	-0-	-0-	1918	2	7433	3	N	-0-
06		9300 X	8400	-0-	-900	-0-	3549	2	4851	3	N	-0-
07		9610 X	6643	-0-	-2967	-0-	4280	2	2363	3	N	-0-
08		9610 X	2998	-0-	-6612	-0-	2998	2			N	-0-

WADSWORTH 39 WELL #: 1 RRCID -> 232053 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12715 - 15155												
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-
04		382 N	382	-0-	-0-	-0-	119	2	263	3	N	-0-
05		111 N	111	-0-	-0-	-0-	23	2	88	3	N	-0-
06		85 N	85	-0-	-0-	-0-	36	2	49	3	N	-0-
07		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-

CONTANGO RESOURCES, LLC 100222												
WHEAT TRUST 60 WELL #: 1 RRCID -> 221302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 17676 PERF.15613 - 17550												
03		11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90	-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-

WES WATER HOLDINGS LLC 101366												
APC SWD WELL #: 1 RRCID -> 219735 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 5526 - 6182												
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

APC FEE 62 WELL #: 1 RRCID -> 244822 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 17800 PERF. 6020 - 7804												
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

LAST MILE PRODUCTION, LLC 102051												
UNIVERSITY 19-8 WELL #: 1 RRCID -> 258354 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 17830 PERF.17463 - 17542												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING										
COG OPERATING LLC 166150										
MCDANIEL 27-9 WELL #: 1 RRCID -> 239056 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 16150 PERF.13944 - 14762										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
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-

BOYD 15 WELL #: 1 RRCID -> 271403 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 5194 - 5284										
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
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-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232										
REED, M. H. ESTATE "27" WELL #: 1 RRCID -> 107967 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 17910 PERF.17292 - 17350										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
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-

SHOWMAN, EMMA "23" WELL #: 1 RRCID -> 112412 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 18760 PERF.17245 - 17546										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
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-

FORREST AVANT ET AL "34" WELL #: 1 RRCID -> 115628 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17310 - 17718										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	37

HARRISON, NELL "22" WELL #: 1 RRCID -> 117464 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 17800 PERF.16909 - 17254										
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/08/2024 - WELL PLUGGED 05/08/24

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LOVING							
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232																	
HARRISON, NELL "28" WELL #: 1A RRCID -> 119340 COMPL. DATE 11/22/1985										TOTAL DEPTH	17900	PERF.17094	- 17614				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED										09/12/2024							
HARRISON, NELL "26" WELL #: 1 RRCID -> 120730 COMPL. DATE 01/31/2006										TOTAL DEPTH	17900	PERF.15082	- 17449				
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-
DOUBLE EAGLE OPERATING, LLC 224857																	
HALEY, J. A. "31" WELL #: 1 RRCID -> 123207 COMPL. DATE 07/10/1986										TOTAL DEPTH	18000	PERF.15402	- 15836				
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 1 RRCID -> 169974 COMPL. DATE 02/01/2005										TOTAL DEPTH	18000	PERF.16556	- 17098				
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
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-					N	NO RPT					60
BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 3 RRCID -> 228886 COMPL. DATE 10/28/2006										TOTAL DEPTH	17804	PERF.15442	- 17556				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
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				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HALEY, J. A. "31"		WELL #: 2		RRCID -> 212954		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 17699 PERF.17124 - 17164								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 20-8		WELL #: 1		RRCID -> 214592		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 18000 PERF.15726 - 16056								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 19-20		WELL #: 1		RRCID -> 215786		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 18000 PERF.15130 - 17730								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 20-5		WELL #: 1		RRCID -> 216136		COMPL. DATE 09/08/2007		TOTAL DEPTH 17914 PERF.15430 - 15876								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 20-20		WELL #: 1		RRCID -> 220801		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 17800 PERF.13602 - 17348								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST 28		WELL #: 1		RRCID -> 223853		COMPL. DATE 09/17/2006		TOTAL DEPTH 17800 PERF.15453 - 17306								
03	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
04	1800 N	1649	-0-	-151	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
05	1891 N	1750	-0-	-141	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
06	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
07	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
08	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
PDEH LLC //CONT.// 646827																	
BOYD 29-9 WELL #: 1 RRCID -> 226037 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15660 - 16154																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 19-2 WELL #: 1 RRCID -> 226066 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14950 - 17605																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	15					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 20-9 WELL #: 1 RRCID -> 226240 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 17609 PERF.15183 - 17254																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 20-7 WELL #: 1 RRCID -> 226682 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 17844 PERF.15115 - 17418																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 19-17 WELL #: 1 RRCID -> 227200 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15375 - 17680																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 19-9 WELL #: 1 RRCID -> 228681 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13536 - 17612																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/24/2024

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.//		38118 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING	
PDEH LLC		//CONT.// 646827							
UNIVERSITY 19-24		WELL #: 1		RRCID -> 229055		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 17853 PERF.15154 - 17670	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

UNIVERSITY 19-13		WELL #: 1		RRCID -> 229249		COMPL. DATE 06/11/2007		TOTAL DEPTH 17850 PERF.15704 - 17672	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

UNIVERSITY 20-30		WELL #: 1		RRCID -> 229635		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 17658 PERF.15942 - 17474	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083		N	NO RPT	-0-
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-

UNIVERSITY 20-22		WELL #: 1		RRCID -> 230085		COMPL. DATE 08/20/2007		TOTAL DEPTH 17838 PERF.16190 - 17233	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

UNIVERSITY 20-21		WELL #: 1		RRCID -> 230232		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 17750 PERF.15516 - 17486	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

UNIVERSITY 20-28		WELL #: 1		RRCID -> 230233		COMPL. DATE 06/21/2008		TOTAL DEPTH 17800 PERF.15330 - 17324	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

UNIVERSITY 20-18		WELL #: 1D		RRCID -> 231323		COMPL. DATE 03/27/2017		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5114 - 6776	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

HALEY (LWR. WOLFECAMP-PENN CONS.)//CONT.//		38118 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING		
PDEH LLC		//CONT.// 646827								
UNIVERSITY 19-15		WELL #: 1		RRCID -> 233954		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 17800 PERF.15360 - 17219		
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

UNIVERSITY 19-23		WELL #: 1		RRCID -> 238895		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 17900 PERF.15472 - 17540		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19308			Y	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	19308			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19308			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19308			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19308			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19308			Y	NO RPT	-0-

MCKNIGHT, TOM 9		WELL #: 1		RRCID -> 239026		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 16709 PERF.14422 - 15968		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

UNIVERSITY 20-34		WELL #: 1		RRCID -> 239058		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 17600 PERF.17020 - 17350		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

UNIVERSITY 20-27		WELL #: 1		RRCID -> 239096		COMPL. DATE 04/14/2008		TOTAL DEPTH 17645 PERF.16770 - 16780		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

UNIVERSITY 20-15		WELL #: 1		RRCID -> 239097		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 17800 PERF.15370 - 16947		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
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-
PLUGGED AND ABANDONED 08/14/2024										

WHEAT TRUST C27-4 LOV		WELL #: 1		RRCID -> 239124		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 17900 PERF.14974 - 17468		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
HALEY 28-27 WELL #: 1 RRCID -> 245266 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14924 - 15544													
03	12524 X	9323	-0-	-3201	-0-	-0-	9323	3	N	-0-			-0-
04	11850 X	10228	-0-	-1622	-0-	-0-	10228	3	N	-0-			-0-
05	11935 X	10774	-0-	-1161	-0-	-0-	10774	3	N	-0-			-0-
06	11550 X	9984	-0-	-1566	-0-	-0-	9984	3	N	-0-			-0-
07	10571 X	9782	-0-	-789	-0-	-0-	9782	3	N	-0-			-0-
08	10788 X	NO RPT	-0-	-10788	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
UNIVERSITY 19-9 WELL #: 2 RRCID -> 245966 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 17536 PERF.14937 - 17488													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
UNIVERSITY 19-22 WELL #: 1ST RRCID -> 247506 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 17925 PERF.16838 - 17666													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
UNIVERSITY 19-20 W WELL #: 1 RRCID -> 247949 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16046 - 17238													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
UNIVERSITY 19-25 WELL #: 1 RRCID -> 248313 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.16056 - 17642													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
BOYD 75-12 WELL #: 1 RRCID -> 250756 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15166 - 17052													
03	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	-0-	3278	3	N	-0-			-0-
04	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	-0-	3305	3	N	-0-			-0-
05	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	-0-	3256	3	N	-0-			-0-
06	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	-0-	3172	3	N	-0-			-0-
07	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	-0-	3395	3	N	-0-			-0-
08	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-	-0-			N	NO RPT			-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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

BOYD 75-8				WELL #: 1	RRCID -> 256245	COMPL. DATE 02/04/2010	TOTAL DEPTH 17295	PERF.14670	- 16760			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2211					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2211					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2211					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2211					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2211					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2211					N	NO RPT	-0-

BOYD, D.K. 75-13 GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 256384	COMPL. DATE 07/30/2009	TOTAL DEPTH 16846	PERF.15190	- 16211			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-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			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
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-

QUINN, B. E.				WELL #: 3	RRCID -> 114523	COMPL. DATE 12/12/1984	TOTAL DEPTH 17700	PERF.15013	- 15048			
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
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

HALEY "36"				WELL #: 2	RRCID -> 122523	COMPL. DATE 10/09/1986	TOTAL DEPTH 23012	PERF.14935	- 15949			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.//				38118 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LOVING		
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.// 942623							
MITCHELL 45				WELL #: 1	RRCID -> 215462	COMPL. DATE 11/21/2005	TOTAL DEPTH 17675	PERF.13624	- 17399		
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

03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603		Y	NO RPT		-0-
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-

HALEY "36"				WELL #: 4	RRCID -> 220957	COMPL. DATE 08/08/2006	TOTAL DEPTH 17917	PERF.16599	- 17709		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
08		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		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

HALEY 38				WELL #: 2	RRCID -> 226471	COMPL. DATE 02/27/2007	TOTAL DEPTH 17900	PERF.15289	- 15977		
03		2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-		N	-0-		-0-
04		1350 X	-0-	-0-	-1350	-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 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		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		
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-

BOWDLE ESTATE 47				WELL #: 4	RRCID -> 257542	COMPL. DATE 04/16/2010	TOTAL DEPTH 17800	PERF.14969	- 17676		
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-

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 AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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-

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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

DESPAIN-HALLEY		WELL #:	1	RRCID ->	174721	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

SEALY & SMITH UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	044094	COMPL. DATE	12/09/1998	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 9590 - 9797		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

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

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			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

SEALY SMITH FOUNDATION -I-		WELL #:		2	RRCID ->	120656	COMPL. DATE	02/27/1986	TOTAL DEPTH	10430	PERF.	9366 -	9533		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6					Y	NO RPT				-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6					Y	NO RPT				-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6					Y	NO RPT				-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6					Y	NO RPT				-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6					Y	NO RPT				-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6					Y	NO RPT				-0-

HALLEY, S. M.		WELL #:		171	RRCID ->	034961	COMPL. DATE	03/12/2009	TOTAL DEPTH	12115	PERF.	9595 -	9786		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-

XTO ENERGY INC.				945936											
SOUTH 18 UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	044081	COMPL. DATE	01/05/2021	TOTAL DEPTH	10626	PERF.	9801 -	9856		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

EAST 22 UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	044082	COMPL. DATE	07/13/1956	TOTAL DEPTH	10662	PERF.	N/A			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-

M		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

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												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103

STANOLIND-B,HILL,M.F.-MITCHELL G		38255 696		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WINKLER				
WELL #: 1		RRCID -> 204142		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 12401		PERF.11462 - 11470				
03	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			154
04	180 X	5	-0-	-175	-0-	5	3	N	-0-			154
05	186 X	17	-0-	-169	-0-	17	3	N	-0-			154
06	90 X	19	-0-	-71	-0-	19	3	N	-0-			154
07	120 X	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-			154
08	110 X	110	-0-	-0-	-0-	110	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				
03	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-			N	-0-			119
04	1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-			N	-0-			119
05	1271 N	140	-0-	-1131	-0-	140	3	N	-0-			119
06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3	N	-0-			119
07	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3	N	-0-			119
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			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												
03	1085 N	498	-0-	-587	-0-	498	3	N	-0-			-0-
04	870 N	393	-0-	-477	-0-	393	3	N	-0-			-0-
05	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3	N	-0-			-0-
06	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	3	N	-0-			-0-
07	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3	N	-0-			-0-
08	1054 N	643	-0-	-411	-0-	643	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.												
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

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
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	14B2 EXT	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 07/01/2024											

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	

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
03	3813 X	3223	-0-	-590	-0-	3223	3		N	-0-	-0-
04	3450 X	3008	-0-	-442	-0-	3008	3		N	-0-	-0-
05	7853 X	7853	-0-	-0-	-0-	7853	3		N	-0-	-0-
06	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	3		N	-0-	-0-
07	6542 X	6542	-0-	-0-	-0-	6542	3		N	-0-	-0-
08	3813 X	2879	-0-	-934	-0-	2879	3		N	-0-	-0-

KINCAID A				WELL #:	1	RRCID ->	041518	COMPL. DATE	02/07/1967	TOTAL DEPTH	20963	PERF. N/A
03	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2		N	-0-	-0-	
04	1710 X	1362	-0-	-348	-0-	1362	2		N	-0-	-0-	
05	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2		N	-0-	-0-	
06	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	2		N	-0-	-0-	
07	3193 X	3157	-0-	-36	-0-	3157	2		N	-0-	-0-	
08	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	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
03	5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	5546	3		N	-0-	-0-
04	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	5344	3		N	-0-	-0-
05	6167 X	6167	-0-	-0-	-0-	6167	3		N	-0-	-0-
06	5340 X	4825	-0-	-515	-0-	4825	3		N	-0-	-0-
07	5518 X	4701	-0-	-817	-0-	4701	3		N	-0-	-0-
08	5518 X	4087	-0-	-1431	-0-	4087	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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		29	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		29	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		29	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		29	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		29	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		29	

HAMON (5270)		//CONT.//		38581 666	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REEVES		
VAQUERO OPERATING				882776								
ONEY BROS.				WELL #: 1	RRCID -> 084584	COMPL. DATE 07/31/1979	TOTAL DEPTH 5380	PERF. 5150	- 5176			
M	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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		24
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

ONEY BROS. (SUN)				WELL #: 1	RRCID -> 132403	COMPL. DATE 10/05/1989	TOTAL DEPTH 21197	PERF. 5142	- 5184			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		21
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

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			
03	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	4753 2	131 9	N	119	150 0		15
04	6303 X	6303	-0-	-0-	-0-	6079 2	224 9	N	204	200 0		19
05	6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	6189 2	116 9	N	105	112 0		12
*06	6463 X	6463	-0-	-0-	-0-	6325 2	138 9	Y	125	120 0		17
07	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	3976 2	100 9	Y	91	85 0		23
08	5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	5551 2	160 9	Y	145	157 0		11

HARPER DEVONIAN UNIT				WELL #: 1613	RRCID -> 195956	COMPL. DATE 08/10/2002	TOTAL DEPTH 10400	PERF. 9683	- 9943			
03	6913 X	6697	-0-	-216	-0-	6553 2	144 9	N	131	116 0		17
04	6690 X	4611	-0-	-2079	-0-	4378 2	233 9	N	212	209 0		20
05	6355 X	4239	-0-	-2116	-0-	4118 2	121 9	N	110	117 0		13
06	6480 X	4348	-0-	-2132	-0-	4207 2	141 9	Y	128	123 0		18
07	6696 X	2755	-0-	-3941	-0-	2653 2	102 9	Y	93	87 0		24
08	6696 X	3703	-0-	-2993	-0-	3546 2	157 9	Y	143	156 0		11

HEADLEE (DEVONIAN)				39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ECTOR		
CHEVRON U. S. A. INC.				148113								
HEADLEE DEVONIAN UNIT				WELL #: 63	RRCID -> 019975	COMPL. DATE 03/23/1961	TOTAL DEPTH 11845	PERF. 11466	- 11789			
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT				WELL #: 102	RRCID -> 019989	COMPL. DATE 06/22/1959	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED _____ 04/18/2024										

HEADLEE DEVONIAN UNIT				WELL #: 201	RRCID -> 020006	COMPL. DATE 03/23/1959	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED _____ 05/15/2024										

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 221		RRCID -> 020007		COMPL. DATE 01/06/1993		TOTAL DEPTH 12140 PERF.11920 - 12083		
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
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		04/03/2024						

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 366		RRCID -> 020041		COMPL. DATE 01/27/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 367		RRCID -> 020042		COMPL. DATE 12/17/1962		TOTAL DEPTH 11890 PERF. N/A		
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 382		RRCID -> 020050		COMPL. DATE 02/08/1963		TOTAL DEPTH 11723 PERF. N/A		
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 369		RRCID -> 031166		COMPL. DATE 07/01/1963		TOTAL DEPTH 11944 PERF. N/A		
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 386		RRCID -> 031167		COMPL. DATE 09/19/1963		TOTAL DEPTH 11838 PERF. N/A		
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 387		RRCID -> 031168		COMPL. DATE 07/04/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
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-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 393		RRCID -> 031453		COMPL. DATE 09/09/1963		TOTAL DEPTH 11675 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
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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		08/19/2024						
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 383		RRCID -> 032055		COMPL. DATE 11/18/1963		TOTAL DEPTH 11899 PERF. N/A		
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 389		RRCID -> 032056		COMPL. DATE 05/19/1963		TOTAL DEPTH 12050 PERF. N/A		
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 4002		RRCID -> 085288		COMPL. DATE 11/06/1979		TOTAL DEPTH 13370 PERF.11856 - 11958		
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		04/09/2024						
HEADLEE DEVONIAN UNIT PF RECORD		WELL #: 1		RRCID -> 132651		COMPL. DATE 01/19/1990		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
03	27837 X	27837	-0-	-0-	-0-	27837 2	N	-0-		-0-
04	25300 X	25300	-0-	-0-	-0-	25300 2	N	-0-		-0-
05	24365 X	24365	-0-	-0-	-0-	24365 2	N	-0-		-0-
06	23597 X	23597	-0-	-0-	-0-	23597 2	N	-0-		-0-
07	21124 X	21124	-0-	-0-	-0-	21124 2	N	-0-		-0-
08	19886 X	19886	-0-	-0-	-0-	19886 2	N	-0-		-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 384A		RRCID -> 156474		COMPL. DATE 10/06/1995		TOTAL DEPTH 12080 PERF.11633 - 11938		
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 3811		RRCID -> 203231		COMPL. DATE 08/12/2002		TOTAL DEPTH 13114 PERF.11646 - 11810		
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

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
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

HEADLEE DEVOIAN UNIT		WELL #: 3810H		RRCID -> 208528		COMPL. DATE 10/24/2003		TOTAL DEPTH 12009 PERF.11670 - 15952		
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 3813H		RRCID -> 210010		COMPL. DATE 07/15/2003		TOTAL DEPTH 11879 PERF.11607 - 15998		
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 3814		RRCID -> 218899		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 13424 PERF.11581 - 11736		
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 3611		RRCID -> 223672		COMPL. DATE 09/13/2006		TOTAL DEPTH 11907 PERF.11654 - 11842		
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

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		
03	DLQ G-10	26	-0-	26	37	26 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	11	-0-	11	48	11 2	Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	14	-0-	14	62	14 2	Y	-0-		-0-
06	73 N	11	-0-	-62	-0-	11 2	Y	-0-		-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	Y	-0-		-0-
08	14 N	8	-0-	-6	-0-	8 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							
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
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-

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							
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	38	1	315	2	N	-0-				-0-
04	120 N	91	-0-	-29	-0-	11	1	80	2	N	-0-				-0-
05	617 N	617	-0-	-0-	-0-	66	1	551	2	N	-0-				-0-
06	618 N	618	-0-	-0-	-0-	66	1	552	2	N	-0-				-0-
07	556 N	556	-0-	-0-	-0-	59	1	497	2	N	-0-				-0-
08	516 N	516	-0-	-0-	-0-	55	1	461	2	N	-0-				-0-

MCDIVITT STATE		WELL #: 3		RRCID -> 212572		COMPL. DATE 10/25/2005		TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5140 - 5180							
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

PALMER "602" STATE		WELL #: 1		RRCID -> 227368		COMPL. DATE 06/25/2006		TOTAL DEPTH 5516 PERF. 5218 - 5296							
03	0 W	44	-0-	44	64	5	1	39	2	N	-0-				-0-
04	0 W	11	-0-	11	75	1	1	10	2	N	-0-				-0-
05	0 W	77	-0-	77	152	8	1	69	2	N	-0-				-0-
06	0 W	77	-0-	77	229	8	1	69	2	N	-0-				-0-
07	0 W	69	-0-	69	298	7	1	62	2	N	-0-				-0-
08	0 W	65	-0-	65	363	7	1	58	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							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

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							
03	465 N	292	-0-	-173	-0-	292	2			Y	-0-				86
04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-				86
05	434 N	416	-0-	-18	-0-	416	2			Y	-0-				86
06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-				86
07	465 N	345	-0-	-120	-0-	345	2			Y	-0-				86
08	DLQ G-10	367	-0-	367	367	367	2			Y	-0-				86

HEINER, S. (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		40172 400	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS						
BRP ENERGY, LLC				041519											
CROWLEY-STATE				WELL #:	1	RRCID ->	105476	COMPL. DATE	05/12/1983	TOTAL DEPTH	5110	PERF.	4380	-	4676
M	O	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
03		248 N	119	-0-	-129	-0-	119	2		N	-0-				89
04		240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-				89
05		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-				89
06		120 N	106	-0-	-14	-0-	106	2		N	-0-				89
07		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-				89
08		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-				89

CROWLEY-STATE				WELL #:	2	RRCID ->	108587	COMPL. DATE	12/22/1983	TOTAL DEPTH	5234	PERF.	4487	-	4745
03		2542 N	2355	-0-	-187	-0-	2355	2		N	-0-				25
04		2460 N	-0-	-0-	-2460	-0-				N	-0-				25
05		2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-				N	-0-				25
06		2460 X	1671	-0-	-789	-0-	1671	2		N	-0-				25
07		2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2		N	-0-				25
08		2356 X	2035	-0-	-321	-0-	2035	2		N	-0-				25

TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965					CNTY: PECOS						
MCGREW				WELL #:	1	RRCID ->	099658	COMPL. DATE	12/09/1980	TOTAL DEPTH	5364	PERF.	4654	-	4754
03		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3		N	-0-				-0-
04		600 N	484	-0-	-116	-0-	484	3		N	-0-				-0-
05		620 N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-				-0-
06		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3		N	-0-				-0-
07		752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	3		N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HEINER, S. (WOLFCAMP DETRITAL)				40172 755	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PECOS						
EARNEST PRODUCING CORPORATION				238708											
MCDIVITT-STATE				WELL #:	1	RRCID ->	200649	COMPL. DATE	12/17/2003	TOTAL DEPTH	5295	PERF.	4768	-	4832
03		44 N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	2	N	-0-			6
04		30 N	12	-0-	-18	-0-	1	1	10	2	N	1			7
							1	9							
05		78 N	78	-0-	-0-	-0-	8	1	69	2	N	1			8
							1	9							
06		77 N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	2	N	-0-			8
07		69 N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	2	N	-0-			8
08		65 N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	2	N	-0-			8

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
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		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-			39

KILLER RABBIT FIELDS LLC				460397					CNTY: WINKLER						
WALTON, J. B. -C- CW				WELL #:	5	RRCID ->	183078	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3005	PERF.	2804	-	2851
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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	EOM BALANCE

HENDRICK APACHE CORPORATION		40406 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER									
HENDRICK, IDA T-88-0		027200		WELL #: 7		RRCID -> 116052		COMPL. DATE 03/21/1985		TOTAL DEPTH 2852		PERF. 2479 - 2630					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
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-

HENDRICK-WEEKS		40406 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER									
HENDRICK, IDA T-88-0		027200		WELL #: 12		RRCID -> 133385		COMPL. DATE 08/07/1985		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 2304 - 2360					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
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-

HENDRICK, IDA T-88-Q		40406 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER									
HENDRICK, IDA T-88-Q		027200		WELL #: 9		RRCID -> 145646		COMPL. DATE 05/01/1993		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2441 - 2571					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
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-

B & B ENERGY JOHNSON-COWDEN		039763		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES									
JOHNSON-COWDEN		100852		WELL #: 1		RRCID -> 145045		COMPL. DATE 04/17/1993		TOTAL DEPTH 2987		PERF. 2327 - 2377					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
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-

HERMOSA (ATOKA) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC		40723 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES									
CLAYPOOL ESTATE 5-19		100852		WELL #: 1		RRCID -> 253509		COMPL. DATE 09/09/2009		TOTAL DEPTH 16960		PERF.15401 - 16825					
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
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-

HOKIT (QUEEN) SAHARA OPERATING COMPANY		42042 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
HOKIT UNIT, HELLON (SEC, 16)		743279		WELL #: 2		RRCID -> 171861		COMPL. DATE 11/01/1998		TOTAL DEPTH 11750		PERF. 2642 - 2714					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	3	N	-0-			-0-
04	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	3	N	-0-			-0-
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-			-0-
06	840 N	487	-0-	-353	-0-	487	3	N	-0-			-0-
07	868 N	313	-0-	-555	-0-	313	3	N	-0-			-0-
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	31 #	2	-0-	-29	-0-	2	2	Y	-0-			69
04	30 #	5	-0-	-25	-0-	5	2	Y	-0-			69
05	13 #	9	-0-	-4	-0-	9	2	Y	-0-			69
06	8 #	3	-0-	-5	-0-	3	2	Y	-0-			69
07	5 #	3	-0-	-2	-0-	3	2	Y	-0-			69
08	9 #	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-			69

CHALK SEC. 95		WELL #: 2		RRCID -> 281862		COMPL. DATE 02/01/2016		TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7364 - 7398				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1314 R	1314	-0-	-0-	-0-	1288	2	26 9	Y	24	168 1	204
04	1330 R	1330	-0-	-0-	-0-	1288	2	42 9	Y	38		242
05	1302 #	684	-0-	-618	-0-	684	2		Y	-0-		242
06	1476 R	1476	-0-	-0-	-0-	1436	2	40 9	Y	36		278
07	1302 #	1244	-0-	-58	-0-	1244	2		Y	-0-		278
08	1302 #	363	-0-	-939	-0-	363	2		Y	-0-		278

CHALK, SLOAN		WELL #: 23		RRCID -> 286894		COMPL. DATE 12/17/2018		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7336 - 7346				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

HYMAN, SARAH		WELL #: 54		RRCID -> 287823		COMPL. DATE 07/01/2019		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7464 - 7494				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	31 #	5	-0-	-26	-0-	5	4	N	-0-			-0-
04	30 #	1	-0-	-29	-0-	1	4	N	-0-			-0-
05	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	4	N	-0-			-0-
06	30 #	8	-0-	-22	-0-	8	4	N	-0-			-0-
07	5 #	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
08	31 #	9	-0-	-22	-0-	9	4	N	-0-			-0-

HYMAN, SARAH		WELL #: 55		RRCID -> 288047		COMPL. DATE 07/31/2019		TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7430 - 7453				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400)//CONT.// 42971 664 ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD												
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235												
KELLY-ROBERTS WELL #: 24 RRCID -> 289645 COMPL. DATE 08/04/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7430 - 7488												
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

03		186 #	122	-0-	-64	-0-	122	2		Y	-0-	-0-
04		180 #	47	-0-	-133	-0-	47	2		Y	-0-	-0-
05		186 #	70	-0-	-116	-0-	70	2		Y	-0-	-0-
06		180 #	91	-0-	-89	-0-	91	2		Y	-0-	-0-
07		183 R	183	-0-	-0-	-0-	183	2		Y	-0-	-0-
08		124 #	59	-0-	-65	-0-	59	2		Y	-0-	-0-

KELLY-ROBERTS WELL #: 25 RRCID -> 290300 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7510 - 7520												
03		155 #	122	-0-	-33	-0-	122	2		Y	-0-	-0-
04		150 #	47	-0-	-103	-0-	47	2		Y	-0-	-0-
05		155 #	70	-0-	-85	-0-	70	2		Y	-0-	-0-
06		150 #	91	-0-	-59	-0-	91	2		Y	-0-	-0-
07		183 R	183	-0-	-0-	-0-	183	2		Y	-0-	-0-
08		124 #	64	-0-	-60	-0-	64	2		Y	-0-	-0-

CHALK SEC. 95 WELL #: 1 RRCID -> 290411 COMPL. DATE 09/01/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7350 - 7376												
03		310 #	307	-0-	-3	-0-	307	2		Y	-0-	-0-
04		302 R	302	-0-	-0-	-0-	302	2		Y	-0-	-0-
05		310 #	159	-0-	-151	-0-	159	2		Y	-0-	-0-
06		334 R	334	-0-	-0-	-0-	334	2		Y	-0-	-0-
07		310 #	297	-0-	-13	-0-	297	2		Y	-0-	-0-
08		310 #	94	-0-	-216	-0-	94	2		Y	-0-	-0-

COLE, DORIS WELL #: 1 RRCID -> 290663 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7498 - 7532												
03		217 #	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-	-0-
04		90 #	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-	-0-
05		4 #	-0-	-0-	-4	-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-

CHALK, OWEN WELL #: 28W RRCID -> 292991 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7370 - 7441												
03		31 #	2	-0-	-29	-0-	2	2		N	-0-	-0-
04		30 #	5	-0-	-25	-0-	5	2		N	-0-	-0-
05		13 #	9	-0-	-4	-0-	9	2		N	-0-	-0-
06		8 #	3	-0-	-5	-0-	3	2		N	-0-	-0-
07		5 #	3	-0-	-2	-0-	3	2		N	-0-	-0-
08		9 #	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-	-0-

EXTEX OPERATING COMPANY 257062												
COLE, JOHN OTIS WELL #: 1 RRCID -> 177760 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7362 - 7686												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

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			
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
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-	-0-	
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-	-0-	
05	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	3	N	-0-	-0-	
06	90 N	36	-0-	-54	-0-	36	3	N	-0-	-0-	
07	93 N	3	-0-	-90	-0-	3	3	N	-0-	-0-	
08	93 N	6	-0-	-87	-0-	6	3	N	-0-	-0-	

HOWE GAS UNIT NO. 2		WELL #: 2		RRCID -> 062113		COMPL. DATE 05/16/1975		TOTAL DEPTH 12640 PERF.12237 - 12395			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

HOWE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 088396		COMPL. DATE 03/25/2000		TOTAL DEPTH 12460 PERF.12206 - 13443			
03	21243 X	21243	-0-	-0-	-0-	21243	3	N	-0-	-0-	
04	20250 X	19394	-0-	-856	-0-	19394	3	N	-0-	-0-	
05	20925 X	16099	-0-	-4826	-0-	16099	3	N	-0-	-0-	
06	20250 X	1966	-0-	-18284	-0-	1966	3	N	-0-	-0-	
07	20925 X	3	-0-	-20922	-0-	3	3	N	-0-	-0-	
08	20925 X	-0-	-0-	-20925	-0-			N	-0-	-0-	

HOWE GAS UNIT #4		WELL #: 1		RRCID -> 141021		COMPL. DATE 02/24/1992		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12274 - 12543			
03	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	3	N	-0-	-0-	
04	5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	5407	3	N	-0-	-0-	
05	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	3	N	-0-	-0-	
06	1500 X	588	-0-	-912	-0-	588	3	N	-0-	-0-	
07	1550 X	254	-0-	-1296	-0-	254	3	N	-0-	-0-	
08	1550 X	61	-0-	-1489	-0-	61	3	N	-0-	-0-	

HOWE STATE		WELL #: 2		RRCID -> 141519		COMPL. DATE 04/27/1992		TOTAL DEPTH 12450 PERF.12111 - 12299			
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-	-0-	
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-	-0-	
05	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	3	N	-0-	-0-	
06	90 N	35	-0-	-55	-0-	35	3	N	-0-	-0-	
07	93 N	3	-0-	-90	-0-	3	3	N	-0-	-0-	
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-	

HOWLING (CISCO)		43059 075		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HOWARD			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		036617									
BATJER 148		WELL #: 1		RRCID -> 291210		COMPL. DATE 07/25/2000		TOTAL DEPTH 7829 PERF. 7554 - 7692			
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	21	
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	21	
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	185	2	79	9	40	
06	329 N	329	-0-	-0-	-0-	290	2	39	9	20	
07	299 N	299	-0-	-0-	-0-	280	2	19	9	37	
*08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	278	2	15	9	51	

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		
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	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-

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		
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-		Y	-0-		-0-
04	390 #	-0-	-0-	-390	-0-		Y	-0-		-0-
05	403 #	-0-	-0-	-403	-0-		Y	-0-		-0-
06	390 #	-0-	-0-	-390	-0-		Y	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

CITATION OIL & GAS CORP.		154235		ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN		
OVERTON MIH		WELL #: 1		RRCID -> 291937		COMPL. DATE 02/10/2014		TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9794 - 9824		
03	155 #	-0-	-0-	-155	-0-		Y	-0-		-0-
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-

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		
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
05	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-		31
06	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39 2	N	-0-		31
07	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47 2	N	-0-		31
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31

WESTOIL LLC		102028		ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN		
JAMESON, JAHEW "E"		WELL #: 1		RRCID -> 128611		COMPL. DATE 05/14/1981		TOTAL DEPTH 7191 PERF. 6081 - 6176		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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-

JAMESON, JAHEW "B"		WELL #: 2		RRCID -> 130577		COMPL. DATE 11/20/1981		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5834 - 6093		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

JAMESON, NORTH (STRAWN) //CONT.// 45582 666 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
 SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION 775563
 WALKER WELL #: 1 RRCID -> 225723 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5897 - 5963

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
03	7 #	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
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 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/16/2024 - WELL PLUGGED 05/16/24

JANELLE (CLEAR FORK) 45675 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
 PITTS ENERGY CO. 666430
 EDWARDS, C. W., ET AL WELL #: 12 RRCID -> 172273 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4550 - 4590

03	5210	2915	-0-	-2295	-0-	2435	3	480	9	Y	436	468	1			23
04	5246	2923	-0-	-2323	-0-	2406	3	517	9	Y	470	462	1			31
05	5626	3123	-0-	-2503	-0-	2552	3	571	9	Y	519	520	1			30
06	6480	3540	-0-	-2940	-0-	2972	3	568	9	Y	516	518	1			28
07	6800	3710	-0-	-3090	-0-	3066	3	644	9	Y	585	542	1			71
*08	6610	3615	-0-	-2995	-0-	2924	3	691	9	Y	628	681	1			18

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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
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

RUBICON OIL & GAS, LLC 732309
 EDWARDS, J. H. ESTATE "B" WELL #: 4 RRCID -> 115629 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 7513 - 7580

03	DLQ G-10	1387	-0-	1387	3095	1279	2	108	9	Y	98	126	1			76
04	DLQ G-10	1395	-0-	1395	4490	1349	2	46	9	Y	42	84	1			34
05	DLQ G-10	1479	-0-	1479	5969	1358	2	121	9	Y	110	42	1			102
06	3000 N	960	-0-	-2040	3929	890	2	70	9	Y	64	80	1			86
07	3100 N	1179	-0-	-1921	2008	1106	2	73	9	Y	66	82	1			70
*08	3077 N	1069	-0-	-2008	-0-	1002	2	67	9	Y	61	81	1			50

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

03	3204	3204	-0-	-0-	-0-	2665	3	539	9	Y	490	526	1			24
04	3364	3364	-0-	-0-	-0-	2783	3	581	9	Y	528	519	1			33
05	3698	3698	-0-	-0-	-0-	3057	3	641	9	Y	583	585	1			31
06	3450	3450	-0-	-0-	-0-	2811	3	639	9	Y	581	582	1			30
07	3523	3523	-0-	-0-	-0-	2799	3	724	9	Y	658	609	1			79
08	3658	3658	-0-	-0-	-0-	2881	3	777	9	Y	706	766	1			19

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

03	DLQ G-10	637	-0-	637	1421	606	2	31	9	Y	28	37	1			17
04	DLQ G-10	658	-0-	658	2079	639	2	19	9	Y	17	24	1			10
05	DLQ G-10	678	-0-	678	2757	643	2	35	9	Y	32	12	1			30
06	3000 N	443	-0-	-2557	200	422	2	21	9	Y	19	23	1			26
07	745 N	545	-0-	-200	-0-	524	2	21	9	Y	19	23	1			22
08	682 N	495	-0-	-187	-0-	475	2	20	9	Y	18	24	1			16

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								
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
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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								
03	473 R	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
04	468 R	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
05	496 R	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
06	578 R	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
07	596 R	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
08	569 R	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-

JOHO (STRAWN)		47066 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS								
LGL ENERGY, INC.		500224														
ALEXANDER		WELL #: 1		RRCID -> 138840		COMPL. DATE 09/04/2006		TOTAL DEPTH 20936 PERF.15380 - 15500								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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								
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-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLER RABBIT FIELDS LLC		460397														
MITCHELL, ELIZABETH		WELL #: 1		RRCID -> 112221		COMPL. DATE 01/30/1984		TOTAL DEPTH 5021 PERF. 3402 - 3412								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3	N	-0-			-0-
04		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3	N	-0-			-0-
05		310 N	105	-0-	-205	-0-	105 3	N	-0-			-0-
06		330 N	22	-0-	-308	-0-	22 3	N	-0-			-0-
07		310 N	19	-0-	-291	-0-	19 3	N	-0-			-0-
08		93 N	90	-0-	-3	-0-	90 3	N	-0-			-0-

COG OPERATING LLC HUGHES-TALBOT "27"		166150					CNTY: LOVING					
WELL #:		1	RRCID ->	206329	COMPL. DATE	11/02/2004	TOTAL DEPTH	21005	PERF.	15794 - 15810		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
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-

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

KILLER RABBIT FIELDS LLC HENDRICK, IDA -K-		460397					CNTY: WINKLER					
WELL #:		2	RRCID ->	201396	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2437 - 2523		
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

HENDRICK, IDA -A-		460397					CNTY: WINKLER					
WELL #:		6	RRCID ->	203709	COMPL. DATE	03/01/2004	TOTAL DEPTH	3290	PERF.	2577 - 2842		
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

LDF ENERGY, LLC BROWN, EUGENIA E.		491588					CNTY: WINKLER					
WELL #:		16	RRCID ->	190925	COMPL. DATE	06/27/2002	TOTAL DEPTH	3298	PERF.	2670 - 2768		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
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-

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	403 #	278	-0-	-125	-0-	278	3		N	-0-		-0-
04	630 #	508	-0-	-122	-0-	508	3		N	-0-		-0-
05	651 #	489	-0-	-162	-0-	489	3		N	-0-		-0-
06	630 #	464	-0-	-166	-0-	464	3		N	-0-		-0-
07	651 #	525	-0-	-126	-0-	525	3		N	-0-		-0-
08	527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT		-0-

COLBY		WELL #:		2	RRCID ->	285948	COMPL. DATE	05/14/1936	TOTAL DEPTH	3068	PERF.	2392 - 3183
03	620 #	506	-0-	-114	-0-	506	3		N	-0-		-0-
04	600 #	361	-0-	-239	-0-	361	3		N	-0-		-0-
05	832 R	832	-0-	-0-	-0-	832	3		N	-0-		-0-
06	687 R	687	-0-	-0-	-0-	687	3		N	-0-		-0-
07	1320 R	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3		N	-0-		-0-
08	620 #	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT		-0-

COLBY		WELL #:		14	RRCID ->	286002	COMPL. DATE	09/27/1937	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	2397 - 3110
03	620 #	506	-0-	-114	-0-	506	3		N	-0-		-0-
04	600 #	361	-0-	-239	-0-	361	3		N	-0-		-0-
05	833 R	833	-0-	-0-	-0-	833	3		N	-0-		-0-
06	688 R	688	-0-	-0-	-0-	688	3		N	-0-		-0-
07	1320 R	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3		N	-0-		-0-
08	620 #	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT		-0-

N & B OIL AND GAS LLC		WELL #:		6W	RRCID ->	124210	COMPL. DATE	03/21/1987	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2535 - 2653
LOVETT, J. C.												
03	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-		-0-
04	30 #	11	-0-	-19	-0-	11	3		N	-0-		-0-
05	31 #	11	-0-	-20	-0-	11	3		N	-0-		-0-
06	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-		-0-
07	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-		-0-
08	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-		-0-

WALSH & WATTS, INC.		WELL #:		2	RRCID ->	163617	COMPL. DATE	06/11/1997	TOTAL DEPTH	3264	PERF.	2712 - 3264
DAUGHERTY "B"												
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-

DAUGHERTY, B.		WELL #:		41	RRCID ->	293193	COMPL. DATE	04/22/1990	TOTAL DEPTH	3268	PERF.	N/A
03	124 #	79	-0-	-45	-0-	79	2		N	-0-		-0-
04	120 #	89	-0-	-31	-0-	89	2		N	-0-		-0-
05	124 #	91	-0-	-33	-0-	91	2		N	-0-		-0-
06	90 #	8	-0-	-82	-0-	8	2		N	-0-		-0-
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

KERMIT (ELLENBURGER)
APACHE CORPORATION
CAMPBELL, SETH

49038 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
027200
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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC
BAIRD, W.E.

054430
WELL #: 1385 RRCID -> 206710 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10279 - 10468

03	23064 #	20733	-0-	-2331	-0-	20663	3	70	9	Y	64	69	1			14
04	22320 #	18220	-0-	-4100	-0-	18139	3	81	9	Y	74	75	1			13
05	28466 R	28466	-0-	-0-	-0-	28403	3	63	9	Y	57	54	1			16
06	20070 #	16357	-0-	-3713	-0-	16300	3	57	9	Y	52	52	1			16
07	20739 #	13016	-0-	-7723	-0-	12935	3	81	9	Y	74	73	1			17
08	24738 #	11259	-0-	-13479	-0-	11179	3	80	9	Y	73	72	1			18

STATE WALTON

WELL #: 5 RRCID -> 229631 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9827 - 10480

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	13845					N	NO RPT					-0-
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-

BAIRD, W. E.

WELL #: 1323 RRCID -> 257511 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10657 PERF.10390 - 10410

03	18104 #	16980	-0-	-1124	-0-	16946	3	34	9	N	31	34	1			8
04	17520 #	14042	-0-	-3478	-0-	14012	3	30	9	N	27	27	1			8
05	22119 R	22119	-0-	-0-	-0-	22087	3	32	9	N	29	27	1			10
06	16440 #	12705	-0-	-3735	-0-	12676	3	29	9	N	26	26	1			10
07	16988 #	9727	-0-	-7261	-0-	9696	3	31	9	N	28	28	1			10
08	19840 #	8433	-0-	-11407	-0-	8407	3	26	9	N	24	24	1			10

LOVETT, H.E.

WELL #: 11 RRCID -> 291569 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10412 - 10475

03	4092 #	3757	-0-	-335	-0-	3757	3			N	-0-					-0-
04	3810 #	2930	-0-	-880	-0-	2930	3			N	-0-					-0-
05	4648 R	4648	-0-	-0-	-0-	4648	3			N	-0-					-0-
06	3630 #	2668	-0-	-962	-0-	2668	3			N	-0-					-0-
07	3751 #	2091	-0-	-1660	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
08	4185 #	1814	-0-	-2371	-0-	1814	3			N	-0-					-0-

DISCOVERY OPERATING, INC.
COCHISE

220865
WELL #: 1 RRCID -> 188412 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10495 - 10512

03	3100 #	1869	-0-	-1231	-0-	1869	3			Y	-0-					10
04	3150 #	1366	-0-	-1784	-0-	1366	3			Y	-0-					10
05	3255 #	1481	-0-	-1774	-0-	1479	3			Y	2					12
06	3150 #	1519	-0-	-1631	-0-	1518	3			Y	1	9	1			4
07	2418 #	1207	-0-	-1211	-0-	1205	3			Y	2			9	1	6
08	3103 R	3103	-0-	-0-	-0-	3096	3			Y	6					12

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

KERMIT (ELLENBURGER)				49038 071	ASSOCIATED	49B		CNTY: WINKLER				
DISCOVERY OPERATING, INC.				220865								
COCHISE				WELL #: 3R	RRCID -> 195429	COMPL. DATE 12/05/2003	TOTAL DEPTH 10562	PERF. 8740 - 10562				
03	2790 #	2564	-0-	-226	-0-	2564 3		Y	-0-			71
04	2700 #	1621	-0-	-1079	-0-	1610 3	11 9	Y	10			81
05	2790 #	1755	-0-	-1035	-0-	1742 3	13 9	Y	12			93
06	2700 #	2133	-0-	-567	-0-	2122 3	11 9	Y	10	73 1		30
07	2790 #	2511	-0-	-279	-0-	2483 3	28 9	Y	25			55
08	5359 R	5359	-0-	-0-	-0-	5353 3	6 9	Y	5			60

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				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

DISCOVERY OPERATING, INC.				220865				CNTY: WINKLER				
COCHISE				WELL #: 3R	RRCID -> 203424	COMPL. DATE 12/05/2003	TOTAL DEPTH 10562	PERF. 8740 - 10562				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-			108
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-			108
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-			108
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-			108
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-			108
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-			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				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KERMIT (MCKEE)		//CONT.//		49038 426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER					
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		//CONT.//		054430									
LOVETT, H. E.		WELL #:		2	RRCID ->	171355	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10642	PERF. 9842 - 9930		
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
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-

BAIRD, W. E.		WELL #:		1257	RRCID ->	173353	COMPL. DATE	03/26/1999	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9930 - 10016		
03	1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-				Y	-0-			-0-
												WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/06/2024	

STATE WALTON		WELL #:		1	RRCID ->	173355	COMPL. DATE	05/13/1999	TOTAL DEPTH	10653	PERF. 9859 - 9956		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

STATE WALTON		WELL #:		5	RRCID ->	173356	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	10480	PERF. 9827 - 10480		
03	10259 X	10259	-0-	-0-	-0-	10170	3	89 9	Y	81			927
04	12078 X	12078	-0-	-0-	-0-	11528	3	550 9	Y	500	183 1		1244
05	T. A.	11669	-0-	11669	11669	11528	3	141 9	Y	128			1372
06	T. A.	8126	-0-	8126	19795	7985	3	141 9	Y	128			1500
07	T. A.	4501	-0-	4501	24296	4369	3	132 9	Y	120	273 1		1347
08	28482 X	4186	-0-	-24296	-0-	3673	3	513 9	Y	466	368 1		1445

BAIRD, W. E.		WELL #:		1879	RRCID ->	185314	COMPL. DATE	06/28/2001	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 9926 - 10004		
03	62 N	18	-0-	-44	-0-	18	3		Y	-0-			-0-
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		Y	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
												WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/14/2024	

BAIRD, W. E.		WELL #:		1386	RRCID ->	249209	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	10285	PERF. 9824 - 9894		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-
												WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/02/2024	

DISCOVERY OPERATING, INC.		220865											
COCHISE		WELL #:		3R	RRCID ->	203423	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL DEPTH	10562	PERF. 8740 - 10562		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

KERMIT (MCKEE)		//CONT.//		49038 426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
FORMENTERA OPERATIONS LLC				276959							
STATE-WALTON "E"		WELL #:		27	RRCID ->	159640	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10684	PERF. 9829 - 9942
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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	2464	-0-	2464	2464		2318	2	146	9	133
08	14B2 EXT	1983	-0-	1983	4447		1920	2	63	9	57

STATE-WALTON -E- A/C 4		WELL #:		1M	RRCID ->	176381	COMPL. DATE	07/13/2001	TOTAL DEPTH	10640	PERF. 9990 - 10098
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-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-

STATE-WALTON "E"		WELL #:		36M	RRCID ->	177879	COMPL. DATE	04/20/2000	TOTAL DEPTH	10330	PERF. 9840 - 9944
03	620 N	544	-0-	-76	-0-	544	2		Y	-0-	-0-
04	150 N	50	-0-	-100	-0-	50	2		Y	-0-	-0-
05	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2		Y	-0-	-0-
06	540 N	40	-0-	-500	-0-	40	2		Y	-0-	-0-
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		Y	-0-	-0-
08	682 N	119	-0-	-563	-0-	119	2		Y	-0-	-0-

STATE-WALTON "E"		WELL #:		35M	RRCID ->	178576	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL DEPTH	10190	PERF. 9920 - 9982
03	1054 N	815	-0-	-239	-0-	815	2		Y	-0-	-0-
04	240 N	75	-0-	-165	-0-	75	2		Y	-0-	-0-
05	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2		Y	-0-	-0-
06	780 N	59	-0-	-721	-0-	59	2		Y	-0-	-0-
07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		Y	-0-	-0-
08	992 N	178	-0-	-814	-0-	178	2		Y	-0-	-0-

STATE-WALTON "E"		WELL #:		37M	RRCID ->	178577	COMPL. DATE	08/10/2000	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9866 - 9974
03	1395 N	1087	-0-	-308	-0-	1087	2		Y	-0-	-0-
04	330 N	100	-0-	-230	-0-	100	2		Y	-0-	-0-
05	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2		Y	-0-	-0-
06	1050 N	79	-0-	-971	-0-	79	2		Y	-0-	-0-
07	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		Y	-0-	-0-
08	1333 N	238	-0-	-1095	-0-	238	2		Y	-0-	-0-

STATE WALTON -E-		WELL #:		34M	RRCID ->	202802	COMPL. DATE	04/10/2004	TOTAL DEPTH	10645	PERF. 9944 - 10050
03	1147 N	883	-0-	-264	-0-	883	2		Y	-0-	-0-
04	270 N	81	-0-	-189	-0-	81	2		Y	-0-	-0-
05	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2		Y	-0-	-0-
06	840 N	64	-0-	-776	-0-	64	2		Y	-0-	-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		Y	-0-	-0-
08	1085 N	193	-0-	-892	-0-	193	2		Y	-0-	-0-

KERMIT (MCKEE)		//CONT.//		49038 426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER					
Q NATURAL RESOURCES, LLC				684427									
CAMPBELL TR. 4		WELL #:		15	RRCID ->	194280	COMPL. DATE	04/01/2003	TOTAL DEPTH	10198	PERF.10053 - 10124		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	DELQ PR	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-	

CAMPBELL TR. 4		WELL #:		31	RRCID ->	197397	COMPL. DATE	06/10/2003	TOTAL DEPTH	10260	PERF.10102 - 10188		
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17	
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17	

CAMPBELL TR. 4		WELL #:		32	RRCID ->	197949	COMPL. DATE	06/25/2003	TOTAL DEPTH	10215	PERF.10092 - 10180		
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6	
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6	

CAMPBELL TR. 1		WELL #:		23	RRCID ->	197950	COMPL. DATE	07/14/2003	TOTAL DEPTH	10311	PERF.10160 - 10248		
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			19	
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			19	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			19	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			19	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			19	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			19	

CAMPBELL TR. 1		WELL #:		24	RRCID ->	198913	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	10285	PERF.10156 - 10242		
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3	
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3	

CAMPBELL TR. 14		WELL #:		9	RRCID ->	218512	COMPL. DATE	10/19/2003	TOTAL DEPTH	10827	PERF.10637 - 10724		
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3	
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3	

CAMPBELL TR. 13		WELL #:		6	RRCID ->	225156	COMPL. DATE	11/30/2003	TOTAL DEPTH	10573	PERF.10444 - 10497		
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			14	
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			14	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			14	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			14	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			14	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			14	

KERMIT (YATES)
WALSH & WATTS, INC.
DAUGHERTY, -B-

49038 635 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
895060
WELL #: 65 RRCID -> 292968 COMPL. DATE 12/26/1990 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2658 - 2942

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

KERMIT (YATES)
A&M OIL & GAS LLC
WALTON -A-

49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
000696
WELL #: 1 RRCID -> 020176 COMPL. DATE 07/30/1962 TOTAL DEPTH 3360 PERF. N/A

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

WALTON, J. B. A

WELL #: 3 RRCID -> 127947 COMPL. DATE 07/12/1988 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2449 - 2509

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	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-

APV MCCAMEY LLC
CLAPP, RAY, -A-

028617
WELL #: 2 RRCID -> 020165 COMPL. DATE 04/26/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-	-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-

BLACK ARROW OPERATING, LLC
MCCABE, F. P.

072503
WELL #: 57 RRCID -> 145938 COMPL. DATE 06/19/1993 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2391 - 2497

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

MCCABE, F. P.

WELL #: 26 RRCID -> 178709 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 3146 PERF. 2438 - 2653

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER							
BLACK ARROW OPERATING, LLC		//CONT.//		072503											
MCCABE, F. P.		WELL #:		51	RRCID ->	181276	COMPL. DATE	08/11/2000	TOTAL DEPTH	3309	PERF. 2400 - 2622				
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-
TEKE PRODUCTION LLC				100657											
COWDEN, E. W.		WELL #:		1	RRCID ->	152021	COMPL. DATE	10/10/1994	TOTAL DEPTH	3045	PERF. 2397 - 2482				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910					N	NO RPT				-0-
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726											
MCCABE "C"		WELL #:		5	RRCID ->	135017	COMPL. DATE	02/27/1990	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2340 - 2499				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
FORMENTERA OPERATIONS LLC				276959											
WALTON, J. B.		WELL #:		263 C	RRCID ->	020255	COMPL. DATE	02/12/1962	TOTAL DEPTH	3232	PERF. N/A				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
STATE-WALTON				36 C	RRCID ->	020262	COMPL. DATE	01/06/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-
WALTON, J. B.				300 U	RRCID ->	039223	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	3240	PERF. N/A				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT				-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.// 276959														
WALTON, J. B.		WELL #: 218		RRCID -> 113075		COMPL. DATE 08/20/1984		TOTAL DEPTH 3257 PERF. 2670 - 2693								
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
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-

WALTON, J. B.		WELL #: 319		RRCID -> 125356		COMPL. DATE 08/27/1987		TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2779 - 2872								
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-

STATE WALTON		WELL #: 76		RRCID -> 125849		COMPL. DATE 10/08/1987		TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2538 - 2734								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WALTON, J. B.		WELL #: 320		RRCID -> 125923		COMPL. DATE 02/04/1988		TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2589 - 2698								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WALTON, J. B.		WELL #: 321		RRCID -> 125924		COMPL. DATE 01/28/1988		TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2508 - 2682								
03	0 N	-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-

WALTON, J. B.		WELL #: 324		RRCID -> 126251		COMPL. DATE 11/13/1987		TOTAL DEPTH 2765 PERF. 2412 - 2696								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WALTON, J. B.		WELL #: 325		RRCID -> 126252		COMPL. DATE 11/23/1987		TOTAL DEPTH 2722 PERF. 2511 - 2581								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.//		276959								
WALTON, J. B.		WELL #:		327	RRCID ->	126253	COMPL. DATE	11/27/1987	TOTAL DEPTH	2660	PERF. 2431 - 2575	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

WALTON, J. B.		WELL #:		328	RRCID ->	126254	COMPL. DATE	09/28/1994	TOTAL DEPTH	2760	PERF. 2526 - 2702	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

WALTON, J. B.		WELL #:		329	RRCID ->	126255	COMPL. DATE	12/08/1987	TOTAL DEPTH	2745	PERF. 2454 - 2690	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		296	RRCID ->	126354	COMPL. DATE	12/03/1987	TOTAL DEPTH	3230	PERF. 2450 - 2584	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

WALTON, J. B.		WELL #:		315	RRCID ->	126951	COMPL. DATE	08/31/1994	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2525 - 2727	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

STATE-WALTON		WELL #:		71	RRCID ->	128612	COMPL. DATE	08/25/1988	TOTAL DEPTH	3240	PERF. 2415 - 2636	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-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-

WALTON, J. B.		WELL #:		330	RRCID ->	128948	COMPL. DATE	09/26/1988	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2620 - 2754	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.// 276959														
WALTON, J. B.		WELL #: 335		RRCID -> 128959		COMPL. DATE 10/17/1988		TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2626 - 2796								
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
03		0 N	-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-

WALTON, J. B.		WELL #: 337		RRCID -> 129967		COMPL. DATE 01/23/1989		TOTAL DEPTH 2832 PERF. 2581 - 2758								
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-

WALTON, J. B.		WELL #: 338		RRCID -> 129968		COMPL. DATE 01/25/1989		TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2347 - 2609								
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-

WALTON, J. B.		WELL #: 332		RRCID -> 130227		COMPL. DATE 01/31/1989		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2629 - 2809								
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-

WALTON, J. B.		WELL #: 339		RRCID -> 130310		COMPL. DATE 02/09/1989		TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2698 - 2854								
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		0 N	-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-

WALTON, J. B.		WELL #: 342		RRCID -> 130375		COMPL. DATE 01/27/1989		TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2464 - 2665								
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-

STATE-WALTON		WELL #: 85		RRCID -> 130531		COMPL. DATE 02/27/1989		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2515 - 2684								
03		0 N	-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-

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.// 276959														
WALTON, J. B.		WELL #: 341		RRCID -> 130657		COMPL. DATE 03/17/1989		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2675 - 2840								
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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WALTON, J. B.		WELL #: 286		RRCID -> 130798		COMPL. DATE 04/08/1989		TOTAL DEPTH 3462 PERF. 2361 - 2752								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

STATE WALTON		WELL #: 87		RRCID -> 131342		COMPL. DATE 06/09/1989		TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2428 - 2615								
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-

STATE WALTON		WELL #: 86		RRCID -> 131343		COMPL. DATE 06/13/1989		TOTAL DEPTH 2720 PERF. 2412 - 2614								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WALTON, J. B.		WELL #: 314		RRCID -> 131838		COMPL. DATE 07/10/1989		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 2573 - 2758								
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-

WALTON, J. B.		WELL #: 336		RRCID -> 132004		COMPL. DATE 11/09/1989		TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2546 - 2742								
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-

STATE WALTON		WELL #: 88		RRCID -> 133925		COMPL. DATE 02/21/1990		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2498 - 2671								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.// 276959														
WALTON, J. B.		WELL #: 346		RRCID -> 134801		COMPL. DATE 03/09/1990		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2515 - 2734								
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
03		0 N	-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-

WALTON, J. B.		WELL #: 194		RRCID -> 150248		COMPL. DATE 04/25/1994		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2508 - 2717								
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WALTON, J.B. AC/2		WELL #: 198		RRCID -> 150252		COMPL. DATE 03/02/1994		TOTAL DEPTH 3282 PERF. 2522 - 2714								
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

STATE WALTON		WELL #: 67		RRCID -> 151063		COMPL. DATE 07/09/1994		TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2387 - 3217								
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-

WALTON, J. B.		WELL #: 297		RRCID -> 154633		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2328 - 2570								
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-

WALTON, J. B.		WELL #: 301		RRCID -> 156468		COMPL. DATE 10/31/1995		TOTAL DEPTH 3278 PERF. 2404 - 2661								
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-

WALTON, J. B		WELL #: 348		RRCID -> 159638		COMPL. DATE 06/01/1996		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2317 - 2559								
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER							
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.//		276959											
WALTON, J. B.		WELL #:		291	RRCID ->	163363	COMPL. DATE	03/13/1997	TOTAL DEPTH	3260	PERF. 2354 - 2651				
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
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-
WALTON, J. B.		WELL #:		295	RRCID ->	166074	COMPL. DATE	09/24/1997	TOTAL DEPTH	3295	PERF. 2510 - 2530				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-
WALTON, J. B.		WELL #:		310	RRCID ->	166717	COMPL. DATE	10/16/1997	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 2601 - 2793				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC		WELL #:		319765	RRCID ->	020269	COMPL. DATE	02/15/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
MCCUTCHEEN, W. A., -A-		WELL #:		1	RRCID ->	020269	COMPL. DATE	02/15/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
JUST OIL & GAS, INC.		WELL #:		448220	RRCID ->	020168	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
BOWER-BROWN-ALTMAN		WELL #:		1	RRCID ->	020168	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
JUST OIL GALAXY -37-		WELL #:		448234	RRCID ->	135743	COMPL. DATE	07/22/1990	TOTAL DEPTH	2905	PERF. 2453 - 2685				
WELL #:		WELL #:		1	RRCID ->	135743	COMPL. DATE	07/22/1990	TOTAL DEPTH	2905	PERF. 2453 - 2685				
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-				-0-
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-				-0-
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-				-0-
06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-				-0-
07	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER					
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC				448252									
WALTON, J. B.		WELL #:		209	RRCID ->	020242	COMPL. DATE	12/13/1988	TOTAL DEPTH	3270	PERF. 2535 - 2675		
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
WALTON, J. B.		WELL #:		322	RRCID ->	125925	COMPL. DATE	03/01/1988	TOTAL DEPTH	2960	PERF. 2611 - 2717		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
SCARBOROUGH-COSDEN /SEC. 18/		WELL #:		2	RRCID ->	126043	COMPL. DATE	09/26/1987	TOTAL DEPTH	3312	PERF. 2560 - 2707		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-
WALTON, J. B. "A"		WELL #:		7	RRCID ->	128361	COMPL. DATE	07/14/1988	TOTAL DEPTH	3140	PERF. 2387 - 2524		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-
WALTON, J. B. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	128668	COMPL. DATE	09/16/1988	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2395 - 2513		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-
WALTON, J. B. "A"		WELL #:		6	RRCID ->	129305	COMPL. DATE	10/12/1988	TOTAL DEPTH	3180	PERF. 2402 - 2529		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-
WALTON, J. B. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	129969	COMPL. DATE	01/13/1989	TOTAL DEPTH	3122	PERF. 2412 - 2559		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC		//CONT.//		448252								
HALLEY, S. M.		WELL #:		102	RRCID ->	153478	COMPL. DATE	02/03/1995	TOTAL DEPTH	2801	PERF. 2498 - 2584	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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-

HALLEY, S. M.		WELL #:		103	RRCID ->	160672	COMPL. DATE	09/21/1996	TOTAL DEPTH	2826	PERF. 2506 - 2610	
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-

HALLEY, S. M.		WELL #:		76	RRCID ->	160988	COMPL. DATE	10/16/1996	TOTAL DEPTH	3070	PERF. 2566 - 2625	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-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-

HALLEY, S. M.		WELL #:		161	RRCID ->	168819	COMPL. DATE	12/18/1997	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2469 - 2569	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-

HALLEY, S. M.		WELL #:		162	RRCID ->	168820	COMPL. DATE	02/20/1998	TOTAL DEPTH	2810	PERF. 2498 - 2605	
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-

HALLEY, S. M.		WELL #:		33	RRCID ->	169026	COMPL. DATE	02/27/1998	TOTAL DEPTH	3164	PERF. 2430 - 2524	
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-

HALLEY, S. M.		WELL #:		248	RRCID ->	170541	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3288	PERF. 2459 - 2525	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER						
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC		//CONT.//		448252										
HALLEY, S. M.		WELL #:		92	RRCID ->	173774	COMPL. DATE	04/02/1998	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 2482 - 2568			
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
								CODE	CODE			CODE	CODE	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

HALLEY, S. M.		WELL #:		306	RRCID ->	174712	COMPL. DATE	10/01/1999	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2462 - 2724			
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

HALLEY, S. M.		WELL #:		305	RRCID ->	176861	COMPL. DATE	01/06/2000	TOTAL DEPTH	3280	PERF. 2493 - 3176			
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

HALLEY, S. M.		WELL #:		304	RRCID ->	177462	COMPL. DATE	02/04/2000	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2442 - 2600			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

HALLEY, S. M.		WELL #:		303	RRCID ->	178574	COMPL. DATE	05/26/2000	TOTAL DEPTH	3290	PERF. 2477 - 2654			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

HALLEY, S. M.		WELL #:		307	RRCID ->	179475	COMPL. DATE	08/23/2000	TOTAL DEPTH	3430	PERF. 2457 - 2643			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

HALLEY, S. M.		WELL #:		308	RRCID ->	179476	COMPL. DATE	08/14/2000	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 2401 - 2553			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER						
LDF ENERGY, LLC				491588										
MCCUTCHEM				WELL #:	16 U	RRCID ->	020156	COMPL. DATE	04/20/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3			N	-0-			-0-
04		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3			N	-0-			-0-
05		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3			N	-0-			-0-
06		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3			N	-0-			-0-
07		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 5			N	-0-			-0-
08		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

AMOCO -5-				WELL #:	1	RRCID ->	128735	COMPL. DATE	10/06/1988	TOTAL DEPTH	3585	PERF.	2534 - 2753	
03		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3			N	-0-			-0-
04		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3			N	-0-			-0-
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3			N	-0-			-0-
06		60 N	5	-0-	-55	-0-	5 3			N	-0-			-0-
07		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3			N	-0-			-0-
08		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT			-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	
03		31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3			N	-0-			-0-
04		30 N	6	-0-	-24	-0-	6 3			N	-0-			-0-
05		11 N	6	-0-	-5	-0-	6 3			N	-0-			-0-
06		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3			N	-0-			-0-
07		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3			N	-0-			-0-
08		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3			N	-0-			-0-

GARTEX "B"				WELL #:	10	RRCID ->	131291	COMPL. DATE	06/25/1989	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2608 - 2697	
03		155 N	142	-0-	-13	-0-	142 3			Y	-0-			-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			-0-
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			-0-
06		150 N	58	-0-	-92	-0-	58 3			Y	-0-			-0-
07		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3			Y	-0-			-0-
08		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3			Y	-0-			-0-

LOVETT, J. C. -A-				WELL #:	17	RRCID ->	144602	COMPL. DATE	02/15/1993	TOTAL DEPTH	3260	PERF.	2504 - 2664	
03		155 N	58	-0-	-97	-0-	58 3			N	-0-			-0-
04		90 N	11	-0-	-79	-0-	11 3			N	-0-			-0-
05		31 N	11	-0-	-20	-0-	11 3			N	-0-			-0-
06		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3			N	-0-			-0-
07		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3			N	-0-			-0-
08		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3			N	-0-			-0-

LOVETT, J. C. "A"				WELL #:	14	RRCID ->	145770	COMPL. DATE	05/21/1993	TOTAL DEPTH	3265	PERF.	2490 - 2686	
03		124 N	42	-0-	-82	-0-	42 3			N	-0-			-0-
04		60 N	8	-0-	-52	-0-	8 3			N	-0-			-0-
05		31 N	8	-0-	-23	-0-	8 3			N	-0-			-0-
06		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3			N	-0-			-0-
07		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3			N	-0-			-0-
08		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3			N	-0-			-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
OAK PRAIRIE OPERATIONS, LLC				617011							
VEST "B"				WELL #: 1	RRCID -> 136429	COMPL. DATE 08/20/1990	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2475	- 2930		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3		N	-0-		19
04	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222 3		N	-0-		19
05	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368 3		N	-0-		19
06	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400 3		N	-0-		19
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-		19
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3		N	-0-		19

RAW PRODUCTION				694866				CNTY: WINKLER			
ARGO VEST				WELL #: 4	RRCID -> 051758	COMPL. DATE 12/15/1971	TOTAL DEPTH 3297	PERF. 2634	- 2750		
03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2		N	-0-		-0-
04	210 N	202	-0-	-8	-0-	202 2		N	-0-		-0-
05	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 2		N	-0-		-0-
06	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 2		N	-0-		-0-
07	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 2		N	-0-		-0-
08	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 2		N	-0-		-0-

SAXET OIL CORPORATION				749370				CNTY: WINKLER			
WALTON A/C 118				WELL #: 10	RRCID -> 078801	COMPL. DATE 09/10/1978	TOTAL DEPTH 3060	PERF. 2379	- 2566		
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-		-0-
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 3		N	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WALTON A/C 118				WELL #: 1	RRCID -> 114313	COMPL. DATE 12/04/1984	TOTAL DEPTH 2685	PERF. 2346	- 2516		
03	11 N	8	-0-	-3	-0-	8 3		N	-0-		-0-
04	7 N	2	-0-	-5	-0-	2 3		N	-0-		-0-
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		Y	-0-		-0-
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		Y	-0-		-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-		-0-

WALTON A/C 118				WELL #: 1	RRCID -> 114313	COMPL. DATE 12/04/1984	TOTAL DEPTH 2685	PERF. 2346	- 2516		
PLUGGED AND ABANDONED 07/11/2024											

STOUT ENERGY INC.				824192				CNTY: WINKLER			
WALTON, JOHN B. "B"				WELL #: 4	RRCID -> 123417	COMPL. DATE 11/05/2019	TOTAL DEPTH 2970	PERF. 2485	- 2609		
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-

WALTON, JOHN B. "B"				WELL #: 13	RRCID -> 123419	COMPL. DATE 12/08/1986	TOTAL DEPTH 3100	PERF. 2507	- 2590		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER							
STOUT ENERGY INC.		//CONT.// 824192													
WALTON, JOHN B. "C"		WELL #: 16		RRCID -> 124473		COMPL. DATE 06/15/1987		TOTAL DEPTH 2975		PERF. 2520 - 2670					
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-

WALTON, JOHN B "C"		WELL #: 10		RRCID -> 124539		COMPL. DATE 05/10/1987		TOTAL DEPTH 2975		PERF. 2554 - 2653					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-

WALTON, J. B.		WELL #: 14		RRCID -> 124746		COMPL. DATE 06/06/1987		TOTAL DEPTH 2940		PERF. 2563 - 2704					
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-

WALTON, JOHN B. "C"		WELL #: 2W		RRCID -> 126610		COMPL. DATE 01/07/1988		TOTAL DEPTH 2975		PERF. 2579 - 2688					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-

COLBY A		WELL #: 1		RRCID -> 127780		COMPL. DATE 01/24/2020		TOTAL DEPTH 2980		PERF. 2530 - 2620					
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 K	-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					
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
WALSH & WATTS, INC.				895060							
DAUGHERTY "B"				WELL #: 36	RRCID -> 126950	COMPL. DATE 02/17/1988	TOTAL DEPTH 3020	PERF. 2576	- 2718		
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
03	155 N	108	-0-	-47	-0-	108 2		N	-0-		-0-
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		N	-0-		-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-		-0-
06	90 N	10	-0-	-80	-0-	10 2		N	-0-		-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-

DAUGHERTY "B"				WELL #: 49	RRCID -> 128667	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3178	PERF. 2604	- 2706		
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-

DAUGHERTY, LUM				WELL #: 63	RRCID -> 129531	COMPL. DATE 12/12/1988	TOTAL DEPTH 3020	PERF. 2619	- 2757		
03	14B2 EXT	24	-0-	24	118	24 2		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	27	-0-	27	145	27 2		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	28	-0-	28	173	28 2		Y	-0-		-0-
06	0 W	2	-0-	2	175	2 2		Y	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	175			Y	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	175			Y	-0-		-0-

DAUGHERTY "B"				WELL #: 17	RRCID -> 130226	COMPL. DATE 02/26/1989	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2606	- 2736		
03	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 2		N	-0-		-0-
04	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 2		N	-0-		-0-
05	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2		N	-0-		-0-
06	510 N	51	-0-	-459	-0-	51 2		N	-0-		-0-
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-		-0-
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-		-0-

DAUGHERTY, LUM				WELL #: 60	RRCID -> 133099	COMPL. DATE 09/14/1989	TOTAL DEPTH 3198	PERF. 2652	- 2688		
03	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2		N	-0-		-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-		-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-		-0-
06	10 N	1	-0-	-9	-0-	1 2		N	-0-		-0-
07	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-		-0-
08	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-		-0-

DAUGHERTY "B"				WELL #: 27	RRCID -> 186670	COMPL. DATE 11/07/2001	TOTAL DEPTH 3020	PERF. 2590	- 2684		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-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-

KERMITH, 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								
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
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-
CAMPBELL, SETH		WELL #: 19 U		RRCID -> 020349		COMPL. DATE 04/22/1959		TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		054430														
STATE WALTON		WELL #: 1		RRCID -> 020344		COMPL. DATE 09/15/1957		TOTAL DEPTH 10653 PERF. N/A								
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
FORMENTERA OPERATIONS LLC		276959														
WALTON, STATE, -E- AC/4		WELL #: 30 U		RRCID -> 020324		COMPL. DATE 04/22/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
KILLER RABBIT FIELDS LLC		460397														
CAMPBELL, NEVA		WELL #: 2		RRCID -> 127903		COMPL. DATE 02/10/1959		TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8508 - 8582								
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
XTO ENERGY INC.		945936														
BAIRD W. E.		WELL #: 13W		RRCID -> 199922		COMPL. DATE 10/23/2003		TOTAL DEPTH 10665 PERF. 8148 - 8274								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

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
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			187
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			187
05	31 N	-0-	-0-	-31	-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-			220

KEYSTONE (COLBY) 49129 132 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
 FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
 WALTON, J. B. A/C 2 WELL #: 347 RRCID -> 257525 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2806 - 3050

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 WALTON, J. B. WELL #: 79A RRCID -> 116817 COMPL. DATE 07/13/1978 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3366 - 3494

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

WALTON, J. B. WELL #: 88 RRCID -> 116818 COMPL. DATE 01/19/1989 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3304 - 3485

03	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-			-0-
04	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-			-0-
05	217 #	210	-0-	-7	-0-	210	3			Y	-0-			-0-
06	210 #	194	-0-	-16	-0-	194	3			Y	-0-			-0-
07	217 #	216	-0-	-1	-0-	216	3			Y	-0-			-0-
08	217 #	198	-0-	-19	-0-	198	3			Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 91 RRCID -> 116819 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3327 - 3505

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

POGO WALTON B WELL #: 6 RRCID -> 117559 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2981 - 3434

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-

KEYSTONE (COLBY)		//CONT.//		49129 132	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
WALTON, J. B.		WELL #:		86	RRCID ->	120462	COMPL. DATE	08/19/1983	TOTAL DEPTH	3552	PERF.	3100 - 3228
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

PURE-WALTON		WELL #:		37	RRCID ->	137033	COMPL. DATE	11/10/1990	TOTAL DEPTH	3632	PERF.	2909 - 3036
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-

POGO WALTON B		WELL #:		9	RRCID ->	172314	COMPL. DATE	07/17/1998	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	2945 - 3095
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-

WALTON, J. B.		WELL #:		75	RRCID ->	235257	COMPL. DATE	02/18/2008	TOTAL DEPTH	3602	PERF.	3004 - 3098
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

BASH		WELL #:		14	RRCID ->	288146	COMPL. DATE	08/11/1981	TOTAL DEPTH	3570	PERF.	3013 - 3517
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-

KEYSTONE (CONSOLIDATED)				49129 150	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WINKLER					
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC				054430								
KEYSTONE HOLT UNIT		WELL #:		662	RRCID ->	172774	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10333	PERF.	4678 - 5739
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-												

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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)						
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-				
03	496 N	205	-0-	-291 B	-0-	205 3	-0-
04	420 N	172	-0-	-248 B	-0-	172 3	-0-
05	372 N	202	-0-	-170 B	-0-	202 3	-0-
06	210 N	4	-0-	-206 B	-0-	4 3	-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-		-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-				
FULFER OIL AND CATTLE CO.		288566					
MCCUTCHEEN, W. A. -B-		WELL #: 12 C	RRCID -> 020462	COMPL. DATE 09/22/1960	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-				
03	740 N	740	-0-	-0- B	-0-	740 2	-0-
04	713 N	713	-0-	-0- B	-0-	713 2	-0-
05	727 N	727	-0-	-0- B	-0-	727 2	-0-
06	680 N	680	-0-	-0- B	-0-	680 2	-0-
07	810 N	810	-0-	-0- B	-0-	810 2	-0-
08	843 N	843	-0-	-0- B	-0-	843 2	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-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	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-				
03	744 N	603	-0-	-141 B	-0-	603 3	157
04	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595 3	157
05	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623 3	157
06	597 N	597	-0-	-0- B	-0-	597 3	157
07	620 N	604	-0-	-16 B	-0-	604 3	157
08	620 N	547	-0-	-73 B	-0-	547 3	157
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-				
WALTON, J. B.		WELL #: 63 D	RRCID -> 020395	COMPL. DATE 05/31/1948	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-				
03	4885 N	4885	-0-	-0- B	-0-	4885 3	-0-
04	4789 N	4789	-0-	-0- B	-0-	4789 3	-0-
05	4633 N	4633	-0-	-0- B	-0-	4633 3	-0-
06	3204 N	3204	-0-	-0- B	-0-	3204 3	-0-
07	3902 N	3902	-0-	-0- B	-0-	3902 3	-0-
08	3567 N	3567	-0-	-0- B	-0-	3567 3	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-				
WALTON, J. B.		WELL #: 58W	RRCID -> 020407	COMPL. DATE 01/15/1948	TOTAL DEPTH 8716	PERF. N/A	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N NO RPT	-0-
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-				

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS)		//CONT.//	49129 210	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WINKLER				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//	945936							
BASH		WELL #:	2 C	RRCID -> 020410	COMPL. DATE 12/31/1957	TOTAL DEPTH	9951	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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
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-								
BASHARA, M. J. -C-		WELL #:	1 M	RRCID -> 020423	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
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-								
JENKINS, B. F.		WELL #:	8M	RRCID -> 020425	COMPL. DATE 01/07/1961	TOTAL DEPTH	9935	PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
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-								
JENKINS, B. F.		WELL #:	9M	RRCID -> 020426	COMPL. DATE 09/20/1947	TOTAL DEPTH	9925	PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
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-								
JENKINS, BEN ET AL -B-		WELL #:	6M	RRCID -> 020428	COMPL. DATE 10/03/1961	TOTAL DEPTH	9925	PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
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-								

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS)		//CONT.// 49129 210		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WINKLER			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
KEYSTONE SILURIAN UNIT		WELL #: 117 M		RRCID -> 020430		COMPL. DATE 03/01/2019		TOTAL DEPTH 8747		PERF. 8602 - 8688	
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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		2973									
03	9114	12328	-0-	3214 B	6187	12328	3	N	-0-		-0-
04	8820	11676	-0-	2856 B	9043	11676	3	N	-0-		-0-
05	9114	11119	-0-	2005 B	11048	11119	3	N	-0-		-0-
06	8820	6945	-0-	-1875 B	9173	6945	3	N	-0-		-0-
07	9114	8851	-0-	-263 B	8910	8851	3	N	-0-		-0-
08	9114	9264	-0-	150 B	9060	9264	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		9060									
WALTON, J. B.		WELL #: 58M		RRCID -> 020434		COMPL. DATE 10/03/1955		TOTAL DEPTH 8716		PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	4018 N	4018	-0-	-0- B	-0-	4018	3	N	-0-		-0-
04	2910 N	2709	-0-	-201 B	-0-	2709	3	N	-0-		-0-
05	3007 N	2893	-0-	-114 B	-0-	2893	3	N	-0-		-0-
06	2910 N	2736	-0-	-174 B	-0-	2736	3	N	-0-		-0-
07	3618 N	3618	-0-	-0- B	-0-	3618	3	N	-0-		-0-
08	3328 N	3328	-0-	-0- B	-0-	3328	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
WALTON, J. B.		WELL #: 59 M		RRCID -> 020435		COMPL. DATE 12/01/1954		TOTAL DEPTH 9180		PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1257 N	1257	-0-	-0- B	-0-	1257	3	N	-0-		-0-
04	1280 N	1280	-0-	-0- B	-0-	1280	3	N	-0-		-0-
05	744 N	251	-0-	-493 B	-0-	251	3	N	-0-		-0-
06	720 N	234	-0-	-486 B	-0-	234	3	N	-0-		-0-
07	744 N	373	-0-	-371 B	-0-	373	3	N	-0-		-0-
08	248 N	183	-0-	-65 B	-0-	183	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
WALTON, J. B.		WELL #: 64 M		RRCID -> 020438		COMPL. DATE 10/18/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	3406 N	3406	-0-	-0- B	-0-	3406	3	N	-0-		-0-
04	3394 N	3394	-0-	-0- B	-0-	3394	3	N	-0-		-0-
05	3596 N	3596	-0-	-0- B	-0-	3596	3	N	-0-		-0-
06	3300 N	2945	-0-	-355 B	-0-	2945	3	N	-0-		-0-
07	3683 N	3683	-0-	-0- B	-0-	3683	3	N	-0-		-0-
08	3596 N	3575	-0-	-21 B	-0-	3575	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
PURE-WALTON		WELL #: 11 M		RRCID -> 020447		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 9510		PERF. 9099 - 9208	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
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-									

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS)		//CONT.//		49129 210	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: WINKLER			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
BASH		WELL #:		6	RRCID ->	020478	COMPL. DATE	04/24/1957	TOTAL DEPTH	9995	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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
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-											
BASHARA, M. J. -F-											
WELL #:		38 D		RRCID ->	032683		COMPL. DATE	11/14/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	527 N	263	-0-	-264 B	-0-	263 3		Y	-0-		56
04	360 N	293	-0-	-67 B	-0-	293 3		Y	-0-		56
05	310 N	239	-0-	-71 B	-0-	239 3		Y	-0-		56
06	240 N	217	-0-	-23 B	-0-	217 3		Y	-0-		56
07	310 N	191	-0-	-119 B	-0-	191 3		Y	-0-		56
08	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297 3		Y	-0-		56
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
BASHARA, M. J. -F-											
WELL #:		28 D		RRCID ->	032684		COMPL. DATE	08/25/1946	TOTAL DEPTH	9930	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1178 N	847	-0-	-331 B	-0-	847 3		Y	-0-		63
04	930 N	799	-0-	-131 B	-0-	799 3		Y	-0-		63
05	899 N	784	-0-	-115 B	-0-	784 3		Y	-0-		63
06	810 N	690	-0-	-120 B	-0-	690 3		Y	-0-		63
07	837 N	525	-0-	-312 B	-0-	525 3		Y	-0-		63
08	775 N	749	-0-	-26 B	-0-	749 3		Y	-0-		63
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
CRUM											
WELL #:		5		RRCID ->	057115		COMPL. DATE	02/05/1948	TOTAL DEPTH	7630	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
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-											
WALTON, J. B.											
WELL #:		19 D		RRCID ->	136134		COMPL. DATE	06/30/1983	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 7330 - 7500
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 19490											
03	6479	9141	-0-	2662 B	22152	9141 3		Y	-0-		-0-
04	6270	8426	-0-	2156 B	24308	8426 3		Y	-0-		-0-
05	10292	8497	-0-	-1795 B	22513	8497 3		Y	-0-		-0-
06	9960	5610	-0-	-4350 B	18163	5610 3		Y	-0-		-0-
07	10292	7630	-0-	-2662 B	15501	7630 3		Y	-0-		-0-
08	10292	7991	-0-	-2301 B	13200	7991 3		Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 13200											

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER												
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430												
SOUTH KEYSTONE ELLENBURGER UNIT WELL #: 1133 RRCID -> 152790 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 9711 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-2822		CANCELLED UNDERAGE ->		-67				
03		2790 #	2818 -0-	28 B		-2794	2818	3			N	-0-
04		2700 #	1862 -0-	-838 B		-3632	1862	3			N	-0-
05		2790 #	2669 -0-	-121 B		-3753	2669	3			N	-0-
06		2730 #	2802 -0-	72 B		-3681	2802	3			N	-0-
07		2821 #	2866 -0-	45 B		-3636	2866	3			N	-0-
08		2821 #	2891 -0-	70 B		-3566	2891	3			N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-959		CANCELLED UNDERAGE ->		-2607				

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1401 RRCID -> 229645 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9768 - 10618												

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B		-0-					N	NO RPT
04		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B		-0-					N	NO RPT
05		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B		-0-					N	NO RPT
06		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B		-0-					N	NO RPT
07		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B		-0-					N	NO RPT
08		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B		-0-					N	NO RPT
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1403 RRCID -> 240059 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 9940 - 10853												

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B		-0-					Y	NO RPT
04		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B		-0-					Y	NO RPT
05		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B		-0-					Y	NO RPT
06		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B		-0-					Y	NO RPT
07		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B		-0-					Y	NO RPT
08		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B		-0-					Y	NO RPT
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1046 RRCID -> 256551 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9305 - 9475												

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-227		CANCELLED UNDERAGE ->		-2413				
03		124 #	125 -0-	1 B		-226	125	3			Y	-0-
04		120 #	127 -0-	7 B		-219	127	3			Y	-0-
05		124 #	127 -0-	3 B		-216	127	3			Y	-0-
06		120 #	124 -0-	4 B		-212	124	3			Y	-0-
07		124 #	126 -0-	2 B		-210	126	3			Y	-0-
08		124 #	134 -0-	10 B		-200	134	3			Y	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-200				

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1073 RRCID -> 264836 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 9283 - 9476												

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-117		CANCELLED UNDERAGE ->		-345				
03		124 #	125 -0-	1 B		-116	125	3			N	-0-
04		120 #	127 -0-	7 B		-109	127	3			N	-0-
05		124 #	127 -0-	3 B		-106	127	3			N	-0-
06		120 #	124 -0-	4 B		-102	124	3			N	-0-
07		124 #	126 -0-	2 B		-100	126	3			N	-0-
08		124 #	134 -0-	10 B		-90	134	3			N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-90				

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//	49129 330	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER					
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		//CONT.//	054430								
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #:	3004R	RRCID ->	271588	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	10219	PERF.	9850 - 10219
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
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-											

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #:	3002	RRCID ->	271589	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	9925	PERF.	9667 - 9925

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
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-											

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT		WELL #:	701	RRCID ->	272882	COMPL. DATE	11/14/2011	TOTAL DEPTH	9998	PERF.	9850 - 9998

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
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-											

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #:	1069	RRCID ->	279772	COMPL. DATE	07/31/2015	TOTAL DEPTH	9871	PERF.	8860 - 9270

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
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-											

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #:	1059	RRCID ->	279773	COMPL. DATE	07/17/2015	TOTAL DEPTH	9920	PERF.	9124 - 9370

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -612 CANCELLED UNDERAGE -> -1731											
03		651 #	611	-0-	-40	B	-652	611	3	N	-0-
04		630 #	620	-0-	-10	B	-662	620	3	N	-0-
05		651 #	619	-0-	-32	B	-694	619	3	N	-0-
06		600 #	605	-0-	5	B	-689	605	3	N	-0-
07		651 #	615	-0-	-36	B	-725	615	3	N	-0-
08		651 #	655	-0-	4	B	-721	655	3	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -118 CANCELLED UNDERAGE -> -603											

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//	49129 330	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER						
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		//CONT.//	054430									
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #:	108	RRCID ->	279809	COMPL. DATE	01/13/2015	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	9010 - 9080	
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	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-126	CANCELLED UNDERAGE ->		-1316					
03		93 #	78	-0-	-15 B	-141	78	3	N	-0-	-0-	
04		90 #	80	-0-	-10 B	-151	80	3	N	-0-	-0-	
05		93 #	79	-0-	-14 B	-165	79	3	N	-0-	-0-	
06		90 #	78	-0-	-12 B	-177	78	3	N	-0-	-0-	
07		93 #	79	-0-	-14 B	-191	79	3	N	-0-	-0-	
08		93 #	84	-0-	-9 B	-200	84	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-74	CANCELLED UNDERAGE ->		-126					
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #:	1075	RRCID ->	280019	COMPL. DATE	06/01/2015	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	9058 - 9369	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1918								
03		2759 #	2537	-0-	-222 B	-2140	2537	3	N	-0-	-0-	
04		2670 #	2577	-0-	-93 B	-2233	2577	3	N	-0-	-0-	
05		2759 #	2573	-0-	-186 B	-2419	2573	3	N	-0-	-0-	
06		2550 #	2513	-0-	-37 B	-2456	2513	3	N	-0-	-0-	
07		2666 #	2555	-0-	-111 B	-2567	2555	3	N	-0-	-0-	
08		2666 #	2720	-0-	54 B	-2513	2720	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-649	CANCELLED UNDERAGE ->		-1864					
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #:	1065	RRCID ->	280021	COMPL. DATE	07/02/2015	TOTAL DEPTH	9909	PERF.	9126 - 9394	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-100	CANCELLED UNDERAGE ->		-297					
03		62 #	47	-0-	-15 B	-115	47	3	N	-0-	-0-	
04		60 #	48	-0-	-12 B	-127	48	3	N	-0-	-0-	
05		62 #	48	-0-	-14 B	-141	48	3	N	-0-	-0-	
06		60 #	47	-0-	-13 B	-154	47	3	N	-0-	-0-	
07		62 #	47	-0-	-15 B	-169	47	3	N	-0-	-0-	
08		62 #	50	-0-	-12 B	-181	50	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-81	CANCELLED UNDERAGE ->		-100					
XTO ENERGY INC.			945936									
POGO WALTON B		WELL #:	4	RRCID ->	122820	COMPL. DATE	08/06/2010	TOTAL DEPTH	9714	PERF.	9165 - 9180	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3377	CANCELLED UNDERAGE ->		-2363					
03		1488 #	850	-0-	-638 B	-4015	850	3	Y	-0-	-0-	
04		1440 #	282	-0-	-1158 B	-5173	282	3	Y	-0-	-0-	
05		1395 #	169	-0-	-1226 B	-6399	169	3	Y	-0-	-0-	
06		810 #	12	-0-	-798 B	-7197	12	3	Y	-0-	-0-	
07		837 #	13	-0-	-824 B	-8021	13	3	Y	-0-	-0-	
08		837 #	6	-0-	-831 B	-8852	6	3	Y	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-5475	CANCELLED UNDERAGE ->		-3377					
POGO WALTON B		WELL #:	5	RRCID ->	127781	COMPL. DATE	10/04/1989	TOTAL DEPTH	9740	PERF.	9363 - 9370	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-11597	CANCELLED UNDERAGE ->		-888					
03		3751 #	2667	-0-	-1084 B	-12681	2667	3	Y	-0-	-0-	
04		3630 #	-0-	-0-	-3630 B	-16311			Y	-0-	-0-	
05		3751 #	1921	-0-	-1830 B	-18141	1921	3	Y	-0-	-0-	
06		2580 #	371	-0-	-2209 B	-20350	371	3	Y	-0-	-0-	
07		2666 #	3299	-0-	633 B	-19717	3299	3	Y	-0-	-0-	
08		2666 #	3551	-0-	885 B	-18832	3551	3	Y	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-8753	CANCELLED UNDERAGE ->		-10079					

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.// 49129 330		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
PURE WALTON		WELL #:		1 E RRCID -> 139697		COMPL. DATE 06/02/2010		TOTAL DEPTH 9958		PERF. 9000 - 9155	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-6646	CANCELLED UNDERAGE	->	-106				
03	2728 #	2615	-0-	-113 B	-6759	2615	3	Y	-0-		-0-
04	2640 #	2540	-0-	-100 B	-6859	2540	3	Y	-0-		-0-
05	2728 #	146	-0-	-2582 B	-9441	146	3	Y	-0-		-0-
06	2520 #	-0-	-0-	-2520 B	-11961			Y	-0-		-0-
07	2635 #	-0-	-0-	-2635 B	-14596			Y	-0-		-0-
08	2635 #	-0-	-0-	-2635 B	-17231			Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-10585	CANCELLED UNDERAGE	->	-6646				
PURE WALTON		WELL #:		8E RRCID -> 139758		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 9724		PERF. 9282 - 9287	
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
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-							
BASH		WELL #:		2 T RRCID -> 141090		COMPL. DATE 02/04/2009		TOTAL DEPTH 9951		PERF. 9342 - 9372	
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-							
WALTON, J. B.		WELL #:		22 RRCID -> 142748		COMPL. DATE 09/20/1992		TOTAL DEPTH 9630		PERF. 8938 - 9100	
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	8980							
03	5456	4100	-0-	-1356 B	7624	4100	3	Y	-0-		-0-
04	5280	2875	-0-	-2405 B	5219	2875	3	Y	-0-		-0-
05	5456	2496	-0-	-2960 B	2259	2496	3	Y	-0-		-0-
06	5143 R	2884	-0-	-2259 B	-0-	2884	3	Y	-0-		-0-
07	4123 #	3437	-0-	-686 B	-686	3437	3	Y	-0-		-0-
08	4092 #	3926	-0-	-166 B	-852	3926	3	Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-852							
WALTON, J. B.		WELL #:		32 RRCID -> 142752		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 9622		PERF. 8905 - 9050	
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-1293							
03	1240 #	1402	-0-	162 B	-1131	1402	3	Y	-0-		-0-
04	1200 #	1002	-0-	-198 B	-1329	1002	3	Y	-0-		-0-
05	1364 #	857	-0-	-507 B	-1836	857	3	Y	-0-		-0-
06	1320 #	989	-0-	-331 B	-2167	989	3	Y	-0-		-0-
07	1364 #	1163	-0-	-201 B	-2368	1163	3	Y	-0-		-0-
08	1364 #	1301	-0-	-63 B	-2431	1301	3	Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-1300	CANCELLED UNDERAGE	->	-1131				

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//	49129 330	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//	945936								
WALTON, J. B.		WELL #:	28	RRCID ->	272556	COMPL. DATE	02/01/1994	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9628 - 9634
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

PURE-WALTON											
WELL #: 4EB RRCID -> 275874 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9340 - 9360											

		03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-						
03		14B2	EXT	-0- -0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
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-						

PURE-WALTON											
WELL #: 5E RRCID -> 275968 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9432 - 9441											

		03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-8				
03		14B2	EXT	-0- -0-	-0- B	-0-		Y	-0-		301
04		14B2	EXT	-0- -0-	-0- B	-0-		Y	-0-		301
05		14B2	EXT	-0- -0-	-0- B	-0-		Y	-0-		301
06		14B2	EXT	-0- -0-	-0- B	-0-		Y	-0-		301
07		14B2	EXT	-0- -0-	-0- B	-0-		Y	-0-		301
08		14B2	EXT	-0- -0-	-0- B	-0-		Y	-0-		301
		09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-						

PURE-WALTON											
WELL #: 14E RRCID -> 279343 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9904 - 9950											

		03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-						
03		14B2	EXT	-0- -0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
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-						

B A S H											
WELL #: 5 RRCID -> 282562 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9455 - 9780											

		03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-						
03		14B2	EXT	-0- -0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
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-						

 KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WALTON, J. B. WELL #: 23 RRCID -> 283647 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9195 - 9235

M	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
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-1608								
03	1023 #	1064	-0-	41 B	-1567	1064 3	N	-0-			-0-
04	990 #	800	-0-	-190 B	-1757	800 3	N	-0-			-0-
05	1023 #	705	-0-	-318 B	-2075	705 3	N	-0-			-0-
06	1020 #	810	-0-	-210 B	-2285	810 3	N	-0-			-0-
07	1054 #	952	-0-	-102 B	-2387	952 3	N	-0-			-0-
08	1054 #	1038	-0-	-16 B	-2403	1038 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-836	CANCELLED UNDERAGE ->	-1567						

 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

03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3	N	-0-			-0-
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3	N	-0-			-0-
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3	N	-0-			-0-
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3	N	-0-			-0-
07	93 N	78	-0-	-15	-0-	78 3	N	-0-			-0-
08	93 N	68	-0-	-25	-0-	68 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

03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

 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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
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-

 MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
 KCC STATE WELL #: 1701 RRCID -> 138762 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 2844 PERF. 2502 - 2638

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-

 XTO ENERGY INC. 945936
 JENKINS, BEN ET AL A WELL #: 15 RRCID -> 202871 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 2581 - 2662

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
	PLUGGED AND ABANDONED			04/05/2024							

KEYSTONE, SOUTH (DEVONIAN)			49133 333		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WINKLER	
BCP RESOURCES, LLC			040206									
KEYSTONE CATTLE COMPANY			WELL #: 181		RRCID -> 228722			COMPL. DATE 05/17/2003			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8859 - 8990	
M	ALLOW CODE	GAS 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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

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

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	
03	3720 X	2251	-0-	-1469	-0-	500 1	1751 3	N	-0-			-0-
04	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	500 1	2857 3	N	-0-			-0-
05	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	500 1	1522 3	N	-0-			-0-
06	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	500 1	2194 3	N	-0-			-0-
07	3472 X	1972	-0-	-1500	-0-	500 1	1472 3	N	-0-			-0-
08	3472 X	1213	-0-	-2259	-0-	500 1	713 3	N	-0-			-0-

7816 JV-P DUVAL "C"			WELL #: 1		RRCID -> 116618			COMPL. DATE 02/26/1985			TOTAL DEPTH 15717 PERF.14377 - 14521	
03	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	500 1	1149 3	N	-0-			-0-
04	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	500 1	2125 3	N	-0-			-0-
05	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	500 1	1271 3	N	-0-			-0-
06	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	500 1	1627 3	N	-0-			-0-
07	1829 N	1467	-0-	-362	-0-	500 1	967 3	N	-0-			-0-
08	1767 N	967	-0-	-800	-0-	500 1	467 3	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	
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-

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	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
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

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								
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
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-

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								
03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	426	3	81	9	N	74					213
04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	407	3	83	9	N	75	159	1			129
05	478 N	478	-0-	-0-	-0-	394	3	84	9	N	76					205
06	480 N	276	-0-	-204	-0-	203	3	73	9	N	66	160	1			111
07	496 N	170	-0-	-326	-0-	93	3	77	9	N	70					181
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	65					246

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY)		53010 500		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS								
OLSEN ENERGY INC.		621750														
CHALKLEY		WELL #: 2 C		RRCID -> 074544		COMPL. DATE 09/01/1977		TOTAL DEPTH 4730 PERF. N/A								
03	626 R	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
04	508 R	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
05	372 #	272	-0-	-100	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
06	360 #	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
07	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
08	620 #	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-

CHALKLEY "A"		WELL #: 1 C		RRCID -> 076404		COMPL. DATE 03/22/1978		TOTAL DEPTH 4749 PERF. 4378 - 4555								
03	651 #	502	-0-	-149	-0-	493	2	9	9	Y	8					83
04	490 R	490	-0-	-0-	-0-	478	2	12	9	Y	11					94
05	496 #	173	-0-	-323	-0-	162	2	11	9	Y	10					104
06	480 #	-0-	-0-	-480	-0-					Y	11					115
07	496 #	-0-	-0-	-496	-0-					Y	8					123
08	496 #	-0-	-0-	-496	-0-					Y	9					132

CHALKLEY		WELL #: 1		RRCID -> 139820		COMPL. DATE 06/21/1991		TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4210 - 4532								
03	2616 R	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			Y	-0-					-0-
04	2522 R	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			Y	-0-					-0-
05	2170 #	1631	-0-	-539	-0-	1631	2			Y	-0-					-0-
06	2100 #	242	-0-	-1858	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
07	2170 #	104	-0-	-2066	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
08	2604 #	65	-0-	-2539	-0-	65	2			Y	-0-					-0-

RAYNER		WELL #: 1 C		RRCID -> 183318		COMPL. DATE 05/10/2001		TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4242 - 4574								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

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

LITTLE JOE (ELLENBURGER) 53989 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
UNIVERSITY 42-21 WELL #: 1 RRCID -> 078054 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 20720 PERF.19856 - 20150

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
03	4867 X	4814	-0-	-53	-0-	4814	3			N	-0-					21
04	5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	5040	3			N	-0-					21
05	5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	5449	3			N	-0-					21
06	5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	5284	3			N	-0-					21
07	5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	3			N	-0-					21
08	5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	5177	3			N	-0-					21

UNIVERSITY 39-21 WELL #: 1 RRCID -> 093163 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 20400 PERF.19945 - 20294

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
03	6324 X	4114	-0-	-2210	-0-	4114	3			N	-0-					149
04	5460 X	4272	-0-	-1188	-0-	4272	3			N	-0-					149
05	5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	5076	3			N	-0-					149
06	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	5071	3			N	-0-					149
07	4588 X	3449	-0-	-1139	-0-	3449	3			N	-0-					149
08	5971 X	5971	-0-	-0-	-0-	5971	3			N	-0-					149

LIVERMORE (DELAWARE) 54170 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
BEACH EXPLORATION, INC. 058915
LIVERMORE WELL #: 1 RRCID -> 083220 COMPL. DATE 12/04/1978 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 3506 - 3516

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PLUGGED AND ABANDONED _____ 09/27/2024

LIVERMORE WELL #: 3 RRCID -> 121803 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3530 - 3535

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PLUGGED AND ABANDONED _____ 09/27/2024

LOCKRIDGE (ATOKA) 54331 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
APACHE CORPORATION 027200
BLACK '100' WELL #: 1 RRCID -> 266635 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 20311 PERF.15179 - 15194

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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LOCKRIDGE (DEVONIAN) APACHE CORPORATION BLACK "100"		54331 250 027200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE
		WELL #: 1H		RRCID -> 252644		COMPL. DATE 08/19/2012		TOTAL DEPTH 20311		PERF.15179		- 18155		
03	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	-0-	3765 3		N	-0-				10
04	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	-0-	4318 3		N	-0-				10
05	2945 X	2088	-0-	-857	-0-	-0-	2088 3		N	-0-				10
06	3510 X	1419	-0-	-2091	-0-	-0-	1419 3		N	-0-				10
07	3627 X	820	-0-	-2807	-0-	-0-	820 3		N	-0-				10
08	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-	-0-			N	-0-				10

DIAMONDBACK E&P LLC LASATER, R. M.		217012		RRCID -> 094252		COMPL. DATE 06/25/1981		TOTAL DEPTH 19780		PERF.16045		- 16305		
03	7833 X	7833	-0-	-0-	-0-	-0-	810 1	7023 2	N	-0-				-0-
04	6387 X	6387	-0-	-0-	-0-	-0-	900 1	5487 2	N	-0-				-0-
05	5920 X	5920	-0-	-0-	-0-	-0-	930 1	4990 2	N	-0-				-0-
06	5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	-0-	900 1	4435 2	N	-0-				-0-
07	5544 X	5544	-0-	-0-	-0-	-0-	930 1	4614 2	N	-0-				-0-
08	4340 X	4252	-0-	-88	-0-	-0-	750 1	3502 2	N	-0-				-0-

ABSHIER, MABEL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 157546		COMPL. DATE 02/10/1996		TOTAL DEPTH 20022		PERF.15835		- 16051		
03	3782 X	3020	-0-	-762	-0-	-0-	3020 2		N	-0-				-0-
04	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	-0-	4438 2		N	-0-				-0-
05	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	-0-	4125 2		N	-0-				-0-
06	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	-0-	3827 2		N	-0-				-0-
07	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	-0-	3820 2		N	-0-				-0-
08	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	-0-	3955 2		N	-0-				-0-

LASATER GAS UNIT "13-14"		WELL #: 1		RRCID -> 254289		COMPL. DATE 07/30/2009		TOTAL DEPTH 16966		PERF.16254		- 16654		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				37
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				37
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				37
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				37
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				37
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				37

BLACK D		WELL #: 1		RRCID -> 282407		COMPL. DATE 01/22/2017		TOTAL DEPTH 19694		PERF.16210		- 16224		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
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-

G.D. HOUSTON		WELL #: 1		RRCID -> 284117		COMPL. DATE 06/28/2017		TOTAL DEPTH 20150		PERF.15700		- 16700		
03	3100 N	15436	-0-	12336	12336	15436	2		N	-0-				93
04	3000 N	-0-	-0-	-3000	9336				N	-0-				93
05	3100 N	-0-	-0-	-3100	6236				N	-0-				93
06	6236 X	-0-	-0-	-6236	-0-				N	-0-				93
07	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-				N	-0-				93
08	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-				N	-0-				93

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600)													
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC													
WILLIAMS, E., UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 041626 COMPL. DATE 04/04/1967 TOTAL DEPTH 20330 PERF. N/A													
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)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
03	58187 X	41454	-0-	-16733	-0-	41451	2	3	9	N	3	180	95
04	56310 X	56152	-0-	-158	-0-	56071	2	81	9	N	74	1	169
05	67984 X	67984	-0-	-0-	-0-	67919	2	65	9	N	59		228
06	56310 X	34795	-0-	-21515	-0-	34762	2	33	9	N	30		258
07	58187 X	14028	-0-	-44159	-0-	13994	2	34	9	N	31		289
08	58187 X	56409	-0-	-1778	-0-	56320	2	89	9	N	81	181	189

PONDER, D. C.													
WELL #: 2 RRCID -> 044486 COMPL. DATE 07/01/1968 TOTAL DEPTH 20406 PERF. N/A													
03	16709 X	15221	-0-	-1488	-0-	15200	2	21	9	N	19		197
04	16170 X	15814	-0-	-356	-0-	15802	2	12	9	N	11		208
05	19170 X	19170	-0-	-0-	-0-	19139	2	31	9	N	28	180	56
06	16170 X	9979	-0-	-6191	-0-	9969	2	10	9	N	9		65
07	16709 X	4506	-0-	-12203	-0-	4500	2	6	9	N	5		70
08	17397 X	17397	-0-	-0-	-0-	17371	2	26	9	N	24		94

LASATER													
WELL #: 1 RRCID -> 044778 COMPL. DATE 09/16/1968 TOTAL DEPTH 21087 PERF. N/A													
03	8153 X	8104	-0-	-49	-0-	8104	2			N	-0-	2	212
04	7972 X	7972	-0-	-0-	-0-	7972	2			N	-0-	5	212
05	8219 X	8219	-0-	-0-	-0-	8219	2			N	-0-		212
06	7875 X	7875	-0-	-0-	-0-	7875	2			N	-0-		212
07	8153 X	8111	-0-	-42	-0-	8111	2			N	-0-		212
08	8195 X	8195	-0-	-0-	-0-	8195	2			N	-0-		212

WEST, W. W.													
WELL #: 2 RRCID -> 046592 COMPL. DATE 07/13/1969 TOTAL DEPTH 20800 PERF. N/A													
03	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-		117
04	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-		117
05	3038 N	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2			N	-0-		117
06	2040 N	1548	-0-	-492	-0-	1548	2			N	-0-		117
07	2480 N	924	-0-	-1556	-0-	924	2			N	-0-		117
08	2914 N	2898	-0-	-16	-0-	2898	2			N	-0-		117

CHISOS OPERATING, INC.													
BRAVO 103													
WELL #: 1 RRCID -> 043019 COMPL. DATE 11/09/1967 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A													
03	21049 X	NO RPT	-0-	-21049	-0-					N	NO RPT		64
04	20370 X	NO RPT	-0-	-20370	-0-					N	NO RPT		64
05	21049 X	NO RPT	-0-	-21049	-0-					N	NO RPT		64
06	20370 X	NO RPT	-0-	-20370	-0-					N	NO RPT		64
07	18693 X	NO RPT	-0-	-18693	-0-					N	NO RPT		64
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		64

CONTINENTAL RESOURCES, INC.													
HILL, DOROTHY													
WELL #: 1 RRCID -> 044781 COMPL. DATE 09/28/1968 TOTAL DEPTH 20225 PERF. N/A													
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-

OIL AND GAS DIVISION

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777													
IVEY, BEN C. WELL #: 1 RRCID -> 050234 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 20340 PERF. 5075 - 6500													
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
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

CUB CREEK WELL #: 1 RRCID -> 280415 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 4787 - 6680													
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012 LOCKRIDGE, I. P. WELL #: 1 RRCID -> 040066 COMPL. DATE 09/07/1966 TOTAL DEPTH 19544 PERF. N/A													
03	32109 X	32109	-0-	-0-	-0-	900	1	31209	2	N	-0-		80
04	31152 X	31152	-0-	-0-	-0-	900	1	30252	2	N	-0-		80
05	31372 X	25555	-0-	-5817	-0-	750	1	24802	2	N	3	3 8	80
							3		9				
06	30360 X	-0-	-0-	-30360	-0-					N	-0-		80
07	32518 X	32518	-0-	-0-	-0-	870	1	31648	2	N	-0-		80
08	35234 X	35234	-0-	-0-	-0-	930	1	34038	2	N	242	182 1	140
						266	9						

MORRISON, H. B. WELL #: 1 RRCID -> 042648 COMPL. DATE 05/13/1967 TOTAL DEPTH 19822 PERF.18520 - 19731													
03	4278 X	4201	-0-	-77	-0-	217	1	3984	2	N	-0-		-0-
04	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	210	1	4132	2	N	-0-		-0-
05	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	217	1	4233	2	N	-0-		-0-
06	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	210	1	4044	2	N	-0-		-0-
07	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	217	1	4124	2	N	-0-		-0-
08	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	217	1	4154	2	N	-0-		-0-

REUSS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 042649 COMPL. DATE 04/15/1967 TOTAL DEPTH 19769 PERF. N/A													
03	13703 X	13703	-0-	-0-	-0-	900	1	12803	2	N	-0-		-0-
04	16960 X	16960	-0-	-0-	-0-	900	1	16060	2	N	-0-		-0-
05	15655 X	15655	-0-	-0-	-0-	750	1	14905	2	N	-0-		-0-
06	8520 X	-0-	-0-	-8520	-0-					N	-0-		-0-
07	24233 X	24233	-0-	-0-	-0-	870	1	23363	2	N	-0-		-0-
08	19054 X	19054	-0-	-0-	-0-	930	1	18124	2	N	-0-		-0-

REUSS, G. T., -A- WELL #: 1 RRCID -> 042885 COMPL. DATE 10/06/1967 TOTAL DEPTH 20158 PERF. N/A													
03	10416 X	9758	-0-	-658	-0-	810	1	8948	2	N	-0-		10
04	11023 X	11023	-0-	-0-	-0-	630	1	10393	2	N	-0-		10
05	13646 X	13646	-0-	-0-	-0-	930	1	12716	2	N	-0-		10
06	10190 X	10190	-0-	-0-	-0-	900	1	9290	2	N	-0-		10
07	10416 X	8986	-0-	-1430	-0-	930	1	8056	2	N	-0-		10
08	12793 X	12793	-0-	-0-	-0-	930	1	11863	2	N	-0-		10

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600)			//CONT.//		54331 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WARD					
DIAMONDBACK E&P LLC			//CONT.//		217012											
BLACK, D.			WELL #:		1	RRCID -> 043028		COMPL. DATE 11/13/1967		TOTAL DEPTH 19694		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 BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE		PROD	CODE	CODE		
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

MORRISON, H. B. -B-			WELL #:		1	RRCID -> 046699		COMPL. DATE 04/13/1969		TOTAL DEPTH 20250		PERF. N/A				
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-

LASATER -A-			WELL #:		1	RRCID -> 048354		COMPL. DATE 05/04/1970		TOTAL DEPTH 20300		PERF. N/A				
03		8874 X	8874	-0-	-0-	-0-	810	1	8064	2	N	-0-				-0-
04		7934 X	7934	-0-	-0-	-0-	900	1	7034	2	N	-0-				-0-
05		8041 X	8041	-0-	-0-	-0-	930	1	7111	2	N	-0-				-0-
06		7523 X	7523	-0-	-0-	-0-	900	1	6623	2	N	-0-				-0-
07		7686 X	7686	-0-	-0-	-0-	930	1	6756	2	N	-0-				-0-
08		7665 X	7665	-0-	-0-	-0-	930	1	6735	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				
03		3100 N	2486	-0-	-614	608	2486	2			N	-0-				36
04		2400	2232	-0-	-168	440	2232	2			N	-0-				36
05		2480	2002	-0-	-478	-0-	2002	2			N	-0-				36
06		2400	1861	-0-	-539	-0-	1861	2			N	-0-				36
07		5336	3908	-0-	-1428	-0-	3908	2			N	-0-				36
08		2480	1571	-0-	-909	-0-	1571	2			N	-0-				36

LOWE (ATOKA)					55256 030	ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.					251726											
FASKEN BLOCK "BA"			WELL #:		1	RRCID -> 144926		COMPL. DATE 03/03/1953		TOTAL DEPTH 13560		PERF.11220 - 11257				
03		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-				70
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				70
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	70	1		-0-
06		0	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-

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				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	479					Y	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	479					Y	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	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-

PLUGGED AND ABANDONED 06/10/2024

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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211					Y	NO RPT			-0-

REED 13		WELL #: 4		RRCID -> 154035		COMPL. DATE 03/20/1995		TOTAL DEPTH 3125		PERF. 2927 - 3034				
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93					Y	NO RPT			117
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93					Y	NO RPT			117
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93					Y	NO RPT			117
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93					Y	NO RPT			117
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93					Y	NO RPT			117
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93					Y	NO RPT			117

REED 13		WELL #: 3		RRCID -> 155898		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3180		PERF. 2898 - 3003				
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84					Y	NO RPT			-0-

MAC DER (YATES)		56408 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS						
DIAMOND M OIL CO., INC.		216899												
WILSON		WELL #: 1		RRCID -> 020517		COMPL. DATE 04/17/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1187 - 1208				
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
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MADERA RANCH (LOWER PENN)			56550 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LOVING	
CHEVRON U. S. A. INC.			148113									
MADERA, MALCOLM R. ET AL			WELL #:	1	RRCID ->	091428	COMPL. DATE	07/12/1980	TOTAL DEPTH	21750	PERF.	15224 - 16019
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

03	18569 #	17094	-0-	-1475	-0-	17094	2	N	-0-			-0-
04	17970 #	14916	-0-	-3054	-0-	14916	2	N	-0-			-0-
05	18569 #	14388	-0-	-4181	-0-	14388	2	N	-0-			-0-
06	16530 #	15052	-0-	-1478	-0-	15052	2	N	-0-			-0-
07	17081 #	14188	-0-	-2893	-0-	14188	2	N	-0-			-0-
08	17081 #	15355	-0-	-1726	-0-	15355	2	N	-0-			-0-

MAGUTEX (BARNETT)			56822 085		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ANDREWS	
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.			263696									
FASKEN, C. B. A/C 2			WELL #:	4	RRCID ->	186506	COMPL. DATE	12/23/2000	TOTAL DEPTH	15935	PERF.	12080 - 12130
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
03	2976 X	2229	-0-	-747	-0-	2189	3	40 9	N	36		341
04	2880 X	1495	-0-	-1385	-0-	1460	3	35 9	N	32	194 1	179
05	2325 X	2248	-0-	-77	-0-	2242	3	6 9	N	5		184
06	2160 X	2143	-0-	-17	-0-	2134	3	9 9	N	8		192
07	2232 X	2109	-0-	-123	-0-	2100	3	9 9	N	8		200
08	2263 X	1894	-0-	-369	-0-	1884	3	10 9	N	9		209

VAQUERO OPERATING			882776									
PECOS - G- FEE			WELL #:	1	RRCID ->	154639	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10822 - 10845
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GRANDE JV-P			WELL #:	1	RRCID ->	228680	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	21650	PERF.	10592 - 10610
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
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	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100

MENDEL ESTATE -38-			WELL #:	2	RRCID ->	282494	COMPL. DATE	02/05/1986	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10843 - 10938
03	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2001	3	275 9	N	250		280
04	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1881	3	31 9	N	28	176 1	132
05	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1426	3	99 9	N	90	192 1	30
06	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1830	3	138 9	N	125		155
07	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2014	3	77 9	N	70	192 1	33
08	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	1848	3	208 9	N	189	187 1	35

OIL AND GAS DIVISION

MARALO (WOLFCAMP)		//CONT.//		57324 650	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
VAQUERO OPERATING		//CONT.//		882776								
MENDEL ESTATE -38-		WELL #:		3	RRCID ->	282495	COMPL. DATE	10/02/1986	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10817 - 10873	
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		155
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		155
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		155
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		155
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		155
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		155
MARLAW (CLEAR FORK)				57646 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PECOS				
DIVERSIFIED O&G PROD. CO., INC.				220889								
SWH FARMS STATE		WELL #:		1	RRCID ->	053142	COMPL. DATE	03/11/1972	TOTAL DEPTH	4893	PERF. N/A	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
S.W.H. FARMS STATE		WELL #:		2	RRCID ->	054172	COMPL. DATE	12/23/1972	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4326 - 4500	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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-
REEVES-STATE 23		WELL #:		1023WI	RRCID ->	072819	COMPL. DATE	03/09/1981	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2990 - 3150	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
REEVES STATE 22		WELL #:		1	RRCID ->	073716	COMPL. DATE	09/09/1977	TOTAL DEPTH	2890	PERF. N/A	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		36
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		36
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		36
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		36
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		36
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		36

OIL AND GAS DIVISION

MARSH, S. (DELAWARE)		//CONT.// 57700 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
HORTON OILFIELD SERVICES		//CONT.// 401740										
HILL & HILL 34		WELL #: 1		RRCID -> 075080		COMPL. DATE 02/07/1978		TOTAL DEPTH 2953 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
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-

HILL & HILL 34		WELL #: 2		RRCID -> 148024		COMPL. DATE 12/30/1993		TOTAL DEPTH 2810		PERF. 2768 - 2810		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			35
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

REEVES-STATE 22		WELL #: 2		RRCID -> 148705		COMPL. DATE 03/23/1994		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2698 - 2723		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259		Y	NO RPT			-0-
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-

REEVES STATE 35		WELL #: 2		RRCID -> 149340		COMPL. DATE 04/01/1994		TOTAL DEPTH 2955		PERF. 2785 - 2800		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086		N	NO RPT			-0-
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-

REEVES STATE 27		WELL #: 5		RRCID -> 150160		COMPL. DATE 06/18/1994		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 2688 - 2746		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
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-

HILL & HILL		WELL #: 3034		RRCID -> 150371		COMPL. DATE 06/15/1994		TOTAL DEPTH 3110		PERF. 2730 - 2806		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			35
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

REEVES STATE 22		WELL #: 3		RRCID -> 150377		COMPL. DATE 07/19/1994		TOTAL DEPTH 3075		PERF. 2710 - 2724		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
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-

MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES																
WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S 919182																
REEVES STATE 14 WELL #: 1 RRCID -> 075320 COMPL. DATE 02/27/1978 TOTAL DEPTH 2950 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

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

REEVES STATE 14 WELL #: 2 RRCID -> 276070 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 2798 PERF. 1475 - 2798																

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

MARTIN (CONSOLIDATED) 57774 275 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS																
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222																
PHILLIPS UNIVERSITY "P" WELL #: 3 RRCID -> 219754 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 6210 - 6900																

03	682 #	367	-0-	-315	-0-	361	2	6	4	Y	-0-					-0-
04	660 #	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
05	465 #	244	-0-	-221	-0-	234	2	10	9	Y	9	6	1			3
06	566 R	566	-0-	-0-	-0-	481	2	40	4	Y	41	34	1			10
						45	9									
07	536 R	536	-0-	-0-	-0-	277	2	195	4	Y	58	59	1			9
						64	9									
08	546 R	546	-0-	-0-	-0-	227	2	245	4	Y	67	65	1			11
						74	9									

MAYLAW (WOLFCAMP, BASAL) 58682 600 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS																
PINNACLE MINING CORPORATION 665684																
SULLIVAN "70" WELL #: 1 RRCID -> 161381 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4719 - 4770																

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

MCCANDLESS (TINSOL LIME) 58890 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS																
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300																
ARCO "L" WELL #: 2 RRCID -> 054948 COMPL. DATE 03/18/1973 TOTAL DEPTH 3236 PERF. N/A																

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

OIL AND GAS DIVISION

MC COMB (ELLENBURGER)		59030 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
XTO ENERGY INC.		945936								
MCCOMB, M. GAS UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 113861		COMPL. DATE 08/29/1983		TOTAL DEPTH 25735 PERF. 23286 - 25466		
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
03	31517 X	31517	-0-	-0-	-0-	31517 2	N	-0-		-0-
04	23212 X	23212	-0-	-0-	-0-	23212 2	N	-0-		-0-
05	28551 X	42	-0-	-28509	-0-	42 2	N	-0-		-0-
06	27630 X	54	-0-	-27576	-0-	54 2	N	-0-		-0-
07	28551 X	12110	-0-	-16441	-0-	12110 2	N	-0-		-0-
08	33406 X	33406	-0-	-0-	-0-	33406 2	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		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/06/2024										

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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	89		361
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	81		442
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	50		492
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	90		582
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	30		612
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		612

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		
03	558 N	405	-0-	-153	-0-	405 3	Y	-0-		-0-
04	720 N	435	-0-	-285	-0-	435 3	Y	-0-		-0-
05	682 N	237	-0-	-445	-0-	237 3	Y	-0-		-0-
06	390 N	199	-0-	-191	-0-	195 3	4 4 Y	-0-		-0-
07	465 N	193	-0-	-272	-0-	193 3	Y	-0-		-0-
*08	248 N	165	-0-	-83	-0-	165 3	Y	-0-		-0-

WADDELL TR I		WELL #: 301		RRCID -> 192876		COMPL. DATE 10/14/2002		TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3804 - 3946		
03	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 3	Y	-0-		-0-
04	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 3	Y	-0-		-0-
05	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 3	Y	-0-		-0-
06	909 N	909	-0-	-0-	-0-	898 3	11 4 Y	-0-		-0-
07	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006 3	Y	-0-		-0-
*08	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 3	Y	-0-		-0-

WADDELL TR I		WELL #: 232		RRCID -> 194368		COMPL. DATE 02/25/2004		TOTAL DEPTH 5655 PERF. 3842 - 3958		
03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 3	Y	-0-		-0-
04	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 3	Y	-0-		-0-
05	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 3	Y	-0-		-0-
06	510 N	426	-0-	-84	-0-	416 3	10 4 Y	-0-		-0-
07	601 N	601	-0-	-0-	-0-	449 3	152 4 Y	-0-		-0-
*08	558 N	417	-0-	-141	-0-	409 3	8 4 Y	-0-		-0-

MCKEE (CLEAR FORK, MID.)		//CONT.//		59563 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CRANE					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
WADDELL TR I		WELL #:		261	RRCID ->	212805	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	5650	PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 05/21/2024														
WADDELL TR I		WELL #:		308	RRCID ->	293877	COMPL. DATE	05/10/2021	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 3640	- 3879		
03	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2227	3	48	4	Y	79	85	1	10
04	2700 N	1534	-0-	-1166	-0-	1465	3	28	4	Y	37	41	1	6
05	2604 N	-0-	-0-	-2604	-0-	41	9			Y	-0-	6	1	-0-
06	2280 N	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	-0-			-0-
07	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LIZARD LICK TRANSPORT, LLC		WELL #:		504588	RRCID ->	083247	COMPL. DATE	05/10/1979	TOTAL DEPTH	4257	PERF. 3879	- 3888		
03	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	554	3	528	9	N	480	369	1	234
04	718 N	718	-0-	-0-	-0-	387	3	331	9	N	301	185	1	350
05	726 N	726	-0-	-0-	-0-	422	3	304	9	N	276	364	1	262
06	641 N	641	-0-	-0-	-0-	454	3	187	9	N	170	182	1	250
07	644 N	644	-0-	-0-	-0-	223	3	421	9	N	383	363	1	270
08	922 N	922	-0-	-0-	-0-	665	3	257	9	N	234	186	1	318
MCKENZIE MESA, WEST (WOLFCAMP)		WELL #:		59612 475	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS					
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		WELL #:		817555										
POBLANO 'A'		WELL #:		2	RRCID ->	280929	COMPL. DATE	09/01/2016	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6612	- 6656		
03	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	90	1	4627	3	N	-0-			-0-
04	5073 X	5073	-0-	-0-	-0-	90	1	4983	3	N	-0-			-0-
05	608 X	608	-0-	-0-	-0-	90	1	518	3	N	-0-			-0-
06	3180 X	1122	-0-	-2058	-0-	90	1	1032	3	N	-0-			-0-
07	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-			-0-
08	3286 X	2909	-0-	-377	-0-	90	1	2819	3	N	-0-			-0-
MEANS		WELL #:		60137 001	ASSOCIATED	49B			CNTY: ANDREWS					
XTO ENERGY INC.		WELL #:		945936										
MEANS /SAN ANDRES/ UNIT		WELL #:		1768Z	RRCID ->	295970	COMPL. DATE	05/01/2023	TOTAL DEPTH	5080	PERF. 4602	- 4846		
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-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MEANS /SAN ANDRES/ UNIT		WELL #:		1662Z	RRCID ->	295971	COMPL. DATE	05/01/2023	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4418	- 5100		
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			2
04	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			2
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			2
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	234	234	0	2
07	268 R	268	-0-	-0-	-0-	8	4	260	9	N	236	166	0	70 8
08	505 R	505	-0-	-0-	-0-	1	4	504	9	N	458	414	0	42 8

MEDUSA (BARNETT SHALE)															
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC															
KIRK															
60220 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES															
100852															
WELL #: 1-L RRCID -> 235786 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 16210 PERF.14268 - 15237															
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

03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-	-0-					N NO RPT	-0-			-0-

MER-MAX (MISS)															
HIBERNIA RESOURCES IV, LLC															
GUTHRIE-BUFORD 27 UNIT															
60530 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOWARD															
101969															
WELL #: 1H RRCID -> 218451 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9350 - 12250															
03		3738	3729	-0-	-9	-0-	3688	3	41	9	N	37	169	1	47
04		3796 R	3796	-0-	-0-	-0-	3576	3	220	9	N	200	184	1	63
05		3720 #	3640	-0-	-80	-0-	3578	3	62	9	N	56	27	8	92
06		3630 #	3401	-0-	-229	-0-	3367	3	34	9	N	31			123
07		3937 #	3440	-0-	-497	-0-	3408	3	32	9	N	29			152
08		3937 #	2997	-0-	-940	-0-	2977	3	20	9	N	18			170

MERIDIAN, SOUTH (WOLFCAMP CONS.)															
WPX ENERGY PERMIAN, LLC															
UNIVERSITY 40															
60626 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
942623															
WELL #: 1 RRCID -> 213287 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 17708 PERF.15894 - 17590															
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-

UNIVERSITY 41															
WELL #: 1 RRCID -> 213358 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 17670 PERF.15918 - 17562															
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-

UNIVERSITY "40-20"															
WELL #: 1 RRCID -> 226062 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5190 - 5385															
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

MI VIDA (BONE SPRING)															
APACHE CORPORATION															
CLEVELAND, R.															
60950 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES															
027200															
WELL #: 1-L RRCID -> 177577 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 5086 - 8800															
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

MI VIDA (DELAWARE) APACHE CORPORATION JOHNSON, H. H.		60950 250 027200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
WELL #:		1		RRCID -> 170609		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4620 - 4809					
M	O	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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-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-

CLEVELAND, R.		WELL #:		1-U		RRCID -> 171856		COMPL. DATE 01/21/1999		TOTAL DEPTH 8947 PERF. 5086 - 5210			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-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-

KIMSEY		WELL #:		1		RRCID -> 173344		COMPL. DATE 03/25/2001		TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4736 - 4852			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

JOHNSON, H. H.		WELL #:		2		RRCID -> 173445		COMPL. DATE 07/28/2001		TOTAL DEPTH 5356 PERF. 4798 - 5137			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

JOHNSON, H. H.		WELL #:		3		RRCID -> 176513		COMPL. DATE 07/21/2001		TOTAL DEPTH 5870 PERF. 4745 - 5426			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

BLAKE		WELL #:		2		RRCID -> 176518		COMPL. DATE 12/12/1999		TOTAL DEPTH 5666 PERF. 5135 - 5215			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

CLEVELAND, R.		WELL #:		3		RRCID -> 203811		COMPL. DATE 01/24/2004		TOTAL DEPTH 5364 PERF. 4786 - 5149			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

MI VIDA (DELAWARE)		//CONT.//		60950 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
CLEVELAND, R.		WELL #:		2	RRCID ->	209127	COMPL. DATE	01/20/2004	TOTAL DEPTH	5406	PERF. 4812 - 5142	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-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-

MANDELL		WELL #:		2	RRCID ->	211684	COMPL. DATE	02/10/2004	TOTAL DEPTH	5394	PERF. 4803 - 5157	
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-

LAYNE SWD, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	268156	COMPL. DATE	06/18/2012	TOTAL DEPTH	6890	PERF. 4818 - 6244	
PIT STOP SWD												
03	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCM EXPLORATION COMPANY, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	173347	COMPL. DATE	05/01/2001	TOTAL DEPTH	5824	PERF. 4788 - 5118	
GALLAGHER												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

GALLAGHER		WELL #:		2	RRCID ->	173442	COMPL. DATE	06/06/2001	TOTAL DEPTH	5358	PERF. 4558 - 4680	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

MI VIDA (DELAWARE 4400)		WELL #:		4	RRCID ->	288738	COMPL. DATE	01/08/2000	TOTAL DEPTH	5640	PERF. 4386 - 4431	
APACHE CORPORATION												
JOHNSON, H. H.												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 N	-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-

MI VIDA (ELLEN.)		60950 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD			
APACHE CORPORATION		027200									
RICHBURG UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 048377		COMPL. DATE 08/12/1969		TOTAL DEPTH 19350 PERF. N/A			
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
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

MI VIDA (FUSSELMAN)		60950 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
APACHE CORPORATION		027200									
RICHBURG UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 048455		COMPL. DATE 11/08/1995		TOTAL DEPTH 19350 PERF.16002 - 16190			
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-

MONROE, CYNTHIA L. DISPOSAL		WELL #: 1		RRCID -> 051404		COMPL. DATE 08/12/1999		TOTAL DEPTH 19075 PERF. 4550 - 5630			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

SCHWALBE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 178116		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH 16756 PERF.16084 - 16144			
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-

U.S. NATIONAL		WELL #: 3		RRCID -> 188731		COMPL. DATE 11/23/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.16085 - 16621			
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-

AQUA TERRA PERMIAN, LLC		028618		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD			
LECROY SWD		WELL #: 1		RRCID -> 289820		COMPL. DATE 09/01/2019		TOTAL DEPTH 19550 PERF. N/A			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

MI VIDA (FUSSELMAN)		//CONT.//		60950 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD			
PETROPLEX ENERGY INC.				660886							
PETREY				WELL #: 107H	RRCID -> 254656	COMPL. DATE 10/13/2008	TOTAL DEPTH 19060	PERF.17130	- 17512		
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
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		195
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		195
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		195
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		195
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		195
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		195

MI VIDA (MISS.)				60950 820	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION				027200							
SCHWALBE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 058899	COMPL. DATE 01/19/1974	TOTAL DEPTH 19150	PERF. N/A			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

MI VIDA (PERMO-PENN)				60950 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD			
APACHE CORPORATION				027200							
HUMPHREY UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 099546	COMPL. DATE 06/04/1987	TOTAL DEPTH 19050	PERF.14024	- 14117		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-

BURKHOLDER "A" UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 138258	COMPL. DATE 04/12/1991	TOTAL DEPTH 19050	PERF.14220	- 14474		
03	589 N	549	-0-	-40	-0-	549 3		N	-0-		-0-
04	570 N	537	-0-	-33	-0-	537 3		N	-0-		-0-
05	558 N	550	-0-	-8	-0-	550 3		N	-0-		-0-
06	540 N	514	-0-	-26	-0-	514 3		N	-0-		-0-
07	558 N	527	-0-	-31	-0-	527 3		N	-0-		-0-
*08	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 2		N	-0-		-0-

HUMPHREY UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 169892	COMPL. DATE 06/05/1998	TOTAL DEPTH 16299	PERF.14217	- 14589		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-

MONROE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 203834	COMPL. DATE 05/11/2004	TOTAL DEPTH 19050	PERF.13962	- 14154		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

MI VIDA (PERMO-PENN)		//CONT.//		60950 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD			
RRIG EXPLORATION, LLC				732177							
EIKEN UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 229641	COMPL. DATE 07/20/2004	TOTAL DEPTH 19065	PERF.14168	- 14243		
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
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN)				61103 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726							
GARRETT B				WELL #: 1703H	RRCID -> 176067	COMPL. DATE 01/20/2000	TOTAL DEPTH 11920	PERF.12110	- 16600		
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
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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	-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-

LELA				WELL #: 1801H	RRCID -> 176237	COMPL. DATE 12/17/1999	TOTAL DEPTH 11868	PERF.12131	- 17429		
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-

HILL 19				WELL #: 1H	RRCID -> 183048	COMPL. DATE 12/05/2000	TOTAL DEPTH 11547	PERF.12056	- 16350		
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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

INTERSTATE "A"				WELL #: 502H	RRCID -> 187819	COMPL. DATE 11/14/2001	TOTAL DEPTH 9692	PERF.13257	- 19622		
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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

LELA "B"				WELL #: 1803H	RRCID -> 187820	COMPL. DATE 08/18/2000	TOTAL DEPTH 11898	PERF.12170	- 17728		
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
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	2837			Y	-0-	4 0	-0-
04	3000 N	844	-0-	-2156	681	394 1	21 2	Y	18	16 0	2
						408 3	1 4				
05	2997 N	2316	-0-	-681	-0-	1181 1	1072 3	Y	50	47 0	5
						8 4	55 9				
06	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	1328 1	935 3	Y	43	41 0	7
						4 4	47 9				
07	744 N	182	-0-	-562	-0-	178 3	4 9	Y	4	9 0	2
08	744 N	81	-0-	-663	-0-	79 3	2 9	Y	2	3 0	1

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND										
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726										
HILL 30 WELL #: 1H RRCID -> 190986 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 16791 PERF.12137 - 16163										
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 M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE							
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

HILL 29-20 WELL #: 1H RRCID -> 191618 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 15984 PERF.12120 - 15875										
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

HILL "30-A" WELL #: 3H RRCID -> 192411 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12008 - 15480										
03	961 X	-0-	-0-	-961	-0-			Y	-0-	-0-
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	-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-

ENVIRONMENTAL DSPL SYSTEMS, LLC 253105										
MIDLAND SW WELL #: 1D RRCID -> 176498 COMPL. DATE 03/05/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 6292										
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

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										
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

ELLIOTT, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 043068 COMPL. DATE 08/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A										
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-

MILLER BLOCK B-29 (PENN.)		//CONT.// 61473 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD		
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222								
ELLIOTT, SKELLY		WELL #: 2		RRCID -> 043109		COMPL. DATE 01/19/1963		TOTAL DEPTH N/A 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
03	465 #	426	-0-	-39	-0-	426 2	N	-0-		-0-
04	463 R	463	-0-	-0-	-0-	463 2	N	-0-		-0-
05	465 #	370	-0-	-95	-0-	370 2	N	-0-		-0-
06	420 #	259	-0-	-161	-0-	259 2	N	-0-		-0-
07	465 #	272	-0-	-193	-0-	272 2	N	-0-		-0-
08	465 #	276	-0-	-189	-0-	276 2	N	-0-		-0-

SMITH, F. G. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 044875		COMPL. DATE 02/03/1964		TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A		
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-

SMITH, F. G. -A-		WELL #: 3		RRCID -> 048317		COMPL. DATE 08/05/1965		TOTAL DEPTH 8075 PERF. N/A		
03	868 #	743	-0-	-125	-0-	743 2	N	-0-		26
04	840 #	804	-0-	-36	-0-	804 2	N	-0-		26
05	868 #	817	-0-	-51	-0-	817 2	N	-0-		26
06	810 #	797	-0-	-13	-0-	797 2	N	-0-		26
07	837 #	806	-0-	-31	-0-	806 2	N	-0-		26
08	837 #	812	-0-	-25	-0-	812 2	N	-0-		26

JFH ENERGY COMPANY		427402		RRCID -> 134815		COMPL. DATE 05/01/1990		TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7844 - 7855		
BEATY		WELL #: 2								
03	1263 R	1263	-0-	-0-	-0-	1263 3	N	-0-		-0-
04	999 R	999	-0-	-0-	-0-	999 3	N	-0-		-0-
05	1102 R	1102	-0-	-0-	-0-	1102 3	N	-0-		-0-
06	1102 R	1102	-0-	-0-	-0-	1102 3	N	-0-		-0-
07	990 R	990	-0-	-0-	-0-	990 3	N	-0-		-0-
08	1141 R	1141	-0-	-0-	-0-	1141 3	N	-0-		-0-

Q NATURAL RESOURCES, LLC		684427		RRCID -> 043136		COMPL. DATE 04/15/1962		TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A		
CRUMP, W. E.		WELL #: 1 L								
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	DLQ G-10	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-

CRUMP, W. E.		WELL #: 2 L		RRCID -> 043137		COMPL. DATE 01/31/1964		TOTAL DEPTH 7869 PERF. N/A		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	10		Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	10		Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	10		Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	10		Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	10		Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	10		Y	NO RPT		-0-

MILLER BLOCK B-29 (PENN.)		//CONT.//		61473 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD	
TWO P PARTNERS, LLC				875088							
DEARING, INC.				WELL #: 1		RRCID -> 044024		COMPL. DATE 05/14/1968		TOTAL DEPTH 7931 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
03	1144 R	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2	N	-0-		-0-
04	1539 R	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2	N	-0-		-0-
05	1355 R	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2	N	-0-		-0-
06	1325 R	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2	N	-0-		-0-
07	1325 R	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2	N	-0-		-0-
08	1364 R	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2	N	-0-		-0-

MILLER, JANE DEAN ET AL				WELL #: 13		RRCID -> 054790		COMPL. DATE 01/17/1973		TOTAL DEPTH 8405 PERF. N/A	
03	124 #	122	-0-	-2	-0-	122	2	Y	-0-		-0-
04	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	2	Y	-0-		-0-
05	146 R	146	-0-	-0-	-0-	146	2	Y	-0-		-0-
06	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	2	Y	-0-		-0-
07	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	2	Y	-0-		-0-
08	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	2	Y	-0-		-0-

MILLER, JANE DEAN, ET AL				WELL #: 12		RRCID -> 061146		COMPL. DATE 01/13/1974		TOTAL DEPTH 8360 PERF. N/A	
03	T. A.	16	-0-	16	97	16	2	Y	-0-		-0-
04	116 R	19	-0-	-97	-0-	19	2	Y	-0-		-0-
05	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2	Y	-0-		-0-
06	30 #	17	-0-	-13	-0-	17	2	Y	-0-		-0-
07	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2	Y	-0-		-0-
08	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	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	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		73
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		73
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		73
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		73
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		73
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		73

MONAHANS (PERM. TUBB #1-3, CONS)				62415 670		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544							
SEALY-SMITH FOUNDATION				WELL #: 46		RRCID -> 020541		COMPL. DATE 11/08/1989		TOTAL DEPTH 5687 PERF. 5470 - 5570	
03	1581 N	1130	-0-	-451	-0-	1130	2	Y	-0-		-0-
04	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2	Y	-0-		-0-
05	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2	Y	-0-		-0-
06	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2	Y	-0-		-0-
07	1581 N	1572	-0-	-9	-0-	1572	2	Y	-0-		-0-
08	1550 N	1514	-0-	-36	-0-	1514	2	Y	-0-		-0-

MONAHANS (PERM. TUBB #1-3, CONS)//CONT.// 62415 670 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544															
SEALY-SMITH FOUNDATION WELL #: 87 T RRCID -> 020543 COMPL. DATE 04/16/1958 TOTAL DEPTH 5598 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
*01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	131	2	2	4	Y	41	38	1		5
						45	9								
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	91	2	1	4	Y	43	42	1		6
						47	9								
03	217 N	154	-0-	-63	-0-	113	2	41	9	Y	37	36	1		7
04	180 N	178	-0-	-2	-0-	119	2	1	4	Y	53	55	1		5
						58	9								
05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	268	2	46	9	Y	42	43	1		4
*06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	171	2	1	4	Y	34	34	1		4
						37	9								
07	186 N	178	-0-	-8	-0-	152	2	1	4	Y	23	24	1		3
						25	9								
08	124 N	104	-0-	-20	-0-	83	2	1	4	Y	18	20	1		1
						20	9								

SEALY SMITH FOUNDATION WELL #: 1001 RRCID -> 178985 COMPL. DATE 02/26/2000 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 5492 - 5708															
*01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	423	2	5	4	Y	104	104	1		12
						114	9								
02	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1000	2	6	4	Y	210	191	1		31
						231	9								
03	848 N	848	-0-	-0-	-0-	697	2	151	9	Y	137	143	1		25
04	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1009	2	8	4	Y	238	242	1		21
						262	9								
05	725 N	725	-0-	-0-	-0-	593	2	132	9	Y	120	130	1		11
*06	360 N	353	-0-	-7	-0-	288	2	2	4	Y	57	61	1		7
						63	9								
07	491 N	491	-0-	-0-	-0-	414	2	2	4	Y	68	67	1		8
						75	9								
08	841 N	841	-0-	-0-	-0-	642	2	6	4	Y	175	169	1		14
						193	9								

MONAHANS (WOLF.-ELLEN., CONS) 62415 916 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544															
SEALY SMITH FOUNDATION WELL #: 1006 RRCID -> 297767 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 6173 - 11689															
*05	10168 X	7459	-0-	-2709	-0-	7436	2	23	9	N	21	19	1		2
*06	9840 X	6014	-0-	-3826	-0-	5996	2	18	9	N	16	16	1		2
*07	DELQ PR	7342	-0-	7342	7342	7325	2	17	9	N	15	15	1		2
*08	14562 X	7220	-0-	-7342	-0-	7200	2	20	9	N	18	19	1		1

MONAHANS, E. (PENN., L.O.) 62416 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER															
EXTEX OPERATING COMPANY 257062															
SEALY & SMITH "28" WELL #: 1 RRCID -> 152065 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8545 - 8768															
03	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3			N	-0-				-0-
04	360 N	280	-0-	-80 B	-0-	280	3			N	-0-				-0-
05	372 N	43	-0-	-329 B	-0-	43	3			N	-0-				-0-
06	390 N	376	-0-	-14 B	-0-	376	3			N	-0-				-0-
07	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429	3			N	-0-				-0-
08	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														

OIL AND GAS DIVISION

MOORE-HOOPER (ELLEN.)		//CONT.//		62718 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING				
WALSH & WATTS, INC.				895060								
MENTONE GAS UNIT		WELL #:		1X	RRCID -> 099870	COMPL. DATE 04/27/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.20729	- 21243		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
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			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/12/2024 - WELL PLUGGED 07/12/24												
RED BLUFF RESOURCES LLC				696653								
GATAGA GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 065119	COMPL. DATE 01/11/1976	TOTAL DEPTH 18784	PERF. N/A				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
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			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
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
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222								
CATFISH UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 169311	COMPL. DATE 09/14/2005	TOTAL DEPTH 18735	PERF.15965	- 16746			
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 1		N	-0-			-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 1		N	-0-			-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 1		N	-0-			-0-
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 1		N	-0-			-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 1		N	-0-			-0-
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 1		N	-0-			-0-
VERMEJO 58		WELL #:		1	RRCID -> 219903	COMPL. DATE 05/23/2006	TOTAL DEPTH 17450	PERF.15504	- 17331			
03	2418 N	1711	-0-	-707	-0-	1711 2		N	-0-			-0-
04	2220 N	692	-0-	-1528	-0-	692 2		N	-0-			-0-
05	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-			N	-0-			-0-
06	1650 N	881	-0-	-769	-0-	881 2		N	-0-			-0-
07	713 N	110	-0-	-603	-0-	110 2		N	-0-			-0-
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222															
VARDEN, DOLLY WELL #: 1 RRCID -> 229845 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 21600 PERF.14658 - 16686															
M	O	ALLOW 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
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

BROOK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 261494 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 16885 PERF.14396 - 16633															
03		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-			-0-
04		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-			-0-
05		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-			-0-
06		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-			-0-
07		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-			-0-
08		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-			-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012 8210 JV-P VERMEJO WELL #: 1 RRCID -> 113792 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 18883 PERF.15904 - 16558															
03		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-			103
04		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			103
05		248 N	181	-0-	-67	-0-	181	2			N	-0-			103
06		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-			103
07		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-			103
08		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-			103

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726 FORD CHAPMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245789 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.16078 - 16100															
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90

EOG RESOURCES, INC. 253162 EL GATO PECOS WELL #: 1 RRCID -> 199193 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 16805 PERF.16385 - 16400															
03		6118 X	6118	-0-	-0-	-0-	6111	3	7	4	N	-0-			-0-
04		20400 X	251	-0-	-20149	-0-	244	3	7	4	N	-0-			-0-
05		21080 X	7034	-0-	-14046	-0-	7027	3	7	4	N	-0-			-0-
06		20400 X	7022	-0-	-13378	-0-	7015	3	7	4	N	-0-			-0-
07		6107 X	4749	-0-	-1358	-0-	4742	3	7	4	N	-0-			-0-
08		7037 X	6307	-0-	-730	-0-	6300	3	7	4	N	-0-			-0-

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993 ARNO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101567 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 21700 PERF.16570 - 16872															
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
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

MOORE-HOOPER (WLFMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING	
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993							
LONESTAR		WELL #: 1		RRCID -> 210875		COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 17640 PERF.16985 - 17426	
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
03	497 N	315	-0-	-182	-0-	109 1 1 4	205 3 Y -0-
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	78 1 1 4	194 3 Y -0-
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	70 1 3 4	149 3 Y -0-
06	300 N	94	-0-	-206	-0-	32 1	62 3 Y -0-
07	279 N	91	-0-	-188	-0-	29 1	61 3 Y -0-
08	217 N	129	-0-	-88	-0-	1 4 36 1	93 3 Y -0-
OXY USA INC. 630591		MOORE-HOOPER		WELL #: 1		RRCID -> 154227 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 21893 PERF.16332 - 16657	
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3	N -0-
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3	N -0-
05	124 N	65	-0-	-59	-0-	65 3	N -0-
06	180 N	69	-0-	-111	-0-	69 3	N -0-
07	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 3	N -0-
08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 3	N -0-
REGAN-MCELVAIN		WELL #: 17		RRCID -> 163201		COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 21707 PERF.16100 - 16451	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-
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-
WALSH & WATTS "83"		WELL #: 1		RRCID -> 232746		COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 16750 PERF.15947 - 16500	
03	7938 X	7938	-0-	-0-	-0-	7938 2	Y -0-
04	6300 X	5238	-0-	-1062	-0-	5238 2	Y -0-
05	7140 X	7140	-0-	-0-	-0-	7140 2	Y -0-
06	7230 X	5710	-0-	-1520	-0-	5710 2	Y -0-
07	7471 X	2982	-0-	-4489	-0-	2982 2	Y -0-
08	T. A.	2635	-0-	2635	2635	2635 2	Y -0-
WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623		RUSSELL, F. D.		WELL #: 2		RRCID -> 248312 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15997 - 16845	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-
NINE MILE DRAW (FUSSELMAN) 65517 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
VITAL ENERGY, INC. 100951							
POULTER GAS UNIT		WELL #: 1-L		RRCID -> 070774		COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 14560 PERF.13990 - 14349	
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N -0-
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2	N -0-
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2	N -0-
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2	N -0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N -0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N NO RPT -0-

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN)		//CONT.//		65517 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES				
VITAL ENERGY, INC.		//CONT.//		100951								
HILL		WELL #:		1801	RRCID ->	075639	COMPL. DATE	11/25/1977	TOTAL DEPTH	14500	PERF.13732 - 14397	
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
03	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2		N	-0-		-0-
04	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2		N	-0-		-0-
05	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2		N	-0-		-0-
06	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2		N	-0-		-0-
*07	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-		-0-
08	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-				N	NO RPT		-0-

LINDEMANN		WELL #:		2401	RRCID ->	079556	COMPL. DATE	11/18/1995	TOTAL DEPTH	15157	PERF.14385 - 14458	
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	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	
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-		-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-		-0-
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-		-0-
06	90 N	27	-0-	-63	-0-	27	2		N	-0-		-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-		-0-
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT		-0-

CHEVRON U. S. A. INC.		WELL #:		148113	RRCID ->	061082	COMPL. DATE	01/22/1975	TOTAL DEPTH	14894	PERF. N/A	
KEITH GAS UNIT				1								
03	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2		N	-0-		-0-
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-		-0-
05	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-		-0-
06	540 N	368	-0-	-172	-0-	368	2		N	-0-		-0-
07	155 N	63	-0-	-92	-0-	63	2		N	-0-		-0-
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-		-0-

MOORE, C. S.		WELL #:		1	RRCID ->	067134	COMPL. DATE	07/18/1976	TOTAL DEPTH	14070	PERF. N/A	
03	14B2 EXT	528	-0-	528	1500	528	2		N	-0-		-0-
04	1619 X	119	-0-	-1500	-0-	119	2		N	-0-		-0-
05	868 N	43	-0-	-825	-0-	43	2		N	-0-		-0-
06	510 N	110	-0-	-400	-0-	110	2		N	-0-		-0-
07	124 N	80	-0-	-44	-0-	80	2		N	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-

REEVES "BG" FEE		WELL #:		1	RRCID ->	114394	COMPL. DATE	12/13/1984	TOTAL DEPTH	14300	PERF.13374 - 14006	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2024												

REEVES "BG" FEE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	166518	COMPL. DATE	07/03/1997	TOTAL DEPTH	14000	PERF.13300 - 13932	
03	134 X	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-		-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-

NO AMIGO (STRAWN)		65598 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GLASSCOCK		
VENTEX OPERATING CORP.		884527		RRCID -> 191763		COMPL. DATE 09/01/2002			TOTAL DEPTH 10198 PERF. 9528 - 9546		
EDB		WELL #: 2		RRCID -> 191763		COMPL. DATE 09/01/2002			TOTAL DEPTH 10198 PERF. 9528 - 9546		
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
03	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3	N	-0-		152
04	1020 N	943	-0-	-77	-0-	943	3	N	-0-		152
05	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1008	3	N	17		169
06	1020 N	805	-0-	-215	-0-	801	3	N	4		173
07	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1029	3	N	2		175
08	1023 N	815	-0-	-208	-0-	811	3	N	4		179

NUZ (WOLFCAMP)		66345 700		ASSOCIATED		49B			CNTY: PECOS		
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555		RRCID -> 225569		COMPL. DATE 06/26/2000			TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6165 - 6415		
CAPSAICIN		WELL #: 1		RRCID -> 225569		COMPL. DATE 06/26/2000			TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6165 - 6415		
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
03	1489 R	1489	-0-	-0-	-0-	1335	3	N	140		241
04	1472 R	1472	-0-	-0-	-0-	1332	3	N	127	185 1	183
05	341 #	198	-0-	-143	-0-	122	3	N	69		252
06	1830 #	535	-0-	-1295	-0-	462	3	N	66	169 1	149
07	1891 #	202	-0-	-1689	-0-	128	3	N	67		216
08	1519 #	242	-0-	-1277	-0-	165	3	N	70	162 1	124

OATES, NE. (DEVONIAN)		66591 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
MBX OPERATING LLC		101199		RRCID -> 020550		COMPL. DATE 12/01/1961			TOTAL DEPTH 17768 PERF. N/A		
PECOS FEE		WELL #: 1		RRCID -> 020550		COMPL. DATE 12/01/1961			TOTAL DEPTH 17768 PERF. N/A		
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
03	3069 X	2210	-0-	-859	-0-	2210	2	N	-0-		-0-
04	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2	N	-0-		-0-
05	4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	2	N	-0-		-0-
06	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2	N	-0-		-0-
07	3224 X	2744	-0-	-480	-0-	2744	2	N	-0-		-0-
08	3255 X	2753	-0-	-502	-0-	2753	2	N	-0-		-0-

DAVIS, PAUL L.		66345 700		ASSOCIATED		49B			CNTY: PECOS		
WELL #: 1		RRCID -> 164479		COMPL. DATE 05/01/1997			TOTAL DEPTH 13950 PERF. 1265 - 14140				
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
03	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	3	N	-0-		-0-
04	2280 X	2030	-0-	-250	-0-	2030	3	N	-0-		-0-
05	6329 X	6329	-0-	-0-	-0-	6329	3	N	-0-		-0-
06	3720 X	782	-0-	-2938	-0-	782	3	N	-0-		-0-
07	3844 X	1192	-0-	-2652	-0-	1192	3	N	-0-		-0-
08	5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	3	N	-0-		-0-

EICHENHOFER, C. C.		66345 700		ASSOCIATED		49B			CNTY: PECOS		
WELL #: 2		RRCID -> 171489		COMPL. DATE 08/28/1998			TOTAL DEPTH 13410 PERF. 12777 - 13410				
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
03	14663 X	7956	-0-	-6707	-0-	7956	3	N	-0-		-0-
04	14550 X	13155	-0-	-1395	-0-	13155	3	N	-0-		-0-
05	16165 X	16165	-0-	-0-	-0-	16165	3	N	-0-		-0-
06	14624 X	14624	-0-	-0-	-0-	14624	3	N	-0-		-0-
07	15125 X	15125	-0-	-0-	-0-	15125	3	N	-0-		-0-
08	15035 X	12977	-0-	-2058	-0-	12977	3	N	-0-		-0-

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
SMITH, HORACE		1		RRCID -> 038485		COMPL. DATE 09/03/1999			TOTAL DEPTH 13725 PERF. 13480 - 13605		
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
03	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2	N	-0-		-0-
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-		-0-
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-		-0-
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-		-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2	N	-0-		-0-
08	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2	N	-0-		-0-

OATES, NE. (DEVONIAN)		//CONT.// 66591 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
VALLAT, B. W.		WELL #: 1		RRCID -> 044455		COMPL. DATE 07/12/2012		TOTAL DEPTH 13780 PERF.13455 - 13582		
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
03	1522 X	1522	-0-	-0-	-0-	1522 2	N	-0-		-0-
04	6 X	4	-0-	-2	-0-	4 2	N	-0-		-0-
05	372 X	6	-0-	-366	-0-	6 2	N	-0-		-0-
06	1470 X	5	-0-	-1465	-0-	5 2	N	-0-		-0-
07	1519 X	6	-0-	-1513	-0-	6 2	N	-0-		-0-
08	1519 X	2	-0-	-1517	-0-	2 2	N	-0-		-0-

EICHENHOFER, C. C., -B-		WELL #: 1		RRCID -> 045595		COMPL. DATE 11/23/1968		TOTAL DEPTH 13690 PERF. N/A		
03	25389 X	18992	-0-	-6397	-0-	18992 2	N	-0-		-0-
04	24570 X	13649	-0-	-10921	-0-	13649 2	N	-0-		-0-
05	25389 X	34	-0-	-25355	-0-	34 2	N	-0-		-0-
06	24570 X	16	-0-	-24554	-0-	16 2	N	-0-		-0-
07	23498 X	30	-0-	-23468	-0-	30 2	N	-0-		-0-
08	19003 X	24	-0-	-18979	-0-	24 2	N	-0-		-0-

SHELL		WELL #: 1		RRCID -> 046610		COMPL. DATE 06/25/1969		TOTAL DEPTH 13940 PERF. N/A		
03	2015 N	5	-0-	-2010	-0-	5 2	N	-0-		-0-
04	1920 N	1051	-0-	-869	-0-	1051 2	N	-0-		-0-
05	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811 2	N	-0-		-0-
06	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455 2	N	-0-		-0-
07	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650 2	N	-0-		-0-
08	1798 N	1466	-0-	-332	-0-	1466 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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

HUDGINS 37		WELL #: 1H		RRCID -> 224245		COMPL. DATE 06/09/2006		TOTAL DEPTH 14100 PERF.13776 - 14998		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOWNSEND SWD		WELL #: 1		RRCID -> 230692		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 13685 PERF. 4645 - 5400		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

ONLAW (GRAYBURG)		//CONT.//		67381 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PECOS									
MOSAIC TEXAS LLC		//CONT.//		589983												
YATES "B"		WELL #:		2	RRCID ->	058876	COMPL. DATE	06/20/1974	TOTAL DEPTH	1308	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	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
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-			
YATES "E"																
		WELL #:		1	RRCID ->	059932	COMPL. DATE	10/24/1974	TOTAL DEPTH	1305	PERF.	N/A				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
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-			
OWEGO (CLEAR FORK)				67871 200	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS									
LAST MILE PRODUCTION, LLC				102051												
VALLEY "A"		WELL #:		1	RRCID ->	076334	COMPL. DATE	04/19/1978	TOTAL DEPTH	3260	PERF.	N/A				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
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-
OWEGO (GLORIETA)				67871 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS									
LAST MILE PRODUCTION, LLC				102051												
MEEKS, J. H.		WELL #:		1	RRCID ->	048708	COMPL. DATE	05/22/1980	TOTAL DEPTH	4011	PERF.	2427 - 2459				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
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-
ARCO -R-		WELL #:		2A	RRCID ->	059629	COMPL. DATE	04/17/1974	TOTAL DEPTH	2590	PERF.	N/A				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
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-
ARCO -R- SWD		WELL #:		1	RRCID ->	060045	COMPL. DATE	00/00/1976	TOTAL DEPTH	3390	PERF.	1310 - 1340				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-

OWEGO (TUBB)		//CONT.//		67871 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS							
LAST MILE PRODUCTION, LLC		//CONT.//		102051											
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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				77

DIAMOND M OIL CO., INC.				216899		CAPACITY		CNTY: PECOS							
ARCO -Y-		WELL #:		1	RRCID ->	065439	COMPL. DATE	01/17/1976	TOTAL DEPTH	4067	PERF. N/A				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

ARCO FEE "101"		WELL #:		1	RRCID ->	068170	COMPL. DATE	09/17/1976	TOTAL DEPTH	3140	PERF. N/A				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

PAMELA (SILURIAN)				68721 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES							
EOG RESOURCES, INC.		WELL #:		253162											
BILES		WELL #:		1	RRCID ->	265489	COMPL. DATE	05/25/2011	TOTAL DEPTH	15431	PERF. 4404 - 4736				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

RECOVERY OPERATING LP				696542		CAPACITY		CNTY: REEVES							
GS STATE		WELL #:		1	RRCID ->	223353	COMPL. DATE	10/08/2005	TOTAL DEPTH	14775	PERF.14252 - 14320				
03	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-				-0-
04	3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-				-0-
05	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-				-0-
06	2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-				-0-
07	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ARMSTRONG STATE		WELL #:		1	RRCID ->	233022	COMPL. DATE	10/25/2010	TOTAL DEPTH	14775	PERF.14027 - 16850				
03	10168 X	-0-	-0-	-10168	-0-					N	-0-				-0-
04	9840 X	-0-	-0-	-9840	-0-					N	-0-				-0-
05	10168 X	-0-	-0-	-10168	-0-					N	-0-				-0-
06	9480 X	-0-	-0-	-9480	-0-					N	-0-				-0-
07	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PAPOOSE (ATOKA)			69059 002		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WINKLER			
APACHE CORPORATION			027200										
ROARK			WELL #:	1	RRCID ->	155071	COMPL. DATE	06/01/1996	TOTAL DEPTH	18538	PERF.	15324 - 15334	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	8339 X	-0-	-0-	-8339	-0-				N	-0-			22
04	8070 X	5892	-0-	-2178	-0-	250	1	1754	2	N	-0-		22
						3888	3						
05	17532 X	17532	-0-	-0-	-0-	150	1	3565	2	N	-0-		22
						13817	3						
06	23035 X	23035	-0-	-0-	-0-	1050	1	9289	2	N	-0-		22
						12696	3						
07	17065 X	17065	-0-	-0-	-0-	1500	1	10029	2	N	-0-		22
						5536	3						
08	8339 X	4416	-0-	-3923	-0-	4416	2			N	-0-		22

ROARK "34"			WELL #:	1	RRCID ->	172937	COMPL. DATE	02/04/1999	TOTAL DEPTH	18460	PERF.	15260 - 15266	
03	4929 X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-		-0-
04	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	1594	2	3534	3	N	-0-		-0-
05	4929 X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-		-0-
06	4770 X	-0-	-0-	-4770	-0-					N	-0-		-0-
07	7493 X	7493	-0-	-0-	-0-	4828	2	2665	3	N	-0-		-0-
08	9568 X	9568	-0-	-0-	-0-	9568	2			N	-0-		-0-

HALEY BRINE COMPANY			345404				CAPACITY			CNTY: MIDLAND			
HALEY 32			WELL #:	1	RRCID ->	244528	COMPL. DATE	11/06/2005	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	1541 - 2500	
03	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-

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

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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-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-

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	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		185
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-		185
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		185
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		185
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		185
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		185

PARKS (CONSOLIDATED)		//CONT.//		69233 125	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748								
AVERY 22				WELL #:	1	RRCID ->	280230	COMPL. DATE	11/20/2014	TOTAL DEPTH	11915	PERF.10880 - 11770
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	
03		21495 X	21495	-0-	-0-	-0-	124 1	816	364 0		843	
							898 9					
04		20670 X	20668	-0-	-2	-0-	120 1	758	1261 0		340	
							834 9					
05		21359 X	21051	-0-	-308	-0-	124 1	802	706 0		436	
							882 9					
06		20670 X	18200	-0-	-2470	-0-	120 1	644	348 0		732	
							708 9					
07		21359 X	5428	-0-	-15931	-0-	124 1	160	507 0		385	
							176 9					
08		42292 X	42292	-0-	-0-	-0-	124 1	1715	1674 0		426	
							1 4					
							1887 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
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-	

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND	
BRAUN, J. C. "20"				WELL #:	1H	RRCID ->	169439	COMPL. DATE	07/01/1998	TOTAL DEPTH	15016	PERF.12125 - 15016
03	6479 X	3135	-0-	-3344	-0-	3065 3	70 9	64			267	
04	5970 X	2349	-0-	-3621	-0-	2285 3	64 9	58			325	
05	DLQ G-10	4708	-0-	4708	4708	4605 3	103 9	94	355 1		64	
06	DLQ G-10	940	-0-	940	5648	906 3	34 9	31			95	
07	6523 X	875	-0-	-5648	-0-	839 3	36 9	33			128	
08	5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	5321 3	41 9	37			165	

PLATFORM OPERATING, LLC				667928	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND	
CAPP'S FARMS				WELL #:	1	RRCID ->	213207	COMPL. DATE	10/22/2005	TOTAL DEPTH	12140	PERF.12150 - 15820
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-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-	

CAPP'S FARMS				WELL #:	2H	RRCID ->	291014	COMPL. DATE	05/15/2021	TOTAL DEPTH	11969	PERF.11893 - 15594
03	9920 X	1801	-0-	-8119	-0-	275 1	968 3	507	546 1		220	
						558 9						
04	8700 X	765	-0-	-7935	-0-	250 1	515 9	468	353 1		335	
05	9486 X	595	-0-	-8891	-0-	76 4	519 9	472	536 1		271	
06	9180 X	424	-0-	-8756	-0-	19 4	405 9	368	354 1		285	
07	9486 X	5221	-0-	-4265	-0-	50 1	4750 3	383	361 1		307	
						421 9						
08	7980 X	7980	-0-	-0-	-0-	36 1	7485 3	417	534 1		190	
						459 9						

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.//		69233 166	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MIDLAND					
XTO ENERGY INC.				945936										
COLLINGS, H. S., UNIT		WELL #:		1 U	RRCID ->	040790	COMPL. DATE	12/06/1966	TOTAL DEPTH	12900	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			70
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

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		1307	RRCID ->	057710	COMPL. DATE	02/02/1974	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	N/A		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
08	14B2 EXT	-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
03	124 N	29	-0-	-95	-0-	29	3			Y	-0-	-0-
04	120 N	29	-0-	-91	-0-	29	3			Y	-0-	-0-
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-	-0-
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-	-0-
07	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-	-0-
08	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-	-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		2401	RRCID ->	154094	COMPL. DATE	02/25/1995	TOTAL DEPTH	13838	PERF.	11650 - 13838
03	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			Y	-0-	-0-
04	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			Y	-0-	-0-
05	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1217	3	3	9	Y	3	2 0
06	1050 N	948	-0-	-102	-0-	945	3	3	9	Y	3	2 0
07	1085 N	940	-0-	-145	-0-	936	3	4	9	Y	4	4 0
08	1085 N	948	-0-	-137	-0-	944	3	4	9	Y	4	3 0

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:			RRCID ->	156427	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	12480	PERF.	12106 - 16300
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11
PLUGGED AND ABANDONED 07/14/2021												

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		2324H	RRCID ->	157160	COMPL. DATE	07/26/1999	TOTAL DEPTH	15787	PERF.	11990 - 15787
03	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	3932	3	79	9	Y	72	79 0
04	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3683	3	111	9	Y	101	65 0
05	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	3688	3	133	9	Y	121	137 0
06	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3584	3	91	9	Y	83	67 0
07	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	3696	3	132	9	Y	120	115 0
08	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	3803	3	114	9	Y	104	89 0

PARKS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND					
PARKS FIELD UNIT NO. 2		//CONT.// 945936		WELL #: 1420H		RRCID -> 163536		COMPL. DATE 04/23/1997		TOTAL DEPTH 15824		PERF.12200 - 15824	
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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
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-	
PLUGGED AND ABANDONED 07/09/2024													

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1829H		RRCID -> 164360		COMPL. DATE 03/01/1997		TOTAL DEPTH 16090		PERF.12152 - 16090				
03	2139 N	1145	-0-	-994	-0-	1097	3	48	9	Y	44	44	0	17
04	1800 N	819	-0-	-981	-0-	774	3	45	9	Y	41	32	0	26
05	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1373	3	42	9	Y	38	49	0	15
06	780 N	593	-0-	-187	-0-	564	3	29	9	Y	26	21	0	20
07	806 N	368	-0-	-438	-0-	267	3	101	9	Y	92	60	0	52
08	806 N	453	-0-	-353	-0-	262	3	191	9	Y	174	87	0	139

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 904H		RRCID -> 165082		COMPL. DATE 07/30/1997		TOTAL DEPTH 15724		PERF.11903 - 15574		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-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-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1421H		RRCID -> 167211		COMPL. DATE 09/05/1997		TOTAL DEPTH 15945		PERF.11810 - 15945				
03	10013 X	1179	-0-	-8834	-0-	1158	3	21	9	Y	19	47	0	8
04	9690 X	6122	-0-	-3568	-0-	6039	3	83	9	Y	75	27	0	56
05	7347 X	6992	-0-	-355	-0-	6891	3	101	9	Y	92	109	0	39
06	7110 X	-0-	-0-	-7110	-0-					Y	-0-			39
07	6324 X	-0-	-0-	-6324	-0-					Y	-0-			39
08	7006 X	-0-	-0-	-7006	-0-					Y	-0-			39

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1830H		RRCID -> 168124		COMPL. DATE 11/17/1997		TOTAL DEPTH 15783		PERF.12143 - 15755				
03	4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	4787	3	50	9	Y	45	26	0	20
04	5456 X	5456	-0-	-0-	-0-	5412	3	44	9	Y	40	30	0	30
05	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-	30	0	-0-
06	3420 X	-0-	-0-	-3420	-0-					Y	-0-			-0-
07	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-			-0-
08	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-			-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1831H		RRCID -> 168706		COMPL. DATE 03/08/1998		TOTAL DEPTH 15670		PERF.11627 - 15451				
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-	1	0	-0-
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-			-0-
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 168901		COMPL. DATE 01/18/1998		TOTAL DEPTH 15610		PERF.11984 - 15520				
03	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3293	3	89	9	Y	81	136	0	218
04	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3202	3	86	9	Y	78	59	0	237
05	3224 X	1649	-0-	-1575	-0-	1624	3	25	9	Y	23	39	0	221
06	3270 X	54	-0-	-3216	-0-	54	3			Y	-0-			221
07	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-			221
08	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-			221

PARKS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC. PARKS FIELD UNIT NO. 2		//CONT.// 69233 166 //CONT.// 945936		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MIDLAND							
M	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

WELL #: 1422H RRCID -> 169094 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 15935 PERF.11815 - 15639																
03	10509 X	8228	-0-	-2281	-0-	8090	3	138	9	Y	125	132	0			55
04	10170 X	7807	-0-	-2363	-0-	7705	3	102	9	Y	93	78	0			70
05	8869 X	8869	-0-	-0-	-0-	8742	3	127	9	Y	115	136	0			49
06	8280 X	-0-	-0-	-8280	-0-					Y	-0-					49
07	8215 X	-0-	-0-	-8215	-0-					Y	-0-					49
08	8866 X	-0-	-0-	-8866	-0-					Y	-0-					49

COLLINS, H. S. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 169648 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 11668 PERF.11716 - 11824																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
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

ANDREWS, J. A. WELL #: 1H RRCID -> 170300 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11914 - 12014																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
PLUGGED AND ABANDONED 07/16/2024																

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2416H RRCID -> 170469 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11896 - 16179																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/30/2024 - WELL PLUGGED 07/30/24																

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2417H RRCID -> 170474 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11856 - 17146																
03	T. A.	39	-0-	39	1612	30	3	9	9	Y	8	8	0			3
04	T. A.	36	-0-	36	1648	29	3	7	9	Y	6	5	0			4
05	1713 N	65	-0-	-1648	-0-	57	3	8	9	Y	7	8	0			3
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	24	3	6	9	Y	5	4	0			4
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	11	3	9	9	Y	8	7	0			5
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	10	3	8	9	Y	7	6	0			6

MARY SCHARBAUER (DEVONIAN) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 172304 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12009 - 15801																
03	8153 X	6594	-0-	-1559	-0-	6544	3	50	9	Y	45	31	0			20
04	7140 X	6163	-0-	-977	-0-	6140	3	23	9	Y	21	25	0			16
05	7031 X	7031	-0-	-0-	-0-	6959	3	72	9	Y	65	53	0			28
06	6480 X	-0-	-0-	-6480	-0-					Y	-0-					28
07	6603 X	-0-	-0-	-6603	-0-					Y	-0-					28
08	6696 X	-0-	-0-	-6696	-0-					Y	-0-					28

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1826H RRCID -> 172691 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11997 - 14751																
03	8060 X	3838	-0-	-4222	-0-	3805	3	33	9	Y	30	39	0			13
04	7320 X	3494	-0-	-3826	-0-	3461	3	33	9	Y	30	21	0			22
05	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	5243	3	50	9	Y	45	48	0			19
06	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-					19
07	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-					19
08	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-					19

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.// 69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1917H		RRCID -> 173376		COMPL. DATE 04/02/1999		TOTAL DEPTH 12645		PERF.11774 - 15600	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
03	6747 X	6747	-0-	-0-	-0-	6675	3	72	9	Y	25
04	6465 X	6465	-0-	-0-	-0-	6391	3	74	9	Y	42
05	6913 X	6607	-0-	-306	-0-	6540	3	67	9	Y	24
06	6690 X	5182	-0-	-1508	-0-	5151	3	31	9	Y	21
07	6913 X	2472	-0-	-4441	-0-	2428	3	44	9	Y	23
08	6758 X	2243	-0-	-4515	-0-	2204	3	39	9	Y	28

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 181750		COMPL. DATE 10/30/2000		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11964 - 15638	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
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-

GATLIN, MARY		WELL #: 2005H		RRCID -> 183142		COMPL. DATE 01/05/2001		TOTAL DEPTH 11925		PERF.11658 - 15648	
03	3596 X	2692	-0-	-904	-0-	2563	3	129	9	Y	44
04	2880 X	2430	-0-	-450	-0-	2368	3	62	9	Y	35
05	2976 X	1813	-0-	-1163	-0-	1794	3	19	9	Y	7
06	2670 X	1863	-0-	-807	-0-	1852	3	11	9	Y	8
07	3100 N	3483	-0-	383	383	3475	3	8	9	Y	4
08	3100 N	3891	-0-	791	1174	3860	3	31	9	Y	22

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1310H		RRCID -> 191113		COMPL. DATE 04/03/2002		TOTAL DEPTH 11028		PERF.12448 - 15961	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
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-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 2703H		RRCID -> 191115		COMPL. DATE 04/13/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12222 - 15190	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
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	259	-0-	259	259	240	3	19	9	Y	14

PARKS, ROY 'C'		WELL #: 3		RRCID -> 191117		COMPL. DATE 06/01/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10920 - 12962	
03	4867 X	4015	-0-	-852	-0-	4015	3			Y	-0-
04	4560 X	1920	-0-	-2640	-0-	1917	3	3	9	Y	2
05	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	3			Y	-0-
06	4500 X	-0-	-0-	-4500	-0-					Y	-0-
07	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-
08	4836 X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 2507H		RRCID -> 191723		COMPL. DATE 01/05/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11914 - 15480	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
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-

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.// 69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
PARKS, ROY 15		WELL #: 1H		RRCID -> 191898		COMPL. DATE 07/26/2002				TOTAL DEPTH N/A PERF.11794 - 13411					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
03	1953 N	492	-0-	-1461	-0-	489	3	3	9	Y	3	48	0		1
04	3000 N	3859	-0-	859	859	3701	3	158	9	Y	144	55	0		90
05	4832 X	3973	-0-	-859	-0-	3818	3	155	9	Y	141	176	0		55
06	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	3563	3	109	9	Y	99	79	0		75
07	3689 X	3184	-0-	-505	-0-	3077	3	107	9	Y	97	117	0		55
08	3689 X	2232	-0-	-1457	-0-	2231	3	1	9	Y	1	55	0		1

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1320H		RRCID -> 195393		COMPL. DATE 12/24/2002				TOTAL DEPTH N/A PERF.12041 - 14494					
03	2511 X	2472	-0-	-39	-0-	2340	3	132	9	Y	120	99	0		53
04	2430 X	2315	-0-	-115	-0-	2239	3	76	9	Y	69	70	0		52
05	2542 X	1973	-0-	-569	-0-	1899	3	74	9	Y	67	90	0		29
06	2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-				29
07	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-				29
08	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-				29

BENGE, ARCH		WELL #: 1		RRCID -> 195793		COMPL. DATE 12/13/2002				TOTAL DEPTH N/A PERF.11797 - 15207					
03	5704 X	2131	-0-	-3573	-0-	2130	3	1	9	Y	1	1	0		-0-
04	3840 X	2975	-0-	-865	-0-	2975	3			Y	-0-				-0-
05	6266 X	6266	-0-	-0-	-0-	6266	3			Y	-0-				-0-
06	6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	6010	3			Y	-0-				-0-
07	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	3			Y	-0-				-0-
08	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	3			Y	-0-				-0-

BENGE, MARION V.		WELL #: 4H		RRCID -> 233090		COMPL. DATE 10/05/2007				TOTAL DEPTH 12282 PERF.12410 - 15061					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1423H		RRCID -> 242954		COMPL. DATE 08/20/2008				TOTAL DEPTH 12450 PERF.12468 - 15966					
03	914 N	914	-0-	-0-	-0-	867	3	47	9	Y	43	40	0		19
04	826 N	826	-0-	-0-	-0-	785	3	41	9	Y	37	28	0		28
05	899 N	449	-0-	-450	-0-	437	3	12	9	Y	11	34	0		5
06	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-				5
07	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-				5
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-				5

ARCH BENGE		WELL #: 2H		RRCID -> 246220		COMPL. DATE 08/01/2007				TOTAL DEPTH 12462 PERF.12434 - 15454					
03	4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	4819	3	101	9	Y	92	99	0		35
04	4170 X	2356	-0-	-1814	-0-	2320	3	36	9	Y	33	47	0		21
05	4929 X	115	-0-	-4814	-0-	115	3			Y	-0-	21	0		-0-
06	4770 X	1440	-0-	-3330	-0-	1434	3	6	9	Y	5	1	0		4
07	4929 X	2056	-0-	-2873	-0-	2039	3	17	9	Y	15	10	0		9
08	4929 X	4177	-0-	-752	-0-	4145	3	32	9	Y	29	15	0		23

BENGE, MARION V.		WELL #: 5H		RRCID -> 248748		COMPL. DATE 03/25/2009				TOTAL DEPTH 12102 PERF.12400 - 16202					
03	T. A.	1191	-0-	1191	8436	1145	3	46	9	Y	42	36	0		16
04	T. A.	502	-0-	502	8938	490	3	12	9	Y	11	20	0		7
05	3100 N	-0-	-0-	-3100	5838					Y	-0-	7	0		-0-
06	3000 N	-0-	-0-	-3000	2838					Y	-0-				-0-
07	2838 N	-0-	-0-	-2838						Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
PARKS (DEVONIAN)				//CONT.//	69233 166	ASSOCIATED	CAPACITY						CNTY: MIDLAND			
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936											
GATLIN, MARY				WELL #:	2006H	RRCID ->	250315	COMPL. DATE	10/02/2007	TOTAL DEPTH	11971	PERF.	13550 - 15400			
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			
PAT BISHOP (YATES)					69534 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT						CNTY: WINKLER			
SOUTHERN OPERATING, LLC					804529											
SEALY SMITH "A"				WELL #:	2	RRCID ->	131839	COMPL. DATE	04/18/1989	TOTAL DEPTH	3275	PERF.	2508 - 2528			
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			
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			
DIAMONDBACK E&P LLC					217012											
BLAIR				WELL #:	1-U	RRCID ->	161767	COMPL. DATE	04/12/1997	TOTAL DEPTH	10694	PERF.	6592 - 6698			

OIL AND GAS DIVISION

PAYTON (DEVONIAN) //CONT.// 69873 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
N & B OIL AND GAS LLC 598288
BRITSON, J. O. WELL #: 1A RRCID -> 020562 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 4940 - 5005

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
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

03	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1837	2	47	9	N	43					186
04	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1708	2	11	9	N	10	161	1			35
05	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1771	2	39	9	N	35					70
06	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1677	2	37	9	N	34					104
07	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1775	2	40	9	N	36					140
08	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1791	2	42	9	N	38					178

N & B OIL AND GAS LLC 598288
BRITSON, J. O. WELL #: 1B RRCID -> 140997 COMPL. DATE 03/01/1992 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 6960 - 7004

03	496 N	417	-0-	-79	-0-	417	3			N	-0-					47
04	450 N	445	-0-	-5	-0-	445	3			N	-0-					47
05	817 N	817	-0-	-0-	-0-	786	3	31	9	N	28					75
06	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					75
07	465 N	235	-0-	-230	-0-	235	3			N	-0-					75
08	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1168	3	86	9	N	78					153

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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PAYTON (LOWER DEVONIAN) 69873 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
BLAIR WELL #: 1-M RRCID -> 169106 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 6592 - 7382

03	3100 N	4654	-0-	1554	2657	4654	2			N	-0-					28
04	6660 X	4003	-0-	-2657	-0-	3997	2	6	9	N	5					33
05	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2			N	-0-					33
06	6339 X	6339	-0-	-0-	-0-	6339	2			N	-0-					33
07	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			N	-0-					33
08	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2			N	-0-					33

WTG EXPLORATION 945220
BRANDENBURG "B" WELL #: 5 RRCID -> 230089 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7290 - 7360

03	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1615	2	6	9	Y	5	33	1			9
04	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1590	2	8	9	Y	7					16
05	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1645	2	9	9	Y	8					24
06	1560 N	1380	-0-	-180	-0-	1378	2	2	9	Y	2	19	1			7
07	1643 N	1279	-0-	-364	-0-	1272	2	7	9	Y	6					13
08	DLQ G-10	3199	-0-	3199	3199	3188	2	11	9	Y	10	18	1			5

PAYTON (5950)		69873 900		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD		
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222								
DELTA QUEEN		WELL #: 1C		RRCID -> 296439		COMPL. DATE 07/17/1985		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 5568 - 6056		
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
03	155	416	-0-	261	5639	416 2	N	-0-		85
04	150	368	-0-	218	5857	368 2	N	-0-		85
05	1783	437	-0-	-1346	4511	437 2	N	-0-		85
06	662	406	-0-	-256	4255	406 2	N	-0-		85
07	3100 N	183	-0-	-2917	1338	183 2	N	-0-		85
08	1746 N	408	-0-	-1338	-0-	408 2	N	-0-		85

PECOS GRANDE (WOLFCAMP)		70103 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS		
VAQUERO OPERATING		882776								
PECOS "L" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 111089		COMPL. DATE 02/23/1984		TOTAL DEPTH 13843 PERF. 5066 - 5080		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
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-										

8004 JV-P GRANDE		WELL #: 1		RRCID -> 138702		COMPL. DATE 05/28/1991		TOTAL DEPTH 21650 PERF.15744 - 16106		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
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-										

PECOS KINGS (WOLFCAMP)		70122 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS		
NEW HEIGHT ENERGY, LLC		100152								
PECOS BILL		WELL #: 2		RRCID -> 226268		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 6249 PERF. 5290 - 5370		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	17		41
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	17		58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	14		72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	13		85
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	12		97
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	13		110

PECOS VALLEY (DEVONIAN)		70129 116		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS		
FREE REIN OPERATING LLC		285002								
REDMOND "B"		WELL #: 1		RRCID -> 139649		COMPL. DATE 11/26/1991		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4802 - 5565		
03	1643 N	1295	-0-	-348	-0-	1221 3	74 9	N	67	155
04	1530 N	1353	-0-	-177	-0-	1298 3	55 9	N	50	46
05	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1333 3	39 9	N	35	81
06	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1269 2	65 9	N	59	140
07	1395 N	148	-0-	-1247	-0-	103 2	45 9	N	41	181
08	1364 N	234	-0-	-1130	-0-	198 2	36 9	N	33	51

PECOS VALLEY (DEVONIAN) //CONT.// 70129 116 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
 OLSEN ENERGY INC. 621750
 KONE "A" WELL #: 1 RRCID -> 195790 COMPL. DATE 10/24/1973 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 5499 - 5581

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
03	341 N	293	-0-	-48	-0-	293	2			N	-0-			-0-
04	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-			-0-
05	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-			-0-
06	270 N	222	-0-	-48	-0-	222	2			N	-0-			-0-
07	279 N	162	-0-	-117	-0-	162	2			N	-0-			-0-
08	372 N	6	-0-	-366	-0-	6	2			N	-0-			-0-

PECOS VALLEY (DEVONIAN 5400) 70129 348 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
 P.O.&G. OPERATING, LLC 631506
 PECOS VALLEY /5400 DEV./ UNIT WELL #: 601 RRCID -> 020574 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT WELL #: 501 RRCID -> 224983 COMPL. DATE 07/21/1953 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 5114 - 5472

03	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-			-0-
04	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-			-0-
05	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-			-0-
06	273 R	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-			-0-
07	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-			-0-
08	155 #	134	-0-	-21	-0-	134	3			Y	-0-			-0-

PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT WELL #: 901 RRCID -> 224988 COMPL. DATE 07/31/1954 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5502 - 5520

03	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-			-0-
04	180 #	172	-0-	-8	-0-	172	3			Y	-0-			-0-
05	186 #	165	-0-	-21	-0-	165	3			Y	-0-			-0-
06	273 R	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-			-0-
07	186 #	155	-0-	-31	-0-	155	3			Y	-0-			-0-
08	155 #	134	-0-	-21	-0-	134	3			Y	-0-			-0-

PECOS VALLEY (HIGH GRAVITY) 70129 580 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
 Q NATURAL RESOURCES, LLC 684427
 HANSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 279408 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 1430 - 1500

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

PECOS VALLEY (MCKEE) 70129 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC 319765
 IOWA REALTY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 020581 COMPL. DATE 03/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PECOS VALLEY (MCKEE)		//CONT.//		70129 696	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
OLSEN ENERGY INC.				621750									
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 UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	651 N	581	-0-	-70	-0-	581	2		N	-0-			-0-
04	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2		N	-0-			-0-
05	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2		N	-0-			-0-
06	570 N	15	-0-	-555	-0-	15	2		N	-0-			-0-
07	651 N	625	-0-	-26	-0-	625	2		N	-0-			-0-
*08	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2		N	-0-			-0-

PECOS VALLEY (PERMIAN, LOWER)				70129 812	ASSOCIATED	49B			CNTY: PECOS				
GARRD OIL COMPANY LLC				295079									
CUMMINS & GRIFFITH		WELL #:		1	RRCID ->	049410	COMPL. DATE	12/08/1970	TOTAL DEPTH	5159	PERF. N/A		
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-

PECOS VALLEY (WICHITA-ALBANY)				70129 860	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PECOS				
OLSEN ENERGY INC.				621750									
I R T 29		WELL #:		1	RRCID ->	171902	COMPL. DATE	01/06/1999	TOTAL DEPTH	7087	PERF. 4624 - 5083		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	1450	-0-	1450	1450	1164	2	286	9	260	156	1	104
05	14B2 EXT	984	-0-	984	2434	884	2	100	9	91			195
06	14B2 EXT	845	-0-	845	3279	754	2	91	9	83			278
07	3395	116	-0-	-3279	-0-	35	2	81	9	74	162	1	190
08	992 N	745	-0-	-247	-0-	666	2	79	9	72			262

PECOS VALLEY (WOLFCAMP)				70129 870	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
OLSEN ENERGY INC.				621750									
REDMOND -J-		WELL #:		1 D	RRCID ->	020576	COMPL. DATE	07/10/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03	961 N	773	-0-	-188	-0-	773	2		N	-0-			-0-
04	900 N	885	-0-	-15	-0-	885	2		N	-0-			-0-
05	1085 N	865	-0-	-220	-0-	865	2		N	-0-			-0-
06	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2		N	-0-			-0-
07	930 N	408	-0-	-522	-0-	179	2	229	9	208	172	1	36
*08	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1425	2	13	9	12			48

IOWA REALTY TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	044766	COMPL. DATE	09/05/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03	279 N	245	-0-	-34	-0-	245	2		N	-0-			-0-
04	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2		N	-0-			-0-
05	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2		N	-0-			-0-
06	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2		N	-0-			-0-
07	1023 N	774	-0-	-249	-0-	774	2		N	-0-			-0-
08	992 N	18	-0-	-974	-0-	18	2		N	-0-			-0-

PECOS VALLEY -DE-		WELL #:		1	RRCID ->	054021	COMPL. DATE	09/01/1972	TOTAL DEPTH	8300	PERF. N/A		
03	1829 N	1594	-0-	-235	-0-	1594	2		N	-0-			-0-
04	1800 N	1108	-0-	-692	-0-	1108	2		N	-0-			-0-
05	2077 N	915	-0-	-1162	-0-	915	2		N	-0-			-0-
06	1530 N	502	-0-	-1028	-0-	502	2		N	-0-			-0-
07	1147 N	315	-0-	-832	-0-	315	2		N	-0-			-0-
08	930 N	887	-0-	-43	-0-	837	2	50	9	45			45

PECOS VALLEY (YATES)			70129 928		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS							
B & B ENERGY (I)			039783													
I.R.T. "29"			WELL #: 3		RRCID -> 098304		COMPL. DATE 02/03/1982		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 1231 - 1292					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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

HYDROGEO ENERGY, LLC			421238													
ATKINS			WELL #: B 1		RRCID -> 097593		COMPL. DATE 12/14/1981		TOTAL DEPTH 1476		PERF. 1280 - 1380					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

ATKINS			WELL #: B 2		RRCID -> 103776		COMPL. DATE 12/03/1982		TOTAL DEPTH 1406		PERF. 1272 - 1290					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

ATKINS			WELL #: B 3		RRCID -> 103777		COMPL. DATE 12/12/1982		TOTAL DEPTH 1432		PERF. 1260 - 1275					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

ATKINS			WELL #: B 4		RRCID -> 107968		COMPL. DATE 09/01/1983		TOTAL DEPTH 1397		PERF. 1280 - 1300					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

ATKINS, GEORGE			WELL #: 1C		RRCID -> 123767		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 1476		PERF. 1280 - 1380					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

PECOS VALLEY, SE. (YATES 1620)			70135 500		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PECOS					
MARTIN, BILLY RAY ATKINS			528495													
			WELL #:	2	RRCID ->	093399	COMPL. DATE	12/01/1980	TOTAL DEPTH	3231	PERF.	1268 - 1358				
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				

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

PECOS VALLEY-YOUNG (DEV.)			70163 400		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PECOS					
FREE REIN OPERATING LLC YOUNG, BERTHA D.			285002													
			WELL #:	2	RRCID ->	034081	COMPL. DATE	08/14/1964	TOTAL DEPTH	5654	PERF.	N/A				
03	0 W	1023	-0-	1023	2034	1023	3			N	-0-	36				
04	0 W	990	-0-	990	3024	990	3			N	-0-	36				
05	3100 N	1006	-0-	-2094	930	1006	3			N	-0-	36				
06	1755 N	825	-0-	-930	-0-	825	2			N	-0-	36				
07	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-	36				
08	992 N	899	-0-	-93	-0-	899	2			N	-0-	36				

PENLAW (QUEEN)			70488 500		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PECOS					
SAGUARO PETROLEUM, LLC GARTH			743325													
			WELL #:	1	RRCID ->	055970	COMPL. DATE	06/22/1973	TOTAL DEPTH	1430	PERF.	N/A				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				
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-				

GARTH "A"			WELL #:		1		RRCID ->	059252		COMPL. DATE		07/12/1974	TOTAL DEPTH	4638	PERF.	N/A
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				
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-				

PENTEAM (QUEEN)			70515 300		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ECTOR					
MULLOY OPERATING, INC. HOLT, O. B. SR., ET AL			593077													
			WELL #:	1	RRCID ->	166680	COMPL. DATE	10/21/1996	TOTAL DEPTH	5260	PERF.	3909 - 3938				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
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-				

TEXLAND PETROLEUM, L.P.			849735													
HOLT "A"			WELL #:		2		RRCID ->	175936		COMPL. DATE		11/12/1999	TOTAL DEPTH	5410	PERF.	3913 - 3920
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-				

PENTEAM (QUEEN)		//CONT.//		70515 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR		
TEKLAND PETROLEUM, L.P.		//CONT.//		849735						
HOLT, O. B., JR. "A"		WELL #:		1Q	RRCID -> 180961	COMPL. DATE 01/20/2001	TOTAL DEPTH 4096	PERF. 3882	- 3908	
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
03		680 N	680	-0-	-0-	680 2		N	-0-	-0-
04		481 N	481	-0-	-0-	481 2		N	-0-	-0-
05		713 N	688	-0-	-25	688 2		N	-0-	-0-
06		662 N	662	-0-	-0-	662 2		N	-0-	-0-
07		496 N	70	-0-	-426	70 2		N	-0-	-0-
08		682 N	3	-0-	-679	3 2		N	-0-	-0-

HOLT, O. B., JR.		WELL #:		1Q	RRCID -> 183053	COMPL. DATE 01/22/2001	TOTAL DEPTH 4103	PERF. 3890	- 3906	
03		93 N	70	-0-	-23	70 2		N	-0-	66
04		75 N	75	-0-	-0-	75 2		N	-0-	66
05		73 N	73	-0-	-0-	73 2		N	-0-	66
06		68 N	68	-0-	-0-	68 2		N	-0-	66
07		93 N	8	-0-	-85	8 2		N	-0-	66
08		62 N	38	-0-	-24	38 2		N	-0-	66

XTO ENERGY INC.		WELL #:		1	RRCID -> 174716	COMPL. DATE 09/23/1999	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3908	- 3936	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

PENWELL (QUEEN)		WELL #:		1	RRCID -> 152777	COMPL. DATE 01/12/1995	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3475	- 3510	
AGHORN OPERATING, INC.		WELL #:		1	RRCID -> 152777	COMPL. DATE 01/12/1995	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3475	- 3510	
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SCHARBAUER, J. "43"		WELL #:		1	RRCID -> 156471	COMPL. DATE 11/24/1995	TOTAL DEPTH 3650	PERF. 3497	- 3532	
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

P & C RANCH		WELL #:		2	RRCID -> 160118	COMPL. DATE 09/12/1996	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3350	- 3362	
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2		N	-0-	-0-
04	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 2		N	-0-	-0-
05	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 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	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT	-0-

PENWELL (QUEEN)		//CONT.//		70537 597	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR						
APV MCCAMEY LLC				028617										
DESERT WILLOW				WELL #:	1	RRCID ->	160119	COMPL. DATE	09/11/1996	TOTAL DEPTH	3696	PERF.	3481 - 3498	
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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-
DESERT WILLOW				WELL #:	2	RRCID ->	161170	COMPL. DATE	11/24/1996	TOTAL DEPTH	3625	PERF.	3418 - 3435	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3				N	NO RPT			-0-
BAKER OPERATING, INC.				046623										
SCHARBAUER, J. '43-A'				WELL #:	1	RRCID ->	156722	COMPL. DATE	11/30/1995	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3500 - 3534	
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-
NORTH LAKE RESOURCES LLC				100308										
MCKENZIE				WELL #:	2	RRCID ->	158528	COMPL. DATE	04/17/1996	TOTAL DEPTH	3575	PERF.	3476 - 3498	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005										
ECTOR "BF" FEE				WELL #:	2	RRCID ->	154390	COMPL. DATE	04/12/1995	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3528 - 3558	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-
ECTOR "BF" FEE				WELL #:	8	RRCID ->	156473	COMPL. DATE	10/25/1995	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3540 - 3568	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

OIL AND GAS DIVISION

PERRY BASS (DEVONIAN)													
RED TAIL EXPLORATION, LLC													
TEXAS AMERICAN SYNDICATE 20													
70687 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
100515													
WELL #: 1SW RRCID -> 260003 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 13111 PERF. 4700 - 6307													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE	

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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-	

SVEN PERMIAN, LLC													
FITZGERALD "17"													
831420													
WELL #: 2 RRCID -> 079901 COMPL. DATE 11/08/1978 TOTAL DEPTH 13030 PERF.12695 - 12855													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
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-	

PETCO (WOLFCAMP)													
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.													
REED													
70826 888 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS													
147862													
WELL #: 2303 RRCID -> 180676 COMPL. DATE 11/26/2000 TOTAL DEPTH 16062 PERF.10218 - 15499													
03	2418 N	2164	-0-	-254	-0-	2164	3		N	-0-		36	
04	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3		N	-0-		36	
05	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3		N	-0-		36	
06	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3		N	-0-		36	
07	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	3		N	-0-		36	
08	2418 N	2116	-0-	-302	-0-	2116	3		N	-0-		36	

PHANTOM (WOLFCAMP)													
ALCHEMIST ENERGY, LLC													
ATLANTA 73													
71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
011198													
WELL #: 2H RRCID -> 284029 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10855 - 15103													
03	1147 N	95	-0-	-1052	-0-	81	2	14	9	N	13	202	
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-	202	
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-	202	
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	11	213	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	213	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	213	

DINGO STATE													
WELL #: U 49H RRCID -> 286846 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 10020 PERF.10317 - 17415													
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	219	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	219	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	219	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	219	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	219	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	219	

LOWE 74 UNIT													
WELL #: 63H RRCID -> 292869 COMPL. DATE 07/17/2023 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11024 - 18385													
03	96334 X	96334	-0-	-0-	-0-	92224	2	4110	9	Y	3736	3736	0
04	80700 X	76769	-0-	-3931	-0-	72536	2	4233	9	Y	3848	3848	0
05	85275 X	85275	-0-	-0-	-0-	80830	2	4445	9	Y	4041	4041	0
06	80858 X	80858	-0-	-0-	-0-	76768	2	4090	9	Y	3718	3718	0
07	82661 X	82661	-0-	-0-	-0-	78501	2	4160	9	Y	3782	3782	0
08	79536 X	79536	-0-	-0-	-0-	75176	2	4360	9	Y	3964	3964	0

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ALCHEMIST ENERGY, LLC		//CONT.// 011198												
LOWE 74 UNIT		WELL #: 72H		RRCID ->	292870	COMPL. DATE	07/17/2023	TOTAL	DEPTH	10902	PERF.	10988	-	18530
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	CODE	BALANCE
03	97588 X	87426	-0-	-10162	-0-	83001	2	4425	9	Y	4023	4023	0	-0-
04	94440 X	80799	-0-	-13641	-0-	76566	2	4233	9	Y	3848	3848	0	-0-
05	99107 X	80220	-0-	-18887	-0-	76685	2	3535	9	Y	3214	3214	0	-0-
06	75270 X	72706	-0-	-2564	-0-	69091	2	3615	9	Y	3286	3286	0	-0-
07	77779 X	76113	-0-	-1666	-0-	72614	2	3499	9	Y	3181	3181	0	-0-
08	77779 X	73123	-0-	-4656	-0-	69538	2	3585	9	Y	3259	3259	0	-0-

LOWE 74 UNIT		WELL #: 61H		RRCID ->	292924	COMPL. DATE	07/17/2023	TOTAL	DEPTH	10732	PERF.	11065	-	15974
03	69502 X	57336	-0-	-12166	-0-	55334	2	2002	9	Y	1820	1820	0	-0-
04	67260 X	54503	-0-	-12757	-0-	52387	2	2116	9	Y	1924	1924	0	-0-
05	62620 X	51863	-0-	-10757	-0-	49741	2	2122	9	Y	1929	1929	0	-0-
06	48240 X	47868	-0-	-372	-0-	46061	2	1807	9	Y	1643	1643	0	-0-
07	49848 X	46934	-0-	-2914	-0-	45138	2	1796	9	Y	1633	1633	0	-0-
08	49848 X	44970	-0-	-4878	-0-	43226	2	1744	9	Y	1585	1585	0	-0-

SHERIDAN 27A UNIT		WELL #: 73H		RRCID ->	294296	COMPL. DATE	07/28/2022	TOTAL	DEPTH	10616	PERF.	11009	-	15496
03	20336 X	18357	-0-	-1979	-0-	13344	2	5013	9	N	4557	4532	0	-0-
04	16302 X	16302	-0-	-0-	-0-	12771	2	3531	9	N	3210	3201	0	-0-
05	18433 X	18433	-0-	-0-	-0-	14493	2	3940	9	N	3582	3564	0	-0-
06	19192 X	19192	-0-	-0-	-0-	15305	2	3887	9	N	3534	3504	0	-0-
07	20004 X	20004	-0-	-0-	-0-	16169	2	3835	9	N	3486	3486	0	-0-
08	18445 X	14928	-0-	-3517	-0-	11045	2	3883	9	N	3530	3524	0	-0-

SHERIDAN 27A UNIT		WELL #: 84H		RRCID ->	294297	COMPL. DATE	07/28/2022	TOTAL	DEPTH	10991	PERF.	11327	-	15814
03	43400 X	41224	-0-	-2176	-0-	36220	2	5004	9	N	4549	4531	0	-0-
04	42000 X	37560	-0-	-4440	-0-	32839	2	4721	9	N	4292	4268	0	-0-
05	45415 X	33476	-0-	-11939	-0-	28985	2	4491	9	N	4083	4074	0	-0-
06	43950 X	34725	-0-	-9225	-0-	30609	2	4116	9	N	3742	3737	0	-0-
07	45415 X	31322	-0-	-14093	-0-	27487	2	3835	9	N	3486	3486	0	-0-
08	41230 X	25982	-0-	-15248	-0-	22091	2	3891	9	N	3537	3524	0	-0-

SHERIDAN 27A UNIT		WELL #: 75H		RRCID ->	294308	COMPL. DATE	07/28/2022	TOTAL	DEPTH	10627	PERF.	10923	-	15410
03	26381 X	22467	-0-	-3914	-0-	17157	2	5310	9	N	4827	4798	0	-0-
04	21421 X	21421	-0-	-0-	-0-	16420	2	5001	9	N	4546	4534	0	-0-
05	24242 X	22901	-0-	-1341	-0-	18116	2	4785	9	N	4350	4328	0	-0-
06	23460 X	21411	-0-	-2049	-0-	17005	2	4406	9	N	4005	3971	0	-0-
07	24242 X	20515	-0-	-3727	-0-	16169	2	4346	9	N	3951	3951	0	-0-
08	22909 X	17841	-0-	-5068	-0-	13500	2	4341	9	N	3946	3938	0	-0-

SHERIDAN 27A UNIT		WELL #: 88H		RRCID ->	294852	COMPL. DATE	02/14/2023	TOTAL	DEPTH	10912	PERF.	11141	-	15958
03	67611 X	51353	-0-	-16258	-0-	45751	2	5602	9	N	5093	5065	0	-0-
04	59280 X	49396	-0-	-9884	-0-	43786	2	5610	9	N	5100	5068	0	-0-
05	61256 X	49101	-0-	-12155	-0-	43478	2	5623	9	N	5112	5092	0	-0-
06	51990 X	49647	-0-	-2343	-0-	44213	2	5434	9	N	4940	4905	0	-0-
07	53723 X	46895	-0-	-6828	-0-	42038	2	4857	9	N	4415	4415	0	-0-
08	51367 X	36034	-0-	-15333	-0-	31909	2	4125	9	N	3750	3731	0	-0-

SHERIDAN 27A UNIT		WELL #: 86H		RRCID ->	294869	COMPL. DATE	02/14/2023	TOTAL	DEPTH	10912	PERF.	10970	-	15787
03	70127 X	70127	-0-	-0-	-0-	64814	2	5313	9	N	4830	4798	0	-0-
04	61883 X	61883	-0-	-0-	-0-	56556	2	5327	9	N	4843	4801	0	-0-
05	62775 X	57599	-0-	-5176	-0-	52536	2	5063	9	N	4603	4583	0	-0-
06	60750 X	47428	-0-	-13322	-0-	42513	2	4915	9	N	4468	4438	0	-0-
07	62775 X	43150	-0-	-19625	-0-	38804	2	4346	9	N	3951	3951	0	-0-
08	62775 X	33122	-0-	-29653	-0-	29455	2	3667	9	N	3334	3317	0	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
ALCHEMIST ENERGY, LLC		//CONT.// 011198													
SHERIDAN 27A UNIT		WELL #: 77H		RRCID -> 294871		COMPL. DATE 02/14/2023		TOTAL DEPTH 10645		PERF.10727		- 15493			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03	34255	X	16593	-0-	-17662	-0-	13344	2	3249	9	N	2954	2932	0	22 8 -0-
04	26490	X	25366	-0-	-1124	-0-	20068	2	5298	9	N	4816	4801	0	15 8 -0-
05	28737	X	27778	-0-	-959	-0-	23551	2	4227	9	N	3843	3819	0	24 8 -0-
06	27810	X	23527	-0-	-4283	-0-	20406	2	3121	9	N	2837	2803	0	34 8 -0-
07	28737	X	25365	-0-	-3372	-0-	21019	2	4346	9	N	3951	3951	0	-0-
08	27776	X	17701	-0-	-10075	-0-	14727	2	2974	9	N	2704	2695	0	9 8 -0-

ATLANTA 73		WELL #: 73H		RRCID -> 295413		COMPL. DATE 04/22/2023		TOTAL DEPTH 10895		PERF.11109		- 20400			
03	112282	X	74413	-0-	-37869	-0-	67233	2	7180	9	N	6527	6527	0	-0-
04	108660	X	73802	-0-	-34858	-0-	67667	2	6135	9	N	5577	5577	0	-0-
05	93744	X	71568	-0-	-22176	-0-	65507	2	6061	9	N	5510	5510	0	-0-
06	90720	X	65229	-0-	-25491	-0-	59993	2	5236	9	N	4760	4760	0	-0-
07	76260	X	65452	-0-	-10808	-0-	60314	2	5138	9	N	4671	4671	0	-0-
08	76260	X	62322	-0-	-13938	-0-	57278	2	5044	9	N	4585	4585	0	-0-

ATLANTA 73		WELL #: 72H		RRCID -> 295529		COMPL. DATE 04/22/2023		TOTAL DEPTH 11062		PERF.11526		- 21056			
03	101610	X	101610	-0-	-0-	-0-	97394	2	4216	9	N	3833	3833	0	-0-
04	92490	X	88887	-0-	-3603	-0-	84797	2	4090	9	N	3718	3718	0	-0-
05	95573	X	85522	-0-	-10051	-0-	81133	2	4389	9	N	3990	3990	0	-0-
06	92490	X	75578	-0-	-16912	-0-	71464	2	4114	9	N	3740	3740	0	-0-
07	95573	X	73160	-0-	-22413	-0-	68783	2	4377	9	N	3979	3979	0	-0-
08	95573	X	69525	-0-	-26048	-0-	65872	2	3653	9	N	3321	3321	0	-0-

DINGO STATE II		WELL #: 75H		RRCID -> 296317		COMPL. DATE 09/23/2023		TOTAL DEPTH 10018		PERF.10217		- 19695			
03	161572	X	116350	-0-	-45222	-0-	108712	2	7638	9	Y	6944	6874	0	104 8 203
04	156360	X	105182	-0-	-51178	-0-	98971	2	6211	9	Y	5646	5663	0	86 8 100
05	95670	X	88165	-0-	-7505	-0-	83145	2	5020	9	Y	4564	4483	0	60 8 121
06	95670	X	79059	-0-	-16611	-0-	74612	2	4447	9	Y	4043	3947	0	86 8 131
07	98859	X	71431	-0-	-27428	-0-	67291	2	4140	9	Y	3764	3739	0	156
08	98859	X	67330	-0-	-31529	-0-	64104	2	3226	9	Y	2933	2848	0	36 8 205

DINGO STATE II		WELL #: 76H		RRCID -> 296411		COMPL. DATE 09/23/2023		TOTAL DEPTH 10050		PERF.10218		- 20270			
03	99417	X	80299	-0-	-19118	-0-	75546	2	4753	9	Y	4321	4213	0	113 8 159
04	96210	X	78505	-0-	-17705	-0-	74663	2	3842	9	Y	3493	3471	0	93 8 88
05	75510	X	68444	-0-	-7066	-0-	65329	2	3115	9	Y	2832	2747	0	70 8 103
06	75510	X	61399	-0-	-14111	-0-	58623	2	2776	9	Y	2524	2419	0	105 8 103
07	78027	X	55419	-0-	-22608	-0-	52871	2	2548	9	Y	2316	2291	0	128
08	78027	X	46523	-0-	-31504	-0-	44547	2	1976	9	Y	1796	1746	0	42 8 136

AMEREDEV OPERATING, LLC		019802		WELL #: 2H		RRCID -> 284885		COMPL. DATE 03/29/2018		TOTAL DEPTH 12367		PERF.12518		- 17015	
03	11780	X	1452	-0-	-10328	-0-	1164	3	288	9	Y	262	279	0	16
04	18600	X	18600	-0-	-0-	-0-	15232	3	6	4	Y	3056	3011	0	61
05	11489	X	11489	-0-	-0-	-0-	3362	9							
06	11007	X	11007	-0-	-0-	-0-	9292	3	2197	9	Y	1997	2014	0	44
07	19220	X	11170	-0-	-8050	-0-	8958	3	5	4	Y	1858	1836	0	66
08	19220	X	12187	-0-	-7033	-0-	2044	9							
07	19220	X	11170	-0-	-8050	-0-	9433	3	1737	9	Y	1579	1598	0	47
08	19220	X	12187	-0-	-7033	-0-	10825	3	1362	9	Y	1238	1238	0	47

PHANTOM (WOLFCAMP) AMEREDEV OPERATING, LLC HOWELL		//CONT.// //CONT.//	71052 900 019802	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 -> 284902 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11543 PERF.11974 - 15976																
03	16058	X	423	-0-	-15635	-0-	414	3	9	9	Y	8	16	0		-0-
04	15540	X	13307	-0-	-2233	-0-	12606	3	260	4	Y	401	393	0		8

05	47837	X	47837	-0-	-0-	-0-	441	9								
06	27794	X	27794	-0-	-0-	-0-	46144	3	1	4	Y	1538	1512	0		34
07	25046	X	25046	-0-	-0-	-0-	1692	9								
08	47833	X	25570	-0-	-22263	-0-	27014	3	780	9	Y	709	718	0		25

WELL #: 1H RRCID -> 284911 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 12262 PERF.11854 - 16349																
03	4743	X	2678	-0-	-2065	-0-	2240	3	438	9	Y	398	392	0		24
04	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	6192	3	4	4	Y	955	960	0		19

05	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	1051	9								
06	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	4930	3	3	4	Y	545	552	0		12
07	7502	X	5715	-0-	-1787	-0-	600	9								
*08	9442	X	9442	-0-	-0-	-0-	4711	3	535	9	Y	486	481	0		17

WELL #: 1H RRCID -> 284912 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12310 - 16415																
03	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	5740	3	943	9	Y	857	809	0		52
04	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	6784	3	2170	9	Y	1973	1986	0		39
05	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	2032	3	1745	9	Y	1586	1590	0		35
06	6480	X	4678	-0-	-1802	-0-	3062	3	1616	9	Y	1469	1452	0		52
07	9238	X	3833	-0-	-5405	-0-	2346	3	1487	9	Y	1352	1364	0		40
08	9238	X	4878	-0-	-4360	-0-	3264	3	1614	9	Y	1467	1467	0		40

WELL #: 3H RRCID -> 285132 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 12343 PERF.12499 - 17200																
03	26226	X	2436	-0-	-23790	-0-	2187	3	52	4	Y	179	278	0		11
04	59440	X	59440	-0-	-0-	-0-	197	9								
05	43122	X	43122	-0-	-0-	-0-	53884	3	237	4	Y	4835	4750	0		96
06	34405	X	34405	-0-	-0-	-0-	5319	9								
07	61411	X	46980	-0-	-14431	-0-	39224	3	352	4	Y	3224	3250	0		70
08	61411	X	43645	-0-	-17766	-0-	3546	9								

WELL #: 1H RRCID -> 285179 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 12245 PERF.12482 - 19757																
03	11625	X	7010	-0-	-4615	-0-	5759	3	1251	9	Y	1137	1129	0		68
04	17055	X	17055	-0-	-0-	-0-	14404	3	10	4	Y	2401	2421	0		48

05	15579	X	15579	-0-	-0-	-0-	2641	9								
06	14772	X	14772	-0-	-0-	-0-	13715	3	9	4	Y	1686	1697	0		37
07	17639	X	15535	-0-	-2104	-0-	1855	9								
08	17639	X	12187	-0-	-5452	-0-	12881	3	1	4	Y	1718	1694	0		61

WELL #: 1H RRCID -> 285179 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 12245 PERF.12482 - 19757																
03	11625	X	7010	-0-	-4615	-0-	13778	3	1757	9	Y	1597	1610	0		48
04	17055	X	17055	-0-	-0-	-0-	10825	3	1362	9	Y	1238	1238	0		48

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
AMEREDEV OPERATING, LLC		//CONT.// 019802											
MEERKAT		WELL #:		1H	RRCID ->	285241	COMPL. DATE	04/12/2018	TOTAL DEPTH	11857	PERF.11840	- 16477	
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
03		12586 X	1620	-0-	-10966	-0-	1511 3	109 9	Y	99	102 0		6
04		30740 X	30740	-0-	-0-	-0-	28143 3	10 4	Y	2352	2311 0		47
							2587 9						
05		21349 X	21349	-0-	-0-	-0-	19525 3	1824 9	Y	1658	1669 0		36
06		18918 X	18918	-0-	-0-	-0-	17345 3	10 4	Y	1421	1407 0		50
							1563 9						
07		31775 X	18183	-0-	-13592	-0-	17618 3	565 9	Y	514	549 0		15
08		31775 X	NO RPT	-0-	-31775	-0-			Y	NO RPT			15

TIGER		WELL #:		1H	RRCID ->	285411	COMPL. DATE	10/31/2017	TOTAL DEPTH	12375	PERF.12234	- 16342	
03		11842 X	2116	-0-	-9726	-0-	1977 3	139 9	Y	126	121 0		8
04		10398 X	10398	-0-	-0-	-0-	9175 3	1223 9	Y	1112	1098 0		22
05		18067 X	18067	-0-	-0-	-0-	15441 3	2626 9	Y	2387	2357 0		52
06		12999 X	12999	-0-	-0-	-0-	11288 3	1711 9	Y	1555	1552 0		55
07		12373 X	12373	-0-	-0-	-0-	10723 3	1650 9	Y	1500	1510 0		45
08		18073 X	NO RPT	-0-	-18073	-0-			Y	NO RPT			45

LION		WELL #:		1H	RRCID ->	285427	COMPL. DATE	06/26/2017	TOTAL DEPTH	12367	PERF.12332	- 16355	
03		8587 X	4402	-0-	-4185	-0-	3943 3	459 9	Y	417	405 0		25
04		17894 X	17894	-0-	-0-	-0-	15864 3	2030 9	Y	1845	1833 0		37
05		12616 X	12616	-0-	-0-	-0-	11386 3	1230 9	Y	1118	1131 0		24
06		12009 X	12009	-0-	-0-	-0-	10806 3	1203 9	Y	1094	1079 0		39
07		18476 X	12854	-0-	-5622	-0-	11619 3	1235 9	Y	1123	1129 0		33
08		18476 X	14077	-0-	-4399	-0-	12880 3	1197 9	Y	1088	1088 0		33

NE AXIS		WELL #:		2H	RRCID ->	288618	COMPL. DATE	05/19/2019	TOTAL DEPTH	12006	PERF.12198	- 19710	
03		38409 X	489	-0-	-37920	-0-	489 3		Y	-0-	6 0		-0-
04		48006 X	48006	-0-	-0-	-0-	44082 3	910 4	Y	2740	2685 0		55
							3014 9						
05		62645 X	62645	-0-	-0-	-0-	60135 3	2 4	Y	2280	2285 0		50
							2508 9						
06		37922 X	37922	-0-	-0-	-0-	35595 3	2327 9	Y	2115	2090 0		75
07		49600 X	44147	-0-	-5453	-0-	41252 3	223 4	Y	2429	2432 0		72
							2672 9						
08		62651 X	42497	-0-	-20154	-0-	41037 3	1460 9	Y	1327	1327 0		72

GRIZZLY		WELL #:		A 2H	RRCID ->	288995	COMPL. DATE	11/02/2019	TOTAL DEPTH	12475	PERF.12701	- 22241	
03		46717 X	46025	-0-	-692	-0-	38874 3	922 4	Y	5663	5807 0		341
							6229 9						
04		52420 X	52420	-0-	-0-	-0-	44680 3	196 4	Y	6858	7063 0		136
							7544 9						
05		61398 X	61398	-0-	-0-	-0-	52297 3	468 4	Y	7848	7813 0		171
							8633 9						
06		68747 X	68747	-0-	-0-	-0-	59703 3	42 4	Y	8184	8066 0		289
							9002 9						
*07		64133 X	64133	-0-	-0-	-0-	55114 3	331 4	Y	7898	7952 0		235
							8688 9						
*08		56477 X	56477	-0-	-0-	-0-	49210 3	7267 9	Y	6606	6606 0		235

PHANTOM (WOLFCAMP) AMEREDEV OPERATING, LLC OSO		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 019802		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
		WELL #:		1H	RRCID ->	289538	COMPL. DATE	03/04/2019	TOTAL DEPTH	12059	PERF.13406	-	20370	
03		16058 X	19	-0-	-16039	-0-	19	3	Y	-0-	3	0	-0-	
04		35297 X	35297	-0-	-0-	-0-	30635	3	Y	4218	4134	0	84	
							4640	9						
05		23454 X	23454	-0-	-0-	-0-	21263	3	Y	1979	2020	0	43	
							2177	9						
06		22800 X	22800	-0-	-0-	-0-	20581	3	Y	2016	1988	0	71	
							2218	9						
07		36487 X	23530	-0-	-12957	-0-	21662	3	Y	1698	1718	0	51	
08		36487 X	22865	-0-	-13622	-0-	21104	3	Y	1601	1601	0	51	
		WELL #:		1 H	RRCID ->	293698	COMPL. DATE	12/26/2017	TOTAL DEPTH	12648	PERF.12441	-	17377	
03		8711 X	716	-0-	-7995	-0-	603	3	Y	103	166	0	6	
04		12399 X	12399	-0-	-0-	-0-	9968	3	Y	2204	2166	0	44	
							2424	9						
05		8662 X	8662	-0-	-0-	-0-	7168	3	Y	1354	1368	0	30	
							1489	9						
06		5910 X	4413	-0-	-1497	-0-	3305	3	Y	1007	1001	0	36	
07		12803 X	8324	-0-	-4479	-0-	6749	3	Y	1432	1425	0	43	
08		12803 X	5875	-0-	-6928	-0-	5317	3	Y	507	507	0	43	
		WELL #:		2 H	RRCID ->	293913	COMPL. DATE	10/02/2019	TOTAL DEPTH	12773	PERF.13501	-	21162	
03		9703 X	9515	-0-	-188	-0-	6400	3	Y	2831	2835	0	170	
							3114	9						
04		10054 X	10054	-0-	-0-	-0-	6758	3	Y	2965	3076	0	59	
							3262	9						
05		13829 X	13829	-0-	-0-	-0-	9896	3	Y	3568	3549	0	78	
							3925	9						
06		20515 X	20515	-0-	-0-	-0-	16474	3	Y	3666	3615	0	129	
							4033	9						
07		25270 X	25270	-0-	-0-	-0-	20067	3	Y	4727	4715	0	141	
							5200	9						
*08		22185 X	22185	-0-	-0-	-0-	16997	3	Y	4716	4716	0	141	
		WELL #:		1H	RRCID ->	293946	COMPL. DATE	01/19/2017	TOTAL DEPTH	12316	PERF.12559	-	19457	
03		8742 X	66	-0-	-8676	-0-	66	3	Y	-0-	39	0	-0-	
04		14201 X	14201	-0-	-0-	-0-	11298	3	Y	2632	2580	0	52	
							2895	9						
05		4619 X	1967	-0-	-2652	-0-	1513	3	Y	412	455	0	9	
							453	9						
06		12424 X	12424	-0-	-0-	-0-	9479	3	Y	2677	2592	0	94	
07		14663 X	1550	-0-	-13113	-0-	1148	3	Y	365	448	0	11	
08		14663 X	11954	-0-	-2709	-0-	8906	3	Y	2771	2771	0	11	
		WELL #:		020528	RRCID ->	276220	COMPL. DATE	07/03/2014	TOTAL DEPTH	10913	PERF.11067	-	15280	
		ANADARKO E&P ONSHORE LLC SUNDANCE 56-3-35		1H										
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	123	187	1	383	
04		24663 X	24663	-0-	-0-	-0-	1136	1	Y	1778	1563	0	372	
							1956	9						
05		47122 X	47122	-0-	-0-	-0-	2492	1	Y	2528	2472	0	372	
							2781	9						
06		49757 X	49757	-0-	-0-	-0-	2485	1	Y	2592	2519	0	372	
							2851	9						
07		38011 X	38011	-0-	-0-	-0-	2096	1	Y	2095	2070	0	372	
							2305	9						
08		47120 X	44790	-0-	-2330	-0-	2481	1	Y	2853	2822	0	372	
							3138	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
SHERIDAN 55-4-27		WELL #:		1H	RRCID ->	276320	COMPL. DATE	04/27/2014	TOTAL DEPTH	10704	PERF.11099	-	15091		
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
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				318
04	59 X	59	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	50	3	N	-0-			318
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				318
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				318
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				318
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				318

TETON 56-2-39		WELL #:		1H	RRCID ->	276322	COMPL. DATE	06/09/2014	TOTAL DEPTH	11235	PERF.11441	-	15703		
03	24516 X	24516	-0-	-0-	-0-	-0-	23579	3	937	9	N	852	860	0	851
04	26738 X	26738	-0-	-0-	-0-	-0-	25242	3	1496	9	N	1360	1271	0	901
05	24130 X	24130	-0-	-0-	-0-	-0-	22697	3	1433	9	N	1303	1366	0	810
06	23817 X	23817	-0-	-0-	-0-	-0-	22362	3	1455	9	N	1323	1282	0	809
07	23188 X	19599	-0-	-3589	-0-	-0-	17822	3	1777	9	N	1615	1587	0	810
08	26856 X	26856	-0-	-0-	-0-	-0-	25130	3	1726	9	N	1569	1562	0	792

CHEYENNE 57-3-47		WELL #:		1H	RRCID ->	276516	COMPL. DATE	05/30/2014	TOTAL DEPTH	10058	PERF.10293	-	14455		
03	22550 X	22550	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	20331	2	N	2016	2010	1	432
04	19491 X	19491	-0-	-0-	-0-	-0-	2218	9	1	1	N	1829	1467	1	771
05	20259 X	20259	-0-	-0-	-0-	-0-	2012	9	1	1	N	1871	2008	1	613
06	17239 X	17239	-0-	-0-	-0-	-0-	2058	9	1	1	N	1531	1273	1	852
07	21752 X	21752	-0-	-0-	-0-	-0-	1684	9	1	1	N	1903	2341	1	401
08	21487 X	21487	-0-	-0-	-0-	-0-	2093	9	1	1	N	1781	1804	1	366
							1959	9							

MAKO STATE 3-6		WELL #:		2H	RRCID ->	276545	COMPL. DATE	12/23/2013	TOTAL DEPTH	11043	PERF.11247	-	15461		
03	3906 X	3212	-0-	-694	-0-	-0-	2258	3	954	9	Y	867	706	1	358
04	8825 X	8825	-0-	-0-	-0-	-0-	8370	3	455	9	Y	414	555	1	216
05	10504 X	10504	-0-	-0-	-0-	-0-	9798	3	706	9	Y	642	362	1	496
06	11291 X	11291	-0-	-0-	-0-	-0-	10244	3	1047	9	Y	952	1266	1	182
07	11432 X	11432	-0-	-0-	-0-	-0-	10353	3	1079	9	Y	981	736	1	423
08	11274 X	11274	-0-	-0-	-0-	-0-	10204	3	1070	9	Y	973	1063	1	333

CASPER 57-1-47		WELL #:		1H	RRCID ->	276563	COMPL. DATE	06/05/2015	TOTAL DEPTH	10119	PERF.10475	-	14531		
03	25978 X	19622	-0-	-6356	-0-	-0-	17994	2	1628	9	Y	1480	1449	0	123
04	25140 X	8029	-0-	-17111	-0-	-0-	7214	2	815	9	Y	741	695	0	159
05	25978 X	19356	-0-	-6622	-0-	-0-	17447	2	1909	9	Y	1735	1600	0	234
06	23370 X	11890	-0-	-11480	-0-	-0-	10482	2	1408	9	Y	1280	1375	0	127
07	24149 X	3619	-0-	-20530	-0-	-0-	3505	2	114	9	Y	104	151	0	69
08	19623 X	5188	-0-	-14435	-0-	-0-	4155	2	1033	9	Y	939	919	0	89

MEDICINE BOW 56-1-13		WELL #:		1H	RRCID ->	276604	COMPL. DATE	05/09/2014	TOTAL DEPTH	11198	PERF.11456	-	15717		
03	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-	-0-				N	-0-				555
04	2610 X	3	-0-	-2607	-0-	-0-			3	4	N	-0-			555
05	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-	-0-					N	-0-			555
06	300 X	-0-	-0-	-300	-0-	-0-					N	-0-			555
07	310 X	-0-	-0-	-310	-0-	-0-					N	-0-			555
*08	3 X	-0-	-0-	-3	-0-	-0-					N	-0-			555

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
WINGHEAD 56-2-29		WELL #: 1H		RRCID -> 277094		COMPL. DATE 11/17/2014				TOTAL DEPTH 10268 PERF.10572 - 14628				
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		11346 X	10308	-0-	-1038	-0-	10019 3	276 9	13 4	N	251	247 0	2 8	370
04		10980 X	1991	-0-	-8989	-0-	1959 3	31 9	1 4	N	28	28 0		370
05		17269 X	17269	-0-	-0-	-0-	15213 3	1959 9	97 4	N	1781	1769 0	18 8	364
06		12693 X	12693	-0-	-0-	-0-	10886 3	1726 9	81 4	N	1569	1349 0	16 8	568
07		14258 X	14258	-0-	-0-	-0-	13159 3	1046 9	53 4	N	951	926 0	7 8	586
08		17744 X	17744	-0-	-0-	-0-	15835 3	1814 9	95 4	N	1649	1912 0	13 8	310

BIG PINEY 57-2-41		WELL #: 1H		RRCID -> 277111		COMPL. DATE 10/18/2014				TOTAL DEPTH 9907 PERF.10141 - 14334				
03		18073 X	17897	-0-	-176	-0-	15962 3	1841 9	94 4	N	1674	1820 1	20 8	110
04		17490 X	12340	-0-	-5150	-0-	11150 3	1129 9	61 4	N	1026	914 1	15 8	207
05		19406 X	15297	-0-	-4109	-0-	13648 3	1565 9	84 4	N	1423	1462 1	19 8	149
06		18780 X	18187	-0-	-593	-0-	16441 3	1658 9	88 4	N	1507	1254 1	24 8	378
07		19406 X	14214	-0-	-5192	-0-	12739 3	1398 9	77 4	N	1271	1435 1	12 8	202
08		17887 X	10376	-0-	-7511	-0-	9424 3	901 9	51 4	N	819	883 1	8 8	130

CODY 56-3-9		WELL #: 1H		RRCID -> 277394		COMPL. DATE 11/22/2014				TOTAL DEPTH 10667 PERF.10931 - 15054				
03		4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	3257 3	1058 9	9 9	N	962	544 1	12 8	1046
04		4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	3951 3	702 9	9 9	N	638	909 1	13 8	762
05		5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	4146 3	928 9	9 9	N	844	900 1	10 8	696
06		6311 X	6311	-0-	-0-	-0-	5403 3	908 9	9 9	N	825	901 1	13 8	607
07		6345 X	6345	-0-	-0-	-0-	5396 3	949 9	9 9	N	863	696 1	35 8	739
08		6808 X	6808	-0-	-0-	-0-	5520 3	1288 9	9 9	N	1171	1266 1	6 8	638

GREYBULL 55-4-9		WELL #: 1H		RRCID -> 277611		COMPL. DATE 05/29/2015				TOTAL DEPTH 10955 PERF.11168 - 15363				
03		4371 X	1870	-0-	-2501	-0-	700 3	1110 9	60 4	Y	1009	1000 1	14 8	147
04		5811 X	5811	-0-	-0-	-0-	4482 3	1260 9	69 4	Y	1145	1064 1	18 8	210
05		4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	2993 3	1052 9	56 4	Y	956	1055 1	13 8	98
06		2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	1240 3	1098 9	58 4	Y	998	733 1	15 8	348
07		6014 X	1706	-0-	-4308	-0-	622 3	1026 9	58 4	Y	933	1006 1	7 8	268
08		6014 X	933	-0-	-5081	-0-	47 4		886 9	Y	805	865 1	6 8	202

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
CHEYENNE 57-3-13		WELL #: 2H		RRCID -> 277704		COMPL. DATE 10/10/2016				TOTAL DEPTH 10413 PERF.10694 - 14840				
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		
03	8711 X	596	-0-	-8115	-0-	535	3	2 4	Y	54	131 0		6	
04	2220 X	206	-0-	-2014	-0-	150	3	2 4	Y	49	49 0		6	
05	6798 X	6798	-0-	-0-	-0-	5984	3	35 4	Y	708	635 0	4 8	75	
06	8758 X	8758	-0-	-0-	-0-	7971	3	28 4	Y	690	692 0		73	
07	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	3532	3	10 4	Y	236	259 0		50	
08	6789 X	6763	-0-	-26	-0-	6089	3	24 4	Y	591	553 0		88	
MONROE 34-210		WELL #: 3H		RRCID -> 277726		COMPL. DATE 02/07/2014				TOTAL DEPTH 11137 PERF.11623 - 16306				
03	961 X	87	-0-	-874	-0-	81	2	6 9	Y	5	2 0	3 8	-0-	
04	5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	5032	2	330 9	Y	300	259 0	39 8	2	
05	5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	4582	2	479 9	Y	435	405 0	28 8	4	
06	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	3790	2	382 9	Y	347	314 0	32 8	5	
07	5736 X	5736	-0-	-0-	-0-	5284	2	452 9	Y	411	366 0	47 8	3	
08	5549 X	47	-0-	-5502	-0-	7	2	40 9	Y	36	39 0		-0-	
GALAPAGOS 53-2-45		WELL #: 1H		RRCID -> 277750		COMPL. DATE 06/23/2012				TOTAL DEPTH 11175 PERF.11687 - 15498				
03	6169 X	1153	-0-	-5016	-0-	1153	2		Y	-0-			-0-	
04	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-				Y	-0-			-0-	
05	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-				Y	-0-			-0-	
06	2250 X	203	-0-	-2047	-0-	203	2		Y	-0-			-0-	
07	1550 X	1131	-0-	-419	-0-	1131	2		Y	-0-			-0-	
08	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	4922	2		Y	-0-			-0-	
KINGSTON 54-2-17 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 277901		COMPL. DATE 10/01/2016				TOTAL DEPTH 12325 PERF.12620 - 14360				
03	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	2102	2	706 9	Y	642	631 0	7 8	21	
04	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	2156	2	923 9	Y	839	839 0	8 8	13	
05	960 X	960	-0-	-0-	-0-	631	2	329 9	Y	299	291 0	9 8	12	
06	2730 X	1111	-0-	-1619	-0-	631	2	480 9	Y	436	429 0	6 8	13	
07	3193 X	2855	-0-	-338	-0-	2158	2	697 9	Y	634	626 0	4 8	17	
08	3193 X	3011	-0-	-182	-0-	2435	2	576 9	Y	524	523 0	3 8	15	
HORN STATE 33-94		WELL #: 5H		RRCID -> 278237		COMPL. DATE 07/15/2015				TOTAL DEPTH 11015 PERF.11584 - 21015				
03	5897 X	5897	-0-	-0-	-0-	4404	3	75 4	N	1289	1112 1	17 8	541	
04	5640 X	5213	-0-	-427	-0-	3912	3	65 4	N	1124	1254 1	15 8	396	
05	6386 X	5048	-0-	-1338	-0-	3817	3	61 4	N	1064	923 1	13 8	524	
06	6180 X	5219	-0-	-961	-0-	3930	3	64 4	N	1114	1290 1	16 8	332	
07	6386 X	5494	-0-	-892	-0-	4182	3	65 4	N	1134	1099 1	9 8	358	
08	5890 X	4448	-0-	-1442	-0-	3319	3	56 4	N	975	1060 1	8 8	265	

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
LARAMIE 55-4-7		WELL #:		1H	RRCID ->	278242	COMPL. DATE	08/09/2014	TOTAL	DEPTH	11258	PERF.11506	-	15632
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
03		93 X	-0-	-0-	-93					Y	-0-			47
04		28370 X	28370	-0-	-0-	26602	3	78	4	Y	1536	1290	12 8	281
						1690	9							
05		43227 X	43227	-0-	-0-	39653	3	235	4	Y	3035	3102	80 8	134
						3339	9							
06		22316 X	22316	-0-	-0-	20383	3	145	4	Y	1625	1088	68 8	603
						1788	9							
07		29326 X	9443	-0-	-19883	8262	3	93	4	Y	989	670	727 1	189
						1088	9					6 8		
08		43214 X	36213	-0-	-7001	32891	3	3322	9	Y	3020	2934	78 8	197

MONROE 34-210		WELL #:		4H	RRCID ->	278363	COMPL. DATE	02/03/2024	TOTAL	DEPTH	11117	PERF.11504	-	16123
03		15381 X	15381	-0-	-0-	15242	2	139	9	Y	126	3 0	126 8	-0-
04		9750 X	9750	-0-	-0-	9726	2	24	9	Y	22	22 8		-0-
05		12814 X	12814	-0-	-0-	12065	2	749	9	Y	681	631 0	44 8	6
06		14880 X	10009	-0-	-4871	9946	2	63	9	Y	57	6 0	57 8	-0-
07		15376 X	8064	-0-	-7312	7188	2	876	9	Y	796	731 0	60 8	5
08		15376 X	8664	-0-	-6712	7088	2	1576	9	Y	1433	1374 0	46 8	18

RIVERTON 57-2-21		WELL #:		1H	RRCID ->	278601	COMPL. DATE	08/18/2014	TOTAL	DEPTH	10618	PERF.10788	-	15162
03		13692 X	13692	-0-	-0-	1 1	12803	3	N		807	541 1	38 8	470
						888	9							
04		11811 X	11811	-0-	-0-	1 1	10898	3	N		829	921 1	38 8	340
						912	9							
05		13216 X	13216	-0-	-0-	1 1	12348	3	N		788	730 1	35 8	363
						867	9							
06		13590 X	13590	-0-	-0-	1 1	12749	3	N		764	537 1	38 8	552
						840	9							
07		13702 X	11390	-0-	-2312	1 1	10700	3	N		626	901 1	17 8	260
						689	9							
08		13702 X	9936	-0-	-3766	1 1	9090	3	N		768	710 1	48 8	270
						845	9							

SHOSHONI 55-4-43		WELL #:		1H	RRCID ->	278902	COMPL. DATE	06/15/2018	TOTAL	DEPTH	10608	PERF.11040	-	15851
03		9688 X	9688	-0-	-0-	8999	3	689	9	N	626	592 0	34 8	-0-
04		7370 X	7370	-0-	-0-	6514	3	856	9	N	778	744 0	34 8	-0-
05		10278 X	10278	-0-	-0-	9356	3	922	9	N	838	814 0	24 8	-0-
06		8703 X	8703	-0-	-0-	7841	3	862	9	N	784	760 0	24 8	-0-
07		9885 X	9885	-0-	-0-	7159	3	2726	9	N	2478	2467 0	11 8	-0-
08		14494 X	14494	-0-	-0-	13468	3	1026	9	N	933	921 0	12 8	-0-

WINGHEAD 56-2-43		WELL #:		2H	RRCID ->	278904	COMPL. DATE	01/12/2015	TOTAL	DEPTH	10291	PERF.10624	-	14680
03		9021 X	7358	-0-	-1663	5618	3	81	4	Y	1508	1464 0	16 8	230
						1659	9							
04		8730 X	7776	-0-	-954	6106	3	77	4	Y	1448	1440 0	15 8	223
						1593	9							
05		9525 X	9525	-0-	-0-	7711	3	85	4	Y	1572	1559 0	16 8	220
						1729	9							
06		9386 X	9386	-0-	-0-	7760	3	79	4	Y	1406	1415 0	20 8	191
						1547	9							
07		8029 X	7368	-0-	-661	6052	3	65	4	Y	1137	1154 0	9 8	165
						1251	9							
08		9517 X	9120	-0-	-397	7547	3	78	4	Y	1359	1362 0	11 8	151
						1495	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
KAYCEE 57-3-45		WELL #:		1H	RRCID ->	278913	COMPL. DATE	11/04/2016	TOTAL DEPTH	9912	PERF.10210	- 14214				
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					
03	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1746	3	35	9	Y	32	1	0	32	8	-0-
04	769 X	769	-0-	-0-	-0-	701	3	68	9	Y	62	62	8			-0-
05	787 X	787	-0-	-0-	-0-	741	3	46	9	Y	42	6	0	35	8	1
06	600 X	513	-0-	-87	-0-	410	3	103	9	Y	94	34	0	55	8	6
07	1718 X	1718	-0-	-0-	-0-	1151	3	567	9	Y	515	431	0	27	8	63
08	1767 X	696	-0-	-1071	-0-	576	3	120	9	Y	109	141	0	10	8	21

MONROE 34-188		WELL #:		4H	RRCID ->	278948	COMPL. DATE	03/20/2014	TOTAL DEPTH	11112	PERF.11343	- 15599				
03	5177 X	5	-0-	-5172	-0-	2	4	3	9	Y	3	1	0	3	8	-0-
04	5700 X	3555	-0-	-2145	-0-	1443	2	75	4	Y	1852	1833	0	2	8	17
						2037	9									
05	5890 X	5808	-0-	-82	-0-	3806	2	77	4	Y	1750	1741	0	10	8	16
						1925	9									
06	5700 X	2664	-0-	-3036	-0-	2216	2	23	4	Y	386	380	0	16	8	6
						425	9									
07	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	3167	2	41	4	Y	575	530	0	47	8	4
						633	9									
08	5797 X	3709	-0-	-2088	-0-	3087	2	40	4	Y	529	489	0	38	8	6
						582	9									

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B		WELL #:		4H	RRCID ->	278988	COMPL. DATE	11/29/2015	TOTAL DEPTH	10193	PERF.10567	- 18087				
03	7130 X	-0-	-0-	-7130	-0-					Y	976	1099	0	48	8	139
04	540 X	452	-0-	-88	-0-	1	3	451	9	Y	410	432	0	48	8	69
05	4309 X	346	-0-	-3963	-0-	1	3	345	9	Y	314	290	0	49	8	44
06	8502 X	8502	-0-	-0-	-0-	7722	3	780	9	Y	709	528	0	72	8	153
07	6458 X	6458	-0-	-0-	-0-	6092	3	366	9	Y	333	403	0	29	8	54
08	13275 X	13275	-0-	-0-	-0-	12594	3	681	9	Y	619	557	0	42	8	74

TETON 56-2-23		WELL #:		1H	RRCID ->	279042	COMPL. DATE	06/15/2015	TOTAL DEPTH	10686	PERF.10838	- 15284				
03	9703 X	8692	-0-	-1011	-0-	6556	3	2136	9	N	1942	1957	0	13	8	579
04	8910 X	7080	-0-	-1830	-0-	5383	3	1697	9	N	1543	1454	0	13	8	655
05	9238 X	7635	-0-	-1603	-0-	5689	3	1946	9	N	1769	1795	0	14	8	615
06	8940 X	6163	-0-	-2777	-0-	4410	3	1753	9	N	1594	1557	0	16	8	636
07	9238 X	6285	-0-	-2953	-0-	4532	3	1753	9	N	1594	1638	0	9	8	583
08	8680 X	5042	-0-	-3638	-0-	3592	3	1450	9	N	1318	1230	0	11	8	660

BANNER 57-1-21		WELL #:		2H	RRCID ->	279043	COMPL. DATE	12/25/2016	TOTAL DEPTH	10014	PERF.10287	- 14747				
03	14942 X	13392	-0-	-1550	-0-	9237	2	4155	9	Y	3777	3729	0	20	8	311
04	14460 X	12100	-0-	-2360	-0-	8490	2	3610	9	Y	3282	3308	0	20	8	265
05	14942 X	13821	-0-	-1121	-0-	10239	2	3582	9	Y	3256	3186	0	18	8	317
06	14424 X	14424	-0-	-0-	-0-	11057	2	3367	9	Y	3061	3026	0	21	8	331
07	16251 X	16251	-0-	-0-	-0-	12645	2	3606	9	Y	3278	3298	0	13	8	298
08	15689 X	15689	-0-	-0-	-0-	12346	2	3343	9	Y	3039	3032	0	12	8	293

STATE 56-2-12		WELL #:		1H	RRCID ->	279058	COMPL. DATE	10/15/2015	TOTAL DEPTH	10595	PERF.10897	- 14474				
03	5642 X	5392	-0-	-250	-0-	3444	3	1948	9	N	1771	1823	0	26	8	471
04	6120 X	6120	-0-	-0-	-0-	4193	3	1927	9	N	1752	1740	0	36	8	447
05	6573 X	6573	-0-	-0-	-0-	4755	3	1818	9	N	1653	1544	0	33	8	523
06	5569 X	5569	-0-	-0-	-0-	4072	3	1497	9	N	1361	1312	0	20	8	552
07	6778 X	6778	-0-	-0-	-0-	4950	3	1828	9	N	1662	1710	0	17	8	487
08	6572 X	5923	-0-	-649	-0-	4410	3	1513	9	N	1375	1296	0	12	8	554

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 020528														
WELL #: 2H RRCID -> 279162 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10952 - 15323														
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	M		AMT CODE	AMT CODE	
03		15376 X	15376	-0-	-0-	-0-	12768 2	2517 9	91 4	Y	2288	2283 0	10 8	210
04		12270 X	12250	-0-	-20	-0-	10369 2	1815 9	66 4	Y	1650	1601 0	9 8	250
05		17081 X	10467	-0-	-6614	-0-	9186 2	1236 9	45 4	Y	1124	1072 0	8 8	294
06		16530 X	9461	-0-	-7069	-0-	8545 2	879 9	37 4	Y	799	914 0	126 1	43
07		17081 X	9259	-0-	-7822	-0-	8200 2	1022 9	37 4	Y	929	957 0	10 1	-0-
08		15376 X	10184	-0-	-5192	-0-	8656 2	1475 9	53 4	Y	1341	1337 0	4 8	-0-
STRAIN STATE UNIT 2-26														
WELL #: 1H RRCID -> 279175 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11286 - 20839														
03		7130 X	3723	-0-	-3407	-0-	2125 3	1508 9	90 4	Y	1371	1401 0	24 8	289
04		5190 X	1149	-0-	-4041	-0-	62 4	5031 3	1087 9	Y	988	1028 0	17 8	232
05		7382 X	7382	-0-	-0-	-0-	2229 9	5552 3	122 4	Y	2026	1801 0	29 8	428
06		8057 X	8057	-0-	-0-	-0-	2383 9	4515 3	122 4	Y	2166	2204 0	30 8	360
07		6525 X	6525	-0-	-0-	-0-	1907 9	6371 3	103 4	Y	1734	1820 0	16 8	258
08		8546 X	8546	-0-	-0-	-0-	2061 9	6371 3	114 4	Y	1874	1859 0	18 8	255
BANNER 57-1-21														
WELL #: 1H RRCID -> 279225 COMPL. DATE 12/30/2016 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11037 - 15223														
03		39867 X	39867	-0-	-0-	-0-	38029 2	1838 9	1838 9	Y	1671	1618 0	52 8	134
04		41070 X	39126	-0-	-1944	-0-	36973 2	2153 9	2153 9	Y	1957	1884 0	52 8	155
05		42439 X	37697	-0-	-4742	-0-	35600 2	2097 9	2097 9	Y	1906	1834 0	45 8	182
06		41070 X	36335	-0-	-4735	-0-	34396 2	1939 9	1939 9	Y	1763	1704 0	55 8	186
07		40906 X	40906	-0-	-0-	-0-	38826 2	2080 9	2080 9	Y	1891	1875 0	32 8	170
08		40424 X	38486	-0-	-1938	-0-	36542 2	1944 9	1944 9	Y	1767	1739 0	30 8	168
CHEYENNE 57-3-13														
WELL #: 3H RRCID -> 279227 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10417 - 14768														
03		7772 X	7772	-0-	-0-	-0-	5870 3	1815 9	87 4	Y	1650	1640 0	16 8	191
04		8406 X	8406	-0-	-0-	-0-	6463 3	1855 9	88 4	Y	1686	1654 0	17 8	206
05		9734 X	7026	-0-	-2708	-0-	5300 3	1659 9	67 4	Y	1508	1550 0	5 8	159
06		9420 X	7480	-0-	-1940	-0-	5779 3	1641 9	60 4	Y	1492	1493 0		158
07		9734 X	1600	-0-	-8134	-0-	796 3	776 9	28 4	Y	705	713 0		150
08		8680 X	7719	-0-	-961	-0-	6096 3	1565 9	58 4	Y	1423	1361 0	1 8	211
MONROE 34-210														
WELL #: 6H RRCID -> 279240 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11653 - 15757														
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
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	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
03		11005 X	10540	-0-	-465	-0-	9136 3	125 4	Y	1163	1126 0	58 8			127
							1279 9								
04		10650 X	10169	-0-	-481	-0-	8909 3	119 4	Y	1037	928 0	62 8			174
							1141 9								
05		11005 X	10463	-0-	-542	-0-	9121 3	117 4	Y	1114	1058 0	52 8			178
							1225 9								
06		10200 X	9603	-0-	-597	-0-	8203 3	101 4	Y	1181	994 0	47 8			318
							1299 9								
07		10540 X	9686	-0-	-854	-0-	8298 3	106 4	Y	1165	12 0	1139 1			307
							1282 9				25 8				
08		10540 X	9503	-0-	-1037	-0-	8247 3	102 4	Y	1049	1211 1	27 8			118
							1154 9								

KIMBELL 34-194 UNIT				WELL #:	6H	RRCID ->	279401	COMPL. DATE	07/01/2015	TOTAL	DEPTH	11236	PERF.11712	- 15559	
03		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1259 2	276 9	Y	251	246 0	5 8			2
							1683 2	199 9	Y	181	176 0	5 8			2
04		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1688 2	198 9	Y	180	175 0	5 8			2
							1391 2	133 9	Y	121	114 0	7 8			2
05		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1861 2	184 9	Y	167	160 0	8 8			1
							1204 2	190 9	Y	173	165 0	7 8			2
06		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-									
07		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-									
08		1891 N	1394	-0-	-497	-0-									

MONROE 34-195 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	279406	COMPL. DATE	08/21/2014	TOTAL	DEPTH	11091	PERF.11664	- 16426	
03		24366 X	8762	-0-	-15604	-0-	7551 3	58 4	Y	1048	1017 0	31 8			9
							1153 9								
04		23580 X	22123	-0-	-1457	-0-	21003 3	58 4	Y	965	939 0	27 8			8
							1062 9								
05		24366 X	19913	-0-	-4453	-0-	18730 3	60 4	Y	1021	994 0	26 8			9
							1123 9								
06		19680 X	8043	-0-	-11637	-0-	7106 3	48 4	Y	808	770 0	35 8			12
							889 9								
07		22847 X	6262	-0-	-16585	-0-	5438 3	43 4	Y	710	678 0	39 8			5
							781 9								
08		22847 X	7402	-0-	-15445	-0-	6540 3	47 4	Y	741	701 0	36 8			9
							815 9								

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B				WELL #:	5H	RRCID ->	279469	COMPL. DATE	08/22/2015	TOTAL	DEPTH	10276	PERF.10600	- 18144	
03		1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-				Y	-0-				-0-
										Y	-0-				-0-
04		2490 X	1564	-0-	-926	-0-	1564 3			Y					
										Y	48	37 0	4 8		7
05		2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-				Y	13	8 0	12 8		-0-
										Y	6	1 0	5 8		-0-
06		2490 X	-0-	-0-	-2490	-0-				Y	10	4 0	5 8		1
										Y					
07		1983 X	1983	-0-	-0-	-0-	1976 3	7 9	Y						
							207 3	11 9	Y						
08		1612 X	218	-0-	-1394	-0-				Y					

KIMBELL 34-194 UNIT				WELL #:	7H	RRCID ->	279505	COMPL. DATE	04/03/2015	TOTAL	DEPTH	11153	PERF.11587	- 15827	
03		5797 X	4343	-0-	-1454	-0-	3528 3	815 9	Y	741	718 0	23 8			6
							3257 3	658 9	Y	598	584 0	15 8			5
04		5610 X	3915	-0-	-1695	-0-				Y					
							3345 3	692 9	Y	629	612 0	16 8			6
05		5797 X	4037	-0-	-1760	-0-				Y					
							3140 3	636 9	Y	578	552 0	24 8			8
06		5100 X	3776	-0-	-1324	-0-				Y					
							3566 3	691 9	Y	628	601 0	31 8			4
07		5208 X	4257	-0-	-951	-0-				Y					
							3499 3	713 9	Y	648	620 0	24 8			8
08		4340 X	4212	-0-	-128	-0-				Y					

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
BOHLANDER 33-95		WELL #:		1H	RRCID ->	279553	COMPL. DATE	06/01/2015	TOTAL	DEPTH	11078	PERF.11592	- 18674	
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	
03		6927 X	6927	-0-	-0-	-0-	5333 3	79 4	N	1377	1297 1	18 8	324	
							1515 9							
04		5719 X	5719	-0-	-0-	-0-	4271 3	71 4	N	1252	1301 1	17 8	258	
							1377 9							
05		5455 X	5455	-0-	-0-	-0-	4054 3	70 4	N	1210	1281 1	15 8	172	
							1331 9							
06		6725 X	6725	-0-	-0-	-0-	5394 3	65 4	N	1151	1078 1	16 8	229	
							1266 9							
07		6420 X	6420	-0-	-0-	-0-	5102 3	67 4	N	1137	1105 1	10 8	251	
							1251 9							
08		6611 X	6611	-0-	-0-	-0-	5307 3	66 4	N	1125	1064 1	10 8	302	
							1238 9							

MONROE 34-188		WELL #:		3H	RRCID ->	279606	COMPL. DATE	01/24/2015	TOTAL	DEPTH	11092	PERF.11510	- 15538	
03		7719 X	-0-	-0-	-7719	-0-			Y	-0-			-0-	
04		7470 X	2324	-0-	-5146	-0-	1551 2	36 4	Y	670	651 0	13 8	6	
							737 9							
05		7719 X	1748	-0-	-5971	-0-	1531 2	16 4	Y	183	175 0	12 8	2	
							201 9							
06		3660 X	1231	-0-	-2429	-0-	1220 2	3 4	Y	7	2 0	7 8	-0-	
							8 9							
07		2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	2637 2	24 4	Y	85	30 0	55 8	-0-	
							94 9							
08		4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	4509 2	28 4	Y	53	53 8		-0-	
							58 9							

BULLHEAD 55-1-34 UNIT B		WELL #:		1H	RRCID ->	279857	COMPL. DATE	01/29/2016	TOTAL	DEPTH	11336	PERF.11647	- 18176	
03		19084 X	19084	-0-	-0-	-0-	15085 3	3999 9	Y	3635	3605 0	39 8	116	
04		20308 X	20308	-0-	-0-	-0-	14096 3	6212 9	Y	5647	5623 0	52 8	88	
05		19437 X	17510	-0-	-1927	-0-	14858 3	2652 9	Y	2411	2352 0	50 8	97	
06		18810 X	16880	-0-	-1930	-0-	12975 3	3905 9	Y	3550	3512 0	31 8	104	
07		19437 X	16256	-0-	-3181	-0-	12328 3	3928 9	Y	3571	3553 0	26 8	96	
08		16709 X	16007	-0-	-702	-0-	12360 3	3647 9	Y	3315	3293 0	22 8	96	

SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	280576	COMPL. DATE	04/30/2016	TOTAL	DEPTH	10393	PERF.10662	- 19980	
03		19902 X	16214	-0-	-3688	-0-	13777 3	103 4	Y	2122	2157 0	13 8	247	
							2334 9							
04		19768 X	19768	-0-	-0-	-0-	16937 3	118 4	Y	2466	2396 0	15 8	302	
							2713 9							
05		21948 X	19064	-0-	-2884	-0-	16435 3	99 4	Y	2300	2354 0	5 8	243	
							2530 9							
06		21240 X	18242	-0-	-2998	-0-	15670 3	90 4	Y	2256	2260 0		239	
							2482 9							
07		21948 X	10470	-0-	-11478	-0-	8794 3	59 4	Y	1470	1397 0		312	
							1617 9							
08		20429 X	13240	-0-	-7189	-0-	11293 3	69 4	Y	1707	1765 0		254	
							1878 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
RAWLINS 53-4-4		WELL #:		1H	RRCID ->	281604	COMPL. DATE	06/16/2016	TOTAL	DEPTH	11068	PERF.11381	-	15404
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
03		7573 X	7573	-0-	-0-	-0-	6798 2	739 9	36 4	N	672	699 0	7 8	129
04		7769 X	7769	-0-	-0-	-0-	6944 2	788 9	37 4	N	716	705 0	6 8	134
05		9510 X	9510	-0-	-0-	-0-	8704 2	769 9	37 4	N	699	664 0	6 8	163
06		9263 X	9263	-0-	-0-	-0-	8462 2	765 9	36 4	N	695	711 0	7 8	140
07		9598 X	9598	-0-	-0-	-0-	8818 2	744 9	36 4	N	676	663 0	4 8	149
08		9803 X	9803	-0-	-0-	-0-	9029 2	739 9	35 4	N	672	625 0	4 8	192

CALLAHAN 54-2-17 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	281886	COMPL. DATE	10/19/2016	TOTAL	DEPTH	12483	PERF.12800	-	20173
03		28706 X	26778	-0-	-1928	-0-	22734 2	3743 9	301 4	Y	3403	3329 0	70 8	108
04		28972 X	28972	-0-	-0-	-0-	22442 2	436 4	5 3	Y	5535	5463 0	95 8	85
05		23219 X	22572	-0-	-647	-0-	19780 2	6089 9	5 3	Y	2303	2221 0	75 8	92
06		25920 X	23328	-0-	-2592	-0-	19145 2	254 4	3 3	Y	3532	3471 0	50 8	103
07		29946 X	26476	-0-	-3470	-0-	21863 2	3885 9	3 3	Y	3882	3838 0	43 8	104
08		29946 X	28720	-0-	-1226	-0-	24137 2	340 4	3 3	Y	3851	3810 0	34 8	111
							344 4	4236 9						

CRAVEN UNIT 3-8		WELL #:		1H	RRCID ->	282034	COMPL. DATE	07/16/2016	TOTAL	DEPTH	11079	PERF.11371	-	18540
03		13206 X	11056	-0-	-2150	-0-	9222 3	1834 9	9	N	1667	1604 0	20 8	252
04		12780 X	10673	-0-	-2107	-0-	8903 3	1770 9	9	N	1609	1646 0	20 8	195
05		12338 X	10606	-0-	-1732	-0-	8881 3	1725 9	9	N	1568	1528 0	18 8	217
06		10920 X	9519	-0-	-1401	-0-	7959 3	1560 9	9	N	1418	1407 0	20 8	208
07		11067 X	9228	-0-	-1839	-0-	7696 3	1532 9	9	N	1393	1346 0	11 8	244
08		11067 X	10190	-0-	-877	-0-	8597 3	1593 9	9	N	1448	1467 0	11 8	214

JUMPSTART 55-2-6 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282214	COMPL. DATE	07/04/2017	TOTAL	DEPTH	10850	PERF.11210	-	20571
03		23374 X	18921	-0-	-4453	-0-	14 1	14502 2	2	Y	3806	3842 0	34 8	275
04		21900 X	20899	-0-	-1001	-0-	218 4	4187 9	16 1	Y	4182	4123 0	53 8	281
05		22630 X	18394	-0-	-4236	-0-	16 1	16038 2	2	Y	4026	3956 0	43 8	308
06		18300 X	16837	-0-	-1463	-0-	2 3	243 4	14 1	Y	4075	4014 0	29 8	340
07		21607 X	4846	-0-	-16761	-0-	1 3	223 4	15 1	Y	1625	1954 0	11 8	-0-
08		21607 X	883	-0-	-20724	-0-	7 1	12112 2	2	Y	730	694 0	36 8	-0-
							1 3	225 4	7 1					
							103 4	2947 2	7 1					
							803 9	73 4	Y					

HICKORY 55-2-1 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282242	COMPL. DATE	11/14/2022	TOTAL	DEPTH	11491	PERF.11758	-	21126
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
SILVERTIP 76-8 UNIT C		WELL #:		1H	RRCID ->	282271	COMPL. DATE	04/30/2017	TOTAL DEPTH	13066	PERF.	13541	-	18102
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	
03		11657 X	11657	-0-	-0-	-0-	8861 3	2796 9	N	2542	2524 0	18 8	-0-	
04		11190 X	10916	-0-	-274	-0-	8281 3	2635 9	N	2395	2371 0	24 8	-0-	
05		11563 X	11037	-0-	-526	-0-	8424 3	2613 9	N	2375	2353 0	22 8	-0-	
06		11267 X	11267	-0-	-0-	-0-	8263 3	3004 9	N	2731	2715 0	16 8	-0-	
07		11687 X	11687	-0-	-0-	-0-	8733 3	2954 9	N	2685	2672 0	13 8	-0-	
08		16810 X	16810	-0-	-0-	-0-	13459 3	3351 9	N	3046	3018 0	28 8	-0-	

GETTYSBURG 55-4-21		WELL #:		1H	RRCID ->	282302	COMPL. DATE	02/05/2019	TOTAL DEPTH	10798	PERF.	11064	-	15481
03		15414 X	15414	-0-	-0-	-0-	14490 3	924 9	Y	840	827 0	13 8	-0-	
04		13299 X	13299	-0-	-0-	-0-	12311 3	988 9	Y	898	886 0	12 8	-0-	
05		11042 X	11042	-0-	-0-	-0-	9854 3	1188 9	Y	1080	1068 0	12 8	-0-	
06		10908 X	10908	-0-	-0-	-0-	9519 3	1389 9	Y	1263	1250 0	13 8	-0-	
07		8277 X	5592	-0-	-2685	-0-	4572 3	1020 9	Y	927	920 0	7 8	-0-	
08		15407 X	8268	-0-	-7139	-0-	7050 3	1218 9	Y	1107	1099 0	8 8	-0-	

CHALK BLUFF 55-4-1		WELL #:		1H	RRCID ->	282303	COMPL. DATE	05/25/2018	TOTAL DEPTH	10812	PERF.	11169	-	15439
03		12792 X	12792	-0-	-0-	-0-	9625 3	3167 9	N	2879	2855 0	24 8	-0-	
04		13943 X	13943	-0-	-0-	-0-	11182 3	2761 9	N	2510	2489 0	21 8	-0-	
05		12555 X	12223	-0-	-332	-0-	9080 3	3143 9	N	2857	2834 0	23 8	-0-	
06		12390 X	11537	-0-	-853	-0-	8743 3	2794 9	N	2540	2516 0	24 8	-0-	
07		14415 X	10906	-0-	-3509	-0-	8060 3	2846 9	N	2587	2574 0	13 8	-0-	
08		14415 X	12669	-0-	-1746	-0-	9498 3	3171 9	N	2883	2869 0	14 8	-0-	

WENDIGO STATE 45-23 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282315	COMPL. DATE	03/11/2017	TOTAL DEPTH	9571	PERF.	9953	-	14114
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-	

HACKER 33-97		WELL #:		1H	RRCID ->	282319	COMPL. DATE	03/11/2017	TOTAL DEPTH	11014	PERF.	11523	-	20522
03		30640 X	30640	-0-	-0-	-0-	1 1	27308 3	N	2848	2614 1	62 8	807	
							198 4	3133 9						
04		31714 X	31714	-0-	-0-	-0-	1 1	28388 3	N	2846	3144 1	64 8	445	
							194 4	3131 9						
05		29411 X	29411	-0-	-0-	-0-	1 1	26122 3	N	2812	2595 1	58 8	604	
							195 4	3093 9						
06		29640 X	21512	-0-	-8128	-0-	19041 3	142 4	N	2117	2396 1	48 8	277	
							2329 9							
07		32767 X	26373	-0-	-6394	-0-	1 1	23247 3	N	2672	2386 1	35 8	528	
							186 4	2939 9						
08		32767 X	27193	-0-	-5574	-0-	1 1	24125 3	N	2624	2561 1	34 8	557	
							181 4	2886 9						

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLF CAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
MAGNOLIA 55-2-1 UNIT														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 020528														
WELL #: 1H RRCID -> 282326 COMPL. DATE 12/19/2021 TOTAL DEPTH 11515 PERF.12178 - 21288														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		32860 X	29572	-0-	-3288	-0-	22635 2	303 4	Y	6031	5997 0	44 8	194	
							6634 9							
04		34320 X	20257	-0-	-14063	-0-	13123 2	286 4	Y	6225	6283 0	39 8	97	
							6848 9							
05		35464 X	22907	-0-	-12557	-0-	18898 2	193 4	Y	3469	3373 0	52 8	141	
							3816 9							
06		34320 X	22869	-0-	-11451	-0-	16597 2	566 4	Y	5187	5142 0	33 8	153	
							5706 9							
07		29574 X	28246	-0-	-1328	-0-	20513 2	329 4	Y	6731	6671 0	31 8	182	
							7404 9							
08		30208 X	30208	-0-	-0-	-0-	23117 2	307 4	Y	6167	6144 0	26 8	179	
							6784 9							

KRAKEN 57-3-40														
WELL #: 1H RRCID -> 282673 COMPL. DATE 01/08/2021 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10000 - 14834														
03		13795 X	10093	-0-	-3702	-0-	8844 3	1249 9	Y	1135	1144 0	113 1	153	
											17 8			
04		13350 X	12939	-0-	-411	-0-	12283 3	656 9	Y	596	654 0	25 8	70	
05		12380 X	12380	-0-	-0-	-0-	10168 3	2212 9	Y	2011	1778 0	19 8	284	
06		12646 X	12646	-0-	-0-	-0-	10181 3	2465 9	Y	2241	2179 0	26 8	320	
07		13361 X	11360	-0-	-2001	-0-	9437 3	1923 9	Y	1748	1830 0	13 8	225	
08		13361 X	7293	-0-	-6068	-0-	6398 3	895 9	Y	814	863 0	6 8	170	

BIG CYPRESS 56-2-13														
WELL #: 1H RRCID -> 282674 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10843 - 15346														
03		16841 X	16841	-0-	-0-	-0-	12763 3	186 4	N	3538	3434 1		294	
04		16530 X	16530	-0-	-0-	-0-	12584 3	178 4	N	3425	3352 1		367	
05		15774 X	15774	-0-	-0-	-0-	11827 3	168 4	N	3435	3267 1	246 8	289	
06		13462 X	13462	-0-	-0-	-0-	10027 3	156 4	N	2981	2544 1	88 8	638	
07		13622 X	13622	-0-	-0-	-0-	10385 3	146 4	N	2810	3052 1	121 8	275	
08		14603 X	14603	-0-	-0-	-0-	10928 3	159 4	N	3196	3082 1	241 8	148	
							3516 9							

SIEVERS A UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 282695 COMPL. DATE 05/19/2017 TOTAL DEPTH 10936 PERF.11237 - 21411														
03		31037 X	31037	-0-	-0-	-0-	26074 3	269 4	Y	4267	4239 0	73 8	334	
04		30144 X	30144	-0-	-0-	-0-	25444 3	224 4	Y	4069	3952 0	49 8	402	
05		29367 X	29367	-0-	-0-	-0-	24750 3	217 4	Y	4000	3973 0	40 8	389	
06		30030 X	21496	-0-	-8534	-0-	17553 3	182 4	Y	3419	3293 0	39 8	476	
07		31155 X	22399	-0-	-8756	-0-	18170 3	197 4	Y	3665	3680 0	23 8	438	
08		29512 X	26465	-0-	-3047	-0-	22132 3	201 4	Y	3756	3757 0	23 8	414	
							4132 9							

STONES RIVER 55-4-23														
WELL #: 1H RRCID -> 282724 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11232 - 15524														
03		11278 X	11278	-0-	-0-	-0-	10496 3	782 9	Y	711	700 0	11 8	-0-	
04		12198 X	12198	-0-	-0-	-0-	11372 3	826 9	Y	751	740 0	11 8	-0-	
05		13294 X	13294	-0-	-0-	-0-	12379 3	915 9	Y	832	821 0	11 8	-0-	
06		10920 X	10676	-0-	-244	-0-	9839 3	837 9	Y	761	751 0	10 8	-0-	
07		11284 X	6938	-0-	-4346	-0-	6233 3	705 9	Y	641	636 0	5 8	-0-	
08		13299 X	6298	-0-	-7001	-0-	5409 3	889 9	Y	808	802 0	6 8	-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
HONEY SPRINGS 55-4-19		WELL #:		1H	RRCID ->	282725	COMPL. DATE	01/17/2018	TOTAL	DEPTH	10905	PERF.	11167	- 15566			
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			
03	10333	X	10333	-0-	-0-	-0-	8725	3	1608	9	N	1462	1439	0	23	8	-0-
04	10145	X	10145	-0-	-0-	-0-	8555	3	1590	9	N	1445	1423	0	22	8	-0-
05	11602	X	11602	-0-	-0-	-0-	9950	3	1652	9	N	1502	1483	0	19	8	-0-
06	11331	X	11331	-0-	-0-	-0-	9783	3	1548	9	N	1407	1387	0	20	8	-0-
07	10758	X	10758	-0-	-0-	-0-	9226	3	1532	9	N	1393	1383	0	10	8	-0-
08	9511	X	9511	-0-	-0-	-0-	8028	3	1483	9	N	1348	1339	0	9	8	-0-

SANDWORM STATE 57-3-14 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282728	COMPL. DATE	10/06/2017	TOTAL	DEPTH	10134	PERF.	10369	- 17324			
03	12529	X	12529	-0-	-0-	-0-	9043	3	3486	9	Y	3169	3122	0	47	8	-0-
04	17213	X	17213	-0-	-0-	-0-	11491	3	5722	9	Y	5202	5145	0	57	8	-0-
05	14088	X	14088	-0-	-0-	-0-	11229	3	2859	9	Y	2599	2542	0	57	8	-0-
06	13010	X	13010	-0-	-0-	-0-	10016	3	2994	9	Y	2722	2654	0	68	8	-0-
07	17794	X	10833	-0-	-6961	-0-	9184	3	1649	9	Y	1499	1472	0	27	8	-0-
08	21041	X	21041	-0-	-0-	-0-	18596	3	2445	9	Y	2223	2185	0	38	8	-0-

ASH 55-1-32 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282757	COMPL. DATE	03/19/2018	TOTAL	DEPTH	11200	PERF.	11517	- 21090			
03	27621	X	26655	-0-	-966	-0-	22242	3	4413	9	Y	4012	3978	0	29	8	129
04	26730	X	21997	-0-	-4733	-0-	15665	3	6332	9	Y	5756	5755	0	40	8	90
05	27621	X	22236	-0-	-5385	-0-	19689	3	2547	9	Y	2315	2274	0	37	8	94
06	25800	X	21375	-0-	-4425	-0-	17763	3	3612	9	Y	3284	3259	0	22	8	97
*07	26660	X	21952	-0-	-4708	-0-	17935	3	4017	9	Y	3652	3730	0	19	8	-0-
*08	26660	X	17486	-0-	-9174	-0-	14217	3	3269	9	Y	2972	2875	0	14	8	83

DROOP MOUNTAIN 55-4-35		WELL #:		1H	RRCID ->	282758	COMPL. DATE	04/25/2019	TOTAL	DEPTH	10635	PERF.	10917	- 15224			
03	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-	7300	3	1242	9	N	1129	1119	0	10	8	-0-
04	7680	X	7641	-0-	-39	-0-	6518	3	1123	9	N	1021	1011	0	10	8	-0-
05	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	7238	3	1046	9	N	951	943	0	8	8	-0-
06	8280	X	7567	-0-	-713	-0-	6620	3	947	9	N	861	852	0	9	8	-0-
07	8556	X	7483	-0-	-1073	-0-	6498	3	985	9	N	895	890	0	5	8	-0-
08	8556	X	7304	-0-	-1252	-0-	6246	3	1058	9	N	962	957	0	5	8	-0-

YETI STATE 56-2-45 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282759	COMPL. DATE	06/27/2017	TOTAL	DEPTH	10401	PERF.	10756	- 17963			
03	17170	X	17170	-0-	-0-	-0-	15120	3	2050	9	N	1864	1835	0	29	8	-0-
04	23055	X	23055	-0-	-0-	-0-	19766	3	3289	9	N	2990	2950	0	40	8	-0-
05	22520	X	22520	-0-	-0-	-0-	19111	3	3409	9	N	3099	3065	0	34	8	-0-
06	22709	X	22709	-0-	-0-	-0-	19467	3	3242	9	N	2947	2907	0	40	8	-0-
07	19599	X	19599	-0-	-0-	-0-	16834	3	2765	9	N	2514	2496	0	18	8	-0-
08	25434	X	25434	-0-	-0-	-0-	22020	3	3414	9	N	3104	3064	0	40	8	-0-

CHUPACABRA 56-2-45 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282760	COMPL. DATE	07/07/2017	TOTAL	DEPTH	10592	PERF.	10938	- 17699			
03	9478	X	9478	-0-	-0-	-0-	7477	3	2001	9	N	1819	1801	0	18	8	-0-
04	8683	X	8683	-0-	-0-	-0-	7021	3	1662	9	N	1511	1495	0	16	8	-0-
05	11624	X	11624	-0-	-0-	-0-	9288	3	2336	9	N	2124	2107	0	17	8	-0-
06	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	6292	3	1903	9	N	1730	1715	0	15	8	-0-
07	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	7101	3	1503	9	N	1366	1357	0	9	8	-0-
08	8822	X	8822	-0-	-0-	-0-	7415	3	1407	9	N	1279	1262	0	17	8	-0-

CHOLLA STATE 2-4		WELL #:		2H	RRCID ->	282761	COMPL. DATE	06/02/2017	TOTAL	DEPTH	11053	PERF.	11272	- 20356			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP)																	
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282805 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 9849 PERF.10082 - 19546																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE			
03		49371 X	49371	-0-	-0-	-0-	44816	3	4555	9	N	4141	4074	0	67	8	-0-
04		47605 X	47605	-0-	-0-	-0-	42928	3	4677	9	N	4252	4182	0	70	8	-0-
05		34310 X	34310	-0-	-0-	-0-	31235	3	3075	9	N	2795	2735	0	60	8	-0-
06		23970 X	23970	-0-	-0-	-0-	20403	3	3567	9	N	3243	3175	0	68	8	-0-
07		24501 X	24501	-0-	-0-	-0-	21912	3	2589	9	N	2354	2312	0	42	8	-0-
08		22895 X	22895	-0-	-0-	-0-	20172	3	2723	9	N	2475	2435	0	40	8	-0-

CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282806 COMPL. DATE 10/26/2017 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10870 - 20300																	
03		32457 X	31962	-0-	-495	-0-	28868	3	3094	9	N	2813	2757	0	56	8	-0-
04		33511 X	33511	-0-	-0-	-0-	30307	3	3204	9	N	2913	2856	0	57	8	-0-
05		37953 X	37953	-0-	-0-	-0-	34425	3	3528	9	N	3207	3154	0	53	8	-0-
06		33570 X	31423	-0-	-2147	-0-	28461	3	2962	9	N	2693	2640	0	53	8	-0-
07		34689 X	25603	-0-	-9086	-0-	23287	3	2316	9	N	2105	2048	0	57	8	-0-
08		37944 X	36826	-0-	-1118	-0-	33397	3	3429	9	N	3117	3084	0	33	8	-0-

BAKU 56-2-41 WELL #: 1H RRCID -> 282807 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10208 PERF.10516 - 14782																	
03		10708 X	10708	-0-	-0-	-0-	1	1	8989	3	N	1562	1532	0	30	8	-0-
							1718	9									
04		10734 X	10734	-0-	-0-	-0-	1	1	9124	3	N	1463	1433	0	30	8	-0-
							1609	9									
05		10296 X	10296	-0-	-0-	-0-	1	1	8714	3	N	1437	1411	0	26	8	-0-
							1581	9									
06		10415 X	10415	-0-	-0-	-0-	1	1	8833	3	N	1437	1406	0	31	8	-0-
							1581	9									
07		10434 X	10434	-0-	-0-	-0-	1	1	8628	3	N	1641	1628	0	13	8	-0-
							1805	9									
08		10691 X	10691	-0-	-0-	-0-	1	1	9082	3	N	1462	1432	0	30	8	-0-
							1608	9									

YELLOW BAYOU 54-4-25 WELL #: 1H RRCID -> 282808 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10902 - 15341																	
03		15314 X	15314	-0-	-0-	-0-	12253	3	3061	9	N	2783	2762	0	21	8	-0-
04		15039 X	15039	-0-	-0-	-0-	11981	3	3058	9	N	2780	2758	0	22	8	-0-
05		15531 X	14953	-0-	-578	-0-	12037	3	2916	9	N	2651	2632	0	19	8	-0-
06		15236 X	15236	-0-	-0-	-0-	12241	3	2995	9	N	2723	2700	0	23	8	-0-
07		15531 X	14847	-0-	-684	-0-	11825	3	3022	9	N	2747	2735	0	12	8	-0-
08		15531 X	14803	-0-	-728	-0-	11874	3	2929	9	N	2663	2651	0	12	8	-0-

SHOSHONI 54-4-35 WELL #: 1HR RRCID -> 282809 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 10414 PERF.10705 - 15009																	
03		22538 X	22538	-0-	-0-	-0-	21610	3	928	9	N	844	808	0	36	8	-0-
04		22227 X	22227	-0-	-0-	-0-	21306	3	921	9	N	837	799	0	38	8	-0-
05		21795 X	21795	-0-	-0-	-0-	20918	3	877	9	N	797	764	0	33	8	-0-
06		21810 X	20936	-0-	-874	-0-	19990	3	946	9	N	860	825	0	35	8	-0-
07		22971 X	21894	-0-	-1077	-0-	21027	3	867	9	N	788	767	0	21	8	-0-
08		22971 X	20601	-0-	-2370	-0-	19741	3	860	9	N	782	763	0	19	8	-0-

SUMMIT POINT 54-4-31 WELL #: 1H RRCID -> 282810 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 10677 PERF.11065 - 15368																	
03		14849 X	10910	-0-	-3939	-0-	9691	3	1219	9	N	1108	1095	0	13	8	-0-
04		14370 X	10301	-0-	-4069	-0-	9202	3	1099	9	N	999	986	0	13	8	-0-
05		14849 X	9519	-0-	-5330	-0-	8444	3	1075	9	N	977	966	0	11	8	-0-
06		13890 X	11114	-0-	-2776	-0-	10052	3	1062	9	N	965	951	0	14	8	-0-
07		10912 X	8689	-0-	-2223	-0-	7709	3	980	9	N	891	884	0	7	8	-0-
08		10912 X	9196	-0-	-1716	-0-	8099	3	1097	9	N	997	990	0	7	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
BELLTOWN 57-3-19		WELL #:		1H	RRCID ->	282811	COMPL. DATE	04/18/2018	TOTAL DEPTH	9904	PERF.10122	- 14509				
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			
03	24335 X	22885	-0-	-1450	-0-	20309	3	2576	9	Y	2342	2290	0	52	8	-0-
04	23550 X	10144	-0-	-13406	-0-	8322	3	1822	9	Y	1656	1615	0	41	8	-0-
05	24335 X	13528	-0-	-10807	-0-	11514	3	2014	9	Y	1831	1779	0	52	8	-0-
06	22140 X	7820	-0-	-14320	-0-	7255	3	565	9	Y	514	510	0	4	8	-0-
07	22878 X	13760	-0-	-9118	-0-	13605	3	155	9	Y	141	141	0			-0-
08	22878 X	8049	-0-	-14829	-0-	7080	3	969	9	Y	881	859	0	22	8	-0-

SUNSHINE 54-2-21		WELL #:		1H	RRCID ->	282836	COMPL. DATE	07/05/2017	TOTAL DEPTH	11721	PERF.12061	- 16285				
03	11191 X	4065	-0-	-7126	-0-	3038	3	59	4	Y	880	959	0	17	8	214
04	10830 X	7032	-0-	-3798	-0-	4700	3	209	4	Y	1930	1757	0	139	8	248
05	10261 X	8634	-0-	-1627	-0-	5949	3	328	4	Y	2143	2132	0	17	8	242
06	12535 X	12535	-0-	-0-	-0-	10870	3	86	4	Y	1435	1392	0	20	8	265
07	10261 X	5830	-0-	-4431	-0-	3755	3	96	4	Y	1799	1931	0	108	1	13
08	8649 X	5145	-0-	-3504	-0-	3563	3	80	4	Y	1365	1322	0	11	8	45

SEAHAWK 57-2-1		WELL #:		1H	RRCID ->	282865	COMPL. DATE	01/12/2018	TOTAL DEPTH	10197	PERF.10450	- 14875				
03	16079 X	16079	-0-	-0-	-0-	13609	3	2470	9	N	2245	1834	0	411	8	-0-
04	13771 X	13771	-0-	-0-	-0-	11162	3	2609	9	N	2372	1752	0	620	8	-0-
05	15103 X	15103	-0-	-0-	-0-	12364	3	2739	9	N	2490	2113	0	377	8	-0-
06	15570 X	13306	-0-	-2264	-0-	10856	3	2450	9	N	2227	1842	0	385	8	-0-
07	16089 X	8645	-0-	-7444	-0-	6691	3	1954	9	N	1776	1315	0	461	8	-0-
08	16089 X	8480	-0-	-7609	-0-	6856	3	1624	9	N	1476	1449	0	27	8	-0-

HYDRA 56-3-28 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282882	COMPL. DATE	08/11/2017	TOTAL DEPTH	10503	PERF.10896	- 17419				
03	19553 X	19553	-0-	-0-	-0-	16212	3	3341	9	N	3037	2998	0	39	8	-0-
04	21101 X	21101	-0-	-0-	-0-	17458	3	3643	9	N	3312	3267	0	45	8	-0-
05	21887 X	21887	-0-	-0-	-0-	18330	3	3557	9	N	3234	3194	0	40	8	-0-
06	20550 X	16336	-0-	-4214	-0-	13679	3	2657	9	N	2415	2372	0	43	8	-0-
07	21793 X	11916	-0-	-9877	-0-	9981	3	1935	9	N	1759	1736	0	23	8	-0-
08	21886 X	11437	-0-	-10449	-0-	9712	3	1725	9	N	1568	1543	0	25	8	-0-

BEANS STATION 53-4-5		WELL #:		1H	RRCID ->	282883	COMPL. DATE	01/17/2018	TOTAL DEPTH	10980	PERF.11202	- 15525				
03	6230 X	6230	-0-	-0-	-0-	4642	3	71	4	N	1379	1342	0	11	8	265
04	7508 X	7508	-0-	-0-	-0-	5825	3	73	4	N	1464	1442	0	12	8	275
05	6223 X	6223	-0-	-0-	-0-	4631	3	72	4	N	1382	1322	0	12	8	323
06	6030 X	4863	-0-	-1167	-0-	3454	3	64	4	N	1223	1286	0	13	8	247
07	7750 X	4963	-0-	-2787	-0-	3502	3	66	4	N	1268	1229	0	7	8	279
08	7750 X	3612	-0-	-4138	-0-	2239	3	62	4	N	1192	1123	0	7	8	341

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
SANTA ROSA 54-4-3		WELL #:		1H	RRCID ->	282908	COMPL. DATE	02/14/2019	TOTAL	DEPTH	10890	PERF.	11234 - 15448			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
03	10377 X	10377	-0-	-0-	-0-	7481	3	2896	9	N	2633	2614	0	19	8	-0-
04	9189 X	9189	-0-	-0-	-0-	6409	3	2780	9	N	2527	2509	0	18	8	-0-
05	10292 X	9923	-0-	-369	-0-	7103	3	2820	9	N	2564	2548	0	16	8	-0-
06	10050 X	8714	-0-	-1336	-0-	6112	3	2602	9	N	2365	2344	0	21	8	-0-
07	10385 X	8409	-0-	-1976	-0-	5905	3	2504	9	N	2276	2266	0	10	8	-0-
08	10385 X	7994	-0-	-2391	-0-	5309	3	2685	9	N	2441	2432	0	9	8	-0-

IVY MOUNTAIN 53-4-3 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282916	COMPL. DATE	05/28/2017	TOTAL	DEPTH	11155	PERF.	11530 - 18930			
03	16027 X	14771	-0-	-1256	-0-	12020	3	120	4	Y	2392	2296	0	19	8	439
						2631	9									
04	16113 X	16113	-0-	-0-	-0-	13498	3	115	4	Y	2273	2491	0	19	8	202
						2500	9									
05	20551 X	20551	-0-	-0-	-0-	17682	3	122	4	Y	2497	2444	0	16	8	239
						2747	9									
06	17250 X	16980	-0-	-270	-0-	14202	3	118	4	Y	2418	2445	0	16	8	196
						2660	9									
07	17825 X	13964	-0-	-3861	-0-	11458	3	104	4	Y	2184	2077	0	8	8	295
						2402	9									
08	20553 X	11780	-0-	-8773	-0-	9298	3	104	4	Y	2162	2177	0	8	8	272
						2378	9									

CEDAR MOUNTAIN 54-4-15		WELL #:		1H	RRCID ->	282917	COMPL. DATE	05/24/2019	TOTAL	DEPTH	10742	PERF.	10981 - 15397			
03	7193 X	7193	-0-	-0-	-0-	5995	3	1198	9	N	1089	1072	0	17	8	-0-
04	6382 X	6382	-0-	-0-	-0-	5181	3	1201	9	N	1092	1078	0	14	8	-0-
05	7547 X	7547	-0-	-0-	-0-	6460	3	1087	9	N	988	976	0	12	8	-0-
06	10403 X	10403	-0-	-0-	-0-	9094	3	1309	9	N	1190	1172	0	18	8	-0-
07	9034 X	9034	-0-	-0-	-0-	7818	3	1216	9	N	1105	1096	0	9	8	-0-
08	8329 X	8329	-0-	-0-	-0-	6968	3	1361	9	N	1237	1228	0	9	8	-0-

EBONY 55-1-40 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282999	COMPL. DATE	10/27/2021	TOTAL	DEPTH	11244	PERF.	11566 - 19044			
03	20274 X	12647	-0-	-7627	-0-	9894	3	2753	9	Y	2503	2490	0	26	8	80
04	19620 X	10944	-0-	-8676	-0-	7054	3	3890	9	Y	3536	3524	0	37	8	55
05	14415 X	11026	-0-	-3389	-0-	9279	3	1747	9	Y	1588	1542	0	37	8	64
06	14711 X	14711	-0-	-0-	-0-	11753	3	2958	9	Y	2689	2652	0	22	8	79
07	17823 X	17823	-0-	-0-	-0-	14372	3	3451	9	Y	3137	3114	0	17	8	85
08	17472 X	17472	-0-	-0-	-0-	14198	3	3274	9	Y	2976	2960	0	15	8	86

TEXAS SABAL 55-1-40 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283000	COMPL. DATE	04/06/2017	TOTAL	DEPTH	11237	PERF.	11667 - 18739			
03	14942 X	6215	-0-	-8727	-0-	4686	3	1529	9	Y	1390	1332	0	31	8	44
04	14460 X	8157	-0-	-6303	-0-	5228	3	2929	9	Y	2663	2618	0	48	8	41
05	9207 X	7981	-0-	-1226	-0-	6648	3	1333	9	Y	1212	1159	0	46	8	48
06	6000 X	5358	-0-	-642	-0-	3924	3	1434	9	Y	1304	1293	0	21	8	38
07	8432 X	8235	-0-	-197	-0-	6317	3	1918	9	Y	1744	1715	0	20	8	47
08	8432 X	8281	-0-	-151	-0-	6488	3	1793	9	Y	1630	1613	0	17	8	47

HIPPOCAMP 57-1-29		WELL #:		1H	RRCID ->	283016	COMPL. DATE	04/07/2018	TOTAL	DEPTH	9843	PERF.	10070 - 14535			
03	17081 X	13400	-0-	-3681	-0-	10571	3	2829	9	N	2572	2548	0	24	8	-0-
04	16440 X	11097	-0-	-5343	-0-	8811	3	2286	9	N	2078	2056	0	22	8	-0-
05	16089 X	13705	-0-	-2384	-0-	11171	3	2534	9	N	2304	2282	0	22	8	-0-
06	15570 X	11319	-0-	-4251	-0-	9303	3	2016	9	N	1833	1810	0	23	8	-0-
07	16089 X	13073	-0-	-3016	-0-	10882	3	2191	9	N	1992	1977	0	15	8	-0-
08	13702 X	12707	-0-	-995	-0-	10625	3	2082	9	N	1893	1879	0	14	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 #:		1H	RRCID ->	283035	COMPL. DATE	10/03/2017	TOTAL DEPTH	10351	PERF.10633	-	16456
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
03		54077 X	54077	-0-	-0-	-0-	52022 3	2055 9	N	1868	1820 0	48 8	-0-
04		50086 X	50086	-0-	-0-	-0-	48232 3	1854 9	N	1685	1637 0	48 8	-0-
05		51076 X	51076	-0-	-0-	-0-	49237 3	1839 9	N	1672	1625 0	47 8	-0-
06		46425 X	46425	-0-	-0-	-0-	44712 3	1713 9	N	1557	1507 0	50 8	-0-
07		47813 X	47813	-0-	-0-	-0-	46031 3	1782 9	N	1620	1592 0	28 8	-0-
08		49123 X	49123	-0-	-0-	-0-	47007 3	2116 9	N	1924	1896 0	28 8	-0-

TROLL 57-3-9		WELL #:		1H	RRCID ->	283080	COMPL. DATE	09/11/2021	TOTAL DEPTH	10280	PERF.10696	-	14839
03		28954 X	28910	-0-	-44	-0-	26889 3	2021 9	N	1837	1807 0	30 8	-0-
04		28020 X	26899	-0-	-1121	-0-	24944 3	1955 9	N	1777	1747 0	30 8	-0-
05		28954 X	22974	-0-	-5980	-0-	21472 3	1502 9	N	1365	1338 0	27 8	-0-
06		27990 X	23586	-0-	-4404	-0-	22402 3	1184 9	N	1076	1039 0	37 8	-0-
07		28923 X	20964	-0-	-7959	-0-	20143 3	821 9	N	746	728 0	18 8	-0-
08		28923 X	23820	-0-	-5103	-0-	22632 3	1188 9	N	1080	1061 0	19 8	-0-

SAVAGE 54-2-22 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283091	COMPL. DATE	07/18/2017	TOTAL DEPTH	11636	PERF.11993	-	21264
03		4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	2 1	2743 3	N	1695	1591 0	61 8	561
							153 4	1865 9					
04		10637 X	10637	-0-	-0-	-0-	2 1	5911 3	N	4058	3905 0	102 8	612
							260 4	4464 9					
05		10344 X	10344	-0-	-0-	-0-	2 1	6181 3	N	3567	3562 0	95 8	522
							237 4	3924 9					
06		7894 X	7894	-0-	-0-	-0-	2 1	4600 3	N	2824	2781 0	50 8	515
							186 4	3106 9					
07		3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	2 1	1198 3	N	1933	1898 0	40 8	510
							156 4	2126 9					
08		5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	2 1	2938 3	N	1838	1761 0	32 8	555
							147 4	2022 9					

PIKE PLACE 57-2-15		WELL #:		1H	RRCID ->	283097	COMPL. DATE	01/05/2022	TOTAL DEPTH	9859	PERF.10269	-	14504
03		13020 X	12096	-0-	-924	-0-	9293 3	2803 9	N	2548	2525 0	23 8	-0-
04		14907 X	14907	-0-	-0-	-0-	10511 3	4396 9	N	3996	3973 0	23 8	-0-
05		14073 X	14073	-0-	-0-	-0-	11116 3	2957 9	N	2688	2664 0	24 8	-0-
06		14386 X	14386	-0-	-0-	-0-	11555 3	2831 9	N	2574	2547 0	27 8	-0-
07		15407 X	12122	-0-	-3285	-0-	9661 3	2461 9	N	2237	2224 0	13 8	-0-
08		15407 X	13412	-0-	-1995	-0-	10694 3	2718 9	N	2471	2457 0	14 8	-0-

NIGHTWATCH 56-3-21		WELL #:		1H	RRCID ->	283104	COMPL. DATE	01/12/2018	TOTAL DEPTH	10336	PERF.10605	-	14831
03		21032 X	21032	-0-	-0-	-0-	18441 3	2591 9	N	2355	2328 0	27 8	-0-
04		22398 X	22398	-0-	-0-	-0-	19915 3	2483 9	N	2257	2230 0	27 8	-0-
05		22878 X	18860	-0-	-4018	-0-	16575 3	2285 9	N	2077	2054 0	23 8	-0-
06		22140 X	13643	-0-	-8497	-0-	12028 3	1615 9	N	1468	1449 0	19 8	-0-
07		22878 X	14652	-0-	-8226	-0-	12053 3	2599 9	N	2363	2349 0	14 8	-0-
08		22878 X	16284	-0-	-6594	-0-	13943 3	2341 9	N	2128	2113 0	15 8	-0-

COTTONWOOD 55-1-14 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283106	COMPL. DATE	08/28/2017	TOTAL DEPTH	11680	PERF.11963	-	21453
03		24304 X	19260	-0-	-5044	-0-	15615 3	3645 9	N	3314	3291 0	23 8	-0-
04		23520 X	21564	-0-	-1956	-0-	18025 3	3539 9	N	3217	3184 0	33 8	-0-
05		24304 X	18133	-0-	-6171	-0-	15082 3	3051 9	N	2774	2745 0	29 8	-0-
06		20820 X	17460	-0-	-3360	-0-	14428 3	3032 9	N	2756	2737 0	19 8	-0-
07		22289 X	16903	-0-	-5386	-0-	12811 3	4092 9	Y	3720	3702 0	18 8	-0-
08		22289 X	4377	-0-	-17912	-0-	275 3	4102 9	Y	3729	3714 0	15 8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
HANGING H 3-18 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283107	COMPL. DATE	08/19/2017	TOTAL	DEPTH	10971	PERF.	10988	- 18537			
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			
03		15788 X	15788	-0-	-0-	-0-	13290	3	2498	9	Y	2271	2234	0	28	8	153
04		15887 X	15887	-0-	-0-	-0-	13551	3	2336	9	Y	2124	2129	0	29	8	119
05		16598 X	16598	-0-	-0-	-0-	14144	3	2454	9	Y	2231	2211	0	27	8	112
06		13980 X	13191	-0-	-789	-0-	11260	3	1931	9	Y	1755	1696	0	24	8	147
07		14446 X	14075	-0-	-371	-0-	11814	3	2261	9	Y	2055	2072	0	16	8	114
08		16585 X	13878	-0-	-2707	-0-	11743	3	2135	9	Y	1941	1917	0	15	8	123

SONIC 57-3-15		WELL #:		1H	RRCID ->	283108	COMPL. DATE	02/15/2017	TOTAL	DEPTH	10146	PERF.	10537	- 14898			
03		13020 X	2504	-0-	-10516	-0-	2410	3	94	9	Y	85	85	8			-0-
04		12600 X	2457	-0-	-10143	-0-	2251	3	206	9	Y	187	164	0	23	8	-0-
05		6696 X	1638	-0-	-5058	-0-	1403	3	235	9	Y	214	207	0	7	8	-0-
06		2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	-0-					-0-
07		2542 X	354	-0-	-2188	-0-	350	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
08		2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					-0-

JACKALOPE 56-3-11 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283109	COMPL. DATE	07/18/2017	TOTAL	DEPTH	10597	PERF.	10871	- 15281			
03		9182 X	9182	-0-	-0-	-0-	8120	3	1062	9	N	965	950	0	15	8	-0-
04		8184 X	8184	-0-	-0-	-0-	7153	3	1031	9	N	937	922	0	15	8	-0-
05		8306 X	8306	-0-	-0-	-0-	7304	3	1002	9	N	911	898	0	13	8	-0-
06		9071 X	9071	-0-	-0-	-0-	7985	3	1086	9	N	987	971	0	16	8	-0-
07		8140 X	8140	-0-	-0-	-0-	6861	3	1279	9	N	1163	1156	0	7	8	-0-
08		9322 X	9322	-0-	-0-	-0-	8200	3	1122	9	N	1020	1011	0	9	8	-0-

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283110	COMPL. DATE	08/25/2017	TOTAL	DEPTH	9952	PERF.	10206	- 16956			
03		31744 X	24658	-0-	-7086	-0-	22308	3	2350	9	N	2136	2114	0	22	8	-0-
04		30720 X	24202	-0-	-6518	-0-	21702	3	2500	9	N	2273	2250	0	23	8	-0-
05		29295 X	18229	-0-	-11066	-0-	16479	3	1750	9	N	1591	1576	0	15	8	-0-
06		30273 X	30273	-0-	-0-	-0-	27272	3	3001	9	N	2728	2696	0	32	8	-0-
07		29295 X	29098	-0-	-197	-0-	26426	3	2672	9	N	2429	2413	0	16	8	-0-
08		30669 X	30669	-0-	-0-	-0-	27871	3	2798	9	N	2544	2527	0	17	8	-0-

GOLEM 56-3-3		WELL #:		1H	RRCID ->	283111	COMPL. DATE	11/10/2018	TOTAL	DEPTH	10283	PERF.	10684	- 15438			
03		25043 X	25043	-0-	-0-	-0-	21101	3	195	4	Y	3406	3341	0	43	8	519
							3747	9									
04		21746 X	21746	-0-	-0-	-0-	18343	3	167	4	Y	2942	2970	0	39	8	452
							3236	9									
05		24315 X	24315	-0-	-0-	-0-	20570	3	184	4	Y	3237	3198	0	39	8	452
							3561	9									
06		24291 X	24291	-0-	-0-	-0-	20616	3	182	4	Y	3175	3149	0	47	8	431
							3493	9									
07		25048 X	18743	-0-	-6305	-0-	15845	3	144	4	Y	2504	2552	0	20	8	363
							2754	9									
08		25048 X	24186	-0-	-862	-0-	20475	3	183	4	Y	3207	3188	0	25	8	357
							3528	9									

GORGON 57-1-33		WELL #:		1H	RRCID ->	283112	COMPL. DATE	08/10/2017	TOTAL	DEPTH	10108	PERF.	10416	- 14155			
03		13640 X	11461	-0-	-2179	-0-	10094	3	1367	9	Y	1243	1229	0	14	8	-0-
04		13200 X	10993	-0-	-2207	-0-	9627	3	1366	9	Y	1242	1228	0	14	8	-0-
05		12958 X	10841	-0-	-2117	-0-	9607	3	1234	9	Y	1122	1109	0	13	8	-0-
06		12540 X	11532	-0-	-1008	-0-	10279	3	1253	9	Y	1139	1123	0	16	8	-0-
07		12958 X	11718	-0-	-1240	-0-	10484	3	1234	9	Y	1122	1113	0	9	8	-0-
08		11470 X	11217	-0-	-253	-0-	9992	3	1225	9	Y	1114	1105	0	9	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
SKYHAWK 57-1-28 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283113	COMPL. DATE	09/15/2017	TOTAL	DEPTH	10155	PERF.	10467	- 14646			
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			
03	14130	X	14130	-0-	-0-	-0-	12199	3	1931	9	Y	1755	1736	0	19	8	-0-
04	13710	X	13542	-0-	-168	-0-	11010	3	2532	9	Y	2302	2284	0	18	8	-0-
05	15810	X	11385	-0-	-4425	-0-	9704	3	1681	9	Y	1528	1513	0	15	8	-0-
06	15300	X	6488	-0-	-8812	-0-	5402	3	1086	9	Y	987	974	0	13	8	-0-
07	15810	X	7768	-0-	-8042	-0-	6544	3	1224	9	Y	1113	1105	0	8	8	-0-
08	14136	X	-0-	-0-	-14136	-0-					Y	-0-					-0-

KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283122	COMPL. DATE	02/10/2017	TOTAL	DEPTH	9857	PERF.	10178	- 17150			
03	20574	X	20574	-0-	-0-	-0-	18587	3	1987	9	Y	1806	1610	0	159	1	241
04	25739	X	25739	-0-	-0-	-0-	23443	3	2296	9	Y	2087	2039	0	37	8	252
05	26232	X	26232	-0-	-0-	-0-	24261	3	1971	9	Y	1792	1761	0	31	8	252
06	23075	X	23075	-0-	-0-	-0-	21405	3	1670	9	Y	1518	1521	0	35	8	214
07	26598	X	20824	-0-	-5774	-0-	19492	3	1332	9	Y	1211	1253	0	17	8	155
08	26598	X	12262	-0-	-14336	-0-	11281	3	981	9	Y	892	851	0	11	8	185

WILLIAMSBURG 54-4-5		WELL #:		1H	RRCID ->	283125	COMPL. DATE	02/14/2019	TOTAL	DEPTH	10704	PERF.	11092	- 15507			
03	14384	X	13629	-0-	-755	-0-	10703	3	2926	9	N	2660	2631	0	29	8	-0-
04	13920	X	12882	-0-	-1038	-0-	10159	3	2723	9	N	2475	2445	0	30	8	-0-
05	14275	X	14275	-0-	-0-	-0-	11346	3	2929	9	N	2663	2635	0	28	8	-0-
06	13377	X	13377	-0-	-0-	-0-	10676	3	2701	9	N	2455	2425	0	30	8	-0-
07	13647	X	13647	-0-	-0-	-0-	10861	3	2786	9	N	2533	2517	0	16	8	-0-
08	14260	X	12834	-0-	-1426	-0-	10215	3	2619	9	N	2381	2366	0	15	8	-0-

BECKER 6-30 UNIT B		WELL #:		1H	RRCID ->	283132	COMPL. DATE	09/26/2017	TOTAL	DEPTH	10705	PERF.	10941	- 20436			
03	11535	X	11535	-0-	-0-	-0-	8884	2	124	4	N	2297	2336	1	6	8	192
04	16672	X	16672	-0-	-0-	-0-	13244	2	154	4	N	2976	2912	1	6	8	250
05	18726	X	18726	-0-	-0-	-0-	15036	2	166	4	N	3204	3296	1	16	8	142
06	20123	X	20123	-0-	-0-	-0-	16895	2	150	4	N	2798	2721	1	1	8	218
07	17649	X	17649	-0-	-0-	-0-	14265	2	152	4	N	2938	2896	1			260
08	19415	X	19415	-0-	-0-	-0-	15883	2	158	4	N	3067	3116	1	1	8	210

CASCADES 55-1-26 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283143	COMPL. DATE	08/08/2017	TOTAL	DEPTH	11475	PERF.	11878	- 19376			
03	19156	X	19156	-0-	-0-	-0-	14266	3	4890	9	N	4445	4407	0	34	8	143
04	20778	X	20778	-0-	-0-	-0-	13438	3	7340	9	N	6673	6666	0	46	8	104
05	18709	X	18709	-0-	-0-	-0-	15720	3	2989	9	N	2717	2668	0	43	8	110
06	16990	X	16990	-0-	-0-	-0-	12584	3	4406	9	N	4005	3899	0	100	8	116
07	12002	X	12002	-0-	-0-	-0-	8779	3	3223	9	N	2930	2914	0	54	8	78
08	13137	X	13137	-0-	-0-	-0-	9760	3	3377	9	N	3070	2978	0	83	8	87

CONSENSUS 57-3-5		WELL #:		1H	RRCID ->	283184	COMPL. DATE	01/12/2019	TOTAL	DEPTH	9903	PERF.	10221	- 14434			
03	19200	X	19200	-0-	-0-	-0-	17276	3	1924	9	N	1749	1722	0	27	8	-0-
04	19615	X	19615	-0-	-0-	-0-	17552	3	2063	9	N	1875	1846	0	29	8	-0-
05	21080	X	18689	-0-	-2391	-0-	16841	3	1848	9	N	1680	1655	0	25	8	-0-
06	21443	X	21443	-0-	-0-	-0-	19181	3	2262	9	N	2056	2026	0	30	8	-0-
07	21080	X	20575	-0-	-505	-0-	18404	3	2171	9	N	1974	1961	0	13	8	-0-
08	20274	X	19367	-0-	-907	-0-	17381	3	1986	9	N	1805	1789	0	16	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
ANTIETAM 54-4-27		WELL #:		1H	RRCID ->	283185	COMPL. DATE	03/15/2019	TOTAL DEPTH	10825	PERF.	11114 - 15441
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
03	11601 X	11601	-0-	-0-	-0-	10443 3	1158 9	N	1053	1045 0	8 8	-0-
04	10324 X	10324	-0-	-0-	-0-	9229 3	1095 9	N	995	987 0	8 8	-0-
05	10607 X	10607	-0-	-0-	-0-	9364 3	1243 9	N	1130	1124 0	6 8	-0-
06	11011 X	11011	-0-	-0-	-0-	9963 3	1048 9	N	953	945 0	8 8	-0-
07	12295 X	12295	-0-	-0-	-0-	11231 3	1064 9	N	967	963 0	4 8	-0-
08	9893 X	9893	-0-	-0-	-0-	9055 3	838 9	N	762	759 0	3 8	-0-

TWEETER 56-3-33		WELL #:		1H	RRCID ->	283202	COMPL. DATE	10/14/2018	TOTAL DEPTH	10374	PERF.	10666 - 15027
03	12555 X	-0-	-0-	-12555	-0-							-0-
04	12150 X	8027	-0-	-4123	-0-	325 1	6375 3	Y	1206	1187 0	19 8	-0-
						1327 9						
05	12498 X	12498	-0-	-0-	-0-	608 1	10471 3	Y	1290	1264 0	26 8	-0-
						1419 9						
06	9976 X	9976	-0-	-0-	-0-	472 1	8714 3	Y	718	690 0	28 8	-0-
						790 9						
07	8661 X	8661	-0-	-0-	-0-	459 1	7574 3	Y	571	559 0	12 8	-0-
						628 9						
08	12493 X	10041	-0-	-2452	-0-	562 1	9183 3	Y	269	258 0	11 8	-0-
						296 9						

SAWMILL 57-3-43		WELL #:		1H	RRCID ->	283203	COMPL. DATE	04/15/2019	TOTAL DEPTH	9865	PERF.	10210 - 14359
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				17	17 8		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				14	14 8		-0-
*05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	7 3	25 9	N	23	23 8		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				15	15 8		-0-
07	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3			-0-			-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				5	5 8		-0-

SOUNDER 56-3-15		WELL #:		1H	RRCID ->	283207	COMPL. DATE	10/09/2018	TOTAL DEPTH	10442	PERF.	10768 - 15188
03	26226 X	22945	-0-	-3281	-0-	20901 3	2044 9	N	1858	1832 0	26 8	-0-
04	25380 X	22785	-0-	-2595	-0-	20840 3	1945 9	N	1768	1741 0	27 8	-0-
05	26226 X	22681	-0-	-3545	-0-	20792 3	1889 9	N	1717	1693 0	24 8	-0-
06	28276 X	28276	-0-	-0-	-0-	26343 3	1933 9	N	1757	1728 0	29 8	-0-
07	23560 X	17998	-0-	-5562	-0-	16114 3	1884 9	N	1713	1700 0	13 8	-0-
08	23560 X	16430	-0-	-7130	-0-	14592 3	1838 9	N	1671	1656 0	15 8	-0-

SENTINEL 58-2-1		WELL #:		1H	RRCID ->	283208	COMPL. DATE	01/27/2019	TOTAL DEPTH	9539	PERF.	9775 - 14078
03	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	3048 3	1837 9	N	1670	1649 0	21 8	-0-
04	10134 X	10134	-0-	-0-	-0-	7946 3	2188 9	N	1989	1966 0	23 8	-0-
05	9377 X	9377	-0-	-0-	-0-	7434 3	1943 9	N	1766	1749 0	17 8	-0-
06	11034 X	11034	-0-	-0-	-0-	9270 3	1764 9	N	1604	1584 0	20 8	-0-
07	16639 X	16639	-0-	-0-	-0-	14694 3	1945 9	N	1768	1756 0	12 8	-0-
08	15937 X	15937	-0-	-0-	-0-	13967 3	1970 9	N	1791	1781 0	10 8	-0-

CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283211	COMPL. DATE	02/12/2018	TOTAL DEPTH	9905	PERF.	10196 - 16938
03	27548 X	27548	-0-	-0-	-0-	25716 3	1832 9	N	1665	1638 0	27 8	-0-
04	31471 X	31471	-0-	-0-	-0-	27408 3	4063 9	N	3694	3664 0	30 8	-0-
05	33069 X	33069	-0-	-0-	-0-	30051 3	3018 9	N	2744	2714 0	30 8	-0-
06	30386 X	30386	-0-	-0-	-0-	27116 3	3270 9	N	2973	2942 0	31 8	-0-
07	30392 X	30392	-0-	-0-	-0-	28081 3	2311 9	N	2101	2081 0	20 8	-0-
08	31162 X	31162	-0-	-0-	-0-	28494 3	2668 9	N	2425	2406 0	19 8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
SKYCATCHER 56-3-5		WELL #:		1H	RRCID ->	283212	COMPL. DATE	06/27/2018	TOTAL	DEPTH	10473	PERF.	10771 - 14937			
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				
03	14942 X	12070	-0-	-2872	-0-	9781	3	2289	9	N	2081	2059	0	22	8	-0-
04	12300 X	12233	-0-	-67	-0-	9968	3	2265	9	N	2059	2037	0	22	8	-0-
05	13175 X	11418	-0-	-1757	-0-	9344	3	2074	9	N	1885	1866	0	19	8	-0-
06	12750 X	11976	-0-	-774	-0-	9951	3	2025	9	N	1841	1818	0	23	8	-0-
07	13175 X	10203	-0-	-2972	-0-	8333	3	1870	9	N	1700	1689	0	11	8	-0-
08	14039 X	14039	-0-	-0-	-0-	11753	3	2286	9	N	2078	2064	0	14	8	-0-

SPARTAN 58-2-23		WELL #:		1H	RRCID ->	283223	COMPL. DATE	10/26/2018	TOTAL	DEPTH	9589	PERF.	9833 - 14307			
03	19995 X	19611	-0-	-384	-0-	16628	3	2983	9	N	2712	2686	0	26	8	-0-
04	19350 X	19278	-0-	-72	-0-	16382	3	2896	9	N	2633	2607	0	26	8	-0-
05	20398 X	19875	-0-	-523	-0-	17060	3	2815	9	N	2559	2535	0	24	8	-0-
06	19740 X	18072	-0-	-1668	-0-	15167	3	2905	9	N	2641	2615	0	26	8	-0-
07	20398 X	18544	-0-	-1854	-0-	15856	3	2688	9	N	2444	2429	0	15	8	-0-
08	19933 X	18450	-0-	-1483	-0-	15804	3	2646	9	N	2405	2390	0	15	8	-0-

HARPER FERRY 54-4-29		WELL #:		1H	RRCID ->	283225	COMPL. DATE	03/15/2019	TOTAL	DEPTH	10642	PERF.	10997 - 15776			
03	17131 X	17131	-0-	-0-	-0-	13960	3	3171	9	N	2883	2869	0	14	8	-0-
04	16200 X	14727	-0-	-1473	-0-	11654	3	3073	9	N	2794	2779	0	15	8	-0-
05	16740 X	16285	-0-	-455	-0-	13104	3	3181	9	N	2892	2820	0	72	8	-0-
06	16746 X	16746	-0-	-0-	-0-	13861	3	2885	9	N	2623	2609	0	14	8	-0-
07	16740 X	12920	-0-	-3820	-0-	10234	3	2686	9	N	2442	2435	0	7	8	-0-
08	16740 X	15022	-0-	-1718	-0-	12330	3	2692	9	N	2447	2439	0	8	8	-0-

WILLOW 55-1-36 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283226	COMPL. DATE	10/14/2017	TOTAL	DEPTH	11593	PERF.	12098 - 22104			
03	45937 X	45937	-0-	-0-	-0-	40084	3	5853	9	Y	5321	5285	0	30	8	171
04	46009 X	46009	-0-	-0-	-0-	37706	3	8303	9	Y	7548	7557	0	44	8	118
05	50609 X	50609	-0-	-0-	-0-	45821	3	4788	9	Y	4353	4253	0	40	8	178
06	38853 X	38853	-0-	-0-	-0-	33137	3	5716	9	Y	5196	5197	0	24	8	153
07	38936 X	34213	-0-	-4723	-0-	29584	3	4629	9	Y	4208	4229	0	18	8	114
08	50623 X	40538	-0-	-10085	-0-	35416	3	5122	9	Y	4656	4618	0	17	8	135

STAGGERWING 57-3-35		WELL #:		1H	RRCID ->	283227	COMPL. DATE	09/27/2018	TOTAL	DEPTH	9993	PERF.	10224 - 14633			
03	16213 X	7157	-0-	-9056	-0-	6793	3	364	9	N	331	312	0	19	8	-0-
04	15690 X	8754	-0-	-6936	-0-	7861	3	893	9	N	812	793	0	19	8	-0-
05	16213 X	11510	-0-	-4703	-0-	10125	3	1385	9	N	1259	1224	0	35	8	-0-
06	14820 X	8566	-0-	-6254	-0-	7041	3	1525	9	N	1386	1349	0	37	8	-0-
07	9765 X	8989	-0-	-776	-0-	7425	3	1564	9	N	1422	1399	0	23	8	-0-
08	14394 X	14394	-0-	-0-	-0-	12951	3	1443	9	N	1312	1285	0	27	8	-0-

SPIRIT 57-3-29		WELL #:		1H	RRCID ->	283228	COMPL. DATE	01/31/2018	TOTAL	DEPTH	9992	PERF.	10281 - 14710			
03	15624 X	15161	-0-	-463	-0-	14417	3	744	9	Y	676	667	0	9	8	-0-
04	15120 X	10059	-0-	-5061	-0-	9397	3	662	9	Y	602	596	0	6	8	-0-
05	15872 X	15872	-0-	-0-	-0-	15002	3	870	9	Y	791	779	0	12	8	-0-
06	14670 X	6609	-0-	-8061	-0-	5942	3	667	9	Y	606	595	0	11	8	-0-
07	15159 X	7478	-0-	-7681	-0-	6585	3	893	9	Y	812	799	0	13	8	-0-
08	15872 X	11018	-0-	-4854	-0-	10783	3	235	9	Y	214	208	0	6	8	-0-

RUCK UNIT 3-17		WELL #:		2HR	RRCID ->	283229	COMPL. DATE	11/15/2017	TOTAL	DEPTH	11080	PERF.	11288 - 22269			
03	21018 X	18005	-0-	-3013	-0-	13928	3	4077	9	Y	3706	3534	0	39	8	250
04	20340 X	17813	-0-	-2527	-0-	14063	3	3750	9	Y	3409	3426	0	42	8	191
05	21691 X	21691	-0-	-0-	-0-	17329	3	4362	9	Y	3965	3912	0	44	8	200
06	17430 X	6204	-0-	-11226	-0-	4872	3	1332	9	Y	1211	1293	0	16	8	102
07	18414 X	14559	-0-	-3855	-0-	11123	3	3436	9	Y	3124	3032	0	21	8	173
08	21700 X	15292	-0-	-6408	-0-	11918	3	3374	9	Y	3067	3024	0	21	8	195

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
LEXINGTON 55-4-41 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283234	COMPL. DATE	02/10/2018	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	10851	- 19966			
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			
03	29760	X	23766	-0-	-5994	-0-	21722	3	2044	9	Y	1858	1831	0	27	8	-0-
04	28800	X	18590	-0-	-10210	-0-	17009	3	1581	9	Y	1437	1413	0	24	8	-0-
05	29760	X	15932	-0-	-13828	-0-	14499	3	1433	9	Y	1303	1285	0	18	8	-0-
06	23010	X	10332	-0-	-12678	-0-	9316	3	1016	9	Y	924	908	0	16	8	-0-
07	23777	X	17162	-0-	-6615	-0-	15492	3	1670	9	Y	1518	1503	0	15	8	-0-
08	23777	X	18771	-0-	-5006	-0-	17187	3	1584	9	Y	1440	1425	0	15	8	-0-

SUPERBOLT 57-3-25		WELL #:		1H	RRCID ->	283251	COMPL. DATE	01/16/2018	TOTAL	DEPTH	9888	PERF.	10207	- 14402			
03	11432	X	11432	-0-	-0-	-0-	9695	3	1737	9	N	1579	1552	0	27	8	-0-
04	12247	X	12247	-0-	-0-	-0-	9952	3	2295	9	N	2086	2060	0	26	8	-0-
05	11346	X	11204	-0-	-142	-0-	9664	3	1540	9	N	1400	1376	0	24	8	-0-
06	12411	X	12411	-0-	-0-	-0-	10656	3	1755	9	N	1595	1568	0	27	8	-0-
07	12462	X	10505	-0-	-1957	-0-	9340	3	1165	9	N	1059	1044	0	15	8	-0-
08	21301	X	21301	-0-	-0-	-0-	19605	3	1696	9	N	1542	1528	0	14	8	-0-

HAMMERHEAD 54-1-28 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283257	COMPL. DATE	05/21/2017	TOTAL	DEPTH	12204	PERF.	12468	- 21862			
03	21035	X	21035	-0-	-0-	-0-	16596	3	4439	9	N	4035	3998	0	37	8	-0-
04	21252	X	21252	-0-	-0-	-0-	16920	3	4332	9	N	3938	3889	0	49	8	-0-
05	16027	X	9093	-0-	-6934	-0-	6517	3	2576	9	N	2342	2326	0	16	8	-0-
06	20292	X	20292	-0-	-0-	-0-	15773	3	4519	9	N	4108	4071	0	37	8	-0-
07	22764	X	22764	-0-	-0-	-0-	18143	3	4621	9	N	4201	4170	0	31	8	-0-
08	20894	X	16297	-0-	-4597	-0-	12300	3	3997	9	N	3634	3618	0	16	8	-0-

WOOD LAKE 54-4-23		WELL #:		1H	RRCID ->	283258	COMPL. DATE	01/19/2018	TOTAL	DEPTH	10796	PERF.	11131	- 15229			
03	12693	X	12693	-0-	-0-	-0-	10085	3	107	4	N	2274	2282	0	12	8	315
04	11555	X	11555	-0-	-0-	-0-	9133	3	99	4	N	2112	2070	0	12	8	345
05	13268	X	12666	-0-	-602	-0-	10049	3	107	4	N	2282	2320	0	11	8	296
06	12840	X	12725	-0-	-115	-0-	10227	3	102	4	N	2178	2145	0	13	8	316
07	13268	X	12137	-0-	-1131	-0-	9747	3	99	4	N	2083	2035	0	7	8	357
08	12679	X	11970	-0-	-709	-0-	9525	3	100	4	N	2132	2134	0	6	8	349

PETERSBURG 54-4-17		WELL #:		1H	RRCID ->	283259	COMPL. DATE	03/22/2019	TOTAL	DEPTH	10741	PERF.	11104	- 15327			
03	11525	X	11525	-0-	-0-	-0-	9613	3	1912	9	N	1738	1721	0	17	8	-0-
04	11183	X	11183	-0-	-0-	-0-	9350	3	1833	9	N	1666	1649	0	17	8	-0-
05	10259	X	10259	-0-	-0-	-0-	8382	3	1877	9	N	1706	1691	0	15	8	-0-
06	9949	X	9949	-0-	-0-	-0-	8086	3	1863	9	N	1694	1677	0	17	8	-0-
07	10219	X	10219	-0-	-0-	-0-	8495	3	1724	9	N	1567	1557	0	10	8	-0-
08	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	7752	3	1740	9	N	1582	1573	0	9	8	-0-

FREMONT 56-2-21		WELL #:		1H	RRCID ->	283282	COMPL. DATE	02/03/2018	TOTAL	DEPTH	10325	PERF.	10667	- 14995			
03	15469	X	9336	-0-	-6133	-0-	7794	3	1542	9	N	1402	1389	0	13	8	-0-
04	14970	X	6543	-0-	-8427	-0-	5330	3	1213	9	N	1103	1090	0	13	8	-0-
05	15469	X	9093	-0-	-6376	-0-	7587	3	1506	9	N	1369	1355	0	14	8	-0-
06	19889	X	19889	-0-	-0-	-0-	18486	3	1403	9	N	1275	1259	0	16	8	-0-
07	19831	X	19831	-0-	-0-	-0-	18505	3	1326	9	N	1205	1196	0	9	8	-0-
08	20076	X	20076	-0-	-0-	-0-	18731	3	1345	9	N	1223	1206	0	17	8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
EMERALD CITY 56-2-37		WELL #:		1H	RRCID ->	283283	COMPL. DATE	04/06/2018	TOTAL	DEPTH	10544	PERF.	10843	- 15181		
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	
03	4836 X	4510	-0-	-326	-0-		1	1	2965	3	N	1404	1388	0	16 8	-0-
							1544	9								
04	4710 X	3788	-0-	-922	-0-		2726	3	1062	9	N	965	955	0	10 8	-0-
05	9261 X	9261	-0-	-0-	-0-		1	1	6564	3	N	2451	2422	0	29 8	-0-
							2696	9								
06	7560 X	5744	-0-	-1816	-0-		1	1	4188	3	N	1414	1397	0	17 8	-0-
							1555	9								
07	7812 X	7217	-0-	-595	-0-		1	1	5092	3	N	1931	1917	0	14 8	-0-
							2124	9								
08	9676 X	9676	-0-	-0-	-0-		2	1	6745	3	N	2663	2624	0	39 8	-0-
							2929	9								

GRENDDEL 57-2-25		WELL #:		1H	RRCID ->	283286	COMPL. DATE	07/30/2019	TOTAL	DEPTH	10303	PERF.	10753	- 14723		
03	22971 X	20614	-0-	-2357	-0-		17514	3	3100	9	N	2818	2782	0	36 8	-0-
04	22230 X	18527	-0-	-3703	-0-		15601	3	2926	9	N	2660	2625	0	35 8	-0-
05	22971 X	16641	-0-	-6330	-0-		14098	3	2543	9	N	2312	2284	0	28 8	-0-
06	20160 X	18324	-0-	-1836	-0-		15174	3	3150	9	N	2864	2827	0	37 8	-0-
07	20832 X	19566	-0-	-1266	-0-		16399	3	3167	9	N	2879	2857	0	22 8	-0-
08	20615 X	16057	-0-	-4558	-0-		13633	3	2424	9	N	2204	2187	0	17 8	-0-

SOLSTICE 56-2-19		WELL #:		1H	RRCID ->	283288	COMPL. DATE	03/23/2018	TOTAL	DEPTH	10179	PERF.	10418	- 14802		
03	18042 X	13457	-0-	-4585	-0-		11500	3	1957	9	N	1779	1715	0	64 8	-0-
04	17460 X	9287	-0-	-8173	-0-		7616	3	1671	9	N	1519	1472	0	47 8	-0-
05	18385 X	18385	-0-	-0-	-0-		15996	3	2389	9	N	2172	2118	0	54 8	-0-
06	19454 X	19454	-0-	-0-	-0-		16918	3	2536	9	N	2305	2250	0	55 8	-0-
07	13454 X	12676	-0-	-778	-0-		10483	3	2193	9	N	1994	1966	0	28 8	-0-
08	18383 X	15221	-0-	-3162	-0-		12768	3	2453	9	N	2230	2180	0	50 8	-0-

VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283338	COMPL. DATE	10/31/2017	TOTAL	DEPTH	10634	PERF.	11236	- 18660		
03	12338 X	7438	-0-	-4900	-0-		5755	3	1683	9	Y	1530	1509	0	21 8	-0-
04	11940 X	1742	-0-	-10198	-0-		1021	3	721	9	Y	655	642	0	13 8	-0-
05	14147 X	14147	-0-	-0-	-0-		11355	3	2792	9	Y	2538	2505	0	33 8	-0-
06	16036 X	16036	-0-	-0-	-0-		13339	3	2697	9	Y	2452	2416	0	36 8	-0-
07	18757 X	18757	-0-	-0-	-0-		15649	3	3108	9	Y	2825	2802	0	23 8	-0-
08	14136 X	10747	-0-	-3389	-0-		8864	3	1883	9	Y	1712	1699	0	13 8	-0-

PHOENIX 56-2-31 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283364	COMPL. DATE	01/16/2018	TOTAL	DEPTH	10119	PERF.	10385	- 14071		
03	8947 X	8947	-0-	-0-	-0-		7087	3	1860	9	N	1691	1670	0	21 8	-0-
04	10423 X	10423	-0-	-0-	-0-		8602	3	1821	9	N	1655	1633	0	22 8	-0-
05	8029 X	7278	-0-	-751	-0-		5725	3	1553	9	N	1412	1396	0	16 8	-0-
06	8670 X	8458	-0-	-212	-0-		6728	3	1730	9	N	1573	1551	0	22 8	-0-
07	10757 X	8475	-0-	-2282	-0-		6790	3	1685	9	N	1532	1520	0	12 8	-0-
08	10757 X	6717	-0-	-4040	-0-		5256	3	1461	9	N	1328	1308	0	20 8	-0-

VELOCITY 56-2-17		WELL #:		1H	RRCID ->	283384	COMPL. DATE	05/30/2018	TOTAL	DEPTH	10401	PERF.	10748	- 15108		
03	17502 X	17502	-0-	-0-	-0-		17115	3	387	9	N	352	318	0	34 8	-0-
04	16002 X	16002	-0-	-0-	-0-		15486	3	516	9	N	469	436	0	33 8	-0-
05	14367 X	14367	-0-	-0-	-0-		13958	3	409	9	N	372	345	0	27 8	-0-
06	15615 X	15615	-0-	-0-	-0-		15150	3	465	9	N	423	393	0	30 8	-0-
07	12268 X	12268	-0-	-0-	-0-		11896	3	372	9	N	338	316	0	22 8	-0-
08	13492 X	13492	-0-	-0-	-0-		12979	3	513	9	N	466	435	0	31 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
SEQUOIA 55-1-14 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283393	COMPL. DATE	07/08/2017	TOTAL	DEPTH	11613	PERF.	11859 - 21420			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
03	27621 X	25888	-0-	-1733	-0-	21195	3	4693	9	N	4266	4239	0	27	8	-0-
04	26730 X	26414	-0-	-316	-0-	22121	3	4293	9	N	3903	3866	0	37	8	-0-
05	27987 X	27987	-0-	-0-	-0-	23606	3	4381	9	N	3983	3913	0	70	8	-0-
06	25113 X	25113	-0-	-0-	-0-	21120	3	3993	9	N	3630	3541	0	89	8	-0-
07	28723 X	28723	-0-	-0-	-0-	24089	3	4634	9	Y	4213	4162	0	51	8	-0-
08	27621 X	4899	-0-	-22722	-0-		9	4890	9	Y	4445	4384	0	61	8	-0-

BAXTER SPRINGS 54-4-33		WELL #:		1H	RRCID ->	283394	COMPL. DATE	03/11/2023	TOTAL	DEPTH	10714	PERF.	10881 - 15130			
03	16403 X	16403	-0-	-0-	-0-	14909	3	1494	9	N	1358	1308	0	50	8	-0-
04	17008 X	17008	-0-	-0-	-0-	15544	3	1464	9	N	1331	1282	0	49	8	-0-
05	18690 X	18690	-0-	-0-	-0-	17366	3	1324	9	N	1204	1162	0	42	8	-0-
06	17504 X	17504	-0-	-0-	-0-	16184	3	1320	9	N	1200	1158	0	42	8	-0-
07	15129 X	15129	-0-	-0-	-0-	13745	3	1384	9	N	1258	1234	0	24	8	-0-
08	17804 X	17804	-0-	-0-	-0-	16420	3	1384	9	N	1258	1236	0	22	8	-0-

GROWLER 56-3-23		WELL #:		1H	RRCID ->	283399	COMPL. DATE	01/09/2018	TOTAL	DEPTH	10341	PERF.	10667 - 14813			
03	14849 X	12173	-0-	-2676	-0-	11337	3	836	9	N	760	745	0	15	8	-0-
04	12000 X	11532	-0-	-468	-0-	10668	3	864	9	N	785	771	0	14	8	-0-
05	19450 X	19450	-0-	-0-	-0-	16753	3	2697	9	N	2452	2433	0	19	8	-0-
06	18181 X	18181	-0-	-0-	-0-	17188	3	993	9	N	903	883	0	20	8	-0-
07	16709 X	12961	-0-	-3748	-0-	12173	3	788	9	N	716	708	0	8	8	-0-
08	20405 X	20405	-0-	-0-	-0-	17423	3	2982	9	N	2711	2699	0	12	8	-0-

FREDERICKSBURG STATE 3-8 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283411	COMPL. DATE	01/21/2018	TOTAL	DEPTH	11034	PERF.	11324 - 17605			
03	14787 X	14787	-0-	-0-	-0-	12222	3	128	4	N	2215	2144	0	29	8	335
04	14597 X	14597	-0-	-0-	-0-	12074	3	124	4	N	2181	2223	0	29	8	264
05	15067 X	15067	-0-	-0-	-0-	12583	3	123	4	N	2146	2087	0	26	8	297
06	14592 X	14592	-0-	-0-	-0-	12198	3	118	4	N	2069	2033	0	30	8	303
07	15097 X	13314	-0-	-1783	-0-	11200	3	106	4	N	1825	1794	0	15	8	319
08	15097 X	14240	-0-	-857	-0-	11895	3	117	4	N	2025	2029	0	16	8	299

PACER 56-1-43		WELL #:		1H	RRCID ->	283413	COMPL. DATE	09/09/2018	TOTAL	DEPTH	10409	PERF.	10719 - 14833			
03	8736 X	8736	-0-	-0-	-0-	6467	3	2269	9	N	2063	1937	0	126	8	-0-
04	7153 X	7153	-0-	-0-	-0-	5101	3	2052	9	N	1865	1697	0	168	8	-0-
05	9258 X	9258	-0-	-0-	-0-	7206	3	2052	9	N	1865	1761	0	104	8	-0-
06	8930 X	8930	-0-	-0-	-0-	7090	3	1840	9	N	1673	1567	0	106	8	-0-
07	9191 X	9191	-0-	-0-	-0-	7200	3	1991	9	N	1810	1652	0	158	8	-0-
08	8257 X	8257	-0-	-0-	-0-	6537	3	1720	9	N	1564	1556	0	8	8	-0-

ROCA 34-159 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	283417	COMPL. DATE	10/04/2017	TOTAL	DEPTH	11486	PERF.	11744 - 16352			
03	10274 X	10274	-0-	-0-	-0-	8063	3	2211	9	Y	2010	1980	0	34	8	17
04	7230 X	5679	-0-	-1551	-0-	4443	3	1236	9	Y	1124	1110	0	21	8	10
05	8122 X	4421	-0-	-3701	-0-	3113	3	1308	9	Y	1189	1153	0	36	8	10
06	7860 X	3095	-0-	-4765	-0-	1665	3	1430	9	Y	1300	1285	0	6	8	19
07	8122 X	4761	-0-	-3361	-0-	3592	3	1169	9	Y	1063	1017	0	58	8	7
08	9920 X	2138	-0-	-7782	-0-	1120	3	1018	9	Y	925	887	0	34	8	11

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
SPEEDY 57-3-37		WELL #:		1H	RRCID ->	283420	COMPL. DATE	04/07/2018	TOTAL DEPTH	10059	PERF.10391	- 14603			
M	O	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
03	11160	X	-0-	-0-	-11160	-0-				N	-0-				-0-
04	20328	X	20328	-0-	-0-	-0-	17395	3	2933	9	N	2666	2615	0	51 8 -0-
05	17882	X	17882	-0-	-0-	-0-	14894	3	2988	9	N	2716	2667	0	49 8 -0-
06	15985	X	15985	-0-	-0-	-0-	13015	3	2970	9	N	2700	2651	0	49 8 -0-
07	16368	X	12319	-0-	-4049	-0-	10846	3	1473	9	N	1339	1317	0	22 8 -0-
08	16480	X	16480	-0-	-0-	-0-	14029	3	2451	9	N	2228	2199	0	29 8 -0-

COMMANDER 57-2-35		WELL #:		1H	RRCID ->	283424	COMPL. DATE	06/08/2019	TOTAL DEPTH	10018	PERF.10397	- 14502			
03	32102	X	32102	-0-	-0-	-0-	30001	3	2101	9	N	1910	1813	0	97 8 -0-
04	28834	X	28834	-0-	-0-	-0-	25244	3	3590	9	N	3264	3186	0	78 8 -0-
05	24056	X	11566	-0-	-12490	-0-	11083	3	483	9	N	439	390	0	49 8 -0-
06	23280	X	8046	-0-	-15234	-0-	7280	3	766	9	N	696	648	0	48 8 -0-
07	24056	X	10739	-0-	-13317	-0-	9280	3	1459	9	N	1326	1302	0	24 8 -0-
08	24056	X	10252	-0-	-13804	-0-	8484	3	1768	9	N	1607	1587	0	20 8 -0-

GHOST RIDER 57-2-43		WELL #:		1H	RRCID ->	283425	COMPL. DATE	04/12/2019	TOTAL DEPTH	9913	PERF.10110	- 14270			
03	23293	X	23293	-0-	-0-	-0-	21721	3	1572	9	N	1429	1403	0	26 8 -0-
04	21750	X	21614	-0-	-136	-0-	20096	3	1518	9	N	1380	1355	0	25 8 -0-
05	24428	X	18649	-0-	-5779	-0-	18067	3	582	9	N	529	500	0	29 8 -0-
06	23640	X	15890	-0-	-7750	-0-	14965	3	925	9	N	841	806	0	35 8 -0-
07	24428	X	16558	-0-	-7870	-0-	16106	3	452	9	N	411	392	0	19 8 -0-
08	23281	X	16134	-0-	-7147	-0-	15537	3	597	9	N	543	526	0	17 8 -0-

SILENT ROGUE 57-3-17		WELL #:		1H	RRCID ->	283426	COMPL. DATE	02/25/2019	TOTAL DEPTH	9906	PERF.10312	- 14923			
03	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3492	3	382	9	N	347	342	0	5 8 -0-
04	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4271	3	473	9	N	430	423	0	7 8 -0-
05	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4340	3	427	9	N	388	383	0	5 8 -0-
06	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	3756	3	403	9	N	366	360	0	6 8 -0-
07	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3437	3	290	9	N	264	261	0	3 8 -0-
08	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4407	3	429	9	N	390	386	0	4 8 -0-

BULL RUN STATE 55-4-22 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283469	COMPL. DATE	11/21/2017	TOTAL DEPTH	10766	PERF.11082	- 18515			
03	7998	X	-0-	-0-	-7998	-0-				Y	-0-				-0-
04	7740	X	4910	-0-	-2830	-0-	3271	3	1639	9	Y	1490	1469	0	21 8 -0-
05	10589	X	10589	-0-	-0-	-0-	8025	3	2564	9	Y	2331	2302	0	29 8 -0-
06	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	6166	3	2162	9	Y	1965	1939	0	26 8 -0-
07	13909	X	13909	-0-	-0-	-0-	10858	3	3051	9	Y	2774	2755	0	19 8 -0-
08	17293	X	17293	-0-	-0-	-0-	13914	3	3379	9	Y	3072	3050	0	22 8 -0-

SILVERTIP UNIT Z		WELL #:		1H	RRCID ->	283504	COMPL. DATE	09/20/2017	TOTAL DEPTH	12902	PERF. N/A				
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-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
CUB 56-2-33		WELL #:		1H	RRCID ->	283513	COMPL. DATE	02/06/2018	TOTAL DEPTH	10538	PERF.10990	- 14931	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		11594 X	9522	-0-	-2072	-0-	4 1	7702 3	N	1651	1634 0	17 8	-0-
							1816 9						
04		11250 X	10798	-0-	-452	-0-	4 1	9092 3	N	1547	1530 0	17 8	-0-
							1702 9						
05		12028 X	9464	-0-	-2564	-0-	3 1	7987 3	N	1340	1327 0	13 8	-0-
							1474 9						
06		11640 X	10599	-0-	-1041	-0-	3 1	9050 3	N	1405	1387 0	18 8	-0-
							1546 9						
07		12028 X	10233	-0-	-1795	-0-	4 1	8642 3	N	1443	1433 0	10 8	-0-
							1587 9						
08		11160 X	8983	-0-	-2177	-0-	3 1	7642 3	N	1216	1199 0	17 8	-0-
							1338 9						

ARROW 56-2-7		WELL #:		1H	RRCID ->	283526	COMPL. DATE	12/02/2018	TOTAL DEPTH	10309	PERF.10612	- 14906	
03		8618 X	2202	-0-	-6416	-0-	1485 3	717 9	N	652	420 0	232 8	-0-
04		8340 X	3837	-0-	-4503	-0-	2903 3	934 9	N	849	619 0	230 8	-0-
05		7812 X	1751	-0-	-6061	-0-	985 3	766 9	N	696	563 0	133 8	-0-
06		2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	1489 3	1211 9	N	1101	959 0	142 8	-0-
07		3968 X	3017	-0-	-951	-0-	1763 3	1254 9	N	1140	984 0	156 8	-0-
08		5716 X	5716	-0-	-0-	-0-	4279 3	1437 9	N	1306	1295 0	11 8	-0-

MOON STATE 55-3-5 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283563	COMPL. DATE	12/19/2017	TOTAL DEPTH	10631	PERF.10863	- 17834	
03		23401 X	23401	-0-	-0-	-0-	19794 3	3607 9	N	3279	3241 0	38 8	-0-
04		16189 X	16189	-0-	-0-	-0-	13095 3	3094 9	N	2813	2787 0	26 8	-0-
05		20956 X	20956	-0-	-0-	-0-	17379 3	3577 9	N	3252	3220 0	32 8	-0-
06		18667 X	18667	-0-	-0-	-0-	15304 3	3363 9	N	3057	3023 0	34 8	-0-
07		25866 X	25866	-0-	-0-	-0-	22284 3	3582 9	N	3256	3233 0	23 8	-0-
08		23574 X	23574	-0-	-0-	-0-	20109 3	3465 9	N	3150	3128 0	22 8	-0-

YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283586	COMPL. DATE	02/01/2018	TOTAL DEPTH	10602	PERF.10909	- 20995	
03		19220 X	-0-	-0-	-19220	-0-			Y	1	1 8		-0-
04		17520 X	16328	-0-	-1192	-0-	13557 3	2771 9	Y	2519	2485 0	34 8	-0-
05		18104 X	14029	-0-	-4075	-0-	12295 3	1734 9	Y	1576	1576 0		-0-
06		13980 X	13035	-0-	-945	-0-	12077 3	958 9	Y	871	846 0	25 8	-0-
07		20829 X	20829	-0-	-0-	-0-	18615 3	2214 9	Y	2013	1992 0	21 8	-0-
08		18746 X	18746	-0-	-0-	-0-	16614 3	2132 9	Y	1938	1917 0	21 8	-0-

GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283620	COMPL. DATE	12/29/2017	TOTAL DEPTH	10899	PERF.11288	- 18085	
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	2	2 8		-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-

RAIN CITY 57-3-7		WELL #:		1H	RRCID ->	283651	COMPL. DATE	04/08/2019	TOTAL DEPTH	9929	PERF.10155	- 14571	
03		21421 X	20288	-0-	-1133	-0-	18508 3	1780 9	N	1618	1594 0	24 8	-0-
04		26490 X	19642	-0-	-6848	-0-	17919 3	1723 9	N	1566	1544 0	22 8	-0-
05		27373 X	19648	-0-	-7725	-0-	18027 3	1621 9	N	1474	1455 0	19 8	-0-
06		26490 X	19761	-0-	-6729	-0-	18218 3	1543 9	N	1403	1380 0	23 8	-0-
07		25761 X	17899	-0-	-7862	-0-	16242 3	1657 9	N	1506	1495 0	11 8	-0-
08		20305 X	18565	-0-	-1740	-0-	17167 3	1398 9	N	1271	1260 0	11 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
MAGIC STATE 56-3-39 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283652	COMPL. DATE	12/24/2017	TOTAL	DEPTH	10828	PERF.	10972	- 17995	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	13307	X	13307	-0-	-0-	-0-	11582	3	1725	9	N	1568	1555	0	13 8 -0-
04	17354	X	17354	-0-	-0-	-0-	15068	3	2286	9	N	2078	2060	0	18 8 -0-
05	17300	X	17300	-0-	-0-	-0-	14817	3	2483	9	N	2257	2241	0	16 8 -0-
06	14875	X	14875	-0-	-0-	-0-	12876	3	1999	9	N	1817	1802	0	15 8 -0-
07	9570	X	9570	-0-	-0-	-0-	8120	3	1450	9	N	1318	1311	0	7 8 -0-
08	13566	X	13566	-0-	-0-	-0-	11784	3	1782	9	N	1620	1612	0	8 8 -0-

CERBERUS 56-3-43 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283670	COMPL. DATE	06/20/2019	TOTAL	DEPTH	10924	PERF.	11237	- 20670	
03	24242	X	22090	-0-	-2152	-0-	18066	3	4024	9	N	3658	3632	0	26 8 -0-
04	23460	X	21471	-0-	-1989	-0-	17540	3	3931	9	N	3574	3546	0	28 8 -0-
05	24242	X	22489	-0-	-1753	-0-	18388	3	4101	9	N	3728	3703	0	25 8 -0-
06	21390	X	21201	-0-	-189	-0-	17300	3	3901	9	N	3546	3517	0	29 8 -0-
07	22196	X	17403	-0-	-4793	-0-	13876	3	3527	9	N	3206	3193	0	13 8 -0-
08	22475	X	20540	-0-	-1935	-0-	16779	3	3761	9	N	3419	3403	0	16 8 -0-

ELKHORN 54-1-40		WELL #:		2H	RRCID ->	283696	COMPL. DATE	01/04/2018	TOTAL	DEPTH	11933	PERF.	12320	- 16139	
03	8339	X	-0-	-0-	-8339	-0-					N	767	753	0	13 8 24
04	30964	X	30964	-0-	-0-	-0-	29423	3	1541	9	N	1401	1387	0	16 8 22
05	20982	X	20982	-0-	-0-	-0-	20550	3	432	9	N	393	380	0	20 8 15
06	28516	X	28516	-0-	-0-	-0-	27449	3	1067	9	N	970	942	0	15 8 28
07	33940	X	33940	-0-	-0-	-0-	32775	3	1165	9	N	1059	1049	0	10 8 28
08	35186	X	35186	-0-	-0-	-0-	34110	3	1076	9	N	978	970	0	8 8 28

MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283707	COMPL. DATE	11/28/2017	TOTAL	DEPTH	10694	PERF.	10957	- 17826	
03	12265	X	12265	-0-	-0-	-0-	9876	3	2389	9	N	2172	2120	0	52 8 -0-
04	9125	X	9125	-0-	-0-	-0-	7301	3	1824	9	N	1658	1614	0	44 8 -0-
05	12979	X	12979	-0-	-0-	-0-	10699	3	2280	9	N	2073	2022	0	51 8 -0-
06	13584	X	13584	-0-	-0-	-0-	11211	3	2373	9	N	2157	2100	0	57 8 -0-
07	11260	X	11260	-0-	-0-	-0-	9316	3	1944	9	N	1767	1740	0	27 8 -0-
08	10441	X	10441	-0-	-0-	-0-	8543	3	1898	9	N	1725	1701	0	24 8 -0-

EBONY 55-1-40 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283731	COMPL. DATE	11/21/2017	TOTAL	DEPTH	11092	PERF.	11414	- 18621	
03	20274	X	-0-	-0-	-20274	-0-					Y	56	53	0	4 8 2
04	19620	X	1752	-0-	-17868	-0-	1752	3			Y	-0-	2	0	-0-
05	20274	X	-0-	-0-	-20274	-0-					Y	173	154	0	12 8 7
06	5490	X	-0-	-0-	-5490	-0-					Y	595	569	0	16 8 17
07	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	1298	1260	0	20 8 35
08	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	1088	1078	0	14 8 31

SKYLANE 57-1-9 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283733	COMPL. DATE	02/14/2018	TOTAL	DEPTH	10013	PERF.	10517	- 14795	
03	15469	X	9456	-0-	-6013	-0-	8015	3	1441	9	Y	1310	1368	0	13 8 107
04	14970	X	11892	-0-	-3078	-0-	9935	3	1957	9	Y	1779	1724	0	19 8 143
05	14973	X	13356	-0-	-1617	-0-	11291	3	2065	9	Y	1877	1821	0	17 8 182
06	14490	X	9138	-0-	-5352	-0-	7532	3	1606	9	Y	1460	1468	0	17 8 157
07	14973	X	7461	-0-	-7512	-0-	6128	3	1333	9	Y	1212	1251	0	8 8 110
08	13361	X	11863	-0-	-1498	-0-	9892	3	1971	9	Y	1792	1718	0	11 8 173

SASSAFRAS 55-1-24 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283753	COMPL. DATE	12/16/2017	TOTAL	DEPTH	11509	PERF.	11841	- 21756	
03	17050	X	16422	-0-	-628	-0-	12018	3	4404	9	N	4004	3975	0	29 8 -0-
04	17910	X	17910	-0-	-0-	-0-	13854	3	4056	9	N	3687	3648	0	39 8 -0-
05	17568	X	17568	-0-	-0-	-0-	13268	3	4300	9	N	3909	3832	0	77 8 -0-
06	15900	X	13363	-0-	-2537	-0-	9920	3	3443	9	N	3130	3044	0	86 8 -0-
07	18507	X	12278	-0-	-6229	-0-	8163	3	4115	9	Y	3741	3690	0	51 8 -0-
08	18507	X	-0-	-0-	-18507	-0-					Y	2710	2659	0	51 8 -0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BANSHEE 56-3-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283780 COMPL. DATE 11/28/2017 TOTAL DEPTH 10514 PERF.10841 - 18294														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		29450 X	6562	-0-	-22888	-0-		4559 3	2003 9	N	1821	1782 0	39 8	-0-
04		28500 X	16013	-0-	-12487	-0-		12518 3	3495 9	N	3177	3112 0	65 8	-0-
05		29450 X	17513	-0-	-11937	-0-		13862 3	3651 9	N	3319	3255 0	64 8	-0-
06		24420 X	16572	-0-	-7848	-0-		13398 3	3174 9	N	2885	2818 0	67 8	-0-
07		16554 X	14863	-0-	-1691	-0-		11331 3	3532 9	N	3211	3179 0	32 8	-0-
08		17515 X	14172	-0-	-3343	-0-		11370 3	2802 9	N	2547	2520 0	27 8	-0-

WALNUT 55-1-46 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283888 COMPL. DATE 01/18/2018 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11173 - 17868														
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-

SHILOH STATE 55-4-34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283893 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 10717 PERF.11026 - 17855														
03		17151 X	17151	-0-	-0-	-0-		2 1	13375 3	N	3431	3397 0	34 8	-0-
								3774 9						
04		15507 X	15507	-0-	-0-	-0-		2 1	11970 3	N	3214	3184 0	30 8	-0-
								3535 9						
05		12103 X	12103	-0-	-0-	-0-		2 1	9238 3	N	2603	2582 0	21 8	-0-
								2863 9						
06		14349 X	14349	-0-	-0-	-0-		2 1	10544 3	N	3457	3427 0	30 8	-0-
								3803 9						
07		13287 X	13287	-0-	-0-	-0-		2 1	9631 3	N	3322	3306 0	16 8	-0-
								3654 9						
08		15612 X	15612	-0-	-0-	-0-		2 1	10833 3	N	4343	4329 0	14 8	-0-
								4777 9						

BASILISK 56-3-43 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283895 COMPL. DATE 07/17/2023 TOTAL DEPTH 10682 PERF.11008 - 20399														
03		31253 X	31253	-0-	-0-	-0-		24264 3	6989 9	N	6354	6271 0	83 8	-0-
04		27588 X	27588	-0-	-0-	-0-		20504 3	7084 9	N	6440	6353 0	87 8	-0-
05		31311 X	31311	-0-	-0-	-0-		23306 3	8005 9	N	7277	7200 0	77 8	-0-
06		30240 X	29724	-0-	-516	-0-		22229 3	7495 9	N	6814	6729 0	85 8	-0-
07		31248 X	25229	-0-	-6019	-0-		18881 3	6348 9	N	5771	5730 0	41 8	-0-
08		32887 X	32887	-0-	-0-	-0-		24653 3	8234 9	N	7485	7438 0	47 8	-0-

BIRDIE BELL 54-2-18 LOV WELL #: 3H RRCID -> 283914 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11720 - 16426														
03		8556 X	8532	-0-	-24	-0-		6048 3	119 4	N	2150	2137 0	24 8	149
								2365 9						
04		8460 X	8011	-0-	-449	-0-		5564 3	114 4	N	2121	2000 0	30 8	240
								2333 9						
05		8742 X	8132	-0-	-610	-0-		5706 3	115 4	N	2101	2098 0	31 8	212
								2311 9						
06		8460 X	7614	-0-	-846	-0-		5227 3	111 4	N	2069	2040 0	20 8	221
								2276 9						
07		8556 X	8031	-0-	-525	-0-		5435 3	121 4	N	2250	2187 0	16 8	268
								2475 9						
08		8525 X	7884	-0-	-641	-0-		5429 3	115 4	N	2127	2167 0	13 8	215
								2340 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
SEVENGILLS 55-1-35 UNIT A		WELL #: 2H		RRCID ->	283933	COMPL. DATE	11/04/2017	TOTAL	DEPTH	11293	PERF.	11567	-	18379
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
03		9522 X	9522	-0-	-0-	-0-	7099 3	2423 9	Y	2203	2154 0	48 8		70
04		8233 X	8233	-0-	-0-	-0-	5011 3	3222 9	Y	2929	2900 0	54 8		45
05		9707 X	9707	-0-	-0-	-0-	7813 3	1894 9	Y	1722	1628 0	71 8		68
06		9210 X	8214	-0-	-996	-0-	5953 3	2261 9	Y	2055	2027 0	36 8		60
07		11334 X	11334	-0-	-0-	-0-	8231 3	3103 9	Y	2821	2770 0	36 8		75
08		9703 X	8751	-0-	-952	-0-	6438 3	2313 9	Y	2103	2094 0	23 8		61

MISSILE 56-3-27		WELL #: 1H		RRCID ->	283950	COMPL. DATE	11/21/2018	TOTAL	DEPTH	10608	PERF.	10946	-	15265
03		17028 X	17028	-0-	-0-	-0-	14555 3	2473 9	N	2248	2228 0	20 8		-0-
04		16410 X	15283	-0-	-1127	-0-	13007 3	2276 9	N	2069	2048 0	21 8		-0-
05		18352 X	10873	-0-	-7479	-0-	9193 3	1680 9	N	1527	1513 0	14 8		-0-
06		17760 X	11865	-0-	-5895	-0-	9998 3	1867 9	N	1697	1678 0	19 8		-0-
07		18352 X	11971	-0-	-6381	-0-	10051 3	1920 9	N	1745	1735 0	10 8		-0-
08		17019 X	12963	-0-	-4056	-0-	11087 3	1876 9	N	1705	1695 0	10 8		-0-

MINOTAUR 57-2-23		WELL #: 1H		RRCID ->	283971	COMPL. DATE	04/19/2019	TOTAL	DEPTH	10050	PERF.	10440	-	14902
03		13668 X	13668	-0-	-0-	-0-	11855 3	1813 9	N	1648	1630 0	18 8		-0-
04		13370 X	13370	-0-	-0-	-0-	11725 3	1645 9	N	1495	1475 0	20 8		-0-
05		14179 X	14179	-0-	-0-	-0-	12416 3	1763 9	N	1603	1586 0	17 8		-0-
06		13548 X	13548	-0-	-0-	-0-	11892 3	1656 9	N	1505	1485 0	20 8		-0-
07		13826 X	13173	-0-	-653	-0-	11545 3	1628 9	N	1480	1469 0	11 8		-0-
08		14167 X	12603	-0-	-1564	-0-	11148 3	1455 9	N	1323	1313 0	10 8		-0-

CHINOOK 55-1-7 UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	284114	COMPL. DATE	11/22/2023	TOTAL	DEPTH	11290	PERF.	11565	-	18200
03		13815 X	13815	-0-	-0-	-0-	11381 3	2434 9	Y	2213	2176 0	37 8		-0-
04		11674 X	11674	-0-	-0-	-0-	9536 3	2138 9	Y	1944	1902 0	42 8		-0-
05		9763 X	9763	-0-	-0-	-0-	8024 3	1739 9	Y	1581	1546 0	35 8		-0-
06		9792 X	9792	-0-	-0-	-0-	7944 3	1848 9	Y	1680	1657 0	23 8		-0-
07		13122 X	13122	-0-	-0-	-0-	10816 3	2306 9	Y	2096	2073 0	23 8		-0-
08		13826 X	9545	-0-	-4281	-0-	7930 3	1615 9	Y	1468	1456 0	12 8		-0-

ZION 55-1-17 UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	284115	COMPL. DATE	03/31/2018	TOTAL	DEPTH	11341	PERF.	11668	-	21259
03		1136 X	1136	-0-	-0-	-0-	40 4	1096 9	N	996	996 0			-0-
04		1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	42 4	1157 9	Y	1052	1052 0			-0-
05		1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	56 4	1546 9	Y	1405	1405 0			-0-
06		7378 X	7378	-0-	-0-	-0-	5506 3	123 4	Y	1590	1418 0	172 8		-0-
07		14390 X	14390	-0-	-0-	-0-	11783 3	192 4	Y	2195	2045 0	150 8		-0-
08		11433 X	11433	-0-	-0-	-0-	2415 9			1723	1591 0	132 8		-0-
							9398 3	140 4	Y					
							1895 9							

ARCHES 55-1-17 UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	284201	COMPL. DATE	04/08/2018	TOTAL	DEPTH	11351	PERF.	11637	-	21304
03		30721 X	-0-	-0-	-30721	-0-			N	-0-				-0-
04		27330 X	-0-	-0-	-27330	-0-			Y	-0-				-0-
05		25947 X	-0-	-0-	-25947	-0-			Y	-0-				-0-
06		2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-			Y	218	218 0			-0-
07		93 X	-0-	-0-	-93	-0-			Y	88	88 0			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	120	119 0	1 8		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
BOBCAT 55-1-28 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284363	COMPL. DATE	04/25/2018	TOTAL	DEPTH	11310	PERF.	11505 - 18288
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	
03	28086 X	14524	-0-	-13562	-0-	11760	3	2764 9	Y	2513	2463 0	50 8	-0-
04	17070 X	10870	-0-	-6200	-0-	8554	3	2316 9	Y	2105	2048 0	57 8	-0-
05	12617 X	12370	-0-	-247	-0-	9803	3	2567 9	Y	2334	2276 0	58 8	-0-
06	14070 X	12205	-0-	-1865	-0-	9799	3	2406 9	Y	2187	2151 0	36 8	-0-
07	14539 X	13065	-0-	-1474	-0-	10397	3	2668 9	Y	2425	2352 0	73 8	-0-
08	14539 X	11529	-0-	-3010	-0-	9128	3	2401 9	Y	2183	2102 0	81 8	-0-

ASHLOCK 1-34		WELL #:		5H	RRCID ->	284402	COMPL. DATE	04/10/2014	TOTAL	DEPTH	11528	PERF.	11748 - 15868
*02	20095 X	20095	-0-	-0-	-0-	19351	3	40 4	N	640	612 0	27 8	3
						704	9						
03	20988 X	20988	-0-	-0-	-0-	20468	3	32 4	N	444	421 0	24 8	2
						488	9						
04	20772 X	20772	-0-	-0-	-0-	20001	3	39 4	N	665	642 0	22 8	3
						732	9						
05	21483 X	18676	-0-	-2807	-0-	17663	3	47 4	N	878	861 0	16 8	4
						966	9						
06	20790 X	16786	-0-	-4004	-0-	15783	3	46 4	N	870	860 0	9 8	5
						957	9						
07	21483 X	16537	-0-	-4946	-0-	15730	3	40 4	N	697	688 0	10 8	4
						767	9						
08	21452 X	17413	-0-	-4039	-0-	16464	3	44 4	N	823	810 0	12 8	5
						905	9						

OAK 55-1-30 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284403	COMPL. DATE	05/02/2018	TOTAL	DEPTH	11425	PERF.	11774 - 18671
03	29357 X	22462	-0-	-6895	-0-	20154	3	2308 9	Y	2098	2075 0	23 8	-0-
04	28410 X	22072	-0-	-6338	-0-	19932	3	2140 9	Y	1945	1909 0	36 8	-0-
05	29357 X	23305	-0-	-6052	-0-	21043	3	2262 9	Y	2056	2025 0	31 8	-0-
06	22740 X	20275	-0-	-2465	-0-	18247	3	2028 9	Y	1844	1825 0	19 8	-0-
07	23498 X	23101	-0-	-397	-0-	20976	3	2125 9	Y	1932	1916 0	16 8	-0-
08	23312 X	19857	-0-	-3455	-0-	17855	3	2002 9	Y	1820	1804 0	16 8	-0-

RAINIER 55-1-28 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284404	COMPL. DATE	05/02/2018	TOTAL	DEPTH	11375	PERF.	11722 - 18665
03	23893 X	23893	-0-	-0-	-0-	19023	3	4870 9	Y	4427	4394 0	33 8	-0-
04	21090 X	20764	-0-	-326	-0-	16754	3	4010 9	Y	3645	3603 0	42 8	-0-
05	23496 X	23496	-0-	-0-	-0-	18620	3	4876 9	Y	4433	4388 0	45 8	-0-
06	23130 X	22467	-0-	-663	-0-	17961	3	4506 9	Y	4096	4067 0	29 8	-0-
07	23901 X	19911	-0-	-3990	-0-	15743	3	4168 9	Y	3789	3769 0	20 8	-0-
08	23901 X	16869	-0-	-7032	-0-	13180	3	3689 9	Y	3354	3339 0	15 8	-0-

HAWKS 55-1-28 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284414	COMPL. DATE	05/09/2018	TOTAL	DEPTH	11238	PERF.	11648 - 18511
03	23529 X	7366	-0-	-16163	-0-	3880	3	3486 9	Y	3169	3146 0	23 8	-0-
04	21690 X	7486	-0-	-14204	-0-	4611	3	2875 9	Y	2614	2587 0	27 8	-0-
05	17825 X	9158	-0-	-8667	-0-	5927	3	3231 9	Y	2937	2908 0	29 8	-0-
06	12706 X	12706	-0-	-0-	-0-	9044	3	3662 9	Y	3329	3241 0	88 8	-0-
07	16426 X	16426	-0-	-0-	-0-	12385	3	4041 9	Y	3674	3623 0	51 8	-0-
08	14364 X	14364	-0-	-0-	-0-	10964	3	3400 9	Y	3091	3037 0	54 8	-0-

BUCKEYE 55-1-28 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284415	COMPL. DATE	05/15/2018	TOTAL	DEPTH	11450	PERF.	11705 - 18218
03	25668 X	11537	-0-	-14131	-0-	9367	3	2170 9	Y	1973	1931 0	42 8	-0-
04	10530 X	10509	-0-	-21	-0-	8596	3	1913 9	Y	1739	1689 0	50 8	-0-
05	10975 X	10975	-0-	-0-	-0-	8861	3	2114 9	Y	1922	1873 0	49 8	-0-
06	11160 X	8978	-0-	-2182	-0-	7001	3	1977 9	Y	1797	1769 0	28 8	-0-
07	11532 X	9734	-0-	-1798	-0-	7599	3	2135 9	Y	1941	1885 0	56 8	-0-
08	11532 X	8874	-0-	-2658	-0-	6927	3	1947 9	Y	1770	1706 0	64 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	* * 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			
03	34193 X	29514	-0-	-4679	-0-	23286	3	6228	9	Y	5662	5625	0	37	8	-0-
04	33090 X	30084	-0-	-3006	-0-	24589	3	5495	9	Y	4995	4943	0	52	8	-0-
05	33635 X	30001	-0-	-3634	-0-	25238	3	4763	9	Y	4330	4278	0	52	8	-0-
06	29520 X	26215	-0-	-3305	-0-	21378	3	4837	9	Y	4397	4368	0	29	8	-0-
07	31093 X	27815	-0-	-3278	-0-	22999	3	4816	9	Y	4378	4356	0	22	8	-0-
08	31093 X	25295	-0-	-5798	-0-	21021	3	4274	9	Y	3885	3867	0	18	8	-0-

BADLANDS 54-2-19		WELL #:		1H	RRCID ->	284474	COMPL. DATE	03/14/2017	TOTAL DEPTH	11515	PERF.11762	- 16106				
03	11532 X	11008	-0-	-524	-0-	8274	3	134	4	Y	2364	2273	0	29	8	677
04	11160 X	9374	-0-	-1786	-0-	6826	3	126	4	Y	2202	2252	0	41	8	586
05	11129 X	8280	-0-	-2849	-0-	6051	3	110	4	Y	1926	1663	0	33	8	816
06	10770 X	10092	-0-	-678	-0-	7687	3	113	4	Y	2084	2169	0	21	8	710
07	11129 X	8968	-0-	-2161	-0-	6718	3	114	4	Y	1942	2033	0	18	8	601
08	10571 X	9202	-0-	-1369	-0-	6827	3	119	4	Y	2051	1941	0	16	8	695

ATOMIC 55-1-7 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284504	COMPL. DATE	06/08/2018	TOTAL DEPTH	11306	PERF.11645	- 19102				
03	17608 X	15927	-0-	-1681	-0-	13419	3	2508	9	Y	2280	2263	0	17	8	-0-
04	15459 X	15459	-0-	-0-	-0-	13167	3	2292	9	Y	2084	2057	0	27	8	-0-
05	11563 X	25	-0-	-11538	-0-	18	3	7	9	Y	6	2	0	4	8	-0-
06	15420 X	7571	-0-	-7849	-0-	6591	3	980	9	Y	891	877	0	14	8	-0-
07	15965 X	3636	-0-	-12329	-0-	2999	3	637	9	Y	579	572	0	7	8	-0-
08	15965 X	11313	-0-	-4652	-0-	9730	3	1583	9	Y	1439	1422	0	17	8	-0-

OUTLAW 55-1-30 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284515	COMPL. DATE	04/25/2018	TOTAL DEPTH	11957	PERF.12012	- 19652				
03	47164 X	47164	-0-	-0-	-0-	44499	3	2665	9	Y	2423	2372	0	51	8	-0-
04	47976 X	47976	-0-	-0-	-0-	45478	3	2498	9	Y	2271	2206	0	65	8	-0-
05	55025 X	49330	-0-	-5695	-0-	46910	3	2420	9	Y	2200	2138	0	62	8	-0-
06	53250 X	46525	-0-	-6725	-0-	43931	3	2594	9	Y	2358	2320	0	38	8	-0-
07	55025 X	40741	-0-	-14284	-0-	38619	3	2122	9	Y	1929	1902	0	27	8	-0-
08	49569 X	37153	-0-	-12416	-0-	35051	3	2102	9	Y	1911	1885	0	26	8	-0-

COTTONWOOD 55-1-14 UNIT		WELL #:		2HR	RRCID ->	284574	COMPL. DATE	03/16/2018	TOTAL DEPTH	11757	PERF.12068	- 21694				
03	21676 X	21676	-0-	-0-	-0-	19117	3	2559	9	N	2326	2305	0	21	8	-0-
04	20670 X	20609	-0-	-61	-0-	18157	3	2452	9	N	2229	2201	0	28	8	-0-
05	21173 X	20575	-0-	-598	-0-	18080	3	2495	9	Y	2268	2190	0	78	8	-0-
06	20970 X	17538	-0-	-3432	-0-	15283	3	2255	9	Y	2050	1987	0	63	8	-0-
07	21669 X	16574	-0-	-5095	-0-	14004	3	2570	9	Y	2336	2296	0	40	8	-0-
08	21669 X	20783	-0-	-886	-0-	18161	3	2622	9	Y	2384	2334	0	50	8	-0-

LONGHORN 55-1-30 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284593	COMPL. DATE	05/08/2018	TOTAL DEPTH	11171	PERF.11424	- 18524				
03	25885 X	9462	-0-	-16423	-0-	7258	3	2204	9	Y	2004	1973	0	31	8	-0-
04	25050 X	13947	-0-	-11103	-0-	11386	3	2561	9	Y	2328	2270	0	58	8	-0-
05	25885 X	14492	-0-	-11393	-0-	11584	3	2908	9	Y	2644	2590	0	54	8	-0-
06	13410 X	10501	-0-	-2909	-0-	8156	3	2345	9	Y	2132	2103	0	29	8	-0-
07	14415 X	9945	-0-	-4470	-0-	7613	3	2332	9	Y	2120	2100	0	20	8	-0-
08	14477 X	8811	-0-	-5666	-0-	6941	3	1870	9	Y	1700	1683	0	17	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	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			
03		20243 X	18686	-0-	-1557	-0-	15100	3	3586	9	Y	3260	3228	0	32	8	-0-
04		19590 X	16475	-0-	-3115	-0-	13355	3	3120	9	Y	2836	2793	0	43	8	-0-
05		20950 X	20950	-0-	-0-	-0-	17730	3	3220	9	Y	2927	2861	0	66	8	-0-
06		22141 X	22141	-0-	-0-	-0-	18270	3	3871	9	Y	3519	3479	0	40	8	-0-
07		19034 X	18108	-0-	-926	-0-	14951	3	3157	9	Y	2870	2845	0	25	8	-0-
08		20956 X	14492	-0-	-6464	-0-	11932	3	2560	9	Y	2327	2312	0	15	8	-0-

JUNIPER STATE UNIT 2-3		WELL #:		2H	RRCID ->	284680	COMPL. DATE	12/15/2018	TOTAL	DEPTH	10676	PERF.	10921	- 20875			
03		9393 X	8323	-0-	-1070	-0-	7232	3	1091	9	Y	992	967	0	25	8	-0-
04		5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	4476	3	1060	9	Y	964	939	0	25	8	-0-
05		7915 X	7915	-0-	-0-	-0-	6803	3	1112	9	Y	1011	986	0	25	8	-0-
06		8040 X	6609	-0-	-1431	-0-	5507	3	1102	9	Y	1002	972	0	30	8	-0-
07		8308 X	6947	-0-	-1361	-0-	5766	3	1181	9	Y	1074	1057	0	17	8	-0-
08		7254 X	6770	-0-	-484	-0-	6031	3	739	9	Y	672	656	0	16	8	-0-

UNIVERSITY 19-7 A		WELL #:		1H	RRCID ->	284763	COMPL. DATE	06/09/2018	TOTAL	DEPTH	11587	PERF.	11969	- 18794			
*02		3625 X	2699	-0-	-926	-0-	848	3	1851	9	Y	1683	1613	0	65	8	9
03		3472 X	3141	-0-	-331	-0-	1228	3	1913	9	Y	1739	1690	0	50	8	8
04		3360 X	2084	-0-	-1276	-0-	439	3	1645	9	Y	1495	1452	0	44	8	7
05		3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	1446	1415	0	32	8	6
06		3030 X	1655	-0-	-1375	-0-	328	3	1327	9	Y	1206	1187	0	18	8	7
07		3131 X	2212	-0-	-919	-0-	910	3	1302	9	Y	1184	1164	0	20	8	7
08		3131 X	1857	-0-	-1274	-0-	600	3	1257	9	Y	1143	1123	0	20	8	7

QUICK SILVER 55-1-7 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284789	COMPL. DATE	06/15/2018	TOTAL	DEPTH	11186	PERF.	11414	- 18166			
03		25203 X	15552	-0-	-9651	-0-	12878	3	2674	9	Y	2431	2364	0	67	8	-0-
04		24390 X	18019	-0-	-6371	-0-	14622	3	3397	9	Y	3088	2992	0	96	8	-0-
05		25203 X	19533	-0-	-5670	-0-	16121	3	3412	9	Y	3102	3009	0	93	8	-0-
06		19155 X	19155	-0-	-0-	-0-	15749	3	3406	9	Y	3096	3037	0	59	8	-0-
07		18631 X	15446	-0-	-3185	-0-	13193	3	2253	9	Y	2048	2010	0	38	8	-0-
08		19530 X	14621	-0-	-4909	-0-	11905	3	2716	9	Y	2469	2442	0	27	8	-0-

EBONY 55-1-40 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	284842	COMPL. DATE	11/23/2021	TOTAL	DEPTH	11080	PERF.	11387	- 18803			
03		19622 X	19622	-0-	-0-	-0-	16467	3	3155	9	N	2868	2844	0	24	8	-0-
04		20936 X	20936	-0-	-0-	-0-	17734	3	3202	9	N	2911	2876	0	35	8	-0-
05		17364 X	17364	-0-	-0-	-0-	13939	3	3425	9	N	3114	3092	0	22	8	-0-
06		19534 X	19534	-0-	-0-	-0-	16280	3	3254	9	N	2958	2938	0	20	8	-0-
07		19521 X	19521	-0-	-0-	-0-	16250	3	3271	9	N	2974	2958	0	16	8	-0-
08		19792 X	19792	-0-	-0-	-0-	16918	3	2874	9	N	2613	2598	0	15	8	-0-

POPLAR 55-1-24 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284856	COMPL. DATE	04/11/2018	TOTAL	DEPTH	11553	PERF.	11856	- 21975			
03		30863 X	30863	-0-	-0-	-0-	24374	3	6489	9	Y	5899	5849	0	50	8	-0-
04		29569 X	29569	-0-	-0-	-0-	23823	3	5746	9	Y	5224	5161	0	63	8	-0-
05		29930 X	29930	-0-	-0-	-0-	24165	3	5765	9	Y	5241	5181	0	60	8	-0-
06		27712 X	27712	-0-	-0-	-0-	22356	3	5356	9	Y	4869	4729	0	140	8	-0-
07		27865 X	27865	-0-	-0-	-0-	21682	3	6183	9	Y	5621	5541	0	80	8	-0-
08		30876 X	7373	-0-	-23503	-0-	470	3	6903	9	Y	6275	6166	0	109	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															
BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
//CONT.// 020528															
WELL #: 1H RRCID -> 284874 COMPL. DATE 06/13/2018 TOTAL DEPTH 10073 PERF.10247 - 19949															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
03		35495 X	17112	-0-	-18383	-0-	13802	3	3310	9	N	3009	2625	0	384 8 -0-
04		34350 X	28299	-0-	-6051	-0-	20509	3	7790	9	N	7082	5844	0	1238 8 -0-
05		32798 X	27645	-0-	-5153	-0-	20994	3	6651	9	N	6046	5308	0	738 8 -0-
06		31650 X	15082	-0-	-16568	-0-	11413	3	3669	9	N	3335	2602	0	733 8 -0-
07		30256 X	13132	-0-	-17124	-0-	9921	3	3211	9	N	2919	2295	0	624 8 -0-
08		29233 X	12166	-0-	-17067	-0-	9731	3	2435	9	N	2214	2179	0	35 8 -0-

BETTS 54-4-24															
WELL #: 1H RRCID -> 285101 COMPL. DATE 07/03/2016 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11167 - 15075															
03		6138 X	5520	-0-	-618	-0-	2	1	4653	2	N	786	781	0	6 8 546
							865	9							
04		6443 X	6443	-0-	-0-	-0-	2	1	5290	2	N	1046	1057	0	8 8 527
							1151	9							
05		7781 X	5773	-0-	-2008	-0-	3	1	4807	2	N	875	922	0	4 8 476
							963	9							
06		7530 X	6390	-0-	-1140	-0-	2	1	5314	2	N	976	970	0	13 8 469
							1074	9							
07		7781 X	6754	-0-	-1027	-0-	3	1	5631	2	N	1018	960	0	5 8 522
							1120	9							
08		6920 X	6920	-0-	-0-	-0-	3	1	5908	2	N	917	939	0	5 8 495
							1009	9							

APC FEE 1-50 UNIT															
WELL #: 5H RRCID -> 285124 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 12045 PERF.12384 - 16575															
*02		9570 X	3406	-0-	-6164	-0-	2442	2	51	4	N	830	805	0	34 8 4
							913	9							
03		18676 X	18676	-0-	-0-	-0-	12510	2	335	4	N	5301	5080	0	200 8 25
							5831	9							
04		17944 X	17944	-0-	-0-	-0-	12512	2	303	4	N	4663	4470	0	197 8 21
							5129	9							
05		9982 X	2874	-0-	-7108	-0-	2665	2	24	4	N	168	173	0	15 8 1
							185	9							
06		18060 X	4311	-0-	-13749	-0-	2918	2	67	4	N	1205	1182	0	17 8 7
							1326	9							
07		18662 X	16202	-0-	-2460	-0-	11914	2	267	4	N	3655	3538	0	103 8 21
							4021	9							
08		18662 X	15210	-0-	-3452	-0-	11898	2	221	4	N	2810	2703	0	111 8 17
							3091	9							

FRIJOLE 34-187 UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 285131 COMPL. DATE 11/11/2018 TOTAL DEPTH 11126 PERF.11583 - 21703															
03		21084 X	21084	-0-	-0-	-0-	16334	3	4750	9	Y	4318	4199	0	117 8 36
04		19830 X	15505	-0-	-4325	-0-	12043	3	3462	9	Y	3147	3089	0	66 8 28
05		22258 X	15425	-0-	-6833	-0-	11682	3	3743	9	Y	3403	3333	0	68 8 30
06		21540 X	11462	-0-	-10078	-0-	8239	3	3223	9	Y	2930	2835	0	83 8 42
07		22909 X	21553	-0-	-1356	-0-	18011	3	3542	9	Y	3220	3112	0	127 8 23
08		19892 X	19892	-0-	-0-	-0-	16022	3	3870	9	Y	3518	3388	0	109 8 44

ROTHSCHILD STATE 56-2-25 UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 285244 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11203 - 18102															
03		13919 X	12944	-0-	-975	-0-	10990	3	1954	9	N	1776	1756	0	14 8 65
04		13200 X	11607	-0-	-1593	-0-	9885	3	1722	9	N	1565	1546	0	14 8 70
05		13640 X	10734	-0-	-2906	-0-	9298	3	1436	9	N	1305	1302	0	12 8 61
06		13200 X	9955	-0-	-3245	-0-	8573	3	1382	9	N	1256	1234	0	15 8 68
07		13578 X	10667	-0-	-2911	-0-	9186	3	1481	9	N	1346	1321	0	16 6 68
													9	8	
08		12958 X	10224	-0-	-2734	-0-	8806	3	1418	9	N	1289	1279	0	14 8 64

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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM						
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
03	18100	X	18100	-0-	-0-	-0-	14009	3	4091	9	N	3719	3692	0	27	8	-0-
04	16440	X	12806	-0-	-3634	-0-	9689	3	3117	9	N	2834	2802	0	32	8	-0-
05	17554	X	17554	-0-	-0-	-0-	13623	3	3931	9	N	3574	3537	0	37	8	-0-
06	17520	X	10806	-0-	-6714	-0-	8305	3	2501	9	N	2274	2256	0	18	8	-0-
07	18104	X	17427	-0-	-677	-0-	13409	3	4018	9	N	3653	3632	0	21	8	-0-
08	18104	X	14752	-0-	-3352	-0-	11676	3	3076	9	N	2796	2781	0	15	8	-0-

CYCLONE 54-2-15 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	285489	COMPL. DATE	07/17/2018	TOTAL	DEPTH	11701	PERF.	11981	- 19006			
03	4061	X	2625	-0-	-1436	-0-	1819	3	806	9	N	733	700	0	33	8	-0-
04	15592	X	15592	-0-	-0-	-0-	11358	3	4234	9	N	3849	3710	0	139	8	-0-
05	11647	X	11647	-0-	-0-	-0-	8388	3	3259	9	N	2963	2841	0	122	8	-0-
06	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	6498	3	3311	9	N	3010	2954	0	56	8	-0-
07	12431	X	7780	-0-	-4651	-0-	5565	3	2215	9	N	2014	1974	0	40	8	-0-
08	12431	X	9702	-0-	-2729	-0-	7397	3	2305	9	N	2095	2064	0	31	8	-0-

SASSAFRAS 55-1-24 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	285557	COMPL. DATE	08/21/2018	TOTAL	DEPTH	11346	PERF.	11751	- 21872			
03	13206	X	9911	-0-	-3295	-0-	6623	3	3288	9	Y	2989	2953	0	36	8	-0-
04	13844	X	13844	-0-	-0-	-0-	10377	3	3467	9	Y	3152	3091	0	61	8	-0-
05	13206	X	12123	-0-	-1083	-0-	8600	3	3523	9	Y	3203	3109	0	94	8	-0-
06	10635	X	10635	-0-	-0-	-0-	7299	3	3336	9	Y	3033	2913	0	120	8	-0-
07	13206	X	9385	-0-	-3821	-0-	6164	3	3221	9	Y	2928	2851	0	77	8	-0-
08	14167	X	3480	-0-	-10687	-0-	162	3	3318	9	Y	3016	2913	0	103	8	-0-

QUESO 34-153 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	285569	COMPL. DATE	11/03/2018	TOTAL	DEPTH	11227	PERF.	11605	- 18827			
03	22103	X	17876	-0-	-4227	-0-	13403	3	195	4	Y	3889	3810	0	77	8	33
							4278	9									
04	21390	X	16327	-0-	-5063	-0-	12980	3	149	4	Y	2907	2869	0	45	8	26
							3198	9									
05	21142	X	20866	-0-	-276	-0-	17276	3	160	4	Y	3118	3055	0	61	8	28
							3430	9									
06	18750	X	14916	-0-	-3834	-0-	12494	3	109	4	Y	2103	2044	0	56	8	31
							2313	9									
07	19375	X	10147	-0-	-9228	-0-	7161	3	131	4	Y	2595	2536	0	71	8	19
							2855	9									
08	20863	X	9531	-0-	-11332	-0-	6422	3	135	4	Y	2704	2633	0	56	8	34
							2974	9									

COTTONWOOD 55-1-14 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	286176	COMPL. DATE	11/20/2018	TOTAL	DEPTH	11540	PERF.	11792	- 21218			
03	17856	X	16085	-0-	-1771	-0-	13467	3	2618	9	N	2380	2358	0	22	8	-0-
04	19696	X	19696	-0-	-0-	-0-	16778	3	2918	9	N	2653	2623	0	30	8	-0-
05	20634	X	20634	-0-	-0-	-0-	17737	3	2897	9	N	2634	2580	0	54	8	-0-
06	15570	X	9319	-0-	-6251	-0-	8000	3	1319	9	N	1199	1160	0	39	8	-0-
07	20367	X	16764	-0-	-3603	-0-	14364	3	2400	9	N	2182	2145	0	37	8	-0-
08	26122	X	26122	-0-	-0-	-0-	22714	3	3408	9	N	3098	3037	0	61	8	-0-

LONGHORN 55-1-30 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	286220	COMPL. DATE	12/18/2018	TOTAL	DEPTH	11020	PERF.	11404	- 18820			
03	25232	X	25232	-0-	-0-	-0-	20884	3	4348	9	N	3953	3916	0	37	8	-0-
04	22350	X	22097	-0-	-253	-0-	18450	3	3647	9	N	3315	3269	0	46	8	-0-
05	22813	X	22813	-0-	-0-	-0-	19055	3	3758	9	N	3416	3370	0	46	8	-0-
06	28086	X	28086	-0-	-0-	-0-	25343	3	2743	9	N	2494	2470	0	24	8	-0-
07	25234	X	20936	-0-	-4298	-0-	17626	3	3310	9	N	3009	2988	0	21	8	-0-
08	25234	X	16232	-0-	-9002	-0-	13628	3	2604	9	N	2367	2353	0	14	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
BOB COUCH 3-10		WELL #:		2H	RRCID ->	286239	COMPL. DATE	12/21/2018	TOTAL	DEPTH	11057	PERF.	11350 - 17818
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		16616 X	14569	-0-	-2047	-0-	11897 3	120 4	N	2320	2242 1		462
							2552 9						
04		16440 X	14599	-0-	-1841	-0-	11739 3	143 4	N	2470	2596 1		336
							2717 9						
05		16988 X	14945	-0-	-2043	-0-	12050 3	132 4	N	2512	2496 1	5 8	347
							2763 9						
06		16440 X	14505	-0-	-1935	-0-	11524 3	131 4	N	2591	2479 1	246 8	213
							2850 9						
07		16988 X	13634	-0-	-3354	-0-	11031 3	108 4	N	2268	2120 1		361
							2495 9						
08		15097 X	13236	-0-	-1861	-0-	11058 3	96 4	N	1893	1984 1	116 5	154
							2082 9						

SEQUOIA 55-1-14 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	286259	COMPL. DATE	02/07/2019	TOTAL	DEPTH	11287	PERF.	11606 - 20849
03		22382 X	19664	-0-	-2718	-0-	16291 3	3373 9	N	3066	3026 0	40 8	-0-
							17344 3	3090 9	N	2809	2755 0	54 8	-0-
04		21330 X	20434	-0-	-896	-0-	17344 3	3090 9	N	2809	2755 0	54 8	-0-
							17771 3	3288 9	N	2989	2889 0	100 8	-0-
05		21979 X	21059	-0-	-920	-0-	17771 3	3288 9	N	2989	2889 0	100 8	-0-
							16342 3	3311 9	N	3010	2881 0	129 8	-0-
06		19890 X	19653	-0-	-237	-0-	16342 3	3311 9	N	3010	2881 0	129 8	-0-
							11048 3	3235 9	Y	2941	2871 0	70 8	-0-
07		21111 X	14283	-0-	-6828	-0-	11048 3	3235 9	Y	2941	2871 0	70 8	-0-
									Y	3074	2978 0	96 8	-0-
08		21111 X	-0-	-0-	-21111	-0-							

POPLAR 55-1-24 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	286441	COMPL. DATE	11/09/2018	TOTAL	DEPTH	11378	PERF.	11665 - 21814
03		9765 X	7201	-0-	-2564	-0-	4785 3	2416 9	Y	2196	2174 0	22 8	-0-
							4606 3	2589 9	Y	2354	2317 0	37 8	-0-
04		9450 X	7195	-0-	-2255	-0-	4606 3	2589 9	Y	2354	2317 0	37 8	-0-
							4906 3	2698 9	Y	2453	2416 0	37 8	-0-
05		9579 X	7604	-0-	-1975	-0-	4906 3	2698 9	Y	2453	2416 0	37 8	-0-
							3991 3	2565 9	Y	2332	2310 0	22 8	-0-
06		9270 X	6556	-0-	-2714	-0-	3991 3	2565 9	Y	2332	2310 0	22 8	-0-
							2407 3	2547 9	Y	2315	2297 0	18 8	-0-
07		9579 X	4954	-0-	-4625	-0-	2407 3	2547 9	Y	2315	2297 0	18 8	-0-
							181 3	2631 9	Y	2392	2375 0	17 8	-0-
08		6572 X	2812	-0-	-3760	-0-	181 3	2631 9	Y	2392	2375 0	17 8	-0-

ASH 55-1-32 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	286442	COMPL. DATE	01/30/2019	TOTAL	DEPTH	10939	PERF.	11219 - 21399
03		27063 X	22720	-0-	-4343	-0-	18993 3	3727 9	Y	3388	3353 0	45 8	108
							15835 3	6168 9	Y	5607	5569 0	59 8	87
04		22110 X	22003	-0-	-107	-0-	15835 3	6168 9	Y	5607	5569 0	59 8	87
							20991 3	2611 9	Y	2374	2306 0	60 8	95
05		24087 X	23602	-0-	-485	-0-	20991 3	2611 9	Y	2374	2306 0	60 8	95
							18468 3	3593 9	Y	3266	3232 0	33 8	96
06		23310 X	22061	-0-	-1249	-0-	18468 3	3593 9	Y	3266	3232 0	33 8	96
							19971 3	4007 9	Y	3643	3708 0	31 8	-0-
*07		24087 X	23978	-0-	-109	-0-	19971 3	4007 9	Y	3643	3708 0	31 8	-0-
							21641 3	4552 9	Y	4138	3994 0	27 8	117
*08		26193 X	26193	-0-	-0-	-0-	21641 3	4552 9	Y	4138	3994 0	27 8	117

BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	286472	COMPL. DATE	11/15/2018	TOTAL	DEPTH	10774	PERF.	11066 - 18214
03		23033 X	21261	-0-	-1772	-0-	17403 3	3858 9	N	3507	3466 0	41 8	-0-
							17111 3	4305 9	N	3914	3859 0	55 8	-0-
04		22050 X	21416	-0-	-634	-0-	17111 3	4305 9	N	3914	3859 0	55 8	-0-
							17576 3	3577 9	N	3252	3198 0	54 8	-0-
05		21669 X	21153	-0-	-516	-0-	17576 3	3577 9	N	3252	3198 0	54 8	-0-
							16647 3	3661 9	N	3328	3296 0	32 8	-0-
06		20580 X	20308	-0-	-272	-0-	16647 3	3661 9	N	3328	3296 0	32 8	-0-
							17045 3	3630 9	N	3300	3273 0	27 8	-0-
07		22134 X	20675	-0-	-1459	-0-	17045 3	3630 9	N	3300	3273 0	27 8	-0-
							17194 3	3600 9	N	3273	3250 0	23 8	-0-
08		22134 X	20794	-0-	-1340	-0-	17194 3	3600 9	N	3273	3250 0	23 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	EOM							
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE							
03	38042 X	38042	-0-	-0-	-0-	34128	3	3914	9	N	3558	3514	0	44	8	-0-
04	33653 X	33653	-0-	-0-	-0-	30069	3	3584	9	N	3258	3215	0	43	8	-0-
05	29749 X	29749	-0-	-0-	-0-	26710	3	3039	9	N	2763	2728	0	35	8	-0-
06	29201 X	29201	-0-	-0-	-0-	25879	3	3322	9	N	3020	2976	0	44	8	-0-
07	31396 X	31396	-0-	-0-	-0-	27899	3	3497	9	N	3179	3154	0	25	8	-0-
08	26632 X	26632	-0-	-0-	-0-	23595	3	3037	9	N	2761	2739	0	22	8	-0-

ASPEN 55-1-30 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 286806		COMPL. DATE 01/17/2019		TOTAL DEPTH 10775 PERF.11125 - 16438								
03	13609 X	12803	-0-	-806	-0-	10358	3	2445	9	N	2223	2199	0	24	8	-0-
04	13752 X	13752	-0-	-0-	-0-	11201	3	2551	9	N	2319	2281	0	38	8	-0-
05	13609 X	11987	-0-	-1622	-0-	9633	3	2354	9	N	2140	2107	0	33	8	-0-
06	12660 X	10421	-0-	-2239	-0-	8372	3	2049	9	N	1863	1848	0	15	8	-0-
07	14198 X	11298	-0-	-2900	-0-	8923	3	2375	9	N	2159	2144	0	15	8	-0-
08	14198 X	9908	-0-	-4290	-0-	7921	3	1987	9	N	1806	1793	0	13	8	-0-

VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 286813		COMPL. DATE 03/28/2019		TOTAL DEPTH 10432 PERF.10760 - 18217								
03	26493 X	26493	-0-	-0-	-0-	22791	3	3702	9	Y	3365	3311	0	54	8	-0-
04	26017 X	26017	-0-	-0-	-0-	22498	3	3519	9	Y	3199	3139	0	60	8	-0-
05	23883 X	23883	-0-	-0-	-0-	20110	3	3773	9	Y	3430	3382	0	48	8	-0-
06	25650 X	24615	-0-	-1035	-0-	20497	3	4118	9	Y	3744	3685	0	59	8	-0-
07	26877 X	24130	-0-	-2747	-0-	20244	3	3886	9	Y	3533	3503	0	30	8	-0-
08	26877 X	26209	-0-	-668	-0-	21629	3	4580	9	Y	4164	4131	0	33	8	-0-

VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 286814		COMPL. DATE 03/28/2019		TOTAL DEPTH 10771 PERF.11082 - 18541								
03	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	3773	3	281	9	Y	255	251	0	4	8	-0-
04	5010 X	3319	-0-	-1691	-0-	3016	3	303	9	Y	275	271	0	4	8	-0-
05	5642 X	3412	-0-	-2230	-0-	3112	3	300	9	Y	273	269	0	4	8	-0-
06	5460 X	2718	-0-	-2742	-0-	2498	3	220	9	Y	200	197	0	3	8	-0-
07	5642 X	2223	-0-	-3419	-0-	2049	3	174	9	Y	158	157	0	1	8	-0-
08	4061 X	1912	-0-	-2149	-0-	1746	3	166	9	Y	151	150	0	1	8	-0-

VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 286815		COMPL. DATE 03/28/2019		TOTAL DEPTH 10656 PERF.10955 - 18401								
03	22289 X	-0-	-0-	-22289	-0-					Y	6	4	0	2	8	-0-
04	21570 X	15	-0-	-21555	-0-	1	3	14	9	Y	13	12	0	1	8	-0-
05	22289 X	177	-0-	-22112	-0-	173	3	4	9	Y	4	2	0	2	8	-0-
06	14190 X	13	-0-	-14177	-0-	1	3	12	9	Y	11	9	0	2	8	-0-
07	9269 X	-0-	-0-	-9269	-0-					Y	-0-	-0-	0			-0-
08	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	4	4	8			-0-

SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 286847		COMPL. DATE 03/23/2023		TOTAL DEPTH 10941 PERF.11206 - 21261								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	0			-0-
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	14B2 EXT	-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-

BLUEGILL 57-1-38 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 286979		COMPL. DATE 11/07/2018		TOTAL DEPTH 10344 PERF.10615 - 20290								
03	29419 X	26579	-0-	-2840	-0-	22155	3	4424	9	N	4022	3903	0	13	8	334
04	28470 X	1647	-0-	-26823	-0-	1381	3	266	9	N	242	505	0	24	8	47
05	29419 X	11283	-0-	-18136	-0-	10478	3	805	9	N	732	649	0	32	8	98
06	31000 X	31000	-0-	-0-	-0-	27901	3	3099	9	N	2817	2606	0	30	8	279
07	39419 X	39419	-0-	-0-	-0-	38906	3	513	9	N	466	394	0	29	8	322
08	47070 X	47070	-0-	-0-	-0-	41363	3	5707	9	N	5188	5016	0			494

OIL AND GAS DIVISION

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	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		
03	33063	X	33063	-0-	-0-	-0-	27312	3	5751	9	N	5228	5177	0	51	8	-0-
04	30840	X	30467	-0-	-373	-0-	24925	3	5542	9	N	5038	4989	0	49	8	-0-
05	33480	X	32238	-0-	-1242	-0-	26564	3	5674	9	N	5158	5111	0	47	8	-0-
06	32400	X	29588	-0-	-2812	-0-	24304	3	5284	9	N	4804	4751	0	53	8	-0-
07	33480	X	29083	-0-	-4397	-0-	23654	3	5429	9	N	4935	4906	0	29	8	-0-
08	33753	X	33753	-0-	-0-	-0-	27376	3	6377	9	N	5797	5768	0	29	8	-0-

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287046	COMPL. DATE	12/06/2018	TOTAL	DEPTH	9858	PERF.	10225	- 17075			
03	26722	X	22791	-0-	-3931	-0-	19999	3	2792	9	N	2538	2514	0	24	8	-0-
04	25860	X	18324	-0-	-7536	-0-	16043	3	2281	9	N	2074	2057	0	17	8	-0-
05	28579	X	28579	-0-	-0-	-0-	25022	3	3557	9	N	3234	3201	0	33	8	-0-
06	27090	X	25250	-0-	-1840	-0-	22081	3	3169	9	N	2881	2849	0	32	8	-0-
07	27993	X	25514	-0-	-2479	-0-	22395	3	3119	9	N	2835	2817	0	18	8	-0-
08	28582	X	25113	-0-	-3469	-0-	22230	3	2883	9	N	2621	2603	0	18	8	-0-

SEMINOLE STATE 56-2-25 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	287094	COMPL. DATE	12/27/2018	TOTAL	DEPTH	10696	PERF.	10950	- 20717			
03	29468	X	29468	-0-	-0-	-0-	23221	3	6247	9	N	5679	5636	0	46	8	208
04	27725	X	27725	-0-	-0-	-0-	21776	3	5949	9	N	5408	5327	0	48	8	241
05	20671	X	20671	-0-	-0-	-0-	16424	3	4247	9	N	3861	3888	0	33	8	181
06	19690	X	19690	-0-	-0-	-0-	16007	3	3683	9	N	3348	3304	0	43	8	182
07	22597	X	22597	-0-	-0-	-0-	17451	3	5146	9	N	4678	4596	0	25	8	239
08	22910	X	22910	-0-	-0-	-0-	17700	3	5210	9	N	4736	4695	0	43	8	237

CHOLLA STATE 2-4		WELL #:		3H	RRCID ->	287132	COMPL. DATE	11/19/2019	TOTAL	DEPTH	10851	PERF.	11123	- 20347			
03	3999	X	3116	-0-	-883	-0-	1953	3	1163	9	Y	1057	1025	0	32	8	-0-
04	3870	X	3366	-0-	-504	-0-	2186	3	1180	9	Y	1073	1038	0	35	8	-0-
05	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	3265	3	1299	9	Y	1181	1145	0	36	8	-0-
06	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	3393	3	1366	9	Y	1242	1198	0	44	8	-0-
07	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	3498	3	1371	9	Y	1246	1220	0	26	8	-0-
08	4557	X	3723	-0-	-834	-0-	2625	3	1098	9	Y	998	976	0	22	8	-0-

HELIOS 56-2-30		WELL #:		1H	RRCID ->	287160	COMPL. DATE	04/05/2019	TOTAL	DEPTH	10096	PERF.	10525	- 15360			
03	15283	X	13566	-0-	-1717	-0-	10666	3	2900	9	N	2636	2603	0	33	8	-0-
04	16830	X	9500	-0-	-7330	-0-	7638	3	1862	9	N	1693	1670	0	23	8	-0-
05	17391	X	8071	-0-	-9320	-0-	6213	3	1858	9	N	1689	1669	0	20	8	-0-
06	16830	X	9517	-0-	-7313	-0-	7128	3	2389	9	N	2172	2143	0	29	8	-0-
07	14911	X	9344	-0-	-5567	-0-	7035	3	2309	9	N	2099	2082	0	17	8	-0-
08	13578	X	5621	-0-	-7957	-0-	3576	3	2045	9	N	1859	1833	0	26	8	-0-

CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287173	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL	DEPTH	10389	PERF.	10780	- 20364			
03	33759	X	31988	-0-	-1771	-0-	26770	3	5218	9	N	4744	4684	0	60	8	-0-
04	35515	X	35515	-0-	-0-	-0-	29569	3	5946	9	N	5405	5337	0	68	8	-0-
05	37356	X	37356	-0-	-0-	-0-	31636	3	5720	9	N	5200	5135	0	65	8	-0-
06	34201	X	34201	-0-	-0-	-0-	28659	3	5542	9	N	5038	4970	0	68	8	-0-
07	33759	X	26091	-0-	-7668	-0-	21329	3	4762	9	N	4329	4302	0	27	8	-0-
08	35205	X	35205	-0-	-0-	-0-	28826	3	6379	9	N	5799	5760	0	39	8	-0-

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	287188	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL	DEPTH	10278	PERF.	10654	- 18117			
03	6014	X	440	-0-	-5574	-0-	9	3	431	9	Y	392	343	0	49	8	-0-
04	5820	X	-0-	-0-	-5820	-0-					Y	-0-					-0-
05	6014	X	481	-0-	-5533	-0-	10	3	471	9	Y	428	379	0	49	8	-0-
06	3870	X	231	-0-	-3639	-0-	5	3	226	9	Y	205	167	0	38	8	-0-
07	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	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			
03		29171 X	27442	-0-	-1729	-0-	23174	3	4268	9	N	3880	3843	0	37	8	-0-
04		28230 X	23326	-0-	-4904	-0-	19858	3	3468	9	N	3153	3105	0	48	8	-0-
05		28954 X	26847	-0-	-2107	-0-	22866	3	3981	9	N	3619	3522	0	97	8	-0-
06		26550 X	24420	-0-	-2130	-0-	20999	3	3421	9	N	3110	2982	0	128	8	-0-
07		27435 X	23217	-0-	-4218	-0-	19686	3	3531	9	N	3210	3146	0	64	8	-0-
08		27435 X	25756	-0-	-1679	-0-	21466	3	4290	9	N	3900	3817	0	83	8	-0-

SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287241	COMPL. DATE	04/15/2019	TOTAL	DEPTH	10209	PERF.	10412	- 20164			
03		38223 X	34378	-0-	-3845	-0-	29523	3	4855	9	N	4414	4360	0	54	8	-0-
04		34020 X	18585	-0-	-15435	-0-	15849	3	2736	9	N	2487	2449	0	38	8	-0-
05		35154 X	22151	-0-	-13003	-0-	18919	3	3232	9	N	2938	2897	0	41	8	-0-
06		33270 X	27187	-0-	-6083	-0-	22181	3	5006	9	N	4551	4501	0	50	8	-0-
07		34379 X	34028	-0-	-351	-0-	29668	3	4360	9	N	3964	3940	0	24	8	-0-
08		48160 X	48160	-0-	-0-	-0-	42450	3	5710	9	N	5191	5159	0	32	8	-0-

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B		WELL #:		3H	RRCID ->	287242	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL	DEPTH	10074	PERF.	10490	- 17949			
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-											-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-											-0-
05		592 N	592	-0-	-0-	-0-	36	3	556	9	Y	505	490	0	15	8	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-											-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-											-0-
08		589 N	-0-	-0-	-589	-0-											-0-

BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287258	COMPL. DATE	06/06/2019	TOTAL	DEPTH	11187	PERF.	10625	- 19806			
03		34875 X	16583	-0-	-18292	-0-	14281	3	2302	9	N	2093	2065	0	28	8	-0-
04		36883 X	36883	-0-	-0-	-0-	28730	3	8153	9	N	7412	7364	0	48	8	-0-
05		37696 X	37696	-0-	-0-	-0-	30315	3	7381	9	N	6710	6667	0	43	8	-0-
06		27780 X	19278	-0-	-8502	-0-	15403	3	3875	9	N	3523	3483	0	40	8	-0-
07		34875 X	22902	-0-	-11973	-0-	19305	3	3597	9	N	3270	3248	0	22	8	-0-
08		34875 X	23377	-0-	-11498	-0-	20830	3	2547	9	N	2315	2291	0	24	8	-0-

BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	287259	COMPL. DATE	06/06/2019	TOTAL	DEPTH	10097	PERF.	10300	- 20151			
03		58125 X	30845	-0-	-27280	-0-	26058	3	4787	9	N	4352	4286	0	66	8	-0-
04		72265 X	72265	-0-	-0-	-0-	58679	3	13586	9	N	12351	12275	0	76	8	-0-
05		66086 X	66086	-0-	-0-	-0-	54049	3	12037	9	N	10943	10877	0	66	8	-0-
06		33000 X	32509	-0-	-491	-0-	26989	3	5520	9	N	5018	4954	0	64	8	-0-
07		58125 X	26302	-0-	-31823	-0-	21483	3	4819	9	N	4381	4347	0	34	8	-0-
08		58125 X	23350	-0-	-34775	-0-	18477	3	4873	9	N	4430	4401	0	29	8	-0-

SIEVERS STATE UNIT 2-1		WELL #:		3H	RRCID ->	287317	COMPL. DATE	05/11/2019	TOTAL	DEPTH	10777	PERF.	10985	- 20502			
03		21948 X	20495	-0-	-1453	-0-	17126	3	3369	9	Y	3063	3008	0	55	8	-0-
04		23085 X	23085	-0-	-0-	-0-	19701	3	3384	9	Y	3076	3012	0	64	8	-0-
05		22122 X	22122	-0-	-0-	-0-	18756	3	3366	9	Y	3060	3001	0	59	8	-0-
06		21771 X	21771	-0-	-0-	-0-	18447	3	3324	9	Y	3022	2957	0	65	8	-0-
07		21948 X	21069	-0-	-879	-0-	17651	3	3418	9	Y	3107	3073	0	34	8	-0-
08		23870 X	20415	-0-	-3455	-0-	16905	3	3510	9	Y	3191	3159	0	32	8	-0-

SIEVERS STATE UNIT 2-1		WELL #:		4H	RRCID ->	287319	COMPL. DATE	05/06/2019	TOTAL	DEPTH	11077	PERF.	11358	- 21009			
03		17147 X	17147	-0-	-0-	-0-	15541	3	1606	9	Y	1460	1443	0	17	8	-0-
04		11520 X	10758	-0-	-762	-0-	9287	3	1471	9	Y	1337	1321	0	16	8	-0-
05		12501 X	12501	-0-	-0-	-0-	10919	3	1582	9	Y	1438	1423	0	15	8	-0-
06		12263 X	12263	-0-	-0-	-0-	10510	3	1753	9	Y	1594	1578	0	16	8	-0-
07		12214 X	12214	-0-	-0-	-0-	10332	3	1882	9	Y	1711	1702	0	9	8	-0-
08		17143 X	10912	-0-	-6231	-0-	9416	3	1496	9	Y	1360	1351	0	9	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
SEVENGILLS 55-1-35 UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	287325	COMPL. DATE	10/18/2016	TOTAL	DEPTH	11484	PERF.	11855	- 18343			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM						
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
03	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	4208	3	2087	9	Y	1897	1854	0	21	8	61
04	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	3845	3	3779	9	Y	3435	3419	0	24	8	53
05	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	4553	3	1465	9	Y	1332	1296	0	36	8	53
06	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	3936	3	2376	9	Y	2160	2128	0	22	8	63
07	7874	X	6484	-0-	-1390	-0-	4539	3	1945	9	Y	1768	1772	0	11	8	48
08	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	4902	3	1701	9	Y	1546	1534	0	15	8	45

WINGHEAD 57-2-13		WELL #:		1H	RRCID ->	287329	COMPL. DATE	11/23/2016	TOTAL	DEPTH	10151	PERF.	10417	- 14693			
03	16275	X	13809	-0-	-2466	-0-	1	1	11316	3	N	2170	2202	0	120	8	296
							105	4	2387	9							
04	15750	X	14937	-0-	-813	-0-	1	1	12389	3	N	2221	2102	0	199	8	216
							104	4	2443	9							
05	16275	X	14585	-0-	-1690	-0-	1	1	12303	3	N	1986	1879	0	119	8	204
							96	4	2185	9							
06	13950	X	12081	-0-	-1869	-0-	1	1	9934	3	N	1869	1730	0	121	8	222
							90	4	2056	9							
07	15438	X	13752	-0-	-1686	-0-	1	1	11276	3	N	2158	1822	0	174	8	384
							101	4	2374	9							
08	15438	X	12964	-0-	-2474	-0-	1	1	10630	3	N	2028	2003	0	10	8	399
							102	4	2231	9							

NUTRIA 57-1-16 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	287330	COMPL. DATE	10/12/2021	TOTAL	DEPTH	9923	PERF.	10400	- 17470			
03	39496	X	39496	-0-	-0-	-0-	35191	3	4305	9	N	3914	3869	0	33	8	177
04	30928	X	30928	-0-	-0-	-0-	27025	3	3903	9	N	3548	3430	0	32	8	263
05	36029	X	36029	-0-	-0-	-0-	31941	3	4088	9	N	3716	3577	0	31	8	371
06	43584	X	43584	-0-	-0-	-0-	38505	3	5079	9	N	4617	4482	0	37	8	469
07	46170	X	46170	-0-	-0-	-0-	42388	3	3782	9	N	3438	3373	0	27	8	507
*08	21080	X	11819	-0-	-9261	-0-	8942	3	2877	9	N	2615	2662	0	25	8	435

CODY 56-3-19 UNIT B		WELL #:		1H	RRCID ->	287349	COMPL. DATE	06/27/2016	TOTAL	DEPTH	10586	PERF.	11100	- 20171			
03	42067	X	25672	-0-	-16395	-0-	20093	3	5579	9	N	5072	4934	0	104	8	598
04	25800	X	25535	-0-	-265	-0-	20425	3	5110	9	N	4645	4484	0	74	8	685
05	26660	X	20910	-0-	-5750	-0-	16786	3	4124	9	N	3749	3777	0	64	8	593
06	24930	X	20603	-0-	-4327	-0-	16185	3	4418	9	N	4016	3943	0	69	8	597
07	26381	X	15446	-0-	-10935	-0-	12466	3	2980	9	N	2709	2670	0	26	8	610
08	26381	X	18776	-0-	-7605	-0-	14508	3	4268	9	N	3880	3744	0	33	8	713

YETI STATE 56-2-45 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287354	COMPL. DATE	07/15/2019	TOTAL	DEPTH	10600	PERF.	11017	- 18728			
03	14818	X	12456	-0-	-2362	-0-	10870	3	1586	9	N	1442	1424	0	18	8	-0-
04	13590	X	12455	-0-	-1135	-0-	10872	3	1583	9	N	1439	1416	0	23	8	-0-
05	14043	X	12078	-0-	-1965	-0-	10699	3	1379	9	N	1254	1237	0	17	8	-0-
06	12180	X	11816	-0-	-364	-0-	10404	3	1412	9	N	1284	1257	0	27	8	-0-
07	12865	X	8513	-0-	-4352	-0-	7380	3	1133	9	N	1030	1020	0	10	8	-0-
08	12865	X	12479	-0-	-386	-0-	11006	3	1473	9	N	1339	1321	0	18	8	-0-

YETI STATE 56-2-45 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	287355	COMPL. DATE	07/15/2019	TOTAL	DEPTH	11682	PERF.	10742	- 17969			
03	30256	X	25529	-0-	-4727	-0-	21835	3	3694	9	N	3358	3317	0	41	8	-0-
04	28620	X	24141	-0-	-4479	-0-	20445	3	3696	9	N	3360	3319	0	41	8	-0-
05	29574	X	25709	-0-	-3865	-0-	22031	3	3678	9	N	3344	3303	0	41	8	-0-
06	27060	X	22828	-0-	-4232	-0-	19418	3	3410	9	N	3100	3059	0	41	8	-0-
07	27559	X	21200	-0-	-6359	-0-	17981	3	3219	9	N	2926	2906	0	20	8	-0-
08	25699	X	24811	-0-	-888	-0-	20851	3	3960	9	N	3600	3554	0	46	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 #: 4H RRCID -> 287356 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11068 - 18775																	
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			

03		4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	3926	3	994	9	N	904	894	0	10	8	-0-
04		4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	4012	3	986	9	N	896	885	0	11	8	-0-
05		5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	4374	3	1014	9	N	922	912	0	10	8	-0-
06		5160 X	4853	-0-	-307	-0-	3934	3	919	9	N	835	825	0	10	8	-0-
07		5332 X	3946	-0-	-1386	-0-	3001	3	945	9	N	859	853	0	6	8	-0-
08		5394 X	5119	-0-	-275	-0-	4097	3	1022	9	N	929	920	0	9	8	-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 287397 COMPL. DATE 08/03/2015 TOTAL DEPTH 11786 PERF.12184 - 19981																	
03		37231 X	37231	-0-	-0-	-0-	34035	2	139	4	Y	2779	2768	0	20	8	89
							3057	9									
04		30570 X	26230	-0-	-4340	-0-	21410	2	194	4	Y	4205	4202	0	27	8	65
							4626	9									
05		39184 X	17311	-0-	-21873	-0-	15267	2	96	4	Y	1771	1715	0	50	8	71
							1948	9									
06		37920 X	16212	-0-	-21708	-0-	13149	2	272	4	Y	2537	2472	0	63	8	73
							2791	9									
07		39184 X	17078	-0-	-22106	-0-	14245	2	121	4	Y	2465	2440	0	32	8	66
							2712	9									
08		37231 X	16555	-0-	-20676	-0-	13611	2	126	4	Y	2562	2511	0	44	8	73
							2818	9									

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 287399 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11980 - 20187																	
03		81251 X	32892	-0-	-48359	-0-	28984	2	158	4	Y	3409	3394	0	16	8	110
							3750	9									
04		78630 X	22587	-0-	-56043	-0-	16511	2	233	4	Y	5312	5317	0	22	8	83
							5843	9									
05		77314 X	16073	-0-	-61241	-0-	13435	2	112	4	Y	2296	2244	0	42	8	93
							2526	9									
06		38160 X	15888	-0-	-22272	-0-	11742	2	359	4	Y	3443	3386	0	50	8	100
							3787	9									
07		39432 X	13811	-0-	-25621	-0-	10075	2	147	4	Y	3263	3251	0	24	8	88
							3589	9									
08		32891 X	16202	-0-	-16689	-0-	12168	2	161	4	Y	3521	3471	0	36	8	102
							3873	9									

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 287400 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12000 - 20611																	
03		18259 X	17478	-0-	-781	-0-	14659	3	2819	9	Y	2563	2543	0	19	8	82
04		17670 X	17436	-0-	-234	-0-	13233	3	4203	9	Y	3821	3818	0	26	8	59
05		18259 X	15602	-0-	-2657	-0-	13753	3	1849	9	Y	1681	1605	0	69	8	66
06		16920 X	15225	-0-	-1695	-0-	12693	3	2532	9	Y	2302	2285	0	15	8	68
07		18011 X	13663	-0-	-4348	-0-	11198	3	2465	9	Y	2241	2238	0	11	8	60
08		18011 X	16781	-0-	-1230	-0-	14023	3	2758	9	Y	2507	2483	0	11	8	73

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 287402 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 11646 PERF.11883 - 20582																	
03		19499 X	17834	-0-	-1665	-0-	14455	3	3379	9	Y	3072	3038	0	27	8	99
04		23490 X	19226	-0-	-4264	-0-	13914	3	5312	9	Y	4829	4816	0	37	8	75
05		24273 X	14707	-0-	-9566	-0-	12723	3	1984	9	Y	1804	1738	0	69	8	72
06		23490 X	11917	-0-	-11573	-0-	9401	3	2516	9	Y	2287	2223	0	70	8	66
07		19871 X	14385	-0-	-5486	-0-	11072	3	3313	9	Y	3012	2955	0	43	8	80
08		19871 X	16876	-0-	-2995	-0-	13332	3	3544	9	Y	3222	3150	0	60	8	92

OIL AND GAS DIVISION

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
03	1953 X	988	-0-	-965	-0-	225 3	33 4	Y	664	629 1	5 8	97	
04	2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	730 9 1436 3	42 4	Y	820	759 1	7 8	151	
05	1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	902 9 496 3	30 4	Y	479	574 1	7 8	49	
06	960 X	960	-0-	-0-	-0-	527 9 388 3	34 4	Y	489	357 1	12 8	169	
07	2449 X	1115	-0-	-1334	-0-	538 9 668 3	28 4	Y	381	436 1	5 8	109	
08	2449 X	432	-0-	-2017	-0-	419 9 25 4	407 9	Y	370	382 1	5 8	92	

KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287431	COMPL. DATE	08/18/2019	TOTAL DEPTH	9756	PERF.10060	- 17299	
03	46717 X	26407	-0-	-20310	-0-	24131 3	2276 9	N	2069	2047 0	22 8	-0-	
04	41820 X	33795	-0-	-8025	-0-	30935 3	2860 9	N	2600	2570 0	30 8	-0-	
05	43214 X	37859	-0-	-5355	-0-	34563 3	3296 9	N	2996	2959 0	37 8	-0-	
06	40470 X	35638	-0-	-4832	-0-	32745 3	2893 9	N	2630	2588 0	42 8	-0-	
07	41819 X	30601	-0-	-11218	-0-	29030 3	1571 9	N	1428	1407 0	21 8	-0-	
08	37851 X	36452	-0-	-1399	-0-	33382 3	3070 9	N	2791	2768 0	23 8	-0-	

KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	287432	COMPL. DATE	08/18/2019	TOTAL DEPTH	10002	PERF.10225	- 17459	
03	43896 X	13763	-0-	-30133	-0-	12852 3	911 9	N	828	820 0	8 8	-0-	
04	40140 X	39752	-0-	-388	-0-	38013 3	1739 9	N	1581	1561 0	20 8	-0-	
05	42563 X	41617	-0-	-946	-0-	39233 3	2384 9	N	2167	2144 0	23 8	-0-	
06	41190 X	37953	-0-	-3237	-0-	35767 3	2186 9	N	1987	1962 0	25 8	-0-	
07	42563 X	36304	-0-	-6259	-0-	34179 3	2125 9	N	1932	1918 0	14 8	-0-	
08	41602 X	35901	-0-	-5701	-0-	33668 3	2233 9	N	2030	2016 0	14 8	-0-	

KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	287433	COMPL. DATE	08/18/2019	TOTAL DEPTH	9797	PERF.10105	- 17343	
03	33542 X	11966	-0-	-21576	-0-	10725 3	1241 9	N	1128	1114 0	14 8	-0-	
04	32460 X	30884	-0-	-1576	-0-	27471 3	3413 9	N	3103	3068 0	35 8	-0-	
05	36332 X	34933	-0-	-1399	-0-	31318 3	3615 9	N	3286	3246 0	40 8	-0-	
06	35160 X	30724	-0-	-4436	-0-	27568 3	3156 9	N	2869	2828 0	41 8	-0-	
07	36332 X	26347	-0-	-9985	-0-	23533 3	2814 9	N	2558	2539 0	19 8	-0-	
08	34937 X	32741	-0-	-2196	-0-	29355 3	3386 9	N	3078	3054 0	24 8	-0-	

MELVILLE STATE UNIT 2-6		WELL #:		1H	RRCID ->	287516	COMPL. DATE	06/08/2016	TOTAL DEPTH	11109	PERF.11375	- 20726	
03	60190 X	60190	-0-	-0-	-0-	57370 3	143 4	Y	2434	2359 0	34 8	91	
04	91989 X	91989	-0-	-0-	-0-	2677 9 89429 3	130 4	Y	2209	2208 0	33 8	59	
05	104956 X	104956	-0-	-0-	-0-	2430 9 102303 3	132 4	Y	2292	2235 0	28 8	88	
06	77785 X	77785	-0-	-0-	-0-	2521 9 75432 3	117 4	Y	2033	2020 0	30 8	71	
07	88537 X	88537	-0-	-0-	-0-	2236 9 85937 3	129 4	Y	2246	2229 0	18 8	70	
08	104966 X	53643	-0-	-51323	-0-	2471 9 51202 3	124 4	Y	2106	2099 0	18 8	59	
						2317 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
REDWOOD UNIT 2-19 //CONT.// 020528														
WELL #: 1H RRCID -> 287517 COMPL. DATE 11/22/2015 TOTAL DEPTH 11587 PERF.12025 - 16882														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	11656 X	11024	-0-	-632	-0-	8554 3	121 4	Y	2135	2077 0	27 8	80		
						2349 9								
04	11280 X	9904	-0-	-1376	-0-	7650 3	113 4	Y	1946	1947 0	27 8	52		
						2141 9								
05	11656 X	10319	-0-	-1337	-0-	7990 3	115 4	Y	2013	1963 0	24 8	78		
						2214 9								
06	11010 X	8791	-0-	-2219	-0-	6726 3	101 4	Y	1785	1776 0	25 8	62		
						1964 9								
07	11098 X	10456	-0-	-642	-0-	8206 3	112 4	Y	1944	1929 0	16 8	61		
						2138 9								
08	11349 X	11349	-0-	-0-	-0-	9019 3	116 4	Y	2013	2003 0	15 8	56		
						2214 9								

BIG PINEY 57-2-29														
WELL #: 1H RRCID -> 287518 COMPL. DATE 02/08/2021 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 9950 - 14630														
03	14570 X	12331	-0-	-2239	-0-	10581 3	1750 9	Y	1591	1576 0	15 8	-0-		
						4869 3	974 9	Y	885	852 0	33 8	-0-		
04	14100 X	5843	-0-	-8257	-0-	5803 3	1045 9	Y	950	877 0	73 8	-0-		
						31055 3	7036 9	Y	6396	6279 0	117 8	-0-		
05	12741 X	6848	-0-	-5893	-0-	10731 3	2335 9	Y	2123	2075 0	48 8	-0-		
						1658 3	460 9	Y	418	380 0	38 8	-0-		
06	38091 X	38091	-0-	-0-	-0-									
07	13066 X	13066	-0-	-0-	-0-									
08	12338 X	2118	-0-	-10220	-0-									

KAYCEE 57-3-41														
WELL #: 1H RRCID -> 287519 COMPL. DATE 10/27/2016 TOTAL DEPTH 10038 PERF.10328 - 14586														
03	15624 X	13767	-0-	-1857	-0-	12472 3	68 4	Y	1115	959 0	95 1	149		
						1227 9				16 8				
04	18280 X	18280	-0-	-0-	-0-	16748 3	79 4	Y	1321	1289 0	21 8	160		
						1453 9								
05	17808 X	17808	-0-	-0-	-0-	16491 3	67 4	Y	1136	1121 0	15 8	160		
						1250 9								
06	18600 X	18600	-0-	-0-	-0-	17238 3	72 4	Y	1173	1146 0	21 8	166		
						1290 9								
07	18879 X	16682	-0-	-2197	-0-	15690 3	56 4	Y	851	898 0	10 8	109		
						936 9								
08	18879 X	9202	-0-	-9677	-0-	8256 3	47 4	Y	817	750 0	6 8	170		
						899 9								

PRITCHETT STATE C19-22														
WELL #: 1H RRCID -> 287520 COMPL. DATE 03/01/2016 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11367 - 15039														
03	27498 X	27498	-0-	-0-	-0-	26006 3	1492 9	N	1356	1333 0	16 8	428		
						26171 3	1670 9	N	1518	1431 0	17 8	498		
04	27841 X	27841	-0-	-0-	-0-	27738 3	1371 9	N	1246	1335 0	17 8	392		
						26548 3	1463 9	N	1330	1244 0	18 8	460		
05	29109 X	29109	-0-	-0-	-0-	27787 3	1417 9	N	1288	1277 0	10 8	461		
						28728 3	1476 9	N	1342	1372 0	10 8	421		
06	28011 X	28011	-0-	-0-	-0-									
07	29204 X	29204	-0-	-0-	-0-									
08	30204 X	30204	-0-	-0-	-0-									

TETON 56-2-26 UNIT D														
WELL #: 1H RRCID -> 287529 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 10707 PERF.11054 - 17912														
03	19964 X	17549	-0-	-2415	-0-	14877 3	2672 9	Y	2429	2418 0	25 8	89		
						12115 3	2581 9	Y	2346	2309 0	21 8	105		
04	17610 X	14696	-0-	-2914	-0-	15841 3	3181 9	Y	2892	2836 0	26 8	135		
						14934 3	3158 9	Y	2871	2821 0	29 8	156		
05	19220 X	19022	-0-	-198	-0-	15913 3	3174 9	Y	2885	2877 0	17 8	147		
						15750 3	3132 9	Y	2847	2824 0	28 8	142		
06	18600 X	18092	-0-	-508	-0-									
07	19220 X	19087	-0-	-133	-0-									
08	19034 X	18882	-0-	-152	-0-									

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * 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	BALANCE			
03	12059 X	8758	-0-	-3301	-0-	8642	2	38	4	Y	71	22	0	26	8	327
04	11670 X	8947	-0-	-2723	-0-	7964	2	64	4	Y	835	654	0	24	8	484
05	12059 X	9717	-0-	-2342	-0-	7807	2	99	4	Y	1646	1764	0	23	8	343
06	10830 X	9550	-0-	-1280	-0-	7574	2	98	4	Y	1707	1710	0	25	8	315
07	9238 X	9238	-0-	-0-	-0-	7364	2	97	4	Y	1615	1642	0	15	8	273
08	11335 X	11335	-0-	-0-	-0-	9296	2	105	4	Y	1758	1647	0	16	8	368
						1934	9									
BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	287552	COMPL. DATE	11/06/2016	TOTAL DEPTH	10490	PERF.	10820 -	15166			
03	16191 X	16191	-0-	-0-	-0-	11986	2	147	4	Y	3689	3643	0	18	8	338
04	8130 X	6851	-0-	-1279	-0-	4058	9	5041	2	Y	1588	1668	0	19	8	239
05	13268 X	4326	-0-	-8942	-0-	1747	9	3481	2	Y	742	774	0	16	8	191
06	15660 X	3648	-0-	-12012	-0-	816	9	3098	2	Y	480	551	0	76	1	25
07	16182 X	2227	-0-	-13955	-0-	528	9	1883	2	Y	302	319	0	3	1	-0-
08	16182 X	4056	-0-	-12126	-0-	332	9	2724	2	Y	1169	1160	0	9	8	-0-
						1286	9									
OCATILLA STATE 2-40			WELL #:	1H	RRCID ->	287555	COMPL. DATE	11/11/2015	TOTAL DEPTH	10906	PERF.	11262 -	16080			
03	1178 N	1171	-0-	-7	-0-	42	4	1129	9	N	1026	1112	0	1	8	128
04	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	43	4	1143	9	N	1039	957	0	2	8	208
05	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	42	4	1079	9	N	981	975	0	2	8	212
06	1140 N	1124	-0-	-16	-0-	42	4	1082	9	N	984	971	0	3	8	222
07	1240 N	1172	-0-	-68	-0-	44	4	1128	9	N	1025	972	0	2	8	273
08	1116 N	1030	-0-	-86	-0-	39	4	991	9	N	901	908	0	1	8	265
BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT			WELL #:	3H	RRCID ->	287557	COMPL. DATE	01/12/2021	TOTAL DEPTH	10453	PERF.	10863 -	15196			
03	27651 X	27651	-0-	-0-	-0-	22453	2	5198	9	Y	4725	4709	0	19	8	434
04	17448 X	17448	-0-	-0-	-0-	14104	2	3344	9	Y	3040	2997	0	15	8	462
05	31620 X	8991	-0-	-22629	-0-	7065	2	1926	9	Y	1751	1743	0	11	8	459
06	30600 X	8586	-0-	-22014	-0-	7683	2	903	9	Y	821	1056	0	146	1	44
07	31620 X	10062	-0-	-21558	-0-	8168	2	1894	9	Y	1722	1738	0	18	1	-0-
08	27652 X	8160	-0-	-19492	-0-	6463	2	1697	9	Y	1543	1535	0	8	8	-0-
MARINER 57-2-31			WELL #:	2H	RRCID ->	287615	COMPL. DATE	10/06/2019	TOTAL DEPTH	9567	PERF.	9888 -	14318			
03	23425 X	23425	-0-	-0-	-0-	20332	3	3093	9	N	2812	2789	0	23	8	-0-
04	23132 X	23132	-0-	-0-	-0-	19771	3	3361	9	N	3055	3033	0	22	8	-0-
05	47255 X	47255	-0-	-0-	-0-	36935	3	10320	9	N	9382	9351	0	31	8	-0-
06	32083 X	32083	-0-	-0-	-0-	26914	3	5169	9	N	4699	4656	0	43	8	-0-
07	23901 X	15472	-0-	-8429	-0-	13510	3	1962	9	N	1784	1762	0	22	8	-0-
08	27404 X	10225	-0-	-17179	-0-	8884	3	1341	9	N	1219	1194	0	25	8	-0-

PHANTOM (WOLFPCAMP)																	
//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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
03		13702 X	12570	-0-	-1132	-0-	9070	3	3500	9	N	3182	2776	0	406	8	-0-
04		13260 X	12924	-0-	-336	-0-	8903	3	4021	9	N	3655	3036	0	619	8	-0-
05		13702 X	12756	-0-	-946	-0-	9155	3	3601	9	N	3274	2901	0	373	8	-0-
06		12570 X	11933	-0-	-637	-0-	8703	3	3230	9	N	2936	2557	0	379	8	-0-
07		17228 X	17228	-0-	-0-	-0-	13541	3	3687	9	N	3352	2844	0	508	8	-0-
08		17704 X	17704	-0-	-0-	-0-	14440	3	3264	9	N	2967	2939	0	28	8	-0-

BEAVER 57-1-16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287699 COMPL. DATE 06/12/2019 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10442 - 18138																	
03		27449 X	27449	-0-	-0-	-0-	23417	3	4032	9	N	3665	3612	0	39	8	166
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	16	170	0	12	8	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	320	269	0	21	8	30
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	41	30	0	41	8	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	8	8	8			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BEAVER 57-1-16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287737 COMPL. DATE 06/13/2019 TOTAL DEPTH 9999 PERF.10365 - 17767																	
03		31263 X	31263	-0-	-0-	-0-	25712	3	5551	9	N	5046	4978	0	51	8	228
04		27973 X	27973	-0-	-0-	-0-	23003	3	4970	9	N	4518	4359	0	53	8	334
05		7403 X	7403	-0-	-0-	-0-	5289	3	2114	9	N	1922	2029	0	37	8	190
06		8624 X	8624	-0-	-0-	-0-	6264	3	2360	9	N	2145	2063	0	58	8	214
07		4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	3602	3	1129	9	N	1026	1034	0	63	8	143
*08		2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	985	3	1861	9	N	1692	1499	0	62	8	274

SEVENGILLS 55-1-47 WELL #: 1H RRCID -> 287738 COMPL. DATE 09/14/2016 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11896 - 16160																	
03		4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	3782	3	62	4	Y	953	932	0	17	8	30
							1048	9									
04		6720 X	4108	-0-	-2612	-0-	2502	3	76	4	Y	1391	1379	0	21	8	21
							1530	9									
05		6944 X	4723	-0-	-2221	-0-	3803	3	53	4	Y	788	755	0	22	8	32
							867	9									
06		6720 X	4018	-0-	-2702	-0-	2759	3	64	4	Y	1086	1072	0	14	8	32
							1195	9									
07		5638 X	5638	-0-	-0-	-0-	4269	3	70	4	Y	1181	1169	0	12	8	32
							1299	9									
08		6036 X	6036	-0-	-0-	-0-	4790	3	60	4	Y	1078	1070	0	9	8	31
							1186	9									

BIRDIE-BELL 54-2-18 LOV WELL #: 2H RRCID -> 287754 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 11476 PERF.11801 - 16165																	
03		620 X	-0-	-0-	-620	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		60 X	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	2	2	8			-0-
05		3 X	-0-	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287768 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 10581 PERF.10945 - 21169																	
03		36952 X	31727	-0-	-5225	-0-	26745	3	4982	9	N	4529	4478	0	51	8	-0-
04		35760 X	30402	-0-	-5358	-0-	26135	3	4267	9	N	3879	3819	0	60	8	-0-
05		36952 X	27543	-0-	-9409	-0-	22990	3	4553	9	N	4139	4088	0	51	8	-0-
06		34740 X	24529	-0-	-10211	-0-	20801	3	3728	9	N	3389	3332	0	57	8	-0-
07		35898 X	26459	-0-	-9439	-0-	21749	3	4710	9	N	4282	4247	0	35	8	-0-
08		31713 X	24857	-0-	-6856	-0-	20257	3	4600	9	N	4182	4114	0	68	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
03	37014 X	-0-	-0-	-37014	-0-					N	114	114	8		-0-	
04	35820 X	314	-0-	-35506	-0-	11	3	303	9	N	275	193	0	82	8	-0-
05	37014 X	70	-0-	-36944	-0-	3	3	67	9	N	61	43	0	18	8	-0-
06	15360 X	2583	-0-	-12777	-0-	2027	3	556	9	N	505	362	0	143	8	-0-
07	1885 X	1885	-0-	-0-	-0-	964	3	921	9	N	837	805	0	32	8	-0-
08	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	2	2	0			-0-

CHEYENNE 57-3-13		WELL #: 1H		RRCID ->	287790	COMPL. DATE	10/17/2017	TOTAL DEPTH	10208	PERF.	N/A					
03	9951 X	9760	-0-	-191	-0-	8505	3	46	4	Y	1099	1082	0	1	8	128
04	11026 X	11026	-0-	-0-	-0-	1209	9	9563	3	Y	1282	1250	0	2	8	158
05	10606 X	10606	-0-	-0-	-0-	1410	9	9299	3	Y	1146	1182	0			122
06	10804 X	10804	-0-	-0-	-0-	1261	9	9509	3	Y	1136	1138	0			120
07	11408 X	7909	-0-	-3499	-0-	1250	9	7153	3	Y	663	642	0			141
08	11408 X	9744	-0-	-1664	-0-	729	9	8557	3	Y	1041	1027	0			155
						1145	9									

SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	287794	COMPL. DATE	09/10/2019	TOTAL DEPTH	11730	PERF.	12688 - 20937					
03	8463 X	4854	-0-	-3609	-0-	3974	3	880	9	N	800	787	0	13	8	-0-
04	8190 X	3354	-0-	-4836	-0-	2801	3	553	9	N	503	489	0	14	8	-0-
05	8463 X	3284	-0-	-5179	-0-	2632	3	652	9	N	593	577	0	16	8	-0-
06	7560 X	2897	-0-	-4663	-0-	2318	3	579	9	N	526	508	0	18	8	-0-
07	6448 X	3545	-0-	-2903	-0-	3010	3	535	9	N	486	475	0	11	8	-0-
08	4867 X	2850	-0-	-2017	-0-	2337	3	513	9	N	466	444	0	22	8	-0-

SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	287898	COMPL. DATE	10/17/2019	TOTAL DEPTH	10426	PERF.	10600 - 20359					
03	29388 X	25938	-0-	-3450	-0-	22679	3	3259	9	N	2963	2924	0	39	8	-0-
04	28440 X	26264	-0-	-2176	-0-	23288	3	2976	9	N	2705	2671	0	34	8	-0-
05	29388 X	27203	-0-	-2185	-0-	23885	3	3318	9	N	3016	2984	0	32	8	-0-
06	27420 X	11260	-0-	-16160	-0-	9899	3	1361	9	N	1237	1222	0	15	8	-0-
07	28334 X	-0-	-0-	-28334	-0-					N	-0-					-0-
08	27218 X	-0-	-0-	-27218	-0-					N	-0-					-0-

SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	287899	COMPL. DATE	10/17/2019	TOTAL DEPTH	10256	PERF.	10415 - 20146					
03	34503 X	29810	-0-	-4693	-0-	24781	3	5029	9	N	4572	4517	0	55	8	-0-
04	29760 X	21627	-0-	-8133	-0-	18244	3	3383	9	N	3075	3037	0	38	8	-0-
05	31620 X	27242	-0-	-4378	-0-	22449	3	4793	9	N	4357	4313	0	44	8	-0-
06	30600 X	7968	-0-	-22632	-0-	6635	3	1333	9	N	1212	1198	0	14	8	-0-
07	31620 X	-0-	-0-	-31620	-0-					N	-0-					-0-
08	29822 X	-0-	-0-	-29822	-0-					N	-0-					-0-

TARANTULA HAWK 2-40 B		WELL #: 2H		RRCID ->	288040	COMPL. DATE	09/05/2019	TOTAL DEPTH	10748	PERF.	11015 - 20786					
03	17112 X	9622	-0-	-7490	-0-	7930	3	1692	9	N	1538	1505	0	33	8	-0-
04	16560 X	6734	-0-	-9826	-0-	5543	3	1191	9	N	1083	1050	0	33	8	-0-
05	13051 X	7140	-0-	-5911	-0-	5388	3	1752	9	N	1593	1563	0	30	8	-0-
06	11040 X	8759	-0-	-2281	-0-	7185	3	1574	9	N	1431	1397	0	34	8	-0-
07	11843 X	11843	-0-	-0-	-0-	9478	3	2365	9	N	2150	2126	0	24	8	-0-
08	12254 X	12254	-0-	-0-	-0-	10263	3	1991	9	N	1810	1786	0	24	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	BALANCE				
03	5487 X	3537	-0-	-1950	-0-	2358	3	1179	9	N	1072	1058	0	14	8	-0-
04	5310 X	5177	-0-	-133	-0-	3956	3	1221	9	N	1110	1090	0	20	8	-0-
05	5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	3970	3	1277	9	N	1161	1145	0	16	8	-0-
06	4350 X	1720	-0-	-2630	-0-	1064	3	656	9	N	596	587	0	9	8	-0-
07	5363 X	2170	-0-	-3193	-0-	1378	3	792	9	N	720	714	0	6	8	-0-
08	5363 X	2524	-0-	-2839	-0-	1546	3	978	9	N	889	880	0	9	8	-0-

THREADFIN 57-1-38 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	288085	COMPL. DATE	12/19/2019	TOTAL	DEPTH	10252	PERF.	10592 - 16614			
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	1109	3	209	9	N	190	188	0	2	8	-0-
05	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	2322	3	447	9	N	406	403	0	3	8	-0-
06	22010 X	22010	-0-	-0-	-0-	19788	3	2222	9	N	2020	1993	0	27	8	-0-
07	28207 X	28207	-0-	-0-	-0-	25656	3	2551	9	N	2319	2304	0	15	8	-0-
08	29507 X	29507	-0-	-0-	-0-	27095	3	2412	9	N	2193	2180	0	13	8	-0-

THREADFIN 57-1-38 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	288135	COMPL. DATE	11/21/2019	TOTAL	DEPTH	10061	PERF.	10424 - 22118			
03	41136 X	41136	-0-	-0-	-0-	35047	3	6089	9	N	5535	5470	0	65	8	-0-
04	38902 X	38902	-0-	-0-	-0-	33510	3	5392	9	N	4902	4838	0	64	8	-0-
05	68246 X	68246	-0-	-0-	-0-	60234	3	8012	9	N	7284	7215	0	69	8	-0-
06	73665 X	73665	-0-	-0-	-0-	64506	3	9159	9	N	8326	8254	0	72	8	-0-
07	74000 X	74000	-0-	-0-	-0-	64366	3	9634	9	N	8758	8717	0	41	8	-0-
08	44903 X	44903	-0-	-0-	-0-	39030	3	5873	9	N	5339	5299	0	40	8	-0-

BLUEGILL 57-1-38 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	288163	COMPL. DATE	11/21/2019	TOTAL	DEPTH	10075	PERF.	10402 - 20620			
03	37789 X	36092	-0-	-1697	-0-	30690	3	5402	9	N	4911	4855	0	56	8	-0-
04	34800 X	520	-0-	-34280	-0-	25	3	495	9	N	450	434	0	16	8	-0-
05	36425 X	2097	-0-	-34328	-0-	1721	3	376	9	N	342	336	0	6	8	-0-
06	35250 X	478	-0-	-34772	-0-	24	3	454	9	N	413	408	0	5	8	-0-
07	36425 X	3120	-0-	-33305	-0-	2524	3	596	9	N	542	535	0	7	8	-0-
08	36084 X	1222	-0-	-34862	-0-	61	3	1161	9	N	1055	1055	0			-0-

REDBUD 55-1-12 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	288164	COMPL. DATE	07/11/2019	TOTAL	DEPTH	11785	PERF.	12115 - 19509			
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-

BLUEGILL 57-1-38 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	288165	COMPL. DATE	11/21/2019	TOTAL	DEPTH	10280	PERF.	10588 - 20943			
03	36952 X	27937	-0-	-9015	-0-	24124	3	3813	9	N	3466	3417	0	49	8	-0-
04	32550 X	27631	-0-	-4919	-0-	23781	3	3850	9	N	3500	3459	0	41	8	-0-
05	47983 X	47983	-0-	-0-	-0-	43608	3	4375	9	N	3977	3906	0	71	8	-0-
06	31621 X	31621	-0-	-0-	-0-	25872	3	5749	9	N	5226	5167	0	59	8	-0-
07	47522 X	47522	-0-	-0-	-0-	38829	3	8693	9	N	7903	7864	0	39	8	-0-
08	43617 X	34852	-0-	-8765	-0-	28969	3	5883	9	N	5348	5311	0	37	8	-0-

BOXWOOD 55-1-12 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	288166	COMPL. DATE	07/23/2019	TOTAL	DEPTH	11752	PERF.	12088 - 18942			
03	18692 X	18692	-0-	-0-	-0-	15228	3	3464	9	N	3149	3131	0	21	8	101
04	18412 X	18412	-0-	-0-	-0-	13469	3	4943	9	N	4494	4497	0	28	8	70
05	15810 X	12889	-0-	-2921	-0-	11097	3	1792	9	N	1629	1605	0	28	8	66
06	18090 X	12362	-0-	-5728	-0-	9656	3	2706	9	N	2460	2437	0	17	8	72
07	19034 X	-0-	-0-	-19034	-0-					N	553	592	0	19	8	14
08	19034 X	-0-	-0-	-19034	-0-					N	-0-	14	0			-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 #: 2H		RRCID -> 288341		COMPL. DATE 08/15/2019		TOTAL DEPTH 11662		PERF.11909		- 18768	
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			
03	23682 X	23682	-0-	-0-	-0-	19764 3	3918 9	N	3562	3532 0	30 8	-0-	
04	22945 X	22945	-0-	-0-	-0-	18992 3	3953 9	N	3594	3553 0	41 8	-0-	
05	21762 X	7060	-0-	-14702	-0-	5514 3	1546 9	N	1405	1337 0	68 8	-0-	
06	21960 X	15851	-0-	-6109	-0-	12137 3	3714 9	N	3376	3180 0	196 8	-0-	
07	22692 X	13686	-0-	-9006	-0-	10312 3	3374 9	N	3067	2992 0	75 8	-0-	
08	22692 X	14945	-0-	-7747	-0-	11308 3	3637 9	N	3306	3215 0	91 8	-0-	

THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #: 16H		RRCID -> 288453		COMPL. DATE 10/26/2019		TOTAL DEPTH 11866		PERF.13150		- 20342	
03	21452 X	18941	-0-	-2511	-0-	16069 3	2872 9	N	2611	2596 0	15 8	-0-	
04	20760 X	14073	-0-	-6687	-0-	11353 3	2720 9	N	2473	2453 0	20 8	-0-	
05	21452 X	12778	-0-	-8674	-0-	10338 3	2440 9	N	2218	2198 0	20 8	-0-	
06	20730 X	11243	-0-	-9487	-0-	8958 3	2285 9	N	2077	2064 0	13 8	-0-	
07	21421 X	11725	-0-	-9696	-0-	9246 3	2479 9	N	2254	2243 0	11 8	-0-	
08	18941 X	12896	-0-	-6045	-0-	10155 3	2741 9	N	2492	2482 0	10 8	-0-	

TREME 55-1-32 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 288473		COMPL. DATE 06/21/2019		TOTAL DEPTH 11069		PERF.11249		- 20972	
03	22475 X	-0-	-0-	-22475	-0-			N	141	137 0		5	
04	19324 X	19324	-0-	-0-	-0-	11962 3	7362 9	N	6693	6528 0	66 8	104	
05	17729 X	17729	-0-	-0-	-0-	14823 3	2906 9	N	2642	2583 0	56 8	107	
06	18319 X	18319	-0-	-0-	-0-	13912 3	4407 9	N	4006	3960 0	35 8	118	
*07	19964 X	18988	-0-	-976	-0-	14321 3	4667 9	N	4243	4334 0	27 8	-0-	
*08	19964 X	7353	-0-	-12611	-0-	5361 3	1992 9	Y	1811	1753 0	9 8	49	

COTTONWOOD 55-1-14 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 288539		COMPL. DATE 06/10/2019		TOTAL DEPTH 11348		PERF.11681		- 21048	
03	28272 X	19525	-0-	-8747	-0-	18498 3	1027 9	N	934	901 0	33 8	-0-	
04	27360 X	24138	-0-	-3222	-0-	22091 3	2047 9	N	1861	1811 0	50 8	-0-	
05	28535 X	28535	-0-	-0-	-0-	23995 3	4540 9	N	4127	4044 0	83 8	-0-	
06	24480 X	12016	-0-	-12464	-0-	10934 3	1082 9	N	984	924 0	60 8	-0-	
07	28866 X	28866	-0-	-0-	-0-	24272 3	4594 9	N	4176	4112 0	64 8	-0-	
08	39807 X	39807	-0-	-0-	-0-	34960 3	4847 9	N	4406	4314 0	92 8	-0-	

BOXWOOD 55-1-12 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 288581		COMPL. DATE 08/08/2019		TOTAL DEPTH 11830		PERF.12729		- 19275	
03	11992 X	11992	-0-	-0-	-0-	9676 3	2316 9	N	2105	2094 0	11 8	-0-	
04	11012 X	11012	-0-	-0-	-0-	8912 3	2100 9	N	1909	1894 0	15 8	-0-	
05	12400 X	6890	-0-	-5510	-0-	5449 3	1441 9	N	1310	1288 0	22 8	-0-	
06	12000 X	6103	-0-	-5897	-0-	4537 3	1566 9	N	1424	1410 0	14 8	-0-	
07	12400 X	6333	-0-	-6067	-0-	4804 3	1529 9	N	1390	1381 0	9 8	-0-	
08	13218 X	13218	-0-	-0-	-0-	11528 3	1690 9	N	1536	1527 0	9 8	-0-	

BOXWOOD 55-1-12 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 288600		COMPL. DATE 08/02/2019		TOTAL DEPTH 11609		PERF.12184		- 18703	
03	15066 X	14083	-0-	-983	-0-	11412 3	2671 9	N	2428	2408 0	20 8	-0-	
04	14040 X	13877	-0-	-163	-0-	11545 3	2332 9	N	2120	2094 0	26 8	-0-	
05	13640 X	10602	-0-	-3038	-0-	8778 3	1824 9	N	1658	1625 0	33 8	-0-	
06	13620 X	11679	-0-	-1941	-0-	9049 3	2630 9	N	2391	2371 0	20 8	-0-	
07	14353 X	8585	-0-	-5768	-0-	6846 3	1739 9	N	1581	1568 0	13 8	-0-	
08	16600 X	16600	-0-	-0-	-0-	14314 3	2286 9	N	2078	2065 0	13 8	-0-	

THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #: 14H		RRCID -> 288616		COMPL. DATE 06/20/2023		TOTAL DEPTH 11846		PERF.13250		- 20267	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
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-	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #: 15H		RRCID -> 288617		COMPL. DATE 11/18/2019		TOTAL DEPTH 11654		PERF.12800		- 20395				
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				
03	33573 X	32574	-0-	-999	-0-	27096	3	5478	9	N	4980	4946	0	34	8	-0-
04	32490 X	26664	-0-	-5826	-0-	21607	3	5057	9	N	4597	4551	0	46	8	-0-
05	34286 X	23687	-0-	-10599	-0-	19116	3	4571	9	N	4155	4108	0	47	8	-0-
06	33180 X	21952	-0-	-11228	-0-	17265	3	4687	9	N	4261	4232	0	29	8	-0-
07	34286 X	22547	-0-	-11739	-0-	17718	3	4829	9	N	4390	4368	0	22	8	-0-
08	32581 X	23581	-0-	-9000	-0-	18816	3	4765	9	N	4332	4313	0	19	8	-0-

LONGHORN 55-1-30 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 288638		COMPL. DATE 07/02/2019		TOTAL DEPTH 10906		PERF.11132		- 18821				
03	16771 X	12444	-0-	-4327	-0-	10022	3	2422	9	N	2202	2172	0	30	8	-0-
04	16230 X	9640	-0-	-6590	-0-	7492	3	2148	9	N	1953	1917	0	36	8	-0-
05	16399 X	13809	-0-	-2590	-0-	11502	3	2307	9	N	2097	2058	0	39	8	-0-
06	15870 X	14385	-0-	-1485	-0-	12263	3	2122	9	N	1929	1907	0	22	8	-0-
07	16399 X	5601	-0-	-10798	-0-	4324	3	1277	9	N	1161	1152	0	9	8	-0-
08	13795 X	6504	-0-	-7291	-0-	5106	3	1398	9	N	1271	1262	0	9	8	-0-

REFRIED 34-187 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 288698		COMPL. DATE 07/10/2019		TOTAL DEPTH 11058		PERF.11440		- 21556				
03	23640 X	23640	-0-	-0-	-0-	19065	3	4575	9	Y	4159	4020	0	137	8	35
04	19740 X	15595	-0-	-4145	-0-	12467	3	3128	9	Y	2844	2786	0	68	8	25
05	20398 X	16095	-0-	-4303	-0-	11496	3	4599	9	Y	4181	4101	0	68	8	37
06	22200 X	12010	-0-	-10190	-0-	8527	3	3483	9	Y	3166	3080	0	77	8	46
07	22940 X	18121	-0-	-4819	-0-	15121	3	3000	9	Y	2727	2644	0	110	8	19
08	23653 X	16737	-0-	-6916	-0-	14331	3	2406	9	Y	2187	2073	0	106	8	27

ROAD RUNNER 34-180 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 288799		COMPL. DATE 07/10/2019		TOTAL DEPTH 11131		PERF.11515		- 21731				
03	26605 X	26605	-0-	-0-	-0-	21633	3	4972	9	Y	4520	4397	0	120	8	38
04	25740 X	22603	-0-	-3137	-0-	18481	3	4122	9	Y	3747	3673	0	79	8	33
05	27435 X	22247	-0-	-5188	-0-	17902	3	4345	9	Y	3950	3867	0	81	8	35
06	26550 X	17901	-0-	-8649	-0-	14224	3	3677	9	Y	3343	3228	0	102	8	48
07	31763 X	31763	-0-	-0-	-0-	27861	3	3902	9	Y	3547	3431	0	139	8	25
08	29039 X	29039	-0-	-0-	-0-	24697	3	4342	9	Y	3947	3802	0	121	8	49

THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #: 13H		RRCID -> 288919		COMPL. DATE 11/06/2019		TOTAL DEPTH 11518		PERF.12790		- 20290				
03	28223 X	28223	-0-	-0-	-0-	23922	3	4301	9	N	3910	3878	0	32	8	-0-
04	41558 X	41558	-0-	-0-	-0-	37060	3	4498	9	N	4089	4037	0	52	8	-0-
05	43017 X	43017	-0-	-0-	-0-	38580	3	4437	9	N	4034	3983	0	51	8	-0-
06	39528 X	39528	-0-	-0-	-0-	35094	3	4434	9	N	4031	4000	0	31	8	-0-
07	39788 X	39788	-0-	-0-	-0-	35403	3	4385	9	N	3986	3962	0	24	8	-0-
08	41800 X	41800	-0-	-0-	-0-	37649	3	4151	9	N	3774	3753	0	21	8	-0-

HERON 54-2-4 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 288962		COMPL. DATE 08/09/2019		TOTAL DEPTH 11973		PERF.12183		- 22505				
03	21731 X	20668	-0-	-1063	-0-	16618	3	4050	9	Y	3682	3630	0	52	8	-0-
04	21030 X	17396	-0-	-3634	-0-	13654	3	3742	9	Y	3402	3334	0	68	8	-0-
05	21731 X	18733	-0-	-2998	-0-	14428	3	4305	9	Y	3914	3847	0	67	8	-0-
06	20010 X	15452	-0-	-4558	-0-	11934	3	3518	9	Y	3198	3154	0	44	8	-0-
07	20677 X	14932	-0-	-5745	-0-	11426	3	3506	9	Y	3187	3153	0	34	8	-0-
08	15934 X	14491	-0-	-1443	-0-	11242	3	3249	9	Y	2954	2925	0	29	8	-0-

HERON 54-2-4 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 289101		COMPL. DATE 06/03/2021		TOTAL DEPTH 11498		PERF.11788		- 22068				
03	38006 X	36388	-0-	-1618	-0-	26432	3	9956	9	Y	9051	8987	0	64	8	-0-
04	38275 X	38275	-0-	-0-	-0-	28871	3	9404	9	Y	8549	8459	0	90	8	-0-
05	39618 X	39618	-0-	-0-	-0-	29815	3	9803	9	Y	8912	8827	0	85	8	-0-
06	35760 X	35260	-0-	-500	-0-	26113	3	9147	9	Y	8315	8262	0	53	8	-0-
07	39556 X	36628	-0-	-2928	-0-	27142	3	9486	9	Y	8624	8582	0	42	8	-0-
08	39618 X	36182	-0-	-3436	-0-	27017	3	9165	9	Y	8332	8298	0	34	8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
HICKORY 55-2-1 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	289185	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL	DEPTH	11777	PERF.	12176 - 22183
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	
03	32984	X	30838	-0-	-2146	-0-	26069 3	4769 9	N	4335	4285 0	50 8	-0-
04	31620	X	28258	-0-	-3362	-0-	23793 3	4465 9	N	4059	3993 0	66 8	-0-
05	31961	X	27821	-0-	-4140	-0-	23313 3	4508 9	N	4098	4037 0	61 8	-0-
06	29850	X	26401	-0-	-3449	-0-	21942 3	4459 9	N	4054	4015 0	39 8	-0-
07	30845	X	27920	-0-	-2925	-0-	23352 3	4568 9	N	4153	4122 0	31 8	-0-
08	30845	X	29314	-0-	-1531	-0-	24616 3	4698 9	N	4271	4245 0	26 8	-0-

HICKORY 55-2-1 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	289191	COMPL. DATE	11/03/2019	TOTAL	DEPTH	11471	PERF.	11750 - 21735
03	32942	X	32942	-0-	-0-	-0-	24870 3	8072 9	N	7338	7287 0	51 8	-0-
04	32407	X	32407	-0-	-0-	-0-	24489 3	7918 9	N	7198	7127 0	71 8	-0-
05	32546	X	32546	-0-	-0-	-0-	24526 3	8020 9	N	7291	7221 0	70 8	-0-
06	30913	X	30913	-0-	-0-	-0-	23086 3	7827 9	N	7115	7069 0	46 8	-0-
07	30964	X	30964	-0-	-0-	-0-	22992 3	7972 9	N	7247	7211 0	36 8	-0-
08	31994	X	31994	-0-	-0-	-0-	24088 3	7906 9	N	7187	7157 0	30 8	-0-

MAPLE STATE 56-2-12 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289204	COMPL. DATE	11/06/2019	TOTAL	DEPTH	10732	PERF.	11074 - 21274
03	29078	X	2975	-0-	-26103	-0-	182 3	2793 9	N	2539	2460 0	79 8	-0-
04	28140	X	5810	-0-	-22330	-0-	355 3	5455 9	N	4959	4807 0	152 8	-0-
05	29078	X	8213	-0-	-20865	-0-	700 3	7513 9	N	6830	6683 0	147 8	-0-
06	27600	X	2098	-0-	-25502	-0-	151 3	1947 9	N	1770	1711 0	59 8	-0-
07	16368	X	575	-0-	-15793	-0-	36 3	539 9	N	490	467 0	23 8	-0-
08	8215	X	-0-	-0-	-8215	-0-			N	-0-			-0-

HICKORY 55-2-1 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	289220	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL	DEPTH	11533	PERF.	11838 - 22079
03	26660	X	16289	-0-	-10371	-0-	11770 3	4519 9	N	4108	4048 0	60 8	-0-
04	25800	X	17429	-0-	-8371	-0-	12636 3	4793 9	N	4357	4280 0	77 8	-0-
05	17615	X	17615	-0-	-0-	-0-	12787 3	4828 9	N	4389	4320 0	69 8	-0-
06	18579	X	18579	-0-	-0-	-0-	13510 3	5069 9	N	4608	4563 0	45 8	-0-
07	19320	X	19320	-0-	-0-	-0-	14165 3	5155 9	N	4686	4653 0	33 8	-0-
08	20235	X	20235	-0-	-0-	-0-	14973 3	5262 9	N	4784	4757 0	27 8	-0-

HICKORY 55-2-1 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	289237	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL	DEPTH	11356	PERF.	11749 - 21764
03	20801	X	4062	-0-	-16739	-0-	3038 3	1024 9	N	931	904 0	27 8	-0-
04	17910	X	5737	-0-	-12173	-0-	4693 3	1044 9	N	949	916 0	33 8	-0-
05	19406	X	4051	-0-	-15355	-0-	2918 3	1133 9	N	1030	1000 0	30 8	-0-
06	18780	X	4905	-0-	-13875	-0-	3648 3	1257 9	N	1143	1116 0	27 8	-0-
07	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	4435 3	1569 9	N	1426	1408 0	18 8	-0-
08	5921	X	5561	-0-	-360	-0-	4160 3	1401 9	N	1274	1262 0	12 8	-0-

HICKORY 55-2-1 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	289334	COMPL. DATE	11/03/2019	TOTAL	DEPTH	11778	PERF.	12065 - 22006
03	31093	X	28701	-0-	-2392	-0-	24182 3	4519 9	N	4108	4066 0	42 8	-0-
04	30090	X	27533	-0-	-2557	-0-	23125 3	4408 9	N	4007	3950 0	57 8	-0-
05	32798	X	26466	-0-	-6332	-0-	22029 3	4437 9	N	4034	3981 0	53 8	-0-
06	28830	X	26287	-0-	-2543	-0-	21786 3	4501 9	N	4092	4056 0	36 8	-0-
07	28706	X	24705	-0-	-4001	-0-	20483 3	4222 9	N	3838	3812 0	26 8	-0-
08	28706	X	27471	-0-	-1235	-0-	22980 3	4491 9	N	4083	4059 0	24 8	-0-

THREADFIN 57-1-38 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	289385	COMPL. DATE	11/30/2019	TOTAL	DEPTH	10052	PERF.	10360 - 22048
03	43771	X	43771	-0-	-0-	-0-	37385 3	6386 9	N	5805	5735 0	70 8	-0-
04	30772	X	30772	-0-	-0-	-0-	25350 3	5422 9	N	4929	4862 0	67 8	-0-
05	38715	X	38715	-0-	-0-	-0-	33041 3	5674 9	N	5158	5096 0	62 8	-0-
06	33825	X	33825	-0-	-0-	-0-	28603 3	5222 9	N	4747	4678 0	69 8	-0-
07	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	5933 3	1311 9	N	1192	1181 0	11 8	-0-
08	105	X	105	-0-	-0-	-0-	3 3	102 9	N	93	93 0		-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
THREADFIN 57-1-38 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 289386		COMPL. DATE 11/30/2019		TOTAL DEPTH 10339		PERF.10602		- 22232				
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			
03	35263 X	35263	-0-	-0-	-0-	30312	3	4951	9	N	4501	4440	0	61	8	-0-
04	67998 X	67998	-0-	-0-	-0-	60193	3	7805	9	N	7095	7022	0	73	8	-0-
05	25516 X	25516	-0-	-0-	-0-	23039	3	2477	9	N	2252	2219	0	33	8	-0-
06	28322 X	28322	-0-	-0-	-0-	25704	3	2618	9	N	2380	2324	0	56	8	-0-
07	36944 X	36944	-0-	-0-	-0-	32691	3	4253	9	N	3866	3830	0	36	8	-0-
08	48953 X	48953	-0-	-0-	-0-	43507	3	5446	9	N	4951	4909	0	42	8	-0-

ARCHER 56-2-5		WELL #: 2H		RRCID -> 289587		COMPL. DATE 12/31/2019		TOTAL DEPTH 10390		PERF.10975		- 15877				
03	15469 X	13922	-0-	-1547	-0-	10428	3	3494	9	N	3176	2952	0	224	8	-0-
04	14970 X	13866	-0-	-1104	-0-	10179	3	3687	9	N	3352	2998	0	354	8	-0-
05	16210 X	16210	-0-	-0-	-0-	12393	3	3817	9	N	3470	3256	0	214	8	-0-
06	16685 X	16685	-0-	-0-	-0-	12935	3	3750	9	N	3409	3189	0	220	8	-0-
07	16412 X	16412	-0-	-0-	-0-	12691	3	3721	9	N	3383	3103	0	280	8	-0-
08	18065 X	18065	-0-	-0-	-0-	14489	3	3576	9	N	3251	3236	0	15	8	-0-

MOON STATE 55-3-5 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 289591		COMPL. DATE 01/24/2020		TOTAL DEPTH 10709		PERF.11190		- 18690				
03	0 W	12269	-0-	12269	409981	10238	3	2031	9	N	1846	1832	0	14	8	-0-
04	0 W	9506	-0-	9506	419487	7888	3	1618	9	N	1471	1460	0	11	8	-0-
05	433032 X	13545	-0-	-419487	-0-	11475	3	2070	9	N	1882	1867	0	15	8	-0-
06	11132 X	11132	-0-	-0-	-0-	9133	3	1999	9	N	1817	1801	0	16	8	-0-
07	10825 X	10825	-0-	-0-	-0-	8497	3	2328	9	N	2116	2108	0	8	8	-0-
08	14718 X	14718	-0-	-0-	-0-	12924	3	1794	9	N	1631	1620	0	11	8	-0-

MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 289595		COMPL. DATE 01/31/2020		TOTAL DEPTH 10795		PERF.11035		- 18161				
03	31032 X	31032	-0-	-0-	-0-	26431	3	4601	9	N	4183	4135	0	48	8	-0-
04	28560 X	25819	-0-	-2741	-0-	21936	3	3883	9	N	3530	3487	0	43	8	-0-
05	30779 X	30779	-0-	-0-	-0-	26116	3	4663	9	N	4239	4194	0	45	8	-0-
06	30030 X	17825	-0-	-12205	-0-	14411	3	3414	9	N	3104	3064	0	40	8	-0-
07	31031 X	16966	-0-	-14065	-0-	13699	3	3267	9	N	2970	2950	0	20	8	-0-
08	31031 X	26256	-0-	-4775	-0-	21832	3	4424	9	N	4022	3996	0	26	8	-0-

MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 289611		COMPL. DATE 01/31/2020		TOTAL DEPTH 10976		PERF.11265		- 18369				
03	19332 X	19332	-0-	-0-	-0-	16079	3	3253	9	N	2957	2933	0	24	8	-0-
04	18368 X	18368	-0-	-0-	-0-	14826	3	3542	9	N	3220	3198	0	22	8	-0-
05	18967 X	18967	-0-	-0-	-0-	16151	3	2816	9	N	2560	2541	0	19	8	-0-
06	18720 X	13087	-0-	-5633	-0-	10636	3	2451	9	N	2228	2209	0	19	8	-0-
07	19344 X	13448	-0-	-5896	-0-	11113	3	2335	9	N	2123	2113	0	10	8	-0-
08	19344 X	18120	-0-	-1224	-0-	15408	3	2712	9	N	2465	2452	0	13	8	-0-

BULLHEAD 55-1-22 UNIT B		WELL #: 4H		RRCID -> 289612		COMPL. DATE 02/27/2020		TOTAL DEPTH 11288		PERF.11572		- 18738				
03	4991 X	199	-0-	-4792	-0-	121	3	78	9	N	71	37	0	34	8	-0-
04	2790 X	2435	-0-	-355	-0-	1837	3	598	9	N	544	490	0	54	8	-0-
05	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	1865	3	810	9	Y	736	647	0	89	8	-0-
06	368 X	368	-0-	-0-	-0-	288	3	80	9	Y	73	57	0	16	8	-0-
07	2511 X	361	-0-	-2150	-0-	319	3	42	9	Y	38	38	0			-0-
08	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-22 UNIT B		WELL #: 5H		RRCID -> 289617		COMPL. DATE 02/20/2020		TOTAL DEPTH 11516		PERF.11173		- 18959				
03	30442 X	-0-	-0-	-30442	-0-					N	146	146	8			-0-
04	18270 X	327	-0-	-17943	-0-	53	3	274	9	N	249	89	0	160	8	-0-
05	8153 X	514	-0-	-7639	-0-	297	3	217	9	Y	197	176	0	21	8	-0-
06	563 X	563	-0-	-0-	-0-	37	3	526	9	Y	478	473	0	5	8	-0-
07	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	2	2	8			-0-
08	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289636 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 11525 PERF.11910 - 19039															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE		M		CODE	CODE	
03		58869 X	54250	-0-	-4619	-0-		51105 3	3145 9	N		2859	2798 0	61 8	-0-
04		55560 X	47359	-0-	-8201	-0-		45073 3	2286 9	N		2078	2024 0	54 8	-0-
05		59427 X	56615	-0-	-2812	-0-		53283 3	3332 9	N		3029	2966 0	63 8	-0-
06		57510 X	52522	-0-	-4988	-0-		49431 3	3091 9	N		2810	2744 0	66 8	-0-
07		59427 X	46699	-0-	-12728	-0-		43720 3	2979 9	N		2708	2676 0	32 8	-0-
08		56606 X	50824	-0-	-5782	-0-		47668 3	3156 9	N		2869	2831 0	38 8	-0-

MOON STATE 55-3-5 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289673 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11310 - 18894															
03		14539 X	12646	-0-	-1893	-0-		10176 3	2470 9	N		2245	2228 0	17 8	-0-
04		13290 X	11915	-0-	-1375	-0-		9618 3	2297 9	N		2088	2071 0	17 8	-0-
05		13733 X	13073	-0-	-660	-0-		10650 3	2423 9	N		2203	2187 0	16 8	-0-
06		13290 X	7252	-0-	-6038	-0-		5393 3	1859 9	N		1690	1676 0	14 8	-0-
07		13144 X	6618	-0-	-6526	-0-		4517 3	2101 9	N		1910	1901 0	9 8	-0-
08		13082 X	12289	-0-	-793	-0-		10213 3	2076 9	N		1887	1877 0	10 8	-0-

BULLHEAD 55-1-22 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 289674 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 11301 PERF.11116 - 18762															
03		12679 X	8160	-0-	-4519	-0-		5179 3	2981 9	N		2710	2684 0	26 8	-0-
04		7800 X	6042	-0-	-1758	-0-		3803 3	2239 9	N		2035	2004 0	31 8	-0-
05		4107 X	4107	-0-	-0-	-0-		2816 3	1291 9	N		1174	1128 0	46 8	-0-
06		9030 X	9030	-0-	-0-	-0-		6746 3	2284 9	N		2076	2007 0	69 8	-0-
07		19895 X	19895	-0-	-0-	-0-		15614 3	4281 9	N		3892	3830 0	62 8	-0-
08		21074 X	21074	-0-	-0-	-0-		16919 3	4155 9	N		3777	3696 0	81 8	-0-

BULLHEAD 55-1-22 UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 289702 COMPL. DATE 02/21/2020 TOTAL DEPTH 11347 PERF.11436 - 18799															
03		28303 X	10899	-0-	-17404	-0-		8390 3	2509 9	N		2281	2254 0	27 8	-0-
04		12720 X	10506	-0-	-2214	-0-		7695 3	2811 9	N		2555	2513 0	42 8	-0-
05		12152 X	9351	-0-	-2801	-0-		6495 3	2856 9	Y		2596	2521 0	75 8	-0-
06		10650 X	9655	-0-	-995	-0-		6842 3	2813 9	Y		2557	2455 0	102 8	-0-
07		13714 X	13714	-0-	-0-	-0-		10375 3	3339 9	Y		3035	2979 0	56 8	-0-
08		22123 X	22123	-0-	-0-	-0-		18163 3	3960 9	Y		3600	3513 0	87 8	-0-

BULLHEAD 55-1-22 UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 289704 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11661 - 18334															
03		15779 X	12312	-0-	-3467	-0-		10082 3	2230 9	N		2027	1991 0	36 8	-0-
04		15270 X	13326	-0-	-1944	-0-		10782 3	2544 9	N		2313	2263 0	50 8	-0-
05		15779 X	9392	-0-	-6387	-0-		7574 3	1818 9	N		1653	1576 0	77 8	-0-
06		11910 X	273	-0-	-11637	-0-		18 3	255 9	N		232	225 0	7 8	-0-
07		13764 X	165	-0-	-13599	-0-		11 3	154 9	N		140	139 0	1 8	-0-
08		13764 X	-0-	-0-	-13764	-0-				N		2	2 8		-0-

BULLHEAD 55-1-22 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 289722 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 11548 PERF.11763 - 18356															
03		22985 X	22985	-0-	-0-	-0-		17837 3	5148 9	N		4680	4661 0	19 8	-0-
04		23111 X	23111	-0-	-0-	-0-		18009 3	5102 9	N		4638	4613 0	25 8	-0-
05		22940 X	21673	-0-	-1267	-0-		16558 3	5115 9	N		4650	4609 0	41 8	-0-
06		22230 X	16605	-0-	-5625	-0-		12334 3	4271 9	N		3883	3829 0	54 8	-0-
07		23808 X	20135	-0-	-3673	-0-		15156 3	4979 9	N		4526	4493 0	33 8	-0-
08		23808 X	21878	-0-	-1930	-0-		17101 3	4777 9	N		4343	4302 0	41 8	-0-

ASPEN 55-1-30 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289779 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 11291 PERF.11585 - 19262															
03		17856 X	15493	-0-	-2363	-0-		12644 3	2849 9	N		2590	2577 0	13 8	-0-
04		17280 X	15366	-0-	-1914	-0-		12577 3	2789 9	N		2535	2517 0	18 8	-0-
05		18177 X	18177	-0-	-0-	-0-		15305 3	2872 9	N		2611	2592 0	19 8	-0-
06		16322 X	16322	-0-	-0-	-0-		13802 3	2520 9	N		2291	2280 0	11 8	-0-
07		15872 X	15072	-0-	-800	-0-		12687 3	2385 9	N		2168	2160 0	8 8	-0-
08		18166 X	14948	-0-	-3218	-0-		12719 3	2229 9	N		2026	2018 0	8 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
LONGHORN 55-1-30 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	289796	COMPL. DATE	12/03/2019	TOTAL	DEPTH	11299	PERF.	11653	- 18683			
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			
03	19778	X	13993	-0-	-5785	-0-	13468	3	525	9	N	477	453	0	24	8	-0-
04	19140	X	13344	-0-	-5796	-0-	12312	3	1032	9	N	938	907	0	31	8	-0-
05	19778	X	12439	-0-	-7339	-0-	10448	3	1991	9	N	1810	1787	0	23	8	-0-
06	13980	X	10893	-0-	-3087	-0-	9456	3	1437	9	N	1306	1290	0	16	8	-0-
07	15305	X	15305	-0-	-0-	-0-	12875	3	2430	9	N	2209	2195	0	14	8	-0-
08	13981	X	12137	-0-	-1844	-0-	10199	3	1938	9	N	1762	1752	0	10	8	-0-

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT A		WELL #:		2H	RRCID ->	289829	COMPL. DATE	12/16/2019	TOTAL	DEPTH	10296	PERF.	10700	- 18382			
03	21916	X	21916	-0-	-0-	-0-	18964	3	2952	9	Y	2684	2646	0	38	8	-0-
04	20287	X	20287	-0-	-0-	-0-	17998	3	2289	9	Y	2081	2043	0	38	8	-0-
05	20879	X	20879	-0-	-0-	-0-	18226	3	2653	9	Y	2412	2377	0	35	8	-0-
06	21210	X	19711	-0-	-1499	-0-	16941	3	2770	9	Y	2518	2479	0	39	8	-0-
07	21917	X	18041	-0-	-3876	-0-	15487	3	2554	9	Y	2322	2302	0	20	8	-0-
08	20987	X	20920	-0-	-67	-0-	17951	3	2969	9	Y	2699	2674	0	25	8	-0-

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT A		WELL #:		4H	RRCID ->	289858	COMPL. DATE	12/16/2019	TOTAL	DEPTH	10339	PERF.	10712	- 18280			
03	21195	X	21195	-0-	-0-	-0-	17961	3	3234	9	Y	2940	2901	0	39	8	-0-
04	20377	X	20377	-0-	-0-	-0-	17331	3	3046	9	Y	2769	2731	0	38	8	-0-
05	21917	X	20595	-0-	-1322	-0-	17402	3	3193	9	Y	2903	2870	0	33	8	-0-
06	21210	X	19049	-0-	-2161	-0-	16101	3	2948	9	Y	2680	2645	0	35	8	-0-
07	21917	X	17348	-0-	-4569	-0-	14086	3	3262	9	Y	2965	2948	0	17	8	-0-
08	21204	X	19842	-0-	-1362	-0-	17773	3	2069	9	Y	1881	1865	0	16	8	-0-

EBONY 55-1-40 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	289894	COMPL. DATE	03/12/2020	TOTAL	DEPTH	11173	PERF.	11517	- 19161			
03	20661	X	20661	-0-	-0-	-0-	16609	3	4052	9	N	3684	3663	0	21	8	-0-
04	20337	X	20337	-0-	-0-	-0-	16226	3	4111	9	N	3737	3707	0	30	8	-0-
05	18290	X	16844	-0-	-1446	-0-	13404	3	3440	9	N	3127	3104	0	23	8	-0-
06	19980	X	19687	-0-	-293	-0-	15364	3	4323	9	N	3930	3910	0	20	8	-0-
07	21018	X	20057	-0-	-961	-0-	15551	3	4506	9	N	4096	4081	0	15	8	-0-
08	21269	X	21269	-0-	-0-	-0-	16876	3	4393	9	N	3994	3981	0	13	8	-0-

SPRUCE 56-2-13 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289938	COMPL. DATE	11/14/2019	TOTAL	DEPTH	10742	PERF.	10910	- 17916			
03	23839	X	23141	-0-	-698	-0-	18744	3	4397	9	N	3997	3969	0	28	8	-0-
04	26176	X	26176	-0-	-0-	-0-	21884	3	4292	9	N	3902	3873	0	29	8	-0-
05	37815	X	37815	-0-	-0-	-0-	33761	3	4054	9	N	3685	3659	0	26	8	-0-
06	35020	X	35020	-0-	-0-	-0-	31140	3	3880	9	N	3527	3498	0	29	8	-0-
07	27063	X	25925	-0-	-1138	-0-	22225	3	3700	9	N	3364	3348	0	16	8	-0-
08	30752	X	20086	-0-	-10666	-0-	16499	3	3587	9	N	3261	3232	0	29	8	-0-

HAWTHORN 55-1-23 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289972	COMPL. DATE	03/01/2020	TOTAL	DEPTH	11614	PERF.	11928	- 19617			
03	31620	X	23205	-0-	-8415	-0-	21760	3	1445	9	N	1314	1288	0	26	8	-0-
04	30600	X	28946	-0-	-1654	-0-	24506	3	4440	9	N	4036	3997	0	39	8	-0-
05	30504	X	29461	-0-	-1043	-0-	25223	3	4238	9	N	3853	3786	0	67	8	-0-
06	26040	X	25315	-0-	-725	-0-	23263	3	2052	9	N	1865	1800	0	65	8	-0-
07	29915	X	19392	-0-	-10523	-0-	15289	3	4103	9	Y	3730	3682	0	48	8	-0-
08	29915	X	4594	-0-	-25321	-0-	347	3	4247	9	Y	3861	3800	0	61	8	-0-

SABINE PASS 53-4-4 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289993	COMPL. DATE	09/03/2019	TOTAL	DEPTH	11044	PERF.	11355	- 16911			
03	14694	X	14345	-0-	-349	-0-	11151	3	3194	9	N	2904	2882	0	22	8	-0-
04	14220	X	13381	-0-	-839	-0-	10507	3	2874	9	N	2613	2591	0	22	8	-0-
05	14694	X	11031	-0-	-3663	-0-	8579	3	2452	9	N	2229	2213	0	16	8	-0-
06	14072	X	14072	-0-	-0-	-0-	10972	3	3100	9	N	2818	2793	0	25	8	-0-
07	14353	X	14065	-0-	-288	-0-	10962	3	3103	9	N	2821	2807	0	14	8	-0-
08	14353	X	14068	-0-	-285	-0-	11023	3	3045	9	N	2768	2753	0	15	8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
POPLAR 55-1-24 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	290006	COMPL. DATE	03/21/2020	TOTAL	DEPTH	11535	PERF.	11977 - 22209			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
03	32073 X	32073	-0-	-0-	-0-	26588	3	5485	9	N	4986	4946	0	40	8	-0-
04	34850 X	34850	-0-	-0-	-0-	29299	3	5551	9	N	5046	4988	0	58	8	-0-
05	27447 X	27447	-0-	-0-	-0-	23014	3	4433	9	Y	4030	3981	0	49	8	-0-
06	27709 X	27709	-0-	-0-	-0-	23064	3	4645	9	Y	4223	4189	0	34	8	-0-
07	29104 X	29104	-0-	-0-	-0-	23449	3	5655	9	Y	5141	5112	0	29	8	-0-
08	33611 X	33611	-0-	-0-	-0-	28284	3	5327	9	Y	4843	4820	0	23	8	-0-

MOON STATE 55-3-5 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	290045	COMPL. DATE	01/24/2020	TOTAL	DEPTH	10620	PERF.	10860 - 18542			
03	31868 X	27215	-0-	-4653	-0-	20694	3	6521	9	N	5928	5880	0	48	8	-0-
04	28800 X	24098	-0-	-4702	-0-	19421	3	4677	9	N	4252	4213	0	39	8	-0-
05	30782 X	30782	-0-	-0-	-0-	25350	3	5432	9	N	4938	4887	0	51	8	-0-
06	28920 X	27589	-0-	-1331	-0-	22639	3	4950	9	N	4500	4451	0	49	8	-0-
07	29884 X	23149	-0-	-6735	-0-	19374	3	3775	9	N	3432	3410	0	22	8	-0-
08	30783 X	26724	-0-	-4059	-0-	22042	3	4682	9	N	4256	4226	0	30	8	-0-

POPLAR 55-1-24 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	290064	COMPL. DATE	03/22/2020	TOTAL	DEPTH	11695	PERF.	12000 - 22328			
03	23343 X	20106	-0-	-3237	-0-	15781	3	4325	9	N	3932	3908	0	24	8	-0-
04	22590 X	10602	-0-	-11988	-0-	7993	3	2609	9	N	2372	2348	0	24	8	-0-
05	23064 X	18885	-0-	-4179	-0-	14672	3	4213	9	Y	3830	3791	0	39	8	-0-
06	20520 X	14186	-0-	-6334	-0-	10957	3	3229	9	Y	2935	2850	0	85	8	-0-
07	20119 X	8855	-0-	-11264	-0-	6365	3	2490	9	Y	2264	2235	0	29	8	-0-
08	25667 X	25667	-0-	-0-	-0-	20460	3	5207	9	Y	4734	4635	0	99	8	-0-

HEMLOCK 55-1-23 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	290066	COMPL. DATE	03/09/2020	TOTAL	DEPTH	11432	PERF.	11697 - 19376			
03	23224 X	23224	-0-	-0-	-0-	19132	3	4092	9	N	3720	3686	0	34	8	-0-
04	14160 X	13994	-0-	-166	-0-	11431	3	2563	9	N	2330	2297	0	33	8	-0-
05	18662 X	16978	-0-	-1684	-0-	13938	3	3040	9	Y	2764	2698	0	66	8	-0-
06	22470 X	13925	-0-	-8545	-0-	11413	3	2512	9	Y	2284	2209	0	75	8	-0-
07	23219 X	16433	-0-	-6786	-0-	12060	3	4373	9	Y	3975	3919	0	56	8	-0-
08	24400 X	24400	-0-	-0-	-0-	19930	3	4470	9	Y	4064	3983	0	81	8	-0-

HAWTHORN 55-1-23 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	290067	COMPL. DATE	03/01/2020	TOTAL	DEPTH	11582	PERF.	11995 - 19685			
03	23839 X	20990	-0-	-2849	-0-	17419	3	3571	9	N	3246	3220	0	26	8	-0-
04	23070 X	18631	-0-	-4439	-0-	15088	3	3543	9	N	3221	3185	0	36	8	-0-
05	24955 X	19559	-0-	-5396	-0-	16204	3	3355	9	N	3050	3016	0	34	8	-0-
06	24150 X	17796	-0-	-6354	-0-	14712	3	3084	9	N	2804	2782	0	22	8	-0-
07	24955 X	13863	-0-	-11092	-0-	10464	3	3399	9	Y	3090	3073	0	17	8	-0-
08	20987 X	4395	-0-	-16592	-0-	403	3	3992	9	Y	3629	3613	0	16	8	-0-

SASSAFRAS 55-1-24 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	290068	COMPL. DATE	03/22/2020	TOTAL	DEPTH	11615	PERF.	11858 - 21824			
03	33972 X	33972	-0-	-0-	-0-	28393	3	5579	9	N	5072	5042	0	30	8	-0-
04	32793 X	32793	-0-	-0-	-0-	27579	3	5214	9	N	4740	4696	0	44	8	-0-
05	33263 X	32499	-0-	-764	-0-	27298	3	5201	9	Y	4728	4688	0	40	8	-0-
06	32880 X	29190	-0-	-3690	-0-	24364	3	4826	9	Y	4387	4288	0	99	8	-0-
07	33976 X	27619	-0-	-6357	-0-	22293	3	5326	9	Y	4842	4778	0	64	8	-0-
08	33976 X	33766	-0-	-210	-0-	28466	3	5300	9	Y	4818	4748	0	70	8	-0-

HAWTHORN 55-1-23 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	290104	COMPL. DATE	03/01/2020	TOTAL	DEPTH	11409	PERF.	11723 - 19413			
03	20524 X	20524	-0-	-0-	-0-	17088	3	3436	9	N	3124	3088	0	36	8	-0-
04	25860 X	25860	-0-	-0-	-0-	22393	3	3467	9	N	3152	3097	0	55	8	-0-
05	26056 X	26056	-0-	-0-	-0-	22797	3	3259	9	N	2963	2863	0	100	8	-0-
06	21489 X	21489	-0-	-0-	-0-	18236	3	3253	9	N	2957	2836	0	121	8	-0-
07	26722 X	12682	-0-	-14040	-0-	9995	3	2687	9	Y	2443	2385	0	58	8	-0-
08	26722 X	3117	-0-	-23605	-0-	254	3	2863	9	Y	2603	2530	0	73	8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	290109	COMPL. DATE	05/08/2020	TOTAL	DEPTH	10646	PERF.	11588	- 18904			
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			
03	22289	X	20561	-0-	-1728	-0-	17172	3	3389	9	N	3081	3038	0	43	8	-0-
04	21570	X	14851	-0-	-6719	-0-	11938	3	2913	9	N	2648	2619	0	29	8	-0-
05	22878	X	19113	-0-	-3765	-0-	15644	3	3469	9	N	3154	3116	0	38	8	-0-
06	22140	X	18348	-0-	-3792	-0-	15281	3	3067	9	N	2788	2744	0	44	8	-0-
07	22878	X	17918	-0-	-4960	-0-	14802	3	3116	9	N	2833	2810	0	23	8	-0-
08	20553	X	14823	-0-	-5730	-0-	12031	3	2792	9	N	2538	2520	0	18	8	-0-

GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	290116	COMPL. DATE	05/05/2020	TOTAL	DEPTH	10667	PERF.	10756	- 18072			
03	10912	X	10912	-0-	-0-	-0-	8849	3	2063	9	N	1875	1833	0	42	8	-0-
04	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	6456	3	1422	9	N	1293	1258	0	35	8	-0-
05	12121	X	9351	-0-	-2770	-0-	7536	3	1815	9	N	1650	1612	0	38	8	-0-
06	11730	X	9430	-0-	-2300	-0-	7646	3	1784	9	N	1622	1582	0	40	8	-0-
07	12121	X	7165	-0-	-4956	-0-	5790	3	1375	9	N	1250	1232	0	18	8	-0-
08	10912	X	657	-0-	-10255	-0-	404	3	253	9	N	230	223	0	7	8	-0-

GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	290117	COMPL. DATE	05/08/2020	TOTAL	DEPTH	12375	PERF.	11011	- 18327			
03	25637	X	20162	-0-	-5475	-0-	17164	3	2998	9	N	2725	2702	0	23	8	-0-
04	22530	X	21599	-0-	-931	-0-	18501	3	3098	9	N	2816	2791	0	25	8	-0-
05	23281	X	22182	-0-	-1099	-0-	19338	3	2844	9	N	2585	2562	0	23	8	-0-
06	20490	X	20214	-0-	-276	-0-	17409	3	2805	9	N	2550	2525	0	25	8	-0-
07	22320	X	19728	-0-	-2592	-0-	17264	3	2464	9	N	2240	2226	0	14	8	-0-
08	25209	X	25209	-0-	-0-	-0-	22126	3	3083	9	N	2803	2787	0	16	8	-0-

HEMLOCK 55-1-23 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	290141	COMPL. DATE	03/09/2020	TOTAL	DEPTH	11355	PERF.	10975	- 19299			
03	14167	X	396	-0-	-13771	-0-	267	3	129	9	N	117	111	0	6	8	-0-
04	14238	X	14238	-0-	-0-	-0-	11042	3	3196	9	N	2905	2859	0	46	8	-0-
05	14167	X	10850	-0-	-3317	-0-	8435	3	2415	9	Y	2195	2131	0	64	8	-0-
06	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	5875	3	2012	9	Y	1829	1754	0	75	8	-0-
07	15807	X	15807	-0-	-0-	-0-	11863	3	3944	9	Y	3585	3510	0	75	8	-0-
08	25003	X	25003	-0-	-0-	-0-	21001	3	4002	9	Y	3638	3527	0	111	8	-0-

SASSAFRAS 55-1-24 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	290150	COMPL. DATE	02/14/2020	TOTAL	DEPTH	11303	PERF.	11862	- 19829			
03	7130	X	6724	-0-	-406	-0-	5296	3	1428	9	N	1298	1276	0	22	8	-0-
04	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	5647	3	1449	9	N	1317	1284	0	33	8	-0-
05	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	6554	3	1255	9	N	1141	1109	0	32	8	-0-
06	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	6452	3	1360	9	N	1236	1216	0	20	8	-0-
07	7688	X	5632	-0-	-2056	-0-	4184	3	1448	9	Y	1316	1299	0	17	8	-0-
08	7812	X	1718	-0-	-6094	-0-	124	3	1594	9	Y	1449	1433	0	16	8	-0-

MAGIC STATE 56-3-39 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	290153	COMPL. DATE	05/05/2020	TOTAL	DEPTH	10571	PERF.	10902	- 18218			
03	26164	X	24483	-0-	-1681	-0-	21237	3	3246	9	N	2951	2915	0	36	8	-0-
04	25320	X	23545	-0-	-1775	-0-	20386	3	3159	9	N	2872	2836	0	36	8	-0-
05	26164	X	22066	-0-	-4098	-0-	19000	3	3066	9	N	2787	2756	0	31	8	-0-
06	24510	X	20947	-0-	-3563	-0-	18088	3	2859	9	N	2599	2565	0	34	8	-0-
07	24955	X	23184	-0-	-1771	-0-	20256	3	2928	9	N	2662	2643	0	19	8	-0-
08	24490	X	23480	-0-	-1010	-0-	20353	3	3127	9	N	2843	2822	0	21	8	-0-

HEMLOCK 55-1-23 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	290186	COMPL. DATE	03/09/2020	TOTAL	DEPTH	11592	PERF.	11912	- 19584			
03	26809	X	26809	-0-	-0-	-0-	22464	3	4345	9	N	3950	3922	0	28	8	-0-
04	21720	X	20911	-0-	-809	-0-	17439	3	3472	9	N	3156	3125	0	31	8	-0-
05	25265	X	20614	-0-	-4651	-0-	17349	3	3265	9	Y	2968	2940	0	28	8	-0-
06	25950	X	22340	-0-	-3610	-0-	18788	3	3552	9	Y	3229	3154	0	75	8	-0-
07	26815	X	17341	-0-	-9474	-0-	13674	3	3667	9	Y	3334	3294	0	40	8	-0-
08	27504	X	27504	-0-	-0-	-0-	23874	3	3630	9	Y	3300	3252	0	48	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
BECKER 6-30 UNIT B //CONT.// 020528														
WELL #: 2H RRCID -> 290213 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 10596 PERF.11024 - 20525														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	

03	19483 X	19483	-0-	-0-	-0-	82	2	15548	3	Y	3503	3488	0	153
						3853	9							
04	18578 X	18578	-0-	-0-	-0-	14653	3	3925	9	Y	3568	3527	0	194
05	18265 X	18265	-0-	-0-	-0-	14307	3	3958	9	Y	3598	3334	0	458
*06	18840 X	13138	-0-	-5702	-0-	11115	3	2023	9	Y	1839	2173	0	124
07	19468 X	14180	-0-	-5288	-0-	10327	3	3853	9	Y	3503	3465	0	162
*08	T. A.	14593	-0-	14593	14593	13	2	9804	3	Y	4340	3660	0	842
						2	4	4774	9					

MAGIC STATE 56-3-39 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 290217 COMPL. DATE 05/12/2020 TOTAL DEPTH 12242 PERF.10844 - 17915														

03	23560 X	22582	-0-	-978	-0-	19579	3	3003	9	N	2730	2704	0	-0-
04	22620 X	21327	-0-	-1293	-0-	18475	3	2852	9	N	2593	2567	0	-0-
05	33786 X	33786	-0-	-0-	-0-	30864	3	2922	9	N	2656	2632	0	-0-
06	23498 X	23498	-0-	-0-	-0-	21088	3	2410	9	N	2191	2168	0	-0-
07	24242 X	15372	-0-	-8870	-0-	13897	3	1475	9	N	1341	1333	0	-0-
08	36092 X	36092	-0-	-0-	-0-	32799	3	3293	9	N	2994	2977	0	-0-

YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 290235 COMPL. DATE 06/29/2020 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10780 - 21052														

03	22630 X	19375	-0-	-3255	-0-	40	1	16694	3	Y	2401	2371	0	-0-
						2641	9							
04	21900 X	14333	-0-	-7567	-0-	321	1	12103	3	Y	1735	1708	0	-0-
						1909	9							
05	22630 X	17435	-0-	-5195	-0-	1172	1	14628	3	Y	1486	1486	0	-0-
						1635	9							
06	21000 X	12928	-0-	-8072	-0-	639	1	10775	3	Y	1376	1357	0	-0-
						1514	9							
07	22814 X	22814	-0-	-0-	-0-	15	1	19775	3	Y	2749	2732	0	-0-
						3024	9							
08	20864 X	20864	-0-	-0-	-0-	97	1	18294	3	Y	2248	2228	0	-0-
						2473	9							

YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 290236 COMPL. DATE 06/29/2020 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10862 - 21134														

03	18508 X	18508	-0-	-0-	-0-	38	1	15992	3	Y	2253	2228	0	-0-
						2478	9							
04	15801 X	15801	-0-	-0-	-0-	354	1	13355	3	Y	1902	1881	0	-0-
						2092	9							
05	16864 X	10826	-0-	-6038	-0-	663	1	8330	3	Y	1666	1666	0	-0-
						1833	9							
06	17910 X	4879	-0-	-13031	-0-	222	1	3754	3	Y	821	814	0	-0-
						903	9							
07	18507 X	9419	-0-	-9088	-0-	6	1	7535	3	Y	1707	1698	0	-0-
						1878	9							
08	18507 X	7321	-0-	-11186	-0-	30	1	5642	3	Y	1499	1491	0	-0-
						1649	9							

YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 290239 COMPL. DATE 06/29/2020 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11024 - 21261														

03	20801 X	19096	-0-	-1705	-0-	37	1	15434	3	Y	3295	3262	0	-0-
						3625	9							
04	20130 X	16169	-0-	-3961	-0-	333	1	12653	3	Y	2894	2863	0	-0-
						3183	9							
05	20801 X	13864	-0-	-6937	-0-	797	1	10085	3	Y	2711	2711	0	-0-
						2982	9							
06	20010 X	9029	-0-	-10981	-0-	371	1	6355	3	Y	2094	2072	0	-0-
						2303	9							
07	20677 X	13881	-0-	-6796	-0-	8	1	10477	3	Y	3087	3069	0	-0-
						3396	9							
08	19096 X	7969	-0-	-11127	-0-	29	1	5597	3	Y	2130	2113	0	-0-
						2343	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
BECKER 6-29 UNIT A														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 020528														
WELL #: 3H RRCID -> 290251 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 10581 PERF.10889 - 20856														
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
03		24938 X	24938	-0-	-0-	-0-	113 2	21524 3	Y	3001	2993 0			131
							331 9							
04		25701 X	25701	-0-	-0-	-0-	22470 3	3231 9	Y	2937	2908 0			160
05		16298 X	16298	-0-	-0-	-0-	13127 3	3171 9	Y	2883	2676 0			367
*06		20070 X	12104	-0-	-7966	-0-	10456 3	1648 9	Y	1498	1764 0			101
07		20739 X	13847	-0-	-6892	-0-	10516 3	3331 9	Y	3028	2989 0			140
*08		T. A.	13217	-0-	13217	13217	12 2	9322 3	Y	3528	2984 0			684
							2 4	3881 9						
MAGIC STATE 56-3-39 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 290253 COMPL. DATE 05/08/2020 TOTAL DEPTH 10554 PERF.11114 - 18430														
03		21204 X	20812	-0-	-392	-0-	16439 3	4373 9	N	3975	3937 0	38 8		-0-
04		20580 X	19589	-0-	-991	-0-	15786 3	3803 9	N	3457	3414 0	43 8		-0-
05		22475 X	20018	-0-	-2457	-0-	16315 3	3703 9	N	3366	3320 0	46 8		-0-
06		21750 X	17911	-0-	-3839	-0-	14569 3	3342 9	N	3038	2996 0	42 8		-0-
07		22475 X	17093	-0-	-5382	-0-	13793 3	3300 9	N	3000	2977 0	23 8		-0-
08		20801 X	14099	-0-	-6702	-0-	11100 3	2999 9	N	2726	2707 0	19 8		-0-
BECKER 6-29 UNIT A														
WELL #: 2H RRCID -> 290266 COMPL. DATE 03/14/2020 TOTAL DEPTH 10700 PERF.11167 - 20740														
03		13423 X	13377	-0-	-46	-0-	57 2	10893 3	Y	2206	2205 0			96
							2427 9							
04		12990 X	12747	-0-	-243	-0-	10266 3	2481 9	Y	2255	2228 0			123
05		14441 X	14441	-0-	-0-	-0-	11858 3	2583 9	Y	2348	2172 0			299
*06		12960 X	10513	-0-	-2447	-0-	9245 3	1268 9	Y	1153	1374 0			78
07		13392 X	10926	-0-	-2466	-0-	8573 3	2353 9	Y	2139	2118 0			99
*08		T. A.	10623	-0-	10623	10623	10 2	7724 3	Y	2625	2215 0			509
							1 4	2888 9						
HEMLOCK 55-1-23 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 290289 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11496 - 19146														
03		23374 X	547	-0-	-22827	-0-	315 3	232 9	N	211	210 0	1 8		-0-
04		22620 X	3091	-0-	-19529	-0-	2354 3	737 9	N	670	660 0	10 8		-0-
05		23374 X	20051	-0-	-3323	-0-	15706 3	4345 9	N	3950	3861 0	89 8		-0-
06		12461 X	12461	-0-	-0-	-0-	9548 3	2913 9	N	2648	2571 0	77 8		-0-
07		23355 X	23355	-0-	-0-	-0-	18393 3	4962 9	N	4511	4447 0	64 8		-0-
08		26478 X	26478	-0-	-0-	-0-	21349 3	5129 9	N	4663	4580 0	83 8		-0-
REDBUD 55-1-12 UNIT														
WELL #: 2HR RRCID -> 290379 COMPL. DATE 03/16/2021 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12056 - 19330														
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		T. A.	11812	-0-	11812	11812	8175 3	3637 9	Y	3306	3240 0	66 8		-0-
05		14B2 EXT	9983	-0-	9983	21795	7012 3	2971 9	Y	2701	2628 0	73 8		-0-
06		14B2 EXT	14095	-0-	14095	35890	9830 3	4265 9	Y	3877	3834 0	43 8		-0-
07		49508 X	13618	-0-	-35890	-0-	9567 3	4051 9	Y	3683	3652 0	31 8		-0-
08		14192 X	14192	-0-	-0-	-0-	10145 3	4047 9	Y	3679	3654 0	25 8		-0-
BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B														
WELL #: 3H RRCID -> 290436 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 11077 PERF.11497 - 18937														
03		14818 X	13585	-0-	-1233	-0-	10461 3	3124 9	Y	2840	2824 0	16 8		-0-
04		14340 X	13440	-0-	-900	-0-	10401 3	3039 9	Y	2763	2742 0	21 8		-0-
05		14818 X	13697	-0-	-1121	-0-	10737 3	2960 9	Y	2691	2670 0	21 8		-0-
06		13140 X	12641	-0-	-499	-0-	9884 3	2757 9	Y	2506	2494 0	12 8		-0-
07		13888 X	13100	-0-	-788	-0-	10263 3	2837 9	Y	2579	2569 0	10 8		-0-
08		12988 X	12988	-0-	-0-	-0-	10257 3	2731 9	Y	2483	2474 0	9 8		-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
SILVERTIP 76-7 UNIT A		WELL #: 9H		RRCID -> 290473		COMPL. DATE 11/20/2018				TOTAL DEPTH 12670 PERF.13030 - 23652						
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)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE			
03	25926 X	25926	-0-	-0-	-0-	21086	3	4840	9	Y	4400	4365	0	35	8	-0-
04	23989 X	23989	-0-	-0-	-0-	19301	3	4688	9	Y	4262	4215	0	47	8	-0-
05	24583 X	23795	-0-	-788	-0-	19358	3	4437	9	Y	4034	3989	0	45	8	-0-
06	25080 X	21841	-0-	-3239	-0-	17468	3	4373	9	Y	3975	3946	0	29	8	-0-
07	25916 X	19450	-0-	-6466	-0-	15719	3	3731	9	Y	3392	3371	0	21	8	-0-
08	25916 X	5230	-0-	-20686	-0-	3607	3	1623	9	Y	1475	1468	0	7	8	-0-

BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B		WELL #: 5H		RRCID -> 290493		COMPL. DATE 11/12/2018				TOTAL DEPTH 10963 PERF.11384 - 18121						
03	16011 X	16011	-0-	-0-	-0-	12418	3	3593	9	Y	3266	3239	0	27	8	-0-
04	15223 X	15223	-0-	-0-	-0-	11851	3	3372	9	Y	3065	3029	0	36	8	-0-
05	15410 X	15410	-0-	-0-	-0-	12256	3	3154	9	Y	2867	2831	0	36	8	-0-
06	15480 X	12196	-0-	-3284	-0-	9547	3	2649	9	Y	2408	2388	0	20	8	-0-
07	15996 X	13014	-0-	-2982	-0-	9941	3	3073	9	Y	2794	2777	0	17	8	-0-
08	14880 X	14052	-0-	-828	-0-	10993	3	3059	9	Y	2781	2766	0	15	8	-0-

SILVERTIP 76-7 UNIT A		WELL #: 6H		RRCID -> 290496		COMPL. DATE 12/15/2018				TOTAL DEPTH 12624 PERF.12835 - 23427						
03	0 W	5421	-0-	5421	404638	2965	3	2456	9	Y	2233	2216	0	17	8	-0-
04	0 W	12737	-0-	12737	417375	10449	3	2288	9	Y	2080	2058	0	22	8	-0-
05	429448 X	12073	-0-	-417375	-0-	9834	3	2239	9	Y	2035	2014	0	21	8	-0-
06	13560 X	10330	-0-	-3230	-0-	8333	3	1997	9	Y	1815	1802	0	13	8	-0-
07	13640 X	9026	-0-	-4614	-0-	7149	3	1877	9	Y	1706	1697	0	9	8	-0-
08	11594 X	10551	-0-	-1043	-0-	8625	3	1926	9	Y	1751	1742	0	9	8	-0-

SILVERTIP 76-7 UNIT A		WELL #: 1H		RRCID -> 290498		COMPL. DATE 10/24/2018				TOTAL DEPTH 12541 PERF.12796 - 23392						
03	32488 X	7289	-0-	-25199	-0-	3567	3	3722	9	Y	3384	3366	0	18	8	-0-
04	31440 X	29218	-0-	-2222	-0-	25853	3	3365	9	Y	3059	3035	0	24	8	-0-
05	34627 X	18743	-0-	-15884	-0-	15357	3	3386	9	Y	3078	3055	0	23	8	-0-
06	33510 X	14631	-0-	-18879	-0-	11866	3	2765	9	Y	2514	2499	0	15	8	-0-
07	34627 X	15875	-0-	-18752	-0-	13161	3	2714	9	Y	2467	2455	0	12	8	-0-
08	30194 X	18690	-0-	-11504	-0-	15647	3	3043	9	Y	2766	2755	0	11	8	-0-

LARAMIE 55-4-13		WELL #: 1H		RRCID -> 290500		COMPL. DATE 01/20/2017				TOTAL DEPTH 10702 PERF.11213 - 16193						
03	3100 N	3654	-0-	554	554	3653	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1127 N	573	-0-	-554	-0-	567	3	6	9	N	5	4	0	1	8	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

ELEVENTH HOUR 54-2-17 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 290501		COMPL. DATE 10/18/2016				TOTAL DEPTH 11671 PERF.12285 - 19368						
03	13789 X	13789	-0-	-0-	-0-	10683	2	141	4	Y	2695	2638	0	41	8	86
						2965	9									
04	12556 X	12556	-0-	-0-	-0-	8256	2	2	3	Y	3762	3741	0	49	8	58
						160	4	4138	9							
05	12958 X	9177	-0-	-3781	-0-	7413	2	2	3	Y	1515	1469	0	43	8	61
						95	4	1667	9							
06	13350 X	9304	-0-	-4046	-0-	6659	2	1	3	Y	2310	2276	0	27	8	68
						103	4	2541	9							
07	13795 X	11922	-0-	-1873	-0-	8648	2	1	3	Y	2854	2819	0	26	8	77
						134	4	3139	9							
08	13795 X	12111	-0-	-1684	-0-	9151	2	1	3	Y	2572	2553	0	22	8	74
						130	4	2829	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																
ROTHSCHILD STATE 56-2-25 UNIT																
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
//CONT.// 020528																
WELL #: 1H RRCID -> 290510 COMPL. DATE 10/02/2016 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10951 - 17621																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		PROD	AMT CODE	AMT CODE		
03		21049 X	19642	-0-	-1407	-0-	16339	3	3303	9	Y	3003	2962	0	34 8	110
04		20370 X	17136	-0-	-3234	-0-	14309	3	2827	9	Y	2570	2532	0	34 8	114
05		21049 X	14546	-0-	-6503	-0-	12244	3	2302	9	Y	2093	2084	0	25 8	98
06		19020 X	16805	-0-	-2215	-0-	13931	3	2874	9	Y	2613	2534	0	35 8	142
07		19654 X	18653	-0-	-1001	-0-	15409	3	3244	9	Y	2949	2921	0	20 8	150
08		19654 X	18916	-0-	-738	-0-	16048	3	2868	9	Y	2607	2607	0	20 8	130

TEMIN UNIT 2-27																
WELL #: 1H RRCID -> 290522 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 10721 PERF.11041 - 15196																
03		6700 X	6700	-0-	-0-	-0-	4673	3	91	4	Y	1760	1754	0	16 8	374
04		7788 X	7788	-0-	-0-	-0-	5924	3	94	4	Y	1609	1580	0	24 8	379
05		4836 X	1572	-0-	-3264	-0-	1770	9	20	4	Y	436	720	0	2 8	93
06		6480 X	4372	-0-	-2108	-0-	1072	3	480	9		1012	927	0	9 8	169
07		9321 X	9321	-0-	-0-	-0-	3207	3	7121	3	Y	1907	1779	0	12 8	285
08		9104 X	9104	-0-	-0-	-0-	1113	9	2098	9		1657	1705	0	11 8	226
							7190	3	1823	9						
							1823	9								

REED TRUST 55-1-46																
WELL #: 1H RRCID -> 290565 COMPL. DATE 01/05/2015 TOTAL DEPTH 11324 PERF.11528 - 15019																
03		3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	3100	3	50	4	Y	722	698	0	15 8	23
04		6450 X	3640	-0-	-2810	-0-	794	9	2188	3	Y	1256	1239	0	21 8	19
05		6665 X	3596	-0-	-3069	-0-	1382	9	2912	3	Y	583	559	0	20 8	23
06		6450 X	3293	-0-	-3157	-0-	641	9	2235	3	Y	911	894	0	13 8	27
07		4371 X	4342	-0-	-29	-0-	1002	9	3141	3	Y	1036	1025	0	10 8	28
08		4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	1140	9	3299	3	Y	1060	1049	0	8 8	31
							1166	9								

CORNELL UNIT 34-189																
WELL #: 1H RRCID -> 290568 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 11188 PERF.11452 - 15800																
03		5443 X	5443	-0-	-0-	-0-	4827	2	616	9	Y	560	518	0	47 8	4
04		7038 X	7038	-0-	-0-	-0-	5472	2	165	3	Y	1274	1233	0	34 8	11
05		6389 X	6389	-0-	-0-	-0-	1401	9	5264	2	Y	921	889	0	35 8	8
06		7224 X	7224	-0-	-0-	-0-	1013	9	5672	2	Y	1244	1180	0	54 8	18
07		6479 X	6052	-0-	-427	-0-	1368	9	5589	2	Y	377	333	0	60 8	2
08		7285 X	5539	-0-	-1746	-0-	415	9	4931	2	Y	492	446	0	42 8	6
							541	9								

BULLHEAD 55-1-22 UNIT A																
WELL #: 3H RRCID -> 290690 COMPL. DATE 08/13/2020 TOTAL DEPTH 11424 PERF.10824 - 18898																
03		23281 X	13929	-0-	-9352	-0-	10658	3	3271	9	N	2974	2949	0	25 8	-0-
04		16140 X	11421	-0-	-4719	-0-	8254	3	3167	9	N	2879	2846	0	33 8	-0-
05		15593 X	10215	-0-	-5378	-0-	7076	3	3139	9	Y	2854	2789	0	65 8	-0-
06		15090 X	10897	-0-	-4193	-0-	7331	3	3566	9	Y	3242	3147	0	95 8	-0-
07		15593 X	12703	-0-	-2890	-0-	9305	3	3398	9	Y	3089	3046	0	43 8	-0-
08		15725 X	15725	-0-	-0-	-0-	12073	3	3652	9	Y	3320	3252	0	68 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
FIELDER STATE 2-10		WELL #:		1H	RRCID ->	290692	COMPL. DATE	09/30/2011	TOTAL	DEPTH	10857	PERF.	11490 - 14995			
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				
03	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	1811	2	732	9	N	665	554	1	74	8	261
04	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1394	2	545	9	N	495	529	1	8	8	219
05	1860 N	1692	-0-	-168	-0-	1193	2	499	9	N	454	369	1	7	8	297
06	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	1519	2	589	9	N	535	553	1	10	8	269
07	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	1625	2	546	9	N	496	368	1	14	8	383
*08	1705 N	1427	-0-	-278	-0-	1240	2	187	9	N	170	550	1	3	8	-0-

ROBERTSON STATE UNIT 2-7		WELL #:		1H	RRCID ->	290703	COMPL. DATE	12/22/2015	TOTAL	DEPTH	10948	PERF.	11134 - 20275			
03	11346 X	9524	-0-	-1822	-0-	6130	3	142	4	Y	2956	2892	0	18	8	111
						3252	9									
04	10860 X	10497	-0-	-363	-0-	7335	3	134	4	Y	2753	2771	0	19	8	74
						3028	9									
05	10633 X	10203	-0-	-430	-0-	6876	3	139	4	Y	2898	2843	0	16	8	113
						3188	9									
06	10105 X	10105	-0-	-0-	-0-	7105	3	127	4	Y	2612	2614	0	19	8	92
						2873	9									
07	11046 X	11046	-0-	-0-	-0-	7846	3	135	4	Y	2786	2779	0	11	8	88
						3065	9									
08	12287 X	12287	-0-	-0-	-0-	8767	3	147	4	Y	3066	3057	0	11	8	86
						3373	9									

RED BLUFF 57-38		WELL #:		1H	RRCID ->	290706	COMPL. DATE	03/24/2015	TOTAL	DEPTH	10203	PERF.	10450 - 14650			
03	12051 X	12051	-0-	-0-	-0-	10084	2	1967	9	Y	1788	1738	0	3	8	149
04	12049 X	12049	-0-	-0-	-0-	10344	2	1705	9	Y	1550	1357	0	6	8	336
05	11563 X	11263	-0-	-300	-0-	9449	2	1814	9	Y	1649	1747	0	8	8	230
06	11670 X	10917	-0-	-753	-0-	9202	2	1715	9	Y	1559	1626	0	8	8	155
07	12462 X	10998	-0-	-1464	-0-	10840	2	158	9	Y	144	191	0	7	8	101
08	12698 X	12698	-0-	-0-	-0-	10340	2	2358	9	Y	2144	2041	0			204

REFRIED 34-187 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	290774	COMPL. DATE	07/17/2021	TOTAL	DEPTH	11055	PERF.	11640 - 21994			
03	33015 X	31719	-0-	-1296	-0-	26871	3	4848	9	Y	4407	4232	0	177	8	37
04	31950 X	29812	-0-	-2138	-0-	25777	3	4035	9	Y	3668	3562	0	111	8	32
05	33015 X	30555	-0-	-2460	-0-	26233	3	4322	9	Y	3929	3811	0	116	8	34
06	30930 X	29218	-0-	-1712	-0-	21160	3	8058	9	Y	7325	7117	0	135	8	107
07	42790 X	42790	-0-	-0-	-0-	38996	3	3794	9	Y	3449	3326	0	206	8	24
08	36593 X	36593	-0-	-0-	-0-	32754	3	3839	9	Y	3490	3304	0	167	8	43

FRIJOLE 34-187 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	290823	COMPL. DATE	12/15/2020	TOTAL	DEPTH	11126	PERF.	11397 - 21751			
03	20646 X	18833	-0-	-1813	-0-	16132	3	2701	9	Y	2455	2368	0	86	8	20
04	19980 X	13985	-0-	-5995	-0-	11876	3	2109	9	Y	1917	1868	0	52	8	17
05	20646 X	13635	-0-	-7011	-0-	11479	3	2156	9	Y	1960	1909	0	51	8	17
06	19260 X	10475	-0-	-8785	-0-	8912	3	1563	9	Y	1421	1353	0	65	8	20
07	20917 X	20917	-0-	-0-	-0-	18990	3	1927	9	Y	1752	1650	0	110	8	12
08	18848 X	16547	-0-	-2301	-0-	14344	3	2203	9	Y	2003	1913	0	77	8	25

PHANTOM (WOLFCAMP)														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BECKER 6-30 UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 290890 COMPL. DATE 03/14/2020 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11183 - 20750														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		10974 X	8931	-0-	-2043	-0-	37 2	6979 3	Y	1741	1756	0		76
							1915 9							
04		11008 X	11008	-0-	-0-	-0-	8636 3	2372 9	Y	2156	2115	0		117
05		11842 X	11842	-0-	-0-	-0-	9514 3	2328 9	Y	2116	1964	0		269
*06		10110 X	9609	-0-	-501	-0-	8399 3	1210 9	Y	1100	1295	0		74
07		11377 X	10283	-0-	-1094	-0-	8041 3	2242 9	Y	2038	2018	0		94
*08		T. A.	9881	-0-	9881	9881	10 2	7251 3	Y	2381	2013	0		462
							1 4	2619 9						
BECKER 6-29 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290933 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10920 - 20240														
03		10788 X	10447	-0-	-341	-0-	7967 2	116 4	N	2149	2144	1	6 8	179
							2364 9							
04		10440 X	9871	-0-	-569	-0-	7503 2	106 4	N	2056	2058	1	4 8	173
							2262 9							
05		11067 X	9818	-0-	-1249	-0-	7609 2	101 4	N	1916	1994	1	10 8	85
							2108 9							
06		10710 X	9589	-0-	-1121	-0-	7409 2	98 4	N	1893	1830	1	1 8	147
							2082 9							
07		11067 X	10115	-0-	-952	-0-	7632 2	110 4	N	2157	2113	1		191
							2373 9							
08		10447 X	9722	-0-	-725	-0-	7223 2	108 4	N	2174	2215	1	1 8	149
							2391 9							
ZION 55-1-17 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 291114 COMPL. DATE 01/09/2023 TOTAL DEPTH 11248 PERF.11620 - 21381														
03		41416 X	24423	-0-	-16993	-0-	19491 3	4932 9	N	4484	4420	0	64 8	-0-
04		23220 X	22813	-0-	-407	-0-	18268 3	4545 9	Y	4132	4043	0	89 8	-0-
05		28613 X	21633	-0-	-6980	-0-	16921 3	4712 9	Y	4284	4202	0	82 8	-0-
06		27690 X	20235	-0-	-7455	-0-	15966 3	4269 9	Y	3881	3672	0	209 8	-0-
07		28613 X	20392	-0-	-8221	-0-	16793 3	3599 9	Y	3272	3176	0	96 8	-0-
08		24428 X	17806	-0-	-6622	-0-	14143 3	3663 9	Y	3330	3235	0	95 8	-0-
REDBUD 55-1-12 UNIT WELL #: 3HR RRCID -> 291246 COMPL. DATE 03/16/2021 TOTAL DEPTH 11673 PERF.12191 - 19463														
03		18610 X	18610	-0-	-0-	-0-	14077 3	4533 9	Y	4121	4095	0	26 8	-0-
04		19455 X	19455	-0-	-0-	-0-	14705 3	4750 9	Y	4318	4282	0	36 8	-0-
05		19840 X	9537	-0-	-10303	-0-	6938 3	2599 9	Y	2363	2316	0	47 8	-0-
06		19200 X	17448	-0-	-1752	-0-	12554 3	4894 9	Y	4449	4424	0	25 8	-0-
07		20119 X	15348	-0-	-4771	-0-	11129 3	4219 9	Y	3835	3817	0	18 8	-0-
08		20119 X	16401	-0-	-3718	-0-	12131 3	4270 9	Y	3882	3866	0	16 8	-0-
LARAMIE STATE 55-4-13-18 E WELL #: 21H RRCID -> 291261 COMPL. DATE 04/22/2021 TOTAL DEPTH 10913 PERF.11301 - 21578														
03		76322 X	57509	-0-	-18813	-0-	50063 3	7446 9	Y	6769	6709	0	60 8	-0-
04		73860 X	51388	-0-	-22472	-0-	45088 3	6300 9	Y	5727	5672	0	55 8	-0-
05		71610 X	37459	-0-	-34151	-0-	30501 3	6958 9	Y	6325	6266	0	59 8	-0-
06		69300 X	36227	-0-	-33073	-0-	30508 3	5719 9	Y	5199	5122	0	77 8	-0-
07		60543 X	42168	-0-	-18375	-0-	36000 3	6168 9	Y	5607	5573	0	34 8	-0-
08		57505 X	50723	-0-	-6782	-0-	43972 3	6751 9	Y	6137	6103	0	34 8	-0-
ZION 55-1-17 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 291430 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11892 - 21699														
03		25079 X	22482	-0-	-2597	-0-	17864 3	4618 9	N	4198	4149	0	49 8	-0-
04		21519 X	21519	-0-	-0-	-0-	16952 3	4567 9	Y	4152	4087	0	65 8	-0-
05		22072 X	19432	-0-	-2640	-0-	14793 3	4639 9	Y	4217	4162	0	55 8	-0-
06		21750 X	19753	-0-	-1997	-0-	15401 3	4352 9	Y	3956	3819	0	137 8	-0-
07		22475 X	18953	-0-	-3522	-0-	14451 3	4502 9	Y	4093	4020	0	73 8	-0-
08		22475 X	18303	-0-	-4172	-0-	13308 3	4995 9	Y	4541	4452	0	89 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
REDBUD 55-1-12 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	291493	COMPL. DATE	03/16/2021	TOTAL	DEPTH	11849	PERF.	12330	- 19600		
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		
03		7285 X	7285	-0-	-0-	5271	3	2014	9	Y	1831	1817	0	14	8	-0-
04		14310 X	-0-	-0-	-14310					Y	-0-					-0-
05		16244 X	5476	-0-	-10768					Y	1193	1167	0	26	8	-0-
06		20239 X	20239	-0-	-0-	14506	3	5733	9	Y	5212	5172	0	40	8	-0-
07		16244 X	16192	-0-	-52	11439	3	4753	9	Y	4321	4301	0	20	8	-0-
08		30953 X	30953	-0-	-0-	26058	3	4895	9	Y	4450	4433	0	17	8	-0-

MAGNOLIA 55-2-1 UNIT		WELL #:		13H	RRCID ->	291496	COMPL. DATE	03/23/2021	TOTAL	DEPTH	11417	PERF.	11902	- 22239		
03		25110 X	11991	-0-	-13119	7424	3	4567	9	Y	4152	4131	0	21	8	-0-
04		24300 X	17579	-0-	-6721	11995	3	5584	9	Y	5076	5029	0	47	8	-0-
05		18042 X	16218	-0-	-1824	11084	3	5134	9	Y	4667	4625	0	42	8	-0-
06		15518 X	15518	-0-	-0-	10635	3	4883	9	Y	4439	4412	0	27	8	-0-
07		19897 X	19897	-0-	-0-	14363	3	5534	9	Y	5031	5009	0	22	8	-0-
08		18166 X	16323	-0-	-1843	11338	3	4985	9	Y	4532	4515	0	17	8	-0-

MAGNOLIA 55-2-1 UNIT		WELL #:		82H	RRCID ->	291505	COMPL. DATE	03/23/2021	TOTAL	DEPTH	11128	PERF.	11398	- 21728		
03		51942 X	51942	-0-	-0-	47103	3	4839	9	Y	4399	4326	0	73	8	-0-
04		52239 X	52239	-0-	-0-	47474	3	4765	9	Y	4332	4226	0	106	8	-0-
05		49380 X	49380	-0-	-0-	44475	3	4905	9	Y	4459	4354	0	105	8	-0-
06		47910 X	45457	-0-	-2453	40800	3	4657	9	Y	4234	4169	0	65	8	-0-
07		49507 X	44437	-0-	-5070	39899	3	4538	9	Y	4125	4073	0	52	8	-0-
08		53971 X	46041	-0-	-7930	41399	3	4642	9	Y	4220	4176	0	44	8	-0-

TABASCO CAT 54-43-6 UNIT		WELL #:		82H	RRCID ->	291550	COMPL. DATE	03/28/2021	TOTAL	DEPTH	11139	PERF.	11724	- 21257		
03		21421 X	21421	-0-	-0-	18786	3	2635	9	Y	2395	2340	0	68	8	75
04		25590 X	21087	-0-	-4503	16871	3	4216	9	Y	3833	3755	0	94	8	59
05		26443 X	25086	-0-	-1357	20210	3	4876	9	Y	4433	4206	0	108	8	178
06		25590 X	24497	-0-	-1093	18227	3	6270	9	Y	5700	5644	0	67	8	167
07		26443 X	18285	-0-	-8158	13634	3	4651	9	Y	4228	4227	0	55	8	113
08		25079 X	14983	-0-	-10096	11580	3	3403	9	Y	3094	3076	0	42	8	89

ZION 55-1-17 UNIT		WELL #:		72H	RRCID ->	291596	COMPL. DATE	03/04/2023	TOTAL	DEPTH	10410	PERF.	10474	- 20697		
03		37200 X	29843	-0-	-7357	23299	3	6544	9	N	5949	5914	0	35	8	-0-
04		29730 X	28436	-0-	-1294	22138	3	6298	9	Y	5725	5676	0	49	8	-0-
05		30566 X	26710	-0-	-3856	20203	3	6507	9	Y	5915	5871	0	44	8	-0-
06		29292 X	29292	-0-	-0-	22884	3	6408	9	Y	5825	5712	0	113	8	-0-
07		29853 X	29030	-0-	-823	22319	3	6711	9	Y	6101	6037	0	64	8	-0-
08		29853 X	27842	-0-	-2011	21430	3	6412	9	Y	5829	5749	0	80	8	-0-

CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT		WELL #:		15H	RRCID ->	291660	COMPL. DATE	06/09/2021	TOTAL	DEPTH	9723	PERF.	10230	- 20794		
03		35123 X	28077	-0-	-7046	24496	3	3581	9	N	3255	3234	0	21	8	-0-
04		29490 X	25692	-0-	-3798	22259	3	3433	9	N	3121	3103	0	18	8	-0-
05		30287 X	29306	-0-	-981	25546	3	3760	9	Y	3418	3396	0	22	8	-0-
06		29310 X	26007	-0-	-3303	22985	3	3022	9	Y	2747	2722	0	25	8	-0-
07		30287 X	25109	-0-	-5178	22168	3	2941	9	Y	2674	2657	0	17	8	-0-
08		29295 X	28671	-0-	-624	25340	3	3331	9	Y	3028	3009	0	19	8	-0-

CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT		WELL #:		16H	RRCID ->	291661	COMPL. DATE	06/13/2021	TOTAL	DEPTH	9527	PERF.	10070	- 20930		
03		42935 X	36257	-0-	-6678	31879	3	4378	9	N	3980	3943	0	37	8	-0-
04		36300 X	24005	-0-	-12295	20676	3	3329	9	N	3026	2996	0	30	8	-0-
05		38068 X	32349	-0-	-5719	28710	3	3639	9	Y	3308	3258	0	50	8	-0-
06		36840 X	30378	-0-	-6462	26529	3	3849	9	Y	3499	3453	0	46	8	-0-
07		38068 X	29519	-0-	-8549	25404	3	4115	9	Y	3741	3715	0	26	8	-0-
08		36394 X	32403	-0-	-3991	28311	3	4092	9	Y	3720	3688	0	32	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 #: 13H		RRCID ->	291663	COMPL. DATE	06/03/2021	TOTAL DEPTH	9564	PERF.10284	- 20570					
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE					
03	56916 X	28794	-0-	-28122	-0-	24232	3	4562	9	N	4147	4069	0	78	8	-0-
04	27510 X	25449	-0-	-2061	-0-	21804	3	3645	9	N	3314	3257	0	57	8	-0-
05	31006 X	31006	-0-	-0-	-0-	26497	3	4509	9	Y	4099	4030	0	69	8	-0-
06	27960 X	23163	-0-	-4797	-0-	19929	3	3234	9	Y	2940	2874	0	66	8	-0-
07	31388 X	31388	-0-	-0-	-0-	27011	3	4377	9	Y	3979	3931	0	48	8	-0-
08	37755 X	37755	-0-	-0-	-0-	33039	3	4716	9	Y	4287	4237	0	50	8	-0-

WILLIAMS STATE 1-38 UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	291838	COMPL. DATE	12/16/2020	TOTAL DEPTH	10868	PERF.10986	- 22716					
03	0 W	26641	-0-	26641	733914	22703	3	3938	9	Y	3580	3521	0	59	8	-0-
04	0 W	25377	-0-	25377	759291	21613	3	3764	9	Y	3422	3362	0	60	8	-0-
05	784907 X	25616	-0-	-759291	-0-	21874	3	3742	9	Y	3402	3347	0	55	8	-0-
06	25050 X	23723	-0-	-1327	-0-	20244	3	3479	9	Y	3163	3102	0	61	8	-0-
07	25885 X	23250	-0-	-2635	-0-	19737	3	3513	9	Y	3194	3161	0	33	8	-0-
08	23394 X	23394	-0-	-0-	-0-	19859	3	3535	9	Y	3214	3181	0	33	8	-0-

WILLIAMS STATE 1-38 UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	291839	COMPL. DATE	12/17/2020	TOTAL DEPTH	11017	PERF.11015	- 21369					
03	0 W	23325	-0-	23325	646479	19813	3	3512	9	Y	3193	3154	0	39	8	-0-
04	0 W	21945	-0-	21945	668424	18610	3	3335	9	Y	3032	2993	0	39	8	-0-
05	688895 X	20471	-0-	-668424	-0-	17325	3	3146	9	Y	2860	2827	0	33	8	-0-
06	22140 X	20549	-0-	-1591	-0-	17282	3	3267	9	Y	2970	2930	0	40	8	-0-
07	23281 X	23281	-0-	-0-	-0-	19930	3	3351	9	Y	3046	3024	0	22	8	-0-
08	22413 X	20743	-0-	-1670	-0-	17426	3	3317	9	Y	3015	2994	0	21	8	-0-

WILLIAMS STATE 1-38 UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	291844	COMPL. DATE	12/17/2020	TOTAL DEPTH	10774	PERF.10980	- 20692					
03	0 W	21204	-0-	21204	666675	16204	3	5000	9	Y	4545	4482	0	63	8	-0-
04	0 W	20049	-0-	20049	686724	15337	3	4712	9	Y	4284	4215	0	69	8	-0-
05	706951 X	20227	-0-	-686724	-0-	15524	3	4703	9	Y	4275	4210	0	65	8	-0-
06	22470 X	19084	-0-	-3386	-0-	15254	3	3830	9	Y	3482	3411	0	71	8	-0-
07	22475 X	20093	-0-	-2382	-0-	15541	3	4552	9	Y	4138	4098	0	40	8	-0-
08	28745 X	28745	-0-	-0-	-0-	24266	3	4479	9	Y	4072	4033	0	39	8	-0-

PALMITO RANCH 53-4-3 A		WELL #: 1H		RRCID ->	291953	COMPL. DATE	03/30/2021	TOTAL DEPTH	10838	PERF.10917	- 18583					
03	19623 X	19387	-0-	-236	-0-	15250	3	4137	9	N	3761	3709	0	52	8	-0-
04	18990 X	18200	-0-	-790	-0-	14346	3	3854	9	N	3504	3453	0	51	8	-0-
05	16835 X	16835	-0-	-0-	-0-	13160	3	3675	9	N	3341	3298	0	43	8	-0-
06	18750 X	14472	-0-	-4278	-0-	11185	3	3287	9	N	2988	2944	0	44	8	-0-
07	19375 X	16837	-0-	-2538	-0-	13137	3	3700	9	N	3364	3335	0	29	8	-0-
08	19375 X	15389	-0-	-3986	-0-	11843	3	3546	9	N	3224	3199	0	25	8	-0-

MANASSAS STATE 55-4-22-21 A		WELL #: 11HZ		RRCID ->	291991	COMPL. DATE	04/27/2021	TOTAL DEPTH	10603	PERF.10660	- 20621					
03	40300 X	29631	-0-	-10669	-0-	24371	3	5260	9	Y	4782	4699	0	83	8	-0-
04	39000 X	29941	-0-	-9059	-0-	24265	3	5676	9	Y	5160	5072	0	88	8	-0-
05	34286 X	29251	-0-	-5035	-0-	23935	3	5316	9	Y	4833	4759	0	74	8	-0-
06	34394 X	34394	-0-	-0-	-0-	27743	3	6651	9	Y	6046	5957	0	89	8	-0-
07	31651 X	30183	-0-	-1468	-0-	24724	3	5459	9	Y	4963	4914	0	49	8	-0-
08	36200 X	36200	-0-	-0-	-0-	30753	3	5447	9	Y	4952	4908	0	44	8	-0-

CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT		WELL #: 14H		RRCID ->	292076	COMPL. DATE	06/06/2021	TOTAL DEPTH	9472	PERF. 9944	- 20346					
03	66340 X	34157	-0-	-32183	-0-	28887	3	5270	9	N	4791	4648	0	143	8	-0-
04	28440 X	25682	-0-	-2758	-0-	22354	3	3328	9	N	3025	2889	0	136	8	-0-
05	38539 X	38539	-0-	-0-	-0-	32644	3	5895	9	Y	5359	5224	0	135	8	-0-
06	33180 X	25201	-0-	-7979	-0-	21362	3	3839	9	Y	3490	3387	0	103	8	-0-
07	34286 X	32536	-0-	-1750	-0-	27470	3	5066	9	Y	4605	4546	0	59	8	-0-
08	38533 X	37514	-0-	-1019	-0-	31916	3	5598	9	Y	5089	5024	0	65	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
VORTEX 54-1-40 UNIT		WELL #: 141HR		RRCID ->	292319	COMPL. DATE	08/22/2021	TOTAL	DEPTH	11644	PERF.	11935	-	21897
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
03		32705 X	17745	-0-	-14960	-0-	817 1	12571 3	Y	3961	3923 0	38 8	-0-	
							4357 9							
04		31650 X	16945	-0-	-14705	-0-	1196 1	12068 3	Y	3346	3299 0	47 8	-0-	
							3681 9							
05		32705 X	11820	-0-	-20885	-0-	886 1	8161 3	Y	2521	2490 0	31 8	-0-	
							2773 9							
06		19200 X	11105	-0-	-8095	-0-	1254 1	7035 3	Y	2560	2531 0	29 8	-0-	
							2816 9							
07		19840 X	13860	-0-	-5980	-0-	1544 1	7793 3	Y	4112	4083 0	29 8	-0-	
							4523 9							
08		19905 X	19905	-0-	-0-	-0-	791 1	13552 3	Y	5056	5030 0	26 8	-0-	
							5562 9							
VORTEX 54-1-40 UNIT		WELL #: 121H		RRCID ->	292320	COMPL. DATE	08/18/2021	TOTAL	DEPTH	11645	PERF.	11898	-	21860
03		31589 X	24178	-0-	-7411	-0-	1179 1	18155 3	Y	4404	4361 0	43 8	-0-	
							4844 9							
04		30570 X	16888	-0-	-13682	-0-	1209 1	12196 3	Y	3166	3121 0	45 8	-0-	
							3483 9							
05		31589 X	-0-	-0-	-31589	-0-			Y	1	1 8		-0-	
06		25770 X	-0-	-0-	-25770	-0-			Y	-0-			-0-	
07		25978 X	-0-	-0-	-25978	-0-			Y	-0-			-0-	
08		23002 X	-0-	-0-	-23002	-0-			Y	-0-			-0-	
CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT		WELL #: 12HZ		RRCID ->	292330	COMPL. DATE	08/28/2021	TOTAL	DEPTH	9978	PERF.	10125	-	17791
03		40548 X	31106	-0-	-9442	-0-	28520 3	2586 9	Y	2351	2322 0	29 8	-0-	
04		37320 X	35828	-0-	-1492	-0-	32572 3	3256 9	Y	2960	2920 0	40 8	-0-	
05		38967 X	37937	-0-	-1030	-0-	34801 3	3136 9	Y	2851	2817 0	34 8	-0-	
06		37710 X	34025	-0-	-3685	-0-	31282 3	2743 9	Y	2494	2462 0	32 8	-0-	
07		38967 X	33306	-0-	-5661	-0-	30568 3	2738 9	Y	2489	2467 0	22 8	-0-	
08		37944 X	34005	-0-	-3939	-0-	31825 3	2180 9	Y	1982	1963 0	19 8	-0-	
GORGON WEST UNIT 57-1-33-28		WELL #: 15HA		RRCID ->	292357	COMPL. DATE	09/17/2021	TOTAL	DEPTH	10034	PERF.	10295	-	20709
03		41310 X	41310	-0-	-0-	-0-	33074 3	8236 9	Y	7487	7428 0	59 8	-0-	
04		47850 X	30920	-0-	-16930	-0-	24313 3	6607 9	Y	6006	5938 0	68 8	-0-	
05		49445 X	33471	-0-	-15974	-0-	26460 3	7011 9	Y	6374	6324 0	50 8	-0-	
06		47850 X	33212	-0-	-14638	-0-	26667 3	6545 9	Y	5950	5890 0	60 8	-0-	
07		41323 X	29804	-0-	-11519	-0-	23811 3	5993 9	Y	5448	5419 0	29 8	-0-	
08		41323 X	35361	-0-	-5962	-0-	28632 3	6729 9	Y	6117	6082 0	35 8	-0-	
MANASSAS STATE 55-4-22-21 C		WELL #: 13HZ		RRCID ->	292359	COMPL. DATE	04/29/2021	TOTAL	DEPTH	10587	PERF.	10700	-	20661
03		35464 X	30532	-0-	-4932	-0-	23503 3	7029 9	Y	6390	6329 0	61 8	-0-	
04		34320 X	28543	-0-	-5777	-0-	21549 3	6994 9	Y	6358	6290 0	68 8	-0-	
05		35464 X	30431	-0-	-5033	-0-	23862 3	6569 9	Y	5972	5910 0	62 8	-0-	
06		30990 X	30692	-0-	-298	-0-	23835 3	6857 9	Y	6234	6165 0	69 8	-0-	
07		32023 X	28640	-0-	-3383	-0-	22105 3	6535 9	Y	5941	5907 0	34 8	-0-	
08		30535 X	25865	-0-	-4670	-0-	20160 3	5705 9	Y	5186	5156 0	30 8	-0-	
NUTRIA 57-1-16 UNIT		WELL #: 13H		RRCID ->	292363	COMPL. DATE	09/10/2021	TOTAL	DEPTH	9798	PERF.	10108	-	17939
03		21266 X	14154	-0-	-7112	-0-	9454 3	4700 9	Y	4273	4220 0	53 8	-0-	
04		16800 X	11000	-0-	-5800	-0-	6434 3	4566 9	Y	4151	4104 0	47 8	-0-	
05		15810 X	9982	-0-	-5828	-0-	6080 3	3902 9	Y	3547	3507 0	40 8	-0-	
06		15300 X	9341	-0-	-5959	-0-	5422 3	3919 9	Y	3563	3513 0	50 8	-0-	
07		21152 X	21152	-0-	-0-	-0-	17291 3	3861 9	Y	3510	3482 0	28 8	-0-	
08		24950 X	24950	-0-	-0-	-0-	20879 3	4071 9	Y	3701	3673 0	28 8	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
NUTRIA 57-1-16 UNIT		WELL #: 14H		RRCID ->	292365	COMPL. DATE	09/10/2021	TOTAL DEPTH	9975	PERF.10261	- 18114		
M	O	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			
03	32724 X	32724	-0-	-0-	-0-	27931 3	4793 9	Y	4357	4311 0	46 8	-0-	
04	32790 X	30977	-0-	-1813	-0-	26614 3	4363 9	Y	3966	3919 0	47 8	-0-	
05	33883 X	29873	-0-	-4010	-0-	25690 3	4183 9	Y	3803	3762 0	41 8	-0-	
06	32790 X	30531	-0-	-2259	-0-	26278 3	4253 9	Y	3866	3819 0	47 8	-0-	
07	32736 X	29500	-0-	-3236	-0-	25290 3	4210 9	Y	3827	3800 0	27 8	-0-	
08	32736 X	27186	-0-	-5550	-0-	22963 3	4223 9	Y	3839	3813 0	26 8	-0-	

CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT		WELL #: 14HZ		RRCID ->	292367	COMPL. DATE	08/28/2021	TOTAL DEPTH	10026	PERF. 9852	- 17516		
03	43183 X	35740	-0-	-7443	-0-	32378 3	3362 9	Y	3056	3025 0	31 8	-0-	
04	41700 X	37213	-0-	-4487	-0-	33827 3	3386 9	Y	3078	3039 0	39 8	-0-	
05	43090 X	38521	-0-	-4569	-0-	35094 3	3427 9	Y	3115	3077 0	38 8	-0-	
06	40590 X	36384	-0-	-4206	-0-	33192 3	3192 9	Y	2902	2853 0	49 8	-0-	
07	40362 X	34580	-0-	-5782	-0-	31467 3	3113 9	Y	2830	2800 0	30 8	-0-	
08	38502 X	34464	-0-	-4038	-0-	31339 3	3125 9	Y	2841	2811 0	30 8	-0-	

CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT		WELL #: 13HZ		RRCID ->	292370	COMPL. DATE	08/28/2021	TOTAL DEPTH	9884	PERF. 9761	- 17427		
03	55211 X	36390	-0-	-18821	-0-	33819 3	2571 9	Y	2337	2307 0	30 8	-0-	
04	49500 X	38918	-0-	-10582	-0-	35169 3	3749 9	Y	3408	3372 0	36 8	-0-	
05	50623 X	32386	-0-	-18237	-0-	29801 3	2585 9	Y	2350	2322 0	28 8	-0-	
06	47430 X	33614	-0-	-13816	-0-	31016 3	2598 9	Y	2362	2331 0	31 8	-0-	
07	48546 X	32126	-0-	-16420	-0-	29462 3	2664 9	Y	2422	2403 0	19 8	-0-	
08	40207 X	28393	-0-	-11814	-0-	25945 3	2448 9	Y	2225	2206 0	19 8	-0-	

CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT		WELL #: 15HZ		RRCID ->	292371	COMPL. DATE	08/28/2021	TOTAL DEPTH	9936	PERF.10152	- 17818		
03	46283 X	28690	-0-	-17593	-0-	26340 3	2350 9	Y	2136	2112 0	24 8	-0-	
04	35520 X	30865	-0-	-4655	-0-	28125 3	2740 9	Y	2491	2457 0	34 8	-0-	
05	36704 X	33327	-0-	-3377	-0-	30381 3	2946 9	Y	2678	2646 0	32 8	-0-	
06	34110 X	31744	-0-	-2366	-0-	29056 3	2688 9	Y	2444	2405 0	39 8	-0-	
07	33945 X	32688	-0-	-1257	-0-	29937 3	2751 9	Y	2501	2478 0	23 8	-0-	
08	33325 X	30980	-0-	-2345	-0-	28341 3	2639 9	Y	2399	2382 0	17 8	-0-	

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT		WELL #: S 14H		RRCID ->	292377	COMPL. DATE	09/26/2021	TOTAL DEPTH	9820	PERF.10091	- 17558		
03	48485 X	48485	-0-	-0-	-0-	42996 3	5489 9	Y	4990	4953 0	37 8	-0-	
04	59368 X	59368	-0-	-0-	-0-	54880 3	4488 9	Y	4080	4042 0	38 8	-0-	
05	47783 X	47783	-0-	-0-	-0-	44220 3	3563 9	Y	3239	3202 0	37 8	-0-	
06	47946 X	47946	-0-	-0-	-0-	44251 3	3695 9	Y	3359	3314 0	45 8	-0-	
07	45600 X	45600	-0-	-0-	-0-	41895 3	3705 9	Y	3368	3345 0	23 8	-0-	
08	61349 X	47351	-0-	-13998	-0-	43808 3	3543 9	Y	3221	3199 0	22 8	-0-	

GORGON WEST UNIT 57-1-33-28		WELL #: 14HA		RRCID ->	292386	COMPL. DATE	09/17/2021	TOTAL DEPTH	9841	PERF.10268	- 20589		
03	48050 X	35184	-0-	-12866	-0-	28048 3	7136 9	Y	6487	6427 0	60 8	-0-	
04	36990 X	34498	-0-	-2492	-0-	27393 3	7105 9	Y	6459	6386 0	73 8	-0-	
05	38223 X	33312	-0-	-4911	-0-	26711 3	6601 9	Y	6001	5944 0	57 8	-0-	
06	36990 X	32931	-0-	-4059	-0-	26637 3	6294 9	Y	5722	5661 0	61 8	-0-	
07	35650 X	30115	-0-	-5535	-0-	24560 3	5555 9	Y	5050	5019 0	31 8	-0-	
08	35650 X	35104	-0-	-546	-0-	28467 3	6637 9	Y	6034	5999 0	35 8	-0-	

GORGON 57-1-33 UNIT		WELL #: 12HA		RRCID ->	292387	COMPL. DATE	09/15/2021	TOTAL DEPTH	9902	PERF.10200	- 20546		
03	38254 X	32982	-0-	-5272	-0-	27192 3	5790 9	Y	5264	5214 0	50 8	-0-	
04	30527 X	30527	-0-	-0-	-0-	25222 3	5305 9	Y	4823	4764 0	59 8	-0-	
05	32173 X	32173	-0-	-0-	-0-	26476 3	5697 9	Y	5179	5133 0	46 8	-0-	
06	31920 X	29858	-0-	-2062	-0-	24847 3	5011 9	Y	4555	4501 0	54 8	-0-	
07	32984 X	27806	-0-	-5178	-0-	23210 3	4596 9	Y	4178	4150 0	28 8	-0-	
08	32984 X	31877	-0-	-1107	-0-	26633 3	5244 9	Y	4767	4734 0	33 8	-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
GORGON 57-1-33 UNIT		WELL #: 13HR		RRCID ->	292389	COMPL. DATE	09/15/2021	TOTAL	DEPTH	10034	PERF.	10672	-	20819			
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		
03	33630	X	33630	-0-	-0-	-0-		27231	3	6399	9	Y	5817	5766	0	51 8	-0-
04	36840	X	33896	-0-	-2944	-0-		27422	3	6474	9	Y	5885	5820	0	65 8	-0-
05	38068	X	32457	-0-	-5611	-0-		26009	3	6448	9	Y	5862	5816	0	46 8	-0-
06	36840	X	31833	-0-	-5007	-0-		25764	3	6069	9	Y	5517	5463	0	54 8	-0-
07	35030	X	29287	-0-	-5743	-0-		24069	3	5218	9	Y	4744	4718	0	26 8	-0-
08	35030	X	33711	-0-	-1319	-0-		27779	3	5932	9	Y	5393	5363	0	30 8	-0-

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT		WELL #: S 15H		RRCID ->	292505	COMPL. DATE	09/26/2021	TOTAL	DEPTH	9937	PERF.	10266	-	17733			
03	36332	X	29238	-0-	-7094	-0-		24526	3	4712	9	Y	4284	4194	0	90 8	-0-
04	34050	X	24669	-0-	-9381	-0-		20998	3	3671	9	Y	3337	3263	0	74 8	-0-
05	35185	X	30473	-0-	-4712	-0-		25413	3	5060	9	Y	4600	4529	0	71 8	-0-
06	33480	X	22218	-0-	-11262	-0-		19294	3	2924	9	Y	2658	2603	0	55 8	-0-
07	29233	X	27824	-0-	-1409	-0-		23890	3	3934	9	Y	3576	3540	0	36 8	-0-
08	30473	X	25301	-0-	-5172	-0-		21986	3	3315	9	Y	3014	2981	0	33 8	-0-

ELM 55-1-36 UNIT		WELL #: 13HA		RRCID ->	292510	COMPL. DATE	11/07/2021	TOTAL	DEPTH	11691	PERF.	11839	-	22230			
03	22249	X	22249	-0-	-0-	-0-		16475	3	5774	9	Y	5249	5208	0	41 8	-0-
04	23130	X	4658	-0-	-18472	-0-		3106	3	1552	9	Y	1411	1389	0	22 8	-0-
05	25927	X	25927	-0-	-0-	-0-		20175	3	5752	9	Y	5229	5078	0	151 8	-0-
06	31763	X	31763	-0-	-0-	-0-		23591	3	8172	9	Y	7429	7339	0	90 8	-0-
07	24118	X	17113	-0-	-7005	-0-		12597	3	4516	9	Y	4105	4049	0	56 8	-0-
08	25916	X	16971	-0-	-8945	-0-		12337	3	4634	9	Y	4213	4168	0	45 8	-0-

MANASSAS STATE 55-4-22-21 D		WELL #: 14HZ		RRCID ->	292539	COMPL. DATE	04/29/2021	TOTAL	DEPTH	10893	PERF.	11041	-	21002			
03	33101	X	33101	-0-	-0-	-0-		28016	3	5085	9	Y	4623	4595	0	28 8	-0-
04	28200	X	27948	-0-	-252	-0-		22978	3	4970	9	Y	4518	4490	0	28 8	-0-
05	30888	X	30888	-0-	-0-	-0-		26574	3	4314	9	Y	3922	3900	0	22 8	-0-
06	32434	X	32434	-0-	-0-	-0-		27931	3	4503	9	Y	4094	4076	0	18 8	-0-
07	30287	X	23154	-0-	-7133	-0-		19039	3	4115	9	Y	3741	3728	0	13 8	-0-
08	33108	X	18573	-0-	-14535	-0-		14865	3	3708	9	Y	3371	3360	0	11 8	-0-

ELM 55-1-36 UNIT		WELL #: 12HA		RRCID ->	292540	COMPL. DATE	11/07/2021	TOTAL	DEPTH	11465	PERF.	11740	-	22213			
03	34534	X	18226	-0-	-16308	-0-		13453	3	4773	9	Y	4339	4308	0	31 8	-0-
04	33420	X	9583	-0-	-23837	-0-		7067	3	2516	9	Y	2287	2237	0	50 8	-0-
05	66394	X	66394	-0-	-0-	-0-		51532	3	14862	9	Y	13511	13394	0	117 8	-0-
06	31177	X	31177	-0-	-0-	-0-		24368	3	6809	9	Y	6190	6129	0	61 8	-0-
07	18228	X	16473	-0-	-1755	-0-		12294	3	4179	9	Y	3799	3763	0	36 8	-0-
08	66402	X	13736	-0-	-52666	-0-		10296	3	3440	9	Y	3127	3096	0	31 8	-0-

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT		WELL #: N 14H		RRCID ->	292643	COMPL. DATE	09/26/2021	TOTAL	DEPTH	9842	PERF.	10216	-	18183			
03	70835	X	35828	-0-	-35007	-0-		32525	3	3303	9	Y	3003	2871	0	132 8	-0-
04	91519	X	91519	-0-	-0-	-0-		83690	3	7829	9	Y	7117	6928	0	189 8	-0-
05	73197	X	73197	-0-	-0-	-0-		65863	3	7334	9	Y	6667	6496	0	171 8	-0-
06	43296	X	43296	-0-	-0-	-0-		39974	3	3322	9	Y	3020	2935	0	85 8	-0-
07	94581	X	74297	-0-	-20284	-0-		68510	3	5787	9	Y	5261	5179	0	82 8	-0-
08	94581	X	75892	-0-	-18689	-0-		70405	3	5487	9	Y	4988	4911	0	77 8	-0-

ELM 55-1-36 UNIT		WELL #: 14HA		RRCID ->	292700	COMPL. DATE	11/07/2021	TOTAL	DEPTH	11484	PERF.	12144	-	22536			
03	26310	X	26310	-0-	-0-	-0-		18603	3	7707	9	Y	7006	6929	0	77 8	-0-
04	25710	X	1015	-0-	-24695	-0-		146	3	869	9	Y	790	757	0	33 8	-0-
05	28272	X	547	-0-	-27725	-0-		457	3	90	9	Y	82	64	0	18 8	-0-
06	27360	X	23381	-0-	-3979	-0-		17716	3	5665	9	Y	5150	5033	0	117 8	-0-
07	41940	X	41940	-0-	-0-	-0-		31626	3	10314	9	Y	9376	9304	0	72 8	-0-
08	38255	X	38255	-0-	-0-	-0-		28079	3	10176	9	Y	9251	9211	0	40 8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
BEAVER 57-1-16 UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 292723		COMPL. DATE 09/10/2021		TOTAL DEPTH 9854		PERF.10178		- 17747				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM							
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE						
03	33635 X	33229	-0-	-406	-0-	28691	3	4538	9	Y	4125	4091	0	34	8	-0-
04	32550 X	29358	-0-	-3192	-0-	25837	3	3521	9	Y	3201	3170	0	31	8	-0-
05	31775 X	28005	-0-	-3770	-0-	24429	3	3576	9	Y	3251	3224	0	27	8	-0-
06	32160 X	27741	-0-	-4419	-0-	24013	3	3728	9	Y	3389	3354	0	35	8	-0-
07	33232 X	26347	-0-	-6885	-0-	22479	3	3868	9	Y	3516	3495	0	21	8	-0-
08	33232 X	22848	-0-	-10384	-0-	19090	3	3758	9	Y	3416	3397	0	19	8	-0-

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT		WELL #: N 13H		RRCID -> 292724		COMPL. DATE 09/26/2021		TOTAL DEPTH 9890		PERF.10141		- 18108				
03	56912 X	56912	-0-	-0-	-0-	51975	3	4937	9	Y	4488	4447	0	41	8	-0-
04	92684 X	92684	-0-	-0-	-0-	86437	3	6247	9	Y	5679	5633	0	46	8	-0-
05	64138 X	64138	-0-	-0-	-0-	58817	3	5321	9	Y	4837	4797	0	40	8	-0-
06	60576 X	60576	-0-	-0-	-0-	55801	3	4775	9	Y	4341	4297	0	44	8	-0-
07	75330 X	62139	-0-	-13191	-0-	57214	3	4925	9	Y	4477	4454	0	23	8	-0-
08	95759 X	66727	-0-	-29032	-0-	61962	3	4765	9	Y	4332	4311	0	21	8	-0-

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT		WELL #: S 12H		RRCID -> 292726		COMPL. DATE 09/26/2021		TOTAL DEPTH 9800		PERF.10160		- 18313				
03	38936 X	32196	-0-	-6740	-0-	28082	3	4114	9	Y	3740	3696	0	44	8	-0-
04	42291 X	42291	-0-	-0-	-0-	38028	3	4263	9	Y	3875	3831	0	44	8	-0-
05	53220 X	53220	-0-	-0-	-0-	47856	3	5364	9	Y	4876	4811	0	65	8	-0-
06	36060 X	29031	-0-	-7029	-0-	25894	3	3137	9	Y	2852	2811	0	41	8	-0-
07	43710 X	24710	-0-	-19000	-0-	21287	3	3423	9	Y	3112	3089	0	23	8	-0-
08	53227 X	41302	-0-	-11925	-0-	36949	3	4353	9	Y	3957	3920	0	37	8	-0-

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT		WELL #: S 13H		RRCID -> 292727		COMPL. DATE 09/26/2021		TOTAL DEPTH 9916		PERF.10444		- 18559				
03	27378 X	27378	-0-	-0-	-0-	24660	3	2718	9	Y	2471	2446	0	25	8	-0-
04	31920 X	31920	-0-	-0-	-0-	28517	3	3403	9	Y	3094	3068	0	26	8	-0-
05	41588 X	41588	-0-	-0-	-0-	37881	3	3707	9	Y	3370	3339	0	31	8	-0-
06	30784 X	30784	-0-	-0-	-0-	27405	3	3379	9	Y	3072	3039	0	33	8	-0-
07	32984 X	31762	-0-	-1222	-0-	28269	3	3493	9	Y	3175	3156	0	19	8	-0-
08	41602 X	31460	-0-	-10142	-0-	28050	3	3410	9	Y	3100	3081	0	19	8	-0-

PALOMA 33-91 UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 292763		COMPL. DATE 12/06/2021		TOTAL DEPTH 10981		PERF.11198		- 20474				
03	29791 X	24744	-0-	-5047	-0-	18247	3	6497	9	Y	5906	5852	0	54	8	-0-
04	28830 X	15443	-0-	-13387	-0-	11238	3	4205	9	Y	3823	3793	0	30	8	-0-
05	29791 X	11358	-0-	-18433	-0-	10360	3	998	9	Y	907	898	0	9	8	-0-
06	36335 X	36335	-0-	-0-	-0-	31999	3	4336	9	Y	3942	3890	0	52	8	-0-
07	24738 X	19061	-0-	-5677	-0-	14471	3	4590	9	Y	4173	4144	0	29	8	-0-
08	24738 X	20562	-0-	-4176	-0-	15709	3	4853	9	Y	4412	4383	0	29	8	-0-

BEAVER 57-1-16 UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 292765		COMPL. DATE 09/10/2021		TOTAL DEPTH 10014		PERF.10195		- 18070				
03	30132 X	28089	-0-	-2043	-0-	23443	3	4646	9	Y	4224	4184	0	40	8	-0-
04	28710 X	26477	-0-	-2233	-0-	22269	3	4208	9	Y	3825	3787	0	38	8	-0-
05	29574 X	25728	-0-	-3846	-0-	21790	3	3938	9	Y	3580	3547	0	33	8	-0-
06	28620 X	24293	-0-	-4327	-0-	20731	3	3562	9	Y	3238	3197	0	41	8	-0-
07	28086 X	24845	-0-	-3241	-0-	20961	3	3884	9	Y	3531	3506	0	25	8	-0-
08	28086 X	23275	-0-	-4811	-0-	19180	3	4095	9	Y	3723	3699	0	24	8	-0-

PALOMA 33-91 UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 292785		COMPL. DATE 12/06/2021		TOTAL DEPTH 11096		PERF.11064		- 21530				
03	26381 X	24300	-0-	-2081	-0-	20694	3	3606	9	Y	3278	3239	0	39	8	-0-
04	25530 X	23239	-0-	-2291	-0-	19820	3	3419	9	Y	3108	3076	0	32	8	-0-
05	26381 X	15743	-0-	-10638	-0-	12090	3	3653	9	Y	3321	3296	0	25	8	-0-
06	23520 X	-0-	-0-	-23520	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	2909	2868	0	41	8	-0-
07	24304 X	20644	-0-	-3660	-0-	17418	3	3226	9	Y	2933	2910	0	23	8	-0-
08	23095 X	21586	-0-	-1509	-0-	18229	3	3357	9	Y	3052	3028	0	24	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT		WELL #: S 11H		RRCID ->	292811	COMPL. DATE	09/26/2021	TOTAL DEPTH	9861	PERF.	10240	-	18393
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		
03		35431 X	35431	-0-	-0-	-0-	29842 3	5589 9	Y	5081	5001 0	80 8	-0-
04		41187 X	41187	-0-	-0-	-0-	35479 3	5708 9	Y	5189	5118 0	71 8	-0-
05		46558 X	46558	-0-	-0-	-0-	40180 3	6378 9	Y	5798	5721 0	77 8	-0-
06		40650 X	40650	-0-	-0-	-0-	34674 3	5976 9	Y	5433	5344 0	89 8	-0-
07		42563 X	37714	-0-	-4849	-0-	31776 3	5938 9	Y	5398	5353 0	45 8	-0-
08		46562 X	37009	-0-	-9553	-0-	31315 3	5694 9	Y	5176	5132 0	44 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
03		17205 X	14291	-0-	-2914	-0-	736 1	11717 3	Y	1671	1645 0	26 8	-0-
							1838 9						
04		22560 X	14370	-0-	-8190	-0-	678 1	11303 3	Y	2172	2130 0	42 8	-0-
							2389 9						
05		23312 X	12242	-0-	-11070	-0-	471 1	9718 3	Y	1866	1823 0	43 8	-0-
							2053 9						
06		22560 X	11861	-0-	-10699	-0-	148 1	9941 3	Y	1611	1584 0	27 8	-0-
							1772 9						
07		17515 X	12376	-0-	-5139	-0-	174 1	10148 3	Y	1867	1846 0	21 8	-0-
							2054 9						
08		14849 X	12241	-0-	-2608	-0-	193 1	10027 3	Y	1837	1818 0	19 8	-0-
							2021 9						

KING CANYON STATE 54-1-8-5 D		WELL #: 74H		RRCID ->	292883	COMPL. DATE	12/31/2021	TOTAL DEPTH	11061	PERF.	11690	-	21941
03		44237 X	16884	-0-	-27353	-0-	601 1	9561 3	Y	6111	6074 0	37 8	-0-
							6722 9						
04		17327 X	17327	-0-	-0-	-0-	651 1	10845 3	Y	5301	5273 0	28 8	-0-
							5831 9						
05		21401 X	21401	-0-	-0-	-0-	670 1	13838 3	Y	6266	6243 0	23 8	-0-
							6893 9						
06		21448 X	21448	-0-	-0-	-0-	219 1	14743 3	Y	5896	5876 0	20 8	-0-
							6486 9						
07		17918 X	7723	-0-	-10195	-0-	57 1	3345 3	Y	3928	3922 0	6 8	-0-
							4321 9						
08		21390 X	10132	-0-	-11258	-0-	110 1	5718 3	Y	3913	3906 0	7 8	-0-
							4304 9						

KING CANYON STATE 54-1-8-5 B		WELL #: 18H		RRCID ->	292884	COMPL. DATE	12/30/2021	TOTAL DEPTH	11162	PERF.	11995	-	22212
03		31899 X	5618	-0-	-26281	-0-	144 1	2286 3	Y	2898	2860 0	38 8	-0-
							3188 9						
04		31080 X	20714	-0-	-10366	-0-	932 1	15540 3	Y	3856	3788 0	68 8	-0-
							4242 9						
05		32116 X	23967	-0-	-8149	-0-	867 1	17909 3	Y	4719	4617 0	102 8	-0-
							5191 9						
06		31080 X	18166	-0-	-12914	-0-	210 1	14125 3	Y	3483	3443 0	40 8	-0-
							3831 9						
07		21390 X	16104	-0-	-5286	-0-	217 1	12669 3	Y	2925	2886 0	39 8	-0-
							3218 9						
08		23963 X	17104	-0-	-6859	-0-	260 1	13490 3	Y	3049	3014 0	35 8	-0-
							3354 9						

VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT		WELL #: 12HA		RRCID ->	292901	COMPL. DATE	03/08/2022	TOTAL DEPTH	9811	PERF.	9815	-	19903
03		77004 X	69190	-0-	-7814	-0-	63379 3	5811 9	Y	5283	5205 0	78 8	-0-
04		77190 X	57776	-0-	-19414	-0-	52174 3	5602 9	Y	5093	5022 0	71 8	-0-
05		86149 X	25818	-0-	-60331	-0-	23410 3	2408 9	Y	2189	2160 0	29 8	-0-
06		83370 X	55364	-0-	-28006	-0-	49919 3	5445 9	Y	4950	4892 0	58 8	-0-
07		86149 X	1872	-0-	-84277	-0-	1568 3	304 9	Y	276	274 0	2 8	-0-
08		69192 X	-0-	-0-	-69192	-0-			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
BEARTOOTH 54-1-34 UNIT		WELL #: 71H		RRCID -> 292989		COMPL. DATE 03/07/2022				TOTAL DEPTH 10968 PERF.10978 - 20729				
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				
03	34534 X	30265	-0-	-4269	-0-	685 1	22709 3	Y	6246	6235 0	11 8	-0-		
04	31230 X	26362	-0-	-4868	-0-	6871 9	19243 3	Y	5887	5870 0	17 8	-0-		
05	32271 X	23867	-0-	-8404	-0-	643 1	16765 3	Y	5903	5884 0	19 8	-0-		
06	31800 X	21486	-0-	-10314	-0-	6476 9	14845 3	Y	5467	5456 0	11 8	-0-		
07	30256 X	22098	-0-	-8158	-0-	609 1	15199 3	Y	5681	5670 0	11 8	-0-		
08	23467 X	23064	-0-	-403	-0-	6493 9	16643 3	Y	5234	5223 0	11 8	-0-		
						627 1								
						6014 9								
						650 1								
						6249 9								
						664 1								
						5757 9								
BEARTOOTH 54-1-34 UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 292998		COMPL. DATE 03/06/2022				TOTAL DEPTH 11907 PERF.12066 - 22032				
03	29077 X	29077	-0-	-0-	-0-	621 1	20578 3	Y	7162	7142 0	20 8	-0-		
04	26970 X	24067	-0-	-2903	-0-	7878 9	17077 3	Y	5835	5811 0	24 8	-0-		
05	27869 X	24915	-0-	-2954	-0-	571 1	16934 3	Y	6696	6669 0	27 8	-0-		
06	28140 X	21290	-0-	-6850	-0-	6419 9	14391 3	Y	5719	5704 0	15 8	-0-		
07	29078 X	21256	-0-	-7822	-0-	615 1	14316 3	Y	5753	5735 0	18 8	-0-		
08	29078 X	22466	-0-	-6612	-0-	7366 9	15789 3	Y	5497	5477 0	20 8	-0-		
						608 1								
						6291 9								
						612 1								
						6328 9								
						630 1								
						6047 9								
GOLDENEYE 54-2-3 UNIT		WELL #: 74H		RRCID -> 293077		COMPL. DATE 02/22/2022				TOTAL DEPTH 10822 PERF.11214 - 18904				
03	24800 X	21871	-0-	-2929	-0-	468 1	15498 3	Y	5368	5352 0	16 8	-0-		
04	23280 X	20352	-0-	-2928	-0-	5905 9	14288 3	Y	5079	5057 0	22 8	-0-		
05	21638 X	20737	-0-	-901	-0-	477 1	14632 3	Y	5066	5044 0	22 8	-0-		
06	22238 X	22238	-0-	-0-	-0-	5587 9	16075 3	Y	4985	4963 0	22 8	-0-		
07	22196 X	21933	-0-	-263	-0-	532 1	15461 3	Y	5283	5267 0	16 8	-0-		
08	23461 X	23461	-0-	-0-	-0-	5573 9	17030 3	Y	5228	5217 0	11 8	-0-		
						679 1								
						5484 9								
						661 1								
						5811 9								
						680 1								
						5751 9								
VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT		WELL #: 15HA		RRCID -> 293104		COMPL. DATE 03/08/2022				TOTAL DEPTH 9924 PERF.10202 - 19968				
03	42253 X	35427	-0-	-6826	-0-	30106 3	5321 9	Y	4837	4791 0	46 8	-0-		
04	45840 X	9288	-0-	-36552	-0-	8133 3	1155 9	Y	1050	1035 0	15 8	-0-		
05	47368 X	10172	-0-	-37196	-0-	8921 3	1251 9	Y	1137	1130 0	7 8	-0-		
06	45840 X	11019	-0-	-34821	-0-	10137 3	882 9	Y	802	795 0	7 8	-0-		
07	47089 X	6223	-0-	-40866	-0-	5598 3	625 9	Y	568	565 0	3 8	-0-		
08	35433 X	13005	-0-	-22428	-0-	11253 3	1752 9	Y	1593	1582 0	11 8	-0-		
VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT		WELL #: 14HA		RRCID -> 293110		COMPL. DATE 03/08/2022				TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9917 - 20033				
03	92938 X	54263	-0-	-38675	-0-	47269 3	6994 9	Y	6358	6250 0	108 8	-0-		
04	88800 X	57331	-0-	-31469	-0-	49874 3	7457 9	Y	6779	6647 0	132 8	-0-		
05	91760 X	44970	-0-	-46790	-0-	38487 3	6483 9	Y	5894	5822 0	72 8	-0-		
06	88800 X	24995	-0-	-63805	-0-	21862 3	3133 9	Y	2848	2782 0	66 8	-0-		
07	59520 X	27800	-0-	-31720	-0-	23260 3	4540 9	Y	4127	4089 0	38 8	-0-		
08	59520 X	27721	-0-	-31799	-0-	23190 3	4531 9	Y	4119	4081 0	38 8	-0-		

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
WILLOW 55-1-36 UNIT		WELL #: 12H		RRCID ->	293281	COMPL. DATE	04/28/2022	TOTAL DEPTH	11330	PERF.	11421	-	21772			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE			
03	49879 X	23910	-0-	-25969	-0-	17626	3	6284	9	Y	5713	5656	0	57	8	-0-
04	44340 X	17065	-0-	-27275	-0-	10446	3	6619	9	Y	6017	5928	0	89	8	-0-
05	31310 X	21324	-0-	-9986	-0-	15003	3	6321	9	Y	5746	5664	0	82	8	-0-
06	30300 X	16180	-0-	-14120	-0-	10592	3	5588	9	Y	5080	5022	0	58	8	-0-
07	31310 X	18170	-0-	-13140	-0-	11701	3	6469	9	Y	5881	5826	0	55	8	-0-
08	22568 X	19848	-0-	-2720	-0-	13792	3	6056	9	Y	5505	5455	0	50	8	-0-

WILLOW 55-1-36 UNIT		WELL #: 13H		RRCID ->	293282	COMPL. DATE	04/28/2022	TOTAL DEPTH	11472	PERF.	11505	-	21785			
03	26226 X	23600	-0-	-2626	-0-	18617	3	4983	9	Y	4530	4493	0	37	8	-0-
04	25380 X	24659	-0-	-721	-0-	19724	3	4935	9	Y	4486	4430	0	56	8	-0-
05	35926 X	35926	-0-	-0-	-0-	30246	3	5680	9	Y	5164	5110	0	54	8	-0-
06	32885 X	32885	-0-	-0-	-0-	27943	3	4942	9	Y	4493	4452	0	41	8	-0-
07	34250 X	34250	-0-	-0-	-0-	29571	3	4679	9	Y	4254	4223	0	31	8	-0-
08	35929 X	34153	-0-	-1776	-0-	29349	3	4804	9	Y	4367	4339	0	28	8	-0-

WILLOW 55-1-36 UNIT		WELL #: 14H		RRCID ->	293283	COMPL. DATE	04/28/2022	TOTAL DEPTH	11354	PERF.	11613	-	21944			
03	52886 X	33813	-0-	-19073	-0-	28076	3	5737	9	Y	5215	5168	0	47	8	-0-
04	46460 X	46460	-0-	-0-	-0-	39926	3	6534	9	Y	5940	5866	0	74	8	-0-
05	53684 X	53684	-0-	-0-	-0-	44686	3	8998	9	Y	8180	8108	0	72	8	-0-
06	38531 X	38531	-0-	-0-	-0-	31697	3	6834	9	Y	6213	6161	0	52	8	-0-
07	48019 X	31484	-0-	-16535	-0-	25975	3	5509	9	Y	5008	4969	0	39	8	-0-
08	53692 X	30996	-0-	-22696	-0-	25668	3	5328	9	Y	4844	4809	0	35	8	-0-

BONSAI STATE 56-2-13-25 A		WELL #: 13H		RRCID ->	293287	COMPL. DATE	03/26/2022	TOTAL DEPTH	10606	PERF.	10931	-	23959			
03	93961 X	73347	-0-	-20614	-0-	60663	3	12684	9	Y	11531	11438	0	93	8	-0-
04	79380 X	66060	-0-	-13320	-0-	54007	3	12053	9	Y	10957	10868	0	89	8	-0-
05	82026 X	46736	-0-	-35290	-0-	39018	3	7718	9	Y	7016	6957	0	59	8	-0-
06	71400 X	36169	-0-	-35231	-0-	29463	3	6706	9	Y	6096	6040	0	56	8	-0-
07	73780 X	46707	-0-	-27073	-0-	37955	3	8752	9	Y	7956	7908	0	48	8	-0-
08	73346 X	42753	-0-	-30593	-0-	35045	3	7708	9	Y	7007	6969	0	38	8	-0-

SILVERTIP 76-18 N		WELL #: 15H		RRCID ->	293321	COMPL. DATE	05/18/2022	TOTAL DEPTH	11923	PERF.	12469	-	22514			
03	59520 X	32806	-0-	-26714	-0-	138	1	22812	3	Y	8959	8930	0	30	8	16
						1	4	9855	9							
04	41820 X	27881	-0-	-13939	-0-	100	1	19049	3	Y	7937	7893	0	48	8	12
						1	4	8731	9							
05	29884 X	28665	-0-	-1219	-0-	610	1	20344	3	Y	7010	6966	0	42	8	14
						7711	9									
06	31740 X	26595	-0-	-5145	-0-	761	1	18753	3	Y	6437	6408	0	28	8	15
						7081	9									
07	32798 X	28041	-0-	-4757	-0-	904	1	18810	3	Y	7568	7532	0	30	8	21
						2	4	8325	9							
08	25544 X	22966	-0-	-2578	-0-	691	1	13196	3	Y	8253	8246	0	8	8	20
						1	4	9078	9							

CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT		WELL #: 13H		RRCID ->	293322	COMPL. DATE	06/29/2022	TOTAL DEPTH	10480	PERF.	10395	-	20607			
03	51894 X	44835	-0-	-7059	-0-	38696	3	6139	9	Y	5581	5538	0	43	8	-0-
04	50220 X	32017	-0-	-18203	-0-	25099	3	6918	9	Y	6289	6250	0	39	8	-0-
05	68510 X	26395	-0-	-42115	-0-	20660	3	5735	9	Y	5214	5177	0	37	8	-0-
06	66300 X	19745	-0-	-46555	-0-	15468	3	4277	9	Y	3888	3855	0	33	8	-0-
07	68510 X	28850	-0-	-39660	-0-	23404	3	5446	9	Y	4951	4934	0	17	8	-0-
08	48125 X	48125	-0-	-0-	-0-	40341	3	7784	9	Y	7076	7053	0	23	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 #: 14H		RRCID -> 293323		COMPL. DATE 06/29/2022		TOTAL DEPTH 10397		PERF.10559		- 20312	
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			
03	73346 X	55601	-0-	-17745	-0-	46600 3	9001 9	Y	8183	8073 0	110 8	-0-	
04	87192 X	87192	-0-	-0-	-0-	77093 3	10099 9	Y	9181	9058 0	123 8	-0-	
05	75568 X	75568	-0-	-0-	-0-	66491 3	9077 9	Y	8252	8150 0	102 8	-0-	
06	70200 X	39374	-0-	-30826	-0-	34700 3	4674 9	Y	4249	4188 0	61 8	-0-	
07	77500 X	48982	-0-	-28518	-0-	43018 3	5964 9	Y	5422	5396 0	26 8	-0-	
08	90086 X	74826	-0-	-15260	-0-	66558 3	8268 9	Y	7516	7477 0	39 8	-0-	

CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT		WELL #: 16H		RRCID -> 293325		COMPL. DATE 06/29/2022		TOTAL DEPTH 10511		PERF.10456		- 20607	
03	36820 X	36820	-0-	-0-	-0-	31779 3	5041 9	Y	4583	4540 0	43 8	-0-	
04	34380 X	22442	-0-	-11938	-0-	17384 3	5058 9	Y	4598	4560 0	38 8	-0-	
05	36549 X	20623	-0-	-15926	-0-	15513 3	5110 9	Y	4645	4606 0	39 8	-0-	
06	35640 X	14525	-0-	-21115	-0-	10823 3	3702 9	Y	3365	3331 0	34 8	-0-	
07	36828 X	27181	-0-	-9647	-0-	21892 3	5289 9	Y	4808	4788 0	20 8	-0-	
08	42460 X	42460	-0-	-0-	-0-	35768 3	6692 9	Y	6084	6059 0	25 8	-0-	

CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT		WELL #: 25H		RRCID -> 293326		COMPL. DATE 06/29/2022		TOTAL DEPTH 10638		PERF.10160		- 20710	
03	52421 X	26897	-0-	-25524	-0-	22755 3	4142 9	Y	3765	3732 0	33 8	-0-	
04	40489 X	40489	-0-	-0-	-0-	36473 3	4016 9	Y	3651	3626 0	25 8	-0-	
05	39525 X	32879	-0-	-6646	-0-	29513 3	3366 9	Y	3060	3033 0	27 8	-0-	
06	36270 X	24720	-0-	-11550	-0-	21465 3	3255 9	Y	2959	2931 0	28 8	-0-	
07	41850 X	32485	-0-	-9365	-0-	28990 3	3495 9	Y	3177	3164 0	13 8	-0-	
08	41850 X	39482	-0-	-2368	-0-	35276 3	4206 9	Y	3824	3807 0	17 8	-0-	

BONSAI STATE 56-2-13-25 D		WELL #: 22H		RRCID -> 293363		COMPL. DATE 03/26/2022		TOTAL DEPTH 10949		PERF.11930		- 24884	
03	96441 X	51031	-0-	-45410	-0-	41222 3	9809 9	Y	8917	8849 0	68 8	-0-	
04	50952 X	50952	-0-	-0-	-0-	41183 3	9769 9	Y	8881	8813 0	68 8	-0-	
05	51832 X	46374	-0-	-5458	-0-	37874 3	8500 9	Y	7727	7666 0	61 8	-0-	
06	50160 X	38158	-0-	-12002	-0-	31114 3	7044 9	Y	6404	6343 0	61 8	-0-	
07	52638 X	40751	-0-	-11887	-0-	33241 3	7510 9	Y	6827	6789 0	38 8	-0-	
08	52638 X	43195	-0-	-9443	-0-	35572 3	7623 9	Y	6930	6894 0	36 8	-0-	

PERCH WEST UNIT 57-1-27-15		WELL #: 11H		RRCID -> 293371		COMPL. DATE 06/14/2022		TOTAL DEPTH 10118		PERF.10232		- 25319	
03	77221 X	38212	-0-	-39009	-0-	30728 3	7484 9	Y	6804	6770 0	34 8	-0-	
04	55710 X	32972	-0-	-22738	-0-	26058 3	6914 9	Y	6285	6249 0	36 8	-0-	
05	63705 X	32901	-0-	-30804	-0-	25798 3	7103 9	Y	6457	6424 0	33 8	-0-	
06	38700 X	33892	-0-	-4808	-0-	26906 3	6986 9	Y	6351	6310 0	41 8	-0-	
07	38533 X	36950	-0-	-1583	-0-	29546 3	7404 9	Y	6731	6704 0	27 8	-0-	
08	39201 X	39201	-0-	-0-	-0-	31392 3	7809 9	Y	7099	7073 0	26 8	-0-	

PERCH WEST UNIT 57-1-27-15		WELL #: 13H		RRCID -> 293373		COMPL. DATE 06/14/2022		TOTAL DEPTH 10146		PERF.10152		- 25518	
03	69037 X	61140	-0-	-7897	-0-	49942 3	11198 9	Y	10180	10099 0	81 8	-0-	
04	62640 X	55691	-0-	-6949	-0-	45109 3	10582 9	Y	9620	9546 0	74 8	-0-	
05	64945 X	45479	-0-	-19466	-0-	36869 3	8610 9	Y	7827	7770 0	57 8	-0-	
06	59160 X	48646	-0-	-10514	-0-	39827 3	8819 9	Y	8017	7946 0	71 8	-0-	
07	61132 X	59588	-0-	-1544	-0-	49109 3	10479 9	Y	9526	9470 0	56 8	-0-	
08	61132 X	58405	-0-	-2727	-0-	48664 3	9741 9	Y	8855	8803 0	52 8	-0-	

PERCH WEST UNIT 57-1-27-15		WELL #: 14H		RRCID -> 293378		COMPL. DATE 06/14/2022		TOTAL DEPTH 9963		PERF.10133		- 25149	
03	94457 X	81164	-0-	-13293	-0-	68198 3	12966 9	Y	11787	11625 0	162 8	-0-	
04	91410 X	65269	-0-	-26141	-0-	54036 3	11233 9	Y	10212	10064 0	148 8	-0-	
05	96410 X	63375	-0-	-33035	-0-	53935 3	9440 9	Y	8582	8466 0	116 8	-0-	
06	93300 X	70744	-0-	-22556	-0-	58618 3	12126 9	Y	11024	10868 0	156 8	-0-	
07	85281 X	65883	-0-	-19398	-0-	55892 3	9991 9	Y	9083	8995 0	88 8	-0-	
08	81158 X	61310	-0-	-19848	-0-	53200 3	8110 9	Y	7373	7300 0	73 8	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
BONSAI STATE 56-2-13-25 B		WELL #: 14H		RRCID -> 293385		COMPL. DATE 03/26/2022		TOTAL DEPTH 10750		PERF.11235		- 24189	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * 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	BALANCE
03	71294 X	71294	-0-	-0-	-0-	61162 3	10132 9	Y	9211	9149 0	62 8	-0-	
04	64224 X	64224	-0-	-0-	-0-	53994 3	10230 9	Y	9300	9239 0	61 8	-0-	
05	71579 X	57483	-0-	-14096	-0-	49605 3	7878 9	Y	7162	7111 0	51 8	-0-	
06	69270 X	42753	-0-	-26517	-0-	35666 3	7087 9	Y	6443	6386 0	57 8	-0-	
07	71579 X	52600	-0-	-18979	-0-	44007 3	8593 9	Y	7812	7774 0	38 8	-0-	
08	71300 X	47833	-0-	-23467	-0-	40533 3	7300 9	Y	6636	6603 0	33 8	-0-	
BONSAI STATE 56-2-13-25 C		WELL #: 15H		RRCID -> 293386		COMPL. DATE 03/26/2022		TOTAL DEPTH 10643		PERF.11146		- 24102	
03	101029 X	66272	-0-	-34757	-0-	57019 3	9253 9	Y	8412	8358 0	54 8	-0-	
04	69630 X	64225	-0-	-5405	-0-	54526 3	9699 9	Y	8817	8759 0	58 8	-0-	
05	72168 X	60008	-0-	-12160	-0-	51806 3	8202 9	Y	7456	7405 0	51 8	-0-	
06	69840 X	51721	-0-	-18119	-0-	44800 3	6921 9	Y	6292	6240 0	52 8	-0-	
07	72168 X	57873	-0-	-14295	-0-	49939 3	7934 9	Y	7213	7179 0	34 8	-0-	
08	66371 X	56641	-0-	-9730	-0-	49223 3	7418 9	Y	6744	6710 0	34 8	-0-	
PERCH WEST UNIT 57-1-27-15		WELL #: 12H		RRCID -> 293418		COMPL. DATE 06/14/2022		TOTAL DEPTH 9929		PERF.10217		- 25271	
03	79918 X	67314	-0-	-12604	-0-	56424 3	10890 9	Y	9900	9750 0	150 8	-0-	
04	77340 X	4934	-0-	-72406	-0-	4072 3	862 9	Y	784	771 0	13 8	-0-	
05	78709 X	26285	-0-	-52424	-0-	20691 3	5594 9	Y	5085	5024 0	61 8	-0-	
06	76170 X	37659	-0-	-38511	-0-	30169 3	7490 9	Y	6809	6719 0	90 8	-0-	
07	73687 X	49265	-0-	-24422	-0-	39729 3	9536 9	Y	8669	8598 0	71 8	-0-	
08	61566 X	49452	-0-	-12114	-0-	40173 3	9279 9	Y	8435	8368 0	67 8	-0-	
PADUCAH STATE 55-4-33-34 B		WELL #: 13HZ		RRCID -> 293560		COMPL. DATE 07/08/2022		TOTAL DEPTH 10719		PERF.10728		- 21033	
03	34700 X	34700	-0-	-0-	-0-	29480 3	5220 9	Y	4745	4719 0	26 8	-0-	
04	29670 X	23819	-0-	-5851	-0-	18852 3	4967 9	Y	4515	4497 0	18 8	-0-	
05	24907 X	24907	-0-	-0-	-0-	20749 3	4158 9	Y	3780	3760 0	20 8	-0-	
06	33570 X	23702	-0-	-9868	-0-	19698 3	4004 9	Y	3640	3624 0	16 8	-0-	
07	34689 X	23473	-0-	-11216	-0-	19797 3	3676 9	Y	3342	3334 0	8 8	-0-	
08	32519 X	17908	-0-	-14611	-0-	15420 3	2488 9	Y	2262	2253 0	9 8	-0-	
PADUCAH STATE 55-4-33-34 C		WELL #: 14HZ		RRCID -> 293572		COMPL. DATE 07/12/2022		TOTAL DEPTH 10504		PERF.10659		- 20913	
03	42625 X	33744	-0-	-8881	-0-	26322 3	7422 9	Y	6747	6686 0	61 8	-0-	
04	40020 X	32425	-0-	-7595	-0-	25841 3	6584 9	Y	5985	5926 0	59 8	-0-	
05	40672 X	29127	-0-	-11545	-0-	23943 3	5184 9	Y	4713	4661 0	52 8	-0-	
06	36330 X	14207	-0-	-22123	-0-	10573 3	3634 9	Y	3304	3268 0	36 8	-0-	
07	37541 X	25022	-0-	-12519	-0-	18577 3	6445 9	Y	5859	5826 0	33 8	-0-	
08	32116 X	21253	-0-	-10863	-0-	15621 3	5632 9	Y	5120	5092 0	28 8	-0-	
PADUCAH STATE 55-4-33-34 A		WELL #: 12HZ		RRCID -> 293641		COMPL. DATE 07/15/2022		TOTAL DEPTH 10524		PERF.10699		- 20983	
03	28241 X	16099	-0-	-12142	-0-	12047 3	4052 9	Y	3684	3640 0	44 8	-0-	
04	28140 X	8020	-0-	-20120	-0-	5832 3	2188 9	Y	1989	1966 0	23 8	-0-	
05	29078 X	8605	-0-	-20473	-0-	6573 3	2032 9	Y	1847	1823 0	24 8	-0-	
06	28140 X	3008	-0-	-25132	-0-	2499 3	509 9	Y	463	451 0	12 8	-0-	
07	29078 X	4071	-0-	-25007	-0-	3353 3	718 9	Y	653	646 0	7 8	-0-	
08	25699 X	25699	-0-	-0-	-0-	20248 3	5451 9	Y	4955	4924 0	31 8	-0-	
PADUCAH STATE 55-4-33-34 F		WELL #: 22HZ		RRCID -> 293642		COMPL. DATE 07/12/2022		TOTAL DEPTH 10855		PERF.10916		- 21185	
03	78957 X	56188	-0-	-22769	-0-	49383 3	6805 9	Y	6186	6120 0	66 8	-0-	
04	76410 X	46908	-0-	-29502	-0-	44042 3	2866 9	Y	2605	2534 0	71 8	-0-	
05	78957 X	48907	-0-	-30050	-0-	42923 3	5984 9	Y	5440	5394 0	46 8	-0-	
06	61950 X	43642	-0-	-18308	-0-	37737 3	5905 9	Y	5368	5320 0	48 8	-0-	
07	61969 X	43712	-0-	-18257	-0-	37680 3	6032 9	Y	5484	5452 0	32 8	-0-	
08	56203 X	34320	-0-	-21883	-0-	30317 3	4003 9	Y	3639	3618 0	21 8	-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WARD		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
PADUCAH STATE 55-4-33-34 E				WELL #:	21HZ	RRCID ->	293858	COMPL. DATE	07/11/2022	TOTAL	DEPTH	11003	PERF.11226	-	21510
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			
03		89497 X	58682	-0-	-30815	-0-	52208 3	6474 9	Y	5885	5788 0	97 8	-0-		
04		86610 X	53372	-0-	-33238	-0-	46989 3	6383 9	Y	5803	5718 0	85 8	-0-		
05		80383 X	50459	-0-	-29924	-0-	44337 3	6122 9	Y	5565	5496 0	69 8	-0-		
06		65640 X	56868	-0-	-8772	-0-	50047 3	6821 9	Y	6201	6110 0	91 8	-0-		
07		58683 X	43272	-0-	-15411	-0-	37860 3	5412 9	Y	4920	4886 0	34 8	-0-		
08		58683 X	42821	-0-	-15862	-0-	37815 3	5006 9	Y	4551	4519 0	32 8	-0-		

HACKBERRY 55-1-39-27 UNIT				WELL #:	11H	RRCID ->	293921	COMPL. DATE	08/02/2022	TOTAL	DEPTH	11154	PERF.11076	-	24092
03		43896 X	28073	-0-	-15823	-0-	624 1	21663 3	Y	5260	5188 0	72 8	-0-		
							5786 9								
04		42480 X	17558	-0-	-24922	-0-	424 1	14275 3	Y	2599	2538 0	61 8	-0-		
							2859 9								
05		42718 X	2810	-0-	-39908	-0-	45 1	1361 3	Y	1276	1195 0	81 8	-0-		
							1404 9								
06		37530 X	1356	-0-	-36174	-0-	35 1	1110 3	Y	192	135 0	57 8	-0-		
							211 9								
07		38781 X	5544	-0-	-33237	-0-	91 1	2836 3	Y	2379	2337 0	42 8	-0-		
							2617 9								
08		27404 X	15441	-0-	-11963	-0-	426 1	11388 3	Y	3297	3262 0	35 8	-0-		
							3627 9								

HACKBERRY 55-1-39-27 UNIT				WELL #:	12H	RRCID ->	293922	COMPL. DATE	08/01/2022	TOTAL	DEPTH	11280	PERF.11321	-	24335
03		26381 X	21440	-0-	-4941	-0-	493 1	17117 3	Y	3482	3447 0	35 8	-0-		
							3830 9								
04		25200 X	20239	-0-	-4961	-0-	482 1	16235 3	Y	3202	3157 0	45 8	-0-		
							3522 9								
05		21266 X	12516	-0-	-8750	-0-	312 1	9477 3	Y	2479	2441 0	38 8	-0-		
							2727 9								
06		20760 X	8641	-0-	-12119	-0-	241 1	7630 3	Y	700	687 0	13 8	-0-		
							770 9								
07		21452 X	7390	-0-	-14062	-0-	160 1	4962 3	Y	2062	2040 0	22 8	-0-		
							2268 9								
08		21452 X	19945	-0-	-1507	-0-	549 1	14678 3	Y	4289	4269 0	20 8	-0-		
							4718 9								

HACKBERRY 55-1-39-27 UNIT				WELL #:	13H	RRCID ->	293923	COMPL. DATE	08/02/2022	TOTAL	DEPTH	11163	PERF.11088	-	24060
03		71889 X	52430	-0-	-19459	-0-	1069 1	37103 3	Y	12962	12853 0	109 8	-0-		
							14258 9								
04		69848 X	69848	-0-	-0-	-0-	1472 1	49579 3	Y	17088	16896 0	192 8	-0-		
							18797 9								
05		70897 X	20228	-0-	-50669	-0-	368 1	11159 3	Y	7910	7864 0	46 8	-0-		
							8701 9								
06		70380 X	18520	-0-	-51860	-0-	387 1	12247 3	Y	5351	5282 0	69 8	-0-		
							5886 9								
07		72726 X	25061	-0-	-47665	-0-	519 1	16099 3	Y	7675	7597 0	78 8	-0-		
							8443 9								
08		72168 X	61876	-0-	-10292	-0-	1772 1	47407 3	Y	11543	11456 0	87 8	-0-		
							12697 9								

PADUCAH STATE 55-4-33-34 D				WELL #:	15HZ	RRCID ->	294006	COMPL. DATE	07/12/2022	TOTAL	DEPTH	10661	PERF.10943	-	21203
03		52173 X	24960	-0-	-27213	-0-	17560 3	7400 9	Y	6727	6660 0	67 8	-0-		
04		45420 X	21996	-0-	-23424	-0-	13771 3	8225 9	Y	7477	7410 0	67 8	-0-		
05		46934 X	17032	-0-	-29902	-0-	11534 3	5498 9	Y	4998	4951 0	47 8	-0-		
06		45420 X	5239	-0-	-40181	-0-	3588 3	1651 9	Y	1501	1472 0	29 8	-0-		
07		38905 X	12004	-0-	-26901	-0-	9284 3	2720 9	Y	2473	2444 0	29 8	-0-		
08		23436 X	20242	-0-	-3194	-0-	16076 3	4166 9	Y	3787	3750 0	37 8	-0-		

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
SHIBA INU STATE 55-4-10-9 C		WELL #: 13H		RRCID -> 294334		COMPL. DATE 11/19/2022		TOTAL DEPTH 10802		PERF.10953		- 21069					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE			
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE				
03	57908	X	51211	-0-	-6697	-0-	40443	3	10768	9	Y	9789	9725	0	64	8	-0-
04	56040	X	50639	-0-	-5401	-0-	40545	3	10094	9	Y	9176	9114	0	62	8	-0-
05	48983	X	48983	-0-	-0-	-0-	39321	3	9662	9	Y	8784	8728	0	56	8	-0-
06	54947	X	54947	-0-	-0-	-0-	44589	3	10358	9	Y	9416	9354	0	62	8	-0-
07	55921	X	55921	-0-	-0-	-0-	45724	3	10197	9	Y	9270	9237	0	33	8	-0-
08	52328	X	41696	-0-	-10632	-0-	33418	3	8278	9	Y	7525	7500	0	25	8	-0-
SHIBA INU STATE 55-4-10-9 D		WELL #: 21H		RRCID -> 294448		COMPL. DATE 11/19/2022		TOTAL DEPTH 11059		PERF.11414		- 21180					
03	64842	X	64842	-0-	-0-	-0-	53670	3	11172	9	Y	10156	10050	0	106	8	-0-
04	77178	X	77178	-0-	-0-	-0-	65935	3	11243	9	Y	10221	10141	0	80	8	-0-
05	53865	X	53865	-0-	-0-	-0-	44673	3	9192	9	Y	8356	8278	0	78	8	-0-
06	61718	X	61718	-0-	-0-	-0-	50653	3	11065	9	Y	10059	9942	0	117	8	-0-
07	63544	X	63544	-0-	-0-	-0-	51675	3	11869	9	Y	10790	10733	0	57	8	-0-
08	79763	X	66477	-0-	-13286	-0-	56786	3	9691	9	Y	8810	8760	0	50	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					
03	64760	X	64760	-0-	-0-	-0-	52297	3	12463	9	Y	11330	11220	0	110	8	-0-
04	59746	X	59746	-0-	-0-	-0-	47973	3	11773	9	Y	10703	10600	0	103	8	-0-
05	55723	X	55723	-0-	-0-	-0-	45159	3	10564	9	Y	9604	9509	0	95	8	-0-
06	50460	X	31637	-0-	-18823	-0-	28462	3	3175	9	Y	2886	2862	0	24	8	-0-
07	52142	X	40032	-0-	-12110	-0-	32699	3	7333	9	Y	6666	6628	0	38	8	-0-
08	74595	X	74595	-0-	-0-	-0-	59706	3	14889	9	Y	13535	13453	0	82	8	-0-
HACKBERRY 55-1-39-27 UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 294544		COMPL. DATE 08/01/2022		TOTAL DEPTH 11299		PERF.11570		- 24336					
03	42191	X	26665	-0-	-15526	-0-	634	1	22017	3	Y	3649	3596	0	53	8	-0-
							4014	9									
04	50130	X	24595	-0-	-25535	-0-	584	1	19680	3	Y	3937	3890	0	47	8	-0-
							4331	9									
05	66278	X	31436	-0-	-34842	-0-	871	1	26421	3	Y	3767	3698	0	69	8	-0-
							4144	9									
06	64140	X	13955	-0-	-50185	-0-	368	1	11632	3	Y	1777	1730	0	47	8	-0-
							1955	9									
07	66278	X	12864	-0-	-53414	-0-	303	1	9409	3	Y	2865	2831	0	34	8	-0-
							3152	9									
08	31434	X	25779	-0-	-5655	-0-	754	1	20162	3	Y	4421	4393	0	28	8	-0-
							4863	9									
SHIBA INU STATE 55-4-10-9 A		WELL #: 11H		RRCID -> 294767		COMPL. DATE 11/14/2022		TOTAL DEPTH 10855		PERF.11189		- 21355					
03	40455	X	32435	-0-	-8020	-0-	23920	3	8515	9	Y	7741	7716	0	25	8	-0-
04	36600	X	32917	-0-	-3683	-0-	24128	3	8789	9	Y	7990	7966	0	24	8	-0-
05	37820	X	31012	-0-	-6808	-0-	23454	3	7558	9	Y	6871	6852	0	19	8	-0-
06	34980	X	30996	-0-	-3984	-0-	22622	3	8374	9	Y	7613	7595	0	18	8	-0-
07	36146	X	28853	-0-	-7293	-0-	21930	3	6923	9	Y	6294	6288	0	6	8	-0-
08	34007	X	26777	-0-	-7230	-0-	21732	3	5045	9	Y	4586	4580	0	6	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					
03	47926	X	44795	-0-	-3131	-0-	32427	3	12368	9	Y	11244	11116	0	128	8	-0-
04	63057	X	63057	-0-	-0-	-0-	49321	3	13736	9	Y	12487	12350	0	137	8	-0-
05	42904	X	40755	-0-	-2149	-0-	29792	3	10963	9	Y	9966	9841	0	125	8	-0-
06	53695	X	53695	-0-	-0-	-0-	40100	3	13595	9	Y	12359	12220	0	139	8	-0-
07	51863	X	43708	-0-	-8155	-0-	32788	3	10920	9	Y	9927	9867	0	60	8	-0-
08	65162	X	21371	-0-	-43791	-0-	15951	3	5420	9	Y	4927	4910	0	17	8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
ROAD RUNNER 34-180 UNIT		WELL #: 12HA		RRCID -> 294882		COMPL. DATE 01/12/2023		TOTAL DEPTH 11170		PERF.11567		- 21337	
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			
03	61163 X	58429	-0-	-2734	-0-	53553 3	4876 9	Y	4433	4328 0	104 8	37	
04	59190 X	48022	-0-	-11168	-0-	44311 3	3711 9	Y	3374	3316 0	65 8	30	
05	61318 X	46402	-0-	-14916	-0-	42127 3	4275 9	Y	3886	3830 0	51 8	35	
06	59340 X	42549	-0-	-16791	-0-	39417 3	3132 9	Y	2847	2750 0	91 8	41	
07	63364 X	62957	-0-	-407	-0-	59929 3	3028 9	Y	2753	2668 0	107 8	19	
08	58435 X	56089	-0-	-2346	-0-	49589 3	6500 9	Y	5909	5760 0	93 8	75	

CARLSBAD 54-1-28 UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 295070		COMPL. DATE 01/11/2023		TOTAL DEPTH 11759		PERF.11628		- 21839	
03	73563 X	54895	-0-	-18668	-0-	41935 3	12960 9	Y	11782	11680 0	102 8	-0-	
04	71190 X	50940	-0-	-20250	-0-	39072 3	11868 9	Y	10789	10652 0	137 8	-0-	
05	73563 X	48180	-0-	-25383	-0-	37017 3	11163 9	Y	10148	10023 0	125 8	-0-	
06	56610 X	45500	-0-	-11110	-0-	34476 3	11024 9	Y	10022	9921 0	101 8	-0-	
07	54901 X	41106	-0-	-13795	-0-	30886 3	10220 9	Y	9291	9212 0	79 8	-0-	
08	48701 X	36014	-0-	-12687	-0-	26490 3	9524 9	Y	8658	8609 0	49 8	-0-	

PERCH EAST UNIT 57-1-27-15		WELL #: 15H		RRCID -> 295153		COMPL. DATE 01/07/2023		TOTAL DEPTH 10145		PERF.10214		- 25536	
03	92504 X	85537	-0-	-6967	-0-	71378 3	14159 9	Y	12872	12764 0	108 8	-0-	
04	89520 X	76329	-0-	-13191	-0-	64247 3	12082 9	Y	10984	10843 0	141 8	-0-	
05	97743 X	64690	-0-	-33053	-0-	56164 3	8526 9	Y	7751	7628 0	123 8	-0-	
06	84060 X	65875	-0-	-18185	-0-	56218 3	9657 9	Y	8779	8655 0	124 8	-0-	
07	85529 X	64132	-0-	-21397	-0-	53135 3	10997 9	Y	9997	9937 0	60 8	-0-	
08	80569 X	51187	-0-	-29382	-0-	42333 3	8854 9	Y	8049	7999 0	50 8	-0-	

PERCH EAST UNIT 57-1-27-15		WELL #: 16H		RRCID -> 295154		COMPL. DATE 01/07/2023		TOTAL DEPTH 9999		PERF.10510		- 25526	
03	106113 X	92762	-0-	-13351	-0-	78202 3	14560 9	Y	13236	13020 0	216 8	-0-	
04	96300 X	93201	-0-	-3099	-0-	79053 3	14148 9	Y	12862	12671 0	191 8	-0-	
05	101029 X	77745	-0-	-23284	-0-	65531 3	12214 9	Y	11104	10952 0	152 8	-0-	
06	93660 X	71943	-0-	-21717	-0-	61025 3	10918 9	Y	9925	9734 0	191 8	-0-	
07	96782 X	82102	-0-	-14680	-0-	69320 3	12782 9	Y	11620	11525 0	95 8	-0-	
08	96317 X	82332	-0-	-13985	-0-	70504 3	11828 9	Y	10753	10670 0	83 8	-0-	

CARLSBAD 54-1-28 UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 295274		COMPL. DATE 01/11/2023		TOTAL DEPTH 11890		PERF.12027		- 21988	
03	38006 X	33557	-0-	-4449	-0-	25930 3	7627 9	Y	6934	6890 0	44 8	-0-	
04	42690 X	31711	-0-	-10979	-0-	24645 3	7066 9	Y	6424	6365 0	59 8	-0-	
05	44113 X	37273	-0-	-6840	-0-	29618 3	7655 9	Y	6959	6896 0	63 8	-0-	
06	42690 X	22877	-0-	-19813	-0-	17391 3	5486 9	Y	4987	4950 0	37 8	-0-	
07	33542 X	9617	-0-	-23925	-0-	7168 3	2449 9	Y	2226	2207 0	19 8	-0-	
08	37262 X	21002	-0-	-16260	-0-	15188 3	5814 9	Y	5285	5262 0	23 8	-0-	

CHERRY STATE 56-2-13-1 A		WELL #: 11H		RRCID -> 295422		COMPL. DATE 04/15/2023		TOTAL DEPTH 10535		PERF.10894		- 23251	
03	144956 X	86258	-0-	-58698	-0-	66055 3	20203 9	Y	18366	18193 0	173 8	-0-	
04	140280 X	36572	-0-	-103708	-0-	27026 3	9546 9	Y	8678	8587 0	91 8	-0-	
05	132773 X	41514	-0-	-91259	-0-	32008 3	9506 9	Y	8642	8534 0	108 8	-0-	
06	109830 X	7764	-0-	-102066	-0-	6074 3	1690 9	Y	1536	1487 0	49 8	-0-	
07	105555 X	16	-0-	-105539	-0-	16 3		Y	-0-			-0-	
08	74059 X	9551	-0-	-64508	-0-	7208 3	2343 9	Y	2130	2114 0	16 8	-0-	

CHERRY STATE 56-2-13-1 E		WELL #: 31H		RRCID -> 295439		COMPL. DATE 12/18/2022		TOTAL DEPTH 11526		PERF.11738		- 23954	
03	210676 X	200840	-0-	-9836	-0-	187379 3	13461 9	Y	12237	11986 0	251 8	-0-	
04	205230 X	177635	-0-	-27595	-0-	164010 3	13625 9	Y	12386	12146 0	240 8	-0-	
05	216008 X	186952	-0-	-29056	-0-	174519 3	12433 9	Y	11303	11084 0	219 8	-0-	
06	209040 X	148168	-0-	-60872	-0-	138940 3	9228 9	Y	8389	8187 0	202 8	-0-	
07	216008 X	167128	-0-	-48880	-0-	156613 3	10515 9	Y	9559	9420 0	139 8	-0-	
08	200849 X	166692	-0-	-34157	-0-	157064 3	9628 9	Y	8753	8626 0	127 8	-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
CHERRY STATE 56-2-13-1 C		WELL #: 13H		RRCID ->	295454	COMPL. DATE	04/21/2023	TOTAL	DEPTH	10559	PERF.	11033	-	23599
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		
03		190774 X	112440	-0-	-78334	-0-	89857 3	22583 9	Y	20530	20259 0	271 8	-0-	
04		184620 X	93010	-0-	-91610	-0-	72929 3	20081 9	Y	18255	18021 0	234 8	-0-	
05		139779 X	100145	-0-	-39634	-0-	79084 3	21061 9	Y	19146	18926 0	220 8	-0-	
06		109050 X	75568	-0-	-33482	-0-	57255 3	18313 9	Y	16648	16456 0	192 8	-0-	
07		112437 X	84958	-0-	-27479	-0-	65291 3	19667 9	Y	17879	17744 0	135 8	-0-	
08		112437 X	83682	-0-	-28755	-0-	66368 3	17314 9	Y	15740	15618 0	122 8	-0-	

CHERRY STATE 56-2-13-1 B		WELL #: 12H		RRCID ->	295455	COMPL. DATE	04/15/2023	TOTAL	DEPTH	10648	PERF.	11026	-	23198
03		159805 X	77067	-0-	-82738	-0-	58684 3	18383 9	Y	16712	16586 0	126 8	-0-	
04		154650 X	74031	-0-	-80619	-0-	56167 3	17864 9	Y	16240	16116 0	124 8	-0-	
05		108748 X	70419	-0-	-38329	-0-	56497 3	13922 9	Y	12656	12551 0	105 8	-0-	
06		82710 X	53331	-0-	-29379	-0-	43402 3	9929 9	Y	9026	8932 0	94 8	-0-	
07		79391 X	62580	-0-	-16811	-0-	49822 3	12758 9	Y	11598	11532 0	66 8	-0-	
08		74772 X	62653	-0-	-12119	-0-	50144 3	12509 9	Y	11372	11311 0	61 8	-0-	

CHERRY STATE 56-2-13-1 D		WELL #: 22H		RRCID ->	295456	COMPL. DATE	04/22/2023	TOTAL	DEPTH	10930	PERF.	11418	-	23610
03		126573 X	76838	-0-	-49735	-0-	65889 3	10949 9	Y	9954	9855 0	99 8	-0-	
04		122490 X	69128	-0-	-53362	-0-	60407 3	8721 9	Y	7928	7831 0	97 8	-0-	
05		115134 X	51069	-0-	-64065	-0-	42652 3	8417 9	Y	7652	7594 0	58 8	-0-	
06		81150 X	59724	-0-	-21426	-0-	48509 3	11215 9	Y	10195	10115 0	80 8	-0-	
07		76849 X	59455	-0-	-17394	-0-	47403 3	12052 9	Y	10956	10911 0	45 8	-0-	
08		76849 X	52059	-0-	-24790	-0-	41964 3	10095 9	Y	9177	9143 0	34 8	-0-	

CLOAK STATE 56-3-9-8 C		WELL #: 13H		RRCID ->	295610	COMPL. DATE	04/24/2023	TOTAL	DEPTH	10568	PERF.	10952	-	21417
03		147064 X	98227	-0-	-48837	-0-	81973 3	16254 9	Y	14776	14560 0	216 8	-0-	
04		121764 X	121764	-0-	-0-	-0-	104562 3	17202 9	Y	15638	15422 0	216 8	-0-	
05		131213 X	131213	-0-	-0-	-0-	113599 3	17614 9	Y	16013	15811 0	202 8	-0-	
06		119787 X	119787	-0-	-0-	-0-	103735 3	16052 9	Y	14593	14375 0	218 8	-0-	
07		125829 X	86904	-0-	-38925	-0-	74258 3	12646 9	Y	11496	11416 0	80 8	-0-	
08		131223 X	100518	-0-	-30705	-0-	84692 3	15826 9	Y	14387	14268 0	119 8	-0-	

MULBERRY 55-1-38-26 E		WELL #: 15H		RRCID ->	295693	COMPL. DATE	02/12/2023	TOTAL	DEPTH	11414	PERF.	11736	-	24678
03		76570 X	50921	-0-	-25649	-0-	1057 1	36685 3	Y	11981	11917 0	64 8	-0-	
							13179 9							
04		74100 X	57220	-0-	-16880	-0-	1314 1	44265 3	Y	10583	10469 0	114 8	-0-	
							11641 9							
05		109675 X	109675	-0-	-0-	-0-	2883 1	87461 3	Y	17574	17404 0	170 8	-0-	
							19331 9							
06		94940 X	94940	-0-	-0-	-0-	2446 1	77369 3	Y	13750	13658 0	92 8	-0-	
							15125 9							
07		88043 X	88043	-0-	-0-	-0-	2340 1	72634 3	Y	11881	11812 0	69 8	-0-	
							13069 9							
08		105586 X	79263	-0-	-26323	-0-	2365 1	63267 3	Y	12392	12333 0	59 8	-0-	
							13631 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
MULBERRY 55-1-38-26 D		WELL #: 14H		RRCID -> 295694		COMPL. DATE 02/19/2023				TOTAL DEPTH 11281 PERF.11682 - 24591				
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		118606 X	91623	-0-	-26983	-0-	1989 1	69012 3	Y	18747	18605 0	142 8		-0-
							20622 9							
04		104340 X	76933	-0-	-27407	-0-	1647 1	55494 3	Y	17993	17817 0	176 8		-0-
							19792 9							
05		78709 X	47217	-0-	-31492	-0-	1073 1	32562 3	Y	12347	12218 0	129 8		-0-
							13582 9							
06		88680 X	12755	-0-	-75925	-0-	256 1	8087 3	Y	4011	3976 0	35 8		-0-
							4412 9							
07		91636 X	65108	-0-	-26528	-0-	1474 1	45772 3	Y	16238	16131 0	107 8		-0-
							17862 9							
08		91636 X	63546	-0-	-28090	-0-	1722 1	46070 3	Y	14322	14249 0	73 8		-0-
							15754 9							
CLOAK STATE 56-3-9-8 B		WELL #: 12H		RRCID -> 295695		COMPL. DATE 04/29/2023				TOTAL DEPTH 10624 PERF.10785 - 21296				
03		143189 X	106283	-0-	-36906	-0-	91500 3	14783 9	Y	13439	13279 0	160 8		-0-
							106068 3	12420 9	Y	11291	11148 0	143 8		-0-
04		118488 X	118488	-0-	-0-	-0-	114527 3	15208 9	Y	13825	13662 0	163 8		-0-
							102718 3	13826 9	Y	12569	12401 0	168 8		-0-
05		129735 X	129735	-0-	-0-	-0-	74567 3	10870 9	Y	9882	9809 0	73 8		-0-
							85065 3	14498 9	Y	13180	13088 0	92 8		-0-
06		116544 X	116544	-0-	-0-	-0-								-0-
07		122450 X	85437	-0-	-37013	-0-								-0-
08		129735 X	99563	-0-	-30172	-0-								-0-
MULBERRY 55-1-38-26 H		WELL #: 22H		RRCID -> 295709		COMPL. DATE 02/12/2023				TOTAL DEPTH 11672 PERF.11886 - 24822				
03		61907 X	35064	-0-	-26843	-0-	809 1	28085 3	Y	5609	5561 0	48 8		-0-
							6170 9							
04		61790 X	61790	-0-	-0-	-0-	1523 1	51296 3	Y	8155	8067 0	88 8		-0-
							8971 9							
05		71651 X	71651	-0-	-0-	-0-	1960 1	59465 3	Y	9296	9222 0	74 8		-0-
							10226 9							
06		82861 X	82861	-0-	-0-	-0-	2269 1	71781 3	Y	8010	7958 0	52 8		-0-
							8811 9							
07		92673 X	92673	-0-	-0-	-0-	2606 1	80912 3	Y	8323	8280 0	43 8		-0-
							9155 9							
08		71641 X	61029	-0-	-10612	-0-	1932 1	51683 3	Y	6740	6711 0	29 8		-0-
							7414 9							
CLOAK STATE 56-3-9-8 E		WELL #: 22H		RRCID -> 295718		COMPL. DATE 04/24/2023				TOTAL DEPTH 10872 PERF.11231 - 21698				
03		158751 X	98546	-0-	-60205	-0-	86640 3	11906 9	Y	10824	10649 0	175 8		-0-
							94595 3	11226 9	Y	10205	10041 0	164 8		-0-
04		144630 X	105821	-0-	-38809	-0-	107205 3	12399 9	Y	11272	11110 0	162 8		-0-
							91652 3	10806 9	Y	9824	9652 0	172 8		-0-
05		149451 X	119604	-0-	-29847	-0-	65689 3	5834 9	Y	5304	5250 0	54 8		-0-
							18011 3	1048 9	Y	953	936 0	17 8		-0-
06		128610 X	102458	-0-	-26152	-0-								-0-
07		111631 X	71523	-0-	-40108	-0-								-0-
08		119598 X	19059	-0-	-100539	-0-								-0-
MULBERRY 55-1-38-26 F		WELL #: 16H		RRCID -> 295729		COMPL. DATE 02/13/2023				TOTAL DEPTH 11322 PERF.11590 - 24532				
03		104780 X	93964	-0-	-10816	-0-	2024 1	70247 3	Y	19721	19579 0	142 8		-0-
							21693 9							
04		101400 X	64843	-0-	-36557	-0-	1506 1	50727 3	Y	11464	11343 0	121 8		-0-
							12610 9							
05		97867 X	32247	-0-	-65620	-0-	806 1	24456 3	Y	6350	6275 0	75 8		-0-
							6985 9							
06		103977 X	103977	-0-	-0-	-0-	2613 1	82652 3	Y	17011	16879 0	132 8		-0-
							18712 9							
07		102123 X	102123	-0-	-0-	-0-	2648 1	82195 3	Y	15709	15615 0	94 8		-0-
							17280 9							
08		93961 X	82151	-0-	-11810	-0-	2407 1	64400 3	Y	13949	13876 0	73 8		-0-
							15344 9							

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
MERIDIAN STATE 57-3-23-11 B		WELL #: 13HB		RRCID ->	295870	COMPL. DATE	06/27/2023	TOTAL DEPTH	10067	PERF.10509	- 25485		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
*09	808893	X	178032	-0-	-630861	-0-	138347 3	39685 9	Y	36077	35835 0	242 8	-0-
10	306280	X	244256	-0-	-62024	-0-	195141 3	49115 9	Y	44650	44252 0	398 8	-0-
11	296400	X	188535	-0-	-107865	-0-	151760 3	36775 9	Y	33432	33106 0	326 8	-0-
12	306280	X	200978	-0-	-105302	-0-	159629 3	41349 9	Y	37590	37279 0	311 8	-0-
01	306280	X	182290	-0-	-123990	-0-	144383 3	37907 9	Y	34461	34212 0	249 8	-0-
02	227012	X	172616	-0-	-54396	-0-	139095 3	33521 9	Y	30474	30323 0	151 8	-0-
03	244249	X	149734	-0-	-94515	-0-	124602 3	25132 9	Y	22847	22695 0	152 8	-0-
04	194490	X	122929	-0-	-71561	-0-	130 1	92453 3	Y	27587	27429 0	158 8	-0-
							30346 9						
05	200973	X	132462	-0-	-68511	-0-	448 1	96456 3	Y	32325	32162 0	163 8	-0-
							35558 9						
06	178560	X	12228	-0-	-166332	-0-	62 1	9871 3	Y	2086	2059 0	27 8	-0-
							2295 9						
07	184512	X	7599	-0-	-176913	-0-	28 1	5809 3	Y	1602	1593 0	9 8	-0-
							1762 9						
08	136617	X	113686	-0-	-22931	-0-	255 1	87659 3	Y	23429	23328 0	101 8	-0-
							25772 9						

MERIDIAN STATE 57-3-23-11 D		WELL #: 15HA		RRCID ->	295872	COMPL. DATE	06/25/2023	TOTAL DEPTH	10107	PERF.10003	- 25429		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
*09	895718	X	247320	-0-	-648398	-0-	194157 3	53163 9	Y	48330	47872 0	458 8	-0-
10	288792	X	288792	-0-	-0-	-0-	225224 3	63568 9	Y	57789	57342 0	447 8	-0-
11	223020	X	210913	-0-	-12107	-0-	166229 3	44684 9	Y	40622	40328 0	294 8	-0-
12	230454	X	223489	-0-	-6965	-0-	180240 3	43249 9	Y	39317	39038 0	279 8	-0-
01	230454	X	204455	-0-	-25999	-0-	163404 3	41051 9	Y	37319	37055 0	264 8	-0-
02	215586	X	187945	-0-	-27641	-0-	152425 3	35520 9	Y	32291	32080 0	211 8	-0-
03	230454	X	178591	-0-	-51863	-0-	152244 3	26347 9	Y	23952	23702 0	250 8	-0-
04	216270	X	131953	-0-	-84317	-0-	146 1	104154 3	Y	25139	24910 0	229 8	-0-
							27653 9						
05	223479	X	119251	-0-	-104228	-0-	440 1	94722 3	Y	21899	21715 0	184 8	-0-
							24089 9						
06	197850	X	55946	-0-	-141904	-0-	270 1	43248 3	Y	11298	11185 0	113 8	-0-
							12428 9						
07	200911	X	116454	-0-	-84457	-0-	442 1	91174 3	Y	22580	22489 0	91 8	-0-
							24838 9						
08	144029	X	144029	-0-	-0-	-0-	323 1	110994 3	Y	29738	29537 0	201 8	-0-
							32712 9						

CHICANE STATE 56-1-43-7 B		WELL #: 12H		RRCID ->	295915	COMPL. DATE	05/02/2023	TOTAL DEPTH	10206	PERF.10456	- 25707		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
03	176731	X	123793	-0-	-52938	-0-	62 1	101113 3	Y	20562	20349 0	213 8	-0-
							22618 9						
04	171030	X	112139	-0-	-58891	-0-	7 1	89442 3	Y	20627	20437 0	190 8	-0-
							22690 9						
05	176731	X	132877	-0-	-43854	-0-	102329 3	30548 9	Y	27771	27556 0	215 8	-0-
06	163860	X	41177	-0-	-122683	-0-	8 1	34052 3	Y	6470	6388 0	82 8	-0-
							7117 9						
07	169322	X	205	-0-	-169117	-0-	205 3		Y	-0-			-0-
08	137417	X	137417	-0-	-0-	-0-	8 1	108282 3	Y	26479	26312 0	167 8	-0-
							29127 9						

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
CHICANE STATE 56-1-43-7 C		WELL #: 13H		RRCID ->	295916	COMPL. DATE	05/04/2023	TOTAL DEPTH	10134	PERF.10480	- 25911			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
03	188108 X	143211	-0-	-44897	-0-	74 1	119227 3	Y	21736	21445 0	291 8	-0-		
04	182040 X	107030	-0-	-75010	-0-	23910 9	6 1	84767 3	Y	20234	20010 0	224 8	-0-	
05	188108 X	109234	-0-	-78874	-0-	22257 9	79461 3	29773 9	Y	27066	26818 0	248 8	-0-	
06	166020 X	124602	-0-	-41418	-0-	79461 3	23 1	93680 3	Y	28090	27755 0	335 8	-0-	
07	171554 X	120441	-0-	-51113	-0-	30899 9	41 1	85435 3	Y	31786	31647 0	139 8	-0-	
08	143220 X	8047	-0-	-135173	-0-	34965 9	1 1	7935 3	Y	101	20 0	81 8	-0-	
						111 9								
CATFISH UNIT 57-1-26-23		WELL #: 11H		RRCID ->	296002	COMPL. DATE	07/10/2023	TOTAL DEPTH	10206	PERF.10341	- 19209			
03	98270 X	80996	-0-	-17274	-0-	64919 3	16077 9	Y	14615	14467 0	148 8	-0-		
04	95100 X	68177	-0-	-26923	-0-	55255 3	12922 9	Y	11747	11616 0	131 8	-0-		
05	98270 X	70018	-0-	-28252	-0-	57417 3	12601 9	Y	11455	11320 0	135 8	-0-		
06	84030 X	63328	-0-	-20702	-0-	52316 3	11012 9	Y	10011	9889 0	122 8	-0-		
07	84630 X	56089	-0-	-28541	-0-	46902 3	9187 9	Y	8352	8286 0	66 8	-0-		
08	81003 X	45362	-0-	-35641	-0-	37062 3	8300 9	Y	7545	7492 0	53 8	-0-		
CATFISH UNIT 57-1-26-23		WELL #: 15H		RRCID ->	296011	COMPL. DATE	07/10/2023	TOTAL DEPTH	10147	PERF.10629	- 20937			
03	108345 X	70634	-0-	-37711	-0-	56277 3	14357 9	Y	13052	12832 0	220 8	-0-		
04	93390 X	34500	-0-	-58890	-0-	26984 3	7516 9	Y	6833	6605 0	228 8	-0-		
05	79515 X	24906	-0-	-54609	-0-	18797 3	6109 9	Y	5554	5422 0	132 8	-0-		
06	72030 X	69824	-0-	-2206	-0-	55473 3	14351 9	Y	13046	12757 0	289 8	-0-		
07	82015 X	82015	-0-	-0-	-0-	66651 3	15364 9	Y	13967	13807 0	160 8	-0-		
08	87238 X	87238	-0-	-0-	-0-	70322 3	16916 9	Y	15378	15230 0	148 8	-0-		
CATFISH UNIT 57-1-26-23		WELL #: 13H		RRCID ->	296087	COMPL. DATE	07/10/2023	TOTAL DEPTH	10185	PERF.10467	- 19551			
03	102391 X	102391	-0-	-0-	-0-	87390 3	15001 9	Y	13637	13475 0	162 8	-0-		
04	82708 X	82708	-0-	-0-	-0-	71728 3	10980 9	Y	9982	9847 0	135 8	-0-		
05	79210 X	79210	-0-	-0-	-0-	68521 3	10689 9	Y	9717	9585 0	132 8	-0-		
06	73740 X	59721	-0-	-14019	-0-	48988 3	10733 9	Y	9757	9624 0	133 8	-0-		
07	76198 X	55220	-0-	-20978	-0-	45899 3	9321 9	Y	8474	8400 0	74 8	-0-		
08	97402 X	50581	-0-	-46821	-0-	41568 3	9013 9	Y	8194	8128 0	66 8	-0-		
CATFISH UNIT 57-1-26-23		WELL #: 14H		RRCID ->	296088	COMPL. DATE	07/10/2023	TOTAL DEPTH	10293	PERF.10316	- 20750			
03	77889 X	77889	-0-	-0-	-0-	61184 3	16705 9	Y	15186	15023 0	163 8	-0-		
04	72540 X	64479	-0-	-8061	-0-	51130 3	13349 9	Y	12135	11983 0	152 8	-0-		
05	74958 X	62085	-0-	-12873	-0-	47990 3	14095 9	Y	12814	12656 0	158 8	-0-		
06	72540 X	69145	-0-	-3395	-0-	54528 3	14617 9	Y	13288	13124 0	164 8	-0-		
07	74958 X	60073	-0-	-14885	-0-	48292 3	11781 9	Y	10710	10632 0	78 8	-0-		
08	77903 X	55478	-0-	-22425	-0-	44350 3	11128 9	Y	10116	10044 0	72 8	-0-		
BIG PUG STATE 55-4-19-24 D		WELL #: 23HD		RRCID ->	296089	COMPL. DATE	07/30/2023	TOTAL DEPTH	10943	PERF.11164	- 21513			
03	159371 X	125302	-0-	-34069	-0-	101037 3	24265 9	Y	22059	21865 0	194 8	-0-		
04	154230 X	114015	-0-	-40215	-0-	93545 3	20470 9	Y	18609	18432 0	177 8	-0-		
05	146816 X	75589	-0-	-71227	-0-	59884 3	15705 9	Y	14277	14092 0	185 8	-0-		
06	125220 X	114771	-0-	-10449	-0-	96597 3	18174 9	Y	16522	16329 0	193 8	-0-		
07	127503 X	123646	-0-	-3857	-0-	103101 3	20545 9	Y	18677	18577 0	100 8	-0-		
08	125302 X	112123	-0-	-13179	-0-	94189 3	17934 9	Y	16304	16219 0	85 8	-0-		

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
CATFISH UNIT 57-1-26-23		WELL #: 12H		RRCID -> 296100		COMPL. DATE 07/10/2023				TOTAL DEPTH 10095 PERF.10418 - 19394							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM				
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
03	141918	X	115272	-0-	-26646	-0-	98293	3	16979	9	Y	15435	15221	0	214	8	-0-
04	137340	X	93900	-0-	-43440	-0-	79616	3	14284	9	Y	12985	12820	0	165	8	-0-
05	129394	X	87945	-0-	-41449	-0-	73572	3	14373	9	Y	13066	12900	0	166	8	-0-
06	111540	X	66054	-0-	-45486	-0-	53436	3	12618	9	Y	11471	11298	0	173	8	-0-
07	115258	X	62487	-0-	-52771	-0-	52338	3	10149	9	Y	9226	9139	0	87	8	-0-
08	106919	X	61953	-0-	-44966	-0-	50803	3	11150	9	Y	10136	10044	0	92	8	-0-

MERIDIAN STATE 57-3-23-11 A		WELL #: 12HB		RRCID -> 296139		COMPL. DATE 06/27/2023				TOTAL DEPTH 9950 PERF.10317 - 25293							
*09	558484	X	127438	-0-	-431046	-0-	98144	3	29294	9	Y	26631	26371	0	260	8	-0-
10	180730	X	179519	-0-	-1211	-0-	144449	3	35070	9	Y	31882	31452	0	430	8	-0-
11	174900	X	143434	-0-	-31466	-0-	115945	3	27489	9	Y	24990	24633	0	357	8	-0-
12	180730	X	161114	-0-	-19616	-0-	128288	3	32826	9	Y	29842	29494	0	348	8	-0-
01	180730	X	153887	-0-	-26843	-0-	123571	3	30316	9	Y	27560	27290	0	270	8	-0-
02	122293	X	122293	-0-	-0-	-0-	98978	3	23315	9	Y	21195	21043	0	152	8	-0-
03	179521	X	134325	-0-	-45196	-0-	113131	3	21194	9	Y	19267	19090	0	177	8	-0-
04	155910	X	102448	-0-	-53462	-0-	110	1	78021	3	Y	22106	21942	0	164	8	-0-
							24317	9									
05	161107	X	120305	-0-	-40802	-0-	439	1	94497	3	Y	23063	22883	0	180	8	-0-
							25369	9									
06	148920	X	108420	-0-	-40500	-0-	534	1	85703	3	Y	20166	19990	0	176	8	-0-
							22183	9									
07	134323	X	124107	-0-	-10216	-0-	491	1	101467	3	Y	20135	20023	0	112	8	-0-
							22149	9									
08	134323	X	104399	-0-	-29924	-0-	245	1	84124	3	Y	18209	18116	0	93	8	-0-
							20030	9									

CEDAR 55-1-46-3 F		WELL #: 71H		RRCID -> 296257		COMPL. DATE 05/31/2023				TOTAL DEPTH 10301 PERF.10657 - 20871							
03	87699	X	54343	-0-	-33356	-0-	1155	1	40086	3	Y	11911	11857	0	54	8	-0-
							13102	9									
04	84870	X	43514	-0-	-41356	-0-	903	1	30410	3	Y	11092	11014	0	78	8	-0-
							12201	9									
05	64666	X	43098	-0-	-21568	-0-	882	1	26760	3	Y	14051	13970	0	81	8	-0-
							15456	9									
06	56790	X	7792	-0-	-48998	-0-	144	1	4564	3	Y	2804	2795	0	9	8	-0-
							3084	9									
07	58683	X	-0-	-0-	-58683	-0-					Y	-0-					-0-
08	91745	X	91745	-0-	-0-	-0-	2777	1	74288	3	Y	13345	13284	0	61	8	-0-
							14680	9									

BULLDOG STATE 55-4-12-7 A		WELL #: 22H		RRCID -> 296490		COMPL. DATE 07/30/2023				TOTAL DEPTH 10987 PERF.11217 - 21176							
03	156395	X	90811	-0-	-65584	-0-	73229	3	17582	9	Y	15984	15795	0	189	8	-0-
04	151350	X	76755	-0-	-74595	-0-	62492	3	14263	9	Y	12966	12790	0	176	8	-0-
05	156395	X	10572	-0-	-145823	-0-	7216	3	3356	9	Y	3051	2976	0	75	8	-0-
06	112890	X	3383	-0-	-109507	-0-	2625	3	758	9	Y	689	642	0	47	8	-0-
07	99262	X	50350	-0-	-48912	-0-	39791	3	10559	9	Y	9599	9410	0	189	8	-0-
08	90799	X	73498	-0-	-17301	-0-	59318	3	14180	9	Y	12891	12733	0	158	8	-0-

GREAT DANE STATE 55-4-23-20 A		WELL #: 11H		RRCID -> 296572		COMPL. DATE 10/18/2023				TOTAL DEPTH 10716 PERF.10930 - 20930							
03	103385	X	74117	-0-	-29268	-0-	57569	3	16548	9	Y	15044	14948	0	96	8	-0-
04	100050	X	67180	-0-	-32870	-0-	52866	3	14314	9	Y	13013	12907	0	106	8	-0-
05	103385	X	63230	-0-	-40155	-0-	50787	3	12443	9	Y	11312	11229	0	83	8	-0-
06	100050	X	68455	-0-	-31595	-0-	56313	3	12142	9	Y	11038	10918	0	120	8	-0-
07	89962	X	63433	-0-	-26529	-0-	53035	3	10398	9	Y	9453	9391	0	62	8	-0-
08	74121	X	61698	-0-	-12423	-0-	52466	3	9232	9	Y	8393	8339	0	54	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
OLD PARTNER 54-1-30 UNIT A		WELL #: 13H		RRCID -> 296617		COMPL. DATE 08/14/2023				TOTAL DEPTH 11677 PERF.12083 - 22309						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	0	135839	-0-	135839	685293	694	1	100890	3	Y	31141	30979	0	162	8	-0-
						34255	9									
12	0	88446	-0-	88446	773739	664	1	70164	3	Y	16016	15868	0	148	8	-0-
						17618	9									
*01	848084 X	74345	-0-	-773739	-0-	1595	1	60357	3	Y	11266	11060	0	206	8	-0-
						12393	9									
02	172550 X	75657	-0-	-96893	-0-	1782	1	60427	3	Y	12225	12093	0	132	8	-0-
						13448	9									
03	184450 X	65764	-0-	-118686	-0-	2188	1	53691	3	Y	8986	8934	0	52	8	-0-
						9885	9									
04	178500 X	46296	-0-	-132204	-0-	2266	1	34533	3	Y	8634	8576	0	58	8	-0-
						9497	9									
05	184450 X	57326	-0-	-127124	-0-	1939	1	41347	3	Y	12764	12699	0	65	8	-0-
						14040	9									
06	78270 X	55596	-0-	-22674	-0-	1370	1	41543	3	Y	11530	11477	0	53	8	-0-
						12683	9									
07	80879 X	65815	-0-	-15064	-0-	2343	1	47179	3	Y	14812	14759	0	53	8	-0-
						16293	9									
08	65751 X	53882	-0-	-11869	-0-	2352	1	38669	3	Y	11692	11655	0	37	8	-0-
						12861	9									

OLD PARTNER 54-1-30 UNIT A		WELL #: 12H		RRCID -> 296631		COMPL. DATE 08/14/2023				TOTAL DEPTH 11544 PERF.11880 - 22146						
*11	0	133972	-0-	133972	598425	673	1	97832	3	Y	32243	32019	0	224	8	-0-
						35467	9									
12	0	85008	-0-	85008	683433	663	1	70045	3	Y	13000	12777	0	223	8	-0-
						14300	9									
*01	753325 X	69892	-0-	-683433	-0-	1489	1	56330	3	Y	10975	10681	0	294	8	-0-
						12073	9									
02	152656 X	79493	-0-	-73163	-0-	1963	1	66549	3	Y	9983	9742	0	241	8	-0-
						10981	9									
03	163184 X	80088	-0-	-83096	-0-	2522	1	61898	3	Y	14244	14130	0	114	8	-0-
						15668	9									
04	157920 X	54621	-0-	-103299	-0-	2597	1	39577	3	Y	11315	11214	0	101	8	-0-
						12447	9									
05	163184 X	69090	-0-	-94094	-0-	2362	1	50370	3	Y	14871	14719	0	152	8	-0-
						16358	9									
06	82230 X	70168	-0-	-12062	-0-	1750	1	53077	3	Y	13946	13844	0	102	8	-0-
						15341	9									
07	84971 X	72913	-0-	-12058	-0-	2847	1	57329	3	Y	11579	11480	0	99	8	-0-
						12737	9									
08	80073 X	76520	-0-	-3553	-0-	3509	1	57689	3	Y	13929	13854	0	75	8	-0-
						15322	9									

GREYHOUND STATE 55-4-32-35 A		WELL #: 31H		RRCID -> 296834		COMPL. DATE 10/18/2023				TOTAL DEPTH 11485 PERF.11902 - 22046						
03	271529 X	127722	-0-	-143807	-0-	122550	3	5172	9	Y	4702	4702	0			-0-
04	262770 X	118581	-0-	-144189	-0-	114393	3	4188	9	Y	3807	3641	0	166	8	-0-
05	271529 X	117693	-0-	-153836	-0-	113616	3	4077	9	Y	3706	3564	0	142	8	-0-
06	122611 X	122611	-0-	-0-	-0-	120573	3	2038	9	Y	1853	1686	0	167	8	-0-
07	146134 X	117264	-0-	-28870	-0-	113891	3	3373	9	Y	3066	2989	0	77	8	-0-
08	127906 X	106599	-0-	-21307	-0-	103886	3	2713	9	Y	2466	2405	0	61	8	-0-

GREAT DANE STATE 55-4-23-20 B		WELL #: 21H		RRCID -> 296966		COMPL. DATE 10/18/2023				TOTAL DEPTH 11020 PERF.11075 - 21097						
03	139934 X	94241	-0-	-45693	-0-	75625	3	18616	9	Y	16924	16924	0			-0-
04	135420 X	88325	-0-	-47095	-0-	71052	3	17273	9	Y	15703	15529	0	174	8	-0-
05	139934 X	83737	-0-	-56197	-0-	69233	3	14504	9	Y	13185	13031	0	154	8	-0-
06	135420 X	87004	-0-	-48416	-0-	73100	3	13904	9	Y	12640	12465	0	175	8	-0-
07	115320 X	82601	-0-	-32719	-0-	70563	3	12038	9	Y	10944	10858	0	86	8	-0-
08	94426 X	73468	-0-	-20958	-0-	62940	3	10528	9	Y	9571	9498	0	73	8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
GREAT DANE STATE 55-4-23-20 C		WELL #: 12H		RRCID -> 296968		COMPL. DATE 10/18/2023		TOTAL DEPTH 10739		PERF.10919		- 20895	
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
03	127131	X	77420	-0-	-49711	-0-	59951 3	17469 9	Y	15881	15881 0		-0-
04	123030	X	70611	-0-	-52419	-0-	54732 3	15879 9	Y	14435	14313 0	122 8	-0-
05	127131	X	65590	-0-	-61541	-0-	52251 3	13339 9	Y	12126	12012 0	114 8	-0-
06	123030	X	71860	-0-	-51170	-0-	58461 3	13399 9	Y	12181	12044 0	137 8	-0-
07	96410	X	67220	-0-	-29190	-0-	55638 3	11582 9	Y	10529	10456 0	73 8	-0-
08	77531	X	61412	-0-	-16119	-0-	51820 3	9592 9	Y	8720	8659 0	61 8	-0-

GREAT DANE STATE 55-4-23-20 D		WELL #: 13H		RRCID -> 296970		COMPL. DATE 10/18/2023		TOTAL DEPTH 10703		PERF.10938		- 20754	
03	64697	X	62198	-0-	-2499	-0-	49768 3	12430 9	Y	11300	11300 0		-0-
04	62610	X	57395	-0-	-5215	-0-	45968 3	11427 9	Y	10388	10272 0	116 8	-0-
05	64697	X	54853	-0-	-9844	-0-	44489 3	10364 9	Y	9422	9336 0	86 8	-0-
06	62610	X	61175	-0-	-1435	-0-	50671 3	10504 9	Y	9549	9419 0	130 8	-0-
07	64697	X	54990	-0-	-9707	-0-	46184 3	8806 9	Y	8005	7939 0	66 8	-0-
08	62310	X	52925	-0-	-9385	-0-	45203 3	7722 9	Y	7020	6962 0	58 8	-0-

BONSAI 56-2-13-25 E		WELL #: 78H		RRCID -> 296988		COMPL. DATE 11/10/2023		TOTAL DEPTH 9856		PERF.10070		- 22252	
03	425431	X	86929	-0-	-338502	-0-	74003 3	12926 9	Y	11751	11751 0		-0-
04	86850	X	72629	-0-	-14221	-0-	63026 3	9603 9	Y	8730	8644 0	86 8	-0-
05	89745	X	68853	-0-	-20892	-0-	56713 3	12140 9	Y	11036	10975 0	61 8	-0-
06	86850	X	62864	-0-	-23986	-0-	50800 3	12064 9	Y	10967	10894 0	73 8	-0-
07	89745	X	61369	-0-	-28376	-0-	50077 3	11292 9	Y	10265	10225 0	40 8	-0-
08	87048	X	58409	-0-	-28639	-0-	47266 3	11143 9	Y	10130	10092 0	38 8	-0-

BULLDOG STATE 55-4-12-7 B		WELL #: 14H		RRCID -> 297067		COMPL. DATE 07/30/2023		TOTAL DEPTH 10811		PERF.11128		- 21049	
03	206646	X	153756	-0-	-52890	-0-	113082 3	40674 9	Y	36976	36976 0		-0-
04	199980	X	130572	-0-	-69408	-0-	97718 3	32854 9	Y	29867	29669 0	198 8	-0-
05	206646	X	33625	-0-	-173021	-0-	26255 3	7370 9	Y	6700	6585 0	115 8	-0-
06	199980	X	14308	-0-	-185672	-0-	12051 3	2257 9	Y	2052	1986 0	66 8	-0-
07	157201	X	42189	-0-	-115012	-0-	33372 3	8817 9	Y	8015	7895 0	120 8	-0-
08	153946	X	41940	-0-	-112006	-0-	33403 3	8537 9	Y	7761	7670 0	91 8	-0-

BOBCAT 55-1-16-21 E		WELL #: 12H		RRCID -> 297079		COMPL. DATE 10/13/2023		TOTAL DEPTH 11253		PERF.11746		- 22054	
*03	1211086	X	132901	-0-	-1078185	-0-	1252 1	108186 3	Y	21330	21154 0	176 8	-0-
							23463 9						
*04	160110	X	95194	-0-	-64916	-0-	289 1	76125 3	Y	17073	16839 0	234 8	-0-
							18780 9						
*05	165447	X	103546	-0-	-61901	-0-	1211 1	83195 3	Y	17400	17157 0	243 8	-0-
							19140 9						
*06	160110	X	82168	-0-	-77942	-0-	1122 1	65451 3	Y	14177	14043 0	134 8	-0-
							15595 9						
*07	165447	X	78437	-0-	-87010	-0-	1139 1	61375 3	Y	14475	14174 0	301 8	-0-
							15923 9						
08	111817	X	105263	-0-	-6554	-0-	1695 1	85613 3	Y	16323	16221 0	102 8	-0-
							17955 9						

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528													
ARCHES 55-1-17 UNIT		WELL #:		12H	RRCID ->	297818	COMPL. DATE	01/26/2024	TOTAL	DEPTH	11299	PERF.11546	- 21482				
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
01		0		19686	-0-	19686	19686		136	1	19411	3	Y	126	126	8	-0-
02		0		282255	-0-	282255	301941		139	9	205139	3	Y	67142	66417	0	725 8
*03		0		161373	-0-	161373	463314		3260	1	118789	3	Y	37464	37176	0	288 8
*04		0		150653	-0-	150653	613967		73856	9	118672	3	Y	28664	28332	0	332 8
*05		0		139296	-0-	139296	753263		1374	1	110278	3	Y	24921	24621	0	300 8
*06	875231	X		121968	-0-	-753263	-0-		41210	9	96518	3	Y	21633	21446	0	187 8
*07	229834	X		107799	-0-	-122035	-0-		451	1	85211	3	Y	19096	18748	0	348 8
08	229834	X		92412	-0-	-137422	-0-		31530	9	74697	3	Y	14760	14655	0	105 8
									1605	1							
									27413	9							
									1654	1							
									23796	9							
									1582	1							
									21006	9							
									1479	1							
									16236	9							
ARCHES 55-1-17 UNIT		WELL #:		13H	RRCID ->	297819	COMPL. DATE	01/26/2024	TOTAL	DEPTH	11169	PERF.11421	- 21329				
01		0		22579	-0-	22579	22579		108	1	15378	3	Y	6448	6362	0	86 8
02		0		259152	-0-	259152	281731		7093	9	188971	3	Y	61071	60430	0	641 8
*03		0		155438	-0-	155438	437169		3003	1	112875	3	Y	37506	37201	0	305 8
*04		0		149345	-0-	149345	586514		67178	9	115052	3	Y	30778	30396	0	382 8
*05		0		138512	-0-	138512	725026		1306	1	107125	3	Y	27116	26759	0	357 8
*06	849141	X		124115	-0-	-725026	-0-		41257	9	96414	3	Y	23680	23456	0	224 8
*07	222456	X		106119	-0-	-116337	-0-		437	1	83759	3	Y	18914	18522	0	392 8
08	222456	X		91576	-0-	-130880	-0-		33856	9	77550	3	Y	11355	11252	0	103 8
									1559	1							
									29828	9							
									1653	1							
									26048	9							
									1555	1							
									20805	9							
									1535	1							
									12491	9							
ARCHES 55-1-17 UNIT		WELL #:		21H	RRCID ->	297896	COMPL. DATE	01/26/2024	TOTAL	DEPTH	11550	PERF.11807	- 21664				
01		0		30937	-0-	30937	30937		214	1	30570	3	Y	139	139	8	-0-
02		0		205853	-0-	205853	236790		153	9	163499	3	Y	36142	35719	0	423 8
03		0		138239	-0-	138239	375029		2598	1	111356	3	Y	23268	23077	0	191 8
04		0		121604	-0-	121604	496633		39756	9	103791	3	Y	15835	15625	0	210 8
05		0		119387	-0-	119387	616020		1288	1	102247	3	Y	14229	14044	0	185 8
*06	711262	X		95242	-0-	-616020	-0-		25595	9	81295	3	Y	11412	11323	0	89 8
07	197222	X		91301	-0-	-105921	-0-		394	1	78407	3	Y	10399	10237	0	162 8
08	197222	X		66759	-0-	-130463	-0-		17419	9	55910	3	Y	8856	8799	0	57 8
									1488	1							
									15652	9							
									1394	1							
									12553	9							
									1455	1							
									11439	9							
									1107	1							
									9742	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
SEVENGILLS STATE 55-1-47-2 G		WELL #:		22H	RRCID ->	297926	COMPL. DATE	12/30/2023	TOTAL DEPTH	11655	PERF.11953	-	22302	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	5013	-0-	5013	5013	167 994	1	3852	3	Y	904	904	0	-0-
01	0	222979	-0-	222979	227992	5041 45296	1	172642	3	Y	41178	39829	0	1349 8 -0-
02	0	172888	-0-	172888	400880	3607 38150	1	131131	3	Y	34682	34021	0	661 8 -0-
03	0	158076	-0-	158076	558956	3557 31068	1	123451	3	Y	28244	27950	0	294 8 -0-
04	0	146771	-0-	146771	705727	3478 26131	1	117162	3	Y	23755	23397	0	358 8 -0-
05	0	158778	-0-	158778	864505	4285 24490	1	130003	3	Y	22264	21934	0	330 8 -0-
06	998672 X	134167	-0-	-864505	-0-	3487 20381	1	110299	3	Y	18528	18342	0	186 8 -0-
07	153512 X	125525	-0-	-27987	-0-	3332 18748	1	103445	3	Y	17044	16906	0	138 8 -0-
08	153512 X	108530	-0-	-44982	-0-	3249 18372	1	86909	3	Y	16702	16599	0	103 8 -0-

QUICK SILVER 55-1-18-19 A		WELL #:		12H	RRCID ->	297949	COMPL. DATE	02/09/2024	TOTAL DEPTH	11293	PERF.11593	-	21901	
*02	0	127410	-0-	127410	127410	1987 388	1	125035	3	Y	353	353	8	-0-
*03	0	137241	-0-	137241	264651	1208 31589	1	104444	3	Y	28717	28519	0	198 8 -0-
*04	0	131535	-0-	131535	396186	407 23987	1	107141	3	Y	21806	21575	0	231 8 -0-
*05	0	88600	-0-	88600	484786	999 18994	1	68607	3	Y	17267	17099	0	168 8 -0-
*06	540300 X	55514	-0-	-484786	-0-	724 12535	1	42255	3	Y	11395	11303	0	92 8 -0-
*07	174654 X	57106	-0-	-117548	-0-	830 11561	1	44715	3	Y	10510	10340	0	170 8 -0-
*08	174654 X	64765	-0-	-109889	-0-	986 13978	1	49801	3	Y	12707	12647	0	60 8 -0-

QUICK SILVER 55-1-18-19 B		WELL #:		21H	RRCID ->	297950	COMPL. DATE	02/09/2024	TOTAL DEPTH	11541	PERF.11756	-	22064	
*02	0	166153	-0-	166153	166153	2592 428	1	163133	3	Y	389	389	8	-0-
*03	0	153122	-0-	153122	319275	1420 28960	1	122742	3	Y	26327	26145	0	182 8 -0-
*04	0	144803	-0-	144803	464078	451 25776	1	118576	3	Y	23433	23258	0	175 8 -0-
*05	0	113839	-0-	113839	577917	1380 17670	1	94789	3	Y	16064	15896	0	168 8 -0-
*06	647458 X	69541	-0-	-577917	-0-	966 12251	1	56324	3	Y	11137	11047	0	90 8 -0-
*07	235848 X	51654	-0-	-184194	-0-	749 10535	1	40370	3	Y	9577	9417	0	160 8 -0-
*08	235848 X	63872	-0-	-171976	-0-	1026 11031	1	51815	3	Y	10028	9987	0	41 8 -0-

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
QUICK SILVER 55-1-18-19 C		WELL #: 13H		RRCID -> 297957		COMPL. DATE 02/09/2024				TOTAL DEPTH 11148 PERF.11590 - 21898						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	0	195055	-0-	195055	195055	3041	1	191370	3	Y	585	585	8			-0-
						644	9									
*03	0	247753	-0-	247753	442808	2200	1	190175	3	Y	50344	49948	0	396	8	-0-
						55378	9									
*04	0	215087	-0-	215087	657895	661	1	173935	3	Y	36810	36355	0	455	8	-0-
						40491	9									
*05	0	184803	-0-	184803	842698	2174	1	149339	3	Y	30264	29861	0	403	8	-0-
						33290	9									
*06	1012215 X	169517	-0-	-842698	-0-	2381	1	138908	3	Y	25662	25408	0	254	8	-0-
						28228	9									
*07	292020 X	158532	-0-	-133488	-0-	2399	1	129262	3	Y	24428	23957	0	471	8	-0-
						26871	9									
*08	292020 X	138604	-0-	-153416	-0-	2152	1	108690	3	Y	25238	25095	0	143	8	-0-
						27762	9									

SEVENGILLS STATE 55-1-47-11 F		WELL #: 21H		RRCID -> 297982		COMPL. DATE 12/17/2023				TOTAL DEPTH 11591 PERF.11969 - 24919						
*12	0	15335	-0-	15335	15335	629	1	14489	3	Y	197	197	8			-0-
						217	9									
*01	0	56013	-0-	56013	71348	1287	1	44080	3	Y	9678	9081	0	597	8	-0-
						10646	9									
*02	0	128584	-0-	128584	199932	2707	1	98395	3	Y	24984	24429	0	555	8	-0-
						27482	9									
*03	0	163983	-0-	163983	363915	3632	1	126045	3	Y	31187	30856	0	331	8	-0-
						34306	9									
*04	0	179788	-0-	179788	543703	4198	1	141431	3	Y	31054	30602	0	452	8	-0-
						34159	9									
*05	703948 X	160245	-0-	-543703	-0-	4131	1	125326	3	Y	27989	27548	0	441	8	-0-
						30788	9									
*06	132802 X	132802	-0-	-0-	-0-	3239	1	102451	3	Y	24647	24344	0	303	8	-0-
						27112	9									
*07	139707 X	139707	-0-	-0-	-0-	3465	1	107564	3	Y	26071	25855	0	216	8	-0-
						28678	9									
*08	154682 X	154682	-0-	-0-	-0-	4562	1	122040	3	Y	25527	25387	0	140	8	-0-
						28080	9									

APACHE CORPORATION		027200		RRCID -> 282663		COMPL. DATE 09/28/2016				TOTAL DEPTH 10559 PERF.10943 - 15180						
RICHBURG UNIT		WELL #: 2H														
03	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	600	1	3097	3	Y	517	175	0			560
						21	4	569	9							
04	3900 X	3482	-0-	-418	-0-	634	1	1929	3	Y	824	476	0			908
						13	4	906	9							
05	3193 X	2237	-0-	-956	-0-	674	1	676	3	Y	795	1263	0			440
						12	4	875	9							
06	4140 X	2722	-0-	-1418	-0-	659	1	1522	3	Y	474	511	0			403
						20	4	521	9							
07	4278 X	1164	-0-	-3114	-0-	610	1	56	3	Y	452	570	0			285
						1	4	497	9							
*08	3410 X	1769	-0-	-1641	-0-	261	1	962	2	Y	368	337	1			235
						141	4	405	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200													
FIREBIRD 52		WELL #: 1		RRCID -> 283699		COMPL. DATE 06/15/2013		TOTAL DEPTH 12650		PERF.10336 - 12578					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				158
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				158
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				158
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				158
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				158
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BARRACUDA 49		WELL #: 1		RRCID -> 283806		COMPL. DATE 04/24/2013		TOTAL DEPTH 12618		PERF.10401 - 12410					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				204
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				204
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				204
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				204
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				204
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				204

MICHIGAN 21		WELL #: 1H		RRCID -> 283807		COMPL. DATE 03/05/2012		TOTAL DEPTH 10135		PERF.10773 - 14577					
03	3348 X	1096	-0-	-2252	-0-	1 3	978 4	N	106						561
04	10061 X	10061	-0-	-0-	-0-	117 9	1 1 2435 3	N	930	1402	1				89
05	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-	6602 4	1023 9	N	-0-						89
06	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-			N	-0-						89
07	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-			N	-0-						89
*08	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-			N	-0-						89

GRACE CARTER 56		WELL #: 2H		RRCID -> 284024		COMPL. DATE 02/19/2012		TOTAL DEPTH 10521		PERF.10670 - 15993					
03	5084 X	4966	-0-	-118	-0-	310 1	4360 3	N	269	311	0				342
04	5100 X	2896	-0-	-2204	-0-	296 9	300 1 2313 3	N	257	298	0				301
05	5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	283 9	310 1 4721 3	N	321	343	0				279
06	5554 X	5554	-0-	-0-	-0-	353 9	300 1 5135 3	N	108						387
07	5332 X	5016	-0-	-316	-0-	119 9	288 1 4455 3	N	248	220	0				415
*08	4960 X	3953	-0-	-1007	-0-	273 9	3723 2 230 9	N	209	231	0				393

RICHMOND 39		WELL #: 1H		RRCID -> 284030		COMPL. DATE 12/06/2011		TOTAL DEPTH 10492		PERF.11005 - 15313					
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-

POCONO 65		WELL #: 1H		RRCID -> 284074		COMPL. DATE 07/30/2011		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10969 - 15181					
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-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
DOGWOOD STATE		WELL #: 401CH		RRCID -> 284942		COMPL. DATE 01/15/2018			TOTAL DEPTH 10375 PERF.10805 - 15169				
M	O	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
03		13578 X	11686	-0-	-1892	-0-	11369 2	317 9	Y	288	190 1		442
04		13140 X	3480	-0-	-9660	-0-	3454 2	26 9	Y	24	191 1		275
05		13578 X	2076	-0-	-11502	-0-	1987 2	89 9	Y	81			356
06		11850 X	9092	-0-	-2758	-0-	9022 2	70 9	Y	64	189 1		231
07		11687 X	5854	-0-	-5833	-0-	5648 2	206 9	Y	187	151 1		267
08		11687 X	6163	-0-	-5524	-0-	6073 2	90 9	Y	82	72 1		277

LEE		WELL #: 402BH		RRCID -> 285082		COMPL. DATE 10/21/2017			TOTAL DEPTH 10664 PERF.10901 - 15316				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

BULL RUN		WELL #: 401AH		RRCID -> 285084		COMPL. DATE 10/21/2017			TOTAL DEPTH 10465 PERF.10755 - 15017				
03		17856 X	16412	-0-	-1444	-0-	883 1	14707 3	Y	747	739 0		77
							822 9						
04		17280 X	16154	-0-	-1126	-0-	797 1	13803 3	Y	1413	1343 0		147
							1554 9						
05		17453 X	16200	-0-	-1253	-0-	857 1	13562 3	Y	1619	1585 0		181
							1781 9						
06		16478 X	16478	-0-	-0-	-0-	805 1	13948 3	Y	1568	1605 0		144
							1725 9						
07		16678 X	15675	-0-	-1003	-0-	829 1	13231 3	Y	1468	1445 0		167
							1615 9						
08		16678 X	15553	-0-	-1125	-0-	956 1	12874 3	Y	1566	1487 0		246
							1723 9						

CYPRESS STATE		WELL #: 501AH		RRCID -> 285151		COMPL. DATE 08/24/2017			TOTAL DEPTH 8769 PERF. 8889 - 13254				
03		7326 X	7326	-0-	-0-	-0-	13 1	6931 2	Y	347	351 1		41
							382 9						
04		6450 X	4777	-0-	-1673	-0-	11 1	4559 2	Y	188	214 1		15
							207 9						
05		6696 X	6621	-0-	-75	-0-	8 1	6372 2	Y	219	203 1		31
							241 9						
06		6480 X	4445	-0-	-2035	-0-	4398 2	47 9	Y	43	67 1		7
07		6696 X	4417	-0-	-2279	-0-	4249 2	168 9	Y	153	142 1		18
08		7316 X	3160	-0-	-4156	-0-	3010 2	150 9	Y	136	137 1		17

LEE		WELL #: 401AH		RRCID -> 285152		COMPL. DATE 10/21/2017			TOTAL DEPTH 10335 PERF.10578 - 14892				
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
BULL RUN		WELL #: 501CH		RRCID -> 285154		COMPL. DATE 10/21/2017				TOTAL DEPTH 10176 PERF.10494 - 14757		
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
03		8933 X	8933	-0-	-0-	-0-	644 1	7298 3	Y	901	887 0	93
							991 9					
04		8431 X	8431	-0-	-0-	-0-	583 1	6904 3	Y	858	862 0	89
							944 9					
05		8738 X	8738	-0-	-0-	-0-	649 1	7004 3	Y	986	965 0	110
							1085 9					
06		9152 X	9152	-0-	-0-	-0-	613 1	7499 3	Y	945	968 0	87
							1040 9					
07		8424 X	8424	-0-	-0-	-0-	635 1	6786 3	Y	912	895 0	104
							1003 9					
08		8072 X	8072	-0-	-0-	-0-	707 1	6297 3	Y	971	922 0	153
							1068 9					
CYPRESS STATE		WELL #: 401AH		RRCID -> 285398		COMPL. DATE 08/23/2017				TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9453 - 13971		
03		19201 X	19201	-0-	-0-	-0-	18 1	18970 2	Y	194	193 1	23
							213 9					
04		13760 X	13760	-0-	-0-	-0-	28 1	13504 2	Y	207	213 1	17
							228 9					
05		6213 X	6213	-0-	-0-	-0-	26 1	6012 2	Y	159	154 1	22
							175 9					
06		7382 X	7382	-0-	-0-	-0-	7211 2	171 9	Y	155	151 1	26
07		7813 X	7813	-0-	-0-	-0-	7585 2	228 9	Y	207	209 1	24
08		19189 X	6573	-0-	-12616	-0-	6344 2	229 9	Y	208	206 1	26
LEE		WELL #: 404BH		RRCID -> 285404		COMPL. DATE 05/17/2018				TOTAL DEPTH 10684 PERF.10880 - 15310		
03		18941 X	18593	-0-	-348	-0-	955 1	16873 3	Y	695	681 0	75
							765 9					
04		18330 X	16902	-0-	-1428	-0-	804 1	15404 3	Y	631	604 0	102
							694 9					
05		18414 X	4245	-0-	-14169	-0-	510 1	3102 3	Y	575	568 0	109
							633 9					
06		18000 X	211	-0-	-17789	-0-	91 1	120 3	Y	-0-	109 0	-0-
07		18600 X	-0-	-0-	-18600	-0-			Y	-0-		-0-
08		18600 X	-0-	-0-	-18600	-0-			Y	-0-		-0-
BURNSIDE		WELL #: 402BH		RRCID -> 285421		COMPL. DATE 02/25/2018				TOTAL DEPTH 10604 PERF.10786 - 15180		
03		16083 X	16083	-0-	-0-	-0-	972 1	14240 3	Y	792	780 0	65
							871 9					
04		15026 X	15026	-0-	-0-	-0-	904 1	13433 3	Y	626	647 0	44
							689 9					
05		15717 X	13206	-0-	-2511	-0-	871 1	11708 3	Y	570	570 0	44
							627 9					
06		15570 X	12632	-0-	-2938	-0-	788 1	11231 3	Y	557	546 0	55
							613 9					
07		16089 X	12297	-0-	-3792	-0-	833 1	10949 3	Y	468	473 0	50
							515 9					
08		16089 X	12055	-0-	-4034	-0-	878 1	10664 3	Y	466	471 0	45
							513 9					
BURNSIDE		WELL #: 401AH		RRCID -> 285465		COMPL. DATE 02/25/2018				TOTAL DEPTH 10280 PERF.10500 - 14980		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200								
BULL RUN		WELL #: 408BH		RRCID ->	285519	COMPL. DATE	03/13/2018	TOTAL DEPTH	10597	PERF.10790 - 15186
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

GRANT		WELL #: 404BH		RRCID ->	285520	COMPL. DATE	11/05/2017	TOTAL DEPTH	10821	PERF. N/A
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-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-

GRANT		WELL #: 404BR		RRCID ->	285521	COMPL. DATE	05/21/2018	TOTAL DEPTH	10835	PERF.11058 - 15240				
03	18135 X	15302	-0-	-2833	-0-	942	1	13576	3	Y	713	739	0	49
						784	9							
04	17550 X	14805	-0-	-2745	-0-	800	1	13221	3	Y	713	662	0	100
						784	9							
05	18135 X	9529	-0-	-8606	-0-	547	1	8203	3	Y	708	709	0	99
						779	9							
06	16050 X	10163	-0-	-5887	-0-	513	1	9006	3	Y	585	584	0	100
						644	9							
07	15686 X	12265	-0-	-3421	-0-	616	1	11051	3	Y	544	519	0	125
						598	9							
08	15314 X	13317	-0-	-1997	-0-	711	1	11777	3	Y	754	698	0	181
						829	9							

ST. CLAIR UNIT 2827		WELL #: 11H		RRCID ->	285522	COMPL. DATE	04/09/2019	TOTAL DEPTH	10554	PERF.10863 - 20716				
03	30626 X	30626	-0-	-0-	-0-	28095	3	10	4	Y	2292	2450	0	288
						2521	9							
04	28654 X	28654	-0-	-0-	-0-	26455	3	15	4	Y	1985	1962	0	311
						2184	9							
05	29946 X	28381	-0-	-1565	-0-	26264	3	13	4	Y	1913	1990	0	234
						2104	9							
06	29640 X	25902	-0-	-3738	-0-	23046	3	2856	9	Y	2596	2494	0	336
07	30628 X	25725	-0-	-4903	-0-	22560	3	3165	9	Y	2877	2732	0	481
*08	25296 X	23653	-0-	-1643	-0-	20714	2	1	4	Y	2671	2660	0	492
						2938	9							

STATE CVX UNIT B1314		WELL #: 20H		RRCID ->	285527	COMPL. DATE	02/09/2019	TOTAL DEPTH	10984	PERF.11050 - 21063				
03	38006 X	36564	-0-	-1442	-0-	639	1	32361	3	Y	3149	3281	0	248
						100	4	3464	9					
04	36780 X	36019	-0-	-761	-0-	339	1	32287	3	Y	3007	2849	0	406
						85	4	3308	9					
05	38006 X	36780	-0-	-1226	-0-	713	1	32534	3	Y	3041	3092	0	355
						188	4	3345	9					
06	36780 X	35013	-0-	-1767	-0-	672	1	30998	3	Y	2963	2937	0	381
						84	4	3259	9					
07	38006 X	35294	-0-	-2712	-0-	693	1	31249	3	Y	2992	2889	0	484
						61	4	3291	9					
*08	33952 X	33952	-0-	-0-	-0-	30583	2	110	4	Y	2963	3176	0	271
						3259	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION GRANT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: 403AH		RRCID -> 285535		COMPL. DATE 12/16/2017				TOTAL DEPTH 10545 PERF.10667 - 15120				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-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-		
MONT BLANC		WELL #: 401AH		RRCID -> 285568		COMPL. DATE 07/21/2016				TOTAL DEPTH 9147 PERF. 9255 - 14013				
03	4960 X	3932	-0-	-1028	-0-	50	1	3450	2	N	393	396	1	317
						432	9							
04	4860 X	2611	-0-	-2249	-0-	9	1	2171	2	N	392	404	1	305
						431	9							
05	5022 X	2151	-0-	-2871	-0-	5	1	1741	2	N	368	391	1	282
						405	9							
06	4860 X	1796	-0-	-3064	-0-	57	1	1281	2	N	416	391	1	307
						458	9							
07	4309 X	479	-0-	-3830	-0-	85	1	394	9	N	358	397	1	268
08	3937 X	1051	-0-	-2886	-0-	148	1	512	2	N	355	391	1	232
						391	9							
MCGARY STATE UNIT 1011		WELL #: 10H		RRCID -> 285589		COMPL. DATE 08/30/2018				TOTAL DEPTH 10951 PERF.10956 - 20689				
03	26691 X	22811	-0-	-3880	-0-	676	1	20895	3	N	1054	1112	0	201
						81	4	1159	9					
04	25835 X	25835	-0-	-0-	-0-	660	1	24055	3	N	1018	915	0	304
						1120	9							
05	26741 X	26741	-0-	-0-	-0-	682	1	24926	3	N	1030	997	0	337
						1133	9							
06	25830 X	25104	-0-	-726	-0-	643	1	23421	3	N	945	1025	0	257
						1040	9							
07	26691 X	26405	-0-	-286	-0-	675	1	24618	3	N	1011	741	0	527
						1112	9							
*08	26691 X	25298	-0-	-1393	-0-	24220	2	1078	9	N	980	1256	0	251
FOWLER STATE UNIT 1720		WELL #: 1H		RRCID -> 285590		COMPL. DATE 06/02/2017				TOTAL DEPTH 10567 PERF.10724 - 17910				
03	15562 X	14637	-0-	-925	-0-	12670	3	1967	9	Y	1788	1872	0	311
04	15060 X	13815	-0-	-1245	-0-	11864	3	1951	9	Y	1774	1581	0	504
05	14012 X	13025	-0-	-987	-0-	11104	3	1921	9	Y	1746	1817	0	433
06	14160 X	10468	-0-	-3692	-0-	8678	3	1790	9	Y	1627	1550	0	510
07	14632 X	9504	-0-	-5128	-0-	7680	3	1824	9	Y	1658	1620	0	548
*08	13330 X	12366	-0-	-964	-0-	502	1	10268	2	Y	1451	1725	0	274
						1596	9							
FOWLER STATE UNIT 1720		WELL #: 2H		RRCID -> 285591		COMPL. DATE 05/28/2018				TOTAL DEPTH 10922 PERF.11248 - 18403				
03	19044 X	19044	-0-	-0-	-0-	17616	3	1428	9	Y	1298	1338	0	226
04	17305 X	17305	-0-	-0-	-0-	16061	3	1244	9	Y	1131	1036	0	321
05	19256 X	19256	-0-	-0-	-0-	17996	3	1260	9	Y	1145	1182	0	284
06	19798 X	19798	-0-	-0-	-0-	18784	3	1014	9	Y	922	917	0	289
07	18078 X	18078	-0-	-0-	-0-	17180	3	898	9	Y	816	835	0	270
*08	19034 X	16502	-0-	-2532	-0-	600	1	15062	2	Y	764	890	0	144
						840	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200														
CHRISTIAN 2 WELL #: 1T RRCID -> 285604 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 10316 PERF.10542 - 17730														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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

03	32296 X	32296	-0-	-0-	-0-	30121	3	83	4	Y	1902	1943	0	282
						2092	9							
04	18605 X	18605	-0-	-0-	-0-	17156	3	53	4	Y	1269	1317	0	234
						1396	9							
05	17949 X	16012	-0-	-1937	-0-	14715	3	11	4	Y	1169	1197	0	206
						1286	9							
06	17370 X	12048	-0-	-5322	-0-	10784	3	1264	9	Y	1149	1127	0	228
07	17949 X	13709	-0-	-4240	-0-	12420	3	1289	9	Y	1172	1121	0	279
*08	11904 X	11265	-0-	-639	-0-	597	1	9622	2	Y	949	1054	0	174
						2	4	1044	9					

CROCKETT 15 WELL #: 1 RRCID -> 285605 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 11110 PERF.11265 - 16318														

03	14570 X	13834	-0-	-736	-0-	1271	1	10505	3	N	815	598	0	567
						1161	4	897	9					
04	13830 X	12870	-0-	-960	-0-	1224	1	10248	3	N	633	575	0	625
						702	4	696	9					
05	14570 X	13716	-0-	-854	-0-	1271	1	11316	3	N	799	693	0	731
						250	4	879	9					
06	14100 X	13106	-0-	-994	-0-	1230	1	10723	3	N	726	980	0	477
						354	4	799	9					
07	14570 X	12507	-0-	-2063	-0-	1264	1	10119	3	N	719	683	0	513
						333	4	791	9					
*08	13826 X	12494	-0-	-1332	-0-	930	1	10067	2	N	718	657	0	574
						707	4	790	9					

BOBCAT STATE UNIT 1718 WELL #: 3H RRCID -> 285606 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11307 - 18501														

03	12121 X	12121	-0-	-0-	-0-	650	1	10243	3	N	1116	1048	0	517
						1228	9							
04	11853 X	11853	-0-	-0-	-0-	626	1	10072	3	N	1050	939	0	628
						1155	9							
05	12560 X	12560	-0-	-0-	-0-	651	1	10736	3	N	1066	1015	0	679
						1173	9							
06	12373 X	12373	-0-	-0-	-0-	626	1	10583	3	N	1058	1098	0	639
						1164	9							
07	12979 X	12979	-0-	-0-	-0-	651	1	11141	3	N	1079	918	0	800
						1187	9							
*08	12518 X	12518	-0-	-0-	-0-	11387	2	1131	9	N	1028	1101	0	727

DAVIS 2728 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 285607 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11098 - 20743														

03	24831 X	21739	-0-	-3092	-0-	19066	3	2673	9	N	2430	2523	0	459
04	22860 X	18613	-0-	-4247	-0-	16300	3	2313	9	N	2103	2076	0	486
05	24893 X	20603	-0-	-4290	-0-	18098	3	2505	9	N	2277	2182	0	581
06	24090 X	18055	-0-	-6035	-0-	15832	3	2223	9	N	2021	2083	0	519
07	24893 X	21137	-0-	-3756	-0-	18620	3	2517	9	N	2288	2226	0	581
*08	21731 X	20015	-0-	-1716	-0-	651	1	16862	2	N	2023	1961	0	643
						277	4	2225	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200													
DAVIS 2728 UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 285608		COMPL. DATE 08/17/2018				TOTAL DEPTH 10601 PERF.10673 - 20692					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03	22847 X	21541	-0-	-1306	-0-	18275	3	3266	9	N	2969	3097	0		234
04	21900 X	20502	-0-	-1398	-0-	17288	3	3214	9	N	2922	3053	0		103
05	21979 X	21067	-0-	-912	-0-	17780	3	3287	9	N	2988	2798	0		293
06	21270 X	19937	-0-	-1333	-0-	17025	3	2912	9	N	2647	2736	0		204
07	21979 X	20789	-0-	-1190	-0-	17706	3	3083	9	N	2803	2555	0		452
*08	21545 X	20391	-0-	-1154	-0-	17381	2	1	4	N	2735	2813	0		374
						3009	9								
DOROTHY UNIT 38		WELL #: 1		RRCID -> 285609		COMPL. DATE 11/14/2017				TOTAL DEPTH 11113 PERF.11196 - 19837					
03	21700 X	20058	-0-	-1642	-0-	588	1	17432	3	N	1853	1842	0		237
04	20190 X	19407	-0-	-783	-0-	587	1	16895	3	N	1741	1632	0		346
05	20863 X	20505	-0-	-358	-0-	524	1	18069	3	N	1720	1887	0		179
06	19761 X	19761	-0-	-0-	-0-	590	1	17293	3	N	1695	1584	0		290
07	20142 X	20142	-0-	-0-	-0-	604	1	17549	3	N	1703	1742	0		251
*08	20057 X	19609	-0-	-448	-0-	380	1	17329	2	N	1712	1583	0		380
						17	4	1883	9						
DOROTHY UNIT 38		WELL #: 11H		RRCID -> 285610		COMPL. DATE 06/04/2018				TOTAL DEPTH 10537 PERF.10937 - 21982					
03	17298 X	15969	-0-	-1329	-0-	13786	3	2	4	Y	1983	1983	0		81
04	16740 X	12282	-0-	-4458	-0-	10212	3	3	4	Y	1879	1883	0		77
05	17298 X	16078	-0-	-1220	-0-	13927	3	3	4	Y	1953	1916	0		114
06	16290 X	10333	-0-	-5957	-0-	8766	3	1	4	Y	1424	1456	0		82
07	16709 X	12558	-0-	-4151	-0-	10850	3	1708	9	Y	1553	1532	0		103
*08	17372 X	17372	-0-	-0-	-0-	15698	2	1674	9	Y	1522	1531	0		94
BULL RUN		WELL #: 404BH		RRCID -> 285620		COMPL. DATE 03/10/2018				TOTAL DEPTH 10600 PERF.10778 - 15219					
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-
LEE		WELL #: 405AH		RRCID -> 285621		COMPL. DATE 05/15/2018				TOTAL DEPTH 10703 PERF.10729 - 15058					
03	10354 X	9596	-0-	-758	-0-	884	1	7837	3	Y	795	777	0		86
04	9900 X	8403	-0-	-1497	-0-	819	1	6833	3	Y	683	659	0		110
05	9858 X	2342	-0-	-7516	-0-	664	1	1461	3	Y	197	270	0		37
06	9540 X	556	-0-	-8984	-0-	523	1	33	9	Y	30	59	0		8
07	9858 X	582	-0-	-9276	-0-	562	1	20	9	Y	18	22	0		4
08	9610 X	608	-0-	-9002	-0-	608	1			Y	-0-	4	0		-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION LEE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: 403AH		RRCID -> 285627		COMPL. DATE 05/17/2018		TOTAL DEPTH 10385		PERF.10590 - 14844			
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
03	13671 X	12476	-0-	-1195	-0-	1155	1	10223	3	Y	998	993 0	108
						1098	9						
04	13230 X	10825	-0-	-2405	-0-	1077	1	8624	3	Y	1022	965 0	165
						1124	9						
05	14663 X	9889	-0-	-4774	-0-	994	1	8129	3	Y	696	729 0	132
						766	9						
06	14190 X	3378	-0-	-10812	-0-	767	1	2282	3	Y	299	351 0	80
						329	9						
07	14663 X	725	-0-	-13938	-0-	725	1			Y	-0-	80 0	-0-
08	12462 X	768	-0-	-11694	-0-	768	1			Y	-0-		-0-

GRANT		WELL #: 402BH		RRCID -> 285662		COMPL. DATE 12/16/2017		TOTAL DEPTH 10846		PERF.11139 - 15539			
03	19189 X	17522	-0-	-1667	-0-	1279	1	14593	3	Y	1500	1533 0	103
						1650	9						
04	17460 X	15799	-0-	-1661	-0-	1117	1	13241	3	Y	1310	1229 0	184
						1441	9						
05	18042 X	15342	-0-	-2700	-0-	989	1	13310	3	Y	948	999 0	133
						1043	9						
06	17370 X	9001	-0-	-8369	-0-	741	1	7680	3	Y	527	570 0	90
						580	9						
07	17515 X	7812	-0-	-9703	-0-	733	1	6665	3	Y	376	380 0	86
						414	9						
08	17515 X	6721	-0-	-10794	-0-	780	1	5556	3	Y	350	352 0	84
						385	9						

GRANT		WELL #: 406BH		RRCID -> 285669		COMPL. DATE 05/21/2018		TOTAL DEPTH 10844		PERF.11055 - 15356			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-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-

GRANT		WELL #: 409AH		RRCID -> 285694		COMPL. DATE 05/12/2018		TOTAL DEPTH 10524		PERF.10701 - 15194			
03	14206 X	14206	-0-	-0-	-0-	1009	1	11109	3	Y	1898	1917 0	131
						2088	9						
04	12540 X	11380	-0-	-1160	-0-	924	1	8756	3	Y	1545	1459 0	217
						1700	9						
05	13051 X	9273	-0-	-3778	-0-	891	1	6878	3	Y	1367	1392 0	192
						1504	9						
06	13740 X	8033	-0-	-5707	-0-	795	1	5843	3	Y	1268	1242 0	218
						1395	9						
07	14198 X	4318	-0-	-9880	-0-	728	1	2840	3	Y	682	743 0	157
						750	9						
08	14198 X	530	-0-	-13668	-0-	530	1			Y	-0-	157 0	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION GRANT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
		WELL #: 410BH		RRCID -> 285730		COMPL. DATE 04/25/2018				TOTAL DEPTH 10834 PERF.10990 - 15426							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	18817 X	15547	-0-	-3270	-0-		1120	1	12801	3	Y	1478	1522	0			102
							1626	9									
04	18060 X	13149	-0-	-4911	-0-		983	1	10619	3	Y	1406	1311	0			197
							1547	9									
05	16616 X	14862	-0-	-1754	-0-		1055	1	12171	3	Y	1487	1475	0			209
							1636	9									
06	18290 X	18290	-0-	-0-	-0-		1089	1	15808	3	Y	1266	1258	0			217
							1393	9									
07	16399 X	4742	-0-	-11657	-0-		882	1	3137	3	Y	657	723	0			151
							723	9									
08	15562 X	691	-0-	-14871	-0-		645	1	46	9	Y	42	183	0			10
GRANT		WELL #: 405AH		RRCID -> 285737		COMPL. DATE 05/22/2018				TOTAL DEPTH 10569 PERF.10776 - 15024							
03	14997 X	14997	-0-	-0-	-0-		813	1	12792	3	Y	1265	1292	0			87
							1392	9									
04	14580 X	13558	-0-	-1022	-0-		719	1	11565	3	Y	1158	1083	0			162
							1274	9									
05	15221 X	13015	-0-	-2206	-0-		730	1	10990	3	Y	1177	1174	0			165
							1295	9									
06	14730 X	14317	-0-	-413	-0-		718	1	12287	3	Y	1193	1153	0			205
							1312	9									
07	15221 X	14167	-0-	-1054	-0-		744	1	12244	3	Y	1072	1030	0			247
							1179	9									
08	26959 X	26959	-0-	-0-	-0-		1192	1	22826	3	Y	2674	2280	0			641
							2941	9									
LEE		WELL #: 406BH		RRCID -> 285769		COMPL. DATE 05/14/2018				TOTAL DEPTH 10707 PERF.10900 - 15550							
03	26691 X	16167	-0-	-10524	-0-		997	1	14578	3	Y	538	528	0			58
							592	9									
04	25830 X	16234	-0-	-9596	-0-		882	1	14846	3	Y	460	444	0			74
							506	9									
05	26691 X	4224	-0-	-22467	-0-		138	1	3951	3	Y	123	174	0			23
							135	9									
06	17130 X	-0-	-0-	-17130	-0-						Y	-0-	23	0			-0-
07	17701 X	-0-	-0-	-17701	-0-						Y	-0-					-0-
08	16771 X	-0-	-0-	-16771	-0-						Y	-0-					-0-
GRANT		WELL #: 408BH		RRCID -> 285775		COMPL. DATE 05/13/2018				TOTAL DEPTH 10837 PERF.11002 - 15427							
03	17329 X	15937	-0-	-1392	-0-		1149	1	13690	3	Y	998	1021	0			69
							1098	9									
04	16770 X	14217	-0-	-2553	-0-		1016	1	12221	3	Y	891	835	0			125
							980	9									
05	15810 X	11612	-0-	-4198	-0-		991	1	9695	3	Y	842	849	0			118
							926	9									
06	15420 X	10395	-0-	-5025	-0-		881	1	8676	3	Y	762	749	0			131
							838	9									
07	15934 X	10869	-0-	-5065	-0-		907	1	9296	3	Y	605	597	0			139
							666	9									
08	15934 X	5541	-0-	-10393	-0-		856	1	4307	3	Y	344	401	0			82
							378	9									
BULL RUN		WELL #: 406BH		RRCID -> 285782		COMPL. DATE 03/12/2018				TOTAL DEPTH 10592 PERF.10813 - 15169							
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200													
ZEMAN 40 ALLOC. C		WELL #: 11H		RRCID -> 286074		COMPL. DATE 06/17/2018				TOTAL DEPTH 10666 PERF.10854 - 18459					
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					
03	10633 X	8168	-0-	-2465	-0-	745 1	4611 3	Y	2555	2542 0	90				
						1 4	2811 9								
04	14525 X	14525	-0-	-0-	-0-	717 1	10760 3	Y	2737	2723 0	104				
						37 4	3011 9								
05	17067 X	17067	-0-	-0-	-0-	742 1	12897 3	Y	3085	3087 0	102				
						34 4	3394 9								
06	16448 X	16448	-0-	-0-	-0-	729 1	12550 3	Y	2848	2862 0	88				
						36 4	3133 9								
07	17084 X	17084	-0-	-0-	-0-	748 1	13213 3	Y	2839	2780 0	147				
						3123 9									
*08	17288 X	17288	-0-	-0-	-0-	1 1	14184 2	Y	2792	2828 0	111				
						32 4	3071 9								
WOODSON 36 ALLOC. A		WELL #: 11H		RRCID -> 286081		COMPL. DATE 05/02/2018				TOTAL DEPTH 10708 PERF.10812 - 20601					
03	33041 X	33041	-0-	-0-	-0-	29034 3	4007 9	Y	3643	3520 0	434				
04	31908 X	31908	-0-	-0-	-0-	28038 3	3870 9	Y	3518	3375 0	577				
05	32525 X	32525	-0-	-0-	-0-	28691 3	3834 9	Y	3485	3712 0	350				
06	31519 X	31519	-0-	-0-	-0-	27771 3	3748 9	Y	3407	3338 0	419				
07	31452 X	31452	-0-	-0-	-0-	27526 3	3926 9	Y	3569	3446 0	542				
*08	30429 X	30429	-0-	-0-	-0-	327 1	26363 2	Y	3399	3418 0	523				
						3739 9									
LANGFORD 98 ALLOC. B		WELL #: 11H		RRCID -> 286096		COMPL. DATE 02/10/2018				TOTAL DEPTH 10891 PERF.10980 - 18188					
03	12524 X	10557	-0-	-1967	-0-	9665 3	892 9	Y	811	398 0	178	451 1			
04	11670 X	10182	-0-	-1488	-0-	9358 3	824 9	Y	749	768 0	159				
05	12028 X	10640	-0-	-1388	-0-	9701 3	939 9	Y	854	777 0	236				
06	11220 X	9753	-0-	-1467	-0-	8933 3	820 9	Y	745	808 0	173				
07	11098 X	9592	-0-	-1506	-0-	8758 3	2 4	Y	756	736 0	193				
						832 9									
*08	10444 X	10444	-0-	-0-	-0-	701 1	8888 2	Y	771	806 0	158				
						7 4	848 9								
GRANT		WELL #: 401AH		RRCID -> 286116		COMPL. DATE 12/16/2017				TOTAL DEPTH 10574 PERF.10733 - 15264					
03	11346 X	9710	-0-	-1636	-0-	1116 1	7112 3	Y	1347	1377 0	93				
						1482 9									
04	9582 X	9582	-0-	-0-	-0-	968 1	7318 3	Y	1178	1106 0	165				
						1296 9									
05	9052 X	7627	-0-	-1425	-0-	1036 1	5787 3	Y	731	793 0	103				
						804 9									
06	12249 X	12249	-0-	-0-	-0-	1075 1	10401 3	Y	703	685 0	121				
						773 9									
07	9889 X	292	-0-	-9597	-0-	292 1		Y	-0-	121 0	-0-				
08	9889 X	-0-	-0-	-9889	-0-			Y	-0-		-0-				
WOODSON A36		WELL #: 1		RRCID -> 286147		COMPL. DATE 10/01/2017				TOTAL DEPTH 11115 PERF.11182 - 21151					
03	24769 X	23297	-0-	-1472	-0-	20764 3	2533 9	Y	2303	2223 0	274				
04	23490 X	22622	-0-	-868	-0-	20179 3	2443 9	Y	2221	2131 0	364				
05	23932 X	22882	-0-	-1050	-0-	20462 3	2420 9	Y	2200	2343 0	221				
06	23160 X	22319	-0-	-841	-0-	19946 3	2373 9	Y	2157	2113 0	265				
07	23932 X	22355	-0-	-1577	-0-	20176 3	2179 9	Y	1981	1945 0	301				
*08	24048 X	24048	-0-	-0-	-0-	324 1	21357 2	Y	2152	2122 0	331				
						2367 9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200													
ZEMAN 40 ALLOC. F WELL #: 42H RRCID -> 286368 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 11282 PERF.11351 - 19101													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
03	16854 X	16854	-0-	-0-	-0-	102 1	12943 3	Y	3463	3464 0	82		
						3809 9							
04	17090 X	17090	-0-	-0-	-0-	13587 3	1 4	Y	3184	3172 0	94		
						3502 9							
05	18585 X	18585	-0-	-0-	-0-	15053 3	3532 9	Y	3211	3220 0	85		
06	18923 X	18923	-0-	-0-	-0-	15554 3	3369 9	Y	3063	3055 0	93		
07	19778 X	19778	-0-	-0-	-0-	16829 3	2949 9	Y	2681	2693 0	81		
*08	23955 X	23955	-0-	-0-	-0-	20907 2	3048 9	Y	2771	2726 0	126		

ALLAR STATE UNIT 2877 WELL #: 1H RRCID -> 286385 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11146 - 17880													
03	18423 X	18423	-0-	-0-	-0-	16666 3	7 4	Y	1591	1707 0	156		
						1750 9							
04	16871 X	16871	-0-	-0-	-0-	15350 3	8 4	Y	1375	1364 0	156	11	8
						1513 9							
05	18817 X	17279	-0-	-1538	-0-	15829 3	14 4	Y	1305	1304 0	157		
						1436 9							
06	18210 X	15568	-0-	-2642	-0-	13891 3	14 4	Y	1512	1468 0	201		
						1663 9							
07	18817 X	16919	-0-	-1898	-0-	15181 3	1 4	Y	1579	1429 0	321	30	8
						1737 9							
*08	17361 X	17361	-0-	-0-	-0-	15832 2	13 4	Y	1378	1526 0	173		
						1516 9							

ZEMAN-STATE ALLOC A 4042 WELL #: 10H RRCID -> 286387 COMPL. DATE 11/25/2017 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10829 - 18483													
03	39704 X	39704	-0-	-0-	-0-	760 1	35728 3	Y	2915	2904 0	103		
						9 4	3207 9						
04	23790 X	15595	-0-	-8195	-0-	729 1	11251 3	Y	3251	3230 0	124		
						39 4	3576 9						
05	24583 X	18116	-0-	-6467	-0-	764 1	14041 3	Y	2976	3002 0	98		
						37 4	3274 9						
06	23790 X	17033	-0-	-6757	-0-	729 1	13439 3	Y	2569	2587 0	80		
						39 4	2826 9						
07	24583 X	16529	-0-	-8054	-0-	746 1	13046 3	Y	2488	2439 0	129		
						2737 9							
*08	34038 X	18238	-0-	-15800	-0-	1 1	15708 2	Y	2266	2305 0	90		
						36 4	2493 9						

ZEMAN-STATE ALLOC. E 4042 WELL #: 41H RRCID -> 286388 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 10399 PERF.10854 - 18459													
03	19594 X	19594	-0-	-0-	-0-	87 1	16736 3	Y	2519	2530 0	59		
						2771 9							
04	20100 X	18634	-0-	-1466	-0-	16034 3	1 4	Y	2363	2353 0	69		
						2599 9							
05	20770 X	20318	-0-	-452	-0-	17375 3	2943 9	Y	2675	2673 0	71		
06	20100 X	19162	-0-	-938	-0-	16518 3	2644 9	Y	2404	2402 0	73		
07	20305 X	19444	-0-	-861	-0-	17248 3	2196 9	Y	1996	2009 0	60		
*08	21132 X	21132	-0-	-0-	-0-	19008 2	2124 9	Y	1931	1903 0	88		

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200											
ZEMAN 40 ALLOC. D		WELL #:		40H		RRCID -> 286481		COMPL. DATE 06/16/2018		TOTAL DEPTH 10625		PERF.10723 - 18176			
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	

03		12183 X	12082	-0-	-101	-0-	63	1	9874	3	Y	1950	1955	0	46
							2145	9							
04		11790 X	11739	-0-	-51	-0-	9650	3	1	4	Y	1898	1888	0	56
							2088	9							
05		12258 X	12258	-0-	-0-	-0-	10028	3	2230	9	Y	2027	2029	0	54
06		12017 X	12017	-0-	-0-	-0-	9916	3	2101	9	Y	1910	1906	0	58
07		12121 X	11957	-0-	-164	-0-	10119	3	1838	9	Y	1671	1679	0	50
*08		12642 X	12642	-0-	-0-	-0-	10829	2	1813	9	Y	1648	1623	0	75

JACKSON															
		WELL #:		403AH		RRCID -> 286559		COMPL. DATE 07/24/2018		TOTAL DEPTH 10512		PERF.10735 - 15064			
03		11625 X	10379	-0-	-1246	-0-	1219	1	7740	3	Y	1291	1310	0	64
							1420	9							
04		11250 X	10456	-0-	-794	-0-	1187	1	7865	3	Y	1276	1242	0	98
							1404	9							
05		10974 X	10486	-0-	-488	-0-	1190	1	8014	3	Y	1165	1174	0	89
							1282	9							
06		10500 X	8397	-0-	-2103	-0-	1118	1	5994	3	Y	1168	1178	0	79
							1285	9							
07		10819 X	9500	-0-	-1319	-0-	1175	1	7079	3	Y	1133	1142	0	70
							1246	9							
08		13095 X	13095	-0-	-0-	-0-	1338	1	10393	3	Y	1240	1223	0	87
							1364	9							

CYPRESS STATE															
		WELL #:		405AH		RRCID -> 286630		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 9227		PERF. 9382 - 13898			
03		12090 X	11051	-0-	-1039	-0-	27	1	10846	2	Y	162	156	1	19
							178	9							
04		13440 X	13440	-0-	-0-	-0-	31	1	13191	2	Y	198	201	1	16
							218	9							
05		27593 X	27593	-0-	-0-	-0-	33	1	27025	2	Y	486	434	1	68
							535	9							
06		23428 X	23428	-0-	-0-	-0-	1	1	23055	2	Y	338	350	1	56
							372	9							
07		26532 X	26532	-0-	-0-	-0-	1	1	26166	2	Y	332	349	1	39
							365	9							
08		30598 X	30598	-0-	-0-	-0-	30240	2	358	9	Y	325	323	1	41

CYPRESS STATE															
		WELL #:		407AH		RRCID -> 286647		COMPL. DATE 09/26/2018		TOTAL DEPTH 9202		PERF. 9396 - 13385			
03		14321 X	14321	-0-	-0-	-0-	26	1	13859	2	Y	396	404	1	47
							436	9							
04		13860 X	12599	-0-	-1261	-0-	25	1	12254	2	Y	291	314	1	24
							320	9							
05		16244 X	13806	-0-	-2438	-0-	19	1	13711	2	Y	69	83	1	10
							76	9							
06		15720 X	12528	-0-	-3192	-0-	1	1	12470	2	Y	52	53	1	9
							57	9							
07		16244 X	13077	-0-	-3167	-0-	12946	2	131	9	Y	119	114	1	14
08		14322 X	10993	-0-	-3329	-0-	10855	2	138	9	Y	125	123	1	16

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION CYPRESS STATE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
WELL #: 502AH		RRCID ->	286724	COMPL. DATE	09/24/2018	TOTAL DEPTH	8736	PERF.	8936	-	13457				
03	36828 X	10803	-0-	-26025	-0-	13	1	10599	2	Y	174	180	1	21	
04	35640 X	9136	-0-	-26504	-0-	191	9	12	1	Y	149	158	1	12	
05	35712 X	9442	-0-	-26270	-0-	164	9	9	1	Y	150	141	1	21	
06	24810 X	14225	-0-	-10585	-0-	165	9	1	1	Y	206	193	1	34	
07	13888 X	10823	-0-	-3065	-0-	227	9	10683	2	Y	127	146	1	15	
08	11934 X	11934	-0-	-0-	-0-	11718	2	216	9	Y	196	186	1	25	
TOWNSEN 24265 ALLOC. A		WELL #: 10H		RRCID ->	286795	COMPL. DATE	03/20/2019	TOTAL DEPTH	11108	PERF.	11110	-	23044		
03	27491 X	27491	-0-	-0-	-0-	648	1	23899	3	N	2676	2653	0	242	
04	29179 X	29179	-0-	-0-	-0-	2944	9	630	1	N	2736	2761	0	217	
05	31999 X	31999	-0-	-0-	-0-	55	4	650	1	N	2640	2451	0	406	
06	32956 X	32956	-0-	-0-	-0-	31	4	22	4	N	2707	2810	0	303	
07	35858 X	35858	-0-	-0-	-0-	649	1	2951	9	N	2683	2750	0	236	
*08	38131 X	38131	-0-	-0-	-0-	35038	2	3036	9	N	2760	2579	0	417	
LUMBEE		WELL #: 401AH		RRCID ->	286837	COMPL. DATE	08/03/2018	TOTAL DEPTH	9160	PERF.	9630	-	14270		
03	24521 X	601	-0-	-23920	-0-	554	2	47	9	Y	43	41	1	17	
04	2096 X	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			Y	-0-	17	1	-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			Y	-0-			-0-	
07	10780 X	10780	-0-	-0-	-0-	10780	2			Y	-0-			-0-	
08	12415 X	12415	-0-	-0-	-0-	12415	2			Y	-0-			-0-	
SYCAMORE UNIT		WELL #: 501AH		RRCID ->	286852	COMPL. DATE	12/30/2017	TOTAL DEPTH	8963	PERF.	9155	-	15378		
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-	
LEE		WELL #: 410BH		RRCID ->	286951	COMPL. DATE	02/21/2019	TOTAL DEPTH	10748	PERF.	10984	-	15266		
03	16368 X	14682	-0-	-1686	-0-	950	1	13093	3	Y	581	570	0	63	
04	15090 X	12575	-0-	-2515	-0-	639	9	864	1	Y	504	486	0	81	
05	15159 X	13181	-0-	-1978	-0-	554	9	899	1	Y	492	480	0	93	
06	14670 X	14164	-0-	-506	-0-	541	9	865	1	Y	440	416	0	117	
07	15159 X	14324	-0-	-835	-0-	484	9	914	1	Y	375	411	0	81	
08	15630 X	15630	-0-	-0-	-0-	413	9	1019	1	Y	446	438	0	89	
						491	9								

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION CYPRESS STATE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 406BH		RRCID -> 287022		COMPL. DATE 09/26/2018		TOTAL DEPTH		9672 PERF. 9871 - 14405					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	8742 X	8159	-0-	-583	-0-	22	1	7926	2	Y	192	196	1		23
04	8670 X	-0-	-0-	-8670	-0-	211	9			Y	98	113	1		8
05	10881 X	403	-0-	-10478	-0-	8	1	254	2	Y	128	118	1		18
06	10530 X	-0-	-0-	-10530	-0-	141	9			Y	96	98	1		16
07	10881 X	387	-0-	-10494	-0-	286	2	101	9	Y	92	97	1		11
08	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	107	104	1		14
CYPRESS STATE		WELL #: 408BH		RRCID -> 287023		COMPL. DATE 09/25/2018		TOTAL DEPTH		9697 PERF. 9860 - 14280					
03	11036 X	-0-	-0-	-11036	-0-					Y	170	188	1		20
04	9810 X	-0-	-0-	-9810	-0-					Y	112	123	1		9
05	9455 X	335	-0-	-9120	-0-	7	1	308	2	Y	18	24	1		3
06	3420 X	-0-	-0-	-3420	-0-	20	9			Y	1	4	1		-0-
07	649 X	649	-0-	-0-	-0-	514	2	135	9	Y	123	109	1		14
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	197	186	1		25
CYPRESS STATE		WELL #: 410BH		RRCID -> 287024		COMPL. DATE 09/29/2018		TOTAL DEPTH		9705 PERF. 9877 - 14314					
03	14260 X	13526	-0-	-734	-0-	25	1	12823	2	Y	616	603	1		74
04	13770 X	12918	-0-	-852	-0-	678	9			Y					
05	16103 X	16103	-0-	-0-	-0-	26	1	12037	2	Y	777	788	1		63
06	13949 X	13949	-0-	-0-	-0-	855	9			Y					
07	14291 X	11990	-0-	-2301	-0-	19	1	15206	2	Y	798	749	1		112
08	15314 X	9838	-0-	-5476	-0-	878	9			Y					
03	11873 X	9935	-0-	-1938	-0-	13268	2	681	9	Y	619	628	1		103
04	14070 X	9258	-0-	-4812	-0-	11431	2	559	9	Y	508	551	1		60
05	14539 X	12695	-0-	-1844	-0-	9242	2	596	9	Y	542	533	1		69
06	14070 X	10874	-0-	-3196	-0-					Y					
07	11563 X	10771	-0-	-792	-0-					Y					
08	12710 X	10419	-0-	-2291	-0-					Y					
CYPRESS STATE		WELL #: 402BH		RRCID -> 287025		COMPL. DATE 05/12/2017		TOTAL DEPTH		9731 PERF. 9878 - 14269					
03	11873 X	9935	-0-	-1938	-0-	52	1	9569	2	Y	285	291	1		34
04	14070 X	9258	-0-	-4812	-0-	314	9			Y					
05	14539 X	12695	-0-	-1844	-0-	49	1	8923	2	Y	260	273	1		21
06	14070 X	10874	-0-	-3196	-0-	286	9			Y					
07	11563 X	10771	-0-	-792	-0-	28	1	12251	2	Y	378	346	1		53
08	12710 X	10419	-0-	-2291	-0-	416	9			Y					
03	11377 X	11292	-0-	-85	-0-	10529	2	345	9	Y	314	315	1		52
04	11160 X	10201	-0-	-959	-0-	10482	2	289	9	Y	263	284	1		31
05	11687 X	9051	-0-	-2636	-0-	10022	2	397	9	Y	361	346	1		46
06	11310 X	9374	-0-	-1936	-0-					Y					
07	11687 X	8515	-0-	-3172	-0-					Y					
08	11284 X	8148	-0-	-3136	-0-					Y					
BURNSIDE		WELL #: 405AH		RRCID -> 287027		COMPL. DATE 07/25/2018		TOTAL DEPTH		10306 PERF.10549 - 14902					
03	11377 X	11292	-0-	-85	-0-	925	1	9588	3	Y	708	702	0		58
04	11160 X	10201	-0-	-959	-0-	779	9			Y					
05	11687 X	9051	-0-	-2636	-0-	853	1	8671	3	Y	615	630	0		43
06	11310 X	9374	-0-	-1936	-0-	677	9			Y					
07	11687 X	8515	-0-	-3172	-0-	840	1	7534	3	Y	615	610	0		48
08	11284 X	8148	-0-	-3136	-0-	677	9			Y					
03	11377 X	11292	-0-	-85	-0-	782	1	7885	3	Y	643	627	0		64
04	11160 X	10201	-0-	-959	-0-	707	9			Y					
05	11687 X	9051	-0-	-2636	-0-	812	1	7107	3	Y	542	548	0		58
06	11310 X	9374	-0-	-1936	-0-	596	9			Y					
07	11687 X	8515	-0-	-3172	-0-	604	9			Y					
08	11284 X	8148	-0-	-3136	-0-					Y					

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	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	
03	35123 X	30240	-0-	-4883	-0-	30067	2	173	9	Y	157	191	1	303
04	33030 X	30853	-0-	-2177	-0-	30655	2	198	9	Y	180	188	1	295
05	37123 X	37123	-0-	-0-	-0-	36954	2	169	9	Y	154			449
06	33276 X	33276	-0-	-0-	-0-	33144	2	132	9	Y	120	377	1	192
07	31868 X	30749	-0-	-1119	-0-	30593	2	156	9	Y	142			334
08	34441 X	28474	-0-	-5967	-0-	28332	2	142	9	Y	129	186	1	277

LEE		WELL #: 407AH		RRCID -> 287033		COMPL. DATE 02/19/2019		TOTAL DEPTH 10431		PERF.10615		- 15090		
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	
03	15221 X	13715	-0-	-1506	-0-	506	1	12430	3	Y	708	702	0	76
04	22260 X	10868	-0-	-11392	-0-	538	1	9497	3	Y	757	711	0	122
05	23002 X	7592	-0-	-15410	-0-	833	9	6553	3	Y	364	417	0	69
06	22260 X	4165	-0-	-18095	-0-	639	1	3002	3	Y	203	218	0	54
07	14973 X	8678	-0-	-6295	-0-	400	9	6958	3	Y	512	455	0	111
08	13702 X	9508	-0-	-4194	-0-	940	1	7558	3	Y	617	604	0	124
						223	9							
						1157	1							
						563	9							
						1271	1							
						679	9							

BURNSIDE		WELL #: 410BH		RRCID -> 287034		COMPL. DATE 11/20/2018		TOTAL DEPTH 10645		PERF.10886		- 15232		
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	
03	18104 X	17633	-0-	-471	-0-	1030	1	15986	3	Y	561	555	0	46
04	17730 X	17084	-0-	-646	-0-	617	9	15587	3	Y	476	489	0	33
05	18488 X	18488	-0-	-0-	-0-	973	1	16948	3	Y	457	455	0	35
06	18126 X	18126	-0-	-0-	-0-	524	9	16639	3	Y	490	476	0	49
07	18011 X	17722	-0-	-289	-0-	1037	1	16261	3	Y	421	425	0	45
08	20122 X	20122	-0-	-0-	-0-	503	9	18415	3	Y	506	502	0	49
						948	1							
						539	9							
						998	1							
						463	9							
						1150	1							
						557	9							

BURNSIDE		WELL #: 409AH		RRCID -> 287035		COMPL. DATE 11/20/2018		TOTAL DEPTH 10353		PERF.10558		- 14866		
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	
03	14260 X	13561	-0-	-699	-0-	894	1	11792	3	Y	795	788	0	65
04	13710 X	12661	-0-	-1049	-0-	875	9	11063	3	Y	697	713	0	49
05	14610 X	14610	-0-	-0-	-0-	831	1	12812	3	Y	811	797	0	63
06	15148 X	15148	-0-	-0-	-0-	767	9	13311	3	Y	897	871	0	89
07	15095 X	15095	-0-	-0-	-0-	906	1	13287	3	Y	820	821	0	88
08	19442 X	19442	-0-	-0-	-0-	892	9	17281	3	Y	954	950	0	92
						850	1							
						987	9							
						906	1							
						902	9							
						1112	1							
						1049	9							

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 CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	14601 X	14363	-0-	-238	-0-	931	1	12663	3	Y	699	691 0	57
						769	9						
04	14130 X	13543	-0-	-587	-0-	873	1	12014	3	Y	596	611 0	42
						656	9						
05	14632 X	12261	-0-	-2371	-0-	853	1	10608	3	Y	727	713 0	56
						800	9						
06	14160 X	11139	-0-	-3021	-0-	777	1	9595	3	Y	697	684 0	69
						767	9						
07	14632 X	10898	-0-	-3734	-0-	792	1	9454	3	Y	593	598 0	64
						652	9						
08	14353 X	11437	-0-	-2916	-0-	865	1	9891	3	Y	619	623 0	60
						681	9						

BURNSIDE		WELL #: 408BH		RRCID -> 287040		COMPL. DATE 11/26/2018		TOTAL DEPTH 10650		PERF.10785 - 15260			
03	14756 X	13587	-0-	-1169	-0-	926	1	12173	3	Y	444	438 0	36
						488	9						
04	13740 X	10117	-0-	-3623	-0-	902	1	8731	3	Y	440	445 0	31
						484	9						
05	13423 X	11760	-0-	-1663	-0-	995	1	10270	3	Y	450	446 0	35
						495	9						
06	13140 X	11949	-0-	-1191	-0-	911	1	10532	3	Y	460	449 0	46
						506	9						
07	13578 X	11631	-0-	-1947	-0-	826	1	10379	3	Y	387	391 0	42
						426	9						
08	13578 X	11922	-0-	-1656	-0-	891	1	10596	3	Y	395	399 0	38
						435	9						

CROWLEY UNIT 7558		WELL #: 11H		RRCID -> 287049		COMPL. DATE 03/05/2019		TOTAL DEPTH 10591		PERF.10876 - 18096			
03	23281 X	19710	-0-	-3571	-0-	650	1	16809	3	Y	2033	1948 0	293
						15	4	2236	9				
04	24748 X	24748	-0-	-0-	-0-	621	1	21753	3	Y	2092	2012 0	373
						73	4	2301	9				
05	23966 X	23966	-0-	-0-	-0-	597	1	21127	3	Y	2001	2052 0	322
						41	4	2201	9				
06	20730 X	14486	-0-	-6244	-0-	558	1	12093	3	Y	1661	1643 0	340
						8	4	1827	9				
07	25575 X	21322	-0-	-4253	-0-	630	1	17930	3	Y	2216	2150 0	406
						324	4	2438	9				
*08	21917 X	19142	-0-	-2775	-0-	619	1	16322	2	Y	1989	1953 0	442
						13	4	2188	9				

CHINOOK		WELL #: 501CH		RRCID -> 287095		COMPL. DATE 08/26/2018		TOTAL DEPTH 8337		PERF. 8450 - 13335			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	1085 N	-0-	-0-	-1085	-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-

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
SRO 551 ALLOC B		WELL #: 101H		RRCID -> 287131		COMPL. DATE 07/27/2019				TOTAL DEPTH 10615 PERF.10767 - 18433				
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	24447 X	24447	-0-	-0-	-0-	21247	3	767	4	Y	2212	2527	0	782
						2433	9							
04	23190 X	22795	-0-	-395	-0-	19218	3	1069	4	Y	2280	2374	0	688
						2508	9							
05	23963 X	22508	-0-	-1455	-0-	19396	3	439	4	Y	2430	2749	0	369
						2673	9							
06	23190 X	21636	-0-	-1554	-0-	18399	3	574	4	Y	2421	2387	0	403
						2663	9							
07	23963 X	22151	-0-	-1812	-0-	18840	3	564	4	Y	2497	2581	0	319
						2747	9							
*08	21865 X	21865	-0-	-0-	-0-	773	1	17481	2	Y	2421	2271	0	469
						948	4	2663	9					

WOODSON 36 ALLOC B		WELL #: 20H		RRCID -> 287146		COMPL. DATE 09/30/2018				TOTAL DEPTH 11388 PERF.11440 - 21213				
03	37083 X	37083	-0-	-0-	-0-	34786	3	1	4	Y	2087	1880	0	486
						2296	9							
04	34710 X	34496	-0-	-214	-0-	32327	3	2169	9	Y	1972	2053	0	405
						32742	3	3	4	Y	2064	2082	0	387
05	35867 X	35015	-0-	-852	-0-	2270	9							
06	34710 X	34276	-0-	-434	-0-	32065	3	7	4	Y	2004	1988	0	403
						2204	9							
07	35867 X	34856	-0-	-1011	-0-	32598	3	8	4	Y	2045	1985	0	463
						2250	9							
*08	29845 X	29845	-0-	-0-	-0-	27586	2	9	4	Y	2045	1950	0	558
						2250	9							

SAUL 3526 ALLOC. A		WELL #: 11H		RRCID -> 287148		COMPL. DATE 04/10/2019				TOTAL DEPTH 10594 PERF.11079 - 23976				
03	21545 X	16225	-0-	-5320	-0-	14348	3	1877	9	Y	1706	1659	0	193
						15100	3	1945	9	Y	1768	1766	0	191
04	19860 X	17045	-0-	-2815	-0-	16051	3	10	4	Y	2272	2182	0	281
						2499	9							
05	20150 X	18560	-0-	-1590	-0-	15386	3	5	4	Y	1886	1926	0	241
						2075	9							
06	19350 X	17466	-0-	-1884	-0-	14637	3	1961	9	Y	1783	1738	0	286
						14071	2	1	4	Y	1618	1706	0	198
07	17608 X	16598	-0-	-1010	-0-	1780	9							
*08	15852 X	15852	-0-	-0-	-0-									

LEE		WELL #: 412BH		RRCID -> 287176		COMPL. DATE 08/10/2019				TOTAL DEPTH 10783 PERF.10964 - 15582				
03	18724 X	16531	-0-	-2193	-0-	1189	1	14153	3	Y	1081	1063	0	117
						1189	9							
04	18120 X	13783	-0-	-4337	-0-	1087	1	11667	3	Y	935	901	0	151
						1029	9							
05	17887 X	13966	-0-	-3921	-0-	1101	1	11933	3	Y	847	838	0	160
						932	9							
06	17070 X	10912	-0-	-6158	-0-	706	1	9669	3	Y	488	518	0	130
						537	9							
07	17639 X	-0-	-0-	-17639	-0-					Y	-0-	130	0	-0-
08	16523 X	-0-	-0-	-16523	-0-					Y	-0-			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) 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. 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
03	17949 X	16579	-0-	-1370	-0-	1263	1	13867	3	Y	1317	1289	0			136
						1449	9									
04	17370 X	14731	-0-	-2639	-0-	1113	1	12350	3	Y	1153	1169	0			120
						1268	9									
05	17949 X	13444	-0-	-4505	-0-	1198	1	10918	3	Y	1207	1192	0			135
						1328	9									
06	16050 X	13680	-0-	-2370	-0-	1117	1	11295	3	Y	1153	1182	0			106
						1268	9									
07	16585 X	12399	-0-	-4186	-0-	1159	1	10079	3	Y	1055	1041	0			120
						1161	9									
08	18671 X	18671	-0-	-0-	-0-	1472	1	14379	3	Y	2564	2281	0			403
						2820	9									
MEADE		WELL #: 412BH		RRCID -> 287951		COMPL. DATE 04/01/2019					TOTAL DEPTH 10658 PERF.10758 - 15480					
03	22413 X	16916	-0-	-5497	-0-	1029	1	14195	3	Y	1538	1496	0			159
						1692	9									
04	19170 X	14780	-0-	-4390	-0-	892	1	12748	3	Y	1036	1087	0			108
						1140	9									
05	18972 X	14567	-0-	-4405	-0-	1018	1	12489	3	Y	964	964	0			108
						1060	9									
06	17310 X	15694	-0-	-1616	-0-	1061	1	13642	3	Y	901	926	0			83
						991	9									
07	17019 X	8076	-0-	-8943	-0-	608	1	6850	3	Y	562	581	0			64
						618	9									
08	15779 X	4	-0-	-15775	-0-	4	1			Y	-0-	64	0			-0-
JACKSON		WELL #: 405AH		RRCID -> 288002		COMPL. DATE 02/03/2020					TOTAL DEPTH 10546 PERF.11032 - 15392					
03	0 W	14891	-0-	14891	387570	1186	1	12165	3	Y	1400	1420	0			70
						1540	9									
04	0 W	13912	-0-	13912	401482	1108	1	11422	3	Y	1256	1229	0			97
						1382	9									
05	0 W	12091	-0-	12091	413573	1072	1	9873	3	Y	1042	1059	0			80
						1146	9									
06	426498 X	12925	-0-	-413573	-0-	1045	1	10435	3	Y	1314	1306	0			88
						1445	9									
07	15531 X	13730	-0-	-1801	-0-	1113	1	11242	3	Y	1250	1261	0			77
						1375	9									
08	14880 X	13626	-0-	-1254	-0-	1188	1	11033	3	Y	1277	1264	0			90
						1405	9									
JACKSON		WELL #: 406BH		RRCID -> 288003		COMPL. DATE 02/03/2020					TOTAL DEPTH 10823 PERF.10916 - 15635					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	200612					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	200612					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	200612					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	200612					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	200612					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	200612					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION STORM CAT UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
		WELL #: 401AH		RRCID -> 288255		COMPL. DATE 05/17/2019				TOTAL DEPTH 11022			PERF.13418 - 16823		
03	7998 X	4365	-0-	-3633	-0-	231	1	3641	2	N	448	336	1		278
04	7740 X	6148	-0-	-1592	-0-	493	9	5441	2	N	388	492	1		174
05	7998 X	405	-0-	-7593	-0-	427	9	194	9	N	176	282	1		68
06	6750 X	3798	-0-	-2952	-0-	211	1	3285	2	N	266	200	1		134
07	6975 X	4993	-0-	-1982	-0-	220	1	4482	2	N	219	185	1		168
08	6355 X	3856	-0-	-2499	-0-	293	9	270	1	N	344	301	1		211
						241	9	3215	2	N					
						263	1								
						378	9								

CHRISTIAN 2 ALLOC C		WELL #: 11H		RRCID -> 288256		COMPL. DATE 11/18/2019				TOTAL DEPTH 10316			PERF.10457 - 16707		
03	29533 X	29533	-0-	-0-	-0-	27017	3	75	4	Y	2219	2029	0		330
04	17490 X	14173	-0-	-3317	-0-	2441	9	12507	3	Y	1479	1536	0		273
05	18073 X	11039	-0-	-7034	-0-	1627	9	9532	3	Y	1364	1396	0		241
06	17490 X	10310	-0-	-7180	-0-	1500	9	9330	3	Y	891	955	0		177
07	18073 X	8577	-0-	-9496	-0-	9330	3	980	9	Y	838	815	0		200
*08	10385 X	9515	-0-	-870	-0-	7655	3	922	9	Y	673	749	0		124
						675	1	8098	2	Y					
						2	4	740	9						

TRINITY STATE UNIT 1110		WELL #: 22H		RRCID -> 288284		COMPL. DATE 04/01/2020				TOTAL DEPTH 10419			PERF.10484 - 20349		
03	46500 X	44144	-0-	-2356	-0-	40253	3	1111	4	Y	2527	2516	0		141
04	45000 X	39559	-0-	-5441	-0-	2780	9	36806	3	Y	2322	2294	0		169
05	46500 X	40822	-0-	-5678	-0-	2554	9	36740	3	Y	2380	2378	0		171
06	45000 X	38567	-0-	-6433	-0-	2618	9	36071	3	Y	2185	2202	0		154
07	44144 X	39157	-0-	-4987	-0-	2404	9	36461	3	Y	2276	2255	0		175
*08	36190 X	36190	-0-	-0-	-0-	36461	3	2504	9	Y	2281	2278	0		178
						33615	2	66	4	Y					
						2509	9								

SANSOM 3875 ALLOC C		WELL #: 23H		RRCID -> 288285		COMPL. DATE 04/06/2020				TOTAL DEPTH 11012			PERF.11404 - 22090		
03	34906 X	26675	-0-	-8231	-0-	802	1	22855	3	Y	2227	2260	0		139
04	33780 X	11949	-0-	-21831	-0-	568	4	2450	9	Y	1921	1884	0	10 8	166
05	33542 X	15401	-0-	-18141	-0-	348	1	9488	3	Y	2109	2055	0		220
06	32460 X	17807	-0-	-14653	-0-	2113	9	473	1	Y	2109	2055	0		220
07	33542 X	18076	-0-	-15466	-0-	2320	9	542	1	Y	2058	2091	0		187
*08	26660 X	15236	-0-	-11424	-0-	542	1	14755	3	Y	2172	2187	0		172
						246	4	2264	9	Y					
						552	1	15135	3	Y					
						2389	9	473	1	Y					
						2149	9	12614	2	Y					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200													
LOVELACE STATE UNIT A912		WELL #: 31H		RRCID -> 288297		COMPL. DATE 04/01/2020				TOTAL DEPTH 10440 PERF.10608 - 17789					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	21622	X	21622	-0-	-0-	-0-	18430	3	708	4	Y	2258	2249	0	126
							2484	9							
04	20250	X	19928	-0-	-322	-0-	17490	3	129	4	Y	2099	2072	0	153
							2309	9							
05	23808	X	20223	-0-	-3585	-0-	16913	3	972	4	Y	2125	2126	0	152
							2338	9							
06	23040	X	19028	-0-	-4012	-0-	16775	3	61	4	Y	1993	2004	0	141
							2192	9							
07	23808	X	19031	-0-	-4777	-0-	16647	3	125	4	Y	2054	2037	0	158
							2259	9							
*08	18549	X	18549	-0-	-0-	-0-	16216	2	44	4	Y	2081	2077	0	162
							2289	9							
LOVELACE STATE UNIT A912		WELL #: 10H		RRCID -> 288301		COMPL. DATE 01/16/2018				TOTAL DEPTH 2255 PERF. N/A					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
GRIFFIN STATE UNIT 1922		WELL #: 11H		RRCID -> 288320		COMPL. DATE 06/19/2021				TOTAL DEPTH 10286 PERF.10561 - 20596					
03	45433	X	45433	-0-	-0-	-0-	40334	3	5099	9	Y	4635	4563	0	234
04	42780	X	42556	-0-	-224	-0-	37393	3	5163	9	Y	4694	4743	0	185
05	44712	X	44712	-0-	-0-	-0-	39677	3	5035	9	Y	4577	4513	0	249
06	42780	X	39724	-0-	-3056	-0-	34998	3	135	4	Y	4174	4233	0	190
							4591	9							
07	44206	X	40567	-0-	-3639	-0-	35785	3	4782	9	Y	4347	4015	0	522
*08	39122	X	38182	-0-	-940	-0-	501	1	33414	2	Y	3879	4157	0	244
							4267	9							
CHRISTIAN 2 ALLOC B		WELL #: 12H		RRCID -> 288326		COMPL. DATE 11/18/2019				TOTAL DEPTH 10827 PERF.10929 - 17526					
03	29884	X	26527	-0-	-3357	-0-	23950	3	66	4	Y	2283	2332	0	339
							2511	9							
04	28830	X	25582	-0-	-3248	-0-	23834	3	74	4	Y	1522	1580	0	281
							1674	9							
05	26319	X	25642	-0-	-677	-0-	24082	3	17	4	Y	1403	1436	0	248
							1543	9							
06	25680	X	25094	-0-	-586	-0-	23588	3	1506	9	Y	1369	1345	0	272
07	26536	X	23251	-0-	-3285	-0-	21716	3	1535	9	Y	1395	1334	0	333
*08	25110	X	22177	-0-	-2933	-0-	523	1	20413	2	Y	1125	1251	0	207
							3	4	1238	9					
GRIFFIN-BUSH STATE 1922 ALLOC A		WELL #: 12H		RRCID -> 288348		COMPL. DATE 06/19/2021				TOTAL DEPTH 10426 PERF.10760 - 20655					
03	34658	X	33721	-0-	-937	-0-	30535	3	3186	9	Y	2896	2855	0	146
04	33540	X	32670	-0-	-870	-0-	29441	3	3229	9	Y	2935	2965	0	116
05	34982	X	34982	-0-	-0-	-0-	31836	3	3146	9	Y	2860	2820	0	156
06	33540	X	30884	-0-	-2656	-0-	27954	3	108	4	Y	2565	2604	0	117
							2822	9							
07	33759	X	33056	-0-	-703	-0-	30130	3	2926	9	Y	2660	2458	0	319
*08	31536	X	31536	-0-	-0-	-0-	532	1	28351	2	Y	2412	2579	0	152
							2653	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
APACHE CORPORATION				//CONT.//	027200									
DOROTHY-SANSOM 3875 ALLOC D				WELL #:	22H	RRCID ->	288360	COMPL. DATE	06/01/2020	TOTAL DEPTH	10918	PERF.11228	- 21837	
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
03		32767 X	27777	-0-	-4990	-0-	870 1	24807 3	Y	1348	1373	0		85
							617 4	1483 9						
04		33619 X	33619	-0-	-0-	-0-	1142 1	31189 3	Y	1171	1148	0	6 8	102
							1288 9							
05		31620 X	24653	-0-	-6967	-0-	840 1	22399 3	Y	1285	1253	0		134
							1414 9							
06		28980 X	22137	-0-	-6843	-0-	721 1	19635 3	Y	1322	1337	0		119
							327 4	1454 9						
07		34751 X	27937	-0-	-6814	-0-	930 1	25468 3	Y	1399	1409	0		109
							1539 9							
*08		34751 X	27984	-0-	-6767	-0-	592 1	26006 2	Y	1260	1292	0		77
							1386 9							
ALLISON 36-54 ALLOC A				WELL #:	10 H	RRCID ->	288448	COMPL. DATE	02/16/2020	TOTAL DEPTH	10578	PERF.10798	- 18981	
03		23033 X	22292	-0-	-741	-0-	1333 1	17364 3	N	1981	1906	0		383
							1416 4	2179 9						
04		22680 X	21265	-0-	-1415	-0-	1285 1	17000 3	N	1902	1979	0		306
							888 4	2092 9						
05		23436 X	21994	-0-	-1442	-0-	1333 1	18350 3	N	1885	1847	0		344
							237 4	2074 9						
06		22680 X	21324	-0-	-1356	-0-	1286 1	17776 3	N	1821	1723	0		442
							259 4	2003 9						
07		22816 X	21869	-0-	-947	-0-	1333 1	18228 3	N	1868	1866	0		444
							253 4	2055 9						
*08		22289 X	20905	-0-	-1384	-0-	682 1	17974 2	N	1853	1880	0		417
							211 4	2038 9						
CROWLEY UNIT 7558				WELL #:	10H	RRCID ->	288523	COMPL. DATE	03/07/2019	TOTAL DEPTH	10895	PERF.11175	- 18366	
03		22382 X	18621	-0-	-3761	-0-	569 1	15794 3	Y	2040	1980	0		294
							14 4	2244 9						
04		19002 X	19002	-0-	-0-	-0-	615 1	16059 3	Y	2067	1992	0		369
							54 4	2274 9						
05		20305 X	16249	-0-	-4056	-0-	519 1	13529 3	Y	1977	2028	0		318
							26 4	2175 9						
06		19650 X	13977	-0-	-5673	-0-	535 1	11767 3	Y	1515	1523	0		310
							8 4	1667 9						
07		20305 X	16860	-0-	-3445	-0-	556 1	13869 3	Y	1985	1931	0		364
							251 4	2184 9						
*08		15653 X	15653	-0-	-0-	-0-	530 1	13154 2	Y	1780	1749	0		395
							11 4	1958 9						
TRINITY-LOVELACE STATE ALLOC A				WELL #:	21H	RRCID ->	288535	COMPL. DATE	04/01/2020	TOTAL DEPTH	10461	PERF.10532	- 20392	
03		30039 X	26180	-0-	-3859	-0-	23174 3	668 4	Y	2125	2117	0		118
							2338 9							
04		28830 X	24804	-0-	-4026	-0-	22508 3	121 4	Y	1977	1951	0		144
							2175 9							
05		27993 X	26937	-0-	-1056	-0-	23769 3	956 4	Y	2011	2011	0		144
							2212 9							
06		27090 X	25573	-0-	-1517	-0-	23415 3	60 4	Y	1907	1916	0		135
							2098 9							
07		27993 X	26340	-0-	-1653	-0-	24039 3	126 4	Y	1977	1960	0		152
							2175 9							
*08		25855 X	25855	-0-	-0-	-0-	23613 2	46 4	Y	1996	1993	0		155
							2196 9							

PHANTOM (WOLF CAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
DOROTHY UNIT 38		WELL #: 15H		RRCID -> 288551		COMPL. DATE 04/11/2020				TOTAL DEPTH 10512 PERF.10716 - 21466				
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	42837 X	42837	-0-	-0-	-0-	37994	3	7	4	Y	4396	4396	0	180
						4836	9							
04	45266 X	45266	-0-	-0-	-0-	40666	3	11	4	Y	4172	4181	0	171
						4589	9							
05	41571 X	38807	-0-	-2764	-0-	34031	3	7	4	Y	4335	4254	0	252
						4769	9							
06	48846 X	48846	-0-	-0-	-0-	44572	3	4	4	Y	3882	3911	0	223
						4270	9							
07	48085 X	48085	-0-	-0-	-0-	43341	3	4744	9	Y	4313	4250	0	286
*08	46779 X	29540	-0-	-17239	-0-	24895	2	4645	9	Y	4223	4249	0	260
CROWLEY 7527 ALLOC. A		WELL #: 12H		RRCID -> 288613		COMPL. DATE 03/08/2019				TOTAL DEPTH 10721 PERF.10955 - 17940				
03	25606 X	21562	-0-	-4044	-0-	547	1	19638	3	Y	1235	1179	0	178
						18	4	1359	9					
04	29490 X	19178	-0-	-10312	-0-	504	1	17573	3	Y	947	956	0	169
						59	4	1042	9					
05	30473 X	20263	-0-	-10210	-0-	673	1	18558	3	Y	905	928	0	146
						36	4	996	9					
06	29490 X	23722	-0-	-5768	-0-	611	1	22276	3	Y	745	738	0	153
						15	4	820	9					
07	21853 X	21853	-0-	-0-	-0-	610	1	19794	3	Y	992	963	0	182
						358	4	1091	9					
*08	22474 X	22474	-0-	-0-	-0-	640	1	20838	2	Y	891	875	0	198
						16	4	980	9					
ST. CLAIR UNIT 2827		WELL #: 10H		RRCID -> 288615		COMPL. DATE 04/09/2019				TOTAL DEPTH 10857 PERF.11146 - 20921				
03	23312 X	22193	-0-	-1119	-0-	20427	3	7	4	Y	1599	1698	0	201
						1759	9							
04	22560 X	20424	-0-	-2136	-0-	18992	3	11	4	Y	1292	1290	0	203
						1421	9							
05	22320 X	20420	-0-	-1900	-0-	19044	3	9	4	Y	1243	1294	0	152
						1367	9							
06	21600 X	17470	-0-	-4130	-0-	16179	3	1291	9	Y	1174	1174	0	152
						17389	3	1373	9	Y	1248	1191	0	209
*08	18507 X	17777	-0-	-730	-0-	16503	2	1	4	Y	1157	1153	0	213
						1273	9							
JACKSON		WELL #: 412BH		RRCID -> 288649		COMPL. DATE 08/12/2019				TOTAL DEPTH 10815 PERF.11005 - 15512				
03	20295 X	20295	-0-	-0-	-0-	1074	1	17922	3	Y	1181	1197	0	59
						1299	9							
04	19552 X	19552	-0-	-0-	-0-	1013	1	17361	3	Y	1071	1047	0	83
						1178	9							
05	21266 X	21266	-0-	-0-	-0-	1078	1	19107	3	Y	983	991	0	75
						1081	9							
06	28522 X	28522	-0-	-0-	-0-	1180	1	26452	3	Y	809	830	0	54
						890	9							
07	20305 X	17869	-0-	-2436	-0-	970	1	15899	3	Y	909	907	0	56
						1000	9							
08	21266 X	19050	-0-	-2216	-0-	1080	1	16918	3	Y	956	945	0	67
						1052	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
CYPRESS STATE		WELL #: 503AH		RRCID -> 288686		COMPL. DATE 09/27/2018				TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8874 - 13368				
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	
03	11687 X	11619	-0-	-68	-0-	16	1	11449	2	Y	140	142	1	17
04	28652 X	28652	-0-	-0-	-0-	154	9	28440	2	Y	164	168	1	13
05	10788 X	-0-	-0-	-10788	-0-	32	1			Y	-0-	13	1	-0-
06	11250 X	7383	-0-	-3867	-0-	180	9	210	9	Y	191	159	1	32
07	24149 X	8577	-0-	-15572	-0-	1	1	8363	2	Y	194	203	1	23
08	9889 X	8546	-0-	-1343	-0-	213	9	265	9	Y	241	233	1	31
BURNSIDE		WELL #: 411AH		RRCID -> 288687		COMPL. DATE 04/02/2019				TOTAL DEPTH 10359 PERF.10573 - 15110				
03	14318 X	14318	-0-	-0-	-0-	1000	1	11882	3	Y	1305	1282	0	106
04	14400 X	13522	-0-	-878	-0-	1436	9	11398	3	Y	1078	1109	0	75
05	14880 X	2576	-0-	-12304	-0-	938	1	2112	3	Y	234	291	0	18
06	14400 X	-0-	-0-	-14400	-0-	1186	9			Y	-0-	18	0	-0-
07	14725 X	-0-	-0-	-14725	-0-	207	1			Y	-0-			-0-
08	14322 X	-0-	-0-	-14322	-0-	257	9			Y	-0-			-0-
BURNSIDE		WELL #: 412BH		RRCID -> 288688		COMPL. DATE 04/02/2019				TOTAL DEPTH 10655 PERF.10975 - 15465				
03	20987 X	18705	-0-	-2282	-0-	1052	1	16676	3	Y	888	875	0	72
04	20310 X	18072	-0-	-2238	-0-	977	9	16143	3	Y	864	876	0	60
05	20367 X	16284	-0-	-4083	-0-	979	1	14440	3	Y	668	676	0	52
06	18240 X	15326	-0-	-2914	-0-	950	9	13458	3	Y	748	726	0	74
07	18848 X	13828	-0-	-5020	-0-	1109	1	12101	3	Y	555	569	0	60
08	18693 X	9737	-0-	-8956	-0-	735	9	8157	3	Y	461	476	0	45
CYPRESS STATE		WELL #: 404BH		RRCID -> 288691		COMPL. DATE 09/20/2018				TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9924 - 14321				
03	11501 X	10506	-0-	-995	-0-	33	1	10222	2	Y	228	230	1	27
04	11130 X	10362	-0-	-768	-0-	251	9	10119	2	Y	190	202	1	15
05	11284 X	9527	-0-	-1757	-0-	34	1	9294	2	Y	194	182	1	27
06	10800 X	5537	-0-	-5263	-0-	209	9			Y	98	109	1	16
07	11160 X	7322	-0-	-3838	-0-	213	9	108	9	Y	149	147	1	18
08	10695 X	5361	-0-	-5334	-0-	5429	2	164	9	Y	148	147	1	19
JUMANO		WELL #: 401AH		RRCID -> 288697		COMPL. DATE 04/09/2019				TOTAL DEPTH 9955 PERF.10104 - 14552				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			272
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			272
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			272
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			272
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			272
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			272

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION BRAGG		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD		
		WELL #: 407AH		RRCID -> 288709	COMPL. DATE 07/19/2019	TOTAL DEPTH 10552	PERF.10795	-		15221			
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
03	22499 X	22499	-0-	-0-	-0-	1694	1	17915	3	Y	2627	2552 0	323
						2890	9						
04	18771 X	18771	-0-	-0-	-0-	1448	1	15307	3	Y	1833	1992 0	164
						2016	9						
05	21112 X	21112	-0-	-0-	-0-	1606	1	16738	3	Y	2516	2412 0	268
						2768	9						
06	19073 X	19073	-0-	-0-	-0-	1372	1	15101	3	Y	2364	2349 0	283
						2600	9						
07	16315 X	16315	-0-	-0-	-0-	1301	1	12301	3	Y	2466	2458 0	291
						2713	9						
08	22506 X	15416	-0-	-7090	-0-	1429	1	11381	3	Y	2369	2358 0	302
						2606	9						

DOROTHY-SANSOM		3875 ALLOC A		WELL #: 20H		RRCID -> 288716	COMPL. DATE 04/05/2020	TOTAL DEPTH 10491	PERF.10820	-		21431	
03	46810 X	40530	-0-	-6280	-0-	1258	1	35859	3	Y	2293	2337 0	144
						891	4	2522	9				
04	42960 X	38281	-0-	-4679	-0-	1275	1	34816	3	Y	1991	1952 0	173
						2190	9					10 8	
05	53064 X	53064	-0-	-0-	-0-	1830	1	48829	3	Y	2186	2131 0	228
						2405	9						
06	52809 X	52809	-0-	-0-	-0-	1767	1	48133	3	Y	1915	1963 0	180
						802	4	2107	9				
07	45013 X	45013	-0-	-0-	-0-	1508	1	41306	3	Y	1999	2015 0	164
						2199	9						
*08	44175 X	44175	-0-	-0-	-0-	720	1	41475	2	Y	1800	1854 0	110
						1980	9						

JACKSON		WELL #: 410BH		RRCID -> 288963	COMPL. DATE 02/01/2020	TOTAL DEPTH 10815	PERF.10995	-		15644			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-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-

JACKSON		WELL #: 408BR		RRCID -> 289178	COMPL. DATE 01/30/2020	TOTAL DEPTH 10824	PERF.11000	-		15587			
03	18507 X	15947	-0-	-2560	-0-	1133	1	13605	3	Y	1099	1124 0	55
						1209	9						
04	16350 X	15384	-0-	-966	-0-	1067	1	13218	3	Y	999	977 0	77
						1099	9						
05	16027 X	14987	-0-	-1040	-0-	1064	1	12926	3	Y	906	914 0	69
						997	9						
06	15510 X	11891	-0-	-3619	-0-	981	1	9957	3	Y	866	877 0	58
						953	9						
07	16027 X	15925	-0-	-102	-0-	957	1	13946	3	Y	929	930 0	57
						1022	9						
08	15934 X	13550	-0-	-2384	-0-	975	1	11667	3	Y	825	824 0	58
						908	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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	3131 X	1101	-0-	-2030	-0-	400	1	667	3	Y	5	4	0		1
						28	4	6	9						
04	1980 X	1241	-0-	-739	-0-	268	1	648	3	Y	253	221	0		33
						47	4	278	9						
05	1736 X	1305	-0-	-431	-0-	320	1	662	3	Y	202	198	0		37
						101	4	222	9						
06	1440 X	1121	-0-	-319	-0-	402	1	671	3	Y	9	44	0		2
						38	4	10	9						
07	1488 X	796	-0-	-692	-0-	279	1	494	3	Y	13	12	0		3
						9	4	14	9						
08	1302 N	806	-0-	-496	-0-	220	1	401	3	Y	98	76	0		25
						77	4	108	9						
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9		WELL #: P203H		RRCID -> 289242		COMPL. DATE 08/02/2014				TOTAL DEPTH 11052 PERF.11199 - 17460					
03	5673 X	4014	-0-	-1659	-0-	496	1	2209	3	Y	1190	1204	0		98
						1309	9								
04	8040 X	3221	-0-	-4819	-0-	483	1	1342	3	Y	1269	1239	0		128
						1396	9								
05	8308 X	2959	-0-	-5349	-0-	475	1	1006	3	Y	1344	1309	0		163
						1478	9								
06	8040 X	3376	-0-	-4664	-0-	510	1	1452	3	Y	1280	1311	0		132
						6	4	1408	9						
07	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	531	1	2398	3	Y	1528	1534	0		126
						1681	9								
08	3999 X	3090	-0-	-909	-0-	497	1	970	3	Y	1475	1402	0		199
						1623	9								
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9		WELL #: P206H		RRCID -> 289243		COMPL. DATE 09/23/2015				TOTAL DEPTH 11021 PERF.11388 - 14935					
03	1085 N	742	-0-	-343	-0-	443	1	299	9	Y	272	275	0		22
04	750 N	732	-0-	-18	-0-	434	1	298	9	Y	271	266	0		27
05	744 N	705	-0-	-39	-0-	437	1	268	9	Y	244	241	0		30
06	789 N	789	-0-	-0-	-0-	456	1	333	9	Y	303	302	0		31
07	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	463	1	102	3	Y	402	400	0		33
						442	9								
08	842 N	842	-0-	-0-	-0-	450	1	392	9	Y	356	341	0		48
CONDOR		WELL #: P205H		RRCID -> 289244		COMPL. DATE 02/25/2015				TOTAL DEPTH 10741 PERF.11282 - 15410					
03	2480 X	2164	-0-	-316	-0-	907	1	498	3	Y	690	768	0		215
						759	9								
04	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	1004	1	2057	3	Y	831	811	0		235
						914	9								
05	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	525	1	3777	3	Y	731	706	0		260
						804	9								
06	3690 X	2512	-0-	-1178	-0-	951	1	985	3	Y	518	502	0		276
						6	4	570	9						
07	4123 X	1420	-0-	-2703	-0-	624	1	312	3	Y	440	597	0		119
						484	9								
08	5115 X	1515	-0-	-3600	-0-	694	1	821	9	Y	746	793	0		72

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	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
03	4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	572	1	4228	3	Y	103	112	0	19
04	2040 X	549	-0-	-1491	-0-	113	9							
05	2108 X	596	-0-	-1512	-0-	426	1	123	9	Y	112	105	0	26
06	2040 X	522	-0-	-1518	-0-	431	1	3	3	Y	147	121	0	52
07	2108 X	528	-0-	-1580	-0-	162	9							
08	4898 X	909	-0-	-3989	-0-	433	1	54	4	Y	32	76	0	8
						35	9							
						411	1	113	4	Y	4	10	0	2
						4	9							
						438	1	425	4	Y	42	37	0	7
						46	9							
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9		WELL #: P204H		RRCID -> 289246		COMPL. DATE 09/24/2014				TOTAL DEPTH 11055 PERF.11769 - 17299				
03	1643 N	1564	-0-	-79	-0-	773	1	791	9	Y	719	741	0	59
04	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	763	1	886	9	Y	805	783	0	81
05	1767 N	1418	-0-	-349	-0-	787	1	631	9	Y	574	585	0	70
06	1500 N	1360	-0-	-140	-0-	772	1	1	4	Y	534	549	0	55
07	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	587	9							
08	1705 X	1441	-0-	-264	-0-	842	1	654	3	Y	609	614	0	50
						670	9							
						778	1	663	9	Y	603	572	0	81
OSPREY STATE UNIT		WELL #: 201H		RRCID -> 289247		COMPL. DATE 05/26/2015				TOTAL DEPTH 9434 PERF.11290 - 16783				
03	2449 X	943	-0-	-1506	-0-	411	1	532	9	Y	484	506	0	90
04	2370 X	811	-0-	-1559	-0-	425	1	386	9	Y	351	359	0	82
05	2449 X	1059	-0-	-1390	-0-	432	1	627	9	Y	570	449	0	203
06	2370 X	1042	-0-	-1328	-0-	456	1	57	4	Y	481	559	0	125
07	986 X	986	-0-	-0-	-0-	529	9							
08	2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	465	1	127	4	Y	358	298	0	185
						394	9							
						493	1	439	3	Y	683	749	0	119
						478	4	751	9					
OSPREY STATE UNIT		WELL #: P203H		RRCID -> 289248		COMPL. DATE 05/22/2015				TOTAL DEPTH 11072 PERF.12037 - 16433				
03	5022 X	966	-0-	-4056	-0-	528	1	438	9	Y	398	414	0	74
04	4860 X	915	-0-	-3945	-0-	572	1	343	9	Y	312	313	0	73
05	5022 X	1365	-0-	-3657	-0-	549	1	353	3	Y	421	344	0	150
06	4860 X	1017	-0-	-3843	-0-	463	9							
07	1488 X	1046	-0-	-442	-0-	566	1	70	4	Y	346	406	0	90
08	1939 X	1939	-0-	-0-	-0-	381	9							
						545	1	149	4	Y	320	245	0	165
						352	9							
						604	1	83	3	Y	605	665	0	105
						586	4	666	9					
OSPREY STATE UNIT		WELL #: P204H		RRCID -> 289249		COMPL. DATE 05/22/2015				TOTAL DEPTH 10925 PERF.11340 - 16223				
03	4898 X	963	-0-	-3935	-0-	536	1	427	9	Y	388	398	0	72
04	4740 X	1156	-0-	-3584	-0-	571	1	585	9	Y	532	480	0	124
05	4898 X	2571	-0-	-2327	-0-	616	1	1155	3	Y	727	592	0	259
06	4380 X	1203	-0-	-3177	-0-	800	9							
07	1209 X	859	-0-	-350	-0-	577	1	73	4	Y	503	631	0	131
08	2573 X	1184	-0-	-1389	-0-	553	9							
						544	1	149	4	Y	151	204	0	78
						166	9							
						601	1	583	4	Y	-0-	78	0	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION OSPREY STATE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: P202HR		RRCID -> 289250		COMPL. DATE 05/26/2015				TOTAL DEPTH 10986 PERF.11582 - 15681						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2263 X	867	-0-	-1396	-0-	612	1	255	9	Y	232	257	0			43
04	2190 X	969	-0-	-1221	-0-	586	1	383	9	Y	348	310	0			81
05	2263 X	973	-0-	-1290	-0-	587	1	386	9	Y	351	307	0			125
06	2190 X	1053	-0-	-1137	-0-	681	1	86	4	Y	260	317	0			68
						286	9									
07	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	721	1	2256	3	Y	203	166	0			105
						197	4	223	9							
08	2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	637	1	618	4	Y	954	893	0			166
						1049	9									

ROBIN 8		WELL #: P106H		RRCID -> 289251		COMPL. DATE 08/15/2015				TOTAL DEPTH 10702 PERF.10922 - 15499						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	5666 X	5666	-0-	-0-	-0-	1656	1	2762	3	Y	1030	1054	0			111
						115	4	1133	9							
04	5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	1147	1	2774	3	Y	878	876	0			113
						203	4	966	9							
05	5261 X	5261	-0-	-0-	-0-	1313	1	2714	3	Y	747	724	0			136
						412	4	822	9							
06	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	1371	1	2289	3	Y	720	715	0			141
						129	4	792	9							
07	5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	1715	1	3037	3	Y	854	803	0			192
						53	4	939	9							
08	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	1206	1	2204	3	Y	684	699	0			177
						425	4	752	9							

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9		WELL #: P255H		RRCID -> 289252		COMPL. DATE 08/23/2015				TOTAL DEPTH 11045 PERF.11555 - 16033						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	3720 X	2796	-0-	-924	-0-	678	1	1528	3	Y	536	535	0			44
						590	9									
04	1440 X	1375	-0-	-65	-0-	628	1	205	3	Y	493	487	0			50
						542	9									
05	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	660	1	1196	3	Y	622	596	0			76
						684	9									
06	2700 X	2469	-0-	-231	-0-	691	1	1123	3	Y	590	605	0			61
						6	4	649	9							
07	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	722	1	2531	3	Y	715	717	0			59
						787	9									
08	2790 X	1640	-0-	-1150	-0-	665	1	329	3	Y	587	567	0			79
						646	9									

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9		WELL #: P 1H		RRCID -> 289254		COMPL. DATE 07/02/2013				TOTAL DEPTH 12029 PERF.12605 - 16132						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230028					Y	-0-					-0-
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-

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	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	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	866 1	2395 3	Y	1099	1096	0			90
04	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	1209 9	878 1	3043 3	Y	1012	1000	0		102
05	5766 X	1734	-0-	-4032	-0-	1113 9	797 1	18 3	Y	835	836	0		101
06	5580 X	1596	-0-	-3984	-0-	919 9	792 1	1 4	Y	730	756	0		75
07	5766 X	3898	-0-	-1868	-0-	803 9	878 1	1627 3	Y	1266	1237	0		104
08	5208 X	1843	-0-	-3365	-0-	1393 9	726 1	1117 9	Y	1015	982	0		137

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9		WELL #: P250H		RRCID -> 289256		COMPL. DATE 11/02/2017		TOTAL DEPTH 11115		PERF.11156		- 18958		
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	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	700 1	1973 3	Y	929	930	0			76
04	2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	1022 9	674 1	508 3	Y	1020	993	0		103
05	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	1122 9	697 1	1066 3	Y	1232	1185	0		150
06	3570 X	1895	-0-	-1675	-0-	1355 9	683 1	212 3	Y	906	963	0		93
07	3689 X	2947	-0-	-742	-0-	3 4	705 1	997 9	Y	862	884	0		71
08	3689 X	1442	-0-	-2247	-0-	948 9	619 1	1294 3	Y	748	718	0		101

CARDINAL 4		WELL #: P 2H		RRCID -> 289270		COMPL. DATE 10/06/2018		TOTAL DEPTH 11014		PERF.11220		- 15777		
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	2821 X	1117	-0-	-1704	-0-	423 1	90 4	Y	549	572	0			154
04	2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	604 9	725 1	584 3	Y	776	805	0		125
05	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	22 4	757 1	854 9	Y	635	660	0		100
06	1440 X	1389	-0-	-51	-0-	65 4	689 1	1419 3	Y	636	615	0		121
07	2263 X	2156	-0-	-107	-0-	699 9	725 1	700 9	Y	610	568	0		163
08	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	725 1	630 4	130 3	Y	612	607	0		168
						674 1	2629 4	671 9	Y					
								2 3						
								673 9						

SEAGULL UNIT		WELL #: P101H		RRCID -> 289294		COMPL. DATE 10/03/2017		TOTAL DEPTH 10806		PERF.11025		- 15578		
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	6231 X	5895	-0-	-336	-0-	790 1	3327 3	Y	1616	1666	0			231
04	6267 X	6267	-0-	-0-	-0-	1778 9	810 1	3519 3	Y	1762	1766	0		227
05	6572 X	6453	-0-	-119	-0-	1938 9	835 1	3978 3	Y	1491	1487	0		231
06	6367 X	6367	-0-	-0-	-0-	1640 9	880 1	3969 3	Y	1366	1418	0		179
07	6572 X	5484	-0-	-1088	-0-	15 4	765 1	1503 9	Y	1234	1185	0		228
08	6479 X	4076	-0-	-2403	-0-	1357 9	704 1	3362 3	Y	1314	1291	0		251
						704 1	1445 9	1927 3	Y					

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 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
03	6297 X	6297	-0-	-0-	849 1	4897 3	Y	501	514 0			72
					551 9							
04	5923 X	5923	-0-	-0-	849 1	4471 3	Y	548	549 0			71
					603 9							
05	6131 X	6131	-0-	-0-	849 1	4459 3	Y	748	703 0			116
					823 9							
06	6090 X	4113	-0-	-1977	822 1	2537 3	Y	676	703 0			89
					10 4	744 9						
07	6293 X	1566	-0-	-4727	652 1	243 3	Y	610	586 0			113
					671 9							
08	6293 X	1403	-0-	-4890	632 1	771 9	Y	701	680 0			134
CHAPARRAL 89		WELL #: P152H	RRCID -> 289297	COMPL. DATE 12/19/2015	TOTAL DEPTH 11038	PERF.11616	-		15994			
03	5115 X	2257	-0-	-2858	542 1	838 3	Y	781	710 0			173
					18 4	859 9						
04	4950 X	1783	-0-	-3167	554 1	901 3	Y	298	439 0			32
					328 9							
05	5115 X	1392	-0-	-3723	526 1	866 9	Y	787	677 0			142
					516 1	686 9	Y	624	645 0			121
06	2190 X	1202	-0-	-988	486 1	525 9	Y	477	503 0			95
					570 1	65 4	Y	516	515 0			96
07	2263 X	1011	-0-	-1252	568 9							
08	2263 X	1203	-0-	-1060								
FALCON STATE UNIT		WELL #: P233H	RRCID -> 289298	COMPL. DATE 09/25/2015	TOTAL DEPTH 10881	PERF.11260	-		16985			
03	4433 X	1739	-0-	-2694	699 1	1040 9	Y	945	942 0			134
					677 1	1014 9	Y	922	914 0			142
04	3540 X	1691	-0-	-1849	713 1	1146 9	Y	1042	1018 0			166
					588 1	140 3	Y	751	802 0			115
05	3658 X	1859	-0-	-1799	2 4	826 9						
06	1920 X	1556	-0-	-364	764 1	800 3	Y	952	924 0			143
					1047 9							
07	2611 X	2611	-0-	-0-	868 1	45 4	Y	1007	978 0			172
					1108 9							
08	2021 X	2021	-0-	-0-								
CONDOR		WELL #: P212H	RRCID -> 289299	COMPL. DATE 07/20/2015	TOTAL DEPTH 10736	PERF.11278	-		15361			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-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-
FALCON STATE UNIT		WELL #: P229H	RRCID -> 289300	COMPL. DATE 09/19/2016	TOTAL DEPTH 10891	PERF.11111	-		15515			
03	1680 N	1680	-0-	-0-	646 1	624 3	Y	373	365 0			53
					410 9							
04	997 N	997	-0-	-0-	616 1	381 9	Y	346	346 0			53
05	1891 N	1189	-0-	-702	632 1	158 3	Y	363	358 0			58
					399 9							
06	1640 N	1640	-0-	-0-	675 1	614 3	Y	315	325 0			48
					4 4	347 9						
07	1966 N	1966	-0-	-0-	672 1	906 3	Y	353	348 0			53
					388 9							
08	1424 N	1424	-0-	-0-	877 1	45 4	Y	456	431 0			78
					502 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION FALCON STATE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
		WELL #: P263H		RRCID -> 289301		COMPL. DATE 09/25/2015				TOTAL DEPTH 11032 PERF.11410 - 15275		
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
03	4991 X	1491	-0-	-3500	-0-	645 1 686 9	160 3	Y	624	628 0		89
04	4170 X	1481	-0-	-2689	-0-	715 1 494 9	272 3	Y	449	469 0		69
05	2790 X	2214	-0-	-576	-0-	688 1 807 9	719 3	Y	734	686 0		117
06	2700 X	1025	-0-	-1675	-0-	362 1 2 4	213 3 448 9	Y	407	462 0		62
07	2790 X	2364	-0-	-426	-0-	720 1 737 9	907 3	Y	670	632 0		100
08	2201 X	1491	-0-	-710	-0-	731 1 722 9	38 4	Y	656	644 0		112
FALCON STATE UNIT		WELL #: 223H		RRCID -> 289305		COMPL. DATE 09/11/2015				TOTAL DEPTH 10884 PERF.11106 - 15434		
03	15336 X	15336	-0-	-0-	-0-	872 1 872 9	13592 3	Y	793	856 0		134
04	14371 X	14371	-0-	-0-	-0-	855 1 718 9	12798 3	Y	653	682 0		105
05	13444 X	13444	-0-	-0-	-0-	830 1 616 9	11998 3	Y	560	541 0		124
06	9158 X	9158	-0-	-0-	-0-	852 1 3 4	7735 3 568 9	Y	516	592 0		48
07	13248 X	13248	-0-	-0-	-0-	864 1 68 4	11798 3 518 9	Y	471	445 0		74
08	14476 X	14476	-0-	-0-	-0-	875 1 68 4	12895 3 638 9	Y	580	574 0		80
FALCON STATE UNIT		WELL #: P232H		RRCID -> 289306		COMPL. DATE 10/21/2015				TOTAL DEPTH 11084 PERF.11550 - 15300		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
FALCON STATE UNIT		WELL #: P253H		RRCID -> 289307		COMPL. DATE 01/27/2016				TOTAL DEPTH 10930 PERF.11275 - 16018		
03	8450 X	8450	-0-	-0-	-0-	477 1 517 9	7456 3	Y	470	512 0		79
04	6349 X	6349	-0-	-0-	-0-	431 1 442 9	5476 3	Y	402	416 0		65
05	7254 X	7254	-0-	-0-	-0-	438 1 596 9	6220 3	Y	542	487 0		120
06	5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	435 1 42 4	4258 3 646 9	Y	587	652 0		55
07	5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	425 1 33 4	4195 3 477 9	Y	434	421 0		68
08	10402 X	10402	-0-	-0-	-0-	839 1 65 4	9073 3 425 9	Y	386	401 0		53

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION FALCON STATE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: P257H		RRCID -> 289309		COMPL. DATE 09/18/2016				TOTAL DEPTH 10994 PERF.11133 - 14699			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
03	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	754 1 400 9	1631 3	Y	364	347 0	52		
04	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	694 1	418 9	Y	380	374 0	58		
05	2139 N	1143	-0-	-996	-0-	693 1	450 9	Y	409	402 0	65		
06	2070 N	1943	-0-	-127	-0-	752 1 4 4	669 3	Y	471	464 0	72		
07	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	762 1 567 9	836 3	Y	515	510 0	77		
08	2790 X	1041	-0-	-1749	-0-	731 1 272 9	38 4	Y	247	282 0	42		

FALCON STATE UNIT		WELL #: P227H		RRCID -> 289310		COMPL. DATE 09/12/2016				TOTAL DEPTH 10880 PERF.11129 - 15481			
03	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	600 1 641 9	1996 3	Y	583	561 0	83		
04	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	570 1 701 9	1163 3	Y	637	622 0	98		
05	3069 X	2175	-0-	-894	-0-	574 1 340 9	1261 3	Y	309	358 0	49		
06	3120 X	2181	-0-	-939	-0-	588 1 5 4	935 3	Y	594	552 0	91		
07	3224 X	1950	-0-	-1274	-0-	576 1 601 9	773 3	Y	546	555 0	82		
08	3224 X	1630	-0-	-1594	-0-	776 1 814 9	40 4	Y	740	696 0	126		

MAGPIE UNIT		WELL #: P103H		RRCID -> 289313		COMPL. DATE 09/07/2015				TOTAL DEPTH 11183 PERF.11511 - 15508			
03	2728 X	1609	-0-	-1119	-0-	622 1 268 4	53 3	Y	605	622 0	33		
04	1290 X	1245	-0-	-45	-0-	599 1 516 9	130 4	Y	469	472 0	30		
05	1554 X	1554	-0-	-0-	-0-	592 1 714 9	248 4	Y	649	622 0	57		
06	1651 X	1651	-0-	-0-	-0-	615 1 570 9	466 4	Y	518	543 0	32		
07	1612 X	1156	-0-	-456	-0-	556 1 581 9	19 4	Y	528	519 0	41		
08	1612 X	1185	-0-	-427	-0-	583 1 574 9	28 4	Y	522	511 0	52		

MAGPIE UNIT		WELL #: P101H		RRCID -> 289314		COMPL. DATE 05/13/2017				TOTAL DEPTH 11154 PERF.11474 - 14868			
03	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	460 1 198 4	1226 3	Y	877	897 0	47		
04	3570 X	2550	-0-	-1020	-0-	468 1 101 4	970 3	Y	919	907 0	59		
05	3689 X	2426	-0-	-1263	-0-	468 1 196 4	1011 9	Y	903	883 0	79		
06	3570 X	1982	-0-	-1588	-0-	465 1 356 4	769 3	Y	903	883 0	79		
07	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	465 1 356 4	993 9	Y	761	793 0	47		
08	2852 X	1085	-0-	-1767	-0-	224 1 8 4	2358 3	Y	661	657 0	51		
						427 1 637 9	21 4	Y	579	573 0	57		

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION CHAPARRAL 89		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD					
		WELL #: P203H	RRCID -> 289318	COMPL. DATE 04/13/2014	TOTAL DEPTH 11573	PERF.11824	-		16450						
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
03	1486 X	1486	-0-	-0-	-0-	714 1	255 3	493 9	Y	448	488 0				99
						24 4		493 9							
04	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	916 1	734 3	958 9	Y	871	876 0				94
						958 9									
05	2084 X	2084	-0-	-0-	-0-	731 1	661 3	692 9	Y	629	610 0				113
						692 9									
06	1316 X	1316	-0-	-0-	-0-	834 1	482 9	869 9	Y	438	466 0				85
						869 9									
07	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	859 1	522 3	921 9	Y	790	718 0				157
						921 9									
08	2261 X	2261	-0-	-0-	-0-	1203 1	137 4		Y	837	838 0				156
						921 9									

MAGPIE UNIT		WELL #: P105H	RRCID -> 289319	COMPL. DATE 04/22/2017	TOTAL DEPTH 11161	PERF.11390	-		15260						
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
03	6262 X	2814	-0-	-3448	-0-	481 1	1469 3	657 9	Y	597	587 0				32
						207 4		657 9							
04	6030 X	587	-0-	-5443	-0-	428 1	93 4	66 9	Y	60	88 0				4
						66 9									
05	3906 X	664	-0-	-3242	-0-	425 1	178 4	61 9	Y	55	54 0				5
						61 9									
06	3780 X	750	-0-	-3030	-0-	400 1	303 4	47 9	Y	43	45 0				3
						47 9									
07	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	512 1	2301 3	17 4	Y	570	529 0				44
						17 4		627 9							
08	5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	558 1	3519 3	27 4	Y	870	828 0				86
						27 4		957 9							

MAGPIE UNIT		WELL #: P107H	RRCID -> 289320	COMPL. DATE 05/05/2017	TOTAL DEPTH 11191	PERF.11292	-		16597						
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
03	5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	517 1	3574 3	223 4	Y	1260	1282 0				68
						223 4		1386 9							
04	5040 X	4098	-0-	-942	-0-	488 1	2232 3	106 4	Y	1156	1150 0				74
						106 4		1272 9							
05	6789 X	4086	-0-	-2703	-0-	509 1	2111 3	213 4	Y	1139	1114 0				99
						213 4		1253 9							
06	6570 X	4769	-0-	-1801	-0-	540 1	2463 3	420 4	Y	1224	1248 0				75
						420 4		1346 9							
07	6789 X	5294	-0-	-1495	-0-	517 1	3506 3	18 4	Y	1139	1126 0				88
						18 4		1253 9							
08	5704 X	4041	-0-	-1663	-0-	490 1	2388 3	24 4	Y	1035	1021 0				102
						24 4		1139 9							

MAGPIE UNIT		WELL #: P106H	RRCID -> 289321	COMPL. DATE 11/16/2017	TOTAL DEPTH 10587	PERF.10799	-		15437						
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
03	6107 X	4849	-0-	-1258	-0-	521 1	2829 3	225 4	Y	1158	1192 0				63
						225 4		1274 9							
04	5340 X	4574	-0-	-766	-0-	516 1	2537 3	112 4	Y	1281	1262 0				82
						112 4		1409 9							
05	5518 X	4919	-0-	-599	-0-	531 1	2783 3	222 4	Y	1257	1229 0				110
						222 4		1383 9							
06	4980 X	4143	-0-	-837	-0-	509 1	1987 3	395 4	Y	1138	1178 0				70
						395 4		1252 9							
07	4836 X	4284	-0-	-552	-0-	514 1	2575 3	18 4	Y	1070	1057 0				83
						18 4		1177 9							
08	4929 X	4082	-0-	-847	-0-	448 1	2432 3	22 4	Y	1073	1050 0				106
						22 4		1180 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION MAGPIE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: P108H		RRCID -> 289322		COMPL. DATE 11/16/2017				TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9453 - 13791						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	9300 X	4793	-0-	-4507	-0-	608	1	2787	3	Y	1033	1057	0			56
						262	4	1136	9							
04	8192 X	8192	-0-	-0-	-0-	730	1	6285	3	Y	926	923	0			59
						158	4	1019	9							
05	8249 X	8249	-0-	-0-	-0-	727	1	6211	3	Y	915	894	0			80
						304	4	1007	9							
06	7035 X	7035	-0-	-0-	-0-	716	1	4849	3	Y	825	854	0			51
						562	4	908	9							
07	8463 X	8344	-0-	-119	-0-	742	1	6685	3	Y	811	799	0			63
						25	4	892	9							
08	8463 X	6691	-0-	-1772	-0-	714	1	5184	3	Y	689	684	0			68
						35	4	758	9							
MAGPIE UNIT		WELL #: P109H		RRCID -> 289323		COMPL. DATE 05/09/2017				TOTAL DEPTH 11138 PERF.11319 - 17308						
03	6882 X	6820	-0-	-62	-0-	662	1	4524	3	Y	1226	1279	0			66
						285	4	1349	9							
04	6660 X	6257	-0-	-403	-0-	651	1	3769	3	Y	1542	1509	0			99
						141	4	1696	9							
05	7081 X	7081	-0-	-0-	-0-	670	1	4353	3	Y	1616	1574	0			141
						280	4	1778	9							
06	6600 X	5893	-0-	-707	-0-	660	1	3257	3	Y	1329	1388	0			82
						514	4	1462	9							
07	6820 X	5970	-0-	-850	-0-	588	1	4020	3	Y	1220	1207	0			95
						20	4	1342	9							
08	7068 X	5944	-0-	-1124	-0-	594	1	3911	3	Y	1282	1250	0			127
						29	4	1410	9							
ROBIN 8		WELL #: P103H		RRCID -> 289328		COMPL. DATE 05/11/2014				TOTAL DEPTH 10663 PERF.10838 - 15505						
03	3410 X	2677	-0-	-733	-0-	276	1	460	3	Y	1747	1830	0			188
						19	4	1922	9							
04	3300 X	2269	-0-	-1031	-0-	166	1	403	3	Y	1519	1512	0			195
						29	4	1671	9							
05	3627 X	2647	-0-	-980	-0-	205	1	424	3	Y	1776	1648	0			323
						64	4	1954	9							
06	3510 X	113	-0-	-3397	-0-	16	1	27	3	Y	62	373	0			12
						2	4	68	9							
07	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
08	2666 X	1034	-0-	-1632	-0-	105	1	192	3	Y	636	471	0			165
						37	4	700	9							
FALCON STATE UNIT		WELL #: P225H		RRCID -> 289331		COMPL. DATE 09/12/2015				TOTAL DEPTH 10869 PERF.11118 - 15800						
03	13985 X	13985	-0-	-0-	-0-	590	1	12396	3	Y	908	1058	0			153
						999	9									
04	14329 X	14329	-0-	-0-	-0-	600	1	12609	3	Y	1018	1007	0			164
						1120	9									
05	15566 X	15566	-0-	-0-	-0-	598	1	13812	3	Y	1051	983	0			232
						1156	9									
06	19209 X	19209	-0-	-0-	-0-	956	1	17175	3	Y	959	1101	0			90
						23	4	1055	9							
07	17071 X	17071	-0-	-0-	-0-	850	1	14923	3	Y	1119	1034	0			175
						67	4	1231	9							
08	17087 X	17087	-0-	-0-	-0-	854	1	14891	3	Y	1159	1174	0			160
						67	4	1275	9							

PHANTOM (WOLF CAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
FALCON STATE UNIT		WELL #: P251H		RRCID -> 289332		COMPL. DATE 01/27/2016				TOTAL DEPTH 10943 PERF.11247 - 15555			
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
03	13741 X	13741	-0-	-0-	-0-	825 1	11834 3	Y		984	1007 0		166
						1082 9							
04	14191 X	14191	-0-	-0-	-0-	828 1	12119 3	Y		1131	1115 0		182
						1244 9							
05	12822 X	12822	-0-	-0-	-0-	801 1	10788 3	Y		1121	1055 0		248
						1233 9							
06	10971 X	10971	-0-	-0-	-0-	803 1	8880 3	Y		1101	1246 0		103
						77 4	1211 9						
07	14089 X	14089	-0-	-0-	-0-	858 1	11897 3	Y		1152	1075 0		180
						67 4	1267 9						
08	15447 X	15447	-0-	-0-	-0-	879 1	13079 3	Y		1292	1293 0		179
						68 4	1421 9						
FALCON STATE UNIT		WELL #: P231H		RRCID -> 289338		COMPL. DATE 09/19/2016				TOTAL DEPTH 10872 PERF.11387 - 15440			
03	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	668 1	1625 3	Y		541	528 0		77
						595 9							
04	1710 X	1460	-0-	-250	-0-	601 1	371 3	Y		444	453 0		68
						488 9							
05	2263 X	1987	-0-	-276	-0-	606 1	896 3	Y		441	439 0		70
						485 9							
06	2790 X	952	-0-	-1838	-0-	573 1	1 4	Y		344	361 0		53
						378 9							
07	2883 X	966	-0-	-1917	-0-	582 1	384 9	Y		349	350 0		52
08	2883 X	838	-0-	-2045	-0-	594 1	31 4	Y		194	213 0		33
						213 9							
FALCON STATE UNIT		WELL #: P259H		RRCID -> 289339		COMPL. DATE 09/18/2016				TOTAL DEPTH 11020 PERF.11294 - 15357			
03	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	685 1	349 3	Y		769	769 0		109
						846 9							
04	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	650 1	708 9	Y		644	654 0		99
05	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	587 1	551 9	Y		501	520 0		80
06	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	686 1	1 4	Y		535	533 0		82
						589 9							
07	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	676 1	683 9	Y		621	610 0		93
08	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	649 1	34 4	Y		603	593 0		103
						663 9							
FALCON STATE UNIT		WELL #: 255H		RRCID -> 289341		COMPL. DATE 05/03/2016				TOTAL DEPTH 11000 PERF.11365 - 16205			
03	10349 X	10349	-0-	-0-	-0-	627 1	8785 3	Y		852	988 0		144
						937 9							
04	11691 X	11691	-0-	-0-	-0-	648 1	10150 3	Y		812	825 0		131
						893 9							
05	12374 X	12374	-0-	-0-	-0-	739 1	10655 3	Y		891	825 0		197
						980 9							
06	8779 X	8779	-0-	-0-	-0-	748 1	6993 3	Y		940	1049 0		88
						4 4	1034 9						
07	12367 X	12367	-0-	-0-	-0-	771 1	10624 3	Y		829	787 0		130
						60 4	912 9						
08	13469 X	13469	-0-	-0-	-0-	782 1	11681 3	Y		859	870 0		119
						61 4	945 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)			//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 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
03	1891 X	1663	-0-	-228	-0-	629 1	741 3	Y	266	261 0		45
						293 9						
04	5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	639 1	4658 3	Y	203	215 0		33
						223 9						
05	5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	633 1	4756 3	Y	289	258 0		64
						318 9						
06	5904 X	5904	-0-	-0-	-0-	665 1	4971 3	Y	244	285 0		23
						268 9						
07	5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	682 1	4045 3	Y	244	229 0		38
						53 4						
08	2852 X	866	-0-	-1986	-0-	683 1	100 3	Y	27	61 0		4
						53 4						
							30 9					
SEAGULL UNIT			WELL #:	P103HR	RRCID ->	289420	COMPL. DATE	02/29/2016	TOTAL DEPTH	10875	PERF.	11067 - 15690
03	4805 X	3953	-0-	-852	-0-	617 1	2181 3	Y	1050	1085 0		150
						1155 9						
04	4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	712 1	2948 3	Y	1166	1166 0		150
						1283 9						
05	5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	732 1	3549 3	Y	988	985 0		153
						1087 9						
06	5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	746 1	3325 3	Y	938	968 0		123
						13 4						
07	5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	675 1	3808 3	Y	916	870 0		169
						1008 9						
08	5363 X	3629	-0-	-1734	-0-	669 1	1874 3	Y	987	968 0		188
						1086 9						
CONDOR			WELL #:	206H	RRCID ->	289421	COMPL. DATE	12/12/2014	TOTAL DEPTH	10867	PERF.	11624 - 15206
03	1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	859 1	727 9	Y	661	625 0		206
						898 1						
04	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	898 1	935 3	Y	595	633 0		168
						655 9						
05	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	966 1	2980 3	Y	751	652 0		267
						826 9						
06	2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	852 1	756 3	Y	758	621 0		404
						5 4						
07	2573 X	1936	-0-	-637	-0-	629 1	564 3	Y	675	896 0		183
						743 9						
08	4464 X	1357	-0-	-3107	-0-	410 1	947 9	Y	861	961 0		83
CONDOR			WELL #:	P208HR	RRCID ->	289425	COMPL. DATE	10/10/2015	TOTAL DEPTH	10878	PERF.	10086 - 15536
03	9319 X	9319	-0-	-0-	-0-	839 1	6931 3	Y	1408	1392 0		439
						1549 9						
04	11246 X	11246	-0-	-0-	-0-	890 1	8907 3	Y	1317	1384 0		372
						1449 9						
05	10757 X	10268	-0-	-489	-0-	864 1	7987 3	Y	1288	1202 0		458
						1417 9						
06	10410 X	5924	-0-	-4486	-0-	738 1	4027 3	Y	1040	944 0		554
						15 4						
07	11408 X	4911	-0-	-6497	-0-	604 1	3395 3	Y	829	1159 0		224
						912 9						
08	11284 X	3212	-0-	-8072	-0-	524 1	1382 3	Y	1187	1297 0		114
						1306 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION CONDOR		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: 210H		RRCID -> 289444		COMPL. DATE 07/20/2015				TOTAL DEPTH 10712 PERF.10972 - 15251				
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	
03	1811 X	1811	-0-	-0-	-0-	600	1	377	3	Y	758	742	0	236
						834	9							
04	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	467	1	1072	3	Y	722	754	0	204
						794	9							
05	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	580	1	1552	3	Y	245	362	0	87
						270	9							
06	2130 X	731	-0-	-1399	-0-	451	1	157	3	Y	110	139	0	58
						2	4	121	9					
07	2418 X	1370	-0-	-1048	-0-	449	1	624	3	Y	270	255	0	73
						297	9							
08	5855 X	5855	-0-	-0-	-0-	460	1	5395	3	Y	-0-	73	0	-0-
CHAPARRAL 89		WELL #: 202H		RRCID -> 289556		COMPL. DATE 12/22/2013				TOTAL DEPTH 11680 PERF.12222 - 16790				
03	3844 X	3172	-0-	-672	-0-	386	1	2096	3	Y	615	644	0	136
						13	4	677	9					
04	5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	166	1	4296	3	Y	916	953	0	99
						1008	9							
05	5849 X	5849	-0-	-0-	-0-	395	1	4540	3	Y	831	780	0	150
						914	9							
06	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	208	1	2636	3	Y	589	625	0	114
						9	4	648	9					
07	5642 X	4781	-0-	-861	-0-	477	1	3162	3	Y	1038	945	0	207
						1142	9							
08	7131 X	7131	-0-	-0-	-0-	592	1	5317	3	Y	1050	1061	0	196
						67	4	1155	9					
CARDINAL 4		WELL #: P 1H		RRCID -> 289558		COMPL. DATE 08/23/2013				TOTAL DEPTH 11114 PERF.11133 - 14910				
03	1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	283	1	847	3	Y	357	379	0	100
						61	4	393	9					
04	869 X	869	-0-	-0-	-0-	343	1	10	4	Y	469	493	0	76
						516	9							
05	980 X	980	-0-	-0-	-0-	321	1	202	3	Y	391	405	0	62
						27	4	430	9					
06	1625 X	1625	-0-	-0-	-0-	290	1	690	3	Y	374	365	0	71
						234	4	411	9					
07	1581 X	1054	-0-	-527	-0-	294	1	63	3	Y	402	365	0	108
						255	4	442	9					
08	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	280	1	1165	3	Y	343	357	0	94
						1091	4	377	9					
ROBIN 8		WELL #: P102H		RRCID -> 289573		COMPL. DATE 02/27/2014				TOTAL DEPTH 10676 PERF.10866 - 15688				
03	6298 X	6298	-0-	-0-	-0-	2074	1	3460	3	Y	564	555	0	61
						144	4	620	9					
04	5888 X	5888	-0-	-0-	-0-	1478	1	3577	3	Y	519	513	0	67
						262	4	571	9					
05	6356 X	6356	-0-	-0-	-0-	1681	1	3475	3	Y	612	568	0	111
						527	4	673	9					
06	5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	1695	1	2831	3	Y	504	516	0	99
						159	4	554	9					
07	5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	1681	1	2977	3	Y	285	320	0	64
						52	4	314	9					
08	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	1113	1	2034	3	Y	206	217	0	53
						392	4	227	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION ROBIN 8		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
ROBIN 8		WELL #: P 1H		RRCID -> 289577		COMPL. DATE 04/27/2013				TOTAL DEPTH 11550 PERF.11869 - 16130		
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	
03	4650 X	4605	-0-	-45	-0-	1349 1 94 4	2250 3 912 9	Y	829	844 0	89	
04	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	1017 1 180 4	2460 3 917 9	Y	834	816 0	107	
05	5828 X	4652	-0-	-1176	-0-	1106 1 347 4	2285 3 914 9	Y	831	787 0	151	
06	5640 X	4621	-0-	-1019	-0-	1311 1 123 4	2189 3 998 9	Y	907	880 0	178	
07	5828 X	5024	-0-	-804	-0-	1395 1 43 4	2471 3 1115 9	Y	1014	964 0	228	
08	4712 X	3583	-0-	-1129	-0-	867 1 305 4	1583 3 828 9	Y	753	786 0	195	

ROBIN 8		WELL #: P104H		RRCID -> 289578		COMPL. DATE 09/01/2014				TOTAL DEPTH 10644 PERF.10726 - 15028		
03	7719 X	6308	-0-	-1411	-0-	2026 1 141 4	3379 3 762 9	Y	693	727 0	75	
04	7470 X	6918	-0-	-552	-0-	1722 1 305 4	4166 3 725 9	Y	659	649 0	85	
05	7719 X	7354	-0-	-365	-0-	1980 1 621 4	4092 3 661 9	Y	601	577 0	109	
06	7470 X	6359	-0-	-1111	-0-	2010 1 189 4	3356 3 804 9	Y	731	697 0	143	
07	7719 X	6524	-0-	-1195	-0-	2003 1 62 4	3548 3 911 9	Y	828	785 0	186	
08	5983 X	4646	-0-	-1337	-0-	1253 1 441 4	2290 3 662 9	Y	602	632 0	156	

ROBIN 8		WELL #: P101H		RRCID -> 289579		COMPL. DATE 03/04/2014				TOTAL DEPTH 10700 PERF.11032 - 15869		
03	5518 X	3230	-0-	-2288	-0-	902 1 63 4	1504 3 761 9	Y	692	691 0	75	
04	5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	1449 1 256 4	3506 3 670 9	Y	609	606 0	78	
05	5518 X	4245	-0-	-1273	-0-	1092 1 343 4	2258 3 552 9	Y	502	489 0	91	
06	5340 X	4425	-0-	-915	-0-	1383 1 130 4	2310 3 602 9	Y	547	531 0	107	
07	5518 X	4757	-0-	-761	-0-	1436 1 44 4	2544 3 733 9	Y	666	623 0	150	
08	6076 X	4455	-0-	-1621	-0-	1221 1 430 4	2232 3 572 9	Y	520	535 0	135	

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9		WELL #: P205H		RRCID -> 289580		COMPL. DATE 09/18/2015				TOTAL DEPTH 10914 PERF.11190 - 15662		
03	5270 X	1173	-0-	-4097	-0-	548 1	625 9	Y	568	576 0	47	
04	5100 X	1166	-0-	-3934	-0-	520 1	646 9	Y	587	575 0	59	
05	4991 X	3407	-0-	-1584	-0-	592 1 905 9	1910 3	Y	823	782 0	100	
06	2730 X	1438	-0-	-1292	-0-	563 1 2 4	42 3 831 9	Y	755	777 0	78	
07	2821 X	2756	-0-	-65	-0-	587 1 1037 9	1132 3	Y	943	943 0	78	
08	3410 X	1504	-0-	-1906	-0-	796 1	708 9	Y	644	635 0	87	

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION HYPERION		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
		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	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MAGPIE UNIT		WELL #: P114H		RRCID -> 289632		COMPL. DATE 11/11/2017				TOTAL DEPTH 10572 PERF.10647 - 17437							
03	23157	X	7865	-0-	-15292	-0-	599	1	5431	3	Y	1434	1462	0			78
							258	4	1577	9							
04	12630	X	7386	-0-	-5244	-0-	601	1	4996	3	Y	1508	1490	0			96
							130	4	1659	9							
05	8711	X	7885	-0-	-826	-0-	612	1	5383	3	Y	1485	1451	0			130
							256	4	1634	9							
06	7620	X	6144	-0-	-1476	-0-	582	1	3692	3	Y	1285	1336	0			79
							456	4	1414	9							
07	7874	X	6516	-0-	-1358	-0-	600	1	4596	3	Y	1182	1169	0			92
							20	4	1300	9							
08	7874	X	5856	-0-	-2018	-0-	568	1	3956	3	Y	1185	1160	0			117
							28	4	1304	9							

BLUE JAY UNIT		WELL #: P101H		RRCID -> 289819		COMPL. DATE 01/02/2017				TOTAL DEPTH 10733 PERF.11289 - 14992							
03	5177	X	4172	-0-	-1005	-0-	821	1	2778	3	Y	521	579	0			31
							573	9									
04	5010	X	3596	-0-	-1414	-0-	788	1	2336	3	Y	429	384	0			76
							472	9									
05	5177	X	3184	-0-	-1993	-0-	818	1	2073	3	Y	266	310	0			32
							293	9									
06	4050	X	2791	-0-	-1259	-0-	817	1	1684	3	Y	256	257	0			31
							8	4	282	9							
07	4185	X	3859	-0-	-326	-0-	832	1	2920	3	Y	97	112	0			16
							107	9									
08	4185	X	2684	-0-	-1501	-0-	793	1	1784	3	Y	97	101	0			12
							107	9									

BLUE JAY UNIT		WELL #: P102H		RRCID -> 289860		COMPL. DATE 01/02/2017				TOTAL DEPTH 10698 PERF.10814 - 15664							
03	14365	X	14365	-0-	-0-	-0-	1048	1	11605	3	Y	1556	1794	0			93
							1712	9									
04	12525	X	12525	-0-	-0-	-0-	1010	1	10142	3	Y	1248	1120	0			221
							1373	9									
05	14880	X	13830	-0-	-1050	-0-	1054	1	11332	3	Y	1313	1377	0			157
							1444	9									
06	14400	X	10466	-0-	-3934	-0-	1006	1	8137	3	Y	1177	1193	0			141
							28	4	1295	9							
07	14880	X	11116	-0-	-3764	-0-	967	1	8753	3	Y	1269	1206	0			204
							1396	9									
08	14353	X	10012	-0-	-4341	-0-	904	1	7604	3	Y	1367	1402	0			169
							1504	9									

CHAPARRAL 89		WELL #: 103H		RRCID -> 289862		COMPL. DATE 04/10/2014				TOTAL DEPTH 10880 PERF.11042 - 15542							
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION RICHMOND W STATE 4239 A-D		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 73H		RRCID -> 290140		COMPL. DATE 01/22/2021		TOTAL DEPTH 11277		PERF.11268		-		18749				
03	13509 X	13509	-0-	-0-	-0-	12055 1411	3 9	43	4	Y	1283	1278	0			33
04	12928 X	12928	-0-	-0-	-0-	11558 1322	3 9	48	4	Y	1202	1209	0			26
05	13456 X	13456	-0-	-0-	-0-	11933 1421	3 9	102	4	Y	1292	1282	0			36
06	12780 X	12166	-0-	-614	-0-	10803 1316	3 9	47	4	Y	1196	1203	0			29
07	13206 X	12955	-0-	-251	-0-	10980 1513	3 9	462	4	Y	1375	1335	0			69
*08	12098 X	12098	-0-	-0-	-0-	10930 1163	2 9	5	4	Y	1057	1101	0			25
BUSH STATE UNIT 1922		WELL #: 10H		RRCID -> 290175		COMPL. DATE 06/17/2021		TOTAL DEPTH 10420		PERF.10575		-		20549		
03	36301 X	31468	-0-	-4833	-0-	940 2853	1 9	27675	3	Y	2594	2609	0			65
04	34200 X	31337	-0-	-2863	-0-	1075 11	1 4	27797	3	Y	2231	2239	0			57
05	34162 X	32617	-0-	-1545	-0-	1100 4	1 4	28991	3	Y	2293	2281	0			69
06	32460 X	30524	-0-	-1936	-0-	1054 5	1 4	27366	3	Y	1908	1919	0			58
07	33542 X	31440	-0-	-2102	-0-	1104 2089	1 9	28247	3	Y	1899	1873	0	2	8	82
*08	30786 X	30786	-0-	-0-	-0-	601 1	1 4	28170	2	Y	1831	1860	0			53
BUSH STATE UNIT 1922		WELL #: 11H		RRCID -> 290176		COMPL. DATE 06/20/2021		TOTAL DEPTH 10909		PERF.11075		-		21032		
03	40858 X	38358	-0-	-2500	-0-	1155 3186	1 9	34017	3	Y	2896	2904	0			73
04	39540 X	35604	-0-	-3936	-0-	1227 13	1 4	31713	3	Y	2410	2421	0			62
05	40858 X	36923	-0-	-3935	-0-	1250 4	1 4	32945	3	Y	2476	2464	0			74
06	39060 X	34392	-0-	-4668	-0-	1172 6	1 4	30443	3	Y	2519	2516	0			77
07	39618 X	35397	-0-	-4221	-0-	1224 2866	1 9	31307	3	Y	2605	2565	0	4	8	113
*08	34741 X	34741	-0-	-0-	-0-	648 1	1 4	31332	2	Y	2509	2550	0			72
BUSH STATE UNIT 1922		WELL #: 12H		RRCID -> 290177		COMPL. DATE 06/17/2021		TOTAL DEPTH 10569		PERF.10730		-		20728		
03	31093 X	27989	-0-	-3104	-0-	837 2507	1 9	24645	3	Y	2279	2282	0			57
04	29730 X	11876	-0-	-17854	-0-	364 4	1 4	9421	3	Y	1897	1905	0			49
05	29481 X	11374	-0-	-18107	-0-	337 1	1 4	8892	3	Y	1949	1939	0			59
06	27690 X	10220	-0-	-17470	-0-	326 2	1 4	8473	3	Y	1290	1310	0			39
07	27993 X	10490	-0-	-17503	-0-	344 1348	1 9	8798	3	Y	1225	1210	0	1	8	53
*08	10108 X	10108	-0-	-0-	-0-	1180 1	1 4	7628	2	Y	1181	1200	0			34

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION BUSH STATE UNIT 1922		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
BUSH STATE UNIT 1922		WELL #:	20H	RRCID ->	290178	COMPL. DATE	06/18/2021	TOTAL DEPTH	10449	PERF.10670	- 20568
03	42811 X	42556	-0-	-255	-0-	1299 1 3010 9	38247 3	Y	2736	2742 0	69
04	41430 X	40884	-0-	-546	-0-	1429 1 15 4	36937 3 2503 9	Y	2275	2286 0	58
05	42811 X	42112	-0-	-699	-0-	1445 1 5 4	38089 3 2573 9	Y	2339	2327 0	70
06	41190 X	39604	-0-	-1586	-0-	1368 1 6 4	35521 3 2709 9	Y	2463	2458 0	75
07	42563 X	38676	-0-	-3887	-0-	1350 1 2797 9	34529 3	Y	2543	2505 0	3 8 110
*08	38812 X	37433	-0-	-1379	-0-	1073 1 1 4	33664 2 2695 9	Y	2450	2490 0	70
BUSH STATE UNIT 1922		WELL #:	21H	RRCID ->	290179	COMPL. DATE	06/18/2021	TOTAL DEPTH	10940	PERF.11130	- 21065
03	31093 X	27103	-0-	-3990	-0-	810 1 2449 9	23844 3	Y	2226	2233 0	56
04	29190 X	24765	-0-	-4425	-0-	846 1 9 4	21873 3 2037 9	Y	1852	1860 0	48
05	29016 X	26103	-0-	-2913	-0-	878 1 3 4	23129 3 2093 9	Y	1903	1894 0	57
06	26610 X	24095	-0-	-2515	-0-	830 1 4 4	21560 3 1701 9	Y	1546	1556 0	47
07	27497 X	24752	-0-	-2745	-0-	868 1 1686 9	22198 3	Y	1533	1511 0	3 8 66
*08	24754 X	24754	-0-	-0-	-0-	882 1 1 4	22247 2 1624 9	Y	1476	1500 0	42
BUSH STATE UNIT 1922		WELL #:	22H	RRCID ->	290181	COMPL. DATE	06/20/2021	TOTAL DEPTH	10950	PERF.11170	- 21111
03	31682 X	29872	-0-	-1810	-0-	880 1 3068 9	25924 3	Y	2789	2797 0	70
04	30660 X	22471	-0-	-8189	-0-	741 1 8 4	19169 3 2553 9	Y	2321	2331 0	60
05	31558 X	26645	-0-	-4913	-0-	879 1 3 4	23155 3 2608 9	Y	2371	2360 0	71
06	29430 X	27470	-0-	-1960	-0-	908 1 4 4	23584 3 2974 9	Y	2704	2692 0	83
07	30225 X	29258	-0-	-967	-0-	984 1 3099 9	25175 3	Y	2817	2775 0	3 8 122
*08	28073 X	28073	-0-	-0-	-0-	1434 1 1 4	23650 2 2988 9	Y	2716	2760 0	78
RICHMOND W STATE 4239 A-A		WELL #:	70H	RRCID ->	290182	COMPL. DATE	01/21/2021	TOTAL DEPTH	10576	PERF.10638	- 18102
03	21173 X	20403	-0-	-770	-0-	17023 3 3320 9	60 4	Y	3018	3001 0	78
04	22260 X	20342	-0-	-1918	-0-	16749 3 3524 9	69 4	Y	3204	3212 0	70
05	23002 X	20577	-0-	-2425	-0-	16653 3 3781 9	143 4	Y	3437	3411 0	96
06	22260 X	19260	-0-	-3000	-0-	16405 3 2784 9	71 4	Y	2531	2565 0	62
07	22984 X	22984	-0-	-0-	-0-	19633 3 2525 9	826 4	Y	2295	2242 0	115
*08	20614 X	20614	-0-	-0-	-0-	17858 2 2748 9	8 4	Y	2498	2554 0	59

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION SPRUCE STATE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: 402BH		RRCID -> 290185	COMPL. DATE 10/19/2019	TOTAL DEPTH 9778	PERF.10228	-		17830			
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
03	12989 X	10088	-0-	-2901	-0-	9 1 1011 9	9068 2	Y		919	927 1		110
04	12570 X	5362	-0-	-7208	-0-	5 1 587 9	4770 2	Y		534	601 1		43
05	12245 X	7094	-0-	-5151	-0-	6 1 883 9	6205 2	Y		803	733 1		113
06	11550 X	6444	-0-	-5106	-0-	5696 2	748 9	Y		680	680 1		113
07	11563 X	4818	-0-	-6745	-0-	4334 2	484 9	Y		440	501 1		52
08	10075 X	3609	-0-	-6466	-0-	3086 2	523 9	Y		475	467 1		60
STORM CAT UNIT		WELL #: 402AH		RRCID -> 290286	COMPL. DATE 12/05/2019	TOTAL DEPTH 9646	PERF. 9840	-		17022			
03	13144 X	4888	-0-	-8256	-0-	379 1 301 9	4208 2	N		274	306 1		170
04	13200 X	461	-0-	-12739	-0-	300 1 19 9	142 2	N		17	179 1		8
05	13640 X	10763	-0-	-2877	-0-	393 1 640 9	9730 2	N		582	366 1		224
06	13200 X	8899	-0-	-4301	-0-	323 1 507 9	8069 2	N		461	453 1		232
07	9548 X	1246	-0-	-8302	-0-	313 1 179 9	754 2	N		163	270 1		125
08	10757 X	366	-0-	-10391	-0-	280 1	86 9	N		78	155 1		48
HAYES STATE UNIT		WELL #: 41H		RRCID -> 290453	COMPL. DATE 10/25/2020	TOTAL DEPTH 10464	PERF.10600	-		15270			
03	13268 X	11081	-0-	-2187	-0-	1370 1 1684 9	8027 3	Y		1531	1652 0		215
04	12270 X	10927	-0-	-1343	-0-	1429 1 1617 9	7881 3	Y		1470	1269 0		416
05	12612 X	12612	-0-	-0-	-0-	1495 1 1816 9	9301 3	Y		1651	1839 0		228
06	11760 X	10985	-0-	-775	-0-	1317 1 1946 9	7722 3	Y		1769	1658 0		339
07	12152 X	10763	-0-	-1389	-0-	1274 1 2 4	7395 3	Y		1902	1750 0		491
*08	10184 X	10184	-0-	-0-	-0-	807 1 17 4	7521 2	Y		1672	1876 0		287
HAYES STATE UNIT		WELL #: 42H		RRCID -> 290465	COMPL. DATE 10/25/2020	TOTAL DEPTH 10474	PERF.10550	-		15271			
03	16833 X	13667	-0-	-3166	-0-	1735 1 1764 9	10168 3	Y		1604	1728 0		226
04	16290 X	12194	-0-	-4096	-0-	1627 1 1593 9	8974 3	Y		1448	1264 0		410
05	15500 X	14053	-0-	-1447	-0-	1698 1 1789 9	10566 3	Y		1626	1812 0		224
06	14640 X	13359	-0-	-1281	-0-	1773 1 1197 9	10389 3	Y		1088	1104 0		208
07	15128 X	14239	-0-	-889	-0-	1900 1 3 4	11028 3	Y		1189	1090 0		307
*08	13671 X	13541	-0-	-130	-0-	1087 1 24 4	11298 2	Y		1029	1159 0		177

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
PRESTIGE WORLDWIDE STATE B		WELL #: 431H		RRCID -> 290876		COMPL. DATE 09/28/2020				TOTAL DEPTH 10287 PERF.10763 - 21158			
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
03		63147 X	58521	-0-	-4626	-0-	50259 3	8262 9	Y	7511	7572 0		121
04		61110 X	56081	-0-	-5029	-0-	48938 3	7143 9	Y	6494	6492 0		123
05		63670 X	63670	-0-	-0-	-0-	55341 3	8329 9	Y	7572	7502 0		193
06		61298 X	61298	-0-	-0-	-0-	52842 3	8456 9	Y	7687	7641 0		239
07		64359 X	64359	-0-	-0-	-0-	56264 3	8095 9	Y	7359	7409 0		189
08		63674 X	63352	-0-	-322	-0-	55865 3	7487 9	Y	6806	6812 0		183

BRAGG		WELL #: 401AH		RRCID -> 291075		COMPL. DATE 09/12/2020				TOTAL DEPTH 10556 PERF.10840 - 15417			
03		28272 X	16940	-0-	-11332	-0-	957 1	12356 3	Y	3297	3323 0		405
							3627 9						
04		27360 X	18283	-0-	-9077	-0-	954 1	14605 3	Y	2476	2660 0		221
							2724 9						
05		21328 X	19322	-0-	-2006	-0-	1011 1	14944 3	Y	3061	2956 0		326
							3367 9						
06		20640 X	18395	-0-	-2245	-0-	1058 1	14118 3	Y	2926	2901 0		351
							3219 9						
07		19468 X	18165	-0-	-1303	-0-	897 1	14077 3	Y	2901	2910 0		342
							3191 9						
08		19313 X	16572	-0-	-2741	-0-	945 1	12438 3	Y	2899	2871 0		370
							3189 9						

MEADE		WELL #: 408BH		RRCID -> 291085		COMPL. DATE 01/23/2021				TOTAL DEPTH 10695 PERF.10840 - 15417			
03		10664 X	5896	-0-	-4768	-0-	506 1	5389 3	Y	1	1 0		-0-
							1 9						
04		10320 X	5892	-0-	-4428	-0-	606 1	5286 3	Y	-0-			-0-
05		9021 X	2741	-0-	-6280	-0-	84 1	2657 3	Y	-0-			-0-
06		5700 X	-0-	-0-	-5700	-0-			Y	-0-			-0-
07		6076 X	-0-	-0-	-6076	-0-			Y	-0-			-0-
08		6076 X	-0-	-0-	-6076	-0-			Y	-0-			-0-

MEADE		WELL #: 407AH		RRCID -> 291086		COMPL. DATE 01/24/2021				TOTAL DEPTH 10409 PERF.10650 - 15167			
03		18662 X	11260	-0-	-7402	-0-	865 1	9111 3	Y	1167	1122 0		121
							1284 9						
04		15390 X	9943	-0-	-5447	-0-	767 1	8110 3	Y	969	989 0		101
							1066 9						
05		13826 X	9490	-0-	-4336	-0-	836 1	7499 3	Y	1050	1034 0		117
							1155 9						
06		10890 X	9562	-0-	-1328	-0-	777 1	7733 3	Y	956	985 0		88
							1052 9						
07		11253 X	8664	-0-	-2589	-0-	807 1	6857 3	Y	909	894 0		103
							1000 9						
08		7719 X	5723	-0-	-1996	-0-	365 1	4637 3	Y	655	655 0		103
							721 9						

BRAGG		WELL #: 405DH		RRCID -> 291185		COMPL. DATE 09/23/2022				TOTAL DEPTH 11801 PERF.12153 - 15591			
03		39060 X	29091	-0-	-9969	-0-	1984 1	26883 3	Y	204	185 0		25
							224 9						
04		37800 X	30742	-0-	-7058	-0-	1875 1	28674 3	Y	175	184 0		16
							193 9						
05		34813 X	29889	-0-	-4924	-0-	1922 1	27794 3	Y	157	156 0		17
							173 9						
06		31140 X	30454	-0-	-686	-0-	1803 1	28534 3	Y	106	110 0		13
							117 9						
07		37594 X	37594	-0-	-0-	-0-	2017 1	35439 3	Y	125	123 0		15
							138 9						
08		33601 X	33601	-0-	-0-	-0-	2062 1	31287 3	Y	229	215 0		29
							252 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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
BULL RUN		WELL #: 415CH		RRCID ->	291187	COMPL. DATE	05/01/2021	TOTAL DEPTH	10928	PERF.11221 - 15733						
03	88740 X	88740	-0-	-0-	-0-	2696	1	83533	3	Y	2283	2221	0			236
						2511	9									
04	86430 X	68501	-0-	-17929	-0-	2021	1	64504	3	Y	1796	1845	0			187
						1976	9									
05	90365 X	72077	-0-	-18288	-0-	2142	1	67882	3	Y	1866	1845	0			208
						2053	9									
06	87450 X	67444	-0-	-20006	-0-	1878	1	63731	3	Y	1668	1723	0			153
						1835	9									
07	90365 X	68489	-0-	-21876	-0-	2000	1	64731	3	Y	1598	1569	0			182
						1758	9									
08	86521 X	69580	-0-	-16941	-0-	2194	1	65618	3	Y	1607	1536	0			253
						1768	9									
BRAGG		WELL #: 404BH		RRCID ->	291209	COMPL. DATE	09/21/2022	TOTAL DEPTH	10907	PERF.11115 - 15661						
03	78678 X	66117	-0-	-12561	-0-	2100	1	56426	3	Y	6901	6735	0			848
						7591	9									
04	74130 X	60467	-0-	-13663	-0-	1911	1	53164	3	Y	4902	5313	0			437
						5392	9									
05	71238 X	64077	-0-	-7161	-0-	1992	1	54847	3	Y	6580	6316	0			701
						7238	9									
06	66060 X	61956	-0-	-4104	-0-	1693	1	53510	3	Y	6139	6104	0			736
						6753	9									
07	66123 X	64985	-0-	-1138	-0-	1836	1	56462	3	Y	6079	6098	0			717
						6687	9									
08	66123 X	63610	-0-	-2513	-0-	1950	1	55175	3	Y	5895	5860	0			752
						6485	9									
BRAGG		WELL #: 406CH		RRCID ->	291212	COMPL. DATE	09/04/2022	TOTAL DEPTH	11426	PERF.10605 - 16391						
03	102703 X	89778	-0-	-12925	-0-	2701	1	83700	3	Y	3070	3012	0			377
						3377	9									
04	98700 X	78029	-0-	-20671	-0-	2300	1	73420	3	Y	2099	2289	0			187
						2309	9									
05	101990 X	84279	-0-	-17711	-0-	2480	1	78589	3	Y	2918	2794	0			311
						3210	9									
06	94410 X	66724	-0-	-27686	-0-	1839	1	62392	3	Y	2266	2305	0			272
						2493	9									
07	97557 X	63912	-0-	-33645	-0-	1966	1	59141	3	Y	2550	2521	0			301
						2805	9									
08	89776 X	68668	-0-	-21108	-0-	2138	1	63956	3	Y	2340	2342	0			299
						2574	9									
MEADE		WELL #: 409AH		RRCID ->	291235	COMPL. DATE	11/14/2019	TOTAL DEPTH	10398	PERF. N/A						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200		WELL #: 321H		RRCID ->	291468	COMPL. DATE	09/17/2019	TOTAL DEPTH	11575	PERF.11699	- 16699		
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		7960 X	7960	-0-	-0-	-0-	5404 3	2556 9	Y	2324	2335 0			502	
04		7105 X	7105	-0-	-0-	-0-	4897 3	2208 9	Y	2007	1910 0			599	
05		6559 X	6559	-0-	-0-	-0-	4220 3	2339 9	Y	2126	2319 0			406	
06		6307 X	6307	-0-	-0-	-0-	3953 3	2354 9	Y	2140	2022 0			524	
07		5673 X	2511	-0-	-3162	-0-	1577 3	934 9	Y	849	967 0			406	
08		5611 X	4672	-0-	-939	-0-	2809 3	1863 9	Y	1694	1620 0			480	

BRAGG		WELL #: 402CH		RRCID ->		291504		COMPL. DATE		09/27/2022		TOTAL DEPTH		11477 PERF.11758 - 16198	
03		74059 X	68791	-0-	-5268	-0-	2062 1	63900 3	Y	2572	2510 0			316	
							2829 9								
04		71670 X	64178	-0-	-7492	-0-	1892 1	60388 3	Y	1725	1887 0			154	
							1898 9								
05		74059 X	70032	-0-	-4027	-0-	2061 1	65324 3	Y	2406	2304 0			256	
							2647 9								
06		71070 X	67354	-0-	-3716	-0-	1854 1	62925 3	Y	2341	2316 0			281	
							2575 9								
07		70215 X	25375	-0-	-44840	-0-	812 1	23628 3	Y	850	1031 0			100	
							935 9								
08		70029 X	50852	-0-	-19177	-0-	1788 1	47151 3	Y	1739	1617 0			222	
							1913 9								

WOMAC A3		WELL #: 9UA		RRCID ->		291887		COMPL. DATE		10/09/2021		TOTAL DEPTH		10521 PERF.10651 - 22151	
03		41726 X	39850	-0-	-1876	-0-	35243 3	101 4	Y	4096	4124 0			128	
							4506 9								
04		40380 X	37809	-0-	-2571	-0-	33723 3	63 4	Y	3657	3616 0			169	
							4023 9								
05		41726 X	41560	-0-	-166	-0-	37558 3	60 4	Y	3584	3601 0			152	
							3942 9								
06		40380 X	38020	-0-	-2360	-0-	34110 3	92 4	Y	3471	3458 0			165	
							3818 9								
07		41726 X	38984	-0-	-2742	-0-	34998 3	177 4	Y	3463	3498 0			130	
							3809 9								
*08		36630 X	36630	-0-	-0-	-0-	33558 2	55 4	Y	2743	2749 0			124	
							3017 9								

WOMAC A5		WELL #: 10UA		RRCID ->		291888		COMPL. DATE		10/08/2021		TOTAL DEPTH		10526 PERF.10679 - 20834	
03		52607 X	47748	-0-	-4859	-0-	40959 3	117 4	Y	6065	6119 0			189	
							6672 9								
04		50910 X	45677	-0-	-5233	-0-	39533 3	74 4	Y	5518	5452 0			255	
							6070 9								
05		52607 X	38458	-0-	-14149	-0-	33674 3	54 4	Y	4300	4372 0			183	
							4730 9								
06		50910 X	32085	-0-	-18825	-0-	28598 3	77 4	Y	3100	3136 0			147	
							3410 9								
07		52607 X	46418	-0-	-6189	-0-	41382 3	209 4	Y	4388	4371 0			164	
							4827 9								
*08		46324 X	46324	-0-	-0-	-0-	41164 2	68 4	Y	4629	4584 0			209	
							5092 9								

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200										
MCDERMOTT STATE UNIT		WELL #:		3LA	RRCID ->	291890	COMPL. DATE	11/02/2021	TOTAL	DEPTH	10641	PERF.10845	- 20652	
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	

03		31651 X	28751	-0-	-2900	-0-	24716	3	4035	9	Y	3668	3764 0	165
04		30060 X	25091	-0-	-4969	-0-	20780	3		4	Y	3916	3802 0	279
							4308	9						
05		30411 X	25055	-0-	-5356	-0-	20887	3	14	4	Y	3776	3794 0	261
							4154	9						
06		27810 X	22841	-0-	-4969	-0-	18726	3	4	4	Y	3737	3720 0	278
							4111	9						
07		28737 X	21799	-0-	-6938	-0-	17774	3	2	4	Y	3657	3412 0	523
							4023	9						
*08		18476 X	2782	-0-	-15694	-0-	22	1	2110	2	Y	591	954 0	160
							650	9						

WOMAC A2		WELL #:		1LA	RRCID ->	292081	COMPL. DATE	10/10/2021	TOTAL	DEPTH	10720	PERF.10881	- 22296	
03		44237 X	36918	-0-	-7319	-0-	32660	3	93	4	Y	3786	3825 0	118
							4165	9						
04		42810 X	35259	-0-	-7551	-0-	31295	3	59	4	Y	3550	3504 0	164
							3905	9						
05		44175 X	37037	-0-	-7138	-0-	33131	3	53	4	Y	3503	3518 0	149
							3853	9						
06		41430 X	36609	-0-	-4821	-0-	32727	3	88	4	Y	3449	3434 0	164
							3794	9						
07		42439 X	36401	-0-	-6038	-0-	32246	3	163	4	Y	3629	3657 0	136
							3992	9						
*08		34441 X	34073	-0-	-368	-0-	30435	2	50	4	Y	3262	3251 0	147
							3588	9						

WOMAC A4		WELL #:		2LA	RRCID ->	292082	COMPL. DATE	10/09/2021	TOTAL	DEPTH	10695	PERF.10850	- 20648	
03		49042 X	43095	-0-	-5947	-0-	38640	3	110	4	Y	3950	3982 0	123
							4345	9						
04		47460 X	39912	-0-	-7548	-0-	35974	3	68	4	Y	3518	3478 0	163
							3870	9						
05		48732 X	44903	-0-	-3829	-0-	40890	3	66	4	Y	3588	3599 0	152
							3947	9						
06		46590 X	43312	-0-	-3278	-0-	39126	3	105	4	Y	3710	3686 0	176
							4081	9						
07		47833 X	42330	-0-	-5503	-0-	38125	3	193	4	Y	3647	3687 0	136
							4012	9						
*08		43090 X	41434	-0-	-1656	-0-	37125	2	61	4	Y	3862	3824 0	174
							4248	9						

MCDERMOTT STATE UNIT		WELL #:		9UA	RRCID ->	292649	COMPL. DATE	10/28/2021	TOTAL	DEPTH	10452	PERF.10639	- 20499	
03		35030 X	30809	-0-	-4221	-0-	26737	3	4072	9	Y	3702	3974 0	166
04		32550 X	28691	-0-	-3859	-0-	25108	3	4	4	Y	3254	3188 0	232
							3579	9						
05		32426 X	28572	-0-	-3854	-0-	25105	3	17	4	Y	3136	3152 0	216
							3450	9						
06		31200 X	26930	-0-	-4270	-0-	23998	3	6	4	Y	2660	2678 0	198
							2926	9						
07		32023 X	27524	-0-	-4499	-0-	24617	3	2	4	Y	2641	2461 0	378
							2905	9						
*08		23653 X	15944	-0-	-7709	-0-	147	1	13949	2	Y	1680	1603 0	455
							1848	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION UL SUGARLOAF D 20-37-48		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		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	
UL SUGARLOAF D 20-37-48		WELL #: 5104H		RRCID -> 294731	COMPL. DATE 07/15/2019	TOTAL DEPTH 11540	PERF.11800	- 21084		
03	5115 X	3876	-0-	-1239	-0-	10 1 1 4	1888 3 1977 9	1797	1823 0	67
04	5250 X	3103	-0-	-2147	-0-	1 1 32 4	1467 3 1603 9	1457	1445 0	79
05	5425 X	3079	-0-	-2346	-0-	1479 3 1559 9	41 4	1417	1444 0	52
06	5250 X	1609	-0-	-3641	-0-	750 3 831 9	28 4	755	768 0	39
07	4309 X	424	-0-	-3885	-0-	172 3 250 9	2 4	227	240 0	26
08	2201 X	327	-0-	-1874	-0-	128 2 164 9	35 4	149	148 0	27
UL BIGHORN B 21-30-19		WELL #: 5202H		RRCID -> 294732	COMPL. DATE 03/16/2020	TOTAL DEPTH 11916	PERF.12039	- 21756		
03	7316 X	4723	-0-	-2593	-0-	2469 3 2253 9	1 4	2048	2083 0	115
04	5940 X	1862	-0-	-4078	-0-	879 3 971 9	12 4	883	941 0	57
05	6138 X	6	-0-	-6132	-0-	3 3	3 9	3	60 0	-0-
06	5940 X	25	-0-	-5915	-0-	12 3	13 9	12	11 0	1
07	5487 X	884	-0-	-4603	-0-	409 3 473 9	2 4	430	372 0	59
*08	2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	1 1 50 4	1056 2 1262 9	1147	1114 0	92
UL ROY E 18-4-13		WELL #: 5205H		RRCID -> 294733	COMPL. DATE 06/07/2021	TOTAL DEPTH 11287	PERF.11622	- 18982		
03	16435 X	16435	-0-	-0-	-0-	162 1 290 4	9058 3 6925 9	6295	6265 0	249
04	15600 X	11105	-0-	-4495	-0-	159 1 556 4	6016 3 4374 9	3976	4109 0	116
05	16120 X	13856	-0-	-2264	-0-	179 1 151 4	7192 3 6334 9	5758	5758 0	116
06	16258 X	16258	-0-	-0-	-0-	126 1 423 4	9426 3 6283 9	5712	5735 0	93
07	16430 X	12388	-0-	-4042	-0-	120 1 140 4	7930 3 4198 9	3816	3823 0	86
*08	13554 X	13554	-0-	-0-	-0-	7757 2 5635 9	162 4	5123	5115 0	94
POCONO 65		WELL #: 7H		RRCID -> 294933	COMPL. DATE 02/02/2023	TOTAL DEPTH 11108	PERF.11305	- 18086		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
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 W	21146	-0-	21146	21146	18017 2 3097 9	32 4	2815	2790 0	73

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION TOWNSEN A6		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		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		
TOWNSEN A6		WELL #:	13UA	RRCID ->	295001	COMPL. DATE	02/25/2023	TOTAL DEPTH	10508	PERF.10578	- 20907	
03	DLQ G-10	55712	-0-	55712	105161	215 1	49258 3	Y	5672	5645 0	140	
04	DLQ G-10	52278	-0-	52278	157439	6239 9	213 1	45697 3	Y	5775	5749 0	166
05	207458 X	50019	-0-	-157439	-0-	15 4	6353 9					
06	44473 X	44473	-0-	-0-	-0-	221 1	43513 3	Y	5654	5697 0	123	
07	46438 X	44527	-0-	-1911	-0-	66 4	6219 9					
*08	42401 X	42401	-0-	-0-	-0-	237 1	38479 3	Y	5168	5183 0	108	
						72 4	5685 9					
						250 1	38555 3	Y	5026	5010 0	124	
						193 4	5529 9					
						36656 2	59 4	Y	5169	5137 0	156	
						5686 9						
TOWNSEN A4		WELL #:	12UA	RRCID ->	295018	COMPL. DATE	02/25/2023	TOTAL DEPTH	10189	PERF.10831	- 21728	
03	DLQ G-10	60916	-0-	60916	119342	350 1	50416 3	Y	9227	9156 0	227	
04	DLQ G-10	55389	-0-	55389	174731	10150 9	344 1	46772 3	Y	7507	7518 0	216
05	226631 X	51900	-0-	-174731	-0-	15 4	8258 9					
06	46998 X	46998	-0-	-0-	-0-	358 1	43149 3	Y	7570	7621 0	165	
07	62465 X	47739	-0-	-14726	-0-	66 4	8327 9					
*08	44577 X	44577	-0-	-0-	-0-	302 1	39069 3	Y	6867	6889 0	143	
						73 4	7554 9					
						308 1	39405 3	Y	7117	7085 0	175	
						197 4	7829 9					
						37470 2	60 4	Y	6406	6388 0	193	
						7047 9						
TOWNSEN A5		WELL #:	5LA	RRCID ->	295019	COMPL. DATE	02/26/2023	TOTAL DEPTH	10698	PERF.10749	- 21129	
03	DLQ G-10	52721	-0-	52721	104947	51 1	48757 3	Y	3557	3545 0	88	
04	DLQ G-10	50493	-0-	50493	155440	3913 9	37 1	46753 3	Y	3353	3345 0	96
05	205375 X	49935	-0-	-155440	-0-	15 4	3688 9					
06	48109 X	48109	-0-	-0-	-0-	38 1	46288 3	Y	3217	3243 0	70	
07	55831 X	48436	-0-	-7395	-0-	70 4	3539 9					
*08	45885 X	45885	-0-	-0-	-0-	132 1	44609 3	Y	2985	2993 0	62	
						84 4	3284 9					
						145 1	44748 3	Y	3017	3005 0	74	
						224 4	3319 9					
						42503 2	68 4	Y	3013	2996 0	91	
						3314 9						
POCONO 65		WELL #:	2LA	RRCID ->	295024	COMPL. DATE	02/02/2023	TOTAL DEPTH	10758	PERF.10973	- 18554	
03	DLQ G-10	34581	-0-	34581	66280	48 1	28383 3	Y	5337	5280 0	100	
04	DLQ G-10	30545	-0-	30545	96825	279 4	5871 9					
05	125906 X	29081	-0-	-96825	-0-	48 1	26186 3	Y	3919	3951 0	68	
06	27499 X	27499	-0-	-0-	-0-	4311 9	49 1	25920 3	Y	2687	2714 0	41
07	34007 X	26515	-0-	-7492	-0-	156 4	2956 9					
*08	25637 X	20984	-0-	-4653	-0-	38 1	24781 3	Y	2342	2341 0	42	
						104 4	2576 9					
						39 1	24447 3	Y	1819	1831 0	30	
						28 4	2001 9					
						19065 2	34 4	Y	1714	1699 0	45	
						1885 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200													
ARROW STATE C		WELL #: 432H		RRCID -> 295654		COMPL. DATE 08/24/2022				TOTAL DEPTH 9764 PERF.10108 - 18063					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*09		2638470 X	148111	-0-	-2490359	-0-	132	1	127955	3	N	18204	18524	0	428
							20024	9							
*10		149513 X	141006	-0-	-8507	-0-	155	1	123775	3	N	15524	15607	0	345
							17076	9							
*11		145206 X	145206	-0-	-0-	-0-	813	1	126784	3	N	16008	15872	0	481
							17609	9							
*12		168125 X	168125	-0-	-0-	-0-	2297	1	148592	3	N	15669	15740	0	410
							17236	9							
*01		149513 X	141374	-0-	-8139	-0-	1859	1	122892	3	N	15112	14875	0	647
							16623	9							
*02		73016 X	73016	-0-	-0-	-0-	1380	1	61799	3	N	8943	9292	0	298
							9837	9							
*03		93084 X	93084	-0-	-0-	-0-	3040	1	78717	3	N	10297	10186	0	409
							11327	9							
*04		127511 X	127511	-0-	-0-	-0-	1927	1	110639	3	N	12844	12767	0	486
							817	4	14128	9					
*05		117241 X	117241	-0-	-0-	-0-	2683	1	104501	3	N	6432	6599	0	319
							2982	4	7075	9					
06		100320 X	58509	-0-	-41811	-0-	603	1	52315	3	N	5083	4952	0	291
							5591	9							
07		103664 X	59712	-0-	-43952	-0-	1229	1	53527	3	N	4275	4348	0	218
							253	4	4703	9					
08		65875 X	30728	-0-	-35147	-0-	387	1	27471	3	N	2609	2634	0	193
							2870	9							

ARROW STATE B		WELL #: 452H		RRCID -> 295655		COMPL. DATE 08/18/2022				TOTAL DEPTH 9872 PERF.10301 - 18188					
*09		238502 X	238502	-0-	-0-	-0-	76	1	223533	3	N	13539	13848	0	318
							14893	9							
*10		236441 X	236441	-0-	-0-	-0-	62	1	220850	3	N	14117	14122	0	313
							15529	9							
*11		209370 X	204389	-0-	-4981	-0-	157	1	192385	3	N	10770	10759	0	324
							11847	9							
*12		216349 X	193350	-0-	-22999	-0-	1870	1	179301	3	N	11072	11106	0	290
							12179	9							
*01		216349 X	130769	-0-	-85580	-0-	1189	1	118374	3	N	10187	10041	0	436
							11206	9							
*02		126430 X	126430	-0-	-0-	-0-	2310	1	114246	3	N	8976	9113	0	299
							9874	9							
*03		158090 X	158090	-0-	-0-	-0-	1718	1	145680	3	N	9720	9633	0	386
							10692	9							
*04		163711 X	163711	-0-	-0-	-0-	4878	1	147713	3	N	8946	8994	0	338
							1279	4	9841	9					
*05		164333 X	164333	-0-	-0-	-0-	1864	1	150754	3	N	7499	7465	0	372
							3466	4	8249	9					
06		76500 X	69831	-0-	-6669	-0-	687	1	65089	3	N	3686	3661	0	211
							4055	9							
07		84599 X	73589	-0-	-11010	-0-	1037	1	68131	3	N	3764	3783	0	192
							281	4	4140	9					
08		84599 X	26619	-0-	-57980	-0-	429	1	24728	3	N	1329	1423	0	98
							1462	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 HUFF DOBACK SV WELL #: 624H RRCID -> 296057 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 11962 PERF.12336 - 22745

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	
03	70401 X	65232	-0-	-5169	-0-	4641	1	48570	3	Y	10912	10934	0	109
						18	4	12003	9					
04	66576 X	66576	-0-	-0-	-0-	5527	1	50895	3	Y	9231	9249	0	91
						10154	9							
05	66211 X	66211	-0-	-0-	-0-	12401	1	42918	3	Y	9902	9909	0	84
						10892	9							
06	63120 X	58578	-0-	-4542	-0-	12382	1	36200	3	Y	9087	9093	0	78
						9996	9							
07	68789 X	57584	-0-	-11205	-0-	11281	1	36065	3	Y	9307	9286	0	99
						10238	9							
08	68789 X	55425	-0-	-13364	-0-	10203	1	35934	3	Y	8444	8443	0	100
						9288	9							

HEMDALE STATE D WELL #: 453H RRCID -> 296185 COMPL. DATE 08/18/2022 TOTAL DEPTH 9920 PERF.10178 - 18203

*09	365862 X	365862	-0-	-0-	-0-	164	1	332031	3	N	30606	31121	0	719
						33667	9							
*10	368829 X	368829	-0-	-0-	-0-	154	1	334246	3	N	31299	31323	0	695
						34429	9							
*11	350194 X	350194	-0-	-0-	-0-	533	1	315951	3	N	30645	30419	0	921
						33710	9							
*12	322597 X	322597	-0-	-0-	-0-	3351	1	286573	3	N	29703	29847	0	777
						32673	9							
*01	303799 X	303799	-0-	-0-	-0-	1742	1	272304	3	N	27048	26667	0	1158
						29753	9							
*02	280880 X	280880	-0-	-0-	-0-	3103	1	255825	3	N	19956	20450	0	664
						21952	9							
*03	302816 X	302816	-0-	-0-	-0-	1261	1	275551	3	N	23640	23365	0	939
						26004	9							
*04	322802 X	322802	-0-	-0-	-0-	1452	1	294154	3	N	23023	23091	0	871
						1871	4	25325	9					
*05	323362 X	323362	-0-	-0-	-0-	1209	1	293970	3	N	20395	20254	0	1012
						5748	4	22435	9					
06	109590 X	69081	-0-	-40509	-0-	357	1	63203	3	N	5019	4985	0	287
						5521	9							
07	113243 X	64572	-0-	-48671	-0-	822	1	58151	3	N	4876	4914	0	249
						235	4	5364	9					
08	83390 X	46328	-0-	-37062	-0-	360	1	42131	3	N	3488	3479	0	258
						3837	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
HEMDALE STATE B		WELL #: 452H		RRCID -> 296327		COMPL. DATE 08/17/2022			TOTAL DEPTH 9869 PERF.10210 - 18100		
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
*09	275634 X	275634	-0-	-0-	-0-	229 1	249432 3	N	23612	24291 0	555
						25973 9					
*10	273233 X	273233	-0-	-0-	-0-	232 1	245585 3	N	24924	24926 0	553
						27416 9					
*11	294672 X	294672	-0-	-0-	-0-	1417 1	263086 3	N	27426	27155 0	824
						30169 9					
*12	254616 X	254616	-0-	-0-	-0-	3707 1	225377 3	N	23211	23428 0	607
						25532 9					
*01	303865 X	303865	-0-	-0-	-0-	4940 1	278144 3	N	18892	18690 0	809
						20781 9					
*02	300444 X	300444	-0-	-0-	-0-	4934 1	278766 3	N	15222	15524 0	507
						16744 9					
*03	303544 X	303544	-0-	-0-	-0-	6669 1	280455 3	N	14927	14841 0	593
						16420 9					
*04	319183 X	319183	-0-	-0-	-0-	12871 1	291206 3	N	11198	11367 0	424
						2788 4	12318 9				
*05	230759 X	230759	-0-	-0-	-0-	5580 1	208653 3	N	9527	9478 0	473
						6046 4	10480 9				
06	146490 X	52925	-0-	-93565	-0-	1246 1	49341 3	N	2125	2121 0	122
						2338 9					
07	151373 X	37782	-0-	-113591	-0-	1391 1	34175 3	N	1825	1854 0	93
						208 4	2008 9				
08	151373 X	18031	-0-	-133342	-0-	683 1	16184 3	N	1058	1073 0	78
						1164 9					

BRENNAN DALE		WELL #: 612H		RRCID -> 296575		COMPL. DATE 06/08/2023			TOTAL DEPTH 12580 PERF.12792 - 20196		
*09	0	93389	-0-	93389	296045	48 1	76753 2	Y	15027	14996 0	133
						58 4	16530 9				
*10	0	129129	-0-	129129	425174	300 1	106626 2	Y	20008	19968 0	173
						194 4	22009 9				
*11	0	121943	-0-	121943	547117	651 1	98603 2	Y	19470	19482 0	161
						1272 4	21417 9				
*12	726458 X	179341	-0-	-547117	-0-	465 1	147442 2	Y	28556	28501 0	216
						22 4	31412 9				
*01	164842 X	164842	-0-	-0-	-0-	622 1	135591 2	Y	25831	25813 0	234
						215 4	28414 9				
*02	179999 X	179999	-0-	-0-	-0-	867 1	149464 2	Y	26839	26825 0	248
						145 4	29523 9				
*03	164910 X	164910	-0-	-0-	-0-	549 1	137283 2	Y	24614	24622 0	240
						3 4	27075 9				
04	134782 X	134782	-0-	-0-	-0-	406 1	111584 2	Y	20698	20733 0	205
						24 4	22768 9				
05	126849 X	126849	-0-	-0-	-0-	527 1	105424 2	Y	18998	18942 0	261
						20898 9					
06	80191 X	80191	-0-	-0-	-0-	445 1	64592 2	Y	13236	13398 0	99
						594 4	14560 9				
07	92080 X	92080	-0-	-0-	-0-	625 1	74196 2	Y	14941	14918 0	122
						824 4	16435 9				
08	125798 X	91234	-0-	-34564	-0-	798 1	74339 2	Y	14088	14111 0	99
						600 4	15497 9				

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 RICHMOND W. STATE 4239 A7 WELL #: 7LA RRCID -> 296643 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 10664 PERF.10785 - 15678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	67549 X	27736	-0-	-39813	-0-	24347 3 3303 9	86 4	Y	3003	2989 0		78
04	65370 X	24595	-0-	-40775	-0-	21933 3 2572 9	90 4	Y	2338	2365 0		51
05	67549 X	20520	-0-	-47029	-0-	18542 3 1819 9	159 4	Y	1654	1659 0		46
06	65370 X	19485	-0-	-45885	-0-	17823 3 1585 9	77 4	Y	1441	1452 0		35
07	29171 X	19856	-0-	-9315	-0-	17394 3 1730 9	732 4	Y	1573	1529 0		79
*08	27745 X	19918	-0-	-7827	-0-	16446 2 3465 9	7 4	Y	3150	3155 0		74

BRENNAN DALE WELL #: 523H RRCID -> 296656 COMPL. DATE 06/08/2023 TOTAL DEPTH 12208 PERF.12539 - 19891

*09	0	94069	-0-	94069	332283	47 1 56 4	74103 2 19863 9	Y	18057	18040 0		160
*10	0	125576	-0-	125576	457859	279 1 180 4	99216 2 25901 9	Y	23546	23503 0		203
*11	0	92062	-0-	92062	549921	470 1 918 4	71194 2 19480 9	Y	17709	17765 0		147
*12	0	122191	-0-	122191	672112	305 1 14 4	96660 2 25212 9	Y	22920	22893 0		174
*01	766612 X	94500	-0-	-672112	-0-	344 1 119 4	74949 2 19088 9	Y	17353	17370 0		157
*02	72038 X	72038	-0-	-0-	-0-	335 1 56 4	57648 2 13999 9	Y	12726	12765 0		118
*03	74028 X	71922	-0-	-2106	-0-	239 1 2 4	56945 2 14736 9	Y	13396	13383 0		131
04	71640 X	64788	-0-	-6852	-0-	190 1 11 4	51469 2 13118 9	Y	11925	11938 0		118
05	74028 X	62313	-0-	-11715	-0-	249 1 12372 9	49692 2	Y	11247	11211 0		154
06	71640 X	63186	-0-	-8454	-0-	340 1 454 4	49064 2 13328 9	Y	12116	12180 0		90
07	74028 X	54429	-0-	-19599	-0-	368 1 484 4	42288 2 11289 9	Y	10263	10269 0		84
08	58094 X	58094	-0-	-0-	-0-	502 1 377 4	45784 2 11431 9	Y	10392	10403 0		73

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION BRENNAN DALE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD						
		WELL #: 611H		RRCID -> 296684	COMPL. DATE 06/12/2023	TOTAL DEPTH 12590	PERF.12935 - 20145						
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
*09	0	108471	-0-	108471	440953	58	1 92132	2	Y	14737	14725	0	130
						70	4 16211	9					
*10	0	151668	-0-	151668	592621	363	1 128977	2	Y	20085	20041	0	174
						234	4 22094	9					
*11	0	102014	-0-	102014	694635	564	1 85349	2	Y	13636	13697	0	113
						1101	4 15000	9					
*12	0	117629	-0-	117629	812264	317	1 100399	2	Y	15362	15359	0	116
						15	4 16898	9					
*01	890254 X	77990	-0-	-812264	-0-	306	1 66657	2	Y	9928	9954	0	90
						106	4 10921	9					
*02	107996 X	53862	-0-	-54134	-0-	264	1 45503	2	Y	7319	7341	0	68
						44	4 8051	9					
*03	115444 X	38552	-0-	-76892	-0-	133	1 32523	2	Y	5359	5375	0	52
						1	4 5895	9					
04	111720 X	38431	-0-	-73289	-0-	121	1 32395	2	Y	5371	5370	0	53
						7	4 5908	9					
05	115444 X	36363	-0-	-79081	-0-	157	1 30797	2	Y	4917	4903	0	67
						5409	9						
06	75480 X	35172	-0-	-40308	-0-	229	1 28969	2	Y	5153	5182	0	38
						306	4 5668	9					
07	57567 X	31264	-0-	-26303	-0-	238	1 25660	2	Y	4593	4593	0	38
						314	4 5052	9					
08	38130 X	29668	-0-	-8462	-0-	301	1 24569	2	Y	4156	4165	0	29
						226	4 4572	9					

BRENNAN DALE		WELL #: 522H		RRCID -> 296718	COMPL. DATE 06/08/2023	TOTAL DEPTH 12047	PERF.12347 - 19655						
*09	0	107835	-0-	107835	428814	52	1 82854	2	Y	22605	22588	0	200
						63	4 24866	9					
*10	0	61571	-0-	61571	490385	136	1 48438	2	Y	11735	11834	0	101
						88	4 12909	9					
*11	0	28575	-0-	28575	518960	140	1 21126	2	Y	6396	6444	0	53
						273	4 7036	9					
*12	0	61160	-0-	61160	580120	169	1 45484	2	Y	14090	14036	0	107
						8	4 15499	9					
*01	633854 X	53734	-0-	-580120	-0-	217	1 40123	2	Y	12108	12105	0	110
						75	4 13319	9					
*02	107996 X	51447	-0-	-56549	-0-	278	1 39556	2	Y	10515	10528	0	97
						46	4 11567	9					
*03	115444 X	57124	-0-	-58320	-0-	206	1 44659	2	Y	11144	11132	0	109
						1	4 12258	9					
04	111720 X	50213	-0-	-61507	-0-	179	1 39004	2	Y	10018	10028	0	99
						10	4 11020	9					
05	115444 X	51021	-0-	-64423	-0-	258	1 40103	2	Y	9691	9657	0	133
						10660	9						
06	55290 X	49284	-0-	-6006	-0-	366	1 37228	2	Y	10184	10241	0	76
						488	4 11202	9					
07	57133 X	45069	-0-	-12064	-0-	443	1 33747	2	Y	9359	9358	0	77
						584	4 10295	9					
08	50468 X	47252	-0-	-3216	-0-	518	1 36123	2	Y	9292	9304	0	65
						390	4 10221	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200													
RICHMOND W. STATE 4239 A6 WELL #: 11UA RRCID -> 296722 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10503 - 18054													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

03	87017 X	47934	-0-	-39083	-0-	41262 3	146 4	Y	5933	5907 0		153	
						6526 9							
04	84210 X	44783	-0-	-39427	-0-	39066 3	161 4	Y	5051	5094 0		110	
						5556 9							
05	87017 X	43549	-0-	-43468	-0-	38069 3	326 4	Y	4685	4664 0		131	
						5154 9							
06	84210 X	40178	-0-	-44032	-0-	35382 3	153 4	Y	4221	4249 0		103	
						4643 9							
07	52948 X	17369	-0-	-35579	-0-	14648 3	616 4	Y	1914	1921 0		96	
						2105 9							
*08	47926 X	37586	-0-	-10340	-0-	33484 2	15 4	Y	3715	3723 0		88	
						4087 9							

ZEMAN-STATE All WELL #: 7H RRCID -> 296724 COMPL. DATE 07/25/2023 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11126 - 18561													
03	115351 X	60687	-0-	-54664	-0-	1290 1	56713 3	Y	2440	2458 0		58	
						2684 9							
04	111630 X	54050	-0-	-57580	-0-	1253 1	50755 3	Y	1853	1857 0		54	
						4 4	2038 9						
05	115351 X	51741	-0-	-63610	-0-	1298 1	49094 3	Y	1226	1248 0		32	
						1349 9							
06	111630 X	47145	-0-	-64485	-0-	1154 1	44550 3	Y	1310	1302 0		40	
						1441 9							
07	63984 X	48594	-0-	-15390	-0-	1141 1	44165 3	Y	2989	2939 0		90	
						3288 9							
*08	60698 X	43211	-0-	-17487	-0-	40012 2	3199 9	Y	2908	2866 0		132	

BRENNAN DALE WELL #: 451H RRCID -> 296734 COMPL. DATE 06/12/2023 TOTAL DEPTH 11876 PERF.12174 - 19554													
*09	0	61180	-0-	61180	300134	28 1	45253 2	Y	14423	14433 0		127	
						34 4	15865 9						
*10	0	36345	-0-	36345	336479	75 1	26587 2	Y	8759	8810 0		76	
						48 4	9635 9						
*11	0	39975	-0-	39975	376454	192 1	28363 2	Y	10041	10034 0		83	
						375 4	11045 9						
*12	0	44714	-0-	44714	421168	129 1	31273 2	Y	12096	12087 0		92	
						6 4	13306 9						
*01	463474 X	42306	-0-	-421168	-0-	170 1	30756 2	Y	10292	10291 0		93	
						59 4	11321 9						
*02	100514 X	39398	-0-	-61116	-0-	208 1	29127 2	Y	9116	9125 0		84	
						35 4	10028 9						
*03	107446 X	42410	-0-	-65036	-0-	151 1	31525 2	Y	9757	9746 0		95	
						1 4	10733 9						
04	103980 X	37942	-0-	-66038	-0-	128 1	28021 2	Y	8896	8903 0		88	
						7 4	9786 9						
05	107446 X	37814	-0-	-69632	-0-	178 1	28213 2	Y	8566	8536 0		118	
						9423 9							
06	41040 X	37505	-0-	-3535	-0-	291 1	26211 2	Y	9649	9695 0		72	
						389 4	10614 9						
07	42408 X	33788	-0-	-8620	-0-	368 1	23407 2	Y	8662	8663 0		71	
						485 4	9528 9						
08	34632 X	34632	-0-	-0-	-0-	479 1	24852 2	Y	8128	8142 0		57	
						360 4	8941 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION ZEMAN-STATE A9		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200			ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 6H			RRCID -> 296741	COMPL. DATE 07/21/2023	TOTAL DEPTH 11224	PERF.11589	- 18821				
03	98053	X	37431	-0-	-60622	-0-	2251 1 8 4	31417 3 3755 9	Y	3414	3420 0		120
04	94890	X	42428	-0-	-52462	-0-	2208 1 130 4	37854 3 2236 9	Y	2033	2076 0		77
05	98053	X	40791	-0-	-57262	-0-	2273 1 97 4	36506 3 1915 9	Y	1741	1761 0		57
06	94890	X	35010	-0-	-59880	-0-	2071 1 90 4	31056 3 1793 9	Y	1630	1636 0		51
07	56048	X	33720	-0-	-22328	-0-	2179 1 2961 9	28580 3	Y	2692	2604 0		139
*08	43834	X	27208	-0-	-16626	-0-	3 1 64 4	25004 2 2137 9	Y	1943	2005 0		77
		WELL #: 11UA			RRCID -> 296742	COMPL. DATE 07/25/2023	TOTAL DEPTH 10513	PERF.10662	- 18240				
03	92814	X	54613	-0-	-38201	-0-	1543 1 4721 9	48349 3	Y	4292	4315 0		101
04	89820	X	51192	-0-	-38628	-0-	1267 1 4 4	45202 3 4719 9	Y	4290	4265 0		126
05	92814	X	53154	-0-	-39660	-0-	1301 1 5157 9	46696 3	Y	4688	4690 0		124
06	89820	X	50592	-0-	-39228	-0-	1367 1 4512 9	44713 3	Y	4102	4102 0		124
07	57753	X	50599	-0-	-7154	-0-	1437 1 3814 9	45348 3	Y	3467	3487 0		104
*08	54622	X	44044	-0-	-10578	-0-	40586 2	3458 9	Y	3144	3105 0		143
		WELL #: 9UA			RRCID -> 296743	COMPL. DATE 07/28/2023	TOTAL DEPTH 10488	PERF.10901	- 18370				
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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	56986	-0-	56986	56986	52132 2 4751 9	103 4	Y	4319	4281 0		112
		WELL #: 6H			RRCID -> 296752	COMPL. DATE 07/13/2023	TOTAL DEPTH 11096	PERF.11253	- 18515				
03	105865	X	65202	-0-	-40663	-0-	62044 3 2939 9	219 4	Y	2672	2670 0		69
04	102450	X	58274	-0-	-44176	-0-	54560 3 3490 9	224 4	Y	3173	3173 0		69
05	105865	X	54588	-0-	-51277	-0-	50981 3 3171 9	436 4	Y	2883	2871 0		81
06	102450	X	50551	-0-	-51899	-0-	47031 3 3317 9	203 4	Y	3015	3022 0		74
07	70091	X	50451	-0-	-19640	-0-	45650 3 2881 9	1920 4	Y	2619	2562 0		131
*08	65193	X	48205	-0-	-16988	-0-	46078 2 2107 9	20 4	Y	1915	2001 0		45

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200													
BRENNAN DALE		WELL #: 613H		RRCID -> 296829		COMPL. DATE 06/10/2023				TOTAL DEPTH 12556 PERF.12429 - 20076					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
*09	0	97556	-0-	97556	351842	50	1 79540	2	Y	16278	16249	0			144
						60	4 17906	9							
*10	0	116817	-0-	116817	468659	269	1 95635	2	Y	18854	18835	0			163
						174	4 20739	9							
*11	0	111368	-0-	111368	580027	590	1 89320	2	Y	18460	18470	0			153
						1152	4 20306	9							
*12	0	135230	-0-	135230	715257	351	1 111185	2	Y	21525	21515	0			163
						16	4 23678	9							
*01	807128 X	91871	-0-	-715257	-0-	349	1 76024	2	Y	13980	14016	0			127
						120	4 15378	9							
*02	79692 X	67245	-0-	-12447	-0-	327	1 55990	2	Y	9885	9921	0			91
						54	4 10874	9							
*03	85188 X	74547	-0-	-10641	-0-	252	1 62689	2	Y	10549	10537	0			103
						2	4 11604	9							
04	82440 X	62852	-0-	-19588	-0-	193	1 52704	2	Y	9040	9054	0			89
						11	4 9944	9							
05	85188 X	67453	-0-	-17735	-0-	292	1 56819	2	Y	9402	9362	0			129
						10342	9								
06	82440 X	72511	-0-	-9929	-0-	425	1 59428	2	Y	10991	11038	0			82
						568	4 12090	9							
07	74555 X	61921	-0-	-12634	-0-	427	1 50803	2	Y	9207	9214	0			75
						563	4 10128	9							
08	74555 X	65396	-0-	-9159	-0-	563	1 54294	2	Y	9196	9207	0			64
						423	4 10116	9							

BRENNAN DALE		WELL #: 524H		RRCID -> 296832		COMPL. DATE 07/20/2022				TOTAL DEPTH 12356 PERF.12179 - 20019					
*09	0	91129	-0-	91129	1160844	45	1 71815	2	Y	17467	17420	0			154
						55	4 19214	9							
*10	0	77561	-0-	77561	1238405	172	1 61073	2	Y	14732	14759	0			127
						111	4 16205	9							
*11	0	69124	-0-	69124	1307529	352	1 53255	2	Y	13482	13497	0			112
						687	4 14830	9							
*12	1433555 X	126026	-0-	-1307529	-0-	322	1 102006	2	Y	21530	21479	0			163
						15	4 23683	9							
*01	130739 X	130739	-0-	-0-	-0-	487	1 106048	2	Y	21851	21816	0			198
						168	4 24036	9							
*02	115776 X	115776	-0-	-0-	-0-	548	1 94522	2	Y	18741	18766	0			173
						91	4 20615	9							
*03	123690 X	83452	-0-	-40238	-0-	269	1 67330	2	Y	14410	14443	0			140
						2	4 15851	9							
04	119700 X	101098	-0-	-18602	-0-	300	1 82513	2	Y	16607	16583	0			164
						17	4 18268	9							
05	123690 X	97224	-0-	-26466	-0-	398	1 79581	2	Y	15677	15626	0			215
						17245	9								
06	119700 X	90104	-0-	-29596	-0-	493	1 71563	2	Y	15809	15906	0			118
						658	4 17390	9							
07	123690 X	83245	-0-	-40445	-0-	551	1 65653	2	Y	14832	14829	0			121
						726	4 16315	9							
08	88753 X	86669	-0-	-2084	-0-	726	1 69758	2	Y	14218	14240	0			99
						545	4 15640	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION HUFF DOBACK		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: 523H		RRCID -> 296854		COMPL. DATE 11/07/2023				TOTAL DEPTH 12180 PERF.12464 - 22500				
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	
03	191189 X	191189	-0-	-0-	-0-	9276	1	150320	3	Y	28683	28640	0	286
						42	4	31551	9					
04	188656 X	188656	-0-	-0-	-0-	9929	1	148793	3	Y	27213	27230	0	269
						29934	9							
05	192521 X	192521	-0-	-0-	-0-	23012	1	143843	3	Y	23333	23404	0	198
						25666	9							
06	145800 X	133122	-0-	-12678	-0-	17621	1	101530	3	Y	12701	12790	0	109
						13971	9							
07	150660 X	128622	-0-	-22038	-0-	16731	1	94822	3	Y	15517	15461	0	165
						17069	9							
08	150660 X	116044	-0-	-34616	-0-	15082	1	87098	3	Y	12604	12620	0	149
						13864	9							
HUFF DOBACK		WELL #: 622H		RRCID -> 296855		COMPL. DATE 11/07/2023				TOTAL DEPTH 12802 PERF.12802 - 22729				
03	215661 X	215661	-0-	-0-	-0-	10958	1	177574	3	Y	24617	24590	0	246
						50	4	27079	9					
04	207214 X	207214	-0-	-0-	-0-	11337	1	169881	3	Y	23633	23645	0	234
						25996	9							
05	263588 X	263588	-0-	-0-	-0-	32442	1	202785	3	Y	25783	25798	0	219
						28361	9							
06	254783 X	254783	-0-	-0-	-0-	33732	1	194352	3	Y	24272	24283	0	208
						26699	9							
07	199210 X	199210	-0-	-0-	-0-	26924	1	152589	3	Y	17906	17923	0	191
						19697	9							
08	172484 X	169617	-0-	-2867	-0-	22479	1	129816	3	Y	15747	15752	0	186
						17322	9							
POCONO WEST A6		WELL #: 3LA		RRCID -> 297057		COMPL. DATE 07/28/2023				TOTAL DEPTH 10656 PERF.11113 - 18601				
03	106175 X	44891	-0-	-61284	-0-	54	1	39928	3	Y	4105	4097	0	77
						393	4	4516	9					
04	102750 X	40729	-0-	-62021	-0-	52	1	36620	3	Y	3688	3701	0	64
						4057	9							
05	106175 X	43200	-0-	-62975	-0-	202	1	38405	3	Y	3951	3954	0	61
						247	4	4346	9					
06	102750 X	42610	-0-	-60140	-0-	318	1	39000	3	Y	2822	2832	0	51
						188	4	3104	9					
07	49011 X	42121	-0-	-6890	-0-	307	1	38417	3	Y	3040	3040	0	51
						53	4	3344	9					
*08	44888 X	39419	-0-	-5469	-0-	36859	2	79	4	Y	2255	2247	0	59
						2481	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION BRENNAN DALE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD									
		WELL #: 434H		RRCID -> 297177	COMPL. DATE 07/05/2022	TOTAL DEPTH 11668	PERF.11419 - 19285									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*09	71974 X	71974	-0-	-0-	-0-	32 1	51436 2	39 4	20467 9	Y	18606	18551 0			164	
*10	68235 X	68235	-0-	-0-	-0-	168 1	49170 2	109 4	18788 9	Y	17080	17096 0			148	
*11	65070 X	51856	-0-	-13214	-0-	357 1	35900 2	697 4	14902 9	Y	13547	13583 0			112	
*12	68009 X	68009	-0-	-0-	-0-	219 1	49552 2	10 4	18228 9	Y	16571	16558 0			125	
*01	67239 X	56661	-0-	-10578	-0-	292 1	39315 2	101 4	16953 9	Y	15412	15397 0			140	
*02	62901 X	48919	-0-	-13982	-0-	347 1	34395 2	58 4	14119 9	Y	12835	12856 0			119	
*03	67239 X	52345	-0-	-14894	-0-	246 1	38113 2	2 4	13984 9	Y	12713	12708 0			124	
*04	65070 X	48072	-0-	-16998	-0-	211 1	34663 2	12 4	13186 9	Y	11987	11992 0			119	
*05	67239 X	46088	-0-	-21151	-0-	282 1	33442 2	12364 9		Y	11240	11205 0			154	
*06	65070 X	44997	-0-	-20073	-0-	394 1	31149 2	526 4	12928 9	Y	11753	11819 0			88	
*07	67239 X	40330	-0-	-26909	-0-	410 1	26800 2	541 4	12579 9	Y	11435	11429 0			94	
*08	34098 X	34098	-0-	-0-	-0-	442 1	23834 2	332 4	9490 9	Y	8627	8661 0			60	

BRENNAN DALE		WELL #: 402H		RRCID -> 297179	COMPL. DATE 06/07/2023	TOTAL DEPTH 11640	PERF.11870 - 19287								
*09	462981 X	122943	-0-	-340038	-0-	56 1	89140 2	68 4	33679 9	Y	30617	30579 0			271
*10	116948 X	116948	-0-	-0-	-0-	231 1	82268 2	149 4	34300 9	Y	31182	31184 0			269
*11	110070 X	67184	-0-	-42886	-0-	310 1	46952 2	606 4	19316 9	Y	17560	17684 0			145
*12	113739 X	71824	-0-	-41915	-0-	175 1	50709 2	8 4	20932 9	Y	19029	19030 0			144
*01	113739 X	61599	-0-	-52140	-0-	224 1	43665 2	77 4	17633 9	Y	16030	16029 0			145
*02	106401 X	58825	-0-	-47576	-0-	296 1	42323 2	49 4	16157 9	Y	14688	14697 0			136
*03	113739 X	66818	-0-	-46921	-0-	212 1	49489 2	1 4	17116 9	Y	15560	15544 0			152
*04	110070 X	56867	-0-	-53203	-0-	184 1	41813 2	11 4	14859 9	Y	13508	13526 0			134
05	113739 X	43495	-0-	-70244	-0-	211 1	32394 2	10890 9		Y	9900	9898 0			136
*06	110070 X	48635	-0-	-61435	-0-	319 1	33945 2	426 4	13945 9	Y	12677	12718 0			95
*07	113739 X	44567	-0-	-69172	-0-	384 1	31596 2	507 4	12080 9	Y	10982	10987 0			90
08	46070 X	46070	-0-	-0-	-0-	484 1	33394 2	364 4	11828 9	Y	10753	10768 0			75

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION BRENNAN DALE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 404H		RRCID -> 297309	COMPL. DATE 07/21/2022	TOTAL DEPTH 11756	PERF.11529 - 19395								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
*09	83970 X	44089	-0-	-39881	-0-	20	1	30018	2	Y	12751	12738	0		113
						25	4	14026	9						
*10	86769 X	55558	-0-	-31211	-0-	161	1	37720	2	Y	15975	15950	0		138
						104	4	17573	9						
*11	83970 X	40120	-0-	-43850	-0-	312	1	24031	2	Y	13788	13812	0		114
						610	4	15167	9						
*12	86769 X	49838	-0-	-36931	-0-	191	1	32944	2	Y	15176	15175	0		115
						9	4	16694	9						
*01	86769 X	47552	-0-	-39217	-0-	257	1	30263	2	Y	15403	15379	0		139
						89	4	16943	9						
*02	81171 X	47269	-0-	-33902	-0-	314	1	29048	2	Y	16232	16221	0		150
						52	4	17855	9						
*03	86769 X	50890	-0-	-35879	-0-	229	1	33784	2	Y	15342	15342	0		150
						1	4	16876	9						
*04	83970 X	45379	-0-	-38591	-0-	198	1	31924	2	Y	12042	12073	0		119
						11	4	13246	9						
05	86769 X	45798	-0-	-40971	-0-	278	1	32753	2	Y	11606	11566	0		159
						12767	9								
*06	83970 X	43903	-0-	-40067	-0-	377	1	30350	2	Y	11520	11593	0		86
						504	4	12672	9						
*07	86769 X	38623	-0-	-48146	-0-	405	1	26243	2	Y	10401	10402	0		85
						534	4	11441	9						
08	86769 X	41249	-0-	-45520	-0-	471	1	29358	2	Y	10060	10075	0		70
						354	4	11066	9						

PWW STATE F		WELL #: 402CH		RRCID -> 297385	COMPL. DATE 12/13/2023	TOTAL DEPTH 11059	PERF.11692 - 21913								
*12	0	125027	-0-	125027	125027	115890	3	9137	9	N	8306	7717	0		589
*01	0	238574	-0-	238574	363601	220336	3	18238	9	N	16580	16825	0		344
*02	0	226371	-0-	226371	589972	209013	3	17358	9	N	15780	15769	0		355
*03	0	288188	-0-	288188	878160	269731	3	18457	9	N	16779	16863	0		271
*04	1180109 X	301949	-0-	-878160	-0-	283436	3	18513	9	N	16830	16782	0		319
*05	308729 X	271139	-0-	-37590	-0-	256182	3	14957	9	N	13597	13570	0		346
06	298770 X	273161	-0-	-25609	-0-	256971	3	16190	9	N	14718	14606	0		458
07	308729 X	283562	-0-	-25167	-0-	267939	3	15623	9	N	14203	14297	0		364
08	308729 X	286198	-0-	-22531	-0-	272035	3	14163	9	N	12875	12892	0		347

PWW STATE D		WELL #: 401DH		RRCID -> 297388	COMPL. DATE 12/13/2023	TOTAL DEPTH 11466	PERF.11648 - 21965								
*12	0	76530	-0-	76530	76530	76530	3			N	-0-				-0-
*01	0	203564	-0-	203564	280094	203564	3			N	-0-				-0-
*02	0	175869	-0-	175869	455963	175869	3			N	-0-				-0-
*03	0	83249	-0-	83249	539212	83109	3	140	9	N	127	125	0		2
*04	616106 X	76894	-0-	-539212	-0-	76464	3	430	9	N	391	386	0		7
*05	100968 X	100968	-0-	-0-	-0-	100968	3			N	-0-	7	0		-0-
06	105634 X	105634	-0-	-0-	-0-	105634	3			N	-0-				-0-
07	114724 X	114724	-0-	-0-	-0-	114724	3			N	-0-				-0-
08	100996 X	100996	-0-	-0-	-0-	100990	3	6	9	N	5	5	0		-0-

PWW STATE E		WELL #: 401CH		RRCID -> 297394	COMPL. DATE 12/13/2023	TOTAL DEPTH 11109	PERF.11367 - 21706								
*12	0	109430	-0-	109430	109430	101585	3	7845	9	N	7132	6627	0		505
*01	0	218497	-0-	218497	327927	203111	3	15386	9	N	13987	14202	0		290
*02	0	228249	-0-	228249	556176	212898	3	15351	9	N	13955	13931	0		314
*03	0	269389	-0-	269389	825565	252011	3	17378	9	N	15798	15857	0		255
*04	1097025 X	271460	-0-	-825565	-0-	256944	3	14516	9	N	13196	13201	0		250
*05	298282 X	248046	-0-	-50236	-0-	234659	3	13387	9	N	12170	12110	0		310
06	288660 X	245278	-0-	-43382	-0-	234051	3	11227	9	N	10206	10198	0		318
07	298282 X	250609	-0-	-47673	-0-	239629	3	10980	9	N	9982	10044	0		256
08	298282 X	169744	-0-	-128538	-0-	162674	3	7070	9	N	6427	6510	0		173

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION BRENNAN DALE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
		WELL #: 304H		RRCID -> 297401	COMPL. DATE 07/22/2022	TOTAL DEPTH 10787	PERF.10587 - 18443				
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
09	86790 X	52117	-0-	-34673	-0-	33 1 40 4	37338 2 14706 9	N	13369	13330 0	118
10	89683 X	54287	-0-	-35396	-0-	168 1 108 4	39080 2 14931 9	N	13574	13575 0	117
11	86790 X	42352	-0-	-44438	-0-	354 1 691 4	29365 2 11942 9	N	10856	10883 0	90
12	89683 X	63132	-0-	-26551	-0-	242 1 11 4	47943 2 14936 9	N	13578	13565 0	103
01	89683 X	54016	-0-	-35667	-0-	309 1 107 4	40710 2 12890 9	N	11718	11715 0	106
02	83897 X	54596	-0-	-29301	-0-	390 1 65 4	41896 2 12245 9	N	11132	11135 0	103
03	89683 X	48345	-0-	-41338	-0-	261 1 2 4	36020 2 12062 9	N	10965	10961 0	107
04	86790 X	33559	-0-	-53231	-0-	154 1 9 4	26639 2 6757 9	N	6143	6189 0	61
05	89683 X	12598	-0-	-77085	-0-	126 1 3013 9	9459 2	N	2739	2762 0	38
06	86790 X	22219	-0-	-64571	-0-	252 1 336 4	14358 2 7273 9	N	6612	6601 0	49
07	89683 X	28811	-0-	-60872	-0-	383 1 505 4	19249 2 8674 9	N	7885	7870 0	64
08	89683 X	37318	-0-	-52365	-0-	491 1 369 4	26853 2 9605 9	N	8732	8735 0	61

BRENNAN DALE		WELL #: 453H		RRCID -> 297404	COMPL. DATE 06/08/2023	TOTAL DEPTH 11882	PERF.11837 - 19362				
*09	46260 X	44711	-0-	-1549	-0-	20 1 24 4	31988 2 12679 9	Y	11526	11504 0	102
*10	47802 X	38061	-0-	-9741	-0-	77 1 50 4	27277 2 10657 9	Y	9688	9706 0	84
*11	46260 X	33902	-0-	-12358	-0-	157 1 306 4	23706 2 9733 9	Y	8848	8859 0	73
*12	47802 X	29889	-0-	-17913	-0-	66 1 3 4	20932 2 8888 9	Y	8080	8092 0	61
*01	47802 X	29359	-0-	-18443	-0-	97 1 34 4	20859 2 8369 9	Y	7608	7600 0	69
*02	44718 X	31018	-0-	-13700	-0-	167 1 28 4	22448 2 8375 9	Y	7614	7613 0	70
*03	47802 X	32783	-0-	-15019	-0-	128 1 1 4	24086 2 8568 9	Y	7789	7783 0	76
*04	46260 X	28691	-0-	-17569	-0-	107 1 6 4	20968 2 7610 9	Y	6918	6926 0	68
05	47802 X	25176	-0-	-22626	-0-	134 1 6559 9	18483 2	Y	5963	5949 0	82
*06	46260 X	23734	-0-	-22526	-0-	167 1 224 4	16724 2 6619 9	Y	6017	6054 0	45
*07	47802 X	22510	-0-	-25292	-0-	200 1 264 4	15863 2 6183 9	Y	5621	5620 0	46
08	47802 X	25686	-0-	-22116	-0-	267 1 201 4	17045 2 8173 9	Y	7430	7424 0	52

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION BRENNAN DALE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 452H		RRCID -> 297623		COMPL. DATE 06/23/2023				TOTAL DEPTH 11881 PERF.12175 - 19522						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*09	77005 X	77005	-0-	-0-	-0-	35	1	56338	2	Y	18717	18736	0			165
						43	4	20589	9							
*10	50778 X	47063	-0-	-3715	-0-	98	1	34341	2	Y	11419	11485	0			99
						63	4	12561	9							
*11	49140 X	43309	-0-	-5831	-0-	250	1	30646	2	Y	10840	10849	0			90
						489	4	11924	9							
*12	54553 X	54553	-0-	-0-	-0-	147	1	39518	2	Y	13528	13516	0			102
						7	4	14881	9							
*01	50778 X	46579	-0-	-4199	-0-	200	1	33583	2	Y	11570	11567	0			105
						69	4	12727	9							
*02	47502 X	42658	-0-	-4844	-0-	258	1	31348	2	Y	10008	10020	0			93
						43	4	11009	9							
*03	50778 X	45418	-0-	-5360	-0-	166	1	33604	2	Y	10588	10578	0			103
						1	4	11647	9							
*04	49140 X	38851	-0-	-10289	-0-	141	1	28535	2	Y	9243	9255	0			91
						8	4	10167	9							
*05	50778 X	31715	-0-	-19063	-0-	182	1	23587	2	Y	7224	7216	0			99
						7946	9									
*06	49140 X	32330	-0-	-16810	-0-	267	1	23041	2	Y	7877	7917	0			59
						357	4	8665	9							
*07	50778 X	31695	-0-	-19083	-0-	357	1	22454	2	Y	7648	7644	0			63
						471	4	8413	9							
08	50778 X	34639	-0-	-16139	-0-	435	1	25266	2	Y	7828	7836	0			55
						327	4	8611	9							

BRENNAN DALE		WELL #: 413H		RRCID -> 298068		COMPL. DATE 06/08/2023				TOTAL DEPTH 11543 PERF.11824 - 19138						
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	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-

BTA OIL PRODUCERS, LLC RIVERSIDE 21601 36		WELL #: 1H		RRCID -> 284472		COMPL. DATE 09/03/2016				TOTAL DEPTH 10604 PERF.10894 - 15161						
03	13640 X	11320	-0-	-2320	-0-	316	1	7877	3	Y	2164	2101	1			197
						648	4	99	5							
04	13200 X	12024	-0-	-1176	-0-	287	1	6697	3	Y	2216	2305	1			108
						2127	4	475	5							
05	13640 X	12919	-0-	-721	-0-	353	1	8270	3	Y	2003	1969	1			142
						2093	4	2203	9							
06	13200 X	11174	-0-	-2026	-0-	346	1	7912	3	Y	1537	1569	1			110
						1225	4	1691	9							
07	13516 X	11695	-0-	-1821	-0-	299	1	8480	3	Y	1768	1732	1			146
						971	4	1945	9							
08	14785 X	14785	-0-	-0-	-0-	281	1	9389	3	Y	1664	1638	1			172
						3285	4	1830	9							

PHANTOM (WOLFPCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC BLACKTOP 21601 1		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2H		RRCID -> 284473	COMPL. DATE 03/25/2017	TOTAL DEPTH 10268	PERF.10800	-		15465						
03	14854	X	14854	-0-	-0-	290	1	12383	3	Y	1801	1812	1			68
						200	4	1981	9							
04	13162	X	13162	-0-	-0-	275	1	10285	3	Y	1668	1634	1			102
						767	4	1835	9							
05	14904	X	14904	-0-	-0-	295	1	12412	3	Y	1830	1860	1			72
						184	4	2013	9							
06	13828	X	13828	-0-	-0-	287	1	11630	3	Y	1653	1660	1			65
						93	4	1818	9							
07	12653	X	12653	-0-	-0-	130	1	10373	3	Y	1640	1616	1			89
						346	4	1804	9							
08	14260	X	12065	-0-	-2195	5	1	9539	3	Y	1317	1351	1			55
						1072	4	1449	9							
PIVOT 21602 34		WELL #: 2H		RRCID -> 284476	COMPL. DATE 08/12/2017	TOTAL DEPTH 10857	PERF.10970	-		15640						
03	11315	X	6057	-0-	-5258	356	1	4276	3	Y	908	896	0			1379
						426	4	999	9							
04	10950	X	3928	-0-	-7022	204	1	2620	3	Y	934	956	0			1357
						77	4	1027	9							
05	10261	X	4698	-0-	-5563	244	1	3336	3	Y	1016	1084	0			1289
						1118	9									
06	8910	X	2267	-0-	-6643	63	1	532	3	Y	895	877	0			1307
						687	4	985	9							
07	7998	X	3217	-0-	-4781	126	1	1798	3	Y	984	1010	0			1281
						211	4	1082	9							
08	6232	X	6232	-0-	-0-	39	1	4930	3	Y	906	945	0			1242
						266	4	997	9							
PIVOT 21602 34		WELL #: 5H		RRCID -> 284477	COMPL. DATE 08/12/2017	TOTAL DEPTH 11155	PERF.11230	-		15893						
03	9306	X	9306	-0-	-0-	666	1	7988	3	Y	593	585	0			570
						652	9									
04	7334	X	7334	-0-	-0-	472	1	6050	3	Y	738	756	0			552
						812	9									
05	6386	X	6203	-0-	-183	362	1	4962	3	Y	791	844	0			499
						9	4	870	9							
06	6180	X	3649	-0-	-2531	326	1	2766	3	Y	466	456	0			509
						44	4	513	9							
07	6785	X	6785	-0-	-0-	396	1	5669	3	Y	653	669	0			493
						2	4	718	9							
08	10209	X	10209	-0-	-0-	74	1	9288	3	Y	698	728	0			463
						79	4	768	9							
RADIO TOWER STATE 21601 28		WELL #: 3H		RRCID -> 284478	COMPL. DATE 03/19/2017	TOTAL DEPTH 10260	PERF.10475	-		14886						
03	14012	X	14012	-0-	-0-	501	1	12278	3	Y	1121	1077	1	20	8	207
						1233	9									
04	844	X	844	-0-	-0-	59	1	738	3	Y	43	65	1			185
						47	9									
05	11937	X	11937	-0-	-0-	261	1	9715	3	Y	1691	1595	1	33	8	248
						101	4	1860	9							
06	4629	X	4629	-0-	-0-	163	1	3658	3	Y	699	706	1	35	8	206
						39	4	769	9							
07	6272	X	6272	-0-	-0-	206	1	5253	3	Y	730	680	1	16	8	240
						10	4	803	9							
08	8768	X	8768	-0-	-0-	156	1	7929	3	Y	620	617	1	17	8	226
						1	4	682	9							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
BTA OIL PRODUCERS, LLC		//CONT.// 041867											
RADIO TOWER STATE 21601 28		WELL #: 1H		RRCID -> 284489		COMPL. DATE 08/16/2016		TOTAL DEPTH 9980 PERF.10405 - 14711					
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	* AMT	EOM BALANCE
03		21407 X	21407	-0-	-0-	791	1 19406	3 Y	1100	1056	1 14	8	353
04		0 X	-0-	-0-	-0-	1210	9						
05		29864 X	29864	-0-	-0-	722	1 26868	3 Y	46 1814	70 1711	1 1	25 8	407
06		27992 X	27992	-0-	-0-	279	4 1995	9					
07		18032 X	18032	-0-	-0-	1113	1 25017	3 Y	1450	1468	1 60	8	329
08		16442 X	16442	-0-	-0-	267	4 1595	9					
						616	1 15695	3 Y	1539	1434	1 26	8	408
						28	4 1693	9					
						290	1 14730	3 Y	1290	1284	1 17	8	397
						3	4 1419	9					
RADIO TOWER STATE 21601 28		WELL #: 4H		RRCID -> 284490		COMPL. DATE 07/19/2017		TOTAL DEPTH 10211 PERF.10450 - 15090					
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
BLACKTOP 21601 1		WELL #: 1H		RRCID -> 284549		COMPL. DATE 03/25/2017		TOTAL DEPTH 10344 PERF.10700 - 15110					
03		13175 X	13175	-0-	-0-	255	1 10893	3 Y	1683	1694	1		49
04		11166 X	11166	-0-	-0-	176	4 1851	9					
05		10987 X	10987	-0-	-0-	228	1 8510	3 Y	1630	1597	1		82
06		10526 X	10526	-0-	-0-	635	4 1793	9					
07		8886 X	8886	-0-	-0-	211	1 8890	3 Y	1595	1621	1		56
08		9628 X	9628	-0-	-0-	131	4 1755	9					
						211	1 8551	3 Y	1542	1550	1		48
						68	4 1696	9					
						85	1 6812	3 Y	1602	1580	1		70
						227	4 1762	9					
						3	1 7113	3 Y	1556	1562	1		64
						800	4 1712	9					
TETRIS 21601 18		WELL #: 1H		RRCID -> 284550		COMPL. DATE 06/07/2017		TOTAL DEPTH 10625 PERF.10980 - 15247					
03		17497 X	17497	-0-	-0-	82	1 14581	3 Y	2576	2599	0		-0-
04		18550 X	18550	-0-	-0-	2834	9						
05		15486 X	15486	-0-	-0-	94	1 15645	3 Y	2498	2441	0 1	8	56
06		15439 X	15439	-0-	-0-	63	4 2748	9					
07		13857 X	7710	-0-	-6147	82	1 12601	3 Y	2300	2314	0		42
08		17959 X	17959	-0-	-0-	273	4 2530	9					
						85	1 10065	3 Y	2340	2308	0		74
						2715	4 2574	9					
						31	1 6083	3 Y	1043	1050	0		67
						449	4 1147	9					
						15	1 14954	3 Y	2599	2618	0		48
						131	4 2859	9					

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC TETRIS 21601 18		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
		WELL #: 2H		RRCID -> 284559	COMPL. DATE 06/07/2017	TOTAL DEPTH 10963	PERF.11095	- 15960				
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	
03	12989 X	12989	-0-	-0-	-0-	60 1 2134 9	10795 3	Y	1940	1974 0	146	
04	11535 X	11535	-0-	-0-	-0-	57 1 39 4	9525 3	Y	1740	1700 0	186	
05	12342 X	12342	-0-	-0-	-0-	65 1 216 4	9990 3	Y	1883	1894 0	175	
06	12004 X	12004	-0-	-0-	-0-	67 1 2129 4	7890 3	Y	1744	1721 0	198	
07	11315 X	4865	-0-	-6450	-0-	19 1 277 4	3756 3	Y	739	744 0	193	
08	12255 X	12255	-0-	-0-	-0-	11 1 95 4	10878 3	Y	1155	1163 0	185	

RADIO TOWER STATE 21601 28		WELL #: 2H		RRCID -> 284568	COMPL. DATE 03/18/2017	TOTAL DEPTH 9100	PERF.10230	- 14282				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
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-	

PIVOT 21602 34		WELL #: 3H		RRCID -> 284664	COMPL. DATE 03/04/2018	TOTAL DEPTH 10637	PERF.10850	- 15370				
03	12349 X	12349	-0-	-0-	-0-	125 1 2979 9	9245 3	Y	2708	2703 0	71	
04	12630 X	11955	-0-	-675	-0-	163 1 57 4	9185 3	Y	2318	2336 0	53	
05	15594 X	15594	-0-	-0-	-0-	148 1 21 4	12634 3	Y	2537	2535 0	55	
06	12630 X	10897	-0-	-1733	-0-	90 1 37 4	8362 3	Y	2189	2181 0	63	
07	13051 X	11580	-0-	-1471	-0-	66 1 23 4	9075 3	Y	2196	2189 0	70	
08	15593 X	11767	-0-	-3826	-0-	13 1 272 4	9223 3	Y	2054	2071 0	53	

RIVERSIDE 21601 36		WELL #: 2H		RRCID -> 284834	COMPL. DATE 05/03/2018	TOTAL DEPTH 11212	PERF.11500	- 16015				
03	23808 X	21241	-0-	-2567	-0-	747 1 394 4	18623 3	Y	1130	1097 1	117	
04	23040 X	22142	-0-	-898	-0-	710 1 2407 4	16575 3	Y	1157	1204 1	70	
05	23808 X	21073	-0-	-2735	-0-	790 1 514 4	18485 3	Y	1167	1147 1	90	
06	23040 X	19997	-0-	-3043	-0-	781 1 166 4	17883 3	Y	1061	1080 1	71	
07	23343 X	20109	-0-	-3234	-0-	643 1 1239 9	18227 3	Y	1126	1104 1	93	
08	19840 X	18674	-0-	-1166	-0-	506 1 1268 9	16900 3	Y	1153	1134 1	112	

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC PIVOT 21602 34		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867		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
RIVERSIDE 21601 36		WELL #: 4H		RRCID -> 284852	COMPL. DATE 03/01/2018	TOTAL DEPTH 10580	PERF.10850	- 15370								
03	12524 X	9686	-0-	-2838	-0-	91	1	6677	3	Y	2653	2648	0			84
04	12120 X	7448	-0-	-4672	-0-	2918	9									69
05	12524 X	4146	-0-	-8378	-0-	93	1	5219	3	Y	1913	1928	0			70
06	10350 X	5085	-0-	-5265	-0-	32	4	2104	9							76
07	10695 X	6197	-0-	-4498	-0-	34	1	2875	3	Y	1120	1119	0			82
08	6448 X	6448	-0-	-0-	-0-	5	4	1232	9							68
						35	1	3230	3	Y	1641	1635	0			
						15	4	1805	9							
						30	1	4149	3	Y	1825	1819	0			
						10	4	2008	9							
						5	1	4308	3	Y	1825	1839	0			
						127	4	2008	9							
RIVERSIDE 21601 36		WELL #: 3H		RRCID -> 284897	COMPL. DATE 05/03/2018	TOTAL DEPTH 11020	PERF.11300	- 15845								
03	25465 X	25465	-0-	-0-	-0-	886	1	22079	3	Y	1664	1615	1			110
04	23690 X	23690	-0-	-0-	-0-	394	4	276	5							42
05	23508 X	23508	-0-	-0-	-0-	749	1	17471	3	Y	1656	1724	1			69
06	21789 X	21789	-0-	-0-	-0-	2407	4	1241	5							1
07	22074 X	22074	-0-	-0-	-0-	869	1	20342	3	Y	1621	1594	1			34
08	19747 X	19417	-0-	-330	-0-	514	4	1783	9							61
						834	1	19097	3	Y	1538	1561	1	45	8	
						166	4	1692	9							
						692	1	19601	3	Y	1619	1586	1			
						1781	9									
						511	1	17061	3	Y	1677	1650	1			
						1845	9									
ARPENT 21602 25		WELL #: 2H		RRCID -> 284954	COMPL. DATE 04/06/2018	TOTAL DEPTH 10945	PERF.11200	- 21100								
03	13780 X	13780	-0-	-0-	-0-	542	1	11243	3	Y	1814	1802	0			104
04	13166 X	13166	-0-	-0-	-0-	1995	9									108
05	12501 X	12501	-0-	-0-	-0-	525	1	10644	3	Y	1815	1811	0			94
06	9270 X	8888	-0-	-382	-0-	1997	9									96
07	12812 X	12812	-0-	-0-	-0-	542	1	9933	3	Y	1842	1856	0			110
08	10482 X	10482	-0-	-0-	-0-	2026	9									97
						251	1	6753	3	Y	1630	1628	0			
						91	4	1793	9							
						360	1	10456	3	Y	1804	1790	0			
						12	4	1984	9							
						52	1	8567	3	Y	1694	1707	0			
						1863	9									
RIVERSIDE 21601 36		WELL #: 5H		RRCID -> 285053	COMPL. DATE 05/03/2018	TOTAL DEPTH 10482	PERF.10625	- 15395								
03	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	139	1	3469	3	Y	721	700	1			124
04	6831 X	6831	-0-	-0-	-0-	25	4	43	5							69
05	4061 X	3209	-0-	-852	-0-	197	1	4592	3	Y	1363	1418	1			80
06	3930 X	2041	-0-	-1889	-0-	217	4	326	5							71
07	4061 X	2142	-0-	-1919	-0-	100	1	2333	3	Y	655	644	1			82
08	3565 X	1874	-0-	-1691	-0-	55	4	721	9							91
						60	1	1368	3	Y	526	535	1			
						34	4	579	9							
						53	1	1487	3	Y	543	532	1			
						5	4	597	9							
						36	1	1202	3	Y	522	513	1			
						62	4	574	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
BTA OIL PRODUCERS, LLC		//CONT.// 041867												
ARPENT 21602 25		WELL #: 1H		RRCID -> 285178		COMPL. DATE 04/06/2018				TOTAL DEPTH 10610 PERF.10910 - 14892				
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		21607 X	21125	-0-	-482	-0-	620 1	17433 3	Y	2793	2774	0		163
							3072 9							
04		20910 X	18865	-0-	-2045	-0-	600 1	15276 3	Y	2717	2710	0		170
							2989 9							
05		21607 X	18983	-0-	-2624	-0-	620 1	15363 3	Y	2727	2748	0		149
							3000 9							
06		20910 X	17321	-0-	-3589	-0-	641 1	13592 3	Y	2640	2636	0		153
							184 4	2904 9						
07		21483 X	19853	-0-	-1630	-0-	713 1	15998 3	Y	2839	2816	0		176
							19 4	3123 9						
08		19074 X	19074	-0-	-0-	-0-	98 1	16035 3	Y	2674	2695	0		155
							2941 9							

RIVERSIDE 21601 36		WELL #: 4H		RRCID -> 285838		COMPL. DATE 05/03/2018				TOTAL DEPTH 10610 PERF.10800 - 15406				
03		18600 X	11725	-0-	-6875	-0-	392 1	9781 3	Y	1277	1239	1		208
							25 4	122 5						
04		18000 X	14195	-0-	-3805	-0-	457 1	10662 3	Y	1911	1989	1		130
							217 4	757 5						
05		18600 X	10699	-0-	-7901	-0-	368 1	8607 3	Y	1517	1492	1		155
							55 4	1669 9						
06		18000 X	10732	-0-	-7268	-0-	379 1	8681 3	Y	1489	1515	1		129
							34 4	1638 9						
07		15872 X	11064	-0-	-4808	-0-	317 1	8969 3	Y	1612	1579	1		162
							5 4	1773 9						
08		11255 X	11255	-0-	-0-	-0-	273 1	9099 3	Y	1655	1629	1		188
							62 4	1821 9						

TETRIS 21601 18		WELL #: R 4H		RRCID -> 286628		COMPL. DATE 08/14/2018				TOTAL DEPTH 10968 PERF.11200 - 15790				
03		6572 X	-0-	-0-	-6572	-0-			Y	-0-				-0-
04		6360 X	539	-0-	-5821	-0-	5 1	269 3	Y	241	230	1	1 8	10
							265 9							
05		6572 X	2438	-0-	-4134	-0-	30 1	1823 3	Y	525	527	1		8
							7 4	578 9						
06		6360 X	1803	-0-	-4557	-0-	20 1	922 3	Y	783	782	1		9
							861 9							
*07		5487 X	2194	-0-	-3293	-0-	20 1	1166 3	Y	916	923	1		2
							1008 9							
08		3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	4 1	2360 3	Y	946	944	1		4
							1041 9							

RIVERSIDE 21601		WELL #: 6H		RRCID -> 286738		COMPL. DATE 01/13/2019				TOTAL DEPTH 11029 PERF.11250 - 15745				
03		11036 X	9163	-0-	-1873	-0-	523 1	6834 3	Y	1642	1238	1		582
							1806 9							
04		11676 X	11676	-0-	-0-	-0-	135 1	9558 3	Y	1664	2202	1		44
							153 4	1830 9						
05		12767 X	12767	-0-	-0-	-0-	156 1	10142 3	Y	1748	1704	1		88
							546 4	1923 9						
06		11305 X	11305	-0-	-0-	-0-	156 1	8662 3	Y	1570	1592	1		66
							760 4	1727 9						
07		11294 X	11294	-0-	-0-	-0-	73 1	9158 3	Y	1595	1617	1		44
							308 4	1755 9						
08		11563 X	11283	-0-	-280	-0-	7 1	9026 3	Y	1590	1565	1		69
							501 4	1749 9						

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC SCRAMBLE 21802		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #:		1H	RRCID -> 286768	COMPL. DATE 10/11/2018	TOTAL DEPTH 10348	PERF.10600	-		15125					
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
03		29477 X	29477	-0-	-0-	557	1	27924	3	Y	905	811	0	9	8	246
						996	9									
04		27180 X	26398	-0-	-782	975	1	24838	3	Y	518	623	0	9	8	132
						15	4	570	9							
05		31574 X	31574	-0-	-0-	2170	1	28053	3	Y	880	822	0	8	8	182
						383	4	968	9							
06		28302 X	28302	-0-	-0-	463	1	26380	3	Y	827	809	0	12	8	188
						549	4	910	9							
07		28086 X	27871	-0-	-215	212	1	26721	3	Y	853	882	0	5	8	154
						938	9									
08		27072 X	27072	-0-	-0-	14	1	25842	3	Y	833	801	0	5	8	181
						300	4	916	9							
BLACKTOP 21601 1		WELL #:		3H	RRCID -> 286770	COMPL. DATE 01/25/2019	TOTAL DEPTH 10494	PERF.10800	-		15255					
03		28210 X	20028	-0-	-8182	389	1	16569	3	Y	2547	2562	1			83
						268	4	2802	9							
04		27300 X	19791	-0-	-7509	418	1	15609	3	Y	2364	2316	1			131
						1164	4	2600	9							
05		19809 X	19147	-0-	-662	382	1	16090	3	Y	2215	2251	1			95
						238	4	2437	9							
06		19380 X	18366	-0-	-1014	382	1	15495	3	Y	2150	2160	1			85
						124	4	2365	9							
07		20429 X	18344	-0-	-2085	191	1	15205	3	Y	2218	2186	1			117
						508	4	2440	9							
08		17713 X	17713	-0-	-0-	7	1	13852	3	Y	2088	2098	1			107
						1557	4	2297	9							
RIVERSIDE 21601		WELL #:		7H	RRCID -> 286771	COMPL. DATE 01/13/2019	TOTAL DEPTH 10500	PERF.11350	-		15900					
03		15494 X	15494	-0-	-0-	1027	1	13440	3	Y	934	704	1	285	8	249
						1027	9									
04		13141 X	13141	-0-	-0-	160	1	11325	3	Y	1341	1558	1			32
						181	4	1475	9							
05		12626 X	12626	-0-	-0-	157	1	10172	3	Y	1591	1551	1			72
						547	4	1750	9							
06		10975 X	10975	-0-	-0-	153	1	8445	3	Y	1486	1507	1			51
						742	4	1635	9							
07		11025 X	11025	-0-	-0-	72	1	8902	3	Y	1593	1615	1			29
						299	4	1752	9							
08		11650 X	11650	-0-	-0-	7	1	9304	3	Y	1656	1631	1			54
						517	4	1822	9							
BLACKTOP 21601 1		WELL #:		4H	RRCID -> 286786	COMPL. DATE 01/25/2019	TOTAL DEPTH 10515	PERF.10800	-		15300					
03		18368 X	18368	-0-	-0-	352	1	14984	3	Y	2536	2552	1			90
						242	4	2790	9							
04		18512 X	18512	-0-	-0-	384	1	14359	3	Y	2453	2403	1			140
						1071	4	2698	9							
05		17608 X	17123	-0-	-485	335	1	14101	3	Y	2253	2290	1			103
						209	4	2478	9							
06		17040 X	16857	-0-	-183	346	1	14037	3	Y	2147	2157	1			93
						112	4	2362	9							
07		17608 X	16842	-0-	-766	174	1	13854	3	Y	2137	2107	1			123
						463	4	2351	9							
08		16272 X	16272	-0-	-0-	6	1	12555	3	Y	2090	2121	1			92
						1412	4	2299	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
 TETRIS 21601 18 WELL #: 3H RRCID -> 286941 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 10913 PERF.11200 - 15680

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
03	1550 X	620	-0-	-930	-0-	620	1	Y	-0-		-0-
04	1500 X	628	-0-	-872	-0-	4	1	Y	393	374 1	19
						432	9				
05	1550 X	1237	-0-	-313	-0-	7	1	Y	740	743 1	16
						2	4				
06	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	35	1	Y	763	763 1	16
						839	9				
*07	2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	26	1	Y	753	759 1	10
						828	9				
08	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	3	1	Y	724	723 1	11
						796	9				

SCRAMBLE 21802 WELL #: 2H RRCID -> 287050 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 10338 PERF.10600 - 15200

03	32209 X	31980	-0-	-229	-0-	613	1	Y	578	517 0	145
						636	9				
04	31170 X	11642	-0-	-19528	-0-	433	1	Y	159	191 0	109
						7	4				
05	32209 X	-0-	-0-	-32209	-0-			Y	-0-		109
06	33569 X	33569	-0-	-0-	-0-	561	1	Y	336	329 0	106
						665	4				
07	34691 X	34691	-0-	-0-	-0-	270	1	Y	381	394 0	86
						419	9				
08	33371 X	33371	-0-	-0-	-0-	16	1	Y	398	383 0	94
						378	4				

RIFLE 21801 WELL #: 2H RRCID -> 287192 COMPL. DATE 04/04/2019 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11165 - 18435

03	20571 X	20571	-0-	-0-	-0-	792	1	Y	1651	1667 0	189
						167	5				
04	23747 X	23747	-0-	-0-	-0-	974	1	Y	1515	1485 0	219
						1667	9				
05	23898 X	23898	-0-	-0-	-0-	1008	1	Y	1616	1580 0	255
						14	4				
06	20746 X	20746	-0-	-0-	-0-	929	1	Y	1649	1806 0	98
						709	4				
07	19545 X	19545	-0-	-0-	-0-	896	1	Y	1705	1675 0	128
						124	4				
08	22832 X	22832	-0-	-0-	-0-	295	1	Y	1601	1617 0	112
						1	4				

RIFLE 21801 WELL #: 3H RRCID -> 287267 COMPL. DATE 04/04/2019 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11400 - 18875

03	22196 X	9250	-0-	-12946	-0-	293	1	Y	2114	2136 0	419
						1	4				
04	21480 X	3774	-0-	-17706	-0-	76	1	Y	1873	1836 0	456
						2060	9				
05	22196 X	3812	-0-	-18384	-0-	77	1	Y	1824	1784 0	496
						117	4				
06	18330 X	4410	-0-	-13920	-0-	121	1	Y	1842	2017 0	321
						11	4				
07	17980 X	5660	-0-	-12320	-0-	189	1	Y	1407	1382 0	346
						414	4				
08	7455 X	7455	-0-	-0-	-0-	77	1	Y	1801	1818 0	329
						1981	9				

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC ARPENT 21602 25		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: 3H		RRCID -> 287359		COMPL. DATE 04/20/2019				TOTAL DEPTH 10936 PERF.11200 - 20300			
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		
03	15797 X	15797	-0-	-0-	-0-	620 1 2500 9	12677 3	Y	2273	2257 0	144		
04	14537 X	14537	-0-	-0-	-0-	600 1 2405 9	11532 3	Y	2186	2180 0	150		
05	14981 X	14981	-0-	-0-	-0-	620 1 2424 9	11937 3	Y	2204	2221 0	133		
06	14908 X	14908	-0-	-0-	-0-	559 1 160 4	11858 3	Y	2119	2116 0	136		
07	14732 X	14732	-0-	-0-	-0-	527 1 14 4	11826 3	Y	2150	2133 0	153		
08	14517 X	14517	-0-	-0-	-0-	75 1 2302 9	12140 3	Y	2093	2109 0	137		

SCRAMBLE 21802		WELL #: 4H		RRCID -> 287624		COMPL. DATE 06/15/2019				TOTAL DEPTH 10389 PERF.10600 - 15235			
03	28985 X	17201	-0-	-11784	-0-	325 1 553 9	16323 3	Y	503	450 0	17 8	91	
04	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	160 1 3 4	4096 3	Y	141	170 0	3 8	59	
05	27125 X	-0-	-0-	-27125	-0-	135 1 160 4	7724 3	Y	-0-	156 0	15 8	59	
06	26250 X	8195	-0-	-18055	-0-	176 9	926 9	Y	160	156 0	15 8	48	
07	32625 X	32625	-0-	-0-	-0-	250 1 915 9	31460 3	Y	832	860 0	16 8	4	
08	31402 X	31402	-0-	-0-	-0-	15 1 350 4	30111 3	Y	842	811 0	13 8	22	

SCRAMBLE 21802		WELL #: 3H		RRCID -> 287688		COMPL. DATE 06/18/2019				TOTAL DEPTH 10394 PERF.10600 - 15279			
03	36673 X	35490	-0-	-1183	-0-	675 1 971 9	33844 3	Y	883	791 0	11 8	199	
04	35490 X	12474	-0-	-23016	-0-	462 1 7 4	11762 3	Y	221	266 0	4 8	150	
05	36673 X	-0-	-0-	-36673	-0-	941 1 1116 4	53671 3	Y	-0-	942 0	21 8	150	
06	56787 X	56787	-0-	-0-	-0-	282 1 847 9	35547 3	Y	963	942 0	21 8	150	
07	36676 X	36676	-0-	-0-	-0-	17 1 397 4	34158 3	Y	770	796 0	9 8	115	
08	35431 X	35431	-0-	-0-	-0-	859 9	859 9	Y	781	752 0	7 8	137	

FLEX STATE 21602 16		WELL #: 6H		RRCID -> 287926		COMPL. DATE 09/16/2019				TOTAL DEPTH 10548 PERF.10700 - 15481			
03	10726 X	9176	-0-	-1550	-0-	432 1 71 4	7529 3	Y	1040	1037 0	1 8	126	
04	12768 X	12768	-0-	-0-	-0-	600 1 166 4	10693 3	Y	1190	1188 0		128	
05	13766 X	13766	-0-	-0-	-0-	604 1 61 4	11614 3	Y	1352	1323 0		157	
06	15015 X	15015	-0-	-0-	-0-	666 1 27 4	12749 3	Y	1430	1464 0		123	
07	17631 X	17631	-0-	-0-	-0-	335 1 21 4	15481 3	Y	1631	1591 0		163	
08	18725 X	18725	-0-	-0-	-0-	150 1 172 4	16500 3	Y	1730	1774 0		119	

PHANTOM (WOLFPCAMP)		BTA OIL PRODUCERS, LLC		FLEX STATE 21602 16		//CONT.// 71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD	
						//CONT.// 041867							
				WELL #:		5H	RRCID ->	288017	COMPL. DATE	09/16/2019	TOTAL DEPTH	10528	PERF.10700 - 15472
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
03		21266 X	9457	-0-	-11809	-0-	425 1	7419 3	Y	1403	1398	0	72
							70 4	1543 9					
04		20580 X	8487	-0-	-12093	-0-	368 1	6553 3	Y	1332	1331	0	73
							101 4	1465 9					
05		21266 X	11485	-0-	-9781	-0-	490 1	9424 3	Y	1383	1353	0	103
							50 4	1521 9					
06		11210 X	11210	-0-	-0-	-0-	485 1	9282 3	Y	1294	1324	0	73
							20 4	1423 9					
07		11953 X	11953	-0-	-0-	-0-	221 1	10242 3	Y	1342	1309	0	106
							14 4	1476 9					
08		9515 X	9515	-0-	-0-	-0-	73 1	7951 3	Y	1280	1313	0	73
							83 4	1408 9					

ESCOPETA 21901				WELL #:		6H	RRCID ->	288036	COMPL. DATE	08/23/2019	TOTAL DEPTH	10890	PERF.11000 - 15800
03		7936 X	7078	-0-	-858	-0-	111 1	4623 3	Y	2088	2081	1	218
							47 4	2297 9					
04		7680 X	7486	-0-	-194	-0-	121 1	5156 3	Y	2005	1888	1	335
							3 4	2206 9					
05		12019 X	12019	-0-	-0-	-0-	227 1	8987 3	Y	2132	2318	1	149
							460 4	2345 9					
06		12690 X	12690	-0-	-0-	-0-	266 1	8704 3	Y	1961	2023	1	87
							1563 4	2157 9					
07		12179 X	12179	-0-	-0-	-0-	253 1	9536 3	Y	1975	1887	1	175
							217 4	2173 9					
08		12369 X	12369	-0-	-0-	-0-	167 1	9596 3	Y	2020	2002	1	193
							384 4	2222 9					

ESCOPETA 21901				WELL #:		4H	RRCID ->	288083	COMPL. DATE	08/24/2019	TOTAL DEPTH	10915	PERF.11000 - 15810
03		14725 X	10788	-0-	-3937	-0-	180 1	7535 3	Y	2724	2715	1	268
							77 4	2996 9					
04		14250 X	10508	-0-	-3742	-0-	180 1	7621 3	Y	2457	2314	1	411
							4 4	2703 9					
05		14353 X	9889	-0-	-4464	-0-	166 1	6592 3	Y	2539	2760	1	190
							338 4	2793 9					
06		12480 X	9923	-0-	-2557	-0-	185 1	6061 3	Y	2354	2428	1	116
							1088 4	2589 9					
07		10850 X	9400	-0-	-1450	-0-	171 1	6437 3	Y	2405	2299	1	222
							146 4	2646 9					
08		10569 X	10569	-0-	-0-	-0-	130 1	7466 3	Y	2431	2410	1	243
							299 4	2674 9					

SCRAPFILE SOUTH				WELL #:		1H	RRCID ->	288267	COMPL. DATE	07/05/2019	TOTAL DEPTH	12212	PERF.12405 - 19465
03		14484 X	14484	-0-	-0-	-0-	310 1	9675 3	Y	4081	4019	1	357
							10 4	4489 9					
04		17589 X	17589	-0-	-0-	-0-	280 1	12966 3	Y	3412	2467	1	1302
							590 4	3753 9					
05		6665 X	144	-0-	-6521	-0-	10 1	134 3	Y	-0-			1302
06		6450 X	6409	-0-	-41	-0-	215 1	3921 3	Y	1983	3019	0	266
							92 4	2181 9					
07		6665 X	1185	-0-	-5480	-0-	20 1	762 3	Y	347	348	1	265
							21 4	382 9					
08		12047 X	12047	-0-	-0-	-0-	24 1	7683 3	Y	3764	3748	1	281
							200 4	4140 9					

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC PISTOL 21801		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: 4H		RRCID -> 288800		COMPL. DATE 11/16/2019				TOTAL DEPTH 11363 PERF.12025 - 19535			
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		
03	19746 X	19746	-0-	-0-	-0-	999 1 52 4	15496 3 3199 9	Y	2908	2936 0	49		
04	20243 X	20243	-0-	-0-	-0-	975 1 38 4	16161 3 3069 9	Y	2790	2741 0	98		
05	15993 X	15993	-0-	-0-	-0-	855 1 16 4	12115 3 19 5	Y	2716	2757 0	57		
06	13347 X	13347	-0-	-0-	-0-	797 1 80 4	9240 3 392 5	Y	2580	2560 0	77		
07	16868 X	16868	-0-	-0-	-0-	792 1 2939 9	13137 3	Y	2672	2676 0	73		
08	17912 X	17912	-0-	-0-	-0-	182 1 2 4	14763 3 2965 9	Y	2695	2604 0	164		

FLEX STATE 21602 16		WELL #: 2H		RRCID -> 289198		COMPL. DATE 03/13/2020				TOTAL DEPTH 10336 PERF.10500 - 15270			
03	28489 X	28489	-0-	-0-	-0-	1350 1 223 4	23554 3 3362 9	Y	3056	3045 0	152		
04	25470 X	25429	-0-	-41	-0-	1165 1 322 4	20784 3 3158 9	Y	2871	2867 0	156		
05	26319 X	25337	-0-	-982	-0-	1090 1 110 4	20967 3 3170 9	Y	2882	2819 0	219		
06	25470 X	22463	-0-	-3007	-0-	967 1 39 4	18510 3 2947 9	Y	2679	2741 0	157		
07	26319 X	20715	-0-	-5604	-0-	377 1 24 4	17456 3 2858 9	Y	2598	2534 0	221		
08	25197 X	25197	-0-	-0-	-0-	200 1 227 4	21853 3 2917 9	Y	2652	2720 0	153		

FLEX STATE 21602 16		WELL #: 1H		RRCID -> 289199		COMPL. DATE 03/13/2020				TOTAL DEPTH 10357 PERF.10500 - 15245			
03	32095 X	32095	-0-	-0-	-0-	1513 1 251 4	26404 3 3927 9	Y	3570	3557 0	193		
04	31746 X	31746	-0-	-0-	-0-	1467 1 405 4	26157 3 3717 9	Y	3379	3374 0	198		
05	35138 X	35138	-0-	-0-	-0-	1536 1 156 4	29554 3 3892 9	Y	3538	3460 0	276		
06	33381 X	33381	-0-	-0-	-0-	1482 1 61 4	28371 3 3467 9	Y	3152	3226 0	202		
07	32486 X	32486	-0-	-0-	-0-	613 1 39 4	28392 3 3442 9	Y	3129	3053 0	278		
08	31682 X	30511	-0-	-1171	-0-	244 1 277 4	26638 3 3352 9	Y	3047	3126 0	199		

RADIO TOWER STATE 21601 28		WELL #: 5H		RRCID -> 289201		COMPL. DATE 03/18/2020				TOTAL DEPTH 10773 PERF.10950 - 15660			
03	38099 X	22848	-0-	-15251	-0-	878 1 458 9	21512 3	Y	416	400 1	10 8	18	
04	36870 X	3955	-0-	-32915	-0-	291 1 23 9	3641 3	Y	21	32 1		7	
05	44005 X	44005	-0-	-0-	-0-	1117 1 431 4	41570 3 887 9	Y	806	760 1	19 8	34	
06	36120 X	19944	-0-	-16176	-0-	824 1 197 4	18526 3 397 9	Y	361	365 1	16 8	14	
07	37324 X	19077	-0-	-18247	-0-	702 1 32 4	17910 3 433 9	Y	394	367 1	5 8	36	
08	28868 X	28868	-0-	-0-	-0-	546 1 5 4	27684 3 633 9	Y	575	572 1	9 8	30	

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLF CAMP)		BTA OIL PRODUCERS, LLC		ESCOPETA 21901		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
				WELL #:		2H		RRCID -> 291207		COMPL. DATE 06/27/2021		TOTAL DEPTH 11317		PERF.11350 - 16210	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
03		29112 X	29112	-0-	-0-	-0-	608 1	25428 3	2816 9	Y	2560	2552 1		253	
							260 4	2816 9							
04		26168 X	26168	-0-	-0-	-0-	544 1	23085 3	2527 9	Y	2297	2163 1		387	
							12 4	2527 9							
05		24792 X	24792	-0-	-0-	-0-	520 1	20601 3	2616 9	Y	2378	2586 1		179	
							1055 4	2616 9							
06		19832 X	19832	-0-	-0-	-0-	440 1	14427 3	2374 9	Y	2158	2226 1		111	
							2591 4	2374 9							
07		22151 X	22151	-0-	-0-	-0-	498 1	18775 3	2451 9	Y	2228	2129 1		210	
							427 4	2451 9							
08		20150 X	19361	-0-	-789	-0-	278 1	15959 3	2485 9	Y	2259	2239 1		230	
							639 4	2485 9							
ESCOPETA 21901		WELL #:		1H		RRCID -> 291326		COMPL. DATE 06/26/2021		TOTAL DEPTH 11125		PERF.11220 - 15990			
03		10179 X	10179	-0-	-0-	-0-	186 1	7781 3	2133 9	Y	1939	1932 1		195	
							79 4	2133 9							
04		10853 X	10853	-0-	-0-	-0-	205 1	8704 3	1939 9	Y	1763	1661 1		297	
							5 4	1939 9							
05		9328 X	9328	-0-	-0-	-0-	172 1	6820 3	1987 9	Y	1806	1963 1		140	
							349 4	1987 9							
06		8490 X	8114	-0-	-376	-0-	159 1	5224 3	1793 9	Y	1630	1682 1		88	
							938 4	1793 9							
07		8773 X	8249	-0-	-524	-0-	163 1	6146 3	1801 9	Y	1637	1565 1		160	
							139 4	1801 9							
08		8334 X	8334	-0-	-0-	-0-	107 1	6132 3	1850 9	Y	1682	1667 1		175	
							245 4	1850 9							
ARPENT 21602 25		WELL #:		4H		RRCID -> 292361		COMPL. DATE 03/04/2022		TOTAL DEPTH 10707		PERF.10700 - 21800			
03		26245 X	26245	-0-	-0-	-0-	543 1	18929 3	6247 9	Y	6157	6114 0		349	
							6773 9								
04		28089 X	28089	-0-	-0-	-0-	525 1	20966 3	6598 9	Y	5998	5983 0		364	
							6598 9								
05		29571 X	29571	-0-	-0-	-0-	543 1	22245 3	6783 9	Y	6166	6215 0		315	
							6783 9								
06		28814 X	28814	-0-	-0-	-0-	799 1	21478 3	6247 9	Y	5679	5672 0		322	
							290 4	6247 9							
07		28296 X	28296	-0-	-0-	-0-	725 1	21059 3	6487 9	Y	5897	5851 0		368	
							25 4	6487 9							
08		30143 X	30143	-0-	-0-	-0-	147 1	24019 3	5977 9	Y	5434	5475 0		327	
							5977 9								
LOG JAM 22111 19		WELL #:		6H		RRCID -> 292845		COMPL. DATE 04/07/2022		TOTAL DEPTH 10639		PERF.10850 - 15605			
03		36633 X	36633	-0-	-0-	-0-	796 1	28870 3	6966 9	Y	6333	6408 0		341	
							1 4	6966 9							
04		31648 X	31648	-0-	-0-	-0-	548 1	21144 3	6911 9	Y	6283	6201 0	37 8	386	
							3045 4	6911 9							
05		29859 X	29859	-0-	-0-	-0-	527 1	22478 3	6301 9	Y	5728	5742 0	32 8	340	
							553 4	6301 9							
06		28590 X	26546	-0-	-2044	-0-	502 1	19788 3	5936 9	Y	5396	5434 0	47 8	255	
							320 4	5936 9							
07		29543 X	18285	-0-	-11258	-0-	285 1	12860 3	3941 9	Y	3583	3395 0	16 8	427	
							1199 4	3941 9							
08		25110 X	15131	-0-	-9979	-0-	8 1	10997 3	3665 9	Y	3332	3662 0	19 8	78	
							461 4	3665 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC LOG JAM 22111 19		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: 5H		RRCID -> 292899		COMPL. DATE 04/07/2022				TOTAL DEPTH 10887 PERF.11150 - 15950			
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		
03	7567 X	7567	-0-	-0-	-0-	140 1 2346 9	5081 3	Y	2133	2159 0	98		
04	4950 X	4526	-0-	-424	-0-	60 1 332 4	2305 3 1829 9	Y	1663	1641 0	11 8	109	
05	7269 X	7269	-0-	-0-	-0-	118 1 123 4	5018 3 2010 9	Y	1827	1831 0	10 8	95	
06	7051 X	7051	-0-	-0-	-0-	128 1 82 4	5048 3 1793 9	Y	1630	1641 0	12 8	72	
07	5948 X	5948	-0-	-0-	-0-	91 1 385 4	4128 3 1344 9	Y	1222	1158 0	5 8	131	
08	7192 X	1867	-0-	-5325	-0-	1 1 54 4	1297 3 515 9	Y	468	578 0	9 8	12	
LOG JAM 22111 19		WELL #: 7H		RRCID -> 292943		COMPL. DATE 04/07/2022				TOTAL DEPTH 10931 PERF.11200 - 16030			
03	18605 X	18605	-0-	-0-	-0-	414 1 3193 9	14998 3	Y	2903	2938 0	123		
04	16216 X	16216	-0-	-0-	-0-	292 1 1623 4	11270 3 3031 9	Y	2755	2719 0	18 8	141	
05	15725 X	15725	-0-	-0-	-0-	285 1 300 4	12169 3 2971 9	Y	2701	2708 0	16 8	118	
06	14490 X	13829	-0-	-661	-0-	270 1 172 4	10614 3 2773 9	Y	2521	2539 0	23 8	77	
07	14973 X	11673	-0-	-3300	-0-	185 1 781 4	8383 3 2324 9	Y	2113	2002 0	9 8	179	
08	12958 X	12958	-0-	-0-	-0-	7 1 404 4	9640 3 2907 9	Y	2643	2753 0	11 8	58	
TETRIS 21601 18		WELL #: 5H		RRCID -> 293356		COMPL. DATE 08/03/2022				TOTAL DEPTH 10559 PERF.10940 - 16025			
03	DLQ G-10	27765	-0-	27765	52626	125 1 5206 9	22434 3	Y	4733	4790 0	-0-		
04	DLQ G-10	21189	-0-	21189	73815	100 1 68 4	16647 3 4374 9	Y	3976	3886 0	1 8	89	
05	DLQ G-10	21490	-0-	21490	95305	111 1 370 4	17119 3 3890 9	Y	3536	3557 0	68		
06	114224 X	18919	-0-	-95305	-0-	101 1 3223 4	11943 3 3652 9	Y	3320	3275 0	113		
07	27776 X	22684	-0-	-5092	-0-	86 1 1282 4	17369 3 3947 9	Y	3588	3611 0	90		
08	22873 X	22873	-0-	-0-	-0-	19 1 162 4	18598 3 4094 9	Y	3722	3749 0	63		
BLACKTOP 21601 1		WELL #: 8H		RRCID -> 293377		COMPL. DATE 08/06/2022				TOTAL DEPTH 10855 PERF.10995 - 15800			
03	40047 X	40047	-0-	-0-	-0-	820 1 565 4	34930 3 3732 9	Y	3393	3416 1	128		
04	39781 X	39781	-0-	-0-	-0-	880 1 2448 4	32832 3 3621 9	Y	3292	3226 1	194		
05	36819 X	36819	-0-	-0-	-0-	762 1 475 4	32069 3 3513 9	Y	3194	3247 1	141		
06	34609 X	34609	-0-	-0-	-0-	749 1 243 4	30350 3 3267 9	Y	2970	2985 1	126		
07	35945 X	35945	-0-	-0-	-0-	392 1 1042 4	31216 3 3295 9	Y	2995	2952 1	169		
08	35805 X	34306	-0-	-1499	-0-	13 1 3138 4	27909 3 3246 9	Y	2951	3027 1	93		

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC TETRIS 21601 18		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 6H		RRCID -> 293437	COMPL. DATE 08/03/2022	TOTAL DEPTH 11028	PERF.11392 - 16475									
03	26728 X	26728	-0-	-0-	-0-	127 3856	1 9	22745	3	Y	3505	3548	0			207
04	25707 X	25707	-0-	-0-	-0-	132 90	1 4	22086	3	Y	3090	3020	0	2	8	275
05	25854 X	23847	-0-	-2007	-0-	129 429	1 4	19835	3	Y	3140	3159	0			256
06	25020 X	21466	-0-	-3554	-0-	121 3863	1 4	14318	3	Y	2876	2837	0			295
07	25854 X	25400	-0-	-454	-0-	101 1504	1 4	20379	3	Y	3105	3124	0			276
08	24140 X	24140	-0-	-0-	-0-	20 180	1 4	20640	3	Y	3000	3022	0			254
		WELL #: 12H		RRCID -> 293438	COMPL. DATE 08/03/2022	TOTAL DEPTH 11547	PERF.11920 - 17036									
03	47585 X	45659	-0-	-1926	-0-	226 4930	1 9	40503	3	Y	4482	4536	0			50
04	46050 X	41285	-0-	-4765	-0-	217 147	1 4	36258	3	Y	4239	4143	0			146
05	47585 X	41626	-0-	-5959	-0-	233 774	1 4	35772	3	Y	4406	4432	0			120
06	45480 X	38551	-0-	-6929	-0-	226 7195	1 4	26665	3	Y	4059	4005	0			174
07	46996 X	39743	-0-	-7253	-0-	162 2412	1 4	32675	3	Y	4085	4112	0			147
08	36673 X	33335	-0-	-3338	-0-	28 250	1 4	28624	3	Y	4030	4059	0			118
		WELL #: 7H		RRCID -> 293514	COMPL. DATE 08/06/2022	TOTAL DEPTH 10812	PERF.11000 - 15810									
03	43190 X	43190	-0-	-0-	-0-	899 619	1 4	38307	3	Y	3059	3078	1			118
04	40076 X	40076	-0-	-0-	-0-	898 2501	1 4	33544	3	Y	2848	2791	1			175
05	38837 X	38837	-0-	-0-	-0-	820 511	1 4	34511	3	Y	2723	2768	1			130
06	37254 X	37254	-0-	-0-	-0-	820 266	1 4	33225	3	Y	2675	2688	1			117
07	35588 X	33804	-0-	-1784	-0-	374 994	1 4	29756	3	Y	2436	2401	1			152
08	34247 X	34247	-0-	-0-	-0-	14 3171	1 4	28205	3	Y	2597	2665	1			84
		WELL #: 2H		RRCID -> 294199	COMPL. DATE 01/18/2023	TOTAL DEPTH 10930	PERF.11050 - 15880									
03	43348 X	43348	-0-	-0-	-0-	150 336	1 4	37763	3	Y	4635	4636	0	30	8	87
04	49234 X	49234	-0-	-0-	-0-	193 688	1 4	43826	3	Y	4115	4090	0	26	8	86
05	36766 X	33348	-0-	-3418	-0-	135 430	1 4	28384	3	Y	3999	3934	0	21	8	130
06	35580 X	28999	-0-	-6581	-0-	128 925	1 4	23935	3	Y	3646	3681	0	32	8	63
07	36766 X	28428	-0-	-8338	-0-	65 443	1 4	23970	3	Y	3591	3562	0	12	8	80
08	25661 X	25661	-0-	-0-	-0-	12 62	1 4	21836	3	Y	3410	3395	0	13	8	82
		WELL #: 2H		RRCID -> 294199	COMPL. DATE 01/18/2023	TOTAL DEPTH 10930	PERF.11050 - 15880									

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD						
BTA OIL PRODUCERS, LLC		//CONT.// 041867															
JAVELIN 22101 48		WELL #:		1H	RRCID ->	294272	COMPL. DATE	01/18/2023	TOTAL	DEPTH	10893	PERF.	11150	-	15905		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
03		41540 X	24230	-0-	-17310	-0-	83	1	20881	3	Y	2800	2801	0	14	8	114
							186	4	3080	9							
04		40200 X	15558	-0-	-24642	-0-	59	1	13350	3	Y	1763	1753	0	9	8	115
							210	4	1939	9							
05		41540 X	14648	-0-	-26892	-0-	64	1	13334	3	Y	953	938	0	6	8	124
							202	4	1048	9							
06		38070 X	5807	-0-	-32263	-0-	27	1	5156	3	Y	385	389	0	6	8	114
							200	4	424	9							
07		32240 X	9873	-0-	-22367	-0-	24	1	8903	3	Y	710	704	0	4	8	116
							165	4	781	9							
08		11873 X	4755	-0-	-7118	-0-	2	1	4367	3	Y	340	338	0	2	8	116
							12	4	374	9							

UNIVERSITY SPRINTER 22112 40-31		WELL #:		3H	RRCID ->	295177	COMPL. DATE	04/13/2023	TOTAL	DEPTH	11778	PERF.	11720	-	19201		
03		0 W	39454	-0-	39454	75766	304	1	31509	3	Y	6571	6187	0	362	8	46
							413	4	7228	9							
04		125989 X	50223	-0-	-75766	-0-	422	1	40836	3	Y	8145	7765	0	357	8	69
							5	4	8960	9							
05		45853 X	45853	-0-	-0-	-0-	445	1	35642	3	Y	7418	7119	0	304	8	64
							1606	4	8160	9							
06		43503 X	43503	-0-	-0-	-0-	451	1	22627	3	Y	6771	6287	0	487	8	61
							12977	4	7448	9							
07		41795 X	41795	-0-	-0-	-0-	473	1	32369	3	Y	6460	5925	0	540	8	56
							1847	4	7106	9							
08		39597 X	39597	-0-	-0-	-0-	483	1	30866	3	Y	5710	5384	0	335	8	47
							1967	4	6281	9							

UNIVERSITY SPRINTER 22112 40-31		WELL #:		2H	RRCID ->	295340	COMPL. DATE	04/14/2023	TOTAL	DEPTH	11405	PERF.	11400	-	18472		
03		0 W	34861	-0-	34861	68327	268	1	27782	3	Y	5861	5659	0	182	8	42
							364	4	6447	9							
04		98338 X	30011	-0-	-68327	-0-	248	1	23985	3	Y	5250	5123	0	124	8	45
							3	4	5775	9							
05		38843 X	28724	-0-	-10119	-0-	273	1	21849	3	Y	5107	4998	0	110	8	44
							984	4	5618	9							
06		37590 X	27012	-0-	-10578	-0-	272	1	13662	3	Y	4765	4585	0	180	8	44
							7836	4	5242	9							
07		35774 X	26322	-0-	-9452	-0-	289	1	19737	3	Y	4700	4497	0	205	8	42
							1126	4	5170	9							
08		26667 X	26667	-0-	-0-	-0-	315	1	20134	3	Y	4485	4354	0	135	8	38
							1284	4	4934	9							

UNIVERSITY SPRINTER 22112 40-31		WELL #:		4H	RRCID ->	295430	COMPL. DATE	04/13/2023	TOTAL	DEPTH	11427	PERF.	11450	-	19380		
03		34702 X	18397	-0-	-16305	-0-	129	1	13365	3	Y	4298	4093	0	188	8	30
							175	4	4728	9							
04		18180 X	16057	-0-	-2123	-0-	120	1	11598	3	Y	3944	3828	0	112	8	34
							1	4	4338	9							
05		17422 X	15524	-0-	-1898	-0-	134	1	10736	3	Y	3791	3700	0	92	8	33
							484	4	4170	9							
06		17790 X	14979	-0-	-2811	-0-	139	1	7000	3	Y	3477	3335	0	143	8	32
							4015	4	3825	9							
07		18383 X	14541	-0-	-3842	-0-	148	1	10105	3	Y	3374	3218	0	158	8	30
							577	4	3711	9							
08		13923 X	13923	-0-	-0-	-0-	150	1	9623	3	Y	3215	3117	0	101	8	27
							613	4	3537	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867																	
UNIVERSITY SPRINTER 22112 40-31 WELL #: 1H RRCID -> 295535 COMPL. DATE 04/14/2023 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11800 - 18538																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
03		109444 X	56787	-0-	-52657	-0-	455	1	47186	3	Y	7753	7312	0	415	8	54
							618	4	8528	9							
04		63630 X	47923	-0-	-15707	-0-	412	1	39883	3	Y	6930	6647	0	278	8	59
							5	4	7623	9							
05		59334 X	45560	-0-	-13774	-0-	450	1	35959	3	Y	6846	6597	0	250	8	58
							1620	4	7531	9							
06		57420 X	44704	-0-	-12716	-0-	468	1	23506	3	Y	6589	6172	0	415	8	60
							13482	4	7248	9							
07		56792 X	42974	-0-	-13818	-0-	490	1	33505	3	Y	6425	5970	0	458	8	57
							1911	4	7068	9							
08		42886 X	42886	-0-	-0-	-0-	523	1	33418	3	Y	6195	5906	0	294	8	52
							2130	4	6815	9							

JAVELIN 22101 48 WELL #: 3H RRCID -> 295777 COMPL. DATE 06/24/2023 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10750 - 15490																	
03		45105 X	24838	-0-	-20267	-0-	75	1	18944	3	Y	5136	5137	0	43	8	63
							169	4	5650	9							
04		43650 X	21715	-0-	-21935	-0-	71	1	16118	3	Y	4794	4765	0	39	8	53
							253	4	5273	9							
05		33852 X	24992	-0-	-8860	-0-	92	1	19287	3	Y	4837	4759	0	32	8	99
							292	4	5321	9							
06		30210 X	21270	-0-	-8940	-0-	84	1	15841	3	Y	4303	4345	0	45	8	12
							612	4	4733	9							
07		26753 X	21698	-0-	-5055	-0-	45	1	16529	3	Y	4380	4345	0	16	8	31
							306	4	4818	9							
08		20043 X	20043	-0-	-0-	-0-	9	1	15301	3	Y	4263	4244	0	19	8	31
							44	4	4689	9							

JAVELIN 22101 48 WELL #: 4H RRCID -> 295791 COMPL. DATE 06/24/2023 TOTAL DEPTH 10968 PERF.11050 - 15920																	
03		58528 X	27216	-0-	-31312	-0-	88	1	22161	3	Y	4335	4336	0	26	8	109
							198	4	4769	9							
04		47580 X	22876	-0-	-24704	-0-	80	1	18177	3	Y	3940	3916	0	23	8	110
							285	4	4334	9							
05		38130 X	26930	-0-	-11200	-0-	106	1	22172	3	Y	3924	3861	0	18	8	155
							336	4	4316	9							
06		34650 X	28958	-0-	-5692	-0-	130	1	24240	3	Y	3319	3351	0	28	8	95
							937	4	3651	9							
07		35030 X	25959	-0-	-9071	-0-	60	1	21854	3	Y	3310	3284	0	10	8	111
							404	4	3641	9							
08		24395 X	24395	-0-	-0-	-0-	12	1	20986	3	Y	3034	3020	0	11	8	114
							60	4	3337	9							

JAVELIN 22101 48 WELL #: 6H RRCID -> 295836 COMPL. DATE 06/24/2023 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11200 - 16048																	
03		57257 X	29589	-0-	-27668	-0-	97	1	24457	3	Y	4379	4380	0	26	8	99
							218	4	4817	9							
04		42660 X	23270	-0-	-19390	-0-	82	1	18654	3	Y	3855	3831	0	22	8	101
							293	4	4241	9							
05		39370 X	21207	-0-	-18163	-0-	80	1	16908	3	Y	3603	3545	0	17	8	142
							256	4	3963	9							
06		33990 X	23110	-0-	-10880	-0-	101	1	18993	3	Y	2983	3013	0	24	8	88
							735	4	3281	9							
07		33728 X	23191	-0-	-10537	-0-	53	1	19358	3	Y	3111	3086	0	9	8	104
							358	4	3422	9							
08		23694 X	23694	-0-	-0-	-0-	12	1	20409	3	Y	2923	2910	0	10	8	107
							58	4	3215	9							

PHANTOM (WOLFPCAMP)		BTA OIL PRODUCERS, LLC		JAVELIN 22101 48		//CONT.// 71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD				
						//CONT.// 041867									
						WELL #:	5H	RRCID ->	295897	COMPL. DATE	06/24/2023	TOTAL DEPTH	10635	PERF.10800	- 15740
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
03		60357 X	41027	-0-	-19330	-0-	127 1	31969 3	8646 9	Y	7860	7862 0	58 8	112	
							285 4	8646 9							
04		52920 X	34845	-0-	-18075	-0-	115 1	26236 3	8082 9	Y	7347	7302 0	48 8	109	
							412 4	8082 9							
05		49476 X	38500	-0-	-10976	-0-	143 1	29878 3	8027 9	Y	7297	7179 0	37 8	190	
							452 4	8027 9							
06		42000 X	32777	-0-	-9223	-0-	130 1	24420 3	7283 9	Y	6621	6686 0	51 8	74	
							944 4	7283 9							
07		41013 X	32288	-0-	-8725	-0-	67 1	24408 3	7362 9	Y	6693	6641 0	19 8	107	
							451 4	7362 9							
08		33006 X	33006	-0-	-0-	-0-	15 1	26007 3	6910 9	Y	6282	6254 0	23 8	112	
							74 4	6910 9							

PIVOT 21602 34						WELL #:	10H	RRCID ->	296698	COMPL. DATE	12/21/2023	TOTAL DEPTH	11033	PERF.11250	- 16005
03		70184 X	46786	-0-	-23398	-0-	478 1	35417 3	10890 9	Y	9900	9882 0		194	
							1 4	10890 9							
04		67920 X	32853	-0-	-35067	-0-	444 1	24995 3	7259 9	Y	6599	6650 0		143	
							155 4	7259 9							
05		70184 X	18289	-0-	-51895	-0-	159 1	13536 3	4572 9	Y	4156	4154 0		145	
							22 4	4572 9							
06		67920 X	24415	-0-	-43505	-0-	195 1	18251 3	5888 9	Y	5353	5332 0		166	
							81 4	5888 9							
07		59706 X	23198	-0-	-36508	-0-	128 1	17523 3	5503 9	Y	5003	4988 0		181	
							44 4	5503 9							
08		46779 X	19983	-0-	-26796	-0-	20 1	14733 3	4796 9	Y	4360	4397 0		144	
							434 4	4796 9							

PIVOT 21602 34						WELL #:	6H	RRCID ->	296701	COMPL. DATE	12/21/2023	TOTAL DEPTH	11011	PERF.11100	- 15918
03		55025 X	23380	-0-	-31645	-0-	236 1	17499 3	5644 9	Y	5131	5121 0		113	
							1 4	5644 9							
04		53250 X	15418	-0-	-37832	-0-	200 1	11321 3	3827 9	Y	3479	3505 0		87	
							70 4	3827 9							
05		55025 X	14973	-0-	-40052	-0-	128 1	10875 3	3952 9	Y	3593	3591 0		89	
							18 4	3952 9							
06		36030 X	14053	-0-	-21977	-0-	108 1	10023 3	3878 9	Y	3525	3511 0		103	
							44 4	3878 9							
07		27962 X	14707	-0-	-13255	-0-	78 1	10645 3	3957 9	Y	3597	3586 0		114	
							27 4	3957 9							
08		23374 X	12641	-0-	-10733	-0-	12 1	8826 3	3543 9	Y	3221	3248 0		87	
							260 4	3543 9							

TETRIS 21601 18						WELL #:	7H	RRCID ->	297599	COMPL. DATE	04/15/2024	TOTAL DEPTH	10742	PERF.10800	- 15648
04		0	25649	-0-	25649	25649	325 1	18608 3	6705 9	Y	6095	5804 1	2 8	289	
							11 4	6705 9							
05		83434 X	57785	-0-	-25649	-0-	700 1	42055 3	14858 9	Y	13507	13560 1		236	
							172 4	14858 9							
06		40790 X	40790	-0-	-0-	-0-	670 1	29838 3	10282 9	Y	9347	9342 1		241	
							10282 9								
*07		41075 X	31870	-0-	-9205	-0-	409 1	24077 3	7384 9	Y	6713	6762 1		192	
							7384 9								
08		41075 X	27835	-0-	-13240	-0-	35 1	21297 3	6503 9	Y	5912	5898 0		206	
							6503 9								

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
BTA OIL PRODUCERS, LLC		//CONT.// 041867													
TETRIS 21601 18		WELL #: 8H		RRCID -> 297614		COMPL. DATE 04/15/2024				TOTAL DEPTH 11070 PERF.11100 - 15985					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	48730 X	46697	-0-	-2033	-0-	626	1 35821	3	3	Y	9300	8856	1 2	8	442
						20	4 10230	9							
05	87369 X	87369	-0-	-0-	-0-	1123	1 67527	3	3	Y	16765	16832	1		375
						277	4 18442	9							
06	66450 X	61168	-0-	-5282	-0-	1075	1 47872	3	3	Y	11110	11103	1		382
						12221	9								
*07	68665 X	49074	-0-	-19591	-0-	664	1 39087	3	3	Y	8475	8536	1		321
						9323	9								
08	68665 X	38303	-0-	-30362	-0-	51	1 30617	3	3	Y	6941	6925	0		337
						7635	9								
PIVOT 21602 34		WELL #: 7H		RRCID -> 297841		COMPL. DATE 05/06/2024				TOTAL DEPTH 10779 PERF.10850 - 15645					
*05	52980 X	52980	-0-	-0-	-0-	461	1 39286	3	3	Y	11971	11966	0		5
						65	4 13168	9							
*06	57402 X	57402	-0-	-0-	-0-	472	1 44010	3	3	Y	11568	11523	0		50
						195	4 12725	9							
07	51026 X	48579	-0-	-2447	-0-	277	1 37933	3	3	Y	9340	9312	0		78
						95	4 10274	9							
08	51026 X	40516	-0-	-10510	-0-	43	1 31278	3	3	Y	7523	7585	0		16
						920	4 8275	9							
RIVERSIDE 21601		WELL #: 8H		RRCID -> 297856		COMPL. DATE 04/05/2024				TOTAL DEPTH 10614 PERF.10800 - 15625					
*04	73271 X	73271	-0-	-0-	-0-	810	1 57466	3	3	Y	12797	12542	1		255
						918	4 14077	9							
*05	78833 X	72050	-0-	-6783	-0-	838	1 54318	3	3	Y	12699	12381	1		573
						2925	4 13969	9							
*06	76290 X	63341	-0-	-12949	-0-	837	1 46339	3	3	Y	10996	11152	1		417
						4069	4 12096	9							
*07	78833 X	54140	-0-	-24693	-0-	337	1 41821	3	3	Y	9615	9750	1		282
						1405	4 10577	9							
08	78833 X	48102	-0-	-30731	-0-	29	1 37041	3	3	Y	8159	8033	0		408
						2057	4 8975	9							
BPX OPERATING COMPANY		085408		WELL #: 1H		RRCID -> 268277		COMPL. DATE 01/05/2012				TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9500 - 13678			
AT LAND STATE 52-6															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
OLSON STATE 57-T2-6		WELL #: 1H		RRCID -> 268786		COMPL. DATE 05/19/2012				TOTAL DEPTH 10537 PERF.10654 - 14930					
03	14379 X	14379	-0-	-0-	-0-	13602	3 18	4	4	N	690	721	1		79
						759	9								
04	9710 X	9710	-0-	-0-	-0-	9266	3 27	4	4	N	379	360	1		98
						417	9								
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				98
06	6336 X	6336	-0-	-0-	-0-	4369	1 1949	3	3	N	-0-				98
						18	4								
*07	22106 X	22106	-0-	-0-	-0-	4515	1 16592	3	3	N	657	564	1		191
						276	4 723	9							
*08	16573 X	16573	-0-	-0-	-0-	4515	1 11650	3	3	N	363	378	1		176
						9	4 399	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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
03	16136 X	16136	-0-	-0-	-0-	14477 3	31 4	Y	1480	1437 1	236		
						1628 9							
04	21830 X	21830	-0-	-0-	-0-	19446 3	12 4	Y	2156	2034 1	358		
						2372 9							
05	18370 X	18370	-0-	-0-	-0-	16627 3	3 4	Y	1582	1758 1	182		
						1740 9							
06	16527 X	16527	-0-	-0-	-0-	15010 3	2 4	Y	1377	1192 1	367		
						1515 9							
07	16229 X	16229	-0-	-0-	-0-	14816 3	1 4	Y	1284	1428 1	223		
						1412 9							
08	14423 X	14423	-0-	-0-	-0-	13253 3	5 4	Y	1059	1017 1	265		
						1165 9							

ABERNATHY 57-T1-14		WELL #:		1H	RRCID ->	270387	COMPL. DATE	08/23/2012	TOTAL DEPTH	11180	PERF.11170	- 15492	
03	20450 X	20450	-0-	-0-	-0-	932 1	18546 3	Y	876	940 1	57		
						8 4	964 9						
04	17761 X	17761	-0-	-0-	-0-	846 1	16388 3	Y	471	505 1	23		
						9 4	518 9						
05	19281 X	19281	-0-	-0-	-0-	921 1	17742 3	Y	458	393 1	88		
						114 4	504 9						
06	18620 X	18620	-0-	-0-	-0-	985 1	16895 3	Y	670	641 1	117		
						3 4	737 9						
07	16592 X	16592	-0-	-0-	-0-	827 1	14961 3	Y	724	710 1	131		
						8 4	796 9						
08	18886 X	18886	-0-	-0-	-0-	887 1	17125 3	Y	789	872 1	48		
						6 4	868 9						

BOLD JOHNSON 56-T1-30		WELL #:		1H	RRCID ->	270567	COMPL. DATE	02/25/2013	TOTAL DEPTH	11377	PERF.11333	- 16036	
03	22389 X	22389	-0-	-0-	-0-	21306 3	35 4	Y	953	1035 1	52		
						1048 9							
04	21270 X	21063	-0-	-207	-0-	19341 3	253 4	Y	1335	1271 1	116		
						1469 9							
05	21979 X	14284	-0-	-7695	-0-	11997 3	218 4	Y	1881	1715 1	282		
						2069 9							
06	21480 X	7957	-0-	-13523	-0-	6794 3	171 4	Y	902	725 1	459		
						992 9							
*07	22568 X	22568	-0-	-0-	-0-	20645 3	129 4	Y	1631	1993 1	97		
						1794 9							
08	58010 X	58010	-0-	-0-	-0-	50619 3	1406 4	Y	5441	5335 1	203		
						5985 9							

HOOTON ETAL_STATE 57-T3-22		WELL #:		1	RRCID ->	270685	COMPL. DATE	04/26/2013	TOTAL DEPTH	11013	PERF.11069	- 15767	
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		123		
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		123		
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		123		
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		123		
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		123		
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		123		
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		123		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		123		

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY MEEKER 56-T2-22		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #:		1H	RRCID ->	270731	COMPL. DATE	06/30/2013	TOTAL DEPTH	11285	PERF.11358	- 15892			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
*01	34782 X	33224	-0-	-1558	-0-	659 1	31358 3	317 4	890 9	Y	809	907 1			169
*02	31581 X	26950	-0-	-4631	-0-	612 1	25433 3	100 4	805 9	Y	732	721 1			180
*03	39819 X	39819	-0-	-0-	-0-	663 1	37965 3	290 4	901 9	Y	819	698 1			301
*04	32670 X	30714	-0-	-1956	-0-	664 1	28942 3	291 4	817 9	Y	743	704 1			340
*05	33759 X	31541	-0-	-2218	-0-	715 1	29861 3	109 4	856 9	Y	778	881 1			237
*06	33412 X	33412	-0-	-0-	-0-	839 1	31679 3	72 4	822 9	Y	747	687 1			297
*07	33759 X	30789	-0-	-2970	-0-	863 1	29096 3	39 4	791 9	Y	719	684 1			332
08	30194 X	13568	-0-	-16626	-0-	794 1	12694 3	25 4	55 9	Y	50	176 1			206

EXTINCTION 57-T1-32		WELL #:		1H	RRCID ->	271198	COMPL. DATE	03/03/2013	TOTAL DEPTH	10788	PERF.10787	- 15482			
03	18862 X	18862	-0-	-0-	-0-	675 1	17645 3	111 4	431 9	Y	392	361 1			325
04	17536 X	17536	-0-	-0-	-0-	652 1	14909 3	85 4	1890 9	Y	1718	1840 1			203
05	18184 X	18184	-0-	-0-	-0-	666 1	15374 3	178 4	1966 9	Y	1787	1772 1			218
06	23572 X	23572	-0-	-0-	-0-	2809 1	18487 3	334 4	1942 9	Y	1765	1754 1			229
*07	22059 X	22059	-0-	-0-	-0-	2692 1	17080 3	350 4	1937 9	Y	1761	1785 1			205
*08	20592 X	20592	-0-	-0-	-0-	2781 1	16373 3	16 4	1422 9	Y	1293	1264 1			234

BOLD JOHNSON 56-T1-42		WELL #:		1H	RRCID ->	271675	COMPL. DATE	04/11/2013	TOTAL DEPTH	10322	PERF.10141	- 10600			
03	7580 X	7580	-0-	-0-	-0-	5879 3	109 4	1592 9		N	1447	1378 1			256
04	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	2783 3	5 4	980 9		N	891	1067 1			80
05	6702 X	6702	-0-	-0-	-0-	5238 3	1464 9			N	1331	1243 1			168
06	5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	4139 3	979 9			N	890	861 1			197
07	6383 X	6383	-0-	-0-	-0-	5100 3	1283 9			N	1166	1211 1			152
08	7503 X	7503	-0-	-0-	-0-	5882 3	1621 9			N	1474	1456 1			170

BOLD JOHNSON 56-T1-36		WELL #:		1H	RRCID ->	271703	COMPL. DATE	04/21/2013	TOTAL DEPTH	11691	PERF.11687	- 16203			
03	13651 X	13651	-0-	-0-	-0-	12188 3	2 4	1461 9		Y	1328	1348 1			117
04	13740 X	13045	-0-	-695	-0-	11755 3	13 4	1277 9		Y	1161	1179 1			99
05	14384 X	13726	-0-	-658	-0-	12395 3	43 4	1288 9		Y	1171	1206 1			64
06	13920 X	12522	-0-	-1398	-0-	11155 3	90 4	1277 9		Y	1161	1092 1			133
07	14384 X	11558	-0-	-2826	-0-	10111 3	81 4	1366 9		Y	1242	1218 1			157
08	13858 X	13858	-0-	-0-	-0-	12369 3	81 4	1408 9		Y	1280	1378 1			59

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY CAMP STATE 56-T2-8		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1H RRCID -> 273044 COMPL. DATE 11/03/2013 TOTAL DEPTH 11073 PERF.11146 - 15957																
03		23157 X	18637	-0-	-4520	-0-	1286 67	1 4	16221 1063	3 9	N	966	925	1		243
04		18510 X	17838	-0-	-672	-0-	1245 64	1 4	15581 948	3 9	N	862	1010	1		95
05		19127 X	17432	-0-	-1695	-0-	1286 105	1 4	15033 1008	3 9	N	916	935	1		76
06		20140 X	20140	-0-	-0-	-0-	4613 267	1 4	14229 1031	3 9	N	937	892	1		121
*07		19508 X	19508	-0-	-0-	-0-	4767 248	1 4	13451 1042	3 9	N	947	910	1		158
*08		20959 X	20959	-0-	-0-	-0-	4767 21	1 4	15164 1007	3 9	N	915	901	1		172

HUBBARD ENTERPRISES 57-T1-32 WELL #: 1H RRCID -> 273718 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10765 - 15577																
03		20584 X	17857	-0-	-2727	-0-	611 99	1 4	16048 1099	3 9	Y	999	1102	1		316
04		18930 X	14208	-0-	-4722	-0-	592 78	1 4	13538 14483	3 3	Y	-0-				316
05		16802 X	15267	-0-	-1535	-0-	620 164	1 4	14483 17057	3 3	Y	-0-				316
06		19952 X	19952	-0-	-0-	-0-	2587 308	1 4	17057 18286	3 3	Y	-0-				316
07		21504 X	21504	-0-	-0-	-0-	2884 334	1 4	18286 16525	3 3	Y	-0-				316
08		19336 X	19336	-0-	-0-	-0-	2795 16	1 4	16525 16	3 4	Y	-0-				316

STATE HANGING H RANCH 56-T3-8 WELL #: 1H RRCID -> 275255 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 10484 PERF.10517 - 15329																
03		7574 X	7574	-0-	-0-	-0-	5291 2201	3 9	82 104	4 4	N	2001	1794	1		387
04		7752 X	7752	-0-	-0-	-0-	5455 2193	3 9	104 144	4 4	N	1994	1958	1		423
05		2300 X	2300	-0-	-0-	-0-	197 1959	3 9	144 210	4 4	N	1781	1775	1		429
06		6411 X	6411	-0-	-0-	-0-	4146 2055	1 9	210 242	4 4	N	1868	1945	1		352
*07		6365 X	6365	-0-	-0-	-0-	4284 1839	1 9	242 922	4 3	N	1672	1761	1		263
*08		7566 X	7566	-0-	-0-	-0-	4284 82	1 4	922 2278	3 9	N	2071	1939	1		395

BOLD JOHNSON 56-T1-36 WELL #: 2H RRCID -> 275462 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 10910 PERF.11109 - 15920																
03		18139 X	18139	-0-	-0-	-0-	15440 2696	3 9	3 171	4 4	Y	2451	2400	1		216
04		19091 X	19091	-0-	-0-	-0-	16368 2552	3 9	171 27	4 4	Y	2320	2338	1		198
05		15119 X	15119	-0-	-0-	-0-	13132 1960	3 9	27 27	4 4	Y	1782	1883	1		97
06		8070 X	7431	-0-	-639	-0-	6352 1052	3 9	27 49	4 4	Y	956	944	1		109
07		8339 X	8060	-0-	-279	-0-	6723 1288	3 9	49 83	4 4	Y	1171	1132	1		148
08		15976 X	15976	-0-	-0-	-0-	13629 2264	3 9	83 2264	4 4	Y	2058	2111	1		95

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408										
STATE PROTECTION 55-T2-2		WELL #:		3H	RRCID ->	275634	COMPL. DATE	04/24/2014	TOTAL DEPTH	11463	PERF.11513	- 15860		
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	
03	6510 X	4364	-0-	-2146	-0-	1286	1	1845	3	Y	1010	1069	1	234
						122	4	1111	9					
04	6270 X	4948	-0-	-1322	-0-	1245	1	2139	3	Y	1315	1202	1	347
						117	4	1447	9					
05	5469 X	5469	-0-	-0-	-0-	1286	1	2465	3	Y	1389	1346	1	390
						190	4	1528	9					
06	9936 X	9936	-0-	-0-	-0-	4779	1	3405	3	Y	1510	1685	1	215
						91	4	1661	9					
*07	9831 X	9831	-0-	-0-	-0-	4938	1	3210	3	Y	1427	1196	1	446
						113	4	1570	9					
*08	11635 X	11635	-0-	-0-	-0-	4938	1	4360	3	Y	2086	2035	1	497
						42	4	2295	9					

STATE DIAMOND BACK 57-T3-4		WELL #:		1H	RRCID ->	275789	COMPL. DATE	07/03/2014	TOTAL DEPTH	10027	PERF.10465	- 15313		
03	12615 X	12615	-0-	-0-	-0-	10083	3	54	4	N	2253	2175	1	294
						2478	9							
04	12104 X	12104	-0-	-0-	-0-	9855	3	51	4	N	1998	2052	1	240
						2198	9							
05	11098 X	2714	-0-	-8384	-0-	1951	3	50	4	N	648	740	1	148
						713	9							
06	11640 X	10508	-0-	-1132	-0-	4214	1	5121	3	N	891	731	1	308
						193	4	980	9					
*07	16175 X	16175	-0-	-0-	-0-	4355	1	9349	3	N	1970	2032	1	246
						304	4	2167	9					
08	12028 X	9765	-0-	-2263	-0-	4355	1	3708	3	N	1515	1435	1	326
						35	4	1667	9					

RIO STATE RANDOLPH 57-T2-34		WELL #:		1H	RRCID ->	276286	COMPL. DATE	06/04/2014	TOTAL DEPTH	10138	PERF.10754	- 15639		
*01	20739 X	19721	-0-	-1018	-0-	4952	1	13429	3	Y	1115	1128	1	378
						113	4	1227	9					
*02	19401 X	18139	-0-	-1262	-0-	4631	1	12573	3	Y	797	750	1	425
						58	4	877	9					
*03	20336 X	17804	-0-	-2532	-0-	4951	1	11992	3	Y	691	916	1	200
						101	4	760	9					
*04	16410 X	9697	-0-	-6713	-0-	4792	1	4539	3	Y	280	183	1	297
						58	4	308	9					
*05	27173 X	27173	-0-	-0-	-0-	5000	1	19582	3	Y	2139	2187	1	249
						238	4	2353	9					
*06	26678 X	26678	-0-	-0-	-0-	4915	1	19998	3	Y	1166	1095	1	320
						482	4	1283	9					
*07	24919 X	24919	-0-	-0-	-0-	5084	1	18206	3	Y	1096	1095	1	321
						423	4	1206	9					
*08	22777 X	22777	-0-	-0-	-0-	5152	1	16354	3	Y	1122	1104	1	339
						37	4	1234	9					

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	9300 X	7250	-0-	-2050	-0-	4925	3	146	4	N	1981	1908	1		524
						2179	9								
04	7538 X	7538	-0-	-0-	-0-	5235	3	147	4	N	1960	2123	1		361
						2156	9								
05	7564 X	5805	-0-	-1759	-0-	3729	3	181	4	N	1723	1774	1		310
						1895	9								
06	10118 X	10118	-0-	-0-	-0-	5406	1	2571	3	N	1824	1934	1		200
						135	4	2006	9						
*07	9596 X	9596	-0-	-0-	-0-	5003	1	2486	3	N	1759	1769	1		190
						172	4	1935	9						
08	7781 X	4661	-0-	-3120	-0-	4295	1	7	4	N	326	177	1		339
						359	9								

STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 3H RRCID -> 277467 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10120 - 14783

*01	9145 X	8437	-0-	-708	-0-	490	1	7095	3	Y	758	818	1		121
						18	4	834	9						
*02	8555 X	5326	-0-	-3229	-0-	269	1	4508	3	Y	488	534	1		75
						12	4	537	9						
*03	9145 X	8908	-0-	-237	-0-	519	1	7414	3	Y	861	796	1		140
						28	4	947	9						
*04	8850 X	5758	-0-	-3092	-0-	425	1	4758	3	Y	509	564	1		85
						15	4	560	9						
*05	9145 X	7271	-0-	-1874	-0-	423	1	6019	3	Y	734	680	1		139
						22	4	807	9						
*06	8220 X	6208	-0-	-2012	-0-	428	1	4733	3	Y	806	811	1		134
						160	4	887	9						
*07	9145 X	7633	-0-	-1512	-0-	610	1	6023	3	Y	771	757	1		148
						152	4	848	9						
*08	9145 X	6593	-0-	-2552	-0-	587	1	5434	3	Y	513	586	1		75
						8	4	564	9						

STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 5H RRCID -> 277583 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10089 - 14890

*01	11284 X	6707	-0-	-4577	-0-	458	1	5639	3	Y	542	583	1		87
						14	4	596	9						
*02	10179 X	4521	-0-	-5658	-0-	235	1	3926	3	Y	319	357	1		49
						9	4	351	9						
*03	9765 X	8145	-0-	-1620	-0-	637	1	6753	3	Y	664	605	1		108
						25	4	730	9						
*04	7980 X	5219	-0-	-2761	-0-	405	1	4206	3	Y	540	558	1		90
						14	4	594	9						
*05	8246 X	5829	-0-	-2417	-0-	352	1	4812	3	Y	589	568	1		111
						17	4	648	9						
*06	7380 X	4950	-0-	-2430	-0-	330	1	3856	3	Y	583	597	1		97
						123	4	641	9						
*07	11284 X	5689	-0-	-5595	-0-	489	1	4456	3	Y	573	560	1		110
						114	4	630	9						
*08	11284 X	5748	-0-	-5536	-0-	440	1	4881	3	Y	382	436	1		56
						7	4	420	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY KC PREMIUM 56-T2-48		//CONT.// //CONT.//	71052 900 085408	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
FRASER 57-T1-39		WELL #:	1H	RRCID ->	277812	COMPL. DATE	03/14/2015	TOTAL DEPTH	10599	PERF.10682	-	15449				
03	16420	X	16420	-0-	-0-	-0-	12351 4044	3 9	25	4	N	3676	3410	1		511
04	16843	X	16843	-0-	-0-	-0-	13112 3685	3 9	46	4	N	3350	3495	1		366
05	22193	X	22193	-0-	-0-	-0-	17540 4629	3 9	24	4	N	4208	4212	1		362
06	19787	X	19787	-0-	-0-	-0-	15537 4236	3 9	14	4	N	3851	3707	1		506
07	20694	X	20694	-0-	-0-	-0-	16200 4483	3 9	11	4	N	4075	4063	1		518
08	18304	X	18304	-0-	-0-	-0-	14332 3939	3 9	33	4	N	3581	3693	1		406
FRASER 57-T1-39		WELL #:	1H	RRCID ->	277812	COMPL. DATE	09/29/2014	TOTAL DEPTH	10276	PERF.10235	-	14983				
03	10819	X	10565	-0-	-254	-0-	8842 1686	3 9	37	4	N	1533	1648	1		203
04	10470	X	9939	-0-	-531	-0-	8178 1736	3 9	25	4	N	1578	1485	1		296
05	11568	X	11568	-0-	-0-	-0-	9574 1943	3 9	51	4	N	1766	1838	1		224
06	10470	X	9715	-0-	-755	-0-	7987 1718	3 9	10	4	N	1562	1552	1		234
07	10819	X	10570	-0-	-249	-0-	8738 1822	3 9	10	4	N	1656	1678	1		212
08	172644	X	172644	-0-	-0-	-0-	7899 1848	3 9	162897	4	N	1680	1608	1		284
ALEXANDER 58-T2-12		WELL #:	1H	RRCID ->	277813	COMPL. DATE	11/15/2014	TOTAL DEPTH	9581	PERF. 9689	-	14500				
03	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	3150 1310	3 9	84	4	N	1191	1259	1		267
04	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	3256 1191	3 9	58	4	N	1083	880	1		470
05	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	5765 1101	3 9	1625	9	N	1477	1577	1		370
06	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	5777 1101	3 9	3	4	N	1001	1020	1		351
07	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	6372 1594	3 9	3	4	N	1449	1389	1		411
08	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	6004 1381	3 9	31	4	N	1255	1347	1		319
STATE ROY KIMSEY 56-T2-46		WELL #:	1H	RRCID ->	278120	COMPL. DATE	03/09/2015	TOTAL DEPTH	10619	PERF.10633	-	15371				
*01	16309	X	16309	-0-	-0-	-0-	4313 41	1 4	10101	3	N	1685	1781	1		235
*02	17310	X	17310	-0-	-0-	-0-	4035 83	1 4	11214	3	N	1798	1795	1		238
*03	20606	X	20606	-0-	-0-	-0-	4313 232	1 4	13817	3	N	2040	1976	1		302
*04	17388	X	17388	-0-	-0-	-0-	4174 218	1 4	11216	3	N	1618	1428	1		492
*05	18334	X	18334	-0-	-0-	-0-	4313 224	1 4	11935	3	N	1693	1771	1		414
*06	14890	X	14890	-0-	-0-	-0-	4174 200	1 4	8988	3	N	1389	1362	1		441
*07	16277	X	16277	-0-	-0-	-0-	4313 216	1 4	10387	3	N	1237	1413	1		265
*08	17654	X	17654	-0-	-0-	-0-	4313 33	1 4	11682	3	N	1478	1414	1		329

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408										
MITCHELL 56-T3-26		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 CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	10298 X	10298	-0-	-0-	-0-	7493	3	156	4	N	2408	2337	1	442
						2649	9							
04	9585 X	9585	-0-	-0-	-0-	6759	3	152	4	N	2431	2496	1	377
						2674	9							
05	9830 X	9830	-0-	-0-	-0-	7424	3	137	4	N	2063	1923	1	517
						2269	9							
06	9240 X	9152	-0-	-88	-0-	6835	3	109	4	N	2007	2119	1	405
						2208	9							
07	10321 X	10321	-0-	-0-	-0-	7748	3	123	4	N	2227	2119	1	513
						2450	9							
08	9548 X	8658	-0-	-890	-0-	6244	3	206	4	N	2007	1933	1	587
						2208	9							

STATE OLSON 57-T2-8		WELL #:		1H	RRCID ->	278122	COMPL. DATE	08/09/2014	TOTAL DEPTH	9743	PERF.	10163 -	15011	
*01	7296 X	7296	-0-	-0-	-0-	4296	1	2515	3	Y	396	384	1	346
						49	4	436	9					
*02	8282 X	8282	-0-	-0-	-0-	4019	1	3428	3	Y	727	547	1	526
						35	4	800	9					
*03	8440 X	8440	-0-	-0-	-0-	4296	1	3527	3	Y	519	734	1	311
						46	4	571	9					
*04	6890 X	6890	-0-	-0-	-0-	4159	1	2109	3	Y	524	564	1	271
						46	4	576	9					
*05	5794 X	5794	-0-	-0-	-0-	3745	1	1509	3	Y	418	375	1	314
						80	4	460	9					
*06	6967 X	6967	-0-	-0-	-0-	4169	1	1957	3	Y	700	707	1	307
						71	4	770	9					
*07	7032 X	7032	-0-	-0-	-0-	4310	1	2056	3	Y	549	541	1	315
						62	4	604	9					
*08	6929 X	6929	-0-	-0-	-0-	4317	1	1860	3	Y	667	737	1	245
						18	4	734	9					

STATE RUSH 57-T2-18		WELL #:		1H	RRCID ->	278123	COMPL. DATE	01/14/2015	TOTAL DEPTH	9592	PERF.	9687 -	14498	
*01	8642 X	8642	-0-	-0-	-0-	952	1	5877	3	Y	1546	1613	1	93
						112	4	1701	9					
*02	9477 X	9477	-0-	-0-	-0-	924	1	6752	3	Y	1546	1484	1	155
						100	4	1701	9					
*03	9165 X	9165	-0-	-0-	-0-	891	1	6542	3	Y	1466	1449	1	172
						119	4	1613	9					
*04	7500 X	2515	-0-	-4985	-0-	250	1	1809	3	Y	383	502	1	53
						35	4	421	9					
*05	8277 X	34	-0-	-8243	-0-	7	1	20	3	Y	6	58	1	1
						7	9							
06	8010 X	-0-	-0-	-8010	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
07	8277 X	-0-	-0-	-8277	-0-					Y	-0-			-0-
08	8277 X	18	-0-	-8259	-0-	2	1	12	3	Y	4	3	1	1
						4	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
RIO PIERCE FAMILY 57-T2-45		WELL #: 1H		RRCID -> 278124		COMPL. DATE 02/25/2015		TOTAL DEPTH 10069 PERF.10631 - 15442								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	14969 X	14969	-0-	-0-	-0-	6	1	12996	3	Y	1689	1721	1			203
						109	4	1858	9							
*02	18879 X	16380	-0-	-2499	-0-	6	1	14234	3	Y	1868	1737	1			334
						85	4	2055	9							
*03	20181 X	18882	-0-	-1299	-0-	8	1	16145	3	Y	2344	2413	1			265
						151	4	2578	9							
*04	19530 X	13660	-0-	-5870	-0-	18	1	11953	3	Y	1424	1494	1			195
						123	4	1566	9							
*05	18197 X	5020	-0-	-13177	-0-	28	1	4642	3	Y	302	193	1			304
						18	4	332	9							
*06	18540 X	7412	-0-	-11128	-0-	47	1	6752	3	Y	504	725	1			83
						59	4	554	9							
*07	19158 X	11777	-0-	-7381	-0-	77	1	10673	3	Y	839	753	1			169
						104	4	923	9							
08	15035 X	14660	-0-	-375	-0-	157	1	12802	3	Y	1455	1472	1			152
						100	4	1601	9							
STATE ALLAR 57-T2-28		WELL #: 1		RRCID -> 278214		COMPL. DATE 04/07/2015		TOTAL DEPTH 9945 PERF.10018 - 14504								
*01	21478 X	21478	-0-	-0-	-0-	3655	1	14439	3	Y	2585	2533	1			422
						540	4	2844	9							
*02	22652 X	22652	-0-	-0-	-0-	3420	1	16339	3	Y	2488	2686	1			224
						156	4	2737	9							
*03	21671 X	21671	-0-	-0-	-0-	3655	1	15434	3	Y	2158	2120	1			262
						208	4	2374	9							
*04	21615 X	21615	-0-	-0-	-0-	3552	1	15439	3	Y	2132	2092	1			302
						279	4	2345	9							
*05	12066 X	12066	-0-	-0-	-0-	3669	1	6599	3	Y	1442	1191	1			553
						212	4	1586	9							
*06	8647 X	8647	-0-	-0-	-0-	3553	1	3595	3	Y	1206	1544	1			215
						172	4	1327	9							
*07	12486 X	12486	-0-	-0-	-0-	3696	1	6428	3	Y	1890	1734	1			371
						283	4	2079	9							
*08	9637 X	9637	-0-	-0-	-0-	3699	1	4268	3	Y	1453	1544	1			280
						72	4	1598	9							
STATE APACHE 56-57-T3		WELL #: 1201H		RRCID -> 278215		COMPL. DATE 03/28/2020		TOTAL DEPTH 10299 PERF.10384 - 15195								
*01	9806 X	9806	-0-	-0-	-0-	1689	1	6443	3	Y	1397	1647	1			99
						137	4	1537	9							
*02	7076 X	6811	-0-	-265	-0-	596	1	4936	3	Y	1013	1079	1			33
						165	4	1114	9							
*03	7564 X	2788	-0-	-4776	-0-	254	1	2050	3	Y	406	414	1			25
						37	4	447	9							
*04	7320 X	540	-0-	-6780	-0-	54	1	371	3	Y	98	119	1			4
						7	4	108	9							
*05	8147 X	8147	-0-	-0-	-0-	817	1	5559	3	Y	1477	1346	1			135
						146	4	1625	9							
*06	8667 X	8667	-0-	-0-	-0-	853	1	6306	3	Y	1196	1248	1			83
						192	4	1316	9							
*07	8481 X	8481	-0-	-0-	-0-	846	1	5996	3	Y	1318	1327	1			74
						189	4	1450	9							
*08	9163 X	9163	-0-	-0-	-0-	991	1	6603	3	Y	1393	1368	1			99
						37	4	1532	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE POGO 57-T2-4		//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	EOM BALANCE

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE POGO 57-T2-4		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					

		WELL #:		1H	RRCID ->	278216	COMPL. DATE	10/02/2014	TOTAL DEPTH	9776	PERF.10271	- 15082			

03		2554 X	2554	-0-	-0-	1183	3	1371	9	Y	1246	1110	1		446
04		1800 X	710	-0-	-1090	33	3	44	4	Y	575	761	1		260

05		3100 X	1496	-0-	-1604	633	9	959	9	Y	872	940	1		192
06		6123 X	6123	-0-	-0-	537	3	263	3	Y	860	752	1		300

*07		7550 X	7550	-0-	-0-	4816	1	946	9	Y	902	1057	1		145

*08		6617 X	6617	-0-	-0-	98	4	563	3	Y	958	889	1		214

JOHNSON ESTATE 56-T1-8		WELL #:		1H	RRCID ->	278218	COMPL. DATE	02/21/2015	TOTAL DEPTH	10787	PERF.10929	- 15592			

03		14054 X	14054	-0-	-0-	643	1	11388	3	N	1811	2017	1		207
04		16222 X	16222	-0-	-0-	31	4	1992	9	N	2267	2173	1		301
05		18406 X	18406	-0-	-0-	622	1	13076	3	N	2154	2161	1		294
06		18918 X	18918	-0-	-0-	30	4	2494	9	N	2134	2360	1		68
07		16915 X	16915	-0-	-0-	643	1	15363	3	N	2240	2197	1		111
08		17561 X	17561	-0-	-0-	31	4	2369	9	N	2200	2025	1		286

JOHNSON ESTATE 57-T1-4		WELL #:		1H	RRCID ->	278221	COMPL. DATE	06/07/2014	TOTAL DEPTH	10068	PERF.10205	- 14760			

03		27390 X	27390	-0-	-0-	22051	3	2	4	N	4852	4810	1		316
04		12093 X	12093	-0-	-0-	5337	9	2455	9	N	2232	2322	1		226
05		20048 X	20048	-0-	-0-	9638	3	3674	9	N	3340	3248	1		318
06		19779 X	19779	-0-	-0-	16374	3	3594	9	N	3267	3279	1		306
07		17973 X	17973	-0-	-0-	16185	3	4256	9	N	3869	3910	1		265
08		19067 X	19067	-0-	-0-	13717	3	3199	9	N	2908	2841	1		332

STATE PROJECTS 57-T2-47X38		WELL #:		1H	RRCID ->	278234	COMPL. DATE	03/21/2020	TOTAL DEPTH	10021	PERF.10657	- 18068			

*02		8671 X	2318	-0-	-6353	1525	1	392	3	N	332	356	1		147
*03		10295 X	10295	-0-	-0-	36	4	365	9	N	1686	1406	1		427
*04		25857 X	25857	-0-	-0-	3640	1	4602	3	N	4686	4803	1		310
*05		6045 X	4402	-0-	-1643	198	4	1855	9	N	599	670	1		239
*06		7146 X	7146	-0-	-0-	3548	1	16434	3	N	89	167	1		161
*07		20317 X	20317	-0-	-0-	720	4	5155	9	N	3868	3676	1		353
*08		21415 X	21415	-0-	-0-	3637	1	58	3	N	3869	3995	1		227

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE PROJECTS 57-T2-47X2		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		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

STATE JAMES 57-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 278236 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9754 - 14461															
*01	29327 X	29327	-0-	-0-	-0-	4222 1	21424 3	207 4	3474 9	Y	3158	3399 1			116
*02	28388 X	28388	-0-	-0-	-0-	3949 1	20962 3	149 4	3328 9	Y	3025	2857 1			284
*03	30729 X	30729	-0-	-0-	-0-	4224 1	22708 3	241 4	3556 9	Y	3233	3048 1			469
*04	27811 X	27811	-0-	-0-	-0-	4107 1	20349 3	261 4	3094 9	Y	2813	2980 1			302
*05	29655 X	29655	-0-	-0-	-0-	4261 1	21843 3	139 4	3412 9	Y	3102	3109 1			295
*06	27660 X	27660	-0-	-0-	-0-	4212 1	19886 3	470 4	3092 9	Y	2811	2773 1			333
*07	27466 X	26823	-0-	-643	-0-	4355 1	18966 3	429 4	3073 9	Y	2794	2806 1			321
*08	23646 X	23646	-0-	-0-	-0-	4406 1	16341 3	68 4	2831 9	Y	2574	2771 1			124

DARCY STATE 56-T3-22 WELL #: 1H RRCID -> 278241 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10359 PERF.10480 - 15081															
*01	18632 X	18632	-0-	-0-	-0-	4271 1	11352 3	217 4	2792 9	N	2538	3054 1			112
*02	17783 X	17783	-0-	-0-	-0-	3996 1	11051 3	158 4	2578 9	N	2344	2145 1			311
*03	17234 X	17234	-0-	-0-	-0-	4271 1	10281 3	298 4	2384 9	N	2167	2085 1			393
*04	15908 X	15908	-0-	-0-	-0-	4134 1	9204 3	311 4	2259 9	N	2054	2118 1			329
*05	17069 X	17069	-0-	-0-	-0-	4271 1	10198 3	300 4	2300 9	N	2091	2080 1			340
*06	14209 X	14209	-0-	-0-	-0-	4134 1	7987 3	200 4	1888 9	N	1716	1740 1			316
*07	17340 X	17340	-0-	-0-	-0-	4271 1	10386 3	259 4	2424 9	N	2204	1895 1			625
*08	16396 X	16396	-0-	-0-	-0-	4271 1	9875 3	44 4	2206 9	N	2005	2426 1			204

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY BOLD JOHNSON 56-T1-30		//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	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* TOTAL	* DEPTH	* PERF.	* EOM BALANCE
03		9269 X	5480	-0-	-3789	-0-	3176 2299	3 9	5 4	Y	2090	2098	1	115
04		8970 X	5517	-0-	-3453	-0-	4121 1365	3 9	31 4	Y	1241	1248	1	108
05		5704 X	5500	-0-	-204	-0-	4543 917	3 9	40 4	Y	834	817	1	125
06		5310 X	-0-	-0-	-5310	-0-				Y	151	199	1	77
*07		6630 X	6630	-0-	-0-	-0-	3254 3344	3 9	32 4	Y	3040	2936	1	181
08		5704 X	2520	-0-	-3184	-0-	1190 1179	3 9	151 4	Y	1072	1213	1	40

STATE CUMBERLAND 57-T2-16		WELL #:	1H	RRCID ->	278442	COMPL. DATE	03/14/2015	TOTAL DEPTH	9906	PERF.	10040 - 14389			
*01	8370 X	7993	-0-	-377	-0-	728 113	1 4	5676 1476	3 9	Y	1342	1246	1	476
*02	7830 X	6815	-0-	-1015	-0-	392 85	1 4	4905 1433	3 9	Y	1303	1614	1	165
*03	8370 X	6225	-0-	-2145	-0-	368 107	1 4	4477 1273	3 9	Y	1157	1129	1	193
*04	7980 X	7678	-0-	-302	-0-	434 154	1 4	5783 1307	3 9	Y	1188	1231	1	150
*05	8246 X	5124	-0-	-3122	-0-	415 149	1 4	3616 944	3 9	Y	858	845	1	163
*06	7122 X	7122	-0-	-0-	-0-	432 189	1 4	5203 1298	3 9	Y	1180	1237	1	106
*07	8370 X	7718	-0-	-652	-0-	500 199	1 4	5590 1429	3 9	Y	1299	1201	1	204
08	8370 X	74	-0-	-8296	-0-	20 12	1 4	34 8	3 9	Y	7	209	1	2

STATE CAMP 56-T2-14X11		WELL #:	1H	RRCID ->	278514	COMPL. DATE	02/01/2015	TOTAL DEPTH	10551	PERF.	10552 - 17963			
*01	17542 X	17542	-0-	-0-	-0-	456 282	1 4	13721 3083	3 9	Y	2803	2836	1	115
*02	10817 X	9720	-0-	-1097	-0-	383 113	1 4	7654 1570	3 9	Y	1427	1497	1	45
*03	11563 X	8727	-0-	-2836	-0-	264 219	1 4	6744 1500	3 9	Y	1364	1324	1	85
*04	11190 X	8387	-0-	-2803	-0-	361 145	1 4	6506 1375	3 9	Y	1250	1291	1	44
*05	11563 X	8387	-0-	-3176	-0-	433 70	1 4	6425 1459	3 9	Y	1326	1297	1	73
*06	11190 X	11012	-0-	-178	-0-	1219 308	1 4	7576 1909	3 9	Y	1735	1553	1	255
*07	31441 X	31441	-0-	-0-	-0-	921 947	1 4	24275 5298	3 9	Y	4816	4768	1	303
*08	20086 X	20086	-0-	-0-	-0-	737 182	1 4	15896 3271	3 9	Y	2974	3117	1	160

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFECAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408									
STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14				WELL #:	1H	RRCID ->	278515	COMPL. DATE	05/30/2015	TOTAL DEPTH	9979	PERF.10052	- 14673	
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
*01		5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	282 1	3586 3	Y	1364	1140 1			301
							195 4	1500 9						
*02		15884 X	15884	-0-	-0-	-0-	683 1	10673 3	Y	3816	3914 1			203
							330 4	4198 9						
*03		20094 X	20094	-0-	-0-	-0-	732 1	12978 3	Y	5360	5185 1			378
							488 4	5896 9						
*04		8438 X	8438	-0-	-0-	-0-	237 1	2202 3	Y	5177	5370 1			185
							304 4	5695 9						
*05		4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-			Y	178	180 1			183
*06		4740 X	-0-	-0-	-4740	-0-			Y	3634	3649 1			168
*07		4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-			Y	-0-				168
*08		13610 X	13610	-0-	-0-	-0-	794 1	9705 3	Y	2706	2594 1			280
							134 4	2977 9						

MDJ MINERALS 58-T2-22				WELL #:	1H	RRCID ->	278549	COMPL. DATE	07/21/2014	TOTAL DEPTH	9401	PERF. 9650	- 14535	
03		10619 X	10619	-0-	-0-	-0-	9227 3	7 4	Y	1259	1163 1			293
							1385 9							
04		11865 X	11865	-0-	-0-	-0-	9747 3	4 4	Y	1922	2164 1			51
							2114 9							
05		11331 X	11331	-0-	-0-	-0-	9313 3	1 4	Y	1834	1631 1			254
							2017 9							
06		9917 X	9917	-0-	-0-	-0-	8355 3	2 4	Y	1418	1551 1			121
							1560 9							
07		4867 X	3953	-0-	-914	-0-	2633 3	38 4	Y	1165	1031 1			255
							1282 9							
08		5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	317 1	4050 3	Y	668	718 1			205
							41 4	735 9						

OLYPHANT 57-T1-43X42				WELL #:	1H	RRCID ->	278881	COMPL. DATE	02/28/2015	TOTAL DEPTH	9785	PERF.10683	- 18094	
03		25792 X	19817	-0-	-5975	-0-	643 1	16144 3	N	2673	2673 1			261
							90 4	2940 9						
04		24570 X	21745	-0-	-2825	-0-	622 1	17898 3	N	2865	2700 1			426
							73 4	3152 9						
05		26443 X	22339	-0-	-4104	-0-	643 1	18566 3	N	2780	2951 1			255
							72 4	3058 9						
06		25590 X	21725	-0-	-3865	-0-	622 1	18201 3	N	2581	2618 1			218
							63 4	2839 9						
07		26443 X	20680	-0-	-5763	-0-	643 1	17253 3	N	2480	2420 1			278
							56 4	2728 9						
08		22475 X	20658	-0-	-1817	-0-	643 1	17240 3	N	2476	2423 1			331
							51 4	2724 9						

STATE LRP 57-T2-12				WELL #:	1H	RRCID ->	278910	COMPL. DATE	07/14/2015	TOTAL DEPTH	10128	PERF.10140	- 14840	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				179
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				179
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				179
*06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				179
07		3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	3831 1		Y	-0-				179
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				179

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE SCOOTER 56-T2-33X28		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #:		1H	RRCID -> 278911	COMPL. DATE 11/10/2019	TOTAL DEPTH 10420	PERF.10586	- 17883						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
*01	33327 X	33327	-0-	-0-	-0-	1048	1	27455	3	Y	4206	4742	1		264
						197	4	4627	9						
*02	30792 X	30792	-0-	-0-	-0-	993	1	25838	3	Y	3456	3562	1		158
						159	4	3802	9						
*03	35105 X	35105	-0-	-0-	-0-	1271	1	29679	3	Y	3627	3522	1		263
						165	4	3990	9						
*04	32375 X	32375	-0-	-0-	-0-	2071	1	26370	3	Y	3439	3341	1		361
						151	4	3783	9						
*05	29803 X	29803	-0-	-0-	-0-	1562	1	24641	3	Y	3147	3207	1		301
						138	4	3462	9						
*06	17090 X	17090	-0-	-0-	-0-	1591	1	13068	3	Y	1878	1873	1		306
						365	4	2066	9						
*07	30505 X	30505	-0-	-0-	-0-	1422	1	24668	3	Y	3391	3437	1		260
						685	4	3730	9						
*08	28168 X	28168	-0-	-0-	-0-	883	1	24057	3	Y	2793	2843	1		210
						156	4	3072	9						
STATE KEASLER 57-T3-18		WELL #:		1H	RRCID -> 278914	COMPL. DATE 09/30/2015	TOTAL DEPTH 9799	PERF.	0 - 14523						
*01	13392 X	4191	-0-	-9201	-0-	3304	1	707	3	N	158	159	1		286
						6	4	174	9						
*02	12528 X	5960	-0-	-6568	-0-	4017	1	510	3	N	1249	1249	1		286
						59	4	1374	9						
*03	13392 X	8179	-0-	-5213	-0-	4297	1	2597	3	N	1094	901	1		479
						82	4	1203	9						
*04	12450 X	12305	-0-	-145	-0-	4166	1	6729	3	N	1166	1426	1		219
						127	4	1283	9						
*05	9503 X	9503	-0-	-0-	-0-	4303	1	4253	3	N	796	710	1		305
						71	4	876	9						
*06	14749 X	14749	-0-	-0-	-0-	8348	1	5113	3	N	912	1046	1		171
						285	4	1003	9						
*07	14279 X	14279	-0-	-0-	-0-	8624	1	4629	3	N	719	531	1		359
						235	4	791	9						
*08	11026 X	11026	-0-	-0-	-0-	4364	1	5730	3	N	812	885	1		286
						39	4	893	9						
STATE CHEVYHAPTUN 56-T2-10X15 SA		WELL #:		1H	RRCID -> 278915	COMPL. DATE 08/25/2015	TOTAL DEPTH 10453	PERF.10643	- 17940						
*01	24397 X	9970	-0-	-14427	-0-	3	1	7376	3	Y	2152	2906	1		228
						224	4	2367	9						
*02	17371 X	8050	-0-	-9321	-0-	3	1	6860	3	Y	1011	1061	1		178
						75	4	1112	9						
*03	18569 X	17021	-0-	-1548	-0-	7	1	13003	3	Y	3360	3217	1		321
						315	4	3696	9						
*04	17970 X	8292	-0-	-9678	-0-	9	1	5502	3	Y	2350	2317	1		354
						196	4	2585	9						
*05	18569 X	6213	-0-	-12356	-0-	7	1	3717	3	Y	2114	2116	1		352
						164	4	2325	9						
*06	16530 X	6365	-0-	-10165	-0-	3766	1	919	3	Y	1391	1413	1		330
						150	4	1530	9						
*07	17081 X	5520	-0-	-11561	-0-	3889	1	463	3	Y	975	1059	1		246
						95	4	1073	9						
08	4433 X	4166	-0-	-267	-0-	1643	1	1095	3	Y	1249	1237	1		258
						54	4	1374	9						

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD		
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408									
STATE DESERT 55-T2-18		WELL #: 1H		RRCID -> 278922		COMPL. DATE 10/31/2014			TOTAL DEPTH 10793 PERF.11005 - 15816		
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	9011 X	9011	-0-	-0-	-0-	4286 1	2642 3	Y	1694	1808 1	367
						220 4	1863 9				
*02	7785 X	7785	-0-	-0-	-0-	4009 1	1893 3	Y	1636	1806 1	197
						83 4	1800 9				
*03	8679 X	8679	-0-	-0-	-0-	4286 1	2576 3	Y	1569	1436 1	330
						91 4	1726 9				
*04	10231 X	10231	-0-	-0-	-0-	4151 1	2875 3	Y	1724	1600 1	454
						1309 4	1896 9				
*05	15886 X	15886	-0-	-0-	-0-	4297 1	8221 3	Y	2888	2809 1	533
						191 4	3177 9				
*06	14309 X	14309	-0-	-0-	-0-	4195 1	7027 3	Y	2576	2455 1	654
						253 4	2834 9				
*07	13394 X	13394	-0-	-0-	-0-	4332 1	6263 3	Y	2349	2752 1	251
						215 4	2584 9				
*08	12461 X	12461	-0-	-0-	-0-	4353 1	5695 3	Y	2145	2090 1	306
						53 4	2360 9				

HSS STATE 113-23X14		WELL #: 1H		RRCID -> 278957		COMPL. DATE 09/13/2015			TOTAL DEPTH 8933 PERF. 9157 - 18843		
03	45539 X	43424	-0-	-2115	-0-	41155 3	105 4	Y	1967	2029 1	113
						2164 9					
04	44070 X	38186	-0-	-5884	-0-	36436 3	45 4	Y	1550	1528 1	135
						1705 9					
05	45539 X	41849	-0-	-3690	-0-	40033 3	52 4	Y	1604	1634 1	105
						1764 9					
06	42030 X	11524	-0-	-30506	-0-	1706 1	9482 3	Y	274	300 1	79
						35 4	301 9				
*07	43431 X	29437	-0-	-13994	-0-	1402 1	26988 3	Y	833	712 1	200
						131 4	916 9				
08	43431 X	5052	-0-	-38379	-0-	174 1	3355 3	Y	1384	1264 1	320
						1 4	1522 9				

STATE BARLOW 57-T2-47X2		WELL #: 1H		RRCID -> 278999		COMPL. DATE 01/24/2015			TOTAL DEPTH 10149 PERF.10133 - 18190		
*01	12059 X	5770	-0-	-6289	-0-	632 1	2999 3	Y	1841	2231 1	280
						114 4	2025 9				
*02	11281 X	359	-0-	-10922	-0-	227 1	2 4	Y	118	365 1	33
						130 9					
*03	11191 X	9905	-0-	-1286	-0-	1800 1	6853 3	Y	957	751 1	239
						199 4	1053 9				
*04	20044 X	20044	-0-	-0-	-0-	2071 1	10982 3	Y	6116	6066 1	289
						263 4	6728 9				
*05	20422 X	20422	-0-	-0-	-0-	2412 1	13063 3	Y	4343	4413 1	219
						170 4	4777 9				
*06	24674 X	24674	-0-	-0-	-0-	6213 1	12933 3	Y	4409	4391 1	237
						678 4	4850 9				
*07	22122 X	22122	-0-	-0-	-0-	6467 1	11402 3	Y	3309	3293 1	253
						613 4	3640 9				
*08	14464 X	14464	-0-	-0-	-0-	2838 1	9141 3	Y	2230	2369 1	114
						32 4	2453 9				

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408									
LOWE ROYALTY PARTNERS 56-T2-20		WELL #:		2H	RRCID ->	279011	COMPL. DATE	08/24/2015	TOTAL DEPTH	10283	PERF.	10357 - 15020	
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		10385 X	2108	-0-	-8277	-0-	1 1	1713 3	Y	337	293 1		181
							23 4	371 9					
*02		9715 X	2479	-0-	-7236	-0-	1 1	2291 3	Y	148			329
							24 4	163 9					
*03		10385 X	332	-0-	-10053	-0-	2 3	27 4	Y	275	380 1		224
							303 9						
*04		10050 X	458	-0-	-9592	-0-	23 3	41 4	Y	358	413 1		169
							394 9						
*05		3844 X	663	-0-	-3181	-0-	22 3	35 4	Y	551	565 1		155
							606 9						
*06		2610 X	370	-0-	-2240	-0-	41 3	25 4	Y	276	250 1		181
							304 9						
*07		2697 X	671	-0-	-2026	-0-	1 1	170 3	Y	425	435 1		171
							32 4	468 9					
08		1753 X	1753	-0-	-0-	-0-	11 1	880 3	Y	747	799 1		119
							40 4	822 9					

JR 56-T3-26		WELL #:		1H	RRCID ->	279167	COMPL. DATE	11/01/2015	TOTAL DEPTH	10454	PERF.	10591 - 15254	
03		11734 X	11734	-0-	-0-	-0-	9157 3	68 4	N	2281	2116 1		350
							2509 9						
04		9810 X	9098	-0-	-712	-0-	7078 3	63 4	N	1779	1962 1		167
							1957 9						
05		10106 X	9553	-0-	-553	-0-	7367 3	160 4	N	1842	1768 1		241
							2026 9						
06		11370 X	8798	-0-	-2572	-0-	6896 3	107 4	N	1632	1586 1		287
							1795 9						
07		12114 X	12114	-0-	-0-	-0-	9353 3	152 4	N	2372	2118 1		541
							2609 9						
08		11749 X	11382	-0-	-367	-0-	9410 3	139 4	N	1666	1763 1		444
							1833 9						

SCYTHIAN EMPIRE 57-T1-41X44		WELL #:		1H	RRCID ->	279200	COMPL. DATE	07/31/2015	TOTAL DEPTH	9798	PERF.	9977 - 17445	
03		16068 X	16068	-0-	-0-	-0-	10009 3	30 4	Y	5481	5585 1		320
							6029 9						
04		15360 X	1556	-0-	-13804	-0-	1022 3	2 4	Y	484	782 1		22
							532 9						
05		15872 X	2172	-0-	-13700	-0-	1560 3	4 4	Y	553	533 1		42
							608 9						
06		10844 X	10844	-0-	-0-	-0-	7118 3	28 4	Y	3362	3222 1		182
							3698 9						
07		12510 X	12510	-0-	-0-	-0-	8994 3	62 4	Y	3140	3201 1		121
							3454 9						
08		11623 X	11623	-0-	-0-	-0-	662 1	7784 3	Y	2855	2654 1		322
							36 4	3141 9					

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE LEE WAY 57-T2-10		//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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

STATE LEE WAY 57-T2-10		WELL #:		1H	RRCID -> 279233	COMPL. DATE 07/22/2015	TOTAL DEPTH 9958	PERF.10066 - 14878						
*01		7059 X	7059	-0-	-0-	3740	1	2318	3	Y	864	1150	1	189
						51	4	950	9					
*02		10725 X	10725	-0-	-0-	3499	1	4982	3	Y	1880	1783	1	286
						176	4	2068	9					
*03		14396 X	14396	-0-	-0-	3743	1	8060	3	Y	2229	2240	1	275
						141	4	2452	9					
*04		13467 X	13467	-0-	-0-	3630	1	7056	3	Y	2398	2389	1	284
						143	4	2638	9					
*05		11838 X	11838	-0-	-0-	3756	1	5791	3	Y	1941	1980	1	245
						156	4	2135	9					
*06		10981 X	10981	-0-	-0-	3650	1	4797	3	Y	2127	2176	1	196
						194	4	2340	9					
*07		11686 X	11686	-0-	-0-	3779	1	5302	3	Y	2188	2059	1	325
						198	4	2407	9					
*08		11827 X	11827	-0-	-0-	3807	1	5574	3	Y	2171	2229	1	267
						58	4	2388	9					

STATE MINT 57-T3-16		WELL #:		1H	RRCID -> 279256	COMPL. DATE 11/02/2015	TOTAL DEPTH 10006	PERF.10055 - 14866						
*01		6849 X	6849	-0-	-0-	1084	1	4987	3	Y	652	769	1	111
						61	4	717	9					
*02		11014 X	11014	-0-	-0-	380	1	9174	3	Y	1254	1233	1	132
						81	4	1379	9					
*03		11448 X	11448	-0-	-0-	400	1	9341	3	Y	1434	1320	1	246
						130	4	1577	9					
*04		11173 X	11173	-0-	-0-	417	1	9228	3	Y	1260	1352	1	154
						142	4	1386	9					
*05		10826 X	10826	-0-	-0-	494	1	9037	3	Y	1075	1051	1	178
						112	4	1183	9					
*06		10776 X	10776	-0-	-0-	853	1	8324	3	Y	1134	1124	1	188
						352	4	1247	9					
*07		6977 X	6977	-0-	-0-	684	1	5180	3	Y	812	870	1	130
						220	4	893	9					
*08		9227 X	9227	-0-	-0-	450	1	7589	3	Y	1061	1073	1	118
						21	4	1167	9					

ESCARPA ROJA 57-T1-34		WELL #:		1H	RRCID -> 279344	COMPL. DATE 10/10/2019	TOTAL DEPTH 10066	PERF.10239 - 14812						
03		25586 X	25586	-0-	-0-	22421	3	65	4	N	2818	2728	1	330
						3100	9							
04		19232 X	19232	-0-	-0-	17102	3	49	4	N	1892	1852	1	370
						2081	9							
05		17617 X	17617	-0-	-0-	15596	3	73	4	N	1771	1822	1	319
						1948	9							
06		15420 X	15420	-0-	-0-	13421	3	173	4	N	1660	1646	1	333
						1826	9							
07		14527 X	14527	-0-	-0-	12859	3	95	4	N	1430	1615	1	148
						1573	9							
08		13543 X	13543	-0-	-0-	11721	3	62	4	N	1600	1419	1	329
						1760	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE MONEY 57-T3-20		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #:		1H	RRCID -> 279453	COMPL. DATE 11/05/2015	TOTAL DEPTH	9848	PERF.10015	- 14678				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	18459 X	18459	-0-	-0-	-0-	648 1	16845 3	141 4	825 9	Y	750	744 1		103
*02	15729 X	15729	-0-	-0-	-0-	338 1	14547 3	78 4	766 9	Y	696	712 1		87
*03	28094 X	28094	-0-	-0-	-0-	1370 1	25170 3	252 4	1302 9	Y	1184	848 1		423
*04	27954 X	27954	-0-	-0-	-0-	898 1	25834 3	284 4	938 9	Y	853	1053 1		223
*05	17222 X	17222	-0-	-0-	-0-	425 1	15945 3	104 4	748 9	Y	680	775 1		128
*06	17372 X	17372	-0-	-0-	-0-	876 1	15250 3	555 4	691 9	Y	628	596 1		160
*07	16924 X	16924	-0-	-0-	-0-	936 1	14719 3	526 4	743 9	Y	675	705 1		130
*08	15160 X	15160	-0-	-0-	-0-	623 1	13937 3	26 4	574 9	Y	522	505 1		147

STATE CUMBERLAND 57-T2-16		WELL #:		2H	RRCID -> 279512	COMPL. DATE 12/01/2015	TOTAL DEPTH	9906	PERF.10122	- 14945				
*01	527 X	3	-0-	-524	-0-	3 3				Y	-0-			-0-
*02	5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	290 1	3541 3	69 4	1153 9	Y	1048	916 1		132
*03	6311 X	6311	-0-	-0-	-0-	361 1	4438 3	115 4	1397 9	Y	1270	1190 1		212
*04	5723 X	5723	-0-	-0-	-0-	284 1	4266 3	113 4	1060 9	Y	964	1054 1		122
*05	5146 X	4787	-0-	-359	-0-	325 1	3330 3	152 4	980 9	Y	891	844 1		169
*06	6393 X	6393	-0-	-0-	-0-	337 1	4630 3	179 4	1247 9	Y	1134	1201 1		102
*07	6200 X	5165	-0-	-1035	-0-	295 1	3686 3	143 4	1041 9	Y	946	900 1		148
*08	7901 X	7901	-0-	-0-	-0-	770 1	5459 3	241 4	1431 9	Y	1301	1172 1		277

SIGLER STATE 57-T2-22		WELL #:		2H	RRCID -> 279609	COMPL. DATE 12/05/2015	TOTAL DEPTH	10168	PERF.10289	- 15078				
*01	35683 X	35683	-0-	-0-	-0-	604 1	31574 3	401 4	3104 9	Y	2822	2849 1		215
*02	29782 X	29782	-0-	-0-	-0-	528 1	26546 3	215 4	2493 9	Y	2266	2256 1		225
*03	33769 X	33769	-0-	-0-	-0-	565 1	30307 3	365 4	2532 9	Y	2302	2353 1		174
*04	27753 X	27753	-0-	-0-	-0-	560 1	24286 3	329 4	2578 9	Y	2344	2380 1		138
*05	27387 X	27387	-0-	-0-	-0-	586 1	23440 3	182 4	3179 9	Y	2890	2821 1		207
*06	19680 X	17118	-0-	-2562	-0-	764 1	14759 3	330 4	1265 9	Y	1150	1283 1		74
*07	21045 X	21045	-0-	-0-	-0-	727 1	18142 3	408 4	1768 9	Y	1607	1517 1		164
08	20336 X	19636	-0-	-700	-0-	853 1	17103 3	62 4	1618 9	Y	1471	1519 1		116

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD		
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408								
STATE WILLIE VEE 56-T3-6		WELL #:		1H	RRCID ->	279638	COMPL. DATE	11/18/2015	TOTAL DEPTH	10399	PERF.10609	- 15383
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
*01	16295 X	16295	-0-	-0-	-0-	4344 1	9772 3	N	1780	1991 1		210
						221 4	1958 9					
*02	14463 X	14463	-0-	-0-	-0-	4064 1	8610 3	N	1552	1601 1		161
						82 4	1707 9					
*03	15616 X	15616	-0-	-0-	-0-	4344 1	9155 3	N	1829	1779 1		211
						105 4	2012 9					
*04	15090 X	15090	-0-	-0-	-0-	4204 1	8922 3	N	1690	1561 1		340
						105 4	1859 9					
*05	14793 X	14793	-0-	-0-	-0-	4344 1	8352 3	N	1810	1910 1		240
						106 4	1991 9					
*06	13588 X	13588	-0-	-0-	-0-	4204 1	7509 3	N	1488	1540 1		188
						238 4	1637 9					
*07	14900 X	14900	-0-	-0-	-0-	4344 1	8510 3	N	1623	1588 1		223
						261 4	1785 9					
*08	12875 X	12875	-0-	-0-	-0-	4344 1	6856 3	N	1470	1391 1		302
						58 4	1617 9					

STATE PISH 57-T3-36		WELL #:		1H	RRCID ->	280224	COMPL. DATE	12/26/2015	TOTAL DEPTH	10150	PERF.10283	- 15072
*01	18183 X	18183	-0-	-0-	-0-	4954 1	11035 3	N	1811	1975 1		286
						202 4	1992 9					
*02	17410 X	17410	-0-	-0-	-0-	4634 1	10771 3	N	1647	1596 1		337
						193 4	1812 9					
*03	16488 X	16488	-0-	-0-	-0-	4954 1	9644 3	N	1484	1619 1		202
						258 4	1632 9					
*04	14503 X	14503	-0-	-0-	-0-	4794 1	8122 3	N	1270	1192 1		280
						190 4	1397 9					
*05	17051 X	17051	-0-	-0-	-0-	4954 1	10343 3	N	1447	1332 1		395
						162 4	1592 9					
*06	16774 X	16774	-0-	-0-	-0-	4794 1	10149 3	N	1411	1624 1		182
						279 4	1552 9					
*07	15691 X	15691	-0-	-0-	-0-	4954 1	9037 3	N	1319	996 1		505
						249 4	1451 9					
*08	16082 X	16082	-0-	-0-	-0-	4966 1	9576 3	N	1345	1451 1		399
						60 4	1480 9					

MOCAP 56-T1-25		WELL #:		2H	RRCID ->	280254	COMPL. DATE	03/18/2016	TOTAL DEPTH	11032	PERF.11164	- 16027
03	10043 X	10043	-0-	-0-	-0-	7463 3	3 4	Y	2343	2377 1		93
						2577 9						
04	9781 X	9781	-0-	-0-	-0-	6825 3	46 4	Y	2645	2442 1		296
						2910 9						
05	8639 X	8639	-0-	-0-	-0-	6143 3	10 4	Y	2260	2056 1		500
						2486 9						
06	6057 X	6057	-0-	-0-	-0-	4145 3	43 4	Y	1699	1810 1		389
						1869 9						
*07	10216 X	10216	-0-	-0-	-0-	144 1	6631 3	Y	3054	2977 1		466
						82 4	3359 9					
08	8914 X	8914	-0-	-0-	-0-	168 1	5542 3	Y	2806	2946 1		326
						117 4	3087 9					

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE PACIFIC 55-T2-8X17		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #:		1H	RRCID ->	280749	COMPL. DATE	02/23/2016	TOTAL DEPTH	10896	PERF.11056	- 18450	
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
*01	11237 X	11237	-0-	-0-	-0-	218 1	7783 3	76 4	Y	2873	3030 1		314
*02	11327 X	11327	-0-	-0-	-0-	202 1	8378 3	52 4	Y	2450	2546 1		218
*03	10641 X	10641	-0-	-0-	-0-	212 1	7499 3	60 4	Y	2609	2529 1		298
*04	11307 X	11307	-0-	-0-	-0-	218 1	7975 3	90 4	Y	2749	2784 1		263
*05	10212 X	10212	-0-	-0-	-0-	256 1	7104 3	26 4	Y	2569	2604 1		228
*06	9485 X	9485	-0-	-0-	-0-	556 1	6362 3	20 4	Y	2315	2251 1		292
*07	9619 X	9619	-0-	-0-	-0-	687 1	6166 3	6 4	Y	2509	2255 1		546
08	9643 X	9643	-0-	-0-	-0-	677 1	6464 3	3 4	Y	2272	2447 1		371

MOCAP 56-T1-25		WELL #:		1H	RRCID ->	281029	COMPL. DATE	01/24/2015	TOTAL DEPTH	11048	PERF.11120	- 16256	
03	13107 X	13107	-0-	-0-	-0-	10859 3	15 4	2233 9	Y	2030	2042 1		80
04	11959 X	11959	-0-	-0-	-0-	10307 3	88 4	1564 9	Y	1422	1343 1		159
05	9944 X	9944	-0-	-0-	-0-	8462 3	13 4	1469 9	Y	1335	1199 1		295
06	8652 X	8652	-0-	-0-	-0-	7147 3	71 4	1434 9	Y	1304	1301 1		298
*07	11307 X	11307	-0-	-0-	-0-	216 1	9684 3	119 4	Y	1171	1290 1		179
08	7635 X	7635	-0-	-0-	-0-	192 1	6413 3	138 4	Y	811	896 1		94

STATE FOREST 55-T2-18X19		WELL #:		1H	RRCID ->	281230	COMPL. DATE	01/25/2016	TOTAL DEPTH	10781	PERF.10856	- 18301	
*01	9921 X	9921	-0-	-0-	-0-	676 1	6878 3	199 4	Y	1971	2174 1		360
*02	8942 X	8942	-0-	-0-	-0-	632 1	6197 3	157 4	Y	1778	1936 1		202
*03	9702 X	9702	-0-	-0-	-0-	676 1	6492 3	234 4	Y	2091	1746 1		547
*04	10943 X	10943	-0-	-0-	-0-	661 1	6866 3	846 4	Y	2336	2120 1		763
*05	28325 X	28325	-0-	-0-	-0-	721 1	20935 3	715 4	Y	5413	5833 1		343
*06	25737 X	25737	-0-	-0-	-0-	779 1	18693 3	693 4	Y	5065	4940 1		468
*07	22377 X	22377	-0-	-0-	-0-	793 1	15930 3	571 4	Y	4621	4586 1		503
08	20801 X	19951	-0-	-850	-0-	852 1	14901 3	62 4	Y	3760	3664 1		599

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
STATE AL OLSON 57-T1-43X6 SA		WELL #: 1H		RRCID ->	281238	COMPL. DATE	10/21/2019	TOTAL DEPTH	9726	PERF.10044	- 17502			
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	11882 X	11882	-0-	-0-	-0-	10180	3	49	4	N	1503	1667	1	284
						1653	9							
04	1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	690	3	89	4	N	783	722	1	345
						861	9							
05	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	3044	3	15	4	N	1437	1267	1	515
						1581	9							
06	13620 X	13620	-0-	-0-	-0-	5240	1	6129	3	N	1884	2023	1	376
						179	4	2072	9					
*07	20669 X	20669	-0-	-0-	-0-	5415	1	10865	3	N	3562	3654	1	284
						471	4	3918	9					
*08	15327 X	15327	-0-	-0-	-0-	5414	1	7423	3	N	2176	1978	1	482
						96	4	2394	9					
STATE PLACER 57-T2-44		WELL #: 1H		RRCID ->	281240	COMPL. DATE	03/10/2016	TOTAL DEPTH	9789	PERF. 9958	- 14717			
*01	16358 X	16358	-0-	-0-	-0-	1206	1	14097	3	Y	878	891	1	88
						89	4	966	9					
*02	17258 X	17258	-0-	-0-	-0-	1118	1	15086	3	Y	913	911	1	90
						50	4	1004	9					
*03	19556 X	19556	-0-	-0-	-0-	1187	1	16876	3	Y	1242	1268	1	64
						127	4	1366	9					
*04	19065 X	19065	-0-	-0-	-0-	1232	1	16306	3	Y	1240	1186	1	118
						163	4	1364	9					
*05	17277 X	17277	-0-	-0-	-0-	1024	1	14939	3	Y	1109	1088	1	139
						94	4	1220	9					
*06	18702 X	18702	-0-	-0-	-0-	1705	1	15609	3	Y	1229	1277	1	91
						36	4	1352	9					
*07	17585 X	17585	-0-	-0-	-0-	1768	1	14456	3	Y	1221	1184	1	128
						18	4	1343	9					
08	18251 X	18251	-0-	-0-	-0-	2028	1	14947	3	Y	1141	1117	1	152
						21	4	1255	9					
STATE MJ MCGARY 56-T2-32		WELL #: 1H		RRCID ->	281395	COMPL. DATE	06/13/2016	TOTAL DEPTH	10351	PERF.10387	- 15161			
03	12925 X	12925	-0-	-0-	-0-	1226	1	8965	3	Y	2459	2524	1	170
						29	4	2705	9					
04	14652 X	14652	-0-	-0-	-0-	1470	1	9944	3	Y	2906	2855	1	221
						41	4	3197	9					
05	13779 X	13779	-0-	-0-	-0-	1577	1	9427	3	Y	2494	2533	1	182
						32	4	2743	9					
06	14089 X	14089	-0-	-0-	-0-	849	1	10252	3	Y	2674	2694	1	162
						47	4	2941	9					
07	16651 X	16651	-0-	-0-	-0-	1084	1	12357	3	Y	2903	2938	1	127
						17	4	3193	9					
08	15844 X	15844	-0-	-0-	-0-	1103	1	11705	3	Y	2745	2639	1	233
						16	4	3020	9					
STATE TIEMANN 56-T2-28		WELL #: 1H		RRCID ->	281608	COMPL. DATE	05/01/2016	TOTAL DEPTH	10538	PERF.10728	- 15413			
03	22290 X	22290	-0-	-0-	-0-	1228	1	17201	3	Y	3499	3542	1	202
						12	4	3849	9					
04	13824 X	13824	-0-	-0-	-0-	890	1	11649	3	Y	1155	1300	1	57
						14	4	1271	9					
05	12887 X	12887	-0-	-0-	-0-	2147	1	9465	3	Y	1133	1031	1	159
						29	4	1246	9					
06	13734 X	13734	-0-	-0-	-0-	1187	1	11982	3	Y	498	600	1	57
						17	4	548	9					
07	16998 X	16998	-0-	-0-	-0-	1552	1	14832	3	Y	547	578	1	26
						12	4	602	9					
08	8737 X	8737	-0-	-0-	-0-	781	1	6713	3	Y	1124	1090	1	60
						7	4	1236	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
MINERAL PURSUIT 55-T2-42		WELL #:		1H	RRCID -> 281840	COMPL. DATE 09/16/2016	TOTAL DEPTH 10861	PERF.11605	- 15810					
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	
03	7967 X	6376	-0-	-1591	-0-	1874	1	2865	3	N	1488	1591	1	249
						1637	9							
04	6510 X	5915	-0-	-595	-0-	1789	1	2629	3	N	1361	1411	1	199
						1497	9							
05	7285 X	6715	-0-	-570	-0-	1909	1	3237	3	N	1426	1418	1	207
						1569	9							
06	7050 X	6356	-0-	-694	-0-	1853	1	3009	3	N	1358	1286	1	279
						1494	9							
07	14392 X	14392	-0-	-0-	-0-	1799	1	11272	3	N	1201	1405	1	75
						1321	9							
08	13440 X	13440	-0-	-0-	-0-	2165	1	8122	3	N	2254	1938	1	391
						674	4	2479	9					
STATE WHITEACRE 57-T3-44		WELL #:		1H	RRCID -> 281881	COMPL. DATE 05/23/2016	TOTAL DEPTH 9825	PERF. 9908	- 14626					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	79773				N	-0-				154
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	79773				N	-0-				154
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	79773				N	-0-				154
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	79773				N	-0-				154
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	79773				N	-0-				154
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	79773				N	-0-				154
STATE TUNDRA 57-T3-26		WELL #:		1H	RRCID -> 281994	COMPL. DATE 03/03/2016	TOTAL DEPTH 10016	PERF.10199	- 14733					
03	13206 X	9450	-0-	-3756	-0-	1723	1	6488	3	Y	1113	1018	1	266
						15	4	1224	9					
04	17910 X	14099	-0-	-3811	-0-	979	1	11528	3	Y	1425	1470	1	221
						24	4	1568	9					
05	18507 X	11905	-0-	-6602	-0-	1433	1	9328	3	Y	1025	981	1	265
						16	4	1128	9					
06	17910 X	11134	-0-	-6776	-0-	1546	1	8615	3	Y	874	838	1	301
						12	4	961	9					
07	14570 X	10409	-0-	-4161	-0-	1309	1	8081	3	Y	921	980	1	242
						6	4	1013	9					
08	14570 X	5852	-0-	-8718	-0-	655	1	4579	3	Y	552	699	1	95
						11	4	607	9					
BOLD JOHNSON 56-T1-34		WELL #:		2H	RRCID -> 281995	COMPL. DATE 07/03/2016	TOTAL DEPTH 10658	PERF.10758	- 15359					
03	12475 X	12475	-0-	-0-	-0-	459	1	9546	3	Y	2245	2366	1	152
						2470	9							
04	9472 X	9472	-0-	-0-	-0-	387	1	7621	3	Y	1331	1368	1	115
						1464	9							
05	9083 X	7002	-0-	-2081	-0-	515	1	5616	3	Y	792	869	1	38
						871	9							
06	8790 X	8440	-0-	-350	-0-	344	1	5953	3	Y	1948	1680	1	306
						2143	9							
07	9083 X	4921	-0-	-4162	-0-	315	1	3801	3	Y	732	941	1	97
						805	9							
08	10575 X	10575	-0-	-0-	-0-	400	1	7613	3	Y	2329	2087	1	339
						2562	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408									
STATE BLANKENSHIP 56-T2-14X11		WELL #:		1H	RRCID ->	281998	COMPL. DATE	02/11/2016	TOTAL DEPTH	10587	PERF.	10750	- 18167
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		11426 X	11426	-0-	-0-	-0-	123 1	8929 3	Y	2089	2212 1		114
							76 4	2298 9					
*02		10683 X	10683	-0-	-0-	-0-	319 1	8408 3	Y	1745	1733 1		126
							36 4	1920 9					
*03		10753 X	10753	-0-	-0-	-0-	501 1	8576 3	Y	1464	1498 1		92
							66 4	1610 9					
*04		8933 X	8933	-0-	-0-	-0-	474 1	6973 3	Y	1281	1240 1		133
							77 4	1409 9					
*05		8741 X	8741	-0-	-0-	-0-	973 1	6128 3	Y	1080	1049 1		164
							452 4	1188 9					
*06		16068 X	16068	-0-	-0-	-0-	340 1	12312 3	Y	2922	2971 1		115
							202 4	3214 9					
*07		26246 X	26246	-0-	-0-	-0-	410 1	21477 3	Y	3859	3792 1		182
							114 4	4245 9					
08		24749 X	24749	-0-	-0-	-0-	329 1	20409 3	Y	3578	3546 1		214
							75 4	3936 9					

STATE BLAKE 57-T3-46		WELL #:		1H	RRCID ->	282003	COMPL. DATE	04/23/2016	TOTAL DEPTH	10039	PERF.	10109	- 14757
03		17748 X	17748	-0-	-0-	-0-	3274 1	12141 3	N	2078	2153 1		366
							47 4	2286 9					
04		16328 X	16328	-0-	-0-	-0-	3177 1	11200 3	N	1734	1791 1		309
							44 4	1907 9					
05		15068 X	15068	-0-	-0-	-0-	3852 1	9591 3	N	1441	1242 1		508
							40 4	1585 9					
06		9638 X	9638	-0-	-0-	-0-	2945 1	5634 3	N	917	1021 1		404
							50 4	1009 9					
07		13161 X	13161	-0-	-0-	-0-	4188 1	7467 3	N	1308	1373 1		339
							67 4	1439 9					
08		9433 X	9433	-0-	-0-	-0-	3728 1	4730 3	N	834	639 1		534
							58 4	917 9					

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		WELL #:		1H	RRCID ->	282009	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	9671	PERF.	10058	- 17473
*01		27814 X	27814	-0-	-0-	-0-	1457 1	23108 3	Y	2759	2922 1		337
							214 4	3035 9					
*02		28056 X	28056	-0-	-0-	-0-	1902 1	22947 3	Y	2777	2913 1		201
							152 4	3055 9					
*03		28155 X	28155	-0-	-0-	-0-	2107 1	22768 3	Y	2753	2466 1		488
							252 4	3028 9					
*04		27430 X	27430	-0-	-0-	-0-	2111 1	22139 3	Y	2621	2829 1		280
							297 4	2883 9					
*05		27861 X	27861	-0-	-0-	-0-	2103 1	22770 3	Y	2571	2576 1		275
							160 4	2828 9					
*06		26581 X	26581	-0-	-0-	-0-	2093 1	21682 3	Y	2494	2422 1		347
							63 4	2743 9					
*07		26815 X	23854	-0-	-2961	-0-	1977 1	19367 3	Y	2249	2288 1		308
							36 4	2474 9					
08		26815 X	26251	-0-	-564	-0-	2215 1	21361 3	Y	2396	2291 1		413
							39 4	2636 9					

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE PRIDE 57-T3-38		//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	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1H		RRCID -> 282023	COMPL. DATE 03/03/2016	TOTAL DEPTH 10168	PERF.10402	- 14853								
03		15839 X	15839	-0-	-0-	2328	1	11601	3	Y	1736	1656	1			227
						1910	9									
04		15198 X	15198	-0-	-0-	882	1	12498	3	Y	1653	1808	1			72
						1818	9									
05		15624 X	12170	-0-	-3454	655	1	10035	3	Y	1337	1224	1			185
						9	4	1471	9							
06		15120 X	14384	-0-	-736	929	1	11771	3	Y	1506	1548	1			143
						27	4	1657	9							
07		15624 X	14084	-0-	-1540	899	1	11521	3	Y	1485	1543	1			85
						30	4	1634	9							
08		15624 X	14275	-0-	-1349	957	1	11644	3	Y	1497	1483	1			99
						27	4	1647	9							
		STATE TRINITY 56-T2-34		WELL #: 1H	RRCID -> 282064	COMPL. DATE 09/30/2016	TOTAL DEPTH 10566	PERF.10645	- 15389							
03		13981 X	9160	-0-	-4821	2154	1	5491	3	N	1376	1123	1			554
						1	4	1514	9							
04		12330 X	9796	-0-	-2534	2465	1	5745	3	N	1441	1861	1			134
						1	4	1585	9							
05		11935 X	11367	-0-	-568	2946	1	6514	3	N	1733	1643	1			224
						1	4	1906	9							
06		10200 X	10089	-0-	-111	2696	1	5793	3	N	1454	1274	1			404
						1	4	1599	9							
07		10897 X	10897	-0-	-0-	2651	1	6409	3	N	1670	1656	1			418
						1837	9									
08		11377 X	11110	-0-	-267	2678	1	6652	3	N	1617	1648	1			387
						1	4	1779	9							
		STATE MOMENTUM 56-T2-17X8 SA		WELL #: 1H	RRCID -> 282114	COMPL. DATE 01/05/2020	TOTAL DEPTH 10325	PERF.10910	- 18479							
*01		20863 X	235	-0-	-20628	77	1	104	3	Y	48	161	1			13
						1	4	53	9							
02		18908 X	157	-0-	-18751	157	1			Y	-0-	13	1			-0-
03		19189 X	123	-0-	-19066	123	1			Y	-0-					-0-
*04		2100 X	242	-0-	-1858	6	1	214	3	Y	18	15	1			3
						2	4	20	9							
*05		5494 X	5494	-0-	-0-	105	1	4776	3	Y	548	483	1			68
						10	4	603	9							
*06		8914 X	8914	-0-	-0-	105	1	7092	3	Y	1545	1411	1			202
						17	4	1700	9							
*07		291 X	291	-0-	-0-	2	1	225	3	Y	55	248	1			9
						3	4	61	9							
08		7732 X	7732	-0-	-0-	72	1	5626	3	Y	1790	1588	1			211
						65	4	1969	9							
		STATE APACHE 56-57-T3		WELL #: 1401H	RRCID -> 282289	COMPL. DATE 07/09/2016	TOTAL DEPTH 10239	PERF.10346	- 15141							
*01		9240 X	9240	-0-	-0-	1489	1	6410	3	Y	1118	1161	1			79
						111	4	1230	9							
*02		15346 X	15346	-0-	-0-	1375	1	12233	3	Y	1368	1402	1			45
						233	4	1505	9							
*03		17819 X	17819	-0-	-0-	1858	1	14218	3	Y	1419	1376	1			88
						182	4	1561	9							
*04		16464 X	16464	-0-	-0-	1888	1	12364	3	Y	1849	1865	1			72
						178	4	2034	9							
*05		15235 X	15235	-0-	-0-	1665	1	11379	3	Y	1792	1701	1			163
						220	4	1971	9							
*06		14264 X	14264	-0-	-0-	1522	1	10707	3	Y	1592	1644	1			111
						284	4	1751	9							
*07		13647 X	13647	-0-	-0-	1504	1	10117	3	Y	1595	1616	1			90
						271	4	1755	9							
*08		13026 X	13026	-0-	-0-	1533	1	9759	3	Y	1526	1507	1			109
						55	4	1679	9							

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
STATE CALDWELL 57-T2-35X26 SA		WELL #: 1H		RRCID ->	282290	COMPL. DATE	11/01/2015	TOTAL DEPTH	10028	PERF.10076	- 17430	
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	
*01	18025 X	18025	-0-	-0-	-0-	6960 1 220 4	9088 3 1757 9	Y	1597	1863	1	168
*02	8591 X	8591	-0-	-0-	-0-	6508 1 48 4	1739 3 296 9	Y	269			437
*03	12685 X	12685	-0-	-0-	-0-	6958 1 137 4	4339 3 1251 9	Y	1137	1293	1	281
*04	12385 X	12385	-0-	-0-	-0-	6738 1 212 4	4160 3 1275 9	Y	1159	1100	1	340
*05	12241 X	12241	-0-	-0-	-0-	6970 1 102 4	4258 3 911 9	Y	828	879	1	289
*06	16218 X	16218	-0-	-0-	-0-	6785 1 326 4	7788 3 1319 9	Y	1199	1093	1	395
*07	15350 X	15350	-0-	-0-	-0-	4957 1 373 4	8527 3 1493 9	Y	1357	1461	1	291
*08	15773 X	15773	-0-	-0-	-0-	4408 1 132 4	9662 3 1571 9	Y	1428	1452	1	267

STATE APACHE 56-57-T3		WELL #: 1202H		RRCID ->	282448	COMPL. DATE	07/13/2016	TOTAL DEPTH	10276	PERF.10318	- 15085	
*01	20496 X	20496	-0-	-0-	-0-	1913 1 314 4	14153 3 4116 9	Y	3742	3478	1	264
*02	32713 X	32713	-0-	-0-	-0-	2791 1 770 4	23309 3 5843 9	Y	5312	5403	1	173
*03	32093 X	32093	-0-	-0-	-0-	2979 1 446 4	22986 3 5682 9	Y	5165	5019	1	319
*04	27339 X	27339	-0-	-0-	-0-	2984 1 363 4	19933 3 4059 9	Y	3690	3865	1	144
*05	25372 X	25372	-0-	-0-	-0-	2610 1 414 4	18566 3 3782 9	Y	3438	3269	1	313
*06	24291 X	24291	-0-	-0-	-0-	2551 1 537 4	17893 3 3310 9	Y	3009	3113	1	209
*07	25147 X	25147	-0-	-0-	-0-	2741 1 553 4	18434 3 3419 9	Y	3108	3142	1	175
*08	22027 X	22027	-0-	-0-	-0-	2568 1 93 4	16500 3 2866 9	Y	2605	2594	1	186

GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42		WELL #: 1H		RRCID ->	282846	COMPL. DATE	09/20/2016	TOTAL DEPTH	10404	PERF.10473	- 15154	
03	9083 X	4670	-0-	-4413	-0-	323 1 9 4	3579 3 759 9	Y	690	721	1	141
04	8520 X	209	-0-	-8311	-0-	13 1 139 9	57 3	Y	126	265	1	2
05	8804 X	6094	-0-	-2710	-0-	725 1 16 4	4533 3 820 9	Y	745	633	1	114
06	8520 X	2992	-0-	-5528	-0-	436 1 8 4	2281 3 267 9	Y	243	320	1	37
07	8494 X	3896	-0-	-4598	-0-	590 1 15 4	3002 3 289 9	Y	263	271	1	29
08	6107 X	4378	-0-	-1729	-0-	594 1 417 4	2961 3 406 9	Y	369	352	1	46

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408									
CITATION 57-1-39		WELL #:		1H	RRCID -> 283120	COMPL. DATE 07/18/2017	TOTAL DEPTH 10027	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

STATE POGO STICK 57-T1-45X4 SA		WELL #:		1H	RRCID -> 283151	COMPL. DATE 11/18/2019	TOTAL DEPTH 9936	PERF.10186 - 17563		
03	16399 X	16064	-0-	-335	-0-	14566 3 1422 9	76 4	Y	1293 1360 1	173
04	17010 X	12621	-0-	-4389	-0-	11441 3 1106 9	74 4	Y	1005 1073 1	105
05	17577 X	10142	-0-	-7435	-0-	9108 3 960 9	74 4	Y	873 871 1	107
06	17010 X	11379	-0-	-5631	-0-	1901 1 260 4	8292 3	Y	842 837 1	112
*07	16058 X	11563	-0-	-4495	-0-	1902 1 281 4	8185 3	Y	1086 1022 1	176
08	16058 X	10907	-0-	-5151	-0-	1864 1 76 4	7849 3	Y	1016 1061 1	131
						1118 9				

GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42		WELL #:		2H	RRCID -> 283253	COMPL. DATE 09/18/2016	TOTAL DEPTH 10667	PERF.10686 - 15468		
03	10819 X	5875	-0-	-4944	-0-	547 1 15 4	4515 3	Y	725 741 1	148
04	10020 X	6209	-0-	-3811	-0-	410 1 10 4	1963 3	Y	3478 3562 1	64
05	9331 X	6141	-0-	-3190	-0-	838 1 18 4	4594 3	Y	628 596 1	96
06	9030 X	6495	-0-	-2535	-0-	1242 1 23 4	4729 3	Y	455 482 1	69
07	9331 X	5142	-0-	-4189	-0-	826 1 20 4	3970 3	Y	296 333 1	32
08	6900 X	6900	-0-	-0-	-0-	903 1 105 4	5346 3	Y	496 466 1	62
						546 9				

BIG HORN 57-1-11		WELL #:		1H	RRCID -> 283674	COMPL. DATE 09/21/2017	TOTAL DEPTH 10256	PERF. N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

STATE FLOYD 33-96 SA		WELL #:		4601H	RRCID -> 283768	COMPL. DATE 05/18/2017	TOTAL DEPTH 11114	PERF.11227 - 16688		
03	15748 X	10415	-0-	-5333	-0-	946 1 397 4	5971 3	Y	2819 2904 1	293
04	15240 X	10067	-0-	-5173	-0-	386 1 142 4	6260 3	Y	2981 2969 1	305
05	15748 X	7252	-0-	-8496	-0-	612 1 105 4	3863 3	Y	2429 2294 1	440
06	10770 X	5696	-0-	-5074	-0-	1237 1 164 4	2672 3	Y	1993 2228 1	205
07	11129 X	2905	-0-	-8224	-0-	262 1 98 4	2103 3	Y	1264 1243 1	226
08	10416 X	8564	-0-	-1852	-0-	1744 1 264 4	1155 3	Y	2659 2502 1	383
						2925 9				

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408								
BIG HORN 56-1-31		WELL #:		1H	RRCID -> 283894	COMPL. DATE 10/02/2017	TOTAL DEPTH 10376	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

STATE LAZY ACRE 57-T2-44		WELL #: W101H		RRCID -> 283932		COMPL. DATE 07/14/2017		TOTAL DEPTH 10730		PERF.10213 - 14946	
*01	27125 X	23809	-0-	-3316	-0-	2722 1	18905 3	Y	1837	1993 1	170
						161 4	2021 9				
*02	24336 X	24336	-0-	-0-	-0-	1735 1	19966 3	Y	2302	2243 1	229
						103 4	2532 9				
*03	25352 X	25352	-0-	-0-	-0-	1426 1	21105 3	Y	2385	2434 1	180
						197 4	2624 9				
*04	20340 X	20221	-0-	-119	-0-	162 1	17678 3	Y	1975	2028 1	127
						208 4	2173 9				
*05	21018 X	10680	-0-	-10338	-0-	1182 1	8030 3	Y	1304	1085 1	346
						34 4	1434 9				
*06	25462 X	25462	-0-	-0-	-0-	2862 1	19661 3	Y	2609	2733 1	222
						69 4	2870 9				
*07	42946 X	42946	-0-	-0-	-0-	3215 1	33208 3	Y	5852	5793 1	281
						86 4	6437 9				
08	35493 X	35493	-0-	-0-	-0-	4852 1	25749 3	Y	4378	4512 1	147
						76 4	4816 9				

STATE TRINITY 56-T2-34		WELL #: W106H		RRCID -> 284001		COMPL. DATE 01/12/2018		TOTAL DEPTH 10749		PERF.10956 - 15486	
03	10788 X	4070	-0-	-6718	-0-	1808 1	1005 3	Y	1119	1102 1	149
						26 4	1231 9				
04	14645 X	14645	-0-	-0-	-0-	3232 1	6635 3	Y	4312	4280 1	181
						35 4	4743 9				
05	12587 X	12587	-0-	-0-	-0-	4148 1	4487 3	Y	3556	3392 1	345
						40 4	3912 9				
06	9826 X	9826	-0-	-0-	-0-	4393 1	2639 3	Y	2509	2546 1	308
						34 4	2760 9				
07	15128 X	10584	-0-	-4544	-0-	4651 1	2708 3	Y	2906	3018 1	196
						28 4	3197 9				
08	15128 X	9957	-0-	-5171	-0-	4135 1	2763 3	Y	2742	2748 1	190
						43 4	3016 9				

STATE TRINITY 56-T2-34		WELL #: W107H		RRCID -> 284079		COMPL. DATE 01/12/2018		TOTAL DEPTH 10746		PERF.11034 - 15630	
03	9672 X	650	-0-	-9022	-0-	323 1	127 3	Y	157	240 1	21
						27 4	173 9				
04	13256 X	13256	-0-	-0-	-0-	3097 1	6548 3	Y	3252	3137 1	136
						34 4	3577 9				
05	11443 X	11443	-0-	-0-	-0-	4023 1	4408 3	Y	2703	2577 1	262
						39 4	2973 9				
06	9360 X	8827	-0-	-533	-0-	4189 1	2549 3	Y	1870	1903 1	229
						32 4	2057 9				
07	9672 X	9229	-0-	-443	-0-	4335 1	2538 3	Y	2118	2204 1	143
						26 4	2330 9				
08	9672 X	8510	-0-	-1162	-0-	3771 1	2548 3	Y	1955	1962 1	136
						40 4	2151 9				

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE TRINITY 56-T2-34		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: W105H		RRCID -> 284082		COMPL. DATE 01/12/2018				TOTAL DEPTH 10730 PERF.11061 - 15518						
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
03		18421 X	18421	-0-	-0-	8463	1	4202	3	Y	5133	4574	1			682
						110	4	5646	9							
04		13585 X	13585	-0-	-0-	2931	1	5755	3	Y	4424	4920	1			186
						33	4	4866	9							
05		12243 X	12243	-0-	-0-	3845	1	4175	3	Y	3805	3622	1			369
						37	4	4186	9							
06		9720 X	9546	-0-	-174	4069	1	2498	3	Y	2680	2720	1			329
						31	4	2948	9							
07		11389 X	11389	-0-	-0-	4786	1	2781	3	Y	3448	3545	1			232
						29	4	3793	9							
08		10044 X	9875	-0-	-169	3931	1	2600	3	Y	3004	3027	1			209
						40	4	3304	9							
STATE BLACK STONE 57-T3-36		WELL #: 1H		RRCID -> 284134		COMPL. DATE 01/25/2020				TOTAL DEPTH 10073 PERF.10283 - 15012						
03		25693 X	25693	-0-	-0-	22479	3	93	4	Y	2837	2822	1			190
						3121	9									
04		15112 X	15112	-0-	-0-	13128	3	50	4	Y	1758	1710	1			238
						1934	9									
05		15252 X	12137	-0-	-3115	10795	3	54	4	Y	1171	1198	1			211
						1288	9									
06		24870 X	11096	-0-	-13774	9976	3	30	4	Y	991	1079	1			123
						1090	9									
07		25699 X	8911	-0-	-16788	210	1	7767	3	Y	829	774	1			178
						22	4	912	9							
08		25699 X	15147	-0-	-10552	1163	1	9968	3	Y	1376	1388	1			166
						2502	4	1514	9							
STATE APACHE 56-57-T3		WELL #: 1402H		RRCID -> 284255		COMPL. DATE 11/22/2019				TOTAL DEPTH 10225 PERF.10408 - 14957						
03		21235 X	20296	-0-	-939	4177	1	13659	3	N	2166	1970	1			389
						77	4	2383	9							
04		21125 X	21125	-0-	-0-	5436	1	13413	3	N	1993	1943	1			439
						84	4	2192	9							
05		21588 X	21588	-0-	-0-	6000	1	13548	3	N	1792	1952	1			279
						69	4	1971	9							
06		20494 X	20494	-0-	-0-	5617	1	12776	3	N	1834	1925	1			188
						84	4	2017	9							
07		21824 X	16670	-0-	-5154	1491	1	12970	3	N	1920	1596	1			512
						97	4	2112	9							
08		21824 X	16069	-0-	-5755	13945	3	100	4	N	1840	2065	1			287
						2024	9									
MDJ MINERALS 58-T2-22		WELL #: W102H		RRCID -> 284436		COMPL. DATE 10/11/2017				TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9742 - 14469						
03		12741 X	10305	-0-	-2436	473	1	8296	3	Y	1388	1398	1			192
						9	4	1527	9							
04		11731 X	11731	-0-	-0-	514	1	9620	3	Y	1446	1483	1			155
						6	4	1591	9							
05		13113 X	11871	-0-	-1242	534	1	9753	3	Y	1427	1454	1			128
						14	4	1570	9							
06		12690 X	8779	-0-	-3911	570	1	7439	3	Y	697	762	1			63
						3	4	767	9							
07		13113 X	7094	-0-	-6019	972	1	4685	3	Y	1305	1234	1			134
						1	4	1436	9							
08		12121 X	8229	-0-	-3892	359	1	7646	3	Y	202	323	1			13
						2	4	222	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY MDJ MINERALS 58-T2-22		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: W103H		RRCID -> 284437		COMPL. DATE 10/11/2017				TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9501 - 14356					
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
03	21421 X	21279	-0-	-142	-0-	1062	1	18636	3	Y	1420	1361	1		197
						19	4	1562	9						
04	23710 X	23710	-0-	-0-	-0-	1120	1	20954	3	Y	1475	1513	1		159
						13	4	1623	9						
05	25544 X	21807	-0-	-3737	-0-	1063	1	19450	3	Y	1151	1207	1		103
						28	4	1266	9						
06	24720 X	19768	-0-	-4952	-0-	1367	1	17700	3	Y	632	678	1		57
						6	4	695	9						
07	25544 X	11124	-0-	-14420	-0-	1709	1	8262	3	Y	1047	996	1		108
						1	4	1152	9						
08	24490 X	14681	-0-	-9809	-0-	605	1	13874	3	Y	181	277	1		12
						3	4	199	9						
MDJ MINERALS 58-T2-22		WELL #: W104H		RRCID -> 284548		COMPL. DATE 05/08/2019				TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9713 - 14371					
03	19778 X	16713	-0-	-3065	-0-	815	1	14373	3	Y	1373	1285	1		190
						15	4	1510	9						
04	18000 X	17575	-0-	-425	-0-	818	1	15282	3	Y	1333	1380	1		143
						9	4	1466	9						
05	19807 X	19807	-0-	-0-	-0-	961	1	17282	3	Y	1397	1415	1		125
						27	4	1537	9						
06	17573 X	17573	-0-	-0-	-0-	1271	1	15989	3	Y	279	379	1		25
						6	4	307	9						
07	18166 X	9332	-0-	-8834	-0-	1243	1	6009	3	Y	1890	1721	1		194
						1	4	2079	9						
08	19809 X	13708	-0-	-6101	-0-	574	1	12614	3	Y	470	634	1		30
						3	4	517	9						
STATE GERONIMO 57-T3-8		WELL #: W101H		RRCID -> 285012		COMPL. DATE 01/21/2020				TOTAL DEPTH 10108 PERF.10353 - 14978					
*01	29357 X	26070	-0-	-3287	-0-	2962	1	20112	3	Y	2517	2437	1		376
						227	4	2769	9						
*02	27608 X	25528	-0-	-2080	-0-	3091	1	19632	3	Y	2401	2583	1		194
						164	4	2641	9						
*03	29512 X	28151	-0-	-1361	-0-	3284	1	21207	3	Y	3081	2956	1		319
						271	4	3389	9						
*04	28560 X	26902	-0-	-1658	-0-	1904	1	22062	3	Y	2363	2429	1		253
						337	4	2599	9						
*05	29388 X	27253	-0-	-2135	-0-	1738	1	22748	3	Y	2326	2342	1		237
						208	4	2559	9						
*06	28324 X	28324	-0-	-0-	-0-	1780	1	23301	3	Y	2779	2745	1		271
						186	4	3057	9						
*07	28520 X	27593	-0-	-927	-0-	1664	1	22724	3	Y	2773	2738	1		306
						155	4	3050	9						
08	26379 X	26379	-0-	-0-	-0-	2634	1	21125	3	Y	2225	2251	1		280
						172	4	2448	9						
STATE ROY KIMSEY 56-T2-46		WELL #: W102H		RRCID -> 285015		COMPL. DATE 11/21/2017				TOTAL DEPTH 11700 PERF.10944 - 15546					
03	8947 X	8947	-0-	-0-	-0-	2735	1	4805	3	N	1279	1256	1		333
						1407	9								
04	7087 X	7087	-0-	-0-	-0-	2936	1	3150	3	N	910	956	1		287
						1001	9								
05	8389 X	8389	-0-	-0-	-0-	3962	1	3075	3	N	1229	1225	1		291
						1352	9								
06	7060 X	7060	-0-	-0-	-0-	4669	1	1542	3	N	772	707	1		356
						849	9								
07	18444 X	18444	-0-	-0-	-0-	4845	1	11017	3	N	2322	2279	1		399
						28	4	2554	9						
08	18935 X	18935	-0-	-0-	-0-	5054	1	11263	3	N	2278	2444	1		233
						112	4	2506	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY CHEVY BLAZER 56-T3-20X17		//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 ELLA MAE HALL 57-T2-14		WELL #: W103H		RRCID -> 285038		COMPL. DATE 01/11/2020				TOTAL DEPTH 10078			PERF.10321 - 13202			
*01	18011	X	7234	-0-	-10777	-0-	212	1	6340	3	Y	546	540	1		64
							81	4	601	9						
*02	16849	X	3564	-0-	-13285	-0-	149	1	2758	3	Y	582	545	1		101
							17	4	640	9						
*03	16461	X	2224	-0-	-14237	-0-	140	1	1855	3	Y	180	196	1		85
							31	4	198	9						
*04	10650	X	1932	-0-	-8718	-0-	155	1	1727	3	Y	-0-				85
							50	4								
*05	9424	X	88	-0-	-9336	-0-	6	1	66	3	Y	13				98
							2	4	14	9						
*06	7110	X	597	-0-	-6513	-0-	356	1	195	3	Y	-0-				98
							46	4								
07	3875	X	3243	-0-	-632	-0-	486	1	40	4	Y	2470	2293	1		275
							2717	9								
08	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	1965	2090	1		150
CHEVY BLAZER 56-T3-20X17		WELL #: W107H		RRCID -> 285086		COMPL. DATE 09/22/2019				TOTAL DEPTH 10621			PERF.10897 - 20582			
03	25336	X	25336	-0-	-0-	-0-	199	1	21343	3	Y	3449	3496	1		146
							3794	9								
04	21990	X	18329	-0-	-3661	-0-	201	1	15584	3	Y	2313	2363	1		96
							2544	9								
05	23467	X	16642	-0-	-6825	-0-	193	1	14938	3	Y	1374	1384	1		86
							1511	9								
06	24510	X	17018	-0-	-7492	-0-	235	1	13882	3	Y	2637	2557	1		166
							2901	9								
07	25327	X	16574	-0-	-8753	-0-	346	1	13636	3	Y	2356	2250	1		272
							2592	9								
08	25327	X	18932	-0-	-6395	-0-	332	1	14436	3	Y	3785	3888	1		169
							4164	9								
STATE LRP 57-T2-12		WELL #: W103H		RRCID -> 285099		COMPL. DATE 03/07/2018				TOTAL DEPTH 10133			PERF.10564 - 14890			
03	10643	X	10643	-0-	-0-	-0-	442	1	7600	3	Y	2356	2492	1		129
							9	4	2592	9						
04	10326	X	10326	-0-	-0-	-0-	218	1	7693	3	Y	2185	2082	1		232
							11	4	2404	9						
05	10912	X	10912	-0-	-0-	-0-	537	1	8463	3	Y	1724	1844	1		112
							16	4	1896	9						
06	11349	X	11349	-0-	-0-	-0-	748	1	9057	3	Y	1379	1345	1		146
							27	4	1517	9						
07	12638	X	12638	-0-	-0-	-0-	882	1	10265	3	Y	1333	1369	1		110
							25	4	1466	9						
08	10912	X	8396	-0-	-2516	-0-	700	1	6454	3	Y	1109	1118	1		101
							22	4	1220	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE LRP 57-T2-12		//CONT.// //CONT.//	71052 900 085408	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD									
		WELL #: W105H		RRCID -> 285100	COMPL. DATE 08/07/2019	TOTAL DEPTH 10146	PERF.10307	- 14995							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	21124 X	21124	-0-	-0-	-0-	955 1	16854 3	20 4	3295 9	Y	2995	3092	1		164
04	19680 X	19680	-0-	-0-	-0-	457 1	16208 3	20 4	2995 9	Y	2723	2598	1		289
05	18939 X	18939	-0-	-0-	-0-	841 1	14572 3	24 4	3502 9	Y	3184	3266	1		207
06	20430 X	13331	-0-	-7099	-0-	580 1	9501 3	23 4	3227 9	Y	2934	2830	1		311
07	21686 X	21686	-0-	-0-	-0-	1276 1	16014 3	36 4	4360 9	Y	3964	3949	1		326
08	21111 X	15992	-0-	-5119	-0-	1014 1	12239 3	32 4	2707 9	Y	2461	2563	1		224

STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14		WELL #: W104H		RRCID -> 285108	COMPL. DATE 09/27/2019	TOTAL DEPTH 9903	PERF.11229	- 14674							
*01	32209 X	32126	-0-	-83	-0-	1000 1	27403 3	298 4	3425 9	Y	3114	3321	1		363
*02	30271 X	30271	-0-	-0-	-0-	1517 1	26573 3	186 4	1995 9	Y	1814	1862	1		315
*03	31682 X	27757	-0-	-3925	-0-	1922 1	24301 3	373 4	1161 9	Y	1055	871	1		499
*04	31620 X	26645	-0-	-4975	-0-	2144 1	23830 3	671 4		Y	-0-				499
*05	32953 X	8307	-0-	-24646	-0-	600 1	7535 3	120 4	52 9	Y	47				546
*06	31890 X	24932	-0-	-6958	-0-	2600 1	21915 3	417 4		Y	-0-				546
*07	32953 X	28459	-0-	-4494	-0-	4358 1	22245 3	455 4	1401 9	Y	1274	1678	1		142
08	32103 X	32103	-0-	-0-	-0-	4292 1	24755 3	638 4	2418 9	Y	2198	2172	1		168

STATE SKY HOOK 57-T2-24		WELL #: W107H		RRCID -> 285115	COMPL. DATE 11/07/2019	TOTAL DEPTH 10083	PERF.10398	- 14834							
*01	28706 X	24219	-0-	-4487	-0-	2613 1	18851 3	199 4	2556 9	Y	2324	2689	1		165
*02	26332 X	24457	-0-	-1875	-0-	3037 1	18650 3	123 4	2647 9	Y	2406	2190	1		381
*03	28117 X	25506	-0-	-2611	-0-	3476 1	19434 3	235 4	2361 9	Y	2146	2209	1		318
*04	27210 X	24282	-0-	-2928	-0-	3335 1	17952 3	267 4	2728 9	Y	2480	2545	1		253
*05	26567 X	24608	-0-	-1959	-0-	3872 1	18248 3	138 4	2350 9	Y	2136	2066	1		323
*06	25710 X	21747	-0-	-3963	-0-	4422 1	15472 3	80 4	1773 9	Y	1612	1716	1		219
*07	26567 X	20905	-0-	-5662	-0-	6889 1	12606 3	66 4	1344 9	Y	1222	1270	1		171
08	25823 X	19625	-0-	-6198	-0-	3238 1	13368 3	29 4	2990 9	Y	2718	2651	1		238

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE LRP 57-T2-12		//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 LRP 57-T2-12		WELL #: W104H		RRCID ->	285118	COMPL. DATE	03/07/2018	TOTAL DEPTH	10134	PERF.	10488	-		14782		
03	15469	X	15184	-0-	-285	-0-	760 15 4	1 4	13372 1037 9	3 9	Y	943	999	1		52
04	13830	X	12685	-0-	-1145	-0-	303 15 4	1 4	11528 839 9	3 9	Y	763	734	1		81
05	15430	X	15430	-0-	-0-	-0-	889 27 4	1 4	13685 829 9	3 9	Y	754	786	1		49
06	15146	X	15146	-0-	-0-	-0-	1107 40 4	1 4	13258 741 9	3 9	Y	674	652	1		71
07	15929	X	15929	-0-	-0-	-0-	1198 34 4	1 4	13946 751 9	3 9	Y	683	698	1		56
08	15438	X	13125	-0-	-2313	-0-	1156 34 4	1 4	11234 701 9	3 9	Y	637	635	1		58
STATE PERRYMAN 56-T3-34		WELL #: W108H		RRCID ->	285125	COMPL. DATE	06/08/2018	TOTAL DEPTH	10449	PERF.	10768	-		15208		
03	24893	X	21497	-0-	-3396	-0-	3312 81 4	1 4	15598 2506 9	3 9	N	2278	1788	1		676
04	23190	X	20708	-0-	-2482	-0-	3296 72 4	1 4	15087 2253 9	3 9	N	2048	2465	1		259
05	23963	X	20857	-0-	-3106	-0-	3416 70 4	1 4	14955 2416 9	3 9	N	2196	1954	1		501
06	21540	X	11192	-0-	-10348	-0-	3358 49 4	1 4	6454 1331 9	3 9	N	1210	1412	1		299
07	22258	X	11533	-0-	-10725	-0-	2386 39 4	1 4	7986 1122 9	3 9	N	1020	1061	1		258
08	24368	X	24368	-0-	-0-	-0-	3144 77 4	1 4	18258 2889 9	3 9	N	2626	2463	1		421
STATE SKY HOOK 57-T2-24		WELL #: W108H		RRCID ->	285126	COMPL. DATE	11/03/2019	TOTAL DEPTH	10110	PERF.	10466	-		14901		
*01	25513	X	21717	-0-	-3796	-0-	2265 174 4	1 4	16441 2837 9	3 9	Y	2579	2885	1		183
*02	23867	X	21890	-0-	-1977	-0-	2671 109 4	1 4	16406 2704 9	3 9	Y	2458	2252	1		389
*03	24645	X	23306	-0-	-1339	-0-	3083 209 4	1 4	17238 2776 9	3 9	Y	2524	2539	1		374
*04	23250	X	21262	-0-	-1988	-0-	2933 235 4	1 4	15809 2285 9	3 9	Y	2077	2239	1		212
*05	23746	X	22372	-0-	-1374	-0-	3423 122 4	1 4	16129 2698 9	3 9	Y	2453	2294	1		371
*06	22980	X	21090	-0-	-1890	-0-	4531 50 4	1 4	14047 2462 9	3 9	Y	2238	2305	1		304
*07	23746	X	23245	-0-	-501	-0-	5901 62 4	1 4	14559 2723 9	3 9	Y	2475	2433	1		346
08	23816	X	23816	-0-	-0-	-0-	4445 41 4	1 4	17726 1604 9	3 9	Y	1458	1676	1		128
MDJ MINERALS 58-T2-22		WELL #: W108H		RRCID ->	285325	COMPL. DATE	12/17/2019	TOTAL DEPTH	9411	PERF.	9754	-		14494		
03	32054	X	-0-	-0-	-32054	-0-					Y	-0-	75	1		-0-
04	34395	X	34395	-0-	-0-	-0-	32474 1916 9	3 9	5 29088 3	4 9	Y	1742	1696	1		46
05	30959	X	30959	-0-	-0-	-0-	29088 1869 9	3 9	2 25742 3	4 9	Y	1699	1510	1		235
06	29460	X	27600	-0-	-1860	-0-	25742 1856 9	3 9	2 11281 3	4 9	Y	1687	1778	1		144
07	32426	X	13319	-0-	-19107	-0-	11281 1835 9	3 9	203 15625 3	4 9	Y	1668	1447	1		365
08	32426	X	17011	-0-	-15415	-0-	526 55 4	1 4	15625 805 9	3 9	Y	732	872	1		225

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: W105H		RRCID -> 285394		COMPL. DATE 03/30/2020				TOTAL DEPTH 10063 PERF.10346 - 14906					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*01	14012 X	5615	-0-	-8397	-0-	125 1	3345 3	35 4	2110 9	Y	1918	1963	1		223
*02	10817 X	2988	-0-	-7829	-0-	119 1	1891 3	14 4	964 9	Y	876	947	1		152
*03	11129 X	9647	-0-	-1482	-0-	627 1	7956 3	125 4	939 9	Y	854	602	1		404
*04	8550 X	6652	-0-	-1898	-0-	511 1	5984 3	157 4		Y	-0-				404
*05	5766 X	245	-0-	-5521	-0-	17 1	216 3	4 4	8 9	Y	7				411
*06	9480 X	215	-0-	-9265	-0-	32 1	179 3	4 4		Y	-0-				411
*07	9796 X	1467	-0-	-8329	-0-	194 1	1250 3	20 4	3 9	Y	3	414	1		-0-
08	9796 X	2272	-0-	-7524	-0-	260 1	1609 3	32 4	371 9	Y	337	311	1		26

SWEET MARILYN 57-T1-12		WELL #: W108H		RRCID -> 285399		COMPL. DATE 01/07/2020				TOTAL DEPTH 10571 PERF.10991 - 15500					
03	12679 X	12679	-0-	-0-	-0-	2936 1	7403 3	37 4	2303 9	N	2094	1912	1		544
04	12383 X	12383	-0-	-0-	-0-	3203 1	7718 3	48 4	1414 9	N	1285	1160	1		669
05	15120 X	15120	-0-	-0-	-0-	3077 1	9958 3	69 4	2016 9	N	1833	1947	1		555
06	15360 X	15360	-0-	-0-	-0-	2154 1	11272 3	75 4	1859 9	N	1690	1739	1		506
07	14905 X	14905	-0-	-0-	-0-	1537 1	11589 3	23 4	1756 9	N	1596	1789	1		313
08	14988 X	14988	-0-	-0-	-0-	1380 1	11713 3	26 4	1869 9	N	1699	1633	1		379

HOUSTON FULLER C20-4X43		WELL #: W101H		RRCID -> 285430		COMPL. DATE 06/02/2018				TOTAL DEPTH 10806 PERF.11254 - 21621					
03	48546 X	48546	-0-	-0-	-0-	9156 1	32783 3	49 4	6558 9	N	5962	6013	1		456
04	43455 X	43455	-0-	-0-	-0-	6798 1	30614 3	275 4	5768 9	N	5244	5224	1		476
05	45046 X	45046	-0-	-0-	-0-	4606 1	34018 3	74 4	6348 9	N	5771	5851	1		396
06	42511 X	42511	-0-	-0-	-0-	4461 1	31805 3	95 4	6150 9	N	5591	5390	1		597
07	42185 X	42185	-0-	-0-	-0-	4576 1	31706 3	51 4	5852 9	N	5320	5540	1		377
08	41891 X	41891	-0-	-0-	-0-	4948 1	31057 3	67 4	5819 9	N	5290	5210	1		457

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
STATE BLANKENSHIP 56-T2-14X11		WELL #: 2H		RRCID -> 285512		COMPL. DATE 11/09/2019				TOTAL DEPTH 10649 PERF.10872 - 18070						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	35278 X	19410	-0-	-15868	-0-	146	1	15167	3	Y	3608	3924	1			197
						128	4	3969	9							
*02	33002 X	17237	-0-	-15765	-0-	480	1	13267	3	Y	3124	3095	1			226
						54	4	3436	9							
*03	29760 X	16086	-0-	-13674	-0-	607	1	11809	3	Y	3264	3284	1			206
						80	4	3590	9							
*04	27720 X	17496	-0-	-10224	-0-	789	1	13101	3	Y	3146	3025	1			327
						145	4	3461	9							
*05	25358 X	15716	-0-	-9642	-0-	1062	1	10319	3	Y	2763	2669	1			421
						1296	4	3039	9							
*06	35698 X	35698	-0-	-0-	-0-	1030	1	27592	3	Y	5822	6014	1			229
						672	4	6404	9							
*07	39119 X	39119	-0-	-0-	-0-	619	1	32422	3	Y	5369	5345	1			253
						172	4	5906	9							
08	34760 X	34760	-0-	-0-	-0-	468	1	28953	3	Y	4756	4725	1			284
						107	4	5232	9							

STATE HEDBLOM 56-T3-24		WELL #: W108H		RRCID -> 286547		COMPL. DATE 11/10/2019				TOTAL DEPTH 10360 PERF.10688 - 15110						
03	37841 X	37841	-0-	-0-	-0-	152	1	32000	3	Y	5170	5096	1			172
						2	4	5687	9							
04	36698 X	36698	-0-	-0-	-0-	136	1	31011	3	Y	5045	5016	1			201
						1	4	5550	9							
05	36828 X	36575	-0-	-253	-0-	146	1	30942	3	Y	4958	4935	1			224
						33	4	5454	9							
06	35640 X	34909	-0-	-731	-0-	170	1	29724	3	Y	4510	4608	1			126
						54	4	4961	9							
07	42154 X	42154	-0-	-0-	-0-	400	1	36443	3	Y	4816	4683	1			259
						13	4	5298	9							
08	35380 X	35380	-0-	-0-	-0-	251	1	30372	3	Y	4303	4320	1			242
						24	4	4733	9							

STATE CALDWELL 57-T2-35X26 SA		WELL #: W102H		RRCID -> 286614		COMPL. DATE 10/07/2019				TOTAL DEPTH 10036 PERF.10370 - 20070						
*01	63054 X	45376	-0-	-17678	-0-	5068	1	35530	3	Y	4060	4308	1			488
						312	4	4466	9							
*02	21895 X	21895	-0-	-0-	-0-	3440	1	15969	3	Y	2063	2413	1			138
						217	4	2269	9							
*03	35102 X	35102	-0-	-0-	-0-	5287	1	23552	3	Y	5283	4812	1			609
						452	4	5811	9							
*04	38609 X	38609	-0-	-0-	-0-	4949	1	27454	3	Y	5313	5697	1			225
						362	4	5844	9							
*05	25439 X	25439	-0-	-0-	-0-	4976	1	17108	3	Y	2930	2759	1			396
						132	4	3223	9							
*06	35502 X	35502	-0-	-0-	-0-	5460	1	25530	3	Y	4032	3852	1			576
						77	4	4435	9							
*07	37854 X	37854	-0-	-0-	-0-	5746	1	27457	3	Y	4168	4370	1			374
						66	4	4585	9							
08	39061 X	39061	-0-	-0-	-0-	6544	1	28076	3	Y	3976	4026	1			324
						67	4	4374	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY BOLD JOHNSON 56-T1-35X26 SA		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: W101H		RRCID -> 286615		COMPL. DATE 10/15/2018				TOTAL DEPTH 10836 PERF.11137 - 18209						
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
03		37499 X	37499	-0-	-0-	5523	1	25110	3	N	6193	6058	1			412
						54	4	6812	9							
04		29664 X	29664	-0-	-0-	4804	1	19375	3	N	4918	5122	1			208
						75	4	5410	9							
05		33424 X	33424	-0-	-0-	4204	1	23505	3	N	5133	5093	1			248
						69	4	5646	9							
06		32315 X	32315	-0-	-0-	4115	1	22592	3	N	5043	4910	1			381
						61	4	5547	9							
07		27397 X	27397	-0-	-0-	3433	1	18636	3	N	4798	4605	1			574
						50	4	5278	9							
08		32229 X	32229	-0-	-0-	3553	1	22884	3	N	5218	5300	1			492
						52	4	5740	9							
EAST BLUFF 57-T1-34		WELL #: W102H		RRCID -> 286649		COMPL. DATE 08/11/2018				TOTAL DEPTH 10179 PERF.10654 - 15100						
03		19121 X	19121	-0-	-0-	2257	1	13929	3	N	2586	2334	1			467
						90	4	2845	9							
04		25792 X	25792	-0-	-0-	4588	1	17563	3	N	3199	3378	1			288
						122	4	3519	9							
05		25954 X	25954	-0-	-0-	4727	1	17769	3	N	3030	2996	1			322
						125	4	3333	9							
06		24362 X	24362	-0-	-0-	4243	1	17069	3	N	2667	2645	1			344
						116	4	2934	9							
07		26660 X	17054	-0-	-9606	2797	1	11992	3	N	1954	1914	1			384
						116	4	2149	9							
08		26660 X	22622	-0-	-4038	3721	1	15923	3	N	2599	2603	1			380
						119	4	2859	9							
STATE BURNER 57-T1-45X40 SA		WELL #: W104H		RRCID -> 286661		COMPL. DATE 06/05/2019				TOTAL DEPTH 9969 PERF.10322 - 20095						
03		0 X	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
STATE CHAMP 56-T3-12X5		WELL #: W101H		RRCID -> 286791		COMPL. DATE 12/09/2019				TOTAL DEPTH 10412 PERF.10816 - 20286						
*01		80288 X	80288	-0-	-0-	1664	1	67632	3	Y	9676	10550	1			412
						348	4	10644	9							
02		81577 X	63750	-0-	-17827	587	1	54565	3	Y	7542	7599	1			355
						302	4	8296	9							
03		87203 X	70605	-0-	-16598	610	1	60687	3	Y	8303	8225	1			433
						175	4	9133	9							
*04		84390 X	62849	-0-	-21541	247	1	55547	3	Y	6338	6420	1			351
						83	4	6972	9							
*05		80290 X	67445	-0-	-12845	361	1	60254	3	Y	6183	6206	1			328
						29	4	6801	9							
06		77700 X	65690	-0-	-12010	280	1	58920	3	Y	5787	5637	1			478
						124	4	6366	9							
07		70618 X	64801	-0-	-5817	522	1	59704	3	Y	4081	4399	1			160
						86	4	4489	9							
08		70618 X	70337	-0-	-281	592	1	61269	3	Y	7704	7355	1			509
						2	4	8474	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY HSS STATE 113-23X14		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2H		RRCID -> 286919	COMPL. DATE 09/05/2018	TOTAL DEPTH 9043	PERF.10400	- 19185								
03		38344 X	38344	-0-	-0-	36018	3	107	4	Y	2017	2063	1			116
						2219	9									
04		40315 X	40315	-0-	-0-	37936	3	57	4	Y	2111	2043	1			184
						2322	9									
05		52272 X	52272	-0-	-0-	49495	3	69	4	Y	2462	2484	1			162
						2708	9									
06		37110 X	10377	-0-	-26733	1415	1	8522	3	Y	371	426	1			107
						32	4	408	9							
*07		41664 X	30517	-0-	-11147	1379	1	27805	3	Y	1102	945	1			264
						121	4	1212	9							
08		49789 X	49789	-0-	-0-	2248	1	46319	3	Y	1102	1111	1			255
						10	4	1212	9							
		STATE ANNEX 57-T2-28		WELL #: W101H	RRCID -> 287067	COMPL. DATE 05/19/2019	TOTAL DEPTH 9972	PERF.10315	- 14762							
*01		18910 X	12017	-0-	-6893	174	1	10406	3	Y	1152	1267	1			155
						170	4	1267	9							
*02		18241 X	7005	-0-	-11236	79	1	6145	3	Y	615	533	1			237
						104	4	677	9							
*03		31469 X	31469	-0-	-0-	304	1	27849	3	Y	2660	2330	1			567
						390	4	2926	9							
*04		63492 X	63492	-0-	-0-	336	1	54459	3	Y	7101	7129	1			539
						886	4	7811	9							
*05		62607 X	62607	-0-	-0-	370	1	53185	3	Y	7748	7792	1			495
						529	4	8523	9							
*06		28294 X	28294	-0-	-0-	408	1	23891	3	Y	3424	3535	1			384
						229	4	3766	9							
*07		22413 X	22413	-0-	-0-	363	1	19098	3	Y	2533	2639	1			278
						166	4	2786	9							
08		20460 X	10481	-0-	-9979	296	1	8869	3	Y	1089	1234	1			133
						118	4	1198	9							
		GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42		WELL #: W104H	RRCID -> 287705	COMPL. DATE 12/06/2019	TOTAL DEPTH 10241	PERF.10732	- 15002							
03		19654 X	15901	-0-	-3753	2071	1	11633	3	Y	1946	1853	1			397
						56	4	2141	9							
04		17760 X	15348	-0-	-2412	1248	1	5291	3	Y	7979	8229	1			147
						32	4	8777	9							
05		21607 X	15806	-0-	-5801	2289	1	11310	3	Y	1961	1808	1			300
						50	4	2157	9							
06		20910 X	12551	-0-	-8359	2371	1	8704	3	Y	1299	1402	1			197
						47	4	1429	9							
07		21607 X	13461	-0-	-8146	2622	1	9815	3	Y	862	965	1			94
						76	4	948	9							
08		15903 X	13695	-0-	-2208	1764	1	8606	3	Y	2007	1851	1			250
						1117	4	2208	9							
		STATE WILLIE VEE 56-T3-6		WELL #: W106H	RRCID -> 287931	COMPL. DATE 01/18/2020	TOTAL DEPTH 10384	PERF.10800	- 15231							
03		7 X	7	-0-	-0-	3	1	2	3	Y	1	32	1			-0-
						1	4	1	9							
04		2160 X	-0-	-0-	-2160					Y	-0-					-0-
05		5887 X	5887	-0-	-0-	632	1	4675	3	Y	514	463	1			51
						15	4	565	9							
06		4590 X	4518	-0-	-72	525	1	3499	3	Y	428	446	1			33
						23	4	471	9							
07		5615 X	5615	-0-	-0-	621	1	4460	3	Y	461	464	1			30
						27	4	507	9							
08		7276 X	7276	-0-	-0-	827	1	5890	3	Y	472	446	1			56
						40	4	519	9							

PHANTOM (WOLFECAMP) 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 #: W107BH		RRCID -> 288073	COMPL. DATE 03/26/2019	TOTAL DEPTH 10275	PERF.10800	- 15129								
03		31031 X	26665	-0-	-4366	-0-	3077 63 4	1 3519 9	20006 3	Y	3199	3125	1			326
04		28290 X	16222	-0-	-12068	-0-	1818 46 4	1 2389 9	11969 3	Y	2172	2328	1			170
05		29233 X	25771	-0-	-3462	-0-	2600 62 4	1 3896 9	19213 3	Y	3542	3358	1			354
06		26670 X	21745	-0-	-4925	-0-	2485 86 4	1 3265 9	15909 3	Y	2968	3094	1			228
07		27559 X	23458	-0-	-4101	-0-	2361 150 4	1 3315 9	17632 3	Y	3014	3046	1			196
08		27084 X	27084	-0-	-0-	-0-	2918 136 4	1 3686 9	20344 3	Y	3351	3151	1			396
STATE WILLIE VEE 56-T3-6		WELL #: W105H		RRCID -> 288112	COMPL. DATE 11/19/2019	TOTAL DEPTH 10369	PERF.10814	- 15203								
03		21734 X	21734	-0-	-0-	-0-	2598 52 4	1 2287 9	16797 3	Y	2079	2022	1			212
04		21000 X	19054	-0-	-1946	-0-	3708 90 4	1 2055 9	13201 3	Y	1868	1934	1			146
05		21700 X	19987	-0-	-1713	-0-	2520 53 4	1 1896 9	15518 3	Y	1724	1698	1			172
06		21000 X	17703	-0-	-3297	-0-	2156 73 4	1 1884 9	13590 3	Y	1713	1754	1			131
07		21700 X	18327	-0-	-3373	-0-	1996 127 4	1 1951 9	14253 3	Y	1774	1790	1			115
08		21700 X	19571	-0-	-2129	-0-	2189 102 4	1 2003 9	15277 3	Y	1821	1721	1			215
CHEVY CHASE 58-T2-47		WELL #: W107H		RRCID -> 288176	COMPL. DATE 05/24/2019	TOTAL DEPTH 9558	PERF. 9938	- 14818								
03		44206 X	33720	-0-	-10486	-0-	2579 56 4	1 4154 9	26931 3	Y	3776	3770	1			523
04		42780 X	32420	-0-	-10360	-0-	2438 56 4	1 4271 9	25655 3	Y	3883	4177	1			229
05		37231 X	33684	-0-	-3547	-0-	4287 88 4	1 4191 9	25118 3	Y	3810	3777	1			262
06		36030 X	29311	-0-	-6719	-0-	3496 85 4	1 5514 9	20216 3	Y	5013	4310	1			965
07		33728 X	31405	-0-	-2323	-0-	2301 49 4	1 5462 9	23593 3	Y	4965	5251	1			679
08		33728 X	31694	-0-	-2034	-0-	2778 59 4	1 5521 9	23336 3	Y	5019	5112	1			586
STATE LEE WAY 57-T2-10		WELL #: W208H		RRCID -> 288249	COMPL. DATE 05/17/2019	TOTAL DEPTH 10274	PERF.10541	- 15256								
*01		37928 X	37928	-0-	-0-	-0-	6443 374 4	1 3814 9	27297 3	Y	3467	3221	1			544
*02		37984 X	37984	-0-	-0-	-0-	6939 312 4	1 3402 9	27331 3	Y	3093	3163	1			474
*03		33697 X	32686	-0-	-1011	-0-	6049 503 4	1 3898 9	22236 3	Y	3544	3335	1			683
*04		45130 X	45130	-0-	-0-	-0-	7301 628 4	1 4947 9	32254 3	Y	4497	4749	1			431
*05		33697 X	33490	-0-	-207	-0-	7616 334 4	1 3310 9	22230 3	Y	3009	2918	1			522
*06		32610 X	24975	-0-	-7635	-0-	4355 256 4	1 1681 9	18683 3	Y	1528	1784	1			266
*07		33697 X	30006	-0-	-3691	-0-	5021 208 4	1 2439 9	22338 3	Y	2217	2180	1			303
08		33697 X	28950	-0-	-4747	-0-	4164 91 4	1 2148 9	22547 3	Y	1953	2045	1			211

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE BLAKE 57-T3-46		//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	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

WELL #: W104H RRCID -> 288268 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 10029 PERF.10560 - 14948														
03		44149 X	44149	-0-	-0-	3023	1	35256	3	Y	5280	5404	1	397
						62	4	5808	9					
04		32832 X	32832	-0-	-0-	2266	1	28989	3	Y	1382	1679	1	100
						57	4	1520	9					
05		31568 X	31568	-0-	-0-	2444	1	25862	3	Y	2890	2736	1	254
						83	4	3179	9					
06		25740 X	14213	-0-	-11527	815	1	11482	3	Y	1686	1724	1	216
						61	4	1855	9					
07		26598 X	5573	-0-	-21025	5009	3	51	4	Y	466	106	1	576
						513	9							
08		26598 X	19499	-0-	-7099	17338	3	137	4	Y	1840	1653	1	763
						2024	9							

STATE TRACKER 58-T2-38X35 SA WELL #: W208H RRCID -> 288318 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 10331 PERF.10335 - 20600														
03		69254 X	63269	-0-	-5985	4644	1	53051	3	Y	4980	4840	1	689
						96	4	5478	9					
04		67020 X	58176	-0-	-8844	4514	1	49794	3	Y	3427	3914	1	202
						98	4	3770	9					
05		64356 X	38211	-0-	-26145	2982	1	31943	3	Y	2930	2930	1	202
						63	4	3223	9					
06		62280 X	40729	-0-	-21551	3063	1	36127	3	Y	1328	1274	1	256
						78	4	1461	9					
07		63271 X	61002	-0-	-2269	5039	1	53053	3	Y	2560	2466	1	350
						94	4	2816	9					
08		64396 X	64396	-0-	-0-	6504	1	54542	3	Y	2921	2930	1	341
						137	4	3213	9					

STATE KATE OLSON 57-T2-8X17 SA WELL #: W201H RRCID -> 288374 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 9831 PERF.10158 - 17418														
*01		55955 X	55596	-0-	-359	5545	1	44641	3	Y	4463	4297	1	641
						501	4	4909	9					
*02		56374 X	56374	-0-	-0-	5365	1	44909	3	Y	5193	4955	1	879
						388	4	5712	9					
*03		57575 X	57575	-0-	-0-	5718	1	45954	3	Y	4815	5027	1	667
						606	4	5297	9					
*04		54660 X	48473	-0-	-6187	5775	1	37532	3	Y	4165	4204	1	628
						584	4	4582	9					
*05		61256 X	45287	-0-	-15969	5989	1	35304	3	Y	3386	3469	1	545
						269	4	3725	9					
*06		59280 X	49678	-0-	-9602	6874	1	38547	3	Y	3620	3594	1	571
						275	4	3982	9					
*07		61256 X	46814	-0-	-14442	7370	1	36064	3	Y	2921	3100	1	392
						167	4	3213	9					
08		58373 X	45517	-0-	-12856	6334	1	35157	3	Y	3550	3348	1	594
						121	4	3905	9					

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY CHEVY ASTRO 56-T2-15X22 SA		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: W101H		RRCID -> 288459		COMPL. DATE 03/12/2020				TOTAL DEPTH 10526 PERF.10795 - 17945						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	51615 X	45918	-0-	-5697	-0-	631	1	36902	3	Y	7316	7811	1			212
						337	4	8048	9							
*02	48285 X	45597	-0-	-2688	-0-	489	1	36954	3	Y	7215	7062	1			365
						217	4	7937	9							
*03	51615 X	45929	-0-	-5686	-0-	696	1	36591	3	Y	7507	7378	1			494
						384	4	8258	9							
*04	49950 X	43441	-0-	-6509	-0-	748	1	34368	3	Y	7161	7282	1			373
						448	4	7877	9							
*05	51615 X	43887	-0-	-7728	-0-	857	1	34971	3	Y	7116	6932	1			557
						231	4	7828	9							
*06	47970 X	40634	-0-	-7336	-0-	836	1	32398	3	Y	6469	6750	1			276
						284	4	7116	9							
*07	49569 X	29949	-0-	-19620	-0-	505	1	23016	3	Y	5665	5454	1			487
						196	4	6232	9							
08	46562 X	5736	-0-	-40826	-0-	591	1	3811	3	Y	1079	1203	1			363
						147	4	1187	9							
STATE BLACK STONE 57-T3-36		WELL #: W102H		RRCID -> 288467		COMPL. DATE 01/30/2020				TOTAL DEPTH 10088 PERF.10512 - 14887						
03	33302 X	33302	-0-	-0-	-0-	29225	3	125	4	Y	3593	3600	1			241
						3952	9									
04	28388 X	28388	-0-	-0-	-0-	24748	3	96	4	Y	3222	3028	1			435
						3544	9									
05	24428 X	22443	-0-	-1985	-0-	20032	3	94	4	Y	2106	2162	1			379
						2317	9									
06	24660 X	21230	-0-	-3430	-0-	19134	3	58	4	Y	1853	2001	1			231
						2038	9									
07	25482 X	20663	-0-	-4819	-0-	609	1	17923	3	Y	1889	1714	1			406
						53	4	2078	9							
08	25482 X	19799	-0-	-5683	-0-	2044	1	13852	3	Y	1739	1935	1			210
						1990	4	1913	9							
STATE SILVERADO 58-T2-48X37		WELL #: W108H		RRCID -> 288477		COMPL. DATE 06/10/2019				TOTAL DEPTH 9612 PERF.10030 - 19928						
03	81286 X	81286	-0-	-0-	-0-	4191	1	65995	3	N	9933	9920	1			471
						174	4	10926	9							
04	76440 X	74721	-0-	-1719	-0-	4111	1	60281	3	N	9193	8985	1			679
						217	4	10112	9							
05	78988 X	15398	-0-	-63590	-0-	1137	1	12205	3	N	1651	2027	1			303
						240	4	1816	9							
06	78660 X	67771	-0-	-10889	-0-	6237	1	51399	3	N	8734	8723	1			314
						528	4	9607	9							
07	81282 X	79342	-0-	-1940	-0-	5206	1	62679	3	N	10057	10042	1			329
						394	4	11063	9							
08	81282 X	63230	-0-	-18052	-0-	4597	1	49368	3	N	7710	7556	1			483
						784	4	8481	9							
STATE ROY KIMSEY 56-T2-46		WELL #: W103H		RRCID -> 288481		COMPL. DATE 07/29/2019				TOTAL DEPTH 10594 PERF.11001 - 15315						
03	18786 X	16333	-0-	-2453	-0-	211	1	14316	3	Y	1560	1568	1			108
						90	4	1716	9							
04	17790 X	15590	-0-	-2200	-0-	208	1	13433	3	Y	1683	1550	1			241
						98	4	1851	9							
05	17949 X	15735	-0-	-2214	-0-	210	1	13570	3	Y	1691	1641	1			291
						95	4	1860	9							
06	16110 X	14685	-0-	-1425	-0-	172	1	12621	3	Y	1650	1462	1			479
						77	4	1815	9							
07	16337 X	14663	-0-	-1674	-0-	217	1	12724	3	Y	1479	1720	1			238
						95	4	1627	9							
08	16337 X	14322	-0-	-2015	-0-	216	1	12347	3	Y	1517	1524	1			231
						90	4	1669	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE BLAKE 57-T3-46		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
		WELL #: W102H		RRCID -> 288526		COMPL. DATE 04/22/2019				TOTAL DEPTH 9998 PERF.10390 - 14789		
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	
03	44116 X	44116	-0-	-0-	-0-	3174	1 37419	3 Y	3144	3067	236	
						65	4 3458	9				
*04	35282 X	35282	-0-	-0-	-0-	2397	1 31393	3 Y	1302	1444	94	
						60	4 1432	9				
05	31227 X	31227	-0-	-0-	-0-	2297	1 26531	3 Y	2109	2018	185	
						79	4 2320	9				
06	21810 X	13996	-0-	-7814	-0-	894	1 12231	3 Y	748	837	96	
						48	4 823	9				
07	22537 X	315	-0-	-22222	-0-	161	3 128	4 Y	24	47	73	
						26	9					
08	22537 X	1390	-0-	-21147	-0-	1298	3 9	4 Y	75	117	31	
						83	9					
STATE DOUG 56-T2-33X28 SA		WELL #: W101H		RRCID -> 288555		COMPL. DATE 10/20/2019				TOTAL DEPTH 10391 PERF.10957 - 20531		
*01	54441 X	54441	-0-	-0-	-0-	1691	1 45009	3 Y	6735	7474	422	
						332	4 7409	9				
*02	49417 X	49417	-0-	-0-	-0-	1570	1 40582	3 Y	6335	6467	290	
						296	4 6969	9				
*03	46428 X	46428	-0-	-0-	-0-	1515	1 37729	3 Y	6249	6086	453	
						310	4 6874	9				
*04	25590 X	20806	-0-	-4784	-0-	625	1 16962	3 Y	2802	2961	294	
						137	4 3082	9				
*05	38092 X	38092	-0-	-0-	-0-	1224	1 31222	3 Y	4912	4737	469	
						243	4 5403	9				
*06	25590 X	14470	-0-	-11120	-0-	1105	1 11032	3 Y	1817	1990	296	
						334	4 1999	9				
*07	46612 X	46612	-0-	-0-	-0-	1364	1 37013	3 Y	6452	6253	495	
						1138	4 7097	9				
*08	63078 X	63078	-0-	-0-	-0-	1918	1 52230	3 Y	7811	7718	588	
						338	4 8592	9				
STATE BLAKE 57-T3-46		WELL #: W103H		RRCID -> 288599		COMPL. DATE 04/22/2019				TOTAL DEPTH 10030 PERF.10510 - 14898		
03	45740 X	45740	-0-	-0-	-0-	3410	1 39344	3 Y	2652	2612	199	
						69	4 2917	9				
04	37742 X	37742	-0-	-0-	-0-	2287	1 29683	3 Y	5196	5018	377	
						56	4 5716	9				
05	23806 X	23806	-0-	-0-	-0-	1794	1 20173	3 Y	1616	1851	142	
						61	4 1778	9				
06	15600 X	11370	-0-	-4230	-0-	711	1 9929	3 Y	629	690	81	
						38	4 692	9				
07	16120 X	591	-0-	-15529	-0-	512	3 11	4 Y	62	40	103	
						68	9					
08	16120 X	6506	-0-	-9614	-0-	5898	3 35	4 Y	521	408	216	
						573	9					
STATE ROY KIMSEY 56-T2-46		WELL #: W104H		RRCID -> 288604		COMPL. DATE 07/29/2019				TOTAL DEPTH 10650 PERF.10979 - 15472		
03	18476 X	15671	-0-	-2805	-0-	190	1 12922	3 Y	2253	2239	156	
						81	4 2478	9				
04	16350 X	14732	-0-	-1618	-0-	188	1 12192	3 Y	2057	1918	295	
						89	4 2263	9				
05	16864 X	15237	-0-	-1627	-0-	199	1 12859	3 Y	1899	1867	327	
						90	4 2089	9				
06	15180 X	13440	-0-	-1740	-0-	159	1 11652	3 Y	1415	1331	411	
						72	4 1557	9				
07	15686 X	13529	-0-	-2157	-0-	192	1 11392	3 Y	1691	1829	273	
						85	4 1860	9				
08	15686 X	14398	-0-	-1288	-0-	209	1 12084	3 Y	1834	1828	279	
						88	4 2017	9				

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD		
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.//		085408									
AUSTIN COX 57-T1-42X43			WELL #:		W101H	RRCID ->	289011	COMPL. DATE	10/17/2019	TOTAL DEPTH	9708	PERF.10166	- 17251	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	49135 X	38320	-0-	-10815	-0-	32057	3	81	4	N	5620	5444	1	503
						6182	9							
04	40230 X	32364	-0-	-7866	-0-	26597	3	34	4	N	5212	5105	1	610
						5733	9							
05	41571 X	30911	-0-	-10660	-0-	25375	3	99	4	N	4943	5196	1	357
						5437	9							
06	40230 X	29932	-0-	-10298	-0-	25167	3	65	4	N	4273	4366	1	264
						4700	9							
07	38316 X	21655	-0-	-16661	-0-	17859	3	21	4	N	3432	3108	1	588
						3775	9							
08	41177 X	41177	-0-	-0-	-0-	3308	1	32525	3	N	4804	5056	1	336
						60	4	5284	9					

STATE WHITEACRE 57-T3-44			WELL #:		W109H	RRCID ->	289014	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL DEPTH	9757	PERF.10341	- 14464	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12030					Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12030					Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12030					Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12030					Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12030					Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12030					Y	-0-		-0-	

STATE WHITEACRE 57-T3-44			WELL #:		W107H	RRCID ->	289015	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL DEPTH	9881	PERF.10562	- 14506	
*01	6400 X	6400	-0-	-0-	-0-	5884	1	342	4	Y	158	188	1	309
						174	9							
*02	2900 N	5686	-0-	2786	2786	5504	1	23	3	Y	1			310
						158	4	1	9					
*03	3100 N	6320	-0-	3220	6006	5884	1	234	4	Y	184	150	1	344
						202	9							
*04	3000 N	5942	-0-	2942	8948	5694	1	136	4	Y	102	149	1	297
						112	9							
*05	3100 N	6165	-0-	3065	12013	5884	1	242	4	Y	35			332
						39	9							
*06	3000 N	5328	-0-	2328	14341	5019	1	37	4	Y	247	295	1	284
						272	9							
*07	3100 N	4003	-0-	903	15244	3701	1	200	3	Y	82			366
						12	4	90	9					
*08	3100 N	9734	-0-	6634	21878	5047	1	3782	3	Y	805	810	1	361
						19	4	886	9					

STATE WHITEACRE 57-T3-44			WELL #:		W108H	RRCID ->	289016	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL DEPTH	9890	PERF.10463	- 14586	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
*06	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	1			Y	-0-		-0-	
07	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	1			Y	-0-		-0-	
*08	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	837	1	216	3	Y	23	13	1	10
						1	4	25	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY SHIRLEY 58-T2-12X13 SA		//CONT.// //CONT.//	71052 900 085408	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: W101H RRCID -> 289020 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9752 - 16880																
03		34224 X	34224	-0-	-0-	-0-	29863 4288 9	3	73	4	Y	3898	3977	1		238
04		29128 X	29128	-0-	-0-	-0-	25269 3784 9	3	75	4	Y	3440	3377	1		301
05		27901 X	27901	-0-	-0-	-0-	24371 3450 9	3	80	4	Y	3136	3058	1		379
06		28027 X	28027	-0-	-0-	-0-	24454 3478 9	3	95	4	Y	3162	3148	1		393
07		30207 X	30207	-0-	-0-	-0-	26391 3708 9	3	108	4	Y	3371	3398	1		366
08		29360 X	29360	-0-	-0-	-0-	25736 3540 9	3	84	4	Y	3218	3238	1		346

LAVERNE 58-T2-12X1 SA WELL #: W101H RRCID -> 289028 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9821 - 17182																
03		34131 X	31224	-0-	-2907	-0-	27457 3700 9	3	67	4	Y	3364	3433	1		205
04		31890 X	26569	-0-	-5321	-0-	23234 3266 9	3	69	4	Y	2969	2915	1		259
05		32953 X	25459	-0-	-7494	-0-	22408 2978 9	3	73	4	Y	2707	2639	1		327
06		30390 X	25574	-0-	-4816	-0-	22484 3002 9	3	88	4	Y	2729	2717	1		339
07		27566 X	27566	-0-	-0-	-0-	24265 3201 9	3	100	4	Y	2910	2933	1		316
08		26795 X	26795	-0-	-0-	-0-	23663 3055 9	3	77	4	Y	2777	2795	1		298

STATE DALTEXAS RANGER 56-T2-2X11 WELL #: 2H RRCID -> 289186 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 10365 PERF.10621 - 13879																
*01		0 W	9648	-0-	9648	356303	114 66 4	1	7855	3	Y	1466	1633	1		142
*02		0 W	8760	-0-	8760	365063	73 25 4	1	7154	3	Y	1371	1298	1		215
*03		0 W	6467	-0-	6467	371530	81 57 4	1	5127	3	Y	1093	1163	1		145
*04		0 W	12669	-0-	12669	384199	130 244 4	1	10297	3	Y	1816	1882	1		79
*05		393791 X	9592	-0-	-384199	-0-	124 150 4	1	7862	3	Y	1324	1301	1		102
*06		9480 X	8963	-0-	-517	-0-	171 135 4	1	7428	3	Y	1117	1148	1		71
*07		13330 X	11060	-0-	-2270	-0-	124 100 4	1	9135	3	Y	1546	1374	1		243
08		13732 X	13732	-0-	-0-	-0-	186 121 4	1	11112	3	Y	2103	2240	1		106

PHANTOM (WOLFCAMP) 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 CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE		
*01	79360 X	66813	-0-	-12547	-0-	1756 1 746 4	57065 3 7246 9	Y	6587	7010 1			434
*02	68324 X	65222	-0-	-3102	-0-	1641 1 499 4	56234 3 6848 9	Y	6225	6373 1			286
*03	73036 X	72001	-0-	-1035	-0-	1791 1 805 4	61669 3 7736 9	Y	7033	6595 1			724
*04	70680 X	69466	-0-	-1214	-0-	1790 1 966 4	59878 3 6832 9	Y	6211	6354 1			581
*05	73036 X	60180	-0-	-12856	-0-	1862 1 486 4	51948 3 5884 9	Y	5349	5644 1			286
*06	68700 X	2815	-0-	-65885	-0-	1709 1 25 4	1007 3 74 9	Y	67				353
*07	71021 X	25776	-0-	-45245	-0-	1908 1 553 4	20752 3 2563 9	Y	2330	2289 1			394
*08	53147 X	53147	-0-	-0-	-0-	2303 1 274 4	44819 3 5751 9	Y	5228	5402 1			220

STATE PRIDE 57-T3-38		WELL #: W207H		RRCID -> 289236	COMPL. DATE 12/05/2019	TOTAL DEPTH	10281	PERF.10508	-		14958		
03	51026 X	7385	-0-	-43641	-0-	369 1 491 9	6525 3	Y	446	651 1			58
04	49380 X	47852	-0-	-1528	-0-	2034 1 2765 9	43053 3	Y	2514	2463 1			109
05	48515 X	41750	-0-	-6765	-0-	2613 1 31 4	36728 3 2378 9	Y	2162	1972 1			299
06	43650 X	42873	-0-	-777	-0-	2976 1 84 4	37345 3 2468 9	Y	2244	2330 1			213
07	49445 X	41131	-0-	-8314	-0-	2763 1 87 4	35805 3 2476 9	Y	2251	2335 1			129
08	49445 X	40364	-0-	-9081	-0-	2879 1 81 4	34956 3 2448 9	Y	2225	2206 1			148

TBD 57-T1-41X32		WELL #: W101H		RRCID -> 289493	COMPL. DATE 11/02/2019	TOTAL DEPTH	9920	PERF.10281	-		17940		
03	61380 X	55473	-0-	-5907	-0-	46660 3 8641 9	172 4	Y	7855	7982 1			459
04	59400 X	53488	-0-	-5912	-0-	43970 3 9343 9	175 4	Y	8494	8568 1			385
05	48019 X	43163	-0-	-4856	-0-	35190 3 7833 9	140 4	Y	7121	6963 1			543
06	53670 X	38913	-0-	-14757	-0-	31878 3 6908 9	127 4	Y	6280	6483 1			340
07	55459 X	39753	-0-	-15706	-0-	32203 3 7315 9	235 4	Y	6650	6734 1			256
08	55459 X	42121	-0-	-13338	-0-	2500 1 119 4	31985 3 7517 9	Y	6834	6319 1			771

STATE TUNDRA 57-T3-26		WELL #: W207H		RRCID -> 289609	COMPL. DATE 01/02/2020	TOTAL DEPTH	10249	PERF.10470	-		14821		
03	55180 X	9200	-0-	-45980	-0-	940 1 18 4	6754 3 1488 9	Y	1353	1105 1			323
04	44670 X	9857	-0-	-34813	-0-	666 1 17 4	8086 3 1088 9	Y	989	1159 1			153
05	9424 X	6087	-0-	-3337	-0-	668 1 7 4	4755 3 657 9	Y	597	596 1			154
06	9120 X	6905	-0-	-2215	-0-	808 1 7 4	5573 3 517 9	Y	470	462 1			162
07	11514 X	11514	-0-	-0-	-0-	1270 1 7 4	9692 3 545 9	Y	495	527 1			130
08	16389 X	16389	-0-	-0-	-0-	1738 1 30 4	13606 3 1015 9	Y	923	894 1			159

PHANTOM (WOLFECAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 STATE HEDBLOM 56-T3-24 WELL #: W102H RRCID -> 289689 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10535 - 14986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	37448 X	32710	-0-	-4738	-0-	1850	1	29397	3	Y	1106	1236	1			115
						246	4	1217	9							
*02	29957 X	29911	-0-	-46	-0-	1787	1	26754	3	Y	1044	1010	1			149
						222	4	1148	9							
*03	36952 X	34257	-0-	-2695	-0-	2192	1	30548	3	Y	1150	1166	1			133
						252	4	1265	9							
*04	35760 X	13891	-0-	-21869	-0-	989	1	12417	3	Y	369	418	1			84
						79	4	406	9							
*05	36952 X	13926	-0-	-23026	-0-	790	1	12624	3	Y	406	418	1			72
						65	4	447	9							
*06	30990 X	29068	-0-	-1922	-0-	1714	1	25753	3	Y	1001	954	1			119
						500	4	1101	9							
*07	32023 X	27146	-0-	-4877	-0-	1722	1	24023	3	Y	858	826	1			151
						457	4	944	9							
08	32023 X	28669	-0-	-3354	-0-	2211	1	25020	3	Y	1242	1146	1			247
						72	4	1366	9							

STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W103H RRCID -> 289691 COMPL. DATE 02/23/2020 TOTAL DEPTH 2730 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STATE HEDBLOM 56-T3-24 WELL #: W101H RRCID -> 289693 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 10165 PERF.10678 - 14950

*01	31124 X	28385	-0-	-2739	-0-	1576	1	24882	3	Y	1550	1726	1			161
						222	4	1705	9							
*02	29116 X	25369	-0-	-3747	-0-	1479	1	22134	3	Y	1429	1386	1			204
						184	4	1572	9							
*03	32054 X	18226	-0-	-13828	-0-	1032	1	15975	3	Y	985	1075	1			114
						135	4	1084	9							
*04	31020 X	21734	-0-	-9286	-0-	2610	1	17957	3	Y	933	836	1			211
						141	4	1026	9							
*05	33440 X	33440	-0-	-0-	-0-	3789	1	27821	3	Y	1499	1444	1			266
						181	4	1649	9							
*06	29200 X	29200	-0-	-0-	-0-	1676	1	25272	3	Y	1596	1672	1			190
						496	4	1756	9							
*07	25937 X	25937	-0-	-0-	-0-	1745	1	22281	3	Y	1328	1284	1			234
						450	4	1461	9							
08	29605 X	28409	-0-	-1196	-0-	2122	1	24083	3	Y	1940	1788	1			386
						70	4	2134	9							

STATE HEDBLOM 56-T3-24 WELL #: W115H RRCID -> 289694 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 10091 PERF.10381 - 14832

*01	33635 X	29350	-0-	-4285	-0-	1775	1	24663	3	Y	2409	2638	1			250
						262	4	2650	9							
*02	31465 X	25335	-0-	-6130	-0-	1600	1	21167	3	Y	2126	2073	1			303
						229	4	2339	9							
*03	32548 X	32548	-0-	-0-	-0-	1991	1	27374	3	Y	2637	2636	1			304
						282	4	2901	9							
*04	29040 X	19989	-0-	-9051	-0-	1448	1	16978	3	Y	1297	1308	1			293
						136	4	1427	9							
*05	30008 X	12124	-0-	-17884	-0-	635	1	10456	3	Y	873	1011	1			155
						73	4	960	9							
*06	29859 X	29859	-0-	-0-	-0-	1657	1	24926	3	Y	2491	2350	1			296
						536	4	2740	9							
*07	30473 X	28730	-0-	-1743	-0-	1748	1	23997	3	Y	2251	2151	1			396
						509	4	2476	9							
08	30473 X	12432	-0-	-18041	-0-	882	1	10103	3	Y	1288	1428	1			256
						30	4	1417	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE MINT 57-T3-16		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: W201H		RRCID -> 289695		COMPL. DATE 02/17/2020				TOTAL DEPTH 10277 PERF.10499 - 15031					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*01	44392 X	33119	-0-	-11273	-0-	2091	1	29649	3	Y	1039	1164	1		176
						236	4	1143	9						
*02	46399 X	46399	-0-	-0-	-0-	1768	1	42663	3	Y	1606	1613	1		169
						201	4	1767	9						
*03	45851 X	45851	-0-	-0-	-0-	1841	1	42045	3	Y	1446	1367	1		248
						374	4	1591	9						
*04	42988 X	42988	-0-	-0-	-0-	1798	1	39167	3	Y	1433	1506	1		175
						447	4	1576	9						
*05	41984 X	41984	-0-	-0-	-0-	1834	1	38399	3	Y	1272	1237	1		210
						352	4	1399	9						
*06	43273 X	43273	-0-	-0-	-0-	3744	1	36631	3	Y	1364	1348	1		226
						1398	4	1500	9						
*07	37725 X	37725	-0-	-0-	-0-	4020	1	31264	3	Y	1176	1214	1		188
						1147	4	1294	9						
08	41692 X	41692	-0-	-0-	-0-	2315	1	37797	3	Y	1345	1384	1		149
						100	4	1480	9						
STATE MONEY 57-T3-20		WELL #: W201H		RRCID -> 289696		COMPL. DATE 02/27/2020				TOTAL DEPTH 10045 PERF.10419 - 15035					
*01	57817 X	57817	-0-	-0-	-0-	1765	1	54376	3	Y	1088	1071	1		150
						479	4	1197	9						
*02	50096 X	50096	-0-	-0-	-0-	1121	1	47349	3	Y	1274	1265	1		159
						225	4	1401	9						
*03	37603 X	2819	-0-	-34784	-0-	176	1	2535	3	Y	79	210	1		28
						21	4	87	9						
*04	32100 X	27205	-0-	-4895	-0-	655	1	25489	3	Y	667	521	1		174
						327	4	734	9						
*05	50025 X	50025	-0-	-0-	-0-	1250	1	46985	3	Y	1359	1278	1		255
						295	4	1495	9						
*06	46037 X	46037	-0-	-0-	-0-	2474	1	41042	3	Y	951	964	1		242
						1475	4	1046	9						
*07	45263 X	45263	-0-	-0-	-0-	2542	1	40033	3	Y	1164	1182	1		224
						1408	4	1280	9						
08	36401 X	36401	-0-	-0-	-0-	1484	1	33797	3	Y	961	914	1		271
						63	4	1057	9						
STATE RUSH 57-T2-18		WELL #: W108H		RRCID -> 289697		COMPL. DATE 02/07/2020				TOTAL DEPTH 9811 PERF.10206 - 14557					
*01	30907 X	28657	-0-	-2250	-0-	3473	1	22990	3	Y	1760	1977	1		106
						258	4	1936	9						
*02	28913 X	28793	-0-	-120	-0-	3215	1	23474	3	Y	1755	1685	1		176
						173	4	1931	9						
*03	31957 X	31957	-0-	-0-	-0-	3537	1	25929	3	Y	1989	1931	1		234
						303	4	2188	9						
*04	31514 X	31514	-0-	-0-	-0-	4058	1	24891	3	Y	2021	1977	1		278
						342	4	2223	9						
*05	31039 X	31039	-0-	-0-	-0-	4459	1	24164	3	Y	2028	2014	1		292
						185	4	2231	9						
*06	30716 X	30716	-0-	-0-	-0-	4427	1	23312	3	Y	2154	1707	1		739
						608	4	2369	9						
*07	32781 X	32781	-0-	-0-	-0-	4602	1	25323	3	Y	2043	2401	1		381
						609	4	2247	9						
08	33110 X	33110	-0-	-0-	-0-	4753	1	26041	3	Y	2031	2031	1		381
						82	4	2234	9						
STATE SKY HOOK 57-T2-24		WELL #: X101H		RRCID -> 289710		COMPL. DATE 02/10/2020				TOTAL DEPTH 2875 PERF. N/A					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP)															
BPX OPERATING COMPANY															
GRETCHEN NORTHROP 56-T2-42															
WELL #: W101H RRCID -> 289764 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 2972 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
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-			

STATE SKY HOOK 57-T2-24															
WELL #: W112H RRCID -> 289802 COMPL. DATE 02/18/2020 TOTAL DEPTH 2730 PERF. N/A															
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
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-			

STATE SKY HOOK 57-T2-24															
WELL #: W203H RRCID -> 289803 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 2730 PERF. N/A															
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
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-			

STATE SKY HOOK 57-T2-24															
WELL #: W101H RRCID -> 289943 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 2842 PERF. N/A															
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
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-			

STATE SKY HOOK 57-T2-24															
WELL #: W113H RRCID -> 290077 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 2730 PERF. N/A															
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
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-			

STATE CHAMP 56-T3-12X5															
WELL #: W206H RRCID -> 290105 COMPL. DATE 04/11/2020 TOTAL DEPTH 10848 PERF.11519 - 20709															
*01	87885	X	30186	-0-	-57699	-0-	331	1	27910	3	Y	1648	1978	1	70
							132	4	1813	9					
02	82215	X	58446	-0-	-23769	-0-	570	1	53145	3	Y	4035	3915	1	190
							292	4	4439	9					
03	87885	X	68347	-0-	-19538	-0-	623	1	62853	3	Y	4259	4227	1	222
							186	4	4685	9					
04	85050	X	67114	-0-	-17936	-0-	273	1	61348	3	Y	4914	4864	1	272
							88	4	5405	9					
05	80932	X	80932	-0-	-0-	-0-	436	1	73708	3	Y	6141	6088	1	325
							33	4	6755	9					
06	104217	X	104217	-0-	-0-	-0-	459	1	95753	3	Y	7095	6834	1	586
							200	4	7805	9					
07	103165	X	103165	-0-	-0-	-0-	753	1	93138	3	Y	8344	8603	1	327
							96	4	9178	9					
08	102828	X	102828	-0-	-0-	-0-	872	1	96941	3	Y	4557	4583	1	301
							2	4	5013	9					

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		WELL #: W112H		RRCID -> 290308		COMPL. DATE 06/27/2020			TOTAL DEPTH 9619 PERF.10033 - 16990				
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	EOM BALANCE
*01	53829 X	53829	-0-	-0-	-0-	24 1	48486 3	Y	4527	4532	0		52
						339 4	4980 9						
*02	49938 X	49938	-0-	-0-	-0-	19 1	45404 3	Y	3973	3983	0		42
						145 4	4370 9						
*03	53177 X	53177	-0-	-0-	-0-	25 1	48167 3	Y	4207	4198	0	1 1	50
						357 4	4628 9						
*04	40678 X	40678	-0-	-0-	-0-	63 1	37059 3	Y	2904	2925	0		29
						362 4	3194 9						
*05	51365 X	51365	-0-	-0-	-0-	109 1	46526 3	Y	4158	4150	0		37
						156 4	4574 9						
*06	13734 X	13734	-0-	-0-	-0-	77 1	12325 3	Y	1182	1210	0		9
						32 4	1300 9						
*07	48420 X	48420	-0-	-0-	-0-	329 1	43634 3	Y	4014	3996	0		27
						42 4	4415 9						
08	41260 X	41260	-0-	-0-	-0-	460 1	38039 3	Y	2491	2503	0		15
						21 4	2740 9						

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		WELL #: W106H		RRCID -> 290313		COMPL. DATE 06/26/2020			TOTAL DEPTH 9807 PERF.10263 - 17220				
*01	31806 X	22532	-0-	-9274	-0-	10 1	21537 3	Y	762	767	0		9
						147 4	838 9						
*02	25165 X	25165	-0-	-0-	-0-	10 1	23968 3	Y	1012	1010	0		11
						74 4	1113 9						
*03	27866 X	27866	-0-	-0-	-0-	12 1	26572 3	Y	1008	1007	0		12
						173 4	1109 9						
*04	18208 X	18208	-0-	-0-	-0-	27 1	17264 3	Y	675	680	0		7
						174 4	743 9						
*05	28245 X	28245	-0-	-0-	-0-	70 1	27028 3	Y	959	957	0		9
						92 4	1055 9						
*06	13362 X	13362	-0-	-0-	-0-	85 1	12971 3	Y	248	255	0		2
						33 4	273 9						
*07	10335 X	10335	-0-	-0-	-0-	73 1	9944 3	Y	282	282	0		2
						8 4	310 9						
08	8709 X	8709	-0-	-0-	-0-	97 1	8304 3	Y	275	275	0		2
						5 4	303 9						

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		WELL #: W105H		RRCID -> 290328		COMPL. DATE 06/27/2020			TOTAL DEPTH 9749 PERF.10044 - 17180				
*01	29853 X	28918	-0-	-935	-0-	13 1	26815 3	Y	1733	1736	0		20
						184 4	1906 9						
*02	27573 X	27573	-0-	-0-	-0-	11 1	25729 3	Y	1592	1595	0		17
						82 4	1751 9						
*03	26526 X	26526	-0-	-0-	-0-	12 1	24630 3	Y	1558	1556	0		19
						170 4	1714 9						
*04	654 X	654	-0-	-0-	-0-	190 3	2 4	Y	420	435	0		4
						462 9							
*05	185 X	185	-0-	-0-	-0-	170 3	15 9	Y	14	18	0		-0-
*06	248 X	248	-0-	-0-	-0-	31 3	217 9	Y	197	196	0		1
*07	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	29 1	3904 3	Y	528	525	0		4
						3 4	581 9						
08	5399 X	5399	-0-	-0-	-0-	58 1	4841 3	Y	452	453	0		3
						3 4	497 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		WELL #: W111H		RRCID -> 290392		COMPL. DATE 06/26/2020				TOTAL DEPTH 9691 PERF.10108 - 17065					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
*01	37231 X	33744	-0-	-3487	-0-	16	1	32146	3	Y	1234	1238	0		14
						225	4	1357	9						
*02	27779 X	27779	-0-	-0-	-0-	10	1	26484	3	Y	1089	1092	0		11
						87	4	1198	9						
*03	34490 X	34490	-0-	-0-	-0-	17	1	32804	3	Y	1310	1305	0		16
						228	4	1441	9						
*04	32207 X	32207	-0-	-0-	-0-	49	1	30735	3	Y	1020	1026	0		10
						301	4	1122	9						
*05	30685 X	30685	-0-	-0-	-0-	34	1	29173	3	Y	1239	1238	0		11
						115	4	1363	9						
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1		-0-
*07	12526 X	12526	-0-	-0-	-0-	94	1	12390	3	Y	26	26	0		-0-
						13	4	29	9						
08	6613 X	6613	-0-	-0-	-0-	76	1	6370	3	Y	148	147	0		1
						4	4	163	9						
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		WELL #: W110H		RRCID -> 290403		COMPL. DATE 06/25/2020				TOTAL DEPTH 9716 PERF.10201 - 17158					
*01	43307 X	37054	-0-	-6253	-0-	18	1	35350	3	Y	1320	1324	0		15
						234	4	1452	9						
*02	29002 X	29002	-0-	-0-	-0-	11	1	27770	3	Y	1046	1050	0		11
						70	4	1151	9						
*03	8774 X	8774	-0-	-0-	-0-	6	1	8179	3	Y	470	475	0		6
						72	4	517	9						
*04	26837 X	26837	-0-	-0-	-0-	41	1	25267	3	Y	1168	1162	0		12
						244	4	1285	9						
*05	20889 X	20889	-0-	-0-	-0-	26	1	19873	3	Y	824	829	0		7
						84	4	906	9						
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1		-0-
*07	36510 X	36510	-0-	-0-	-0-	266	1	34989	3	Y	1111	1103	0		8
						33	4	1222	9						
08	27125 X	27125	-0-	-0-	-0-	318	1	26080	3	Y	648	652	0		4
						14	4	713	9						
STATE SKY HOOK 57-T2-24		WELL #: W115H		RRCID -> 290408		COMPL. DATE 08/17/2020				TOTAL DEPTH 9892 PERF.10187 - 14459					
*01	44237 X	35496	-0-	-8741	-0-	15	1	30489	3	Y	4344	4348	0		50
						214	4	4778	9						
*02	30076 X	30076	-0-	-0-	-0-	11	1	26050	3	Y	3572	3584	0		38
						86	4	3929	9						
*03	32791 X	32791	-0-	-0-	-0-	15	1	28324	3	Y	3856	3847	0	1 1	46
						210	4	4242	9						
*04	32574 X	32574	-0-	-0-	-0-	40	1	27894	3	Y	3970	3977	0		39
						273	4	4367	9						
*05	40286 X	40286	-0-	-0-	-0-	83	1	35823	3	Y	3875	3879	0		35
						117	4	4263	9						
*06	36098 X	36098	-0-	-0-	-0-	192	1	29988	3	Y	5325	5320	0		40
						60	4	5858	9						
*07	26163 X	26163	-0-	-0-	-0-	172	1	23082	3	Y	2625	2647	0		18
						21	4	2888	9						
08	26597 X	26597	-0-	-0-	-0-	281	1	23631	3	Y	2430	2433	0		15
						12	4	2673	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
STATE SKY HOOK 57-T2-24		WELL #: W201H		RRCID -> 290425		COMPL. DATE 08/27/2020		TOTAL DEPTH 10241 PERF.10682 - 14954								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	38874 X	34280	-0-	-4594	-0-	16	1 31746	3	2289 9	Y	2081	2083	0			24
*02	30176 X	30176	-0-	-0-	-0-	229	4 2289	9	12 1 28055	3	1830	1835	0			19
*03	30730 X	30730	-0-	-0-	-0-	96	4 2013	9	14 1 28430	3	1896	1892	0			23
*04	24962 X	24962	-0-	-0-	-0-	200	4 2086	9	36 1 22997	3	1550	1558	0			15
*05	338 X	338	-0-	-0-	-0-	224	4 1705	9	239 3 3	4	87	101	0			1
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	96	9			Y	25	26	1			-0-
*07	17872 X	17872	-0-	-0-	-0-	117	1 16181	3	12 4 1562	9	1420	1410	0			10
08	36109 X	36109	-0-	-0-	-0-	403	1 33957	3	18 4 1731	9	1574	1574	0			10

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8		WELL #: W108H		RRCID -> 290446		COMPL. DATE 07/02/2020		TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9885 - 17660								
*01	29492 X	29492	-0-	-0-	-0-	13	1 26795	3	184 4 2500	9	2273	2275	0			26
*02	23195 X	23195	-0-	-0-	-0-	9	1 21554	3	58 4 1574	9	1431	1442	0			15
*03	29295 X	29295	-0-	-0-	-0-	14	1 26705	3	198 4 2378	9	2162	2151	0			26
*04	15037 X	15037	-0-	-0-	-0-	21	1 13706	3	120 4 1190	9	1082	1097	0			11
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
*06	6348 X	6348	-0-	-0-	-0-	35	1 5687	3	4 4 622	9	565	561	0			4
*07	18730 X	18730	-0-	-0-	-0-	125	1 16825	3	17 4 1763	9	1603	1596	0			11
08	24729 X	24729	-0-	-0-	-0-	277	1 22965	3	12 4 1475	9	1341	1344	0			8

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8		WELL #: W111H		RRCID -> 290448		COMPL. DATE 07/03/2020		TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9198 - 17087								
*01	23577 X	23577	-0-	-0-	-0-	10	1 20302	3	175 4 3090	9	2809	2818	0			32
*02	16279 X	16279	-0-	-0-	-0-	6	1 14288	3	45 4 1940	9	1764	1777	0			19
*03	19472 X	19472	-0-	-0-	-0-	9	1 16836	3	123 4 2504	9	2276	2268	0			27
*04	18913 X	18913	-0-	-0-	-0-	24	1 16450	3	161 4 2278	9	2071	2077	0			21
*05	18404 X	18404	-0-	-0-	-0-	37	1 16237	3	54 4 2076	9	1887	1891	0			17
*06	21150 X	21150	-0-	-0-	-0-	128	1 19396	3	36 4 1590	9	1445	1451	0			11
*07	18408 X	18408	-0-	-0-	-0-	122	1 16223	3	15 4 2048	9	1862	1860	0			13
08	17989 X	17989	-0-	-0-	-0-	197	1 16357	3	8 4 1427	9	1297	1302	0			8

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE KATE OLSON 57-T2-17X8		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD			
		WELL #: W110H		RRCID -> 290449	COMPL. DATE 07/03/2020	TOTAL DEPTH	9645	PERF. 9999 - 17750		
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
*01	18338 X	18338	-0-	-0-	-0-	8 1 107 4	16753 3 1470 9	Y	1336 1337 0	15
*02	15540 X	15540	-0-	-0-	-0-	5 1 40 4	13208 3 2287 9	Y	2079 2072 0	22
*03	17300 X	17300	-0-	-0-	-0-	7 1 101 4	14806 3 2386 9	Y	2169 2165 0	26
*04	14891 X	14891	-0-	-0-	-0-	18 1 129 4	12892 3 1852 9	Y	1684 1693 0	17
*05	9885 X	9885	-0-	-0-	-0-	6 1 38 4	8657 3 1184 9	Y	1076 1083 0	10
*06	9387 X	9387	-0-	-0-	-0-	52 1 8 4	8363 3 964 9	Y	876 879 0	7
*07	18961 X	18961	-0-	-0-	-0-	123 1 15 4	16383 3 2440 9	Y	2218 2210 0	15
08	22471 X	22471	-0-	-0-	-0-	248 1 11 4	20576 3 1636 9	Y	1487 1493 0	9

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		WELL #: 9H		RRCID -> 290458	COMPL. DATE 06/27/2020	TOTAL DEPTH	9691	PERF. 9933 - 17278		
*01	25017 X	24259	-0-	-758	-0-	11 1 158 4	22538 3 1552 9	Y	1411 1411 0	16
*02	19575 X	19575	-0-	-0-	-0-	8 1 58 4	18356 3 1153 9	Y	1048 1053 0	11
*03	19618 X	19618	-0-	-0-	-0-	10 1 135 4	18462 3 1011 9	Y	919 919 0	11
*04	17030 X	17030	-0-	-0-	-0-	27 1 154 4	15957 3 892 9	Y	811 814 0	8
*05	17355 X	17355	-0-	-0-	-0-	20 1 63 4	16401 3 871 9	Y	792 793 0	7
*06	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	22 1 17 4	3513 3 300 9	Y	273 278 0	2
*07	32647 X	32647	-0-	-0-	-0-	209 1 39 4	30963 3 1436 9	Y	1305 1298 0	9
08	36670 X	36670	-0-	-0-	-0-	393 1 18 4	35301 3 958 9	Y	871 875 0	5

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8		WELL #: W109H		RRCID -> 290466	COMPL. DATE 07/02/2020	TOTAL DEPTH	9660	PERF. 9667 - 17437		
*01	29282 X	29282	-0-	-0-	-0-	13 1 176 4	26979 3 2114 9	Y	1922 1918 0	22
*02	25952 X	25952	-0-	-0-	-0-	10 1 74 4	23370 3 2498 9	Y	2271 2269 0	24
*03	24290 X	24290	-0-	-0-	-0-	11 1 154 4	21928 3 2197 9	Y	1997 1996 0	1 1 24
*04	28390 X	28390	-0-	-0-	-0-	36 1 255 4	25574 3 2525 9	Y	2295 2296 0	23
*05	17923 X	17923	-0-	-0-	-0-	11 1 74 4	16343 3 1495 9	Y	1359 1370 0	12
*06	19540 X	19540	-0-	-0-	-0-	113 1 15 4	17516 3 1896 9	Y	1724 1723 0	13
*07	28032 X	28032	-0-	-0-	-0-	186 1 23 4	24747 3 3076 9	Y	2796 2790 0	19
08	25206 X	25206	-0-	-0-	-0-	279 1 12 4	23163 3 1752 9	Y	1593 1602 0	10

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8		WELL #: W107H		RRCID -> 290516		COMPL. DATE 07/03/2020				TOTAL DEPTH 9839 PERF. 9782 - 17565						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	37093 X	37093	-0-	-0-	-0-	17	1	34289	3	Y	2315	2319	0			27
						240	4	2547	9							
*02	33139 X	33139	-0-	-0-	-0-	13	1	30840	3	Y	1989	1995	0			21
						98	4	2188	9							
*03	35539 X	35539	-0-	-0-	-0-	17	1	32881	3	Y	2181	2176	0			26
						242	4	2399	9							
*04	35406 X	35406	-0-	-0-	-0-	48	1	32782	3	Y	2051	2057	0			20
						320	4	2256	9							
*05	18412 X	18412	-0-	-0-	-0-	12	1	17287	3	Y	939	951	0			8
						80	4	1033	9							
*06	11380 X	11380	-0-	-0-	-0-	66	1	10753	3	Y	504	508	0			4
						7	4	554	9							
*07	20646 X	20646	-0-	-0-	-0-	147	1	19612	3	Y	790	789	0			5
						18	4	869	9							
08	24311 X	24311	-0-	-0-	-0-	282	1	23388	3	Y	572	573	0			4
						12	4	629	9							

CHEVY BLAZER 56-T3-20X17		WELL #: W101H		RRCID -> 290526		COMPL. DATE 09/18/2020				TOTAL DEPTH 10340 PERF.10658 - 20479						
03	58652 X	55959	-0-	-2693	-0-	48347	3	46	4	Y	6878	6769	1			388
						7566	9									
04	56760 X	25782	-0-	-30978	-0-	22602	3	20	4	Y	2873	3047	1			214
						3160	9									
05	58652 X	35254	-0-	-23398	-0-	30737	3	21	4	Y	4087	3957	1			344
						4496	9									
06	59004 X	59004	-0-	-0-	-0-	50945	3	45	4	Y	7285	7228	1			401
						8014	9									
07	56575 X	56281	-0-	-294	-0-	49457	3	31	4	Y	6175	6305	1			271
						6793	9									
08	55955 X	55540	-0-	-415	-0-	48815	3	30	4	Y	6086	5923	1			434
						6695	9									

STATE TUNSTILL 56-T2-15X10		WELL #: W201H		RRCID -> 290576		COMPL. DATE 04/11/2021				TOTAL DEPTH 10752 PERF.10850 - 19239						
*01	60543 X	46739	-0-	-13804	-0-	742	1	41470	3	Y	3752	3981	1			109
						400	4	4127	9							
*02	53476 X	38865	-0-	-14611	-0-	454	1	34285	3	Y	3567	3495	1			181
						202	4	3924	9							
*03	57164 X	40244	-0-	-16920	-0-	666	1	34989	3	Y	3836	3765	1			252
						369	4	4220	9							
*04	53220 X	35732	-0-	-17488	-0-	678	1	31152	3	Y	3178	3264	1			166
						406	4	3496	9							
*05	52173 X	38328	-0-	-13845	-0-	833	1	33811	3	Y	3147	3067	1			246
						222	4	3462	9							
*06	46020 X	36456	-0-	-9564	-0-	839	1	32518	3	Y	2558	2695	1			109
						285	4	2814	9							
*07	42284 X	36915	-0-	-5369	-0-	870	1	32937	3	Y	2551	2441	1			219
						302	4	2806	9							
08	40827 X	15361	-0-	-25466	-0-	607	1	14181	3	Y	398	483	1			134
						135	4	438	9							

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE TIEMANN 56-T2-28		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD					
		WELL #: W208H		RRCID -> 291158	COMPL. DATE 01/28/2021	TOTAL DEPTH 10828	PERF.11129	-		15580					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	34085 X	34085	-0-	-0-	-0-	2085	1	28545	3	Y	3123	3114	1		180
						20	4	3435	9						
04	36330 X	32581	-0-	-3749	-0-	2308	1	25867	3	Y	3916	3904	1		192
						98	4	4308	9						
05	37541 X	21657	-0-	-15884	-0-	1679	1	16772	3	Y	2864	2654	1		402
						56	4	3150	9						
06	36330 X	33492	-0-	-2838	-0-	2620	1	26154	3	Y	4247	4162	1		487
						46	4	4672	9						
07	35402 X	34802	-0-	-600	-0-	2752	1	26316	3	Y	5194	5438	1		243
						21	4	5713	9						
08	34100 X	29969	-0-	-4131	-0-	3132	1	23585	3	Y	2857	2947	1		153
						109	4	3143	9						
SHIRLEY 58-T2-13		WELL #: W208H		RRCID -> 291159	COMPL. DATE 01/27/2021	TOTAL DEPTH 9741	PERF.10149	-		15137					
*01	49221 X	49221	-0-	-0-	-0-	22	1	44423	3	Y	4056	4051	0		47
						314	4	4462	9						
*02	49735 X	43278	-0-	-6457	-0-	16	1	39248	3	Y	3542	3552	0		37
						118	4	3896	9						
*03	46752 X	46752	-0-	-0-	-0-	22	1	42055	3	Y	3980	3968	0	1 1	48
						297	4	4378	9						
*04	45323 X	45323	-0-	-0-	-0-	59	1	40534	3	Y	3939	3948	0		39
						397	4	4333	9						
*05	46459 X	46459	-0-	-0-	-0-	96	1	41742	3	Y	4074	4076	0		37
						140	4	4481	9						
*06	41969 X	41969	-0-	-0-	-0-	247	1	37779	3	Y	3517	3528	0		26
						74	4	3869	9						
*07	42196 X	42196	-0-	-0-	-0-	286	1	38036	3	Y	3489	3491	0		24
						36	4	3838	9						
08	40519 X	40519	-0-	-0-	-0-	450	1	37292	3	Y	2507	2515	0		16
						19	4	2758	9						
STATE DALTEXAS RANGER 56-T2-2X11		WELL #: W206FH		RRCID -> 291363	COMPL. DATE 03/12/2021	TOTAL DEPTH 10965	PERF.11623	-		18938					
*01	68479 X	56887	-0-	-11592	-0-	728	1	51325	3	Y	3847	4155	1		146
						602	4	4232	9						
*02	64061 X	52434	-0-	-11627	-0-	661	1	47577	3	Y	3504	3349	1		301
						342	4	3854	9						
*03	61473 X	52041	-0-	-9432	-0-	656	1	46877	3	Y	3630	3780	1		151
						515	4	3993	9						
*04	58620 X	47309	-0-	-11311	-0-	1279	1	40372	3	Y	4586	4344	1		393
						613	4	5045	9						
*05	58776 X	46145	-0-	-12631	-0-	786	1	41058	3	Y	3685	3892	1		186
						247	4	4054	9						
*06	55260 X	44159	-0-	-11101	-0-	963	1	37769	3	Y	4147	3787	1		546
						865	4	4562	9						
*07	56327 X	45361	-0-	-10966	-0-	1018	1	39792	3	Y	3377	3820	1		103
						836	4	3715	9						
08	52111 X	50335	-0-	-1776	-0-	1260	1	45606	3	Y	3041	2967	1		177
						124	4	3345	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE DALTEXAS RANGER 56-T2-2X11		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
		WELL #: X103FH		RRCID -> 291406		COMPL. DATE 03/12/2021		TOTAL DEPTH 10401 PERF.11136 - 18491			
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	57939 X	50693	-0-	-7246	-0-	609 1	42945 3	Y	5963	6430 1	226
						580 4	6559 9				
*02	54201 X	49255	-0-	-4946	-0-	583 1	42011 3	Y	5718	5453 1	491
						371 4	6290 9				
*03	56389 X	54236	-0-	-2153	-0-	682 1	45449 3	Y	6876	7081 1	286
						541 4	7564 9				
*04	51000 X	1953	-0-	-49047	-0-	29 1	1580 3	Y	281	543 1	24
						35 4	309 9				
*05	52824 X	43656	-0-	-9168	-0-	677 1	36628 3	Y	5589	5331 1	282
						203 4	6148 9				
*06	52470 X	34878	-0-	-17592	-0-	741 1	28903 3	Y	4125	3864 1	543
						696 4	4538 9				
*07	54219 X	38750	-0-	-15469	-0-	812 1	31770 3	Y	4948	5341 1	150
						725 4	5443 9				
08	54219 X	43746	-0-	-10473	-0-	1028 1	37150 3	Y	4970	4832 1	288
						101 4	5467 9				

STATE DOUG 56-T2-33X28		WELL #: W203H		RRCID -> 291444		COMPL. DATE 02/10/2021		TOTAL DEPTH 10689 PERF.10850 - 19239			
*01	82804 X	82804	-0-	-0-	-0-	908 1	74050 3	Y	6664	6874 1	273
						516 4	7330 9				
*02	36801 X	27172	-0-	-9629	-0-	390 1	24206 3	Y	2216	2426 1	63
						138 4	2438 9				
*03	39339 X	28720	-0-	-10619	-0-	425 1	25015 3	Y	2759	2666 1	156
						245 4	3035 9				
*04	56657 X	56657	-0-	-0-	-0-	610 1	50319 3	Y	5037	4883 1	310
						187 4	5541 9				
*05	56451 X	56451	-0-	-0-	-0-	658 1	49987 3	Y	5040	4898 1	452
						262 4	5544 9				
*06	59910 X	59910	-0-	-0-	-0-	740 1	52642 3	Y	4871	4932 1	391
						1170 4	5358 9				
*07	59793 X	59793	-0-	-0-	-0-	740 1	52233 3	Y	5113	5138 1	366
						1196 4	5624 9				
08	58167 X	58167	-0-	-0-	-0-	745 1	51964 3	Y	4730	4702 1	394
						255 4	5203 9				

STATE MJ MCGARY 56-T2-32		WELL #: W201H		RRCID -> 291681		COMPL. DATE 06/06/2021		TOTAL DEPTH 10547 PERF.10837 - 15467			
*02	49909 X	42259	-0-	-7650	-0-	4760 1	34399 3	Y	2802	2794 1	231
						18 4	3082 9				
03	52297 X	46792	-0-	-5505	-0-	5299 1	38003 3	Y	2959	2986 1	204
						235 4	3255 9				
04	48150 X	42407	-0-	-5743	-0-	5207 1	34311 3	Y	2322	2349 1	177
						335 4	2554 9				
05	47492 X	40495	-0-	-6997	-0-	4488 1	33768 3	Y	1919	1956 1	140
						128 4	2111 9				
06	45270 X	41190	-0-	-4080	-0-	3011 1	35531 3	Y	2152	2162 1	130
						281 4	2367 9				
07	46779 X	38998	-0-	-7781	-0-	2815 1	34062 3	Y	1885	1933 1	82
						47 4	2074 9				
08	46779 X	37221	-0-	-9558	-0-	2770 1	32437 3	Y	1787	1718 1	151
						48 4	1966 9				

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE PONY 57-T2-16X9		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD									
		WELL #: W101H		RRCID -> 292033		COMPL. DATE 08/07/2021		TOTAL DEPTH 9935 PERF.10176 - 19989									
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
*01	64480 X	12059	-0-	-52421	-0-	5 1	10989 3	978 3	887	Y	887	902 0		10			
						89 4	976 9										
*02	46806 X	28202	-0-	-18604	-0-	11 1	26612 3	1488 9	1353	Y	1353	1349 0		14			
						91 4	1488 9										
*03	50034 X	41744	-0-	-8290	-0-	20 1	38938 3	2503 9	2275	Y	2275	2262 0		27			
						283 4	2503 9										
*04	48420 X	33096	-0-	-15324	-0-	42 1	30584 3	2166 9	1969	Y	1969	1977 0		19			
						304 4	2166 9										
*05	50034 X	38277	-0-	-11757	-0-	81 1	35927 3	2149 9	1954	Y	1954	1955 0		18			
						120 4	2149 9										
*06	41040 X	33384	-0-	-7656	-0-	205 1	31466 3	1653 9	1503	Y	1503	1510 0		11			
						60 4	1653 9										
*07	42408 X	26948	-0-	-15460	-0-	188 1	25009 3	1727 9	1570	Y	1570	1570 0		11			
						24 4	1727 9										
08	25382 X	25382	-0-	-0-	-0-	285 1	23615 3	1470 9	1336	Y	1336	1339 0		8			
						12 4	1470 9										
STATE PONY 57-T2-16X9										WELL #: W114H		RRCID -> 292040		COMPL. DATE 08/07/2021		TOTAL DEPTH 9721 PERF.10042 - 19761	
*01	81790 X	81790	-0-	-0-	-0-	39 1	78819 3	2373 9	2157	Y	2157	2154 0		25			
						559 4	2373 9										
*02	71337 X	71337	-0-	-0-	-0-	28 1	68843 3	2248 9	2044	Y	2044	2047 0		22			
						218 4	2248 9										
*03	73834 X	73834	-0-	-0-	-0-	37 1	71565 3	1717 9	1561	Y	1561	1564 0		19			
						515 4	1717 9										
*04	70260 X	68403	-0-	-1857	-0-	97 1	66684 3	964 9	876	Y	876	886 0		9			
						658 4	964 9										
*05	75845 X	75845	-0-	-0-	-0-	169 1	74403 3	1024 9	931	Y	931	932 0		8			
						249 4	1024 9										
*06	70260 X	49290	-0-	-20970	-0-	303 1	46273 3	2599 9	2363	Y	2363	2353 0		18			
						115 4	2599 9										
*07	72842 X	72842	-0-	-0-	-0-	514 1	68133 3	4131 9	3755	Y	3755	3747 0		26			
						64 4	4131 9										
08	77097 X	74842	-0-	-2255	-0-	849 1	70464 3	3493 9	3175	Y	3175	3181 0		20			
						36 4	3493 9										
STATE PONY 57-T2-16X9										WELL #: W115H		RRCID -> 292059		COMPL. DATE 08/07/2021		TOTAL DEPTH 9737 PERF.10050 - 19769	
*01	87513 X	45572	-0-	-41941	-0-	21 1	41588 3	3677 9	3343	Y	3343	3316 0		38			
						286 4	3677 9										
*02	49822 X	37026	-0-	-12796	-0-	14 1	33893 3	3010 9	2736	Y	2736	2745 0		29			
						109 4	3010 9										
*03	53258 X	35977	-0-	-17281	-0-	17 1	32627 3	3102 9	2820	Y	2820	2814 0	1 1	34			
						231 4	3102 9										
*04	51540 X	30727	-0-	-20813	-0-	39 1	27372 3	3046 9	2769	Y	2769	2776 0		27			
						270 4	3046 9										
*05	46407 X	34807	-0-	-11600	-0-	75 1	31768 3	2859 9	2599	Y	2599	2603 0		23			
						105 4	2859 9										
*06	44910 X	31214	-0-	-13696	-0-	188 1	28687 3	2283 9	2075	Y	2075	2082 0		16			
						56 4	2283 9										
*07	40331 X	30325	-0-	-10006	-0-	208 1	27774 3	2317 9	2106	Y	2106	2108 0		14			
						26 4	2317 9										
08	33821 X	29030	-0-	-4791	-0-	324 1	26911 3	1781 9	1619	Y	1619	1623 0		10			
						14 4	1781 9										

PHANTOM (WOLFECAMP) 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	56823 X	24159	-0-	-32664	-0-	10 1 132 4	19673 3 4344 9	3949 3955 0 45
*02	44486 X	24491	-0-	-19995	-0-	8 1 62 4	20077 3 4344 9	3949 3952 0 42
*03	47554 X	15764	-0-	-31790	-0-	6 1 84 4	11449 3 4225 9	3841 3836 0 1 1 46
*04	30600 X	8558	-0-	-22042	-0-	6 1 43 4	4633 3 3876 9	3524 3535 0 35
*05	26629 X	5856	-0-	-20773	-0-	2 1 6 4	1495 3 4353 9	3957 3956 0 36
06	25770 X	-0-	-0-	-25770	-0-			Y -0- 36 1 -0-
07	26629 X	-0-	-0-	-26629	-0-			Y -0- -0-
08	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-			Y -0- -0-

STATE PONY 57-T2-16X9		WELL #: W103H		RRCID -> 292061	COMPL. DATE 08/14/2021	TOTAL DEPTH	9965	PERF.10254 - 20065
*01	61008 X	43941	-0-	-17067	-0-	19 1 272 4	39098 3 4552 9	4138 4134 0 47
*02	44428 X	29351	-0-	-15077	-0-	11 1 74 4	26292 3 2974 9	2704 2723 0 28
*03	47492 X	25341	-0-	-22151	-0-	13 1 170 4	22065 3 3093 9	2812 2805 0 1 1 34
*04	44873 X	44873	-0-	-0-	-0-	58 1 391 4	39973 3 4451 9	4046 4040 0 40
*05	44702 X	19994	-0-	-24708	-0-	62 1 71 4	17630 3 2231 9	2028 2050 0 18
*06	43260 X	10871	-0-	-32389	-0-	59 1 24 4	9468 3 1320 9	1200 1209 0 9
*07	47275 X	17253	-0-	-30022	-0-	109 1 14 4	14834 3 2296 9	2087 2082 0 14
08	41633 X	28966	-0-	-12667	-0-	317 1 14 4	26198 3 2437 9	2215 2215 0 14

STATE ANNEX 57-T2-28		WELL #: W206H		RRCID -> 292067	COMPL. DATE 08/10/2021	TOTAL DEPTH	10208	PERF.10604 - 15103
*01	30070 X	26457	-0-	-3613	-0-	12 1 174 4	24372 3 1899 9	1726 1728 0 20
*02	23635 X	22753	-0-	-882	-0-	8 1 63 4	20925 3 1757 9	1597 1600 0 17
*03	27001 X	25108	-0-	-1893	-0-	12 1 170 4	23030 3 1896 9	1724 1720 0 21
*04	26130 X	20080	-0-	-6050	-0-	26 1 179 4	18400 3 1475 9	1341 1349 0 13
*05	27001 X	24594	-0-	-2407	-0-	50 1 74 4	22454 3 2016 9	1833 1830 0 16
*06	26070 X	18950	-0-	-7120	-0-	110 1 30 4	17268 3 1542 9	1402 1407 0 11
*07	25513 X	8045	-0-	-17468	-0-	58 1 7 4	7243 3 737 9	670 676 0 5
08	23823 X	23823	-0-	-0-	-0-	265 1 12 4	22343 3 1203 9	1094 1092 0 7

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE PONY 57-T2-16X9		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
		WELL #: W113H		RRCID -> 292103		COMPL. DATE 08/14/2021		TOTAL DEPTH 9835 PERF.10142 - 19952			
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	64387 X	64239	-0-	-148	-0-	29 1	59029 3	Y	4332	4332 0	50
						416 4	4765 9				
*02	59349 X	59349	-0-	-0-	-0-	23 1	55121 3	Y	3662	3673 0	39
						177 4	4028 9				
*03	65876 X	65876	-0-	-0-	-0-	31 1	61103 3	Y	3905	3896 0	47
						446 4	4296 9			1 1	
*04	61197 X	61197	-0-	-0-	-0-	83 1	57032 3	Y	3204	3219 0	32
						558 4	3524 9				
*05	66371 X	66371	-0-	-0-	-0-	137 1	62137 3	Y	3537	3537 0	32
						206 4	3891 9				
*06	57338 X	57338	-0-	-0-	-0-	347 1	53565 3	Y	3015	3024 0	23
						109 4	3317 9				
*07	59148 X	59140	-0-	-8	-0-	412 1	54776 3	Y	3546	3545 0	24
						51 4	3901 9				
08	59117 X	56708	-0-	-2409	-0-	640 1	53157 3	Y	2621	2629 0	16
						28 4	2883 9				

STATE ALLAR 57-T2-28		WELL #: W203H		RRCID -> 292302		COMPL. DATE 08/10/2021		TOTAL DEPTH 10189 PERF.10457 - 14956			
*01	40579 X	37522	-0-	-3057	-0-	17 1	34492 3	Y	2517	2518 0	29
						244 4	2769 9				
*02	35583 X	34537	-0-	-1046	-0-	13 1	31938 3	Y	2259	2264 0	24
						101 4	2485 9				
*03	38037 X	35448	-0-	-2589	-0-	17 1	32577 3	Y	2376	2371 0	28
						240 4	2614 9			1 1	
*04	36810 X	29300	-0-	-7510	-0-	43 1	26954 3	Y	1853	1863 0	18
						265 4	2038 9				
*05	38037 X	27245	-0-	-10792	-0-	79 1	24257 3	Y	2556	2551 0	23
						97 4	2812 9				
*06	40755 X	40755	-0-	-0-	-0-	230 1	35962 3	Y	4079	4071 0	31
						76 4	4487 9				
*07	37634 X	33694	-0-	-3940	-0-	231 1	30787 3	Y	2405	2420 0	16
						30 4	2646 9				
08	31124 X	25536	-0-	-5588	-0-	286 1	23666 3	Y	1428	1435 0	9
						13 4	1571 9				

STATE CUMBERLAND 57-T2-16X9		WELL #: W111H		RRCID -> 292310		COMPL. DATE 08/14/2021		TOTAL DEPTH 9861 PERF.10134 - 19897			
*01	77872 X	69819	-0-	-8053	-0-	30 1	61842 3	Y	6840	6845 0	78
						423 4	7524 9				
*02	64070 X	64070	-0-	-0-	-0-	23 1	57262 3	Y	6007	6022 0	63
						177 4	6608 9				
*03	63407 X	63407	-0-	-0-	-0-	29 1	55649 3	Y	6647	6630 0	79
						417 4	7312 9			1 1	
*04	58807 X	58807	-0-	-0-	-0-	74 1	51804 3	Y	5829	5850 0	58
						517 4	6412 9				
*05	68019 X	68019	-0-	-0-	-0-	136 1	60825 3	Y	6233	6235 0	56
						202 4	6856 9				
*06	54634 X	54634	-0-	-0-	-0-	315 1	48957 3	Y	4783	4803 0	36
						101 4	5261 9				
*07	53427 X	53427	-0-	-0-	-0-	353 1	47288 3	Y	5221	5221 0	36
						43 4	5743 9				
08	55274 X	55274	-0-	-0-	-0-	602 1	50115 3	Y	4119	4129 0	26
						26 4	4531 9				

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408										
STATE BURNER 57-T1-45X40		WELL #: W110H		RRCID -> 292826	COMPL. DATE 03/03/2022	TOTAL DEPTH	9853	PERF.10197	- 17855					
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		126077 X	113073	-0-	-13004	-0-	46 1	94330 3	18052 3	Y	16411	16409 0		188
							645 4	18052 9						
*02		100060 X	100060	-0-	-0-	-0-	35 1	84341 3	15415 3	Y	14014	14054 0		148
							269 4	15415 9						
*03		110175 X	110175	-0-	-0-	-0-	48 1	92416 3	17028 3	Y	15480	15440 0	3 1	185
							683 4	17028 9						
*04		102056 X	102056	-0-	-0-	-0-	127 1	85301 3	15791 3	Y	14355	14398 0		142
							837 4	15791 9						
*05		104931 X	104931	-0-	-0-	-0-	198 1	88916 3	15517 3	Y	14106	14121 0		127
							300 4	15517 9						
*06		88966 X	88966	-0-	-0-	-0-	486 1	74783 3	13544 3	Y	12313	12347 0		93
							153 4	13544 9						
*07		92864 X	92864	-0-	-0-	-0-	593 1	78680 3	13517 3	Y	12288	12297 0		84
							74 4	13517 9						
08		87190 X	87190	-0-	-0-	-0-	925 1	76712 3	9513 3	Y	8648	8678 0		54
							40 4	9513 9						

STATE BURNER 57-T1-45X40		WELL #: W109H		RRCID -> 292827	COMPL. DATE 03/03/2022	TOTAL DEPTH	9865	PERF.10566	- 17376					
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		77500 X	71765	-0-	-5735	-0-	30 1	59669 3	11661 3	Y	10601	10599 0		122
							405 4	11661 9						
*02		66224 X	66224	-0-	-0-	-0-	24 1	56640 3	9385 3	Y	8532	8564 0		90
							175 4	9385 9						
*03		72778 X	72778	-0-	-0-	-0-	32 1	61763 3	10520 3	Y	9564	9538 0	2 1	114
							463 4	10520 9						
*04		71466 X	71466	-0-	-0-	-0-	90 1	60955 3	9819 3	Y	8926	8952 0		88
							602 4	9819 9						
*05		75509 X	75509	-0-	-0-	-0-	148 1	65197 3	9948 3	Y	9044	9051 0		81
							216 4	9948 9						
*06		63679 X	63679	-0-	-0-	-0-	353 1	54767 3	8446 3	Y	7678	7701 0		58
							113 4	8446 9						
*07		64042 X	64042	-0-	-0-	-0-	418 1	55400 3	8173 3	Y	7430	7437 0		51
							51 4	8173 9						
08		65131 X	63490	-0-	-1641	-0-	683 1	56755 3	6023 3	Y	5475	5492 0		34
							29 4	6023 9						

CHEVY BLAZER 56-T3-20X17		WELL #: W113H		RRCID -> 292843	COMPL. DATE 12/30/2021	TOTAL DEPTH	10336	PERF.10691	- 20457					
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		64463 X	64463	-0-	-0-	-0-	56646 3	54 4	7763 3	Y	7057	6940 1		399
							7763 9							
04		61260 X	56698	-0-	-4562	-0-	50430 3	49 4	6219 3	Y	5654	5632 1		421
							6219 9							
05		63302 X	61102	-0-	-2200	-0-	52950 3	50 4	8102 3	Y	7365	7166 1		620
							8102 9							
06		61260 X	57015	-0-	-4245	-0-	50790 3	44 4	6181 3	Y	5619	5930 1		309
							6181 9							
07		63302 X	54927	-0-	-8375	-0-	49359 3	28 4	5540 3	Y	5036	5124 1		221
							5540 9							
08		59210 X	50845	-0-	-8365	-0-	45194 3	26 4	5625 3	Y	5114	4971 1		364
							5625 9							

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE BURNER 57-T1-45X40		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD	
		WELL #: W107H		RRCID -> 292893	COMPL. DATE 03/03/2022	TOTAL DEPTH 10043	PERF.10382	- 18012
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
*01	49109 X	49109	-0-	-0-	20 1 285 4	40497 3 8307 9	Y	7552 7524 0 87
*02	44273 X	44273	-0-	-0-	15 1 117 4	36776 3 7365 9	Y	6695 6711 0 71
*03	45779 X	45779	-0-	-0-	19 1 279 4	37800 3 7681 9	Y	6983 6969 0 2 1 83
*04	41725 X	41725	-0-	-0-	51 1 336 4	34204 3 7134 9	Y	6485 6504 0 64
*05	40734 X	38419	-0-	-2315	73 1 109 4	32141 3 6096 9	Y	5542 5556 0 50
*06	39420 X	27800	-0-	-11620	152 1 39 4	23304 3 4305 9	Y	3914 3935 0 29
*07	40734 X	19606	-0-	-21128	115 1 13 4	16105 3 3373 9	Y	3066 3074 0 21
08	44511 X	44511	-0-	-0-	467 1 20 4	38732 3 5292 9	Y	4811 4802 0 30

STATE HEDBLOM 56-T3-24		WELL #: W208H		RRCID -> 292938	COMPL. DATE 01/10/2022	TOTAL DEPTH 10609	PERF.10818	- 15464
03	91047 X	78007	-0-	-13040	349 1 5 4	73492 3 4161 9	Y	3783 3732 1 126
04	88110 X	77323	-0-	-10787	320 1 3 4	72955 3 4045 9	Y	3677 3656 1 147
05	91047 X	74232	-0-	-16815	332 1 71 4	69997 3 3832 9	Y	3484 3474 1 157
*06	84090 X	75037	-0-	-9053	404 1 128 4	70799 3 3706 9	Y	3369 3432 1 94
07	84847 X	38453	-0-	-46394	375 1 24 4	36060 3 1994 9	Y	1813 1809 1 98
08	83798 X	83798	-0-	-0-	655 1 63 4	79195 3 3885 9	Y	3532 3432 1 198

STATE AL OLSON 57-T2-6X43 N		WELL #: W114H		RRCID -> 293064	COMPL. DATE 05/17/2022	TOTAL DEPTH 9522	PERF. 9883	- 17105
*01	79329 X	48698	-0-	-30631	21 1 308 4	43624 3 4745 9	Y	4314 4316 0 49
*02	49590 X	42161	-0-	-7429	16 1 118 4	37893 3 4134 9	Y	3758 3767 0 40
*03	53010 X	48144	-0-	-4866	23 1 323 4	43260 3 4538 9	Y	4125 4115 0 1 1 49
*04	50370 X	50010	-0-	-360	66 1 443 4	45309 3 4192 9	Y	3811 3822 0 38
*05	51694 X	51694	-0-	-0-	109 1 158 4	47453 3 3974 9	Y	3613 3619 0 32
*06	47970 X	45953	-0-	-2017	270 1 86 4	42211 3 3386 9	Y	3078 3087 0 23
*07	52700 X	31252	-0-	-21448	217 1 33 4	28943 3 2059 9	Y	1872 1882 0 13
08	47895 X	41243	-0-	-6652	463 1 19 4	38147 3 2614 9	Y	2376 2374 0 15

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE AL OLSON 57-T2-6X43 G		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD			
		WELL #: W107H		RRCID -> 293137	COMPL. DATE 05/10/2022	TOTAL DEPTH	9711	PERF.	9981	- 17409			
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	67859 X	53301	-0-	-14558	-0-	24 1 338 4	47956 3 4983 9	Y	4530	4532 0	52		
*02	50112 X	48309	-0-	-1803	-0-	18 1 140 4	43819 3 4332 9	Y	3938	3949 0	41		
*03	53568 X	22543	-0-	-31025	-0-	8 1 128 4	20395 3 2012 9	Y	1829	1847 0	1 1	22	
*04	51840 X	13171	-0-	-38669	-0-	6 1 124 4	11088 3 1953 9	Y	1775	1779 0	18		
*05	53568 X	32875	-0-	-20693	-0-	32 1 64 4	23956 3 8823 9	Y	8021	7967 0	72		
*06	51840 X	4923	-0-	-46917	-0-	27 1 19 4	4257 3 620 9	Y	564	632 0	4		
*07	52607 X	38174	-0-	-14433	-0-	245 1 32 4	32646 3 5251 9	Y	4774	4745 0	33		
08	33263 X	31134	-0-	-2129	-0-	336 1 12 4	27843 3 2943 9	Y	2675	2691 0	17		

STATE AL OLSON 57-T2-6X43 I		WELL #: W109H		RRCID -> 293155	COMPL. DATE 05/10/2022	TOTAL DEPTH	9556	PERF.	9821	- 17249			
*01	66579 X	66579	-0-	-0-	-0-	29 1 409 4	60948 3 5193 9	Y	4721	4730 0	54		
*02	68665 X	68665	-0-	-0-	-0-	26 1 201 4	63665 3 4773 9	Y	4339	4347 0	46		
*03	57102 X	31292	-0-	-25810	-0-	12 1 182 4	28993 3 2105 9	Y	1914	1936 0	1 1	23	
*04	55260 X	24	-0-	-55236	-0-	21 3	3 9	Y	3	26 0	-0-		
*05	57102 X	9	-0-	-57093	-0-	6 3	3 9	Y	3	3 0	-0-		
*06	55260 X	61	-0-	-55199	-0-	41 3	20 9	Y	18	18 0	-0-		
*07	57102 X	6910	-0-	-50192	-0-	38 1 5 4	5637 3 1230 9	Y	1118	1110 0	8		
08	32158 X	32158	-0-	-0-	-0-	342 1 12 4	28069 3 3735 9	Y	3395	3382 0	21		

STATE AL OLSON 57-T2-6X43 A		WELL #: W101H		RRCID -> 293199	COMPL. DATE 05/21/2022	TOTAL DEPTH	9705	PERF.	9977	- 17199			
*01	57846 X	25304	-0-	-32542	-0-	10 1 62 4	21786 3 3446 9	Y	3133	3128 0	36		
*02	67180 X	67180	-0-	-0-	-0-	25 1 192 4	59737 3 7226 9	Y	6569	6536 0	69		
*03	66297 X	66297	-0-	-0-	-0-	30 1 436 4	59400 3 6431 9	Y	5846	5844 0	1 1	70	
*04	53107 X	53107	-0-	-0-	-0-	69 1 466 4	47533 3 5039 9	Y	4581	4606 0	45		
*05	48711 X	48711	-0-	-0-	-0-	98 1 151 4	43777 3 4685 9	Y	4259	4266 0	38		
*06	44394 X	44394	-0-	-0-	-0-	262 1 80 4	39716 3 4336 9	Y	3942	3950 0	30		
*07	43440 X	43440	-0-	-0-	-0-	293 1 36 4	38872 3 4239 9	Y	3854	3858 0	26		
08	43741 X	39919	-0-	-3822	-0-	439 1 19 4	36457 3 3004 9	Y	2731	2740 0	17		

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408									
STATE AL OLSON 57-T2-6X43 J		WELL #: W110H		RRCID -> 293206		COMPL. DATE 05/17/2022		TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9930 - 17152			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	64852 X	43383	-0-	-21469	-0-	19 1 270 4	38525 3 4569 9	Y	4154	4143 0	48
*02	54803 X	54803	-0-	-0-	-0-	20 1 164 4	49366 3 5253 9	Y	4775	4773 0	50
*03	61839 X	61839	-0-	-0-	-0-	30 1 426 4	56290 3 5093 9	Y	4630	4624 0	55
*04	78295 X	78295	-0-	-0-	-0-	116 1 715 4	74888 3 2576 9	Y	2342	2374 0	23
*05	73876 X	73876	-0-	-0-	-0-	159 1 222 4	66046 3 7449 9	Y	6772	6734 0	61
*06	36300 X	29257	-0-	-7043	-0-	166 1 66 4	25707 3 3318 9	Y	3016	3054 0	23
*07	37510 X	30139	-0-	-7371	-0-	199 1 27 4	26627 3 3286 9	Y	2987	2990 0	20
08	65937 X	31762	-0-	-34175	-0-	345 1 15 4	28587 3 2815 9	Y	2559	2563 0	16

MDJ MINERALS 58-T2-22		WELL #: W114H		RRCID -> 293256		COMPL. DATE 05/24/2022		TOTAL DEPTH 9313 PERF. 9757 - 14505			
03	24709 X	24709	-0-	-0-	-0-	1123 1 21 4	19704 3 3861 9	Y	3510	3283 1	486
04	24140 X	24140	-0-	-0-	-0-	1068 1 12 4	19956 3 3104 9	Y	2822	3005 1	303
05	24614 X	23873	-0-	-741	-0-	1111 1 26 4	20005 3 2731 9	Y	2483	2563 1	223
06	25218 X	25218	-0-	-0-	-0-	1471 1 7 4	18625 3 5115 9	Y	4650	4453 1	420
07	24614 X	12484	-0-	-12130	-0-	1756 1 1 4	8458 3 2269 9	Y	2063	2271 1	212
08	23746 X	18253	-0-	-5493	-0-	556 1 4 4	14062 3 3631 9	Y	3301	3302 1	211

STATE AL OLSON 57-T2-6X43 O		WELL #: W115H		RRCID -> 293275		COMPL. DATE 05/21/2022		TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9829 - 17258			
*01	66600 X	66600	-0-	-0-	-0-	29 1 429 4	59324 3 6818 9	Y	6198	6196 0	71
*02	56521 X	54900	-0-	-1621	-0-	20 1 156 4	49160 3 5564 9	Y	5058	5076 0	53
*03	60419 X	58345	-0-	-2074	-0-	27 1 385 4	51993 3 5940 9	Y	5400	5387 0	65
*04	58470 X	51586	-0-	-6884	-0-	64 1 450 4	45920 3 5152 9	Y	4684	4703 0	46
*05	60419 X	42409	-0-	-18010	-0-	46 1 144 4	38033 3 4186 9	Y	3805	3817 0	34
*06	58470 X	31055	-0-	-27415	-0-	172 1 46 4	27445 3 3392 9	Y	3084	3095 0	23
*07	59768 X	50384	-0-	-9384	-0-	343 1 43 4	45108 3 4890 9	Y	4445	4438 0	30
08	51088 X	37646	-0-	-13442	-0-	417 1 18 4	34392 3 2819 9	Y	2563	2577 0	16

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY LAVERNE 58-T2-12X1 O		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD									
		WELL #: W115H		RRCID -> 293350		COMPL. DATE 08/06/2022		TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9801 - 17472									
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	* PERF. CODE	EOM BALANCE					
*01	72354 X	45927	-0-	-26427	-0-	20	1 40622	3 Y	4479	4500	0	51					
						358	4 4927	9									
*02	56521 X	28740	-0-	-27781	-0-	10	1 24979	3 Y	3333	3349	0	35					
						85	4 3666	9									
*03	60419 X	21002	-0-	-39417	-0-	8	1 18170	3 Y	2452	2457	0	29					
						127	4 2697	9		1	1						
*04	58470 X	16839	-0-	-41631	-0-	14	1 14146	3 Y	2294	2300	0	23					
						156	4 2523	9									
*05	60419 X	32212	-0-	-28207	-0-	75	1 27606	3 Y	4037	4024	0	36					
						90	4 4441	9									
*06	45240 X	13551	-0-	-31689	-0-	73	1 11294	3 Y	1950	1971	0	15					
						39	4 2145	9									
*07	40789 X	40789	-0-	-0-	-0-	265	1 35306	3 Y	4714	4697	0	32					
						33	4 5185	9									
08	40787 X	40787	-0-	-0-	-0-	445	1 36851	3 Y	3157	3169	0	20					
						18	4 3473	9									
LAVERNE 58-T2-12X1 N										WELL #: W114H		RRCID -> 293358		COMPL. DATE 08/10/2022		TOTAL DEPTH 9496 PERF. 9628 - 17298	
*01	47940 X	47940	-0-	-0-	-0-	20	1 40493	3 Y	6509	6511	0	75					
						267	4 7160	9									
*02	47639 X	47639	-0-	-0-	-0-	17	1 40782	3 Y	6099	6110	0	64					
						131	4 6709	9									
*03	50832 X	50832	-0-	-0-	-0-	22	1 43535	3 Y	6321	6308	0	76					
						322	4 6953	9		1	1						
*04	46261 X	46261	-0-	-0-	-0-	61	1 39755	3 Y	5511	5532	0	55					
						383	4 6062	9									
*05	49545 X	49545	-0-	-0-	-0-	100	1 42881	3 Y	5837	5840	0	52					
						143	4 6421	9									
*06	40800 X	39611	-0-	-1189	-0-	225	1 34529	3 Y	4368	4387	0	33					
						52	4 4805	9									
*07	42160 X	8291	-0-	-33869	-0-	48	1 7012	3 Y	1114	1139	0	8					
						6	4 1225	9									
08	44981 X	37269	-0-	-7712	-0-	395	1 32773	3 Y	3714	3699	0	23					
						16	4 4085	9									
STATE AL OLSON 57-T2-6X43 B										WELL #: W102H		RRCID -> 293370		COMPL. DATE 05/17/2022		TOTAL DEPTH 9743 PERF.10122 - 17344	
*01	76508 X	55325	-0-	-21183	-0-	25	1 49942	3 Y	4550	4553	0	52					
						353	4 5005	9									
*02	52954 X	50108	-0-	-2846	-0-	19	1 45362	3 Y	4165	4173	0	44					
						145	4 4582	9									
*03	56606 X	51232	-0-	-5374	-0-	24	1 46196	3 Y	4246	4238	0	51					
						341	4 4671	9		1	1						
*04	54780 X	47878	-0-	-6902	-0-	63	1 43094	3 Y	3908	3920	0	39					
						422	4 4299	9									
*05	56606 X	47732	-0-	-8874	-0-	98	1 43294	3 Y	3814	3819	0	34					
						145	4 4195	9									
*06	54510 X	42152	-0-	-12358	-0-	250	1 38453	3 Y	3066	3077	0	23					
						76	4 3373	9									
*07	54560 X	41759	-0-	-12801	-0-	285	1 38001	3 Y	3124	3126	0	21					
						37	4 3436	9									
08	43090 X	41552	-0-	-1538	-0-	459	1 38332	3 Y	2492	2498	0	15					
						20	4 2741	9									

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY LAVERNE 58-T2-12X1 C		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
		WELL #: W103H		RRCID -> 293402		COMPL. DATE 08/14/2022		TOTAL DEPTH 9662 PERF.10359 - 18030						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	43524 X	28005	-0-	-15519	-0-	11 1	24613 3	Y	2914	2943 0				33
						176 4	3205 9							
*02	48450 X	48450	-0-	-0-	-0-	18 1	42902 3	Y	4903	4884 0				52
						137 4	5393 9							
*03	48019 X	43571	-0-	-4448	-0-	20 1	38633 3	Y	4210	4211 0		1 1		50
						287 4	4631 9							
*04	46470 X	22434	-0-	-24036	-0-	24 1	19676 3	Y	2324	2351 0				23
						178 4	2556 9							
*05	59123 X	59123	-0-	-0-	-0-	123 1	52992 3	Y	5301	5276 0				48
						177 4	5831 9							
*06	55813 X	55813	-0-	-0-	-0-	326 1	49738 3	Y	5139	5148 0				39
						96 4	5653 9							
*07	50818 X	50818	-0-	-0-	-0-	343 1	45458 3	Y	4521	4529 0				31
						44 4	4973 9							
08	56234 X	45483	-0-	-10751	-0-	503 1	41780 3	Y	2889	2902 0				18
						22 4	3178 9							

SHIRLEY 58-T2-12X13 N		WELL #: W114H		RRCID -> 293596		COMPL. DATE 09/06/2022		TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9974 - 17645						
*01	83824 X	57632	-0-	-26192	-0-	23 1	47451 3	Y	8938	8915 0				103
						326 4	9832 9							
*02	59830 X	59830	-0-	-0-	-0-	21 1	51167 3	Y	7707	7729 0				81
						164 4	8478 9							
*03	60081 X	60081	-0-	-0-	-0-	27 1	51372 3	Y	7542	7531 0		2 1		90
						386 4	8296 9							
*04	61427 X	61427	-0-	-0-	-0-	77 1	52615 3	Y	7473	7489 0				74
						515 4	8220 9							
*05	63473 X	63473	-0-	-0-	-0-	126 1	54933 3	Y	7483	7490 0				67
						183 4	8231 9							
*06	59076 X	59076	-0-	-0-	-0-	338 1	51150 3	Y	6806	6822 0				51
						101 4	7487 9							
*07	65863 X	65863	-0-	-0-	-0-	400 1	53182 3	Y	11118	11093 0				76
						51 4	12230 9							
08	65415 X	65415	-0-	-0-	-0-	654 1	54226 3	Y	9552	9569 0				59
						28 4	10507 9							

SHIRLEY 58-T2-12X13 C		WELL #: W103H		RRCID -> 293598		COMPL. DATE 09/14/2022		TOTAL DEPTH 9543 PERF. 9990 - 17661						
*01	37851 X	31450	-0-	-6401	-0-	13 1	27193 3	Y	3680	3704 0				42
						196 4	4048 9							
*02	38019 X	21106	-0-	-16913	-0-	8 1	18271 3	Y	2518	2533 0				27
						57 4	2770 9							
*03	40641 X	30109	-0-	-10532	-0-	14 1	26765 3	Y	2846	2838 0		1 1		34
						199 4	3131 9							
*04	39330 X	28451	-0-	-10879	-0-	37 1	25176 3	Y	2719	2726 0				27
						247 4	2991 9							
*05	40641 X	36655	-0-	-3986	-0-	77 1	32470 3	Y	3639	3633 0				33
						105 4	4003 9							
*06	33933 X	33933	-0-	-0-	-0-	191 1	29653 3	Y	3666	3671 0				28
						56 4	4033 9							
*07	30690 X	30690	-0-	-0-	-0-	201 1	27002 3	Y	3145	3152 0				21
						27 4	3460 9							
08	18674 X	18674	-0-	-0-	-0-	198 1	17006 3	Y	1326	1339 0				8
						11 4	1459 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408													
BOLD JOHNSON 56-T1-26X35 C		WELL #: W103H		RRCID -> 293683		COMPL. DATE 12/11/2022				TOTAL DEPTH 10962 PERF.11374 - 19043					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	56978 X	49864	-0-	-7114	-0-	41850	3	436	4	Y	6889	6896	0		404
						7578	9								
04	55140 X	39962	-0-	-15178	-0-	32972	3	1	4	Y	6354	6495	0		263
						6989	9								
05	56978 X	34726	-0-	-22252	-0-	29505	3	1	4	Y	4745	4763	0		245
						5220	9								
06	49890 X	34140	-0-	-15750	-0-	29784	3	4	4	Y	3956	3979	0		222
						4352	9								
07	51026 X	33509	-0-	-17517	-0-	28084	3	40	4	Y	4895	4865	0		252
						5385	9								
08	36493 X	36493	-0-	-0-	-0-	31280	3	2	4	Y	4737	4726	0		263
						5211	9								

SHIRLEY 58-T2-12X13 O		WELL #: W115H		RRCID -> 293826		COMPL. DATE 09/14/2022				TOTAL DEPTH 9387 PERF.10044 - 17715					
*01	76229 X	74301	-0-	-1928	-0-	33	1	67103	3	Y	6083	6095	0		70
						474	4	6691	9						
*02	71804 X	65044	-0-	-6760	-0-	25	1	59668	3	Y	4692	4713	0		49
						190	4	5161	9						
*03	76756 X	65988	-0-	-10768	-0-	31	1	60474	3	Y	4576	4569	0	1 1	55
						449	4	5034	9						
*04	74280 X	61134	-0-	-13146	-0-	81	1	56011	3	Y	4085	4100	0		40
						548	4	4494	9						
*05	76756 X	59045	-0-	-17711	-0-	100	1	54241	3	Y	4107	4110	0		37
						186	4	4518	9						
*06	73200 X	55726	-0-	-17474	-0-	332	1	50350	3	Y	4498	4501	0		34
						96	4	4948	9						
*07	70835 X	30530	-0-	-40305	-0-	217	1	27826	3	Y	2234	2253	0		15
						30	4	2457	9						
08	61783 X	36583	-0-	-25200	-0-	416	1	34162	3	Y	1806	1810	0		11
						18	4	1987	9						

SHIRLEY 58-T2-12X13 XB		WELL #: X102H		RRCID -> 293903		COMPL. DATE 09/14/2022				TOTAL DEPTH 9305 PERF. 9988 - 17659					
*01	108035 X	89530	-0-	-18505	-0-	39	1	78736	3	Y	9292	9188	0		107
						534	4	10221	9						
*02	99102 X	99102	-0-	-0-	-0-	37	1	91034	3	Y	7034	7067	0		74
						294	4	7737	9						
*03	60667 X	56036	-0-	-4631	-0-	24	1	51066	3	Y	4147	4169	0	2 1	50
						384	4	4562	9						
*04	58710 X	34490	-0-	-24220	-0-	61	1	30427	3	Y	3389	3405	0		34
						274	4	3728	9						
*05	60667 X	7228	-0-	-53439	-0-	4	1	6314	3	Y	792	819	0		7
						39	4	871	9						
06	58710 X	-0-	-0-	-58710	-0-					Y	-0-	7	1		-0-
*07	60667 X	19345	-0-	-41322	-0-	128	1	16511	3	Y	2446	2429	0		17
						15	4	2691	9						
08	16120 X	13715	-0-	-2405	-0-	154	1	12375	3	Y	1072	1082	0		7
						7	4	1179	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY BOLD JOHNSON 56-T1-26X35 G		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
		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 CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	56166 X	56166	-0-	-0-	-0-	45129 3 10548 9	489 4	Y	9589	9325 0		563
04	53164 X	53164	-0-	-0-	-0-	42723 3 10440 9	1 4	Y	9491	9661 0		393
05	50549 X	50549	-0-	-0-	-0-	41051 3 9495 9	3 4	Y	8632	8580 0		445
06	50467 X	50467	-0-	-0-	-0-	37440 3 13022 9	5 4	Y	11838	11620 0		663
07	44485 X	43565	-0-	-920	-0-	35261 3 8252 9	52 4	Y	7502	7779 0		386
08	47353 X	47353	-0-	-0-	-0-	38467 3 8883 9	3 4	Y	8075	8012 0		449

BOLD JOHNSON 56-T1-26X35 N		WELL #: W114H		RRCID -> 294009		COMPL. DATE 12/11/2022				TOTAL DEPTH 10792 PERF.11246 - 18880		
03	80352 X	13816	-0-	-66536	-0-	10572 3 2209 9	1035 4	Y	2008	2332 0		118
04	84325 X	84325	-0-	-0-	-0-	70454 3 13870 9	1 4	Y	12609	12205 0		522
05	80352 X	77565	-0-	-2787	-0-	65637 3 11923 9	5 4	Y	10839	10802 0		559
06	77760 X	69075	-0-	-8685	-0-	59057 3 10011 9	7 4	Y	9101	9150 0		510
07	80352 X	62504	-0-	-17848	-0-	53617 3 8810 9	77 4	Y	8009	8107 0		412
08	66038 X	66038	-0-	-0-	-0-	56307 3 9727 9	4 4	Y	8843	8764 0		491

BOLD JOHNSON 56-T1-26X35 XB		WELL #: X202H		RRCID -> 294235		COMPL. DATE 12/11/2022				TOTAL DEPTH 10764 PERF.11063 - 18697		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	36204	-0-	36204	36204	33373 3 2830 9	1 4	Y	2573	2467 0		106
05	T. A.	37186	-0-	37186	73390	33045 3 4138 9	3 4	Y	3762	3674 0		194
06	T. A.	62222	-0-	62222	135612	57900 3 4315 9	7 4	Y	3923	3897 0		220
07	T. A.	47870	-0-	47870	183482	43345 3 4443 9	82 4	Y	4039	4051 0		208
08	234491 X	51009	-0-	-183482	-0-	47565 3 3441 9	3 4	Y	3128	3162 0		174

CHEVY BLAZER 56-T3-20X17		WELL #: W103H		RRCID -> 294256		COMPL. DATE 06/01/2020				TOTAL DEPTH 10279 PERF. 3197 - 10285		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
03	101835 X	92085	-0-	-9750	-0-	77075	3	833	4	Y	12888	12834	0	756
						14177	9							
04	98550 X	93395	-0-	-5155	-0-	79937	3	1	4	Y	12234	12484	0	506
						13457	9							
05	101835 X	72377	-0-	-29458	-0-	63612	3	2	4	Y	7966	8061	0	411
						8763	9							
06	89190 X	11340	-0-	-77850	-0-	9379	3	4	4	Y	1779	2090	0	100
						1957	9							
07	96503 X	66675	-0-	-29828	-0-	56756	3	59	4	Y	8964	8603	0	461
						9860	9							
08	81406 X	55416	-0-	-25990	-0-	47218	3	3	4	Y	7450	7497	0	414
						8195	9							

STATE LEE WAY 57-T2-10X3 XD		WELL #: X204H		RRCID -> 294847		COMPL. DATE 03/12/2023			TOTAL DEPTH 9783 PERF. N/A					
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 B		WELL #: W102H		RRCID -> 295305		COMPL. DATE 05/19/2023			TOTAL DEPTH 9762 PERF.10156 - 17822					
*01	145979 X	63130	-0-	-82849	-0-	28	1	56938	3	Y	5244	5293	0	60
						396	4	5768	9					
*02	62002 X	60464	-0-	-1538	-0-	21	1	51764	3	Y	7743	7721	0	82
						162	4	8517	9					
*03	66278 X	56051	-0-	-10227	-0-	25	1	47745	3	Y	7214	7208	0	86
						346	4	7935	9				2	1
*04	64140 X	52868	-0-	-11272	-0-	66	1	44947	3	Y	6741	6760	0	67
						440	4	7415	9					
*05	66278 X	44430	-0-	-21848	-0-	56	1	38336	3	Y	5361	5380	0	48
						141	4	5897	9					
*06	63660 X	18745	-0-	-44915	-0-	100	1	15753	3	Y	2589	2618	0	19
						44	4	2848	9					
*07	65782 X	62733	-0-	-3049	-0-	407	1	53930	3	Y	7587	7554	0	52
						50	4	8346	9					
08	51075 X	51075	-0-	-0-	-0-	544	1	45243	3	Y	4786	4808	0	30
						23	4	5265	9					

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 XB		WELL #: X202H		RRCID -> 295306		COMPL. DATE 05/20/2023			TOTAL DEPTH 9413 PERF.10104 - 15710					
*01	43896 X	42236	-0-	-1660	-0-	18	1	36825	3	Y	4663	4667	0	53
						264	4	5129	9					
*02	40687 X	35732	-0-	-4955	-0-	13	1	31327	3	Y	3903	3915	0	41
						99	4	4293	9					
*03	43493 X	36075	-0-	-7418	-0-	16	1	31523	3	Y	3912	3905	0	47
						233	4	4303	9				1	1
*04	42090 X	32664	-0-	-9426	-0-	42	1	28818	3	Y	3203	3218	0	32
						281	4	3523	9					
*05	43493 X	23077	-0-	-20416	-0-	23	1	20568	3	Y	2185	2197	0	20
						82	4	2404	9					
*06	41580 X	12854	-0-	-28726	-0-	70	1	11033	3	Y	1574	1582	0	12
						20	4	1731	9					
*07	38874 X	8833	-0-	-30041	-0-	53	1	7428	3	Y	1222	1226	0	8
						8	4	1344	9					
08	28308 X	28308	-0-	-0-	-0-	311	1	25684	3	Y	2091	2086	0	13
						13	4	2300	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
STATE LEE WAY 57-T2-10X3 B		//CONT.// 085408		WELL #: W102H		RRCID ->	295822	COMPL. DATE	08/17/2023	TOTAL DEPTH	10090	PERF.10196	- 20479
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*01	923023 X	136672	-0-	-786351	-0-	108 1	110007 3	25783 3	Y	23441	23453 0		269
						772 4	25785 9						
*02	133313 X	110981	-0-	-22332	-0-	95 1	90650 3	19556 3	Y	18142	18220 0		191
						280 4	19956 9						
*03	142507 X	113962	-0-	-28545	-0-	97 1	94056 3	19147 9	Y	17406	17385 0	4 1	208
						662 4	19147 9						
*04	137910 X	4238	-0-	-133672	-0-	6 1	3506 3	682 9	Y	620	822 0		6
						44 4	682 9						
*05	53451 X	53451	-0-	-0-	-0-	257 1	44277 3	8829 9	Y	8026	7960 0		72
						88 4	8829 9						
*06	122402 X	122402	-0-	-0-	-0-	762 1	103837 3	17589 9	Y	15990	15942 0		120
						214 4	17589 9						
*07	120559 X	119648	-0-	-911	-0-	844 1	104907 3	13797 9	Y	12543	12577 0		86
						100 4	13797 9						
08	115506 X	93507	-0-	-21999	-0-	1070 1	84316 3	8078 9	Y	7344	7384 0		46
						43 4	8078 9						

STATE LEE WAY 57-T2-10X3 J		WELL #: W110H		RRCID ->	295825	COMPL. DATE	08/17/2023	TOTAL DEPTH	9946	PERF.10026	- 20294		
*01	897371 X	125741	-0-	-771630	-0-	97 1	98881 3	26071 9	Y	23701	23760 0		272
						692 4	26071 9						
*02	130152 X	93966	-0-	-36186	-0-	78 1	75015 3	18647 9	Y	16952	17045 0		179
						226 4	18647 9						
*03	139128 X	90014	-0-	-49114	-0-	74 1	71656 3	17777 9	Y	16161	16143 0	4 1	193
						507 4	17777 9						
*04	134640 X	82926	-0-	-51714	-0-	132 1	66355 3	15794 9	Y	14358	14409 0		142
						645 4	15794 9						
*05	83885 X	83885	-0-	-0-	-0-	203 1	68268 3	15190 9	Y	13809	13827 0		124
						224 4	15190 9						
*06	64100 X	64100	-0-	-0-	-0-	387 1	52052 3	11546 9	Y	10496	10541 0		79
						115 4	11546 9						
*07	102052 X	78710	-0-	-23342	-0-	526 1	65663 3	12459 9	Y	11326	11328 0		77
						62 4	12459 9						
08	69936 X	69446	-0-	-490	-0-	764 1	60141 3	8510 9	Y	7736	7765 0		48
						31 4	8510 9						

STATE LEE WAY 57-T2-10X3 N		WELL #: W114H		RRCID ->	295829	COMPL. DATE	08/17/2023	TOTAL DEPTH	9880	PERF.10079	- 20138		
*09	SHUT IN	195737	-0-	195737	244965	1780 1	145565 3	48193 9	Y	43812	43474 0		605
						199 4	48193 9						
*10	SHUT IN	121386	-0-	121386	366351	1153 1	90045 3	30117 9	Y	27379	27606 0		378
						71 4	30117 9						
*11	SHUT IN	138812	-0-	138812	505163	629 1	106724 3	31294 9	Y	28449	28427 0		400
						165 4	31294 9						
*12	SHUT IN	115429	-0-	115429	620592	42 1	90521 3	24124 9	Y	21931	22083 0		248
						742 4	24124 9						
*01	723650 X	103058	-0-	-620592	-0-	79 1	81164 3	21247 9	Y	19315	19341 0		222
						568 4	21247 9						
*02	102660 X	56865	-0-	-45795	-0-	45 1	45684 3	11024 9	Y	10022	10138 0		106
						112 4	11024 9						
*03	109740 X	76685	-0-	-33055	-0-	65 1	63266 3	12904 9	Y	11731	11695 0	2 1	140
						450 4	12904 9						
*04	129202 X	129202	-0-	-0-	-0-	221 1	108768 3	19150 9	Y	17409	17377 0		172
						1063 4	19150 9						
*05	109740 X	70348	-0-	-39392	-0-	102 1	60152 3	9844 9	Y	8949	9041 0		80
						250 4	9844 9						
*06	47844 X	47844	-0-	-0-	-0-	267 1	38892 3	8598 9	Y	7816	7837 0		59
						87 4	8598 9						
*07	112415 X	112415	-0-	-0-	-0-	779 1	96837 3	14708 9	Y	13371	13339 0		91
						91 4	14708 9						
08	106392 X	76562	-0-	-29830	-0-	854 1	67488 3	8183 9	Y	7439	7484 0		46
						37 4	8183 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD				
STATE LEE WAY 57-T2-10X3 XB		//CONT.// 085408		WELL #: X202H		RRCID ->	295837	COMPL. DATE	08/16/2023	TOTAL DEPTH	9759	PERF.10062	- 20105
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	
*01	586680 X	40447	-0-	-546233	-0-	30 1	33068 3	Y	6569	6647 0		75	
						123 4	7226 9						
*02	111766 X	46487	-0-	-65279	-0-	37 1	37595 3	Y	7945	7936 0		84	
						115 4	8740 9						
*03	120321 X	120321	-0-	-0-	-0-	105 1	99456 3	Y	18211	18075 0	2 1	218	
						728 4	20032 9						
*04	143063 X	143063	-0-	-0-	-0-	235 1	118447 3	Y	21107	21116 0		209	
						1163 4	23218 9						
*05	119474 X	92916	-0-	-26558	-0-	99 1	77978 3	Y	13191	13282 0		118	
						329 4	14510 9						
*06	48670 X	48670	-0-	-0-	-0-	278 1	40469 3	Y	7125	7189 0		54	
						85 4	7838 9						
*07	119474 X	95392	-0-	-24082	-0-	666 1	83314 3	Y	10304	10288 0		70	
						78 4	11334 9						
08	131006 X	71608	-0-	-59398	-0-	790 1	63930 3	Y	6228	6259 0		39	
						37 4	6851 9						

STATE LEE WAY 57-T2-10X3 XC		WELL #: X203H		RRCID ->	295838	COMPL. DATE	08/18/2023	TOTAL DEPTH	9751	PERF.10234	- 20079		
*01	716125 X	151268	-0-	-564857	-0-	90 1	121026 3	Y	26626	26655 0		305	
						863 4	29289 9						
*02	134925 X	134925	-0-	-0-	-0-	78 1	109852 3	Y	22408	22477 0		236	
						346 4	24649 9						
*03	135249 X	135249	-0-	-0-	-0-	103 1	109236 3	Y	22806	22765 0	5 1	272	
						823 4	25087 9						
*04	128154 X	128154	-0-	-0-	-0-	202 1	101148 3	Y	23471	23511 0		232	
						986 4	25818 9						
*05	107440 X	107440	-0-	-0-	-0-	245 1	88102 3	Y	17090	17169 0		153	
						294 4	18799 9						
*06	167959 X	167959	-0-	-0-	-0-	1125 1	153990 3	Y	11423	11490 0		86	
						279 4	12565 9						
*07	106051 X	80418	-0-	-25633	-0-	524 1	65587 3	Y	12951	12949 0		88	
						61 4	14246 9						
08	89373 X	81861	-0-	-7512	-0-	883 1	70669 3	Y	9338	9368 0		58	
						37 4	10272 9						

STATE LEE WAY 57-T2-10X3 H		WELL #: W108H		RRCID ->	295839	COMPL. DATE	08/18/2023	TOTAL DEPTH	10111	PERF.10451	- 20385		
*01	890815 X	185709	-0-	-705106	-0-	108 1	145661 3	Y	35336	35226 0		405	
						1070 4	38870 9						
*02	139529 X	139529	-0-	-0-	-0-	79 1	110656 3	Y	25857	25990 0		272	
						351 4	28443 9						
*03	100564 X	88953	-0-	-11611	-0-	58 1	70338 3	Y	16397	16467 0	6 1	196	
						520 4	18037 9						
*04	97320 X	55915	-0-	-41405	-0-	80 1	42303 3	Y	11921	11999 0		118	
						419 4	13113 9						
*05	73096 X	73096	-0-	-0-	-0-	162 1	57054 3	Y	14270	14260 0		128	
						183 4	15697 9						
*06	74152 X	74152	-0-	-0-	-0-	413 1	58005 3	Y	14192	14213 0		107	
						123 4	15611 9						
*07	100564 X	96702	-0-	-3862	-0-	616 1	77065 3	Y	17225	17215 0		117	
						73 4	18948 9						
08	95425 X	95425	-0-	-0-	-0-	1007 1	80623 3	Y	12503	12542 0		78	
						42 4	13753 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE LEE WAY 57-T2-10X3 G		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD					
		WELL #: W107H		RRCID -> 295850	COMPL. DATE 08/17/2023	TOTAL DEPTH 10147	PERF.10425 - 20501					
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			
*01	854972 X	103123	-0-	-751849	-0-	82 1 584 4	83365 3 19092 9	Y	17356	17426	0	199
*02	119393 X	63935	-0-	-55458	-0-	54 1 161 4	51786 3 11934 9	Y	10849	10934	0	114
*03	127627 X	62694	-0-	-64933	-0-	53 1 369 4	50490 3 11782 9	Y	10711	10695	0	2 1 128
*04	123510 X	60671	-0-	-62839	-0-	96 1 481 4	48750 3 11344 9	Y	10313	10339	0	102
*05	66081 X	66081	-0-	-0-	-0-	161 1 180 4	54100 3 11640 9	Y	10582	10589	0	95
*06	52938 X	52938	-0-	-0-	-0-	329 1 95 4	43686 3 8828 9	Y	8025	8060	0	60
*07	69440 X	61777	-0-	-7663	-0-	413 1 49 4	51363 3 9952 9	Y	9047	9045	0	62
08	54746 X	47910	-0-	-6836	-0-	522 1 22 4	41087 3 6279 9	Y	5708	5735	0	35

STATE LEE WAY 57-T2-10X3 I		WELL #: W109H		RRCID -> 295851	COMPL. DATE 08/18/2023	TOTAL DEPTH 9952	PERF.10106 - 20030					
*01	854886 X	163527	-0-	-691359	-0-	95 1 963 4	128200 3 34269 9	Y	31154	31065	0	357
*02	113296 X	113296	-0-	-0-	-0-	64 1 282 4	89495 3 23455 9	Y	21323	21455	0	225
*03	100564 X	95450	-0-	-5114	-0-	66 1 550 4	74991 3 19843 9	Y	18039	18043	0	5 1 216
*04	97320 X	72182	-0-	-25138	-0-	107 1 529 4	54340 3 17206 9	Y	15642	15703	0	155
*05	100564 X	77119	-0-	-23445	-0-	171 1 193 4	60199 3 16556 9	Y	15051	15071	0	135
*06	65734 X	65734	-0-	-0-	-0-	362 1 116 4	51493 3 13763 9	Y	12512	12553	0	94
*07	100564 X	87732	-0-	-12832	-0-	565 1 67 4	70768 3 16332 9	Y	14847	14840	0	101
08	85145 X	85145	-0-	-0-	-0-	911 1 38 4	72884 3 11312 9	Y	10284	10321	0	64

LAVERNE 58-T2-12X1 G		WELL #: W107H		RRCID -> 296103	COMPL. DATE 09/25/2023	TOTAL DEPTH 9745	PERF.10083 - 17796					
*01	SHUT IN	169505	-0-	169505	658719	71 1 1008 4	141949 3 26477 9	Y	24070	24190	0	276
*02	790647 X	131928	-0-	-658719	-0-	46 1 350 4	112399 3 19133 9	Y	17394	17487	0	183
*03	138849 X	122531	-0-	-16318	-0-	54 1 767 4	104298 3 17412 9	Y	15829	15819	0	4 1 189
*04	134370 X	101688	-0-	-32682	-0-	126 1 847 4	86697 3 14018 9	Y	12744	12807	0	126
*05	138849 X	105731	-0-	-33118	-0-	212 1 302 4	91182 3 14035 9	Y	12759	12771	0	114
*06	134370 X	84450	-0-	-49920	-0-	464 1 152 4	73450 3 10384 9	Y	9440	9483	0	71
*07	138849 X	87117	-0-	-51732	-0-	572 1 72 4	75942 3 10531 9	Y	9574	9580	0	65
08	87079 X	82681	-0-	-4398	-0-	896 1 39 4	74365 3 7381 9	Y	6710	6733	0	42

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY LAVERNE 58-T2-12X1 XC		//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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	TOTAL DEPTH	9459 PERF.10046	EOM BALANCE

		WELL #: X203H	RRCID -> 296110	COMPL. DATE 09/25/2023	TOTAL DEPTH 9459	PERF.10046	-	17766					
*01	SHUT IN	129936	-0-	129936	466233	53 1 720 4	106897 3 22266 9	3	Y	20242	20304	0	232
*02	578661 X	112428	-0-	-466233	-0-	39 1 297 4	94621 3 17471 9	3	Y	15883	15948	0	167
*03	138849 X	97674	-0-	-41175	-0-	40 1 576 4	82125 3 14933 9	3	Y	13575	13576	0	162
*04	134370 X	68151	-0-	-66219	-0-	82 1 554 4	56110 3 11405 9	3	Y	10368	10427	0	103
*05	138849 X	85207	-0-	-53642	-0-	164 1 243 4	72450 3 12350 9	3	Y	11227	11229	0	101
*06	134370 X	75223	-0-	-59147	-0-	419 1 115 4	64514 3 10175 9	3	Y	9250	9281	0	70
*07	138849 X	84439	-0-	-54410	-0-	553 1 69 4	73327 3 10490 9	3	Y	9536	9541	0	65
08	75237 X	65742	-0-	-9495	-0-	713 1 31 4	58678 3 6320 9	3	Y	5745	5774	0	36

LAVERNE 58-T2-12X1 H		WELL #: W108H	RRCID -> 296117	COMPL. DATE 09/26/2023	TOTAL DEPTH 9769	PERF.10231	-	17962					
*01	SHUT IN	139381	-0-	139381	639383	56 1 771 4	114636 3 23918 9	3	Y	21744	21769	0	249
*02	749490 X	110107	-0-	-639383	-0-	38 1 291 4	91384 3 18394 9	3	Y	16722	16795	0	176
*03	110853 X	110853	-0-	-0-	-0-	47 1 680 4	92007 3 18119 9	3	Y	16472	16447	0	197
*04	97183 X	97183	-0-	-0-	-0-	117 1 784 4	80225 3 16057 9	3	Y	14597	14650	0	144
*05	95277 X	95277	-0-	-0-	-0-	180 1 267 4	79459 3 15371 9	3	Y	13974	13993	0	125
*06	82880 X	82880	-0-	-0-	-0-	457 1 139 4	68971 3 13313 9	3	Y	12103	12137	0	91
*07	87782 X	87782	-0-	-0-	-0-	554 1 70 4	73655 3 13503 9	3	Y	12275	12282	0	84
08	83880 X	83880	-0-	-0-	-0-	883 1 38 4	73262 3 9697 9	3	Y	8815	8844	0	55

STATE LEE WAY 57-T2-10X3 O		WELL #: W115H	RRCID -> 296137	COMPL. DATE 08/09/2023	TOTAL DEPTH 10077	PERF.10056	-	20321					
*01	873127 X	151942	-0-	-721185	-0-	101 1 918 4	122774 3 28149 9	3	Y	25590	25607	0	293
*02	128789 X	106688	-0-	-22101	-0-	120 1 267 4	86310 3 19991 9	3	Y	18174	18276	0	191
*03	137671 X	77787	-0-	-59884	-0-	107 1 444 4	61071 3 16165 9	3	Y	14695	14706	0	176
*04	133230 X	60983	-0-	-72247	-0-	127 1 466 4	47616 3 12774 9	3	Y	11613	11674	0	115
*05	74570 X	74570	-0-	-0-	-0-	185 1 204 4	59294 3 14887 9	3	Y	13534	13528	0	121
*06	24320 X	24320	-0-	-0-	-0-	159 1 30 4	19006 3 5125 9	3	Y	4659	4745	0	35
*07	115847 X	21505	-0-	-94342	-0-	149 1 15 4	16718 3 4623 9	3	Y	4203	4209	0	29
08	88092 X	88092	-0-	-0-	-0-	1022 1 40 4	74752 3 12278 9	3	Y	11162	11122	0	69

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE LEE WAY 57-T2-10X3 XA		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
		WELL #: X201H		RRCID -> 296138	COMPL. DATE 08/09/2023	TOTAL DEPTH 9724	PERF.10170	- 20002			
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	354811 X	52824	-0-	-301987	-0-	36 1 296 4	42858 3 9634 9	Y	8758	8750 0	100
*02	72587 X	34886	-0-	-37701	-0-	30 1 88 4	28365 3 6403 9	Y	5821	5860 0	61
*03	77593 X	76416	-0-	-1177	-0-	105 1 471 4	62227 3 13613 9	Y	12375	12287 0	1 1 148
*04	75090 X	48343	-0-	-26747	-0-	89 1 410 4	39173 3 8671 9	Y	7883	7953 0	78
*05	77593 X	74520	-0-	-3073	-0-	218 1 203 4	63452 3 10647 9	Y	9679	9670 0	87
*06	75090 X	64842	-0-	-10248	-0-	469 1 116 4	54331 3 9926 9	Y	9024	9043 0	68
*07	77407 X	36967	-0-	-40440	-0-	289 1 31 4	30363 3 6284 9	Y	5713	5742 0	39
08	52080 X	25325	-0-	-26755	-0-	309 1 11 4	22290 3 2715 9	Y	2468	2492 0	15

LAVERNE 58-T2-12X1 XD		WELL #: X204H		RRCID -> 296172	COMPL. DATE 09/28/2023	TOTAL DEPTH 9405	PERF.10099	- 17427			
*01	SHUT IN	63223	-0-	63223	238651	25 1 350 4	51472 3 11376 9	Y	10342	10358 0	119
*02	SHUT IN	49864	-0-	49864	288515	17 1 125 4	40819 3 8903 9	Y	8094	8128 0	85
*03	348604 X	60089	-0-	-288515	-0-	25 1 363 4	49030 3 10671 9	Y	9701	9668 0	2 1 116
*04	59061 X	59061	-0-	-0-	-0-	70 1 473 4	48288 3 10230 9	Y	9300	9324 0	92
*05	58528 X	38110	-0-	-20418	-0-	21 1 130 4	31509 3 6450 9	Y	5864	5903 0	53
*06	56640 X	24565	-0-	-32075	-0-	124 1 42 4	19672 3 4727 9	Y	4297	4318 0	32
*07	58528 X	51172	-0-	-7356	-0-	318 1 40 4	42437 3 8377 9	Y	7615	7595 0	52
08	54552 X	54552	-0-	-0-	-0-	574 1 25 4	47566 3 6387 9	Y	5806	5822 0	36

SHIRLEY 58-T2-12X13 XC		WELL #: X203H		RRCID -> 296215	COMPL. DATE 10/21/2023	TOTAL DEPTH 9424	PERF.10198	- 17729			
*01	SHUT IN	74822	-0-	74822	322906	28 1 403 4	57555 3 16836 9	Y	15305	15343 0	176
*02	SHUT IN	57208	-0-	57208	380114	19 1 149 4	45387 3 11653 9	Y	10594	10658 0	112
*03	444257 X	64143	-0-	-380114	-0-	26 1 375 4	50860 3 12882 9	Y	11711	11681 0	2 1 140
*04	88980 X	57438	-0-	-31542	-0-	67 1 459 4	46526 3 10386 9	Y	9442	9489 0	93
*05	91946 X	57129	-0-	-34817	-0-	110 1 163 4	48484 3 8372 9	Y	7611	7636 0	68
*06	88980 X	52154	-0-	-36826	-0-	279 1 82 4	42486 3 9307 9	Y	8461	8465 0	64
*07	91946 X	56491	-0-	-35455	-0-	352 1 44 4	46679 3 9416 9	Y	8560	8566 0	58
08	53365 X	53365	-0-	-0-	-0-	558 1 24 4	46296 3 6487 9	Y	5897	5918 0	37

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY SHIRLEY 58-T2-12X13 G		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD					
		WELL #: W107H		RRCID -> 296262		COMPL. DATE	10/21/2023	TOTAL DEPTH	9673	PERF.10082	- 17801			
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		
*01	SHUT IN	93301	-0-	93301	378813	36	1	73429	3	Y	17587	17610	0	202
						490	4	19346	9					
*02	SHUT IN	84139	-0-	84139	462952	27	1	66785	3	Y	15557	15595	0	164
						214	4	17113	9					
*03	546004 X	83052	-0-	-462952	-0-	34	1	66502	3	Y	14568	14554	0	174
						491	4	16025	9			4	1	
*04	110910 X	75369	-0-	-35541	-0-	87	1	60609	3	Y	12797	12844	0	127
						596	4	14077	9					
*05	114607 X	75221	-0-	-39386	-0-	139	1	61324	3	Y	12319	12335	0	111
						207	4	13551	9					
*06	110910 X	46413	-0-	-64497	-0-	227	1	34781	3	Y	10291	10325	0	77
						85	4	11320	9					
*07	114607 X	69360	-0-	-45247	-0-	431	1	57202	3	Y	10612	10617	0	72
						54	4	11673	9					
08	65343 X	65343	-0-	-0-	-0-	682	1	56516	3	Y	7378	7404	0	46
						29	4	8116	9					

SHIRLEY 58-T2-12X13 H		WELL #: W108H		RRCID -> 296267		COMPL. DATE	10/21/2023	TOTAL DEPTH	9687	PERF.10108	- 17864			
*01	SHUT IN	84645	-0-	84645	328409	32	1	65458	3	Y	16988	17050	0	195
						468	4	18687	9					
*02	SHUT IN	74378	-0-	74378	402787	23	1	56859	3	Y	15738	15767	0	166
						184	4	17312	9					
*03	474499 X	71712	-0-	-402787	-0-	28	1	55146	3	Y	14668	14655	0	175
						403	4	16135	9			4	1	
*04	104940 X	68035	-0-	-36905	-0-	77	1	53473	3	Y	12690	12739	0	126
						526	4	13959	9					
*05	108438 X	69538	-0-	-38900	-0-	126	1	55568	3	Y	12415	12430	0	111
						187	4	13657	9					
*06	104940 X	62480	-0-	-42460	-0-	334	1	50526	3	Y	10475	10507	0	79
						97	4	11523	9					
*07	108438 X	63595	-0-	-44843	-0-	390	1	51709	3	Y	10406	10414	0	71
						49	4	11447	9					
08	61295 X	61295	-0-	-0-	-0-	634	1	52541	3	Y	7357	7382	0	46
						27	4	8093	9					

SHIRLEY 58-T2-12X13 XD		WELL #: X204H		RRCID -> 296303		COMPL. DATE	10/21/2023	TOTAL DEPTH	9341	PERF.10203	- 17933			
*01	SHUT IN	53798	-0-	53798	197059	21	1	42598	3	Y	9890	9925	0	113
						300	4	10879	9					
*02	SHUT IN	43167	-0-	43167	240226	14	1	34185	3	Y	8055	8083	0	85
						107	4	8861	9					
*03	283100 X	42874	-0-	-240226	-0-	17	1	33149	3	Y	8602	8582	0	103
						246	4	9462	9			2	1	
*04	75660 X	44596	-0-	-31064	-0-	50	1	35063	3	Y	8308	8329	0	82
						344	4	9139	9					
*05	78182 X	48372	-0-	-29810	-0-	80	1	38691	3	Y	8602	8607	0	77
						139	4	9462	9					
*06	75660 X	60950	-0-	-14710	-0-	348	1	53077	3	Y	6767	6793	0	51
						81	4	7444	9					
*07	78182 X	38810	-0-	-39372	-0-	237	1	31390	3	Y	6504	6511	0	44
						29	4	7154	9					
08	34100 X	30052	-0-	-4048	-0-	303	1	25287	3	Y	4044	4063	0	25
						14	4	4448	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY SHIRLEY 58-T2-12X13 I		//CONT.// //CONT.//	71052 900 085408	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: W109H		RRCID -> 296304	COMPL. DATE 10/21/2023	TOTAL DEPTH 9507	PERF.10074	-	17816							
*01	SHUT IN	73288	-0-	73288	317942	27 1	56092 3	372 4	16797 9	Y	15270	15321	0			175
*02	SHUT IN	67076	-0-	67076	385018	19 1	47078 3	150 4	19829 9	Y	18026	18011	0			190
*03	455808 X	70790	-0-	-385018	-0-	27 1	51658 3	384 4	18721 9	Y	17019	17002	0	4	1	203
*04	91830 X	48609	-0-	-43221	-0-	63 1	38089 3	378 4	10079 9	Y	9163	9275	0			91
*05	94891 X	41533	-0-	-53358	-0-	105 1	32475 3	63 4	8890 9	Y	8082	8100	0			73
*06	91830 X	71466	-0-	-20364	-0-	394 1	60360 3	100 4	10612 9	Y	9647	9647	0			73
*07	94891 X	60893	-0-	-33998	-0-	374 1	49650 3	47 4	10822 9	Y	9838	9844	0			67
08	57031 X	57031	-0-	-0-	-0-	591 1	49023 3	25 4	7392 9	Y	6720	6745	0			42

CHEVY COLORADO 56-T2-20X17		WELL #: W202H		RRCID -> 296570	COMPL. DATE 12/13/2023	TOTAL DEPTH 10605	PERF.10961	-	18246							
*12	SHUT IN	95525	-0-	95525	95525	37 1	84491 3	643 4	10354 9	Y	9413	9306	0			107
*01	SHUT IN	97877	-0-	97877	193402	43 1	86793 3	789 4	10252 9	Y	9320	9320	0			107
*02	SHUT IN	168746	-0-	168746	362148	63 1	152498 3	476 4	15709 9	Y	14281	14238	0			150
*03	SHUT IN	166185	-0-	166185	528333	78 1	151423 3	1132 4	13552 9	Y	12320	12320	0	3	1	147
*04	SHUT IN	58020	-0-	58020	586353	46 1	52894 3	581 4	4499 9	Y	4090	4197	0			40
*05	698165 X	111812	-0-	-586353	-0-	129 1	102875 3	405 4	8403 9	Y	7639	7610	0			69
*06	129750 X	119992	-0-	-9758	-0-	725 1	110696 3	226 4	8345 9	Y	7586	7598	0			57
*07	134075 X	123417	-0-	-10658	-0-	862 1	114462 3	106 4	7987 9	Y	7261	7268	0			50
*08	134075 X	108538	-0-	-25537	-0-	1231 1	102217 3	55 4	5035 9	Y	4577	4599	0			28

CHEVY COLORADO 56-T2-20X17		WELL #: X103H		RRCID -> 296578	COMPL. DATE 12/16/2023	TOTAL DEPTH 10087	PERF.10321	-	17498							
*12	SHUT IN	99927	-0-	99927	99927	35 1	79948 3	585 4	19359 9	Y	17599	17400	0			199
*01	SHUT IN	146034	-0-	146034	245961	53 1	115701 3	705 4	29575 9	Y	26886	26777	0			308
*02	SHUT IN	89375	-0-	89375	335336	29 1	71483 3	198 4	17665 9	Y	16059	16198	0			169
*03	SHUT IN	139166	-0-	139166	474502	55 1	110062 3	803 4	28246 9	Y	25678	25536	0	4	1	307
*04	SHUT IN	124460	-0-	124460	598962	147 1	99264 3	964 4	24085 9	Y	21895	21985	0			217
*05	710393 X	111431	-0-	-598962	-0-	204 1	90745 3	309 4	20173 9	Y	18339	18391	0			165
*06	91965 X	91965	-0-	-0-	-0-	486 1	75736 3	155 4	15588 9	Y	14171	14229	0			107
*07	78181 X	78181	-0-	-0-	-0-	484 1	65003 3	58 4	12636 9	Y	11487	11516	0			78
*08	69998 X	68333	-0-	-1665	-0-	703 1	59325 3	35 4	8270 9	Y	7518	7549	0			47

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY CHEVY COLORADO 56-T2-20X17		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: X101H		RRCID -> 296579	COMPL. DATE 12/13/2023	TOTAL DEPTH 10052	PERF.10329	- 17626					
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
*12	SHUT IN	85352	-0-	85352	85352	29 1 520 4	67281 3 17522 9		Y	15929	15749 0		180
*01	SHUT IN	61155	-0-	61155	146507	24 1 447 4	47810 3 12874 9		Y	11704	11750 0		134
*02	SHUT IN	94035	-0-	94035	240542	30 1 241 4	73443 3 20321 9		Y	18474	18413 0		195
*03	SHUT IN	110148	-0-	110148	350690	45 1 651 4	86384 3 23068 9		Y	20971	20911 0	4 1	251
*04	SHUT IN	90870	-0-	90870	441560	103 1 716 4	71932 3 18119 9		Y	16472	16560 0		163
*05	552279 X	110719	-0-	-441560	-0-	202 1 306 4	90497 3 19714 9		Y	17922	17924 0		161
*06	79033 X	79033	-0-	-0-	-0-	421 1 147 4	64729 3 13736 9		Y	12487	12554 0		94
*07	99623 X	99623	-0-	-0-	-0-	632 1 79 4	83675 3 15237 9		Y	13852	13852 0		94
*08	69998 X	61663	-0-	-8335	-0-	630 1 32 4	53697 3 7304 9		Y	6640	6693 0		41

CHEVY COLORADO 56-T2-20X17		WELL #: W101H		RRCID -> 296580	COMPL. DATE 12/13/2023	TOTAL DEPTH 10315	PERF.10657	- 17889					
*12	SHUT IN	132727	-0-	132727	132727	46 1 816 4	106623 3 25242 9		Y	22947	22687 0		260
*01	SHUT IN	124678	-0-	124678	257405	50 1 794 4	101434 3 22400 9		Y	20364	20390 0		234
*02	SHUT IN	117050	-0-	117050	374455	40 1 295 4	96702 3 20013 9		Y	18194	18236 0		192
*03	SHUT IN	109919	-0-	109919	484374	47 1 685 4	92047 3 17140 9		Y	15582	15584 0	4 1	186
*04	SHUT IN	90481	-0-	90481	574855	112 1 745 4	76257 3 13367 9		Y	12152	12218 0		120
*05	658517 X	83662	-0-	-574855	-0-	166 1 243 4	71897 3 11356 9		Y	10324	10351 0		93
*06	74198 X	74198	-0-	-0-	-0-	426 1 129 4	64118 3 9525 9		Y	8659	8687 0		65
*07	70148 X	70148	-0-	-0-	-0-	461 1 57 4	61049 3 8581 9		Y	7801	7813 0		53
*08	69998 X	64066	-0-	-5932	-0-	695 1 30 4	57663 3 5678 9		Y	5162	5183 0		32

CHEVY COLORADO 56-T2-20X17		WELL #: W102H		RRCID -> 296581	COMPL. DATE 12/16/2023	TOTAL DEPTH 10321	PERF.10597	- 17830					
*12	SHUT IN	123593	-0-	123593	123593	42 1 714 4	97413 3 25424 9		Y	23113	22851 0		262
*01	SHUT IN	137600	-0-	137600	261193	50 1 678 4	110259 3 26613 9		Y	24194	24179 0		277
*02	SHUT IN	111854	-0-	111854	373047	37 1 348 4	91327 3 20142 9		Y	18311	18395 0		193
*03	SHUT IN	122716	-0-	122716	495763	50 1 721 4	101233 3 20712 9		Y	18829	18793 0	4 1	225
*04	SHUT IN	97739	-0-	97739	593502	121 1 791 4	81339 3 15488 9		Y	14080	14166 0		139
*05	682497 X	88995	-0-	-593502	-0-	170 1 255 4	75344 3 13226 9		Y	12024	12055 0		108
*06	73560 X	71280	-0-	-2280	-0-	390 1 124 4	60561 3 10205 9		Y	9277	9315 0		70
*07	76012 X	68872	-0-	-7140	-0-	447 1 56 4	58910 3 9459 9		Y	8599	8610 0		59
*08	76012 X	64297	-0-	-11715	-0-	687 1 30 4	57128 3 6452 9		Y	5865	5888 0		36

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY CHEVY COLORADO 56-T2-20X17		//CONT.// //CONT.//	71052 900 085408	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD							
		WELL #:	W203H	RRCID ->	296700	COMPL. DATE	12/16/2023	TOTAL	DEPTH	10635	PERF.	10837 - 18145				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*12		SHUT IN	72371	-0-	72371	72371	28	1	64258	3	Y	6921	6843	0		78
							472	4	7613	9						
*01		SHUT IN	172998	-0-	172998	245369	76	1	154508	3	Y	15785	15682	0		181
							1050	4	17364	9						
*02		SHUT IN	24372	-0-	24372	269741	10	1	22091	3	Y	2044	2203	0		22
							23	4	2248	9						
*03		SHUT IN	129460	-0-	129460	399201	63	1	117054	3	Y	10403	10301	0		124
							900	4	11443	9						
*04		SHUT IN	179565	-0-	179565	578766	260	1	163127	3	Y	13281	13274	0		131
							1569	4	14609	9						
*05		0 W	170663	-0-	170663	749429	364	1	156834	3	Y	11758	11783	0		106
							531	4	12934	9						
*06		0 W	138748	-0-	138748	888177	853	1	127934	3	Y	8822	8862	0		66
							257	4	9704	9						
*07		0 W	130178	-0-	130178	1018355	908	1	120233	3	Y	8112	8123	0		55
							114	4	8923	9						
08		0 W	116044	-0-	116044	1134399	1306	1	108792	3	Y	5354	5376	0		33
							57	4	5889	9						

STATE PROPULSION 56-T2-17X8 H		WELL #:	W108H	RRCID ->	296801	COMPL. DATE	08/07/2023	TOTAL	DEPTH	10433	PERF.	N/A				
*02		SHUT IN	228284	-0-	228284	228284	73	1	180575	3	N	42707	42257	0		450
							658	4	46978	9						
*03		SHUT IN	162443	-0-	162443	390727	64	1	127789	3	N	30582	30657	0	10 1	365
							950	4	33640	9						
*04		SHUT IN	208746	-0-	208746	599473	246	1	165822	3	N	37337	37332	0		370
							1607	4	41071	9						
*05		SHUT IN	135483	-0-	135483	734956	241	1	109226	3	N	23309	23470	0		209
							376	4	25640	9						
*06		SHUT IN	128058	-0-	128058	863014	677	1	105526	3	N	19670	19731	0		148
							218	4	21637	9						
*07		SHUT IN	111291	-0-	111291	974305	699	1	92722	3	N	16165	16203	0		110
							88	4	17782	9						
08		SHUT IN	99103	-0-	99103	1073408	1037	1	86314	3	N	10643	10687	0		66
							45	4	11707	9						

STATE PROPULSION 56-T2-17X8 J		WELL #:	W110H	RRCID ->	296802	COMPL. DATE	07/27/2023	TOTAL	DEPTH	10211	PERF.	N/A				
*02		SHUT IN	111859	-0-	111859	111859	35	1	88361	3	N	21025	20804	0		221
							335	4	23128	9						
*03		SHUT IN	108120	-0-	108120	219979	41	1	84747	3	N	20652	20621	0	5 1	247
							615	4	22717	9						
*04		SHUT IN	99480	-0-	99480	319459	120	1	75394	3	N	21129	21167	0		209
							724	4	23242	9						
*05		SHUT IN	112999	-0-	112999	432458	195	1	86561	3	N	23594	23591	0		212
							290	4	25953	9						
*06		SHUT IN	100321	-0-	100321	532779	505	1	77767	3	N	19899	19961	0		150
							160	4	21889	9						
*07		SHUT IN	99636	-0-	99636	632415	593	1	78634	3	N	18486	18510	0		126
							74	4	20335	9						
08		SHUT IN	88520	-0-	88520	720935	890	1	73872	3	N	12473	12521	0		78
							38	4	13720	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY CAMP STATE 56-T2-8X17 XB		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD				
		WELL #: X202H		RRCID -> 296825	COMPL. DATE 06/04/2023	TOTAL DEPTH	9963	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*02	SHUT IN	23664	-0-	23664	23664	8 1 69 4	19104 3 4483 9	N	4075	4032	0			43
*03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	23664			N	11	53	0	1 1		-0-
*04	SHUT IN	6004	-0-	6004	29668	3 1 46 4	4726 3 1229 9	N	1117	1106	0			11
*05	SHUT IN	45784	-0-	45784	75452	29 1 138 4	35663 3 9954 9	N	9049	8979	0			81
*06	SHUT IN	71064	-0-	71064	146516	366 1 62 4	54983 3 15653 9	N	14230	14204	0			107
*07	SHUT IN	54041	-0-	54041	200557	308 1 33 4	41967 3 11733 9	N	10666	10700	0			73
08	SHUT IN	71164	-0-	71164	271721	708 1 31 4	58830 3 11595 9	N	10541	10548	0			66

CAMP STATE 56-T2-8X17 A		WELL #: W101H		RRCID -> 296826	COMPL. DATE 06/23/2023	TOTAL DEPTH	10277	PERF.	N/A					
*02	SHUT IN	120655	-0-	120655	120655	37 1 371 4	92919 3 27328 9	N	24844	24582	0			262
*03	SHUT IN	108913	-0-	108913	229568	42 1 562 4	84437 3 23872 9	N	21702	21699	0	6 1		259
*04	SHUT IN	107296	-0-	107296	336864	126 1 820 4	84779 3 21571 9	N	19610	19675	0			194
*05	SHUT IN	78377	-0-	78377	415241	141 1 220 4	63209 3 14807 9	N	13461	13534	0			121
*06	SHUT IN	61115	-0-	61115	476356	323 1 106 4	49864 3 10822 9	N	9838	9885	0			74
*07	SHUT IN	56826	-0-	56826	533182	355 1 44 4	46888 3 9539 9	N	8672	8687	0			59
08	SHUT IN	46831	-0-	46831	580013	486 1 21 4	40297 3 6027 9	N	5479	5504	0			34

CAMP STATE 56-T2-8X17 O		WELL #: W115H		RRCID -> 296833	COMPL. DATE 07/10/2023	TOTAL DEPTH	10080	PERF.	N/A					
*02	SHUT IN	74102	-0-	74102	74102	22 1 227 4	56091 3 17762 9	N	16147	15977	0			170
*03	SHUT IN	92726	-0-	92726	166828	36 1 516 4	70100 3 22074 9	N	20067	19993	0	4 1		240
*04	SHUT IN	103813	-0-	103813	270641	118 1 775 4	79649 3 23271 9	N	21155	21186	0			209
*05	SHUT IN	72134	-0-	72134	342775	114 1 208 4	56018 3 15794 9	N	14358	14438	0			129
*06	SHUT IN	70515	-0-	70515	413290	362 1 112 4	55706 3 14335 9	N	13032	13063	0			98
*07	SHUT IN	70144	-0-	70144	483434	427 1 54 4	56598 3 13065 9	N	11877	11894	0			81
08	SHUT IN	58691	-0-	58691	542125	597 1 26 4	49535 3 8533 9	N	7757	7790	0			48

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY CAMP STATE 56-T2-8X17 N		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: W114H		RRCID -> 296862	COMPL. DATE 07/02/2023	TOTAL DEPTH 10097	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	
*02	SHUT IN	108631	-0-	108631	108631	32 1 327 4	N	23607	23358 0		249	
*03	SHUT IN	98637	-0-	98637	207268	37 1 509 4	N	21976	21957 0	5 1	263	
*04	SHUT IN	108132	-0-	108132	315400	122 1 790 4	N	23461	23492 0		232	
*05	SHUT IN	74854	-0-	74854	390254	125 1 209 4	N	15953	16042 0		143	
*06	SHUT IN	59095	-0-	59095	449349	301 1 87 4	N	11600	11656 0		87	
*07	SHUT IN	56768	-0-	56768	506117	341 1 43 4	N	10271	10288 0		70	
08	SHUT IN	47274	-0-	47274	553391	480 1 21 4	N	6299	6330 0		39	

CHEVY COLORADO 56-T2-20X17		WELL #: X102H		RRCID -> 296885	COMPL. DATE 12/13/2023	TOTAL DEPTH 10074	PERF. 10414 - 17506					
*12	SHUT IN	154311	-0-	154311	154311	53 1 930 4	Y	28434	28112 0		322	
*01	SHUT IN	210802	-0-	210802	365113	82 1 1173 4	Y	38742	38620 0		444	
*02	SHUT IN	136227	-0-	136227	501340	44 1 392 4	Y	25751	25924 0		271	
*03	SHUT IN	153296	-0-	153296	654636	62 1 905 4	Y	28510	28434 0	6 1	341	
*04	SHUT IN	125739	-0-	125739	780375	150 1 990 4	Y	21159	21291 0		209	
*05	897509 X	117134	-0-	-780375	-0-	240 1 318 4	Y	18410	18454 0		165	
*06	108781 X	108781	-0-	-0-	-0-	595 1 182 4	Y	15623	15670 0		118	
*07	95603 X	95603	-0-	-0-	-0-	609 1 76 4	Y	13155	13183 0		90	
*08	91822 X	82759	-0-	-9063	-0-	875 1 38 4	Y	8413	8451 0		52	

STATE PROPULSION 56-T2-17X8 I		WELL #: W109H		RRCID -> 297015	COMPL. DATE 08/16/2023	TOTAL DEPTH 10210	PERF. N/A					
*02	SHUT IN	229872	-0-	229872	229872	71 1 638 4	N	47660	47158 0		502	
*03	SHUT IN	166469	-0-	166469	396341	59 1 876 4	N	36433	36489 0	11 1	435	
*04	SHUT IN	153816	-0-	153816	550157	178 1 1112 4	N	33716	33817 0		334	
*05	SHUT IN	131653	-0-	131653	681810	243 1 326 4	N	28157	28238 0		253	
*06	SHUT IN	129149	-0-	129149	810959	653 1 210 4	N	25052	25116 0		189	
*07	SHUT IN	105693	-0-	105693	916652	629 1 79 4	N	19876	19929 0		136	
08	SHUT IN	74210	-0-	74210	990862	724 1 34 4	N	10817	10886 0		67	

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42		//CONT.// //CONT.//	71052 900 085408	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD					
		WELL #:	W207H	RRCID ->	297037	COMPL. DATE	12/21/2023	TOTAL DEPTH	10623	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
*02	SHUT IN	70824	-0-	70824	70824	62169	3	46	4	Y	7826	7477	1		349
						8609	9								
*03	SHUT IN	77305	-0-	77305	148129	68941	3	18	4	Y	7587	7596	1		340
						8346	9								
*04	SHUT IN	83907	-0-	83907	232036	80693	3	33	4	Y	2892	2823	0		409
						3181	9								
*05	SHUT IN	77273	-0-	77273	309309	69570	3	116	4	Y	6897	6941	0		365
						7587	9								
*06	SHUT IN	82569	-0-	82569	391878	75028	3	93	4	Y	6771	6724	0		412
						7448	9								
*07	SHUT IN	79061	-0-	79061	470939	70838	3	84	4	Y	7399	7423	0		388
						8139	9								
*08	SHUT IN	72807	-0-	72807	543746	66273	3	102	4	Y	5847	5827	0		408
						6432	9								
CAMP STATE 56-T2-8X17 XA		WELL #:	X201H	RRCID ->	297040	COMPL. DATE	05/27/2023	TOTAL DEPTH	9933	PERF.	N/A				
*02	SHUT IN	87773	-0-	87773	87773	27	1	68627	3	N	17123	16943	0		180
						284	4	18835	9						
*03	SHUT IN	136483	-0-	136483	224256	56	1	106153	3	N	26778	26634	0	4 1	320
						818	4	29456	9						
*04	SHUT IN	158205	-0-	158205	382461	181	1	123024	3	N	30727	30743	0		304
						1200	4	33800	9						
*05	SHUT IN	128164	-0-	128164	510625	230	1	101325	3	N	23869	23959	0		214
						353	4	26256	9						
*06	SHUT IN	123786	-0-	123786	634411	637	1	99202	3	N	21588	21640	0		162
						200	4	23747	9						
*07	14B2 EXT	125809	-0-	125809	760220	778	1	102856	3	N	20070	20095	0		137
						98	4	22077	9						
08	14B2 EXT	102498	-0-	102498	862718	1061	1	88200	3	N	11992	12054	0		75
						46	4	13191	9						
CAMP STATE 56-T2-8X17 B		WELL #:	W102H	RRCID ->	297065	COMPL. DATE	06/13/2023	TOTAL DEPTH	10309	PERF.	N/A				
*02	SHUT IN	124099	-0-	124099	124099	38	1	95801	3	N	25346	25079	0		267
						379	4	27881	9						
*03	SHUT IN	105865	-0-	105865	229964	41	1	82749	3	N	20416	20433	0	6 1	244
						617	4	22458	9						
*04	SHUT IN	117076	-0-	117076	347040	137	1	91777	3	N	22066	22092	0		218
						889	4	24273	9						
*05	SHUT IN	99474	-0-	99474	446514	171	1	78381	3	N	18772	18822	0		168
						273	4	20649	9						
*06	SHUT IN	77196	-0-	77196	523710	401	1	61284	3	N	13992	14055	0		105
						120	4	15391	9						
*07	SHUT IN	70187	-0-	70187	593897	426	1	56548	3	N	11964	11987	0		82
						53	4	13160	9						
08	SHUT IN	64038	-0-	64038	657935	657	1	54540	3	N	8012	8044	0		50
						28	4	8813	9						

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
STATE PROPULSION 56-T2-17X8 XD		//CONT.// 085408		WELL #: X204H		RRCID -> 297078		COMPL. DATE 07/13/2023		TOTAL DEPTH 10040		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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*02	SHUT IN	118483	-0-	118483	118483	38 1	94795 3	N	21180	20957 0		223	
						352 4	23298 9						
*03	SHUT IN	131901	-0-	131901	250384	49 1	104151 3	N	24536	24461 0	5 1	293	
						711 4	26990 9						
*04	SHUT IN	62363	-0-	62363	312747	70 1	48792 3	N	11828	12004 0		117	
						490 4	13011 9						
*05	SHUT IN	114174	-0-	114174	426921	209 1	90729 3	N	20848	20778 0		187	
						303 4	22933 9						
*06	SHUT IN	122925	-0-	122925	549846	648 1	98984 3	N	20995	21024 0		158	
						198 4	23095 9						
*07	SHUT IN	107696	-0-	107696	657542	665 1	88197 3	N	17048	17090 0		116	
						81 4	18753 9						
08	SHUT IN	98315	-0-	98315	755857	1022 1	84555 3	N	11541	11585 0		72	
						43 4	12695 9						

STATE AJAX 56-T2-15X10 N		WELL #: W114H		RRCID -> 297314		COMPL. DATE 10/19/2023		TOTAL DEPTH 10343		PERF. N/A			
*03	SHUT IN	7472	-0-	7472	7472	6 1	6584 3	N	725	716 0		9	
						84 4	798 9						
*04	SHUT IN	146414	-0-	146414	153886	156 1	116357 3	N	26125	25875 0		259	
						1163 4	28738 9						
*05	SHUT IN	87895	-0-	87895	241781	158 1	63994 3	N	21346	21413 0		192	
						262 4	23481 9						
*06	SHUT IN	108904	-0-	108904	350685	518 1	79494 3	N	26122	26117 0		197	
						158 4	28734 9						
*07	SHUT IN	109516	-0-	109516	460201	629 1	83463 3	N	23042	23082 1		157	
						78 4	25346 9						
08	SHUT IN	87103	-0-	87103	547304	856 1	71159 3	N	13684	13756 0		85	
						36 4	15052 9						

STATE AJAX 56-T2-15X10 G		WELL #: W107H		RRCID -> 297315		COMPL. DATE 12/20/2023		TOTAL DEPTH 10569		PERF. N/A			
*03	SHUT IN	7343	-0-	7343	7343	5 1	5349 3	N	1742	1721 0		21	
						73 4	1916 9						
*04	SHUT IN	224015	-0-	224015	231358	237 1	173280 3	N	44281	43864 0		438	
						1789 4	48709 9						
*05	SHUT IN	136547	-0-	136547	367905	258 1	118334 3	N	15886	16181 0		143	
						480 4	17475 9						
*06	SHUT IN	109050	-0-	109050	476955	547 1	83561 3	N	22524	22497 0		170	
						166 4	24776 9						
*07	SHUT IN	103408	-0-	103408	580363	612 1	80991 3	N	19752	19787 0		135	
						78 4	21727 9						
08	SHUT IN	73154	-0-	73154	653517	722 1	60753 3	N	10587	10656 0		66	
						33 4	11646 9						

STATE AJAX 56-T2-15X10 C		WELL #: W103H		RRCID -> 297339		COMPL. DATE 11/06/2023		TOTAL DEPTH 10544		PERF. N/A			
*03	SHUT IN	16457	-0-	16457	16457	13 1	14567 3	N	1550	1531 0		19	
						172 4	1705 9						
*04	SHUT IN	212070	-0-	212070	228527	238 1	168862 3	N	37525	37173 0		371	
						1692 4	41278 9						
*05	SHUT IN	169907	-0-	169907	398434	336 1	132391 3	N	33401	33472 0		300	
						439 4	36741 9						
*06	SHUT IN	127513	-0-	127513	525947	643 1	97621 3	N	26416	26517 0		199	
						191 4	29058 9						
*07	SHUT IN	94879	-0-	94879	620826	574 1	75930 3	N	16638	16724 0		113	
						73 4	18302 9						
08	SHUT IN	75569	-0-	75569	696395	774 1	64205 3	N	9597	9650 0		60	
						33 4	10557 9						

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
STATE AJAX 56-T2-15X10 XB		WELL #: X202H		RRCID -> 297340		COMPL. DATE 10/11/2023				TOTAL DEPTH 10195 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	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*03	SHUT IN	8551	-0-	8551	8551	7 1	7747 3	N	642	634	0		8
						91 4	706 9						
*04	SHUT IN	130739	-0-	130739	139290	158 1	108597 3	N	19024	18844	0		188
						1058 4	20926 9						
*05	SHUT IN	102735	-0-	102735	242025	245 1	77794 3	N	22232	22221	0		199
						241 4	24455 9						
*06	SHUT IN	98130	-0-	98130	340155	503 1	77038 3	N	18580	18639	0		140
						151 4	20438 9						
*07	SHUT IN	97255	-0-	97255	437410	568 1	75598 3	N	19109	19119	0		130
						69 4	21020 9						
08	SHUT IN	84296	-0-	84296	521706	838 1	69597 3	N	12569	12621	0		78
						35 4	13826 9						

STATE AJAX 56-T2-15X10 H		WELL #: W108H		RRCID -> 297341		COMPL. DATE 01/07/2024				TOTAL DEPTH 10599 PERF. N/A			
*03	SHUT IN	8220	-0-	8220	8220	6 1	6046 3	N	1896	1873	0		23
						82 4	2086 9						
*04	SHUT IN	284266	-0-	284266	292486	271 1	216537 3	N	59343	58779	0		587
						2181 4	65277 9						
*05	SHUT IN	156636	-0-	156636	449122	296 1	119637 3	N	32934	33225	0		296
						476 4	36227 9						
*06	SHUT IN	129476	-0-	129476	578598	641 1	98271 3	N	27603	27691	0		208
						201 4	30363 9						
*07	SHUT IN	102721	-0-	102721	681319	599 1	79362 3	N	20622	20689	0		141
						76 4	22684 9						
08	SHUT IN	72289	-0-	72289	753608	696 1	58557 3	N	11823	11890	0		74
						31 4	13005 9						

STATE AJAX 56-T2-15X10 J		WELL #: W110H		RRCID -> 297347		COMPL. DATE 10/27/2023				TOTAL DEPTH 10368 PERF. N/A			
*03	SHUT IN	6832	-0-	6832	6832	5 1	6031 3	N	664	656	0		8
						66 4	730 9						
*04	SHUT IN	210635	-0-	210635	217467	245 1	167619 3	N	37380	37018	0		370
						1653 4	41118 9						
*05	SHUT IN	110259	-0-	110259	327726	234 1	82778 3	N	24476	24626	0		220
						323 4	26924 9						
*06	SHUT IN	107715	-0-	107715	435441	526 1	81123 3	N	23557	23600	0		177
						153 4	25913 9						
*07	SHUT IN	79891	-0-	79891	515332	454 1	60137 3	N	17493	17551	0		119
						58 4	19242 9						
08	SHUT IN	59407	-0-	59407	574739	575 1	47892 3	N	9923	9980	0		62
						25 4	10915 9						

STATE AJAX 56-T2-15X10 I		WELL #: W109H		RRCID -> 297393		COMPL. DATE 12/27/2023				TOTAL DEPTH 10401 PERF. N/A			
*03	SHUT IN	5492	-0-	5492	5492	4 1	4122 3	N	1191	1177	0		14
						56 4	1310 9						
*04	SHUT IN	167963	-0-	167963	173455	191 1	105000 3	N	56163	55621	0		556
						993 4	61779 9						
*05	SHUT IN	83121	-0-	83121	256576	241 1	44305 3	N	34988	35230	0		314
						88 4	38487 9						
*06	SHUT IN	121587	-0-	121587	378163	601 1	91982 3	N	26197	26314	0		197
						187 4	28817 9						
*07	SHUT IN	95887	-0-	95887	474050	569 1	75390 3	N	18050	18124	0		123
						73 4	19855 9						
08	SHUT IN	72204	-0-	72204	546254	718 1	60297 3	N	10143	10203	0		63
						32 4	11157 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE AJAX 56-T2-15X10 XC		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: X203H		RRCID -> 297484	COMPL. DATE 12/12/2023	TOTAL DEPTH 10206	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	
*03	SHUT IN	4241	-0-	4241	4241	3 1 45 4	3310 3 883 9	N	803	793 0	10	
*04	SHUT IN	140845	-0-	140845	145086	129 1 1113 4	114013 3 25590 9	N	23264	23044 0	230	
*05	SHUT IN	151932	-0-	151932	297018	211 1 461 4	119776 3 31484 9	N	28622	28595 0	257	
*06	SHUT IN	105706	-0-	105706	402724	493 1 149 4	75670 3 29394 9	N	26722	26778 0	201	
*07	SHUT IN	126574	-0-	126574	529298	693 1 87 4	92097 3 33697 9	N	30634	30626 0	209	
08	SHUT IN	97528	-0-	97528	626826	967 1 43 4	81151 3 15367 9	N	13970	14092 0	87	

GRETCHEN NORTHROP 56-T2-42		WELL #: W201H		RRCID -> 297485	COMPL. DATE 12/27/2023	TOTAL DEPTH 10545	PERF. N/A					
*02	SHUT IN	93475	-0-	93475	93475	80405 3 13002 9	68 4	Y	11820	11293 1	527	
*03	SHUT IN	95068	-0-	95068	188543	82883 3 12154 9	31 4	Y	11049	11081 1	495	
*04	SHUT IN	103766	-0-	103766	292309	98901 3 4830 9	35 4	Y	4391	4265 0	621	
*05	SHUT IN	110887	-0-	110887	403196	98136 3 12613 9	138 4	Y	11466	11481 0	606	
*06	SHUT IN	94151	-0-	94151	497347	84245 3 9799 9	107 4	Y	8908	8972 0	542	
*07	SHUT IN	87452	-0-	87452	584799	78668 3 8691 9	93 4	Y	7901	8029 0	414	
*08	SHUT IN	80819	-0-	80819	665618	72090 3 8619 9	110 4	Y	7835	7702 0	547	

STATE AJAX 56-T2-15X10 XD		WELL #: X204H		RRCID -> 297486	COMPL. DATE 12/03/2023	TOTAL DEPTH 10224	PERF. N/A					
*03	SHUT IN	3948	-0-	3948	3948	3 1 41 4	3012 3 892 9	N	811	801 0	10	
*04	SHUT IN	139313	-0-	139313	143261	136 1 1090 4	110399 3 27688 9	N	25171	24932 0	249	
*05	SHUT IN	125770	-0-	125770	269031	220 1 412 4	97315 3 27823 9	N	25294	25316 0	227	
*06	SHUT IN	115912	-0-	115912	384943	589 1 176 4	89987 3 25160 9	N	22873	22928 0	172	
*07	SHUT IN	115344	-0-	115344	500287	686 1 87 4	90891 3 23680 9	N	21527	21552 0	147	
08	SHUT IN	86512	-0-	86512	586799	855 1 38 4	71986 3 13633 9	N	12394	12464 0	77	

STATE PROJECTS 57-T2-47X35 J		WELL #: W110H		RRCID -> 297592	COMPL. DATE 09/29/2023	TOTAL DEPTH 9995	PERF. N/A					
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
*04	SHUT IN	52302	-0-	52302	52302	22 1 407 4	40249 3 11624 9	N	10567	10462 0	105	
*05	SHUT IN	134880	-0-	134880	187182	166 1 401 4	103503 3 30810 9	N	28009	27863 0	251	
*06	SHUT IN	160103	-0-	160103	347285	796 1 205 4	123858 3 35244 9	N	32040	32050 0	241	
*07	SHUT IN	143373	-0-	143373	490658	862 1 106 4	114048 3 28357 9	N	25779	25844 0	176	
08	SHUT IN	145984	-0-	145984	636642	1491 1 60 4	123127 3 21306 9	N	19369	19425 0	120	

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
STATE PROJECTS 57-T2-47X35 XC		WELL #: X203H		RRCID -> 297604		COMPL. DATE 10/10/2023			TOTAL DEPTH 9817 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
*04	SHUT IN	23576	-0-	23576	23576	10	1	18838	3	N	4127	4086
						188	4	4540	9			41
*05	SHUT IN	64020	-0-	64020	87596	156	1	50670	3	N	11847	11782
						162	4	13032	9			106
*06	SHUT IN	102651	-0-	102651	190247	535	1	83084	3	N	17147	17124
						170	4	18862	9			129
*07	SHUT IN	102531	-0-	102531	292778	641	1	84609	3	N	15637	15659
						80	4	17201	9			107
08	SHUT IN	82215	-0-	82215	374993	864	1	71715	3	N	8726	8779
						37	4	9599	9			54

STATE PROJECTS 57-T2-47X35 XD		WELL #: X204H		RRCID -> 297605		COMPL. DATE 10/24/2023			TOTAL DEPTH 9859 PERF. N/A			
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
*04	SHUT IN	15559	-0-	15559	15559	7	1	12703	3	N	2468	2444
						134	4	2715	9			24
*05	SHUT IN	53788	-0-	53788	69347	103	1	43873	3	N	8813	8758
						118	4	9694	9			79
*06	SHUT IN	48976	-0-	48976	118323	259	1	40281	3	N	7614	7636
						61	4	8375	9			57
*07	SHUT IN	21846	-0-	21846	140169	123	1	16677	3	N	4576	4602
						12	4	5034	9			31
08	SHUT IN	47908	-0-	47908	188077	488	1	40356	3	N	6404	6395
						20	4	7044	9			40

STATE BARLOW 57-T2-47X35 C		WELL #: W103H		RRCID -> 297609		COMPL. DATE 09/27/2023			TOTAL DEPTH 10124 PERF. N/A			
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
*04	SHUT IN	61274	-0-	61274	61274	27	1	48097	3	N	11522	11408
						476	4	12674	9			114
*05	SHUT IN	227651	-0-	227651	288925	388	1	180709	3	N	41730	41470
						651	4	45903	9			374
*06	SHUT IN	205410	-0-	205410	494335	1073	1	165545	3	N	35013	35123
						278	4	38514	9			264
*07	SHUT IN	215983	-0-	215983	710318	1338	1	179037	3	N	32214	32258
						173	4	35435	9			220
08	SHUT IN	187765	-0-	187765	898083	1973	1	163795	3	N	19920	20016
						85	4	21912	9			124

STATE BARLOW 57-T2-47X35 N		WELL #: W114H		RRCID -> 297610		COMPL. DATE 09/18/2023			TOTAL DEPTH 9932 PERF. N/A			
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
*04	SHUT IN	48145	-0-	48145	48145	20	1	36210	3	N	10506	10402
						358	4	11557	9			104
*05	SHUT IN	167957	-0-	167957	216102	234	1	127929	3	N	35755	35538
						463	4	39331	9			321
*06	SHUT IN	186662	-0-	186662	402764	932	1	144229	3	N	37504	37543
						247	4	41254	9			282
*07	SHUT IN	185227	-0-	185227	587991	1115	1	149106	3	N	31693	31759
						144	4	34862	9			216
08	SHUT IN	162046	-0-	162046	750037	1657	1	137522	3	N	20724	20811
						71	4	22796	9			129

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE BARLOW 57-T2-47X35 XB		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
		WELL #: X202H		RRCID -> 297611	COMPL. DATE 09/08/2023	TOTAL DEPTH	9763	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
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
*05	SHUT IN	67078	-0-	67078	67078	120 1 169 4	N	10957	10859 0		98
*06	SHUT IN	72281	-0-	72281	139359	381 1 121 4	N	11357	11370 0		85
*07	SHUT IN	79558	-0-	79558	218917	497 1 62 4	N	11680	11685 0		80
08	SHUT IN	89541	-0-	89541	308458	952 1 41 4	N	8994	9018 0		56

STATE AL OLSON 57-T1-6X43 BH		WELL #: W208H		RRCID -> 297667	COMPL. DATE 12/16/2023	TOTAL DEPTH	9977	PERF. N/A			
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
*05	SHUT IN	64924	-0-	64924	64924	242 1 112 4	N	6835	6774 0		61
*06	SHUT IN	107697	-0-	107697	172621	599 1 204 4	N	10772	10752 0		81
*07	SHUT IN	101354	-0-	101354	273975	659 1 80 4	N	9880	9894 0		67
08	SHUT IN	137068	-0-	137068	411043	1500 1 64 4	N	9322	9331 0		58

RIO STATE 57-T2-34X27 A		WELL #: W101H		RRCID -> 297821	COMPL. DATE 11/15/2023	TOTAL DEPTH	9812	PERF. N/A			
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
*05	SHUT IN	84812	-0-	84812	84812	384 1 139 4	N	12099	11990 0		109
*06	SHUT IN	184855	-0-	184855	269667	981 1 332 4	N	25147	25067 0		189
*07	SHUT IN	193557	-0-	193557	463224	1258 1 155 4	N	23305	23335 0		159
08	SHUT IN	77517	-0-	77517	540741	831 1 40 4	N	7133	7248 0		44

DEERE 57-T2-5X44 YA		WELL #: X101H		RRCID -> 297831	COMPL. DATE 12/07/2023	TOTAL DEPTH	9591	PERF. N/A			
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
*05	SHUT IN	119889	-0-	119889	119889	437 1 186 4	N	22812	22607 0		205
*06	SHUT IN	243226	-0-	243226	363115	1221 1 364 4	N	50667	50491 0		381
*07	SHUT IN	162912	-0-	162912	526027	952 1 110 4	N	31156	31325 0		212
08	SHUT IN	180513	-0-	180513	706540	1835 1 79 4	N	23614	23679 0		147

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY RIO STATE 57-T2-34X27 BB		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD		
		WELL #: W202H		RRCID -> 297836	COMPL. DATE 10/29/2023	TOTAL DEPTH 10207	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
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
*05	SHUT IN	99715	-0-	99715	99715	480 1 174 4	N	9003	8922 0		81
*06	SHUT IN	199928	-0-	199928	299643	1218 1 370 4	N	15319	15285 0		115
*07	SHUT IN	230689	-0-	230689	530332	1602 1 195 4	N	14977	14990 0		102
08	SHUT IN	197480	-0-	197480	727812	2243 1 96 4	N	8590	8639 0		53

RIO STATE 57-T2-34X27 N		WELL #: W114H		RRCID -> 297837	COMPL. DATE 10/20/2023	TOTAL DEPTH 9868	PERF. N/A				
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
*05	SHUT IN	84377	-0-	84377	84377	373 1 135 4	N	13505	13384 0		121
*06	SHUT IN	205720	-0-	205720	290097	1125 1 265 4	N	32679	32554 0		246
*07	SHUT IN	197892	-0-	197892	487989	1244 1 154 4	N	28268	28321 0		193
08	SHUT IN	178394	-0-	178394	666383	1898 1 79 4	N	17566	17650 0		109

DEERE 57-T2-5X44 B		WELL #: W102H		RRCID -> 297842	COMPL. DATE 01/03/2024	TOTAL DEPTH 9791	PERF. N/A				
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
*05	SHUT IN	118355	-0-	118355	118355	417 1 183 4	N	22451	22250 0		201
*06	SHUT IN	194104	-0-	194104	312459	1012 1 290 4	N	38667	38577 0		291
*07	SHUT IN	141154	-0-	141154	453613	823 1 102 4	N	26845	26953 0		183
08	SHUT IN	148260	-0-	148260	601873	1518 1 66 4	N	18388	18457 0		114

DEERE 57-T2-5X44 BA		WELL #: W201H		RRCID -> 297848	COMPL. DATE 12/26/2023	TOTAL DEPTH 10031	PERF. N/A				
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	81670	-0-	81670	81670	294 1 136 4	N	11036	10937 0		99
06	SHUT IN	126207	-0-	126207	207877	665 1 221 4	N	17871	17835 0		135
07	SHUT IN	91001	-0-	91001	298878	562 1 62 4	N	11809	11863 0		81
08	SHUT IN	140693	-0-	140693	439571	1512 1 66 4	N	12195	12200 0		76

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY DEERE 57-T2-5X44 BB			//CONT.// //CONT.//	71052 900 085408	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD		
			WELL #:	W202H	RRCID ->	297849	COMPL. DATE	02/08/2024	TOTAL DEPTH	10072	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	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	30316	-0-	30316	30316	139 1	25604 3	N	4108	4071 0		37
						54 4	4519 9					
06	SHUT IN	148085	-0-	148085	178401	816 1	125869 3	N	19241	19133 0		145
						235 4	21165 9					
07	SHUT IN	76506	-0-	76506	254907	454 1	64967 3	N	10026	10103 0		68
						56 4	11029 9					
08	SHUT IN	172295	-0-	172295	427202	1849 1	153815 3	N	15046	15020 0		94
						80 4	16551 9					
DEERE 57-T2-5X44 BF				WELL #:	W206H	RRCID ->	297850	COMPL. DATE	01/29/2024	TOTAL DEPTH	10091	PERF. N/A
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	35616	-0-	35616	35616	164 1	29996 3	N	4902	4858 0		44
						64 4	5392 9					
06	SHUT IN	134457	-0-	134457	170073	737 1	114637 3	N	17151	17066 0		129
						217 4	18866 9					
07	SHUT IN	101704	-0-	101704	271777	634 1	86882 3	N	12818	12860 0		87
						88 4	14100 9					
08	SHUT IN	152287	-0-	152287	424064	1646 1	136241 3	N	13026	13032 0		81
						71 4	14329 9					
RIO STATE 57-T2-34X27 B				WELL #:	W102H	RRCID ->	297870	COMPL. DATE	11/06/2023	TOTAL DEPTH	9831	PERF. N/A
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*05	SHUT IN	89091	-0-	89091	89091	404 1	75150 3	N	12173	12064 0		109
						147 4	13390 9					
*06	SHUT IN	176097	-0-	176097	265188	989 1	148968 3	N	23556	23488 0		177
						228 4	25912 9					
*07	SHUT IN	168807	-0-	168807	433995	1097 1	144782 3	N	20726	20762 0		141
						129 4	22799 9					
08	SHUT IN	135366	-0-	135366	569361	1468 1	120460 3	N	12164	12229 0		76
						58 4	13380 9					
DEERE 57-T2-5X44 F				WELL #:	W106H	RRCID ->	297889	COMPL. DATE	01/20/2024	TOTAL DEPTH	9807	PERF. N/A
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*05	SHUT IN	62579	-0-	62579	62579	264 1	48679 3	N	12305	12195 0		110
						100 4	13536 9					
*06	SHUT IN	253446	-0-	253446	316025	1261 1	194910 3	N	51751	51471 0		390
						349 4	56926 9					
*07	SHUT IN	161942	-0-	161942	477967	922 1	124557 3	N	33031	33196 0		225
						129 4	36334 9					
08	SHUT IN	196863	-0-	196863	674830	1966 1	163233 3	N	28708	28755 0		178
						85 4	31579 9					

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY DEERE 57-T2-5X44 C			//CONT.// //CONT.//	71052 900 085408	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
			WELL #: W103H		RRCID -> 297914	COMPL. DATE 01/09/2024				TOTAL DEPTH 9809	PERF. N/A					
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	53640	-0-	53640	53640	226	1	41720	3	N	10550	10455	0			95
						89	4	11605	9							
06	SHUT IN	222722	-0-	222722	276362	1112	1	172095	3	N	44726	44484	0			337
						316	4	49199	9							
07	SHUT IN	141714	-0-	141714	418076	823	1	110881	3	N	27178	27330	0			185
						114	4	29896	9							
08	SHUT IN	161286	-0-	161286	579362	1646	1	136716	3	N	20775	20831	0			129
						71	4	22853	9							
DEERE 57-T2-5X44 H			WELL #: W108H		RRCID -> 297916	COMPL. DATE 12/29/2023				TOTAL DEPTH 9856	PERF. N/A					
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	9249	-0-	9249	9249	20	1	6330	3	N	2624	2600	0			24
						13	4	2886	9							
06	SHUT IN	202953	-0-	202953	212202	1005	1	156079	3	N	41441	41153	0			312
						284	4	45585	9							
07	SHUT IN	122253	-0-	122253	334455	741	1	94676	3	N	24312	24458	0			166
						93	4	26743	9							
08	SHUT IN	138899	-0-	138899	473354	1376	1	114429	3	N	20941	20977	0			130
						59	4	23035	9							
DEERE 57-T2-5X44 YC			WELL #: X103H		RRCID -> 297917	COMPL. DATE 12/15/2023				TOTAL DEPTH 9628	PERF. N/A					
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	8744	-0-	8744	8744	18	1	6516	3	N	1997	1979	0			18
						13	4	2197	9							
06	SHUT IN	200855	-0-	200855	209599	996	1	155341	3	N	40178	39894	0			302
						322	4	44196	9							
07	SHUT IN	234713	-0-	234713	444312	1372	1	179232	3	N	49032	49000	0			334
						174	4	53935	9							
08	SHUT IN	213436	-0-	213436	657748	2076	1	172631	3	N	35126	35242	0			218
						90	4	38639	9							
DEERE 57-T2-5X44 BH			WELL #: W208H		RRCID -> 297918	COMPL. DATE 01/10/2024				TOTAL DEPTH 10137	PERF. N/A					
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	8039	-0-	8039	8039	21	1	7670	3	N	303	300	0			3
						15	4	333	9							
06	SHUT IN	178675	-0-	178675	186714	952	1	149294	3	N	25558	25369	0			192
						315	4	28114	9							
07	SHUT IN	214650	-0-	214650	401364	1374	1	180133	3	N	29974	29962	0			204
						172	4	32971	9							
08	SHUT IN	217472	-0-	217472	618836	2293	1	189882	3	N	22907	22969	0			142
						99	4	25198	9							

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408									
RIO STATE 57-T2-34X27 O		WELL #:		W115H	RRCID ->	297940	COMPL. DATE	11/23/2023	TOTAL DEPTH	9848	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	60548	-0-	60548	60548	269	1	49850	3	Y	9392	9308 0	84
						98	4	10331	9				
06	SHUT IN	129832	-0-	129832	190380	715	1	106819	3	Y	20125	20058 0	151
						160	4	22138	9				
07	SHUT IN	157424	-0-	157424	347804	980	1	130456	3	Y	23521	23512 0	160
						115	4	25873	9				
08	SHUT IN	159516	-0-	159516	507320	1712	1	140284	3	Y	15865	15926 0	99
						68	4	17452	9				

RIO STATE 57-T2-34X27 XA		WELL #:		X201H	RRCID ->	297948	COMPL. DATE	10/12/2023	TOTAL DEPTH	9708	PERF. N/A		
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	24846	-0-	24846	24846	112	1	20870	3	N	3475	3444 0	31
						41	4	3823	9				
06	SHUT IN	81329	-0-	81329	106175	428	1	67979	3	N	11612	11556 0	87
						149	4	12773	9				
07	SHUT IN	95112	-0-	95112	201287	595	1	78651	3	N	14357	14346 0	98
						73	4	15793	9				
08	SHUT IN	81559	-0-	81559	282846	854	1	70585	3	N	9168	9209 0	57
						35	4	10085	9				

DEERE 57-T2-5X44 YB		WELL #:		X102H	RRCID ->	297955	COMPL. DATE	01/01/2024	TOTAL DEPTH	9589	PERF. N/A		
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	56868	-0-	56868	56868	240	1	44072	3	Y	11329	11227 0	102
						94	4	12462	9				
06	SHUT IN	262592	-0-	262592	319460	1311	1	201809	3	Y	53730	53428 0	404
						369	4	59103	9				
07	SHUT IN	170640	-0-	170640	490100	1013	1	133065	3	Y	33125	33303 0	226
						124	4	36438	9				
08	SHUT IN	183377	-0-	183377	673477	1851	1	153842	3	Y	25094	25164 0	156
						81	4	27603	9				

BRIGHAM OPERATING, LLC		092825		WELL #:	2H	RRCID ->	290958	COMPL. DATE	12/11/2021	TOTAL DEPTH	10996	PERF.11036 - 16220	
RALPHIE 7 UNIT													
03	30185 X	30185	-0-	-0-	-0-	1190	1	24690	3	Y	3914	3898 0	95
						4305	9						
04	30460 X	30460	-0-	-0-	-0-	1152	1	25367	3	Y	3583	3604 0	74
						3941	9						
05	30443 X	30443	-0-	-0-	-0-	1190	1	25368	3	Y	3532	3536 0	70
						3885	9						
06	27990 X	27045	-0-	-945	-0-	1152	1	22378	3	Y	3195	3197 0	68
						3515	9						
07	28923 X	25610	-0-	-3313	-0-	1190	1	20958	3	Y	3147	3164 0	51
						3462	9						
08	29574 X	27138	-0-	-2436	-0-	1190	1	22351	3	Y	3270	3242 0	79
						3597	9						

PHANTOM (WOLFPCAMP) BRIGHAM OPERATING, LLC RALPHIE 7 UNIT		//CONT.// //CONT.//	71052 900 092825	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

RALPHIE 7 UNIT		WELL #:	1H	RRCID -> 291087	COMPL. DATE 10/24/2021	TOTAL DEPTH 10814	PERF.10976	- 16100				
03	26856 X	26856	-0-	-0-	-0-	1190 6629 9	1 19037	3 3	Y	6026	6002 0	432
04	26803 X	26803	-0-	-0-	-0-	1152 6387 9	1 19264	3 3	Y	5806	5840 0	398
05	27933 X	27933	-0-	-0-	-0-	1190 6301 9	1 20442	3 3	Y	5728	5735 0	391
06	25293 X	25293	-0-	-0-	-0-	1152 6041 9	1 18100	3 3	Y	5492	5496 0	387
07	25451 X	24191	-0-	-1260	-0-	1190 4842 9	1 18159	3 3	Y	4402	4425 0	364
08	26361 X	26361	-0-	-0-	-0-	1190 4606 9	1 20565	3 3	Y	4187	4151 0	400

RALPHIE 7 UNIT		WELL #:	5H	RRCID -> 294682	COMPL. DATE 01/03/2023	TOTAL DEPTH 10106	PERF. N/A					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

RALPHIE 7 UNIT		WELL #:	6H	RRCID -> 294764	COMPL. DATE 01/04/2023	TOTAL DEPTH 11014	PERF.11044	- 16246				
03	39587 X	35485	-0-	-4102	-0-	1190 7038 9	1 27257	3 3	Y	6398	6372 0	179
04	38310 X	34277	-0-	-4033	-0-	1152 6356 9	1 26769	3 3	Y	5778	5811 0	146
05	39587 X	34364	-0-	-5223	-0-	1190 5937 9	1 27237	3 3	Y	5397	5404 0	139
06	38310 X	29871	-0-	-8439	-0-	1152 5281 9	1 23438	3 3	Y	4801	4804 0	136
07	39587 X	28266	-0-	-11321	-0-	1190 5235 9	1 21841	3 3	Y	4759	4784 0	111
08	29729 X	29114	-0-	-615	-0-	1190 5369 9	1 22555	3 3	Y	4881	4839 0	153

RALPHIE 7 UNIT		WELL #:	3H	RRCID -> 294846	COMPL. DATE 01/04/2023	TOTAL DEPTH 10778	PERF.10765	- 17054				
03	35713 X	35713	-0-	-0-	-0-	1190 8259 9	1 26264	3 3	Y	7508	7478 0	113
04	36329 X	36329	-0-	-0-	-0-	1152 7808 9	1 27369	3 3	Y	7098	7140 0	71
05	37908 X	37908	-0-	-0-	-0-	1190 7547 9	1 29171	3 3	Y	6861	6870 0	62
06	34742 X	34742	-0-	-0-	-0-	1152 6983 9	1 26607	3 3	Y	6348	6352 0	58
07	34683 X	34683	-0-	-0-	-0-	1190 7261 9	1 26232	3 3	Y	6601	6635 0	24
*08	34713 X	34713	-0-	-0-	-0-	1190 6898 9	1 26625	3 3	Y	6271	6218 0	77

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) BRIGHAM OPERATING, LLC RALPHIE 7 UNIT		//CONT.// //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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE		
		WELL #:	4H	RRCID ->	294848	COMPL. DATE	01/04/2023	TOTAL DEPTH	10770	PERF.	10899	-	15716		
03	30792 X	30792	-0-	-0-	-0-	1190 7209	1 9	22393	3	Y	6554	6527	0	120	
04	30026 X	30026	-0-	-0-	-0-	1152 6577	1 9	22297	3	Y	5979	6014	0	85	
05	31197 X	31197	-0-	-0-	-0-	1190 6340	1 9	23667	3	Y	5764	5771	0	78	
06	28290 X	27844	-0-	-446	-0-	1152 5716	1 9	20976	3	Y	5196	5199	0	75	
07	29233 X	27561	-0-	-1672	-0-	1190 5887	1 9	20484	3	Y	5352	5380	0	47	
*08	28408 X	28408	-0-	-0-	-0-	1190 5937	1 9	21281	3	Y	5397	5351	0	93	
LAKWOOD ENERGY LLC STATE WHITE ROCK				100119											
		WELL #:	5H	RRCID ->	293758	COMPL. DATE	09/26/2022	TOTAL DEPTH	11049	PERF.	11129	-	16061		
03	90392 X	90392	-0-	-0-	-0-	79866 4153	2 9	6373	4	Y	3775	3730	0	96	
04	103551 X	103551	-0-	-0-	-0-	98998 3871	2 9	682	4	Y	3519	3543	0	71	
05	88444 X	88444	-0-	-0-	-0-	83948 3881	2 9	615	4	Y	3528	3513	0	84	
06	82685 X	82685	-0-	-0-	-0-	78585 3779	2 9	321	4	Y	3435	3406	0	112	
07	82849 X	82849	-0-	-0-	-0-	69841 3832	2 9	9176	4	Y	3484	3499	0	97	
08	87947 X	82185	-0-	-5762	-0-	71612 3643	2 9	6930	4	Y	3312	3296	0	113	
STATE WHITE ROCK				WELL #:	3H	RRCID ->	295796	COMPL. DATE	09/02/2023	TOTAL DEPTH	10443	PERF.	10537	-	15418
03	105648 X	68360	-0-	-37288	-0-	54594 9409	2 9	4357	4	Y	8554	8481	0	218	
04	73110 X	61663	-0-	-11447	-0-	52798 8501	2 9	364	4	Y	7728	7789	0	156	
05	75547 X	35758	-0-	-39789	-0-	31017 4514	2 9	227	4	Y	4104	4162	0	97	
06	60440 X	60440	-0-	-0-	-0-	52624 7601	2 9	215	4	Y	6910	6782	0	223	
07	68355 X	61262	-0-	-7093	-0-	47751 7237	2 9	6274	4	Y	6579	6620	0	182	
08	57505 X	37063	-0-	-20442	-0-	29766 4417	2 9	2880	4	Y	4015	4060	0	137	
STATE WHITE ROCK				WELL #:	1H	RRCID ->	295828	COMPL. DATE	08/30/2023	TOTAL DEPTH	10388	PERF.	10529	-	15125
03	63860 X	39016	-0-	-24844	-0-	30839 5716	2 9	2461	4	Y	5196	5178	0	132	
04	60540 X	28861	-0-	-31679	-0-	23918 4778	2 9	165	4	Y	4344	4389	0	87	
05	62558 X	28868	-0-	-33690	-0-	24628 4060	2 9	180	4	Y	3691	3689	0	88	
06	40410 X	25922	-0-	-14488	-0-	22873 2955	2 9	94	4	Y	2686	2686	0	87	
07	41757 X	36350	-0-	-5407	-0-	27779 4921	2 9	3650	4	Y	4474	4437	0	124	
08	35154 X	35154	-0-	-0-	-0-	28133 4298	2 9	2723	4	Y	3907	3897	0	134	

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD					
LAKEWOOD ENERGY LLC			//CONT.//		100119												
STATE WHITE ROCK			WELL #:		4H	RRCID ->	295896	COMPL. DATE	09/01/2023	TOTAL DEPTH	10469	PERF.10660	- 15459				
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				

*12		325964 X	325964	-0-	-0-	-0-	298201	2	2796	4	Y	22697	22487	0	61	8	542
							24967	9									
01		362912 X	362912	-0-	-0-	-0-	335695	2	2500	4	Y	22470	22502	0	75	8	435
							24717	9									
02		338027 X	338027	-0-	-0-	-0-	306651	2	3447	4	Y	25390	25097	0	108	8	620
							27929	9									
03		325943 X	325943	-0-	-0-	-0-	276757	2	22084	4	Y	24638	24520	0	113	8	625
							27102	9									
04		278189 X	278189	-0-	-0-	-0-	253024	2	1745	4	Y	21291	21485	0	3	8	428
							23420	9									
05		246821 X	246821	-0-	-0-	-0-	225036	2	1646	4	Y	18308	18296	0	7	8	433
							20139	9									
06		213031 X	213031	-0-	-0-	-0-	194429	2	794	4	Y	16189	16096	0	5	8	521
							17808	9									
*07		199209 X	199209	-0-	-0-	-0-	161553	2	21227	4	Y	14935	15045	0			411
							16429	9									
08		182437 X	182437	-0-	-0-	-0-	155822	2	15079	4	Y	10487	10542	0			356
							11536	9									

STATE WHITE ROCK			WELL #:		2H	RRCID ->	295957	COMPL. DATE	08/31/2023	TOTAL DEPTH	10483	PERF.10439	- 15360				
03		75206 X	45203	-0-	-30003	-0-	36164	2	2886	4	Y	5594	5555	0	23	8	142
							6153	9									
04		72690 X	41616	-0-	-31074	-0-	35773	2	246	4	Y	5088	5127	0	1	8	102
							5597	9									
05		75113 X	47486	-0-	-27627	-0-	41656	2	304	4	Y	5024	5006	0	1	8	119
							5526	9									
06		41160 X	31327	-0-	-9833	-0-	26884	2	110	4	Y	3939	3930	0	1	8	127
							4333	9									
07		45198 X	40869	-0-	-4329	-0-	31174	2	4096	4	Y	5090	5076	0			141
							5599	9									
08		41228 X	41228	-0-	-0-	-0-	32767	2	3171	4	Y	4809	4785	0			165
							5290	9									

STATE WHITE ROCK			WELL #:		7H	RRCID ->	296399	COMPL. DATE	12/02/2023	TOTAL DEPTH	11053	PERF.11068	- 16211				
03		SHUT IN	246580	-0-	246580	1006224	216136	2	17246	4	Y	11998	11921	0	71	8	304
							13198	9									
04		1235625 X	229401	-0-	-1006224	-0-	216480	2	1492	4	Y	10390	10484	0	2	8	208
							11429	9									
05		293043 X	205677	-0-	-87366	-0-	194277	2	1421	4	Y	9072	9062	0	5	8	213
							9979	9									
06		283590 X	177931	-0-	-105659	-0-	168763	2	689	4	Y	7708	7671	0	3	8	247
							8479	9									
07		293043 X	166325	-0-	-126718	-0-	140028	2	18398	4	Y	7181	7230	0			198
							7899	9									
08		249085 X	153107	-0-	-95978	-0-	133001	2	12871	4	Y	6577	6550	0			225
							7235	9									

STATE WHITE ROCK			WELL #:		9H	RRCID ->	297044	COMPL. DATE	12/01/2023	TOTAL DEPTH	11117	PERF.11124	- 16027				
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD			
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222							
RAINBOW STATE				WELL #: 1	RRCID -> 205027	COMPL. DATE 05/01/2004	TOTAL DEPTH 21547	PERF.10669	- 10778		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	

PETRO-HUNT PERMIAN, LLC				100313							
COPPERHEAD 53-14				WELL #: W402HB	RRCID -> 297789	COMPL. DATE 11/07/2023	TOTAL DEPTH 12606	PERF. N/A			
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	

PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC				100852							
GELTEMEYER 61				WELL #: 1	RRCID -> 266022	COMPL. DATE 02/03/2013	TOTAL DEPTH 11286	PERF.10084	- 11010		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	72		N	-0-		340	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	72		N	-0-		340	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	72		N	-0-		340	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	72		N	-0-		340	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	72		N	-0-		340	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	72		N	-0-		340	

OATMAN C18-27				WELL #: 1H	RRCID -> 266259	COMPL. DATE 12/07/2011	TOTAL DEPTH 10032	PERF.10195	- 14487		
03	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	4319 2	252 9	N	229	184 1	274
04	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	4117 2	231 9	N	210	352 1	132
05	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	4286 2	230 9	N	209	181 1	160
06	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	4084 2	220 9	N	200	172 1	188
07	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	4117 2	222 9	N	202	181 1	209
08	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	3875 2	207 9	N	188	181 1	216

ROLWING 23				WELL #: 1H	RRCID -> 266657	COMPL. DATE 10/05/2013	TOTAL DEPTH 10039	PERF.10200	- 14579		
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	3		49
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3		52
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		54
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		55
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		57
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	3 2	1 9	N	1		58

OATMAN C18-25				WELL #: 1H	RRCID -> 267806	COMPL. DATE 08/25/2012	TOTAL DEPTH 10926	PERF. N/A			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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	ALLOW 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-
OATMAN C18-25 WELL #: 3H RRCID -> 267945 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 10972 PERF. N/A															
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-
BARBEE 72-1 WELL #: 1H RRCID -> 268076 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 10127 PERF.10177 - 15023															
03	5177	X	3858	-0-	-1319	-0-	3840	2	18	9	N	16			203
04	5010	X	1846	-0-	-3164	-0-	1846	2			N	-0-			203
05	4402	X	676	-0-	-3726	-0-	655	2	21	4	N	-0-			203
06	4230	X	842	-0-	-3388	-0-	842	2			N	-0-			203
07	3844	X	1633	-0-	-2211	-0-	1633	2			N	-0-			203
08	3844	X	1688	-0-	-2156	-0-	1688	2			N	-0-			203
THORNTON TRUST 4-60 WELL #: 2H RRCID -> 268078 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11118 - 15241															
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	408	2	59	9	N	54	180	1	193
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	215	2	40	9	N	36			229
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	250	2	23	9	N	21	183	1	67
06	450	N	424	-0-	-26	-0-	378	2	46	9	N	42			109
07	279	N	129	-0-	-150	-0-	126	2	3	9	N	3			112
08	279	N	26	-0-	-253	-0-	22	2	4	9	N	4			116
BECKHAM CALDWELL 5-43 WELL #: 1H RRCID -> 268221 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10827 - 15417															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			239
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			239
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			239
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			239
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			239
08	14B2	EXT	-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															
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852																
OATMAN C18-26 WELL #: 1H RRCID -> 268241 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10813 - 14523																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	620	1	4582	2	N	365	366	1	133		
						402	9									
04	5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	600	1	4620	2	N	291	365	1	59		
						320	9									
05	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	463	1	3986	2	N	304	182	1	181		
						334	9									
06	5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	593	1	4134	2	N	308	362	1	127		
						339	9									
07	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	560	1	3913	2	N	320	352	1	95		
						352	9									
08	5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	580	1	4414	2	N	344	358	1	81		
						378	9									
COLT 4-24 WELL #: 1H RRCID -> 268753 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10669 - 14892																
03	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	823	2	812	9	N	738	181	1	700	8	119
04	550 N	550	-0-	-0-	-0-	437	2	113	9	N	103	72	8	150		150
05	279 N	131	-0-	-148	-0-	125	2	6	9	N	5			155		155
06	540 N	33	-0-	-507	-0-	16	2	17	9	N	15			170		170
07	558 N	78	-0-	-480	-0-	71	2	7	9	N	6			176		176
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	245	2	55	9	N	50			226		226
OATMAN C19-4A WELL #: 2H RRCID -> 268921 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10058 - 14977																
03	7936 X	7235	-0-	-701	-0-	455	1	6277	2	Y	457	386	1	164		164
						503	9									
04	7680 X	7195	-0-	-485	-0-	443	1	6368	2	Y	349	231	1	282		282
						384	9									
05	9143 X	9143	-0-	-0-	-0-	459	1	8117	2	Y	445	526	1	201		201
						77	4	490	9							
06	10362 X	10362	-0-	-0-	-0-	427	1	9496	2	Y	399	408	1	192		192
						439	9									
07	9033 X	9033	-0-	-0-	-0-	464	1	8166	2	Y	366	421	1	137		137
						403	9									
08	9145 X	8900	-0-	-245	-0-	470	1	8005	2	Y	386	247	1	276		276
						425	9									
OATMAN C19-4A WELL #: 3H RRCID -> 268988 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10600 - 15454																
03	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	165	1	2281	2	Y	218	140	1	78		78
						240	9									
04	1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	113	1	1621	2	Y	206	118	1	166		166
						227	9									
05	1550 X	169	-0-	-1381	-0-	9	1	155	2	Y	4	168	1	2		2
						1	4	4	9							
06	2610 X	1814	-0-	-796	-0-	70	1	1557	2	Y	170	90	1	82		82
						187	9									
07	2697 X	1322	-0-	-1375	-0-	64	1	1119	2	Y	126	161	1	47		47
						139	9									
08	2697 X	246	-0-	-2451	-0-	13	1	218	2	Y	14	51	1	10		10
						15	9									
HONEY BADGER 54-T4-34 WELL #: 1H RRCID -> 270063 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 10933 PERF.12991 - 15558																
03	1740 X	1740	-0-	-0-	-0-	1677	2	63	9	N	57	181	1	149		149
04	780 X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-			149		149
05	961 X	488	-0-	-473	-0-	485	2	3	9	N	3			152		152
06	1680 X	254	-0-	-1426	-0-	248	2	6	9	N	5			157		157
07	1736 X	244	-0-	-1492	-0-	241	2	3	9	N	3			160		160
08	1736 X	341	-0-	-1395	-0-	341	2			N	-0-			160		160

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852													
OATMAN C19-4A WELL #: 4H RRCID -> 270170 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 10899 PERF.11012 - 15662													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE			AMT CODE	
03	2728 X	4	-0-	-2724	-0-	2	2	2	9	Y	2	19	1
04	2130 X	756	-0-	-1374	-0-	44	1	631	2	Y	74	15	1
						81	9						
05	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	132	1	2328	2	Y	287	217	1
						22	4	316	9				
06	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	104	1	2305	2	Y	189	228	1
						208	9						
07	1116 X	1061	-0-	-55	-0-	52	1	917	2	Y	84	144	1
						92	9						
08	2790 X	1510	-0-	-1280	-0-	77	1	1308	2	Y	114	64	1
						125	9						

DONALDSON 4-54 WELL #: 1H RRCID -> 270250 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10924 - 15129													
03	10664 X	10015	-0-	-649	-0-	868	1	8921	2	N	205	191	0
						226	9						
04	10320 X	9749	-0-	-571	-0-	807	1	8744	2	N	180	100	0
						198	9						
05	10385 X	10159	-0-	-226	-0-	841	1	9096	2	N	202		
						222	9						
06	9862 X	9862	-0-	-0-	-0-	840	1	8812	2	N	191	345	1
						210	9						
07	10075 X	9102	-0-	-973	-0-	812	1	8090	2	N	182	328	1
						200	9						
08	10168 X	8739	-0-	-1429	-0-	700	1	7839	2	N	182	183	1
						200	9						

FOLK 4-34 WELL #: 1H RRCID -> 270389 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10697 - 15416													
03	601 X	601	-0-	-0-	-0-	417	2	184	9	N	167	363	1
04	197 X	197	-0-	-0-	-0-	163	2	34	9	N	31		
05	609 X	609	-0-	-0-	-0-	500	2	109	9	N	99		
06	662 X	662	-0-	-0-	-0-	480	2	182	9	N	165	174	1
07	509 X	509	-0-	-0-	-0-	402	2	107	9	N	97		
08	552 X	552	-0-	-0-	-0-	422	2	130	9	N	118	182	1

ROLWING 4-33 WELL #: 2H RRCID -> 270390 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10760 - 15508													
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-	182	1
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	24	2	10	9	N	9		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11		
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		
08	389 N	389	-0-	-0-	-0-	387	2	2	9	N	2		

HEAGNEY 4-48 WELL #: 1H RRCID -> 270391 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.10685 - 15269													
03	3379 X	3363	-0-	-16	-0-	801	1	2351	2	N	192	183	1
						211	9						
04	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	812	1	2467	2	N	165	184	1
						182	9						
05	3379 X	3369	-0-	-10	-0-	838	1	2305	2	N	174	184	1
						35	4	191	9				
06	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	831	1	2705	2	N	161	182	1
						177	9						
07	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	812	1	2557	2	N	153	182	1
						168	9						
08	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	840	1	2658	2	N	154	183	1
						169	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852													
ESSMAN C9-20 WELL #: 1H RRCID -> 270566 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10402 - 15059													
M O	ALLOW 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	* EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-

KNIGHT 4-51 WELL #: 1H RRCID -> 271644 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10932 - 15836													
03	21934 X	21934	-0-	-0-	-0-	21657	2	277	9	N	252	184 1	152
04	19936 X	19936	-0-	-0-	-0-	19691	2	245	9	N	223	345 1	30
05	21510 X	21510	-0-	-0-	-0-	21153	2	80	4	N	252	151 1	131
								277	9				
06	18569 X	18569	-0-	-0-	-0-	18101	2	250	4	N	198	180 1	149
								218	9				
07	20777 X	20777	-0-	-0-	-0-	20610	2	167	9	N	152	177 1	124
08	21443 X	21443	-0-	-0-	-0-	21265	2	178	9	N	162	180 1	106

EGGERS 4-31 WELL #: 3H RRCID -> 271715 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11206 - 15243													
03	31 N	12	-0-	-19	-0-	9	2	3	9	N	3	183 1	69
04	28 N	28	-0-	-0-	-0-	17	2	11	9	N	10		79
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	20	2	6	9	N	5		84
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	8		92
07	31 X	29	-0-	-2	-0-	25	2	4	9	N	4		96
08	31 X	17	-0-	-14	-0-	16	2	1	9	N	1		97

COTTONMOUTH 58-47 WELL #: 1 RRCID -> 273043 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10197 - 12935													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		170
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

MCAFEE C17-21 WELL #: 1H RRCID -> 274149 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-

WILLIAMS 4-53 WELL #: 1H RRCID -> 276433 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 10723 PERF.10895 - 15368													
03	12648 X	12364	-0-	-284	-0-	863	1	11077	2	N	385	345 0	273
						424	9						
04	12180 X	11670	-0-	-510	-0-	806	1	10461	2	N	366	396 0	229
						403	9					14 8	
05	11966 X	11797	-0-	-169	-0-	868	1	10522	2	N	370	326 0	273
						407	9						
06	11970 X	10419	-0-	-1551	-0-	732	1	9348	2	N	308	308 0	273
						339	9						
07	12369 X	9921	-0-	-2448	-0-	807	1	8767	2	N	315	323 0	265
						347	9						
08	12369 X	10868	-0-	-1501	-0-	700	1	9652	2	N	394	391 0	268
						83	4	433	9				

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.//		100852												
NINJA 4-50 49		WELL #:		1H	RRCID ->	283587	COMPL. DATE	04/11/2018	TOTAL DEPTH	10580	PERF.10544	- 19317		
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	
03	29574 X	28507	-0-	-1067	-0-	814	1	25118	2	N	2241	2291	0	304
						110	4	2465	9					
04	28590 X	28140	-0-	-450	-0-	674	1	25124	2	N	2129	2048	0	385
						2342	9							
05	29326 X	28733	-0-	-593	-0-	730	1	25616	2	N	2170	2151	0	404
						2387	9							
06	28380 X	27339	-0-	-1041	-0-	842	1	24244	2	N	2048	2056	0	396
						2253	9							
07	29326 X	28887	-0-	-439	-0-	814	1	25751	2	N	2111	2214	0	293
						2322	9							
08	29078 X	28982	-0-	-96	-0-	758	1	25888	2	N	2124	1968	0	449
						2336	9							

CABRITO LTD STATE 62		WELL #:		1H	RRCID ->	283590	COMPL. DATE	07/22/2015	TOTAL DEPTH	10268	PERF.10489	- 14374		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				219
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				219
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				219
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				219
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				219
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				219

RIFLEMAN C19-3		WELL #:		1H	RRCID ->	283606	COMPL. DATE	06/28/2017	TOTAL DEPTH	10280	PERF.10402	- 14863		
03	19213 X	19213	-0-	-0-	-0-	601	1	17599	2	N	921	999	0	298
						1013	9							
04	10702 X	10702	-0-	-0-	-0-	600	1	9259	2	N	766	568	0	496
						843	9							
05	10406 X	10406	-0-	-0-	-0-	620	1	9119	2	N	606	840	0	262
						667	9							
06	9548 X	9548	-0-	-0-	-0-	595	1	8455	2	N	453	202	0	513
						498	9							
07	9045 X	9045	-0-	-0-	-0-	580	1	7898	2	N	515	710	0	318
						567	9							
08	7422 X	7422	-0-	-0-	-0-	506	1	6450	2	N	424	524	0	218
						466	9							

KNIGHT 4-51		WELL #:		2H	RRCID ->	283964	COMPL. DATE	10/21/2018	TOTAL DEPTH	10483	PERF.10855	- 14867		
03	10385 X	8959	-0-	-1426	-0-	814	1	7143	2	N	911	939	0	390
						1002	9							
04	10050 X	8661	-0-	-1389	-0-	674	1	7010	2	N	888	963	0	315
						977	9							
05	10044 X	9929	-0-	-115	-0-	758	1	8186	2	N	895	940	0	270
						985	9							
06	10047 X	10047	-0-	-0-	-0-	842	1	8180	2	N	891	810	0	351
						45	4	980	9					
07	10124 X	10124	-0-	-0-	-0-	814	1	8335	2	N	886	972	0	265
						975	9							
08	9920 X	9815	-0-	-105	-0-	758	1	8050	2	N	915	794	0	386
						1007	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
SAMURAI 4-49 50 WELL #: U 42H RRCID -> 284250 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10740 - 20149														
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	

03		30287 X	28473	-0-	-1814	-0-	814	1	25774	2	N	1714	1670 0	404
							1885	9						
04		29160 X	27188	-0-	-1972	-0-	674	1	24794	2	N	1564	1452 0	516
							1720	9						
05		28923 X	27938	-0-	-985	-0-	758	1	25483	2	N	1543	1577 0	482
							1697	9						
06		27540 X	26783	-0-	-757	-0-	842	1	24325	2	N	1469	1460 0	491
							1616	9						
07		28458 X	27467	-0-	-991	-0-	814	1	24885	2	N	1607	1713 0	385
							1768	9						
08		28458 X	27065	-0-	-1393	-0-	786	1	24648	2	N	1483	1486 0	382
							1631	9						

PISTOL C18-24 WELL #: 1H RRCID -> 284260 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 10121 PERF.10336 - 14619														
03		15469 X	14836	-0-	-633	-0-	13669	2	1167	9	N	1061	1199 0	106
							11375	2	1078	9	N	980	882 0	204
04		14850 X	12453	-0-	-2397	-0-	13117	2	1045	9	N	950	940 0	214
05		15345 X	14162	-0-	-1183	-0-								
06		14370 X	-0-	-0-	-14370	-0-								
07		14849 X	14110	-0-	-739	-0-	12901	2	1209	9	N	1083	999 0	298
08		14849 X	13501	-0-	-1348	-0-	12377	2	1124	9	N	1099	1108 0	289

SAMURAI 4-49 50 WELL #: U 35H RRCID -> 284262 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10715 - 19940														
03		29109 X	27245	-0-	-1864	-0-	814	1	24460	2	N	1792	1725 0	410
							1971	9						
04		27270 X	26176	-0-	-1094	-0-	674	1	23432	2	N	1882	1932 0	360
							2070	9						
05		27993 X	27013	-0-	-980	-0-	758	1	24282	2	N	1794	1775 0	379
							1973	9						
06		26370 X	25783	-0-	-587	-0-	842	1	23086	2	N	1686	1689 0	376
							1855	9						
07		27249 X	26328	-0-	-921	-0-	814	1	23554	2	N	1782	1815 0	343
							1960	9						
08		27249 X	25967	-0-	-1282	-0-	786	1	23329	2	N	1684	1570 0	457
							1852	9						

SIEBER TRUST WELL #: B 13H RRCID -> 284379 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11390 - 20502														
03		18569 X	13676	-0-	-4893	-0-	12919	2	757	9	N	688	476 0	549
							11713	2	91	4	N	580	753 0	376
04		17970 X	12442	-0-	-5528	-0-	638	9						
05		15655 X	14002	-0-	-1653	-0-	13390	2	612	9	N	556	625 0	307
06		14997 X	14997	-0-	-0-	-0-	14432	2	565	9	N	514	500 0	321
07		14136 X	11916	-0-	-2220	-0-	11381	2	535	9	N	486	428 0	379
08		14012 X	12648	-0-	-1364	-0-	12150	2	498	9	N	453	411 0	421

SAMURAI 4-49-50 WELL #: 1H RRCID -> 284380 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10774 - 19760														
03		32625 X	32625	-0-	-0-	-0-	847	1	29737	2	N	1855	1825 0	452
							2041	9						
04		30900 X	30619	-0-	-281	-0-	839	1	27831	2	N	1772	1756 0	468
							1949	9						
05		32748 X	32748	-0-	-0-	-0-	870	1	29831	2	N	1861	1900 0	429
							2047	9						
06		31696 X	31696	-0-	-0-	-0-	838	1	28980	2	N	1707	1768 0	368
							1878	9						
07		32612 X	32222	-0-	-390	-0-	842	1	28782	2	N	1865	1759 0	474
							546	4	2052	9				
08		32736 X	31461	-0-	-1275	-0-	805	1	28695	2	N	1783	1749 0	508
							1961	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852															
BIG HOUSE A 4 57-60 WELL #: 1H RRCID -> 284397 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10688 - 17731															
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	

03		17856 X	14557	-0-	-3299	-0-	950	1	11564	2	N	1857	1849	0	245
							2043	9							
04		15420 X	13823	-0-	-1597	-0-	786	1	11178	2	N	1690	1575	0	360
							1859	9							
05		15345 X	13972	-0-	-1373	-0-	843	1	11365	2	N	1604	1607	0	357
							1764	9							
06		14400 X	13310	-0-	-1090	-0-	873	1	10656	2	N	1619	1457	0	519
							1781	9							
07		14880 X	12679	-0-	-2201	-0-	815	1	10162	2	N	1547	1720	0	346
							1702	9							
08		14570 X	13107	-0-	-1463	-0-	811	1	10647	2	N	1499	1382	0	463
							1649	9							

BIG HOUSE B 4 57-60 WELL #: 2H RRCID -> 284405 COMPL. DATE 05/14/2018 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10737 - 17780															
03		20274 X	16227	-0-	-4047	-0-	1128	1	13733	2	N	1242	1270	0	323
							1366	9							
04		17220 X	15579	-0-	-1641	-0-	937	1	13329	2	N	1194	1152	0	365
							1313	9							
05		17174 X	15854	-0-	-1320	-0-	1010	1	13613	2	N	1119	1069	0	415
							1231	9							
06		16230 X	14900	-0-	-1330	-0-	1036	1	12654	2	N	1100	1097	0	418
							1210	9							
07		16771 X	14309	-0-	-2462	-0-	967	1	12067	2	N	1159	1173	0	404
							1275	9							
08		16213 X	14891	-0-	-1322	-0-	963	1	12643	2	N	1168	1115	0	457
							1285	9							

POP 4-59 60 WELL #: 1H RRCID -> 284518 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 10339 PERF.11148 - 17874															
03		43276 X	40155	-0-	-3121	-0-	39107	2	1048	9	N	953	956	0	261
04		41640 X	39850	-0-	-1790	-0-	38835	2	1015	9	N	923	835	0	349
05		41685 X	41685	-0-	-0-	-0-	40642	2	1043	9	N	948	1066	0	231
06		39780 X	39751	-0-	-29	-0-	972	1	37823	2	N	869	773	0	327
							956	9							
07		41168 X	40420	-0-	-748	-0-	869	1	38560	2	N	901	909	0	319
							991	9							
08		41695 X	41268	-0-	-427	-0-	862	1	39431	2	N	886	803	0	402
							975	9							

TIN STAR A WELL #: L 33H RRCID -> 284618 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 10433 PERF.10621 - 19778															
03		14782 X	14782	-0-	-0-	-0-	835	1	12288	2	N	1508	1596	0	322
							1659	9							
04		14872 X	14872	-0-	-0-	-0-	784	1	12281	2	N	1643	1579	0	386
							1807	9							
05		15032 X	15032	-0-	-0-	-0-	765	1	12553	2	N	1558	1499	0	445
							1714	9							
06		16035 X	16035	-0-	-0-	-0-	830	1	13398	2	N	1643	1546	0	542
							1807	9							
07		16490 X	16490	-0-	-0-	-0-	796	1	13858	2	N	1669	1783	0	428
							1836	9							
08		15754 X	15754	-0-	-0-	-0-	532	1	13502	2	N	1564	1617	0	375
							1720	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852															
NINJA 4-50 49 WELL #: 4H RRCID -> 285119 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 11072 PERF.11204 - 20604															
M	O	ALLOW 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
03		18135 X	16209	-0-	-1926	-0-	814	1	13363	2	N	1847	1923	0	298
							2032	9							
04		16890 X	16080	-0-	-810	-0-	674	1	13511	2	N	1723	1667	0	354
							1895	9							
05		16771 X	16692	-0-	-79	-0-	758	1	13735	2	N	1958	2033	0	279
							45	4							
06		16230 X	15518	-0-	-712	-0-	820	1	12831	2	N	1697	1611	0	365
							1867	9							
07		16771 X	16134	-0-	-637	-0-	814	1	13403	2	N	1743	1879	0	229
							1917	9							
08		16678 X	16214	-0-	-464	-0-	758	1	13551	2	N	1732	1643	0	318
							1905	9							
NINJA 4-50 49 WELL #: 2H RRCID -> 285225 COMPL. DATE 02/11/2019 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10751 - 20917															
03		13764 X	12213	-0-	-1551	-0-	884	1	10034	2	N	1177	1267	0	273
							1295	9							
04		13320 X	11895	-0-	-1425	-0-	732	1	10013	2	N	1045	1011	0	307
							1150	9							
05		13051 X	12586	-0-	-465	-0-	796	1	10316	2	N	1191	1122	0	376
							164	4							
06		12150 X	12109	-0-	-41	-0-	915	1	9890	2	N	1128	1114	0	390
							63	4							
07		12555 X	12222	-0-	-333	-0-	854	1	10178	2	N	1082	1140	0	332
							1190	9							
08		12586 X	12396	-0-	-190	-0-	821	1	10367	2	N	1098	1034	0	396
							1208	9							
BIG HOUSE E WELL #: B 03HR RRCID -> 285381 COMPL. DATE 01/15/2019 TOTAL DEPTH 10817 PERF.11075 - 18323															
03		11129 X	10664	-0-	-465	-0-	488	1	8692	2	N	1330	1441	0	240
							21	4							
04		10770 X	10374	-0-	-396	-0-	383	1	8500	2	N	1334	1223	0	351
							24	4							
05		11005 X	10992	-0-	-13	-0-	415	1	9028	2	N	1309	1289	0	371
							109	4							
06		10650 X	10552	-0-	-98	-0-	506	1	8722	2	N	1204	1218	0	357
							1324	9							
07		10757 X	10593	-0-	-164	-0-	483	1	8715	2	N	1268	1288	0	337
							1395	9							
08		11005 X	10011	-0-	-994	-0-	451	1	8162	2	N	1271	1271	0	337
							1398	9							
BIG HOUSE D WELL #: U 03H RRCID -> 285382 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10746 - 17817															
03		18724 X	17359	-0-	-1365	-0-	847	1	15083	2	N	1265	1245	0	212
							37	4							
04		18120 X	16760	-0-	-1360	-0-	665	1	14750	2	N	1185	1040	0	357
							41	4							
05		18383 X	18126	-0-	-257	-0-	724	1	15730	2	N	1348	1365	0	340
							189	4							
06		17730 X	17317	-0-	-413	-0-	873	1	15029	2	N	1286	1263	0	363
							1415	9							
07		18011 X	17327	-0-	-684	-0-	837	1	15122	2	N	1244	1286	0	321
							1368	9							
08		18135 X	16047	-0-	-2088	-0-	781	1	14124	2	N	1038	1058	0	301
							1142	9							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852													
BIG HOUSE F WELL #: L 07H RRCID -> 285397 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 10576 PERF.10882 - 17850													
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

03		18414 X	17198	-0-	-1216	-0-	836 1	14881 2	N	1314	1294 0		187
							36 4	1445 9					
04		17820 X	16764	-0-	-1056	-0-	656 1	14553 2	N	1376	1231 0		332
							41 4	1514 9					
05		18414 X	17938	-0-	-476	-0-	714 1	15520 2	N	1379	1382 0		329
							187 4	1517 9					
06		17430 X	17095	-0-	-335	-0-	867 1	14933 2	N	1177	1116 0		390
							1295 9						
07		17763 X	17123	-0-	-640	-0-	830 1	14981 2	N	1193	1293 0		290
							1312 9						
08		17949 X	16219	-0-	-1730	-0-	780 1	14107 2	N	1211	1166 0		335
							1332 9						

LAZARUS 67 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285623 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10762 - 15220													
03		13105 X	13105	-0-	-0-	-0-	11117 2	1988 9	N	1807	1793 0		40
04		13803 X	13803	-0-	-0-	-0-	11335 2	2468 9	N	2244	2226 0		58
05		14153 X	14153	-0-	-0-	-0-	11161 2	2992 9	Y	2720	2716 0		62
*06		15108 X	15108	-0-	-0-	-0-	94 1	11666 2	Y	3003	3031 0	5 5	29
							45 4	3303 9					
*07		13194 X	13194	-0-	-0-	-0-	11742 2	1452 9	Y	1320	1312 0	5 5	27
											5 8		
*08		12509 X	12509	-0-	-0-	-0-	11179 2	6 4	Y	1204	1210 0		21
							1324 9						

CANTALOUPE MIPA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285649 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 10519 PERF.11082 - 17223													
03		7621 X	7621	-0-	-0-	-0-	6342 2	1279 9	N	1163	1176 0		26
04		6180 X	-0-	-0-	-6180	-0-			N	-0-	26 0		-0-
05		6386 X	161	-0-	-6225	-0-	150 2	11 9	Y	10	10 0		-0-
06		7963 X	7963	-0-	-0-	-0-	51 1	6398 2	Y	1354	1338 0		16
							25 4	1489 9					
*07		9809 X	9809	-0-	-0-	-0-	7422 2	2387 9	Y	2170	2131 0	5 5	42
											8 8		
*08		T. A.	8092	-0-	8092	8092	6366 2	4 4	Y	1565	1580 0		27
							1722 9						

EADY C 4 59-60 WELL #: U 16H RRCID -> 286226 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 10371 PERF.10623 - 17627													
03		17162 X	17162	-0-	-0-	-0-	812 1	14934 2	Y	956	1035 0		223
							364 4	1052 9					
04		15748 X	15748	-0-	-0-	-0-	644 1	13935 2	Y	908	789 0		342
							170 4	999 9					
05		15723 X	15723	-0-	-0-	-0-	756 1	13597 2	Y	1006	1104 0		244
							263 4	1107 9					
06		15959 X	15959	-0-	-0-	-0-	812 1	14142 2	Y	879	805 0		318
							38 4	967 9					
07		15241 X	15241	-0-	-0-	-0-	812 1	13525 2	Y	822	967 0		173
							904 9						
08		17174 X	13887	-0-	-3287	-0-	764 1	12311 2	Y	738	673 0		238
							812 9						

OIL AND GAS DIVISION

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 * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE							COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
03	19101 X	19101 -0- -0- -0-	812 1 16038 2 Y	391 4 1860 9						1691	1714 0	394
04	17873 X	17873 -0- -0- -0-	644 1 15290 2 Y	187 4 1752 9						1593	1387 0	600
05	18136 X	18136 -0- -0- -0-	756 1 15543 2 Y	301 4 1536 9						1396	1657 0	339
06	17650 X	17650 -0- -0- -0-	812 1 15143 2 Y	41 4 1654 9						1504	1299 0	544
07	17947 X	17947 -0- -0- -0-	809 1 15467 2 Y	1671 9						1519	1743 0	320
08	19096 X	18380 -0- -716 -0-	784 1 15929 2 Y	1667 9						1515	1346 0	489

MOSES MIPA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286519 COMPL. DATE 07/11/2018 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10843 - 19530												
03	26499 X	26499 -0- -0- -0-	20402 2 6097 9 N							5543	5546 0	123
04	25087 X	25087 -0- -0- -0-	19840 2 5247 9 N							4770	4770 0	123
05	24149 X	24149 -0- -0- -0-	19101 2 5048 9 N							4589	4607 0	105
06	22464 X	22464 -0- -0- -0-	130 1 16202 2 N	63 4 6069 9						5517	5556 0	65
07	19261 X	19261 -0- -0- -0-	13435 2 5826 9 N							5296	5219 0	123
08	18414 X	16813 -0- -1601 -0-	11349 2 6 4 N	5458 9						4962	4984 0	101

GOLIATH MIPA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286521 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 10524 PERF.11302 - 23442												
03	25418 X	25418 -0- -0- -0-	1432 1 18431 2 Y	106 4 5449 9						4954	4946 0	81
04	21494 X	21494 -0- -0- -0-	777 1 15478 2 Y	92 4 5147 9						4679	4670 0	90
05	22395 X	22395 -0- -0- -0-	1312 1 16033 2 Y	39 4 5011 9						4555	4563 0	82
06	17430 X	13830 -0- -3600 -0-	555 1 9398 2 Y	37 4 3840 9						3491	3504 0	69
07	18011 X	10211 -0- -7800 -0-	756 1 6779 2 Y	4 4 2672 9						2429	2449 0	49
*08	25586 X	25586 -0- -0- -0-	1055 1 17959 2 Y	235 4 6337 9						5761	5673 0	137

WOLFMAN D 4 21-24 WELL #: C 45H RRCID -> 286636 COMPL. DATE 07/31/2019 TOTAL DEPTH 10731 PERF.10924 - 18796												
03	26877 X	8819 -0- -18058 -0-	8134 2 685 9 N							623	731 0	170
04	26130 X	19574 -0- -6556 -0-	17807 2 1767 9 N							1606	1377 0	399
05	27732 X	27732 -0- -0- -0-	25511 2 2221 9 N							2019	2092 0	326
06	26130 X	25807 -0- -323 -0-	23824 2 1983 9 N							1803	1783 0	346
07	24366 X	23852 -0- -514 -0-	22172 2 1680 9 N							1527	1580 0	293
*08	27745 X	23993 -0- -3752 -0-	22345 2 1648 9 N							1498	1493 0	298

POWDER KEG C WELL #: U 49H RRCID -> 286641 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10464 - 14655												
03	0 X	-0- -0- -0- -0-								N	-0-	76
04	0 X	-0- -0- -0- -0-								N	-0-	76
05	0 X	-0- -0- -0- -0-								N	-0-	76
06	0 X	-0- -0- -0- -0-								N	-0-	76
07	0 X	-0- -0- -0- -0-								N	-0-	76
08	51 X	51 -0- -0- -0-	51 2							N	-0-	76

PHANTOM (WOLF CAMP) //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	

03		30763 X	30763	-0-	-0-	-0-	863	1	27227	2	N	2430	2419 0	279
							2673	9						
04		28786 X	28786	-0-	-0-	-0-	784	1	25661	2	N	2128	2036 0	371
							2341	9						
05		29505 X	29505	-0-	-0-	-0-	868	1	26274	2	N	2148	2260 0	259
							2363	9						
06		29136 X	29136	-0-	-0-	-0-	840	1	25940	2	N	2142	2094 0	307
							2356	9						
07		29355 X	29355	-0-	-0-	-0-	808	1	26164	2	N	2166	2074 0	399
							2383	9						
08		28575 X	28575	-0-	-0-	-0-	697	1	25604	2	N	2067	1981 0	485
							2274	9						

BIG FUNDAMENTAL 4-52 WELL #: 1H RRCID -> 286748 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10379 PERF.10377 - 14976														

03		9086 X	9086	-0-	-0-	-0-	1161	1	6547	2	N	1253	1287 0	326
							1378	9						
04		9217 X	9217	-0-	-0-	-0-	1086	1	6791	2	N	1218	1137 0	407
							1340	9						
05		9799 X	9799	-0-	-0-	-0-	1161	1	7256	2	N	1256	1289 0	374
							1382	9						
06		9329 X	9329	-0-	-0-	-0-	1122	1	6929	2	N	1162	1118 0	418
							1278	9						
07		9517 X	8811	-0-	-706	-0-	1062	1	6467	2	N	1165	1248 0	335
							1282	9						
08		9796 X	9289	-0-	-507	-0-	930	1	6966	2	N	1266	1216 0	385
							1393	9						

ANGELS ENVY 4-3W UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286792 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 9927 - 20109														

03		51491 X	-0-	-0-	-51491	-0-					N	-0-		1253
04		47460 X	-0-	-0-	-47460	-0-					N	5		1258
05		45756 X	-0-	-0-	-45756	-0-					N	5		1263
06		44280 X	-0-	-0-	-44280	-0-					N	-0-		1263
07		16740 X	-0-	-0-	-16740	-0-					N	-0-		1263
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1263

POP B 4-59 60 WELL #: 2H RRCID -> 286840 COMPL. DATE 11/29/2018 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10778 - 20276														

03		18879 X	15997	-0-	-2882	-0-	877	1	13596	2	Y	1385	1440 0	224
							1524	9						
04		18510 X	15599	-0-	-2911	-0-	758	1	13303	2	Y	1398	1351 0	271
							1538	9						
05		19127 X	16370	-0-	-2757	-0-	885	1	13897	2	Y	1391	1404 0	258
							58	4	1530	9				
06		18510 X	14209	-0-	-4301	-0-	551	1	12194	2	Y	1315	1246 0	327
							17	4	1447	9				
07		17143 X	15864	-0-	-1279	-0-	512	1	13682	2	Y	1518	1553 0	292
							1670	9						
08		16368 X	13526	-0-	-2842	-0-	485	1	11662	2	Y	1254	1158 0	388
							1379	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) 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							
03		23746 X	22920	-0-	-826	-0-	1226 1	19000 2	Y	2449	2552 0			396
							2694 9							
04		22980 X	21236	-0-	-1744	-0-	1006 1	17650 2	Y	2345	2287 0			454
							2580 9							
05		23684 X	21110	-0-	-2574	-0-	1113 1	17485 2	Y	2216	2259 0			411
							74 4							
06		22470 X	18348	-0-	-4122	-0-	697 1	15424 2	Y	2005	1917 0			499
							21 4							
07		23219 X	20318	-0-	-2901	-0-	657 1	17538 2	Y	1930	2057 0			372
							2123 9							
08		22909 X	18571	-0-	-4338	-0-	651 1	15678 2	Y	2038	1780 0			630
							2242 9							

BUFFALO TRACE STATE 22-21 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286870 COMPL. DATE 10/10/2018 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10387 - 14607														
03		20243 X	18287	-0-	-1956	-0-	2430 1	14920 2	N	847	885 0	5 8		207
							5 4							
04		19590 X	5936	-0-	-13654	-0-	1465 1	4054 2	N	379	250 0	6 8		330
							417 9							
05		20610 X	20610	-0-	-0-	-0-	2670 1	16351 2	N	1439	1541 0	21 8		207
							6 4							
06		19482 X	19482	-0-	-0-	-0-	2590 1	15449 2	N	1312	1256 0	16 8		247
							1443 9							
07		18724 X	14884	-0-	-3840	-0-	2143 1	11816 2	N	841	932 0	6 8		150
							925 9							
08		20615 X	629	-0-	-19986	-0-	629 2		N	-0-				150

LAYDEN WELL #: U 23H RRCID -> 287000 COMPL. DATE 12/08/2018 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10889 - 16507														
03		6448 X	6134	-0-	-314	-0-	5307 2	827 9	N	752	833 0			246
04		6836 X	6836	-0-	-0-	-0-	6002 2	834 9	N	758	749 0	6 8		249
05		7192 X	6895	-0-	-297	-0-	6108 2	787 9	N	715	701 0			263
06		6960 X	5953	-0-	-1007	-0-	5020 2	933 9	N	848	263 0			848
07		7192 X	2211	-0-	-4981	-0-	2204 2	7 9	N	6				854
08		7068 X	2727	-0-	-4341	-0-	1876 2	851 9	N	774	872 0			756

BLAZING SADDLES STATE A WELL #: U 49H RRCID -> 287015 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10515 - 20846														
03		35960 X	32886	-0-	-3074	-0-	620 1	29849 2	N	2197	1518 0	729 1		284
							2417 9							
04		33840 X	31102	-0-	-2738	-0-	595 1	28323 2	N	1960	1823 0			421
							28 4							
05		34410 X	32083	-0-	-2327	-0-	600 1	29303 2	N	1982	2158 0			245
							2180 9							
06		33090 X	30635	-0-	-2455	-0-	600 1	27863 2	N	1862	1720 0			387
							124 4							
07		33356 X	31032	-0-	-2324	-0-	580 1	28250 2	N	1856	2037 0			206
							160 4							
08		32891 X	30429	-0-	-2462	-0-	580 1	27549 2	N	1886	1819 0			273
							225 4							

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 CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		10974 X	9854	-0-	-1120	-0-	870	1	7370	2	N	1467	1392	0	435
							1614	9							
04		10620 X	10365	-0-	-255	-0-	789	1	8035	2	N	1401	1270	0	566
							1541	9							
05		11850 X	11850	-0-	-0-	-0-	870	1	9217	2	N	1603	1639	0	530
							1763	9							
06		11008 X	11008	-0-	-0-	-0-	842	1	8677	2	N	1354	1282	0	602
							1489	9							
07		10726 X	10584	-0-	-142	-0-	813	1	8207	2	N	1422	1536	0	488
							1564	9							
08		11842 X	10797	-0-	-1045	-0-	691	1	8624	2	N	1347	1272	0	563
							1482	9							
WOLFMAN A 4 21-24 WELL #: 1H RRCID -> 287158 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 10202 PERF.10711 - 17269															
03		17112 X	5357	-0-	-11755	-0-	240	1	4709	2	N	371	541	1	354
							408	9							
04		16200 X	5573	-0-	-10627	-0-	180	1	4615	2	Y	609	603	0	360
							108	4	670	9					
05		17524 X	17524	-0-	-0-	-0-	16135	2	6	4	Y	1257	1258	0	359
							1383	9							
06		15960 X	13481	-0-	-2479	-0-	12330	2	142	4	Y	917	915	0	361
							1009	9							
07		16213 X	15559	-0-	-654	-0-	14451	2	107	4	Y	910	908	0	363
							1001	9							
08		17515 X	15045	-0-	-2470	-0-	14032	2	79	4	Y	849	801	0	366
							934	9					45	1	
WOLFMAN B 21-24 WELL #: 2H RRCID -> 287190 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9800 - 10700															
03		32023 X	9945	-0-	-22078	-0-	240	1	9011	2	N	631	827	0	270
							694	9							
04		29940 X	-0-	-0-	-29940	-0-					Y	-0-			270
05		31000 X	16263	-0-	-14737	-0-	180	1	14562	2	Y	1378	1373	0	275
							5	4	1516	9					
06		30000 X	12938	-0-	-17062	-0-	473	1	11254	2	Y	983	981	0	277
							130	4	1081	9					
07		31000 X	13027	-0-	-17973	-0-	555	1	11309	2	Y	981	978	0	280
							84	4	1079	9					
08		16275 X	10917	-0-	-5358	-0-	540	1	9377	2	Y	861	813	0	282
							53	4	947	9				46	1
HEAVEN HILL 23-13E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287247 COMPL. DATE 01/09/2019 TOTAL DEPTH 9685 PERF.10011 - 20295															
03		43431 X	36370	-0-	-7061	-0-	264	1	32752	2	N	2428	2442	0	280
							683	4	2671	9				60	8
04		42030 X	36302	-0-	-5728	-0-	336	1	33424	2	N	2311	2203	0	334
							2542	9						54	8
05		41416 X	36866	-0-	-4550	-0-	372	1	34006	2	N	2214	2161	0	332
							53	4	2435	9				55	8
06		36330 X	21660	-0-	-14670	-0-	228	1	19742	2	N	1200	1256	0	270
							370	4	1320	9				6	8
07		37541 X	-0-	-0-	-37541	-0-					N	-0-			270
08		37510 X	3125	-0-	-34385	-0-	24	1	2662	2	N	7	7	8	270
							431	4	8	9					

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852		WELL #: B 32H		RRCID -> 287315		COMPL. DATE 01/19/2018		TOTAL DEPTH 10666		PERF.10823 - 20416			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
03	19220 X	17434	-0-	-1786	-0-	292 1 1630 9	15512 2	N	1482	1426 0	396		
04	18600 X	17073	-0-	-1527	-0-	237 1 1522 9	15314 2	N	1384	1317 0	463		
05	18941 X	18032	-0-	-909	-0-	270 1 1594 9	16168 2	N	1449	1541 0	371		
06	17215 X	17215	-0-	-0-	-0-	300 1 1498 9	15417 2	N	1362	1239 0	494		
07	17732 X	17600	-0-	-132	-0-	293 1 1541 9	15766 2	N	1401	1466 0	429		
08	18042 X	15913	-0-	-2129	-0-	248 1 1477 9	14188 2	N	1343	1432 0	340		

POWDER KEG A		WELL #: U 05H		RRCID -> 287316		COMPL. DATE 12/29/2017		TOTAL DEPTH 10164		PERF.10294 - 17938			
03	29977 X	19984	-0-	-9993	-0-	866 1 1175 9	17943 2	N	1068	1104 0	421		
04	25440 X	19606	-0-	-5834	-0-	793 1 1133 9	17680 2	N	1030	1211 0	240		
05	20553 X	20553	-0-	-0-	-0-	868 1 1200 9	18485 2	N	1091	1030 0	301		
06	19824 X	19824	-0-	-0-	-0-	840 1 1174 9	17810 2	N	1067	992 0	376		
07	20282 X	20282	-0-	-0-	-0-	812 1 1147 9	18323 2	N	1043	942 0	477		
08	20553 X	19973	-0-	-580	-0-	691 1 1088 9	18194 2	N	989	1134 0	332		

MERIDITH 183 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 287385		COMPL. DATE 02/08/2019		TOTAL DEPTH 10774		PERF.11171 - 15645			
03	13893 X	13893	-0-	-0-	-0-	900 1 1618 9	11375 2	Y	1471	1466 0	5 8	1	
04	14058 X	14058	-0-	-0-	-0-	605 1 1708 9	11745 2	Y	1553	1539 0	14 8	1	
05	12724 X	12724	-0-	-0-	-0-	1031 1 1499 9	10194 2	Y	1363	1342 0	15 8	7	
06	13087 X	13087	-0-	-0-	-0-	1054 1 1520 9	10513 2	Y	1382	1380 0	1 8	8	
07	12369 X	11578	-0-	-791	-0-	694 1 1307 9	9577 2	Y	1188	1179 0	10 8	7	
08	14539 X	13984	-0-	-555	-0-	889 1 1557 9	11538 2	Y	1415	1405 0	4 8	13	

POP D 4-59 60		WELL #: U 31H		RRCID -> 287403		COMPL. DATE 01/19/2018		TOTAL DEPTH 10387		PERF.10568 - 20039			
03	34503 X	31198	-0-	-3305	-0-	548 1 1581 9	29069 2	N	1437	1345 0	449		
04	33390 X	30040	-0-	-3350	-0-	435 1 1411 9	28194 2	N	1283	1400 0	332		
05	33976 X	31003	-0-	-2973	-0-	486 1 1471 9	29046 2	N	1337	1304 0	365		
06	30450 X	29667	-0-	-783	-0-	540 1 1337 9	27790 2	N	1215	1251 0	329		
07	31248 X	29610	-0-	-1638	-0-	516 1 1357 9	27737 2	N	1234	1320 0	243		
08	31186 X	30969	-0-	-217	-0-	508 1 1351 9	29110 2	N	1228	1167 0	304		

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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE				
03		5753 X	5753	-0-	-0-	-0-	5087	2	666	9	N	605	683	1	2	8	445
04		4020 X	1096	-0-	-2924	-0-	1013	2	83	9	N	75					520
05		4123 X	699	-0-	-3424	-0-	692	2	7	9	N	6					526
06		5580 X	22	-0-	-5558	-0-	22	2			N	-0-					526
07		5766 X	110	-0-	-5656	-0-	89	2	21	9	N	19	171	1			374
08		5766 X	21	-0-	-5745	-0-	21	2			N	-0-					374

STINGRAY		WELL #:		1H	RRCID ->	287504	COMPL. DATE	08/24/2014	TOTAL	DEPTH	10520	PERF.10881	- 15192				
03		5332 X	2034	-0-	-3298	-0-	870	1	462	2	N	638	516	1	2	8	469
							702	9									
04		4890 X	1300	-0-	-3590	-0-	729	1	6	2	N	514	708	1	6	8	269
							565	9									
05		4774 X	1901	-0-	-2873	-0-	438	1	865	2	N	544	346	1	8	8	459
							598	9									
06		4410 X	3166	-0-	-1244	-0-	573	1	2044	2	N	499	524	1			434
							549	9									
07		4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	814	1	3247	2	N	475	691	1	6	8	212
							523	9									
08		5623 X	5623	-0-	-0-	-0-	814	1	4233	2	N	524	533	1	2	8	201
							576	9									

STINGRAY		WELL #:		3H	RRCID ->	287554	COMPL. DATE	11/08/2016	TOTAL	DEPTH	10462	PERF.10917	- 15666				
03		6333 X	6333	-0-	-0-	-0-	5435	2	898	9	N	816	1210	0			231
04		7109 X	7109	-0-	-0-	-0-	6483	2	626	9	N	569	168	0	362	1	270
05		7094 X	7094	-0-	-0-	-0-	6228	2	866	9	N	787	510	0	173	1	374
06		6499 X	6499	-0-	-0-	-0-	5397	2	1102	9	N	1002	672	0	344	1	360
07		4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	4173	2	713	9	N	648	855	0			153
08		5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	4409	2	801	9	N	728	513	0			368

BLANTONS 20-23E UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	287792	COMPL. DATE	04/03/2019	TOTAL	DEPTH	10103	PERF.10432	- 20618				
03		54654 X	54654	-0-	-0-	-0-	1705	1	50330	2	N	2381	2364	0	16	8	143
							2619	9									
04		52423 X	52423	-0-	-0-	-0-	1650	1	48087	2	N	2442	2439	0	16	8	130
							2686	9									
05		52847 X	52847	-0-	-0-	-0-	1705	1	48338	2	N	2405	2352	0	31	8	152
							158	4	2646	9							
06		49244 X	49244	-0-	-0-	-0-	1650	1	45210	2	N	2167	2137	0	25	8	157
							2384	9									
07		48313 X	48313	-0-	-0-	-0-	1705	1	44195	2	N	2019	2034	0	9	8	133
							192	4	2221	9							
08		46655 X	46655	-0-	-0-	-0-	1705	1	42586	2	N	1987	1935	0	4	8	181
							178	4	2186	9							

HIGH NOON A		WELL #:		U 49H	RRCID ->	287880	COMPL. DATE	12/29/2019	TOTAL	DEPTH	10179	PERF.10553	- 19504				
03		32147 X	29526	-0-	-2621	-0-	620	1	26556	2	N	1914	1998	0			270
							245	4	2105	9							
04		39158 X	39158	-0-	-0-	-0-	600	1	35653	2	N	2641	2429	0			482
							2905	9									
05		36487 X	33897	-0-	-2590	-0-	618	1	30652	2	N	2371	2552	0			301
							19	4	2608	9							
06		35310 X	29766	-0-	-5544	-0-	590	1	26996	2	N	1982	2035	0			248
							2180	9									
07		39153 X	29448	-0-	-9705	-0-	580	1	25681	2	N	2029	1923	0			354
							955	4	2232	9							
08		39153 X	28080	-0-	-11073	-0-	600	1	25230	2	N	1900	1998	0			256
							160	4	2090	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 08/04/2023 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10218 - 20124														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	16906 X	16906	-0-	-0-	-0-	360	1	14240	2	N	2096	2186	0	182
04	15962 X	15962	-0-	-0-	-0-	306	1	13354	2	N	2086	2047	0	218
05	15946 X	15946	-0-	-0-	-0-	591	1	13109	2	N	2042	2081	0	178
06	17238 X	17238	-0-	-0-	-0-	556	1	14446	2	N	1843	1744	0	277
07	20102 X	20102	-0-	-0-	-0-	520	1	17455	2	N	1934	2010	0	188
08	19103 X	19103	-0-	-0-	-0-	559	1	16381	2	N	1803	1701	0	290

OATMAN C-19 A WELL #: U 10H RRCID -> 288303 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10503 - 16981														
03	25992 X	25992	-0-	-0-	-0-	2163	1	22934	2	Y	814	836	0	107
04	25417 X	25417	-0-	-0-	-0-	2175	1	22098	2	Y	1040	975	0	172
05	26041 X	26041	-0-	-0-	-0-	2144	1	22728	2	Y	1063	1003	0	232
06	24762 X	24762	-0-	-0-	-0-	2181	1	21466	2	Y	1014	940	0	306
07	25279 X	25279	-0-	-0-	-0-	2144	1	21979	2	Y	1051	1148	0	209
08	24602 X	24602	-0-	-0-	-0-	2011	1	21465	2	Y	1024	1029	0	204

STATE RIFLEMAN C-18 B WELL #: U 30H RRCID -> 288556 COMPL. DATE 11/07/2019 TOTAL DEPTH 10241 PERF.10547 - 18893														
03	28861 X	27243	-0-	-1618	-0-	620	1	24711	2	N	1738	1761	0	432
04	27930 X	25811	-0-	-2119	-0-	580	1	23449	2	N	1620	1589	0	463
05	27807 X	26216	-0-	-1591	-0-	620	1	23775	2	N	1636	1681	0	418
06	26370 X	2724	-0-	-23646	-0-	595	1	365	4	N	1604	1514	0	508
07	27249 X	25317	-0-	-1932	-0-	580	1	22697	2	N	1500	1623	0	385
08	27249 X	25177	-0-	-2072	-0-	600	1	22697	2	N	1509	1495	0	399

DANIELLE 183 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288605 COMPL. DATE 04/07/2019 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11507 - 19222														
03	21692 X	21692	-0-	-0-	-0-	1261	1	17937	2	Y	2267	2177	0	17
04	17500 X	17500	-0-	-0-	-0-	976	1	14173	2	Y	2137	2133	0	12
05	17924 X	17924	-0-	-0-	-0-	1091	1	14245	2	Y	2238	2227	0	17
06	17359 X	17359	-0-	-0-	-0-	1102	1	13929	2	Y	2109	2103	0	18
07	17882 X	17882	-0-	-0-	-0-	993	1	14385	2	Y	2276	2262	0	22
08	19592 X	17893	-0-	-1699	-0-	1057	1	14392	2	Y	2222	2211	0	30

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852													
EMMA 218-219 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289542 COMPL. DATE 09/02/2020 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11112 - 18506													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
03	47399 X	44876	-0-	-2523	-0-	1710 1 3854 9	39312 2	N	3504	3955 0	657		
04	44910 X	40433	-0-	-4477	-0-	1653 1 718 4	34742 2	N	3018	3057 0	618		
05	43710 X	43356	-0-	-354	-0-	1767 1 142 4	37989 2	N	3144	3341 0	421		
06	43440 X	40908	-0-	-2532	-0-	1653 1 1516 4	34460 2	N	2981	2723 0	679		
07	44888 X	41533	-0-	-3355	-0-	1653 1 1073 4	35481 2	N	3024	3207 0	496		
08	44888 X	32724	-0-	-12164	-0-	1456 1 431 4	28387 2	N	2227	2230 0	493		

BULLEIT 12-15-16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289561 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 9905 - 20608													
03	42284 X	40190	-0-	-2094	-0-	139 1 77 4	37865 2	Y	1917	1999 0	84	12	8
04	40920 X	39207	-0-	-1713	-0-	134 1 20 4	36988 2	Y	1877	1872 0	76	13	8
05	42284 X	41299	-0-	-985	-0-	157 1 36 4	39178 2	Y	1753	1709 0	97	23	8
06	40560 X	38237	-0-	-2323	-0-	151 1 32 4	36219 2	Y	1668	1672 0	74	19	8
07	40517 X	33313	-0-	-7204	-0-	134 1 22 4	31521 2	Y	1487	1457 0	97	7	8
08	41292 X	10774	-0-	-30518	-0-	49 1 24 4	10005 2	Y	633	663 0	66	1	8

EVAN WILLIAMS 23-13W UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289568 COMPL. DATE 10/31/2019 TOTAL DEPTH 9659 PERF.10010 - 18733													
03	19189 X	13339	-0-	-5850	-0-	1188 1 21 4	11086 2	N	949	1074 0	187	10	8
04	18570 X	4571	-0-	-13999	-0-	1390 1 178 4	2997 2	N	5	5 8	187		
05	16647 X	13446	-0-	-3201	-0-	1758 1 9 4	10888 2	N	719	647 0	248	11	8
06	16110 X	11602	-0-	-4508	-0-	1644 1 2971 4	6167 2	N	745	749 0	242	2	8
07	13330 X	1819	-0-	-11511	-0-	1492 1 3 9	324 2	N	3	3 8	242		
08	13454 X	5460	-0-	-7994	-0-	1354 1 10 9	4096 2	N	9	1 8	250		

GARRISON BROTHERS STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289574 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9775 - 20414													
03	75850 X	75850	-0-	-0-	-0-	205 1 9374 4	61691 2	Y	4164	4211 0	361	12	8
04	74538 X	74538	-0-	-0-	-0-	225 1 6022 4	64454 2	Y	3488	3610 0	229	10	8
05	69575 X	69575	-0-	-0-	-0-	246 1 3024 4	62712 2	Y	3266	3226 0	260	9	8
06	63587 X	63587	-0-	-0-	-0-	235 1 3446 4	56756 2	Y	2864	2914 0	209	1	8
07	59329 X	59329	-0-	-0-	-0-	201 1 11164 4	44985 2	Y	2708	2591 0	321	5	8
08	77035 X	57862	-0-	-19173	-0-	210 1 4659 4	50211 2	Y	2529	2441 0	407	2	8

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.//		100852												
GARRISON BROTHERS STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	289594	COMPL. DATE	02/21/2021	TOTAL DEPTH	9629	PERF.12335	- 20731		
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
03	34782 X	22142	-0-	-12640	-0-	59 1	17666 2	1793 9	Y	1575	1667 0	5 8	136	
						2684 4	1733 9							
04	33660 X	33575	-0-	-85	-0-	99 1	28346 2	241 9	Y	2255	2236 0	7 8	148	
						2649 4	2481 9							
05	36231 X	36231	-0-	-0-	-0-	126 1	32051 2	2508 9	Y	2280	2239 0	7 8	182	
						1546 4	2508 9							
06	34581 X	34581	-0-	-0-	-0-	125 1	30372 2	2240 9	Y	2036	2068 0	1 8	149	
						1844 4	2240 9							
07	34689 X	33328	-0-	-1361	-0-	111 1	24935 2	2094 9	Y	1904	1824 0	3 8	226	
						6188 4	2094 9							
08	36239 X	31874	-0-	-4365	-0-	114 1	27304 2	1923 9	Y	1748	1691 0	1 8	282	
						2533 4	1923 9							

TIN STAR G		WELL #:		U 17H	RRCID ->	289652	COMPL. DATE	03/21/2020	TOTAL DEPTH	10163	PERF.10406	- 15524		
03	16709 X	9374	-0-	-7335	-0-	385 1	7868 2	1121 9	Y	1019	1070 0		134	
						1121 9								
04	12660 X	10734	-0-	-1926	-0-	391 1	9192 2	1151 9	Y	1046	994 0		186	
						1151 9								
05	10561 X	10561	-0-	-0-	-0-	487 1	9268 2	806 9	Y	733	787 0		132	
						806 9								
06	9210 X	8467	-0-	-743	-0-	396 1	7312 2	759 9	Y	690	648 0		174	
						759 9								
07	11098 X	8850	-0-	-2248	-0-	396 1	7727 2	727 9	Y	661	652 0		183	
						727 9								
08	11098 X	8998	-0-	-2100	-0-	322 1	7811 2	865 9	Y	786	704 0		265	
						865 9								

TIN STAR H		WELL #:		T 10H	RRCID ->	289653	COMPL. DATE	03/21/2020	TOTAL DEPTH	10020	PERF.10258	- 15438		
03	30821 X	30821	-0-	-0-	-0-	1322 1	27013 2	2486 9	Y	2260	2394 0		296	
						2486 9								
04	33714 X	33714	-0-	-0-	-0-	1254 1	29450 2	3010 9	Y	2736	2544 0		488	
						3010 9								
05	30361 X	30361	-0-	-0-	-0-	1372 1	26133 2	2856 9	Y	2596	2617 0		467	
						2856 9								
06	28191 X	28191	-0-	-0-	-0-	1325 1	24437 2	2429 9	Y	2208	2118 0		557	
						2429 9								
07	28458 X	28435	-0-	-23	-0-	1254 1	24466 2	2715 9	Y	2468	2341 0		684	
						2715 9								
08	34844 X	27670	-0-	-7174	-0-	991 1	24016 2	2663 9	Y	2421	2288 0		817	
						2663 9								

TIN STAR I		WELL #:		U 03H	RRCID ->	289654	COMPL. DATE	03/21/2020	TOTAL DEPTH	10143	PERF.10436	- 15513		
03	16492 X	10863	-0-	-5629	-0-	491 1	10027 2	345 9	Y	314	324 0		41	
						345 9								
04	12030 X	10560	-0-	-1470	-0-	402 1	9441 2	717 9	Y	652	576 0		117	
						717 9								
05	11966 X	9063	-0-	-2903	-0-	435 1	8284 2	344 9	Y	313	374 0		56	
						344 9								
06	11580 X	9000	-0-	-2580	-0-	452 1	8346 2	202 9	Y	184	194 0		46	
						202 9								
07	11222 X	10090	-0-	-1132	-0-	488 1	9513 2	89 9	Y	81	105 0		22	
						89 9								
08	10912 X	9127	-0-	-1785	-0-	359 1	8699 2	69 9	Y	63	64 0		21	
						69 9								

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852																	
JOSH 201-202 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290057 COMPL. DATE 05/06/2020 TOTAL DEPTH 11232 PERF.11920 - 21500																	
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			
03		48246 X	48246	-0-	-0-	-0-	240	1	44424	2	Y	3256	3279	0	9	8	18
							3582	9									
04		38580 X	35919	-0-	-2661	-0-	153	1	32434	2	Y	3029	2878	0	25	8	144
							3332	9									
05		42047 X	42047	-0-	-0-	-0-	290	1	38239	2	Y	3186	3227	0	33	8	70
							13	4	3505	9							
06		38580 X	9703	-0-	-28877	-0-	649	1	7839	2	Y	1083	1125	0	1	8	27
							24	4	1191	9							
07		39866 X	25577	-0-	-14289	-0-	1223	1	21674	2	Y	2436	2386	0	18	8	59
							2680	9									
08		48236 X	30105	-0-	-18131	-0-	1262	1	26177	2	Y	2424	2361	0	7	8	115
							2666	9									

JOSH 201-202 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 290073 COMPL. DATE 12/02/2021 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11723 - 21445																	
03		57649 X	57649	-0-	-0-	-0-	1053	1	51728	2	Y	4425	4455	0	13	8	24
							4868	9									
04		45297 X	45297	-0-	-0-	-0-	698	1	39847	2	Y	4320	4104	0	35	8	205
							4752	9									
05		46522 X	46522	-0-	-0-	-0-	1109	1	40795	2	Y	4185	4255	0	43	8	92
							14	4	4604	9							
06		42780 X	42042	-0-	-738	-0-	1101	1	36498	2	Y	3935	3928	0	2	8	97
							114	4	4329	9							
07		45292 X	45292	-0-	-0-	-0-	707	1	39934	2	Y	4228	4191	0	32	8	102
							4651	9									
08		46396 X	46396	-0-	-0-	-0-	626	1	41107	2	Y	4239	4130	0	11	8	200
							4663	9									

WAKE 14-13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290074 COMPL. DATE 09/17/2019 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11027 - 17314																	
03		11258 X	11258	-0-	-0-	-0-	480	1	9340	2	N	1307	1167	0			479
							1438	9									
04		11832 X	11832	-0-	-0-	-0-	600	1	9813	2	N	1290	1378	0			391
							1419	9									
05		11586 X	11586	-0-	-0-	-0-	540	1	9664	2	N	1256	1281	0	7	8	359
							1382	9									
06		9568 X	9568	-0-	-0-	-0-	560	1	7524	2	N	1349	1125	0			583
							1484	9									
07		9552 X	9552	-0-	-0-	-0-	494	1	7528	2	N	1391	1637	0	4	8	333
							1530	9									
08		12001 X	12001	-0-	-0-	-0-	477	1	9856	2	N	1507	1220	0			620
							10	4	1658	9							

BARBADOS 2-3 C WELL #: 134H RRCID -> 290126 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 9975 PERF.10857 - 20157																	
03		16917 X	16917	-0-	-0-	-0-	516	1	13926	2	Y	2249	2150	0	9	8	335
							1	4	2474	9							
04		15249 X	15249	-0-	-0-	-0-	598	1	12448	2	Y	2002	2036	0	7	8	294
							1	4	2202	9							
05		15510 X	15510	-0-	-0-	-0-	600	1	12591	2	Y	2108	2104	0	18	8	280
							2319	9									
06		15449 X	15449	-0-	-0-	-0-	580	1	12572	2	Y	2058	2129	0			209
							33	4	2264	9							
07		16376 X	16376	-0-	-0-	-0-	540	1	13474	2	Y	2108	2130	0	31	8	156
							43	4	2319	9							
08		16926 X	16022	-0-	-904	-0-	558	1	13201	2	Y	2047	1993	0	43	8	167
							11	4	2252	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.//		100852												
BARBADOS 2-3 B		WELL #: 216H		RRCID ->	290137	COMPL. DATE	01/26/2020	TOTAL	DEPTH	10659	PERF.	11031	-	20031
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		27776 X	23760	-0-	-4016	-0-	1755 1	18936 2	3068 9	Y	2789	2707 0	11 8	416
04		26880 X	23037	-0-	-3843	-0-	1728 1	18070 2	3238 9	Y	2944	2918 0	10 8	432
05		27776 X	25778	-0-	-1998	-0-	1834 1	20428 2	3516 9	Y	3196	3175 0	28 8	425
06		26880 X	26460	-0-	-420	-0-	1820 1	21171 2	56 4	Y	3103	3212 0		316
07		27776 X	27285	-0-	-491	-0-	1747 1	21942 2	70 4	Y	3205	3236 0	48 8	237
08		27460 X	27460	-0-	-0-	-0-	1806 1	22221 2	19 4	Y	3104	3021 0	66 8	254

BARBADOS 2-3 A		WELL #: 215H		RRCID ->	290149	COMPL. DATE	01/24/2020	TOTAL	DEPTH	10646	PERF.	11224	-	20374
03		22442 X	22442	-0-	-0-	-0-	18698 2	3743 9	1 4	Y	3403	3502 0	13 8	507
04		22967 X	22967	-0-	-0-	-0-	19305 2	3661 9	1 4	Y	3328	3335 0	11 8	489
05		23906 X	23906	-0-	-0-	-0-	20132 2	3774 9		Y	3431	3434 0	30 8	456
06		21767 X	21767	-0-	-0-	-0-	18266 2	3453 9	48 4	Y	3139	3276 0		319
07		21570 X	21570	-0-	-0-	-0-	18008 2	3504 9	58 4	Y	3185	3221 0	47 8	236
08		21608 X	21608	-0-	-0-	-0-	18066 2	3527 9	15 4	Y	3206	3112 0	68 8	262

SHADRACH 68 UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	290247	COMPL. DATE	06/28/2019	TOTAL	DEPTH	10322	PERF.	10679	-	20741
03		52306 X	52306	-0-	-0-	-0-	44383 2	7923 9		N	7203	7194 0		160
*04		53633 X	53633	-0-	-0-	-0-	46839 2	6794 9		N	6176	6176 0	5 5	155
*05		52963 X	52963	-0-	-0-	-0-	46356 2	6607 9		Y	6006	6029 0	5 5	127
*06		43700 X	43700	-0-	-0-	-0-	1650 1	34206 2		Y	7010	7070 0	5 5	61
*07		20977 X	20977	-0-	-0-	-0-	133 4	7711 9		Y	3730	3694 0	5 5	79
*08		57340 X	57340	-0-	-0-	-0-	1296 1	15578 2		Y	7591	7539 0	1 5	130

SHADRACH 68 UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	290248	COMPL. DATE	06/23/2019	TOTAL	DEPTH	10619	PERF.	11046	-	21121
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	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-

MIDWAY 45-46 UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	290257	COMPL. DATE	09/12/2019	TOTAL	DEPTH	8479	PERF.	10679	-	20291
03		40517 X	33880	-0-	-6637	-0-	30196 2	3619 9	65 4	Y	3290	3250 0	19 8	187
04		39210 X	34301	-0-	-4909	-0-	99 1	30759 2	68 4	Y	3068	3043 0	9 8	203
05		40877 X	40877	-0-	-0-	-0-	218 1	37014 2	167 4	Y	3162	3101 0	4 8	260
06		39299 X	39299	-0-	-0-	-0-	226 1	36180 2	2893 9	Y	2630	2520 0	2 8	368
07		38293 X	38293	-0-	-0-	-0-	249 1	35143 2	2901 9	Y	2637	2630 0	29 8	346
08		37355 X	23197	-0-	-14158	-0-	145 1	21303 2	59 4	Y	1536	1692 0	1 8	189

PHANTOM (WOLFPCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
 MIDWAY 45-46 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290258 COMPL. DATE 09/08/2019 TOTAL DEPTH 9915 PERF.10260 - 19737

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

MIDWAY 45-46 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290259 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 10487 PERF.10840 - 19472

03	30308 X	30308	-0-	-0-	-0-	27367	2	59	4	Y	2620	2714	0	15	8	149
						2882	9									
04	26595 X	26595	-0-	-0-	-0-	76	1	23775	2	Y	2447	2427	0	7	8	162
						52	4	2692	9							
05	25806 X	25806	-0-	-0-	-0-	135	1	22951	2	Y	2378	2342	0	3	8	195
						104	4	2616	9							
06	18642 X	18642	-0-	-0-	-0-	105	1	16785	2	Y	1593	1564	0	1	8	223
						1752	9									
07	19220 X	-0-	-0-	-19220	-0-					Y	-0-	223	0			-0-
08	26985 X	26985	-0-	-0-	-0-	162	1	23835	2	Y	2657	2329	0	2	8	326
						65	4	2923	9							

QUANTUM 67 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290322 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10987 - 18937

03	18677 X	18677	-0-	-0-	-0-	520	1	15093	2	N	2785	2784	0			62
						3064	9									
04	16081 X	16081	-0-	-0-	-0-	600	1	12888	2	N	2357	2358	0			61
						2593	9									
05	16274 X	16274	-0-	-0-	-0-	619	1	13201	2	Y	2231	2241	0			51
						2454	9									
*06	16564 X	16564	-0-	-0-	-0-	701	1	12607	2	Y	2915	2935	0	5	5	26
						49	4	3207	9							
*07	18247 X	18247	-0-	-0-	-0-	559	1	14594	2	Y	2813	2769	0	3	5	57
						3094	9									
*08	18662 X	17656	-0-	-1006	-0-	520	1	14107	2	Y	2746	2756	0			47
						8	4	3021	9							

XERXES 8 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290325 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10796 - 16173

03	19768 X	19768	-0-	-0-	-0-	1687	1	15055	2	N	2751	2750	0			61
						3026	9									
04	16112 X	16112	-0-	-0-	-0-	1950	1	11600	2	N	2329	2330	0			60
						2562	9									
05	16140 X	16140	-0-	-0-	-0-	2001	1	11778	2	Y	2146	2157	0			49
						2361	9									
*06	15240 X	14580	-0-	-660	-0-	2018	1	9468	2	Y	2779	2798	0	5	5	25
						37	4	3057	9							
*07	21681 X	21681	-0-	-0-	-0-	1820	1	16824	2	Y	2761	2717	0	3	5	56
						3037	9									
*08	20019 X	20019	-0-	-0-	-0-	1690	1	15400	2	Y	2655	2665	0			46
						8	4	2921	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD					
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.//		100852														
VINTAGE A				WELL #: U 06H		RRCID -> 290622		COMPL. DATE 01/19/2021			TOTAL DEPTH 10401 PERF.10819 - 19054					
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
03		14629 X	14629	-0-	-0-		470	1	12252	2	Y	1734	1726	0		46
							1907	9								
04		11940 X	10141	-0-	-1799		300	1	8198	2	Y	1494	1406	0	72 8	62
							1643	9								
05		12338 X	9481	-0-	-2857		7955	2	1526	9	Y	1387	1385	0		64
06		11940 X	9695	-0-	-2245		8309	2	1386	9	Y	1260	1272	0		52
07		12338 X	10550	-0-	-1788		9110	2	1440	9	Y	1309	1328	0		33
08		13051 X	10765	-0-	-2286		9247	2	1518	9	Y	1380	1316	0	66 1	31

VINTAGE UNIT A				WELL #: U 19H		RRCID -> 290629		COMPL. DATE 01/15/2021			TOTAL DEPTH 10380 PERF.10773 - 18565					
03		9322 X	9322	-0-	-0-		283	1	7378	2	Y	1510	1498	0		40
							1661	9								
04		9657 X	9657	-0-	-0-		288	1	7859	2	Y	1373	1353	0		60
							1510	9								
05		10068 X	10068	-0-	-0-		8426	2	1642	9	Y	1493	1484	0		69
06		9775 X	9775	-0-	-0-		8268	2	1507	9	Y	1370	1382	0		57
07		10219 X	10219	-0-	-0-		8668	2	1551	9	Y	1410	1431	0		36
08		10383 X	10383	-0-	-0-		8903	2	1480	9	Y	1345	1286	0	65 1	30

VINTAGE D				WELL #: T 26H		RRCID -> 290688		COMPL. DATE 01/14/2021			TOTAL DEPTH 10213 PERF.10587 - 18955					
03		41053 X	41053	-0-	-0-		1391	1	36277	2	Y	3077	3062	0		82
							3385	9								
04		39426 X	39426	-0-	-0-		1266	1	34551	2	Y	3281	3219	0		144
							3609	9								
05		39518 X	39518	-0-	-0-		35754	2	3764	9	Y	3422	3409	0		157
06		37249 X	37249	-0-	-0-		34240	2	3009	9	Y	2735	2779	0		113
07		37773 X	37773	-0-	-0-		34586	2	3187	9	Y	2897	2936	0		74
08		37437 X	37437	-0-	-0-		34323	2	3114	9	Y	2831	2705	0	137 1	63

COLLIE A WEST				WELL #: S 12H		RRCID -> 290749		COMPL. DATE 02/03/2019			TOTAL DEPTH 10633 PERF.11176 - 20378					
03		4179 X	4179	-0-	-0-		2966	3	1213	9	Y	1103	1086	0	2 8	36
04		3912 X	3912	-0-	-0-		2891	3	1021	9	Y	928	930	0	5 8	29
05		3887 X	3887	-0-	-0-		2779	3	1108	9	Y	1007	1009	0	6 8	21
06		3480 X	3345	-0-	-135		2354	3	991	9	Y	901	904	0	1 8	17
07		3596 X	3010	-0-	-586		2170	3	7	4	Y	757	753	0	4 8	17
							833	9								
08		3968 X	1458	-0-	-2510		1066	3	392	9	Y	356	363	0	1 8	9

PERKINS 2-2S				WELL #: 81H		RRCID -> 290752		COMPL. DATE 10/17/2019			TOTAL DEPTH 10323 PERF. 9853 - 20300					
03		12586 X	-0-	-0-	-12586						Y	-0-	24	0		-0-
04		12180 X	5382	-0-	-6798		4656	3	726	9	Y	660	635	0	5 8	20
05		14237 X	14237	-0-	-0-		11841	3	2396	9	Y	2178	2133	0	20 8	45
06		12180 X	10562	-0-	-1618		9074	3	1488	9	Y	1353	1370	0	2 8	26
07		11539 X	11539	-0-	-0-		9508	3	29	4	Y	1820	1791	0	15 8	40
							2002	9								
08		14229 X	9559	-0-	-4670		7954	3	1605	9	Y	1459	1456	0	5 8	38

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852		PERKINS 2-4S		WELL #:	12H	RRCID ->	290775	COMPL. DATE	10/13/2019	TOTAL	DEPTH	10570	PERF.10773	- 21342
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
03		12090 X	11579	-0-	-511	-0-	9063 3	2516 9	Y	2287	2246 0	4 8	75	
04		11700 X	10976	-0-	-724	-0-	9217 3	1759 9	Y	1599	1615 0	10 8	49	
05		12090 X	10828	-0-	-1262	-0-	8940 3	1888 9	Y	1716	1715 0	14 8	36	
06		11700 X	10152	-0-	-1548	-0-	8147 3	2005 9	Y	1823	1822 0	2 8	35	
07		11594 X	10081	-0-	-1513	-0-	8259 3	25 4	Y	1634	1623 0	10 8	36	
							1797 9							
08		11036 X	10113	-0-	-923	-0-	7923 3	2190 9	Y	1991	1971 0	4 8	52	

PERKINS 2-3S		WELL #:		32H	RRCID ->	290780	COMPL. DATE	10/13/2019	TOTAL	DEPTH	10974	PERF.11303	- 21384	
03		12772 X	12570	-0-	-202	-0-	10561 3	2009 9	Y	1826	1799 0	7 8	60	
04		12360 X	12316	-0-	-44	-0-	10053 3	2263 9	Y	2057	2033 0	21 8	63	
05		12772 X	11137	-0-	-1635	-0-	9200 3	1937 9	Y	1761	1770 0	17 8	37	
06		12360 X	5944	-0-	-6416	-0-	4629 3	1315 9	Y	1195	1207 0	2 8	23	
07		12741 X	9737	-0-	-3004	-0-	7656 3	23 4	Y	1871	1837 0	15 8	42	
							2058 9							
08		15897 X	15897	-0-	-0-	-0-	13479 3	2418 9	Y	2198	2173 0	10 8	57	

CANTALOUPE MIPA UNIT		WELL #:		333H	RRCID ->	290792	COMPL. DATE	11/14/2020	TOTAL	DEPTH	11019	PERF.11510	- 18110	
03		17948 X	17948	-0-	-0-	-0-	16215 2	1733 9	Y	1575	1576 0		22	
04		17305 X	17305	-0-	-0-	-0-	15876 2	1429 9	Y	1299	1303 0		18	
05		15872 X	15698	-0-	-174	-0-	14284 2	1414 9	Y	1285	1288 0		15	
06		15360 X	6441	-0-	-8919	-0-	5879 2	25 4	Y	488	498 0		5	
							537 9							
07		17871 X	17871	-0-	-0-	-0-	16624 2	1247 9	Y	1134	1112 0	4 8	23	
08		21503 X	21503	-0-	-0-	-0-	20336 2	11 4	Y	1051	1056 0		18	
							1156 9							

CANTALOUPE MIPA UNIT		WELL #:		131H	RRCID ->	290800	COMPL. DATE	11/13/2020	TOTAL	DEPTH	10393	PERF.10637	- 19737	
03		22351 X	21040	-0-	-1311	-0-	1110 1	17720 2	Y	2009	2009 0		28	
							2210 9							
04		23174 X	23174	-0-	-0-	-0-	711 1	19860 2	Y	2366	2360 0		34	
							2603 9							
05		24543 X	24543	-0-	-0-	-0-	1300 1	20766 2	Y	2252	2259 0		27	
							2477 9							
06		21630 X	10987	-0-	-10643	-0-	917 1	9229 2	Y	729	749 0		7	
							39 4							
07		22963 X	22963	-0-	-0-	-0-	1222 1	20705 2	Y	942	927 0	3 8	19	
							1036 9							
08		28331 X	28331	-0-	-0-	-0-	1065 1	24798 2	Y	2231	2212 0		38	
							14 4							

VINTAGE B		WELL #:		T 13H	RRCID ->	290819	COMPL. DATE	01/19/2021	TOTAL	DEPTH	10216	PERF.10487	- 19025	
03		39152 X	39152	-0-	-0-	-0-	1339 1	34919 2	Y	2631	2622 0		70	
							2894 9							
04		46231 X	46231	-0-	-0-	-0-	1515 1	41335 2	Y	3074	3009 0		135	
							3381 9							
05		42921 X	42921	-0-	-0-	-0-	39702 2	3219 9	Y	2926	2926 0		135	
06		39495 X	39495	-0-	-0-	-0-	36734 2	2761 9	Y	2510	2541 0		104	
07		39683 X	39683	-0-	-0-	-0-	36810 2	2873 9	Y	2612	2649 0		67	
08		45632 X	38987	-0-	-6645	-0-	36217 2	2770 9	Y	2518	2407 0	122 1	56	

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852													
SHADRACH 68 UNIT WELL #: 223H RRCID -> 290829 COMPL. DATE 11/14/2020 TOTAL DEPTH 10531 PERF.10935 - 20535													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
03	38697 X	38697	-0-	-0-	-0-	1471 1	33928 2	Y	2998	2995 0	42		
04	38321 X	38321	-0-	-0-	-0-	1005 1	34298 2	Y	2744	2747 0	39		
05	37668 X	37668	-0-	-0-	-0-	1635 1	33098 2	Y	2668	2675 0	32		
06	36259 X	36259	-0-	-0-	-0-	1359 1	31986 2	Y	2525	2533 0	24		
07	36208 X	25856	-0-	-10352	-0-	1296 1	21301 2	Y	2963	2917 0	60	10	8
08	37510 X	25583	-0-	-11927	-0-	1203 1	21172 2	Y	2905	2915 0	50		

CANTALOUPE MIPA UNIT WELL #: 222H RRCID -> 290847 COMPL. DATE 11/14/2020 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10834 - 18609													
03	22537 X	20832	-0-	-1705	-0-	675 1	17444 2	Y	2466	2465 0	35		
04	21810 X	19484	-0-	-2326	-0-	2713 9	16169 2	Y	2596	2594 0	37		
05	22537 X	20421	-0-	-2116	-0-	2856 9	16750 2	Y	2546	2553 0	30		
06	21810 X	16213	-0-	-5597	-0-	870 1	13767 2	Y	1618	1633 0	15		
07	22537 X	16779	-0-	-5758	-0-	2801 9	14110 2	Y	1885	1855 0	38	7	8
08	27892 X	27892	-0-	-0-	-0-	608 1	24095 2	Y	2780	2770 0	48		

SHADRACH 68 UNIT WELL #: 332H RRCID -> 290882 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 11050 PERF.11282 - 21482													
03	31465 X	29116	-0-	-2349	-0-	25572 2	3544 9	Y	3222	3215 0	46		
04	33030 X	24864	-0-	-8166	-0-	21708 2	3156 9	Y	2869	2874 0	41		
05	34131 X	13268	-0-	-20863	-0-	11739 2	1529 9	Y	1390	1414 0	17		
06	33030 X	22849	-0-	-10181	-0-	20395 2	87 4	Y	2152	2149 0	20		
07	29109 X	28839	-0-	-270	-0-	2367 9	2936 9	Y	2669	2626 0	54	9	8
08	30154 X	30154	-0-	-0-	-0-	25903 2	15 4	Y	2382	2395 0	41		

SHADRACH 68 UNIT WELL #: 324H RRCID -> 290925 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 10951 PERF.11318 - 21664													
03	64516 X	64516	-0-	-0-	-0-	2987 1	54729 2	Y	6182	6162 0	87		
04	61810 X	61810	-0-	-0-	-0-	6800 9	53692 2	Y	5563	5571 0	79		
05	58633 X	58633	-0-	-0-	-0-	1999 1	50258 2	Y	4710	4733 0	56		
06	59704 X	59704	-0-	-0-	-0-	6119 9	52448 2	Y	3611	3633 0	34		
07	68657 X	68657	-0-	-0-	-0-	3194 1	61381 2	Y	4041	3979 0	82	14	8
08	67019 X	67019	-0-	-0-	-0-	5181 9	60583 2	Y	3446	3469 0	59		

SHADRACH 68 UNIT WELL #: 134H RRCID -> 290927 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10742 - 21086													
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
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-		

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852															
IRON EAGLE DEEP UNIT WELL #: C 43H RRCID -> 291151 COMPL. DATE 02/14/2021 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10760 - 18830															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE				
03	20088 X	19832	-0-	-256	-0-	849 1 48 4	17737 2 1198 9	Y	1089	1203 0	11 8	82			
04	24048 X	24048	-0-	-0-	-0-	770 1 363 4	21526 2 1389 9	Y	1263	1164 0	17 8	164			
05	27485 X	27485	-0-	-0-	-0-	1341 1 332 4	24528 2 1284 9	Y	1167	1183 0	1 8	147			
06	23426 X	23426	-0-	-0-	-0-	1211 1 1016 9	21199 2	Y	924	915 0	2 8	154			
07	23082 X	23082	-0-	-0-	-0-	1063 1 1073 9	20946 2	Y	975	1002 0	8 8	119			
08	27497 X	21332	-0-	-6165	-0-	953 1 1062 9	19317 2	Y	965	952 0	3 8	129			

POWDERED DONUT STATE B WELL #: T 15H RRCID -> 291180 COMPL. DATE 01/27/2022 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10217 - 19612															
03	46500 X	44181	-0-	-2319	-0-	41134 2	3047 9	Y	2770	2791 0		62			
04	45000 X	41715	-0-	-3285	-0-	38946 2	2769 9	Y	2517	2487 0		92			
05	46500 X	43465	-0-	-3035	-0-	40786 2	2679 9	Y	2435	2452 0		75			
06	44580 X	41324	-0-	-3256	-0-	38677 2 2490 9	157 4	Y	2264	2262 0		77			
07	44826 X	42176	-0-	-2650	-0-	39625 2	2551 9	Y	2319	2298 0		98			
08	42439 X	32988	-0-	-9451	-0-	28945 2 3598 9	445 4	Y	3271	3242 0		127			

IRON EAGLE DEEP UNIT WELL #: C 31H RRCID -> 291196 COMPL. DATE 02/14/2021 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10860 - 18839															
03	15965 X	14020	-0-	-1945	-0-	571 1 32 4	11932 2 1485 9	Y	1350	1410 0	14 8	102			
04	15450 X	9230	-0-	-6220	-0-	233 1 110 4	6523 2 2364 9	Y	2149	1942 0	30 8	279			
05	15965 X	7949	-0-	-8016	-0-	322 1 80 4	5897 2 1650 9	Y	1500	1589 0	1 8	189			
06	15450 X	9253	-0-	-6197	-0-	388 1 2067 9	6798 2	Y	1879	1751 0	4 8	313			
07	15965 X	9250	-0-	-6715	-0-	374 1 1504 9	7372 2	Y	1367	1503 0	11 8	166			
08	10435 X	10435	-0-	-0-	-0-	418 1 1546 9	8471 2	Y	1405	1379 0	4 8	188			

HIGHLANDER EAST DEEP WELL #: C 46H RRCID -> 291535 COMPL. DATE 03/28/2021 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10963 - 15730															
03	14353 X	12223	-0-	-2130	-0-	540 1 1709 9	9974 2	Y	1554	1554 0		51			
04	13890 X	12389	-0-	-1501	-0-	440 1 1651 9	10298 2	Y	1501	1505 0		47			
05	13640 X	10732	-0-	-2908	-0-	540 1 2 4	8577 2 1613 9	Y	1466	1457 0	18 8	38			
06	12429 X	12429	-0-	-0-	-0-	560 1 1 4	10219 2 1649 9	Y	1499	1491 0		46			
07	12803 X	11392	-0-	-1411	-0-	560 1 1174 9	9658 2	Y	1067	1079 0		34			
08	12803 X	12178	-0-	-625	-0-	500 1 1213 9	10465 2	Y	1103	1062 0		75			

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
CABRITO LONG STATE A		WELL #: T 38H		RRCID -> 291711		COMPL. DATE 06/28/2021				TOTAL DEPTH 10495 PERF.10839 - 20550				
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			
03		26722 X	19307	-0-	-7415	-0-	15479 2	3828 9	Y	3480	3691 0			
04		25230 X	18999	-0-	-6231	-0-	15174 2	93 4	Y	3393	3292 0	33	8	239
							3732 9							
05		23405 X	19821	-0-	-3584	-0-	16386 2	3435 9	Y	3123	3248 0			
06		21810 X	19306	-0-	-2504	-0-	16033 2	3273 9	Y	2975	2844 0	10	8	235
07		20305 X	19798	-0-	-507	-0-	16483 2	3315 9	Y	3014	3074 0			
08		18507 X	16831	-0-	-1676	-0-	13296 2	3535 9	Y	3214	3139 0	12	8	238
CABRITO LONG STATE B		WELL #: C 43H		RRCID -> 291712		COMPL. DATE 06/29/2021				TOTAL DEPTH 11213 PERF.11445 - 21306				
03		19406 X	14800	-0-	-4606	-0-	12272 2	2528 9	Y	2298	2443 0			
04		18780 X	8983	-0-	-9797	-0-	7425 2	45 4	Y	1375	1369 0	23	8	96
							1513 9							
05		16957 X	16856	-0-	-101	-0-	14347 2	2509 9	Y	2281	2294 0			
06		16877 X	16877	-0-	-0-	-0-	14486 2	2391 9	Y	2174	2073 0	13	8	171
07		18384 X	18384	-0-	-0-	-0-	15880 2	2504 9	Y	2276	2315 0			
*08		16864 X	15949	-0-	-915	-0-	13726 2	2223 9	Y	2021	1988 0	16	8	149
JOHN PHILLIP LONG STATE 18-19 C		WELL #: 233H		RRCID -> 292616		COMPL. DATE 10/21/2022				TOTAL DEPTH 10886 PERF.11187 - 21662				
03		34673 X	34673	-0-	-0-	-0-	29851 2	4822 9	Y	4384	4404 0			
04		32700 X	32669	-0-	-31	-0-	28521 2	4148 9	Y	3771	3774 0			
05		33790 X	31948	-0-	-1842	-0-	27899 2	4049 9	Y	3681	3648 0	22	8	32
06		33756 X	33756	-0-	-0-	-0-	28738 2	5018 9	Y	4562	4554 0			
07		34526 X	34526	-0-	-0-	-0-	29625 2	4901 9	Y	4455	4444 0			
08		32395 X	30284	-0-	-2111	-0-	26123 2	138 4	Y	3657	3695 0			
							4023 9							
JOHN PHILLIP LONG STATE 18-19 B		WELL #: 221H		RRCID -> 292637		COMPL. DATE 05/07/2022				TOTAL DEPTH 10780 PERF.11203 - 21640				
03		30344 X	30344	-0-	-0-	-0-	24012 2	6332 9	Y	5756	5777 0			
04		30941 X	30941	-0-	-0-	-0-	24458 2	6483 9	Y	5894	5893 0			
05		31439 X	31439	-0-	-0-	-0-	24951 2	6488 9	Y	5898	5846 0	35	8	50
06		29477 X	29477	-0-	-0-	-0-	23869 2	5608 9	Y	5098	5103 0			
07		23405 X	16869	-0-	-6536	-0-	13482 2	3387 9	Y	3079	3089 0			
08		26319 X	182	-0-	-26137	-0-	90 2	92 9	Y	84	119 0			
LUCY 203-204 UNIT		WELL #: 331H		RRCID -> 292689		COMPL. DATE 12/06/2021				TOTAL DEPTH 11268 PERF.11562 - 21437				
03		68115 X	68115	-0-	-0-	-0-	1372 1	63226 2	Y	3197	3188 0	8	8	28
							3517 9							
04		64496 X	64496	-0-	-0-	-0-	921 1	60227 2	Y	3044	3031 0	17	8	24
							3348 9							
05		66656 X	66656	-0-	-0-	-0-	1779 1	61526 2	Y	3046	3019 0	1	8	50
							3351 9							
06		62087 X	62087	-0-	-0-	-0-	1591 1	57643 2	Y	2594	2602 0			
							2853 9							
07		63519 X	62402	-0-	-1117	-0-	1654 1	58305 2	Y	2221	2238 0	1	8	24
							2443 9							
08		68107 X	60770	-0-	-7337	-0-	1272 1	57395 2	Y	1912	1908 0			
							2103 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
 JOHN PHILLIP LONG STATE 18-19 A WELL #: 134H RRCID -> 292705 COMPL. DATE 06/25/2023 TOTAL DEPTH 10568 PERF.11194 - 21724

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	
03	48235 X	48235	-0-	-0-	-0-	39006 2	9229 9	Y	8390 8415 0	46
04	47013 X	47013	-0-	-0-	-0-	38269 2	8744 9	Y	7949 7950 0	45
05	46819 X	46819	-0-	-0-	-0-	37735 2	9084 9	Y	8258 8183 0	71
06	43972 X	43972	-0-	-0-	-0-	35793 2	8179 9	Y	7435 7440 0	66
07	44232 X	44232	-0-	-0-	-0-	35574 2	8658 9	Y	7871 7847 0	90
08	43358 X	43358	-0-	-0-	-0-	35347 2	187 4	Y	7113 7177 0	26
						7824 9				

LONGWAY 16 UNIT WELL #: 131H RRCID -> 292737 COMPL. DATE 10/05/2021 TOTAL DEPTH 10605 PERF.11361 - 20784

03	43550 X	43550	-0-	-0-	-0-	36807 2	6743 9	Y	6130 6157 0	34
04	43264 X	43264	-0-	-0-	-0-	36460 2	6804 9	Y	6185 6184 0	35
05	43747 X	43747	-0-	-0-	-0-	37061 2	6686 9	Y	6078 6025 0	52
06	39736 X	39736	-0-	-0-	-0-	33932 2	5804 9	Y	5276 5281 0	47
07	40811 X	40811	-0-	-0-	-0-	34518 2	6293 9	Y	5721 5702 0	66
08	40771 X	40771	-0-	-0-	-0-	34900 2	185 4	Y	5169 5216 0	19
						5686 9				

LONGWAY 16 UNIT WELL #: 232H RRCID -> 292745 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 10878 PERF.11346 - 21070

03	39712 X	39712	-0-	-0-	-0-	560 1	35838 2	Y	3013 3026 0	17
						3314 9				
04	30979 X	30979	-0-	-0-	-0-	540 1	28610 2	Y	1663 1671 0	9
						1829 9				
05	29640 X	29640	-0-	-0-	-0-	620 1	26966 2	Y	1867 1849 0	16
						2054 9			11 8	
06	30158 X	30158	-0-	-0-	-0-	600 1	27746 2	Y	1647 1648 0	15
						1812 9				
07	29288 X	29288	-0-	-0-	-0-	600 1	27015 2	Y	1521 1519 0	17
						1673 9				
08	32457 X	28878	-0-	-3579	-0-	560 1	26213 2	Y	1787 1798 0	6
						139 4	1966 9			

LONGWAY 16 UNIT WELL #: 132H RRCID -> 292747 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 10639 PERF.11981 - 21556

03	23730 X	23730	-0-	-0-	-0-	560 1	19529 2	Y	3310 3322 0	18
						3641 9				
04	23503 X	23503	-0-	-0-	-0-	540 1	19499 2	Y	3149 3149 0	18
						3464 9				
05	23597 X	23597	-0-	-0-	-0-	620 1	19553 2	Y	3113 3085 0	27
						3424 9			19 8	
06	23700 X	23700	-0-	-0-	-0-	600 1	19913 2	Y	2897 2898 0	26
						3187 9				
07	23710 X	23710	-0-	-0-	-0-	600 1	20439 2	Y	2428 2426 0	28
						2671 9				
08	24273 X	23080	-0-	-1193	-0-	560 1	19726 2	Y	2445 2464 0	9
						104 4	2690 9			

LUCY 203-204 UNIT WELL #: 232H RRCID -> 292748 COMPL. DATE 12/04/2021 TOTAL DEPTH 10843 PERF.11311 - 21026

03	49654 X	49654	-0-	-0-	-0-	1490 1	44312 2	Y	3502 3495 0	31
						3852 9			9 8	
04	46290 X	45451	-0-	-839	-0-	946 1	41612 2	Y	2630 2626 0	20
						2893 9			15 8	
05	47833 X	47697	-0-	-136	-0-	1802 1	42301 2	Y	3267 3232 0	54
						3594 9			1 8	
06	46290 X	44606	-0-	-1684	-0-	1614 1	39536 2	Y	3142 3145 0	51
						3456 9				
07	47833 X	45817	-0-	-2016	-0-	1646 1	40583 2	Y	3262 3275 0	36
						3588 9			2 8	
08	45176 X	45176	-0-	-0-	-0-	1870 1	39764 2	Y	3220 3209 0	47
						3542 9				

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
LONGWAY 16 UNIT WELL #: 331H RRCID -> 292777 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 11203 PERF.11653 - 21678														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	38093 X	38093	-0-	-0-	-0-	34934	2	3159	9	Y	2872	2883	0	16
04	36813 X	36813	-0-	-0-	-0-	33689	2	3124	9	Y	2840	2840	0	16
05	36704 X	36509	-0-	-195	-0-	33488	2	3021	9	Y	2746	2722	0	24
06	35520 X	14002	-0-	-21518	-0-	12836	2	1166	9	Y	1060	1075	0	9
07	36704 X	34318	-0-	-2386	-0-	31501	2	2817	9	Y	2561	2541	0	29
08	36766 X	33620	-0-	-3146	-0-	31043	2	164	4	Y	2194	2215	0	8
						2413	9							

LUCY 203-204 UNIT WELL #: 222H RRCID -> 292816 COMPL. DATE 12/04/2021 TOTAL DEPTH 10805 PERF.11168 - 20818														
03	61131 X	61131	-0-	-0-	-0-	1484	1	53401	2	Y	5678	5664	0	50
						6246	9							
04	56790 X	56790	-0-	-0-	-0-	955	1	49720	2	Y	5559	5534	0	43
						6115	9							
05	57206 X	57206	-0-	-0-	-0-	1803	1	49978	2	Y	4932	4892	0	81
						5425	9							
06	54480 X	54480	-0-	-0-	-0-	1608	1	47649	2	Y	4748	4752	0	77
						5223	9							
07	55470 X	55470	-0-	-0-	-0-	791	1	49120	2	Y	5054	5072	0	56
						5559	9							
08	61056 X	61056	-0-	-0-	-0-	1638	1	53534	2	Y	5349	5327	0	78
						5884	9							

CASON 203-204 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292834 COMPL. DATE 12/03/2021 TOTAL DEPTH 11219 PERF.11612 - 24599														
03	72447 X	69912	-0-	-2535	-0-	1113	1	62037	2	Y	6147	6111	0	114
						6762	9							
04	70110 X	62998	-0-	-7112	-0-	727	1	56137	2	Y	5576	5490	0	156
						6134	9							
05	72447 X	65242	-0-	-7205	-0-	1391	1	57679	2	Y	5611	5579	0	134
						6172	9							
06	70110 X	65412	-0-	-4698	-0-	1119	1	58621	2	Y	5156	5206	0	81
						5672	9							
07	70339 X	65886	-0-	-4453	-0-	1036	1	58945	2	Y	5368	5253	0	155
						5905	9							
08	69905 X	67345	-0-	-2560	-0-	1141	1	60341	2	Y	5330	5246	0	225
						5863	9							

THOMAS 203-204 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292937 COMPL. DATE 12/03/2021 TOTAL DEPTH 10827 PERF.11121 - 24096														
03	81170 X	81170	-0-	-0-	-0-	637	1	72774	2	Y	7054	7015	0	131
						7759	9							
04	79407 X	79407	-0-	-0-	-0-	393	1	71517	2	Y	6815	6701	0	191
						7497	9							
05	81296 X	81296	-0-	-0-	-0-	709	1	73272	2	Y	6650	6619	0	159
						7315	9							
06	74010 X	73990	-0-	-20	-0-	771	1	66329	2	Y	6264	6321	0	99
						6890	9							
07	76477 X	76335	-0-	-142	-0-	711	1	68439	2	Y	6532	6393	0	188
						7185	9							
08	80600 X	77533	-0-	-3067	-0-	749	1	69685	2	Y	6454	6352	0	273
						7099	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852															
LUCY 203-204 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293050 COMPL. DATE 12/07/2021 TOTAL DEPTH 10894 PERF.11430 - 21442															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		61724 X	61724	-0-	-0-	-0-	1455 1	54739 2	Y		5027	5011 0	13 8	44	
							5530 9								
04		58084 X	58084	-0-	-0-	-0-	918 1	51735 2	Y		4937	4915 0	28 8	38	
							5431 9								
05		60339 X	60339	-0-	-0-	-0-	1816 1	53331 2	Y		4720	4679 0	1 8	78	
							5192 9								
06		57339 X	57339	-0-	-0-	-0-	1667 1	50829 2	Y		4403	4410 0		71	
							4843 9								
07		59563 X	59563	-0-	-0-	-0-	1720 1	52754 2	Y		4626	4643 0	3 8	51	
							5089 9								
08		61721 X	57897	-0-	-3824	-0-	1870 1	50898 2	Y		4663	4646 0		68	
							5129 9								

PAPPY VAN WINKLE STATE 20-23 WELL #: 1H RRCID -> 293081 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10099 - 20650															
03		107785 X	107785	-0-	-0-	-0-	101247 2	6538 9	N		5944	6111 0	40 8	358	
04		102580 X	102580	-0-	-0-	-0-	96234 2	6346 9	N		5769	5782 0	38 8	307	
05		103305 X	103305	-0-	-0-	-0-	96738 2	317 4	N		5682	5557 0	74 8	358	
							6250 9								
06		96110 X	96110	-0-	-0-	-0-	90477 2	1 4	N		5120	5048 0	59 8	371	
							5632 9								
07		94080 X	94080	-0-	-0-	-0-	88447 2	385 4	N		4771	4806 0	22 8	314	
							5248 9								
08		90454 X	90454	-0-	-0-	-0-	85532 2	357 4	N		4150	4078 0	8 8	378	
							4565 9								

ICEMAN C WELL #: U 31H RRCID -> 293106 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10302 - 16871															
03		29078 X	16320	-0-	-12758	-0-	15169 2	20 4	Y		1028	1201 0		136	
							1131 9								
04		28140 X	4594	-0-	-23546	-0-	4099 2	25 4	Y		427	411 0		152	
							470 9								
05		36341 X	36341	-0-	-0-	-0-	32495 2	787 4	Y		2781	2500 0		433	
							3059 9								
06		33741 X	33741	-0-	-0-	-0-	943 1	29796 2	Y		2415	2423 0		425	
							345 4	2657 9							
07		35687 X	35687	-0-	-0-	-0-	912 1	32584 2	Y		1925	1966 0		384	
							73 4	2118 9							
08		34316 X	34316	-0-	-0-	-0-	880 1	31401 2	Y		1814	1934 0		264	
							40 4	1995 9							

ICEMAN A WELL #: T 22H RRCID -> 293107 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 10013 PERF.10204 - 15909															
03		31894 X	31894	-0-	-0-	-0-	29728 2	40 4	Y		1933	2007 0		256	
							2126 9								
04		33842 X	33842	-0-	-0-	-0-	31627 2	196 4	Y		1835	1437 0		654	
							2019 9								
05		30131 X	30131	-0-	-0-	-0-	28054 2	680 4	Y		1270	1726 0		198	
							1397 9								
06		27748 X	27748	-0-	-0-	-0-	943 1	25415 2	Y		995	1018 0		175	
							295 4	1095 9							
07		27747 X	27747	-0-	-0-	-0-	908 1	25188 2	Y		1450	1336 0		289	
							56 4	1595 9							
08		30628 X	28237	-0-	-2391	-0-	880 1	25627 2	Y		1544	1608 0		225	
							32 4	1698 9							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852															
ST. LUCIA 17 UNIT		WELL #: 331H		RRCID -> 293120		COMPL. DATE 10/13/2021				TOTAL DEPTH 11118 PERF.11531 - 21706					
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		
03		36400 X	36400	-0-	-0-	-0-	33200	2	3200	9	Y	2909	2920	0	15
04		34835 X	34835	-0-	-0-	-0-	30967	2	148	4	Y	3382	3384	0	13
							3720	9							
05		37437 X	37437	-0-	-0-	-0-	33448	2	3989	9	Y	3626	3585	0	33
06		35992 X	35992	-0-	-0-	-0-	32332	2	24	4	Y	3305	3273	0	65
							3636	9							
07		33635 X	32727	-0-	-908	-0-	29216	2	3511	9	Y	3192	3228	0	29
08		35875 X	35875	-0-	-0-	-0-	32358	2	3517	9	Y	3197	3186	0	40
ST. LUCIA 17 UNIT		WELL #: 131H		RRCID -> 293166		COMPL. DATE 10/12/2021				TOTAL DEPTH 10558 PERF.10909 - 21084					
03		48361 X	48361	-0-	-0-	-0-	38843	2	9518	9	Y	8653	8664	0	45
04		58993 X	58993	-0-	-0-	-0-	49054	2	234	4	Y	8823	8833	0	35
							9705	9							
05		44020 X	38918	-0-	-5102	-0-	33155	2	5763	9	Y	5239	5196	0	47
06		42600 X	20188	-0-	-22412	-0-	16890	2	12	4	Y	2987	2975	0	59
							3286	9							
07		51380 X	51380	-0-	-0-	-0-	42528	2	8852	9	Y	8047	8034	0	72
08		60946 X	50716	-0-	-10230	-0-	42619	2	8097	9	Y	7361	7340	0	93
POWDERED DONUT STATE G		WELL #: C 28H		RRCID -> 293346		COMPL. DATE 03/06/2022				TOTAL DEPTH 10770 PERF.10934 - 20822					
03		55397 X	54411	-0-	-986	-0-	51146	2	3265	9	Y	2968	3015	0	66
04		53610 X	49706	-0-	-3904	-0-	46811	2	2895	9	Y	2632	2602	0	96
05		55397 X	52093	-0-	-3304	-0-	49180	2	2913	9	Y	2648	2662	0	82
06		53610 X	50698	-0-	-2912	-0-	47753	2	194	4	Y	2501	2497	0	86
							2751	9							
07		55397 X	50324	-0-	-5073	-0-	47570	2	2754	9	Y	2504	2484	0	106
08		54405 X	49659	-0-	-4746	-0-	46503	2	715	4	Y	2219	2239	0	86
							2441	9							
POWDERED DONUT STATE D		WELL #: U 27H		RRCID -> 293383		COMPL. DATE 03/06/2022				TOTAL DEPTH 10299 PERF.10465 - 20267					
03		55335 X	53078	-0-	-2257	-0-	48096	2	4982	9	Y	4529	4599	0	101
04		53550 X	48545	-0-	-5005	-0-	44238	2	4307	9	Y	3915	3873	0	143
05		55335 X	50534	-0-	-4801	-0-	45935	2	4599	9	Y	4181	4195	0	129
06		53550 X	50307	-0-	-3243	-0-	45728	2	186	4	Y	3994	3986	0	137
							4393	9							
07		53072 X	49341	-0-	-3731	-0-	45085	2	4256	9	Y	3869	3842	0	164
08		53072 X	47043	-0-	-6029	-0-	42773	2	658	4	Y	3284	3320	0	128
							3612	9							
MOSES MIPA UNIT		WELL #: 131H		RRCID -> 293414		COMPL. DATE 04/16/2022				TOTAL DEPTH 10299 PERF.10729 - 17523					
03		33654 X	33654	-0-	-0-	-0-	1033	1	26655	2	Y	5424	5414	0	77
							5966	9							
04		31096 X	31096	-0-	-0-	-0-	707	1	24821	2	Y	5062	5067	0	72
							5568	9							
05		32143 X	32143	-0-	-0-	-0-	1265	1	25473	2	Y	4914	4927	0	59
							5405	9							
06		29544 X	29544	-0-	-0-	-0-	1274	1	23747	2	Y	4020	4041	0	38
							101	4	4422	9					
07		31519 X	31519	-0-	-0-	-0-	1131	1	25702	2	Y	4260	4196	0	87
							4686	9							
08		33139 X	32647	-0-	-492	-0-	1156	1	26585	2	Y	4446	4457	0	76
							15	4	4891	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD		
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.//		100852										
POWDERED DONUT STATE E		WELL #: T 35H		RRCID ->	293416	COMPL. DATE	03/07/2022	TOTAL DEPTH	10180	PERF.10248	- 19915	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		77159 X	77120	-0-	-39	-0-	72797 2	4323 9	Y	3930	3992 0	87
04		74670 X	58706	-0-	-15964	-0-	55474 2	3232 9	Y	2938	2918 0	107
05		77159 X	60149	-0-	-17010	-0-	56278 2	3871 9	Y	3519	3517 0	109
06		74670 X	56082	-0-	-18588	-0-	52192 2	212 4	Y	3344	3339 0	114
							3678 9					
07		77159 X	54536	-0-	-22623	-0-	50852 2	3684 9	Y	3349	3321 0	142
*08		77128 X	52628	-0-	-24500	-0-	48664 2	749 4	Y	2923	2951 0	114
							3215 9					

POWDERED DONUT STATE H		WELL #: C 41H		RRCID ->	293426	COMPL. DATE	03/07/2022	TOTAL DEPTH	10732	PERF.10997	- 20845	
03		51846 X	51846	-0-	-0-	-0-	48465 2	3381 9	Y	3074	3123 0	68
04		48965 X	48965	-0-	-0-	-0-	45952 2	3013 9	Y	2739	2707 0	100
05		50677 X	50677	-0-	-0-	-0-	47597 2	3080 9	Y	2800	2813 0	87
06		49638 X	49638	-0-	-0-	-0-	46581 2	189 4	Y	2607	2605 0	89
							2868 9					
07		49190 X	49190	-0-	-0-	-0-	46366 2	2824 9	Y	2567	2547 0	109
08		51832 X	48078	-0-	-3754	-0-	44924 2	691 4	Y	2239	2261 0	87
							2463 9					

LAYDEN		WELL #: 2H		RRCID ->	293771	COMPL. DATE	08/31/2016	TOTAL DEPTH	10616	PERF.10854	- 16081	
03		3906 X	3445	-0-	-461	-0-	2291 2	1154 9	Y	1049	922 0	790
04		3600 X	2066	-0-	-1534	-0-	1318 2	47 4	Y	637	830 0	590
							701 9					
05		3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-			Y	-0-	113 0	477
06		3600 X	5	-0-	-3595	-0-	2 2	3 9	Y	3	86 0	394
07		3441 X	222	-0-	-3219	-0-	128 2	94 9	Y	85	165 0	312
08		4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	2635 2	1454 9	Y	1322	916 0	716

IWO JIMA 26-14 UNIT		WELL #: 223H		RRCID ->	294386	COMPL. DATE	01/12/2022	TOTAL DEPTH	9987	PERF.11013	- 17588	
03		29415 X	29415	-0-	-0-	-0-	25070 2	86 4	Y	3872	3777 0	302
							4259 9					
04		26795 X	26795	-0-	-0-	-0-	23456 2	62 4	Y	2979	3016 0	226
							3277 9					
05		26729 X	26729	-0-	-0-	-0-	23560 2	12 4	Y	2870	2896 0	191
							3157 9					
06		27118 X	27118	-0-	-0-	-0-	24206 2	2912 9	Y	2647	2693 0	144
07		26567 X	25949	-0-	-618	-0-	22907 2	225 4	Y	2561	2560 0	134
							2817 9					
08		29419 X	23740	-0-	-5679	-0-	21069 2	126 4	Y	2314	2226 0	187
							2545 9					

ALYSE 51 UNIT		WELL #: 222H		RRCID ->	294757	COMPL. DATE	04/17/2022	TOTAL DEPTH	10749	PERF.11120	- 20545	
03		48585 X	48585	-0-	-0-	-0-	1558 1	41697 2	Y	4845	4779 0	63
							5330 9					
04		43465 X	43465	-0-	-0-	-0-	1039 1	37855 2	Y	4155	4126 0	64
							4571 9					
05		46461 X	46461	-0-	-0-	-0-	1972 1	39714 2	Y	4341	4334 0	70
							4775 9					
06		43912 X	43912	-0-	-0-	-0-	1857 1	38410 2	Y	3129	3151 0	48
							203 4					
07		43502 X	43502	-0-	-0-	-0-	1738 1	38498 2	Y	2969	2968 0	46
							3266 9					
08		44747 X	44747	-0-	-0-	-0-	1932 1	38899 2	Y	3560	3560 0	46
							3916 9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852		IWO JIMA 26-14 UNIT		WELL #:	221HR	RRCID ->	294865	COMPL. DATE	01/12/2022	TOTAL DEPTH	9897	PERF.10808	- 15583	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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
03		20633 X	20633	-0-	-0-	280	1	17528	2	Y	2568	2449	0	53 8 168
						2825	9							
04		16260 X	10381	-0-	-5879	199	1	8824	2	Y	1167	1239	0	24 8 72
						74	4	1284	9					
05		16802 X	11226	-0-	-5576	367	1	9198	2	Y	1424	1305	0	23 8 168
						95	4	1566	9					
06		16260 X	14345	-0-	-1915	400	1	11712	2	Y	1694	1707	0	4 8 151
						370	4	1863	9					
07		16802 X	14155	-0-	-2647	352	1	11797	2	Y	1814	1787	0	13 8 165
						11	4	1995	9					
08		19220 X	17605	-0-	-1615	431	1	14860	2	Y	2104	1896	0	151 8 222
						2314	9							

IWO JIMA 26-14 UNIT		WELL #:		222H	RRCID ->	294926	COMPL. DATE	01/12/2022	TOTAL DEPTH	9924	PERF.10502	- 16399		
03		20584 X	13338	-0-	-7246	176	1	10995	2	Y	1970	1883	0	41 8 129
						2167	9							
04		19920 X	12070	-0-	-7850	223	1	9891	2	Y	1703	1692	0	34 8 106
						83	4	1873	9					
05		18693 X	12931	-0-	-5762	425	1	10658	2	Y	1580	1473	0	26 8 187
						110	4	1738	9					
06		18090 X	12267	-0-	-5823	333	1	9764	2	Y	1692	1724	0	4 8 151
						309	4	1861	9					
07		16647 X	12173	-0-	-4474	301	1	10088	2	Y	1614	1606	0	12 8 147
						9	4	1775	9					
08		13330 X	10773	-0-	-2557	258	1	8892	2	Y	1475	1360	0	106 8 156
						1623	9							

IWO JIMA 26-14 UNIT		WELL #:		321H	RRCID ->	294930	COMPL. DATE	01/12/2022	TOTAL DEPTH	10436	PERF.11665	- 18540		
03		38719 X	33934	-0-	-4785	3451	1	27641	2	Y	2498	2432	0	20 8 195
						94	4	2748	9					
04		33930 X	31226	-0-	-2704	2350	1	26353	2	Y	2230	2227	0	29 8 169
						70	4	2453	9					
05		35061 X	26719	-0-	-8342	3197	1	21472	2	Y	1854	1894	0	6 8 123
						11	4	2039	9					
06		33930 X	21805	-0-	-12125	2109	1	18082	2	Y	1467	1509	0	1 8 80
						1614	9							
07		33945 X	16464	-0-	-17481	1620	1	13362	2	Y	1228	1239	0	5 8 64
						131	4	1351	9					
*08		33945 X	24467	-0-	-9478	1577	1	20658	2	Y	1916	1796	0	29 8 155
						124	4	2108	9					

PALMER 52 UNIT		WELL #:		222H	RRCID ->	294936	COMPL. DATE	04/16/2022	TOTAL DEPTH	10741	PERF.10979	- 19404		
03		46863 X	46863	-0-	-0-	1609	1	40180	2	Y	4613	4549	0	35 8 60
						5074	9							
04		44066 X	44066	-0-	-0-	1026	1	38037	2	Y	4548	4508	0	30 8 70
						5003	9							
05		44957 X	44957	-0-	-0-	1970	1	38493	2	Y	4085	4089	0	1 8 65
						4494	9							
06		42988 X	42988	-0-	-0-	1852	1	37640	2	Y	2997	3016	0	46
						199	4	3297	9					
07		42966 X	42846	-0-	-120	1735	1	38000	2	Y	2828	2827	0	3 8 44
						3111	9							
08		46872 X	44087	-0-	-2785	1930	1	38514	2	Y	3312	3313	0	43
						3643	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
 IWO JIMA 26-14 UNIT WELL #: 322H RRCID -> 295300 COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 10447 PERF.10832 - 18157

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	32271 X	26027	-0-	-6244	-0-	3299 1	20684 2	Y	1794	1760 0	14 8	140
						71 4	1973 9					
04	26250 X	19577	-0-	-6673	-0-	1650 1	16276 2	Y	1462	1472 0	19 8	111
						43 4	1608 9					
05	41903 X	41903	-0-	-0-	-0-	4511 1	34273 2	Y	2820	2734 0	9 8	188
						17 4	3102 9					
06	34462 X	34462	-0-	-0-	-0-	4182 1	27875 2	Y	2186	2254 0	1 8	119
						2405 9						
07	35340 X	35340	-0-	-0-	-0-	4016 1	28519 2	Y	2295	2284 0	10 8	120
						280 4	2525 9					
*08	41912 X	34556	-0-	-7356	-0-	2538 1	29420 2	Y	2201	2109 0	34 8	178
						177 4	2421 9					

LAYDEN WELL #: 3H RRCID -> 295378 COMPL. DATE 09/10/2016 TOTAL DEPTH 10681 PERF.10812 - 16269

03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	82 2	108 9	Y	98	82 0		74
04	180 N	170	-0-	-10	-0-	69 2	101 9	Y	92	80 0	1 8	85
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	101 2	157 9	Y	143	16 0	3 8	209
06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	123 2	142 9	Y	129	37 0	3 8	298
07	225 N	225	-0-	-0-	-0-	144 2	81 9	Y	74	125 0	1 8	246
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	210 2	176 9	Y	160	319 0		87

PRICE 45 UNIT WELL #: 131H RRCID -> 295605 COMPL. DATE 09/20/2022 TOTAL DEPTH 10469 PERF.10782 - 20807

03	60698 X	47003	-0-	-13695	-0-	1272 1	41658 2	Y	3703	3706 0	11 8	22
						4073 9						
04	56070 X	46642	-0-	-9428	-0-	795 1	41883 2	Y	3604	3579 0	23 8	24
						3964 9						
05	48360 X	46637	-0-	-1723	-0-	1830 1	41026 2	Y	3437	3429 0	1 8	31
						3781 9						
06	47588 X	47588	-0-	-0-	-0-	1812 1	40684 2	Y	4629	4622 0		38
						5092 9						
07	50642 X	50642	-0-	-0-	-0-	1395 1	42025 2	Y	4895	4892 0	1 8	40
						1837 4	5385 9					
08	48205 X	43296	-0-	-4909	-0-	1342 1	37722 2	Y	3847	3855 0		32
						4232 9						

PRICE 45 UNIT WELL #: 232H RRCID -> 295606 COMPL. DATE 09/20/2022 TOTAL DEPTH 10756 PERF.11301 - 21164

03	59458 X	46474	-0-	-12984	-0-	1381 1	39406 2	Y	5170	5173 0	15 8	31
						5687 9						
04	52470 X	45722	-0-	-6748	-0-	853 1	39322 2	Y	5043	5008 0	33 8	33
						5547 9						
05	51429 X	48277	-0-	-3152	-0-	1506 1	40740 2	Y	5483	5464 0	2 8	50
						6031 9						
06	49770 X	46200	-0-	-3570	-0-	1179 1	39209 2	Y	5284	5290 0		44
						5812 9						
07	48732 X	45682	-0-	-3050	-0-	899 1	37241 2	Y	5376	5375 0	1 8	44
						1628 4	5914 9					
08	48267 X	45809	-0-	-2458	-0-	892 1	39125 2	Y	5265	5266 0		43
						5792 9						

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852		WELL #: 131H		RRCID -> 295780		COMPL. DATE 09/03/2022				TOTAL DEPTH 10342 PERF.10934 - 20796						
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
03		46562 X	43120	-0-	-3442	-0-	39102	2	4018	9	Y	3653	3658	0	11 8	22
04		46020 X	45542	-0-	-478	-0-	41347	2	4195	9	Y	3814	3786	0	25 8	25
05		49569 X	40628	-0-	-8941	-0-	36609	2	4019	9	Y	3654	3645	0	1 8	33
06		47970 X	18225	-0-	-29745	-0-	16401	2	1824	9	Y	1658	1677	0		14
07		49569 X	17247	-0-	-32322	-0-	14756	2	645	4	Y	1678	1678	0		14
08		47058 X	39505	-0-	-7553	-0-	1846	9	35500	2	Y	3641	3625	0		30

PRICE 46 UNIT		WELL #: 332H		RRCID -> 295781		COMPL. DATE 08/29/2022				TOTAL DEPTH 11194 PERF.11665 - 21566						
03		77469 X	56349	-0-	-21120	-0-	697	1	50792	2	Y	4418	4421	0	13 8	26
04		67980 X	51963	-0-	-16017	-0-	4860	9	603	1	Y	3614	3593	0	23 8	24
05		57567 X	52283	-0-	-5284	-0-	3975	9	687	1	Y	3553	3544	0	1 8	32
06		55710 X	49702	-0-	-6008	-0-	3908	9	753	1	Y	3137	3143	0		26
07		56358 X	50902	-0-	-5456	-0-	3451	9	1007	1	Y	2864	2866	0	1 8	23
08		T. A.	49474	-0-	49474	49474	1958	4	949	1	Y	2449	2452	0		20
							2694	9	45831	2						

COLLIE B UNIT		WELL #: 131H		RRCID -> 295783		COMPL. DATE 11/13/2022				TOTAL DEPTH 10368 PERF.10502 - 20353						
03		37107 X	28875	-0-	-8232	-0-	22260	3	6615	9	Y	6014	5925	0	10 8	197
04		35910 X	25934	-0-	-9976	-0-	20081	3	5853	9	Y	5321	5329	0	25 8	164
05		37107 X	25890	-0-	-11217	-0-	19962	3	5928	9	Y	5389	5409	0	32 8	112
06		31650 X	24443	-0-	-7207	-0-	18919	3	5524	9	Y	5022	5035	0	4 8	95
07		28861 X	24067	-0-	-4794	-0-	18650	3	57	4	Y	4873	4838	0	21 8	109
08		24087 X	22628	-0-	-1459	-0-	5360	9	17580	3	Y	4589	4570	0	8 8	120

PALMER 52 UNIT		WELL #: 332H		RRCID -> 295794		COMPL. DATE 04/16/2022				TOTAL DEPTH 11290 PERF.11470 - 19932						
03		66588 X	51820	-0-	-14768	-0-	1357	1	47249	2	Y	2922	2889	0	22 8	38
04		62730 X	52538	-0-	-10192	-0-	3214	9	889	1	Y	2709	2687	0	18 8	42
05		63705 X	53153	-0-	-10552	-0-	2980	9	1632	1	Y	2712	2710	0	1 8	43
06		60540 X	43948	-0-	-16592	-0-	1632	1	1297	1	Y	1854	1869	0		28
07		60140 X	41580	-0-	-18560	-0-	2983	9	213	4	Y	1767	1766	0	2 8	27
08		52886 X	39764	-0-	-13122	-0-	1199	1	1944	9	Y	2040	2041	0		26
							1335	1	36185	2						
							2244	9								

COLLIE B UNIT		WELL #: 331H		RRCID -> 295800		COMPL. DATE 11/14/2022				TOTAL DEPTH 12447 PERF.11467 - 21493						
03		44795 X	42716	-0-	-2079	-0-	33278	3	9438	9	Y	8580	8440	0	22 8	281
04		43350 X	41800	-0-	-1550	-0-	33161	3	8639	9	Y	7854	7832	0	62 8	241
05		44795 X	42868	-0-	-1927	-0-	34070	3	8798	9	Y	7998	7993	0	80 8	166
06		41340 X	40770	-0-	-570	-0-	32389	3	8381	9	Y	7619	7630	0	11 8	144
07		43183 X	40979	-0-	-2204	-0-	33321	3	101	4	Y	6870	6805	0	57 8	152
08		41821 X	41821	-0-	-0-	-0-	7557	9	33688	3	Y	7394	7330	0	23 8	193

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852															
COLLIE B UNIT WELL #: 222H RRCID -> 295844 COMPL. DATE 11/13/2022 TOTAL DEPTH 10546 PERF.11171 - 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
03	19964 X	16945	-0-	-3019	-0-	2085	1	10859	3	Y	3637	3584	0	3 8	119
						4001	9								
04	19320 X	16345	-0-	-2975	-0-	2100	1	10722	3	Y	3203	3214	0	9 8	99
						3523	9								
05	19964 X	14934	-0-	-5030	-0-	1820	1	9796	3	Y	3016	3041	0	11 8	63
						3318	9								
06	16440 X	14514	-0-	-1926	-0-	2100	1	8784	3	Y	3300	3298	0	2 8	63
						3630	9								
07	16957 X	12217	-0-	-4740	-0-	2030	1	6544	3	Y	3294	3276	0	7 8	74
						20	4	3623	9						
08	16957 X	13196	-0-	-3761	-0-	1788	1	7836	3	Y	3247	3233	0	3 8	85
						3572	9								

BROOKE 184-185 UNIT WELL #: 331H RRCID -> 295935 COMPL. DATE 02/05/2023 TOTAL DEPTH 11340 PERF.11431 - 21332															
03	81902 X	80169	-0-	-1733	-0-	69	1	74428	2	Y	5156	4955	0	212 8	39
						5672	9								
04	82590 X	68365	-0-	-14225	-0-	64	1	62908	2	Y	4903	4893	0	22 8	27
						5393	9								
05	85343 X	56809	-0-	-28534	-0-	54	1	51737	2	Y	4145	4128	0	12 8	32
						458	4	4560	9						
06	82590 X	58698	-0-	-23892	-0-	62	1	53575	2	Y	4572	4554	0	11 8	39
						32	4	5029	9						
07	80166 X	58057	-0-	-22109	-0-	56	1	53857	2	Y	3767	3754	0	16 8	36
						4144	9								
08	70990 X	57658	-0-	-13332	-0-	58	1	53168	2	Y	4029	4006	0	5 8	54
						4432	9								

PRICE 46 UNIT WELL #: 231H RRCID -> 296007 COMPL. DATE 09/20/2022 TOTAL DEPTH 10842 PERF.11086 - 20761															
03	36580 X	24556	-0-	-12024	-0-	22529	2	2027	9	Y	1843	1847	0	5 8	11
04	29190 X	5608	-0-	-23582	-0-	5003	2	605	9	Y	550	553	0	4 8	4
05	46445 X	46445	-0-	-0-	-0-	43002	2	3443	9	Y	3130	3105	0	1 8	28
06	38736 X	38736	-0-	-0-	-0-	35828	2	2908	9	Y	2644	2650	0		22
07	36008 X	36008	-0-	-0-	-0-	31847	2	1392	4	Y	2517	2517	0	1 8	21
						2769	9								
08	46438 X	32323	-0-	-14115	-0-	29954	2	2369	9	Y	2154	2157	0		18

GOLIATH MIPA UNIT WELL #: 131H RRCID -> 296043 COMPL. DATE 10/13/2022 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10915 - 22591															
03	44640 X	40222	-0-	-4418	-0-	1051	1	30800	2	Y	7448	7445	0		122
						178	4	8193	9						
04	43200 X	38927	-0-	-4273	-0-	727	1	30000	2	Y	7293	7275	0		140
						178	4	8022	9						
05	44640 X	40623	-0-	-4017	-0-	1340	1	31158	2	Y	7317	7326	0		131
						76	4	8049	9						
06	40950 X	36390	-0-	-4560	-0-	1342	1	27669	2	Y	6608	6609	0		130
						110	4	7269	9						
07	41726 X	38371	-0-	-3355	-0-	1034	1	29692	2	Y	6935	6925	0		140
						16	4	7629	9						
08	38362 X	38362	-0-	-0-	-0-	859	1	29647	2	Y	6788	6767	0		161
						389	4	7467	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852															
COLLIE B UNIT WELL #: 332H RRCID -> 296066 COMPL. DATE 11/14/2022 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11683 - 21077															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	41602 X	36809	-0-	-4793	-0-	29359	3	7450	9	Y	6773	6668	0	22 8	222
04	40260 X	34800	-0-	-5460	-0-	28028	3	6772	9	Y	6156	6130	0	60 8	188
05	41602 X	37360	-0-	-4242	-0-	30192	3	7168	9	Y	6516	6488	0	81 8	135
06	42036 X	42036	-0-	-0-	-0-	34714	3	7322	9	Y	6656	6652	0	13 8	126
07	39705 X	39705	-0-	-0-	-0-	32579	3	99	4	Y	6388	6310	0	62 8	142
08	37355 X	23724	-0-	-13631	-0-	19293	3	4431	9	Y	4028	4049	0	16 8	105

GOLIATH MIPA UNIT WELL #: 331H RRCID -> 296084 COMPL. DATE 10/09/2022 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11517 - 23068															
03	66743 X	57608	-0-	-9135	-0-	46798	2	270	4	Y	9582	9581	0		157
04	62430 X	54924	-0-	-7506	-0-	44790	2	265	4	Y	8972	8957	0		172
05	63426 X	56133	-0-	-7293	-0-	45788	2	112	4	Y	9303	9308	0		167
06	60210 X	52210	-0-	-8000	-0-	42932	2	171	4	Y	8279	8283	0		163
07	62578 X	62578	-0-	-0-	-0-	51467	2	28	4	Y	10075	10034	0		204
08	76418 X	76418	-0-	-0-	-0-	63186	2	828	4	Y	11276	11212	0		268

PRICE 46 UNIT WELL #: 331H RRCID -> 296093 COMPL. DATE 09/07/2022 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11682 - 22247															
03	87079 X	60033	-0-	-27046	-0-	971	1	53229	2	Y	5303	5306	0	15 8	31
04	56765 X	56765	-0-	-0-	-0-	5833	9	601	1	Y	4868	4835	0	32 8	32
05	57738 X	57738	-0-	-0-	-0-	5355	9	1052	1	Y	5312	5294	0	2 8	48
06	58110 X	53785	-0-	-4325	-0-	5843	9	905	1	Y	5060	5066	0		42
07	60047 X	55868	-0-	-4179	-0-	5566	9	692	1	Y	5329	5326	0	1 8	44
08	60047 X	53675	-0-	-6372	-0-	2066	4	680	1	Y	5026	5029	0		41

JERSEY LILLY 17-7 A1 WELL #: 131H RRCID -> 296129 COMPL. DATE 03/11/2023 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10530 - 18513															
03	29212 X	29212	-0-	-0-	-0-	535	1	20395	2	Y	6970	3989	0	2891 1	151
04	27402 X	27402	-0-	-0-	-0-	615	4	7667	9	Y	6670	5255	0	1529 1	30
05	26861 X	26861	-0-	-0-	-0-	448	1	17762	2	Y	6254	5978	0	272 1	30
06	28260 X	22876	-0-	-5384	-0-	1855	4	7337	9	Y	5816	5748	0		98
07	29202 X	14665	-0-	-14537	-0-	626	1	18614	2	Y	3661	3744	0	6 1	8
08	23374 X	4619	-0-	-18755	-0-	742	4	6879	9	Y	1189	1191	0	3 1	3

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852		ARUBA STATE 15-14 UNIT		WELL #:	132H	RRCID ->	296188	COMPL. DATE	01/19/2022	TOTAL	DEPTH	10297	PERF.10513	- 20307
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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
03		28210 X	23310	-0-	-4900	-0-	43 1	19151 2	Y	3742	3781	0	20 8	76
							4116 9							
04		26880 X	21489	-0-	-5391	-0-	28 1	17787 2	Y	3340	3338	0	15 8	63
							3674 9							
05		26722 X	21835	-0-	-4887	-0-	49 1	18125 2	Y	3328	3181	0	51 8	159
							3661 9							
06		25110 X	19845	-0-	-5265	-0-	49 1	17119 2	Y	2423	2524	0	9 8	49
							12 4							
07		25947 X	20639	-0-	-5308	-0-	47 1	17426 2	Y	2878	2807	0	61 8	59
							3166 9							
08		22320 X	20397	-0-	-1923	-0-	46 1	17307 2	Y	2767	2663	0	85 8	78
							3044 9							

SYCAMORE 4 UNIT				WELL #:	131H	RRCID ->	296197	COMPL. DATE	05/30/2023	TOTAL	DEPTH	10332	PERF.10589	- 19976
03		73098 X	44315	-0-	-28783	-0-	33449 2	38 4	Y	9844	9839	0		49
							10828 9							
04		70740 X	46793	-0-	-23947	-0-	35320 2	26 4	Y	10406	10401	0		54
							11447 9							
05		62155 X	44245	-0-	-17910	-0-	33406 2	10839 9	Y	9854	9853	0		55
06		57060 X	40799	-0-	-16261	-0-	30862 2	29 4	Y	9007	8991	0	1 8	70
							9908 9							
07		57877 X	40055	-0-	-17822	-0-	30628 2	4 4	Y	8566	8502	0	1 8	133
							9423 9							
08		39050 X	39050	-0-	-0-	-0-	29578 2	23 4	Y	8590	8445	0	225 8	53
							9449 9							

KING DAVID MIPA UNIT				WELL #:	132H	RRCID ->	296211	COMPL. DATE	10/14/2022	TOTAL	DEPTH	10383	PERF.10744	- 21400
03		44423 X	36571	-0-	-7852	-0-	302 1	28592 2	Y	6829	6826	0		112
							165 4	7512 9						
04		41220 X	33470	-0-	-7750	-0-	221 1	26176 2	Y	6289	6281	0		120
							155 4	6918 9						
05		41633 X	33281	-0-	-8352	-0-	408 1	26166 2	Y	6039	6051	0		108
							64 4	6643 9						
06		37110 X	30954	-0-	-6156	-0-	401 1	24092 2	Y	5786	5780	0		114
							96 4	6365 9						
07		37603 X	31079	-0-	-6524	-0-	339 1	24004 2	Y	6112	6102	0		124
							13 4	6723 9						
08		34347 X	34347	-0-	-0-	-0-	356 1	26560 2	Y	6439	6410	0		153
							348 4	7083 9						

KING DAVID MIPA UNIT				WELL #:	131H	RRCID ->	296233	COMPL. DATE	10/14/2022	TOTAL	DEPTH	10337	PERF.10700	- 20544
03		1165270 X	37676	-0-	-1127594	-0-	1120 1	28442 2	Y	7227	7227	0		119
							164 4	7950 9						
04		43500 X	35635	-0-	-7865	-0-	774 1	27163 2	Y	6852	6840	0		131
							161 4	7537 9						
05		44950 X	36936	-0-	-8014	-0-	1430 1	27961 2	Y	6797	6806	0		122
							68 4	7477 9						
06		40470 X	34340	-0-	-6130	-0-	1488 1	26071 2	Y	6070	6073	0		119
							104 4	6677 9						
07		41819 X	34162	-0-	-7657	-0-	1406 1	25951 2	Y	6174	6168	0		125
							14 4	6791 9						
08		33480 X	33480	-0-	-0-	-0-	915 1	26674 2	Y	5037	5042	0		120
							350 4	5541 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852													
KING DAVID MIPA UNIT WELL #: 223H RRCID -> 296235 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10825 - 21681													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
03	42966 X	40562	-0-	-2404	-0-	1124 1	31011 2	Y	7498	7499 0	123		
						179 4	8248 9						
04	42660 X	38807	-0-	-3853	-0-	775 1	29894 2	Y	7237	7221 0	139		
						177 4	7961 9						
05	44082 X	41078	-0-	-3004	-0-	1431 1	31508 2	Y	7329	7337 0	131		
						77 4	8062 9						
06	42660 X	39372	-0-	-3288	-0-	1492 1	30540 2	Y	6562	6564 0	129		
						122 4	7218 9						
07	42687 X	38183	-0-	-4504	-0-	1455 1	29508 2	Y	6549	6545 0	133		
						16 4	7204 9						
08	38807 X	38807	-0-	-0-	-0-	915 1	30485 2	Y	6370	6352 0	151		
						400 4	7007 9						
BULLEIT 12-15-16 UNIT WELL #: 233H RRCID -> 296253 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 9923 PERF.10053 - 20780													
03	130665 X	97760	-0-	-32905	-0-	751 1	91273 2	Y	5045	5270 0	246	32 8	
						186 4	5550 9						
04	114030 X	90701	-0-	-23329	-0-	681 1	85184 2	Y	4354	4372 0	198	30 8	
						47 4	4789 9						
05	112499 X	89352	-0-	-23147	-0-	745 1	84132 2	Y	3998	3899 0	244	53 8	
						77 4	4398 9						
06	108870 X	86177	-0-	-22693	-0-	747 1	81080 2	Y	3889	3896 0	192	45 8	
						72 4	4278 9						
07	101060 X	87194	-0-	-13866	-0-	758 1	82090 2	Y	3899	3803 0	271	17 8	
						57 4	4289 9						
08	92938 X	76579	-0-	-16359	-0-	720 1	72339 2	Y	3045	3054 0	256	6 8	
						170 4	3350 9						
BULLEIT 12-15-16 UNIT WELL #: 224H RRCID -> 296260 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 9852 - 20037													
03	127751 X	91251	-0-	-36500	-0-	694 1	84392 2	Y	5448	5717 0	299	35 8	
						172 4	5993 9						
04	113010 X	84776	-0-	-28234	-0-	633 1	79128 2	Y	4520	4557 0	231	31 8	
						43 4	4972 9						
05	113832 X	85007	-0-	-28825	-0-	702 1	79257 2	Y	4524	4396 0	299	60 8	
						72 4	4976 9						
06	110160 X	82532	-0-	-27628	-0-	713 1	77374 2	Y	3978	4002 0	229	46 8	
						69 4	4376 9						
07	113832 X	82451	-0-	-31381	-0-	716 1	77590 2	Y	3719	3638 0	294	16 8	
						54 4	4091 9						
08	86955 X	79123	-0-	-7832	-0-	741 1	74381 2	Y	3478	3457 0	308	7 8	
						175 4	3826 9						
ZACCHAEUS 3 UNIT WELL #: 222H RRCID -> 296276 COMPL. DATE 05/30/2023 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10731 - 17672													
03	51987 X	35527	-0-	-16460	-0-	28101 2	32 4	Y	6722	6715 0	34		
						7394 9							
04	47310 X	32524	-0-	-14786	-0-	25773 2	19 4	Y	6120	6123 0	31		
						6732 9							
05	48050 X	32667	-0-	-15383	-0-	25891 2	6776 9	Y	6160	6157 0	34		
						25470 2	24 4	Y	5850	5838 0	45	1 8	
						6435 9							
07	42625 X	30917	-0-	-11708	-0-	24680 2	4 4	Y	5666	5622 0	88	1 8	
						6233 9							
08	30844 X	30844	-0-	-0-	-0-	24639 2	19 4	Y	5624	5530 0	35	147 8	
						6186 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852													
ZACCHAEUS 3 UNIT WELL #: 231H RRCID -> 296277 COMPL. DATE 05/29/2023 TOTAL DEPTH 10623 PERF.11005 - 19393													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
03	18476 X	16904	-0-	-1572	-0-	12966 2 3923 9	15 4 Y	3566	3562 0		18		
04	17880 X	15372	-0-	-2508	-0-	11831 2 3532 9	9 4 Y	3211	3212 0		17		
05	18476 X	15184	-0-	-3292	-0-	11709 2	3475 9 Y	3159	3158 0		18		
06	17880 X	14022	-0-	-3858	-0-	10843 2 3169 9	10 4 Y	2881	2877 0		22		
07	18476 X	14399	-0-	-4077	-0-	11241 2 3156 9	2 4 Y	2869	2846 0		45		
08	14478 X	14478	-0-	-0-	-0-	11319 2 3150 9	9 4 Y	2864	2816 0	75 8	18		
ZACCHAEUS 3 UNIT WELL #: 132H RRCID -> 296305 COMPL. DATE 05/29/2023 TOTAL DEPTH 10344 PERF.10593 - 17974													
03	79019 X	40657	-0-	-38362	-0-	32318 2 8302 9	37 4 Y	7547	7543 0		38		
04	70410 X	44779	-0-	-25631	-0-	36159 2 8594 9	26 4 Y	7813	7811 0		40		
05	61163 X	42006	-0-	-19157	-0-	33732 2	8274 9 Y	7522	7520 0		42		
06	53640 X	38054	-0-	-15586	-0-	30547 2 7478 9	29 4 Y	6798	6786 0	1 8	53		
07	55428 X	37723	-0-	-17705	-0-	30466 2 7253 9	4 4 Y	6594	6543 0	1 8	103		
08	39370 X	32885	-0-	-6485	-0-	26409 2 6456 9	20 4 Y	5869	5782 0	154 8	36		
ARUBA STATE 15-14 UNIT WELL #: 223H RRCID -> 296328 COMPL. DATE 01/19/2022 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10959 - 20534													
03	38285 X	29477	-0-	-8808	-0-	55 1 4821 9	24601 2 Y	4383	4427 0	23 8	89		
04	35910 X	28445	-0-	-7465	-0-	37 1 4773 9	23635 2 Y	4339	4327 0	20 8	81		
05	35526 X	32670	-0-	-2856	-0-	74 1 5064 9	27532 2 Y	4604	4394 0	71 8	220		
06	32896 X	32896	-0-	-0-	-0-	81 1 19 4	28470 2 Y	3933	4059 0	14 8	80		
07	31806 X	25182	-0-	-6624	-0-	58 1 3682 9	21442 2 Y	3347	3288 0	70 8	69		
08	29357 X	28819	-0-	-538	-0-	65 1 4723 9	24031 2 Y	4294	4110 0	132 8	121		
SYCAMORE 4 UNIT WELL #: 332H RRCID -> 296337 COMPL. DATE 05/30/2023 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11255 - 20221													
03	42780 X	40802	-0-	-1978	-0-	31731 2 9035 9	36 4 Y	8214	8206 0		41		
04	41400 X	38608	-0-	-2792	-0-	30220 2 8366 9	22 4 Y	7605	7607 0		39		
05	42780 X	37687	-0-	-5093	-0-	29488 2	8199 9 Y	7454	7451 0		42		
06	41400 X	35489	-0-	-5911	-0-	27986 2 7477 9	26 4 Y	6797	6785 0	1 8	53		
07	56770 X	56770	-0-	-0-	-0-	46493 2 10270 9	7 4 Y	9336	9242 0	2 8	145		
08	62674 X	62674	-0-	-0-	-0-	51727 2 10907 9	40 4 Y	9915	9740 0	259 8	61		

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852													
SYCAMORE 4 UNIT WELL #: 232HR RRCID -> 296398 COMPL. DATE 05/30/2023 TOTAL DEPTH 10621 PERF.10874 - 20820													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE							COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE		EOM BALANCE
03	44795 X	43679 -0- -1116 -0-	34246 2 39 4 Y	9394 9						8540	8532 0		43
04	43350 X	38410 -0- -4940 -0-	29355 2 21 4 Y	9034 9						8213	8214 0		42
05	44795 X	36308 -0- -8487 -0-	27339 2 8969 9 Y	24075 2						8154	8151 0		45
06	43350 X	32117 -0- -11233 -0-	8019 9							7290	7277 0	1 8	57
07	44795 X	35628 -0- -9167 -0-	27203 2 4 4 Y	8421 9						7655	7592 0	1 8	119
08	43679 X	32889 -0- -10790 -0-	24884 2 19 4 Y	7986 9						7260	7144 0	190 8	45

SYCAMORE 4 UNIT WELL #: 331H RRCID -> 296402 COMPL. DATE 06/01/2023 TOTAL DEPTH 11028 PERF.11351 - 21268													
03	46419 X	46419 -0- -0- -0-	35849 2 41 4 Y	10529 9						9572	9562 0		48
04	43901 X	43901 -0- -0- -0-	34183 2 25 4 Y	9693 9						8812	8815 0		45
05	43937 X	43937 -0- -0- -0-	34253 2 9684 9 Y	32256 2						8804	8800 0		49
06	41345 X	41345 -0- -0- -0-	9059 9							8235	8219 0	1 8	64
07	41365 X	41365 -0- -0- -0-	32564 2 5 4 Y	8796 9						7996	7935 0	1 8	124
08	39739 X	39739 -0- -0- -0-	31122 2 24 4 Y	8593 9						7812	7684 0	204 8	48

JACKIE STATE C WELL #: 131H RRCID -> 296510 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 10425 PERF.10743 - 22536													
03	58392 X	58392 -0- -0- -0-	47400 2 87 4 Y	10905 9						9914	9912 0	2 8	33
04	51061 X	51061 -0- -0- -0-	41355 2 192 4 Y	9514 9						8649	8631 0	26 8	25
05	51925 X	49048 -0- -2877 -0-	39603 2 309 4 Y	9136 9						8305	8304 0		26
06	50250 X	45548 -0- -4702 -0-	37253 2 80 4 Y	8215 9						7468	7452 0	7 8	35
07	51925 X	45197 -0- -6728 -0-	37075 2 56 4 Y	8066 9						7333	7339 0		29
08	51925 X	46390 -0- -5535 -0-	38321 2 64 4 Y	8005 9						7277	7262 0		44

JACKIE STATE B WELL #: 331H RRCID -> 296511 COMPL. DATE 07/14/2023 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11395 - 23248													
03	75170 X	75170 -0- -0- -0-	63467 2 116 4 Y	11587 9						10534	10532 0	2 8	35
04	72630 X	68648 -0- -3982 -0-	57923 2 269 4 Y	10456 9						9505	9484 0	29 8	27
05	75051 X	67733 -0- -7318 -0-	57103 2 446 4 Y	10184 9						9258	9256 0		29
06	72630 X	64953 -0- -7677 -0-	55501 2 120 4 Y	9332 9						8484	8466 0	8 8	39
07	75051 X	65631 -0- -9420 -0-	56304 2 85 4 Y	9242 9						8402	8408 0		33
08	75051 X	64657 -0- -10394 -0-	55734 2 93 4 Y	8830 9						8027	8012 0		48

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.//		100852											
JACKIE STATE A		WELL #:		221H	RRCID ->	296515	COMPL. DATE	07/13/2023	TOTAL DEPTH	10631	PERF.11091	- 22825	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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	
03	49383 X	47301	-0-	-2082	-0-	39189 2 8040 9	72 4	Y	7309	7308 0	1 8	24	
04	47790 X	42340	-0-	-5450	-0-	34861 2 7317 9	162 4	Y	6652	6637 0	20 8	19	
05	53810 X	53810	-0-	-0-	-0-	44894 2 8565 9	351 4	Y	7786	7781 0		24	
06	55748 X	55748	-0-	-0-	-0-	46978 2 8669 9	101 4	Y	7881	7861 0	7 8	37	
07	51018 X	51018	-0-	-0-	-0-	42712 2 8242 9	64 4	Y	7493	7501 0		29	
08	49383 X	47990	-0-	-1393	-0-	40189 2 7734 9	67 4	Y	7031	7018 0		42	

JACKIE STATE UNIT		WELL #:		232H	RRCID ->	296591	COMPL. DATE	07/13/2023	TOTAL DEPTH	10705	PERF.10845	- 18827	
03	38161 X	24326	-0-	-13835	-0-	18323 2 5971 9	32 4	Y	5428	5427 0	1 8	18	
04	36930 X	18975	-0-	-17955	-0-	13559 2 5353 9	63 4	Y	4866	4855 0	15 8	14	
05	38161 X	18031	-0-	-20130	-0-	13002 2 4928 9	101 4	Y	4480	4480 0		14	
06	33900 X	15802	-0-	-18098	-0-	11305 2 4473 9	24 4	Y	4066	4057 0	4 8	19	
07	29357 X	10389	-0-	-18968	-0-	6297 2 4083 9	9 4	Y	3712	3716 0		15	
08	24335 X	4702	-0-	-19633	-0-	821 2 3880 9	1 4	Y	3527	3521 0		21	

JESSE JAMES 5-4 EAST A UNIT		WELL #:		133H	RRCID ->	296610	COMPL. DATE	04/25/2023	TOTAL DEPTH	10549	PERF.10805	- 21158	
03	95883 X	81433	-0-	-14450	-0-	77 1 211 4	62243 2 18902 9	Y	17184	17173 0		79	
04	92790 X	72893	-0-	-19897	-0-	58 1 330 4	55754 2 16751 9	Y	15228	15243 0		64	
05	95883 X	64144	-0-	-31739	-0-	29 1 460 4	47440 2 16215 9	Y	14741	14690 0	51 8	64	
06	92610 X	80360	-0-	-12250	-0-	65 1 181 4	62425 2 17689 9	Y	16081	16061 0		84	
07	87451 X	68150	-0-	-19301	-0-	66 1 1530 4	51021 2 15533 9	Y	14121	14136 0		69	
08	81437 X	79524	-0-	-1913	-0-	103 1 1518 4	61023 2 16880 9	Y	15345	15324 0	16 8	74	

SHELL 41 UNIT		WELL #:		232H	RRCID ->	296614	COMPL. DATE	07/15/2023	TOTAL DEPTH	10776	PERF.11141	- 20623	
03	59768 X	40553	-0-	-19215	-0-	34171 2 6320 9	62 4	Y	5745	5744 0	1 8	19	
04	57840 X	52771	-0-	-5069	-0-	46837 2 5716 9	218 4	Y	5196	5184 0	16 8	15	
05	55242 X	53176	-0-	-2066	-0-	47293 2 5513 9	370 4	Y	5012	5011 0		16	
06	45810 X	45068	-0-	-742	-0-	39951 2 5031 9	86 4	Y	4574	4565 0	4 8	21	
07	54529 X	43842	-0-	-10687	-0-	38838 2 4945 9	59 4	Y	4495	4498 0		18	
08	54529 X	44619	-0-	-9910	-0-	39683 2 4870 9	66 4	Y	4427	4418 0		27	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.//		100852													
SHELL 41 UNIT		WELL #:		331H	RRCID ->	296615	COMPL. DATE	07/14/2023	TOTAL	DEPTH	11140	PERF.11439	-	21569	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
03		78811 X	78811	-0-	-0-	-0-	69073 2	127 4	Y	8737	8731 0	1 8		29	
							9611 9								
04		75360 X	73427	-0-	-1933	-0-	64670 2	301 4	Y	7687	7671 0	23 8		22	
							8456 9								
05		73436 X	73436	-0-	-0-	-0-	65032 2	509 4	Y	7177	7177 0			22	
							7895 9								
06		75360 X	69270	-0-	-6090	-0-	62084 2	134 4	Y	6411	6397 0	6 8		30	
							7052 9								
07		77872 X	70617	-0-	-7255	-0-	63657 2	96 4	Y	6240	6246 0			24	
							6864 9								
08		77872 X	69074	-0-	-8798	-0-	62509 2	104 4	Y	5874	5863 0			35	
							6461 9								

SHELL 41 UNIT		WELL #:		332H	RRCID ->	296616	COMPL. DATE	07/18/2023	TOTAL	DEPTH	11138	PERF.11384	-	21014	
03		82522 X	78623	-0-	-3899	-0-	70493 2	129 4	Y	7274	7273 0	1 8		24	
							8001 9								
04		79860 X	70884	-0-	-8976	-0-	63553 2	296 4	Y	6395	6382 0	19 8		18	
							7035 9								
05		82522 X	67894	-0-	-14628	-0-	60796 2	476 4	Y	6020	6019 0			19	
							6622 9								
06		79860 X	63760	-0-	-16100	-0-	57619 2	124 4	Y	5470	5459 0	5 8		25	
							6017 9								
07		82522 X	69427	-0-	-13095	-0-	63058 2	95 4	Y	5704	5707 0			22	
							6274 9								
08		78616 X	69881	-0-	-8735	-0-	63745 2	106 4	Y	5482	5471 0			33	
							6030 9								

VINTAGE C		WELL #:		C 03H	RRCID ->	296685	COMPL. DATE	08/18/2023	TOTAL	DEPTH	10847	PERF.11271	-	23708	
03		136307 X	124638	-0-	-11669	-0-	110965 2	13673 9	Y	12430	12374 0			330	
							101620 2	11106 9	Y	10096	9984 0			442	
04		131910 X	112726	-0-	-19184	-0-	99809 2	10979 9	Y	9981	9964 0			459	
							92005 2	9835 9	Y	8941	9030 0			370	
05		136307 X	110788	-0-	-25519	-0-	90053 2	10005 9	Y	9095	9233 0			232	
							88668 2	9188 9	Y	8353	7994 0	404 1		187	
06		131910 X	101840	-0-	-30070	-0-									
07		130572 X	100058	-0-	-30514	-0-									
08		124651 X	97856	-0-	-26795	-0-									

VINTAGE E		WELL #:		C 04H	RRCID ->	296686	COMPL. DATE	08/18/2023	TOTAL	DEPTH	10815	PERF.11039	-	22474	
03		123721 X	108254	-0-	-15467	-0-	93506 2	14748 9	Y	13407	13366 0			355	
							86943 2	13674 9	Y	12431	12241 0			545	
04		119730 X	100617	-0-	-19113	-0-	83386 2	12916 9	Y	11742	11747 0			540	
							77790 2	11510 9	Y	10464	10571 0			433	
05		123721 X	96302	-0-	-27419	-0-	79405 2	11928 9	Y	10844	11001 0			276	
							76617 2	11438 9	Y	10398	9939 0	502 1		233	
06		119730 X	89300	-0-	-30430	-0-									
07		115320 X	91333	-0-	-23987	-0-									
08		108252 X	88055	-0-	-20197	-0-									

ZACCHAEUS 3 UNIT		WELL #:		332H	RRCID ->	296714	COMPL. DATE	05/30/2023	TOTAL	DEPTH	11037	PERF.11336	-	18747	
03		39618 X	34231	-0-	-5387	-0-	26352 2	30 4	Y	7135	7126 0			36	
							7849 9								
04		43220 X	43220	-0-	-0-	-0-	34589 2	25 4	Y	7824	7820 0			40	
							8606 9								
05		44067 X	44067	-0-	-0-	-0-	35690 2	8377 9	Y	7615	7613 0			42	
							32344 2	30 4	Y	5860	5855 0	1 8		46	
06		38820 X	38820	-0-	-0-	-0-	6446 9								
07		39618 X	35410	-0-	-4208	-0-	29486 2	4 4	Y	5382	5343 0	1 8		84	
							5920 9								
08		40732 X	40732	-0-	-0-	-0-	34128 2	26 4	Y	5980	5871 0	156 8		37	
							6578 9								

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.//		100852											
SHELL 41 UNIT		WELL #: 131H		RRCID ->	296823	COMPL. DATE	07/14/2023	TOTAL DEPTH	10449	PERF.10743	- 20638		
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
03	56997 X	56997	-0-	-0-	-0-	46903 2	86 4	Y	9098	9096 0	1 8	30	
04	52650 X	43507	-0-	-9143	-0-	10008 9 33722 2	156 4	Y	8754	8733 0	26 8	25	
05	55757 X	55757	-0-	-0-	-0-	9629 9 43857 2	342 4	Y	10507	10499 0		33	
06	52650 X	44001	-0-	-8649	-0-	11558 9 34734 2	75 4	Y	8356	8342 0	8 8	39	
07	54405 X	44573	-0-	-9832	-0-	9192 9 35578 2	53 4	Y	8129	8136 0		32	
08	54405 X	48913	-0-	-5492	-0-	8942 9 39902 2	66 4	Y	8132	8115 0		49	
						8945 9							
SHELL 41 UNIT		WELL #: 221H		RRCID ->	296883	COMPL. DATE	07/14/2023	TOTAL DEPTH	10690	PERF.11019	- 21495		
03	81902 X	66347	-0-	-15555	-0-	56735 2	104 4	Y	8644	8643 0	1 8	29	
04	79260 X	59619	-0-	-19641	-0-	9508 9 50465 2	235 4	Y	8108	8089 0	25 8	23	
05	81902 X	56650	-0-	-25252	-0-	8919 9 47836 2	374 4	Y	7673	7672 0		24	
06	79260 X	53554	-0-	-25706	-0-	8440 9 45884 2	99 4	Y	6883	6869 0	6 8	32	
07	70525 X	54663	-0-	-15862	-0-	7571 9 47017 2	71 4	Y	6886	6891 0		27	
08	66340 X	53622	-0-	-12718	-0-	7575 9 46321 2	77 4	Y	6567	6555 0		39	
						7224 9							
FOLK STAR A		WELL #: C 04H		RRCID ->	297941	COMPL. DATE	12/21/2023	TOTAL DEPTH	10655	PERF.10773	- 23204		
*12	SHUT IN	9210	-0-	9210	9210	46 1 33 4	7403 2 1728 9	Y	1571	1318 0		253	
*01	SHUT IN	222911	-0-	222911	232121	163 1 1 4	190242 2 32505 9	Y	29550	29142 0	303 1	345	
*02	SHUT IN	275144	-0-	275144	507265	190 1 34656 9	240298 2	Y	31505	31757 0		93	
*03	SHUT IN	236289	-0-	236289	743554	169 1 26849 9	209271 2	Y	24408	24356 0		145	
*04	SHUT IN	198288	-0-	198288	941842	130 1 1444 4	177009 2 19705 9	Y	17914	17870 0		189	
*05	SHUT IN	172348	-0-	172348	1114190	205 1 8494 9	163649 2	Y	7722	7844 0		67	
*06	SHUT IN	162920	-0-	162920	1277110	206 1 14736 9	147978 2	Y	13396	13313 0		150	
*07	SHUT IN	157552	-0-	157552	1434662	194 1 13570 9	143788 2	Y	12336	12329 0		157	
*08	SHUT IN	153092	-0-	153092	1587754	152 1 49 4	140108 2 12783 9	Y	11621	11636 0		142	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852												
FOLK STAR D		WELL #: T 43H		RRCID -> 297946		COMPL. DATE 12/21/2023			TOTAL DEPTH 9924 PERF.10466 - 16133			
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
*12	SHUT IN	1380	-0-	1380	1380	7 1	1078 2	Y	264	221 0		43
						5 4	290 9					
*01	SHUT IN	129529	-0-	129529	130909	109 1	126010 2	Y	3100	3074 0	32 1	36
						3410 9				1 8		
*02	SHUT IN	117846	-0-	117846	248755	93 1	116469 2	Y	1167	1200 0		3
						1284 9						
*03	SHUT IN	90353	-0-	90353	339108	73 1	89629 2	Y	592	591 0		4
						651 9						
*04	SHUT IN	63424	-0-	63424	402532	46 1	62504 2	Y	326	327 0		3
						515 4	359 9					
*05	SHUT IN	69304	-0-	69304	471836	87 1	68878 2	Y	308	308 0		3
						339 9						
*06	SHUT IN	54978	-0-	54978	526814	76 1	54187 2	Y	650	646 0		7
						715 9						
*07	SHUT IN	47841	-0-	47841	574655	64 1	46957 2	Y	745	743 0		9
						820 9						
*08	SHUT IN	41010	-0-	41010	615665	44 1	40391 2	Y	510	513 0		6
						14 4	561 9					

FOLK STAR C		WELL #: C 26H		RRCID -> 297961		COMPL. DATE 12/21/2023			TOTAL DEPTH 10702 PERF.10720 - 23153			
*12	SHUT IN	8430	-0-	8430	8430	42 1	6822 2	Y	1396	1171 0		225
						30 4	1536 9					
*01	SHUT IN	249291	-0-	249291	257721	183 1	213028 2	Y	32799	32292 0	335 1	383
						1 4	36079 9			14 8		
*02	SHUT IN	243996	-0-	243996	501717	171 1	215592 2	Y	25666	25973 0		76
						28233 9						
*03	SHUT IN	231620	-0-	231620	733337	167 1	206914 2	Y	22308	22252 0		132
						24539 9						
*04	SHUT IN	201096	-0-	201096	934433	131 1	178472 2	Y	19125	19055 0		202
						1455 4	21038 9					
*05	SHUT IN	201455	-0-	201455	1135888	218 1	175601 2	Y	23305	23304 0		203
						25636 9						
*06	SHUT IN	159436	-0-	159436	1295324	201 1	144109 2	Y	13751	13800 0		154
						15126 9						
*07	SHUT IN	155240	-0-	155240	1450564	190 1	140929 2	Y	12837	12828 0		163
						14121 9						
*08	SHUT IN	152230	-0-	152230	1602794	150 1	138793 2	Y	12035	12051 0		147
						48 4	13239 9					

VITAL ENERGY, INC.		100951		RRCID -> 284218		COMPL. DATE 06/21/2018			TOTAL DEPTH 9960 PERF.10192 - 20779			
OLIVER 13-24B		WELL #: 2H										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			510
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			510
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			510

ASTRO STATE 12		WELL #: 1H		RRCID -> 285902		COMPL. DATE 01/13/2016			TOTAL DEPTH 9847 PERF.10220 - 14800			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			200

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. OLIVER 13-24				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 100951	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 -> 286685	COMPL. DATE 05/05/2017				TOTAL DEPTH 9866	PERF.10201 - 20301					
03		48682 X	48682	-0-	-0-	45961	2	16	4	N	2459	2278	1			2050
						2705	9									
04		47964 X	47964	-0-	-0-	41626	2	3775	4	N	2330	3312	1			1068
						2563	9									
05		37969 X	37969	-0-	-0-	35970	2	349	4	N	1500	1336	1			1232
						1650	9									
06		32760 X	11074	-0-	-21686	8817	2	2257	9	N	2052	2414	1			870
07		44719 X	44719	-0-	-0-	42343	2	203	4	N	1975	2432	1			413
						2173	9									
08		33852 X	NO RPT	-0-	-33852					N	NO RPT					413
CALIFORNIA CHROME 27				WELL #: 2H	RRCID -> 287495	COMPL. DATE 05/04/2019				TOTAL DEPTH 10454	PERF.10585 - 15325					
03		12490 X	12490	-0-	-0-	3418	1	8189	2	Y	803	627	1			686
						883	9									
04		10294 X	10294	-0-	-0-	2529	1	7222	2	Y	494	877	1			303
						543	9									
05		4185 X	2829	-0-	-1356	324	1	2295	2	Y	191	87	1			407
						210	9									
06		9740 X	9740	-0-	-0-	1239	1	7903	2	Y	544	749	1			202
						598	9									
07		9116 X	9116	-0-	-0-	1095	1	7257	2	Y	693	502	1			393
						2	4	762	9							
08		12493 X	NO RPT	-0-	-12493					Y	NO RPT					393
DIAMOND BACK 17				WELL #: 1 H	RRCID -> 287579	COMPL. DATE 02/09/2014				TOTAL DEPTH 10196	PERF.10220 - 14244					
03		4982 X	4982	-0-	-0-	589	1	3074	2	Y	176	188	1			318
						1125	4	194	9							
04		4731 X	4731	-0-	-0-	570	1	3974	2	Y	170	187	1			301
						187	9									
05		2112 X	2112	-0-	-0-	548	1	1321	2	Y	158	188	1			271
						69	4	174	9							
06		5143 X	5143	-0-	-0-	566	1	4348	2	Y	208	320	1			159
						229	9									
07		5595 X	5595	-0-	-0-	580	1	4676	2	Y	308	101	1	48	8	318
						339	9									
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					318
AMERICAN PHAROAH				WELL #: 1H	RRCID -> 287609	COMPL. DATE 12/12/2015				TOTAL DEPTH 10175	PERF.10372 - 17879					
03		3720 X	-0-	-0-	-3720					Y	-0-					3
04		24914 X	24914	-0-	-0-	22062	2	2852	9	Y	2593	2214	1			382
05		4808 X	4808	-0-	-0-	4403	2	405	9	Y	368	546	1			204
06		0 X	-0-	-0-	-0-					Y	13					217
*07		0 X	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					217
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					217
ASSAULT 6				WELL #: 1H	RRCID -> 287610	COMPL. DATE 12/15/2017				TOTAL DEPTH 9904	PERF.10078 - 16059					
03		22320 X	21852	-0-	-468	20380	2	9	4	Y	1330	1272	0			215
						1463	9									
04		21600 X	20353	-0-	-1247	18765	2	218	4	Y	1245	1209	0			251
						1370	9									
05		22041 X	20045	-0-	-1996	18092	2	635	4	Y	1198	1253	0			196
						1318	9									
06		21150 X	18591	-0-	-2559	17326	2	25	4	Y	1127	1214	0			109
						1240	9									
07		23496 X	23496	-0-	-0-	22262	2	14	4	Y	1109	1062	0			156
						1220	9									
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					156

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. SECRETARIAT 10		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 100951		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #:		1HR	RRCID ->	287611	COMPL. DATE	02/18/2018	TOTAL DEPTH	9725	PERF.	9898 - 14603	
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
03	24304 X	21478	-0-	-2826	-0-	20635 696	2	147	4	N	633	566 1	280
04	22860 X	21350	-0-	-1510	-0-	19781 613	2	956	4	N	557	563 1	274
05	23622 X	21966	-0-	-1656	-0-	20531 706	2	729	4	N	642	559 1	357
06	22362 X	22362	-0-	-0-	-0-	20498 646	2	1218	4	N	587	731 1	213
07	22723 X	21285	-0-	-1438	-0-	20616 646	2	23	4	N	587	537 1	263
08	22072 X	NO RPT	-0-	-22072	-0-					N	NO RPT		263
YUCCA		WELL #:		5H	RRCID ->	287613	COMPL. DATE	01/13/2014	TOTAL DEPTH	9682	PERF.	10610 - 13822	
03	3100 N	5770	-0-	2670	2670	2618 371	1	2781	2	Y	337	392 1	356
04	5364 X	2694	-0-	-2670	-0-	2666 9	1	19	2	Y	8		364
05	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	1628 327	1	1948	2	Y	297	146 1	515
06	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	1687 378	1	2101	2	Y	344	335 1	524
*07	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	1784 263	1	1965	2	Y	239	176 1	587
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		587
CITATION 14		WELL #:		1H	RRCID ->	287614	COMPL. DATE	11/17/2017	TOTAL DEPTH	9706	PERF.	10012 - 14993	
03	13020 X	12983	-0-	-37	-0-	764 2503	1	9314	2	Y	365		652
04	11730 X	11161	-0-	-569	-0-	402 780	4	9856	2	Y	477	524 1	605
05	14204 X	14204	-0-	-0-	-0-	525 806	1	12886	2	Y	465	546 1	524
06	13091 X	13091	-0-	-0-	-0-	512 742	9	11961	2	Y	353	563 1	314
07	13695 X	13695	-0-	-0-	-0-	388 763	9	12503	2	Y	390	368 1	336
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	429	9			Y	NO RPT		336
EASTEX 6		WELL #:		1H	RRCID ->	287622	COMPL. DATE	04/30/2018	TOTAL DEPTH	9928	PERF.	10153 - 17414	
03	22133 X	22133	-0-	-0-	-0-	18205 2011	2	1917	4	Y	1828	1740 0	297
04	22671 X	22671	-0-	-0-	-0-	20582 1883	2	206	4	Y	1712	1664 0	345
05	21560 X	21560	-0-	-0-	-0-	19067 1855	2	638	4	Y	1686	1755 0	276
06	22078 X	22078	-0-	-0-	-0-	20297 1762	2	19	4	Y	1602	1723 0	155
07	21889 X	21889	-0-	-0-	-0-	20063 1812	2	14	4	Y	1647	1570 0	232
08	23436 X	NO RPT	-0-	-23436	-0-					Y	NO RPT		232

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
VITAL ENERGY, INC.		//CONT.// 100951														
TOYAH B		WELL #: 2H		RRCID -> 287694		COMPL. DATE 04/02/2019		TOTAL DEPTH 9508		PERF. 9555 - 15522						
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
03	26970 X	23676	-0-	-3294	-0-	21377	2	1868	4	Y	392	381	1			338
04	24180 X	22281	-0-	-1899	-0-	431	9	519	9	Y	472	378	1			432
05	24645 X	22001	-0-	-2644	-0-	21762	2	349	9	Y	317	379	1			370
06	22920 X	21936	-0-	-984	-0-	21652	2	265	9	Y	241	179	1			432
07	23684 X	22266	-0-	-1418	-0-	21671	2	307	9	Y	279	181	1			530
08	23684 X	NO RPT	-0-	-23684	-0-	21959	2			Y	NO RPT					530
TOYAH B 22-21		WELL #: 2H		RRCID -> 287696		COMPL. DATE 04/02/2019		TOTAL DEPTH 9607		PERF. 9678 - 21045						
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	2855					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	2855					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	2855					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	2855					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	2855					Y	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2855					Y	NO RPT					-0-
WAR ADMIRAL 24		WELL #: 6H		RRCID -> 287704		COMPL. DATE 04/20/2019		TOTAL DEPTH 10630		PERF.10501 - 17368						
03	15934 X	13961	-0-	-1973	-0-	12936	2	1025	9	Y	932	970	0			133
04	14940 X	12089	-0-	-2851	-0-	11557	2	532	9	Y	484	486	0			131
05	14880 X	14334	-0-	-546	-0-	1387	1	12324	2	Y	566	539	0			158
06	13500 X	13384	-0-	-116	-0-	623	9	11425	2	Y	523	561	0			120
07	18436 X	18436	-0-	-0-	-0-	1384	1	15803	2	Y	637	526	0			231
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	575	9			Y	NO RPT					231
07						1932	1									
						701	9									
AFFIRMED 6		WELL #: 7H		RRCID -> 287706		COMPL. DATE 03/10/2019		TOTAL DEPTH 10268		PERF.10349 - 15716						
03	12400 X	12142	-0-	-258	-0-	837	1	11040	2	Y	241	244	0			41
04	11880 X	7933	-0-	-3947	-0-	265	9	7330	2	Y	180	185	0			36
05	11904 X	10863	-0-	-1041	-0-	375	1	198	9							
06	11820 X	11318	-0-	-502	-0-	30	4	9326	2	Y	210	212	0			34
07	12214 X	11378	-0-	-836	-0-	665	1	231	9							
08	12152 X	NO RPT	-0-	-12152	-0-	641	4	10300	2	Y	291	297	0			28
						686	1	320	9							
						12	4	10391	2	Y	280	269	0			39
						665	1	308	9							
						14	4			Y	NO RPT					39
AFFIRMED 6		WELL #: 3HM		RRCID -> 287707		COMPL. DATE 03/10/2019		TOTAL DEPTH 10145		PERF.10098 - 15432						
03	13151 X	7800	-0-	-5351	-0-	998	1	6285	2	Y	470	422	0			78
04	5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	517	9	4300	2	Y	334	345	0			67
05	6448 X	5764	-0-	-684	-0-	1036	1	367	9							
06	7689 X	7689	-0-	-0-	-0-	167	4	3621	2	Y	362	370	0			59
07	7812 X	6710	-0-	-1102	-0-	1103	1	398	9							
08	7812 X	NO RPT	-0-	-7812	-0-	642	4	6180	2	Y	473	486	0			46
						982	1	520	9							
						7	4	5192	2	Y	376	369	0			53
						1090	1	414	9							
						14	4			Y	NO RPT					53

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
VITAL ENERGY, INC.		//CONT.// 100951												
PICKPOCKET 21		WELL #: 3H		RRCID -> 287709		COMPL. DATE 02/03/2019				TOTAL DEPTH 9913 PERF.10029 - 14484				
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		21700 X	16491	-0-	-5209	-0-	15627 2	864 9	Y	785	612 1			269
04		11283 X	11283	-0-	-0-	-0-	10482 2	801 9	Y	728	814 1			183
05		10184 X	10184	-0-	-0-	-0-	9465 2	719 9	Y	654	672 1			165
06		15960 X	11285	-0-	-4675	-0-	10475 2	810 9	Y	736	772 1			129
*07		16492 X	14007	-0-	-2485	-0-	13114 2	893 9	Y	812	663 1			278
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				278

SEATTLE SLEW		WELL #: 1H		RRCID -> 287735		COMPL. DATE 09/25/2015				TOTAL DEPTH 10166 PERF.10247 - 18019				
03		37033 X	18799	-0-	-18234	-0-	18536 2	263 9	Y	239	276 1			70
04		16679 X	16679	-0-	-0-	-0-	16369 2	310 9	Y	282	285 1			67
05		14632 X	9907	-0-	-4725	-0-	952 1	8650 2	Y	277	344 1			-0-
							305 9							
06		18870 X	17607	-0-	-1263	-0-	1013 1	16120 2	Y	431	369 1			62
							474 9							
07		19499 X	13178	-0-	-6321	-0-	890 1	11912 2	Y	342	324 1			80
							376 9							
08		18786 X	NO RPT	-0-	-18786	-0-			Y	NO RPT				80

COOPERS DREAM 23-2		WELL #: 2H		RRCID -> 287877		COMPL. DATE 02/24/2019				TOTAL DEPTH 9817 PERF.10029 - 17346				
03		2357 X	1186	-0-	-1171	-0-	1147 1	38 4	Y	1				12
							1 9							
04		650 X	650	-0-	-0-	-0-	644 1	6 9	Y	5	6 1			11
05		1519 X	247	-0-	-1272	-0-	235 1	10 4	Y	2	4 1	1 8		8
							2 9							
06		1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-			Y	-0-				8
*07		1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-			Y	-0-				8
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				8

COOPERS DREAM 23-4		WELL #: 4H		RRCID -> 287879		COMPL. DATE 02/24/2019				TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9964 - 15931				
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				5
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				5
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				5
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				5
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				5
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				5

SEATTLE SLEW 17		WELL #: 1H		RRCID -> 287939		COMPL. DATE 01/19/2019				TOTAL DEPTH 9748 PERF. 9798 - 19665				
03		53292 X	28408	-0-	-24884	-0-	26861 2	1547 9	Y	1406	1399 1			418
04		25010 X	25010	-0-	-0-	-0-	23559 2	1451 9	Y	1319	1408 1			329
05		31651 X	5233	-0-	-26418	-0-	4961 2	272 9	Y	247	567 1			9
06		27480 X	6	-0-	-27474	-0-	2 2	4 9	Y	4	3 1			10
07		28396 X	3496	-0-	-24900	-0-	3419 2	77 9	Y	70	54 1			26
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				26

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
VITAL ENERGY, INC.		//CONT.//		100951								
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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		28638 X	17543	-0-	-11095	-0-	821 1	15354 2	Y	1244	1226 0	78
							1368 9					
04		15579 X	15579	-0-	-0-	-0-	803 1	13261 2	Y	1095	1109 0	64
							310 4	1205 9				
05		15810 X	12721	-0-	-3089	-0-	795 1	10683 2	Y	1130	1111 0	5 8 78
							1243 9					
06		16980 X	14953	-0-	-2027	-0-	765 1	13023 2	Y	1059	1081 0	56
							1165 9					
07		17546 X	4399	-0-	-13147	-0-	228 1	3874 2	Y	270	252 0	74
							297 9					
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		74

STATE CALIFORNIA CHROME 27		WELL #:		7H	RRCID ->	287941	COMPL. DATE	12/22/2018	TOTAL DEPTH	9852	PERF.10045	- 14503
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

COOPERS DREAM 23-3		WELL #:		3H	RRCID ->	287942	COMPL. DATE	02/24/2019	TOTAL DEPTH	9761	PERF. 9925	- 16192
03		14041 X	7430	-0-	-6611	-0-	1332 1	5523 2	Y	468	461 1	47
							60 4	515 9				
04		3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	942 1	1987 2	Y	242	191 1	98
							266 9					
05		9889 X	4534	-0-	-5355	-0-	1749 1	2371 2	Y	330	312 1	1 8 115
							51 4	363 9				
06		7200 X	3378	-0-	-3822	-0-	1767 1	1433 2	Y	149	143 1	121
							14 4	164 9				
07		7440 X	2492	-0-	-4948	-0-	1881 1	552 2	Y	-0-	98 1	23
							59 4					
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		23

PICKPOCKET 21		WELL #:		2H	RRCID ->	287943	COMPL. DATE	02/03/2019	TOTAL DEPTH	9745	PERF. 9867	- 14475
03		17053 X	5862	-0-	-11191	-0-	5002 2	860 9	Y	782	623 1	269
04		10005 X	10005	-0-	-0-	-0-	9204 2	801 9	Y	728	814 1	183
05		12617 X	9798	-0-	-2819	-0-	9079 2	719 9	Y	654	672 1	165
06		11580 X	9671	-0-	-1909	-0-	9020 2	651 9	Y	592	653 1	104
*07		11966 X	6466	-0-	-5500	-0-	5902 2	564 9	Y	513	441 1	176
08		10354 X	NO RPT	-0-	-10354	-0-			Y	NO RPT		176

WAR ADMIRAL 24		WELL #:		4H	RRCID ->	288113	COMPL. DATE	04/26/2019	TOTAL DEPTH	10549	PERF.10372	- 17239
03		19376 X	10909	-0-	-8467	-0-	10328 2	581 9	Y	528	547 0	75
04		10942 X	10942	-0-	-0-	-0-	10525 2	417 9	Y	379	353 0	101
05		12775 X	12775	-0-	-0-	-0-	1216 1	10805 2	Y	685	598 0	188
							754 9					
06		11747 X	11747	-0-	-0-	-0-	1195 1	9866 2	Y	624	672 0	140
							686 9					
07		10912 X	8950	-0-	-1962	-0-	897 1	7339 2	Y	649	554 0	235
							714 9					
08		12772 X	NO RPT	-0-	-12772	-0-			Y	NO RPT		235

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. GALLANT FOX 9			//CONT.// //CONT.//	71052 900 100951	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

			WELL #:	1H	RRCID -> 288206	COMPL. DATE 07/13/2018	TOTAL DEPTH 9881	PERF.10010	-	14582				
03	18011 X	14521	-0-	-3490	-0-	13626 726 9	2	169	4	N	660	942	1	291
04	17527 X	17527	-0-	-0-	-0-	16570 897 9	2	60	4	N	815	740	1	366
05	16616 X	16051	-0-	-565	-0-	13721 832 9	2	1498	4	N	756	752	1	370
06	15450 X	13397	-0-	-2053	-0-	11264 548 9	2	1585	4	N	498	369	1	499
07	15965 X	5163	-0-	-10802	-0-	4687 228 9	2	248	4	N	207	358	1	348
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			348

OMAHA 11-3			WELL #:	3H	RRCID -> 289063	COMPL. DATE 10/10/2018	TOTAL DEPTH 10152	PERF.10458	-	16970				
03	26235 X	13786	-0-	-12449	-0-	915 860 9	1	12011	2	Y	782	772	0	47
04	13178 X	13178	-0-	-0-	-0-	862 827 9	1	11489	2	Y	752	757	0	42
05	13120 X	13120	-0-	-0-	-0-	883 838 9	1	11399	2	Y	762	751	0	51
06	13350 X	12702	-0-	-648	-0-	698 743 9	1	11261	2	Y	675	692	0	34
07	13795 X	2421	-0-	-11374	-0-	128 171 9	1	2122	2	Y	155	148	0	41
08	13795 X	NO RPT	-0-	-13795	-0-					Y	NO RPT			41

COPPERHEAD 23			WELL #:	1H	RRCID -> 289064	COMPL. DATE 11/26/2014	TOTAL DEPTH 10621	PERF.10601	-	17530				
03	10657 X	6719	-0-	-3938	-0-	1434 65 4	1	4847	2	Y	339	342	1	97
04	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	965 168 4	1	2389	2	Y	435	400	1	132
05	7409 X	5976	-0-	-1433	-0-	1750 20 4	1	3705	2	Y	455	490	1	92
06	6510 X	6166	-0-	-344	-0-	1770 613 9	1	3783	2	Y	557	577	1	72
*07	6727 X	5356	-0-	-1371	-0-	1751 404 9	1	3201	2	Y	367	276	1	163
08	6727 X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					Y	NO RPT			163

DELIGHTFUL DASHER 11			WELL #:	1H	RRCID -> 289065	COMPL. DATE 04/04/2018	TOTAL DEPTH 10160	PERF.10349	-	16826				
03	20309 X	10446	-0-	-9863	-0-	975 1102 9	1	8369	2	Y	1002	963	0	60
04	10442 X	10442	-0-	-0-	-0-	917 200 4	1	8367	2	Y	871	882	0	49
05	11084 X	11084	-0-	-0-	-0-	928 906 9	1	9250	2	Y	824	816	0	55
06	11304 X	11304	-0-	-0-	-0-	957 894 9	1	9453	2	Y	813	827	0	41
07	10540 X	2169	-0-	-8371	-0-	242 226 9	1	1701	2	Y	205	192	0	54
08	11098 X	NO RPT	-0-	-11098	-0-					Y	NO RPT			54

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. OMAHA 11-2		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 100951		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
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				
		WELL #: 2HM		RRCID -> 289066	COMPL. DATE 10/11/2018	TOTAL DEPTH 10093	PERF.10336 - 17062								
03		24559 X	12156	-0-	-12403	-0-	916 1 1390 9	9850 2	Y	1264	1239 0			76	
04		11231 X	11231	-0-	-0-	-0-	877 1 252 4	8941 2 1161 9	Y	1055	1071 0			60	
05		13388 X	13388	-0-	-0-	-0-	894 1 1114 9	11380 2	Y	1013	1003 0	2 8			68
06		12840 X	12656	-0-	-184	-0-	918 1 1031 9	10707 2	Y	937	957 0			48	
07		13268 X	2787	-0-	-10481	-0-	214 1 230 9	2343 2	Y	209	201 0			56	
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			56		
		AFFIRMED 6		WELL #: 2H	RRCID -> 289067	COMPL. DATE 10/15/2017	TOTAL DEPTH 9961	PERF.10055 - 16247							
03		37284 X	20223	-0-	-17061	-0-	16948 2 1598 9	1677 4	Y	1453	1409 0			242	
04		18740 X	18740	-0-	-0-	-0-	17236 2 1441 9	63 4	Y	1310	1288 0			264	
05		21080 X	4134	-0-	-16946	-0-	3852 2	282 9	Y	256	478 0			42	
06		19560 X	-0-	-0-	-19560	-0-			Y	-0-	42 0			-0-	
07		19716 X	97	-0-	-19619	-0-	89 4	8 9	Y	7	6 0			1	
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1		
		PICKPOCKET 21		WELL #: 1H	RRCID -> 289068	COMPL. DATE 03/13/2018	TOTAL DEPTH 9730	PERF. 9853 - 14425							
03		10471 X	5534	-0-	-4937	-0-	4786 2	748 9	Y	680	534 1			233	
04		5966 X	5966	-0-	-0-	-0-	5278 2	688 9	Y	625	701 1			157	
05		6771 X	6771	-0-	-0-	-0-	6250 2	521 9	Y	474	511 1			120	
06		6323 X	6323	-0-	-0-	-0-	5776 2	547 9	Y	497	530 1			87	
*07		5742 X	5742	-0-	-0-	-0-	5170 2	572 9	Y	520	429 1			178	
08		6758 X	NO RPT	-0-	-6758	-0-			Y	NO RPT			178		
		JUST CALL ME KEN 8-82 UNIT		WELL #: 2H	RRCID -> 290010	COMPL. DATE 03/08/2020	TOTAL DEPTH 10625	PERF.10971 - 17811							
03		24180 X	16368	-0-	-7812	-0-	862 1 2652 4	10938 2 1916 9	N	1742	1321 1			1604	
04		22050 X	20756	-0-	-1294	-0-	835 1 1989 9	17932 2	N	1808	2631 1			781	
05		21173 X	18873	-0-	-2300	-0-	868 1 696 4	15376 2 1933 9	N	1757	1682 1			856	
06		19170 X	13520	-0-	-5650	-0-	827 1 1733 9	10960 2	N	1575	1664 1			767	
07		19809 X	13073	-0-	-6736	-0-	868 1 1909 9	10296 2	N	1735	1314 1			1188	
08		21452 X	NO RPT	-0-	-21452	-0-			N	NO RPT			1188		
		PICKPOCKET 21		WELL #: 4H	RRCID -> 290166	COMPL. DATE 03/13/2019	TOTAL DEPTH 10229	PERF.10391 - 14699							
03		11667 X	6207	-0-	-5460	-0-	5543 2	664 9	Y	604	475 1			207	
04		4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	3910 2	661 9	Y	601	657 1			151	
05		5425 X	3649	-0-	-1776	-0-	3018 2	631 9	Y	574	580 1			145	
06		6000 X	4067	-0-	-1933	-0-	3415 2	652 9	Y	593	634 1			104	
*07		6200 X	4052	-0-	-2148	-0-	3384 2	668 9	Y	607	503 1			208	
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			208		

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
VITAL ENERGY, INC.			//CONT.// 100951											
BIG BROWN 15			WELL #: 1H		RRCID -> 290167		COMPL. DATE 02/12/2018		TOTAL DEPTH 9862		PERF.10057 - 14587			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	311 X	119	-0-	-192	-0-	82	2	37	9	Y	34			44
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-			44
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-			44
06	120 N	23	-0-	-97	-0-	23	2			Y	-0-			44
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			44

AMERICAN PHAROAH			WELL #: 2H		RRCID -> 290169		COMPL. DATE 12/31/2018		TOTAL DEPTH 9720		PERF. 9864 - 17781			
03	29629 X	21060	-0-	-8569	-0-	19634	2	1426	9	Y	1296	894	1	889
04	23940 X	23940	-0-	-0-	-0-	22062	2	1878	9	Y	1707	2214	1	382
05	8215 X	4808	-0-	-3407	-0-	4403	2	405	9	Y	368	546	1	204
06	20370 X	-0-	-0-	-20370	-0-					Y	13			217
*07	21049 X	-0-	-0-	-21049	-0-					Y	-0-			217
08	24738 X	NO RPT	-0-	-24738	-0-					Y	NO RPT			217

WAR ADMIRAL 24			WELL #: 5H		RRCID -> 290170		COMPL. DATE 04/26/2019		TOTAL DEPTH 10363		PERF.10189 - 17056			
03	14726 X	-0-	-0-	-14726	-0-					Y	126	169	0	23
04	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	4087	2	234	9	Y	213	175	0	61
05	10354 X	5410	-0-	-4944	-0-	1414	1	3790	2	Y	187	192	0	56
						206	9							
06	15240 X	4201	-0-	-11039	-0-	1400	1	2685	2	Y	105	133	0	28
						116	9							
07	14260 X	3279	-0-	-10981	-0-	1613	1	1579	2	Y	36	49	0	15
						47	4	40	9					
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			15

SMARTY JONES 26			WELL #: 7H		RRCID -> 290196		COMPL. DATE 12/03/2018		TOTAL DEPTH 10108		PERF.10429 - 15002			
03	787 X	297	-0-	-490	-0-	231	2	66	9	Y	60	86	1	27
04	472 X	472	-0-	-0-	-0-	459	2	13	9	Y	12	25	1	14
05	507 X	507	-0-	-0-	-0-	505	2	2	9	Y	2	5	1	11
06	1089 X	1089	-0-	-0-	-0-	429	1	660	2	Y	-0-	1	1	10
*07	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-			10
08	496 X	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT			10

CALIFORNIA CHROME 27			WELL #: 4H		RRCID -> 290206		COMPL. DATE 12/22/2018		TOTAL DEPTH 10007		PERF.10092 - 14559			
03	169 N	-0-	-0-	-169	-0-					Y	97	60	1	83
04	549 N	549	-0-	-0-	-0-	525	2	24	9	Y	22	92	1	13
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	111	1	81	2	Y	55	4	1	64
						61	9							
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	360	1	30	2	Y	1	24	1	41
						1	9							
07	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	923	1	287	2	Y	1			42
						1	9							
08	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT			42

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. CALIFORNIA CHROME 27		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 100951		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 5H		RRCID -> 290207		COMPL. DATE 12/22/2018		TOTAL DEPTH		9885 PERF.10006		- 14473			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	216 X	-0-	-0-	-216	-0-					Y	25	51	1		21
04	809 X	809	-0-	-0-	-0-	763	2	46	9	Y	42	37	1		26
05	1302 X	737	-0-	-565	-0-	366	1	266	2	Y	95	8	1		113
06	1260 X	894	-0-	-366	-0-	105	9								
07	217 X	-0-	-0-	-217	-0-	824	1	69	2	Y	1	44	1		70
08	837 X	NO RPT	-0-	-837	-0-	1	9			Y	-0-				70
										Y	NO RPT				70
CALIFORNIA CHROME 27		WELL #: 6H		RRCID -> 290208		COMPL. DATE 12/22/2018		TOTAL DEPTH		9954 PERF.10084		- 14551			
03	3177 X	1406	-0-	-1771	-0-	1268	2	138	9	Y	125	84	1		107
04	2286 X	2286	-0-	-0-	-0-	2221	2	65	9	Y	59	130	1		36
05	2542 X	789	-0-	-1753	-0-	640	1	26	2	Y	112	10	1		138
06	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	123	9								
07	1891 X	1498	-0-	-393	-0-	2477	1	2199	2	Y	121	138	1		121
08	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-	133	9	64	9	Y	58	66	1		113
						1434	1			Y	NO RPT				113
BLUTO 8		WELL #: 21H		RRCID -> 290382		COMPL. DATE 04/23/2021		TOTAL DEPTH		10361 PERF.12997		- 21970			
03	27241 X	27241	-0-	-0-	-0-	23312	2	2938	4	N	901	856	0		357
04	27386 X	27386	-0-	-0-	-0-	991	9								
05	27781 X	27781	-0-	-0-	-0-	25299	2	1195	4	N	811	738	0		430
06	26670 X	5771	-0-	-20899	-0-	892	9								
07	27559 X	23813	-0-	-3746	-0-	26836	2	66	4	N	799	852	0		377
08	28303 X	NO RPT	-0-	-28303	-0-	879	9								
						4898	2	11	4	N	784	773	0		388
						862	9								
						22921	2	6	4	N	805	822	0		371
						886	9								
										N	NO RPT				371
TASHA 17-20A		WELL #: 20H		RRCID -> 290616		COMPL. DATE 04/17/2021		TOTAL DEPTH		10484 PERF.11770		- 19915			
03	52292 X	26819	-0-	-25473	-0-	589	1	24277	2	Y	1775	1398	0	391 1	81
04	25378 X	25378	-0-	-0-	-0-	1953	9								
05	27434 X	27434	-0-	-0-	-0-	561	1	22379	2	Y	1512	1363	0		230
06	26340 X	7633	-0-	-18707	-0-	775	4	1663	9						
07	27658 X	27658	-0-	-0-	-0-	539	1	24217	2	Y	1616	1545	0		301
08	27435 X	NO RPT	-0-	-27435	-0-	900	4	1778	9						
						566	1	5483	2	Y	1440	1424	0		317
						1584	9								
						589	1	25113	2	Y	1396	1422	0		291
						420	4	1536	9						
										Y	NO RPT				291
CALIFORNIA CHROME 27		WELL #: 10H		RRCID -> 290756		COMPL. DATE 05/04/2019		TOTAL DEPTH		9751 PERF. 9929		- 14396			
03	2402 X	1438	-0-	-964	-0-	1261	1	148	2	Y	26	19	1		22
04	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	29	9								
05	806 X	249	-0-	-557	-0-	1500	1	60	2	Y	38	37	1		23
06	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	42	9								
07	1426 X	1185	-0-	-241	-0-	162	1	65	2	Y	20	7	1		36
08	1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-	22	9								
						1132	1	366	2	Y	6	27	1		15
						7	9								
						903	1	281	2	Y	1	2	1		14
						1	9								
										Y	NO RPT				14

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. CALIFORNIA CHROME 27		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 100951		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 12H		RRCID -> 290759		COMPL. DATE 05/04/2019				TOTAL DEPTH 10282 PERF.10383 - 14850					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	30444 X	14847	-0-	-15597	-0-	3604	1	10717	2	Y	478	493	1		408
04	12342 X	12342	-0-	-0-	-0-	526	9	2831	1	Y	382	556	1		234
05	13609 X	6520	-0-	-7089	-0-	420	9	325	1	Y	178	67	1		345
06	16159 X	16159	-0-	-0-	-0-	1526	4	1275	1	Y	419	605	1		159
07	16678 X	10400	-0-	-6278	-0-	1482	4	1115	1	Y	312	284	1		187
08	14849 X	NO RPT	-0-	-14849	-0-	343	9			Y	NO RPT				187
TASHA 17-20A		WELL #: 1H		RRCID -> 290846		COMPL. DATE 08/03/2018				TOTAL DEPTH 9949 PERF.10428 - 20071					
03	37936 X	20714	-0-	-17222	-0-	16572	2	99	4	Y	3675	2889	0	808 1	168
04	181 X	181	-0-	-0-	-0-	4043	9	18	9	Y	16	182	0		2
05	23281 X	-0-	-0-	-23281	-0-	163	2			Y	-0-	2	0		-0-
06	22530 X	-0-	-0-	-22530	-0-					Y	-0-				-0-
07	20708 X	-0-	-0-	-20708	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
STATE CALIFORNIA CHROME 27		WELL #: 8HM		RRCID -> 290912		COMPL. DATE 12/22/2018				TOTAL DEPTH 9985 PERF.10082 - 14540					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
STATE CALIFORNIA CHROME 27		WELL #: 9H		RRCID -> 290913		COMPL. DATE 12/22/2018				TOTAL DEPTH 9868 PERF.10009 - 14457					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
STATE CALIFORNIA CHROME 27		WELL #: 3H		RRCID -> 290915		COMPL. DATE 12/22/2018				TOTAL DEPTH 9990 PERF.10083 - 14695					
03	5363 X	957	-0-	-4406	-0-	880	2	77	9	N	70	49	1		59
04	2340 X	88	-0-	-2252	-0-	88	2			N	-0-	59	1		-0-
05	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-				-0-
06	1350 X	977	-0-	-373	-0-	569	1	406	2	N	2				2
*07	1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	2	9	684	1	N	2				4
08	961 X	NO RPT	-0-	-961	-0-	2	9			N	NO RPT				4
A CLASSIC DASH 18		WELL #: 1H		RRCID -> 290936		COMPL. DATE 11/22/2018				TOTAL DEPTH 9841 PERF. 9983 - 19764					
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				244
04	21150 X	-0-	-0-	-21150	-0-					Y	-0-				244
05	19468 X	81	-0-	-19387	-0-	7	2	74	9	Y	67	297	1		14
06	18840 X	808	-0-	-18032	-0-	431	2	377	9	Y	343	257	1		100
07	1271 X	533	-0-	-738	-0-	229	2	304	9	Y	276	320	1		56
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				56

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. AFFIRMED 6		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 100951		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 5H		RRCID -> 290941	COMPL. DATE 03/10/2019	TOTAL DEPTH 9969	PERF.10030	- 15247							
03	38258 X	19640	-0-	-18618	-0-	903 1	15538 2	Y	1972	1865	0		317
						1030 4	2169 9						
04	17750 X	17750	-0-	-0-	-0-	1248 1	14376 2	Y	1831	1779	0		369
						112 4	2014 9						
05	21018 X	19382	-0-	-1636	-0-	955 1	15839 2	Y	1772	1851	0		290
						639 4	1949 9						
06	19260 X	14979	-0-	-4281	-0-	999 1	12158 2	Y	1632	1764	0		158
						27 4	1795 9						
*07	19902 X	14918	-0-	-4984	-0-	993 1	12284 2	Y	1479	1429	0		208
						14 4	1627 9						
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				208

WELL #: 3HM		RRCID -> 290954	COMPL. DATE 10/08/2019	TOTAL DEPTH 10088	PERF.10214	- 17147							
03	155 X	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-				-0-
04	150 X	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-				-0-
05	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-			N	-0-				-0-
06	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-			N	-0-				-0-
*07	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-			N	-0-				-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

WELL #: 1H		RRCID -> 290959	COMPL. DATE 12/03/2017	TOTAL DEPTH 10142	PERF.10215	- 17017							
03	12836 X	12836	-0-	-0-	-0-	1038 1	10376 2	N	1293	1273	0		79
						1422 9							
04	11326 X	11326	-0-	-0-	-0-	977 1	8830 2	N	1152	1165	0		66
						252 4	1267 9						
05	12446 X	12446	-0-	-0-	-0-	964 1	10206 2	N	1160	1144	0	3 8	79
						1276 9							
06	11820 X	11820	-0-	-0-	-0-	1031 1	9595 2	N	1085	1109	0		55
						1194 9							
*07	7130 X	2841	-0-	-4289	-0-	242 1	2332 2	N	243	233	0		65
						267 9							
08	7130 X	NO RPT	-0-	-7130	-0-			N	NO RPT				65

WELL #: 1H		RRCID -> 290965	COMPL. DATE 11/25/2018	TOTAL DEPTH 10128	PERF.10386	- 14365							
03	6826 X	6826	-0-	-0-	-0-	3050 1	3055 2	Y	566	617	1		121
						98 4	623 9						
04	5940 X	5405	-0-	-535	-0-	3362 1	1573 2	Y	427	366	1		182
						470 9							
05	5611 X	3774	-0-	-1837	-0-	1096 1	2191 2	Y	443	509	1	1 8	115
						487 9							
06	6150 X	4412	-0-	-1738	-0-	1149 1	2698 2	Y	514	560	1		69
						565 9							
*07	6355 X	2111	-0-	-4244	-0-	1096 1	755 2	Y	236	266	1		39
						260 9							
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				39

WELL #: 4H		RRCID -> 290967	COMPL. DATE 10/08/2019	TOTAL DEPTH 9945	PERF. 9978	- 17295							
03	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	2444 1		N	-0-				-0-
04	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-			N	-0-				-0-
05	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-				-0-
06	2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-			N	-0-				-0-
*07	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-			N	-0-				-0-
08	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-			N	NO RPT				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
VITAL ENERGY, INC.		//CONT.// 100951													
RUNAWAY GHOST 23-2		WELL #: 2H		RRCID -> 290968		COMPL. DATE 02/28/2019		TOTAL DEPTH 10065		PERF. 9974 - 18491		EOM			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03	20336 X	390	-0-	-19946	-0-	319	2	4	4	Y	61	54	1		43
04	19680 X	6002	-0-	-13678	-0-	4906	2	5	4	Y	992	641	1		394
05	20336 X	3041	-0-	-17295	-0-	2553	2	488	9	Y	444	683	1	4	8
06	15060 X	-0-	-0-	-15060	-0-					Y	2	145	1	2	8
*07	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-				6
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				6

IMPERIAL EAGLE 24		WELL #: 5H		RRCID -> 290973		COMPL. DATE 10/07/2019		TOTAL DEPTH 10683		PERF. 10792 - 18409					
03	15779 X	10202	-0-	-5577	-0-	9455	2	747	9	N	679	693	0		100
04	15180 X	8162	-0-	-7018	-0-	7462	2	129	4	N	519	478	0		141
05	13082 X	10140	-0-	-2942	-0-	2350	1	7258	2	N	484	487	0	1	8
06	10350 X	7585	-0-	-2765	-0-	1689	1	5393	2	N	412	452	0		97
*07	10199 X	2481	-0-	-7718	-0-	1207	1	1118	2	N	142	185	0		54
08	10199 X	NO RPT	-0-	-10199	-0-	156	9			N	NO RPT				54

IMPERIAL EAGLE 24		WELL #: 6H		RRCID -> 290974		COMPL. DATE 10/02/2019		TOTAL DEPTH 10380		PERF. 10391 - 17858					
03	4402 X	2508	-0-	-1894	-0-	2133	2	375	9	N	341	351	0		50
04	4260 X	2112	-0-	-2148	-0-	1726	2	96	4	N	264	242	0		72
05	4402 X	2420	-0-	-1982	-0-	525	1	1623	2	N	247	249	0		70
06	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	964	1	3080	2	N	207	228	0		49
*07	2635 X	1673	-0-	-962	-0-	828	1	767	2	N	71	93	0		27
08	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-	78	9			N	NO RPT				27

SPECIAL EFFORT 18		WELL #: 1H		RRCID -> 290981		COMPL. DATE 11/19/2018		TOTAL DEPTH 9868		PERF. 10114 - 19715					
03	6246 X	366	-0-	-5880	-0-	340	2	26	9	Y	24				124
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				124
05	21700 X	-0-	-0-	-21700	-0-					Y	-0-	124	1		-0-
06	14640 X	-0-	-0-	-14640	-0-					Y	-0-				-0-
07	6293 X	-0-	-0-	-6293	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

COPPERHEAD 23		WELL #: 2H		RRCID -> 290983		COMPL. DATE 02/25/2019		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9887 - 14504					
03	9350 X	9350	-0-	-0-	-0-	1442	1	7160	2	Y	615	612	1		166
04	7446 X	7446	-0-	-0-	-0-	970	1	5692	2	Y	555	554	1		167
05	6658 X	6658	-0-	-0-	-0-	173	4	611	9	Y	463	530	1	5	8
06	5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	1774	1	2977	2	Y	644	656	1		83
*07	5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	1746	1	3056	2	Y	364	286	1		161
08	9362 X	NO RPT	-0-	-9362	-0-	400	9			Y	NO RPT				161

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. ROCKET WRANGLER 11		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 100951		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 ->	290986	COMPL. DATE	10/01/2018	TOTAL DEPTH	10076	PERF.	10365	-		17475		
03		18695 X	18695	-0-	-0-	855	1	15526	2	Y	2104	2074	0			128
04		17610 X	17538	-0-	-72	2314	9	807	1	Y	1910	1929	0			109
05		18418 X	18418	-0-	-0-	2101	9	824	1	Y	1795	1777	0	5	8	122
06		18628 X	18628	-0-	-0-	1975	9	859	1	Y	1723	1757	0			88
*07		18197 X	4399	-0-	-13798	1895	9	199	1	Y	415	392	0			111
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	457	9			Y	NO RPT					111
		WELL #: 1HM		RRCID ->	290987	COMPL. DATE	10/13/2018	TOTAL DEPTH	10101	PERF.	10138	-		18127		
03		17205 X	14752	-0-	-2453	13060	2	74	4	Y	1471	1503	1			160
04		16650 X	7001	-0-	-9649	1618	9	6064	2	Y	837	661	1			336
05		17205 X	2966	-0-	-14239	921	9	2434	2	Y	386	584	1	3	8	135
06		16110 X	-0-	-0-	-16110	425	9			Y	2	127	1	2	8	8
*07		16647 X	-0-	-0-	-16647					Y	-0-					8
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
		WELL #: 4H		RRCID ->	291002	COMPL. DATE	02/25/2019	TOTAL DEPTH	9968	PERF.	9788	-		17555		
03		7563 X	7563	-0-	-0-	6533	2	16	4	Y	922	916	1			222
04		5737 X	5737	-0-	-0-	1014	9	5225	2	Y	465	557	1			130
05		3100 X	2264	-0-	-836	2009	2	512	9	Y	232	293	1	32	8	37
06		3000 X	-0-	-0-	-3000			255	9	Y	-0-	37	1			-0-
*07		3100 X	-0-	-0-	-3100					Y	-0-					-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
		WELL #: 1H		RRCID ->	291053	COMPL. DATE	06/19/2018	TOTAL DEPTH	10099	PERF.	10319	-		17681		
03		7789 X	4839	-0-	-2950	4582	2	257	9	Y	234	239	0			34
04		5685 X	5685	-0-	-0-	5496	2	1	4	Y	171	159	0			46
05		5872 X	5872	-0-	-0-	188	9	993	1	Y	135	142	0	1	8	38
06		5040 X	5040	-0-	-0-	149	9	987	1	Y	106	119	0			25
07		4836 X	4159	-0-	-677	117	9	925	1	Y	93	84	0			34
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	6	4	102	9	Y	NO RPT					34
		WELL #: 2HM		RRCID ->	291055	COMPL. DATE	10/08/2019	TOTAL DEPTH	10423	PERF.	10537	-		18004		
03		16399 X	6526	-0-	-9873	5985	2	541	9	N	492	502	0			71
04		13110 X	4839	-0-	-8271	4461	2	3	4	N	341	320	0			92
05		10354 X	4996	-0-	-5358	375	9	814	1	N	275	289	0			78
06		6330 X	4500	-0-	-1830	303	9	853	1	N	223	248	0			53
*07		6541 X	4379	-0-	-2162	245	9	949	1	N	193	175	0			71
08		6541 X	NO RPT	-0-	-6541	11	4	212	9	N	NO RPT					71

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. SMARTY JONES 26		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 100951		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
SMARTY JONES 26		WELL #:		1H	RRCID ->	291062	COMPL. DATE	02/28/2018	TOTAL DEPTH	10143	PERF.	10150	- 14870			
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
06	600 X	245	-0-	-355	-0-	245	1			Y	-0-					-0-
*07	948 X	948	-0-	-0-	-0-	320	1	628	2	Y	-0-					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SMARTY JONES 26		WELL #:		5H	RRCID ->	291063	COMPL. DATE	12/03/2018	TOTAL DEPTH	10179	PERF.	10599	- 14915			
03	9448 X	4765	-0-	-4683	-0-	4071	2	694	9	Y	631	710	1			183
04	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	3735	2	652	9	Y	593	557	1			219
05	8835 X	3251	-0-	-5584	-0-	2618	2	633	9	Y	575	564	1			230
06	8550 X	3685	-0-	-4865	-0-	712	1	2481	2	Y	447	643	1			34
*07	4991 X	3844	-0-	-1147	-0-	492	9	598	1	Y	487	320	1			201
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	536	9			Y	NO RPT					201
SMARTY JONES 26		WELL #:		6H	RRCID ->	291064	COMPL. DATE	12/03/2018	TOTAL DEPTH	9958	PERF.	10272	- 14867			
03	14116 X	7153	-0-	-6963	-0-	6258	2	895	9	Y	814	900	1			236
04	7365 X	7365	-0-	-0-	-0-	6508	2	857	9	Y	779	727	1			288
05	9548 X	7534	-0-	-2014	-0-	6700	2	834	9	Y	758	743	1	1	8	302
06	9240 X	6408	-0-	-2832	-0-	691	1	5067	2	Y	591	848	1			45
*07	7440 X	6072	-0-	-1368	-0-	650	9	597	1	Y	646	425	1			266
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	711	9	4764	2	Y	NO RPT					266
REPENT 23		WELL #:		1HM	RRCID ->	291071	COMPL. DATE	02/28/2019	TOTAL DEPTH	10127	PERF.	9928	- 18595			
03	15477 X	15477	-0-	-0-	-0-	13535	2	76	4	Y	1696	1704	1			173
04	11700 X	9450	-0-	-2250	-0-	1866	9	8001	2	Y	1280	951	1			502
05	14514 X	14514	-0-	-0-	-0-	1408	9	12598	2	Y	1644	1578	1	14	8	554
06	11700 X	7497	-0-	-4203	-0-	1808	9	6723	2	Y	698	698	1			554
*07	12090 X	4482	-0-	-7608	-0-	768	9	4070	2	Y	367	457	1			464
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	404	9			Y	NO RPT					464
WAR ADMIRAL 24		WELL #:		3H	RRCID ->	291077	COMPL. DATE	09/25/2019	TOTAL DEPTH	10060	PERF.	10145	- 17462			
03	28706 X	24899	-0-	-3807	-0-	22695	2	125	4	N	1890	2024	0			275
04	27420 X	21527	-0-	-5893	-0-	2079	9	19303	2	N	2022	1757	0			540
05	26071 X	14989	-0-	-11082	-0-	13727	2	1262	9	N	1147	1356	0	6	8	325
06	24750 X	15051	-0-	-9699	-0-	13945	2	1106	9	N	1005	1091	0			239
*07	25575 X	12373	-0-	-13202	-0-	11164	2	1209	9	N	1099	935	0			403
08	24893 X	NO RPT	-0-	-24893	-0-					N	NO RPT					403

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
VITAL ENERGY, INC.		//CONT.// 100951												
OMAHA 11-5		WELL #:		5H	RRCID ->	294675	COMPL. DATE	08/16/2022	TOTAL DEPTH	10594	PERF.	10384 - 17851		
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	
03		36332 X	34084	-0-	-2248	-0-	30872	2	3212	9	N	2920	2897 0	181
04		33540 X	29271	-0-	-4269	-0-	26457	2	186	4	N	2389	2430 0	140
							2628	9						
05		29791 X	28763	-0-	-1028	-0-	26308	2	2455	9	N	2232	2208 0	155
06		34710 X	29348	-0-	-5362	-0-	27018	2	2330	9	N	2118	2161 0	112
*07		35867 X	6227	-0-	-29640	-0-	5697	2	530	9	N	482	461 0	133
08		34069 X	NO RPT	-0-	-34069	-0-					N	NO RPT		133

A CLASSIC DASH 18-15		WELL #:		2H	RRCID ->	294721	COMPL. DATE	04/11/2021	TOTAL DEPTH	10117	PERF.	10117 - 19334		
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
05		39048 X	39048	-0-	-0-	-0-	32150	2	6898	9	N	6271	5540 1	731
06		43356 X	43356	-0-	-0-	-0-	37919	2	5437	9	N	4943	4381 1	1293
*07		49442 X	49442	-0-	-0-	-0-	44174	2	5268	9	N	4789	5304 1	778
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				778

A CLASSIC DASH 18		WELL #:		2H	RRCID ->	297109	COMPL. DATE	02/08/2019	TOTAL DEPTH	9171	PERF.	N/A
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

NOTTING HILL ENERGY, LLC		101230		WELL #:		2H	RRCID ->	293353	COMPL. DATE	01/07/2022	TOTAL DEPTH	9896	PERF.	10200 - 14846
03		45192 X	45192	-0-	-0-	-0-	98	1	42333	2	Y	2510	2537 1	224
							2761	9						
04		41730 X	36794	-0-	-4936	-0-	1198	1	33606	2	Y	1809	1844 1	189
							1990	9						
05		43121 X	14682	-0-	-28439	-0-	2845	1	11676	2	Y	146	224 1	111
							161	9						
06		41730 X	23244	-0-	-18486	-0-	2552	1	18843	2	Y	1681	1648 1	144
							1849	9						
07		43121 X	30768	-0-	-12353	-0-	380	1	28163	2	Y	2023	1960 1	207
							2225	9						
08		28905 X	28905	-0-	-0-	-0-	2863	1	23731	2	Y	2101	2076 1	232
							2311	9						

EFG STATE 57-T2-42		WELL #:		1H	RRCID ->	293368	COMPL. DATE	01/07/2022	TOTAL DEPTH	9904	PERF.	9940 - 14820		
03		47992 X	47992	-0-	-0-	-0-	112	1	44991	2	Y	2626	2579 1	272
							2889	9						
04		43080 X	37328	-0-	-5752	-0-	786	1	34129	2	Y	2194	2237 1	229
							2413	9						
05		44516 X	620	-0-	-43896	-0-	400	1	67	2	Y	139	257 1	111
							153	9						
06		43080 X	29305	-0-	-13775	-0-	2676	1	24821	2	Y	1644	1620 1	135
							1808	9						
07		44516 X	42211	-0-	-2305	-0-	474	1	39572	2	Y	1968	1896 1	207
							2165	9						
08		42005 X	36754	-0-	-5251	-0-	4888	1	29600	2	Y	2060	2043 1	224
							2266	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
NOTTING HILL ENERGY, LLC		//CONT.// 101230											
CAPTAIN RON STATE 55-T4-20		WELL #:		1H	RRCID ->	294858	COMPL. DATE	03/27/2023	TOTAL DEPTH	11568	PERF.11589	- 16375	
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	
03	77066 X	51725	-0-	-25341	-0-	46126	2	5599 9	N	5090	5076 1	162	
04	56520 X	25835	-0-	-30685	-0-	20542	2	5293 9	N	4812	4840 1	134	
05	58404 X	31477	-0-	-26927	-0-	26569	2	4908 9	N	4462	4436 1	160	
06	56520 X	37028	-0-	-19492	-0-	32771	2	4257 9	N	3870	3887 1	143	
07	54932 X	36432	-0-	-18500	-0-	32154	2	4278 9	N	3889	3912 1	120	
08	51739 X	37773	-0-	-13966	-0-	33564	2	4209 9	N	3826	3810 1	136	

CAPTAIN RON STATE 55-T4-20		WELL #:		2H	RRCID ->	294859	COMPL. DATE	03/27/2023	TOTAL DEPTH	11146	PERF.11070	- 15870	
03	53706 X	53706	-0-	-0-	-0-	46561	2	7145 9	N	6495	6455 1	206	
04	54030 X	35378	-0-	-18652	-0-	28622	2	6756 9	N	6142	6177 1	171	
05	55831 X	42381	-0-	-13450	-0-	35669	2	6712 9	N	6102	6054 1	219	
06	54030 X	41647	-0-	-12383	-0-	36012	2	5635 9	N	5123	5162 1	180	
07	53692 X	42592	-0-	-11100	-0-	37220	2	5372 9	N	4884	4914 1	150	
08	53692 X	40698	-0-	-12994	-0-	35419	2	5279 9	N	4799	4779 1	170	

CAPTAIN RON STATE 55-T4-20		WELL #:		3H	RRCID ->	294860	COMPL. DATE	03/28/2023	TOTAL DEPTH	11641	PERF.11756	- 16635	
03	39618 X	24794	-0-	-14824	-0-	22047	2	2747 9	N	2497	2542 1	79	
04	31650 X	13109	-0-	-18541	-0-	10510	2	2599 9	N	2363	2376 1	66	
05	32705 X	16091	-0-	-16614	-0-	13788	2	2303 9	N	2094	2085 1	75	
06	31650 X	18050	-0-	-13600	-0-	15830	2	2220 9	N	2018	2007 1	86	
07	31589 X	17830	-0-	-13759	-0-	15375	2	2455 9	N	2232	2251 1	67	
08	24800 X	19431	-0-	-5369	-0-	17077	2	2354 9	N	2140	2131 1	76	

CPX ENERGY OPERATING, LLC		101714											
B AND B		WELL #:		2H	RRCID ->	289683	COMPL. DATE	01/01/2021	TOTAL DEPTH	10748	PERF.11206	- 18815	
03	31031 X	29927	-0-	-1104	-0-	726	1	26691 3	Y	2280	2277 0	38	
						2	4	2508 9					
04	30030 X	28959	-0-	-1071	-0-	706	1	25857 3	Y	2149	2158 0	29	
						32	4	2364 9					
05	30845 X	29517	-0-	-1328	-0-	719	1	26087 3	Y	2305	2304 0	30	
						175	4	2536 9					
06	29850 X	28993	-0-	-857	-0-	699	1	25216 3	Y	2229	2219 0	40	
						626	4	2452 9					
07	29946 X	29790	-0-	-156	-0-	734	1	26285 3	Y	2332	2334 0	38	
						206	4	2565 9					
08	29822 X	28523	-0-	-1299	-0-	723	1	25087 3	Y	2145	2126 0	57	
						353	4	2360 9					

B AND B		WELL #:		1H	RRCID ->	289684	COMPL. DATE	09/21/2021	TOTAL DEPTH	10898	PERF.11175	- 17770	
03	19685 X	18761	-0-	-924	-0-	66	1	16639 3	Y	1868	1864 0	31	
						1	4	2055 9					
04	19050 X	18015	-0-	-1035	-0-	65	1	16032 3	Y	1725	1733 0	23	
						20	4	1898 9					
05	19685 X	17536	-0-	-2149	-0-	65	1	15610 3	Y	1596	1598 0	21	
						105	4	1756 9					
06	18420 X	17368	-0-	-1052	-0-	66	1	15212 3	Y	1556	1549 0	28	
						378	4	1712 9					
07	18755 X	17744	-0-	-1011	-0-	69	1	15771 3	Y	1619	1621 0	26	
						123	4	1781 9					
08	18755 X	17432	-0-	-1323	-0-	70	1	15352 3	Y	1631	1614 0	43	
						216	4	1794 9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
CPX ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 101714												
LINDLEY 98		WELL #: 13H		RRCID -> 289685		COMPL. DATE 01/01/2021				TOTAL DEPTH 11038 PERF.11509 - 18259				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
03		18941 X	17484	-0-	-1457	-0-	61 1	15301 3	Y	1928	1926	0		32
							1 4	2121 9						
04		18330 X	16452	-0-	-1878	-0-	59 1	14440 3	Y	1766	1774	0		24
							10 4	1943 9						
05		18941 X	17281	-0-	-1660	-0-	63 1	15188 3	Y	1792	1793	0		23
							59 4	1971 9						
06		18090 X	16103	-0-	-1987	-0-	60 1	13926 3	Y	1744	1736	0		31
							199 4	1918 9						
07		18011 X	17009	-0-	-1002	-0-	65 1	14955 3	Y	1747	1750	0		28
							67 4	1922 9						
08		17749 X	17749	-0-	-0-	-0-	72 1	15654 3	Y	1725	1707	0		46
							125 4	1898 9						
MURCHISON 87		WELL #: 1H		RRCID -> 290230		COMPL. DATE 11/04/2022				TOTAL DEPTH 10918 PERF.11250 - 16420				
03		8990 X	8551	-0-	-439	-0-	220 1	6264 3	Y	1553	1491	0		123
							359 4	1708 9						
04		8610 X	8461	-0-	-149	-0-	216 1	6313 3	Y	1489	1531	0		81
							294 4	1638 9						
05		8866 X	8625	-0-	-241	-0-	230 1	6725 3	Y	1496	1434	0		143
							24 4	1646 9						
06		8759 X	8759	-0-	-0-	-0-	245 1	6853 3	Y	1421	1426	0		138
							98 4	1563 9						
07		8742 X	7736	-0-	-1006	-0-	196 1	5853 3	Y	1362	1397	0		103
							189 4	1498 9						
08		7678 X	7678	-0-	-0-	-0-	199 1	5988 3	Y	1302	1318	0		87
							59 4	1432 9						
B AND B STATE A		WELL #: 5H		RRCID -> 291703		COMPL. DATE 07/10/2021				TOTAL DEPTH 10762 PERF.11189 - 18534				
03		52142 X	45821	-0-	-6321	-0-	784 1	41123 3	Y	3556	3552	0		59
							2 4	3912 9						
04		49530 X	43649	-0-	-5881	-0-	760 1	39239 3	Y	3288	3303	0		44
							33 4	3617 9						
05		50034 X	42898	-0-	-7136	-0-	764 1	38387 3	Y	3241	3243	0		42
							182 4	3565 9						
06		46860 X	40330	-0-	-6530	-0-	731 1	35726 3	Y	2981	2970	0		53
							594 4	3279 9						
07		48422 X	45385	-0-	-3037	-0-	798 1	40963 3	Y	3105	3107	0		51
							208 4	3416 9						
08		45818 X	43591	-0-	-2227	-0-	787 1	39219 3	Y	2937	2910	0		78
							354 4	3231 9						
CPX STATE 100-33 A		WELL #: 1H		RRCID -> 291749		COMPL. DATE 11/30/2021				TOTAL DEPTH 10894 PERF.11400 - 17476				
03		23250 X	18378	-0-	-4872	-0-	64 1	16094 3	Y	2017	2014	0		34
							1 4	2219 9						
04		22500 X	17711	-0-	-4789	-0-	63 1	15536 3	Y	1901	1910	0		25
							21 4	2091 9						
05		22475 X	18044	-0-	-4431	-0-	66 1	15742 3	Y	1926	1926	0		25
							117 4	2119 9						
06		20100 X	17694	-0-	-2406	-0-	66 1	15212 3	Y	1833	1825	0		33
							400 4	2016 9						
07		19535 X	19535	-0-	-0-	-0-	75 1	17203 3	Y	1922	1924	0		31
							143 4	2114 9						
08		20302 X	20302	-0-	-0-	-0-	82 1	17888 3	Y	1879	1860	0		50
							265 4	2067 9						

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD				
CPX ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 101714											
CPX STATE 100-33 B		WELL #:		2H	RRCID -> 291752	COMPL. DATE 09/08/2021	TOTAL DEPTH 10767	PERF.11126 - 16777					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
03	31713 X	30283	-0-	-1430	-0-	727 1	26686 3	Y	2607	2603 0	43		
						2 4	2868 9						
04	30690 X	29207	-0-	-1483	-0-	705 1	25761 3	Y	2461	2471 0	33		
						34 4	2707 9						
05	31279 X	29356	-0-	-1923	-0-	717 1	25745 3	Y	2456	2457 0	32		
						192 4	2702 9						
06	30090 X	29204	-0-	-886	-0-	709 1	25224 3	Y	2370	2360 0	42		
						664 4	2607 9						
07	30287 X	27161	-0-	-3126	-0-	721 1	23768 3	Y	2250	2255 0	37		
						197 4	2475 9						
08	29109 X	25337	-0-	-3772	-0-	700 1	22110 3	Y	1999	1983 0	53		
						328 4	2199 9						
CPX STATE 100-33 D		WELL #:		4H	RRCID -> 291766	COMPL. DATE 09/09/2021	TOTAL DEPTH 10895	PERF.11219 - 16450					
03	18879 X	17048	-0-	-1831	-0-	59 1	14740 3	Y	2044	2041 0	34		
						1 4	2248 9						
04	18270 X	16427	-0-	-1843	-0-	58 1	14229 3	Y	1928	1936 0	26		
						19 4	2121 9						
05	17949 X	16726	-0-	-1223	-0-	60 1	14414 3	Y	1950	1951 0	25		
						107 4	2145 9						
06	17010 X	16403	-0-	-607	-0-	60 1	13933 3	Y	1857	1849 0	33		
						367 4	2043 9						
07	17422 X	16949	-0-	-473	-0-	64 1	14637 3	Y	1934	1935 0	32		
						121 4	2127 9						
08	16834 X	16834	-0-	-0-	-0-	66 1	14417 3	Y	1943	1924 0	51		
						214 4	2137 9						
CPX STATE 100-33 E		WELL #:		5H	RRCID -> 291976	COMPL. DATE 01/05/2022	TOTAL DEPTH 10749	PERF.11100 - 15849					
03	38688 X	34533	-0-	-4155	-0-	741 1	30372 3	Y	3107	3103 0	52		
						2 4	3418 9						
04	37440 X	33406	-0-	-4034	-0-	719 1	29217 3	Y	3118	3128 0	42		
						40 4	3430 9						
05	37076 X	33585	-0-	-3491	-0-	728 1	29211 3	Y	3111	3113 0	40		
						224 4	3422 9						
06	35460 X	32928	-0-	-2532	-0-	721 1	28104 3	Y	3021	3007 0	54		
						780 4	3323 9						
07	35371 X	33324	-0-	-2047	-0-	746 1	29006 3	Y	3017	3022 0	49		
						253 4	3319 9						
08	33480 X	32602	-0-	-878	-0-	738 1	28322 3	Y	2820	2794 0	75		
						440 4	3102 9						
LINDLEY 98		WELL #:		14H	RRCID -> 292024	COMPL. DATE 11/08/2021	TOTAL DEPTH 11483	PERF.12000 - 22208					
03	112654 X	107430	-0-	-5224	-0-	1030 1	102847 3	Y	3226	3222 0	54		
						4 4	3549 9						
04	109020 X	100097	-0-	-8923	-0-	983 1	95837 3	Y	2917	2932 0	39		
						68 4	3209 9						
05	111879 X	105555	-0-	-6324	-0-	422 1	101455 3	Y	2983	2982 0	39	1 8	
						397 4	3281 9						
06	108270 X	98486	-0-	-9784	-0-	403 1	93541 3	Y	2916	2903 0	52		
						1334 4	3208 9						
07	109616 X	97475	-0-	-12141	-0-	407 1	93618 3	Y	2756	2763 0	45		
						418 4	3032 9						
08	107415 X	96270	-0-	-11145	-0-	422 1	92191 3	Y	2657	2632 0	70		
						734 4	2923 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
CPX ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 101714											
B AND B STATE		WELL #: 4H		RRCID -> 292085		COMPL. DATE 07/09/2021				TOTAL DEPTH 10900 PERF.11301 - 19024			
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
03	18910	X	16479	-0-	-2431	-0-	57 1	14334 3	Y	1897	1894	0	32
							1 4	2087 9					
04	18120	X	15673	-0-	-2447	-0-	56 1	13677 3	Y	1753	1762	0	23
							12 4	1928 9					
05	18724	X	15777	-0-	-2947	-0-	57 1	13707 3	Y	1771	1771	0	23
							65 4	1948 9					
06	17490	X	15378	-0-	-2112	-0-	57 1	13254 3	Y	1679	1672	0	30
							220 4	1847 9					
07	18778	X	18778	-0-	-0-	-0-	72 1	16586 3	Y	1851	1851	0	30
							84 4	2036 9					
08	18195	X	18195	-0-	-0-	-0-	73 1	16031 3	Y	1769	1752	0	47
							145 4	1946 9					
CPX STATE 100-33 G		WELL #: 7H		RRCID -> 292172		COMPL. DATE 03/02/2022				TOTAL DEPTH 10905 PERF.11250 - 15463			
03	18631	X	16489	-0-	-2142	-0-	55 1	13829 3	Y	2367	2362	0	39
							1 4	2604 9					
04	16110	X	15847	-0-	-263	-0-	54 1	13324 3	Y	2228	2237	0	30
							18 4	2451 9					
05	16554	X	16141	-0-	-413	-0-	56 1	13503 3	Y	2253	2254	0	29
							104 4	2478 9					
06	15960	X	15601	-0-	-359	-0-	55 1	12817 3	Y	2157	2148	0	38
							356 4	2373 9					
07	16492	X	15794	-0-	-698	-0-	57 1	13214 3	Y	2189	2191	0	36
							115 4	2408 9					
08	16244	X	15652	-0-	-592	-0-	59 1	12931 3	Y	2237	2214	0	59
							201 4	2461 9					
LINDLEY 33-98 LOV		WELL #: 15H		RRCID -> 293365		COMPL. DATE 05/10/2022				TOTAL DEPTH 10766 PERF.11243 - 21045			
03	85808	X	81930	-0-	-3878	-0-	912 1	73100 3	Y	7195	7184	0	120
							3 4	7915 9					
04	83040	X	76527	-0-	-6513	-0-	874 1	68417 3	Y	6534	6567	0	87
							49 4	7187 9					
05	84754	X	80316	-0-	-4438	-0-	301 1	72387 3	Y	6677	6676	0	87
							283 4	7345 9			1 8		
06	82020	X	74772	-0-	-7248	-0-	286 1	66397 3	Y	6493	6465	0	115
							947 4	7142 9					
07	81964	X	74360	-0-	-7604	-0-	291 1	66914 3	Y	6233	6246	0	102
							299 4	6856 9					
08	81933	X	72853	-0-	-9080	-0-	299 1	65282 3	Y	6138	6077	0	163
							520 4	6752 9					
CPX STATE 100-33 K		WELL #: 11H		RRCID -> 293545		COMPL. DATE 09/06/2022				TOTAL DEPTH 11739 PERF.12038 - 17542			
03	49042	X	40808	-0-	-8234	-0-	762 1	38864 3	Y	1073	1072	0	18
							2 4	1180 9					
04	47460	X	35115	-0-	-12345	-0-	708 1	33453 3	Y	838	845	0	11
							32 4	922 9					
05	42997	X	35626	-0-	-7371	-0-	756 1	33711 3	Y	882	882	0	11
							189 4	970 9					
06	41190	X	33316	-0-	-7874	-0-	136 1	31632 3	Y	848	844	0	15
							615 4	933 9					
07	42563	X	33949	-0-	-8614	-0-	142 1	32659 3	Y	862	863	0	14
							200 4	948 9					
08	40796	X	32034	-0-	-8762	-0-	140 1	30580 3	Y	895	885	0	24
							329 4	985 9					

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
CPX ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 101714											
CPX STATE 100-33 F		WELL #:		6H	RRCID ->	293578	COMPL. DATE	09/03/2022	TOTAL DEPTH	11483	PERF.11783	- 16426	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	52638	X	49185	-0-	-3453	-0-	801 1	46853 3	Y	1390	1389 0		23
							2 4	1529 9					
04	52290	X	49853	-0-	-2437	-0-	793 1	47518 3	Y	1361	1366 0		18
							45 4	1497 9					
05	54033	X	50337	-0-	-3696	-0-	816 1	47644 3	Y	1464	1462 0	1 8	19
							267 4	1610 9					
06	52290	X	46774	-0-	-5516	-0-	770 1	43646 3	Y	1373	1368 0		24
							848 4	1510 9					
07	51522	X	46807	-0-	-4715	-0-	787 1	44255 3	Y	1359	1361 0		22
							270 4	1495 9					
08	51522	X	44848	-0-	-6674	-0-	761 1	42192 3	Y	1311	1298 0		35
							453 4	1442 9					

MURCHISON 87		WELL #:		5H	RRCID ->	293719	COMPL. DATE	11/08/2022	TOTAL DEPTH	10772	PERF.11051	- 15888	
03	35495	X	30669	-0-	-4826	-0-	820 1	23393 3	Y	4649	4473 0		367
							1342 4	5114 9					
04	34350	X	29934	-0-	-4416	-0-	794 1	23193 3	Y	4423	4548 0		242
							1082 4	4865 9					
05	35278	X	30067	-0-	-5211	-0-	830 1	24244 3	Y	4462	4277 0		427
							85 4	4908 9					
06	30810	X	27868	-0-	-2942	-0-	798 1	22344 3	Y	4005	4043 0		389
							320 4	4406 9					
07	31760	X	31760	-0-	-0-	-0-	843 1	25146 3	Y	4506	4555 0		340
							814 4	4957 9					
08	31477	X	31477	-0-	-0-	-0-	860 1	25853 3	Y	4097	4163 0		274
							257 4	4507 9					

MURCHISON 87		WELL #:		4H	RRCID ->	293727	COMPL. DATE	02/08/2023	TOTAL DEPTH	11212	PERF.11766	- 16895	
03	25172	X	24679	-0-	-493	-0-	665 1	18980 3	Y	3586	3447 0		283
							1089 4	3945 9					
04	24360	X	24062	-0-	-298	-0-	640 1	18701 3	Y	3499	3591 0		191
							872 4	3849 9					
05	25172	X	23439	-0-	-1733	-0-	645 1	18843 3	Y	3532	3385 0		338
							66 4	3885 9					
06	24360	X	21166	-0-	-3194	-0-	607 1	16986 3	Y	3027	3071 0		294
							243 4	3330 9					
07	25143	X	25143	-0-	-0-	-0-	666 1	19877 3	Y	3597	3620 0		271
							643 4	3957 9					
08	24035	X	24035	-0-	-0-	-0-	646 1	19442 3	Y	3413	3456 0		228
							193 4	3754 9					

CHERRY CREEK 92		WELL #:		1H	RRCID ->	294149	COMPL. DATE	06/20/2023	TOTAL DEPTH	11614	PERF.11614	- 22600	
03	61752	X	49619	-0-	-12133	-0-	1609 1	42205 3	Y	4999	4913 0		985
							306 4	5499 9					
04	55980	X	46221	-0-	-9759	-0-	288 1	40419 3	Y	4585	4874 0	164 1	532
							470 4	5044 9					
05	54157	X	47350	-0-	-6807	-0-	288 1	35310 3	Y	4623	4265 0	315 1	574
							6667 4	5085 9			1 8		
06	49890	X	43025	-0-	-6865	-0-	275 1	29573 3	Y	4589	4696 0		467
							8129 4	5048 9					
07	50437	X	45627	-0-	-4810	-0-	298 1	40358 3	Y	4413	4647 0		233
							117 4	4854 9					
08	49631	X	41686	-0-	-7945	-0-	270 1	36448 3	Y	4179	4155 0	80 1	177
							371 4	4597 9					

PHANTOM (WOLFCAMP) CPX ENERGY OPERATING, LLC CHERRY CREEK 92		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 101714		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 #: 2H		RRCID -> 294163	COMPL. DATE 06/22/2023	TOTAL DEPTH 11894	PERF.12324 - 22327									
03	96379	X	79812	-0-	-16567	-0-	2262 1	70195 3	Y	6223	6117	0				1226
							510 4	6845 9								
04	85200	X	72198	-0-	-13002	-0-	462 1	64998 3	Y	5439	5838	0	196	1		631
							755 4	5983 9								
05	87823	X	77754	-0-	-10069	-0-	487 1	59766 3	Y	5651	5195	0	384	1		702
							11285 4	6216 9								
06	81540	X	71793	-0-	-9747	-0-	475 1	51114 3	Y	5595	5728	0				569
							14049 4	6155 9								
07	81468	X	71041	-0-	-10427	-0-	477 1	64550 3	Y	5297	5586	0				280
							187 4	5827 9								
08	79825	X	68051	-0-	-11774	-0-	455 1	61547 3	Y	4930	4906	0	95	1		209
							626 4	5423 9								
B AND B STATE B		WELL #: 7H		RRCID -> 294628	COMPL. DATE 06/24/2023	TOTAL DEPTH 11761	PERF.12236 - 19733									
03	112592	X	101521	-0-	-11071	-0-	1012 1	98182 3	Y	2111	2108	0				35
							5 4	2322 9								
04	108960	X	96894	-0-	-12066	-0-	982 1	93684 3	Y	1953	1962	0				26
							80 4	2148 9								
05	109895	X	97661	-0-	-12234	-0-	1011 1	94029 3	Y	1977	1976	0	1	8		26
							446 4	2175 9								
06	104520	X	88941	-0-	-15579	-0-	948 1	84603 3	Y	1804	1798	0				32
							1406 4	1984 9								
07	103385	X	88638	-0-	-14747	-0-	987 1	85067 3	Y	1957	1957	0				32
							431 4	2153 9								
08	101525	X	85403	-0-	-16122	-0-	980 1	81644 3	Y	1856	1839	0				49
							737 4	2042 9								
AMEREDEV TEXAS, LLC GRIZZLY B		WELL #: 1H		RRCID -> 284516	COMPL. DATE 01/29/2018	TOTAL DEPTH 12421	PERF.12429 - 17163									
03	18352	X	7009	-0-	-11343	-0-	6159 3	325 4	Y	477	566	0				29
							525 9									
04	13290	X	142	-0-	-13148	-0-	142 4		Y	-0-	29	0				-0-
05	26288	X	22475	-0-	-3813	-0-	19790 3	178 4	Y	2279	2229	0				50
							2507 9									
06	28543	X	28543	-0-	-0-	-0-	25802 3	18 4	Y	2475	2438	0				87
							2723 9									
07	28526	X	28526	-0-	-0-	-0-	26020 3	156 4	Y	2136	2159	0				64
							2350 9									
*08	27509	X	27509	-0-	-0-	-0-	25474 3	2035 9	Y	1850	1897	0				17
GRIZZLY A		WELL #: 1H		RRCID -> 284973	COMPL. DATE 02/09/2017	TOTAL DEPTH 12574	PERF.12701 - 16807									
03	15655	X	6389	-0-	-9266	-0-	5325 3	126 4	Y	853	847	0				51
							938 9									
04	17188	X	17188	-0-	-0-	-0-	14842 3	65 4	Y	2074	2084	0				41
							2281 9									
05	16083	X	16083	-0-	-0-	-0-	14428 3	129 4	Y	1387	1398	0				30
							1526 9									
06	17730	X	17730	-0-	-0-	-0-	16244 3	11 4	Y	1341	1324	0				47
							1475 9									
07	17763	X	16847	-0-	-916	-0-	15260 3	91 4	Y	1360	1367	0				40
							1496 9									
08	17763	X	16960	-0-	-803	-0-	15559 3	1401 9	Y	1274	1306	0				8

PHANTOM (WOLFCAMP) AMERREDEV TEXAS, LLC EAST AXIS		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 102390		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 #: 2H		RRCID -> 288952	COMPL. DATE 10/24/2018	TOTAL DEPTH 11935	PERF.12131	-		19913							
03		38471 X	7092	-0-	-31379	-0-	6633 3	459 9	Y	417	398 0	25					
04		67357 X	67357	-0-	-0-	-0-	61515 3	1270 4	Y	4156	4098 0	83					
							4572 9										
05		39156 X	39156	-0-	-0-	-0-	36599 3	1 4	Y	2324	2356 0	51					
							2556 9										
06		47177 X	47177	-0-	-0-	-0-	44526 3	2651 9	Y	2410	2376 0	85					
07		69595 X	51333	-0-	-18262	-0-	48820 3	263 4	Y	2045	2069 0	61					
							2250 9										
08		69595 X	48820	-0-	-20775	-0-	46588 3	2232 9	Y	2029	2080 0	10					
		EAST SHAMMO		WELL #: 3H		RRCID -> 293700	COMPL. DATE 10/26/2021	TOTAL DEPTH 12621	PERF.12885	-		20590					
03		27838 X	9826	-0-	-18012	-0-	7364 3	1 4	Y	2237	2173 0	135					
							2461 9										
04		20490 X	11349	-0-	-9141	-0-	8542 3	43 4	Y	2513	2598 0	50					
							2764 9										
05		14488 X	14488	-0-	-0-	-0-	10948 3	9 4	Y	3210	3190 0	70					
							3531 9										
06		22272 X	22272	-0-	-0-	-0-	17013 3	8 4	Y	4774	4676 0	168					
							5251 9										
07		22832 X	22832	-0-	-0-	-0-	18129 3	3 4	Y	4273	4314 0	127					
							4700 9										
*08		33120 X	33120	-0-	-0-	-0-	27485 3	5635 9	Y	5123	5250 0	-0-					
		GRIZZLY B C23-21		WELL #: 2H		RRCID -> 293912	COMPL. DATE 10/09/2021	TOTAL DEPTH 12500	PERF.19849	-		20814					
03		13516 X	5684	-0-	-7832	-0-	5072 3	120 4	Y	447	488 0	27					
							492 9										
04		16095 X	16095	-0-	-0-	-0-	14591 3	64 4	Y	1309	1310 0	26					
							1440 9										
05		15004 X	15004	-0-	-0-	-0-	13784 3	123 4	Y	997	1001 0	22					
							1097 9										
06		14668 X	14668	-0-	-0-	-0-	14001 3	10 4	Y	597	598 0	21					
							657 9										
07		16647 X	13389	-0-	-3258	-0-	12706 3	76 4	Y	552	557 0	16					
							607 9										
08		16647 X	13555	-0-	-3092	-0-	12968 3	587 9	Y	534	548 0	2					
		CALLON (PERMIAN) LLC SONOMA STATE 18		WELL #: 124807		RRCID -> 283874	COMPL. DATE 03/08/2013	TOTAL DEPTH 12450	PERF.10130	-		12380					
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
		PLUGGED AND ABANDONED		12/13/2021													
		CARBURANTE EXPLORATION CO, LTD. THURMOND A137 ALLOC. A		WELL #: 130787		RRCID -> 285923	COMPL. DATE 08/04/2018	TOTAL DEPTH 9640	PERF.10188	-		19947					
03		56823 X	-0-	-0-	-56823	-0-			Y	-0-		287					
04		54990 X	NO RPT	-0-	-54990	-0-			Y	NO RPT		287					
05		56823 X	NO RPT	-0-	-56823	-0-			Y	NO RPT		287					
06		40230 X	NO RPT	-0-	-40230	-0-			Y	NO RPT		287					
07		41261 X	NO RPT	-0-	-41261	-0-			Y	NO RPT		287					
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		287					

PHANTOM (WOLFCAMP)														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
CARBURANTE EXPLORATION CO, LTD. //CONT.// 130787														
THURMOND 132 ALLOC C WELL #: 11H RRCID -> 287221 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 10011 PERF.10587 - 20167														
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
03		28830 X	-0-	-0-	-28830	-0-				Y	-0-			3
04		27900 X	NO RPT	-0-	-27900	-0-				Y	NO RPT			3
05		28830 X	NO RPT	-0-	-28830	-0-				Y	NO RPT			3
06		27660 X	NO RPT	-0-	-27660	-0-				Y	NO RPT			3
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3

CIMAREX ENERGY CO.														
SNOWCREST SOUTH UNIT 1-33 WELL #: 2H RRCID -> 282833 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 11066 PERF.11156 - 20470														
03		19501 X	19501	-0-	-0-	-0-	16352	3	3149	9	N	2863	2840	190
04		17854 X	17854	-0-	-0-	-0-	15149	3	2705	9	N	2459	2505	144
05		19298 X	19298	-0-	-0-	-0-	16283	3	3015	9	N	2741	2721	164
06		16448 X	16448	-0-	-0-	-0-	13995	3	2453	9	N	2230	2226	168
07		19342 X	19342	-0-	-0-	-0-	16398	3	2944	9	N	2676	2720	124
08		18251 X	18251	-0-	-0-	-0-	15301	3	2950	9	N	2682	2642	164

RED LODGE C20-11 C WELL #: 3H RRCID -> 282898 COMPL. DATE 04/06/2015 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11070 - 18370														
03		12369 X	11571	-0-	-798	-0-	9584	3	1987	9	Y	1806	1829	151
04		11970 X	9956	-0-	-2014	-0-	8247	3	1709	9	Y	1554	1492	209
05		12369 X	8856	-0-	-3513	-0-	7805	3	1051	9	Y	955	1034	128
06		11190 X	8803	-0-	-2387	-0-	7514	3	1289	9	Y	1172	1174	125
07		11563 X	9506	-0-	-2057	-0-	8271	3	1235	9	Y	1123	1119	127
08		11563 X	8704	-0-	-2859	-0-	7444	3	1260	9	Y	1145	1135	136

GREATHOUSE C21-6 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282965 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 10827 PERF.11003 - 18495														
03		14260 X	14098	-0-	-162	-0-	13467	3	631	9	N	574	630	222
04		13800 X	13013	-0-	-787	-0-	12291	3	722	9	N	656	660	213
05		14136 X	12858	-0-	-1278	-0-	12229	3	629	9	N	572	598	185
06		13680 X	12950	-0-	-730	-0-	12240	3	710	9	N	645	646	182
07		14136 X	13257	-0-	-879	-0-	12461	3	796	9	N	724	663	241
08		14105 X	13144	-0-	-961	-0-	12454	3	690	9	N	627	673	194

ANACONDA STATE 55-2 WELL #: 5H RRCID -> 282985 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11393 - 15650														
03		6789 X	5667	-0-	-1122	-0-	4950	3	717	9	Y	652	645	-0-
04		6570 X	5131	-0-	-1439	-0-	4533	3	598	9	Y	544	515	15
05		6293 X	5250	-0-	-1043	-0-	4751	3	499	9	Y	454	438	24
06		5490 X	5180	-0-	-310	-0-	4726	3	454	9	Y	413	422	10
07		5673 X	4449	-0-	-1224	-0-	3981	3	468	9	Y	425	417	12
08		5673 X	4846	-0-	-827	-0-	4209	3	637	9	Y	579	573	16

CLEVELAND STATE 57-23 WELL #: 3H RRCID -> 282986 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11360 - 16200														
03		10352 X	10352	-0-	-0-	-0-	10155	3	197	9	Y	179	166	27
04		9150 X	8176	-0-	-974	-0-	7868	3	308	9	Y	280	277	29
05		9455 X	8454	-0-	-1001	-0-	8127	3	327	9	Y	297	293	33
06		10020 X	8376	-0-	-1644	-0-	8202	3	174	9	Y	158	169	19
07		10354 X	8295	-0-	-2059	-0-	8295	3			Y	-0-	19	-0-
08		10354 X	8266	-0-	-2088	-0-	8179	3	87	9	Y	79	71	8

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. SADDLEBACK STATE 57-30		//CONT.// //CONT.//	71052 900 153438	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03	12624 X	12624	-0-	-0-	10887 3	1737 9	Y	1579	1555 0		161
04	12060 X	9450	-0-	-2610	167 1	8007 3	Y	1160	1161 0		160

05	27766 X	27766	-0-	-0-	1276 9						
06	12653 X	12653	-0-	-0-	486 1	22900 3	Y	3982	3874 0		268
07	12617 X	6270	-0-	-6347	4380 9						
08	27776 X	7107	-0-	-20669	348 1	10165 3	Y	1945	2012 0		201

BRIDGER 1-36											
03	2418 X	1280	-0-	-1138	2140 9						
04	2340 X	1256	-0-	-1084	430 1	5132 3	Y	644	727 0		118
05	2418 X	1367	-0-	-1051	708 9						
06	1410 X	1250	-0-	-160	973 1	5420 3	Y	649	604 0		163
07	1426 X	1419	-0-	-7	714 9						
08	1395 X	1395	-0-	-0-	1048 3	347 9	Y	315	304 0		54

FLATHEAD 2-15											
03	5295 X	5295	-0-	-0-	811 3	469 9	Y	426	427 0	1 8	45
04	5099 X	5099	-0-	-0-	861 3	395 9	Y	359	351 0	2 8	51
05	4867 X	3107	-0-	-1760	963 3	404 9	Y	367	369 0	1 8	48
06	5130 X	2749	-0-	-2381	999 3	251 9	Y	228	242 0		34
07	5301 X	2828	-0-	-2473	1081 3	338 9	Y	307	297 0	1 8	43
08	5301 X	3225	-0-	-2076	1048 3	347 9	Y	315	304 0		54

GREATHOUSE C21-6 UNIT											
03	16709 X	16517	-0-	-192	4180 3	1115 9	Y	1014	1028 0	8 8	92
04	16059 X	16059	-0-	-0-	4013 3	1086 9	Y	987	951 0	15 8	113
05	17236 X	16646	-0-	-590	2226 3	881 9	Y	801	799 0	8 8	107
06	16680 X	16062	-0-	-618	2102 3	647 9	Y	588	609 0	7 8	79
07	17236 X	13981	-0-	-3255	2016 3	812 9	Y	738	696 0	7 8	114
08	16647 X	15079	-0-	-1568	2305 3	920 9	Y	836	815 0	2 8	133

BOULDER STATE 57-32											
03	11811 X	9498	-0-	-2313	300 1	8089 3	Y	1008	1003 0		110
04	11430 X	3264	-0-	-8166	1109 9						
05	11811 X	-0-	-0-	-11811	266 1	2644 3	Y	322	402 0	16 8	14
06	10710 X	-0-	-0-	-10710	354 9						
07	9858 X	3890	-0-	-5968							
08	12021 X	12021	-0-	-0-	3157 3	733 9	Y	666	665 0		1

BIGHORN NORTH UNIT 1-31											
03	12989 X	11813	-0-	-1176	10014 3	1011 9	Y	919	886 0	19 8	69
04	12570 X	10715	-0-	-1855	10020 3	679 9	Y	617	594 0	20 8	72
05	11997 X	11025	-0-	-972	10803 3	1155 9	Y	1050	1034 0	23 8	65
06	11610 X	10699	-0-	-911	9728 3	811 9	Y	737	757 0	15 8	30
07	11997 X	11958	-0-	-39							
08	11811 X	10539	-0-	-1272							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. ANACONDA STATE 55-2		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		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

BIG TIMBER STATE 57-25 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283094	COMPL. DATE	05/03/2015	TOTAL DEPTH	10416	PERF.	1.0692	- 20575
03	6622 X	6622	-0-	-0-	-0-	5971	3	651	9	N	592	565	0
04	6708 X	6708	-0-	-0-	-0-	5976	3	732	9	N	665	717	0
05	11765 X	11765	-0-	-0-	-0-	10801	3	964	9	N	876	874	0
06	7262 X	7262	-0-	-0-	-0-	6510	3	752	9	N	684	714	0
07	5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	4759	3	562	9	N	511	490	0
08	6609 X	6609	-0-	-0-	-0-	6004	3	605	9	N	550	481	0

ANACONDA STATE 55-2		WELL #:		2H	RRCID ->	283095	COMPL. DATE	11/18/2014	TOTAL DEPTH	10626	PERF.	1.1125	- 15855
03	8549 X	8549	-0-	-0-	-0-	6519	3	2030	9	Y	1845	1845	0
04	8160 X	7992	-0-	-168	-0-	6297	3	1695	9	Y	1541	1500	0
05	8432 X	6888	-0-	-1544	-0-	5564	3	1324	9	Y	1204	1182	0
06	8280 X	7700	-0-	-580	-0-	5889	3	1811	9	Y	1646	1670	0
07	8556 X	7823	-0-	-733	-0-	6166	3	1657	9	Y	1506	1503	0
08	8556 X	7314	-0-	-1242	-0-	5828	3	1486	9	Y	1351	1356	0

GREATHOUSE C21-6 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283102	COMPL. DATE	08/27/2017	TOTAL DEPTH	10541	PERF.	1.0640	- 18453
03	16275 X	14641	-0-	-1634	-0-	13015	3	1626	9	Y	1478	1465	0
04	14154 X	14154	-0-	-0-	-0-	12447	3	1707	9	Y	1552	1508	0
05	14849 X	14577	-0-	-272	-0-	12798	3	1779	9	Y	1617	1589	0
06	14370 X	13903	-0-	-467	-0-	12086	3	1817	9	Y	1652	1605	0
07	15638 X	15638	-0-	-0-	-0-	13868	3	1770	9	Y	1609	1667	0
08	17160 X	17160	-0-	-0-	-0-	15216	3	1944	9	Y	1767	1746	0

GREATHOUSE C21-6 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	283103	COMPL. DATE	08/29/2017	TOTAL DEPTH	10797	PERF.	1.0959	- 18746
03	21576 X	20071	-0-	-1505	-0-	18890	3	1181	9	Y	1074	1052	0
04	20283 X	20283	-0-	-0-	-0-	19218	3	1065	9	Y	968	960	0
05	21332 X	21332	-0-	-0-	-0-	20255	3	1077	9	Y	979	965	0
06	20550 X	20280	-0-	-270	-0-	19266	3	1014	9	Y	922	905	0
07	21235 X	19877	-0-	-1358	-0-	19004	3	873	9	Y	794	838	0
08	21328 X	19918	-0-	-1410	-0-	19073	3	845	9	Y	768	770	0

ANACONDA STATE 55-2		WELL #:		3H	RRCID ->	283136	COMPL. DATE	11/18/2014	TOTAL DEPTH	10955	PERF.	1.1378	- 16142
03	8711 X	7589	-0-	-1122	-0-	6745	3	844	9	Y	767	767	0
04	8370 X	6915	-0-	-1455	-0-	6190	3	725	9	Y	659	641	0
05	7243 X	7243	-0-	-0-	-0-	6505	3	738	9	Y	671	653	0
06	7350 X	6808	-0-	-542	-0-	6037	3	771	9	Y	701	720	0
07	7787 X	7787	-0-	-0-	-0-	6906	3	881	9	Y	801	795	0
08	7595 X	6923	-0-	-672	-0-	6196	3	727	9	Y	661	665	0

ANACONDA STATE 55-2		WELL #:		1H	RRCID ->	283138	COMPL. DATE	01/22/2014	TOTAL DEPTH	10959	PERF.	1.1450	- 15975
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-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-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. BRIDGER 1-36		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
CLEVELAND STATE 57-23		WELL #:		2H	RRCID ->	283165	COMPL. DATE	06/11/2014	TOTAL DEPTH	10881	PERF.	11322	-		16170	
03	10757 X	9317	-0-	-1440	-0-	7987	3	1330	9	Y	1209	1212	0	3	8	128
04	10410 X	8621	-0-	-1789	-0-	7415	3	1206	9	Y	1096	1063	0	5	8	156
05	10757 X	8925	-0-	-1832	-0-	7634	3	1291	9	Y	1174	1175	0	2	8	153
06	9360 X	7496	-0-	-1864	-0-	6367	3	1129	9	Y	1026	1026	0	2	8	151
07	9672 X	8490	-0-	-1182	-0-	7364	3	1126	9	Y	1024	1028	0	3	8	144
08	9331 X	8351	-0-	-980	-0-	7241	3	1110	9	Y	1009	980	0	1	8	172
CLEVELAND STATE 57-23		WELL #:		2H	RRCID ->	283165	COMPL. DATE	06/11/2014	TOTAL DEPTH	10881	PERF.	11322	-		16170	
03	7316 X	5555	-0-	-1761	-0-	5138	3	417	9	Y	379	454	0	2	8	56
04	7620 X	7236	-0-	-384	-0-	6445	3	791	9	Y	719	696	0	5	8	74
05	8500 X	8500	-0-	-0-	-0-	7789	3	711	9	Y	646	647	0	2	8	71
06	8761 X	8761	-0-	-0-	-0-	8169	3	592	9	Y	538	515	0	31	8	63
07	7569 X	7569	-0-	-0-	-0-	6832	3	737	9	Y	670	650	0	2	8	81
08	8494 X	8008	-0-	-486	-0-	7438	3	570	9	Y	518	544	0	1	8	54
CLEVELAND STATE 57-23		WELL #:		4H	RRCID ->	283167	COMPL. DATE	06/11/2014	TOTAL DEPTH	10879	PERF.	11533	-		16390	
03	5580 X	3744	-0-	-1836	-0-	2905	3	839	9	Y	763	663	0	1	8	114
04	6293 X	6293	-0-	-0-	-0-	5976	3	317	9	Y	288	370	0	2	8	30
05	5580 X	5339	-0-	-241	-0-	4964	3	375	9	Y	341	332	0	1	8	38
06	3630 X	3254	-0-	-376	-0-	2826	3	428	9	Y	389	365	0	15	8	47
07	6510 X	1520	-0-	-4990	-0-	938	3	582	9	Y	529	511	0	1	8	64
08	6510 X	5116	-0-	-1394	-0-	4368	3	748	9	Y	680	673	0			71
CASTLE 57-27		WELL #:		1H	RRCID ->	283168	COMPL. DATE	12/02/2014	TOTAL DEPTH	11232	PERF.	11467	-		15565	
03	8055 X	8055	-0-	-0-	-0-	7691	3	364	9	N	331	330	0	4	8	173
04	8555 X	8555	-0-	-0-	-0-	8130	3	425	9	N	386	365	0	7	8	187
05	8734 X	8734	-0-	-0-	-0-	8358	3	376	9	N	342	350	0	3	8	176
06	8504 X	8504	-0-	-0-	-0-	8122	3	382	9	N	347	337	0	2	8	184
07	8835 X	7924	-0-	-911	-0-	7561	3	363	9	N	330	366	0	3	8	145
08	8990 X	8990	-0-	-0-	-0-	8598	3	392	9	N	356	338	0	1	8	162
COURTHOUSE 57-27		WELL #:		1H	RRCID ->	283195	COMPL. DATE	05/28/2015	TOTAL DEPTH	9899	PERF.	10056	-		14360	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					168
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					183
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	131	102	1			212
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
08	0 W	12528	-0-	12528	12528	11129	3	1399	9	N	1272	1094	1			390
SAPPHIRE STATE C20-12		WELL #:		1H	RRCID ->	283197	COMPL. DATE	07/26/2014	TOTAL DEPTH	10992	PERF.	11086	-		15465	
03	6386 X	5594	-0-	-792	-0-	4397	3	1197	9	N	1088	1024	0	3	8	184
04	6180 X	5635	-0-	-545	-0-	4606	3	1029	9	N	935	934	0	6	8	179
05	6386 X	5393	-0-	-993	-0-	4338	3	1055	9	N	959	1007	0	3	8	128
06	5730 X	4583	-0-	-1147	-0-	3645	3	938	9	N	853	876	0	2	8	103
07	5921 X	5190	-0-	-731	-0-	3984	3	1206	9	N	1096	1034	0	3	8	162
08	5828 X	4748	-0-	-1080	-0-	3722	3	1026	9	N	933	904	0	1	8	190
FLATHEAD 2-15		WELL #:		2H	RRCID ->	283198	COMPL. DATE	07/29/2017	TOTAL DEPTH	10793	PERF.	10686	-		15392	
03	13702 X	9932	-0-	-3770	-0-	8085	3	1847	9	Y	1679	1712	0	9	8	152
04	13260 X	10460	-0-	-2800	-0-	8546	3	1914	9	Y	1740	1674	0	17	8	201
05	13361 X	9777	-0-	-3584	-0-	8249	3	1528	9	Y	1389	1393	0	10	8	187
06	12480 X	10815	-0-	-1665	-0-	9218	3	1597	9	Y	1452	1434	0	8	8	197
07	12896 X	9094	-0-	-3802	-0-	7823	3	1271	9	Y	1155	1166	0	8	8	178
08	10819 X	9759	-0-	-1060	-0-	8549	3	1210	9	Y	1100	1100	0	3	8	175

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. WOOD STATE 57-26 UNIT D		//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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		

WELL #: 4H RRCID -> 283244 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10790 - 21324															
03	16337 X	12759	-0-	-3578	-0-	11086 1621	3 9	52	4	Y	1474	1444	0	17 8	107
04	22740 X	1729	-0-	-21011	-0-	1318 404	3 9	7	4	Y	367	348	0	25 8	101
05	23498 X	6208	-0-	-17290	-0-	4069 2113	3 9	26	4	Y	1921	1926	0	8 8	88
06	22740 X	17512	-0-	-5228	-0-	15575 1840	3 9	97	4	Y	1673	1696	0	6 8	59
07	12772 X	10523	-0-	-2249	-0-	9584 873	3 9	66	4	Y	794	797	0	6 8	50
08	12772 X	2656	-0-	-10116	-0-	1147 1498	3 9	11	4	Y	1362	1325	0	4 8	83

EIGHTEENMILE 56-18 WELL #: 1H RRCID -> 283294 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11116 - 15105															
03	7688 X	3986	-0-	-3702	-0-	3116	3	870	9	N	791	679	0		268
04	7410 X	2988	-0-	-4422	-0-	2341	3	647	9	N	588	638	0		218
05	7502 X	2894	-0-	-4608	-0-	2294	3	600	9	N	545	629	0		134
06	7020 X	2400	-0-	-4620	-0-	1745	3	655	9	N	595	409	0	105 8	215
07	3999 X	3611	-0-	-388	-0-	2864	3	747	9	N	679	646	0		248
08	3999 X	3925	-0-	-74	-0-	3124	3	801	9	N	728	775	0		201

GREENHORN SOUTH UNIT 1-35 WELL #: 2H RRCID -> 283295 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 11211 PERF.11279 - 16110															
03	2635 X	2440	-0-	-195	-0-	1933	3	507	9	N	461	516	0	5 8	31
04	2550 X	1679	-0-	-871	-0-	1565	3	114	9	N	104	119	0	10 8	6
05	2635 X	1898	-0-	-737	-0-	1525	3	373	9	N	339	309	0	5 8	31
06	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	1856	3	685	9	N	623	604	0	5 8	45
07	2449 X	1515	-0-	-934	-0-	791	3	724	9	N	658	646	0	5 8	52
08	2449 X	2298	-0-	-151	-0-	1574	3	724	9	N	658	673	0	2 8	35

RUBY NORTH UNIT 1-39 WELL #: 3H RRCID -> 283316 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 11316 PERF.11569 - 21157															
03	1302 X	295	-0-	-1007	-0-	278	1	17	9	Y	15	8	0	15 8	-0-
04	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	28	28	8		-0-
05	8991 X	8991	-0-	-0-	-0-	306	1	7375	3	Y	1191	1084	0	17 8	90
06	9175 X	9175	-0-	-0-	-0-	1310 362	9 1	7537	3	Y	1160	1128	0	9 8	113
07	12053 X	12053	-0-	-0-	-0-	1276 1747	9 1	9248	3	Y	712	762	0	10 8	53
08	13391 X	13391	-0-	-0-	-0-	275 1980 1183	4 1 9	10228	3	Y	1075	1017	0	1 8	110

WOOD STATE 57-26 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 283321 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 10733 PERF.11032 - 21568															
03	13826 X	13826	-0-	-0-	-0-	13014 751	3 9	61	4	Y	683	666	0	11 8	35
04	15125 X	15125	-0-	-0-	-0-	14106 943	3 9	76	4	Y	857	847	0	25 8	20
05	15238 X	15238	-0-	-0-	-0-	14585 561	3 9	92	4	Y	510	493	0	14 8	23
06	14128 X	14128	-0-	-0-	-0-	13257 788	3 9	83	4	Y	716	708	0	6 8	25
07	15624 X	15443	-0-	-181	-0-	14446 898	3 9	99	4	Y	816	783	0	7 8	51
08	19476 X	19476	-0-	-0-	-0-	18170 1132	3 9	174	4	Y	1029	1015	0	2 8	63

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD							
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438													
ELECTRIC STATE 57-33		WELL #:		1H	RRCID ->	283346	COMPL. DATE	02/02/2017	TOTAL DEPTH	10381	PERF.10450	-	20230		
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				
03		50259 X	50259	-0-	-0-	47534	3	2725	9	Y	2477	2421	0	9 8	135
04		49609 X	49609	-0-	-0-	47059	3	2550	9	Y	2318	2365	0	17 8	71
05		47963 X	47963	-0-	-0-	45851	3	2112	9	Y	1920	1889	0	8 8	94
06		41268 X	41268	-0-	-0-	39322	3	1946	9	Y	1769	1786	0	5 8	72
07		45595 X	45595	-0-	-0-	42484	3	3111	9	Y	2828	2760	0	8 8	132
08		45308 X	45308	-0-	-0-	42200	3	3108	9	Y	2825	2826	0	3 8	128

WOOD STATE 57-26 UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	283355	COMPL. DATE	01/01/2017	TOTAL DEPTH	10371	PERF.10787	-	21315		
03		22103 X	1832	-0-	-20271	1820	3	8	4	Y	4	4	8		103
						4	9								
04		14790 X	3	-0-	-14787	2	3	1	9	Y	1	1	8		103
05		15 X	-0-	-0-	-15					Y	-0-	103	0		-0-
06		1770 X	-0-	-0-	-1770					Y	4	4	8		-0-
07		1829 X	1759	-0-	-70	1747	3	12	4	Y	-0-				-0-
08		127 N	127	-0-	-0-	126	3	1	4	Y	-0-				-0-

BIG SKY 55-16		WELL #:		1H	RRCID ->	283366	COMPL. DATE	07/26/2016	TOTAL DEPTH	10568	PERF.10721	-	14980		
03		8615 X	8615	-0-	-0-	7464	3	1151	9	N	1046	1037	0	3 8	179
04		9562 X	9562	-0-	-0-	8389	3	1173	9	N	1066	1087	0	7 8	151
05		10654 X	10654	-0-	-0-	9372	3	1282	9	N	1165	1112	0	3 8	201
06		7371 X	7371	-0-	-0-	6253	3	1118	9	N	1016	1060	0	3 8	154
07		6757 X	6757	-0-	-0-	5768	3	989	9	N	899	807	0	3 8	243
08		6877 X	6877	-0-	-0-	5924	3	953	9	N	866	971	0	1 8	137

MADISON 2-11		WELL #:		2H	RRCID ->	283506	COMPL. DATE	10/04/2017	TOTAL DEPTH	10933	PERF.10936	-	15588		
03		9021 X	8224	-0-	-797	6353	3	1871	9	Y	1701	1686	0		90
04		8340 X	8252	-0-	-88	6592	3	1660	9	Y	1509	1524	0		75
05		8649 X	8352	-0-	-297	6655	3	1697	9	Y	1543	1501	0		117
06		8370 X	8151	-0-	-219	6480	3	1671	9	Y	1519	1529	0		107
07		8649 X	8470	-0-	-179	6817	3	1653	9	Y	1503	1490	0		120
08		9852 X	9852	-0-	-0-	8103	3	1749	9	Y	1590	1587	0		123

MADISON 2-11		WELL #:		3H	RRCID ->	283510	COMPL. DATE	10/06/2017	TOTAL DEPTH	11215	PERF.11211	-	15486		
03		6975 X	6154	-0-	-821	5138	3	1016	9	Y	924	922	0		49
04		6750 X	6041	-0-	-709	4886	3	1155	9	Y	1050	1047	0		52
05		6975 X	6133	-0-	-842	4905	3	1228	9	Y	1116	1084	0		84
06		6750 X	5747	-0-	-1003	4652	3	1095	9	Y	995	1009	0		70
07		6820 X	6378	-0-	-442	5309	3	1069	9	Y	972	964	0		78
08		6932 X	6932	-0-	-0-	5853	3	1079	9	Y	981	983	0		76

THUNDER C20-13		WELL #:		2H	RRCID ->	283609	COMPL. DATE	03/28/2015	TOTAL DEPTH	11487	PERF.11815	-	17485		
03		11161 X	11161	-0-	-0-	9904	3	1257	9	N	1143	1143	0	8 8	54
04		14096 X	14096	-0-	-0-	12835	3	1261	9	N	1146	1127	0	17 8	56
05		11579 X	11579	-0-	-0-	10538	3	1041	9	N	946	927	0	7 8	68
06		14060 X	14060	-0-	-0-	12978	3	1082	9	N	984	990	0	5 8	57
07		14014 X	14014	-0-	-0-	12895	3	1119	9	N	1017	997	0	6 8	71
08		9291 X	9291	-0-	-0-	8284	3	1007	9	N	915	913	0	1 8	72

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. BIGFOOT C21-6 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
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

WELL #: 1H RRCID -> 283613 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10886 - 18515																
03	20615 X	19437	-0-	-1178	-0-	18366	3	1071	9	N	974	885	0	3	8	187
04	19650 X	18824	-0-	-826	-0-	18001	3	823	9	N	748	869	0	11	8	55
05	20150 X	20079	-0-	-71	-0-	18828	3	1251	9	N	1137	1059	0	6	8	127
06	19380 X	19282	-0-	-98	-0-	18087	3	1195	9	N	1086	1111	0	4	8	98
07	19437 X	17113	-0-	-2324	-0-	16125	3	988	9	N	898	904	0	4	8	88
08	20088 X	17930	-0-	-2158	-0-	16897	3	1033	9	N	939	904	0	1	8	122

GREENHORN NORTH UNIT 1-35 WELL #: 3H RRCID -> 283614 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 11276 PERF.11432 - 21650																
03	23095 X	18168	-0-	-4927	-0-	16393	3	1775	9	N	1614	1701	0	5	8	108
04	21750 X	17343	-0-	-4407	-0-	15467	3	1876	9	N	1705	1704	0	10	8	99
05	17701 X	13373	-0-	-4328	-0-	12190	3	1183	9	N	1075	1069	0	5	8	100
06	17580 X	16755	-0-	-825	-0-	15382	3	1373	9	N	1248	1253	0	5	8	90
07	18166 X	16581	-0-	-1585	-0-	15093	3	1488	9	N	1353	1330	0	5	8	108
08	18166 X	18111	-0-	-55	-0-	16586	3	1525	9	N	1386	1418	0	2	8	74

BLACKTAIL 1-34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283621 COMPL. DATE 08/19/2016 TOTAL DEPTH 10993 PERF.11171 - 20630																
03	34348 X	32013	-0-	-2335	-0-	26883	3	5130	9	N	4664	4592	0	27	8	179
04	33240 X	32087	-0-	-1153	-0-	27030	3	5057	9	N	4597	4540	0	50	8	186
05	33356 X	30379	-0-	-2977	-0-	25552	3	4827	9	N	4388	4361	0	20	8	193
06	31680 X	31037	-0-	-643	-0-	26173	3	4864	9	N	4422	4390	0	17	8	208
07	33616 X	33616	-0-	-0-	-0-	28660	3	4956	9	N	4505	4551	0	22	8	140
08	33170 X	33128	-0-	-42	-0-	28169	3	4959	9	N	4508	4496	0	10	8	142

RED LODGE C20-11 WELL #: 2H RRCID -> 283665 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11100 - 15445																
03	1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	1746	3	204	9	Y	185	186	0	3	8	15
04	1705 X	1705	-0-	-0-	-0-	1495	3	210	9	Y	191	176	0	5	8	25
05	1433 X	1433	-0-	-0-	-0-	1242	3	191	9	Y	174	174	0	2	8	23
06	1890 X	1417	-0-	-473	-0-	1238	3	179	9	Y	163	167	0	2	8	17
07	1953 X	1486	-0-	-467	-0-	1334	3	152	9	Y	138	138	0	2	8	15
08	1426 N	1236	-0-	-190	-0-	1076	3	160	9	Y	145	142	0	1	8	17

HUCKLEBERRY C21-9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283675 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10707 - 18255																
03	18321 X	7596	-0-	-10725	-0-	6246	3	1350	9	N	1227	1184	0	4	8	235
04	20506 X	20506	-0-	-0-	-0-	17066	3	3440	9	N	3127	3115	0	15	8	232
05	19522 X	19522	-0-	-0-	-0-	16460	3	3062	9	N	2784	2696	0	8	8	312
06	18204 X	18204	-0-	-0-	-0-	15706	3	2498	9	N	2271	2373	0	5	8	205
07	21204 X	18290	-0-	-2914	-0-	15434	3	2856	9	N	2596	2540	0	5	8	256
08	21204 X	17428	-0-	-3776	-0-	15078	3	2350	9	N	2136	2112	0	1	8	279

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283686 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10176 - 20577																
03	14043 X	13430	-0-	-613	-0-	12184	3	1246	9	Y	1133	1125	0			62
04	13590 X	13147	-0-	-443	-0-	12035	3	1112	9	Y	1011	1023	0	1	8	49
05	13795 X	13644	-0-	-151	-0-	12400	3	1244	9	Y	1131	1134	0			46
06	13260 X	13091	-0-	-169	-0-	11945	3	1146	9	Y	1042	1042	0			46
07	13578 X	12678	-0-	-900	-0-	11702	3	976	9	Y	887	890	0			43
08	13640 X	12845	-0-	-795	-0-	11827	3	1018	9	Y	925	924	0			44

WOLVERINE 55-1 WELL #: 1H RRCID -> 283714 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 10829 PERF.10979 - 15167																
03	10292 X	10031	-0-	-261	-0-	8311	3	1720	9	Y	1564	1595	0	4	8	174
04	9960 X	9738	-0-	-222	-0-	8155	3	1583	9	Y	1439	1447	0	8	8	158
05	9579 X	9381	-0-	-198	-0-	7870	3	1511	9	Y	1374	1358	0	4	8	170
06	9720 X	8881	-0-	-839	-0-	7447	3	1434	9	Y	1304	1324	0	3	8	147
07	10075 X	9418	-0-	-657	-0-	7930	3	1488	9	Y	1353	1338	0	4	8	158
08	10075 X	9023	-0-	-1052	-0-	7583	3	1440	9	Y	1309	1249	0	1	8	217

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. WHITETAIL 57-37 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
WELL #: 1H RRCID -> 283809 COMPL. DATE 04/23/2015 TOTAL DEPTH 10098 PERF.10374 - 19265															
03	14773 X	14773	-0-	-0-	-0-	12846	3	1927	9	N	1752	1607	0	3 8	287
04	14189 X	14189	-0-	-0-	-0-	12309	3	1880	9	N	1709	1816	0	7 8	173
05	15281 X	15281	-0-	-0-	-0-	13275	3	2006	9	N	1824	1842	0	4 8	151
06	17432 X	17432	-0-	-0-	-0-	15288	3	2144	9	N	1949	1887	0	4 8	209
07	18138 X	18138	-0-	-0-	-0-	15938	3	2200	9	N	2000	2055	0	6 8	148
08	17779 X	17779	-0-	-0-	-0-	15579	3	2200	9	N	2000	1962	0	2 8	184
WELL #: 5H RRCID -> 283979 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 10748 PERF.11078 - 20814															
03	20150 X	13133	-0-	-7017	-0-	11647	3	54	4	Y	1302	1282	0	9 8	34
						1432	9								
04	25056 X	25056	-0-	-0-	-0-	23298	3	126	4	Y	1484	1494	0	16 8	8
						1632	9								
05	23839 X	22484	-0-	-1355	-0-	21354	3	134	4	Y	905	867	0	4 8	42
						996	9								
06	23070 X	22233	-0-	-837	-0-	19723	3	123	4	Y	2170	2125	0	11 8	76
						2387	9								
07	25885 X	23856	-0-	-2029	-0-	21774	3	150	4	Y	1756	1711	0	11 8	110
						1932	9								
08	27537 X	27537	-0-	-0-	-0-	25878	3	248	4	Y	1283	1312	0	2 8	79
						1411	9								
WELL #: 1H RRCID -> 284033 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 10891 PERF.11327 - 16130															
03	2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	1934	3	297	9	Y	270	263	0	1 8	40
04	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	3072	3	539	9	Y	490	478	0	1 8	51
05	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	2106	3	427	9	Y	388	395	0	1 8	43
06	2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	1824	3	452	9	Y	411	395	0	9 8	50
07	3720 X	2472	-0-	-1248	-0-	2212	3	260	9	Y	236	257	0	1 8	28
08	3720 X	3119	-0-	-601	-0-	2821	3	298	9	Y	271	271	0		28
WELL #: 1H RRCID -> 284511 COMPL. DATE 12/17/2017 TOTAL DEPTH 10406 PERF.11022 - 20347															
03	27063 X	22302	-0-	-4761	-0-	19397	3	2905	9	Y	2641	2632	0	14 8	14
04	26190 X	16163	-0-	-10027	-0-	1	1	14297	3	Y	1695	1670	0	25 8	14
						1865	9								
05	27063 X	19183	-0-	-7880	-0-	16886	3	2297	9	Y	2088	2079	0	12 8	11
06	22680 X	11896	-0-	-10784	-0-	10392	3	1504	9	Y	1367	1351	0	9 8	18
07	23436 X	11405	-0-	-12031	-0-	9653	3	1752	9	Y	1593	1581	0	10 8	20
08	22289 X	8219	-0-	-14070	-0-	7121	3	1098	9	Y	998	1007	0	3 8	8
WELL #: 2H RRCID -> 284709 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 10634 PERF.11100 - 20575															
03	14238 X	14238	-0-	-0-	-0-	11269	3	2969	9	N	2699	2677	0	25 8	26
04	13904 X	13904	-0-	-0-	-0-	11109	3	2795	9	N	2541	2483	0	51 8	33
05	14123 X	14123	-0-	-0-	-0-	11441	3	2682	9	N	2438	2418	0	26 8	27
06	15929 X	15929	-0-	-0-	-0-	13056	3	2873	9	N	2612	2598	0	16 8	25
07	16760 X	16760	-0-	-0-	-0-	13881	3	2879	9	N	2617	2595	0	19 8	28
08	17279 X	17279	-0-	-0-	-0-	14483	3	2796	9	N	2542	2530	0	7 8	33
WELL #: 1H RRCID -> 284877 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 10364 PERF.10610 - 14830															
03	18135 X	15520	-0-	-2615	-0-	13399	3	2121	9	N	1928	1919	0	9 8	490
04	17550 X	15449	-0-	-2101	-0-	13367	3	2082	9	N	1893	1927	0	16 8	440
05	18271 X	18271	-0-	-0-	-0-	16039	3	2232	9	N	2029	1947	0	9 8	513
06	17196 X	17196	-0-	-0-	-0-	15104	3	2092	9	N	1902	1955	0	6 8	454
07	16771 X	15191	-0-	-1580	-0-	13194	3	1997	9	N	1815	1798	0	6 8	465
08	18259 X	15016	-0-	-3243	-0-	12972	3	2044	9	N	1858	1801	0	2 8	520

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	285271	COMPL. DATE	02/13/2018	TOTAL	DEPTH	10772	PERF.	11063 - 20561
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
03		14353 X	13758	-0-	-595	-0-	10967 3	2791 9	N	2537	2551 0	18 8	59
04		13890 X	13795	-0-	-95	-0-	11185 3	2610 9	N	2373	2359 0	23 8	50
05		13528 X	13528	-0-	-0-	-0-	10945 3	2583 9	N	2348	2344 0	13 8	41
06		13320 X	12802	-0-	-518	-0-	10250 3	2552 9	N	2320	2305 0	13 8	43
07		14260 X	13987	-0-	-273	-0-	11487 3	2500 9	N	2273	2234 0	15 8	67
08		14260 X	14216	-0-	-44	-0-	11749 3	2467 9	N	2243	2250 0	6 8	54

PRYOR 2-13 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	285431	COMPL. DATE	05/20/2018	TOTAL	DEPTH	11133	PERF.	11449 - 16292
03		9300 X	7722	-0-	-1578	-0-	6454 3	1268 9	N	1153	1174 0	6 8	228
04		10057 X	10057	-0-	-0-	-0-	7970 3	2087 9	N	1897	1828 0	22 8	275
05		8649 X	8563	-0-	-86	-0-	6912 3	1651 9	N	1501	1489 0	9 8	278
06		8340 X	7447	-0-	-893	-0-	6047 3	1400 9	N	1273	1286 0	5 8	260
07		10385 X	7132	-0-	-3253	-0-	5722 3	1410 9	N	1282	1266 0	6 8	270
08		10385 X	6261	-0-	-4124	-0-	4997 3	1264 9	N	1149	1125 0	2 8	292

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	285602	COMPL. DATE	07/23/2018	TOTAL	DEPTH	10583	PERF.	10778 - 20404
03		39361 X	39361	-0-	-0-	-0-	35437 3	3924 9	Y	3567	3554 0	11 8	35
04		40049 X	40049	-0-	-0-	-0-	36815 3	3234 9	Y	2940	2920 0	22 8	33
05		49364 X	49364	-0-	-0-	-0-	45204 3	4160 9	Y	3782	3763 0	12 8	40
06		42837 X	42837	-0-	-0-	-0-	39341 3	3496 9	Y	3178	3160 0	8 8	50
07		42861 X	42861	-0-	-0-	-0-	39282 3	3579 9	Y	3254	3252 0	11 8	41
08		44563 X	44563	-0-	-0-	-0-	40902 3	3661 9	Y	3328	3318 0	4 8	47

DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	285654	COMPL. DATE	09/22/2018	TOTAL	DEPTH	11563	PERF.	11477 - 21540
03		55151 X	55151	-0-	-0-	-0-	51663 3	3488 9	N	3171	3211 0	7 8	38
04		53918 X	53918	-0-	-0-	-0-	50571 3	1 4	N	3042	3024 0	16 8	40
							3346 9						
05		54799 X	54799	-0-	-0-	-0-	51381 3	2 4	N	3105	3017 0	17 8	111
							3416 9						
06		50772 X	50772	-0-	-0-	-0-	47678 3	3094 9	N	2813	2863 0	11 8	50
07		53810 X	53810	-0-	-0-	-0-	50499 3	1 4	N	3009	2998 0	15 8	46
							3310 9						
08		52626 X	52626	-0-	-0-	-0-	49417 3	1 4	N	2916	2901 0	5 8	56
							3208 9						

MADISON 2-11		WELL #:		1H	RRCID ->	285679	COMPL. DATE	12/03/2014	TOTAL	DEPTH	11207	PERF.	11379 - 15735
03		4650 X	4280	-0-	-370	-0-	3300 3	980 9	Y	891	881 0	15 8	46
04		4500 X	4374	-0-	-126	-0-	3252 3	1122 9	Y	1020	982 0	35 8	49
05		4774 X	4326	-0-	-448	-0-	3174 3	1152 9	Y	1047	1003 0	15 8	78
06		4620 X	4046	-0-	-574	-0-	3179 3	867 9	Y	788	801 0	10 8	55
07		4774 X	3568	-0-	-1206	-0-	2777 3	791 9	Y	719	707 0	10 8	57
08		4526 X	4137	-0-	-389	-0-	3202 3	935 9	Y	850	837 0	4 8	66

APPLETON EAST UNIT C20-9		WELL #:		1H	RRCID ->	285766	COMPL. DATE	09/27/2018	TOTAL	DEPTH	11075	PERF.	11411 - 15584
03		15655 X	12872	-0-	-2783	-0-	11579 3	1293 9	N	1175	1377 0	6 8	339
04		15150 X	12420	-0-	-2730	-0-	11255 3	1165 9	N	1059	1058 0	11 8	329
05		13795 X	13617	-0-	-178	-0-	12212 3	1405 9	N	1277	1240 0	7 8	359
06		13479 X	13479	-0-	-0-	-0-	12215 3	1264 9	N	1149	1153 0	4 8	351
07		14191 X	14191	-0-	-0-	-0-	12871 3	1320 9	N	1200	999 0	12 8	540
08		14129 X	14129	-0-	-0-	-0-	12860 3	1269 9	N	1154	1318 0	5 8	371

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	285812	COMPL. DATE	08/13/2018	TOTAL DEPTH	10619	PERF.	10808	-	20454
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
03		57425 X	57425	-0-	-0-	-0-	54623 3	2802 9	Y	2547	2530 0	12 8		25
04		57993 X	57993	-0-	-0-	-0-	55373 3	2620 9	Y	2382	2356 0	24 8		27
05		59561 X	59561	-0-	-0-	-0-	56871 3	2690 9	Y	2445	2433 0	13 8		26
06		54774 X	54774	-0-	-0-	-0-	52301 3	2473 9	Y	2248	2230 0	9 8		35
07		55614 X	55614	-0-	-0-	-0-	53082 3	2532 9	Y	2302	2296 0	12 8		29
08		57495 X	57495	-0-	-0-	-0-	55105 3	2390 9	Y	2173	2167 0	4 8		31

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	285813	COMPL. DATE	08/12/2018	TOTAL DEPTH	10782	PERF.	10999	-	20618
03		62992 X	42905	-0-	-20087	-0-	41058 3	1847 9	Y	1679	1672 0	4 8		16
04		60960 X	43344	-0-	-17616	-0-	41621 3	1723 9	Y	1566	1558 0	6 8		18
05		47213 X	44519	-0-	-2694	-0-	42747 3	1772 9	Y	1611	1608 0	4 8		17
06		41520 X	40943	-0-	-577	-0-	39312 3	1631 9	Y	1483	1474 0	3 8		23
07		44795 X	41568	-0-	-3227	-0-	39899 3	1669 9	Y	1517	1518 0	3 8		19
08		44795 X	42999	-0-	-1796	-0-	41420 3	1579 9	Y	1435	1433 0	1 8		20

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	285816	COMPL. DATE	08/12/2018	TOTAL DEPTH	10582	PERF.	10905	-	20414
03		62656 X	62656	-0-	-0-	-0-	59047 3	3609 9	Y	3281	3267 0	9 8		32
04		65537 X	65537	-0-	-0-	-0-	62020 3	3517 9	Y	3197	3174 0	19 8		36
05		67319 X	67319	-0-	-0-	-0-	63698 3	3621 9	Y	3292	3279 0	14 8		35
06		61908 X	61908	-0-	-0-	-0-	58579 3	3329 9	Y	3026	3005 0	8 8		48
07		62859 X	62859	-0-	-0-	-0-	59454 3	3405 9	Y	3095	3094 0	10 8		39
08		63677 X	63677	-0-	-0-	-0-	60532 3	3145 9	Y	2859	2853 0	4 8		41

APPLETON WEST UNIT C20-9		WELL #:		1H	RRCID ->	285870	COMPL. DATE	09/27/2018	TOTAL DEPTH	11068	PERF.	11740	-	15830
03		13330 X	10964	-0-	-2366	-0-	9876 3	1088 9	N	989	1135 0	4 8		362
04		12900 X	11041	-0-	-1859	-0-	10043 3	998 9	N	907	833 0	7 8		429
05		11718 X	11015	-0-	-703	-0-	10116 3	899 9	N	817	821 0	4 8		421
06		11160 X	10369	-0-	-791	-0-	9447 3	922 9	N	838	974 0	3 8		282
07		11532 X	10763	-0-	-769	-0-	9904 3	859 9	N	781	610 0	3 8		450
08		11408 X	10225	-0-	-1183	-0-	9358 3	867 9	N	788	967 0	1 8		270

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	285969	COMPL. DATE	08/13/2018	TOTAL DEPTH	10961	PERF.	11130	-	20671
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
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-

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	285985	COMPL. DATE	07/23/2018	TOTAL DEPTH	11066	PERF.	11146	-	20770
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
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-

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	285991	COMPL. DATE	08/12/2018	TOTAL DEPTH	10981	PERF.	11195	-	20593
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438														
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	286148	COMPL. DATE	07/24/2018	TOTAL DEPTH	10803	PERF.	11015	- 20633				
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			
03	15965 X	15772	-0-	-193	-0-	14577	3	1195	9	Y	1086	1078	0	5	8	11
04	15860 X	15860	-0-	-0-	-0-	14790	3	1070	9	Y	973	964	0	9	8	11
05	14818 X	13743	-0-	-1075	-0-	12732	3	1011	9	Y	919	915	0	5	8	10
06	15270 X	14110	-0-	-1160	-0-	13101	3	1009	9	Y	917	910	0	3	8	14
07	16399 X	13191	-0-	-3208	-0-	12271	3	920	9	Y	836	834	0	5	8	11
08	16399 X	13759	-0-	-2640	-0-	12783	3	976	9	Y	887	883	0	2	8	13

LIVINGSTON 2-12 B		WELL #: 2H		RRCID ->	286225	COMPL. DATE	09/05/2018	TOTAL DEPTH	11707	PERF.	12378	- 21730				
03	67156 X	67156	-0-	-0-	-0-	60476	3	6680	9	Y	6073	6126	0	36	8	485
04	67108 X	67108	-0-	-0-	-0-	60564	3	6544	9	Y	5949	5944	0	69	8	421
05	66976 X	66976	-0-	-0-	-0-	60502	3	6474	9	Y	5885	5857	0	35	8	414
06	63444 X	63444	-0-	-0-	-0-	57174	3	6270	9	Y	5700	5561	0	24	8	529
07	64010 X	64010	-0-	-0-	-0-	57853	3	6157	9	Y	5597	5584	0	29	8	513
08	62990 X	62990	-0-	-0-	-0-	56995	3	5995	9	Y	5450	5452	0	11	8	500

LIVINGSTON 2-12 C		WELL #: 3H		RRCID ->	286347	COMPL. DATE	08/30/2018	TOTAL DEPTH	11193	PERF.	11269	- 21100				
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

SENTINEL STATE 55-28 UNIT		WELL #: 5H		RRCID ->	286407	COMPL. DATE	11/06/2018	TOTAL DEPTH	10408	PERF.	10352	- 20385				
03	38502 X	31077	-0-	-7425	-0-	26490	3	4587	9	Y	4170	4163	0	11	8	23
04	35790 X	30716	-0-	-5074	-0-	1	1	26173	3	Y	4129	4102	0	17	8	33
						4542	9									
05	36550 X	36550	-0-	-0-	-0-	31115	3	5435	9	Y	4941	4939	0	9	8	26
06	31694 X	31694	-0-	-0-	-0-	27584	3	4110	9	Y	3736	3707	0	5	8	50
07	39507 X	39507	-0-	-0-	-0-	1	1	33963	3	Y	5039	5021	0	6	8	62
						5543	9									
08	41506 X	41506	-0-	-0-	-0-	35819	3	5687	9	Y	5170	5188	0	2	8	42

SENTINEL STATE 55-28 UNIT		WELL #: 6H		RRCID ->	286409	COMPL. DATE	11/06/2018	TOTAL DEPTH	11266	PERF.	11344	- 21398				
03	21184 X	21184	-0-	-0-	-0-	20839	3	345	9	Y	314	310	0	4	8	2
04	23067 X	23067	-0-	-0-	-0-	1	1	22782	3	Y	258	252	0	6	8	2
						284	9									
05	22254 X	22254	-0-	-0-	-0-	21841	3	413	9	Y	375	371	0	4	8	2
06	28614 X	28614	-0-	-0-	-0-	28113	3	501	9	Y	455	449	0	2	8	6
07	31826 X	31826	-0-	-0-	-0-	1	1	31465	3	Y	327	327	0	2	8	4
						360	9									
08	26780 X	26780	-0-	-0-	-0-	26325	3	455	9	Y	414	415	0			3

CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT		WELL #: 6H		RRCID ->	286428	COMPL. DATE	10/17/2018	TOTAL DEPTH	9715	PERF.	9666	- 14225				
03	21018 X	15669	-0-	-5349	-0-	273	1	13574	3	Y	1656	1689	0			221
						1822	9									
04	14784 X	14784	-0-	-0-	-0-	278	1	13067	3	Y	1308	1297	0			232
						1439	9									
05	14353 X	9301	-0-	-5052	-0-	206	1	8174	3	Y	837	945	0			124
						921	9									
06	15150 X	9969	-0-	-5181	-0-	156	1	8620	3	Y	1083	1096	0			111
						2	4									
07	15655 X	12578	-0-	-3077	-0-	202	1	11004	3	Y	1247	1226	0			132
						1372	9									
08	15655 X	11918	-0-	-3737	-0-	10708	3	1210	9	Y	1100	1111	0			121

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 (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
03		51429 X	45007	-0-	-6422	-0-		42545	3	2462	9	Y	2238	2254	0	11	8	20
04		49770 X	45219	-0-	-4551	-0-		42958	3	2261	9	Y	2055	2032	0	20	8	23
05		49662 X	46064	-0-	-3598	-0-		43611	3	2453	9	Y	2230	2216	0	8	8	29
06		45150 X	43715	-0-	-1435	-0-		41406	3	2309	9	Y	2099	2087	0	11	8	30
07		46717 X	45152	-0-	-1565	-0-		42854	3	2298	9	Y	2089	2078	0	17	8	24
08		46717 X	44188	-0-	-2529	-0-		41820	3	2368	9	Y	2153	2142	0	5	8	30
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT B		WELL #: 2H		RRCID -> 286877		COMPL. DATE 12/14/2018		TOTAL DEPTH 10692		PERF.11010		- 20366						
03		38564 X	36773	-0-	-1791	-0-		31100	3	5673	9	Y	5157	5216	0	7	8	46
04		37320 X	37140	-0-	-180	-0-		31655	3	5485	9	Y	4986	4948	0	27	8	57
05		37611 X	37611	-0-	-0-	-0-		31988	3	5623	9	Y	5112	5090	0	12	8	67
06		36330 X	35034	-0-	-1296	-0-		29894	3	5140	9	Y	4673	4659	0	13	8	68
07		38378 X	37082	-0-	-1296	-0-		31609	3	5473	9	Y	4975	4968	0	16	8	59
08		36591 X	36591	-0-	-0-	-0-		31246	3	5345	9	Y	4859	4847	0	4	8	67
THUNDER C20-13 C		WELL #: 3H		RRCID -> 286930		COMPL. DATE 12/06/2018		TOTAL DEPTH 10606		PERF.10819		- 22586						
03		13727 X	13727	-0-	-0-	-0-		11848	3	1879	9	N	1708	1703	0	8	8	81
04		18150 X	18150	-0-	-0-	-0-		16038	3	2112	9	N	1920	1889	0	18	8	94
05		13022 X	13022	-0-	-0-	-0-		11094	3	1928	9	N	1753	1713	0	7	8	127
06		7779 X	7779	-0-	-0-	-0-		5806	3	1973	9	N	1794	1811	0	6	8	104
07		11673 X	11673	-0-	-0-	-0-		9715	3	1958	9	N	1780	1751	0	8	8	125
08		11105 X	11105	-0-	-0-	-0-		9775	3	1330	9	N	1209	1238	0	1	8	95
DARCY STATE 1-32		WELL #: 2H		RRCID -> 287189		COMPL. DATE 04/08/2019		TOTAL DEPTH 11238		PERF.11146		- 20941						
03		16740 X	14717	-0-	-2023	-0-		13170	3	1547	9	N	1406	1363	0			497
04		16140 X	10695	-0-	-5445	-0-		9542	3	1153	9	N	1048	1056	0			489
05		27335 X	27335	-0-	-0-	-0-		26039	3	1296	9	N	1178	1356	0			311
*06		28807 X	28807	-0-	-0-	-0-		27297	3	1510	9	Y	1373	1393	0			291
*07		28927 X	28927	-0-	-0-	-0-		27266	3	1661	9	Y	1510	1518	0			283
*08		25759 X	25759	-0-	-0-	-0-		24394	3	1365	9	Y	1241	1184	0			340
HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 287331		COMPL. DATE 06/15/2019		TOTAL DEPTH 10743		PERF.10804		- 20580						
03		12369 X	11198	-0-	-1171	-0-		10700	3	498	9	Y	453	449	0			25
04		11970 X	10502	-0-	-1468	-0-		10274	3	228	9	Y	207	221	0	1	8	10
05		12338 X	10564	-0-	-1774	-0-		10309	3	255	9	Y	232	233	0			9
06		11490 X	8109	-0-	-3381	-0-		7699	3	410	9	Y	373	366	0			16
07		11258 X	11258	-0-	-0-	-0-		10705	3	553	9	Y	503	495	0			24
08		11191 X	8485	-0-	-2706	-0-		8054	3	431	9	Y	392	397	0			19
HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 287336		COMPL. DATE 06/24/2019		TOTAL DEPTH 10779		PERF.10781		- 20523						
03		33046 X	31275	-0-	-1771	-0-		29772	3	1503	9	Y	1366	1340	0	11	8	74
04		31980 X	29642	-0-	-2338	-0-		28245	3	1397	9	Y	1270	1263	0	20	8	61
05		32364 X	32191	-0-	-173	-0-		30651	3	1540	9	Y	1400	1396	0	9	8	56
06		31320 X	27428	-0-	-3892	-0-		25963	3	1465	9	Y	1332	1324	0	6	8	58
07		31279 X	22457	-0-	-8822	-0-		20787	3	1670	9	Y	1518	1495	0	9	8	72
08		32915 X	32915	-0-	-0-	-0-		31350	3	1565	9	Y	1423	1425	0	2	8	68

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. SENTINEL STATE 55-28 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
SENTINEL STATE 55-28 UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 287338	COMPL. DATE 05/30/2019	TOTAL DEPTH 10752	PERF.10938	-		20694						
03	31557 X	31557	-0-	-0-	-0-	29694	3	1863	9	Y	1694	1679	0	17	8	9
04	33529 X	33529	-0-	-0-	-0-	1	1	31669	3	Y	1690	1658	0	28	8	13
						1859	9									
05	36678 X	36678	-0-	-0-	-0-	34791	3	1887	9	Y	1715	1707	0	12	8	9
06	36054 X	36054	-0-	-0-	-0-	1	1	34132	3	Y	1746	1721	0	11	8	23
						1921	9									
07	37359 X	37359	-0-	-0-	-0-	1	1	35473	3	Y	1714	1704	0	12	8	21
						1885	9									
08	36673 X	26296	-0-	-10377	-0-	24870	3	1426	9	Y	1296	1303	0	3	8	11
SIEVERS 2-35 NORTH UNIT E		WELL #: 5H		RRCID -> 287339	COMPL. DATE 04/01/2019	TOTAL DEPTH 11148	PERF.11284	-		21063						
03	13655 X	13655	-0-	-0-	-0-	3	1	10953	3	N	2454	2433	0	23	8	7
						2699	9									
04	13774 X	13774	-0-	-0-	-0-	3	1	11036	3	N	2486	2436	0	46	8	11
						2735	9									
05	14717 X	14717	-0-	-0-	-0-	4	1	11983	3	N	2482	2457	0	23	8	13
						2730	9									
06	14925 X	14925	-0-	-0-	-0-	3	1	12254	3	N	2425	2409	0	17	8	12
						2668	9									
07	17281 X	17281	-0-	-0-	-0-	4	1	14508	3	N	2517	2500	0	20	8	9
						2769	9									
08	17688 X	17688	-0-	-0-	-0-	5	1	14988	3	N	2450	2443	0	7	8	9
						2695	9									
SENTINEL STATE 55-28 UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 287343	COMPL. DATE 05/30/2019	TOTAL DEPTH 10395	PERF.10653	-		20286						
03	25978 X	18606	-0-	-7372	-0-	15919	3	2687	9	Y	2443	2422	0	22	8	13
04	25140 X	21264	-0-	-3876	-0-	1	1	18534	3	Y	2481	2435	0	39	8	20
						2729	9									
05	18600 X	14817	-0-	-3783	-0-	13128	3	1689	9	Y	1535	1526	0	21	8	8
06	19767 X	19767	-0-	-0-	-0-	17356	3	2411	9	Y	2192	2157	0	14	8	29
07	21979 X	20050	-0-	-1929	-0-	1	1	17713	3	Y	2124	2109	0	18	8	26
						2336	9									
08	21979 X	18073	-0-	-3906	-0-	16180	3	1893	9	Y	1721	1727	0	6	8	14
SENTINEL STATE 55-28 UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 287347	COMPL. DATE 05/30/2019	TOTAL DEPTH 10757	PERF.11037	-		20689						
03	17205 X	12376	-0-	-4829	-0-	10645	3	1731	9	Y	1574	1563	0	13	8	9
04	17194 X	17194	-0-	-0-	-0-	1	1	15520	3	Y	1521	1497	0	21	8	12
						1673	9									
05	19113 X	19113	-0-	-0-	-0-	17365	3	1748	9	Y	1589	1584	0	9	8	8
06	18882 X	18882	-0-	-0-	-0-	17136	3	1746	9	Y	1587	1567	0	7	8	21
07	21079 X	21079	-0-	-0-	-0-	1	1	19212	3	Y	1696	1688	0	8	8	21
						1866	9									
08	21742 X	21742	-0-	-0-	-0-	19783	3	1959	9	Y	1781	1785	0	2	8	15
SENTINEL STATE 55-28 UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 287348	COMPL. DATE 05/30/2019	TOTAL DEPTH 10742	PERF.10972	-		20714						
03	18879 X	15227	-0-	-3652	-0-	14035	3	1192	9	Y	1084	1078	0	7	8	6
04	18270 X	14518	-0-	-3752	-0-	1	1	13482	3	Y	941	929	0	10	8	8
						1035	9									
05	17019 X	13514	-0-	-3505	-0-	12626	3	888	9	Y	807	805	0	6	8	4
06	15420 X	13247	-0-	-2173	-0-	12386	3	861	9	Y	783	774	0	3	8	10
07	15376 X	13763	-0-	-1613	-0-	12891	3	872	9	Y	793	789	0	4	8	10
08	15221 X	14306	-0-	-915	-0-	13461	3	845	9	Y	768	771	0	1	8	6

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	7130 X	6504	-0-	-626	-0-	5525	3	979	9	Y	890	875	0	48
04	6900 X	5790	-0-	-1110	-0-	5083	3	707	9	Y	643	659	0	31
05	6603 X	6319	-0-	-284	-0-	5510	3	809	9	Y	735	736	0	30
06	6300 X	6095	-0-	-205	-0-	5691	3	404	9	Y	367	381	0	16
07	7005 X	7005	-0-	-0-	-0-	6251	3	754	9	Y	685	668	0	33
08	6510 X	5193	-0-	-1317	-0-	4505	3	688	9	Y	625	628	0	30

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287351 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10807 - 20236

03	32023 X	31143	-0-	-880	-0-	29078	3	2065	9	Y	1877	1848	0	101
04	30990 X	29813	-0-	-1177	-0-	27951	3	1862	9	Y	1693	1687	0	81
05	32023 X	29151	-0-	-2872	-0-	27040	3	2111	9	Y	1919	1910	0	77
06	37554 X	37554	-0-	-0-	-0-	35454	3	2100	9	Y	1909	1894	0	83
07	31155 X	29887	-0-	-1268	-0-	27711	3	2176	9	Y	1978	1956	0	94
08	39543 X	39543	-0-	-0-	-0-	36861	3	2682	9	Y	2438	2412	0	116

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 287395 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10638 - 20333

03	17453 X	17020	-0-	-433	-0-	14294	3	2726	9	Y	2478	2472	0	13
04	17599 X	17599	-0-	-0-	-0-	1	1	14985	3	Y	2375	2353	0	19
						2613	9							
05	21656 X	21656	-0-	-0-	-0-	18704	3	2952	9	Y	2684	2684	0	14
06	18094 X	18094	-0-	-0-	-0-	15531	3	2563	9	Y	2330	2307	0	31
07	25409 X	25409	-0-	-0-	-0-	1	1	21973	3	Y	3123	3110	0	38
						3435	9							
08	25860 X	25860	-0-	-0-	-0-	22294	3	3566	9	Y	3242	3251	0	27

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287396 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 10708 PERF.10791 - 20547

03	34513 X	34513	-0-	-0-	-0-	32256	3	2257	9	Y	2052	2015	0	111
04	35741 X	35741	-0-	-0-	-0-	33675	3	2066	9	Y	1878	1870	0	90
05	37924 X	37924	-0-	-0-	-0-	35670	3	2254	9	Y	2049	2043	0	82
06	34235 X	34235	-0-	-0-	-0-	31937	3	2298	9	Y	2089	2070	0	91
07	57965 X	57965	-0-	-0-	-0-	55389	3	2576	9	Y	2342	2308	0	112
08	37913 X	37342	-0-	-571	-0-	34588	3	2754	9	Y	2504	2493	0	119

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287408 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 10387 PERF.10672 - 20030

03	15391 X	15391	-0-	-0-	-0-	12736	3	2655	9	Y	2414	2381	0	131
04	15574 X	15574	-0-	-0-	-0-	13184	3	2390	9	Y	2173	2198	0	105
05	15407 X	14922	-0-	-485	-0-	12638	3	2284	9	Y	2076	2097	0	84
06	14910 X	14028	-0-	-882	-0-	11947	3	2081	9	Y	1892	1893	0	83
07	16089 X	15395	-0-	-694	-0-	13346	3	2049	9	Y	1863	1857	0	89
08	16089 X	10825	-0-	-5264	-0-	9372	3	1453	9	Y	1321	1347	0	63

SIEVERS 2-35 SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287434 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10872 - 20573

03	29287 X	29287	-0-	-0-	-0-	6	1	27423	3	N	1689	1678	0	5
						1858	9							
04	29636 X	29636	-0-	-0-	-0-	7	1	27922	3	N	1552	1526	0	7
						1707	9							
05	28969 X	28969	-0-	-0-	-0-	9	1	27424	3	N	1396	1385	0	7
						1536	9							
06	27840 X	27840	-0-	-0-	-0-	7	1	26418	3	N	1286	1279	0	6
						1415	9							
07	32775 X	32775	-0-	-0-	-0-	9	1	31406	3	N	1236	1230	0	4
						1360	9							
08	36475 X	36475	-0-	-0-	-0-	11	1	35033	3	N	1301	1297	0	5
						1431	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD								
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438																
BOULDER STATE 57-32		WELL #:		2H	RRCID ->	287572	COMPL. DATE	06/08/2019	TOTAL	DEPTH	10103	PERF.10147	- 14750					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM							
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE						
03	14074 X	13392	-0-	-682	-0-	433	1	11651	3	Y	1189	1192	0	130				
04	13625 X	13625	-0-	-0-	-0-	1308	9	1137	1	11302	3	Y	1078	1155	0	4	8	49
05	15438 X	-0-	-0-	-15438	-0-	1186	9				Y	6	55	0	-0-			
06	14940 X	-0-	-0-	-14940	-0-						Y	-0-			-0-			
07	15438 X	4680	-0-	-10758	-0-	4391	3	289	9	Y	263	262	0	1				
08	14136 X	10213	-0-	-3923	-0-	9246	3	967	9	Y	879	878	0	2				
SADDLEBACK STATE 57-30		WELL #:		2H	RRCID ->	287608	COMPL. DATE	06/13/2019	TOTAL	DEPTH	9832	PERF.10127	- 14530					
03	44981 X	27855	-0-	-17126	-0-	1	1	25086	3	Y	2516	2539	0	256				
04	43530 X	14509	-0-	-29021	-0-	2768	9	262	1	12557	3	Y	1536	1580	0	212		
05	26877 X	13255	-0-	-13622	-0-	1690	9	241	1	11365	3	Y	1499	1610	0	101		
06	26970 X	9397	-0-	-17573	-0-	1649	9	272	1	7952	3	Y	1066	1057	0	110		
07	27869 X	9316	-0-	-18553	-0-	1173	9	620	1	7396	3	Y	1182	1076	0	216		
08	27869 X	12339	-0-	-15530	-0-	1300	9	1597	1	8895	3	Y	1679	1474	0	421		
						1847	9											
RED LODGE C20-11 F		WELL #:		6H	RRCID ->	288432	COMPL. DATE	10/24/2019	TOTAL	DEPTH	10755	PERF.10650	- 22405					
03	31012 X	31012	-0-	-0-	-0-	27628	3	3384	9	Y	3076	3060	0	25	8	19		
04	29618 X	29618	-0-	-0-	-0-	26428	3	3190	9	Y	2900	2851	0	51	8	17		
05	29972 X	29972	-0-	-0-	-0-	26837	3	3135	9	Y	2850	2783	0	25	8	59		
06	29729 X	29729	-0-	-0-	-0-	26548	3	3181	9	Y	2892	2909	0	14	8	28		
07	31409 X	31409	-0-	-0-	-0-	28311	3	3098	9	Y	2816	2711	0	21	8	112		
08	31000 X	29825	-0-	-1175	-0-	26822	3	3003	9	Y	2730	2784	0	8	8	50		
RED LODGE C20-11 G		WELL #:		7H	RRCID ->	288433	COMPL. DATE	10/24/2019	TOTAL	DEPTH	11125	PERF.11096	- 22010					
03	24583 X	22636	-0-	-1947	-0-	20428	3	2208	9	Y	2007	1994	0	20	8	12		
04	23790 X	21120	-0-	-2670	-0-	19011	3	2109	9	Y	1917	1877	0	41	8	11		
05	24583 X	21484	-0-	-3099	-0-	19386	3	2098	9	Y	1907	1859	0	20	8	39		
06	23790 X	245	-0-	-23545	-0-	182	3	63	9	Y	57	94	0	1	8	1		
07	22630 X	16622	-0-	-6008	-0-	15313	3	1309	9	Y	1190	1135	0	9	8	47		
08	32928 X	32928	-0-	-0-	-0-	30178	3	2750	9	Y	2500	2494	0	7	8	46		
RED LODGE C20-11 H		WELL #:		8H	RRCID ->	288435	COMPL. DATE	10/23/2019	TOTAL	DEPTH	10746	PERF.10638	- 21255					
03	41478 X	40972	-0-	-506	-0-	36693	3	4279	9	Y	3890	3869	0	32	8	24		
04	44833 X	44833	-0-	-0-	-0-	40536	3	4297	9	Y	3906	3843	0	65	8	22		
05	44488 X	44488	-0-	-0-	-0-	40360	3	4128	9	Y	3753	3667	0	31	8	77		
06	41521 X	41521	-0-	-0-	-0-	37338	3	4183	9	Y	3803	3825	0	18	8	37		
07	46314 X	40063	-0-	-6251	-0-	36295	3	3768	9	Y	3425	3299	0	27	8	136		
08	46314 X	39053	-0-	-7261	-0-	35226	3	3827	9	Y	3479	3541	0	10	8	64		
RED LODGE C20-11 D		WELL #:		4H	RRCID ->	288472	COMPL. DATE	10/24/2019	TOTAL	DEPTH	10753	PERF.10727	- 22759					
03	25606 X	15454	-0-	-10152	-0-	13313	3	2141	9	Y	1946	1934	0	19	8	12		
04	22560 X	13914	-0-	-8646	-0-	11966	3	1948	9	Y	1771	1735	0	38	8	10		
05	18321 X	13159	-0-	-5162	-0-	11347	3	1812	9	Y	1647	1604	0	19	8	34		
06	16470 X	12716	-0-	-3754	-0-	10922	3	1794	9	Y	1631	1638	0	11	8	16		
07	15469 X	13102	-0-	-2367	-0-	11400	3	1702	9	Y	1547	1486	0	16	8	61		
08	12865 X	12202	-0-	-663	-0-	10609	3	1593	9	Y	1448	1476	0	6	8	27		

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438															
RED LODGE C20-11 I		WELL #: 9H		RRCID -> 288502		COMPL. DATE 10/24/2019		TOTAL DEPTH 11125		PERF.11160		- 20890					
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				
03	22744	X	22744	-0-	-0-	-0-	21307	3	1437	9	Y	1306	1282	0	25	8	8
04	19606	X	19606	-0-	-0-	-0-	18255	3	1351	9	Y	1228	1177	0	52	8	7
05	18248	X	18248	-0-	-0-	-0-	16917	3	1331	9	Y	1210	1169	0	23	8	25
06	21870	X	20561	-0-	-1309	-0-	18970	3	1591	9	Y	1446	1443	0	14	8	14
07	22599	X	17187	-0-	-5412	-0-	15844	3	1343	9	Y	1221	1166	0	21	8	48
08	22754	X	12932	-0-	-9822	-0-	11779	3	1153	9	Y	1048	1069	0	8	8	19

RED LODGE C20-11 E		WELL #: 5H		RRCID -> 288531		COMPL. DATE 10/24/2019		TOTAL DEPTH 11137		PERF.11078		- 22920					
03	39153	X	37899	-0-	-1254	-0-	34542	3	3357	9	Y	3052	3037	0	23	8	19
04	38179	X	38179	-0-	-0-	-0-	34945	3	3234	9	Y	2940	2896	0	46	8	17
05	39432	X	39432	-0-	-0-	-0-	36157	3	3275	9	Y	2977	2910	0	23	8	61
06	41038	X	41038	-0-	-0-	-0-	37606	3	3432	9	Y	3120	3138	0	13	8	30
07	40575	X	40575	-0-	-0-	-0-	37371	3	3204	9	Y	2913	2808	0	19	8	116
08	39463	X	37718	-0-	-1745	-0-	34661	3	3057	9	Y	2779	2837	0	7	8	51

ELECTRIC STATE 57-33		WELL #: 3H		RRCID -> 288982		COMPL. DATE 01/21/2020		TOTAL DEPTH 10398		PERF.10376		- 18700					
03	41879	X	41879	-0-	-0-	-0-	37981	3	3898	9	Y	3544	3459	0	9	8	194
04	41442	X	41442	-0-	-0-	-0-	37857	3	3585	9	Y	3259	3336	0	17	8	100
05	42478	X	42478	-0-	-0-	-0-	38747	3	3731	9	Y	3392	3318	0	8	8	166
06	42306	X	42306	-0-	-0-	-0-	38201	3	4105	9	Y	3732	3741	0	6	8	151
07	40236	X	40236	-0-	-0-	-0-	37089	3	3147	9	Y	2861	2870	0	8	8	134
08	38585	X	38585	-0-	-0-	-0-	35547	3	3038	9	Y	2762	2768	0	3	8	125

ELECTRIC STATE 57-33		WELL #: 2H		RRCID -> 288994		COMPL. DATE 01/21/2020		TOTAL DEPTH 10668		PERF.10595		- 17670					
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

ELECTRIC STATE 57-33		WELL #: 5H		RRCID -> 289025		COMPL. DATE 01/15/2020		TOTAL DEPTH 10388		PERF.10364		- 18460					
03	46531	X	46531	-0-	-0-	-0-	41581	3	4950	9	Y	4500	4415	0	9	8	246
04	42508	X	42508	-0-	-0-	-0-	37811	3	4697	9	Y	4270	4368	0	17	8	131
05	41832	X	41832	-0-	-0-	-0-	37445	3	4387	9	Y	3988	3916	0	8	8	195
06	37050	X	37050	-0-	-0-	-0-	33841	3	3209	9	Y	2917	2988	0	6	8	118
07	40598	X	40598	-0-	-0-	-0-	36349	3	4249	9	Y	3863	3792	0	8	8	181
08	40155	X	40155	-0-	-0-	-0-	36119	3	4036	9	Y	3669	3681	0	3	8	166

ELECTRIC STATE 57-33		WELL #: 4H		RRCID -> 289026		COMPL. DATE 01/21/2020		TOTAL DEPTH 10679		PERF.10577		- 18780					
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

ELECTRIC STATE 57-33		WELL #: 6H		RRCID -> 289027		COMPL. DATE 01/15/2020		TOTAL DEPTH 10670		PERF.10561		- 18460					
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
CABINET STATE 55-2 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289077	COMPL. DATE	04/09/2016	TOTAL	DEPTH	10756	PERF.	10950 - 15430
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
03		6696 X	5595	-0-	-1101	-0-	4620	3	975	9	N	886	942 0 2 8 151
04		5910 X	5678	-0-	-232	-0-	4820	3	858	9	N	780	701 0 4 8 226
05		5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	4399	3	820	9	N	745	768 0 2 8 201
06		5400 X	5137	-0-	-263	-0-	4473	3	664	9	N	604	572 0 1 8 232
07		5859 X	5678	-0-	-181	-0-	5001	3	677	9	N	615	640 0 1 8 206
08		5859 X	5372	-0-	-487	-0-	4725	3	647	9	N	588	637 0 1 8 156

DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	289675	COMPL. DATE	11/16/2020	TOTAL	DEPTH	10651	PERF.	10714 - 20535
03		92851 X	92851	-0-	-0-	-0-	82617	3	10234	9	N	9304	9429 0 44 8 112
04		89137 X	89137	-0-	-0-	-0-	79459	3	1	4	N	8797	8717 0 78 8 114
							9677	9					
05		90012 X	90012	-0-	-0-	-0-	80281	3	3	4	N	8844	8606 0 36 8 316
							9728	9					
06		86315 X	86315	-0-	-0-	-0-	77259	3	9056	9	N	8233	8381 0 23 8 145
07		91416 X	91416	-0-	-0-	-0-	81713	3	1	4	N	8820	8799 0 30 8 136
							9702	9					
08		85825 X	85825	-0-	-0-	-0-	76666	3	1	4	N	8325	8291 0 11 8 159
							9158	9					

DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	289676	COMPL. DATE	11/20/2020	TOTAL	DEPTH	11096	PERF.	11092 - 21080
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	289688	COMPL. DATE	11/16/2020	TOTAL	DEPTH	11060	PERF.	11044 - 20966
03		41624 X	41624	-0-	-0-	-0-	37452	3	4172	9	N	3793	3843 0 22 8 46
04		40170 X	38078	-0-	-2092	-0-	34389	3	3689	9	N	3354	3317 0 39 8 44
05		41509 X	39775	-0-	-1734	-0-	35845	3	1	4	N	3572	3470 0 18 8 128
							3929	9					
06		40290 X	39128	-0-	-1162	-0-	35217	3	3911	9	N	3555	3607 0 13 8 63
07		41633 X	39405	-0-	-2228	-0-	35575	3	1	4	N	3481	3474 0 16 8 54
							3829	9					
08		41633 X	37671	-0-	-3962	-0-	34004	3	3667	9	N	3334	3318 0 6 8 64

DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	289965	COMPL. DATE	11/16/2020	TOTAL	DEPTH	10864	PERF.	10855 - 20650
03		27001 X	21465	-0-	-5536	-0-	18540	3	2925	9	N	2659	2707 0 12 8 32
04		25470 X	21285	-0-	-4185	-0-	18410	3	2875	9	N	2614	2580 0 32 8 34
05		25141 X	18285	-0-	-6856	-0-	15818	3	1	4	N	2242	2185 0 11 8 80
							2466	9					
06		22800 X	8263	-0-	-14537	-0-	6842	3	1421	9	N	1292	1344 0 5 8 23
07		22010 X	5365	-0-	-16645	-0-	4434	3	931	9	N	846	851 0 5 8 13
08		22010 X	5140	-0-	-16870	-0-	4264	3	876	9	N	796	793 0 1 8 15

DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	290115	COMPL. DATE	11/13/2020	TOTAL	DEPTH	10630	PERF.	10535 - 20378
03		96493 X	96493	-0-	-0-	-0-	84951	3	11542	9	N	10493	10540 0 43 8 244
04		93028 X	93028	-0-	-0-	-0-	82193	3	10835	9	N	9850	9804 0 83 8 207
05		94127 X	94127	-0-	-0-	-0-	83262	3	10865	9	N	9877	9869 0 43 8 172
06		88147 X	88147	-0-	-0-	-0-	77842	3	10305	9	N	9368	9337 0 30 8 173
07		92328 X	92328	-0-	-0-	-0-	81649	3	10679	9	N	9708	9556 0 37 8 288
08		88616 X	88616	-0-	-0-	-0-	78256	3	10360	9	N	9418	9467 0 14 8 225

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438														
DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT		WELL #:		3H		RRCID -> 290158		COMPL. DATE 11/15/2020		TOTAL DEPTH 11086		PERF.10988 - 20885				
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	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
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-	

DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT		WELL #:		5H		RRCID -> 290219		COMPL. DATE 02/25/2020		TOTAL DEPTH 10634		PERF. N/A				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
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-	

DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT		WELL #:		4H		RRCID -> 290221		COMPL. DATE 11/16/2020		TOTAL DEPTH 10883		PERF.10876 - 20610				
03	40951 X	35488	-0-	-5463	-0-	30734	3	4754	9	N	4322	4364	0	7	8	101
04	39630 X	32670	-0-	-6960	-0-	28236	3	4434	9	N	4031	4033	0	14	8	85
05	36921 X	33909	-0-	-3012	-0-	29360	3	4549	9	N	4135	4141	0	7	8	72
06	34350 X	31460	-0-	-2890	-0-	27213	3	4247	9	N	3861	3858	0	4	8	71
07	35495 X	32897	-0-	-2598	-0-	28491	3	4406	9	N	4005	3952	0	5	8	119
08	35495 X	31560	-0-	-3935	-0-	27553	3	4007	9	N	3643	3673	0	2	8	87

BIG SKY STATE 55-16 UNIT C		WELL #:		3H		RRCID -> 290605		COMPL. DATE 01/29/2021		TOTAL DEPTH 10996		PERF.11227 - 20718				
03	44144 X	18836	-0-	-25308	-0-	16717	3	2119	9	N	1926	1913	0	16	8	19
04	38580 X	12154	-0-	-26426	-0-	10638	3	1516	9	N	1378	1349	0	30	8	18
05	39153 X	13202	-0-	-25951	-0-	11856	3	1346	9	N	1224	1213	0	15	8	14
06	27210 X	22290	-0-	-4920	-0-	19959	3	2331	9	N	2119	2103	0	10	8	20
07	22822 X	22822	-0-	-0-	-0-	20710	3	2112	9	N	1920	1907	0	12	8	21
08	26891 X	26891	-0-	-0-	-0-	23827	3	3064	9	N	2785	2766	0	4	8	36

BIG SKY STATE 55-16 UNIT D		WELL #:		4H		RRCID -> 290606		COMPL. DATE 01/30/2021		TOTAL DEPTH 10566		PERF.10620 - 20576				
03	48639 X	44302	-0-	-4337	-0-	36066	3	8236	9	N	7487	7475	0	16	8	74
04	47070 X	43757	-0-	-3313	-0-	35857	3	7900	9	N	7182	7136	0	26	8	94
05	58992 X	58992	-0-	-0-	-0-	49899	3	9093	9	N	8266	8267	0			93
06	52147 X	52147	-0-	-0-	-0-	43693	3	8454	9	N	7685	7697	0	8	8	73
07	45229 X	40649	-0-	-4580	-0-	33398	3	7251	9	N	6592	6575	0	19	8	71
08	58993 X	41988	-0-	-17005	-0-	35008	3	6980	9	N	6345	6327	0	7	8	82

BIG SKY STATE 55-16 UNIT E		WELL #:		5H		RRCID -> 290607		COMPL. DATE 01/31/2021		TOTAL DEPTH 10970		PERF.11100 - 20999				
03	53227 X	48900	-0-	-4327	-0-	43853	3	5047	9	N	4588	4573	0	14	8	45
04	51510 X	41655	-0-	-9855	-0-	37526	3	4129	9	N	3754	3723	0	27	8	49
05	48081 X	-0-	-0-	-48081	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	71	103	0	16	8	1
06	47310 X	16778	-0-	-30532	-0-	15276	3	1502	9	N	1365	1336	0	17	8	13
07	66474 X	66474	-0-	-0-	-0-	60612	3	5862	9	N	5329	5266	0	19	8	57
08	66593 X	66593	-0-	-0-	-0-	60535	3	6058	9	N	5507	5484	0	8	8	72

BIG SKY STATE 55-16 UNIT H		WELL #:		8H		RRCID -> 290608		COMPL. DATE 01/26/2021		TOTAL DEPTH 10570		PERF.10731 - 20470				
03	42377 X	41451	-0-	-926	-0-	36281	3	5170	9	N	4700	4699	0	6	8	46
04	44250 X	41253	-0-	-2997	-0-	36222	3	5031	9	N	4574	4550	0	10	8	60
05	45725 X	41368	-0-	-4357	-0-	36400	3	4968	9	N	4516	4521	0	4	8	51
06	44250 X	40568	-0-	-3682	-0-	35691	3	4877	9	N	4434	4440	0	3	8	42
07	42625 X	41144	-0-	-1481	-0-	36384	3	4760	9	N	4327	4317	0	5	8	47
08	42625 X	42407	-0-	-218	-0-	37789	3	4618	9	N	4198	4188	0	2	8	55

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438														
BIG SKY STATE 55-16 UNIT I		WELL #:		9H	RRCID ->	290609	COMPL. DATE	01/26/2021	TOTAL	DEPTH	11003	PERF.	11125 - 19996			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
03	63054 X	56531	-0-	-6523	-0-	51985	3	4546	9	N	4133	4123	0	12	8	41
04	61020 X	54736	-0-	-6284	-0-	50338	3	4398	9	N	3998	3965	0	22	8	52
05	60884 X	55561	-0-	-5323	-0-	51111	3	4450	9	N	4045	4041	0	11	8	45
06	56730 X	52425	-0-	-4305	-0-	48277	3	4148	9	N	3771	3773	0	7	8	36
07	58187 X	52192	-0-	-5995	-0-	48195	3	3997	9	N	3634	3621	0	10	8	39
08	56575 X	51382	-0-	-5193	-0-	47551	3	3831	9	N	3483	3473	0	4	8	45

BIG SKY STATE 55-16 UNIT G		WELL #:		7H	RRCID ->	290642	COMPL. DATE	01/28/2021	TOTAL	DEPTH	10998	PERF.	11172 - 20907			
03	59644 X	54496	-0-	-5148	-0-	51449	3	3047	9	N	2770	2768	0	5	8	27
04	57720 X	53016	-0-	-4704	-0-	50047	3	2969	9	N	2699	2685	0	6	8	35
05	58838 X	55501	-0-	-3337	-0-	52582	3	2919	9	N	2654	2654	0	5	8	30
06	54630 X	50755	-0-	-3875	-0-	48083	3	2672	9	N	2429	2432	0	4	8	23
07	56451 X	46918	-0-	-9533	-0-	44453	3	2465	9	N	2241	2235	0	5	8	24
08	55490 X	40435	-0-	-15055	-0-	37852	3	2583	9	N	2348	2338	0	3	8	31

SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	291227	COMPL. DATE	05/21/2021	TOTAL	DEPTH	10525	PERF.	10693 - 20544			
03	43617 X	39807	-0-	-3810	-0-	35106	3	4701	9	N	4274	4249	0	18	8	42
04	42210 X	38929	-0-	-3281	-0-	34432	3	4497	9	N	4088	4051	0	33	8	46
05	43617 X	40306	-0-	-3311	-0-	35806	3	4500	9	N	4091	4075	0	19	8	43
06	40770 X	37114	-0-	-3656	-0-	32848	3	4266	9	N	3878	3848	0	12	8	61
07	40238 X	36281	-0-	-3957	-0-	32020	3	4261	9	N	3874	3871	0	15	8	49
08	40300 X	35720	-0-	-4580	-0-	31570	3	4150	9	N	3773	3763	0	5	8	54

SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	291284	COMPL. DATE	05/21/2021	TOTAL	DEPTH	10758	PERF.	10825 - 20501			
03	31682 X	26978	-0-	-4704	-0-	22845	3	4133	9	N	3757	3733	0	16	8	36
04	29340 X	25629	-0-	-3711	-0-	21914	3	3715	9	N	3377	3347	0	28	8	38
05	28737 X	24393	-0-	-4344	-0-	20689	3	3704	9	N	3367	3356	0	14	8	35
06	26100 X	23087	-0-	-3013	-0-	19503	3	3584	9	N	3258	3231	0	11	8	51
07	26970 X	22356	-0-	-4614	-0-	18751	3	3605	9	N	3277	3273	0	14	8	41
08	26970 X	22784	-0-	-4186	-0-	19227	3	3557	9	N	3234	3224	0	5	8	46

SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT		WELL #:		13H	RRCID ->	291285	COMPL. DATE	05/21/2021	TOTAL	DEPTH	10931	PERF.	10990 - 20897			
03	52328 X	43251	-0-	-9077	-0-	39273	3	3978	9	N	3616	3600	0	10	8	35
04	49350 X	41439	-0-	-7911	-0-	37737	3	3702	9	N	3365	3345	0	17	8	38
05	49972 X	42242	-0-	-7730	-0-	38546	3	3696	9	N	3360	3354	0	9	8	35
06	44580 X	40007	-0-	-4573	-0-	36516	3	3491	9	N	3174	3152	0	7	8	50
07	43245 X	39710	-0-	-3535	-0-	36151	3	3559	9	N	3235	3236	0	8	8	41
08	43245 X	39640	-0-	-3605	-0-	36251	3	3389	9	N	3081	3075	0	3	8	44

SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	291286	COMPL. DATE	05/21/2021	TOTAL	DEPTH	10957	PERF.	11128 - 20886			
03	57412 X	43385	-0-	-14027	-0-	40708	3	2677	9	N	2434	2420	0	10	8	24
04	53280 X	42067	-0-	-11213	-0-	39311	3	2756	9	N	2505	2484	0	17	8	28
05	53289 X	42211	-0-	-11078	-0-	39718	3	2493	9	N	2266	2261	0	9	8	24
06	44850 X	39565	-0-	-5285	-0-	37306	3	2259	9	N	2054	2039	0	7	8	32
07	43462 X	38823	-0-	-4639	-0-	36558	3	2265	9	N	2059	2057	0	8	8	26
08	43462 X	39003	-0-	-4459	-0-	36781	3	2222	9	N	2020	2014	0	3	8	29

SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT		WELL #:		12H	RRCID ->	291310	COMPL. DATE	05/21/2021	TOTAL	DEPTH	10556	PERF.	10583 - 20386			
03	33821 X	31329	-0-	-2492	-0-	27230	3	4099	9	N	3726	3716	0	7	8	36
04	38520 X	30718	-0-	-7802	-0-	26883	3	3835	9	N	3486	3470	0	12	8	40
05	39804 X	31349	-0-	-8455	-0-	27462	3	3887	9	N	3534	3531	0	6	8	37
06	38520 X	29773	-0-	-8747	-0-	25992	3	3781	9	N	3437	3415	0	5	8	54
07	31744 X	30311	-0-	-1433	-0-	26345	3	3966	9	N	3605	3607	0	6	8	46
08	31744 X	31145	-0-	-599	-0-	27390	3	3755	9	N	3414	3409	0	2	8	49

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. NORTH TABLE STATE 57-25 UNIT A		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		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	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE			

NORTH TABLE STATE 57-25 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291623 COMPL. DATE 05/04/2021 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10575 - 20774																
03	43280 X	43280	-0-	-0-	-0-	35598 7633	3 9	49	4	Y	6939	6890	0	16	8	58
04	46340 X	46340	-0-	-0-	-0-	39514 6810	3 9	16	4	Y	6191	6167	0	24	8	58
05	48235 X	48235	-0-	-0-	-0-	41103 7098	3 9	34	4	Y	6453	6452	0	3	8	56
06	46252 X	46252	-0-	-0-	-0-	39337 6900	3 9	15	4	Y	6273	6251	0	11	8	67
07	46614 X	46614	-0-	-0-	-0-	40071 6476	3 9	67	4	Y	5887	5857	0	13	8	84
08	51675 X	51675	-0-	-0-	-0-	44657 7009	3 9	9	4	Y	6372	6367	0	4	8	85

NORTH TABLE STATE 57-25 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291679 COMPL. DATE 05/02/2021 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10923 - 21115																
03	8153 X	6721	-0-	-1432	-0-	6204 458	3 9	59	4	Y	416	397	0	20	8	3
04	7050 X	3916	-0-	-3134	-0-	3424 476	3 9	16	4	Y	433	404	0	28	8	4
05	7285 X	3739	-0-	-3546	-0-	3363 344	3 9	32	4	Y	313	303	0	11	8	3
06	7050 X	6230	-0-	-820	-0-	5880 334	3 9	16	4	Y	304	287	0	17	8	3
07	8092 X	8092	-0-	-0-	-0-	7645 376	3 9	71	4	Y	342	319	0	21	8	5
08	9235 X	9235	-0-	-0-	-0-	8911 316	3 9	8	4	Y	287	280	0	8	8	4

NORTH TABLE STATE 57-25 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 291680 COMPL. DATE 05/03/2021 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10523 - 20687																
03	63767 X	52733	-0-	-11034	-0-	45248 7376	3 9	109	4	Y	6705	6745	0	2	8	56
04	65160 X	42762	-0-	-22398	-0-	37425 5308	3 9	29	4	Y	4825	4831	0	5	8	45
05	67332 X	34545	-0-	-32787	-0-	29945 4549	3 9	51	4	Y	4135	4143	0	1	8	36
06	65160 X	47179	-0-	-17981	-0-	40299 6855	3 9	25	4	Y	6232	6202	0			66
07	58869 X	56766	-0-	-2103	-0-	49314 7319	3 9	133	4	Y	6654	6624	0	1	8	95
08	56649 X	56649	-0-	-0-	-0-	49614 7018	3 9	17	4	Y	6380	6389	0	1	8	85

NORTH TABLE STATE 57-25 UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 291682 COMPL. DATE 05/14/2021 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10992 - 21158																
03	64790 X	64757	-0-	-33	-0-	58857 5766	3 9	134	4	Y	5242	5195	0	40	8	43
04	58661 X	58661	-0-	-0-	-0-	53743 4880	3 9	38	4	Y	4436	4369	0	69	8	41
05	43462 X	17784	-0-	-25678	-0-	16097 1642	3 9	45	4	Y	1493	1486	0	35	8	13
06	62670 X	54978	-0-	-7692	-0-	50428 4519	3 9	31	4	Y	4108	4052	0	25	8	44
07	64759 X	62994	-0-	-1765	-0-	57745 5088	3 9	161	4	Y	4625	4575	0	28	8	66
08	64759 X	60085	-0-	-4674	-0-	55029 5036	3 9	20	4	Y	4578	4571	0	12	8	61

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. WOLVERINE STATE 55-1 UNIT G		//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	
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT G		WELL #:	7H	RRCID ->	292473	COMPL. DATE	10/15/2021	TOTAL DEPTH	11103	PERF.	11295	-	20803				
03	58931	X	49027	-0-	-9904	-0-	44043	3	4984	9	N	4531	4575	0	14	8	40
04	56040	X	45873	-0-	-10167	-0-	41108	3	4765	9	N	4332	4298	0	25	8	49
05	54932	X	45422	-0-	-9510	-0-	40619	3	4803	9	N	4366	4346	0	12	8	57
06	50250	X	40197	-0-	-10053	-0-	36031	3	4166	9	N	3787	3782	0	7	8	55
07	50933	X	41085	-0-	-9848	-0-	36995	3	4090	9	N	3718	3720	0	9	8	44
08	49042	X	38859	-0-	-10183	-0-	34768	3	4091	9	N	3719	3709	0	3	8	51
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT H		WELL #:	8H	RRCID ->	292475	COMPL. DATE	10/15/2021	TOTAL DEPTH	10645	PERF.	10814	-	20308				
03	40300	X	34566	-0-	-5734	-0-	28572	3	5994	9	N	5449	5488	0	30	8	48
04	32746	X	32746	-0-	-0-	-0-	26953	3	5793	9	N	5266	5199	0	55	8	60
05	34720	X	32160	-0-	-2560	-0-	26783	3	5377	9	N	4888	4857	0	27	8	64
06	33600	X	29812	-0-	-3788	-0-	24675	3	5137	9	N	4670	4648	0	18	8	68
07	34720	X	30790	-0-	-3930	-0-	25614	3	5176	9	N	4705	4696	0	22	8	55
08	34565	X	30923	-0-	-3642	-0-	25483	3	5440	9	N	4945	4925	0	7	8	68
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT F		WELL #:	6H	RRCID ->	292484	COMPL. DATE	10/12/2021	TOTAL DEPTH	10591	PERF.	10871	-	20696				
03	47858	X	47858	-0-	-0-	-0-	44434	3	3424	9	N	3113	3127	0	11	8	28
04	45858	X	45858	-0-	-0-	-0-	42042	3	3816	9	N	3469	3440	0	18	8	39
05	45639	X	45639	-0-	-0-	-0-	42549	3	3090	9	N	2809	2802	0	9	8	37
06	46320	X	43413	-0-	-2907	-0-	40594	3	2819	9	N	2563	2558	0	5	8	37
07	47864	X	45070	-0-	-2794	-0-	42757	3	2313	9	N	2103	2107	0	8	8	25
08	47864	X	44175	-0-	-3689	-0-	42199	3	1976	9	N	1796	1790	0	6	8	25
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT E		WELL #:	5H	RRCID ->	292493	COMPL. DATE	10/12/2021	TOTAL DEPTH	11067	PERF.	11315	-	21139				
03	63085	X	50790	-0-	-12295	-0-	46420	3	4370	9	N	3973	4003	0	20	8	35
04	60300	X	47864	-0-	-12436	-0-	43660	3	4204	9	N	3822	3781	0	33	8	43
05	59551	X	48027	-0-	-11524	-0-	43733	3	4294	9	N	3904	3881	0	15	8	51
06	54300	X	45371	-0-	-8929	-0-	41411	3	3960	9	N	3600	3589	0	10	8	52
07	51212	X	46047	-0-	-5165	-0-	42150	3	3897	9	N	3543	3537	0	16	8	42
08	50778	X	45364	-0-	-5414	-0-	41358	3	4006	9	N	3642	3629	0	5	8	50
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT I		WELL #:	9H	RRCID ->	292565	COMPL. DATE	10/15/2021	TOTAL DEPTH	11080	PERF.	11346	-	20818				
03	72881	X	53100	-0-	-19781	-0-	46614	3	6486	9	N	5896	5958	0	19	8	52
04	67530	X	49051	-0-	-18479	-0-	42889	3	6162	9	N	5602	5555	0	35	8	64
05	65565	X	50944	-0-	-14621	-0-	44343	3	6601	9	N	6001	5969	0	17	8	79
06	60570	X	48068	-0-	-12502	-0-	41927	3	6141	9	N	5583	5570	0	11	8	81
07	57846	X	50091	-0-	-7755	-0-	44108	3	5983	9	N	5439	5443	0	13	8	64
08	53103	X	44243	-0-	-8860	-0-	38766	3	5477	9	N	4979	4970	0	4	8	69
RED LODGE C20-11 J		WELL #:	10H	RRCID ->	292703	COMPL. DATE	11/03/2021	TOTAL DEPTH	10658	PERF.	10829	-	19689				
03	46128	X	41114	-0-	-5014	-0-	35927	3	5187	9	N	4715	4729	0			29
04	44400	X	39525	-0-	-4875	-0-	34659	3	4866	9	N	4424	4427	0			26
05	44051	X	42820	-0-	-1231	-0-	37856	3	4964	9	N	4513	4445	0			94
06	42093	X	42093	-0-	-0-	-0-	37112	3	4981	9	N	4528	4578	0			44
07	42625	X	42161	-0-	-464	-0-	37475	3	4686	9	N	4260	4133	0			171
08	42811	X	41210	-0-	-1601	-0-	36406	3	4804	9	N	4367	4457	0			81
RED LODGE C20-11 K		WELL #:	11H	RRCID ->	292706	COMPL. DATE	11/04/2021	TOTAL DEPTH	9928	PERF.	10165	-	18422				
03	41093	X	41093	-0-	-0-	-0-	32888	3	8205	9	N	7459	7482	0			47
04	42064	X	42064	-0-	-0-	-0-	34124	3	7940	9	N	7218	7223	0			42
05	37727	X	32318	-0-	-5409	-0-	26146	3	6172	9	N	5611	5536	0			117
06	36510	X	-0-	-0-	-36510	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	117	0			-0-
07	37727	X	4447	-0-	-33280	-0-	1524	3	2923	9	N	2657	2550	0			107
08	37727	X	14123	-0-	-23604	-0-	10742	3	3381	9	N	3074	3124	0			57

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
RED LODGE C20-11 L		WELL #: 12H		RRCID -> 292755		COMPL. DATE 11/04/2021				TOTAL DEPTH 10641 PERF.10991 - 17975				
M	O	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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	39618 X	12339	-0-	-27279	-0-	10483	3	1856	9	N	1687	1710	0	11
04	38340 X	32904	-0-	-5436	-0-	28108	3	4796	9	N	4360	4346	0	25
05	36921 X	33838	-0-	-3083	-0-	29239	3	4599	9	N	4181	4119	0	87
06	34260 X	32655	-0-	-1605	-0-	28367	3	4288	9	N	3898	3947	0	38
07	34007 X	30161	-0-	-3846	-0-	26484	3	3677	9	N	3343	3247	0	134
08	34007 X	28780	-0-	-5227	-0-	24928	3	3852	9	N	3502	3571	0	65

WOLVERINE STATE 55-1 UNIT J		WELL #: 10H		RRCID -> 292806		COMPL. DATE 10/15/2021				TOTAL DEPTH 10618 PERF.10930 - 20335				
03	46128 X	28990	-0-	-17138	-0-	22981	3	6009	9	N	5463	5509	0	48
04	44640 X	27537	-0-	-17103	-0-	21898	3	5639	9	N	5126	5067	0	58
05	44950 X	27495	-0-	-17455	-0-	21690	3	5805	9	N	5277	5243	0	74
06	37950 X	26019	-0-	-11931	-0-	20449	3	5570	9	N	5064	5044	0	69
07	32023 X	27140	-0-	-4883	-0-	21582	3	5558	9	N	5053	5053	0	59
08	28985 X	21750	-0-	-7235	-0-	17080	3	4670	9	N	4245	4239	0	59

SOUTH TABLE STATE 57-25 UNIT B		WELL #: 2H		RRCID -> 293493		COMPL. DATE 03/22/2022				TOTAL DEPTH 10235 PERF.10540 - 20780				
03	30628 X	30395	-0-	-233	-0-	26607	3	83	4	Y	3368	3374	0	28
						3705	9							
04	29340 X	28271	-0-	-1069	-0-	25219	3	24	4	Y	2753	2735	0	26
						3028	9							
05	30318 X	27471	-0-	-2847	-0-	24523	3	48	4	Y	2636	2629	0	23
						2900	9							
06	29400 X	17851	-0-	-11549	-0-	16237	3	19	4	Y	1450	1453	0	15
						1595	9							
07	30380 X	16757	-0-	-13623	-0-	14854	3	82	4	Y	1655	1640	0	24
						1821	9							
08	26722 X	16470	-0-	-10252	-0-	14723	3	11	4	Y	1578	1579	0	21
						1736	9							

SOUTH TABLE STATE 57-25 UNIT A		WELL #: 1H		RRCID -> 293538		COMPL. DATE 03/22/2022				TOTAL DEPTH 10286 PERF.10714 - 20552				
03	41695 X	38995	-0-	-2700	-0-	33558	3	83	4	Y	4867	4878	0	41
						5354	9							
04	38010 X	36123	-0-	-1887	-0-	31561	3	24	4	Y	4125	4107	0	38
						4538	9							
05	38750 X	36787	-0-	-1963	-0-	31952	3	48	4	Y	4352	4340	0	38
						4787	9							
06	37740 X	36715	-0-	-1025	-0-	31857	3	22	4	Y	4396	4379	0	47
						4836	9							
07	40518 X	40518	-0-	-0-	-0-	35453	3	101	4	Y	4513	4485	0	65
						4964	9							
08	38998 X	38727	-0-	-271	-0-	33919	3	12	4	Y	4360	4363	0	58
						4796	9							

KEYSTONE 12-15 UNIT B		WELL #: 2H		RRCID -> 293569		COMPL. DATE 01/23/2023				TOTAL DEPTH 10947 PERF.11050 - 21069				
03	72385 X	66690	-0-	-5695	-0-	55712	3	10978	9	Y	9980	9991	0	44
04	70050 X	61680	-0-	-8370	-0-	51905	3	9775	9	Y	8886	8880	0	50
05	72385 X	59278	-0-	-13107	-0-	50182	3	9096	9	Y	8269	8267	0	52
06	68970 X	61568	-0-	-7402	-0-	52541	3	9027	9	Y	8206	8208	0	50
07	66681 X	61627	-0-	-5054	-0-	52872	3	8755	9	Y	7959	7984	0	25
08	66681 X	58646	-0-	-8035	-0-	50324	3	8322	9	Y	7565	7550	0	40

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD									
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438																	
KEYSTONE 12-15 UNIT F		WELL #: 6H		RRCID -> 293570		COMPL. DATE 01/04/2023				TOTAL DEPTH 10775 PERF.10892 - 21327									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
03	68217	X	68217	-0-	-0-	56213	3	12004	9	Y	10913	10925	0	8334	8335	0	48		
04	65610	X	46065	-0-	-19545	36898	3	9167	9	Y	8334	8335	0	8334	8335	0	47		
05	67797	X	55232	-0-	-12565	44246	3	10986	9	Y	9987	9972	0	9987	9972	0	62		
06	65610	X	57150	-0-	-8460	46999	3	10151	9	Y	9228	9233	0	9228	9233	0	57		
07	67797	X	60116	-0-	-7681	49901	3	10215	9	Y	9286	9314	0	9286	9314	0	29		
08	68231	X	44771	-0-	-23460	36726	3	8045	9	Y	7314	7304	0	7314	7304	0	39		
KEYSTONE 12-15 UNIT A		WELL #: 1H		RRCID -> 293581		COMPL. DATE 01/23/2023				TOTAL DEPTH 10791 PERF.10690 - 21152									
03	84599	X	69636	-0-	-14963	57055	3	12581	9	Y	11437	11450	0	11437	11450	0	50		
04	77220	X	65044	-0-	-12176	53059	3	11985	9	Y	10895	10884	0	10895	10884	0	61		
05	79794	X	63166	-0-	-16628	51467	3	11699	9	Y	10635	10630	0	10635	10630	0	66		
06	75120	X	49278	-0-	-25842	40606	3	8672	9	Y	7884	7902	0	7884	7902	0	48		
07	70742	X	57358	-0-	-13384	47297	3	10061	9	Y	9146	9165	0	9146	9165	0	29		
08	69626	X	52494	-0-	-17132	46364	3	6130	9	Y	5573	5573	0	5573	5573	0	29		
KEYSTONE 12-15 UNIT E		WELL #: 5H		RRCID -> 293582		COMPL. DATE 01/04/2023				TOTAL DEPTH 11185 PERF.11286 - 21724									
03	106702	X	94256	-0-	-12446	81738	3	12518	9	Y	11380	11393	0	11380	11393	0	50		
04	103260	X	85618	-0-	-17642	73874	3	11744	9	Y	10676	10666	0	10676	10666	0	60		
05	104811	X	84441	-0-	-20370	72928	3	11513	9	Y	10466	10461	0	10466	10461	0	65		
06	97620	X	80295	-0-	-17325	69828	3	10467	9	Y	9515	9522	0	9515	9522	0	58		
07	94364	X	80941	-0-	-13423	70307	3	10634	9	Y	9667	9694	0	9667	9694	0	31		
08	88598	X	79149	-0-	-9449	68854	3	10295	9	Y	9359	9340	0	9359	9340	0	50		
SOUTH TABLE STATE 57-25 UNIT C		WELL #: 3H		RRCID -> 293583		COMPL. DATE 03/21/2022				TOTAL DEPTH 10587 PERF.10926 - 21160									
03	59799	X	55111	-0-	-4688	50000	3	104	4	Y	4552	4558	0	4552	4558	0	14	8	38
04	53970	X	52450	-0-	-1520	47666	3	30	4	Y	4322	4295	0	4322	4295	0	25	8	40
05	54405	X	52592	-0-	-1813	47608	3	59	4	Y	4477	4465	0	4477	4465	0	13	8	39
06	53340	X	50505	-0-	-2835	46065	3	26	4	Y	4013	3999	0	4013	3999	0	10	8	43
07	55118	X	48350	-0-	-6768	43605	3	111	4	Y	4213	4185	0	4213	4185	0	11	8	60
08	52886	X	48370	-0-	-4516	43774	3	14	4	Y	4165	4166	0	4165	4166	0	4	8	55
STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT C		WELL #: 3H		RRCID -> 293608		COMPL. DATE 12/11/2022				TOTAL DEPTH 10738 PERF.10890 - 21911									
03	77066	X	74682	-0-	-2384	64566	3	10116	9	Y	9196	9209	0	9196	9209	0	40		
04	74580	X	71080	-0-	-3500	62808	3	8272	9	Y	7520	7518	0	7520	7518	0	42		
05	77066	X	64148	-0-	-12918	57498	3	6650	9	Y	6045	6049	0	6045	6049	0	38		
06	74580	X	66417	-0-	-8163	60092	3	6325	9	Y	5750	5753	0	5750	5753	0	35		
07	74679	X	70736	-0-	-3943	63156	3	7580	9	Y	6891	6904	0	6891	6904	0	22		
08	74679	X	59696	-0-	-14983	51117	3	8579	9	Y	7799	7780	0	7799	7780	0	41		
STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT G		WELL #: 7H		RRCID -> 293615		COMPL. DATE 11/16/2022				TOTAL DEPTH 10754 PERF.10891 - 23519									
03	59396	X	53056	-0-	-6340	43596	3	9460	9	Y	8600	8611	0	8600	8611	0	38		
04	57480	X	53293	-0-	-4187	43988	3	9305	9	Y	8459	8449	0	8459	8449	0	48		
05	64846	X	64846	-0-	-0-	55288	3	9558	9	Y	8689	8683	0	8689	8683	0	54		
06	54810	X	45951	-0-	-8859	37898	3	8053	9	Y	7321	7330	0	7321	7330	0	45		
07	56637	X	52067	-0-	-4570	43093	3	8974	9	Y	8158	8177	0	8158	8177	0	26		
08	64852	X	44356	-0-	-20496	36371	3	7985	9	Y	7259	7247	0	7259	7247	0	38		

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
KEYSTONE 12-15 UNIT D		WELL #: 4H		RRCID ->	293712	COMPL. DATE	01/04/2023	TOTAL DEPTH	10755	PERF.11001	- 21444			
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			
03		77438 X	68876	-0-	-8562	-0-	58854 3	10022 9	Y	9111	9123 0		40	
04		73020 X	68267	-0-	-4753	-0-	57740 3	10527 9	Y	9570	9556 0		54	
05		73315 X	65646	-0-	-7669	-0-	56101 3	9545 9	Y	8677	8677 0		54	
06		69900 X	59917	-0-	-9983	-0-	51576 3	8341 9	Y	7583	7591 0		46	
07		70556 X	66482	-0-	-4074	-0-	57639 3	8843 9	Y	8039	8060 0		25	
08		70556 X	61080	-0-	-9476	-0-	52788 3	8292 9	Y	7538	7523 0		40	

KEYSTONE 12-15 UNIT C		WELL #: 3H		RRCID ->	293724	COMPL. DATE	01/23/2023	TOTAL DEPTH	11208	PERF.11640	- 21112			
03		102579 X	79863	-0-	-22716	-0-	68700 3	11163 9	Y	10148	10154 0		45	
04		99270 X	84928	-0-	-14342	-0-	74695 3	10233 9	Y	9303	9296 0		52	
05		96224 X	81383	-0-	-14841	-0-	71350 3	10033 9	Y	9121	9116 0		57	
06		77280 X	75304	-0-	-1976	-0-	66250 3	9054 9	Y	8231	8238 0		50	
07		87761 X	73965	-0-	-13796	-0-	64888 3	9077 9	Y	8252	8276 0		26	
08		87761 X	71544	-0-	-16217	-0-	62740 3	8804 9	Y	8004	7988 0		42	

STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT E		WELL #: 5H		RRCID ->	293783	COMPL. DATE	11/16/2022	TOTAL DEPTH	10885	PERF.11038	- 22625			
03		58745 X	55462	-0-	-3283	-0-	46825 3	8637 9	Y	7852	7863 0		34	
04		56850 X	51309	-0-	-5541	-0-	43246 3	8063 9	Y	7330	7323 0		41	
05		56947 X	49387	-0-	-7560	-0-	41535 3	7852 9	Y	7138	7134 0		45	
06		53670 X	47002	-0-	-6668	-0-	39842 3	7160 9	Y	6509	6514 0		40	
07		55459 X	47854	-0-	-7605	-0-	40638 3	7216 9	Y	6560	6579 0		21	
08		50437 X	45530	-0-	-4907	-0-	38623 3	6907 9	Y	6279	6267 0		33	

STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT F		WELL #: 6H		RRCID ->	293811	COMPL. DATE	11/16/2022	TOTAL DEPTH	11154	PERF.11197	- 23106			
03		110422 X	90421	-0-	-20001	-0-	78135 3	12286 9	Y	11169	11187 0		49	
04		106860 X	88453	-0-	-18407	-0-	76593 3	11860 9	Y	10782	10770 0		61	
05		105896 X	87212	-0-	-18684	-0-	75494 3	11718 9	Y	10653	10647 0		67	
06		99180 X	80673	-0-	-18507	-0-	70022 3	10651 9	Y	9683	9691 0		59	
07		96968 X	73963	-0-	-23005	-0-	64053 3	9910 9	Y	9009	9039 0		29	
08		90582 X	80665	-0-	-9917	-0-	70008 3	10657 9	Y	9688	9666 0		51	

STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT D		WELL #: 4H		RRCID ->	293838	COMPL. DATE	12/05/2022	TOTAL DEPTH	11108	PERF.11296	- 22481			
03		103602 X	86924	-0-	-16678	-0-	74831 3	12093 9	Y	10994	11007 0		48	
04		100260 X	81842	-0-	-18418	-0-	70398 3	11444 9	Y	10404	10393 0		59	
05		97278 X	79618	-0-	-17660	-0-	68314 3	11304 9	Y	10276	10271 0		64	
06		90030 X	73271	-0-	-16759	-0-	63053 3	10218 9	Y	9289	9296 0		57	
07		87234 X	73864	-0-	-13370	-0-	63493 3	10371 9	Y	9428	9455 0		30	
08		85963 X	71982	-0-	-13981	-0-	61767 3	10215 9	Y	9286	9267 0		49	

STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT B		WELL #: 2H		RRCID ->	293951	COMPL. DATE	12/11/2022	TOTAL DEPTH	11173	PERF.11260	- 21519			
03		105493 X	92765	-0-	-12728	-0-	79602 3	13163 9	Y	11966	11982 0		53	
04		102090 X	88890	-0-	-13200	-0-	76401 3	12489 9	Y	11354	11343 0		64	
05		101556 X	87264	-0-	-14292	-0-	74390 3	12874 9	Y	11704	11695 0		73	
06		92550 X	75285	-0-	-17265	-0-	64924 3	10361 9	Y	9419	9434 0		58	
07		92752 X	80626	-0-	-12126	-0-	72022 3	8604 9	Y	7822	7855 0		25	
08		92752 X	72763	-0-	-19989	-0-	65626 3	7137 9	Y	6488	6479 0		34	

STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT A		WELL #: 1H		RRCID ->	293980	COMPL. DATE	12/11/2022	TOTAL DEPTH	10914	PERF.11086	- 21049			
03		69006 X	62678	-0-	-6328	-0-	52128 3	10550 9	Y	9591	9602 0		42	
04		66780 X	56487	-0-	-10293	-0-	47004 3	9483 9	Y	8621	8614 0		49	
05		63550 X	57214	-0-	-6336	-0-	47543 3	9671 9	Y	8792	8786 0		55	
06		60750 X	53204	-0-	-7546	-0-	44313 3	8891 9	Y	8083	8088 0		50	
07		62682 X	54819	-0-	-7863	-0-	45767 3	9052 9	Y	8229	8253 0		26	
08		55893 X	52909	-0-	-2984	-0-	44295 3	8614 9	Y	7831	7816 0		41	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
SILVERTON STATE 27-34 UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	294241	COMPL. DATE	07/19/2023	TOTAL DEPTH	9761	PERF.	9861	- 19947	
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	
03	165463 X	165463	-0-	-0-	-0-	140761	3	24702	9	Y	22456	22395	0	222
04	204855 X	204855	-0-	-0-	-0-	180121	3	24734	9	Y	22485	22444	0	263
05	157867 X	157867	-0-	-0-	-0-	136145	3	21722	9	Y	19747	19876	0	134
06	150030 X	74443	-0-	-75587	-0-	64410	3	10033	9	Y	9121	9206	0	49
07	155031 X	69994	-0-	-85037	-0-	61144	3	8850	9	Y	8045	8029	0	65
08	211699 X	65684	-0-	-146015	-0-	56774	3	8910	9	Y	8100	8137	0	28

SILVERTON STATE 27-34 UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	294290	COMPL. DATE	07/19/2023	TOTAL DEPTH	10151	PERF.	10352	- 20335	
03	0 W	145776	-0-	145776	145776	133256	3	12520	9	Y	11382	11397	0	113
04	220578 X	74802	-0-	-145776	-0-	69287	3	5515	9	Y	5014	5068	0	59
05	217992 X	92647	-0-	-125345	-0-	84654	3	7993	9	Y	7266	7276	0	49
06	185610 X	52273	-0-	-133337	-0-	48288	3	3985	9	Y	3623	3626	0	19
07	165602 X	63488	-0-	-102114	-0-	58447	3	5041	9	Y	4583	4565	0	37
08	134199 X	65586	-0-	-68613	-0-	59941	3	5645	9	Y	5132	5151	0	18

HARDCASTLE STATE 27-34-39 A		WELL #:		1H	RRCID ->	294814	COMPL. DATE	04/13/2023	TOTAL DEPTH	10385	PERF.	10605	- 25734	
03	138860 X	138860	-0-	-0-	-0-	118635	3	20225	9	Y	18386	18419	0	81
04	104505 X	104505	-0-	-0-	-0-	88811	3	6	4	Y	14262	14276	0	67
05	121770 X	121770	-0-	-0-	-0-	104201	3	62	4	Y	15915	15880	0	102
06	113730 X	80189	-0-	-33541	-0-	17507	9	67952	3	Y	11071	11032	0	118
07	117521 X	70264	-0-	-47257	-0-	12178	9	1	1	Y	9870	9855	0	110
08	138849 X	62294	-0-	-76555	-0-	52922	3	12	4	Y	8509	8561	0	50

SILVERTON STATE 27-34 UNIT C		WELL #:		3H	RRCID ->	295090	COMPL. DATE	07/19/2023	TOTAL DEPTH	10164	PERF.	10187	- 19765	
03	259749 X	187834	-0-	-71915	-0-	175194	3	12640	9	Y	11491	11497	0	114
04	251370 X	122028	-0-	-129342	-0-	112964	3	9064	9	Y	8240	8258	0	96
05	259749 X	154074	-0-	-105675	-0-	139419	3	14655	9	Y	13323	13329	0	90
06	181770 X	68811	-0-	-112959	-0-	63652	3	5159	9	Y	4690	4737	0	25
07	187829 X	108426	-0-	-79403	-0-	101879	3	6547	9	Y	5952	5929	0	48
08	187829 X	109677	-0-	-78152	-0-	102904	3	6773	9	Y	6157	6184	0	21

SILVERTON STATE 34		WELL #:		101H	RRCID ->	295118	COMPL. DATE	07/19/2023	TOTAL DEPTH	9763	PERF.	10023	- 14653	
03	117645 X	11790	-0-	-105855	-0-	10530	3	1260	9	Y	1145	1181	0	11
04	113850 X	15878	-0-	-97972	-0-	12319	3	3559	9	Y	3235	3208	0	38
05	68665 X	22978	-0-	-45687	-0-	19116	3	3862	9	Y	3511	3525	0	24
06	43380 X	34575	-0-	-8805	-0-	28141	3	6434	9	Y	5849	5842	0	31
07	52413 X	52413	-0-	-0-	-0-	44588	3	7825	9	Y	7114	7087	0	58
08	48082 X	48082	-0-	-0-	-0-	40910	3	7172	9	Y	6520	6556	0	22

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
WOOD-DANCE STATE 26-35-38 A		WELL #:		1H	RRCID ->	295217	COMPL. DATE	04/26/2023	TOTAL	DEPTH	10751	PERF.	10951 - 26095	
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	
03		167007 X	167007	-0-	-0-	151680	3	15327	9	Y	13934	13962	0	61
04		158252 X	158252	-0-	-0-	144768	3	10	4	Y	12249	12252	0	58
05		153295 X	151387	-0-	-1908	13474	9	82	4	Y	11782	11764	0	76
06		157350 X	129452	-0-	-27898	138345	3	103	4	Y	10608	10556	0	113
07		162595 X	120421	-0-	-42174	12960	9	109086	3	Y	10301	10285	0	114
08		165757 X	117903	-0-	-47854	117680	3	11331	9	Y	9709	9760	0	57
						11669	9	24	4	Y			6	8
						2	1							
						2	4							
						107199	3							
						10680	9							

SILVERTON STATE 27-34 UNIT D		WELL #:		4H	RRCID ->	295252	COMPL. DATE	07/19/2023	TOTAL	DEPTH	9760	PERF.	9941 - 19983		
03		0 W	142035	-0-	142035	1456233	753	1	125200	3	Y	14620	14696	0	145
04		0 W	47715	-0-	47715	1503948	16082	9	40518	3	Y	5880	5956	0	69
05		0 W	100533	-0-	100533	1604481	729	1	92983	3	Y	6179	6206	0	42
06		0 W	69829	-0-	69829	1674310	6468	9	61254	3	Y	7133	7082	0	38
07		0 W	103766	-0-	103766	1778076	753	1	89932	3	Y	11892	11833	0	97
08		0 W	121592	-0-	121592	1899668	729	1	107027	3	Y	12556	12610	0	43
							7846	9					55	8	
							13081	9							
							13812	9							

HARDCASTLE STATE 27-34-39 C		WELL #:		3H	RRCID ->	295451	COMPL. DATE	04/25/2023	TOTAL	DEPTH	10380	PERF.	10588 - 25722		
03		133052 X	-0-	-0-	-133052	-0-					Y	-0-	52	0	-0-
04		120210 X	108211	-0-	-11999	-0-	92948	3	6	4	Y	13870	13805	0	65
05		124750 X	124750	-0-	-0-	-0-	15257	9	64	4	Y	14994	14963	0	96
06		104154 X	104154	-0-	-0-	-0-	108193	3	79	4	Y	13055	12985	0	139
07		111817 X	108853	-0-	-2964	-0-	16493	9	93557	3	Y	13903	13855	0	154
08		124744 X	111189	-0-	-13555	-0-	89714	3	15293	9	Y	13755	13814	0	81
							14361	9	22	4	Y			14	8
							1	1							
							2	4							
							96036	3							
							15131	9							

HARDCASTLE STATE 27-34-39 B		WELL #:		2H	RRCID ->	295452	COMPL. DATE	04/13/2023	TOTAL	DEPTH	10731	PERF.	10950 - 26060		
03		294066 X	121895	-0-	-172171	-0-	107371	3	14524	9	Y	13204	13225	0	58
04		284580 X	115924	-0-	-168656	-0-	102614	3	7	4	Y	12094	12095	0	57
05		282658 X	109092	-0-	-173566	-0-	13303	9	58	4	Y	11166	11151	0	72
06		241170 X	116842	-0-	-124328	-0-	96751	3	93	4	Y	9718	9673	0	103
07		133109 X	133109	-0-	-0-	-0-	12283	9	122328	3	Y	9797	9775	0	109
08		121892 X	75617	-0-	-46275	-0-	106059	3	10777	9	Y	4993	5070	0	29
							10690	9	16	4	Y			3	8
							2	1							
							2	4							
							70109	3							
							5492	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438														
SENTINEL STATE 55-28 UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 295473		COMPL. DATE 08/25/2023				TOTAL DEPTH 10481 PERF.10697 - 20566						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
ALLOW	CODE			(L)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE			
03	137888	X	55139	-0-	-82749	-0-	44641	3	10498	9	N	9544	9562	0		52
04	70920	X	50750	-0-	-20170	-0-	2	1	41674	3	N	8249	8234	0		67
							9074	9								
05	68479	X	25401	-0-	-43078	-0-	20884	3	4517	9	N	4106	4152	0		21
06	53370	X	31271	-0-	-22099	-0-	25548	3	5723	9	N	5203	5133	0	22 8	69
07	55149	X	1356	-0-	-53793	-0-	822	3	534	9	N	485	540	0	8 8	6
08	55149	X	573	-0-	-54576	-0-	489	3	84	9	N	76	78	0	3 8	1
SENTINEL STATE 55-28 UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 295475		COMPL. DATE 08/25/2023				TOTAL DEPTH 10865 PERF.11070 - 20946						
03	139902	X	139902	-0-	-0-	-0-	124906	3	14996	9	N	13633	13664	0		74
04	133440	X	130933	-0-	-2507	-0-	5	1	118125	3	N	11639	11619	0		94
							12803	9								
05	137888	X	129026	-0-	-8862	-0-	117058	3	11968	9	N	10880	10918	0		56
06	133440	X	116717	-0-	-16723	-0-	2	1	106081	3	N	9667	9575	0	19 8	129
							10634	9								
07	137888	X	116633	-0-	-21255	-0-	4	1	106561	3	N	9153	9148	0	21 8	113
							10068	9								
08	137888	X	110816	-0-	-27072	-0-	101214	3	9602	9	N	8729	8765	0	6 8	71
SENTINEL STATE 55-28 UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 295476		COMPL. DATE 08/25/2023				TOTAL DEPTH 10868 PERF.11103 - 20991						
03	213497	X	135785	-0-	-77712	-0-	122377	3	13408	9	N	12189	12216	0		67
04	191130	X	120930	-0-	-70200	-0-	4	1	110153	3	N	9794	9782	0		79
							10773	9								
05	178157	X	115238	-0-	-62919	-0-	105570	3	9668	9	N	8789	8822	0		46
06	138630	X	113046	-0-	-25584	-0-	2	1	103780	3	N	8422	8334	0	22 8	112
							9264	9								
07	135780	X	110537	-0-	-25243	-0-	4	1	101780	3	N	7957	7948	0	23 8	98
							8753	9								
08	135780	X	105744	-0-	-30036	-0-	97513	3	8231	9	N	7483	7512	0	8 8	61
SENTINEL STATE 55-28 UNIT		WELL #: 18H		RRCID -> 295477		COMPL. DATE 08/25/2023				TOTAL DEPTH 11154 PERF.11345 - 21260						
03	173352	X	154325	-0-	-19027	-0-	148527	3	5798	9	N	5271	5282	0		29
04	174660	X	149194	-0-	-25466	-0-	6	1	144150	3	N	4580	4572	0		37
							5038	9								
05	177816	X	154732	-0-	-23084	-0-	150015	3	4717	9	N	4288	4303	0		22
06	154830	X	131609	-0-	-23221	-0-	2	1	127723	3	N	3531	3479	0	27 8	47
							3884	9								
07	154318	X	136778	-0-	-17540	-0-	5	1	133042	3	N	3392	3360	0	38 8	41
							3731	9								
08	154721	X	127151	-0-	-27570	-0-	123719	3	3432	9	N	3120	3125	0	11 8	25
SENTINEL STATE 55-28 UNIT		WELL #: 16H		RRCID -> 295478		COMPL. DATE 08/29/2023				TOTAL DEPTH 11144 PERF.11374 - 21209						
03	228983	X	228983	-0-	-0-	-0-	220989	3	7994	9	N	7267	7281	0		40
04	162568	X	162568	-0-	-0-	-0-	6	1	155795	3	N	6152	6142	0		50
							6767	9								
05	159978	X	159978	-0-	-0-	-0-	153833	3	6145	9	N	5586	5607	0		29
06	147738	X	147738	-0-	-0-	-0-	2	1	141784	3	N	5411	5332	0	36 8	72
							5952	9								
07	143023	X	143023	-0-	-0-	-0-	5	1	137539	3	N	4981	4952	0	40 8	61
							5479	9								
08	137888	X	128652	-0-	-9236	-0-	123584	3	5068	9	N	4607	4619	0	11 8	38

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. SIEVERS 2-35 SOUTH UNIT				//CONT.// //CONT.//	71052 900 153438	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

03	147126	X	127212	-0-	-19914	-0-	24	1	102302	3	N	22624	22653	0	64
							24886	9							
04	142380	X	112545	-0-	-29835	-0-	23	1	90948	3	N	19613	19592	0	85
							21574	9							
05	147126	X	93026	-0-	-54100	-0-	24	1	75457	3	N	15950	15953	0	82
							17545	9							
06	142380	X	98248	-0-	-44132	-0-	21	1	80109	3	N	16471	16428	0	83
							18118	9				42	8		
07	127224	X	96519	-0-	-30705	-0-	22	1	79595	3	N	15365	15350	0	54
							16902	9				44	8		
08	127224	X	88578	-0-	-38646	-0-	22	1	73325	3	N	13846	13834	0	52
							15231	9				14	8		

SIEVERS 2-35 SOUTH UNIT				WELL #:	10H	RRCID ->	295793	COMPL. DATE	10/25/2023	TOTAL DEPTH	10742	PERF.11080	-	20950	
03	75671	X	52668	-0-	-23003	-0-	10	1	40576	3	N	10984	11001	0	31
							12082	9							
04	73230	X	46402	-0-	-26828	-0-	9	1	36129	3	N	9331	9322	0	40
							10264	9							
05	75671	X	42072	-0-	-33599	-0-	10	1	33006	3	N	8233	8231	0	42
							9056	9							
06	63900	X	42001	-0-	-21899	-0-	9	1	33612	3	N	7618	7588	0	38
							8380	9				34	8		
07	52669	X	40305	-0-	-12364	-0-	9	1	32565	3	N	7028	7003	0	25
							7731	9				38	8		
08	52669	X	36596	-0-	-16073	-0-	9	1	29672	3	N	6286	6274	0	24
							6915	9				13	8		

SIEVERS 2-35 NORTH UNIT B				WELL #:	2H	RRCID ->	296121	COMPL. DATE	10/09/2023	TOTAL DEPTH	10776	PERF.10910	-	20801	
03	65663	X	65663	-0-	-0-	-0-	12	1	49582	3	N	14608	14627	0	42
							16069	9							
04	61402	X	61402	-0-	-0-	-0-	12	1	46935	3	N	13141	13126	0	57
							14455	9							
05	60171	X	54701	-0-	-5470	-0-	13	1	42179	3	N	11372	11371	0	58
							12509	9							
06	58230	X	56178	-0-	-2052	-0-	11	1	43412	3	N	11595	11565	0	58
							12755	9				30	8		
07	60190	X	60190	-0-	-0-	-0-	13	1	47193	3	N	11804	11774	0	42
							12984	9				46	8		
08	60171	X	50576	-0-	-9595	-0-	12	1	39612	3	N	9956	9946	0	38
							10952	9				14	8		

SIEVERS 2-35 NORTH UNIT C				WELL #:	3H	RRCID ->	296122	COMPL. DATE	10/06/2023	TOTAL DEPTH	11109	PERF.11248	-	21119	
03	162285	X	138021	-0-	-24264	-0-	27	1	113644	3	N	22136	22165	0	63
							24350	9							
04	157050	X	119640	-0-	-37410	-0-	25	1	99130	3	N	18623	18605	0	81
							20485	9							
05	162285	X	99784	-0-	-62501	-0-	26	1	82713	3	N	15495	15496	0	80
							17045	9							
06	150630	X	109883	-0-	-40747	-0-	24	1	91577	3	N	16620	16579	0	83
							18282	9				38	8		
07	138012	X	112283	-0-	-25729	-0-	26	1	94672	3	N	15986	15971	0	56
							17585	9				42	8		
08	138012	X	102624	-0-	-35388	-0-	26	1	86704	3	N	14449	14436	0	55
							15894	9				14	8		

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. SIEVERS 2-35 NORTH UNIT D		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

03	60171	X	49953	-0-	-10218	-0-	9	1	38725	3	N	10199	10214	0		29
04	58230	X	43552	-0-	-14678	-0-	11219	9	33868	3	N	8795	8786	0		38
05	60171	X	37906	-0-	-22265	-0-	9675	9	29509	3	N	7625	7624	0		39
06	54840	X	34776	-0-	-20064	-0-	8388	9	27158	3	N	6919	6897	0	26 8	35
07	49941	X	31767	-0-	-18174	-0-	7611	9	24736	3	N	6385	6368	0	30 8	22
08	49941	X	44383	-0-	-5558	-0-	7024	9	35741	3	N	7846	7823	0	15 8	30

COG OPERATING LLC BULLET 27-15		166150		WELL #: 1H		RRCID -> 286909		COMPL. DATE 10/19/2018		TOTAL DEPTH 12097		PERF.12281		- 17012		
03	8029	X	7581	-0-	-448	-0-	6232	3	1349	9	Y	1226	1423	0		161
04	9810	X	9810	-0-	-0-	-0-	8145	3	1665	9	Y	1514	1445	0		230
05	8029	X	-0-	-0-	-8029	-0-					Y	1124	1234	0		120
06	7770	X	7273	-0-	-497	-0-	6334	3	1	4	Y	853	761	0		212
07	8029	X	6834	-0-	-1195	-0-	938	9	5947	3	Y	806	776	0		242
08	T. A.		7535	-0-	7535	7535	6547	3	988	9	Y	898	970	0		170

RUDD DRAW 29-3		WELL #: 10H		RRCID -> 290657		COMPL. DATE 04/21/2019		TOTAL DEPTH 12381		PERF.12715		- 16915				
03	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	1079	1	4843	3	N	1876	1859	0		111
04	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	2064	9	4799	3	N	1889	1882	0		118
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	1003	1			N	1821	1816	0		123
06	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	2078	9	2960	3	N	1592	1491	0		224
07	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	683	1	3884	3	N	1365	1476	0		113
08	8614	X	8614	-0-	-0-	-0-	1751	9	5935	3	N	1369	1367	0		115

MULLIGAN UNIT		WELL #: 1001H		RRCID -> 290764		COMPL. DATE 05/26/2019		TOTAL DEPTH 11988		PERF.12198		- 21890				
03	26118	X	26118	-0-	-0-	-0-	21610	3	4508	9	N	4098	4616	0		539
04	24870	X	22378	-0-	-2492	-0-	18777	3	1	4	N	3273	3314	0		498
05	23250	X	-0-	-0-	-23250	-0-	3600	9			N	3649	3759	0		388
06	24870	X	23043	-0-	-1827	-0-	19058	3	2	4	N	3621	3110	0		899
07	25699	X	21655	-0-	-4044	-0-	3983	9	3760	9	N	3418	3292	0		1025
08	25699	X	23687	-0-	-2012	-0-	17895	3	4085	9	N	3714	4036	0		703

C.G. LUDEMAN 'B'		WELL #: 1H		RRCID -> 291049		COMPL. DATE 03/05/2013		TOTAL DEPTH 12390		PERF.12135		- 15168				
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	73	3	95	9	N	86				387
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	39	3	94	9	N	85				472
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	91	169	1		394
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	77	3	118	9	N	107	176	1		325
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	17	176	1		166
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				166

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC WHATCHA WANT UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 166150		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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
WHATCHA WANT UNIT		WELL #: 7302H		RRCID ->	291050	COMPL. DATE	11/11/2018	TOTAL DEPTH	10797	PERF.	11257	-	20345	
03	19592 X	15312	-0-	-4280	-0-	12792	3	2520	9	Y	2291	2267	0	9 8 135
04	18960 X	10882	-0-	-8078	-0-	8988	3	1894	9	Y	1722	1720	0	6 8 131
05	19592 X	13464	-0-	-6128	-0-	11222	3	2242	9	Y	2038	1999	0	4 8 166
06	14820 X	9497	-0-	-5323	-0-	7846	3	1651	9	Y	1501	1523	0	144
07	22624 X	22624	-0-	-0-	-0-	20027	3	2597	9	Y	2361	2338	0	2 8 165
*08	18907 X	18907	-0-	-0-	-0-	16718	3	2189	9	Y	1990	1994	0	3 8 158
WHATCHA WANT UNIT		WELL #: 7305H		RRCID ->	291051	COMPL. DATE	11/30/2018	TOTAL DEPTH	10693	PERF.	11280	-	22398	
03	28746 X	28746	-0-	-0-	-0-	24797	3	3949	9	Y	3590	3567	0	20 8 312
04	33725 X	33725	-0-	-0-	-0-	29945	3	3780	9	Y	3436	3385	0	14 8 349
05	29597 X	29597	-0-	-0-	-0-	25992	3	3605	9	Y	3277	3332	0	9 8 285
06	27423 X	27423	-0-	-0-	-0-	24312	3	3111	9	Y	2828	2879	0	234
07	32790 X	32790	-0-	-0-	-0-	29154	3	3636	9	Y	3305	3306	0	4 8 229
08	31031 X	12212	-0-	-18819	-0-	10798	3	1414	9	Y	1285	1326	0	3 8 185
WHATCHA WANT UNIT		WELL #: 7376H		RRCID ->	291052	COMPL. DATE	07/23/2017	TOTAL DEPTH	10997	PERF.	11530	-	22480	
03	28117 X	19037	-0-	-9080	-0-	18076	3	961	9	Y	874	889	0	7 8 76
04	27210 X	-0-	-0-	-27210	-0-					Y	-0-	76	0	-0-
05	27900 X	16245	-0-	-11655	-0-	15234	3	1011	9	Y	919	835	0	4 8 80
06	27000 X	23013	-0-	-3987	-0-	21605	3	1408	9	Y	1280	1254	0	106
07	25454 X	25454	-0-	-0-	-0-	23756	3	1698	9	Y	1544	1541	0	2 8 107
*08	53195 X	53195	-0-	-0-	-0-	50180	3	3015	9	Y	2741	2445	0	9 8 394
CONSTANTAN 34-174 (N)		WELL #: 1H		RRCID ->	291057	COMPL. DATE	06/09/2015	TOTAL DEPTH	10884	PERF.	10705	-	17420	
03	10126 X	10126	-0-	-0-	-0-	8294	3	1832	9	N	1665	1560	0	5 8 338
04	11370 X	927	-0-	-10443	-0-	756	3	171	9	N	155	258	0	235
05	11749 X	-0-	-0-	-11749	-0-					N	-0-			235
06	11370 X	-0-	-0-	-11370	-0-					N	-0-			235
07	11749 X	-0-	-0-	-11749	-0-					N	-0-			235
08	10137 X	173	-0-	-9964	-0-	90	3	83	9	N	75			310
SAM BIRD 6-3		WELL #: 1H		RRCID ->	291058	COMPL. DATE	09/23/2017	TOTAL DEPTH	10720	PERF.	10959	-	20253	
03	13759 X	13759	-0-	-0-	-0-	11641	3	2118	9	N	1925	1978	0	18 8 259
04	8400 X	7491	-0-	-909	-0-	6301	3	1190	9	N	1082	1066	0	6 8 269
05	15159 X	12119	-0-	-3040	-0-	10377	3	1742	9	N	1584	1570	0	4 8 279
06	14670 X	8001	-0-	-6669	-0-	6980	3	1021	9	N	928	920	0	287
07	15159 X	11991	-0-	-3168	-0-	10370	3	1621	9	N	1474	1546	0	2 8 213
08	13764 X	7791	-0-	-5973	-0-	6749	3	1042	9	N	947	912	0	248
SAM BIRD 6-3		WELL #: 2H		RRCID ->	291059	COMPL. DATE	04/30/2015	TOTAL DEPTH	10704	PERF.	10670	-	15364	
03	5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	4782	3	927	9	N	843	838	0	199
04	4710 X	815	-0-	-3895	-0-	591	3	224	9	N	204	210	0	193
05	4805 X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-	150	0	43
06	5520 X	4123	-0-	-1397	-0-	3222	3	901	9	N	819	379	0	14 8 469
07	5704 X	5625	-0-	-79	-0-	4173	3	1452	9	N	1320	1388	0	401
08	5704 X	5552	-0-	-152	-0-	4375	3	1177	9	N	1070	1097	0	374

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC RUDD DRAW 26-2		//CONT.// //CONT.//	71052 900 166150	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* EOM BALANCE

				WELL #:	8H	RRCID ->	291084	COMPL. DATE	08/14/2018	TOTAL DEPTH	12136	PERF.	12563 - 17390	
03		0 X	-0-	-0-	-0-				N	1690	1696	0		44
04		2987 X	2987	-0-	-0-	153	1	1352	3	N	1347	1351	0	40
						1482	9							
05		3444 X	3444	-0-	-0-	200	1	1760	3	N	1349	1330	0	59
						1484	9							
06		3288 X	3288	-0-	-0-	183	1	1762	3	N	1221	1226	0	54
						1343	9							
07		3091 X	3091	-0-	-0-	197	1	1458	3	N	1305	1274	0	85
						1436	9							
08		3441 X	3062	-0-	-379	142	1	1653	3	N	1152	1196	0	41
						1267	9							

				WELL #:	1450H	RRCID ->	291092	COMPL. DATE	03/01/2019	TOTAL DEPTH	10908	PERF.	11064 - 16700	
03		1599 X	1599	-0-	-0-	165	3	1434	9	N	1304	1272	0	448
04		2871 X	2871	-0-	-0-	1114	3	1757	9	N	1597	1497	0	548
05		0 X	-0-	-0-	-0-					N	1264	1524	0	288
06		9764 X	9764	-0-	-0-	8041	3	1723	9	N	1566	1505	0	349
07		8897 X	8897	-0-	-0-	6514	3	2383	9	N	2166	1968	0	547
08		9809 X	9809	-0-	-0-	7888	3	1921	9	N	1746	1848	0	445

				WELL #:	2H	RRCID ->	292433	COMPL. DATE	10/19/2019	TOTAL DEPTH	12787	PERF.	12761 - 22582	
03		18704 X	18704	-0-	-0-	781	1	11818	3	N	5548	5609	0	115
						2	4	6103	9					
04		16780 X	16780	-0-	-0-	740	1	10901	3	N	4672	4724	0	63
						5139	9							
05		0 X	-0-	-0-	-0-					N	5529	5291	0	301
06		17857 X	17857	-0-	-0-	813	1	12043	3	N	4546	4718	0	129
						5001	9							
07		5995 X	5995	-0-	-0-	258	1	4024	3	N	1557	1452	0	234
						1713	9							
08		14335 X	14335	-0-	-0-	554	1	8971	3	N	4373	4381	0	226
						4810	9							

				WELL #:	3H	RRCID ->	292434	COMPL. DATE	10/20/2019	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	12497 - 22347	
03		10441 X	10441	-0-	-0-	350	1	5298	3	N	4357	4419	0	90
						4793	9							
04		9326 X	9326	-0-	-0-	321	1	4727	3	N	3889	3927	0	52
						4278	9							
05		0 X	-0-	-0-	-0-					N	4200	4024	0	228
06		8883 X	8883	-0-	-0-	283	1	4194	3	N	4005	4119	0	114
						4406	9							
07		3601 X	3601	-0-	-0-	111	1	1728	3	N	1602	1475	0	241
						1762	9							
08		10923 X	10923	-0-	-0-	260	1	4216	3	N	5861	5800	0	302
						6447	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC LUDEMAN 2512 D		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
		WELL #: 4H		RRCID -> 292435		COMPL. DATE 10/20/2019				TOTAL DEPTH 12290 PERF.12263 - 18738		
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	
03	5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	293 1 1224 9	4430 3	N	1113	1150 0	23	
04	8479 X	8479	-0-	-0-	-0-	430 1 1717 9	6332 3	N	1561	1563 0	21	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1697 9		N	1481	1421 0	81	
06	8816 X	8816	-0-	-0-	-0-	450 1 1717 9	6669 3	N	1543	1580 0	44	
07	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	150 1 541 9	2347 3	N	492	462 0	74	
08	10783 X	10783	-0-	-0-	-0-	501 1 2167 9	8115 3	N	1970	1942 0	102	

LUDEMAN 2512 E		WELL #: 1201H		RRCID -> 292437		COMPL. DATE 10/17/2019				TOTAL DEPTH 12333 PERF.12351 - 22434		
03	14121 X	14121	-0-	-0-	-0-	511 1 5877 9	7733 3	N	5343	5434 0	111	
04	12177 X	12177	-0-	-0-	-0-	452 1 5067 9	6658 3	N	4606	4655 0	62	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	4885 9		N	5259	5035 0	286	
06	11412 X	11412	-0-	-0-	-0-	413 1 4885 9	6114 3	N	4441	4601 0	126	
07	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	132 1 1832 9	2065 3	N	1665	1541 0	250	
08	10234 X	10234	-0-	-0-	-0-	333 1 4503 9	5398 3	N	4094	4133 0	211	

BRUNSON H		WELL #: 813H		RRCID -> 292438		COMPL. DATE 11/12/2019				TOTAL DEPTH 12256 PERF.12492 - 20143		
03	11060 X	11060	-0-	-0-	-0-	1015 1 4554 9	5491 3	N	4140	4566 0	180	
04	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	668 1 1639 9	1549 3	N	1490	1509 0	161	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	520 1 2281 9	2173 3	N	2323	2199 0	285	
06	4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	915 1 4637 9	6379 3	N	2074	2086 0	273	
07	11931 X	11931	-0-	-0-	-0-	915 1 4637 9	6379 3	N	4215	4347 0	141	
08	11037 X	11037	-0-	-0-	-0-	915 1 4243 9	5879 3	N	3857	3747 0	251	

BRUNSON F		WELL #: 1323H		RRCID -> 292439		COMPL. DATE 05/30/2018				TOTAL DEPTH 12634 PERF.13029 - 17999		
03	9796 X	9796	-0-	-0-	-0-	1067 1 2 4	6063 3	N	2422	2227 0	485	
04	7400 X	7400	-0-	-0-	-0-	958 1 1711 9	4731 3	N	1555	1876 0	164	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	221 1 5 4	1435 3	N	807	566 0	405	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1115 1 47 4	7179 3	N	-0-	405 0	-0-	
07	2347 X	2347	-0-	-0-	-0-	221 1 5 4	1435 3	N	624	403 0	221	
08	11897 X	11897	-0-	-0-	-0-	1115 1 47 4	7179 3	N	3233	3149 0	305	

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC TAYLOR FC26-17			//CONT.// //CONT.//	71052 900 166150	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	
TAYLOR FC26-17			WELL #:	6H	RRCID -> 292464	COMPL. DATE 05/11/2020	TOTAL DEPTH 12436	PERF.12758 - 22825					
03	19842 X	19842	-0-	-0-	-0-	486 1 7762 9	11594 3	N	7056	7039 0		236	
04	16266 X	16266	-0-	-0-	-0-	610 1 6488 9	9168 3	N	5898	5891 0		243	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	778 1	12784 3	N	5718	5773 0		188	
06	16690 X	16690	-0-	-0-	-0-	3128 9 935 1	12511 3	N	2844	2897 0		135	
07	16210 X	16210	-0-	-0-	-0-	2764 9 558 1	6426 3	N	2513	2462 0		186	
08	9738 X	9738	-0-	-0-	-0-	2754 9			2504	2503 0		187	
AFTERSHOCK WEST A UNIT			WELL #:	201H	RRCID -> 292465	COMPL. DATE 11/07/2020	TOTAL DEPTH 12514	PERF.12602 - 22505					
03	22246 X	22246	-0-	-0-	-0-	220 1 197 4	13590 3	N	7490	7343 0		290	
04	36240 X	36240	-0-	-0-	-0-	273 1 10 4	26086 3	N	8974	9086 0		178	
05	15221 X	-0-	-0-	-15221	-0-	212 1	23253 3	N	8905	8964 0		119	
06	31716 X	31716	-0-	-0-	-0-	94 4 8157 9			7415	7407 0		127	
07	31983 X	31983	-0-	-0-	-0-	220 1 6 4	23578 3	N	7435	7433 0		129	
08	25254 X	25254	-0-	-0-	-0-	180 1 13 4	18648 3	N	5830	1518 0	4288 1	153	
TAYLOR BC26-17			WELL #:	2H	RRCID -> 292466	COMPL. DATE 05/27/2018	TOTAL DEPTH 11935	PERF.12517 - 19517					
03	5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	993 1 1571 9	3370 3	N	1428	1392 0		268	
04	4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	906 1 1253 9	2491 3	N	1139	1160 0		247	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1260 1	6101 3	N	1370	1220 0		397	
06	8503 X	8503	-0-	-0-	-0-	1142 9 1284 1			1038	1196 0		239	
07	9923 X	9923	-0-	-0-	-0-	1316 9 1272 1	7323 3	N	1196	1189 0		246	
08	8208 X	8208	-0-	-0-	-0-	1011 9	5925 3	N	919	930 0		235	
INTERGALACTIC UNIT			WELL #:	7301H	RRCID -> 292472	COMPL. DATE 01/15/2018	TOTAL DEPTH 10941	PERF.11310 - 15800					
03	7578 X	7578	-0-	-0-	-0-	6017 3	1561 9	N	1419	1594 0	1 8	232	
04	914 X	914	-0-	-0-	-0-	729 3	185 9	N	168	210 0		190	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	989	948 0		231	
06	5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	4528 3	1162 9	N	1056	1080 0	2 8	205	
07	6067 X	6067	-0-	-0-	-0-	4944 3	1123 9	N	1021	1001 0		225	
*08	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	2876 3	861 9	N	783	795 0		213	

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC BRUNSON D		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 166150 WELL #: 1202H		ASSOCIATED RRCID -> 292516		CAPACITY COMPL. DATE 06/23/2016				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 12605 PERF.12480 - 17465				
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	
03	7237 X	7237	-0-	-0-	-0-	1134	1	2999	3	N	2822	2852	0	151
						3104	9							
04	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	1102	1	902	3	N	1212	1243	0	120
						1333	9							
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	568	546	0	142
06	1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	695	1	514	9	N	467	421	0	188
07	6547 X	6547	-0-	-0-	-0-	587	1	2924	3	N	2760	2692	0	256
						3036	9							
08	373 X	373	-0-	-0-	-0-	46	1	156	3	N	155	390	0	21
						171	9							
BRUNSON D				WELL #: 1203H		RRCID -> 292518		COMPL. DATE 01/11/2018		TOTAL DEPTH 12696 PERF.12941 - 20467				
03	9365 X	9365	-0-	-0-	-0-	1349	1	3566	3	N	4045	4071	0	216
						4450	9							
04	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	1310	1	1073	3	N	1737	1781	0	172
						1911	9							
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	813	782	0	203
06	1859 X	1859	-0-	-0-	-0-	983	1	876	9	N	796	679	0	320
07	8237 X	8237	-0-	-0-	-0-	675	1	3359	3	N	3821	3787	0	354
						4203	9							
08	4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	551	1	1862	3	N	2232	2283	0	303
						2455	9							
TAYLOR H				WELL #: 1701H		RRCID -> 292526		COMPL. DATE 05/16/2020		TOTAL DEPTH 12277 PERF.12566 - 22899				
03	20218 X	20218	-0-	-0-	-0-	604	1	14400	3	N	4740	4731	0	159
						5214	9							
04	16090 X	16090	-0-	-0-	-0-	732	1	10994	3	N	3967	3962	0	164
						4364	9							
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4800	4806	0	158
06	20212 X	20212	-0-	-0-	-0-	815	1	13390	3	N	5461	5360	0	259
						6007	9							
07	20651 X	20651	-0-	-0-	-0-	1002	1	13403	3	N	5678	5517	0	420
						6246	9							
08	16900 X	16900	-0-	-0-	-0-	931	1	10714	3	N	4777	4840	0	357
						5255	9							
TAYLOR O				WELL #: 1712H		RRCID -> 292533		COMPL. DATE 05/11/2020		TOTAL DEPTH 12030 PERF.12405 - 22697				
03	19279 X	19279	-0-	-0-	-0-	570	1	13601	3	N	4644	4652	0	156
						5108	9							
04	14968 X	14968	-0-	-0-	-0-	686	1	10309	3	N	3612	3619	0	149
						3973	9							
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4229	4239	0	139
06	22708 X	22708	-0-	-0-	-0-	909	1	14935	3	N	6240	6083	0	296
						6864	9							
07	24459 X	24459	-0-	-0-	-0-	1277	1	17086	3	N	5542	5428	0	410
						6096	9							
08	20608 X	20608	-0-	-0-	-0-	1262	1	14528	3	N	4380	4463	0	327
						4818	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC JOHNNY RYALL UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: 1152H		RRCID -> 292721		COMPL. DATE 04/01/2017				TOTAL DEPTH 10579 PERF.11100 - 21150				
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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	24767 X	24767	-0-	-0-	-0-	21466	3	3301	9	N	3001	2997	0	15 8 118
04	24000 X	16012	-0-	-7988	-0-	13952	3	2060	9	N	1873	1906	0	7 8 78
05	24800 X	23720	-0-	-1080	-0-	20692	3	3028	9	N	2753	2686	0	5 8 140
06	24000 X	18093	-0-	-5907	-0-	15168	3	2925	9	N	2659	2675	0	7 8 117
07	24800 X	19460	-0-	-5340	-0-	16729	3	2731	9	N	2483	2506	0	2 8 92
08	24769 X	19859	-0-	-4910	-0-	16979	3	2880	9	N	2618	2575	0	8 8 127

BRASS MONKEY STATE UNIT		WELL #: 801H		RRCID -> 292736		COMPL. DATE 01/03/2018				TOTAL DEPTH 10937 PERF.11349 - 20965				
03	13651 X	13651	-0-	-0-	-0-	12555	3	1096	9	N	996	996	0	3 8 90
04	12510 X	10847	-0-	-1663	-0-	10103	3	744	9	N	676	696	0	1 8 69
05	12927 X	11981	-0-	-946	-0-	11046	3	935	9	N	850	835	0	1 8 83
06	12510 X	11786	-0-	-724	-0-	10876	3	910	9	N	827	809	0	101
07	14117 X	14117	-0-	-0-	-0-	13182	3	935	9	N	850	875	0	76
08	12927 X	11978	-0-	-949	-0-	11149	3	829	9	N	754	733	0	1 8 96

BRASS MONKEY STATE UNIT		WELL #: 802HR		RRCID -> 292738		COMPL. DATE 12/20/2017				TOTAL DEPTH 10934 PERF.11187 - 20727				
03	16335 X	16335	-0-	-0-	-0-	14945	3	1390	9	N	1264	1263	0	3 8 114
04	15900 X	12972	-0-	-2928	-0-	11963	3	1009	9	N	917	936	0	1 8 94
05	16430 X	14362	-0-	-2068	-0-	13123	3	1239	9	N	1126	1109	0	1 8 110
06	15810 X	14087	-0-	-1723	-0-	12930	3	1157	9	N	1052	1034	0	128
07	16666 X	16666	-0-	-0-	-0-	15413	3	1253	9	N	1139	1165	0	102
08	16337 X	14034	-0-	-2303	-0-	12928	3	1106	9	N	1005	978	0	1 8 128

BRASS MONKEY STATE UNIT		WELL #: 804H		RRCID -> 292739		COMPL. DATE 01/03/2018				TOTAL DEPTH 10841 PERF.10957 - 21039				
03	9840 X	9840	-0-	-0-	-0-	8805	3	1035	9	N	941	938	0	6 8 85
04	8490 X	7875	-0-	-615	-0-	7183	3	692	9	N	629	647	0	3 8 64
05	8928 X	8662	-0-	-266	-0-	7785	3	877	9	N	797	781	0	2 8 78
06	9510 X	8412	-0-	-1098	-0-	7551	3	861	9	N	783	764	0	2 8 95
07	10216 X	10216	-0-	-0-	-0-	9343	3	873	9	N	794	817	0	1 8 71
08	9827 X	8861	-0-	-966	-0-	8087	3	774	9	N	704	684	0	2 8 89

BRASS MONKEY STATE UNIT		WELL #: 805H		RRCID -> 292740		COMPL. DATE 11/29/2017				TOTAL DEPTH 10839 PERF.11027 - 20577				
03	13561 X	13561	-0-	-0-	-0-	12179	3	1382	9	N	1256	1255	0	3 8 114
04	13020 X	10077	-0-	-2943	-0-	9095	3	982	9	N	893	914	0	1 8 92
05	13454 X	11128	-0-	-2326	-0-	9921	3	1207	9	N	1097	1081	0	1 8 107
06	13110 X	10836	-0-	-2274	-0-	9703	3	1133	9	N	1030	1012	0	125
07	13547 X	12992	-0-	-555	-0-	11771	3	1221	9	N	1110	1136	0	99
08	13547 X	11103	-0-	-2444	-0-	10024	3	1079	9	N	981	954	0	1 8 125

BRASS MONKEY STATE UNIT		WELL #: 853H		RRCID -> 292741		COMPL. DATE 12/04/2017				TOTAL DEPTH 10543 PERF.10786 - 20468				
03	20330 X	20330	-0-	-0-	-0-	18330	3	2000	9	N	1818	1796	0	22 8 163
04	18660 X	16148	-0-	-2512	-0-	14598	3	1550	9	N	1409	1417	0	12 8 143
05	19282 X	18198	-0-	-1084	-0-	16346	3	1852	9	N	1684	1655	0	8 8 164
06	19680 X	17986	-0-	-1694	-0-	16333	3	1653	9	N	1503	1484	0	183
07	21143 X	21143	-0-	-0-	-0-	19251	3	1892	9	N	1720	1746	0	3 8 154
08	20336 X	17655	-0-	-2681	-0-	15990	3	1665	9	N	1514	1468	0	9 8 191

WHATCHA WANT UNIT		WELL #: 7374H		RRCID -> 292742		COMPL. DATE 12/13/2018				TOTAL DEPTH 11106 PERF.11586 - 21603				
03	15624 X	14653	-0-	-971	-0-	12901	3	1752	9	Y	1593	1583	0	10 8 138
04	17912 X	17912	-0-	-0-	-0-	16183	3	1729	9	Y	1572	1543	0	7 8 160
05	16461 X	15757	-0-	-704	-0-	14044	3	1713	9	Y	1557	1577	0	5 8 135
06	15930 X	14417	-0-	-1513	-0-	12884	3	1533	9	Y	1394	1414	0	115
07	16461 X	16415	-0-	-46	-0-	14546	3	1869	9	Y	1699	1694	0	2 8 118
08	16771 X	6028	-0-	-10743	-0-	5316	3	712	9	Y	647	670	0	2 8 93

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC BRASS MONKEY STATE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
WELL #: 851H		RRCID -> 292743		COMPL. DATE 01/03/2018		TOTAL DEPTH 10591		PERF.10717		-		20742					
03	20448 X	20448	-0-	-0-	-0-	19060	3	1388	9	N	1262	1255	0	9	8	114	
04	18780 X	16153	-0-	-2627	-0-	15167	3	986	9	N	896	914	0	4	8	92	
05	19406 X	17910	-0-	-1496	-0-	16701	3	1209	9	N	1099	1081	0	3	8	107	
06	19470 X	15324	-0-	-4146	-0-	14191	3	1133	9	N	1030	1012	0			125	
07	20119 X	12763	-0-	-7356	-0-	11541	3	1222	9	N	1111	1136	0	1	8	99	
08	20119 X	10922	-0-	-9197	-0-	9841	3	1081	9	N	983	954	0	3	8	125	
JOHNNY RYALL UNIT		WELL #: 1102H		RRCID -> 292789		COMPL. DATE 12/02/2017		TOTAL DEPTH 10888		PERF.11150		-		22045			
03	8602 X	8602	-0-	-0-	-0-	6669	3	1933	9	N	1757	1736	0	9	8	69	
04	8505 X	8505	-0-	-0-	-0-	6128	3	2377	9	N	2161	2134	0	6	8	90	
05	10023 X	10023	-0-	-0-	-0-	7734	3	2289	9	N	2081	2062	0	3	8	106	
06	10574 X	10574	-0-	-0-	-0-	8366	3	2208	9	N	2007	2025	0			88	
07	11367 X	11367	-0-	-0-	-0-	9307	3	2060	9	N	1873	1891	0	1	8	69	
08	11953 X	11953	-0-	-0-	-0-	9799	3	2154	9	N	1958	1928	0	4	8	95	
BRASS MONKEY STATE UNIT		WELL #: 852H		RRCID -> 292804		COMPL. DATE 12/20/2017		TOTAL DEPTH 10532		PERF.10718		-		20384			
03	21948 X	21945	-0-	-3	-0-	20055	3	1890	9	N	1718	1716	0	5	8	155	
04	20340 X	17350	-0-	-2990	-0-	15942	3	1408	9	N	1280	1302	0	2	8	131	
05	21018 X	19260	-0-	-1758	-0-	17567	3	1693	9	N	1539	1518	0	2	8	150	
06	21240 X	18939	-0-	-2301	-0-	17409	3	1530	9	N	1391	1372	0			169	
07	22196 X	22196	-0-	-0-	-0-	20465	3	1731	9	N	1574	1601	0	1	8	141	
08	21948 X	18354	-0-	-3594	-0-	16834	3	1520	9	N	1382	1345	0	2	8	176	
WHATCHA WANT UNIT		WELL #: 7303H		RRCID -> 292855		COMPL. DATE 12/13/2018		TOTAL DEPTH 10778		PERF.11235		-		21519			
03	15810 X	14045	-0-	-1765	-0-	12600	3	1445	9	Y	1314	1307	0	7	8	114	
04	15533 X	15533	-0-	-0-	-0-	14068	3	1465	9	Y	1332	1306	0	5	8	135	
05	15810 X	13679	-0-	-2131	-0-	12229	3	1450	9	Y	1318	1335	0	3	8	115	
06	15300 X	12702	-0-	-2598	-0-	11403	3	1299	9	Y	1181	1198	0			98	
07	15810 X	15415	-0-	-395	-0-	13810	3	1605	9	Y	1459	1455	0	1	8	101	
08	14601 X	5759	-0-	-8842	-0-	5148	3	611	9	Y	555	575	0	1	8	80	
BRUNSON F		WELL #: 1301H		RRCID -> 292874		COMPL. DATE 07/11/2019		TOTAL DEPTH 12388		PERF.12666		-		17645			
03	11099 X	11099	-0-	-0-	-0-	1072	1	6088	3	N	3579	3218	0			716	
04	9674 X	9674	-0-	-0-	-0-	1112	1	5491	3	N	2792	3214	0			294	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1304	943	0			655	
06	12192 X	12192	-0-	-0-	-0-	1140	1	6907	3	N	3768	3363	0			1060	
07	9317 X	9317	-0-	-0-	-0-	4145	9	771	1	N	5010	3123	0			1134	
08	12485 X	12485	-0-	-0-	-0-	1024	1	6597	3	N	4382	5103	0			413	
						44	4	4820	9								
1920 ENERGY, LLC MUSTANG STATE UNIT		194397		WELL #: 1H		RRCID -> 280048		COMPL. DATE 10/07/2015		TOTAL DEPTH 9113		PERF. 9426		-		16684	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP) 1920 ENERGY, LLC TOMAHAWK		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 194397		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 10H		RRCID -> 286374		COMPL. DATE 06/17/2019				TOTAL DEPTH 9592 PERF. 9830 - 20155					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	24149 X	21682	-0-	-2467	-0-	19631	3	184	4	Y	1697	1597	1		181
04	24630 X	17818	-0-	-6812	-0-	1867	9								
05	25451 X	14513	-0-	-10938	-0-	16279	3	2	4	Y	1397	1454	1		124
06	24630 X	8808	-0-	-15822	-0-	1537	9								
*07	23405 X	12289	-0-	-11116	-0-	12836	3	773	4	Y	822	801	1	39 8	106
08	DLQ G-10	13800	-0-	13800	13800	904	9								
						7924	3	334	4	Y	500	512	1	35 8	59
						550	9								
						11204	3	206	4	Y	799	798	1		60
						879	9								
						12403	3	172	4	Y	1114	1094	1	40 8	40
						1225	9								
TOMAHAWK		WELL #: 11H		RRCID -> 286401		COMPL. DATE 06/24/2019				TOTAL DEPTH 9882 PERF. 9973 - 20277					
03	49414 X	48419	-0-	-995	-0-	620	1	45063	3	Y	2009	1877	1		213
04	46486 X	46486	-0-	-0-	-0-	526	4								
05	46438 X	44672	-0-	-1766	-0-	600	1	43755	3	Y	1933	1978	1		168
06	46860 X	42858	-0-	-4002	-0-	5	4	2126	9						
*07	48422 X	45129	-0-	-3293	-0-	620	1	39259	3	Y	1618	1572	1	6 8	208
08	DLQ G-10	46519	-0-	46519	46519	3013	4	1780	9						
						600	1	38527	3	Y	1479	1507	1	5 8	175
						2104	4	1627	9						
						620	1	41772	3	Y	1594	1646	1		123
						984	4	1753	9						
						620	1	43283	3	Y	1686	1740	1	5 8	64
						761	4	1855	9						
TOMAHAWK		WELL #: 12H		RRCID -> 286416		COMPL. DATE 06/24/2019				TOTAL DEPTH 9594 PERF. 9769 - 20083					
03	39742 X	38742	-0-	-1000	-0-	35035	3	329	4	Y	3071	2849	1		323
04	24540 X	12578	-0-	-11962	-0-	3378	9								
05	32333 X	17951	-0-	-14382	-0-	11586	3	1	4	Y	901	1128	1		96
06	37500 X	28995	-0-	-8505	-0-	991	9								
*07	38750 X	34290	-0-	-4460	-0-	15695	3	945	4	Y	1192	1105	1	37 8	146
08	DLQ G-10	34686	-0-	34686	34686	1311	9								
						25564	3	1079	4	Y	2138	2010	1	41 8	233
						2352	9								
						30863	3	567	4	Y	2600	2635	1		198
						2860	9								
						31480	3	438	4	Y	2516	2580	1	39 8	95
						2768	9								
LIBERATOR STATE UNIT		WELL #: 22H		RRCID -> 286480		COMPL. DATE 09/21/2018				TOTAL DEPTH 9623 PERF. 9835 - 14207					
03	35216 X	25237	-0-	-9979	-0-	791	1	21810	3	Y	2253	2250	1		120
04	34080 X	22794	-0-	-11286	-0-	158	4	2478	9						
05	35216 X	21761	-0-	-13455	-0-	729	1	17787	3	Y	2025	2093	1		52
06	30330 X	19789	-0-	-10541	-0-	2050	4	2228	9						
*07	27311 X	20740	-0-	-6571	-0-	730	1	16763	3	Y	1877	1867	1	7 8	55
08	DLQ G-10	21209	-0-	21209	21209	2203	4	2065	9						
						726	1	16883	3	Y	1766	1692	1	7 8	122
						237	4	1943	9						
						750	1	16424	3	Y	1700	1788	1		34
						1696	4	1870	9						
						792	1	18527	3	Y	1717	1705	1	8 8	38
						1	4	1889	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) 1920 ENERGY, LLC MUSTANG STATE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 194397		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) 1920 ENERGY, LLC MUSTANG STATE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 194397		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 20H		RRCID -> 286482		COMPL. DATE 07/24/2018				TOTAL DEPTH 9056 PERF.10899 - 17056						
03	29388 X	20334	-0-	-9054	-0-	1610 62	1 4	17884 778	3 9	Y	707	457	1	110	8	230
04	28440 X	27961	-0-	-479	-0-	1528 71	1 4	24830 1532	3 9	Y	1393	1189	1	205	8	229
05	51466 X	51466	-0-	-0-	-0-	3090 473	1 4	46378 1525	3 9	Y	1386	1233	1	213	8	169
06	28440 X	21411	-0-	-7029	-0-	1579 739	1 4	18342 751	3 9	Y	683	531	1	161	8	160
*07	29388 X	25843	-0-	-3545	-0-	1500 1208	1 4	22090 1045	3 9	Y	950	748	1	165	8	197
08	DLQ G-10	25155	-0-	25155	25155	1336 2565	1 4	19970 1284	3 9	Y	1167	1156	1	155	8	53
CORSAIR STATE UNIT		WELL #: 22H		RRCID -> 287237		COMPL. DATE 09/20/2019				TOTAL DEPTH 9769 PERF. 9900 - 17899						
03	43832 X	43832	-0-	-0-	-0-	4114 1783	1 4	36169 1766	3 9	Y	1605	1539	1			155
04	41970 X	41418	-0-	-552	-0-	3703 5188	1 4	30889 1638	3 9	Y	1489	1531	1			113
05	43369 X	39767	-0-	-3602	-0-	4139 6379	1 4	27771 1478	3 9	Y	1344	1375	1	3	8	79
06	41970 X	39175	-0-	-2795	-0-	4213 469	1 4	33019 1474	3 9	Y	1340	1306	1	3	8	110
*07	43369 X	40067	-0-	-3302	-0-	4254 5407	1 4	28831 1575	3 9	Y	1432	1507	1			35
08	DLQ G-10	42648	-0-	42648	42648	4394 1799	1 4	34771 1684	3 9	Y	1531	1475	1	3	8	88
CORSAIR STATE UNIT		WELL #: 21H		RRCID -> 287238		COMPL. DATE 09/20/2019				TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9673 - 17879						
03	47213 X	41782	-0-	-5431	-0-	37627 2985	3 9	1170 1373	4 9	Y	2714	2595	1			262
04	43650 X	39655	-0-	-3995	-0-	33420 2878	3 9	3357 1181	4 9	Y	2616	2681	1			197
05	45105 X	41419	-0-	-3686	-0-	34059 2945	3 9	4415 1121	4 9	Y	2677	2708	1	11	8	155
06	41790 X	40268	-0-	-1522	-0-	37198 2746	3 9	324 3440	4 9	Y	2496	2435	1	11	8	205
*07	43183 X	37594	-0-	-5589	-0-	31521 2633	3 9	3440 1032	4 9	Y	2394	2540	1			59
08	DLQ G-10	34599	-0-	34599	34599	31211 2396	3 9	992 1070	4 9	Y	2178	2102	1	10	8	125
CORSAIR STATE UNIT		WELL #: 20H		RRCID -> 287240		COMPL. DATE 09/20/2019				TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9921 - 18147						
03	42749 X	40722	-0-	-2027	-0-	3378 1464	1 4	34507 1373	3 9	Y	1248	1197	1			121
04	41040 X	39349	-0-	-1691	-0-	3095 4336	1 4	30737 1181	3 9	Y	1074	1113	1			82
05	42408 X	40645	-0-	-1763	-0-	3647 5620	1 4	30257 1121	3 9	Y	1019	1038	1	3	8	60
06	39517 X	39517	-0-	-0-	-0-	3683 410	1 4	34356 1068	3 9	Y	971	948	1	3	8	80
*07	40734 X	37753	-0-	-2981	-0-	3535 4493	1 4	28693 1032	3 9	Y	938	995	1			23
08	DLQ G-10	39156	-0-	39156	39156	3583 1467	1 4	33036 1070	3 9	Y	973	937	1	3	8	56

PHANTOM (WOLFCAMP) 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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
MUSTANG STATE UNIT		WELL #: 21H		RRCID -> 287250		COMPL. DATE 08/10/2019				TOTAL DEPTH 9063 PERF.10692 - 17057						
03		38316 X	1112	-0-	-37204	-0-	87 1 3 4	972 3 50 9		Y	45	41 1	6 8			21
04		37080 X	12056	-0-	-25024	-0-	682 1 32 4	11091 3 251 9		Y	228	132 1	92 8			25
05		38316 X	15309	-0-	-23007	-0-	1630 1 249 4	13144 3 286 9		Y	260	152 1	112 8			21
06		32610 X	5983	-0-	-26627	-0-	444 1 208 4	5162 3 169 9		Y	154	100 1	45 8			30
*07		20000 X	20000	-0-	-0-	-0-	1161 1 935 4	17100 3 804 9		Y	731	501 1	128 8			132
08	DLQ	G-10	25516	-0-	25516	25516	1394 1 2677 4	20848 3 597 9		Y	543	492 1	161 8			22
MUSTANG STATE UNIT		WELL #: 22H		RRCID -> 287253		COMPL. DATE 08/10/2019				TOTAL DEPTH 9025 PERF.10617 - 17137						
03		37169 X	19010	-0-	-18159	-0-	1487 1 57 4	16520 3 946 9		Y	860	549 1	102 8			276
04		35970 X	28381	-0-	-7589	-0-	1535 1 71 4	24946 3 1829 9		Y	1663	1453 1	206 8			280
05		41360 X	41360	-0-	-0-	-0-	4410 1 675 4	35156 3 1119 9		Y	1017	1007 1	152 8			138
06		35550 X	15501	-0-	-20049	-0-	1129 1 528 4	13112 3 732 9		Y	665	529 1	115 8			159
*07		30783 X	19108	-0-	-11675	-0-	1095 1 882 4	16126 3 1005 9		Y	914	754 1	121 8			198
08	DLQ	G-10	23052	-0-	23052	23052	1221 1 2345 4	18259 3 1227 9		Y	1115	1121 1	141 8			51
LIBERATOR STATE UNIT		WELL #: 24WA		RRCID -> 296433		COMPL. DATE 12/06/2023				TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9993 - 15008						
03		216876 X	70265	-0-	-146611	-0-	2015 1 403 4	55528 3 12319 9		N	11199	11113 1				591
04		209880 X	67439	-0-	-142441	-0-	1986 1 5585 4	48453 3 11415 9		N	10377	10703 1				265
05		74431 X	67943	-0-	-6488	-0-	2109 1 6364 4	48418 3 11052 9		N	10047	10003 1	13 8			296
06		72030 X	56149	-0-	-15881	-0-	1907 1 622 4	44356 3 9264 9		N	8422	8119 1	13 8			586
*07		70277 X	55563	-0-	-14714	-0-	1860 1 4203 4	40715 3 8785 9		N	7986	8414 1				158
08		70277 X	53208	-0-	-17069	-0-	1850 1 3 4	43268 3 8087 9		N	7352	7333 1	13 8			164
LIBERATOR STATE UNIT		WELL #: 25WB		RRCID -> 296502		COMPL. DATE 12/06/2023				TOTAL DEPTH 10013 PERF.10307 - 15385						
03		102816 X	102816	-0-	-0-	-0-	3260 1 652 4	89851 3 9053 9		N	8230	8182 1				435
04		91846 X	91846	-0-	-0-	-0-	3004 1 8449 4	73303 3 7090 9		N	6445	6714 1				166
05		89569 X	89569	-0-	-0-	-0-	3118 1 9408 4	71577 3 5466 9		N	4969	4979 1	9 8			147
06		86610 X	79549	-0-	-7061	-0-	3039 1 991 4	70692 3 4827 9		N	4388	4220 1	10 8			305
*07		89497 X	84578	-0-	-4919	-0-	3179 1 7184 4	69594 3 4621 9		N	4201	4423 1				83
08		89497 X	79831	-0-	-9666	-0-	3102 1 5 4	72540 3 4184 9		N	3804	3794 1	8 8			85

PHANTOM (WOLFCAMP) DIAMONDBACK E&P LLC H.B. MORRISON		//CONT.//	71052 900 217012	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 #:	13H	RRCID ->	290757	COMPL. DATE	02/11/2017	TOTAL DEPTH	11031	PERF.11323	-	16213		
03		6386 X	4905	-0-	-1481	-0-	2071 1	2047 2	Y	689	715	0			29	
							29 4	758 9								
04		6330 X	3954	-0-	-2376	-0-	1947 1	1438 2	Y	487	498	0	1 8		17	
							33 4	536 9								
05		6541 X	4471	-0-	-2070	-0-	2263 1	1461 2	Y	518	509	0	4 8		22	
							177 4	570 9								
06		6330 X	4818	-0-	-1512	-0-	2608 1	1632 2	Y	496	496	0	1 8		21	
							32 4	546 9								
07		6262 X	1855	-0-	-4407	-0-	893 1	565 2	Y	299	309	0	1 8		10	
							68 4	329 9								
08		3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	9 1	1906 2	Y	960	869	0	6 8		95	
							313 4	1056 9								
		H.B. MORRISON		WELL #:	73H	RRCID ->	290771	COMPL. DATE	02/11/2017	TOTAL DEPTH	10596	PERF.11015	-	15942		
03		7688 X	7397	-0-	-291	-0-	1830 1	4963 2	Y	486	490	0			21	
							69 4	535 9								
04		7440 X	6949	-0-	-491	-0-	1849 1	4523 2	Y	429	434	0	1 8		15	
							105 4	472 9								
05		7964 X	7964	-0-	-0-	-0-	1464 1	4599 2	Y	1221	1181	0	2 8		53	
							558 4	1343 9								
06		9895 X	9895	-0-	-0-	-0-	1628 1	5697 2	Y	2235	2193	0	1 8		94	
							111 4	2459 9								
07		9336 X	9336	-0-	-0-	-0-	2170 1	4214 2	Y	2223	2237	0	3 8		77	
							507 4	2445 9								
08		8285 X	8285	-0-	-0-	-0-	2358 1	3776 2	Y	1391	1328	0	2 8		138	
							621 4	1530 9								
		H.B. MORRISON		WELL #:	15H	RRCID ->	290772	COMPL. DATE	06/16/2016	TOTAL DEPTH	11018	PERF.11403	-	16252		
03		7516 X	7516	-0-	-0-	-0-	2338 1	3168 2	Y	1787	1785	0			76	
							44 4	1966 9								
04		6324 X	6324	-0-	-0-	-0-	1688 1	2777 2	Y	1632	1649	0	2 8		57	
							64 4	1795 9								
05		6754 X	6754	-0-	-0-	-0-	1831 1	2739 2	Y	1684	1658	0	10 8		73	
							332 4	1852 9								
06		6060 X	4551	-0-	-1509	-0-	2005 1	1815 2	Y	633	678	0	1 8		27	
							35 4	696 9								
07		6262 X	3872	-0-	-2390	-0-	2108 1	1091 2	Y	493	497	0	6 8		17	
							131 4	542 9								
08		4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	2660 1	1083 2	Y	429	397	0	7 8		42	
							178 4	472 9								
		H.B. MORRISON		WELL #:	12H	RRCID ->	290794	COMPL. DATE	04/29/2017	TOTAL DEPTH	11041	PERF.11731	-	15428		
03		6654 X	6654	-0-	-0-	-0-	2273 1	2342 2	Y	1824	1782	0			77	
							33 4	2006 9								
04		8213 X	8213	-0-	-0-	-0-	2347 1	4607 2	Y	1047	1087	0	1 8		36	
							107 4	1152 9								
05		8399 X	8399	-0-	-0-	-0-	2286 1	4489 2	Y	981	968	0	6 8		43	
							545 4	1079 9								
06		8429 X	8429	-0-	-0-	-0-	2962 1	4421 2	Y	873	878	0	1 8		37	
							86 4	960 9								
07		8494 X	7490	-0-	-1004	-0-	2731 1	3329 2	Y	936	937	0	3 8		33	
							400 4	1030 9								
08		7921 X	7921	-0-	-0-	-0-	3264 1	3247 2	Y	796	747	0	3 8		79	
							534 4	876 9								

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD			
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC				251854							
COLT 45 STATE UNIT				WELL #: 1702AH	RRCID -> 278125	COMPL. DATE 03/25/2015	TOTAL DEPTH	9461	PERF. 9754	- 17165	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	26	
05	14B2 EXT	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	

COLT 45 STATE UNIT				WELL #: A 1H	RRCID -> 284745	COMPL. DATE 07/19/2019	TOTAL DEPTH	9433	PERF. 9607	- 18540	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	109	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	109	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	109	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	109	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	109	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	109	

COLT 45 STATE UNIT				WELL #: 1602AH	RRCID -> 289438	COMPL. DATE 12/21/2019	TOTAL DEPTH	9619	PERF. 9910	- 17559	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	381	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	381	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	381	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	381	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	381	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	381	

COLT 45 STATE UNIT				WELL #: 1802AH	RRCID -> 289535	COMPL. DATE 01/18/2021	TOTAL DEPTH	9221	PERF. 9661	- 17133	
03	20584 X	-0-	-0-	-20584	-0-			Y	-0-	16	
04	8040 X	NO RPT	-0-	-8040	-0-			Y	NO RPT	16	
05	372 X	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT	16	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	16	
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	16	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	16	

COLT 45 STATE UNIT				WELL #: 1802BH	RRCID -> 289637	COMPL. DATE 04/13/2020	TOTAL DEPTH	9492	PERF. N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

COLT 45 STATE UNIT				WELL #: 1601AH	RRCID -> 289671	COMPL. DATE 02/25/2020	TOTAL DEPTH	9363	PERF. 9993	- 17094	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	66	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	66	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	66	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	66	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	66	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	66	

COLT 45 STATE UNIT				WELL #: 1804AH	RRCID -> 289687	COMPL. DATE 02/06/2021	TOTAL DEPTH	9286	PERF. 9647	- 17306	
03	7781 X	-0-	-0-	-7781	-0-			Y	-0-	-0-	
04	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	570 X	NO RPT	-0-	-570	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD							
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 251854														
COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 1006AH		RRCID -> 290687		COMPL. DATE 12/23/2020			TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9982 - 16020							
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
03		23064 X	13250	-0-	-9814	-0-	3732 1	8314 3		Y	871	738 0	29 8			176
04		20550 X	NO RPT	-0-	-20550	-0-	246 4	958 9		Y	NO RPT					176
05		22723 X	NO RPT	-0-	-22723	-0-				Y	NO RPT					176
06		21990 X	NO RPT	-0-	-21990	-0-				Y	NO RPT					176
07		22723 X	NO RPT	-0-	-22723	-0-				Y	NO RPT					176
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					176
COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 1004AH		RRCID -> 290750		COMPL. DATE 12/23/2020			TOTAL DEPTH 9592 PERF. 9819 - 16175							
03		24769 X	12514	-0-	-12255	-0-	3646 1	7937 3		Y	661	590 0	33 8			141
04		24510 X	NO RPT	-0-	-24510	-0-	204 4	727 9		Y	NO RPT					141
05		25668 X	NO RPT	-0-	-25668	-0-				Y	NO RPT					141
06		24480 X	NO RPT	-0-	-24480	-0-				Y	NO RPT					141
07		20088 X	NO RPT	-0-	-20088	-0-				Y	NO RPT					141
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					141
COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 0504AH		RRCID -> 291199		COMPL. DATE 03/08/2021			TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9816 - 18702							
03		59644 X	50180	-0-	-9464	-0-	2713 1	44204 3		Y	2493	2469 0	33 8			160
04		57720 X	NO RPT	-0-	-57720	-0-	521 4	2742 9		Y	NO RPT					160
05		59644 X	NO RPT	-0-	-59644	-0-				Y	NO RPT					160
06		53910 X	NO RPT	-0-	-53910	-0-				Y	NO RPT					160
07		54560 X	NO RPT	-0-	-54560	-0-				Y	NO RPT					160
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					160
COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 904AH		RRCID -> 291200		COMPL. DATE 03/09/2021			TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9848 - 17407							
03		5735 X	-0-	-0-	-5735	-0-				Y	-0-					1
04		3930 X	NO RPT	-0-	-3930	-0-				Y	NO RPT					1
05		1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-				Y	NO RPT					1
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					1
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					1
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					1
COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 0506AH		RRCID -> 291211		COMPL. DATE 03/09/2021			TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9870 - 18586							
03		45601 X	34790	-0-	-10811	-0-	1860 1	30189 3		Y	2164	2148 0	32 8			139
04		44130 X	NO RPT	-0-	-44130	-0-	361 4	2380 9		Y	NO RPT					139
05		45601 X	NO RPT	-0-	-45601	-0-				Y	NO RPT					139
06		44130 X	NO RPT	-0-	-44130	-0-				Y	NO RPT					139
07		41571 X	NO RPT	-0-	-41571	-0-				Y	NO RPT					139
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					139
COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 1808AH		RRCID -> 291213		COMPL. DATE 02/27/2021			TOTAL DEPTH 9345 PERF. 9831 - 17316							
03		21390 X	-0-	-0-	-21390	-0-				Y	-0-					80
04		9480 X	NO RPT	-0-	-9480	-0-				Y	NO RPT					80
05		4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-				Y	NO RPT					80
06		2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-				Y	NO RPT					80
07		279 X	NO RPT	-0-	-279	-0-				Y	NO RPT					80
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					80

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD				
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		251854									
COLT 45 STATE UNIT		WELL #:		902AH	RRCID ->	291214	COMPL. DATE	03/09/2021	TOTAL DEPTH	9437	PERF.10153	- 18703	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	24707 X	-0-	-0-	-24707	-0-				Y	-0-			20
04	7500 X	NO RPT	-0-	-7500	-0-				Y	NO RPT			20
05	14291 X	NO RPT	-0-	-14291	-0-				Y	NO RPT			20
06	7470 X	NO RPT	-0-	-7470	-0-				Y	NO RPT			20
07	279 X	NO RPT	-0-	-279	-0-				Y	NO RPT			20
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20

COLT 45 STATE UNIT		WELL #:		906AH	RRCID ->	291215	COMPL. DATE	03/27/2021	TOTAL DEPTH	9546	PERF. 9833	- 16128	
03	18538 X	-0-	-0-	-18538	-0-				Y	-0-			23
04	17940 X	NO RPT	-0-	-17940	-0-				Y	NO RPT			23
05	19375 X	NO RPT	-0-	-19375	-0-				Y	NO RPT			23
06	11160 X	NO RPT	-0-	-11160	-0-				Y	NO RPT			23
07	1767 X	NO RPT	-0-	-1767	-0-				Y	NO RPT			23
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			23

COLT 45 STATE UNIT		WELL #:		1806AH	RRCID ->	291216	COMPL. DATE	02/27/2021	TOTAL DEPTH	9315	PERF. 9709	- 17284	
03	16492 X	-0-	-0-	-16492	-0-				Y	-0-			5
04	15150 X	NO RPT	-0-	-15150	-0-				Y	NO RPT			5
05	10385 X	NO RPT	-0-	-10385	-0-				Y	NO RPT			5
06	6030 X	NO RPT	-0-	-6030	-0-				Y	NO RPT			5
07	992 X	NO RPT	-0-	-992	-0-				Y	NO RPT			5
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			5

EOG RESOURCES, INC.		253162											
HARRISON RANCH 56		WELL #:		1002H	RRCID ->	270487	COMPL. DATE	01/04/2013	TOTAL DEPTH	10599	PERF.10906	- 15272	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			77
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			77
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			77
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			77
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	11 1		66

BUFFALO 55-5-39		WELL #:		1H	RRCID ->	276205	COMPL. DATE	07/02/2014	TOTAL DEPTH	10424	PERF. 9434	- 14085	
03	12400 X	11315	-0-	-1085	-0-	10994	3	76 4	N	223	368 1		208
04	12000 X	10357	-0-	-1643	-0-	10121	3	36 4	N	182	188 1		202
05	11501 X	10232	-0-	-1269	-0-	9870	3	55 4	N	279	180 1	113 8	188
06	11130 X	9787	-0-	-1343	-0-	9565	3	51 4	N	155	166 1		177
07	11501 X	9280	-0-	-2221	-0-	9056	3	51 4	N	157			334
08	11315 X	10834	-0-	-481	-0-	10464	3	52 4	N	289	186 1	114 8	323
						318	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE MUDDY WATERS 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			

STATE MUDDY WATERS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 279407	COMPL. DATE 12/09/2015	TOTAL DEPTH 9637	PERF.10000	- 14302						
03	12850 X	12850	-0-	-0-	-0-	12757 3 73 9	20 4	Y	66		186			
04	9151 X	9151	-0-	-0-	-0-	108 1 141 4	8516 3 386 9	Y	351	195 1	342			
05	16635 X	16635	-0-	-0-	-0-	1737 1 1020 4	13184 3 694 9	Y	631	775 1	197	1	8	
06	12340 X	12340	-0-	-0-	-0-	1369 1 65 4	10496 3 410 9	Y	373	384 1	186			
07	15638 X	15638	-0-	-0-	-0-	1235 1 83 4	13021 3 1299 9	Y	1181	1136 1	231			
08	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	344 1 15 4	2563 3 48 9	Y	44		275			

STATE GATEWAY UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 279412	COMPL. DATE 11/20/2015	TOTAL DEPTH 9386	PERF. 9653	- 16055						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		284			
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			

STATE STREET 20-29 B UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 283182	COMPL. DATE 05/03/2017	TOTAL DEPTH 10402	PERF.10697	- 17959						
03	28494 X	28494	-0-	-0-	-0-	31 1 2003 9	26460 3	Y	1821	1746 0	397	109	1	
04	27087 X	27087	-0-	-0-	-0-	43 1 70 4	25370 3 1604 9	Y	1458	1527 0	292	36	1	
05	42782 X	42782	-0-	-0-	-0-	68 1 73 4	40750 3 1891 9	Y	1719	1497 0	489	23	1	
06	30616 X	30616	-0-	-0-	-0-	42 1 25 4	28497 3 2052 9	Y	1865	1696 0	650	8	1	
07	43041 X	43041	-0-	-0-	-0-	61 1 147 4	41207 3 1626 9	Y	1478	1821 0	251	56	1	
08	42780 X	32873	-0-	-9907	-0-	48 1 14 4	30822 3 1989 9	Y	1808	1783 0	261	13	1	

STATE STREET 20-29 B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 283183	COMPL. DATE 05/03/2017	TOTAL DEPTH 10257	PERF.10517	- 17683						
03	15314 X	8199	-0-	-7115	-0-	26 1 429 9	7744 3	Y	390	408 0	83	32	1	
04	12960 X	7917	-0-	-5043	-0-	34 1 55 4	7417 3 411 9	Y	374	372 0	75	10	1	
05	8928 X	8265	-0-	-663	-0-	37 1 40 4	8015 3 173 9	Y	157	185 0	43	4	1	
06	7920 X	5501	-0-	-2419	-0-	31 1 18 4	4725 3 727 9	Y	661	471 0	232	1	1	
07	9809 X	9809	-0-	-0-	-0-	42 1 100 4	8751 3 916 9	Y	833	907 0	146	12	1	
08	8277 X	7982	-0-	-295	-0-	33 1 9 4	7195 3 745 9	Y	677	721 0	98	3	1	

STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 2302		RRCID -> 283303	COMPL. DATE 11/13/2014	TOTAL DEPTH 13502	PERF.10147	- 13401						
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-			

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE HARRISON RANCH 56		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: 1404H		RRCID -> 283304		COMPL. DATE 03/27/2014				TOTAL DEPTH 10408 PERF.10532 - 15530			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM AMT CODE	BALANCE	
03		10726 X	8660	-0-	-2066	-0-	596 1 22 4	7606 3 436 9	Y	396	377 1	413	
04		8837 X	8837	-0-	-0-	-0-	200 1 23 4	8174 3 440 9	Y	400	374 1	1 8 438	
05		8649 X	7765	-0-	-884	-0-	695 1 30 4	6690 3 350 9	Y	318	5 0	541 1 210	
06		8370 X	6230	-0-	-2140	-0-	575 1 17 4	5320 3 318 9	Y	289	3 0	186 1 310	
07		9145 X	8332	-0-	-813	-0-	705 1 28 4	7166 3 433 9	Y	394	2 0	356 1 346	
08		9145 X	6867	-0-	-2278	-0-	590 1 25 4	5793 3 459 9	Y	417	2 0 3 8	180 1 578	
STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 303H		RRCID -> 283305		COMPL. DATE 06/04/2014				TOTAL DEPTH 10225 PERF.10785 - 15593			
03		20894 X	12753	-0-	-8141	-0-	12194 3 483 9	76 4	Y	439	213 1	703	
04		20220 X	17502	-0-	-2718	-0-	17452 3 35 9	15 4	Y	32	406 1	329	
05		20894 X	18082	-0-	-2812	-0-	17615 3 268 9	199 4	Y	244	15 0	195 1 363	
06		19170 X	18091	-0-	-1079	-0-	17389 3 615 9	87 4	Y	559	10 0	373 1 539	
07		19809 X	17210	-0-	-2599	-0-	16655 3 413 9	142 4	Y	375	6 0	397 1 511	
08		18073 X	15746	-0-	-2327	-0-	15122 3 567 9	57 4	Y	515	10 0 3 8	354 1 659	
STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 1401H		RRCID -> 283306		COMPL. DATE 03/18/2014				TOTAL DEPTH 10888 PERF.11007 - 16005			
03		17050 X	13739	-0-	-3311	-0-	691 1 16 4	12803 3 229 9	Y	208	211 1	374	
04		21907 X	21907	-0-	-0-	-0-	200 1 37 4	21221 3 449 9	Y	408	206 1	1 8 575	
05		19518 X	19518	-0-	-0-	-0-	522 1 75 4	18429 3 492 9	Y	447	16 0	532 1 474	
06		13290 X	4008	-0-	-9282	-0-	189 1 30 4	3547 3 242 9	Y	220	2 0	360 1 332	
07		22630 X	6873	-0-	-15757	-0-	337 1 27 4	6268 3 241 9	Y	219	2 0	175 1 374	
08		22630 X	6085	-0-	-16545	-0-	369 1 20 4	5611 3 85 9	Y	77	3 0	155 1 293	
STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 1402H		RRCID -> 283307		COMPL. DATE 03/21/2014				TOTAL DEPTH 10136 PERF.10206 - 14701			
03		9966 X	9966	-0-	-0-	-0-	1060 1 49 4	8013 3 844 9	Y	767	886 1	1 8 304	
04		8880 X	5808	-0-	-3072	-0-	235 1 33 4	5129 3 411 9	Y	374	403 1	1 8 274	
05		9641 X	6490	-0-	-3151	-0-	2135 1 34 4	4028 3 293 9	Y	266	3 0	347 1 190	
06		9630 X	8656	-0-	-974	-0-	1476 1 34 4	6549 3 597 9	Y	543	4 0	375 1 354	
07		10046 X	10046	-0-	-0-	-0-	1139 1 47 4	7971 3 889 9	Y	808	3 0	743 1 416	
08		9951 X	8060	-0-	-1891	-0-	800 1 25 4	6734 3 501 9	Y	455	3 0 3 8	577 1 288	

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 CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	9579 X	6961	-0-	-2618	-0-	219	1	5930	3	Y	710	536	1	1 8	444
						31	4	781	9						
04	8270 X	8270	-0-	-0-	-0-	200	1	7095	3	Y	857	859	1	1 8	441
						32	4	943	9						
05	7545 X	7545	-0-	-0-	-0-	748	1	6206	3	Y	508	5	0	519 1	425
						32	4	559	9						
06	6750 X	5859	-0-	-891	-0-	403	1	4918	3	Y	466	3	0	533 1	355
						25	4	513	9						
07	8556 X	4802	-0-	-3754	-0-	95	1	4318	3	Y	336	1	0	179 1	511
						19	4	370	9						
08	8556 X	7112	-0-	-1444	-0-	460	1	6034	3	Y	540	3	0	350 1	695
						24	4	594	9			3	8		
STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 302H		RRCID -> 283309		COMPL. DATE 06/04/2014				TOTAL DEPTH 9889 PERF.10300 - 15108					
03	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	4050	3	57	4	Y	258	380	1		598
						284	9								
04	8347 X	8347	-0-	-0-	-0-	7563	3	39	4	Y	677	757	1	1 8	517
						745	9								
05	9930 X	9930	-0-	-0-	-0-	8805	3	165	4	Y	873	8	0	745 1	637
						960	9								
06	9339 X	9339	-0-	-0-	-0-	8347	3	92	4	Y	818	5	0	922 1	528
						900	9								
07	6209 X	6209	-0-	-0-	-0-	5537	3	120	4	Y	502	2	0	578 1	450
						552	9								
08	9920 X	5483	-0-	-4437	-0-	4954	3	31	4	Y	453	2	0	183 1	715
						498	9					3	8		
STATE HARRISON RANCH 57		WELL #: 2102H		RRCID -> 283310		COMPL. DATE 12/11/2014				TOTAL DEPTH 10192 PERF.10700 - 15500					
03	8269 X	8269	-0-	-0-	-0-	6769	3	168	4	Y	1211	1253	1		500
						1332	9								
04	4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	4083	3	101	4	Y	651	765	1		386
						716	9								
05	7626 X	7309	-0-	-317	-0-	6081	3	152	4	Y	978	4	0	868 1	492
						1076	9								
06	8010 X	6773	-0-	-1237	-0-	5770	3	139	4	Y	785	3	0	919 1	355
						864	9								
07	8277 X	6636	-0-	-1641	-0-	5590	3	148	4	Y	816	2	0	764 1	405
						898	9								
08	8277 X	2653	-0-	-5624	-0-	2287	3	72	4	Y	267	1	0	184 1	486
						294	9					1	8		
STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 1001H		RRCID -> 283311		COMPL. DATE 02/07/2013				TOTAL DEPTH 10239 PERF.10280 - 14400					
03	15376 X	12957	-0-	-2419	-0-	44	1	12202	3	Y	619	588	1	1 8	315
						30	4	681	9						
04	14880 X	30	-0-	-14850	-0-	15	4	15	9	Y	14	189	1		140
05	15376 X	12791	-0-	-2585	-0-	11933	3	52	4	Y	733	7	0	573 1	293
						806	9								
06	12540 X	9564	-0-	-2976	-0-	8961	3	39	4	Y	513	4	0	548 1	254
						564	9								
07	12958 X	7008	-0-	-5950	-0-	6541	3	27	4	Y	400	2	0	540 1	112
						440	9								
08	12958 X	10593	-0-	-2365	-0-	10034	3	23	4	Y	487	3	0	191 1	402
						536	9					3	8		

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE HARRISON RANCH 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: 1501H		RRCID -> 283314		COMPL. DATE 11/27/2014				TOTAL DEPTH 10457				PERF.11520 - 16410			
03		6324 X	4865	-0-	-1459	-0-	3972 3	862 9	31 4	Y	784	766 0	17 1			71	
04		6120 X	2813	-0-	-3307	-0-	2273 3	519 9	21 4	Y	472	473 0	2 1			68	
05		6324 X	876	-0-	-5448	-0-	181 3	669 9	26 4	Y	608	608 0				68	
06		5010 X	3228	-0-	-1782	-0-	2493 3	708 9	27 4	Y	644	630 0	1 1			81	
07		4867 X	2965	-0-	-1902	-0-	2498 3	444 9	23 4	Y	404	418 0	2 1			65	
08		5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	4550 3	829 9	32 4	Y	754	680 0	1 1			135	
		STATE APACHE 57		WELL #: 1601H		RRCID -> 283334		COMPL. DATE 06/09/2017				TOTAL DEPTH 10461				PERF.10654 - 17794	
03		20157 X	20157	-0-	-0-	-0-	17354 3	2767 9	36 4	Y	2515	2413 0	49 1			259	
04		20552 X	20552	-0-	-0-	-0-	17718 3	2793 9	41 4	Y	2539	2539 0	19 1			240	
05		20936 X	20936	-0-	-0-	-0-	18328 3	2577 9	31 4	Y	2343	2381 0	8 1			193	
06		19644 X	19644	-0-	-0-	-0-	17648 3	1948 9	48 4	Y	1771	1806 0	4 1			154	
07		20091 X	20091	-0-	-0-	-0-	18430 3	1614 9	47 4	Y	1467	1472 0	14 1			135	
08		19995 X	18660	-0-	-1335	-0-	17428 3	1189 9	43 4	Y	1081	1070 0	6 1			118	
		STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 1405H		RRCID -> 283336		COMPL. DATE 03/21/2014				TOTAL DEPTH 10877				PERF.11025 - 15855	
03		27218 X	17079	-0-	-10139	-0-	338 1	21 4	16410 3	Y	282	215 1				472	
04		26340 X	1896	-0-	-24444	-0-	83 1	7 4	1727 3	Y	72	173 1				371	
05		27218 X	8871	-0-	-18347	-0-	143 1	26 4	8501 3	Y	183	8 0	5 1			541	
06		22287 X	22287	-0-	-0-	-0-	353 1	19 4	21471 3	Y	404	14 0	574 1			357	
07		20687 X	20687	-0-	-0-	-0-	578 1	25 4	19976 3	Y	98	7 0	208 1			240	
08		18443 X	18443	-0-	-0-	-0-	486 1	20 4	17698 3	Y	217	9 0	6 1			441	
		STATE STREET 20-29 A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 283337		COMPL. DATE 06/08/2016				TOTAL DEPTH 10416				PERF.11025 - 17950	
03		14508 X	14163	-0-	-345	-0-	23 1	1203 9	12937 3	Y	1094	969 0	46 1			243	
04		14040 X	9591	-0-	-4449	-0-	20 1	34 4	8936 3	Y	546	668 0	11 1			110	
05		14446 X	13311	-0-	-1135	-0-	23 1	25 4	12333 3	Y	845	704 0	6 1			244	
06		13710 X	13058	-0-	-652	-0-	21 1	13 4	930 9	Y	747	728 0	3 1			260	
07		15778 X	15778	-0-	-0-	-0-	28 1	71 4	12202 3	Y	835	935 0	15 1			145	
08		14167 X	13462	-0-	-705	-0-	25 1	10 4	14760 3	Y	729	764 0	4 1			105	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: 205H		RRCID -> 283341		COMPL. DATE 11/05/2015				TOTAL DEPTH 10574 PERF.10930 - 15931				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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
03	17918 X	11654	-0-	-6264	-0-	3 1 26 4	10351 3 1274 9	3	Y	1158	1118 0	41 1	1	168
04	15902 X	15902	-0-	-0-	-0-	14505 3 1385 9	12 4	4	Y	1259	1190 0	19 1	1	218
05	16347 X	16347	-0-	-0-	-0-	14991 3 1345 9	11 4	4	Y	1223	1166 0	8 1	1	267
06	17570 X	17570	-0-	-0-	-0-	16224 3 1334 9	12 4	4	Y	1213	1101 0	4 1	1	375
07	16430 X	16095	-0-	-335	-0-	396 1 79 4	14503 3 1117 9	3	Y	1015	1146 0	14 1	1	230
08	16430 X	14987	-0-	-1443	-0-	786 1 21 4	12636 3 1544 9	3	Y	1404	1404 0 28 8	4 1	1	198
STATE APACHE 57		WELL #: 210H		RRCID -> 283342		COMPL. DATE 06/13/2016				TOTAL DEPTH 10551 PERF.10863 - 20329				
03	33046 X	27854	-0-	-5192	-0-	24868 3 2963 9	23 4	4	Y	2694	2579 0	55 1	1	97
04	27392 X	27392	-0-	-0-	-0-	24691 3 2665 9	36 4	4	Y	2423	2369 0	30 1	1	121
05	28668 X	28668	-0-	-0-	-0-	25207 3 3417 9	44 4	4	Y	3106	3050 0	12 1	1	164
06	36779 X	36779	-0-	-0-	-0-	34014 3 2705 9	60 4	4	Y	2459	2413 0	9 1	1	201
07	41916 X	41916	-0-	-0-	-0-	38549 3 3289 9	78 4	4	Y	2990	2833 0	119 1	1	239
08	28675 X	28518	-0-	-157	-0-	25789 3 2654 9	75 4	4	Y	2413	2391 0 48 8	9 1	1	204
STATE APACHE 57		WELL #: 212H		RRCID -> 283343		COMPL. DATE 06/24/2016				TOTAL DEPTH 10565 PERF.10751 - 20250				
03	15438 X	11942	-0-	-3496	-0-	10436 3 1493 9	13 4	4	Y	1357	1306 0	23 1	1	49
04	17645 X	17645	-0-	-0-	-0-	15651 3 1966 9	28 4	4	Y	1787	1728 0	19 1	1	89
05	16189 X	16189	-0-	-0-	-0-	14020 3 2148 9	21 4	4	Y	1953	1931 0	7 1	1	103
06	18869 X	18869	-0-	-0-	-0-	14971 3 3856 9	42 4	4	Y	3505	3316 0	4 1	1	288
07	15438 X	13369	-0-	-2069	-0-	12682 3 638 9	49 4	4	Y	580	787 0	35 1	1	46
08	18228 X	10096	-0-	-8132	-0-	9761 3 279 9	56 4	4	Y	254	271 0 5 8	3 1	1	21
STATE APACHE 57		WELL #: 1104H		RRCID -> 283344		COMPL. DATE 04/17/2014				TOTAL DEPTH 10845 PERF.11029 - 16028				
03	13227 X	13227	-0-	-0-	-0-	3 1 37 4	12442 3 745 9	3	Y	677	604 0	20 1	1	213
04	32409 X	32409	-0-	-0-	-0-	271 1 40 4	31238 3 860 9	3	Y	782	672 0	39 1	1	284
05	12300 X	12300	-0-	-0-	-0-	460 1 30 4	11210 3 600 9	3	Y	545	348 0	6 1	1	475
06	12810 X	9699	-0-	-3111	-0-	501 1 25 4	8518 3 655 9	3	Y	595	704 0	71 1	1	295
07	17701 X	10534	-0-	-7167	-0-	465 1 33 4	9331 3 705 9	3	Y	641	603 0	8 1	1	325
08	33480 X	9878	-0-	-23602	-0-	389 1 32 4	8765 3 692 9	3	Y	629	642 0 13 8	2 1	1	297

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 11-14		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
WELL #: 1H RRCID -> 283479 COMPL. DATE 07/16/2017 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11536 - 21356													
03	11284 X	8443	-0-	-2841	-0-	6392 3 1987 9	64 4	Y	1806	1782 0	41 1	78	
04	10590 X	5328	-0-	-5262	-0-	12 1 379 4	3729 3 1208 9	Y	1098	1145 0	29 1	1	
05	12067 X	12067	-0-	-0-	-0-	9602 3 2450 9	15 4	Y	2227	2210 0	10 1	8	
06	16139 X	16139	-0-	-0-	-0-	12497 3 3534 9	108 4	Y	3213	3210 0		11	
07	16832 X	16832	-0-	-0-	-0-	12598 3 4063 9	171 4	Y	3694	3670 0	13 1	22	
08	17883 X	17883	-0-	-0-	-0-	3 1 208 4	13753 3 3919 9	Y	3563	3560 0	11 8	14	
LINK VJ RANCH 23-11 B WELL #: 2H RRCID -> 283488 COMPL. DATE 07/16/2017 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11599 - 21406													
03	11129 X	6778	-0-	-4351	-0-	5191 3 1552 9	35 4	Y	1411	1386 0	27 1	61	
04	10770 X	4607	-0-	-6163	-0-	12 1 367 4	3636 3 592 9	Y	538	583 0	15 1	1	
05	11036 X	10527	-0-	-509	-0-	8651 3 1862 9	14 4	Y	1693	1680 0	8 1	6	
06	10680 X	10440	-0-	-240	-0-	8634 3 1709 9	97 4	Y	1554	1554 0		6	
07	11746 X	11746	-0-	-0-	-0-	9177 3 2423 9	146 4	Y	2203	2188 0	8 1	13	
08	13197 X	13197	-0-	-0-	-0-	2 1 183 4	10320 3 2692 9	Y	2447	2441 0	9 8	10	
STATE APACHE 57 WELL #: 1101H RRCID -> 283592 COMPL. DATE 10/03/2013 TOTAL DEPTH 10864 PERF.11078 - 15741													
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			226	
04	36 X	36	-0-	-0-	-0-	36 4		N	-0-			226	
05	17 X	17	-0-	-0-	-0-	17 4		N	-0-			226	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			226	
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			226	
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			226	
STATE APACHE 57 WELL #: 1106H RRCID -> 283593 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10630 - 15445													
03	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	2530 3 466 9	28 4	Y	424	380 0	5 1	124	
04	44 X	44	-0-	-0-	-0-	11 4	33 9	Y	30	129 0		25	
05	110 X	110	-0-	-0-	-0-	10 4	100 9	Y	91	83 0		33	
06	2233 X	2233	-0-	-0-	-0-	2104 3 120 9	9 4	Y	109	116 0	1 1	25	
07	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	2955 3 614 9	28 4	Y	558	192 0	3 1	388	
08	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2030 3 453 9	20 4	Y	412	568 0 8 8	1 1	223	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 1107H		RRCID -> 283594		COMPL. DATE 07/09/2014				TOTAL DEPTH 10473 PERF.10842 - 15670					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	2608	3	23	4	Y	491	456	0	5 1	144
						540	9								
04	1320 X	1054	-0-	-266	-0-	834	3	13	4	Y	188	173	0	1 1	158
						207	9								
05	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	2946	3	22	4	Y	451	446	0	2 1	161
						496	9								
06	3060 X	1724	-0-	-1336	-0-	1413	3	15	4	Y	269	367	0		63
						296	9								
07	3162 X	178	-0-	-2984	-0-	23	4	155	9	Y	141	105	0		99
08	3286 X	287	-0-	-2999	-0-	104	3	15	4	Y	153	166	0	3 8	83
						168	9								

STATE APACHE 57		WELL #: 1103H		RRCID -> 283602		COMPL. DATE 04/17/2014				TOTAL DEPTH 10845 PERF.10925 - 15924					
03	22863 X	22863	-0-	-0-	-0-	22592	3	14	4	Y	234	225	0	35 1	65
						257	9								
04	16890 X	99	-0-	-16791	-0-	8	4	91	9	Y	83	116	0		32
05	31049 X	31049	-0-	-0-	-0-	30588	3	22	4	Y	399	92	0	14 1	325
						439	9								
06	23974 X	23974	-0-	-0-	-0-	23678	3	33	4	Y	239	408	0	45 1	111
						263	9								
07	25821 X	25821	-0-	-0-	-0-	1	1	25426	3	Y	341	269	0	22 1	161
						19	4	375	9						
08	31062 X	24813	-0-	-6249	-0-	24417	3	20	4	Y	342	334	0	7 1	155
						376	9					7	8		

STATE FIREFLY 24 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 283636		COMPL. DATE 12/03/2016				TOTAL DEPTH 10027 PERF.10326 - 17191					
03	5177 X	613	-0-	-4564	-0-	57	4	556	9	N	505	332	1		281
04	4500 X	561	-0-	-3939	-0-	55	4	506	9	N	460	563	1		178
05	4650 X	554	-0-	-4096	-0-	52	4	502	9	N	456	353	1		281
06	4500 X	521	-0-	-3979	-0-	52	4	469	9	N	426	357	1		350
07	1612 X	529	-0-	-1083	-0-	52	4	477	9	N	434	712	1		72
08	620 X	521	-0-	-99	-0-	49	4	472	9	N	429	372	1	1 8	128

STATE APACHE 57		WELL #: 1110H		RRCID -> 283639		COMPL. DATE 12/20/2016				TOTAL DEPTH 10532 PERF.10780 - 16037					
03	6440 X	6440	-0-	-0-	-0-	5691	3	23	4	Y	660	658	0	8 1	194
						726	9								
04	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	3529	3	36	4	Y	448	261	0	4 1	377
						493	9								
05	8622 X	8622	-0-	-0-	-0-	7768	3	32	4	Y	747	855	0	3 1	266
						822	9								
06	1386 X	1386	-0-	-0-	-0-	855	3	37	4	Y	449	610	0		105
						494	9								
07	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	2165	3	31	4	Y	13	109	0	2 1	7
						14	9								
08	6759 X	6759	-0-	-0-	-0-	6227	3	30	4	Y	456	206	0	2 1	246
						502	9					9	8		

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* EOM BALANCE	
		WELL #: 1504H		RRCID -> 283662		COMPL. DATE 10/01/2017				TOTAL DEPTH 10478 PERF.10903 - 15790					
03		23295 X	23295	-0-	-0-	20404	3	64 4	Y	2570	2449 0	107 1		229	
						2827	9								
04		19500 X	17283	-0-	-2217	15359	3	41 4	Y	1712	1676 0	18 1		247	
						1883	9								
05		25528 X	25528	-0-	-0-	22743	3	64 4	Y	2474	2435 0	11 1		274	
						2721	9				1 8				
06		22270 X	22270	-0-	-0-	19909	3	58 4	Y	2094	2101 0	5 1		262	
						2303	9								
07		21235 X	21235	-0-	-0-	19222	3	43 4	Y	1791	1749 0	16 1		288	
						1970	9								
08		25513 X	23520	-0-	-1993	20935	3	56 4	Y	2299	2161 0	6 1		410	
						2529	9				10 8				
		STATE PHILLIPS 56		WELL #: 301H		RRCID -> 283687		COMPL. DATE 10/09/2013				TOTAL DEPTH 9986 PERF.10116 - 14611			
03		5270 X	5	-0-	-5265	5	4		N	-0-				237	
						9	4		N	-0-				237	
04		7260 X	9	-0-	-7251	9	4		N	-0-				237	
						4806	3	26 4	N	773	3 0	544 1		463	
						850	9								
06		7260 X	113	-0-	-7147	13	4	100 9	N	91	183 1			371	
						5669	3	25 4	N	634	2 0	573 1		430	
07		6391 X	6391	-0-	-0-	697	9								
08		6699 X	6699	-0-	-0-	5834	3	26 4	N	763	2 0	716 1		475	
						839	9								
		STATE APACHE 57		WELL #: 1611H		RRCID -> 283710		COMPL. DATE 10/01/2017				TOTAL DEPTH 10551 PERF.10933 - 16243			
03		19538 X	19538	-0-	-0-	16120	3	44 4	Y	3067	3002 0	51 1		316	
						3374	9								
04		21478 X	21478	-0-	-0-	17132	3	50 4	Y	3905	3831 0	20 1		370	
						4296	9								
05		21918 X	21918	-0-	-0-	17973	3	43 4	Y	3547	3615 0	8 1		293	
						3902	9				1 8				
06		21946 X	21946	-0-	-0-	18901	3	34 4	Y	2737	2786 0	5 1		239	
						3011	9								
07		22196 X	21754	-0-	-442	19072	3	31 4	Y	2410	2411 0	16 1		222	
						2651	9								
08		22196 X	18272	-0-	-3924	15547	3	32 4	Y	2448	2346 0	6 1		269	
						2693	9				49 8				
		STATE APACHE 57 XL3		WELL #: 1503H		RRCID -> 283711		COMPL. DATE 09/29/2017				TOTAL DEPTH 10376 PERF.10657 - 20375			
03		13423 X	11520	-0-	-1903	239	1	9916 3	Y	1233	986 0	73 1		306	
						9	4	1356 9							
04		13080 X	10205	-0-	-2875	272	1	8767 3	Y	1039	1090 0	14 1		241	
						23	4	1143 9							
05		13516 X	9315	-0-	-4201	196	1	8108 3	Y	911	949 0	4 1		199	
						9	4	1002 9							
06		13080 X	8686	-0-	-4394	187	1	7549 3	Y	850	861 0	2 1		186	
						15	4	935 9							
07		11532 X	9244	-0-	-2288	173	1	8115 3	Y	830	829 0	8 1		179	
						43	4	913 9							
08		10075 X	8689	-0-	-1386	163	1	7592 3	Y	799	831 0	2 1		129	
						55	4	879 9			16 8				

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE MAYFLY UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE
STATE MAYFLY UNIT		WELL #:	1H	RRCID -> 284093	COMPL. DATE 12/04/2017	TOTAL DEPTH 10034	PERF.10300	- 17386						
03	5023 X	5023	-0-	-0-	-0-	4510 3	51 4	Y	420	454	1	1	8	43
04	5798 X	5798	-0-	-0-	-0-	462 9	1 1	5311 3	Y	426	395	1	1	8
05	5847 X	5847	-0-	-0-	-0-	17 4	469 9	5333 3	Y	445	471	1	1	8
06	5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	3 1	490 9	21 4	Y	390	375	1		61
07	5983 X	5353	-0-	-630	-0-	5212 3	429 9	34 4	Y	388	393	1		56
08	5983 X	4767	-0-	-1216	-0-	4892 3	427 9	34 4	Y	507	489	1	6	8
STATE APACHE 57 XL6		WELL #:	1506H	RRCID -> 284118	COMPL. DATE 12/26/2017	TOTAL DEPTH 10511	PERF.10936	- 20608						
03	22876 X	22876	-0-	-0-	-0-	324 1	19889 3	Y	2411	1798	0	250	1	570
04	22830 X	21447	-0-	-1383	-0-	11 4	2652 9	384 1	Y	2034	2087	0	51	1
05	23591 X	19715	-0-	-3876	-0-	32 4	2237 9	301 1	Y	1163	1367	0	9	1
06	22830 X	17270	-0-	-5560	-0-	14 4	1279 9	271 1	Y	1319	1279	0	4	1
07	22878 X	16706	-0-	-6172	-0-	21 4	1451 9	240 1	Y	1207	1222	0	14	1
08	22878 X	16219	-0-	-6659	-0-	58 4	1328 9	211 1	Y	1147	1195	0	4	1
STATE MAYFLY UNIT		WELL #:	3H	RRCID -> 284362	COMPL. DATE 12/04/2017	TOTAL DEPTH 10049	PERF.10355	- 20704						
03	26195 X	23201	-0-	-2994	-0-	21322 3	1684 9	195 4	Y	1531	1621	1	3	8
04	25350 X	25025	-0-	-325	-0-	2 1	23506 3	32 4	Y	1350	1273	1	2	8
05	26195 X	25415	-0-	-780	-0-	6 1	1485 9	6 1	Y	1373	1460	1	2	8
06	24292 X	24292	-0-	-0-	-0-	34 4	1510 9	22791 3	Y	1335	1268	1		205
07	25854 X	23701	-0-	-2153	-0-	1469 9	22392 3	29 4	Y	1164	1207	1		162
08	25358 X	23503	-0-	-1855	-0-	1280 9	21953 3	35 4	Y	1377	1343	1	16	8
STATE MERCURY 7		WELL #:	18H	RRCID -> 284459	COMPL. DATE 04/29/2018	TOTAL DEPTH 12318	PERF.12699	- 17076						
03	13516 X	12445	-0-	-1071	-0-	10208 3	2203 9	34 4	Y	2003	1870	0	19	1
04	13080 X	12088	-0-	-992	-0-	10071 3	1990 9	27 4	Y	1809	1800	0	6	1
05	13516 X	11687	-0-	-1829	-0-	9722 3	1938 9	27 4	Y	1762	1801	0	3	1
06	12510 X	10556	-0-	-1954	-0-	8732 3	1797 9	27 4	Y	1634	1623	0	1	1
07	12834 X	10381	-0-	-2453	-0-	8726 3	1629 9	26 4	Y	1481	1477	0		69
08	10757 X	10550	-0-	-207	-0-	8769 3	1757 9	24 4	Y	1597	1582	0	1	8

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57 XL1		//CONT.// //CONT.//	71052 900 253162	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
STATE APACHE 57 XL1				WELL #: 1501H	RRCID -> 284605	COMPL. DATE 12/31/2017	TOTAL DEPTH 10299	PERF.10488	-	20259		
03		13206 X	-0-	-0-	-13206	-0-		Y	-0-	63	0	-0-
04		5010 X	22	-0-	-4988	-0-	22 3	Y	-0-			-0-
05		6820 X	415	-0-	-6405	-0-	4 1	Y	-0-			-0-
06		6600 X	261	-0-	-6339	-0-	61 1	Y	115	90	0	25
							6 4					
07		6820 X	915	-0-	-5905	-0-	159 1	Y	603	496	0	132
							45 4					
08		4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	244 1	Y	1054	994	0	171
							92 4			20	8	
STATE APACHE 57				WELL #: 1109H	RRCID -> 284638	COMPL. DATE 12/27/2017	TOTAL DEPTH 10495	PERF.10880	-	15919		
03		3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	211 1	Y	402	312	0	97
							8 4					
04		4530 X	3081	-0-	-1449	-0-	213 1	Y	292	316	0	67
							19 4					
05		4681 X	3999	-0-	-682	-0-	234 1	Y	587	524	0	129
							12 4					
06		4530 X	4464	-0-	-66	-0-	206 1	Y	728	696	0	160
							18 4					
07		6956 X	6956	-0-	-0-	-0-	199 1	Y	499	548	0	108
							64 4					
08		4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	172 1	Y	620	614	0	100
							75 4			13	8	
STATE PATHFINDER 7				WELL #: 37H	RRCID -> 284639	COMPL. DATE 12/15/2017	TOTAL DEPTH 12947	PERF.12793	-	16409		
03		14167 X	12557	-0-	-1610	-0-	11162 3	Y	1235	1216	0	76
							1359 9			19	8	
04		13225 X	13225	-0-	-0-	-0-	11790 3	Y	1273	1237	0	79
							1400 9			20	8	
05		13454 X	13424	-0-	-30	-0-	11967 3	Y	1294	1242	0	118
							1423 9			7	8	
06		13124 X	13124	-0-	-0-	-0-	11564 3	Y	1387	1445	0	57
							1526 9					
07		13831 X	13831	-0-	-0-	-0-	12177 3	Y	1471	1438	0	89
							1618 9					
08		13406 X	13406	-0-	-0-	-0-	11810 3	Y	1418	1426	0	80
							1560 9					
STATE APACHE 57				WELL #: 1108H	RRCID -> 284644	COMPL. DATE 12/27/2017	TOTAL DEPTH 10505	PERF.10809	-	15782		
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04		T. A.	-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-

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
STATE CORTEZ UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	284836	COMPL. DATE	03/05/2018	TOTAL DEPTH	10543	PERF.	10909	- 20661			
03	25296	X	23477	-0-	-1819	-0-	39 1 76 4	20242 3 3120 9	3	Y	2836	2616 0	127 1	190	
04	24480	X	20844	-0-	-3636	-0-	22 1 61 4	18024 3 2737 9	3	Y	2488	2518 0	25 1	135	
05	22878	X	22074	-0-	-804	-0-	17 1 73 4	18958 3 3026 9	3	Y	2751	2720 0 1 8	10 1	155	
06	22710	X	13021	-0-	-9689	-0-	11583 3 1405 9	33 4	4	Y	1277	1348 0	3 1	81	
07	23467	X	18742	-0-	-4725	-0-	17022 3 1681 9	39 4	4	Y	1528	1468 0	17 1	124	
08	23467	X	22909	-0-	-558	-0-	19802 3 3049 9	58 4	4	Y	2772	2757 0	6 1	133	
STATE STREAMER UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	284854	COMPL. DATE	03/09/2018	TOTAL DEPTH	10433	PERF.	10676	- 21585			
03	35911	X	35911	-0-	-0-	-0-	2 1 27 4	31698 3 4184 9	3	Y	3804	3664 0 1 8	88 1	184	
04	34470	X	33177	-0-	-1293	-0-	5 1 32 4	29995 3 3145 9	3	Y	2859	2810 0 1 8	53 1	179	
05	34968	X	29714	-0-	-5254	-0-	69 1 77 4	26289 3 3279 9	3	Y	2981	2954 0	10 1	196	
06	34740	X	28297	-0-	-6443	-0-	68 1 105 4	25434 3 2690 9	3	Y	2445	2557 0	5 1	79	
07	35898	X	29501	-0-	-6397	-0-	191 1 62 4	25999 3 3249 9	3	Y	2954	2931 0	17 1	85	
08	35898	X	33065	-0-	-2833	-0-	197 1 136 4	28859 3 3873 9	3	Y	3521	3481 0	6 1	119	
STATE APACHE 57		WELL #:	101H	RRCID ->	284914	COMPL. DATE	08/26/2015	TOTAL DEPTH	10586	PERF.	10441	- 15325			
03	21669	X	11946	-0-	-9723	-0-	10760 3 1172 9	14 4	4	Y	1065	1037 0	24 1	38	
04	20970	X	13092	-0-	-7878	-0-	12032 3 1036 9	24 4	4	Y	942	918 0	15 1	47	
05	21669	X	13739	-0-	-7930	-0-	12505 3 1217 9	17 4	4	Y	1106	1089 0	6 1	58	
06	13890	X	9571	-0-	-4319	-0-	8705 3 837 9	29 4	4	Y	761	755 0	2 1	62	
07	15021	X	15021	-0-	-0-	-0-	13447 3 1532 9	42 4	4	Y	1393	1292 0	51 1	112	
08	15104	X	15104	-0-	-0-	-0-	13706 3 1349 9	49 4	4	Y	1226	1205 0 25 8	4 1	104	
STATE APACHE 57		WELL #:	102H	RRCID ->	284957	COMPL. DATE	08/26/2015	TOTAL DEPTH	10578	PERF.	10490	- 15374			
03	10554	X	10554	-0-	-0-	-0-	9573 3 965 9	16 4	4	Y	877	859 0	20 1	31	
04	10763	X	10763	-0-	-0-	-0-	9974 3 761 9	28 4	4	Y	692	677 0	12 1	34	
05	11344	X	11344	-0-	-0-	-0-	10257 3 1070 9	17 4	4	Y	973	951 0	5 1	51	
06	10200	X	9328	-0-	-872	-0-	8765 3 532 9	31 4	4	Y	484	494 0	2 1	39	
07	11129	X	7807	-0-	-3322	-0-	6974 3 799 9	34 4	4	Y	726	681 0	26 1	58	
08	11346	X	9245	-0-	-2101	-0-	8245 3 956 9	44 4	4	Y	869	833 0 17 8	3 1	74	

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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: 204H		RRCID -> 284962		COMPL. DATE 11/05/2015				TOTAL DEPTH 10518 PERF.10870 - 16061							
03		21917 X	19009	-0-	-2908	-0-	17127 1837 9	3	45	4	Y	1670	1615	0	67	1	241
04		20758 X	20758	-0-	-0-	-0-	19069 1664 9	3	25	4	Y	1513	1468	0	25	1	261
05		20832 X	18842	-0-	-1990	-0-	17348 1470 9	3	24	4	Y	1336	1297	0	9	1	291
06		21735 X	21735	-0-	-0-	-0-	20146 1560 9	3	29	4	Y	1418	1266	0	6	1	437
07		22308 X	22308	-0-	-0-	-0-	20934 1262 9	3	112	4	Y	1147	1306	0	19	1	259
08		21452 X	21007	-0-	-445	-0-	18646 2341 9	3	20	4	Y	2128	2040	0	5	1	300
		STATE CORTEZ UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 285009		COMPL. DATE 03/06/2018				TOTAL DEPTH 10542 PERF.10809 - 20561					
03		21359 X	13271	-0-	-8088	-0-	22 48 4	1	11182	3	Y	1835	1708	0	81	1	123
04		18600 X	13026	-0-	-5574	-0-	13 52 4	1	10818	3	Y	1948	1949	0	16	1	106
05		19220 X	13420	-0-	-5800	-0-	10 56 4	1	11097	3	Y	2052	2036	0	6	1	116
06		18810 X	18810	-0-	-0-	-0-	13207 5528 9	3	75	4	Y	5025	4817	0	4	1	320
07		45712 X	45712	-0-	-0-	-0-	1 105 4	1	39140	3	Y	5878	5677	0	42	1	479
08		22468 X	22468	-0-	-0-	-0-	19579 2823 9	3	66	4	Y	2566	2915	0	7	1	123
		STATE APACHE 57		WELL #: 1111H		RRCID -> 285022		COMPL. DATE 12/20/2016				TOTAL DEPTH 10499 PERF.10831 - 16033					
03		3348 X	3213	-0-	-135	-0-	2726 464 9	3	23	4	Y	422	361	0	5	1	124
04		1230 X	361	-0-	-869	-0-	342 14 9	3	5	4	Y	13	126	0	1	1	10
05		3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3409 538 9	3	28	4	Y	489	323	0	2	1	174
06		5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	4414 618 9	3	27	4	Y	562	604	0	1	1	131
07		3224 X	865	-0-	-2359	-0-	714 119 9	3	32	4	Y	108	163	0	1	1	75
08		3968 X	417	-0-	-3551	-0-	378 30 9	3	9	4	Y	27	87	0			15
		STATE APACHE 57		WELL #: 1114H		RRCID -> 285023		COMPL. DATE 08/26/2015				TOTAL DEPTH 10610 PERF.10970 - 15981					
03		9021 X	4173	-0-	-4848	-0-	3473 689 9	3	11	4	Y	626	616	0	10	1	23
04		13479 X	13479	-0-	-0-	-0-	12829 625 9	3	25	4	Y	568	543	0	20	1	28
05		10326 X	10326	-0-	-0-	-0-	8484 1826 9	3	16	4	Y	1660	1594	0	5	1	88
06		10704 X	10704	-0-	-0-	-0-	9486 1185 9	3	33	4	Y	1077	1074	0	3	1	88
07		13919 X	12799	-0-	-1120	-0-	11436 1321 9	3	42	4	Y	1201	1145	0	48	1	96
08		13919 X	9858	-0-	-4061	-0-	8801 1010 9	3	47	4	Y	918	915	0	3	1	78

PHANTOM (WOLFPCAMP) 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
STATE APACHE 57		WELL #: 1115H		RRCID -> 285024		COMPL. DATE 08/26/2015				TOTAL DEPTH 10545 PERF.10910 - 13596						
03	11222 X	6676	-0-	-4546	-0-	6092 575 9	3	9	4	Y	523	502	0	13	1	19
04	12180 X	8452	-0-	-3728	-0-	7735 701 9	3	16	4	Y	637	615	0	9	1	32
05	12586 X	3561	-0-	-9025	-0-	3098 454 9	3	9	4	Y	413	422	0	1	1	22
06	12180 X	4816	-0-	-7364	-0-	4280 518 9	3	18	4	Y	471	453	0	1	1	39
07	8742 X	3753	-0-	-4989	-0-	3439 293 9	3	21	4	Y	266	273	0	11	1	21
08	8742 X	593	-0-	-8149	-0-	438 124 9	3	31	4	Y	113	122	0	2	8	10
STATE APACHE 57		WELL #: 1105H		RRCID -> 285025		COMPL. DATE 04/20/2014				TOTAL DEPTH 10533 PERF.10689 - 15648						
03	24428 X	16464	-0-	-7964	-0-	14799 1609 9	3	56	4	Y	1463	1227	0	24	1	467
04	21360 X	15286	-0-	-6074	-0-	13927 1294 9	3	65	4	Y	1176	1183	0	17	1	443
05	22072 X	9801	-0-	-12271	-0-	9064 705 9	3	32	4	Y	641	516	0	4	1	564
06	21360 X	6467	-0-	-14893	-0-	5765 677 9	3	25	4	Y	615	794	0	79	1	306
07	16461 X	6332	-0-	-10129	-0-	5795 513 9	3	24	4	Y	466	530	0	5	1	237
08	16461 X	9817	-0-	-6644	-0-	8789 990 9	3	38	4	Y	900	690 18	0 8	4	1	425
STATE APACHE 57		WELL #: 211H		RRCID -> 285028		COMPL. DATE 06/21/2016				TOTAL DEPTH 10569 PERF.10843 - 20594						
03	27435 X	27009	-0-	-426	-0-	24289 2704 9	3	16	4	Y	2458	2389	0	59	1	88
04	26880 X	26481	-0-	-399	-0-	23957 2496 9	3	28	4	Y	2269	2212	0	32	1	113
05	27776 X	27508	-0-	-268	-0-	25143 2345 9	3	20	4	Y	2132	2119 1	0 8	13	1	112
06	36332 X	36332	-0-	-0-	-0-	33573 2713 9	3	46	4	Y	2466	2367	0	10	1	201
07	43028 X	43028	-0-	-0-	-0-	39336 3627 9	3	65	4	Y	3297	3102	0	132	1	264
08	33041 X	33041	-0-	-0-	-0-	29299 3674 9	3	68	4	Y	3340	3243 67	0 8	11	1	283
STATE APACHE 57		WELL #: 202H		RRCID -> 285121		COMPL. DATE 12/29/2014				TOTAL DEPTH 10569 PERF.10944 - 15765						
03	14659 X	14659	-0-	-0-	-0-	13324 1291 9	3	44	4	Y	1174	1188	0	48	1	169
04	13069 X	13069	-0-	-0-	-0-	11990 1058 9	3	21	4	Y	962	951	0	14	1	166
05	11339 X	11339	-0-	-0-	-0-	10386 932 9	3	21	4	Y	847	823	0	5	1	185
06	10410 X	4594	-0-	-5816	-0-	4055 526 9	3	13	4	Y	478	514	0	1	1	148
07	10757 X	6280	-0-	-4477	-0-	6135 89 9	3	56	4	Y	81	207	0	5	1	17
08	14663 X	11464	-0-	-3199	-0-	11301 151 9	3	12	4	Y	137	130 3	0 8	3	1	18

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE HARRISON RANCH 56		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 307H		RRCID -> 285134		COMPL. DATE 01/09/2017				TOTAL DEPTH 9859 PERF.10162 - 14870					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	620 N	92	-0-	-528	-0-	12	4	80	9	Y	73	187	1		519
04	678 N	678	-0-	-0-	-0-	303	3	32	4	Y	312	188	1	1 8	642
05	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	343	9	1739	3	Y	164	1	0	375 1	430
06	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	180	9	1703	3	Y	58	1	0	186 1	301
07	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	64	9	917	3	Y	435	356	1		380
08	2046 X	15	-0-	-2031	-0-	479	9	15	4	Y	-0-				380
STATE HARRISON RANCH 57		WELL #: 1502H		RRCID -> 285135		COMPL. DATE 11/27/2014				TOTAL DEPTH 10778 PERF.11700 - 16590					
03	6355 X	217	-0-	-6138	-0-	8	4	209	9	Y	190	224	0		18
04	7740 X	307	-0-	-7433	-0-	20	4	287	9	Y	261	241	0		38
05	7998 X	5924	-0-	-2074	-0-	5396	3	13	4	Y	468	451	0	3 1	52
06	7740 X	480	-0-	-7260	-0-	515	9	19	4	Y	419	418	0		53
07	7316 X	3687	-0-	-3629	-0-	3255	3	15	4	Y	379	368	0	3 1	61
08	5921 X	1572	-0-	-4349	-0-	417	9	987	3	Y	514	481	0	2 8	92
STATE HARRISON RANCH 57		WELL #: 2101H		RRCID -> 285136		COMPL. DATE 12/11/2014				TOTAL DEPTH 10394 PERF.10910 - 15650					
03	11160 X	9366	-0-	-1794	-0-	7825	3	160	4	Y	1255	1258	1		491
04	10723 X	10723	-0-	-0-	-0-	1381	9	9246	3	Y	1193	1332	1		352
05	11098 X	8469	-0-	-2629	-0-	1312	9	7178	3	Y	1037	5	0	792 1	592
06	10740 X	78	-0-	-10662	-0-	1141	9	14	4	Y	58	340	1		310
07	11098 X	9844	-0-	-1254	-0-	8962	3	89	4	Y	721	2	0	568 1	461
08	11067 X	6047	-0-	-5020	-0-	793	9	5276	3	Y	614	2	0	542 1	528
STATE HARRISON RANCH 57		WELL #: 1506H		RRCID -> 285137		COMPL. DATE 12/09/2015				TOTAL DEPTH 10422 PERF.10969 - 15852					
03	19115 X	19115	-0-	-0-	-0-	16620	3	76	4	Y	2199	2008	0	94 1	196
04	17160 X	12753	-0-	-4407	-0-	2419	9	11104	3	Y	1456	1428	0	14 1	210
05	16647 X	13947	-0-	-2700	-0-	1602	9	11961	3	Y	1753	1761	0	6 1	195
06	17250 X	15017	-0-	-2233	-0-	1928	9	12892	3	Y	1883	1839	0	3 1	236
07	17825 X	14204	-0-	-3621	-0-	2071	9	12121	3	Y	1848	1775	0	11 1	298
08	19127 X	13265	-0-	-5862	-0-	2033	9	11407	3	Y	1642	1637	0	3 1	293
						1806		9				7 8			

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE JOBE 40-6 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 JOBE 40-6 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 285138	COMPL. DATE 08/19/2016	TOTAL DEPTH 10434		PERF.10772 - 17462								
03		16895 X	3318	-0-	-13577	-0-	1 1 9 4	3046 3 262 9	3 4	Y	238	313 1			30	
04		16350 X	605	-0-	-15745	-0-	504 3 90 9	11 4	4	Y	82	101 1			11	
05		16678 X	924	-0-	-15754	-0-	837 3 76 9	11 4	4	Y	69	1 0	70 1			9
06		15150 X	684	-0-	-14466	-0-	638 3 34 9	12 4	4	Y	31	33 1			7	
07		15469 X	586	-0-	-14883	-0-	538 3 29 9	19 4	4	Y	26	28 1			5	
08		2139 X	290	-0-	-1849	-0-	31 1 9 4	215 3 35 9	3 4	Y	32	27 1			10	
STATE JOBE 40-6 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 285139	COMPL. DATE 03/16/2017	TOTAL DEPTH 10294		PERF.10684 - 20365								
03		42453 X	42453	-0-	-0-	-0-	2 1 44 4	39857 3 2550 9	3 4	Y	2318	2200 1			288	
04		40930 X	40930	-0-	-0-	-0-	1 1 49 4	38043 3 2837 9	3 4	Y	2579	2531 1			336	
05		44886 X	44886	-0-	-0-	-0-	42009 3 2831 9	46 4	4	Y	2574	39 0	2535 1			336
06		44017 X	44017	-0-	-0-	-0-	41265 3 2710 9	42 4	4	Y	2464	27 0	2202 1			571
07		42439 X	37282	-0-	-5157	-0-	1 1 40 4	35207 3 2034 9	3 4	Y	1849	13 0	2051 1			356
08		44888 X	25169	-0-	-19719	-0-	61 1 30 4	23427 3 1651 9	3 4	Y	1501	12 0 1 8	1390 1			454
EXCELSIOR 7		WELL #: 8H		RRCID -> 285140	COMPL. DATE 09/24/2015	TOTAL DEPTH 12556		PERF.12496 - 17290								
03		1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-				Y	-0-				-0-	
04		8954 X	8954	-0-	-0-	-0-	6569 3 2377 9	8 4	4	Y	2161	1993 0 8 8	10 1			150
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	150 0			-0-	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
07		9238 X	1738	-0-	-7500	-0-	244 3 1486 9	8 4	4	Y	1351	1096 0			255	
08		9238 X	-0-	-0-	-9238	-0-				Y	-0-	255 0			-0-	
STATE PHILLIPS 56		WELL #: 304H		RRCID -> 285143	COMPL. DATE 08/06/2015	TOTAL DEPTH 9939		PERF. 9770 - 14610								
03		9226 X	9226	-0-	-0-	-0-	7927 3 1275 9	24 4	4	Y	1159	972 1			547	
04		8684 X	8684	-0-	-0-	-0-	7818 3 843 9	23 4	4	Y	766	757 1			556	
05		8339 X	8339	-0-	-0-	-0-	7499 3 811 9	29 4	4	Y	737	5 0	755 1			533
06		8940 X	8107	-0-	-833	-0-	7074 3 1002 9	31 4	4	Y	911	3 0	947 1			494
07		9238 X	1990	-0-	-7248	-0-	1416 3 562 9	12 4	4	Y	511	341 1			664	
08		9238 X	320	-0-	-8918	-0-	316 3 3 9	1 4	4	Y	3				667	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE PHILLIPS 56		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 305H		RRCID -> 285144		COMPL. DATE 08/06/2015				TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9755 - 14595						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
03	11586 X	11586	-0-	-0-	-0-	10493	3	28	4	Y	968	806	1		419	
04	10658 X	10658	-0-	-0-	-0-	9910	3	25	4	Y	657	771	1		305	
05	10271 X	10271	-0-	-0-	-0-	9448	3	46	4	Y	706	8	0	751	1	252
06	11555 X	11555	-0-	-0-	-0-	10783	3	47	4	Y	659	6	0	743	1	162
07	12096 X	12096	-0-	-0-	-0-	11348	3	34	4	Y	649	4	0	567	1	240
08	12009 X	12009	-0-	-0-	-0-	11282	3	32	4	Y	632	5	0	551	1	316
STATE PATHFINDER 7		WELL #: 16H		RRCID -> 285192		COMPL. DATE 05/11/2017				TOTAL DEPTH 12558 PERF.12809 - 17336						
03	12090 X	8996	-0-	-3094	-0-	7733	3	23	4	Y	1127	1110	0	13	1	70
04	10080 X	9376	-0-	-704	-0-	7563	3	28	4	Y	1623	1570	0	6	1	102
05	10416 X	9435	-0-	-981	-0-	7957	3	25	4	Y	1321	1296	0	3	1	121
06	10080 X	8683	-0-	-1397	-0-	7347	3	23	4	Y	1194	1265	0	1	1	49
07	9703 X	6367	-0-	-3336	-0-	5412	3	22	4	Y	848	846	0			51
08	9703 X	8569	-0-	-1134	-0-	7154	3	26	4	Y	1263	1243	0			71
STATE VIKING E 7		WELL #: 11H		RRCID -> 285193		COMPL. DATE 11/20/2017				TOTAL DEPTH 11715 PERF.12112 - 16566						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
STATE VIKING E 7		WELL #: 12H		RRCID -> 285204		COMPL. DATE 11/20/2017				TOTAL DEPTH 11874 PERF.12165 - 16647						
03	7471 X	6065	-0-	-1406	-0-	4830	3	25	4	Y	1100	1101	0	10	1	170
04	7230 X	1079	-0-	-6151	-0-	92	3	24	4	Y	875	954	0	6	8	85
05	7471 X	965	-0-	-6506	-0-	81	3	20	4	Y	785	743	0	1	8	126
06	6990 X	902	-0-	-6088	-0-	50	3	27	4	Y	750	788	0			88
07	7223 X	973	-0-	-6250	-0-	61	3	29	4	Y	803	797	0			94
08	5766 X	3736	-0-	-2030	-0-	2878	3	20	4	Y	762	750	0	1	8	105

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 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
		WELL #: 213H		RRCID -> 285220	COMPL. DATE 06/13/2016	TOTAL DEPTH 10561	PERF.10777			- 20298				
03	17891 X	17891	-0-	-0-	-0-	15447 3	2431 9	13 4	Y	2210	2160 0	34 1	80	
04	17010 X	15715	-0-	-1295	-0-	13655 3	2034 9	26 4	Y	1849	1820 0	16 1	93	
05	20240 X	20240	-0-	-0-	-0-	17301 3	2917 9	22 4	Y	2652	2596 0	8 1	140	
06	19473 X	19473	-0-	-0-	-0-	17375 3	2056 9	42 4	Y	1869	1852 0	4 1	153	
07	23470 X	23470	-0-	-0-	-0-	20432 3	2981 9	57 4	Y	2710	2550 0	95 1	218	
08	21365 X	21365	-0-	-0-	-0-	18925 3	2374 9	66 4	Y	2158	2144 0	6 1	183	
STATE STREET 20-29 B UNIT		WELL #: 3H	RRCID -> 285228	COMPL. DATE 04/15/2018	TOTAL DEPTH 10374	PERF.10638	- 17936							
03	22351 X	17509	-0-	-4842	-0-	21 1	1092 9	16396 3	Y	993	957 0	65 1	215	
04	21630 X	15851	-0-	-5779	-0-	33 1	53 4	14465 3	Y	1182	1139 0	19 1	239	
05	22351 X	17020	-0-	-5331	-0-	36 1	38 4	1300 9	Y	1261	1125 0	8 1	365	
06	22918 X	22918	-0-	-0-	-0-	39 1	23 4	15559 3	Y	1166	1120 0	6 1	405	
07	19986 X	19986	-0-	-0-	-0-	44 1	106 4	1387 9	Y	1248	1416 0	19 1	218	
08	20534 X	20534	-0-	-0-	-0-	46 1	13 4	18463 3	Y	1110	1160 0	6 1	161	
STATE STREET 20-29 B UNIT		WELL #: 4H	RRCID -> 285229	COMPL. DATE 04/14/2018	TOTAL DEPTH 10253	PERF.10506	- 17769							
03	16574 X	16574	-0-	-0-	-0-	27 1	1928 9	14619 3	Y	1753	1722 0	92 1	385	
04	16374 X	16374	-0-	-0-	-0-	37 1	60 4	14628 3	Y	1499	1552 0	31 1	301	
05	16572 X	16572	-0-	-0-	-0-	38 1	40 4	1649 9	Y	1517	1366 0	13 1	437	
06	15600 X	13288	-0-	-2312	-0-	32 1	19 4	14825 3	Y	1098	1148 0	5 1	382	
07	16120 X	13517	-0-	-2603	-0-	39 1	39 1	1669 9	Y	1190	1349 0	14 1	209	
08	16926 X	13083	-0-	-3843	-0-	93 4	37 1	12029 3	Y	1092	1137 0	4 1	159	
STATE STREET 20-29 B UNIT		WELL #: 5H	RRCID -> 285240	COMPL. DATE 04/14/2018	TOTAL DEPTH 10365	PERF.10585	- 17686							
03	17763 X	13518	-0-	-4245	-0-	25 1	888 9	12605 3	Y	807	782 0	57 1	174	
04	15780 X	11714	-0-	-4066	-0-	25 1	40 4	10906 3	Y	675	697 0	17 1	135	
05	15283 X	12056	-0-	-3227	-0-	28 1	29 4	743 9	Y	834	721 0	7 1	240	
06	14258 X	14258	-0-	-0-	-0-	24 1	14 4	11082 3	Y	619	641 0	4 1	214	
07	13981 X	12006	-0-	-1975	-0-	29 1	69 4	917 9	Y	670	755 0	12 1	117	
08	13516 X	13089	-0-	-427	-0-	32 1	9 4	13539 3	Y	699	710 0	4 1	101	

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STREET 20-29 C UNIT				//CONT.// //CONT.//	71052 900 253162	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD	
				WELL #:	1H	RRCID ->	285337	COMPL. DATE	04/14/2018	TOTAL DEPTH	10235	PERF.10374	- 17720
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	24211 X	19676	-0-	-4535	-0-	19 1	18151 3	Y	1369	1229 0	104 1		293
						1506 9							
04	23220 X	21133	-0-	-2087	-0-	29 1	19520 3	Y	1397	1373 0	38 1		279
						47 4	1537 9						
05	25200 X	25200	-0-	-0-	-0-	31 1	23467 3	Y	1517	1343 0	18 1		433
						33 4	1669 9			2 8			
06	25594 X	25594	-0-	-0-	-0-	28 1	24175 3	Y	1249	1242 0	10 1		430
						17 4	1374 9						
07	31262 X	31262	-0-	-0-	-0-	38 1	29116 3	Y	1834	1913 0	31 1		320
						91 4	2017 9						
08	25203 X	24147	-0-	-1056	-0-	32 1	22596 3	Y	1373	1484 0	8 1		199
						9 4	1510 9			2 8			

STATE STREET 20-29 C UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	285338	COMPL. DATE	04/14/2018	TOTAL DEPTH	10343	PERF.10584	- 17823
03	21638 X	18881	-0-	-2757	-0-	27 1	17076 3	Y	1616	1521 0	103 1		351
						1778 9							
04	20370 X	15600	-0-	-4770	-0-	34 1	14156 3	Y	1231	1306 0	29 1		247
						56 4	1354 9						
05	20646 X	12963	-0-	-7683	-0-	34 1	11487 3	Y	1277	1144 0	9 1		369
						37 4	1405 9			2 8			
06	19980 X	5128	-0-	-14852	-0-	26 1	4936 3	Y	137	458 0	2 1		46
						15 4	151 9						
07	18941 X	1697	-0-	-17244	-0-	28 1	1557 3	Y	41	78 0	2 1		7
						67 4	45 9						
08	17980 X	8763	-0-	-9217	-0-	34 1	8158 3	Y	510	439 0	3 1		74
						10 4	561 9			1 8			

STATE HARRISON RANCH 56				WELL #:	306H	RRCID ->	285366	COMPL. DATE	01/09/2017	TOTAL DEPTH	9899	PERF.10202	- 15102
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	189 3	29 4	Y	-0-				262
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	235 3	19 4	Y	-0-				262
05	620 N	505	-0-	-115	-0-	255 3	108 4	Y	129				391
						142 9							
06	210 N	56	-0-	-154	-0-	53 4	3 9	Y	3	189 1			205
07	248 N	177	-0-	-71	-0-	81 3	78 4	Y	16				221
						18 9							
08	496 X	74	-0-	-422	-0-	19 4	55 9	Y	50				271

LINK VJ RANCH 14-23 H				WELL #:	8H	RRCID ->	285470	COMPL. DATE	06/22/2018	TOTAL DEPTH	11394	PERF.11550	- 19193
03	992 X	-0-	-0-	-992	-0-			Y	-0-				-0-
04	510 X	-0-	-0-	-510	-0-			Y	-0-				-0-
05	465 X	324	-0-	-141	-0-	27 3	23 4	Y	249	247 0			2
						274 9							
06	1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	691 3	47 4	Y	400	399 0			3
						440 9							
07	1270 X	1270	-0-	-0-	-0-	860 3	297 4	Y	103	105 0			1
						113 9							
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-	1 0			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) 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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1H		RRCID -> 285523	COMPL. DATE 06/09/2018	TOTAL DEPTH 10540	PERF.10600	- 17957								
03		23715 X	23579	-0-	-136	-0-	39 1 30 4	21132 3 2378 9	3	Y	2162	2096 0	39 1			113
04		19698 X	19698	-0-	-0-	-0-	30 1 71 4	17501 3 2096 9	3	Y	1905	1900 0	25 1			93
05		19933 X	17905	-0-	-2028	-0-	7 1 120 4	15666 3 2112 9	3	Y	1920	1903 0	9 1			101
06		22830 X	15272	-0-	-7558	-0-	14938 3 281 9	53 4	4	Y	255	339 0	4 1			13
07		23591 X	17168	-0-	-6423	-0-	16793 3 319 9	56 4	4	Y	290	271 0	17 1			15
08		23591 X	18146	-0-	-5445	-0-	17598 3 519 9	29 4	4	Y	472	463 0	6 1			18
		STATE JOBE 40-6 UNIT		WELL #: 6H	RRCID -> 285545	COMPL. DATE 06/07/2018	TOTAL DEPTH 10312	PERF.10504	- 20426							
03		713 X	144	-0-	-569	-0-	7 3 133 9	4 4	4	Y	121	106 1			16	
04		690 X	109	-0-	-581	-0-	95 3 13 9	1 4	4	Y	12	26 1			2	
05		465 X	258	-0-	-207	-0-	235 3 21 9	2 4	4	Y	19	18 1			3	
06		277 X	277	-0-	-0-	-0-	246 3 28 9	3 4	4	Y	25	22 1			6	
07		362 X	362	-0-	-0-	-0-	347 3 13 9	2 4	4	Y	12	16 1			2	
08		248 N	122	-0-	-126	-0-	29 1 1 4	85 3 7 9	3	Y	6	6 1			2	
		STATE JOBE 40-6 UNIT		WELL #: 7H	RRCID -> 285555	COMPL. DATE 06/07/2018	TOTAL DEPTH 10419	PERF.10648	- 20502							
03		5394 X	4473	-0-	-921	-0-	1 1 14 4	3864 3 594 9	3	Y	540	534 1			69	
04		5220 X	3328	-0-	-1892	-0-	2908 3 409 9	11 4	4	Y	372	392 1			49	
05		5394 X	4903	-0-	-491	-0-	4085 3 802 9	16 4	4	Y	729	3 0	678 1			97
06		4980 X	4204	-0-	-776	-0-	3712 3 479 9	13 4	4	Y	435	2 0	428 1			102
07		5146 X	4199	-0-	-947	-0-	3466 3 718 9	15 4	4	Y	653	1 0	625 1			129
08		4898 X	2715	-0-	-2183	-0-	38 1 7 4	2475 3 195 9	3	Y	177	1 0	251 1			54
		STATE JOBE 40-6 UNIT		WELL #: 5H	RRCID -> 285571	COMPL. DATE 06/07/2018	TOTAL DEPTH 10410	PERF.10602	- 20542							
03		4092 X	2957	-0-	-1135	-0-	1 1 19 4	2650 3 287 9	3	Y	261	251 1			33	
04		3960 X	2739	-0-	-1221	-0-	2561 3 166 9	12 4	4	Y	151	164 1			20	
05		4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	4010 3 226 9	17 4	4	Y	205	3 0	195 1			27
06		3810 X	258	-0-	-3552	-0-	34 3 210 9	14 4	4	Y	191	173 1			45	
07		3813 X	116	-0-	-3697	-0-	17 3 89 9	10 4	4	Y	81	110 1			16	
08		4247 X	898	-0-	-3349	-0-	29 1 4 4	621 3 244 9	3	Y	222	170 1			68	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. JAWS STATE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #:		1H	RRCID -> 285641	COMPL. DATE 11/11/2017	TOTAL	DEPTH 10226	PERF.10557	-		18038	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	333 X	333	-0-	-0-	-0-	50 4	283 9	Y	257	174 1		500	
04	2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	1587 3 594 9	72 4	Y	540	541 1	4 8	495	
05	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	3865 3 833 9	101 4	Y	757	887 1	4 8	361	
06	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	82 1 84 4	3021 3	Y	596	535 1		422	
07	5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	93 1 62 4	4600 3	Y	571	353 1		640	
08	6908 X	6908	-0-	-0-	-0-	350 1 79 4	5702 3	Y	706	892 1	21 8	433	
STATE CREEK 17-8 UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 286173	COMPL. DATE 07/30/2018	TOTAL	DEPTH 10480	PERF.10730	-		18948	
03	29450 X	22262	-0-	-7188	-0-	16 1 61 4	20023 3	Y	1965	1865 0	95 1	142	
04	28500 X	21537	-0-	-6963	-0-	4 1 64 4	19593 3	Y	1705	1682 0	27 1	138	
05	29450 X	23517	-0-	-5933	-0-	21292 3 2178 9	47 4	Y	1980	1945 0	12 1	159	
06	22980 X	22211	-0-	-769	-0-	20119 3 2056 9	36 4	Y	1869	1864 0	6 1	158	
07	23250 X	20399	-0-	-2851	-0-	10 1 31 4	18529 3	Y	1663	1651 0	19 1	151	
08	23529 X	20723	-0-	-2806	-0-	31 4 9 1 35 4	1829 9 18904 3 1775 9	Y	1614	1615 0	6 1	141	
STATE APACHE 57		WELL #:		103H	RRCID -> 286194	COMPL. DATE 03/07/2018	TOTAL	DEPTH 10616	PERF.10800	-		15427	
03	15788 X	15788	-0-	-0-	-0-	13687 3 2089 9	12 4	Y	1899	1866 0	28 1	69	
04	15650 X	15650	-0-	-0-	-0-	13692 3 1938 9	20 4	Y	1762	1727 0	16 1	88	
05	16510 X	16510	-0-	-0-	-0-	13834 3 2662 9	14 4	Y	2420	2373 0	6 1	128	
06	15541 X	15541	-0-	-0-	-0-	14187 3 1327 9	27 4	Y	1206	1232 0	3 1	99	
07	15270 X	15270	-0-	-0-	-0-	13938 3 1298 9	34 4	Y	1180	1138 0	46 1	95	
08	15872 X	15872	-0-	-0-	-0-	13663 3 2163 9	46 4	Y	1966	1850 0	5 1	167	
STATE BLUEWING UNIT A		WELL #:		1H	RRCID -> 286199	COMPL. DATE 11/14/2019	TOTAL	DEPTH 10556	PERF.10505	-		19073	
03	26877 X	26380	-0-	-497	-0-	25684 3 657 9	39 4	Y	597	585 1		42	
04	24660 X	22081	-0-	-2579	-0-	21660 3 392 9	29 4	Y	356	375 1		23	
05	26474 X	22466	-0-	-4008	-0-	21953 3 479 9	34 4	Y	435	412 1		46	
06	25620 X	16279	-0-	-9341	-0-	15913 3 339 9	27 4	Y	308	321 1		33	
07	26474 X	21103	-0-	-5371	-0-	20733 3 330 9	40 4	Y	300	310 1		23	
08	26381 X	19982	-0-	-6399	-0-	19389 3 553 9	40 4	Y	503	493 1		33	

PHANTOM (WOLFPCAMP) 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
STATE BLUEWING UNIT A		WELL #:	2H	RRCID ->	286201	COMPL. DATE	11/15/2019	TOTAL DEPTH	10431	PERF.10567	-	19023				
03		22041 X	18783	-0-	-3258	-0-	17523 3 1197 9	63 4	4	Y	1088	1068 1				76
04		19740 X	13313	-0-	-6427	-0-	12546 3 726 9	41 4	4	Y	660	694 1				42
05		18972 X	15087	-0-	-3885	-0-	14118 3 917 9	52 4	4	Y	834	789 1				87
06		18360 X	14351	-0-	-4009	-0-	13273 3 1020 9	58 4	4	Y	927	914 1				100
07		18972 X	16182	-0-	-2790	-0-	14916 3 1197 9	69 4	4	Y	1088	1104 1				84
08		18786 X	15630	-0-	-3156	-0-	14523 3 1043 9	64 4	4	Y	948	970 1				62
STATE CREEK 17-8 UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	286411	COMPL. DATE	08/10/2018	TOTAL DEPTH	10457	PERF.10740	-	18923				
03		23126 X	20217	-0-	-2909	-0-	9 1 50 4 2 1	18384 3 1774 9 17791 3	3	Y	1613	1531 0	84 1			116
04		22440 X	19555	-0-	-2885	-0-	59 4 18895 3 1695 9	32 4	4	Y	1548	1517 0	9 1			124
05		23188 X	20622	-0-	-2566	-0-	18817 3 1678 9	35 4	4	Y	1525	1515 0	5 1			129
06		22440 X	20530	-0-	-1910	-0-	7 1 38 4	20961 3 1850 9	3	Y	1682	1639 0	19 1			153
07		22856 X	22856	-0-	-0-	-0-	35 4 6 1 1665 9	20546 3 1665 9	3	Y	1514	1525 0 3 8	6 1			133
08		22252 X	22252	-0-	-0-	-0-										
STATE CREEK 17-8 UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	286412	COMPL. DATE	03/29/2019	TOTAL DEPTH	10437	PERF.10652	-	18455				
03		18786 X	17654	-0-	-1132	-0-	17 1 43 4 4 1	15683 3 1911 9 14035 3	3	Y	1737	1657 0	70 1			126
04		18180 X	15683	-0-	-2497	-0-	29 4 1949 3 702 9	1615 9 12 4	3	Y	1468	1456 0	19 1			119
05		17608 X	2663	-0-	-14945	-0-	4390 3 637 9	11 4	4	Y	638	703 0 1 8	1 1			52
06		17070 X	5038	-0-	-12032	-0-	7 1 4 4	1081 3 259 9	3	Y	235	261 0	1 1			22
07		17639 X	1351	-0-	-16288	-0-	9 1 28 4	9327 3 1615 9	3	Y	1468	1355 0 3 8	3 1			129
08		17639 X	10979	-0-	-6660	-0-										
STATE CREEK 17-8 UNIT		WELL #:	7H	RRCID ->	286413	COMPL. DATE	03/23/2019	TOTAL DEPTH	10401	PERF.10750	-	18221				
03		37510 X	33210	-0-	-4300	-0-	22 1 71 4 6 1	29644 3 3473 9 32642 3	3	Y	3157	2986 0	133 1			229
04		36300 X	35552	-0-	-748	-0-	52 4 32545 3 2732 9	2852 9 51 4	3	Y	2593	2568 0	45 1			209
05		35328 X	35328	-0-	-0-	-0-	35107 3 2945 9	61 4	4	Y	2484	2473 0 3 8	18 1			199
06		38113 X	38113	-0-	-0-	-0-	17 1 65 4	39452 3 3161 9	3	Y	2874	2800 0	39 1			260
07		42695 X	42695	-0-	-0-	-0-	15 1 51 4	33781 3 2540 9	3	Y	2309	2352 0 4 8	11 1			202
08		36735 X	36387	-0-	-348	-0-										

PHANTOM (WOLFCAMP)														
EOG RESOURCES, INC.														
STATE CREEK 17-8 UNIT														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 253162														
WELL #: 9H RRCID -> 286423 COMPL. DATE 03/23/2019 TOTAL DEPTH 10441 PERF.10677 - 18451														
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

03		17143 X	12886	-0-	-4257	-0-	14 1	12562 3	Y	253	192 0	56 1		15
							32 4	278 9						
04		13770 X	13770	-0-	-0-	-0-	3 1	13514 3	Y	205	183 0	22 1		15
							27 4	226 9						
05		15735 X	15735	-0-	-0-	-0-	15637 3	18 4	Y	73	74 0	10 1		4
							80 9							
06		17069 X	17069	-0-	-0-	-0-	16712 3	20 4	Y	306	279 0	6 1		25
							337 9							
07		17284 X	17284	-0-	-0-	-0-	9 1	16580 3	Y	611	563 0	19 1		54
							23 4	672 9						
08		15748 X	14795	-0-	-953	-0-	8 1	13993 3	Y	701	688 0	5 1		61
							23 4	771 9			1 8			

STATE CREEK 17-8 UNIT														
WELL #: 10H RRCID -> 286424 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 10451 PERF.10726 - 18520														
03		25761 X	20482	-0-	-5279	-0-	16 1	18205 3	Y	2011	1944 0	81 1		146
							49 4	2212 9						
04		25230 X	11950	-0-	-13280	-0-	3 1	10474 3	Y	1310	1337 0	12 1		107
							32 4	1441 9						
05		26071 X	16806	-0-	-9265	-0-	14951 3	28 4	Y	1661	1625 0	7 1		134
							1827 9				2 8			
06		25230 X	12115	-0-	-13115	-0-	10755 3	22 4	Y	1216	1244 0	3 1		103
							1338 9							
07		20491 X	7671	-0-	-12820	-0-	7 1	6592 3	Y	957	966 0	6 1		88
							19 4	1053 9						
08		19158 X	14761	-0-	-4397	-0-	8 1	13009 3	Y	1559	1504 0	3 1		137
							29 4	1715 9			3 8			

STATE CREEK 17-8 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 286426 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 10462 PERF.10691 - 18900														
03		19466 X	19466	-0-	-0-	-0-	13 1	17375 3	Y	1849	1746 0	78 1		134
							44 4	2034 9						
04		20185 X	20185	-0-	-0-	-0-	3 1	18113 3	Y	1842	1801 0	26 1		149
							43 4	2026 9						
05		23543 X	23543	-0-	-0-	-0-	21463 3	33 4	Y	1861	1846 0	12 1		150
							2047 9				2 8			
06		20920 X	20920	-0-	-0-	-0-	19116 3	31 4	Y	1612	1620 0	6 1		136
							1773 9							
07		20889 X	20889	-0-	-0-	-0-	7 1	19016 3	Y	1667	1632 0	20 1		151
							32 4	1834 9						
08		23529 X	19632	-0-	-3897	-0-	6 1	17948 3	Y	1500	1511 0	6 1		131
							28 4	1650 9			3 8			

STATE COACHMAN A UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 286455 COMPL. DATE 03/27/2019 TOTAL DEPTH 10376 PERF.10551 - 17955														
03		16864 X	11136	-0-	-5728	-0-	21 1	10590 3	Y	464	466 0	23 1		40
							15 4	510 9						
04		15728 X	15728	-0-	-0-	-0-	18 1	14558 3	Y	1031	980 0	18 1		73
							18 4	1134 9						
05		15097 X	30	-0-	-15067	-0-	1 1	2 3	Y	14	62 0			25
							12 4	15 9						
06		14280 X	2114	-0-	-12166	-0-	25 1	1453 3	Y	497	470 0			52
							89 4	547 9						
07		16244 X	116	-0-	-16128	-0-	5 1	74 3	Y	24	75 0	1 1		-0-
							11 4	26 9						
08		16244 X	874	-0-	-15370	-0-	37 1	587 3	Y	218	216 0			2
							10 4	240 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE MAYFLY UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 4H		RRCID -> 286597	COMPL. DATE 11/25/2019	TOTAL DEPTH 10073	PERF.10284 - 20459							
03	19530 X	18891	-0-	-639	-0-	17403 3 1322 9	166 4	Y	1202	1313 1	2 8	121		
04	23156 X	23156	-0-	-0-	-0-	2 1 31 4	21701 3 1422 9	Y	1293	1191 1	2 8	221		
05	22171 X	22171	-0-	-0-	-0-	5 1 31 4	20631 3 1504 9	Y	1367	1446 1	2 8	140		
06	23795 X	23795	-0-	-0-	-0-	22172 3 1592 9	31 4	Y	1447	1363 1		224		
07	23932 X	22966	-0-	-966	-0-	21562 3 1376 9	28 4	Y	1251	1297 1		178		
08	23932 X	21843	-0-	-2089	-0-	20359 3 1452 9	32 4	Y	1320	1307 1	16 8	175		

LINK VJ RANCH 23-11 C		WELL #: 3H		RRCID -> 286609	COMPL. DATE 08/30/2018	TOTAL DEPTH 11153	PERF.11441 - 21662							
03	16309 X	16309	-0-	-0-	-0-	13813 3 2457 9	39 4	Y	2234	2164 0	75 1	95		
04	13740 X	9821	-0-	-3919	-0-	25 1 485 4	7761 3 1550 9	Y	1409	1465 0	38 1	1		
05	17435 X	17435	-0-	-0-	-0-	14827 3 2591 9	17 4	Y	2355	2331 0	16 1	9		
06	15967 X	15967	-0-	-0-	-0-	13168 3 2680 9	119 4	Y	2436	2436 0		9		
07	16842 X	16842	-0-	-0-	-0-	13087 3 3568 9	187 4	Y	3244	3222 0	12 1	19		
08	17422 X	17230	-0-	-192	-0-	3 1 237 4	13734 3 3256 9	Y	2960	2957 0	10 8	12		

LINK VJ RANCH 23-11 D		WELL #: 4H		RRCID -> 286610	COMPL. DATE 09/02/2018	TOTAL DEPTH 11226	PERF.11392 - 21604							
03	16864 X	7947	-0-	-8917	-0-	6161 3 1755 9	31 4	Y	1595	1596 0	33 1	69		
04	19196 X	19196	-0-	-0-	-0-	45 1 802 4	14255 3 4094 9	Y	3722	3693 0	93 1	4		
05	19223 X	19223	-0-	-0-	-0-	16447 3 2758 9	18 4	Y	2507	2485 0	17 1	9		
06	20365 X	20365	-0-	-0-	-0-	16144 3 4102 9	119 4	Y	3729	3725 0		13		
07	21230 X	21230	-0-	-0-	-0-	16606 3 4430 9	194 4	Y	4027	4001 0	15 1	24		
08	20656 X	20656	-0-	-0-	-0-	3 1 219 4	16417 3 4017 9	Y	3652	3651 0	10 8	15		

LINK VJ RANCH 14-23 E		WELL #: 5H		RRCID -> 286611	COMPL. DATE 09/04/2018	TOTAL DEPTH 11224	PERF.11385 - 19027							
03	9703 X	8062	-0-	-1641	-0-	6651 3 1398 9	13 4	Y	1271	1211 0	36 1	257		
04	13676 X	13676	-0-	-0-	-0-	10833 3 2495 9	348 4	Y	2268	2473 0	6 1	43		
05	12152 X	12152	-0-	-0-	-0-	11500 3 612 9	40 4	Y	556	583 0	11 1	5		
06	12874 X	12874	-0-	-0-	-0-	7 1 39 4	10694 3 2134 9	Y	1940	1931 0		14		
07	13059 X	13059	-0-	-0-	-0-	5 1 269 4	10759 3 2026 9	Y	1842	1839 0		17		
08	13175 X	12064	-0-	-1111	-0-	5 1 41 4	10655 3 1363 9	Y	1239	1230 0	11 8	15		

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE COACHMAN B UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: 2H		RRCID -> 286612		COMPL. DATE 10/03/2018				TOTAL DEPTH 10380 PERF.10642 - 17882			
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
03	23729 X	23729	-0-	-0-	-0-	47 1	22529 3	1119 9	Y	1017	898 0	55 1	86
						34 4	1119 9						
04	19710 X	18816	-0-	-894	-0-	19 1	17905 3	873 9	Y	794	800 0	25 1	55
						19 4	873 9						
05	19282 X	36	-0-	-19246	-0-	1 1	3 3	31 9	Y	28	47 0		36
						1 4	31 9						
06	22770 X	172	-0-	-22598	-0-	128 3	44 4		Y	-0-	36 0		-0-
						1 1	50 3		Y	15	15 0		-0-
07	23529 X	70	-0-	-23459	-0-	2 4	17 9						
						85 1	29524 3		Y	1036	1017 0	9 1	10
						18 4	1140 9						
LINK VJ RANCH 14-23 F		WELL #: 6H		RRCID -> 286639		COMPL. DATE 02/27/2019				TOTAL DEPTH 11266 PERF.11380 - 19153			
03	13609 X	7213	-0-	-6396	-0-	5625 3	15 4		Y	1430	1357 0	31 1	292
						1573 9							
04	15220 X	15220	-0-	-0-	-0-	11469 3	374 4		Y	3070	3293 0	8 1	58
						3377 9					3 8		
05	13702 X	13414	-0-	-288	-0-	11384 3	37 4		Y	1812	1843 0	11 1	16
						1993 9							
06	12690 X	12000	-0-	-690	-0-	7 1	10728 3		Y	1113	1121 0		8
						41 4	1224 9						
07	14120 X	14120	-0-	-0-	-0-	5 1	11093 3		Y	2490	2475 0		23
						283 4	2739 9						
08	13515 X	13515	-0-	-0-	-0-	5 1	11049 3		Y	2198	2183 0	11 8	27
						43 4	2418 9						
LINK VJ RANCH 14-23 G		WELL #: 7H		RRCID -> 286640		COMPL. DATE 03/01/2019				TOTAL DEPTH 11257 PERF.11325 - 19191			
03	14260 X	2711	-0-	-11549	-0-	1902 3	10 4		Y	726	704 0	11 1	149
						799 9							
04	11400 X	1329	-0-	-10071	-0-	850 3	94 4		Y	350	491 0	1 1	7
						385 9							
05	7812 X	3537	-0-	-4275	-0-	2569 3	26 4		Y	856	852 0	3 1	8
						942 9							
06	8409 X	8409	-0-	-0-	-0-	4 1	6162 3		Y	1988	1982 0		14
						56 4	2187 9						
07	8767 X	8767	-0-	-0-	-0-	3 1	6187 3		Y	2023	2018 0		19
						352 4	2225 9						
08	10354 X	10354	-0-	-0-	-0-	3 1	7582 3		Y	2458	2435 0	11 8	31
						65 4	2704 9						
STATE COACHMAN C UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 286653		COMPL. DATE 03/15/2019				TOTAL DEPTH 10391 PERF.10557 - 17892			
03	24139 X	24139	-0-	-0-	-0-	41 1	22010 3		Y	1831	1717 0	56 1	159
						74 4	2014 9				1 8		
04	22470 X	22062	-0-	-408	-0-	19 1	20252 3		Y	1610	1625 0	30 1	114
						20 4	1771 9						
05	23219 X	86	-0-	-23133	-0-	1 1	7 3		Y	70	97 0		87
						1 4	77 9						
06	22470 X	582	-0-	-21888	-0-	27 1	33 3		Y	366	415 0		38
						119 4	403 9						
07	23219 X	23	-0-	-23196	-0-	5 1	1 3		Y	6	43 0	1 1	-0-
						10 4	7 9						
08	22847 X	13827	-0-	-9020	-0-	46 1	12285 3		Y	1352	1334 0	4 1	14
						9 4	1487 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE PATHFINDER 7		//CONT.// //CONT.//	71052 900 253162	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE	
		WELL #: 28H		RRCID -> 286667	COMPL. DATE 02/14/2018	TOTAL DEPTH 12044	PERF.12255 - 16886						
03		11346 X	11247	-0-	-99	-0-	10075 3 1151 9	21 4	Y	1046	1028 0 12 8	19 1	65
04		11600 X	11600	-0-	-0-	-0-	10427 3 1151 9	22 4	Y	1046	1024 0 13 8	9 1	65
05		12025 X	12025	-0-	-0-	-0-	10849 3 1154 9	22 4	Y	1049	1011 0 3 8	4 1	96
06		11802 X	11802	-0-	-0-	-0-	10669 3 1111 9	22 4	Y	1010	1063 0	2 1	41
07		12095 X	12095	-0-	-0-	-0-	11034 3 1040 9	21 4	Y	945	928 0	1 1	57
08		12937 X	12937	-0-	-0-	-0-	11798 3 1114 9	25 4	Y	1013	1012 0	1 8	57
		STATE PATHFINDER 7		WELL #: 38H	RRCID -> 286668	COMPL. DATE 02/14/2018	TOTAL DEPTH 11912	PERF.12190 - 16730					
03		6262 X	2192	-0-	-4070	-0-	1710 3 468 9	14 4	Y	425	430 0 8 8	3 1	26
04		6060 X	2354	-0-	-3706	-0-	1931 3 410 9	13 4	Y	373	367 0 7 8	2 1	23
05		6262 X	2029	-0-	-4233	-0-	1594 3 421 9	14 4	Y	383	367 0 3 8	1 1	35
06		2400 X	2003	-0-	-397	-0-	1565 3 425 9	13 4	Y	386	405 0		16
07		2480 X	2036	-0-	-444	-0-	1620 3 403 9	13 4	Y	366	360 0		22
08		2418 X	1741	-0-	-677	-0-	1374 3 354 9	13 4	Y	322	325 0	1 8	18
		STATE COACHMAN A UNIT		WELL #: 1H	RRCID -> 286677	COMPL. DATE 09/28/2018	TOTAL DEPTH 10371	PERF.10600 - 17969					
03		23746 X	12623	-0-	-11123	-0-	27 1 19 4	11762 3 815 9	Y	741	775 0	30 1	64
04		25561 X	25561	-0-	-0-	-0-	29 1 29 4	23362 3 2141 9	Y	1946	1837 0 1 8	34 1	138
05		23746 X	101	-0-	-23645	-0-	1 1 1 4	9 3 90 9	Y	82	118 0		102
06		22980 X	15369	-0-	-7611	-0-	38 1 81 4	14495 3 755 9	Y	686	714 0	4 1	70
07		23746 X	185	-0-	-23561	-0-	6 1 11 4	25 3 143 9	Y	130	196 0	3 1	1
08		44939 X	44939	-0-	-0-	-0-	78 1 15 4	41683 3 3163 9	Y	2875	2833 0	14 1	29
		STATE COACHMAN B UNIT		WELL #: 3H	RRCID -> 286678	COMPL. DATE 10/03/2018	TOTAL DEPTH 10377	PERF.10644 - 17982					
03		13981 X	10869	-0-	-3112	-0-	36 1 26 4	9795 3 1012 9	Y	920	862 0	26 1	80
04		13530 X	10767	-0-	-2763	-0-	16 1 17 4	9803 3 931 9	Y	846	851 0	15 1	60
05		13175 X	47	-0-	-13128	-0-	1 1 1 4	4 3 41 9	Y	37	51 0		46
06		11700 X	1579	-0-	-10121	-0-	18 1 50 4	115 3 1396 9	Y	1269	1182 0		133
07		12090 X	206	-0-	-11884	-0-	4 1 7 4	29 3 166 9	Y	151	279 0	4 1	1
08		10695 X	5461	-0-	-5234	-0-	33 1 6 4	5168 3 254 9	Y	231	229 0	1 1	2

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE MAGELLAN 7		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: 23H		RRCID -> 286679		COMPL. DATE 02/23/2018				TOTAL DEPTH 11962 PERF.12283 - 16686				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* PERF	EOM BALANCE
03		11656 X	10592	-0-	-1064	-0-	38 1	8936 3	Y	1443	1397 0	15 1		52
							31 4	1587 9			18 8			
04		11160 X	8997	-0-	-2163	-0-	30 1	7953 3	Y	902	906 0	7 1		28
							22 4	992 9			13 8			
05		11067 X	8900	-0-	-2167	-0-	23 1	8020 3	Y	761	765 0	3 1		17
							20 4	837 9			4 8			
06		10710 X	8644	-0-	-2066	-0-	23 1	7751 3	Y	772	774 0	2 1		13
							21 4	849 9						
07		11067 X	9304	-0-	-1763	-0-	25 1	8502 3	Y	693	691 0			15
							15 4	762 9						
08		9052 X	8746	-0-	-306	-0-	24 1	8149 3	Y	506	507 0	1 8		13
							16 4	557 9						
STATE COACHMAN B UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 286830		COMPL. DATE 03/08/2019				TOTAL DEPTH 10378 PERF.10694 - 17969				
03		22692 X	10098	-0-	-12594	-0-	20 1	9617 3	Y	406	440 0	23 1		34
							14 4	447 9						
04		19380 X	15361	-0-	-4019	-0-	18 1	14283 3	Y	947	894 0	20 1		67
							18 4	1042 9						
05		22165 X	61	-0-	-22104	-0-	1 1	5 3	Y	49	57 0			59
							1 4	54 9						
06		21450 X	1682	-0-	-19768	-0-	25 1	715 3	Y	783	760 0			82
							81 4	861 9						
07		22165 X	341	-0-	-21824	-0-	6 1	90 3	Y	213	289 0	4 1		2
							11 4	234 9						
08		19538 X	19538	-0-	-0-	-0-	54 1	17962 3	Y	1374	1355 0	7 1		14
							11 4	1511 9						
STATE COACHMAN C UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 286842		COMPL. DATE 03/29/2019				TOTAL DEPTH 10416 PERF.10700 - 17955				
03		27002 X	27002	-0-	-0-	-0-	52 1	23677 3	Y	2942	2687 0	61 1		258
							37 4	3236 9			1 8			
04		23847 X	23847	-0-	-0-	-0-	22 1	21128 3	Y	2432	2484 0	32 1		173
							22 4	2675 9			1 8			
05		22444 X	125	-0-	-22319	-0-	1 1	11 3	Y	102	148 0			127
							1 4	112 9						
06		51137 X	51137	-0-	-0-	-0-	81 1	48082 3	Y	2546	2396 0	15 1		262
							173 4	2801 9						
07		22444 X	189	-0-	-22255	-0-	2 1	154 3	Y	26	284 0	4 1		-0-
							4 4	29 9						
08		27202 X	27202	-0-	-0-	-0-	46 1	25308 3	Y	1672	1647 0	8 1		17
							9 4	1839 9						
STATE MAYFLY UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 286886		COMPL. DATE 05/25/2019				TOTAL DEPTH 10071 PERF.10283 - 20254				
03		36890 X	19774	-0-	-17116	-0-	18520 3	172 4	Y	984	1119 1	2 8		97
							1082 9							
04		32670 X	27065	-0-	-5605	-0-	3 1	25768 3	Y	1154	1056 1	2 8		193
							25 4	1269 9						
05		29543 X	27593	-0-	-1950	-0-	6 1	26041 3	Y	1386	1437 1	2 8		140
							21 4	1525 9						
06		28590 X	5320	-0-	-23270	-0-	4684 3	18 4	Y	562	614 1			88
							618 9							
07		29543 X	19868	-0-	-9675	-0-	18580 3	42 4	Y	1133	1060 1			161
							1246 9							
08		27962 X	20951	-0-	-7011	-0-	19862 3	44 4	Y	950	976 1	11 8		124
							1045 9							

PHANTOM (WOLFECAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CORTEZ 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 CORTEZ UNIT											WELL #: 6H RRCID -> 287246 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10818 - 20775			
03	35435 X	35435	-0-	-0-	-0-	56 1	29065 3	Y	5675	5192 0	272 1	378		
04	34140 X	28644	-0-	-5496	-0-	71 4	6243 9	Y	4480	4557 0	58 1	243		
05	30101 X	29761	-0-	-340	-0-	28 1	23632 3	Y	4696	4657 0	17 1	264		
06	34200 X	18021	-0-	-16179	-0-	56 4	4928 9	Y	2420	2525 0	6 1	153		
07	35340 X	21323	-0-	-14017	-0-	22 1	24505 3	Y	3253	3119 0	22 1	265		
08	35433 X	31752	-0-	-3681	-0-	68 4	5166 9	Y	5124	5132 0	10 1	246		
STATE CORTEZ UNIT											WELL #: 7H RRCID -> 287248 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 10874 PERF.11212 - 20927			
03	27218 X	26638	-0-	-580	-0-	43 1	22437 3	Y	3704	3410 0	179 1	247		
04	27000 X	24278	-0-	-2722	-0-	84 4	4074 9	Y	3367	3388 0	43 1	183		
05	27900 X	19689	-0-	-8211	-0-	24 1	20476 3	Y	2574	2598 0	14 1	144		
06	27000 X	10024	-0-	-16976	-0-	74 4	3704 9	Y	1259	1320 0	3 1	80		
07	27900 X	10282	-0-	-17618	-0-	15 1	16793 3	Y	1215	1186 0	10 1	99		
08	26629 X	24869	-0-	-1760	-0-	50 4	2831 9	Y	3353	3283 0	7 1	161		
LINK VJ RANCH 26-23 A											WELL #: 1H RRCID -> 287261 COMPL. DATE 02/23/2019 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11367 - 18550			
03	20026 X	15124	-0-	-4902	-0-	8613 3	26 4	Y	2646	2557 0	65 1	148		
04	16560 X	9479	-0-	-7081	-0-	1385 9	30 4	Y	2090	2129 0	4 1	102		
05	22660 X	22660	-0-	-0-	-0-	8915 3	1337 9	Y	4124	3886 0	19 1	321		
06	21460 X	21460	-0-	-0-	-0-	18056 3	68 4	Y	3985	4040 0		266		
07	20032 X	20032	-0-	-0-	-0-	4536 9	17002 3	Y	2797	2965 0		98		
08	22661 X	16296	-0-	-6365	-0-	17002 3	74 4	Y	1977	1990 0	14 8	71		
LINK VJ RANCH 26-23 D											WELL #: 4H RRCID -> 287262 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11428 - 18684			
03	18128 X	18128	-0-	-0-	-0-	14021 3	68 4	Y	3672	3542 0	85 1	205		
04	17543 X	17543	-0-	-0-	-0-	4039 9	69 4	Y	3630	3642 0	10 1	176		
05	17587 X	17587	-0-	-0-	-0-	13481 3	54 4	Y	3561	3443 0	17 1	277		
06	17520 X	15457	-0-	-2063	-0-	3993 9	53 4	Y	3421	3470 0		228		
07	19175 X	19175	-0-	-0-	-0-	13616 3	82 4	Y	5791	5815 0		204		
08	17019 X	16795	-0-	-224	-0-	3917 9	63 4	Y	3911	3962 0	12 8	141		

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 26-23 E		//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
LINK VJ RANCH 26-23 E		WELL #: 5H		RRCID -> 287263		COMPL. DATE 02/22/2019				TOTAL DEPTH 11172 PERF.11391 - 18631						
03	17701 X	14081	-0-	-3620	-0-	12642 1404	3 9	35	4	Y	1276	1180	0	83	1	68
04	15750 X	14330	-0-	-1420	-0-	13409 895	3 9	26	4	Y	814	834	0	9	1	37
05	16275 X	14508	-0-	-1767	-0-	13743 740	3 9	25	4	Y	673	646	0	16	1	48
06	14550 X	14550	-0-	-0-	-0-	12903 1608	3 9	39	4	Y	1462	1414	0			96
07	14787 X	14676	-0-	-111	-0-	12963 1680	3 9	33	4	Y	1527	1570	0			53
08	15370 X	15370	-0-	-0-	-0-	13380 1955	3 9	35	4	Y	1777	1756	0	11	8	63
LINK VJ RANCH 26-23 F		WELL #: 6H		RRCID -> 287264		COMPL. DATE 02/19/2019				TOTAL DEPTH 11209 PERF.11402 - 18688						
03	17391 X	17290	-0-	-101	-0-	13190 4037	3 9	63	4	Y	3670	3557	0	65	1	206
04	16830 X	8866	-0-	-7964	-0-	6332 2503	3 9	31	4	Y	2275	2363	0	4	1	111
05	17391 X	13986	-0-	-3405	-0-	10602 3331	3 9	53	4	Y	3028	2890	0	13	1	236
06	16740 X	15154	-0-	-1586	-0-	11538 3554	3 9	62	4	Y	3231	3251	0			216
07	17298 X	14329	-0-	-2969	-0-	11713 2571	3 9	45	4	Y	2337	2471	0			82
08	17298 X	16444	-0-	-854	-0-	12628 3758	3 9	58	4	Y	3416	3362	0	13	8	123
LINK VJ RANCH 26-23 G		WELL #: 7H		RRCID -> 287265		COMPL. DATE 02/17/2019				TOTAL DEPTH 11201 PERF.11479 - 18598						
03	15686 X	13918	-0-	-1768	-0-	11494 2375	3 9	49	4	Y	2159	2091	0	61	1	120
04	15180 X	13570	-0-	-1610	-0-	10965 2553	3 9	52	4	Y	2321	2316	0	7	1	113
05	15686 X	14325	-0-	-1361	-0-	12615 1672	3 9	38	4	Y	1520	1503	0	14	1	116
06	14550 X	12358	-0-	-2192	-0-	10882 1436	3 9	40	4	Y	1305	1335	0			86
07	14012 X	12897	-0-	-1115	-0-	11175 1684	3 9	38	4	Y	1531	1564	0			53
08	14322 X	12613	-0-	-1709	-0-	10950 1628	3 9	35	4	Y	1480	1467	0	13	8	53
STATE CORTEZ UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 287287		COMPL. DATE 07/30/2019				TOTAL DEPTH 10555 PERF.10774 - 20877						
03	26319 X	21923	-0-	-4396	-0-	35 92	1 4	18074	3 9	Y	3384	3119	0	148	1	227
04	25470 X	23967	-0-	-1503	-0-	24 102	1 4	19779	3 9	Y	3693	3685	0	34	1	201
05	25730 X	23306	-0-	-2424	-0-	18 89	1 4	19853	3 9	Y	3042	3060	0	11	1	171
06	24900 X	13612	-0-	-11288	-0-	11956 1616	3 9	40	4	Y	1469	1544	0	3	1	93
07	24769 X	19614	-0-	-5155	-0-	16811 2745	3 9	58	4	Y	2495	2368	0	16	1	204
08	24769 X	22631	-0-	-2138	-0-	18397 4154	3 9	80	4	Y	3776	3791	0	6	1	182

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 26-23 B		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	

		WELL #: 2H		RRCID ->	287297	COMPL. DATE	02/23/2019	TOTAL DEPTH	11135	PERF.	11420	- 18603				
03	20615 X	18687	-0-	-1928	-0-	15629 2998	3 9	60	4	Y	2725	2634	0	96	1	150
04	19950 X	11419	-0-	-8531	-0-	9222 2164	3 9	33	4	Y	1967	2013	0	6	1	95
05	24978 X	24978	-0-	-0-	-0-	20836 4077	3 9	65	4	Y	3706	3490	0	25	1	286
06	20198 X	20198	-0-	-0-	-0-	17566 2572	3 9	60	4	Y	2338	2470	0			154
07	19530 X	19351	-0-	-179	-0-	17067 2237	3 9	47	4	Y	2034	2118	0			70
08	24955 X	19873	-0-	-5082	-0-	16978 2844	3 9	51	4	Y	2585	2547	0	16	8	92

HUESO SALTO STATE 55-2-48 LOV		WELL #: 2H		RRCID ->	287548	COMPL. DATE	12/23/2015	TOTAL DEPTH	11210	PERF.	11565	- 15763				
03	6572 X	4894	-0-	-1678	-0-	3437 1322	3 9	135	4	N	1202	1168	1			291
04	6450 X	2281	-0-	-4169	-0-	1599 617	3 9	65	4	N	561	376	1	1	8	475
05	6665 X	2011	-0-	-4654	-0-	1634 273	3 9	104	4	N	248	390	1			333
06	10065 X	10065	-0-	-0-	-0-	7196 2594	3 9	275	4	N	2358	2344	1			347
07	5828 X	5589	-0-	-239	-0-	4149 1286	3 9	154	4	N	1169	1167	1			349
08	14482 X	14482	-0-	-0-	-0-	10931 3468	3 9	83	4	N	3153	3105	1			397

STATE MAYFLY UNIT		WELL #: 6H		RRCID ->	287618	COMPL. DATE	02/22/2019	TOTAL DEPTH	10087	PERF.	10212	- 20393				
03	10075 X	153	-0-	-9922	-0-	7 142	3 9	4	4	Y	129	152	1			13
04	9750 X	808	-0-	-8942	-0-	1 12	1 4	597	3	Y	180	162	1			31
05	10075 X	560	-0-	-9515	-0-	2 20	1 4	348	3	Y	173	186	1			18
06	8910 X	234	-0-	-8676	-0-	123 107	3 9	4	4	Y	97	100	1			15
07	1116 X	257	-0-	-859	-0-	186 62	3 9	9	4	Y	56	63	1			8
08	775 X	302	-0-	-473	-0-	195 96	3 9	11	4	Y	87	82	1	1	8	12

STATE MAYFLY UNIT		WELL #: 8H		RRCID ->	287619	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL DEPTH	10111	PERF.	10302	- 20387				
03	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE MAYFLY 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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 10H		RRCID -> 287620	COMPL. DATE 03/02/2019	TOTAL DEPTH 10086	PERF.10218	-		20455						
03	3751 X	129	-0-	-3622	-0-	5	3	23	4	Y	92	93	1			10
04	10217 X	10217	-0-	-0-	-0-	101	9	3	1	Y	906	758	1	2	8	156
05	13383 X	13383	-0-	-0-	-0-	39	4	997	9	Y	960	1017	1	1	8	98
06	14334 X	14334	-0-	-0-	-0-	7	1	12279	3	Y	1032	970	1			160
07	12377 X	12377	-0-	-0-	-0-	41	4	1056	9	Y	732	789	1			103
08	13392 X	11209	-0-	-2183	-0-	13160	3	39	4	Y	727	725	1	9	8	96
						1135	9									
						11541	3	31	4	Y						
						805	9									
						10378	3	31	4	Y						
						800	9									
STATE MAYFLY UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 287662	COMPL. DATE 03/10/2019	TOTAL DEPTH 10113	PERF.10314	-		20316						
03	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					-0-
04	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STATE CORTEZ UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 288016	COMPL. DATE 06/23/2020	TOTAL DEPTH 10826	PERF.11202	-		21026						
03	55180 X	44513	-0-	-10667	-0-	78	1	40457	3	Y	3576	3312	0	186	1	237
04	48546 X	48546	-0-	-0-	-0-	44	4	3934	9	Y	4165	4116	0	60	1	226
05	50933 X	47669	-0-	-3264	-0-	53	1	43866	3	Y	3916	3898	0	24	1	219
06	49290 X	32120	-0-	-17170	-0-	45	4	4582	9	Y	1901	1991	0	9	1	120
07	50933 X	5817	-0-	-45116	-0-	39	1	43272	3	Y	608	673	0	5	1	50
08	50158 X	38866	-0-	-11292	-0-	50	4	4308	9	Y	3239	3121	0	11	1	155
						1	1	29978	3	Y						
						50	4	2091	9	Y						
						5125	3	23	4	Y						
						669	9									
						35234	3	69	4	Y						
						3563	9									
STATE CORREA UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 288075	COMPL. DATE 09/26/2019	TOTAL DEPTH 10659	PERF.10900	-		20764						
03	31357 X	31357	-0-	-0-	-0-	104	1	27887	3	Y	3034	2882	0	51	1	170
04	28659 X	28659	-0-	-0-	-0-	29	4	3337	9	Y	2478	2529	0	37	1	82
05	32395 X	29382	-0-	-3013	-0-	22	1	25885	3	Y	2757	2724	0	15	1	98
06	31350 X	27392	-0-	-3958	-0-	26	4	2726	9	Y	1525	1566	0	8	1	49
07	32395 X	24793	-0-	-7602	-0-	65	1	26252	3	Y	1671	1648	0	24	1	48
08	30876 X	24549	-0-	-6327	-0-	32	4	3033	9	Y	1956	1922	0	7	1	73
						121	1	25222	3	Y						
						371	4	1678	9	Y						
						58	1	22853	3	Y						
						44	4	1838	9	Y						
						16	1	22348	3	Y						
						33	4	2152	9	Y						

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 CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
STATE CORREA UNIT		WELL #:	3H	RRCID -> 288098	COMPL. DATE 04/16/2021	TOTAL DEPTH 11260	PERF.11334	- 21247						
03	68076 X	34368	-0-	-33708	-0-	111 1 35 4	31701 3 2521 9	Y	2292	2156 0	66 1			127
04	36480 X	33449	-0-	-3031	-0-	24 1 38 4	31080 3 2307 9	Y	2097	2105 0	50 1			69
05	35514 X	35514	-0-	-0-	-0-	74 1 38 4	33710 3 1692 9	Y	1538	1532 0 1 8	21 1			53
06	34140 X	29298	-0-	-4842	-0-	114 1 355 4	27171 3 1658 9	Y	1507	1503 0	9 1			48
07	35278 X	30223	-0-	-5055	-0-	50 1 32 4	27361 3 2780 9	Y	2527	2470 0	32 1			73
08	35526 X	34988	-0-	-538	-0-	17 1 35 4	32620 3 2316 9	Y	2105	2086 0 2 8	12 1			78
STATE ASPEN C UNIT		WELL #:	1H	RRCID -> 288221	COMPL. DATE 12/27/2019	TOTAL DEPTH 10458	PERF.10562	- 18033						
03	16180 X	16180	-0-	-0-	-0-	231 1 113 4	14034 3 1802 9	Y	1638	1424 0	99 1			990
04	15194 X	15194	-0-	-0-	-0-	116 1 96 4	13420 3 1562 9	Y	1420	1637 0	18 1			755
05	15288 X	15288	-0-	-0-	-0-	115 1 156 4	13421 3 1596 9	Y	1451	1150 0 1 8	7 1			1048
06	10782 X	10782	-0-	-0-	-0-	81 1 70 4	9549 3 1082 9	Y	984	1310 0	3 1			719
07	9052 X	608	-0-	-8444	-0-	67 1 4 4	475 3 62 9	Y	56	56 0			719	
08	16182 X	7627	-0-	-8555	-0-	109 1 14 4	6819 3 685 9	Y	623	637 0 1 8	2 1			702
STATE ASPEN C UNIT		WELL #:	2H	RRCID -> 288222	COMPL. DATE 12/23/2019	TOTAL DEPTH 10457	PERF.10620	- 17921						
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
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-
STATE APACHE 57		WELL #:	1602H	RRCID -> 288243	COMPL. DATE 02/17/2020	TOTAL DEPTH 10504	PERF.10700	- 18076						
03	20243 X	14600	-0-	-5643	-0-	14417 3 172 9	11 4	Y	156	154 0	43 1			12
04	19590 X	14233	-0-	-5357	-0-	13489 3 726 9	18 4	Y	660	596 0	15 1			61
05	20243 X	15379	-0-	-4864	-0-	14542 3 817 9	20 4	Y	743	738 0	6 1			60
06	16897 X	16897	-0-	-0-	-0-	15709 3 1166 9	22 4	Y	1060	1024 0	4 1			92
07	17152 X	17152	-0-	-0-	-0-	15979 3 1151 9	22 4	Y	1046	1029 0	13 1			96
08	16587 X	16587	-0-	-0-	-0-	15499 3 1070 9	18 4	Y	973	938 0 19 8	6 1			106

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 1603H		RRCID -> 288244		COMPL. DATE 02/17/2020				TOTAL DEPTH 10495 PERF.10618 - 18026						
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
03	29400 X	29400	-0-	-0-	-0-	26132	3	27	4	Y	2946	2746	0	91	1	299
						3241	9									
04	26998 X	26998	-0-	-0-	-0-	25388	3	11	4	Y	1454	1585	0	33	1	135
						1599	9									
05	26815 X	25163	-0-	-1652	-0-	23254	3	21	4	Y	1716	1698	0	12	1	140
						1888	9					1	8			
06	28440 X	18746	-0-	-9694	-0-	17157	3	18	4	Y	1428	1439	0	5	1	124
						1571	9									
07	29388 X	22461	-0-	-6927	-0-	20166	3	25	4	Y	2064	1980	0	19	1	189
						2270	9									
08	29388 X	21065	-0-	-8323	-0-	18753	3	31	4	Y	2074	1987	0	6	1	228
						2281	9					42	8			
STATE APACHE 57		WELL #: 1604H		RRCID -> 288245		COMPL. DATE 02/17/2020				TOTAL DEPTH 10507 PERF.10685 - 18119						
03	24397 X	11231	-0-	-13166	-0-	11143	3	10	4	Y	71	36	0	34	1	4
						78	9									
04	21060 X	13993	-0-	-7067	-0-	13696	3	13	4	Y	258	223	0	16	1	23
						284	9									
05	21762 X	19335	-0-	-2427	-0-	18482	3	21	4	Y	756	710	0	8	1	61
						832	9									
06	18390 X	17823	-0-	-567	-0-	17104	3	18	4	Y	637	639	0	4	1	55
						701	9									
07	18042 X	14332	-0-	-3710	-0-	13291	3	17	4	Y	931	890	0	11	1	85
						1024	9									
08	20269 X	20269	-0-	-0-	-0-	18184	3	31	4	Y	1867	1704	0	6	1	205
						2054	9					37	8			
STATE APACHE 57		WELL #: 1605H		RRCID -> 288247		COMPL. DATE 03/01/2020				TOTAL DEPTH 10473 PERF.10590 - 20608						
03	14695 X	14695	-0-	-0-	-0-	37	1	13166	3	Y	1328	1285	0	36	1	69
						31	4	1461	9							
04	13082 X	13082	-0-	-0-	-0-	28	1	11683	3	Y	1186	1172	0	25	1	58
						66	4	1305	9							
05	13462 X	13462	-0-	-0-	-0-	4	1	11952	3	Y	1323	1301	0	10	1	69
						51	4	1455	9			1	8			
06	12300 X	11009	-0-	-1291	-0-	9159	3	28	4	Y	1656	1635	0	4	1	86
						1822	9									
07	14096 X	14096	-0-	-0-	-0-	11985	3	51	4	Y	1873	1844	0	14	1	101
						2060	9									
08	19578 X	19578	-0-	-0-	-0-	17363	3	26	4	Y	1990	1970	0	7	1	74
						2189	9					40	8			
STATE APACHE 57		WELL #: 1606H		RRCID -> 288248		COMPL. DATE 02/29/2020				TOTAL DEPTH 10493 PERF.10559 - 20618						
03	17975 X	17975	-0-	-0-	-0-	38	1	15649	3	Y	2053	1998	0	42	1	107
						30	4	2258	9							
04	18840 X	12897	-0-	-5943	-0-	25	1	10814	3	Y	1816	1812	0	22	1	89
						60	4	1998	9							
05	19468 X	13156	-0-	-6312	-0-	4	1	11270	3	Y	1665	1656	0	9	1	88
						50	4	1832	9			1	8			
06	18840 X	4016	-0-	-14824	-0-	3904	3	25	4	Y	79	161	0	2	1	4
						87	9									
07	19189 X	3709	-0-	-15480	-0-	2750	3	40	4	Y	835	790	0	4	1	45
						919	9									
08	19425 X	19425	-0-	-0-	-0-	16329	3	24	4	Y	2793	2671	0	7	1	105
						3072	9					55	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) 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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: 1H		RRCID -> 288269	COMPL. DATE 12/22/2020	TOTAL DEPTH 10581	PERF.10617	-		20526							
03		32865 X	32865	-0-	-0-	29471 3303	3 9	91	4	Y	3003	2955	1			210	
04		29095 X	29095	-0-	-0-	26165 2851	3 9	79	4	Y	2592	2635	1			167	
05		25424 X	25424	-0-	-0-	22855 2499	3 9	70	4	Y	2272	2201	1			238	
06		21210 X	21141	-0-	-69	18770 2305	3 9	66	4	Y	2095	2108	1			225	
07		25317 X	25317	-0-	-0-	22022 3203	3 9	92	4	Y	2912	2911	1			226	
08		32860 X	27950	-0-	-4910	24578 3277	3 9	95	4	Y	2979	3010	1	1	8	194	
		MCKNIGHT 29 UNIT		WELL #: 2H	RRCID -> 288272	COMPL. DATE 06/30/2019	TOTAL DEPTH 11788	PERF.11940	-		16757						
03		23653 X	10031	-0-	-13622	16 74	1 4	7903	3	Y	1853	1821	0	7	1	30	
04		10680 X	9183	-0-	-1497	19 4	1 4	7165	3	Y	1814	1812	0	11	1	14	
05		11036 X	9346	-0-	-1690	15 2068	1 9	7263	3	Y	1880	1865	0	5	1	20	
06		10680 X	8877	-0-	-1803	14 5	1 4	6772	3	Y	1896	1897	0	2	1	17	
07		10044 X	8561	-0-	-1483	11 18	1 4	6433	3	Y	1908	1804	0	99	1	22	
08		7843 X	7197	-0-	-646	5 1	1 4	6058	3	Y	1030	1042	0			10	
		STATE CORREA UNIT		WELL #: 2H	RRCID -> 288416	COMPL. DATE 09/26/2019	TOTAL DEPTH 10654	PERF.10710	-		20788						
03		21142 X	14457	-0-	-6685	74 16	1 4	12546	3	Y	1655	1596	0	26	1	93	
04		19230 X	12871	-0-	-6359	12 17	1 4	11111	3	Y	1574	1598	0	17	1	52	
05		22754 X	22754	-0-	-0-	43 32	1 4	19054	3	Y	3295	3216	0	12	1	117	
06		26027 X	26027	-0-	-0-	91 290	1 4	22194	3	Y	3138	3146	0	7	1	102	
07		23229 X	23229	-0-	-0-	44 23	1 4	20465	3	Y	2452	2460	0	23	1	71	
08		22754 X	21527	-0-	-1227	12 18	1 4	19770	3	Y	1570	1574	0	7	1	58	
		STATE CORREA UNIT		WELL #: 4H	RRCID -> 288460	COMPL. DATE 04/17/2020	TOTAL DEPTH 10990	PERF.10943	-		21024						
03		46779 X	35050	-0-	-11729	111 28	1 4	31533	3	Y	3071	2898	0	64	1	172	
04		37350 X	35521	-0-	-1829	24 29	1 4	32224	3	Y	2949	2975	0	49	1	97	
05		38595 X	34741	-0-	-3854	63 30	1 4	31196	3	Y	3138	3103	0	19	1	111	
06		38644 X	38644	-0-	-0-	130 398	1 4	34922	3	Y	2904	2910	0	11	1	94	
07		38487 X	38487	-0-	-0-	65 31	1 4	34880	3	Y	3192	3156	0	38	1	92	
08		36704 X	31139	-0-	-5565	17 21	1 4	28860	3	Y	2037	2042	0	10	1	75	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CORREA UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE
STATE CORREA UNIT		WELL #:	5H	RRCID -> 288537	COMPL. DATE 04/18/2020	TOTAL DEPTH 10519	PERF.10645	- 20590						
03	33697 X	25136	-0-	-8561	-0-	93 1 24 4	22568 3 2451 9	3	Y	2228	2106 0	45 1	125	
04	32610 X	20453	-0-	-12157	-0-	18 1 25 4	17979 3 2431 9	3	Y	2210	2235 0	27 1	73	
05	33697 X	24031	-0-	-9666	-0-	57 1 32 4	20533 3 3409 9	3	Y	3099	3048 0	12 1	110	
06	26820 X	25197	-0-	-1623	-0-	112 1 348 4	21781 3 2956 9	3	Y	2687	2703 0	7 1	87	
07	27714 X	23619	-0-	-4095	-0-	56 1 25 4	21315 3 2223 9	3	Y	2021	2027 0	22 1	59	
08	25141 X	22435	-0-	-2706	-0-	16 1 22 4	20596 3 1801 9	3	Y	1637	1626 0	7 1	61	
STATE CORREA UNIT		WELL #:	6H	RRCID -> 288538	COMPL. DATE 04/19/2020	TOTAL DEPTH 10939	PERF.11040	- 20986						
03	15314 X	13859	-0-	-1455	-0-	75 1 10 4	12767 3 1007 9	3	Y	915	863 0	22 1	51	
04	14820 X	12313	-0-	-2507	-0-	16 1 8 4	11473 3 816 9	3	Y	742	752 0	17 1	24	
05	15314 X	12054	-0-	-3260	-0-	41 1 10 4	10946 3 1057 9	3	Y	961	943 0	7 1	34	
06	13410 X	735	-0-	-12675	-0-	4 1 13 4	645 3 73 9	3	Y	66	98 0		2	
07	16233 X	16233	-0-	-0-	-0-	30 1 21 4	13998 3 2184 9	3	Y	1985	1914 0	15 1	58	
08	38345 X	38345	-0-	-0-	-0-	19 1 31 4	35213 3 3082 9	3	Y	2802	2741 0	12 1	104	
STATE BLUEWING UNIT A		WELL #:	3H	RRCID -> 288558	COMPL. DATE 12/23/2020	TOTAL DEPTH 10548	PERF.10574	- 19349						
03	26195 X	22673	-0-	-3522	-0-	21178 3 1444 9	51 4	3	Y	1313	1295 1		92	
04	20736 X	20736	-0-	-0-	-0-	19344 3 1345 9	47 4	3	Y	1223	1236 1		79	
05	23219 X	19453	-0-	-3766	-0-	18227 3 1181 9	45 4	3	Y	1074	1040 1		113	
06	22470 X	19540	-0-	-2930	-0-	18000 3 1487 9	53 4	3	Y	1352	1320 1		145	
07	23219 X	18344	-0-	-4875	-0-	16821 3 1467 9	56 4	3	Y	1334	1376 1		103	
08	22661 X	16386	-0-	-6275	-0-	15127 3 1211 9	48 4	3	Y	1101	1132 1		72	
MANHATTAN STATE UNIT		WELL #:	51H	RRCID -> 288816	COMPL. DATE 12/24/2019	TOTAL DEPTH 9735	PERF.10264	- 19395						
03	49918 X	49918	-0-	-0-	-0-	270 1 62 4	46133 3 3453 9	3	Y	3139	3108 1		99	
04	46886 X	46886	-0-	-0-	-0-	239 1 54 4	43347 3 3246 9	3	Y	2951	2808 1	147 8	95	
05	42749 X	35251	-0-	-7498	-0-	226 1 4 4	32153 3 2868 9	3	Y	2607	2497 1	116 8	89	
06	41370 X	33040	-0-	-8330	-0-	533 1 1433 4	28661 3 2413 9	3	Y	2194	2014 1		269	
07	42749 X	34287	-0-	-8462	-0-	166 1 82 4	31177 3 2862 9	3	Y	2602	2715 1		156	
08	49910 X	33130	-0-	-16780	-0-	130 1 63 4	29868 3 3069 9	3	Y	2790	2672 1	100 8	174	

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	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
ATLANTIS 7 UNIT		WELL #:	6H	RRCID ->	289005	COMPL. DATE	01/02/2020	TOTAL DEPTH	11948	PERF.	12051	-	16786				
03	18644	X	18644	-0-	-0-	-0-	15474 3136	3 9	34	4	Y	2851	2804 8	0 8	18	1	50
04	16313	X	16313	-0-	-0-	-0-	13774 2507	3 9	32	4	Y	2279	2278 8	0 8	13	1	30
05	16399	X	16202	-0-	-197	-0-	14103 2031	3 9	68	4	Y	1846	1822 7	0 8	6	1	41
06	17105	X	17105	-0-	-0-	-0-	15459 1637	3 9	9	4	Y	1488	1512	0	3	1	14
07	18301	X	18301	-0-	-0-	-0-	16283 2006	3 9	12	4	Y	1824	1814	0	1	1	23
08	18600	X	17404	-0-	-1196	-0-	15360 2034	3 9	10	4	Y	1849	1845	0	1	8	26
ATLANTIS 7 UNIT		WELL #:	7H	RRCID ->	289008	COMPL. DATE	01/02/2020	TOTAL DEPTH	11889	PERF.	12135	-	16683				
03	11794	X	11794	-0-	-0-	-0-	10322 1447	3 9	25	4	Y	1315	1288 6	0 8	11	1	23
04	10680	X	10419	-0-	-261	-0-	9327 1076	3 9	16	4	Y	978	975 5	0 8	8	1	13
05	11036	X	10933	-0-	-103	-0-	9802 1086	3 9	45	4	Y	987	970 4	0 8	4	1	22
06	11400	X	10927	-0-	-473	-0-	9689 1232	3 9	6	4	Y	1120	1129	0	2	1	11
07	11780	X	11139	-0-	-641	-0-	9900 1231	3 9	8	4	Y	1119	1115	0	1	1	14
08	10758	X	10758	-0-	-0-	-0-	9851 901	3 9	6	4	Y	819	820	0	1	8	12
ATLANTIS 7 UNIT		WELL #:	8H	RRCID ->	289009	COMPL. DATE	01/02/2020	TOTAL DEPTH	11878	PERF.	12013	-	16765				
03	9455	X	8547	-0-	-908	-0-	7234 1290	3 9	23	4	Y	1173	1153 4	0 8	7	1	21
04	9000	X	8368	-0-	-632	-0-	7079 1275	3 9	14	4	Y	1159	1156 4	0 8	5	1	15
05	9300	X	8218	-0-	-1082	-0-	6896 1286	3 9	36	4	Y	1169	1153 3	0 8	2	1	26
06	8670	X	8173	-0-	-497	-0-	6883 1284	3 9	6	4	Y	1167	1181	0	1	1	11
07	8732	X	8732	-0-	-0-	-0-	7336 1388	3 9	8	4	Y	1262	1257	0			16
08	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	7691 1294	3 9	7	4	Y	1176	1174	0	1	8	17
ATLANTIS 7 UNIT		WELL #:	9H	RRCID ->	289010	COMPL. DATE	01/02/2020	TOTAL DEPTH	11840	PERF.	12008	-	16805				
03	13981	X	10260	-0-	-3721	-0-	9000 1227	3 9	33	4	Y	1115	1091 5	0 8	12	1	19
04	13530	X	10227	-0-	-3303	-0-	8642 1564	3 9	21	4	Y	1422	1408 6	0 8	9	1	18
05	13981	X	9741	-0-	-4240	-0-	7656 2028	3 9	57	4	Y	1844	1814 4	0 8	3	1	41
06	10020	X	9023	-0-	-997	-0-	7799 1216	3 9	8	4	Y	1105	1134	0	2	1	10
07	10571	X	9018	-0-	-1553	-0-	7783 1224	3 9	11	4	Y	1113	1109	0			14
08	10013	X	9909	-0-	-104	-0-	8555 1344	3 9	10	4	Y	1222	1218	0	1	8	17

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE HARRISON RANCH 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2111H		RRCID -> 289160		COMPL. DATE 09/30/2020				TOTAL DEPTH 10428 PERF.10658 - 20726						
03		34813 X	17740	-0-	-17073	-0-	49 1	15786 3	Y	1687	1715 0	98 1	146			
							49 4	1856 9								
04		33060 X	27992	-0-	-5068	-0-	68 1	24653 3	Y	2909	2849 0	47 1	159			
							71 4	3200 9								
05		33418 X	33324	-0-	-94	-0-	78 1	29927 3	Y	2992	2964 0	23 1	163			
							28 4	3291 9			1 8					
06		49947 X	49947	-0-	-0-	-0-	100 1	45331 3	Y	4065	3952 0	18 1	258			
							44 4	4472 9								
07		61890 X	61890	-0-	-0-	-0-	138 1	57543 3	Y	3776	3686 0	80 1	268			
							55 4	4154 9								
08		43052 X	43052	-0-	-0-	-0-	113 1	40267 3	Y	2385	2420 0	12 1	210			
							48 4	2624 9			11 8					
		STATE HARRISON RANCH 57		WELL #: 2112H		RRCID -> 289161		COMPL. DATE 09/30/2020				TOTAL DEPTH 10447 PERF.10700 - 20781				
03		43596 X	43596	-0-	-0-	-0-	117 1	38067 3	Y	4810	4520 0	221 1	422			
							121 4	5291 9								
04		42086 X	42086	-0-	-0-	-0-	102 1	36863 3	Y	4567	4673 0	66 1	250			
							97 4	5024 9								
05		42501 X	27736	-0-	-14765	-0-	60 1	23312 3	Y	3951	3966 0	17 1	217			
							18 4	4346 9			1 8					
06		42180 X	8281	-0-	-33899	-0-	14 1	6589 3	Y	1509	1626 0	3 1	97			
							18 4	1660 9								
07		43586 X	2640	-0-	-40946	-0-	1 1	683 3	Y	1761	1729 0	1 1	128			
							19 4	1937 9								
08		43586 X	2534	-0-	-41052	-0-	475 3	18 4	Y	1855	1809 0	8 8	166			
							2041 9									
		STATE HARRISON RANCH 57		WELL #: 2113H		RRCID -> 289162		COMPL. DATE 09/30/2020				TOTAL DEPTH 10455 PERF.10721 - 20852				
03		34875 X	12919	-0-	-21956	-0-	35 1	11266 3	Y	1407	1359 0	62 1	124			
							70 4	1548 9								
04		20160 X	12194	-0-	-7966	-0-	30 1	10790 3	Y	1196	1236 0	18 1	66			
							58 4	1316 9								
05		15500 X	12066	-0-	-3434	-0-	28 1	10882 3	Y	1038	1040 0	7 1	57			
							14 4	1142 9								
06		15000 X	11880	-0-	-3120	-0-	24 1	10725 3	Y	1008	997 0	4 1	64			
							22 4	1109 9								
07		15500 X	13810	-0-	-1690	-0-	29 1	12121 3	Y	1482	1424 0	15 1	107			
							30 4	1630 9								
08		13530 X	13530	-0-	-0-	-0-	33 1	11870 3	Y	1452	1418 0	5 1	129			
							30 4	1597 9			7 8					
		STATE HARRISON RANCH 57		WELL #: 2118H		RRCID -> 289163		COMPL. DATE 10/01/2020				TOTAL DEPTH 10518 PERF.10690 - 15410				
03		16740 X	13415	-0-	-3325	-0-	36 1	11645 3	Y	1519	1432 0	61 1	134			
							63 4	1671 9								
04		16455 X	16455	-0-	-0-	-0-	41 1	14762 3	Y	1448	1479 0	24 1	79			
							59 4	1593 9								
05		15345 X	9634	-0-	-5711	-0-	22 1	8431 3	Y	1062	1078 0	5 1	58			
							13 4	1168 9								
06		14130 X	8523	-0-	-5607	-0-	16 1	7429 3	Y	960	954 0	3 1	61			
							22 4	1056 9								
07		16833 X	6228	-0-	-10605	-0-	13 1	5384 3	Y	732	734 0	6 1	53			
							26 4	805 9								
08		17019 X	7546	-0-	-9473	-0-	18 1	6487 3	Y	922	887 0	2 1	82			
							27 4	1014 9			4 8					

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. APOLLO 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	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

APOLLO 7		WELL #:		5H	RRCID ->	289259	COMPL. DATE	12/09/2018	TOTAL DEPTH	12073	PERF.	12217	-		16896	
03	14145 X	14145	-0-	-0-	-0-	12471 1642	3 9	32	4	Y	1493	1479 4	0 8	17	1	46
04	13830 X	12425	-0-	-1405	-0-	10871 1525	3 9	29	4	Y	1386	1376 4	0 8	8	1	44
05	14291 X	13113	-0-	-1178	-0-	11698 1387	3 9	28	4	Y	1261	1252 3	0 8	4	1	46
06	13830 X	11024	-0-	-2806	-0-	9833 1166	3 9	25	4	Y	1060	1078	0	2	1	26
07	14136 X	11465	-0-	-2671	-0-	10271 1169	3 9	25	4	Y	1063	1049	0			40
08	13237 X	11997	-0-	-1240	-0-	10694 1275	3 9	28	4	Y	1159	1158	0	1	8	40

APOLLO 7		WELL #:		4H	RRCID ->	289260	COMPL. DATE	02/16/2018	TOTAL DEPTH	11885	PERF.	12187	-		16709	
03	8742 X	7570	-0-	-1172	-0-	7301 242	3 9	27	4	Y	220	204 9	0 8	12	1	6
04	8010 X	7640	-0-	-370	-0-	7118 494	3 9	28	4	Y	449	425 9	0 8	7	1	14
05	8292 X	8292	-0-	-0-	-0-	7506 754	3 9	32	4	Y	685	664 7	0 8	3	1	25
06	8123 X	8123	-0-	-0-	-0-	7301 791	3 9	31	4	Y	719	725	0	2	1	17
07	7939 X	7939	-0-	-0-	-0-	7220 689	3 9	30	4	Y	626	620	0			23
08	8046 X	8046	-0-	-0-	-0-	7271 745	3 9	30	4	Y	677	676	0	1	8	23

APOLLO 7		WELL #:		9H	RRCID ->	289263	COMPL. DATE	12/07/2018	TOTAL DEPTH	12035	PERF.	12158	-		16889	
03	8073 X	8073	-0-	-0-	-0-	6687 1359	3 9	27	4	Y	1235	1229 3	0 8	11	1	38
04	9130 X	9130	-0-	-0-	-0-	7710 1393	3 9	27	4	Y	1266	1253 4	0 8	7	1	40
05	8960 X	8960	-0-	-0-	-0-	7741 1195	3 9	24	4	Y	1086	1080 3	0 8	3	1	40
06	9966 X	9966	-0-	-0-	-0-	8641 1299	3 9	26	4	Y	1181	1190	0	2	1	29
07	9652 X	9652	-0-	-0-	-0-	8409 1218	3 9	25	4	Y	1107	1095	0			41
08	9645 X	9645	-0-	-0-	-0-	8427 1192	3 9	26	4	Y	1084	1087	0			38

APOLLO 7		WELL #:		10H	RRCID ->	289264	COMPL. DATE	12/07/2018	TOTAL DEPTH	11969	PERF.	12206	-		16818	
03	11893 X	11893	-0-	-0-	-0-	10306 1552	3 9	35	4	Y	1411	1399 5	0 8	15	1	44
04	13007 X	13007	-0-	-0-	-0-	11277 1694	3 9	36	4	Y	1540	1521 6	0 8	9	1	48
05	12990 X	12990	-0-	-0-	-0-	11430 1525	3 9	35	4	Y	1386	1374 5	0 8	4	1	51
06	12423 X	12423	-0-	-0-	-0-	10984 1407	3 9	32	4	Y	1279	1297	0	2	1	31
07	12189 X	12189	-0-	-0-	-0-	10854 1304	3 9	31	4	Y	1185	1171	0	1	1	44
08	12728 X	12728	-0-	-0-	-0-	11387 1309	3 9	32	4	Y	1190	1192	0	1	8	41

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. APOLLO 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

APOLLO 7		WELL #:		6H	RRCID ->	289265	COMPL. DATE	12/09/2018	TOTAL DEPTH	12005	PERF.	12119	-		16824	
03	8990 X	8883	-0-	-107	-0-	7921 936	3 9	26	4	Y	851	825 5	0 8	12	1	26
04	8706 X	8706	-0-	-0-	-0-	7715 968	3 9	23	4	Y	880	868 4	0 8	6	1	28
05	8825 X	8825	-0-	-0-	-0-	7657 1142	3 9	26	4	Y	1038	1022 3	0 8	3	1	38
06	8610 X	8434	-0-	-176	-0-	7325 1084	3 9	25	4	Y	985	998	0	1	1	24
07	8990 X	7803	-0-	-1187	-0-	6805 976	3 9	22	4	Y	887	878	0			33
08	8990 X	8765	-0-	-225	-0-	7435 1302	3 9	28	4	Y	1184	1175	0	1	8	41

APOLLO 7		WELL #:		7H	RRCID ->	289266	COMPL. DATE	12/08/2018	TOTAL DEPTH	12059	PERF.	12194	-		16876	
03	7843 X	7671	-0-	-172	-0-	6539 1111	3 9	21	4	Y	1010	1005 3	0 8	9	1	31
04	8430 X	8430	-0-	-0-	-0-	7383 1027	3 9	20	4	Y	934	927 3	0 8	6	1	29
05	8775 X	8775	-0-	-0-	-0-	7685 1069	3 9	21	4	Y	972	960 2	0 8	3	1	36
06	8975 X	8975	-0-	-0-	-0-	7965 990	3 9	20	4	Y	900	913	0	1	1	22
07	8817 X	8817	-0-	-0-	-0-	7873 925	3 9	19	4	Y	841	832	0			31
08	8775 X	8775	-0-	-0-	-0-	7873 883	3 9	19	4	Y	803	806	0			28

APOLLO 7		WELL #:		11H	RRCID ->	289267	COMPL. DATE	12/07/2018	TOTAL DEPTH	12013	PERF.	12396	-		16887	
03	9652 X	9652	-0-	-0-	-0-	8279 1346	3 9	27	4	Y	1224	1212 3	0 8	11	1	38
04	8240 X	8240	-0-	-0-	-0-	7123 1095	3 9	22	4	Y	995	993 3	0 8	6	1	31
05	9512 X	9512	-0-	-0-	-0-	8297 1191	3 9	24	4	Y	1083	1068 3	0 8	3	1	40
06	8839 X	8839	-0-	-0-	-0-	7793 1024	3 9	22	4	Y	931	947 3	0 8	1	1	23
07	8315 X	8315	-0-	-0-	-0-	7370 925	3 9	20	4	Y	841	833	0			31
08	9238 X	8880	-0-	-358	-0-	7927 932	3 9	21	4	Y	847	849	0			29

LINK VJ RANCH 24-13 A		WELL #:		1H	RRCID ->	289327	COMPL. DATE	02/01/2020	TOTAL DEPTH	11224	PERF.	11510	-		21551	
03	22382 X	1397	-0-	-20985	-0-	907 460	3 9	30	4	Y	418	417	0	6	1	10
04	12510 X	859	-0-	-11651	-0-	562 151	3 9	146	4	Y	137	143	0	1	8	3
05	7720 X	7720	-0-	-0-	-0-	4397 3304	3 9	19	4	Y	3004	2923	0	6	1	78
06	11146 X	11146	-0-	-0-	-0-	8374 2737	3 9	35	4	Y	2488	2526	0			40
07	20554 X	20554	-0-	-0-	-0-	16328 4191	3 9	35	4	Y	3810	3802	0			48
08	11324 X	11324	-0-	-0-	-0-	8992 2294	3 9	38	4	Y	2085	2100	0			33

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 24-13 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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: 2H		RRCID ->	289361	COMPL. DATE	02/01/2020	TOTAL DEPTH	11297	PERF.	11435 - 21627						
03		30628 X	22555	-0-	-8073	-0-	17417 5072	3	66	4	Y	4611	4488	0	109	1	108
04		29640 X	24847	-0-	-4793	-0-	18757 5665	3	425	4	Y	5150	5117	0	14	1	101
05		30628 X	26297	-0-	-4331	-0-	20823 5444	3	30	4	Y	4949	4897	0	27	1	126
06		28980 X	21291	-0-	-7689	-0-	17497 3741	3	53	4	Y	3401	3472	0			55
07		25668 X	23423	-0-	-2245	-0-	18552 4820	3	51	4	Y	4382	4382	0			55
08		26288 X	21725	-0-	-4563	-0-	17357 4296	3	72	4	Y	3905	3897	0			63
		LINK VJ RANCH 24-13 D		WELL #:	4H	RRCID ->	289368	COMPL. DATE	01/31/2020	TOTAL DEPTH	11301	PERF.	11603 - 21560				
03		40332 X	40332	-0-	-0-	-0-	32831 7411	3	90	4	Y	6737	6475	0	210	1	157
04		37530 X	36469	-0-	-1061	-0-	28965 7069	3	435	4	Y	6426	6403	0	22	1	125
05		39060 X	34163	-0-	-4897	-0-	26663 7477	3	23	4	Y	6797	6712	0	36	1	174
06		39000 X	35034	-0-	-3966	-0-	28203 6794	3	37	4	Y	6176	6251	0			99
07		40300 X	34761	-0-	-5539	-0-	27726 7007	3	28	4	Y	6370	6389	0			80
08		36549 X	35727	-0-	-822	-0-	28949 6717	3	61	4	Y	6106	6088	0			98
		LINK VJ RANCH 24-13 F		WELL #:	6H	RRCID ->	289369	COMPL. DATE	01/30/2020	TOTAL DEPTH	11347	PERF.	11634 - 21623				
03		27342 X	21412	-0-	-5930	-0-	17096 4250	3	66	4	Y	3864	3729	0	108	1	90
04		26460 X	22619	-0-	-3841	-0-	17518 4684	3	417	4	Y	4258	4230	0	13	1	83
05		26288 X	20010	-0-	-6278	-0-	16051 3938	3	21	4	Y	3580	3551	0	21	1	91
06		21510 X	21277	-0-	-233	-0-	17095 4149	3	33	4	Y	3772	3802	0			61
07		23374 X	22334	-0-	-1040	-0-	17903 4404	3	27	4	Y	4004	4015	0			50
08		23374 X	23341	-0-	-33	-0-	18692 4595	3	54	4	Y	4177	4160	0			67
		LINK VJ RANCH 24-13 E		WELL #:	5H	RRCID ->	289373	COMPL. DATE	01/31/2020	TOTAL DEPTH	11272	PERF.	11676 - 21433				
03		33070 X	33070	-0-	-0-	-0-	26321 6669	3	80	4	Y	6063	5814	0	196	1	141
04		31920 X	20782	-0-	-11138	-0-	16226 4293	3	263	4	Y	3903	3935	0	14	1	76
05		32984 X	31382	-0-	-1602	-0-	25115 6243	3	24	4	Y	5675	5568	0	39	1	144
06		31980 X	28049	-0-	-3931	-0-	22691 5326	3	32	4	Y	4842	4908	0			78
07		33046 X	30173	-0-	-2873	-0-	24350 5796	3	27	4	Y	5269	5281	0			66
08		33046 X	29054	-0-	-3992	-0-	23606 5399	3	49	4	Y	4908	4895	0			79

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 24-13 G		//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 *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C	COND M	PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
		WELL #: 751H		RRCID -> 289376	COMPL. DATE 01/30/2020	TOTAL DEPTH 12055	PERF.12236	-		22218						
03	132308 X	51628	-0-	-80680	-0-	46432 5117	3 9	79	4	Y	4652	4287	0	267	1	105
04	110970 X	17019	-0-	-93951	-0-	14904 1869	3 9	246	4	Y	1699	1754	0	10	1	32
05	114669 X	13047	-0-	-101622	-0-	12289 751	3 9	7	4	Y	683	684	0	15	1	16
06	97050 X	81251	-0-	-15799	-0-	72026 9164	3 9	61	4	Y	8331	8215	0			132
07	113372 X	113372	-0-	-0-	-0-	102384 10920	3 9	68	4	Y	9927	9937	0			122
08	119143 X	119143	-0-	-0-	-0-	108218 10791	3 9	134	4	Y	9810	9777	0			155
STATE HARRISON RANCH 57		WELL #: 2115H		RRCID -> 289379	COMPL. DATE 10/01/2020	TOTAL DEPTH 10456	PERF.10685	-		20753						
03	T. A.	444	-0-	444	444	46 356	3 9	42	4	Y	324	294	0			30
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	444					Y	-0-	30	0			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	444					Y	-0-					-0-
06	444 X	-0-	-0-	-444	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STATE HARRISON RANCH 57		WELL #: 2114H		RRCID -> 289393	COMPL. DATE 10/01/2020	TOTAL DEPTH 10456	PERF.10635	-		20808						
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
STATE PATHFINDER 7		WELL #: 27H		RRCID -> 289394	COMPL. DATE 02/14/2018	TOTAL DEPTH 12287	PERF.12419	-		16886						
03	9951 X	8300	-0-	-1651	-0-	7100 1179	3 9	21	4	Y	1072	1050	0	13	1	67
04	8610 X	8029	-0-	-581	-0-	6890 1120	3 9	19	4	Y	1018	1004	0	6	1	64
05	8432 X	8071	-0-	-361	-0-	6938 1114	3 9	19	4	Y	1013	979	0	3	1	93
06	8160 X	7345	-0-	-815	-0-	6246 1081	3 9	18	4	Y	983	1035	0	1	1	40
07	8308 X	7325	-0-	-983	-0-	6310 998	3 9	17	4	Y	907	892	0			55
08	7688 X	7551	-0-	-137	-0-	6495 1037	3 9	19	4	Y	943	945	0			53
STATE ATLANTIS 7 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 289423	COMPL. DATE 02/05/2019	TOTAL DEPTH 11904	PERF.11988	-		22138						
03	39102 X	39102	-0-	-0-	-0-	149 78	1 4	28943	3	Y	9029	8791	0	49	1	289
04	35064 X	35064	-0-	-0-	-0-	42 38	1 4	26590	3	Y	7631	7633	0	34	1	203
05	35619 X	33450	-0-	-2169	-0-	12 51	1 4	24841	3	Y	7769	7698	0	14	1	236
06	34470 X	32987	-0-	-1483	-0-	13 17	1 4	24890	3	Y	7334	7390	0	7	1	173
07	35619 X	35479	-0-	-140	-0-	9 10	1 4	26806	3	Y	7867	7713	0	197	1	130
08	35031 X	35031	-0-	-0-	-0-	8 18	1 4	26682	3	Y	7566	7490	0	3	8	203

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE ATLANTIS 7 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
STATE ATLANTIS 7 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 289442	COMPL. DATE 02/13/2019	TOTAL DEPTH 11834	PERF.12038	- 22078								
03		29636 X	25216	-0-	-4420	-0-	117 1	18817 3	Y	5655	5497 0	50 1	181			
							61 4	6221 9			21 8					
04		27870 X	21530	-0-	-6340	-0-	33 1	16475 3	Y	4544	4551 0	33 1	121			
							24 4	4998 9			20 8					
05		28799 X	20298	-0-	-8501	-0-	10 1	16093 3	Y	3791	3775 0	14 1	115			
							25 4	4170 9			8 8					
06		24750 X	18358	-0-	-6392	-0-	9 1	14000 3	Y	3948	3963 0	7 1	93			
							6 4	4343 9								
07		25327 X	21174	-0-	-4153	-0-	7 1	16342 3	Y	4380	4291 0	110 1	72			
							7 4	4818 9								
08		23808 X	18379	-0-	-5429	-0-	6 1	14322 3	Y	3671	3644 0	1 8	98			
							13 4	4038 9								
STATE ATLANTIS 7 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 289443	COMPL. DATE 02/13/2019	TOTAL DEPTH 11852	PERF.12039	- 22111								
03		33914 X	31876	-0-	-2038	-0-	134 1	24866 3	Y	6187	6007 0	58 1	198			
							70 4	6806 9			20 8					
04		32820 X	26717	-0-	-6103	-0-	38 1	21213 3	Y	4944	4954 0	38 1	132			
							28 4	5438 9			18 8					
05		33914 X	33702	-0-	-212	-0-	12 1	26954 3	Y	6096	6025 0	12 1	186			
							30 4	6706 9			5 8					
06		31681 X	31681	-0-	-0-	-0-	11 1	25648 3	Y	5468	5519 0	6 1	129			
							7 4	6015 9								
07		33606 X	33606	-0-	-0-	-0-	8 1	27224 3	Y	5787	5676 0	145 1	95			
							8 4	6366 9								
08		34359 X	34359	-0-	-0-	-0-	8 1	28166 3	Y	5607	5551 0	1 8	150			
							17 4	6168 9								
STATE LAGNIAPPE 57		WELL #: 1H		RRCID -> 289481	COMPL. DATE 02/29/2020	TOTAL DEPTH 10541	PERF.10715	- 15303								
03		14508 X	8319	-0-	-6189	-0-	21 1	6921 3	Y	1236	1221 0	12 1	65			
							17 4	1360 9								
04		11370 X	9605	-0-	-1765	-0-	19 1	8220 3	Y	1203	1198 0	11 1	59			
							43 4	1323 9								
05		11749 X	7934	-0-	-3815	-0-	2 1	6658 3	Y	1130	1125 0	4 1	60			
							31 4	1243 9								
06		9593 X	9593	-0-	-0-	-0-	8379 3	19 4	Y	1086	1088 0	2 1	56			
							1195 9									
07		9920 X	8911	-0-	-1009	-0-	7723 3	31 4	Y	1052	1041 0	10 1	57			
							1157 9									
08		9920 X	8187	-0-	-1733	-0-	7178 3	13 4	Y	905	924 0	3 1	35			
							996 9									
STATE DRAGONFLY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 289584	COMPL. DATE 01/06/2022	TOTAL DEPTH 10142	PERF. 9940	- 20008								
03		48763 X	45263	-0-	-3500	-0-	48 1	42551 3	Y	2394	2351 1	3 8	163			
							31 4	2633 9								
04		47190 X	41063	-0-	-6127	-0-	33 1	39025 3	Y	1799	1810 1	3 8	149			
							26 4	1979 9								
05		48763 X	39777	-0-	-8986	-0-	1073 1	37369 3	Y	1193	1247 1	1 8	94			
							23 4	1312 9								
06		46560 X	37780	-0-	-8780	-0-	1559 1	34873 3	Y	1204	1155 1		143			
							24 4	1324 9								
07		47399 X	40219	-0-	-7180	-0-	299 1	36327 3	Y	3233	3038 1		338			
							37 4	3556 9								
08		43369 X	41071	-0-	-2298	-0-	28 1	37082 3	Y	3449	3319 1	11 8	457			
							167 4	3794 9								

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
SEVENGILLS 29 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 289618		COMPL. DATE 02/25/2020					TOTAL DEPTH 11707 PERF.11700 - 16626					
03	12998	X	12998	-0-	-0-	20	1	10208	3	Y	2447	2406	0	6	1	40
						78	4	2692	9			10	8			
04	14506	X	14506	-0-	-0-	30	1	11464	3	Y	2734	2732	0	10	1	21
						5	4	3007	9			11	8			
05	15899	X	15899	-0-	-0-	27	1	12833	3	Y	2762	2741	0	5	1	30
						1	4	3038	9			7	8			
06	12929	X	12929	-0-	-0-	21	1	10165	3	Y	2489	2495	0	2	1	22
						5	4	2738	9							
07	15225	X	15225	-0-	-0-	20	1	12129	3	Y	2777	2623	0	145	1	31
						21	4	3055	9							
08	17235	X	17235	-0-	-0-	12	1	14051	3	Y	2882	2885	0			28
						2	4	3170	9							
SEVENGILLS 29 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 289626		COMPL. DATE 02/25/2020					TOTAL DEPTH 11649 PERF.11747 - 16951					
03	15097	X	13727	-0-	-1370	22	1	10988	3	Y	2411	2371	0	6	1	39
						65	4	2652	9			10	8			
04	16094	X	16094	-0-	-0-	35	1	13181	3	Y	2612	2606	0	12	1	20
						5	4	2873	9			13	8			
05	18713	X	18713	-0-	-0-	33	1	15621	3	Y	2780	2755	0	6	1	30
						1	4	3058	9			9	8			
06	19049	X	19049	-0-	-0-	34	1	16334	3	Y	2433	2438	0	4	1	21
						5	4	2676	9							
07	22394	X	22394	-0-	-0-	34	1	19769	3	Y	2333	2206	0	122	1	26
						25	4	2566	9							
08	21478	X	21478	-0-	-0-	17	1	19324	3	Y	1941	1948	0			19
						2	4	2135	9							
SEVENGILLS 29 UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 289627		COMPL. DATE 02/25/2020					TOTAL DEPTH 12007 PERF.12100 - 16926					
03	15996	X	12711	-0-	-3285	20	1	9894	3	Y	2474	2435	0	8	1	40
						76	4	2721	9			8	8			
04	17790	X	13282	-0-	-4508	27	1	10389	3	Y	2601	2597	0	14	1	20
						5	4	2861	9			10	8			
05	18383	X	13079	-0-	-5304	23	1	10799	3	Y	2052	2038	0	6	1	22
						2257	9					6	8			
06	17790	X	16723	-0-	-1067	29	1	14227	3	Y	2238	2237	0	4	1	19
						5	4	2462	9							
07	17391	X	16578	-0-	-813	24	1	14352	3	Y	1985	1878	0	104	1	22
						18	4	2184	9							
08	15826	X	15826	-0-	-0-	12	1	13561	3	Y	2047	2049	0			20
						1	4	2252	9							
STATE DRAGONFLY UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 289630		COMPL. DATE 01/08/2022					TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9947 - 21488					
03	46376	X	44594	-0-	-1782	44	1	39352	3	Y	4671	4552	1	5	8	333
						60	4	5138	9							
04	44880	X	39004	-0-	-5876	29	1	34481	3	Y	4035	4012	1	6	8	350
						55	4	4439	9							
05	46376	X	39650	-0-	-6726	928	1	33620	3	Y	4583	4538	1	3	8	392
						61	4	5041	9							
06	44280	X	32315	-0-	-11965	1114	1	26774	3	Y	3977	3870	1			499
						52	4	4375	9							
07	45756	X	10559	-0-	-35197	84	1	10162	3	Y	272	745	1			26
						14	4	299	9							
08	38657	X	4369	-0-	-34288	3	1	4088	3	Y	175	178	1	1	8	22
						85	4	193	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STREET 20-29 B UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
STATE STREET 20-29 B UNIT		WELL #:		6H	RRCID -> 289720	COMPL. DATE 08/04/2020					TOTAL DEPTH 10747	PERF.10715 - 18294				
03		37789 X	34120	-0-	-3669	-0-	47 1 33 4	32212 1828	3 9	Y	1662	1500	0	126	1	138
04		34290 X	32140	-0-	-2150	-0-	20 1 21 4	30463 1636	3 9	Y	1487	1454	0	69	1	102
05		34534 X	71	-0-	-34463	-0-	1 1 1 4	6 63	3 9	Y	57	87	0			72
06		33030 X	21163	-0-	-11867	-0-	38 1 122 4	20585 418	3 9	Y	380	405	0	10	1	37
07		34131 X	5593	-0-	-28538	-0-	18 1 36 4	5518 21	3 9	Y	19	46	0	10	1	-0-
08		37357 X	37357	-0-	-0-	-0-	53 1 10 4	36367 927	3 9	Y	843	824	0	11	1	8
STATE OREDIGGER UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 289809	COMPL. DATE 01/24/2022					TOTAL DEPTH 10326	PERF.10820 - 19745				
03		33108 X	30297	-0-	-2811	-0-	86 1 143 4	26685 3383	3 9	Y	3075	2960	0	75	1	101
04		32040 X	29899	-0-	-2141	-0-	126 1 39 4	25804 3930	3 9	Y	3573	3519	0	45	1	110
05		33108 X	29553	-0-	-3555	-0-	157 1 27 4	26138 3231	3 9	Y	2937	2924	0	18	1	105
06		29670 X	27475	-0-	-2195	-0-	144 1 71 4	24755 2505	3 9	Y	2277	2219	0	9	1	154
07		30907 X	25097	-0-	-5810	-0-	180 1 118 4	23444 1355	3 9	Y	1232	1291	0	29	1	66
08		30907 X	27958	-0-	-2949	-0-	201 1 21 4	25585 2151	3 9	Y	1955	1956	0	10	1	55
STATE OREDIGGER UNIT		WELL #:		5H	RRCID -> 289810	COMPL. DATE 01/23/2022					TOTAL DEPTH 10668	PERF.11060 - 20085				
03		62527 X	49643	-0-	-12884	-0-	98 1 163 4	45511 3871	3 9	Y	3519	3349	0	120	1	114
04		60510 X	48039	-0-	-12471	-0-	150 1 47 4	44283 3559	3 9	Y	3235	3178	0	73	1	98
05		62527 X	47224	-0-	-15303	-0-	200 1 35 4	43375 3614	3 9	Y	3285	3238	0	28	1	117
06		53730 X	48879	-0-	-4851	-0-	194 1 96 4	45179 3410	3 9	Y	3100	2992	0	16	1	209
07		49693 X	48073	-0-	-1620	-0-	242 1 158 4	44184 3489	3 9	Y	3172	3159	0	52	1	170
08		49631 X	46317	-0-	-3314	-0-	248 1 25 4	43471 2573	3 9	Y	2339	2428	0	16	1	65
STATE STREET 20-29 A UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 289813	COMPL. DATE 09/21/2020					TOTAL DEPTH 10760	PERF.10799 - 18443				
03		39711 X	36100	-0-	-3611	-0-	57 1 40 4	34445 1558	3 9	Y	1416	1299	0	98	1	118
04		38430 X	35283	-0-	-3147	-0-	25 1 26 4	33778 1454	3 9	Y	1322	1294	0	55	1	91
05		39711 X	74	-0-	-39637	-0-	1 1 1 4	6 66	3 9	Y	60	78	0			73
06		38430 X	32802	-0-	-5628	-0-	51 1 142 4	32100 509	3 9	Y	463	480	0	11	1	45
07		39711 X	9441	-0-	-30270	-0-	25 1 48 4	9123 245	3 9	Y	223	252	0	14	1	2
08		56670 X	56670	-0-	-0-	-0-	79 1 16 4	55301 1274	3 9	Y	1158	1133	0	16	1	11

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STREET 20-29 A 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 #: 3H		RRCID -> 289814	COMPL. DATE 07/26/2020	TOTAL DEPTH 11074		PERF.11545 - 18717								
03	114235	X	89442	-0-	-24793	-0-	112 1 79 4	85361 3 3890 9	3	Y	3536	3239 0	206 1	1	299	
04	110550	X	78133	-0-	-32417	-0-	45 1 46 4	74688 3 3354 9	3	Y	3049	3032 0	104 1	1	212	
05	113243	X	155	-0-	-113088	-0-	2 1 2 4	13 3 138 9	3	Y	125	181 0			156	
06	96510	X	66456	-0-	-30054	-0-	91 1 186 4	64140 3 2039 9	3	Y	1854	1803 0	19 1	1	188	
07	89435	X	11029	-0-	-78406	-0-	27 1 53 4	10934 3 15 9	3	Y	14	189 0	13 1	1	-0-	
08	89435	X	68176	-0-	-21259	-0-	90 1 376 4	65660 3 2050 9	3	Y	1864	1825 0	21 1	1	18	
		STATE OREDIGGER UNIT		WELL #: 2H	RRCID -> 289821	COMPL. DATE 01/23/2022	TOTAL DEPTH 10354		PERF.10641 - 19707							
03	49073	X	42754	-0-	-6319	-0-	102 1 170 4	38015 3 4467 9	3	Y	4061	3894 0	123 1	1	133	
04	43560	X	13952	-0-	-29608	-0-	65 1 20 4	12522 3 1345 9	3	Y	1223	1294 0	25 1	1	37	
05	45012	X	27901	-0-	-17111	-0-	178 1 31 4	24660 3 3032 9	3	Y	2756	2674 0	20 1	1	99	
06	42990	X	1302	-0-	-41688	-0-	54 1 27 4	1218 3 3 9	3	Y	3	102 0			-0-	
07	42749	X	2386	-0-	-40363	-0-	123 1 80 4	2146 3 37 9	3	Y	34	30 0	2 1	1	2	
08	42749	X	2202	-0-	-40547	-0-	129 1 13 4	2054 3 6 9	3	Y	5	6 0	1 1	1	-0-	
		STATE OREDIGGER UNIT		WELL #: 3H	RRCID -> 289822	COMPL. DATE 01/23/2022	TOTAL DEPTH 10630		PERF.10700 - 20094							
03	58714	X	24869	-0-	-33845	-0-	89 1 148 4	20950 3 3682 9	3	Y	3347	3258 0	49 1	1	111	
04	56400	X	42716	-0-	-13684	-0-	169 1 61 4	38263 3 4223 9	3	Y	3839	3776 0	56 1	1	118	
05	65889	X	65889	-0-	-0-	-0-	318 1 58 4	61668 3 3845 9	3	Y	3495	3454 0	35 1	1	124	
06	48741	X	48741	-0-	-0-	-0-	222 1 116 4	45226 3 3177 9	3	Y	2888	2801 0	17 1	1	194	
07	46037	X	46037	-0-	-0-	-0-	268 1 179 4	42084 3 3506 9	3	Y	3187	3156 0	54 1	1	171	
08	65875	X	42917	-0-	-22958	-0-	254 1 29 4	38843 3 3791 9	3	Y	3446	3504 0	16 1	1	97	
		STATE OREDIGGER UNIT		WELL #: 9H	RRCID -> 289825	COMPL. DATE 01/23/2022	TOTAL DEPTH 10364		PERF.10550 - 19918							
03	41974	X	36179	-0-	-5795	-0-	92 1 153 4	32113 3 3821 9	3	Y	3474	3322 0	116 1	1	113	
04	40200	X	36457	-0-	-3743	-0-	151 1 47 4	32545 3 3714 9	3	Y	3376	3312 0	74 1	1	103	
05	41509	X	38669	-0-	-2840	-0-	185 1 32 4	33980 3 4472 9	3	Y	4065	3993 0	30 1	1	145	
06	36782	X	36782	-0-	-0-	-0-	170 1 84 4	32700 3 3828 9	3	Y	3480	3378 0	11 1	1	236	
07	37665	X	36082	-0-	-1583	-0-	207 1 135 4	31738 3 4002 9	3	Y	3638	3640 0	37 1	1	197	
08	38161	X	35304	-0-	-2857	-0-	239 1 24 4	31360 3 3681 9	3	Y	3346	3438 0	11 1	1	94	

PHANTOM (WOLFECAMP) 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 #:	6H	RRCID -> 289830	COMPL. DATE 01/02/2020	TOTAL DEPTH 10651	PERF.10760	-		20074						
03	101897	X	83810	-0-	-18087	-0-	216 1 359 4	79277 3 3958 9	3	Y	3598	3329 0	214 1	1	114	
04	98610	X	85730	-0-	-12880	-0-	332 1 104 4	81354 3 3940 9	3	Y	3582	3451 0	138 1	1	107	
05	101897	X	73339	-0-	-28558	-0-	398 1 69 4	69659 3 3213 9	3	Y	2921	2880 0	46 1	1	102	
06	81120	X	73423	-0-	-7697	-0-	371 1 183 4	69791 3 3078 9	3	Y	2798	2690 0	23 1	1	187	
07	88598	X	83031	-0-	-5567	-0-	520 1 340 4	78796 3 3375 9	3	Y	3068	3004 0	89 1	1	162	
08	94174	X	94174	-0-	-0-	-0-	598 1 61 4	90098 3 3417 9	3	Y	3106	3150 0	32 1	1	86	
STATE OREDIGGER UNIT		WELL #:	8H	RRCID -> 289835	COMPL. DATE 01/02/2020	TOTAL DEPTH 10694	PERF.10870	-		20106						
03	67983	X	58231	-0-	-9752	-0-	114 1 190 4	54954 3 2973 9	3	Y	2703	2537 0	138 1	1	86	
04	65790	X	59843	-0-	-5947	-0-	186 1 58 4	56702 3 2897 9	3	Y	2634	2552 0	89 1	1	79	
05	67983	X	52018	-0-	-15965	-0-	241 1 42 4	49435 3 2300 9	3	Y	2091	2066 0	31 1	1	73	
06	58740	X	16276	-0-	-42464	-0-	96 1 47 4	14878 3 1255 9	3	Y	1141	1132 0	5 1	1	77	
07	61845	X	48678	-0-	-13167	-0-	295 1 193 4	47079 3 1111 9	3	Y	1010	984 0	51 1	1	52	
08	61845	X	55593	-0-	-6252	-0-	355 1 40 4	53008 3 2190 9	3	Y	1991	1970 0	18 1	1	55	
STATE OREDIGGER UNIT		WELL #:	7H	RRCID -> 289863	COMPL. DATE 01/03/2020	TOTAL DEPTH 10376	PERF.10530	-		19695						
03	38812	X	33942	-0-	-4870	-0-	72 1 119 4	29805 3 3946 9	3	Y	3587	3470 0	80 1	1	118	
04	37560	X	30970	-0-	-6590	-0-	104 1 32 4	27644 3 3190 9	3	Y	2900	2882 0	47 1	1	89	
05	38316	X	30693	-0-	-7623	-0-	167 1 29 4	27466 3 3031 9	3	Y	2755	2727 0	18 1	1	99	
06	33390	X	27908	-0-	-5482	-0-	178 1 88 4	25381 3 2261 9	3	Y	2055	2006 0	9 1	1	139	
07	34503	X	33529	-0-	-974	-0-	225 1 147 4	29612 3 3545 9	3	Y	3223	3153 0	35 1	1	174	
08	36174	X	36174	-0-	-0-	-0-	226 1 23 4	31666 3 4259 9	3	Y	3872	3925 0	12 1	1	109	
STATE OREDIGGER UNIT		WELL #:	1H	RRCID -> 289959	COMPL. DATE 01/24/2022	TOTAL DEPTH 10653	PERF.10717	-		20015						
03	65131	X	55641	-0-	-9490	-0-	108 1 181 4	50282 3 5070 9	3	Y	4609	4435 0	130 1	1	151	
04	57090	X	24353	-0-	-32737	-0-	73 1 23 4	22191 3 2066 9	3	Y	1878	1936 0	36 1	1	57	
05	58683	X	20758	-0-	-37925	-0-	124 1 21 4	16094 3 4519 9	3	Y	4108	4006 0	10 1	1	149	
06	55680	X	27869	-0-	-27811	-0-	196 1 97 4	24625 3 2951 9	3	Y	2683	2638 0	13 1	1	181	
07	55924	X	28388	-0-	-27536	-0-	251 1 164 4	24660 3 3313 9	3	Y	3012	2986 0	45 1	1	162	
08	55645	X	29434	-0-	-26211	-0-	269 1 28 4	26066 3 3071 9	3	Y	2792	2861 0	15 1	1	78	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE ABSAROKA UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	

STATE ABSAROKA UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	289960	COMPL. DATE	12/16/2021	TOTAL DEPTH	10894	PERF.	11200	-		18129			
03	42842	X	38492	-0-	-4350	-0-	45	1	34992	3	Y	3027	2936	0	59	1	88
							125	4	3330	9							
04	41460	X	36024	-0-	-5436	-0-	39	1	32698	3	Y	2943	2890	0	42	1	99
							50	4	3237	9							
05	42842	X	34833	-0-	-8009	-0-	44	1	31645	3	Y	2847	2879	0	16	1	51
							12	4	3132	9							
06	38580	X	34465	-0-	-4115	-0-	37	1	31729	3	Y	2264	2253	0	10	1	52
							209	4	2490	9							
07	39649	X	35009	-0-	-4640	-0-	21	1	32137	3	Y	2420	2413	0	36	1	23
							189	4	2662	9							
08	38502	X	33128	-0-	-5374	-0-	31	1	29990	3	Y	2748	2709	0	20	1	42
							84	4	3023	9							

STATE BLUEWING UNIT B		WELL #:	2H	RRCID ->	290013	COMPL. DATE	05/07/2021	TOTAL DEPTH	10438	PERF.	10574	-		20324			
03	29264	X	28557	-0-	-707	-0-	25160	3	102	4	Y	2995	2957	1			209
							3295	9									
04	25950	X	25647	-0-	-303	-0-	22265	3	94	4	Y	2989	3006	1			192
							3288	9									
05	29760	X	24861	-0-	-4899	-0-	22121	3	87	4	Y	2412	2351	1			253
							2653	9									
06	28800	X	22739	-0-	-6061	-0-	20047	3	87	4	Y	2368	2366	1			255
							2605	9									
07	29760	X	25745	-0-	-4015	-0-	22377	3	111	4	Y	2961	2987	1			229
							3257	9									
08	28551	X	24540	-0-	-4011	-0-	21666	3	98	4	Y	2524	2589	1			164
							2776	9									

STATE CORREA UNIT		WELL #:	7H	RRCID ->	290016	COMPL. DATE	12/24/2020	TOTAL DEPTH	10656	PERF.	10700	-		20727			
03	38657	X	36809	-0-	-1848	-0-	107	1	31791	3	Y	4426	4216	0	54	1	250
							42	4	4869	9							
04	35954	X	35954	-0-	-0-	-0-	20	1	30904	3	Y	4533	4582	0	51	1	150
							44	4	4986	9							
05	36414	X	36414	-0-	-0-	-0-	60	1	31283	3	Y	4566	4531	0	20	1	162
							48	4	5023	9			3	8			
06	35610	X	34785	-0-	-825	-0-	113	1	29738	3	Y	4155	4172	0	10	1	135
							363	4	4571	9							
07	37138	X	29727	-0-	-7411	-0-	52	1	26065	3	Y	3253	3263	0	31	1	94
							32	4	3578	9							
08	37138	X	28900	-0-	-8238	-0-	14	1	24139	3	Y	4279	4200	0	9	1	159
							40	4	4707	9			5	8			

STATE CORREA UNIT		WELL #:	8H	RRCID ->	290019	COMPL. DATE	12/24/2020	TOTAL DEPTH	10949	PERF.	11000	-		20956			
03	44020	X	39525	-0-	-4495	-0-	122	1	36482	3	Y	2637	2491	0	66	1	147
							20	4	2901	9							
04	39390	X	37920	-0-	-1470	-0-	25	1	35482	3	Y	2178	2205	0	49	1	71
							17	4	2396	9							
05	40796	X	37140	-0-	-3656	-0-	64	1	35073	3	Y	1807	1794	0	20	1	63
							15	4	1988	9			1	8			
06	39520	X	39520	-0-	-0-	-0-	128	1	36689	3	Y	2111	2095	0	11	1	68
							381	4	2322	9							
07	40796	X	37968	-0-	-2828	-0-	63	1	35981	3	Y	1737	1718	0	37	1	50
							13	4	1911	9							
08	39525	X	33826	-0-	-5699	-0-	17	1	32912	3	Y	807	816	0	11	1	29
							9	4	888	9			1	8			

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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
STATE CORREA UNIT						10H	RRCID -> 290020	COMPL. DATE 12/24/2020	TOTAL DEPTH 11228	PERF.11250	-		20693		
03		87823 X	69472	-0-	-18351	-0-	172 1	63217 3	Y	5490	5152 0	151 1			305
							44 4	6039 9							
04		72630 X	65863	-0-	-6767	-0-	36 1	60163 3	Y	5112	5169 0	79 1			169
							41 4	5623 9							
05		70866 X	64798	-0-	-6068	-0-	93 1	58666 3	Y	5450	5393 0	30 1			193
							44 4	5995 9			3 8				
06		72109 X	72109	-0-	-0-	-0-	197 1	65581 3	Y	5209	5216 0	18 1			168
							601 4	5730 9							
07		69905 X	66300	-0-	-3605	-0-	95 1	61121 3	Y	4590	4567 0	58 1			133
							35 4	5049 9							
08		69471 X	61260	-0-	-8211	-0-	27 1	55940 3	Y	4777	4710 0	17 1			177
							38 4	5255 9			6 8				
STATE CORREA UNIT						11H	RRCID -> 290021	COMPL. DATE 11/02/2020	TOTAL DEPTH 9901	PERF. 9950	-		19927		
03		5549 X	2	-0-	-5547	-0-	2 3		Y	-0-					-0-
							15 1	2146 3	Y	1085	1045 0	4 1			36
			3417	-0-	-1953	-0-	62 4	1194 9							
05		15909 X	15909	-0-	-0-	-0-	60 1	12714 3	Y	2800	2726 0	8 1			100
							55 4	3080 9			2 8				
06		18755 X	18755	-0-	-0-	-0-	102 1	13807 3	Y	4089	4052 0	4 1			133
							348 4	4498 9							
07		3534 X	944	-0-	-2590	-0-	33 1	4 3	Y	812	921 0				24
							14 4	893 9							
08		15903 X	13969	-0-	-1934	-0-	17 1	11504 3	Y	2180	2116 0	4 1			81
							50 4	2398 9			3 8				
STATE BLUEWING UNIT B						4H	RRCID -> 290056	COMPL. DATE 01/06/2022	TOTAL DEPTH 10536	PERF.10518	-		20601		
03		21130 X	21130	-0-	-0-	-0-	17262 3	125 4	Y	3403	3343 1				238
							3743 9								
04		19741 X	19741	-0-	-0-	-0-	16449 3	117 4	Y	2886	2938 1				186
							3175 9								
05		21235 X	16843	-0-	-4392	-0-	13758 3	100 4	Y	2714	2616 1				284
							2985 9								
06		20550 X	13978	-0-	-6572	-0-	11398 3	88 4	Y	2265	2306 1				243
							2492 9								
07		21235 X	14484	-0-	-6751	-0-	11610 3	95 4	Y	2526	2573 1				196
							2779 9								
08		21142 X	13225	-0-	-7917	-0-	10614 3	86 4	Y	2295	2341 1				150
							2525 9								
STATE CORREA UNIT						12H	RRCID -> 290083	COMPL. DATE 12/24/2020	TOTAL DEPTH 10515	PERF.10560	-		20058		
03		18910 X	15364	-0-	-3546	-0-	76 1	13442 3	Y	1657	1575 0	31 1			93
							23 4	1823 9							
04		18300 X	15854	-0-	-2446	-0-	16 1	14113 3	Y	1546	1563 0	25 1			51
							24 4	1701 9							
05		18910 X	18435	-0-	-475	-0-	50 1	17814 3	Y	502	526 0	10 1			17
							19 4	552 9							
06		19113 X	19113	-0-	-0-	-0-	96 1	18142 3	Y	532	526 0	6 1			17
							290 4	585 9							
07		18172 X	18172	-0-	-0-	-0-	47 1	16921 3	Y	1077	1045 0	18 1			31
							19 4	1185 9							
08		23685 X	23685	-0-	-0-	-0-	14 1	17878 3	Y	5227	5051 0	6 1			195
							43 4	5750 9			6 8				

PHANTOM (WOLFPCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STREAMER UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
STATE STREAMER UNIT		WELL #:	2H	RRCID -> 290297	COMPL. DATE 06/24/2021	TOTAL DEPTH 10813	PERF.11100	-		21561						
03		79949 X	70504	-0-	-9445	-0-	3 1 43 4	66115 3 4343 9	3 Y	3948	3717 0 1 8	194 1	186			
04		76394 X	76394	-0-	-0-	-0-	11 1 48 4	72387 3 3948 9	3 Y	3589	3419 0 1 8	135 1	220			
05		77686 X	77056	-0-	-630	-0-	122 1 128 4	72670 3 4136 9	3 Y	3760	3686 0	53 1	241			
06		75000 X	67560	-0-	-7440	-0-	91 1 139 4	63762 3 3568 9	3 Y	3244	3357 0	25 1	103			
07		78926 X	74411	-0-	-4515	-0-	267 1 82 4	68255 3 5807 9	3 Y	5279	5142 0	91 1	149			
08		78926 X	63901	-0-	-15025	-0-	231 1 157 4	59132 3 4381 9	3 Y	3983	3974 0	25 1	133			
STATE STREAMER UNIT		WELL #:	3H	RRCID -> 290298	COMPL. DATE 02/03/2021	TOTAL DEPTH 10450	PERF.10520	-		21292						
03		36146 X	27188	-0-	-8958	-0-	2 1 30 4	23008 3 4148 9	3 Y	3771	3613 0 1 8	71 1	183			
04		34980 X	27358	-0-	-7622	-0-	6 1 29 4	23161 3 4162 9	3 Y	3784	3683 0 1 8	45 1	238			
05		36146 X	33124	-0-	-3022	-0-	69 1 72 4	28321 3 4662 9	3 Y	4238	4181 0	17 1	278			
06		32160 X	18755	-0-	-13405	-0-	37 1 57 4	15682 3 2979 9	3 Y	2708	2893 0	5 1	88			
07		29387 X	29387	-0-	-0-	-0-	169 1 52 4	24373 3 4793 9	3 Y	4357	4293 0	27 1	125			
08		33698 X	33698	-0-	-0-	-0-	193 1 131 4	28128 3 5246 9	3 Y	4769	4723 0	10 1	161			
STATE STREAMER UNIT		WELL #:	4H	RRCID -> 290299	COMPL. DATE 06/27/2021	TOTAL DEPTH 10770	PERF.10850	-		21636						
03		82460 X	63288	-0-	-19172	-0-	3 1 52 4	58290 3 4943 9	3 Y	4494	4260 0 1 8	172 1	214			
04		67889 X	67889	-0-	-0-	-0-	12 1 55 4	62447 3 5375 9	3 Y	4886	4678 0 1 8	117 1	304			
05		73070 X	73070	-0-	-0-	-0-	143 1 150 4	68169 3 4608 9	3 Y	4189	4176 0	47 1	270			
06		72834 X	72834	-0-	-0-	-0-	112 1 172 4	68702 3 3848 9	3 Y	3498	3632 0	25 1	111			
07		71195 X	71195	-0-	-0-	-0-	293 1 90 4	67392 3 3420 9	3 Y	3109	3049 0	84 1	87			
08		73067 X	63725	-0-	-9342	-0-	250 1 170 4	59081 3 4224 9	3 Y	3840	3775 0	23 1	129			
STATE STREAMER UNIT		WELL #:	9H	RRCID -> 290301	COMPL. DATE 02/12/2021	TOTAL DEPTH 10384	PERF.10570	-		21315						
03		41788 X	41781	-0-	-7	-0-	2 1 36 4	37386 3 4357 9	3 Y	3961	3799 0 1 8	121 1	190			
04		41179 X	41179	-0-	-0-	-0-	8 1 35 4	36950 3 4186 9	3 Y	3805	3681 0 1 8	76 1	237			
05		45289 X	45289	-0-	-0-	-0-	94 1 98 4	40057 3 5040 9	3 Y	4582	4490 0	30 1	299			
06		40770 X	29186	-0-	-11584	-0-	62 1 95 4	27200 3 1829 9	3 Y	1663	1898 0	11 1	53			
07		42563 X	36321	-0-	-6242	-0-	187 1 58 4	32818 3 3258 9	3 Y	2962	2887 0	44 1	84			
08		45291 X	40923	-0-	-4368	-0-	198 1 135 4	37277 3 3313 9	3 Y	3012	2979 0	16 1	101			

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STREAMER UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE

03	72044 X	62098	-0-	-9946	-0-	3 1	58094 3	3961 3	Y	3601	3402 0	165 1	170	
04	67440 X	61427	-0-	-6013	-0-	40 4	3961 9	57771 3	Y	3279	3142 0	104 1	202	
05	68045 X	62661	-0-	-5384	-0-	9 1	3607 9	58789 3	Y	3324	3277 0	34 1	215	
06	64650 X	63544	-0-	-1106	-0-	40 4	3656 9	59979 3	Y	3031	3131 0	18 1	97	
07	66805 X	62843	-0-	-3962	-0-	105 1	3334 9	58590 3	Y	3574	3509 0	61 1	101	
08	63488 X	60438	-0-	-3050	-0-	111 4	3777 9	56273 3	Y	3434	3402 0	18 1	115	

VJ RANCH LINK 35-38 A		WELL #: 711H		RRCID -> 290316	COMPL. DATE 07/28/2021	TOTAL DEPTH 11234	PERF.11440	- 21476						
03	38595 X	31820	-0-	-6775	-0-	24871 3	107 4	Y	6220	6042 0	206 1	70		
04	37350 X	29675	-0-	-7675	-0-	6842 9	666 4	Y	5836	5795 0	22 1	29		
05	36828 X	32405	-0-	-4423	-0-	22589 3	90 4	Y	5901	5841 0	45 1	44		
06	34230 X	30199	-0-	-4031	-0-	6420 9	2 1	Y	5248	5222 0		70		
07	35092 X	30563	-0-	-4529	-0-	25824 3	96 4	Y	5300	5321 0		49		
08	32364 X	29894	-0-	-2470	-0-	6491 9	6 1	Y	5161	5151 0	6 8	53		

VJ RANCH LINK 35-38 C		WELL #: 751H		RRCID -> 290319	COMPL. DATE 03/30/2023	TOTAL DEPTH 11884	PERF.12125	- 22090						
03	62496 X	44246	-0-	-18250	-0-	41005 3	133 4	Y	2825	2597 0	239 1	30		
04	58230 X	7223	-0-	-51007	-0-	3108 9	116 4	Y	727	740 0	7 1	3		
05	54126 X	20963	-0-	-33163	-0-	6307 3	31 4	Y	1747	1700 0	38 1	12		
06	54578 X	54578	-0-	-0-	-0-	800 9	3 1	Y	3840	3804 0		48		
07	59435 X	59435	-0-	-0-	-0-	19010 3	146 4	Y	3906	3920 0		34		
08	58357 X	58357	-0-	-0-	-0-	1922 9	10 1	Y	3802	3793 0	5 8	38		

VJ RANCH LINK 35-38 E		WELL #: 712H		RRCID -> 290323	COMPL. DATE 07/29/2021	TOTAL DEPTH 11208	PERF.11503	- 21555						
03	28244 X	28244	-0-	-0-	-0-	23294 3	118 4	Y	4393	4264 0	141 1	49		
04	27270 X	23768	-0-	-3502	-0-	4832 9	614 4	Y	3844	3819 0	15 1	19		
05	28179 X	26541	-0-	-1638	-0-	18926 3	62 4	Y	3819	3778 0	31 1	29		
06	27330 X	25520	-0-	-1810	-0-	4228 9	2 1	Y	4021	3996 0		54		
07	28241 X	26250	-0-	-1991	-0-	22278 3	85 4	Y	4361	4375 0		40		
08	25823 X	25787	-0-	-36	-0-	4201 9	5 1	Y	4599	4585 0	6 8	48		

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. VJ RANCH LINK 35-38 D		//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
03	44516 X	41876	-0-	-2640	-0-	36355	3	118	4	Y	4912	4757	0	172	1	55
04	44225 X	44225	-0-	-0-	-0-	38566	3	870	4	Y	4354	4310	0	34	1	21
05	46549 X	46549	-0-	-0-	-0-	41855	3	84	4	Y	4191	4116	0	65	1	31
06	41190 X	35764	-0-	-5426	-0-	4610	9	2	1	Y	4368	4341	0			58
07	45663 X	36171	-0-	-9492	-0-	85	4	5	1	Y	4485	4502	0			41
08	46500 X	36302	-0-	-10198	-0-	39	4	5	1	Y	4432	4422	0	5	8	46
						14	4	14	4							
VJ RANCH LINK 35-38 F		WELL #: 732H		RRCID -> 290334		COMPL. DATE 11/08/2021				TOTAL DEPTH 11514 PERF.11825 - 21762						
03	55738 X	47492	-0-	-8246	-0-	41630	3	129	4	Y	5212	4906	0	334	1	56
04	52980 X	43210	-0-	-9770	-0-	5733	9	37492	3	Y	4401	4355	0	36	1	21
05	52421 X	47971	-0-	-4450	-0-	4841	9	41800	3	Y	5532	5442	0	70	1	41
06	49050 X	43359	-0-	-5691	-0-	6085	9	2	1	Y	4296	4281	0			56
07	50158 X	44994	-0-	-5164	-0-	103	4	7	1	Y	4841	4853	0			44
08	47926 X	43614	-0-	-4312	-0-	48	4	6	1	Y	4742	4731	0	6	8	49
						16	4	16	4							
STATE STREAMER UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 290341		COMPL. DATE 02/03/2021				TOTAL DEPTH 10429 PERF.10743 - 21017						
03	45973 X	40475	-0-	-5498	-0-	2	1	34903	3	Y	5030	4870	0	100	1	244
04	42570 X	40797	-0-	-1773	-0-	37	4	8	1	Y	4460	4358	0	65	1	280
05	43183 X	40857	-0-	-2326	-0-	39	4	99	1	Y	4345	4315	0	26	1	284
06	39180 X	26592	-0-	-12588	-0-	104	4	65	1	Y	3144	3318	0	9	1	101
07	42160 X	36950	-0-	-5210	-0-	100	4	211	1	Y	4565	4494	0	42	1	130
08	38998 X	27478	-0-	-11520	-0-	65	4	134	1	Y	3399	3404	0	10	1	115
						91	4	91	4							
STATE STREAMER UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 290352		COMPL. DATE 09/01/2021				TOTAL DEPTH 10741 PERF.10820 - 21555						
03	62580 X	62580	-0-	-0-	-0-	3	1	40	4	Y	4183	3959	0	182	1	198
04	62174 X	62174	-0-	-0-	-0-	9	1	40	4	Y	3944	3782	0	115	1	244
05	64356 X	62317	-0-	-2039	-0-	40	4	105	1	Y	3788	3744	0	44	1	244
06	62280 X	59108	-0-	-3172	-0-	110	4	85	1	Y	3403	3516	0	22	1	109
07	64356 X	47411	-0-	-16945	-0-	130	4	217	1	Y	1209	1222	0	63	1	33
08	63023 X	47629	-0-	-15394	-0-	67	4	228	1	Y	2525	2455	0	19	1	84
						155	4	155	4							

PHANTOM (WOLFECAMP) 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 #: 7H		RRCID -> 290357	COMPL. DATE 02/11/2021	TOTAL DEPTH 10437	PERF.10580	- 21229								
03	40083	X	36435	-0-	-3648	-0-	2 1	30907	3	Y	4997	4832	0	91	1	243
							29 4	5497	9			1 8				
04	38790	X	34598	-0-	-4192	-0-	6 1	29257	3	Y	4824	4707	0	55	1	304
							29 4	5306	9			1 8				
05	40083	X	35150	-0-	-4933	-0-	74 1	29942	3	Y	4596	4578	0	20	1	302
							78 4	5056	9							
06	36422	X	36422	-0-	-0-	-0-	64 1	31244	3	Y	4560	4704	0	11	1	147
							98 4	5016	9							
07	36425	X	36080	-0-	-345	-0-	177 1	31013	3	Y	4395	4378	0	38	1	126
							55 4	4835	9							
08	35216	X	35216	-0-	-0-	-0-	163 1	29068	3	Y	5340	5274	0	11	1	181
							111 4	5874	9							
STATE DRAGONFLY UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 290404	COMPL. DATE 08/14/2021	TOTAL DEPTH 10390	PERF.10182	- 20394								
03	51677	X	33198	-0-	-18479	-0-	34 1	30687	3	Y	2234	2221	1	3	8	151
							20 4	2457	9							
04	46560	X	44394	-0-	-2166	-0-	35 1	41444	3	Y	2625	2555	1	4	8	217
							27 4	2888	9							
05	48112	X	42342	-0-	-5770	-0-	1104 1	38825	3	Y	2171	2201	1	2	8	185
							25 4	2388	9							
06	46560	X	41377	-0-	-5183	-0-	1671 1	37708	3	Y	1796	1757	1			224
							22 4	1976	9							
07	45880	X	42656	-0-	-3224	-0-	325 1	39394	3	Y	2646	2589	1			281
							26 4	2911	9							
08	45880	X	41939	-0-	-3941	-0-	29 1	39271	3	Y	2270	2241	1	7	8	303
							142 4	2497	9							
STATE DRAGONFLY UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 290406	COMPL. DATE 05/07/2021	TOTAL DEPTH 10155	PERF. 9912	- 20064								
03	56947	X	47050	-0-	-9897	-0-	50 1	44834	3	Y	1939	1913	1	2	8	131
							33 4	2133	9							
04	54420	X	41248	-0-	-13172	-0-	34 1	39368	3	Y	1650	1641	1	3	8	137
							31 4	1815	9							
05	56234	X	36563	-0-	-19671	-0-	966 1	33825	3	Y	1584	1590	1	1	8	130
							30 4	1742	9							
06	51360	X	32604	-0-	-18756	-0-	1326 1	29823	3	Y	1299	1271	1			158
							26 4	1429	9							
07	50282	X	30686	-0-	-19596	-0-	234 1	28404	3	Y	1835	1802	1			191
							29 4	2019	9							
08	44826	X	29870	-0-	-14956	-0-	21 1	28208	3	Y	1341	1353	1	5	8	174
							166 4	1475	9							
STATE JOHNNY CASH UNIT		WELL #: 752H		RRCID -> 291005	COMPL. DATE 02/10/2021	TOTAL DEPTH 10051	PERF.10098	- 18872								
03	132866	X	90987	-0-	-41879	-0-	507 1	88562	3	Y	1534	1514	1			97
							231 4	1687	9							
04	137370	X	81582	-0-	-55788	-0-	464 1	79563	3	Y	1238	1301	1			34
							193 4	1362	9							
05	141949	X	78249	-0-	-63700	-0-	616 1	76106	3	Y	1014	987	1			61
							412 4	1115	9							
06	137370	X	-0-	-0-	-137370	-0-				Y	-0-	61	1			-0-
07	130262	X	110945	-0-	-19317	-0-	396 1	108677	3	Y	1298	1144	1			154
							444 4	1428	9							
08	105095	X	105095	-0-	-0-	-0-	828 1	102782	3	Y	1155	1238	1	1	8	70
							214 4	1271	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE JOHNNY CASH UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
STATE JOHNNY CASH UNIT				WELL #: 731H	RRCID -> 291006	COMPL. DATE 03/03/2021	TOTAL DEPTH 9859	PERF. 9859	- 18792				
03	77159 X	54860	-0-	-22299	-0-	984 1 179 4	49833 3 3864 9	3513	3521	1			222
04	67170 X	42788	-0-	-24382	-0-	974 1 149 4	38649 3 3016 9	2742	2888	1			76
05	69409 X	64551	-0-	-4858	-0-	1124 1 389 4	59693 3 3345 9	3041	2933	1	1 8		183
06	53790 X	31908	-0-	-21882	-0-	400 1 243 4	30092 3 1173 9	1066	1141	1			108
07	55583 X	23647	-0-	-31936	-0-	1222 1 165 4	21204 3 1056 9	960	954	1			114
08	64542 X	41168	-0-	-23374	-0-	1067 1 108 4	36987 3 3006 9	2733	2679	1	2 8		166
STATE JOHNNY CASH UNIT				WELL #: 732H	RRCID -> 291007	COMPL. DATE 02/03/2021	TOTAL DEPTH 9806	PERF. 9901	- 18531				
03	43524 X	6613	-0-	-36911	-0-	1037 1 84 4	4985 3 507 9	461	440	1			29
04	29940 X	22112	-0-	-7828	-0-	974 1 103 4	19415 3 1620 9	1473	1461	1			41
05	45288 X	45288	-0-	-0-	-0-	1626 1 342 4	41273 3 2047 9	1861	1789	1	1 8		112
06	25410 X	21217	-0-	-4193	-0-	943 1 212 4	19495 3 567 9	515	575	1			52
07	22847 X	20337	-0-	-2510	-0-	1686 1 176 4	16871 3 1604 9	1458	1337	1			173
08	45291 X	10245	-0-	-35046	-0-	1257 1 61 4	8167 3 760 9	691	822	1			42
STATE TROOPER UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 291101	COMPL. DATE 12/18/2021	TOTAL DEPTH 10967	PERF.11155	- 18893				
03	44702 X	35357	-0-	-9345	-0-	40 1 109 4	30771 3 4437 9	4034	3926	0	53 1		119
04	43260 X	35843	-0-	-7417	-0-	37 1 46 4	31249 3 4511 9	4101	4041	0	41 1		138
05	44702 X	35640	-0-	-9062	-0-	44 1 10 4	31374 3 4212 9	3829	3882	0	16 1		69
06	40320 X	15177	-0-	-25143	-0-	13 1 119 4	11789 3 3256 9	2960	2958	0	3 1		68
07	37045 X	12711	-0-	-24334	-0-	8 1 109 4	11686 3 908 9	825	873	0	12 1		8
08	37045 X	11556	-0-	-25489	-0-	10 1 47 4	10310 3 1189 9	1081	1065	0	7 1		17
ATLAS 7 UNIT				WELL #: 7H	RRCID -> 291108	COMPL. DATE 01/14/2021	TOTAL DEPTH 11987	PERF.12182	- 16826				
03	15281 X	15281	-0-	-0-	-0-	12263 3 2985 9	33 4 Y	2714	2666	0	27 1		56
04	15960 X	13929	-0-	-2031	-0-	11219 3 2693 9	17 4 Y	2448	2445	0	12 1		38
05	16492 X	14392	-0-	-2100	-0-	11673 3 2691 9	28 4 Y	2446	2427	0	5 1		47
06	15960 X	14062	-0-	-1898	-0-	11409 3 2611 9	42 4 Y	2374	2389	0	3 1		29
07	15492 X	15492	-0-	-0-	-0-	12689 3 2789 9	14 4 Y	2535	2457	0	50 1		57
08	14013 X	14013	-0-	-0-	-0-	11487 3 2525 9	1 4 Y	2295	2316	0	2 8		34

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. ATLAS 7 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: 8H		RRCID -> 291111		COMPL. DATE 01/14/2021				TOTAL DEPTH 11914 PERF.12148 - 16720				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
03	14899 X	14899	-0-	-0-	-0-	12075	3	29	4	Y	2541	2491	0	27 1 52
						2795	9					12	8	
04	14547 X	14547	-0-	-0-	-0-	12026	3	15	4	Y	2278	2270	0	13 1 35
						2506	9					12	8	
05	14757 X	14757	-0-	-0-	-0-	12259	3	23	4	Y	2250	2229	0	6 1 43
						2475	9					7	8	
06	14639 X	14639	-0-	-0-	-0-	11848	3	35	4	Y	2505	2514	0	3 1 31
						2756	9							
07	14629 X	14629	-0-	-0-	-0-	11729	3	11	4	Y	2626	2546	0	52 1 59
						2889	9							
08	14769 X	14769	-0-	-0-	-0-	11768	3	3001	9	Y	2728	2744	0	3 8 40
STATE ABSAROKA UNIT		WELL #: 711H		RRCID -> 291128		COMPL. DATE 09/16/2021				TOTAL DEPTH 10587 PERF.10667 - 17918				
03	34131 X	31518	-0-	-2613	-0-	33	1	26023	3	Y	4874	4760	0	44 1 144
						101	4	5361	9					
04	31102 X	31102	-0-	-0-	-0-	30	1	25647	3	Y	4893	4838	0	34 1 165
						43	4	5382	9					
05	32674 X	29115	-0-	-3559	-0-	36	1	25509	3	Y	3237	3331	0	13 1 58
						9	4	3561	9					
06	31620 X	30196	-0-	-1424	-0-	30	1	26228	3	Y	3395	3367	0	8 1 78
						203	4	3735	9					
07	32674 X	27709	-0-	-4965	-0-	15	1	23903	3	Y	3303	3323	0	26 1 32
						158	4	3633	9					
08	31775 X	28593	-0-	-3182	-0-	25	1	24377	3	Y	3743	3695	0	22 1 58
						74	4	4117	9					
STATE ABSAROKA UNIT		WELL #: 732H		RRCID -> 291129		COMPL. DATE 09/16/2021				TOTAL DEPTH 10875 PERF.11143 - 18351				
03	39056 X	39056	-0-	-0-	-0-	47	1	36345	3	Y	2305	2182	0	97 1 66
						128	4	2536	9					
04	37454 X	37454	-0-	-0-	-0-	40	1	33820	3	Y	3224	3114	0	69 1 107
						48	4	3546	9					
05	39003 X	39003	-0-	-0-	-0-	47	1	33566	3	Y	4891	4884	0	27 1 87
						10	4	5380	9					
06	37800 X	34291	-0-	-3509	-0-	36	1	31358	3	Y	2445	2466	0	10 1 56
						207	4	2690	9					
07	39060 X	32530	-0-	-6530	-0-	19	1	29369	3	Y	2707	2706	0	31 1 26
						164	4	2978	9					
08	36208 X	29556	-0-	-6652	-0-	27	1	26554	3	Y	2641	2608	0	18 1 41
						70	4	2905	9					
STATE ABSAROKA UNIT		WELL #: 761H		RRCID -> 291154		COMPL. DATE 09/16/2021				TOTAL DEPTH 11403 PERF.11466 - 18748				
03	54746 X	39558	-0-	-15188	-0-	49	1	37818	3	Y	1428	1348	0	75 1 40
						120	4	1571	9					
04	51480 X	42265	-0-	-9215	-0-	48	1	40422	3	Y	1587	1513	0	62 1 52
						49	4	1746	9					
05	53196 X	50662	-0-	-2534	-0-	67	1	47293	3	Y	2990	2961	0	28 1 53
						13	4	3289	9					
06	50250 X	6549	-0-	-43701	-0-	7	1	6427	3	Y	70	120	0	2 1 1
						38	4	77	9					
07	47740 X	36514	-0-	-11226	-0-	22	1	34678	3	Y	1497	1442	0	42 1 14
						167	4	1647	9					
08	50654 X	47507	-0-	-3147	-0-	46	1	45254	3	Y	1922	1883	0	24 1 29
						93	4	2114	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. ATLAS 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 CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			

ATLAS 7 UNIT		WELL #: 10H		RRCID ->	291316	COMPL. DATE	01/14/2021	TOTAL DEPTH	11924	PERF.	12083	-		16814
03	20398 X	13089	-0-	-7309	-0-	9452 3 3579 9	58 4 Y	3254	3208 0 10 8	23 1	67			
04	19740 X	11064	-0-	-8676	-0-	8024 3 3022 9	18 4 Y	2747	2752 0 9 8	10 1	43			
05	20398 X	11175	-0-	-9223	-0-	8193 3 2951 9	31 4 Y	2683	2663 0 7 8	4 1	52			
06	12840 X	10595	-0-	-2245	-0-	7762 3 2791 9	42 4 Y	2537	2556 0	2 1	31			
07	13082 X	10896	-0-	-2186	-0-	8219 3 2662 9	15 4 Y	2420	2349 0	47 1	55			
08	10992 X	10992	-0-	-0-	-0-	8166 3 2825 9	1 4 Y	2568	2584 0	1 8	38			

ATLAS 7 UNIT		WELL #: 9H		RRCID ->	291318	COMPL. DATE	01/14/2021	TOTAL DEPTH	11981	PERF.	12086	-		16948
03	12821 X	12821	-0-	-0-	-0-	9480 3 3313 9	28 4 Y	3012	2967 0 10 8	22 1	62			
04	13973 X	13973	-0-	-0-	-0-	10706 3 3252 9	15 4 Y	2956	2948 0 12 8	12 1	46			
05	13649 X	13649	-0-	-0-	-0-	10561 3 3064 9	24 4 Y	2785	2766 0 6 8	5 1	54			
06	13107 X	13107	-0-	-0-	-0-	10078 3 2991 9	38 4 Y	2719	2737 0	3 1	33			
07	13150 X	13150	-0-	-0-	-0-	10188 3 2949 9	13 4 Y	2681	2601 0	53 1	60			
08	12941 X	12941	-0-	-0-	-0-	10123 3 2817 9	1 4 Y	2561	2580 0	3 8	38			

STATE APACHE 57		WELL #: 751H		RRCID ->	291331	COMPL. DATE	06/19/2021	TOTAL DEPTH	11209	PERF.	11364	-		21493
03	173972 X	138716	-0-	-35256	-0-	131980 3 6674 9	62 4 Y	6067	5686 0	409 1	208			
04	168360 X	419	-0-	-167941	-0-	362 3	57 9 Y	52	256 0	1 1	3			
05	174406 X	513	-0-	-173893	-0-	492 3 19 9	2 4 Y	17	19 0		1			
06	168780 X	-0-	-0-	-168780	-0-	293 3	1 4 Y	-0-	1 0		-0-			
07	174406 X	456	-0-	-173950	-0-	162 9 7406 3	147 3	147	131 0	4 1	12			
08	10664 X	7922	-0-	-2742	-0-	474 9	42 4 Y	431	396 0 8 8	3 1	36			

STATE APACHE 57		WELL #: 732H		RRCID ->	291350	COMPL. DATE	01/28/2022	TOTAL DEPTH	10856	PERF.	11059	-		21199
03	65906 X	50402	-0-	-15504	-0-	47585 3 2793 9	24 4 Y	2539	2402 0	133 1	88			
04	71336 X	71336	-0-	-0-	-0-	67452 3 3824 9	60 4 Y	3476	3290 0	104 1	170			
05	65765 X	65765	-0-	-0-	-0-	61260 3 4468 9	37 4 Y	4062	3981 0 2 8	37 1	212			
06	58740 X	41434	-0-	-17306	-0-	39486 3 1903 9	45 4 Y	1730	1789 0	13 1	140			
07	73718 X	51312	-0-	-22406	-0-	48341 3 2907 9	64 4 Y	2643	2447 0	127 1	209			
08	73718 X	47975	-0-	-25743	-0-	45108 3 2773 9	94 4 Y	2521	2451 0 50 8	17 1	212			

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: 733H		RRCID -> 291351		COMPL. DATE 01/29/2022				TOTAL DEPTH 10859 PERF.11062 - 20971			
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		
03	55521 X	52564	-0-	-2957	-0-	49010 3 3530 9	24 4	Y	3209	3065 0	141 1	113	
04	70961 X	70961	-0-	-0-	-0-	66819 3 4084 9	58 4	Y	3713	3538 0	106 1	182	
05	61583 X	61583	-0-	-0-	-0-	59864 3 1683 9	36 4	Y	1530	1598 0	37 1	77	
06	52380 X	21172	-0-	-31208	-0-	21042 3 105 9	25 4	Y	95	159 0	7 1	6	
07	60047 X	30795	-0-	-29252	-0-	30278 3 454 9	63 4	Y	413	344 0	45 1	30	
08	73315 X	56404	-0-	-16911	-0-	51753 3 4544 9	107 4	Y	4131	3712 0 83 8	17 1	349	
STATE APACHE 57		WELL #: 731H		RRCID -> 291383		COMPL. DATE 01/27/2022				TOTAL DEPTH 10846 PERF.11060 - 21148			
03	62992 X	59336	-0-	-3656	-0-	55127 3 4180 9	29 4	Y	3800	3632 0	147 1	134	
04	60960 X	59338	-0-	-1622	-0-	55265 3 4022 9	51 4	Y	3656	3529 0	81 1	180	
05	62992 X	61915	-0-	-1077	-0-	59968 3 1910 9	37 4	Y	1736	1793 0	35 1	88	
06	59250 X	24554	-0-	-34696	-0-	24275 3 251 9	28 4	Y	228	291 0	8 1	17	
07	61318 X	47950	-0-	-13368	-0-	45569 3 2295 9	86 4	Y	2086	1836 0	103 1	164	
08	61907 X	57068	-0-	-4839	-0-	55388 3 1563 9	117 4	Y	1421	1421 0 28 8	19 1	117	
STATE STONEFLY UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 291388		COMPL. DATE 06/29/2022				TOTAL DEPTH 10129 PERF.10631 - 20612			
03	69781 X	60236	-0-	-9545	-0-	601 1 201 4	56707 3 2727 9	Y	2479	2515 1	4 8	180	
04	67530 X	64084	-0-	-3446	-0-	1150 1 107 4	59774 3 3053 9	Y	2775	2813 1	5 8	137	
05	69781 X	66428	-0-	-3353	-0-	384 1 16 4	62156 3 3872 9	Y	3520	3395 1		262	
06	83301 X	83301	-0-	-0-	-0-	691 1 67 4	78697 3 3846 9	Y	3496	3501 1		257	
07	66216 X	65005	-0-	-1211	-0-	1249 1 32 4	60781 3 2943 9	Y	2675	2725 1		207	
08	66433 X	59465	-0-	-6968	-0-	1312 1 88 4	56387 3 1678 9	Y	1525	1618 1	7 8	107	
STATE STONEFLY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 291401		COMPL. DATE 10/23/2021				TOTAL DEPTH 10191 PERF.10500 - 20305			
03	47244 X	44517	-0-	-2727	-0-	435 1 157 4	41202 3 2723 9	Y	2475	2412 1	4 8	189	
04	45720 X	38491	-0-	-7229	-0-	697 1 72 4	36129 3 1593 9	Y	1448	1563 1	2 8	72	
05	47244 X	45288	-0-	-1956	-0-	268 1 10 4	43211 3 1799 9	Y	1635	1587 1		120	
06	44612 X	44612	-0-	-0-	-0-	367 1 35 4	41908 3 2302 9	Y	2093	2058 1		155	
07	45849 X	45544	-0-	-305	-0-	861 1 21 4	42137 3 2525 9	Y	2295	2270 1		180	
08	45291 X	44672	-0-	-619	-0-	959 1 60 4	41634 3 2019 9	Y	1835	1871 1	9 8	135	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE GATEWAY A		//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 GATEWAY A		WELL #: 731H		RRCID -> 291416	COMPL. DATE 10/26/2021	TOTAL DEPTH 9751	PERF. 9946	- 17305								
03	51925 X	36800	-0-	-15125	-0-	1052 149	1 4	33664 1935	3 9	Y	1759	1660	1			108
04	46560 X	39842	-0-	-6718	-0-	941 137	1 4	36789 1975	3 9	Y	1795	1854	1			49
05	47151 X	39276	-0-	-7875	-0-	1485 304	1 4	35989 1498	3 9	Y	1362	25	0	1306	1	79
06	35610 X	2159	-0-	-33451	-0-	2001 1	1 9	157	4	Y	1	80	1			-0-
07	41168 X	9516	-0-	-31652	-0-	1334 117	1 4	7221 844	3 9	Y	767	2	0	675	1	90
08	41168 X	28012	-0-	-13156	-0-	1833 113	1 4	25116 950	3 9	Y	864	13	0	889	1	51
STATE GATEWAY A		WELL #: 732H		RRCID -> 291418	COMPL. DATE 10/25/2021	TOTAL DEPTH 9723	PERF. 9857	- 17187								
03	57629 X	44636	-0-	-12993	-0-	1183 176	1 4	41708 1569	3 9	Y	1426	1494	1			87
04	53460 X	42455	-0-	-11005	-0-	953 145	1 4	40515 842	3 9	Y	765	832	1			20
05	60822 X	47075	-0-	-13747	-0-	1368 331	1 4	43958 1418	3 9	Y	1289	26	0	1208	1	75
06	58860 X	9167	-0-	-49693	-0-	2041 217	1 4	6788 121	3 9	Y	110	3	0	171	1	11
07	60822 X	53144	-0-	-7678	-0-	1557 297	1 4	50747 543	3 9	Y	494	12	0	440	1	53
08	47089 X	37901	-0-	-9188	-0-	1115 104	1 4	35154 1528	3 9	Y	1389	17	0	1341	1	83
STATE GATEWAY		WELL #: 733H		RRCID -> 291437	COMPL. DATE 10/24/2021	TOTAL DEPTH 9707	PERF. 9980	- 17266								
03	57009 X	45102	-0-	-11907	-0-	981 162	1 4	42219 1740	3 9	Y	1582	1586	1			96
04	53820 X	42445	-0-	-11375	-0-	895 140	1 4	40122 1288	3 9	Y	1171	1236	1			31
05	52824 X	48221	-0-	-4603	-0-	1479 341	1 4	43967 2434	3 9	Y	2213	27	0	2086	1	130
06	60635 X	60635	-0-	-0-	-0-	2288 570	1 4	55299 2478	3 9	Y	2253	24	0	2135	1	224
07	48109 X	48109	-0-	-0-	-0-	1745 285	1 4	44392 1687	3 9	Y	1534	11	0	1570	1	177
08	48236 X	38806	-0-	-9430	-0-	1256 112	1 4	37011 427	3 9	Y	388	15	0	528	1	22
TITAN 7 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 291633	COMPL. DATE 05/19/2021	TOTAL DEPTH 11635	PERF. 11884	- 16501								
03	17143 X	15662	-0-	-1481	-0-	11367 4255	3 9	40	4	Y	3868	3763	0	9	1	116
04	14820 X	14192	-0-	-628	-0-	10514 3672	3 9	6	4	Y	3338	3376	0	13	1	45
05	15252 X	11076	-0-	-4176	-0-	7632 3401	3 9	43	4	Y	3092	3032	0	4	1	93
06	15150 X	13798	-0-	-1352	-0-	10244 3496	3 9	58	4	Y	3178	3207	0	39	1	25
07	15655 X	11418	-0-	-4237	-0-	8327 3067	3 9	24	4	Y	2788	2594	0	202	1	17
08	12273 X	12273	-0-	-0-	-0-	5 21	1 4	9101 3146	3 9	Y	2860	2844	0	5	8	28

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE PAPILLON 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 PAPILLON UNIT		WELL #: 711H		RRCID -> 291634	COMPL. DATE 05/14/2022	TOTAL DEPTH 10218	PERF.10363	-		20121						
03	44144 X	37815	-0-	-6329	-0-	34950 2852	3 9	13	4	Y	2593	2583	1	2	8	137
04	42020 X	42020	-0-	-0-	-0-	37145 4857	3 9	18	4	Y	4415	4329	1	5	8	218
05	42811 X	40440	-0-	-2371	-0-	35394 5034	3 9	12	4	Y	4576	4542	1	5	8	247
06	40590 X	37841	-0-	-2749	-0-	33756 4062	3 9	23	4	Y	3693	3772	1			168
07	43431 X	37088	-0-	-6343	-0-	33921 3153	3 9	14	4	Y	2866	2890	1			144
08	39587 X	33403	-0-	-6184	-0-	29099 4212	3 9	92	4	Y	3829	3822	1	10	8	141
TITAN 7 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 291645	COMPL. DATE 05/19/2021	TOTAL DEPTH 11761	PERF.11998	-		16689						
03	12617 X	11263	-0-	-1354	-0-	7690 3550	3 9	23	4	Y	3227	3148	0	4	1	97
04	12210 X	9532	-0-	-2678	-0-	6652 2877	3 9	3	4	Y	2615	2659	0	5	1	36
05	12617 X	8470	-0-	-4147	-0-	5135 3297	3 9	38	4	Y	2997	2937	0	2	1	90
06	11522 X	11522	-0-	-0-	-0-	7767 3713	3 9	42	4	Y	3375	3398	0	41	1	26
07	11253 X	6943	-0-	-4310	-0-	5731 1196	3 9	16	4	Y	1087	1026	0	80	1	7
08	11253 X	6882	-0-	-4371	-0-	3 11	1 4	4758 2110	3 9	Y	1918	1904	0	2	8	19
STATE PAPILLON UNIT		WELL #: 751H		RRCID -> 291678	COMPL. DATE 05/14/2022	TOTAL DEPTH 10681	PERF.10647	-		20745						
03	62775 X	53007	-0-	-9768	-0-	48643 4346	3 9	18	4	Y	3951	3905	1	4	8	210
04	56790 X	47895	-0-	-8895	-0-	43489 4387	3 9	19	4	Y	3988	3997	1	5	8	196
05	58652 X	44149	-0-	-14503	-0-	40399 3739	3 9	11	4	Y	3399	3414	1	4	8	177
06	56760 X	39343	-0-	-17417	-0-	36173 3144	3 9	26	4	Y	2858	2908	1			127
07	56947 X	40837	-0-	-16110	-0-	37046 3777	3 9	14	4	Y	3434	3390	1			171
08	46841 X	32262	-0-	-14579	-0-	28577 3583	3 9	102	4	Y	3257	3301	1	9	8	118
TITAN 7 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 291699	COMPL. DATE 05/19/2021	TOTAL DEPTH 11708	PERF.12072	-		16491						
03	12158 X	12158	-0-	-0-	-0-	8737 3373	3 9	48	4	Y	3066	2988	0	6	1	92
04	11250 X	11016	-0-	-234	-0-	8166 2842	3 9	8	4	Y	2584	2618	0	9	1	35
05	11625 X	6049	-0-	-5576	-0-	4858 1157	3 9	34	4	Y	1052	1050	0	2	1	32
06	11250 X	8546	-0-	-2704	-0-	6858 1632	3 9	56	4	Y	1484	1485	0	19	1	12
07	11625 X	9191	-0-	-2434	-0-	7452 1698	3 9	41	4	Y	1544	1435	0	112	1	9
08	10639 X	10639	-0-	-0-	-0-	9 37	1 4	8818 1775	3 9	Y	1614	1604	0	3	8	16

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE ATLANTIS 7 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 731H		RRCID -> 291823		COMPL. DATE 04/11/2022				TOTAL DEPTH 12220 PERF.12369 - 22452						
03		35216 X	32106	-0-	-3110	-0-	27041 3	36 4	Y	4572	4493 0	39 1			80	
							5029 9				11 8					
04		32880 X	30287	-0-	-2593	-0-	25770 3	22 4	Y	4086	4072 0	29 1			53	
							4495 9				12 8					
05		33976 X	31691	-0-	-2285	-0-	26100 3	63 4	Y	5025	4946 0	12 1			111	
							5528 9				9 8					
06		32880 X	29952	-0-	-2928	-0-	24627 3	9 4	Y	4833	4893 0	6 1			45	
							5316 9									
07		32953 X	29182	-0-	-3771	-0-	24629 3	12 4	Y	4128	4119 0	2 1			52	
							4541 9									
08		32116 X	29241	-0-	-2875	-0-	24598 3	10 4	Y	4212	4203 0	1 8			60	
							4633 9									
WAPITI A UNIT		WELL #: 712H		RRCID -> 292012		COMPL. DATE 12/10/2021				TOTAL DEPTH 9857 PERF.10026 - 20040						
03		20460 X	14655	-0-	-5805	-0-	13290 3	39 4	Y	1205	1222 1				10	
							1326 9									
04		19800 X	17006	-0-	-2794	-0-	14730 3	94 4	Y	1984	1939 1				55	
							2182 9									
05		20460 X	18705	-0-	-1755	-0-	17254 3	88 4	Y	1239	14 0	1256 1			24	
							1363 9									
06		19710 X	17961	-0-	-1749	-0-	16161 3	10 4	Y	1627	9 0	1573 1			69	
							1790 9									
07		21181 X	21181	-0-	-0-	-0-	3 1	15763 3	Y	4896	5 0	4689 1			271	
							29 4	5386 9								
08		23219 X	23219	-0-	-0-	-0-	67 1	14206 3	Y	8123	7 0	8158 1			228	
							11 4	8935 9			1 8					
WAPITI A UNIT		WELL #: 731H		RRCID -> 292013		COMPL. DATE 12/10/2021				TOTAL DEPTH 10050 PERF.10350 - 20220						
03		73067 X	52098	-0-	-20969	-0-	48664 3	82 4	Y	3047	3088 1				26	
							3352 9									
04		76322 X	76322	-0-	-0-	-0-	70656 3	252 4	Y	4922	4813 1				135	
							5414 9									
05		80176 X	80176	-0-	-0-	-0-	72541 3	203 4	Y	6756	63 0	6698 1			129	
							7432 9				1 8					
06		76540 X	76540	-0-	-0-	-0-	68119 3	22 4	Y	7635	41 0	7401 1			322	
							8399 9									
07		79677 X	79677	-0-	-0-	-0-	9 1	73048 3	Y	5941	25 0	5913 1			325	
							85 4	6535 9								
08		80166 X	75350	-0-	-4816	-0-	181 1	70895 3	Y	3858	35 0	4041 1			107	
							30 4	4244 9								
WAPITI A UNIT		WELL #: 733H		RRCID -> 292014		COMPL. DATE 12/10/2021				TOTAL DEPTH 10117 PERF.10459 - 20483						
03		31749 X	31749	-0-	-0-	-0-	30361 3	50 4	Y	1216	1222 1				10	
							1338 9									
04		48202 X	48202	-0-	-0-	-0-	43551 3	156 4	Y	4086	3983 1				113	
							4495 9									
05		50182 X	50182	-0-	-0-	-0-	47211 3	138 4	Y	2575	45 0	2594 1			49	
							2833 9									
06		53644 X	53644	-0-	-0-	-0-	50274 3	14 4	Y	3051	33 0	2939 1			128	
							3356 9									
07		54311 X	54311	-0-	-0-	-0-	6 1	51777 3	Y	2245	20 0	2233 1			120	
							58 4	2470 9								
08		58358 X	58358	-0-	-0-	-0-	137 1	55207 3	Y	2719	30 0	2734 1			75	
							23 4	2991 9								

PHANTOM (WOLFECAMP) EOG RESOURCES, INC. WAPITI A UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
		WELL #: 751H		RRCID -> 292015	COMPL. DATE 12/10/2021	TOTAL DEPTH 10393	PERF.10620	- 20570						
03	86045 X	86045	-0-	-0-	-0-	74837 3 11102 9	106 4	Y	10093	10221 1	1 8	87		
04	84224 X	84224	-0-	-0-	-0-	75964 3 8050 9	210 4	Y	7318	7202 1	203			
05	97891 X	97891	-0-	-0-	-0-	87623 3 10082 9	186 4	Y	9165	73 0	9118 1	176		
06	44100 X	6686	-0-	-37414	-0-	4991 3 1692 9	3 4	Y	1538	3 0	1646 1	65		
07	84194 X	84194	-0-	-0-	-0-	8 1 83 4	81967 3 2136 9	Y	1942	27 0	1878 1	102		
08	97898 X	71267	-0-	-26631	-0-	145 1 24 4	70267 3 831 9	Y	755	36 0	801 1	20		
STATE EINHORN UNIT		WELL #: 751H		RRCID -> 292068	COMPL. DATE 04/04/2023	TOTAL DEPTH 10527	PERF.11118	- 22550						
03	71229 X	71229	-0-	-0-	-0-	99 1 101 4	65881 3 5148 9	Y	4680	4645 1	98			
04	79770 X	79770	-0-	-0-	-0-	74731 3 4970 9	69 4	Y	4518	4568 1	48			
05	96696 X	96696	-0-	-0-	-0-	90033 3 6655 9	8 4	Y	6050	6028 1	2 8	68		
06	52800 X	39587	-0-	-13213	-0-	37834 3 1590 9	163 4	Y	1445	1489 1	24			
07	88504 X	88504	-0-	-0-	-0-	14 1 99 4	82653 3 5738 9	Y	5216	5163 1	77			
08	96689 X	87726	-0-	-8963	-0-	198 1 153 4	82360 3 5015 9	Y	4559	4605 1	1 8	30		
STATE EINHORN UNIT		WELL #: 711H		RRCID -> 292072	COMPL. DATE 03/28/2023	TOTAL DEPTH 10353	PERF.10330	- 22269						
03	52731 X	45606	-0-	-7125	-0-	69 1 121 4	41245 3 4171 9	Y	3792	3771 1	79			
04	56256 X	56256	-0-	-0-	-0-	51694 3 4513 9	49 4	Y	4103	4138 1	44			
05	60509 X	60509	-0-	-0-	-0-	55418 3 5085 9	6 4	Y	4623	4614 1	1 8	52		
06	66895 X	66895	-0-	-0-	-0-	59421 3 7245 9	229 4	Y	6586	6526 1	112			
07	57980 X	57980	-0-	-0-	-0-	11 1 72 4	52893 3 5004 9	Y	4549	4593 1	68			
08	60512 X	56880	-0-	-3632	-0-	145 1 112 4	51065 3 5558 9	Y	5053	5086 1	1 8	34		
STATE EINHORN UNIT		WELL #: 731H		RRCID -> 292074	COMPL. DATE 03/27/2023	TOTAL DEPTH 10537	PERF.10484	- 22929						
03	73222 X	57140	-0-	-16082	-0-	80 1 81 4	50157 3 6822 9	Y	6202	6165 1	133			
04	78045 X	78045	-0-	-0-	-0-	69416 3 8567 9	62 4	Y	7788	7835 1	86			
05	80693 X	76548	-0-	-4145	-0-	67863 3 8678 9	7 4	Y	7889	7882 1	2 8	91		
06	78090 X	78090	-0-	-0-	-0-	69628 3 8195 9	267 4	Y	7450	7413 1	128			
07	81496 X	81496	-0-	-0-	-0-	14 1 98 4	73688 3 7696 9	Y	6996	7018 1	106			
08	80662 X	66590	-0-	-14072	-0-	174 1 134 4	60378 3 5904 9	Y	5367	5436 1	1 8	36		

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// 253162												
STATE EINHORN UNIT			WELL #: 732H		RRCID -> 292121		COMPL. DATE 04/04/2023				TOTAL DEPTH 10596 PERF.11670 - 22316				
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

03		44932 X	44932	-0-	-0-	-0-	61 1	39558 3	Y	4774	4725	1			102
							62 4	5251 9							
04		65757 X	65757	-0-	-0-	-0-	58997 3	54 4	Y	6096	6131	1			67
							6706 9								
05		68127 X	68127	-0-	-0-	-0-	61953 3	6 4	Y	5607	5608	1	2 8		64
							6168 9								
06		72804 X	72804	-0-	-0-	-0-	64913 3	223 4	Y	6971	6916	1			119
							7668 9								
07		74167 X	74167	-0-	-0-	-0-	11 1	66444 3	Y	6941	6955	1			105
							77 4	7635 9							
08		68138 X	65852	-0-	-2286	-0-	145 1	59365 3	Y	5664	5730	1	1 8		38
							112 4	6230 9							

TITAN 7 UNIT			WELL #: 733H		RRCID -> 292225		COMPL. DATE 11/15/2021				TOTAL DEPTH 12121 PERF.12222 - 16916				
03		17949 X	16054	-0-	-1895	-0-	12732 3	40 4	Y	2984	2902	0	9 1		90
							3282 9				18 8				
04		17370 X	14918	-0-	-2452	-0-	11987 3	6 4	Y	2659	2681	0	14 1		36
							2925 9				18 8				
05		17949 X	10293	-0-	-7656	-0-	8478 3	49 4	Y	1605	1581	0	4 1		48
							1766 9				8 8				
06		17070 X	14044	-0-	-3026	-0-	11225 3	59 4	Y	2509	2505	0	32 1		20
							2760 9								
07		16058 X	12214	-0-	-3844	-0-	9533 3	24 4	Y	2415	2245	0	175 1		15
							2657 9								
08		16058 X	11903	-0-	-4155	-0-	4 1	9289 3	Y	2357	2345	0	4 8		23
							17 4	2593 9							

TITAN 7 UNIT			WELL #: 731H		RRCID -> 292228		COMPL. DATE 11/15/2021				TOTAL DEPTH 12115 PERF.12139 - 16957				
03		17205 X	13862	-0-	-3343	-0-	12045 3	43 4	Y	1613	1564	0	9 1		48
							1774 9				14 8				
04		14880 X	12762	-0-	-2118	-0-	11468 3	7 4	Y	1170	1175	0	13 1		16
							1287 9				14 8				
05		15190 X	10087	-0-	-5103	-0-	7856 3	58 4	Y	1975	1922	0	4 1		59
							2173 9				6 8				
06		14670 X	12175	-0-	-2495	-0-	10254 3	60 4	Y	1692	1715	0	23 1		13
							1861 9								
07		14353 X	12588	-0-	-1765	-0-	10705 3	36 4	Y	1679	1560	0	122 1		10
							1847 9								
08		13695 X	13695	-0-	-0-	-0-	8 1	11978 3	Y	1524	1516	0	3 8		15
							33 4	1676 9							

JAWS STATE UNIT			WELL #: 731H		RRCID -> 292273		COMPL. DATE 03/09/2022				TOTAL DEPTH 10449 PERF.10452 - 20189				
03		33520 X	33520	-0-	-0-	-0-	118 1	29916 3	Y	3028	3019	1			108
							155 4	3331 9							
04		32670 X	32132	-0-	-538	-0-	107 1	28541 3	Y	3145	3116	1	24 8		113
							24 4	3460 9							
05		42056 X	42056	-0-	-0-	-0-	112 1	38828 3	Y	2796	2768	1	14 8		127
							40 4	3076 9							
06		40513 X	40513	-0-	-0-	-0-	131 1	37311 3	Y	2743	2747	1			123
							54 4	3017 9							
07		36642 X	22513	-0-	-14129	-0-	51 1	21021 3	Y	1111	1124	1			110
							219 4	1222 9							
08		42067 X	30567	-0-	-11500	-0-	96 1	27298 3	Y	2690	2636	1	80 8		84
							214 4	2959 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. JAWS STATE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 732H		RRCID -> 292274		COMPL. DATE 03/09/2022				TOTAL DEPTH 10450 PERF.10367 - 19351						
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
03		32663 X	32663	-0-	-0-	116	1	29306	3	Y	2809	2797	1			100
						151	4	3090	9							
04		32864 X	32864	-0-	-0-	110	1	29367	3	Y	3057	3024	1	23	8	110
						24	4	3363	9							
05		34544 X	34544	-0-	-0-	90	1	31352	3	Y	2789	2758	1	14	8	127
						34	4	3068	9							
06		32940 X	30652	-0-	-2288	94	1	27156	3	Y	3053	3043	1			137
						44	4	3358	9							
07		34038 X	21506	-0-	-12532	48	1	19698	3	Y	1420	1416	1			141
						198	4	1562	9							
08		34534 X	29309	-0-	-5225	91	1	25852	3	Y	2883	2849	1	85	8	90
						195	4	3171	9							
JAWS STATE UNIT		WELL #: 733H		RRCID -> 292368		COMPL. DATE 03/09/2022				TOTAL DEPTH 10462 PERF.10693 - 20529						
03		38712 X	38712	-0-	-0-	137	1	34645	3	Y	3412	3367	1			122
						177	4	3753	9							
04		43736 X	43736	-0-	-0-	148	1	39283	3	Y	3888	3841	1	29	8	140
						28	4	4277	9							
05		41658 X	41658	-0-	-0-	108	1	37835	3	Y	3346	3317	1	17	8	152
						34	4	3681	9							
06		43315 X	43315	-0-	-0-	138	1	39412	3	Y	3378	3379	1			151
						49	4	3716	9							
07		21514 X	20025	-0-	-1489	44	1	18088	3	Y	1552	1549	1			154
						186	4	1707	9							
08		45595 X	45595	-0-	-0-	143	1	40796	3	Y	4024	3933	1	119	8	126
						230	4	4426	9							
JAWS STATE UNIT		WELL #: 751H		RRCID -> 292369		COMPL. DATE 03/09/2022				TOTAL DEPTH 10747 PERF.10637 - 20064						
03		52616 X	52616	-0-	-0-	203	1	50538	3	Y	1509	1493	1			54
						215	4	1660	9							
04		58829 X	58829	-0-	-0-	216	1	56590	3	Y	1809	1784	1	14	8	65
						33	4	1990	9							
05		67916 X	67916	-0-	-0-	193	1	65647	3	Y	1850	1822	1	9	8	84
						41	4	2035	9							
06		47370 X	9484	-0-	-37886	32	1	9062	3	Y	347	415	1			16
						8	4	382	9							
07		48949 X	17143	-0-	-31806	40	1	16420	3	Y	495	462	1			49
						138	4	545	9							
08		67921 X	29519	-0-	-38402	102	1	28996	3	Y	235	270	1	7	8	7
						162	4	259	9							
STATE STONEFLY UNIT		WELL #: 732H		RRCID -> 292376		COMPL. DATE 06/30/2022				TOTAL DEPTH 9854 PERF.10445 - 20465						
03		78089 X	64478	-0-	-13611	624	1	59303	3	Y	3965	3952	1	7	8	307
						189	4	4362	9							
04		67530 X	63076	-0-	-4454	1078	1	56916	3	Y	4536	4598	1	9	8	236
						92	4	4990	9							
05		69781 X	60629	-0-	-9152	352	1	56902	3	Y	3055	3060	1			231
						14	4	3361	9							
06		66960 X	59397	-0-	-7563	493	1	56159	3	Y	2453	2503	1			181
						47	4	2698	9							
07		65844 X	59480	-0-	-6364	1134	1	55354	3	Y	2695	2665	1			211
						27	4	2965	9							
08		65193 X	57457	-0-	-7736	1147	1	51220	3	Y	4562	4404	1	21	8	348
						72	4	5018	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. POLARIS 7		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: 712H		RRCID -> 292385		COMPL. DATE 05/06/2021				TOTAL DEPTH 12054 PERF.12300 - 16997				
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			
03	12927 X	11586	-0-	-1341	-0-	9249 3 2336 9	1 4 Y	2124	2090 0 6 8	6 1	42			
04	12180 X	11733	-0-	-447	-0-	9501 3 2231 9	1 4 Y	2028	2027 0 7 8	9 1	27			
05	12032 X	12032	-0-	-0-	-0-	9784 3 2239 9	9 4 Y	2035	2011 0 4 8	4 1	43			
06	11640 X	8759	-0-	-2881	-0-	6755 3 2003 9	1 4 Y	1821	1843 0	2 1	19			
07	12121 X	10521	-0-	-1600	-0-	8463 3 2048 9	10 4 Y	1862	1852 0	1 1	28			
08	11129 X	10850	-0-	-279	-0-	8839 3 2008 9	3 4 Y	1825	1803 0		50			

STATE STONEFLY UNIT		WELL #: 733H		RRCID -> 292411		COMPL. DATE 07/01/2022				TOTAL DEPTH 9832 PERF.10475 - 20208				
03	88381 X	34204	-0-	-54177	-0-	327 1 97 4	31097 3 Y	2439	2611 1	4 8	188			
04	85530 X	78747	-0-	-6783	-0-	1418 1 117 4	73658 3 Y	3231	3254 1	5 8	160			
05	88381 X	78090	-0-	-10291	-0-	443 1 16 4	71914 3 Y	5197	4961 1	1 8	395			
06	81150 X	30916	-0-	-50234	-0-	244 1 22 4	28144 3 Y	2278	2502 1		171			
07	83080 X	78433	-0-	-4647	-0-	1473 1 40 4	72276 3 Y	4222	4062 1		331			
08	81375 X	57964	-0-	-23411	-0-	1222 1 91 4	53417 3 Y	2940	3039 1	14 8	218			

STATE TROOPER UNIT		WELL #: 711H		RRCID -> 292469		COMPL. DATE 09/21/2021				TOTAL DEPTH 10708 PERF.10794 - 18350				
03	28303 X	22271	-0-	-6032	-0-	26 1 97 4	19815 3 Y	2121	2092 0	33 1	62			
04	26610 X	20533	-0-	-6077	-0-	21 1 44 4	17648 3 Y	2564	2517 0	23 1	86			
05	27497 X	26179	-0-	-1318	-0-	32 1 7 4	23074 3 Y	2787	2811 0	12 1	50			
06	30857 X	30857	-0-	-0-	-0-	30 1 173 4	25909 3 Y	4314	4258 0	7 1	99			
07	33219 X	33219	-0-	-0-	-0-	18 1 163 4	28796 3 Y	3856	3883 0	35 1	37			
08	32081 X	32081	-0-	-0-	-0-	27 1 70 4	26488 3 Y	4996	4928 0	28 1	77			

STATE TROOPER UNIT		WELL #: 732H		RRCID -> 292470		COMPL. DATE 09/21/2021				TOTAL DEPTH 10965 PERF.11023 - 18592				
03	29698 X	24071	-0-	-5627	-0-	26 1 96 4	20264 3 Y	3350	3269 0	44 1	98			
04	27990 X	22103	-0-	-5887	-0-	22 1 37 4	18715 3 Y	3026	2991 0	31 1	102			
05	28489 X	21982	-0-	-6507	-0-	25 1 7 4	17989 3 Y	3601	3626 0	12 1	65			
06	25080 X	20252	-0-	-4828	-0-	19 1 157 4	16939 3 Y	2852	2845 0	6 1	66			
07	25358 X	20646	-0-	-4712	-0-	11 1 140 4	17556 3 Y	2672	2692 0	20 1	26			
08	20181 X	19284	-0-	-897	-0-	17 1 63 4	16547 3 Y	2415	2389 0	15 1	37			

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE TROOPER UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: 751H		RRCID -> 292471		COMPL. DATE 09/21/2021				TOTAL DEPTH 10264 PERF.11614 - 19289				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		47027 X	34778	-0-	-12249	-0-	42 1	32323 3	2311 9	Y	2101	2030 0	61 1	61
							102 4	2311 9						
04		45510 X	34280	-0-	-11230	-0-	37 1	31612 3	2597 9	Y	2361	2297 0	46 1	79
							34 4	2597 9						
05		46779 X	42202	-0-	-4577	-0-	57 1	40109 3	2027 9	Y	1843	1867 0	23 1	32
							9 4	2027 9						
06		45270 X	26569	-0-	-18701	-0-	29 1	24779 3	1624 9	Y	1476	1466 0	8 1	34
							137 4	1624 9						
07		46624 X	26495	-0-	-20129	-0-	15 1	23089 3	3278 9	Y	2980	2956 0	29 1	29
							113 4	3278 9						
08		44592 X	44592	-0-	-0-	-0-	43 1	41937 3	2526 9	Y	2296	2265 0	25 1	35
							86 4	2526 9						
STATE PAPILLON UNIT		WELL #: 712H		RRCID -> 292485		COMPL. DATE 05/14/2022				TOTAL DEPTH 10266 PERF.10237 - 20284				
03		37820 X	34803	-0-	-3017	-0-	29191 3	11 4	5601 9	Y	5092	4986 1	5 8	276
							5601 9							
04		36510 X	32278	-0-	-4232	-0-	28742 3	15 4	3521 9	Y	3201	3315 1	4 8	158
							3521 9							
05		37727 X	28204	-0-	-9523	-0-	27822 3	12 4	370 9	Y	336	480 1		14
							370 9							
06		34770 X	26914	-0-	-7856	-0-	26543 3	28 4	343 9	Y	312	314 1		12
							343 9							
07		35774 X	30996	-0-	-4778	-0-	27923 3	12 4	3061 9	Y	2783	2653 1		142
							3061 9							
08		33508 X	33508	-0-	-0-	-0-	28936 3	105 4	4467 9	Y	4061	4041 1	11 8	151
							4467 9							
STATE PAPILLON UNIT		WELL #: 732H		RRCID -> 292486		COMPL. DATE 05/14/2022				TOTAL DEPTH 10430 PERF.10586 - 20519				
03		44051 X	42724	-0-	-1327	-0-	36295 3	13 4	6416 9	Y	5833	5718 1	5 8	315
							6416 9							
04		40980 X	40539	-0-	-441	-0-	35126 3	15 4	5398 9	Y	4907	4973 1	6 8	243
							5398 9							
05		44051 X	40315	-0-	-3736	-0-	35494 3	11 4	4810 9	Y	4373	4375 1	5 8	236
							4810 9							
06		42630 X	39200	-0-	-3430	-0-	34444 3	27 4	4729 9	Y	4299	4338 1		197
							4729 9							
07		44051 X	40298	-0-	-3753	-0-	35770 3	12 4	4516 9	Y	4105	4093 1		209
							4516 9							
08		38524 X	38524	-0-	-0-	-0-	35931 3	119 4	2474 9	Y	2249	2371 1	6 8	81
							2474 9							
STATE PAPILLON UNIT		WELL #: 733H		RRCID -> 292522		COMPL. DATE 05/14/2022				TOTAL DEPTH 10458 PERF.10432 - 20521				
03		52855 X	44944	-0-	-7911	-0-	37807 3	13 4	7124 9	Y	6476	6365 1	6 8	350
							7124 9							
04		49170 X	43213	-0-	-5957	-0-	36589 3	16 4	6608 9	Y	6007	6052 1	7 8	298
							6608 9							
05		50809 X	44465	-0-	-6344	-0-	37512 3	10 4	6943 9	Y	6312	6259 1	7 8	344
							6943 9							
06		45630 X	41575	-0-	-4055	-0-	35368 3	23 4	6184 9	Y	5622	5708 1		258
							6184 9							
07		46531 X	41286	-0-	-5245	-0-	36263 3	14 4	5009 9	Y	4554	4579 1		233
							5009 9							
08		40425 X	40425	-0-	-0-	-0-	35408 3	125 4	4892 9	Y	4447	4504 1	12 8	164
							4892 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE PAPILLON UNIT			//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 #: 761H		RRCID -> 292604	COMPL. DATE 05/14/2022	TOTAL DEPTH 10914	PERF.10836	-		20982						
03		53506 X	43027	-0-	-10479	-0-	40714 2298 9	3	15	4	Y	2089	2058	1	2	8	104
04		49230 X	41352	-0-	-7878	-0-	39450 1884 9	3	18	4	Y	1713	1736	1	2	8	79
05		50871 X	45763	-0-	-5108	-0-	42141 3611 9	3	11	4	Y	3283	3186	1	4	8	172
06		47070 X	37489	-0-	-9581	-0-	34419 3047 9	3	23	4	Y	2770	2818	1			124
07		45446 X	43727	-0-	-1719	-0-	40682 3033 9	3	12	4	Y	2757	2745	1			136
08		44702 X	43295	-0-	-1407	-0-	41074 2110 9	3	111	4	Y	1918	1981	1	5	8	68
POLARIS 7			WELL #: 731H		RRCID -> 292656	COMPL. DATE 09/19/2021	TOTAL DEPTH 12359	PERF.12650	-		17193						
03		22881 X	22881	-0-	-0-	-0-	17842 5038 9	3	1	4	Y	4580	4502	0	12	1	91
04		20010 X	19824	-0-	-186	-0-	15386 4437 9	3	1	4	Y	4034	4040	0	17	1	53
05		20677 X	20364	-0-	-313	-0-	15946 4407 9	3	11	4	Y	4006	3956	0	8	1	85
06		20460 X	18797	-0-	-1663	-0-	14657 4138 9	3	2	4	Y	3762	3805	0	4	1	38
07		21142 X	19499	-0-	-1643	-0-	15179 4305 9	3	15	4	Y	3914	3893	0	1	1	58
08		18935 X	18935	-0-	-0-	-0-	14609 4322 9	3	4	4	Y	3929	3880	0			107
POLARIS 7			WELL #: 732H		RRCID -> 292659	COMPL. DATE 09/20/2021	TOTAL DEPTH 12414	PERF.12750	-		17393						
03		12524 X	11729	-0-	-795	-0-	8821 2907 9	3	1	4	Y	2643	2605	0	5	1	52
04		12120 X	11441	-0-	-679	-0-	8599 2841 9	3	1	4	Y	2583	2585	0	8	1	34
05		12524 X	11410	-0-	-1114	-0-	8762 2639 9	3	9	4	Y	2399	2374	0	3	1	51
06		12120 X	9609	-0-	-2511	-0-	7617 1990 9	3	2	4	Y	1809	1840	0	2	1	18
07		12338 X	9517	-0-	-2821	-0-	7668 1837 9	3	12	4	Y	1670	1663	0			25
08		9514 X	9514	-0-	-0-	-0-	7448 2063 9	3	3	4	Y	1875	1849	0			51
MCGREGOR C UNIT			WELL #: 731H		RRCID -> 292701	COMPL. DATE 01/23/2022	TOTAL DEPTH 12255	PERF.12364	-		22296						
03		10886 X	10886	-0-	-0-	-0-	7414 3460 9	3	12	4	Y	3145	3100	0	18	1	65
04		9793 X	9793	-0-	-0-	-0-	6693 3043 9	3	57	4	Y	2766	2763	0	32	1	36
05		9331 X	9012	-0-	-319	-0-	4932 3996 9	3	84	4	Y	3633	3579	0	12	1	78
06		9750 X	9750	-0-	-0-	-0-	6684 3049 9	3	17	4	Y	2772	2795	0	25	1	30
07		13993 X	13993	-0-	-0-	-0-	9093 4880 9	3	20	4	Y	4436	4367	0	28	1	71
08		10841 X	10841	-0-	-0-	-0-	7235 3559 9	3	47	4	Y	3235	3227	0	23	1	40

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	AMT CODE	BALANCE		
STATE OREDIGGER UNIT		WELL #:	751H	RRCID ->	292847	COMPL. DATE	03/09/2023	TOTAL DEPTH	10913	PERF.11150	- 20308	
03	119474 X	62337	-0-	-57137	-0-	123 1	59842 3	Y	1969	1798 0	151 1	61
						206 4	2166 9					
04	115620 X	48109	-0-	-67511	-0-	155 1	46792 3	Y	1012	970 0	74 1	29
						49 4	1113 9					
05	119474 X	113944	-0-	-5530	-0-	503 1	106131 3	Y	6566	6296 0	66 1	233
						87 4	7223 9					
06	86940 X	9370	-0-	-77570	-0-	133 1	8797 3	Y	340	546 0	5 1	22
						66 4	374 9					
07	73966 X	15679	-0-	-58287	-0-	156 1	14449 3	Y	884	831 0	29 1	46
						102 4	972 9					
08	113956 X	14186	-0-	-99770	-0-	143 1	13788 3	Y	218	249 0	9 1	6
						15 4	240 9					
STATE OREDIGGER UNIT		WELL #:	752H	RRCID ->	292848	COMPL. DATE	03/09/2023	TOTAL DEPTH	10939	PERF.11200	- 20344	
03	79360 X	57750	-0-	-21610	-0-	117 1	56201 3	Y	1125	907 0	215 1	31
						194 4	1238 9					
04	76574 X	76574	-0-	-0-	-0-	254 1	74114 3	Y	1934	1732 0	178 1	55
						79 4	2127 9					
05	69285 X	48177	-0-	-21108	-0-	236 1	45884 3	Y	1833	1782 0	43 1	63
						41 4	2016 9					
06	67050 X	1569	-0-	-65481	-0-	103 1	1365 3	Y	45	104 0	1 1	3
						51 4	50 9					
07	79112 X	9535	-0-	-69577	-0-	131 1	8793 3	Y	478	445 0	11 1	25
						85 4	526 9					
08	79112 X	8527	-0-	-70585	-0-	95 1	7869 3	Y	503	511 0	3 1	14
						10 4	553 9					
STATE OREDIGGER UNIT		WELL #:	753H	RRCID ->	292849	COMPL. DATE	03/22/2023	TOTAL DEPTH	10955	PERF.11150	- 20381	
03	89373 X	63439	-0-	-25934	-0-	148 1	62034 3	Y	918	774 0	142 1	26
						247 4	1010 9					
04	69870 X	50580	-0-	-19290	-0-	163 1	49675 3	Y	628	566 0	71 1	17
						51 4	691 9					
05	85994 X	20660	-0-	-65334	-0-	130 1	20457 3	Y	45	49 0	12 1	1
						23 4	50 9					
06	83220 X	1095	-0-	-82125	-0-	99 1	929 3	Y	16	16 0		1
						49 4	18 9					
07	85994 X	21755	-0-	-64239	-0-	199 1	21277 3	Y	135	101 0	30 1	5
						130 4	149 9					
08	63426 X	24975	-0-	-38451	-0-	193 1	24536 3	Y	205	194 0	11 1	5
						20 4	226 9					
STATE OREDIGGER UNIT		WELL #:	754H	RRCID ->	292854	COMPL. DATE	03/22/2023	TOTAL DEPTH	11026	PERF.11100	- 20495	
03	85064 X	61973	-0-	-23091	-0-	133 1	59956 3	Y	1512	1335 0	172 1	45
						221 4	1663 9					
04	82320 X	48113	-0-	-34207	-0-	189 1	46785 3	Y	982	915 0	84 1	28
						59 4	1080 9					
05	85064 X	84547	-0-	-517	-0-	456 1	82059 3	Y	1775	1686 0	58 1	59
						79 4	1953 9					
06	83453 X	83453	-0-	-0-	-0-	422 1	81139 3	Y	1531	1460 0	31 1	99
						208 4	1684 9					
07	82212 X	56167	-0-	-26045	-0-	366 1	54196 3	Y	1242	1208 0	70 1	63
						239 4	1366 9					
08	84537 X	33314	-0-	-51223	-0-	234 1	32514 3	Y	493	530 0	13 1	13
						24 4	542 9					

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. CASSINI 7 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD				
		WELL #: 705HR		RRCID -> 292865		COMPL. DATE 06/01/2022					TOTAL DEPTH 11830 PERF.11811 - 16716				
M O	ALLOW 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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	17383 X	17383	-0-	-0-	-0-	38 1	13147 3	11 4	4187 9	Y	3806	3774 0	11 8	7 1	23
04	16986 X	16986	-0-	-0-	-0-	35 1	13048 3	1 4	3902 9	Y	3547	3539 0	11 8	10 1	10
05	17131 X	17131	-0-	-0-	-0-	38 1	13091 3	5 4	3997 9	Y	3634	3619 0	8 8	5 1	12
06	15816 X	15816	-0-	-0-	-0-	39 1	12103 3	10 4	3664 9	Y	3331	3330 0		3 1	10
07	15632 X	15632	-0-	-0-	-0-	35 1	12052 3	12 4	3533 9	Y	3212	3174 0		27 1	21
08	14880 X	14643	-0-	-237	-0-	34 1	11390 3	7 4	3212 9	Y	2920	2912 0		10 1	19
CASSINI 7 UNIT		WELL #: 714H		RRCID -> 292866		COMPL. DATE 06/03/2022					TOTAL DEPTH 11854 PERF.11838 - 16698				
03	16368 X	16368	-0-	-0-	-0-	46 1	11162 3	13 4	5147 9	Y	4679	4643 0	11 8	5 1	28
04	13911 X	13911	-0-	-0-	-0-	43 1	10080 3	1 4	3787 9	Y	3443	3443 0	10 8	8 1	10
05	13247 X	13247	-0-	-0-	-0-	41 1	9461 3	5 4	3740 9	Y	3400	3389 0	6 8	3 1	12
06	12942 X	12942	-0-	-0-	-0-	39 1	9239 3	10 4	3654 9	Y	3322	3322 0		2 1	10
07	11773 X	11773	-0-	-0-	-0-	33 1	8459 3	11 4	3270 9	Y	2973	2939 0		25 1	19
08	14601 X	10776	-0-	-3825	-0-	35 1	7804 3	7 4	2930 9	Y	2664	2656 0		10 1	17
CASSINI 7 UNIT		WELL #: 715H		RRCID -> 292867		COMPL. DATE 06/01/2022					TOTAL DEPTH 11876 PERF.11902 - 16735				
03	17405 X	17405	-0-	-0-	-0-	36 1	12837 3	11 4	4521 9	Y	4110	4077 0	9 8	7 1	25
04	16470 X	15541	-0-	-929	-0-	30 1	11352 3	1 4	4158 9	Y	3780	3776 0	9 8	9 1	11
05	15836 X	15836	-0-	-0-	-0-	34 1	11868 3	4 4	3930 9	Y	3573	3562 0	6 8	4 1	12
06	16470 X	14678	-0-	-1792	-0-	33 1	10932 3	8 4	3705 9	Y	3368	3367 0		3 1	10
07	17019 X	13911	-0-	-3108	-0-	29 1	10283 3	10 4	3589 9	Y	3263	3225 0		27 1	21
08	14105 X	13008	-0-	-1097	-0-	31 1	9914 3	6 4	3057 9	Y	2779	2772 0		10 1	18
CASSINI 7 UNIT		WELL #: 734H		RRCID -> 292868		COMPL. DATE 06/03/2022					TOTAL DEPTH 12191 PERF.12164 - 17066				
03	36089 X	36089	-0-	-0-	-0-	67 1	28400 3	19 4	7603 9	Y	6912	6851 0	17 8	14 1	42
04	31765 X	31765	-0-	-0-	-0-	61 1	25595 3	1 4	6108 9	Y	5553	5543 0	16 8	20 1	16
05	29437 X	29437	-0-	-0-	-0-	60 1	23699 3	7 4	5671 9	Y	5155	5135 0	10 8	8 1	18
06	26820 X	20850	-0-	-5970	-0-	50 1	16649 3	13 4	4138 9	Y	3762	3764 0		4 1	12
07	27714 X	15017	-0-	-12697	-0-	40 1	11359 3	14 4	3604 9	Y	3276	3240 0		27 1	21
08	29295 X	16143	-0-	-13152	-0-	45 1	12711 3	9 4	3378 9	Y	3071	3061 0		11 1	20

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE MUDDY WATERS UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
STATE MUDDY WATERS UNIT		WELL #: 732H		RRCID -> 292946		COMPL. DATE 02/23/2024				TOTAL DEPTH 9962 PERF.10120 - 17507							
03		293012 X	112771	-0-	-180241	-0-	104616 8150 9	3	5	4	Y	7409	7345	1	3	8	453
04		283560 X	116208	-0-	-167352	-0-	108697 7482 9	3	29	4	Y	6802	7066	1	3	8	186
05		293012 X	110636	-0-	-182376	-0-	104714 5894 9	3	28	4	Y	5358	130	0	5131	1	276
06		155190 X	115999	-0-	-39191	-0-	110084 5715 9	3	200	4	Y	5195	95	0	4857	1	519
07		141112 X	100789	-0-	-40323	-0-	94491 5610 9	3	688	4	Y	5100	47	0	4860	1	712
08		120094 X	103307	-0-	-16787	-0-	97525 5722 9	3	60	4	Y	5202	67	0	5742	1	99
STATE MUDDY WATERS UNIT		WELL #: 733H		RRCID -> 292947		COMPL. DATE 02/24/2024				TOTAL DEPTH 9928 PERF.10247 - 17617							
03		219232 X	76869	-0-	-142363	-0-	71561 5304 9	3	4	4	Y	4822	4842	1	2	8	297
04		212160 X	74392	-0-	-137768	-0-	69192 5185 9	3	15	4	Y	4714	4879	1	2	8	130
05		219232 X	22833	-0-	-196399	-0-	18769 4056 9	3	8	4	Y	3687	18	0	3599	1	196
06		112020 X	22918	-0-	-89102	-0-	19775 3078 9	3	65	4	Y	2798	11	0	2697	1	286
07		90892 X	17395	-0-	-73497	-0-	15403 1767 9	3	225	4	Y	1606	5	0	1657	1	230
08		73966 X	20987	-0-	-52979	-0-	18650 2316 9	3	21	4	Y	2105	9	0	2283	1	41
STATE MUDDY WATERS UNIT		WELL #: 751H		RRCID -> 292948		COMPL. DATE 04/17/2024				TOTAL DEPTH 10209 PERF.10469 - 17746							
03		321563 X	143081	-0-	-178482	-0-	141054 2020 9	3	7	4	Y	1836	1820	1	1	8	95
04		311190 X	29739	-0-	-281451	-0-	29563 127 9	3	49	4	Y	115	208	1			2
05		321563 X	126159	-0-	-195404	-0-	124810 1323 9	3	26	4	Y	1203	134	0	1017	1	53
06		191310 X	53213	-0-	-138097	-0-	52556 570 9	3	87	4	Y	518	39	0	485	1	47
07		179831 X	98281	-0-	-81550	-0-	95994 1596 9	3	691	4	Y	1451	41	0	1271	1	186
08		140492 X	105651	-0-	-34841	-0-	103178 2419 9	3	54	4	Y	2199	61	0	2280	1	41
TITAN 7 UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 292965		COMPL. DATE 11/15/2021				TOTAL DEPTH 11787 PERF.11867 - 16646							
03		18073 X	16192	-0-	-1881	-0-	12920 3232 9	3	40	4	Y	2938	2862	0	10	1	88
04		17940 X	16720	-0-	-1220	-0-	13379 3334 9	3	7	4	Y	3031	3043	0	16	1	41
05		18538 X	12423	-0-	-6115	-0-	9196 3171 9	3	56	4	Y	2883	2826	0	5	1	87
06		17940 X	14579	-0-	-3361	-0-	11476 3040 9	3	63	4	Y	2764	2794	0	35	1	22
07		17267 X	17195	-0-	-72	-0-	13684 3472 9	3	39	4	Y	3156	2930	0	229	1	19
08		17382 X	17382	-0-	-0-	-0-	8 32	1 4	13995 3347	3 9	Y	3043	3027	0	5	8	30

PHANTOM (WOLFECAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 24-13 K		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 734H		RRCID -> 292967		COMPL. DATE 07/10/2022				TOTAL DEPTH 11642 PERF.11756 - 21680						
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
03	35991 X	32323	-0-	-3668	-0-	27352 4897	3 9	74	4	Y	4452	4288	0	135	1	104
04	34620 X	26487	-0-	-8133	-0-	22621 3438	3 9	428	4	Y	3125	3141	0	13	1	60
05	35991 X	30282	-0-	-5709	-0-	25145 5112	3 9	25	4	Y	4647	4562	0	26	1	119
06	34830 X	28518	-0-	-6312	-0-	23385 5099	3 9	34	4	Y	4635	4679	0			75
07	35991 X	27900	-0-	-8091	-0-	23590 4286	3 9	24	4	Y	3896	3922	0			49
08	32302 X	30806	-0-	-1496	-0-	26209 4541	3 9	56	4	Y	4128	4111	0			66
LINK VJ RANCH 24-13 J		WELL #: 733H		RRCID -> 293032		COMPL. DATE 07/09/2022				TOTAL DEPTH 11660 PERF.11746 - 21865						
03	38874 X	37021	-0-	-1853	-0-	30765 6170	3 9	86	4	Y	5609	5376	0	185	1	130
04	37620 X	11783	-0-	-25837	-0-	9354 2266	3 9	163	4	Y	2060	2133	0	7	1	40
05	38874 X	31191	-0-	-7683	-0-	26440 4727	3 9	24	4	Y	4297	4195	0	33	1	109
06	36360 X	28201	-0-	-8159	-0-	23971 4199	3 9	31	4	Y	3817	3865	0			61
07	37572 X	25711	-0-	-11861	-0-	21515 4173	3 9	23	4	Y	3794	3808	0			47
08	36983 X	33282	-0-	-3701	-0-	28218 5012	3 9	52	4	Y	4556	4530	0			73
LINK VJ RANCH 24-13 L		WELL #: 752H		RRCID -> 293035		COMPL. DATE 03/29/2023				TOTAL DEPTH 12041 PERF.12100 - 22278						
03	78151 X	44963	-0-	-33188	-0-	40103 4792	3 9	68	4	Y	4356	3887	0	467	1	93
04	70200 X	59098	-0-	-11102	-0-	52530 5971	3 9	597	4	Y	5428	5326	0	72	1	96
05	86304 X	63539	-0-	-22765	-0-	58723 4780	3 9	36	4	Y	4345	4200	0	143	1	98
06	83520 X	31879	-0-	-51641	-0-	29031 2818	3 9	30	4	Y	2562	2622	0			38
07	86304 X	32460	-0-	-53844	-0-	29647 2789	3 9	24	4	Y	2535	2543	0			30
08	63457 X	38742	-0-	-24715	-0-	35468 3212	3 9	62	4	Y	2920	2905	0			45
CASSINI 7 UNIT		WELL #: 703H		RRCID -> 293049		COMPL. DATE 06/01/2022				TOTAL DEPTH 11804 PERF.11835 - 16708						
03	11972 X	11972	-0-	-0-	-0-	37 11	1 4	8092	3 9	Y	3484	3456	0	5	1	21
04	10592 X	10592	-0-	-0-	-0-	34 3	1 4	7362	3 9	Y	2903	2900	0	7	1	8
05	10315 X	10315	-0-	-0-	-0-	34 10	1 4	7206	3 9	Y	2786	2775	0	3	1	10
06	9818 X	9818	-0-	-0-	-0-	33 21	1 4	6916	3 9	Y	2589	2589	0	2	1	8
07	7879 X	7879	-0-	-0-	-0-	29 15	1 4	5915	3 9	Y	1745	1727	0	15	1	11
08	8122 X	7120	-0-	-1002	-0-	31 8	1 4	5502	3 9	Y	1435	1432	0	5	1	9

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 24-13 M		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 753H		RRCID -> 293057		COMPL. DATE 03/28/2023				TOTAL DEPTH 12013 PERF.12070 - 22375						
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
03		64201 X	-0-	-0-	-64201	-0-				Y	-0-	71	0			-0-
04		58380 X	-0-	-0-	-58380	-0-				Y	-0-					-0-
05		60326 X	3649	-0-	-56677	-0-	3214	3	16	4	Y	381	367	0	5 1	9
							419	9								
06		57240 X	19012	-0-	-38228	-0-	16931	3	21	4	Y	1873	1853	0		29
							2060	9								
07		54250 X	25988	-0-	-28262	-0-	23929	3	27	4	Y	1847	1854	0		22
							2032	9								
08		31774 X	31774	-0-	-0-	-0-	29191	3	40	4	Y	2312	2298	0		36
							2543	9								
CASSINI 7 UNIT		WELL #: 704H		RRCID -> 293060		COMPL. DATE 06/03/2022				TOTAL DEPTH 11803 PERF.11861 - 16731						
03		17894 X	17894	-0-	-0-	-0-	36	1	12662	3	Y	4714	4676	0	6 1	29
							11	4	5185	9			13	8		
04		17478 X	17478	-0-	-0-	-0-	32	1	12431	3	Y	4558	4551	0	10 1	13
							1	4	5014	9			13	8		
05		17639 X	17085	-0-	-554	-0-	34	1	12261	3	Y	4351	4336	0	4 1	15
							4	4	4786	9			9	8		
06		17070 X	15602	-0-	-1468	-0-	34	1	11135	3	Y	4022	4022	0	3 1	12
							9	4	4424	9						
07		17639 X	14845	-0-	-2794	-0-	30	1	10693	3	Y	3738	3695	0	31 1	24
							10	4	4112	9						
08		15004 X	13992	-0-	-1012	-0-	29	1	10103	3	Y	3502	3491	0	13 1	22
							8	4	3852	9						
STATE ABSAROKA UNIT		WELL #: 734H		RRCID -> 293159		COMPL. DATE 06/27/2022				TOTAL DEPTH 10846 PERF.11072 - 18700						
03		41199 X	35552	-0-	-5647	-0-	40	1	31214	3	Y	3805	3640	0	129 1	109
							112	4	4186	9						
04		36420 X	31867	-0-	-4553	-0-	33	1	28134	3	Y	3275	3187	0	89 1	108
							97	4	3603	9						
05		43617 X	34347	-0-	-9270	-0-	43	1	30718	3	Y	3252	3265	0	38 1	57
							9	4	3577	9						
06		42210 X	33885	-0-	-8325	-0-	35	1	30086	3	Y	3239	3212	0	10 1	74
							201	4	3563	9						
07		43617 X	27594	-0-	-16023	-0-	15	1	23640	3	Y	3443	3456	0	28 1	33
							152	4	3787	9						
08		35557 X	22967	-0-	-12590	-0-	21	1	20734	3	Y	1952	1940	0	15 1	30
							65	4	2147	9						
STATE ABSAROKA UNIT		WELL #: 712H		RRCID -> 293161		COMPL. DATE 06/27/2022				TOTAL DEPTH 10582 PERF.10764 - 18149						
03		36208 X	33277	-0-	-2931	-0-	36	1	27839	3	Y	4822	4699	0	64 1	142
							98	4	5304	9						
04		35340 X	31515	-0-	-3825	-0-	31	1	26444	3	Y	4548	4490	0	47 1	153
							37	4	5003	9						
05		36518 X	33035	-0-	-3483	-0-	39	1	27904	3	Y	4619	4670	0	19 1	83
							11	4	5081	9						
06		35340 X	29358	-0-	-5982	-0-	29	1	25482	3	Y	3296	3293	0	10 1	76
							221	4	3626	9						
07		34069 X	30847	-0-	-3222	-0-	17	1	26083	3	Y	4133	4139	0	30 1	40
							201	4	4546	9						
08		33263 X	29836	-0-	-3427	-0-	25	1	24908	3	Y	4376	4323	0	25 1	68
							89	4	4814	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE ABSAROKA UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
		WELL #: 733H		RRCID -> 293162		COMPL. DATE 06/27/2022			TOTAL DEPTH 10860 PERF.11052 - 18341			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	44485 X	18959	-0-	-25526	-0-	22 1	16766 3	Y	1891	1855 0	33 1	55
						91 4	2080 9					
04	34470 X	22127	-0-	-12343	-0-	23 1	19421 3	Y	2358	2305 0	29 1	79
						89 4	2594 9					
05	35619 X	26260	-0-	-9359	-0-	30 1	21760 3	Y	4056	4049 0	13 1	73
						8 4	4462 9					
06	30840 X	22544	-0-	-8296	-0-	23 1	20284 3	Y	1892	1915 0	7 1	43
						156 4	2081 9					
07	23591 X	23106	-0-	-485	-0-	12 1	19595 3	Y	3054	3046 0	22 1	29
						140 4	3359 9					
08	26257 X	19157	-0-	-7100	-0-	18 1	17449 3	Y	1483	1477 0	12 1	23
						59 4	1631 9					
STATE ABSAROKA UNIT		WELL #: 714H		RRCID -> 293164		COMPL. DATE 06/27/2022			TOTAL DEPTH 10569 PERF.10848 - 18430			
03	39246 X	33952	-0-	-5294	-0-	32 1	25644 3	Y	7430	7246 0	51 1	220
						103 4	8173 9					
04	36870 X	31451	-0-	-5419	-0-	29 1	25354 3	Y	5456	5453 0	39 1	184
						66 4	6002 9					
05	38316 X	31628	-0-	-6688	-0-	36 1	25753 3	Y	5299	5372 0	16 1	95
						10 4	5829 9					
06	37080 X	30495	-0-	-6585	-0-	28 1	24856 3	Y	4914	4887 0	9 1	113
						206 4	5405 9					
07	38316 X	33496	-0-	-4820	-0-	17 1	27275 3	Y	5465	5491 0	34 1	53
						192 4	6012 9					
08	33945 X	31371	-0-	-2574	-0-	26 1	25421 3	Y	5309	5250 0	29 1	82
						84 4	5840 9			1 8		
TITAN 7 UNIT		WELL #: 732H		RRCID -> 293171		COMPL. DATE 08/16/2021			TOTAL DEPTH 1330 PERF. N/A			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
MCKNIGHT 29 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 293173		COMPL. DATE 06/30/2019			TOTAL DEPTH 11759 PERF.11941 - 16611			
03	9997 X	9997	-0-	-0-	-0-	18 1	8992 3	Y	822	808 0	4 1	13
						83 4	904 9			5 8		
04	10205 X	10205	-0-	-0-	-0-	25 1	9233 3	Y	856	851 0	7 1	6
						5 4	942 9			5 8		
05	10790 X	10790	-0-	-0-	-0-	21 1	9902 3	Y	787	778 0	3 1	8
						1 4	866 9			4 8		
06	9660 X	9137	-0-	-523	-0-	18 1	8640 3	Y	431	433 0	2 1	4
						5 4	474 9					
07	10540 X	10280	-0-	-260	-0-	16 1	9481 3	Y	693	653 0	36 1	8
						21 4	762 9					
08	11290 X	11290	-0-	-0-	-0-	9 1	10401 3	Y	799	799 0		8
						1 4	879 9					

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE ABSAROKA UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD							
		WELL #: 713H		RRCID -> 293186	COMPL. DATE 06/27/2022	TOTAL DEPTH 10564	PERF.10764	-		18241				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * CODE	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
03	30597 X	21666	-0-	-8931	-0-	21 1 90 4	16818 3 4737 9	Y	4306	4221 0	33 1	127		
04	26100 X	15107	-0-	-10993	-0-	15 1 53 4	12541 3 2498 9	Y	2271	2302 0	19 1	77		
05	27165 X	27165	-0-	-0-	-0-	32 1 10 4	22847 3 4276 9	Y	3887	3880 0	14 1	70		
06	25944 X	25944	-0-	-0-	-0-	25 1 208 4	21967 3 3744 9	Y	3404	3388 0	8 1	78		
07	26467 X	26467	-0-	-0-	-0-	14 1 186 4	22025 3 4242 9	Y	3856	3871 0	26 1	37		
08	27156 X	25499	-0-	-1657	-0-	21 1 82 4	20882 3 4514 9	Y	4104	4055 0	23 1	63		

VJ RANCH LINK 35-38 B		WELL #: 591H		RRCID -> 293203	COMPL. DATE 03/17/2020	TOTAL DEPTH 1103	PERF. N/A							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
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-

EXCELSIOR 12-7		WELL #: 13H		RRCID -> 293209	COMPL. DATE 10/05/2017	TOTAL DEPTH 12235	PERF.12355	- 16975						
03	8153 X	7491	-0-	-662	-0-	54 1 1 4	5848 3 1588 9	Y	1444	1395 0 17 8	10 1	70		
04	7890 X	7263	-0-	-627	-0-	45 1 1 4	5642 3 1575 9	Y	1432	1426 0 18 8	5 1	53		
05	7874 X	7499	-0-	-375	-0-	38 1 4 4	5754 3 1703 9	Y	1548	1540 0 3 8	2 1	56		
06	7560 X	6901	-0-	-659	-0-	39 1 1 4	5432 3 1429 9	Y	1299	1311 0	1 1	43		
07	7564 X	7013	-0-	-551	-0-	38 1 1560 9	5415 3 1429 9	Y	1418	1406 0		55		
08	7078 X	7078	-0-	-0-	-0-	40 1 1441 9	5597 3	Y	1310	1298 0		67		

STATE ABSAROKA UNIT		WELL #: 735H		RRCID -> 293214	COMPL. DATE 06/27/2022	TOTAL DEPTH 10848	PERF.11314	- 18988						
03	60483 X	60483	-0-	-0-	-0-	66 1 145 4	51476 3 8796 9	Y	7996	7694 0	104 1	235		
04	56260 X	56260	-0-	-0-	-0-	56 1 56 4	47975 3 8173 9	Y	7430	7341 0	74 1	250		
05	55953 X	55953	-0-	-0-	-0-	67 1 12 4	48261 3 7613 9	Y	6921	7017 0 1 8	29 1	124		
06	54620 X	54620	-0-	-0-	-0-	54 1 260 4	47191 3 7115 9	Y	6468	6425 0	19 1	148		
07	55273 X	52096	-0-	-3177	-0-	29 1 220 4	44757 3 7090 9	Y	6445	6468 0	63 1	62		
08	60481 X	53361	-0-	-7120	-0-	47 1 103 4	45945 3 7266 9	Y	6605	6520 0 1 8	44 1	102		

PHANTOM (WOLFPCAMP) EOG RESOURCES, INC. VJ RANCH LINK 35-47 J		//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
VJ RANCH LINK 35-47 J		WELL #: 733H		RRCID -> 293248		COMPL. DATE 10/08/2022				TOTAL DEPTH 11552 PERF.11565 - 26457						
03	125705 X	107636	-0-	-18069	-0-	91642 15703	3 9	291	4	Y	14275	13482	0	821	1	155
04	118590 X	85831	-0-	-32759	-0-	69633 14642	3 9	1556	4	Y	13311	13326	0	74	1	66
05	117924 X	107459	-0-	-10465	-0-	91651 15621	3 9	187	4	Y	14201	13991	0	171	1	105
06	109500 X	95713	-0-	-13787	-0-	4 208	1 4	80803	3	Y	13362	13290	0			177
07	110670 X	99070	-0-	-11600	-0-	14 102	1 4	83910	3	Y	13676	13729	0			124
08	107353 X	98059	-0-	-9294	-0-	14 36	1 4	83403	3	Y	13278	13265	0			137
VJ RANCH LINK 35-47 K		WELL #: 713H		RRCID -> 293249		COMPL. DATE 10/08/2022				TOTAL DEPTH 11232 PERF.11277 - 26754						
03	112127 X	98923	-0-	-13204	-0-	80280 18362	3 9	281	4	Y	16693	16400	0	323	1	190
04	108510 X	84703	-0-	-23807	-0-	66798 16275	3 9	1630	4	Y	14795	14848	0	63	1	74
05	111724 X	98113	-0-	-13611	-0-	78913 19016	3 9	184	4	Y	17287	17100	0	131	1	130
06	103740 X	75136	-0-	-28604	-0-	4 186	1 4	60418	3	Y	13207	13160	0			177
07	98828 X	76261	-0-	-22567	-0-	13 94	1 4	61500	3	Y	13322	13377	0			122
08	98828 X	83007	-0-	-15821	-0-	14 37	1 4	67803	3	Y	13775	13754	0			143
WAPITI B UNIT		WELL #: 714H		RRCID -> 293262		COMPL. DATE 03/04/2024				TOTAL DEPTH 9902 PERF.10207 - 20113						
03	162626 X	52361	-0-	-110265	-0-	48736 3521	3 9	104	4	Y	3201	3298	1			27
04	148830 X	78467	-0-	-70363	-0-	73605 4600	3 9	262	4	Y	4182	4095	1			114
05	132649 X	75478	-0-	-57171	-0-	72582 2691	3 9	205	4	Y	2446	75	0	2440	1	45
06	113280 X	64120	-0-	-49160	-0-	62053 2046	3 9	21	4	Y	1860	44	0	1785	1	76
07	117056 X	61297	-0-	-55759	-0-	7 68	1 4	55777	3	Y	4950	23	0	4733	1	270
08	81096 X	56669	-0-	-24427	-0-	126 21	1 4	52093	3	Y	4026	28	0	4156	1	112
WAPITI B UNIT		WELL #: 734H		RRCID -> 293263		COMPL. DATE 03/05/2024				TOTAL DEPTH 10125 PERF.10431 - 20308						
03	251658 X	100620	-0-	-151038	-0-	95963 4496	3 9	161	4	Y	4087	4182	1			34
04	216360 X	123776	-0-	-92584	-0-	116234 7163	3 9	379	4	Y	6512	6368	1			178
05	191301 X	124242	-0-	-67059	-0-	119080 4860	3 9	302	4	Y	4418	115	0	4399	1	82
06	167640 X	109545	-0-	-58095	-0-	106011 3502	3 9	32	4	Y	3184	71	0	3064	1	131
07	164486 X	98819	-0-	-65667	-0-	11 106	1 4	95625	3	Y	2797	37	0	2744	1	147
08	127906 X	103187	-0-	-24719	-0-	227 38	1 4	97958	3	Y	4513	50	0	4484	1	125
								4964	9			1	8			

PHANTOM (WOLFPCAMP) EOG RESOURCES, INC. WAPITI B 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	
WAPITI B UNIT		WELL #: 735H		RRCID -> 293264	COMPL. DATE 03/06/2024	TOTAL DEPTH 10230	PERF.10597	-		20473							
03	239568	X	81524	-0-	-158044	-0-	77523 3858	3 9	143	4	Y	3507	3599	1		29	
04	202230	X	112112	-0-	-90118	-0-	106731 5027	3 9	354	4	Y	4570	4475	1		124	
05	167803	X	114144	-0-	-53659	-0-	106535 7335	3 9	274	4	Y	6668	91	0	6573	1	127
06	154050	X	102282	-0-	-51768	-0-	94821 7432	3 9	29	4	Y	6756	56	0	6543	1	284
07	151094	X	82412	-0-	-68682	-0-	9 90	1 4	78324 3989	3 9	Y	3626	27	0	3687	1	196
08	115847	X	69915	-0-	-45932	-0-	168 28	1 4	67441 2278	3 9	Y	2071	32	0	2178	1	57
WAPITI B UNIT		WELL #: 753H		RRCID -> 293265	COMPL. DATE 07/04/2023	TOTAL DEPTH 10474	PERF.10781	-		20699							
03	433690	X	219686	-0-	-214004	-0-	217599 1833	3 9	254	4	Y	1666	1683	1		11	
04	236940	X	214197	-0-	-22743	-0-	211908 1672	3 9	617	4	Y	1520	1495	1		36	
05	234856	X	183711	-0-	-51145	-0-	182168 1154	3 9	389	4	Y	1049	124	0	945	1	16
06	227280	X	46578	-0-	-180702	-0-	45546 1016	3 9	16	4	Y	924	21	0	881	1	38
07	234856	X	100361	-0-	-134495	-0-	9 104	1 4	99349 899	3 9	Y	817	27	0	789	1	39
08	221340	X	91729	-0-	-129611	-0-	184 33	1 4	90873 639	3 9	Y	581	44	0	562	1	14
VJ RANCH LINK 38-47 G		WELL #: 734H		RRCID -> 293269	COMPL. DATE 10/10/2022	TOTAL DEPTH 11432	PERF.11460	-		21567							
03	81003	X	71647	-0-	-9356	-0-	62847 8601	3 9	199	4	Y	7819	7342	0	501	1	84
04	78390	X	59920	-0-	-18470	-0-	51429 7472	3 9	1019	4	Y	6793	6783	0	49	1	33
05	79856	X	66139	-0-	-13717	-0-	57648 8389	3 9	102	4	Y	7626	7507	0	96	1	56
06	74040	X	59020	-0-	-15020	-0-	3 150	1 4	51186 7681	3 9	Y	6983	6947	0			92
07	72354	X	63335	-0-	-9019	-0-	10 73	1 4	55641 7611	3 9	Y	6919	6948	0			63
08	64201	X	61387	-0-	-2814	-0-	9 23	1 4	54001 7354	3 9	Y	6685	6679	0			69
WAPITI A UNIT		WELL #: 752H		RRCID -> 293276	COMPL. DATE 07/04/2023	TOTAL DEPTH 10453	PERF.10708	-		20678							
03	306590	X	163233	-0-	-143357	-0-	162256 787	3 9	190	4	Y	715	724	1		3	
04	228210	X	153916	-0-	-74294	-0-	152544 943	3 9	429	4	Y	857	842	1		18	
05	235817	X	100434	-0-	-135383	-0-	98125 2103	3 9	206	4	Y	1912	78	0	1817	1	35
06	228210	X	205072	-0-	-23138	-0-	199679 5344	3 9	49	4	Y	4858	109	0	4584	1	200
07	232717	X	155307	-0-	-77410	-0-	14 149	1 4	152381 2763	3 9	Y	2512	48	0	2535	1	129
08	163246	X	119690	-0-	-43556	-0-	238 40	1 4	118193 1219	3 9	Y	1108	50	0	1158	1	29

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STREAMER UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD						
		WELL #:	751H	RRCID -> 293315	COMPL. DATE 08/21/2022	TOTAL	DEPTH 11019	PERF.12802	- 21239			
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	
03	185504 X	183432	-0-	-2072	-0-	582 1 61 4	178695 3 4094 9	Y	3722	2956 0	685 1	202
04	164542 X	164542	-0-	-0-	-0-	481 1 236 4	159199 3 4626 9	Y	4205	3741 0	469 1	197
05	187147 X	161036	-0-	-26111	-0-	457 1 89 4	155768 3 4722 9	Y	4293	4162 0	76 1	252
06	181110 X	103284	-0-	-77826	-0-	475 1 23 4	99748 3 3038 9	Y	2762	2857 0	26 1	131
07	187147 X	104261	-0-	-82886	-0-	433 1 170 4	101649 3 2009 9	Y	1826	1743 0	91 1	123
08	183427 X	108740	-0-	-74687	-0-	491 1 13 4	106422 3 1814 9	Y	1649	1628 0	30 1	114

STATE STREAMER UNIT		WELL #:	752H	RRCID -> 293319	COMPL. DATE 08/21/2022	TOTAL	DEPTH 11087	PERF.11205	- 21793			
03	246605 X	198092	-0-	-48513	-0-	8 1 123 4	194560 3 3401 9	Y	3092	2473 0	587 1	124
04	221040 X	330	-0-	-220710	-0-	22 3	308 9	Y	280	386 0		18
05	211358 X	1998	-0-	-209360	-0-	2 1 2 4	1078 3 916 9	Y	833	795 0	1 1	55
06	199200 X	15723	-0-	-183477	-0-	24 1 36 4	14758 3 905 9	Y	823	846 0	6 1	26
07	205840 X	62306	-0-	-143534	-0-	246 1 121 4	60896 3 1043 9	Y	948	866 0	84 1	24
08	122049 X	122049	-0-	-0-	-0-	459 1 312 4	120328 3 950 9	Y	864	820 0	42 1	26

STATE STREAMER UNIT		WELL #:	753H	RRCID -> 293320	COMPL. DATE 02/05/2024	TOTAL	DEPTH 11125	PERF.11410	- 22076			
03	122915 X	84666	-0-	-38249	-0-	4 1 67 4	82085 3 2510 9	Y	2282	1903 0	299 1	98
04	105480 X	-0-	-0-	-105480	-0-			Y	-0-	98 0		-0-
05	99448 X	2905	-0-	-96543	-0-	7 1 7 4	2881 3 10 9	Y	9	6 0	3 1	-0-
06	81930 X	62207	-0-	-19723	-0-	105 1 160 4	58915 3 3027 9	Y	2752	2636 0	29 1	87
07	84661 X	40274	-0-	-44387	-0-	186 1 57 4	39051 3 980 9	Y	891	890 0	65 1	23
08	96017 X	96017	-0-	-0-	-0-	361 1 246 4	93691 3 1719 9	Y	1563	1502 0	34 1	50

MANHATTAN STATE UNIT		WELL #:	751H	RRCID -> 293376	COMPL. DATE 10/02/2022	TOTAL	DEPTH 10151	PERF.10215	- 20371			
03	103261 X	71002	-0-	-32259	-0-	272 1 63 4	68589 3 2078 9	Y	1889	1894 1		59
04	99930 X	93927	-0-	-6003	-0-	334 1 76 4	91423 3 2094 9	Y	1904	1898 1		65
05	98766 X	80343	-0-	-18423	-0-	361 1 6 4	78220 3 1756 9	Y	1596	1604 1		57
06	90780 X	13400	-0-	-77380	-0-	159 1 427 4	12533 3 281 9	Y	255	281 1		31
07	97061 X	93209	-0-	-3852	-0-	302 1 253 4	89359 3 3295 9	Y	2995	2847 1		179
08	97061 X	80354	-0-	-16707	-0-	213 1 103 4	78483 3 1555 9	Y	1414	1455 1	50 8	88

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// 253162										
MANHATTAN STATE UNIT			WELL #: 731H		RRCID -> 293392		COMPL. DATE 10/02/2022		TOTAL DEPTH 9883		PERF. 9915 - 20023		
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		
03		139221 X	85725	-0-	-53496	-0-	388 1	81971 3	Y	2979	3006 1		94
							89 4	3277 9					
04		124770 X	111066	-0-	-13704	-0-	415 1	107449 3	Y	2825	2823 1		96
							94 4	3108 9					
05		126170 X	76843	-0-	-49327	-0-	351 1	73714 3	Y	2520	2526 1		90
							6 4	2772 9					
06		110400 X	9561	-0-	-100839	-0-	125 1	8792 3	Y	281	337 1		34
							335 4	309 9					
07		114762 X	101459	-0-	-13303	-0-	364 1	97908 3	Y	2654	2529 1		159
							268 4	2919 9					
08		114762 X	77321	-0-	-37441	-0-	230 1	74773 3	Y	2006	1967 1	73 8	125
							111 4	2207 9					

MANHATTAN STATE UNIT			WELL #: 752H		RRCID -> 293393		COMPL. DATE 10/02/2022		TOTAL DEPTH 10135		PERF.10175 - 20291		
03		95728 X	71997	-0-	-23731	-0-	310 1	69935 3	Y	1528	1535 1		48
							71 4	1681 9					
04		92640 X	73438	-0-	-19202	-0-	283 1	72225 3	Y	787	808 1		27
							64 4	866 9					
05		95728 X	94754	-0-	-974	-0-	433 1	92729 3	Y	1441	1416 1		52
							7 4	1585 9					
06		92640 X	19222	-0-	-73418	-0-	205 1	18277 3	Y	172	203 1		21
							551 4	189 9					
07		106904 X	106904	-0-	-0-	-0-	364 1	105395 3	Y	877	846 1		52
							180 4	965 9					
08		94767 X	84816	-0-	-9951	-0-	227 1	82962 3	Y	1379	1294 1	51 8	86
							110 4	1517 9					

MANHATTAN STATE UNIT			WELL #: 732H		RRCID -> 293417		COMPL. DATE 10/02/2022		TOTAL DEPTH 9862		PERF. 9922 - 20070		
03		183582 X	121210	-0-	-62372	-0-	473 1	117339 3	Y	2990	2999 1		94
							109 4	3289 9					
04		177660 X	129077	-0-	-48583	-0-	551 1	122942 3	Y	4963	4889 1		168
							125 4	5459 9					
05		183582 X	50738	-0-	-132844	-0-	280 1	49119 3	Y	1214	1339 1		43
							4 4	1335 9					
06		165270 X	18211	-0-	-147059	-0-	220 1	16810 3	Y	464	450 1		57
							671 4	510 9					
07		133393 X	111731	-0-	-21662	-0-	402 1	107094 3	Y	3669	3507 1		219
							199 4	4036 9					
08		133393 X	99044	-0-	-34349	-0-	281 1	94374 3	Y	3866	3702 1	141 8	242
							136 4	4253 9					

VOYAGER 15			WELL #: 5H		RRCID -> 293456		COMPL. DATE 03/14/2017		TOTAL DEPTH 11884		PERF.12090 - 16655		
03		7840 X	7840	-0-	-0-	-0-	34 1	6570 3	Y	1108	1027 0	15 1	83
							17 4	1219 9			23 8		
04		7557 X	7557	-0-	-0-	-0-	25 1	6448 3	Y	978	996 0	6 1	36
							8 4	1076 9			23 8		
05		7765 X	7765	-0-	-0-	-0-	24 1	6581 3	Y	1032	1028 0	2 1	35
							25 4	1135 9			3 8		
06		7590 X	7109	-0-	-481	-0-	20 1	6061 3	Y	899	891 0	1 1	42
							39 4	989 9					
07		7843 X	7199	-0-	-644	-0-	6248 3	9 4	Y	856	855 0		43
							942 9						
08		7595 X	7038	-0-	-557	-0-	5963 3	17 4	Y	962	942 0	1 8	62
							1058 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. VOYAGER 15		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 7H		RRCID -> 293457		COMPL. DATE 03/09/2017				TOTAL DEPTH 11852 PERF.12070 - 16481					
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
03	10360 X	10360	-0-	-0-	-0-	45 1	8661 3	Y	1484	1374 0	28 1	110			
						22 4	1632 9			29 8					
04	9951 X	9951	-0-	-0-	-0-	34 1	8577 3	Y	1208	1235 0	11 1	44			
						11 4	1329 9			28 8					
05	10406 X	10406	-0-	-0-	-0-	33 1	8931 3	Y	1280	1272 0	5 1	43			
						34 4	1408 9			4 8					
06	10886 X	10886	-0-	-0-	-0-	31 1	9318 3	Y	1342	1319 0	3 1	63			
						61 4	1476 9								
07	10354 X	10266	-0-	-88	-0-	8886 3	13 4	Y	1243	1242 0	1 1	63			
						1367 9									
08	11224 X	11224	-0-	-0-	-0-	9607 3	27 4	Y	1445	1414 0	1 8	93			
						1590 9									
VOYAGER 15		WELL #: 8H		RRCID -> 293458		COMPL. DATE 03/09/2017				TOTAL DEPTH 11836 PERF.12380 - 16632					
03	10029 X	10029	-0-	-0-	-0-	43 1	8280 3	Y	1532	1416 0	23 1	114			
						21 4	1685 9			31 8					
04	10380 X	9545	-0-	-835	-0-	32 1	8119 3	Y	1259	1288 0	9 1	46			
						9 4	1385 9			30 8					
05	10726 X	9751	-0-	-975	-0-	31 1	8294 3	Y	1268	1263 0	4 1	43			
						31 4	1395 9			4 8					
06	10380 X	9005	-0-	-1375	-0-	25 1	7640 3	Y	1174	1160 0	2 1	55			
						49 4	1291 9								
07	10044 X	9145	-0-	-899	-0-	7695 3	11 4	Y	1308	1296 0	1 1	66			
						1439 9									
08	9980 X	9980	-0-	-0-	-0-	8552 3	24 4	Y	1276	1259 0	1 8	82			
						1404 9									
VOYAGER 15		WELL #: 6H		RRCID -> 293462		COMPL. DATE 03/14/2017				TOTAL DEPTH 11868 PERF.12174 - 16686					
03	7502 X	6874	-0-	-628	-0-	27 1	5344 3	Y	1354	1252 0	15 1	101			
						14 4	1489 9			26 8					
04	7260 X	6090	-0-	-1170	-0-	19 1	4891 3	Y	1068	1100 0	6 1	39			
						5 4	1175 9			24 8					
05	7502 X	6547	-0-	-955	-0-	19 1	5203 3	Y	1186	1179 0	3 1	40			
						20 4	1305 9			3 8					
06	6660 X	5946	-0-	-714	-0-	16 1	4806 3	Y	994	987 0	1 1	46			
						31 4	1093 9								
07	6882 X	6363	-0-	-519	-0-	5199 3	8 4	Y	1051	1044 0		53			
						1156 9									
08	6612 X	6612	-0-	-0-	-0-	5344 3	15 4	Y	1139	1118 0	1 8	73			
						1253 9									
MANHATTAN STATE UNIT		WELL #: 711H		RRCID -> 293477		COMPL. DATE 05/22/2022				TOTAL DEPTH 1980 PERF. N/A					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-		
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-		

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE LOONIE 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 LOONIE UNIT		WELL #: 752HR		RRCID -> 293504	COMPL. DATE 08/21/2022	TOTAL DEPTH 11013	PERF.11050	- 21220							
03	229586	X	153756	-0-	-75830	-0-	483 1	148502 3	Y	4292	3840	0	368 1	261	
							50 4	4721 9							
04	198900	X	124645	-0-	-74255	-0-	361 1	119972 3	Y	3759	3605	0	229 1	186	
							177 4	4135 9							
05	205530	X	204284	-0-	-1246	-0-	581 1	198137 3	Y	4957	4702	0	162 1	279	
							113 4	5453 9							
06	181080	X	126634	-0-	-54446	-0-	581 1	121938 3	Y	3715	3767	0	53 1	174	
							28 4	4087 9							
07	187116	X	99666	-0-	-87450	-0-	400 1	95399 3	Y	3373	3176	0	142 1	229	
							157 4	3710 9							
08	204290	X	120195	-0-	-84095	-0-	516 1	115927 3	Y	3398	3337	0	54 1	236	
							14 4	3738 9							
STATE LOONIE UNIT		WELL #: 711H		RRCID -> 293506	COMPL. DATE 02/24/2023	TOTAL DEPTH 10420	PERF.10460	- 20527							
03	65751	X	55384	-0-	-10367	-0-	230 1	47505 3	Y	6932	6627	0	108 1	454	
							24 4	7625 9							
04	59850	X	49592	-0-	-10258	-0-	194 1	42596 3	Y	6097	6160	0	73 1	318	
							95 4	6707 9							
05	61845	X	46155	-0-	-15690	-0-	181 1	40149 3	Y	5264	5236	0	27 1	319	
							35 4	5790 9							
06	59340	X	41259	-0-	-18081	-0-	251 1	35720 3	Y	4796	4869	0	13 1	233	
							12 4	5276 9							
07	58156	X	34744	-0-	-23412	-0-	220 1	30347 3	Y	3718	3650	0	37 1	264	
							87 4	4090 9							
08	46097	X	4883	-0-	-41214	-0-	128 1	3443 3	Y	1190	1367	0	1 1	86	
							3 4	1309 9							
STATE LOONIE UNIT		WELL #: 731H		RRCID -> 293507	COMPL. DATE 02/24/2023	TOTAL DEPTH 10729	PERF.10752	- 20974							
03	80817	X	53404	-0-	-27413	-0-	185 1	50271 3	Y	2663	2474	0	112 1	170	
							19 4	2929 9							
04	62640	X	50762	-0-	-11878	-0-	154 1	48207 3	Y	2114	2100	0	76 1	108	
							76 4	2325 9							
05	64728	X	50621	-0-	-14107	-0-	148 1	47603 3	Y	2583	2507	0	30 1	154	
							29 4	2841 9							
06	57450	X	47680	-0-	-9770	-0-	229 1	45146 3	Y	2085	2124	0	15 1	100	
							11 4	2294 9							
07	56575	X	48939	-0-	-7636	-0-	273 1	44243 3	Y	3923	3696	0	50 1	277	
							108 4	4315 9							
08	53413	X	47550	-0-	-5863	-0-	307 1	44514 3	Y	2474	2559	0	16 1	176	
							8 4	2721 9							
STATE LOONIE UNIT		WELL #: 732H		RRCID -> 293508	COMPL. DATE 02/25/2023	TOTAL DEPTH 10704	PERF.10775	- 20849							
03	99820	X	85401	-0-	-14419	-0-	287 1	77044 3	Y	7309	6931	0	174 1	475	
							30 4	8040 9							
04	91860	X	84172	-0-	-7688	-0-	279 1	76328 3	Y	6753	6748	0	131 1	349	
							137 4	7428 9							
05	94922	X	81119	-0-	-13803	-0-	269 1	73447 3	Y	6683	6579	0	50 1	403	
							52 4	7351 9							
06	89550	X	73709	-0-	-15841	-0-	390 1	66586 3	Y	6104	6188	0	24 1	295	
							19 4	6714 9							
07	88784	X	83376	-0-	-5408	-0-	386 1	74890 3	Y	7225	6917	0	92 1	511	
							152 4	7948 9							
08	86986	X	78103	-0-	-8883	-0-	388 1	70749 3	Y	6323	6355	0	27 1	452	
							11 4	6955 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 STATE MERCURY 7 WELL #: 13H RRCID -> 293631 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 11951 PERF.12102 - 16841

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
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-

STATE MERCURY 7 WELL #: 15H RRCID -> 293632 COMPL. DATE 12/18/2016 TOTAL DEPTH 11931 PERF.12339 - 16834

03	1891 N	1812	-0-	-79	-0-	1396 3	20 4	Y	360	331 0	4 1	26
						396 9				12 8		
04	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1417 3	13 4	Y	330	326 0	1 1	18
						363 9				11 8		
05	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	1812 3	14 4	Y	410	411 0	1 1	13
						451 9				3 8		
06	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	1887 3	18 4	Y	448	443 0		18
						493 9						
07	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	1805 3	17 4	Y	418	416 0		20
						460 9						
08	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2057 3	18 4	Y	509	502 0	1 8	26
						560 9						

STATE MERCURY 7 WELL #: 17H RRCID -> 293633 COMPL. DATE 12/18/2016 TOTAL DEPTH 11949 PERF.12362 - 16833

03	4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	4300 3	34 4	Y	566	508 0	27 1	39
						623 9				19 8		
04	4740 X	4596	-0-	-144	-0-	4151 3	21 4	Y	385	379 0	9 1	21
						424 9				15 8		
05	5053 X	4999	-0-	-54	-0-	4581 3	18 4	Y	364	366 0	4 1	11
						400 9				4 8		
06	4890 X	4166	-0-	-724	-0-	3786 3	14 4	Y	333	329 0	2 1	13
						366 9						
07	5053 X	4683	-0-	-370	-0-	4009 3	15 4	Y	599	583 0	1 1	28
						659 9						
08	4991 X	4831	-0-	-160	-0-	4035 3	17 4	Y	708	699 0		37
						779 9						

STATE MERCURY 7 WELL #: 8H RRCID -> 293635 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 11922 PERF.12180 - 16680

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
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-

STATE MERCURY 7 WELL #: 16H RRCID -> 293636 COMPL. DATE 12/18/2016 TOTAL DEPTH 11929 PERF.12131 - 16789

03	9021 X	8680	-0-	-341	-0-	7043 3	31 4	Y	1460	1353 0	21 1	105
						1606 9				32 8		
04	8550 X	8196	-0-	-354	-0-	6746 3	24 4	Y	1296	1289 0	7 1	73
						1426 9				32 8		
05	8835 X	4205	-0-	-4630	-0-	3476 3	11 4	Y	653	703 0	2 1	20
						718 9				1 8		
06	8400 X	7205	-0-	-1195	-0-	5731 3	23 4	Y	1319	1285 0	1 1	53
						1451 9						
07	8680 X	7582	-0-	-1098	-0-	6119 3	24 4	Y	1308	1300 0		61
						1439 9						
08	8680 X	7495	-0-	-1185	-0-	6257 3	31 4	Y	1097	1100 0	1 8	57
						1207 9						

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.//	253162										
MCGREGOR C UNIT			WELL #:	752H	RRCID ->	293688	COMPL. DATE	11/02/2022	TOTAL	DEPTH	12526	PERF.	12464 -	22522
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	
03	57505 X	49913	-0-	-7592	-0-	42736 3	64 4	Y	6466	6249 0	167 1	132		
04	55650 X	50347	-0-	-5303	-0-	38117 3	324 4	Y	10824	10514 0	301 1	140		
05	57505 X	44935	-0-	-12570	-0-	36059 3	686 4	Y	7445	7281 0	147 1	157		
06	50790 X	41390	-0-	-9400	-0-	33715 3	87 4	Y	6898	6808 0	173 1	74		
07	52483 X	50745	-0-	-1738	-0-	44230 3	96 4	Y	5835	5628 0	190 1	91		
08	50468 X	48071	-0-	-2397	-0-	38707 3	261 4	Y	8275	7999 0	183 1	101		
						9103 9				83 8				
TITAN 7 UNIT			WELL #:	8H	RRCID ->	293757	COMPL. DATE	11/15/2021	TOTAL	DEPTH	11758	PERF.	11913 -	16614
03	17112 X	15642	-0-	-1470	-0-	12817 3	45 4	Y	2527	2458 0	8 1	76		
04	16680 X	14113	-0-	-2567	-0-	2780 9	7 4	Y	2329	2347 0	12 1	32		
05	17236 X	10566	-0-	-6670	-0-	11544 3	52 4	Y	1983	1947 0	4 1	60		
06	16680 X	11736	-0-	-4944	-0-	2562 9	50 4	Y	2041	2059 0	26 1	16		
07	16027 X	13132	-0-	-2895	-0-	8333 3	32 4	Y	2329	2162 0	169 1	14		
08	15655 X	13653	-0-	-2002	-0-	2181 9	7 1	Y	2311	2298 0	4 8	23		
						9441 3	2542 9							
						10538 3								
						2245 9								
						2562 9								
						7 1								
						27 4								
STATE LOONIE UNIT			WELL #:	752H	RRCID ->	293760	COMPL. DATE	04/26/2022	TOTAL	DEPTH	10010	PERF.	N/A	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
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-		
LINK VJ RANCH 30-31 A			WELL #:	731H	RRCID ->	293986	COMPL. DATE	05/20/2023	TOTAL	DEPTH	11613	PERF.	11880 -	21894
03	100037 X	76151	-0-	-23886	-0-	88 1	64732 3	Y	9873	9738 0		312		
04	93240 X	63479	-0-	-29761	-0-	471 4	10860 9	Y	7783	7822 0	61 8	212		
05	88846 X	67330	-0-	-21516	-0-	80 1	53908 3	Y	9049	9090 0	2 8	169		
06	82380 X	63473	-0-	-18907	-0-	930 4	8561 9	Y	9151	9104 0		216		
07	80445 X	65204	-0-	-15241	-0-	88 1	57125 3	Y	9754	9661 0		309		
08	76446 X	51486	-0-	-24960	-0-	163 4	9954 9	Y	7240	7368 0	2 8	179		
						93 1	52549 3							
						765 4	10066 9							
						49 1	54218 3							
						208 4	10729 9							
						37 1	43199 3							
						286 4	7964 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 30-31 B		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
LINK VJ RANCH 30-31 B		WELL #:	751H	RRCID ->	293992	COMPL. DATE	05/20/2023	TOTAL DEPTH	12104	PERF.12400 - 21349	
03	111011 X	85684	-0-	-25327	-0-	106 1 515 4	77944 3 7119 9	Y	6472	6387 0	205
04	97770 X	77191	-0-	-20579	-0-	103 1 992 4	69347 3 6749 9	Y	6135	6131 0	42 8 167
05	97030 X	61353	-0-	-35677	-0-	86 1 122 4	55909 3 5236 9	Y	4760	4837 0	1 8 89
06	92130 X	28908	-0-	-63222	-0-	46 1 303 4	25853 3 2706 9	Y	2460	2491 0	58
07	91574 X	70471	-0-	-21103	-0-	58 1 207 4	63991 3 6215 9	Y	5650	5529 0	179
08	86490 X	69068	-0-	-17422	-0-	54 1 372 4	62848 3 5794 9	Y	5267	5314 0	2 8 130
LINK VJ RANCH 30-31 C		WELL #:	711H	RRCID ->	293993	COMPL. DATE	05/20/2023	TOTAL DEPTH	11425	PERF.11552 - 21620	
03	96410 X	74267	-0-	-22143	-0-	80 1 475 4	59014 3 14698 9	Y	13362	13180 0	423
04	93300 X	66022	-0-	-27278	-0-	78 1 1008 4	52626 3 12310 9	Y	11191	11224 0	86 8 304
05	87761 X	60580	-0-	-27181	-0-	74 1 154 4	48410 3 11942 9	Y	10856	10956 0	2 8 202
06	81030 X	55875	-0-	-25155	-0-	78 1 727 4	44051 3 11019 9	Y	10017	9982 0	237
07	80321 X	44387	-0-	-35934	-0-	32 1 152 4	35104 3 9099 9	Y	8272	8247 0	262
08	66805 X	49938	-0-	-16867	-0-	33 1 286 4	39002 3 10617 9	Y	9652	9672 0	3 8 239
LINK VJ RANCH 30-31 D		WELL #:	732H	RRCID ->	293994	COMPL. DATE	05/20/2023	TOTAL DEPTH	11722	PERF.11843 - 21856	
03	74183 X	59612	-0-	-14571	-0-	67 1 326 4	49289 3 9930 9	Y	9027	8903 0	286
04	71790 X	15661	-0-	-56129	-0-	19 1 194 4	12972 3 2476 9	Y	2251	2460 0	16 8 61
05	68603 X	44495	-0-	-24108	-0-	57 1 136 4	37217 3 7085 9	Y	6441	6381 0	1 8 120
06	65970 X	23721	-0-	-42249	-0-	35 1 303 4	19838 3 3545 9	Y	3223	3267 0	76
07	63891 X	44248	-0-	-19643	-0-	34 1 127 4	37272 3 6815 9	Y	6195	6075 0	196
08	48887 X	47628	-0-	-1259	-0-	34 1 239 4	40136 3 7219 9	Y	6563	6595 0	2 8 162
CASSWIN H		WELL #:	751H	RRCID ->	294088	COMPL. DATE	02/17/2023	TOTAL DEPTH	12442	PERF.13199 - 22470	
03	120621 X	112875	-0-	-7746	-0-	127 1 20 4	95727 3 17001 9	Y	15455	15117 0	176 1 93 8 93
04	116730 X	106002	-0-	-10728	-0-	121 1 3 4	90838 3 15040 9	Y	13673	13456 0	178 1 94 8 38
05	120621 X	102807	-0-	-17814	-0-	136 1 16 4	88128 3 14527 9	Y	13206	13060 0	75 1 64 8 45
06	115620 X	96742	-0-	-18878	-0-	123 1 32 4	82878 3 13709 9	Y	12463	12432 0	38 1 38
07	112871 X	103197	-0-	-9674	-0-	117 1 40 4	89425 3 13615 9	Y	12377	12223 0	111 1 81
08	96782 X	93410	-0-	-3372	-0-	110 1 21 4	81289 3 11990 9	Y	10900	10873 0	39 1 69

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE EINHORN UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD			
		WELL #: 713H		RRCID -> 294112	COMPL. DATE 02/15/2024	TOTAL DEPTH 10249	PERF.10211	-		20660			
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
03	135501 X	45593	-0-	-89908	-0-	62 1 63 4	42916 3 2552 9	Y	2320	2307	1		48
04	131130 X	2669	-0-	-128461	-0-	1996 3 650 9	23 4	Y	591	632	1		7
05	135501 X	60898	-0-	-74603	-0-	56962 3 3928 9	8 4	Y	3571	3537	1	1 8	40
06	131130 X	65332	-0-	-65798	-0-	61311 3 3769 9	252 4	Y	3426	3408	1		58
07	61101 X	60571	-0-	-530	-0-	12 1 80 4	56223 3 4256 9	Y	3869	3869	1		58
08	60884 X	53324	-0-	-7560	-0-	142 1 109 4	48682 3 4391 9	Y	3992	4022	1	1 8	27
STATE EINHORN UNIT		WELL #: 712H		RRCID -> 294124	COMPL. DATE 07/25/2023	TOTAL DEPTH 10169	PERF.10276	-		20748			
03	140120 X	60484	-0-	-79636	-0-	74 1 75 4	54903 3 5432 9	Y	4938	4895	1		104
04	135600 X	78987	-0-	-56613	-0-	73052 3 5876 9	59 4	Y	5342	5388	1		58
05	112437 X	76857	-0-	-35580	-0-	70361 3 6490 9	6 4	Y	5900	5889	1	2 8	67
06	102450 X	75720	-0-	-26730	-0-	70247 3 5260 9	213 4	Y	4782	4768	1		81
07	81623 X	74222	-0-	-7401	-0-	10 1 71 4	68616 3 5525 9	Y	5023	5029	1		75
08	81623 X	65909	-0-	-15714	-0-	136 1 105 4	60154 3 5514 9	Y	5013	5054	1	1 8	33
STATE EINHORN UNIT		WELL #: 752H		RRCID -> 294125	COMPL. DATE 07/24/2023	TOTAL DEPTH 10860	PERF.10737	-		21216			
03	156426 X	133584	-0-	-22842	-0-	155 1 157 4	124101 3 9171 9	Y	8337	8237	1		175
04	151380 X	127028	-0-	-24352	-0-	1 1 90 4	118735 3 8202 9	Y	7456	7550	1		81
05	151931 X	114095	-0-	-37836	-0-	106968 3 7115 9	12 4	Y	6468	6474	1	2 8	73
06	130440 X	77189	-0-	-53251	-0-	72098 3 4819 9	272 4	Y	4381	4380	1		74
07	133579 X	89265	-0-	-44314	-0-	13 1 89 4	85412 3 3751 9	Y	3410	3434	1		50
08	133579 X	74704	-0-	-58875	-0-	148 1 115 4	71493 3 2948 9	Y	2680	2713	1		17
STATE EINHORN UNIT		WELL #: 753H		RRCID -> 294127	COMPL. DATE 07/24/2023	TOTAL DEPTH 10897	PERF.10795	-		21179			
03	210676 X	95083	-0-	-115593	-0-	109 1 111 4	87559 3 7304 9	Y	6640	6614	1		134
04	203880 X	120028	-0-	-83852	-0-	1 1 85 4	112260 3 7682 9	Y	6984	7046	1		72
05	170965 X	112877	-0-	-58088	-0-	106449 3 6420 9	8 4	Y	5836	5844	1	2 8	62
06	139890 X	77805	-0-	-62085	-0-	73302 3 4230 9	273 4	Y	3845	3844	1		63
07	144367 X	89940	-0-	-54427	-0-	12 1 86 4	85834 3 4008 9	Y	3644	3657	1		50
08	124031 X	75137	-0-	-48894	-0-	147 1 114 4	71298 3 3578 9	Y	3253	3283	1		20

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. DARWIN 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	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 715H		RRCID -> 294134		COMPL. DATE 02/11/2023				TOTAL DEPTH 11929 PERF.12038 - 16923						
03		25141 X	22600	-0-	-2541	-0-	49 1	16496	3	Y	5497	5452	0	9	1	33
							8 4	6047	9			14	8			
04		23610 X	20831	-0-	-2779	-0-	45 1	15494	3	Y	4810	4798	0	17	1	14
							1 4	5291	9			14	8			
05		24397 X	20603	-0-	-3794	-0-	48 1	15266	3	Y	4803	4786	0	7	1	16
							6 4	5283	9			8	8			
06		23610 X	18070	-0-	-5540	-0-	44 1	12831	3	Y	4713	4712	0	3	1	14
							11 4	5184	9							
07		22599 X	15741	-0-	-6858	-0-	38 1	11383	3	Y	3915	3870	0	33	1	26
							13 4	4307	9							
08		19096 X	14887	-0-	-4209	-0-	36 1	11141	3	Y	3366	3359	0	12	1	21
							7 4	3703	9							
STATE EINHORN UNIT		WELL #: 714H		RRCID -> 294167		COMPL. DATE 02/29/2024				TOTAL DEPTH 10364 PERF.10278 - 20700						
03		219728 X	76237	-0-	-143491	-0-	92 1	68107	3	Y	7178	7186	1			152
							142 4	7896	9							
04		212640 X	99402	-0-	-113238	-0-	89933 3	73 4	Y	8542	8601	1				93
							9396 9									
05		164331 X	95447	-0-	-68884	-0-	85417 3	7 4	Y	9112	9098	1	3	8		104
							10023 9									
06		147540 X	94990	-0-	-52550	-0-	85375 3	253 4	Y	8511	8470	1				145
							9362 9									
07		136121 X	93365	-0-	-42756	-0-	12 1	84468	3	Y	8000	8025	1			120
							85 4	8800	9							
08		102703 X	80146	-0-	-22557	-0-	151 1	72196	3	Y	6984	7056	1	1	8	47
							117 4	7682	9							
STATE EINHORN UNIT		WELL #: 733H		RRCID -> 294168		COMPL. DATE 02/19/2024				TOTAL DEPTH 10614 PERF.10542 - 20857						
03		160239 X	63983	-0-	-96256	-0-	74 1	55928	3	Y	7186	7140	1			155
							76 4	7905	9							
04		155070 X	87558	-0-	-67512	-0-	78656 3	63 4	Y	8035	8102	1				88
							8839 9									
05		123566 X	83056	-0-	-40510	-0-	75132 3	6 4	Y	7198	7201	1	2	8		83
							7918 9									
06		111630 X	82949	-0-	-28681	-0-	76063 3	225 4	Y	6055	6035	1				103
							6661 9									
07		103602 X	83777	-0-	-19825	-0-	11 1	77706	3	Y	5438	5460	1			81
							78 4	5982	9							
08		90489 X	70638	-0-	-19851	-0-	138 1	65918	3	Y	4069	4122	1	1	8	27
							106 4	4476	9							
STATE EINHORN UNIT		WELL #: 734H		RRCID -> 294169		COMPL. DATE 03/01/2024				TOTAL DEPTH 10603 PERF.10385 - 20960						
03		203236 X	77727	-0-	-125509	-0-	100 1	69515	3	Y	7282	7309	1			156
							102 4	8010	9							
04		196680 X	112924	-0-	-83756	-0-	1 1	102912	3	Y	9023	9080	1			99
							86 4	9925	9							
05		163153 X	104318	-0-	-58835	-0-	93917 3	8 4	Y	9448	9435	1	3	8		109
							10393 9									
06		140190 X	101811	-0-	-38379	-0-	92057 3	279 4	Y	8614	8575	1				148
							9475 9									
07		144863 X	98941	-0-	-45922	-0-	13 1	89225	3	Y	8737	8752	1			133
							92 4	9611	9							
08		116684 X	83731	-0-	-32953	-0-	161 1	74143	3	Y	8457	8532	1	1	8	57
							124 4	9303	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. CASSWIN 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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* PERF.12314	* EOM BALANCE

		WELL #: 731H		RRCID ->	294545	COMPL. DATE	02/17/2023	TOTAL DEPTH	12175	PERF.12314	- 22301			
03	69781 X	60864	-0-	-8917	-0-	79 1	48643 3	Y	11027	10885 0	63 1	67		
						12 4	12130 9			34 8				
04	64170 X	58681	-0-	-5489	-0-	74 1	47284 3	Y	10292	10233 0	61 1	29		
						2 4	11321 9			36 8				
05	66309 X	58776	-0-	-7533	-0-	79 1	47072 3	Y	10559	10505 0	26 1	36		
						10 4	11615 9			21 8				
06	60240 X	54530	-0-	-5710	-0-	80 1	44591 3	Y	8944	8940 0	13 1	27		
						21 4	9838 9							
07	62062 X	54126	-0-	-7936	-0-	73 1	45049 3	Y	8163	8067 0	70 1	53		
						25 4	8979 9							
08	50252 X	50252	-0-	-0-	-0-	72 1	42134 3	Y	7302	7282 0	26 1	47		
						14 4	8032 9							

CASSWIN G		WELL #: 732H		RRCID ->	294548	COMPL. DATE	02/15/2023	TOTAL DEPTH	12211	PERF.12327	- 22463			
03	54560 X	46929	-0-	-7631	-0-	66 1	37299 3	Y	8685	8596 0	28 1	53		
						10 4	9554 9			26 8				
04	48630 X	43395	-0-	-5235	-0-	58 1	34309 3	Y	8206	8136 0	73 1	23		
						1 4	9027 9			27 8				
05	49662 X	43126	-0-	-6536	-0-	59 1	34086 3	Y	8158	8106 0	31 1	28		
						7 4	8974 9			16 8				
06	46410 X	39436	-0-	-6974	-0-	60 1	31588 3	Y	7066	7056 0	16 1	22		
						15 4	7773 9							
07	46934 X	36543	-0-	-10391	-0-	53 1	30211 3	Y	5692	5627 0	50 1	37		
						18 4	6261 9							
08	38068 X	34532	-0-	-3536	-0-	51 1	28019 3	Y	5865	5844 0	21 1	37		
						10 4	6452 9							

CASSWIN I		WELL #: 733H		RRCID ->	294549	COMPL. DATE	02/11/2023	TOTAL DEPTH	12236	PERF.12470	- 22421			
03	56389 X	55430	-0-	-959	-0-	82 1	45008 3	Y	9388	9299 0	21 1	57		
						13 4	10327 9			32 8				
04	54570 X	51980	-0-	-2590	-0-	76 1	42482 3	Y	8564	8533 0	32 1	24		
						2 4	9420 9			32 8				
05	56389 X	50634	-0-	-5755	-0-	78 1	41765 3	Y	7984	7947 0	14 1	27		
						9 4	8782 9			20 8				
06	54570 X	46299	-0-	-8271	-0-	74 1	38195 3	Y	7283	7281 0	7 1	22		
						19 4	8011 9							
07	56389 X	45446	-0-	-10943	-0-	63 1	37638 3	Y	7021	6937 0	60 1	46		
						22 4	7723 9							
08	45787 X	41657	-0-	-4130	-0-	60 1	34507 3	Y	6435	6417 0	23 1	41		
						11 4	7079 9							

CASSWIN A		WELL #: 701H		RRCID ->	294555	COMPL. DATE	02/11/2023	TOTAL DEPTH	11800	PERF.12000	- 21942			
03	59396 X	34477	-0-	-24919	-0-	71 1	25285 3	Y	8282	8212 0	18 1	50		
						11 4	9110 9			27 8				
04	55440 X	26330	-0-	-29110	-0-	64 1	18392 3	Y	7157	7143 0	21 1	20		
						1 4	7873 9			23 8				
05	52080 X	24219	-0-	-27861	-0-	67 1	16819 3	Y	6659	6635 0	8 1	23		
						8 4	7325 9			13 8				
06	46050 X	24450	-0-	-21600	-0-	68 1	16713 3	Y	6956	6954 0	4 1	21		
						17 4	7652 9							
07	47585 X	29072	-0-	-18513	-0-	67 1	20585 3	Y	7634	7541 0	64 1	50		
						23 4	8397 9							
08	29791 X	28791	-0-	-1000	-0-	68 1	20966 3	Y	7040	7020 0	25 1	45		
						13 4	7744 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. CASSWIN C		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD				
		WELL #: 711H		RRCID -> 294557	COMPL. DATE 02/16/2023	TOTAL DEPTH 11829	PERF.12050	-			22104			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE	
03	62155 X	46523	-0-	-15632	-0-	85 1	33280 3	Y	11950	11846 0	27 1	73		
						13 4	13145 9			31 8				
04	60150 X	35404	-0-	-24746	-0-	77 1	25681 3	Y	8767	8760 0	27 1	25		
						2 4	9644 9			28 8				
05	62155 X	37090	-0-	-25065	-0-	76 1	26731 3	Y	9340	9304 0	12 1	32		
						9 4	10274 9			17 8				
06	47760 X	32939	-0-	-14821	-0-	71 1	24207 3	Y	7857	7859 0	6 1	24		
						18 4	8643 9							
07	49352 X	35658	-0-	-13694	-0-	66 1	26656 3	Y	8103	8006 0	68 1	53		
						23 4	8913 9							
08	33852 X	31449	-0-	-2403	-0-	59 1	23546 3	Y	7121	7103 0	26 1	45		
						11 4	7833 9							

SEVENGILLS 29 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 295100	COMPL. DATE 06/30/2019	TOTAL DEPTH 11735	PERF.11880	-			16702			
03	6495 X	6495	-0-	-0-	-0-	10 1	4859 3	Y	1421	1391 0	3 1	23		
						63 4	1563 9			6 8				
04	7233 X	7233	-0-	-0-	-0-	15 1	5865 3	Y	1226	1229 0	5 1	9		
						4 4	1349 9			6 8				
05	3100 N	8933	-0-	5833	5833	14 1	6706 3	Y	2012	1992 0	3 1	22		
						2213 9				4 8				
06	15571 X	9738	-0-	-5833	-0-	12 1	6099 3	Y	3294	3286 0	1 1	29		
						4 4	3623 9							
07	8930 X	8930	-0-	-0-	-0-	10 1	6147 3	Y	2508	2378 0	131 1	28		
						14 4	2759 9							
08	8029 X	7335	-0-	-694	-0-	6 1	6645 3	Y	621	643 0		6		
						1 4	683 9							

SEVENGILLS 29 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 295101	COMPL. DATE 02/25/2020	TOTAL DEPTH 11628	PERF.11865	-			16466			
03	6414 X	6414	-0-	-0-	-0-	9 1	4544 3	Y	1628	1595 0	3 1	26		
						70 4	1791 9			14 8				
04	7074 X	7074	-0-	-0-	-0-	13 1	5170 3	Y	1715	1709 0	5 1	13		
						4 4	1887 9			14 8				
05	7985 X	7985	-0-	-0-	-0-	12 1	5998 3	Y	1795	1777 0	3 1	19		
						1975 9				9 8				
06	7039 X	7039	-0-	-0-	-0-	11 1	5343 3	Y	1527	1532 0	1 1	13		
						5 4	1680 9							
07	7514 X	7514	-0-	-0-	-0-	9 1	5478 3	Y	1826	1723 0	95 1	21		
						18 4	2009 9							
08	8052 X	8052	-0-	-0-	-0-	5 1	6003 3	Y	1857	1860 0		18		
						1 4	2043 9							

SEVENGILLS 29 UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 295102	COMPL. DATE 02/25/2020	TOTAL DEPTH 11707	PERF.11866	-			16476			
03	5923 X	5923	-0-	-0-	-0-	9 1	4432 3	Y	1287	1254 0	3 1	21		
						66 4	1416 9			11 8				
04	3000 N	7036	-0-	4036	4036	14 1	5346 3	Y	1520	1513 0	5 1	11		
						4 4	1672 9			12 8				
05	3100 N	7911	-0-	4811	8847	14 1	6500 3	Y	1270	1257 0	3 1	14		
						1397 9				7 8				
06	15233 X	6386	-0-	-8847	-0-	10 1	5103 3	Y	1154	1157 0	1 1	10		
						4 4	1269 9							
07	7138 X	7138	-0-	-0-	-0-	9 1	5440 3	Y	1520	1434 0	79 1	17		
						17 4	1672 9							
08	7939 X	7939	-0-	-0-	-0-	5 1	5927 3	Y	1824	1823 0		18		
						1 4	2006 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. EXCELSIOR 7		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 10H		RRCID -> 295265		COMPL. DATE 06/09/2016				TOTAL DEPTH 12198 PERF.12216 - 17065						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

LINK VJ RANCH 23-11 I		WELL #: 753H		RRCID -> 295425		COMPL. DATE 06/12/2023				TOTAL DEPTH 11898 PERF. N/A						
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN	398264	-0-	398264	398264	1094	1	336938	3	Y	49489	48059	0	1343	1	51
						5794	4	54438	9			36	8			
05	SHUT IN	291446	-0-	291446	689710	250363	3	109	4	Y	37249	36809	0	357	1	133
						40974	9					1	8			
06	SHUT IN	144104	-0-	144104	833814	125435	3	380	4	Y	16626	16701	0			58
						18289	9									
07	SHUT IN	124105	-0-	124105	957919	112129	3	528	4	Y	10407	10368	0	37	1	60
						11448	9									
08	SHUT IN	150159	-0-	150159	1108078	25	1	132880	3	Y	14947	14706	0	243	8	58
						812	4	16442	9							

LINK VJ RANCH 13-24 N		WELL #: 754H		RRCID -> 295432		COMPL. DATE 06/01/2023				TOTAL DEPTH 12035 PERF. N/A						
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN	255299	-0-	255299	255299	217912	3	2528	4	Y	31690	30883	0	169	1	583
						34859	9					55	8			
05	SHUT IN	241018	-0-	241018	496317	209318	3	276	4	Y	28567	28615	0	283	1	252
						31424	9									
06	SHUT IN	193310	-0-	193310	689627	105	1	170880	3	Y	20053	20166	0			139
						267	4	22058	9							
07	SHUT IN	179661	-0-	179661	869288	76	1	157707	3	Y	18319	18292	0			166
						1727	4	20151	9							
08	SHUT IN	171719	-0-	171719	1041007	68	1	152503	3	Y	17172	16953	0	175	8	210
						259	4	18889	9							

LINK VJ RANCH 23-14 L		WELL #: 751H		RRCID -> 295466		COMPL. DATE 06/19/2023				TOTAL DEPTH 11920 PERF. N/A						
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN	285401	-0-	285401	285401	777	1	239493	3	Y	37108	36015	0	1024	1	38
						4312	4	40819	9			31	8			
05	SHUT IN	147793	-0-	147793	433194	130020	3	57	4	Y	16105	15871	0	215	1	57
						17716	9									
06	SHUT IN	86452	-0-	86452	519646	74695	3	229	4	Y	10480	10500	0			37
						11528	9									
07	SHUT IN	104267	-0-	104267	623913	92542	3	435	4	Y	10264	10206	0	36	1	59
						11290	9									
08	SHUT IN	89860	-0-	89860	713773	15	1	78646	3	Y	9743	9678	0	86	8	38
						482	4	10717	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 23-11 J		//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	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* PERF.	EOM BALANCE
03		SHUT IN	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04		SHUT IN	397948	-0-	397948	1073	1	331239	3	Y	54293	52750	0	1453 1 56
						5914	4	59722	9			34	8	
05		SHUT IN	241768	-0-	241768	208533	3	90	4	Y	30132	29777	0	303 1 108
						33145	9							
06		SHUT IN	158049	-0-	158049	137302	3	416	4	Y	18483	18526	0	65
						20331	9							
07		SHUT IN	150608	-0-	150608	130377	3	609	4	Y	17838	17735	0	64 1 104
						19622	9							
08		SHUT IN	121497	-0-	121497	1069870	20	104937	3	Y	14452	14386	0	113 8 57
						643	4	15897	9					

LA CUCARACHA STATE UNIT			WELL #:	731H	RRCID ->	295678	COMPL. DATE	10/11/2023	TOTAL DEPTH	10296	PERF.	10128 -	25374	
03	1570735 X	163481	-0-	-1407254	-0-	112	1	154036	3	N	8350	8712	1	586
						148	4	9185	9					
04	394680 X	198830	-0-	-195850	-0-	83	1	188597	3	N	8992	8722	1	856
						259	4	9891	9					
05	407836 X	176121	-0-	-231715	-0-	103	1	166977	3	N	8105	7839	1	1122
						125	4	8916	9					
06	394680 X	2187	-0-	-392493	-0-	1875	3	308	4	N	4	469	1	657
						4	9							
07	223789 X	150504	-0-	-73285	-0-	256	1	143512	3	N	5632	6210	1	79
						541	4	6195	9					
08	205468 X	30383	-0-	-175085	-0-	34	1	28936	3	N	1172	1244	1	1 8 6
						124	4	1289	9					

MANHATTAN STATE UNIT			WELL #:	733H	RRCID ->	295680	COMPL. DATE	09/25/2023	TOTAL DEPTH	9895	PERF.	10007 -	15657	
03	730196 X	58182	-0-	-672014	-0-	285	1	55057	3	Y	2522	2532	1	79
						66	4	2774	9					
04	212790 X	54512	-0-	-158278	-0-	287	1	51926	3	Y	2031	2041	1	69
						65	4	2234	9					
05	219883 X	32541	-0-	-187342	-0-	196	1	30374	3	Y	1789	1794	1	64
						3	4	1968	9					
06	212790 X	38518	-0-	-174272	-0-	548	1	34860	3	Y	1486	1368	1	182
						1475	4	1635	9					
07	89094 X	48483	-0-	-40611	-0-	231	1	46933	3	Y	1093	1210	1	65
						117	4	1202	9					
08	58187 X	45755	-0-	-12432	-0-	174	1	44022	3	Y	1341	1274	1	48 8 84
						84	4	1475	9					

MANHATTAN STATE UNIT			WELL #:	753H	RRCID ->	295681	COMPL. DATE	09/26/2023	TOTAL DEPTH	10083	PERF.	10251 -	13736	
03	770159 X	62730	-0-	-707429	-0-	248	1	61135	3	Y	1173	1188	1	37
						57	4	1290	9					
04	216960 X	75522	-0-	-141438	-0-	294	1	73663	3	Y	1363	1354	1	46
						66	4	1499	9					
05	224192 X	74570	-0-	-149622	-0-	353	1	72522	3	Y	1535	1526	1	55
						6	4	1689	9					
06	216960 X	9899	-0-	-207061	-0-	113	1	9251	3	Y	212	241	1	26
						302	4	233	9					
07	84599 X	79426	-0-	-5173	-0-	279	1	77554	3	Y	1323	1270	1	79
						138	4	1455	9					
08	78027 X	66115	-0-	-11912	-0-	188	1	64394	3	Y	1311	1260	1	48 8 82
						91	4	1442	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. JAWS STATE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
JAWS STATE UNIT		WELL #: 711H		RRCID -> 295817	COMPL. DATE 09/24/2023					TOTAL DEPTH 10118	PERF.10215 - 20162			
03	437635 X	54070	-0-	-383565	-0-	200	1	50172	3	Y	3158	3173	1	113
						224	4	3472	9					
04	90480 X	49446	-0-	-41034	-0-	170	1	45166	3	Y	3701	3653	1	28 8 133
						39	4	4071	9					
05	93496 X	48762	-0-	-44734	-0-	130	1	45051	3	Y	3202	3173	1	16 8 146
						59	4	3522	9					
06	56640 X	27978	-0-	-28662	-0-	88	1	25218	3	Y	2380	2419	1	107
						54	4	2618	9					
07	58528 X	11754	-0-	-46774	-0-	25	1	10373	3	Y	1096	1094	1	109
						150	4	1206	9					
08	54064 X	26164	-0-	-27900	-0-	81	1	23146	3	Y	2491	2445	1	77 8 78
						197	4	2740	9					
JAWS STATE UNIT		WELL #: 752H		RRCID -> 295824	COMPL. DATE 09/25/2023					TOTAL DEPTH 10712	PERF.10769 - 20795			
03	1235681 X	145237	-0-	-1090444	-0-	552	1	137868	3	Y	5849	5847	1	209
						383	4	6434	9					
04	133824 X	133824	-0-	-0-	-0-	488	1	128081	3	Y	4727	4731	1	35 8 170
						55	4	5200	9					
05	121282 X	121282	-0-	-0-	-0-	345	1	117352	3	Y	3201	3211	1	14 8 146
						64	4	3521	9					
06	153938 X	153938	-0-	-0-	-0-	531	1	148117	3	Y	4707	4642	1	211
						112	4	5178	9					
07	100208 X	100208	-0-	-0-	-0-	234	1	96240	3	Y	2769	2705	1	275
						688	4	3046	9					
08	145235 X	118655	-0-	-26580	-0-	396	1	112836	3	Y	4559	4556	1	136 8 142
						408	4	5015	9					
JAWS STATE UNIT		WELL #: 753H		RRCID -> 295879	COMPL. DATE 09/25/2023					TOTAL DEPTH 10733	PERF.10977 - 20891			
03	1477482 X	173585	-0-	-1303897	-0-	653	1	163444	3	Y	8214	8159	1	293
						453	4	9035	9					
04	151858 X	151858	-0-	-0-	-0-	546	1	143625	3	Y	6932	6924	1	52 8 249
						62	4	7625	9					
05	144683 X	144683	-0-	-0-	-0-	401	1	137611	3	Y	5997	5943	1	30 8 273
						74	4	6597	9					
06	162270 X	35717	-0-	-126553	-0-	121	1	33867	3	Y	1549	1753	1	69
						25	4	1704	9					
07	167679 X	69861	-0-	-97818	-0-	160	1	65962	3	Y	2971	2745	1	295
						471	4	3268	9					
08	162347 X	126084	-0-	-36263	-0-	421	1	119876	3	Y	4867	4865	1	145 8 152
						433	4	5354	9					
WRANGLER C UNIT		WELL #: 752H		RRCID -> 296320	COMPL. DATE 01/01/2024					TOTAL DEPTH 12842	PERF.12739 - 22765			
03	SHUT IN	66040	-0-	66040	300010	47976	3	16	4	Y	16407	15924	0	465 1 191
						18048	9					2	8	
04	SHUT IN	46381	-0-	46381	346391	33861	3	196	4	Y	11204	11049	0	237 1 107
						12324	9					2	8	
05	SHUT IN	39498	-0-	39498	385889	29656	3	370	4	Y	8611	8517	0	107 1 94
						9472	9							
06	427224 X	41335	-0-	-385889	-0-	32019	3	76	4	Y	8400	8283	0	146 1 65
						9240	9							
07	63488 X	50944	-0-	-12544	-0-	38862	3	92	4	Y	10900	10567	0	276 1 122
						11990	9							
08	63488 X	43656	-0-	-19832	-0-	34296	3	62	4	Y	8453	8149	0	223 1 112
						9298	9					91	8	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. WRANGLER C UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 753H		RRCID -> 296329		COMPL. DATE 01/02/2024				TOTAL DEPTH 12850 PERF.12844 - 22935						
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	
03	SHUT IN	92403	-0-	92403	398653	66139	3	22	4	Y	23856	23205	0	606	1	279
						26242	9					3	8			
04	SHUT IN	71853	-0-	71853	470506	52155	3	19698	9	Y	17907	17666	0	346	1	171
												3	8			
05	SHUT IN	56277	-0-	56277	526783	40774	3	546	4	Y	13597	13479	0	140	1	149
						14957	9									
06	581727 X	54944	-0-	-526783	-0-	40227	3	124	4	Y	13266	13139	0	173	1	103
						14593	9									
07	71920 X	52582	-0-	-19338	-0-	37346	3	137	4	Y	13726	13436	0	238	1	155
						15099	9									
08	62899 X	55333	-0-	-7566	-0-	39585	3	127	4	Y	14201	13828	0	220	1	191
						15621	9					117	8			
WRANGLER D UNIT		WELL #: 751H		RRCID -> 296338		COMPL. DATE 01/01/2024				TOTAL DEPTH 12832 PERF.12718 - 22781						
12	26222 X	-0-	-0-	-26222	-0-					Y	-0-					-0-
01	143146 X	143146	-0-	-0-	-0-	98706	3	360	4	Y	40073	38093	0	1700	1	182
						44080	9					98	8			
02	96386 X	96386	-0-	-0-	-0-	69372	3	27014	9	Y	24558	23486	0	1057	1	197
03	82385 X	82385	-0-	-0-	-0-	59712	3	20	4	Y	20594	19579	0	974	1	235
						22653	9					3	8			
04	73272 X	73272	-0-	-0-	-0-	53640	3	19632	9	Y	17847	17276	0	635	1	168
												3	8			
05	60777 X	60777	-0-	-0-	-0-	44912	3	551	4	Y	13922	13666	0	273	1	151
						15314	9									
06	73860 X	57459	-0-	-16401	-0-	43056	3	86	4	Y	13015	12736	0	330	1	100
						14317	9									
07	76322 X	27836	-0-	-48486	-0-	20647	3	53	4	Y	6487	6370	0	144	1	73
						7136	9									
08	76322 X	57561	-0-	-18761	-0-	43178	3	88	4	Y	12995	12525	0	271	1	174
						14295	9					98	8			
STATE SHEKEL UNIT		WELL #: 731H		RRCID -> 296351		COMPL. DATE 09/12/2023				TOTAL DEPTH 10641 PERF. N/A						
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	278727	-0-	278727	278727	485	1	241544	3	Y	32460	28809	0	3467	1	184
						992	4	35706	9							
06	SHUT IN	346137	-0-	346137	624864	334	1	306815	3	Y	35000	34735	0	314	1	135
						488	4	38500	9							
07	SHUT-IN	268992	-0-	268992	893856	150	1	241243	3	Y	24833	24138	0	640	1	190
						283	4	27316	9							
08	SHUT-IN	227086	-0-	227086	1120942	9	1	204180	3	Y	20571	20570	0	82	1	109
						269	4	22628	9							
STATE SHEKEL UNIT		WELL #: 732H		RRCID -> 296352		COMPL. DATE 10/07/2023				TOTAL DEPTH 10603 PERF. N/A						
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	303782	-0-	303782	303782	518	1	258973	3	Y	39177	34791	0	4164	1	222
						1196	4	43095	9							
06	SHUT IN	387866	-0-	387866	691648	372	1	341618	3	Y	41212	40916	0	359	1	159
						543	4	45333	9							
07	SHUT-IN	301238	-0-	301238	992886	167	1	268793	3	Y	29057	28270	0	723	1	223
						315	4	31963	9							
08	SHUT-IN	257244	-0-	257244	1250130	10	1	230782	3	Y	23779	23786	0	90	1	126
						295	4	26157	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE SHEKEL 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
STATE SHEKEL UNIT			WELL #: 751H			RRCID -> 296353			COMPL. DATE 09/28/2023			TOTAL DEPTH 10914 PERF. N/A		
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	327855	-0-	327855	327855	618 1	304623 3		Y	19416	17181 0	2126 1	109
							1256 4	21358 9						
06		SHUT IN	452668	-0-	452668	780523	467 1	424627 3		Y	24448	24197 0	266 1	94
							681 4	26893 9						
07		SHUT-IN	340167	-0-	340167	1120690	201 1	321021 3		Y	16878	16290 0	554 1	128
							379 4	18566 9						
08		SHUT-IN	370575	-0-	370575	1491265	16 1	355505 3		Y	13302	13245 0	115 1	70
							422 4	14632 9						
STATE SHEKEL UNIT			WELL #: 711H			RRCID -> 296420			COMPL. DATE 09/20/2023			TOTAL DEPTH 10342 PERF. N/A		
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	130572	-0-	130572	130572	221 1	110691 3		Y	17417	15460 0	1858 1	99
							501 4	19159 9						
06		SHUT IN	182582	-0-	182582	313154	167 1	154213 3		Y	25410	25201 0	210 1	98
							251 4	27951 9						
07		SHUT-IN	142180	-0-	142180	455334	75 1	121906 3		Y	18226	17763 0	421 1	140
							150 4	20049 9						
08		SHUT-IN	128699	-0-	128699	584033	5 1	109253 3		Y	17508	17505 0	50 1	93
							182 4	19259 9						
STATE SHEKEL UNIT			WELL #: 712H			RRCID -> 296421			COMPL. DATE 10/16/2023			TOTAL DEPTH 10333 PERF. N/A		
03		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		184440 X	184440	-0-	-0-		310 1	155053 3		Y	25841	22965 0	2729 1	147
							652 4	28425 9						
06		267594 X	267594	-0-	-0-		244 1	225412 3		Y	37802	37516 0	287 1	146
							356 4	41582 9						
07		166887 X	166887	-0-	-0-		91 1	140287 3		Y	23500	22996 0	469 1	181
							659 4	25850 9						
08		178162 X	178162	-0-	-0-		7 1	151428 3		Y	24102	24102 0	52 1	129
							215 4	26512 9						
STATE LINK VJ RANCH 37-48			WELL #: 731H			RRCID -> 296609			COMPL. DATE 11/28/2023			TOTAL DEPTH 11548 PERF. N/A		
03		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		257031 X	257031	-0-	-0-		2554 1	207573 3		Y	41530	41276 0		254
							1221 4	45683 9						
06		180946 X	180946	-0-	-0-		2336 1	145863 3		Y	27156	27152 0		258
							2875 4	29872 9						
07		153901 X	153901	-0-	-0-		1885 1	125158 3		Y	22416	22382 0		292
							2200 4	24658 9						
08		122620 X	122620	-0-	-0-		2131 1	98775 3		Y	17918	17978 0		232
							2004 4	19710 9						
STATE ORBISON R			WELL #: 732H			RRCID -> 296693			COMPL. DATE 02/05/2024			TOTAL DEPTH 10139 PERF. N/A		
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162							
STATE ORBISON O		WELL #: 731H		RRCID -> 296702		COMPL. DATE 02/15/2024		TOTAL DEPTH 10208 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
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

LINK VJ RANCH WEST 30-31		WELL #: 733H		RRCID -> 296897		COMPL. DATE 11/15/2023		TOTAL DEPTH 11646 PERF. N/A	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	280503	-0-	280503	280503	2682 1 219184 3	Y	52137 51818 0	319
						1286 4 57351 9			
06	SHUT IN	193733	-0-	193733	474236	2430 1 152505 3	Y	32548 32558 0	309
						2995 4 35803 9			
07	SHUT IN	159652	-0-	159652	633888	1906 1 127115 3	Y	25821 25794 0	336
						2228 4 28403 9			
08	SHUT IN	121814	-0-	121814	755702	2067 1 96540 3	Y	19313 19398 0	251
						1963 4 21244 9			

STATE COACHMAN B UNIT		WELL #: 752H		RRCID -> 297106		COMPL. DATE 01/02/2024		TOTAL DEPTH 10983 PERF. N/A	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
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	2020	-0-	2020	2020	3 1 1802 3	Y	133 118 0	14
						69 4 146 9			
07	SHUT IN	474876	-0-	474876	476896	1087 1 439259 3	Y	29429 28303 0	262
						2158 4 32372 9			
*08	SHUT IN	424547	-0-	424547	901443	544 1 397847 3	Y	23681 23560 0	236
						107 4 26049 9		3 8	

STATE COACHMAN AB		WELL #: 732H		RRCID -> 297107		COMPL. DATE 03/16/2024		TOTAL DEPTH 10665 PERF. N/A	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
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	681	-0-	681	681	1 1 547 3	Y	58 52 0	6
						69 4 64 9			
07	SHUT IN	244475	-0-	244475	245156	528 1 215516 3	Y	24870 23915 0	221
						1074 4 27357 9			
*08	SHUT IN	196614	-0-	196614	441770	241 1 177399 3	Y	17205 17142 0	171
						48 4 18926 9		3 8	

STATE COACHMAN A UNIT		WELL #: 753H		RRCID -> 297158		COMPL. DATE 03/09/2024		TOTAL DEPTH 10946 PERF. N/A	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
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	1795	-0-	1795	1795	2 1 1587 3	Y	121 108 0	13
						73 4 133 9			
07	SHUT IN	484612	-0-	484612	486407	1102 1 446052 3	Y	32068 30937 0	287
						2183 4 35275 9			
*08	SHUT IN	416959	-0-	416959	903366	532 1 389627 3	Y	24268 24185 0	242
						105 4 26695 9		4 8	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE COACHMAN C UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 751HR		RRCID -> 297161		COMPL. DATE 02/15/2024				TOTAL DEPTH 11016 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
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	1334	-0-	1334	1334	2	1	1139	3	Y	103	92	0			11
						80	4	113	9							
07	SHUT IN	446776	-0-	446776	448110	1015	1	410763	3	Y	29985	28958	0	770	1	268
						2014	4	32984	9							
*08	SHUT IN	371200	-0-	371200	819310	472	1	345764	3	Y	22610	22546	0	103	1	226
						93	4	24871	9			3	8			
STATE COACHMAN BCR		WELL #: 731HR		RRCID -> 297223		COMPL. DATE 02/07/2024				TOTAL DEPTH 10693 PERF. N/A						
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	1070	-0-	1070	1070	1	1	908	3	Y	85	76	0			9
						67	4	94	9							
07	SHUT IN	238019	-0-	238019	239089	513	1	209527	3	Y	24485	23720	0	554	1	220
						1045	4	26934	9							
*08	SHUT IN	216327	-0-	216327	455416	262	1	193377	3	Y	20578	20518	0	71	1	206
						52	4	22636	9			3	8			
TITAN 7		WELL #: 591H		RRCID -> 297284		COMPL. DATE 03/15/2024				TOTAL DEPTH 10940 PERF. N/A						
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	14777	-0-	14777	14777	9742	3	185	4	Y	4409	4269	0	7	1	133
						4850	9									
06	SHUT IN	56529	-0-	56529	71306	40276	3	106	4	Y	14679	14516	0	181	1	115
						16147	9									
07	SHUT IN	38796	-0-	38796	110102	28915	3	58	4	Y	8930	8339	0	651	1	55
						9823	9									
08	SHUT IN	31309	-0-	31309	141411	11	1	23523	3	Y	7027	7002	0	11	8	69
						45	4	7730	9							
LA CUCARACHA STATE UNIT		WELL #: 711H		RRCID -> 297586		COMPL. DATE 04/26/2024				TOTAL DEPTH 10071 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	100198	-0-	100198	100198	153	1	87491	3	Y	11117	10953	1			164
						325	4	12229	9							
*08	SHUT IN	335133	-0-	335133	435331	330	1	295984	3	Y	34574	34545	1			193
						788	4	38031	9							
LA CUCARACHA STATE UNIT		WELL #: 732H		RRCID -> 297587		COMPL. DATE 04/06/2024				TOTAL DEPTH 10290 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	98508	-0-	98508	98508	146	1	83775	3	Y	12908	12717	1			191
						388	4	14199	9							
*08	SHUT IN	331820	-0-	331820	430328	326	1	292558	3	Y	34693	34690	1			194
						774	4	38162	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD			
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// 253162								
MCGREGOR B UNIT			WELL #: 754H		RRCID -> 297658	COMPL. DATE 04/19/2024	TOTAL DEPTH 12603	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	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-			N	-0-		-0-
MCGREGOR A UNIT			WELL #: 755H		RRCID -> 297668	COMPL. DATE 04/10/2024	TOTAL DEPTH 12621	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-			N	-0-		-0-
LA CUCARACHA STATE UNIT			WELL #: 733H		RRCID -> 297680	COMPL. DATE 03/22/2024	TOTAL DEPTH 10345	PERF. N/A			
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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	82774	-0-	82774	82774	117 1	67702 3	N	13371	13172 1	199
08	SHUT IN	303420	-0-	303420	386194	247 4	14708 9	N	39609	39586 1	222
						286 1	258885 3				
						679 4	43570 9				
PIPELINE STATE UNIT			WELL #: 753H		RRCID -> 297810	COMPL. DATE 05/08/2024	TOTAL DEPTH 10695	PERF. N/A			
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-
PIPELINE STATE UNIT			WELL #: 732H		RRCID -> 297811	COMPL. DATE 04/27/2024	TOTAL DEPTH 10416	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-
LINK VJ RANCH 25-36 A			WELL #: 711H		RRCID -> 297891	COMPL. DATE 05/16/2024	TOTAL DEPTH 11289	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-
LINK VJ RANCH 25-36 B			WELL #: 731H		RRCID -> 297892	COMPL. DATE 05/28/2024	TOTAL DEPTH 11669	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-
LINK VJ RANCH 25-36 C			WELL #: 712H		RRCID -> 297893	COMPL. DATE 06/02/2024	TOTAL DEPTH 11346	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-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
LINK VJ RANCH 25-36 D		WELL #: 732H		RRCID -> 297894		COMPL. DATE 05/23/2024		TOTAL DEPTH 11647 PERF. N/A					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
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-			

PIPELINE STATE UNIT		WELL #: 731H		RRCID -> 297952		COMPL. DATE 06/08/2024		TOTAL DEPTH 10368 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-			

PIPELINE STATE UNIT		WELL #: 751H		RRCID -> 297953		COMPL. DATE 06/19/2024		TOTAL DEPTH 10668 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-			

PIPELINE STATE UNIT		WELL #: 752H		RRCID -> 297954		COMPL. DATE 05/26/2024		TOTAL DEPTH 10704 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-			

FED OPERATING LLC		264211		FOUNDER'S O'BRIEN STATE		WELL #: 3H		RRCID -> 290548		COMPL. DATE 08/29/2017		TOTAL DEPTH 10174 PERF.10380 - 14950	
03	16027 X	15415	-0-	-612	-0-	14942 3	473 9	N	430	312 1	6 8	521	
04	16656 X	16656	-0-	-0-	-0-	15927 3	729 9	N	663	363 1	24 8	797	
05	15593 X	14915	-0-	-678	-0-	14248 3	667 9	N	606	1195 1		208	
06	14910 X	13666	-0-	-1244	-0-	13057 3	609 9	N	554	551 1		211	
07	17205 X	15420	-0-	-1785	-0-	14743 3	677 9	N	615	368 1		458	
08	17205 X	13841	-0-	-3364	-0-	13316 3	525 9	N	477	560 1		375	

GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC		331448		MEDICINE BOW 56-1-47		WELL #: 1H		RRCID -> 283954		COMPL. DATE 10/25/2017		TOTAL DEPTH 10709 PERF. N/A	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

SPACE COWBOY UNIT 3		WELL #: 4107H		RRCID -> 295764		COMPL. DATE 03/05/2024		TOTAL DEPTH 10702 PERF.11550 - 21065					
03	197129 X	83887	-0-	-113242	-0-	394 1	81736 3	Y	1251	1258 0		76	
						381 4	1376 9						
04	143250 X	78162	-0-	-65088	-0-	407 1	75534 3	Y	1198	1192 0		82	
						903 4	1318 9						
05	132959 X	82312	-0-	-50647	-0-	434 1	78532 3	Y	1011	1005 0		88	
						2234 4	1112 9						
06	110700 X	78236	-0-	-32464	-0-	416 1	73808 3	Y	854	857 0		85	
						3073 4	939 9						
07	83886 X	78199	-0-	-5687	-0-	424 1	72695 3	Y	915	892 0		108	
						4073 4	1007 9						
08	DLQ G-10	61524	-0-	61524	61524	330 1	55814 3	Y	866	826 0		148	
						4427 4	953 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		331448									
SPACE COWBOY UNIT 3		WELL #:		4303H	RRCID ->	296059	COMPL. DATE	03/05/2024	TOTAL DEPTH	10714	PERF.11550	- 20896	
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
03		166811 X	80193	-0-	-86618	-0-	378 1	78045 3	Y	1275	1266	0	86
							367 4	1403 9					
04		124890 X	77147	-0-	-47743	-0-	402 1	74561 3	Y	1176	1177	0	85
							890 4	1294 9					
05		118947 X	76880	-0-	-42067	-0-	405 1	73176 3	Y	1224	1192	0	117
							1953 4	1346 9					
06		94800 X	73586	-0-	-21214	-0-	389 1	69014 3	Y	1197	1191	0	123
							2866 4	1317 9					
07		80197 X	78212	-0-	-1985	-0-	422 1	72398 3	Y	1215	1209	0	129
							4055 4	1337 9					
08	DLQ	G-10	61171	-0-	61171	61171	327 1	55327 3	Y	1054	1049	0	134
							4358 4	1159 9					

DESERT MOON		WELL #:		1H	RRCID ->	296149	COMPL. DATE	03/05/2024	TOTAL DEPTH	10748	PERF.10856	- 20287	
03		44547 X	44013	-0-	-534	-0-	204 1	41522 3	Y	1908	1900	0	126
							188 4	2099 9					
04		41490 X	38100	-0-	-3390	-0-	192 1	35636 3	Y	1692	1711	0	107
							411 4	1861 9					
05		42873 X	38945	-0-	-3928	-0-	193 1	35422 3	Y	1709	1652	0	164
							1450 4	1880 9					
06		42600 X	36696	-0-	-5904	-0-	188 1	33385 3	Y	1593	1592	0	165
							1371 4	1752 9					
07		44764 X	44764	-0-	-0-	-0-	233 1	40171 3	Y	1627	1603	0	189
							2570 4	1790 9					
08	DLQ	G-10	65497	-0-	65497	65497	364 1	60291 3	Y	1577	1497	0	269
							3107 4	1735 9					

DESERT MOON		WELL #:		2H	RRCID ->	296205	COMPL. DATE	03/05/2024	TOTAL DEPTH	10711	PERF.11020	- 19657	
03		144770 X	70256	-0-	-74514	-0-	329 1	67740 3	Y	1692	1684	0	112
							326 4	1861 9					
04		102420 X	67463	-0-	-34957	-0-	349 1	64674 3	Y	1500	1517	0	95
							790 4	1650 9					
05		97960 X	69424	-0-	-28536	-0-	363 1	65613 3	Y	1515	1465	0	145
							1781 4	1667 9					
06		88950 X	68104	-0-	-20846	-0-	358 1	63540 3	Y	1413	1412	0	146
							2652 4	1554 9					
07		74121 X	59095	-0-	-15026	-0-	316 1	54148 3	Y	1444	1422	0	168
							3043 4	1588 9					
08	DLQ	G-10	67352	-0-	67352	67352	373 1	61953 3	Y	1398	1328	0	238
							3488 4	1538 9					

RICK ROSS STATE UNIT 11-2		WELL #:		4302H	RRCID ->	296635	COMPL. DATE	01/19/2023	TOTAL DEPTH	10584	PERF.10515	- 20735	
03		32036 X	32036	-0-	-0-	-0-	48 1	22231 3	Y	8114	8172	0	95
							832 4	8925 9					
04		28230 X	26992	-0-	-1238	-0-	41 1	18362 3	Y	7091	7084	0	102
							789 4	7800 9					
05		29171 X	28381	-0-	-790	-0-	45 1	19700 3	Y	7179	7166	0	113
							739 4	7897 9					
06		28230 X	22036	-0-	-6194	-0-	36 1	14455 3	Y	6105	6146	0	68
							829 4	6716 9					
07		29171 X	9305	-0-	-19866	-0-	14 1	5108 3	Y	3713	3582	0	177
							99 4	4084 9					
08		29171 X	25557	-0-	-3614	-0-	49 1	17414 3	Y	7134	7146	0	154
							247 4	7847 9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD				
GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 331448											
RICK ROSS STATE UNIT 11-2		WELL #: 4714H		RRCID -> 296636		COMPL. DATE 01/14/2023			TOTAL DEPTH 10926 PERF.10800 - 21159				
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
03		37488 X	37488	-0-	-0-	-0-	62 1	28812 3	Y	6802	6879 0	2 8	81
							1132 4	7482 9					
04		35686 X	35686	-0-	-0-	-0-	62 1	27510 3	Y	6193	6193 0		81
							1302 4	6812 9					
05		35851 X	35851	-0-	-0-	-0-	65 1	28210 3	Y	5921	5910 0	6 8	86
							1063 4	6513 9					
06		33820 X	33820	-0-	-0-	-0-	66 1	26277 3	Y	5409	5354 0	13 8	128
							1527 4	5950 9					
07		33750 X	33750	-0-	-0-	-0-	81 1	27328 3	Y	5196	5145 0	86 8	93
							625 4	5716 9					
*08		32952 X	32952	-0-	-0-	-0-	78 1	27089 3	Y	4926	4870 0	30 8	119
							366 4	5419 9					

RICK ROSS STATE UNIT 11-2		WELL #: 4307H		RRCID -> 296637		COMPL. DATE 01/19/2023			TOTAL DEPTH 10577 PERF.10915 - 20815				
03		35010 X	35010	-0-	-0-	-0-	52 1	23882 3	Y	9196	9310 0	1 8	110
							960 4	10116 9					
04		33283 X	33283	-0-	-0-	-0-	52 1	22738 3	Y	8567	8566 0		111
							1069 4	9424 9					
05		33378 X	33378	-0-	-0-	-0-	54 1	23296 3	Y	8323	8309 0	2 8	123
							873 4	9155 9					
06		28353 X	28353	-0-	-0-	-0-	48 1	19289 3	Y	7283	7251 0	5 8	150
							1005 4	8011 9					
07		29171 X	23452	-0-	-5719	-0-	45 1	15262 3	Y	7090	7069 0	34 8	137
							346 4	7799 9					
08		29171 X	27496	-0-	-1675	-0-	56 1	19428 3	Y	7039	6995 0	12 8	169
							269 4	7743 9					

RICK ROSS STATE UNIT 11-2		WELL #: 4312H		RRCID -> 296638		COMPL. DATE 01/14/2023			TOTAL DEPTH 10594 PERF.10790 - 20676				
03		33627 X	33627	-0-	-0-	-0-	51 1	23536 3	Y	8274	8373 0	1 8	100
							939 4	9101 9					
04		31082 X	31082	-0-	-0-	-0-	49 1	21684 3	Y	7584	7587 0		97
							1007 4	8342 9					
05		30151 X	30151	-0-	-0-	-0-	49 1	21208 3	Y	7335	7320 0	2 8	110
							825 4	8069 9					
06		29927 X	29927	-0-	-0-	-0-	53 1	21036 3	Y	6929	6870 0	5 8	164
							1216 4	7622 9					
07		29372 X	29372	-0-	-0-	-0-	64 1	21510 3	Y	6649	6662 0	33 8	118
							484 4	7314 9					
08		29171 X	14411	-0-	-14760	-0-	27 1	10007 3	Y	3925	3832 0	7 8	204
							59 4	4318 9					

RICK ROSS STATE UNIT 11-2		WELL #: 4709H		RRCID -> 296817		COMPL. DATE 01/14/2023			TOTAL DEPTH 10930 PERF.10750 - 21107				
03		38933 X	38933	-0-	-0-	-0-	66 1	30438 3	Y	6572	6643 0	2 8	77
							1200 4	7229 9					
04		36760 X	36760	-0-	-0-	-0-	65 1	28794 3	Y	5942	5943 0		76
							1365 4	6536 9					
05		36158 X	36158	-0-	-0-	-0-	66 1	28899 3	Y	5534	5523 0	7 8	80
							1106 4	6087 9					
06		33208 X	33208	-0-	-0-	-0-	66 1	26209 3	Y	4913	4859 0	17 8	117
							1529 4	5404 9					
07		31034 X	31034	-0-	-0-	-0-	75 1	25348 3	Y	4621	4555 0	100 8	83
							528 4	5083 9					
*08		28919 X	28919	-0-	-0-	-0-	68 1	23774 3	Y	4299	4247 0	30 8	105
							348 4	4729 9					

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 331448												
JAYHAWK STATE UNIT 65-64		WELL #: 4305H		RRCID -> 296913		COMPL. DATE 10/10/2023				TOTAL DEPTH 11244 PERF.11500 - 21814				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
03	677693 X	144633	-0-	-533060	-0-	108099	3	1585	4	Y	31772	31850	0	200
						34949	9							
04	135420 X	113211	-0-	-22209	-0-	82786	3	3499	4	Y	24478	24402	0	262
						26926	9						14	8
05	139934 X	109042	-0-	-30892	-0-	82980	3	275	4	Y	23443	23584	0	121
						25787	9							
06	135420 X	48549	-0-	-86871	-0-	1	1	36825	3	Y	10425	10484	0	62
						255	4	11468	9					
07	139934 X	61058	-0-	-78876	-0-	299	1	45684	3	Y	13123	13068	0	117
						640	4	14435	9					
08	139934 X	64848	-0-	-75086	-0-	476	1	48391	3	Y	13633	13617	0	133
						985	4	14996	9					
JAYHAWK UNIT 65		WELL #: 4002H		RRCID -> 297052		COMPL. DATE 10/06/2023				TOTAL DEPTH 10920 PERF.11350 - 16179				
03	138632 X	121733	-0-	-16899	-0-	90110	3	1222	4	Y	27637	27726	0	161
						30401	9							
04	134160 X	108782	-0-	-25378	-0-	79385	3	3780	4	Y	23288	23287	0	148
						25617	9						14	8
05	138632 X	33248	-0-	-105384	-0-	24860	3	88	4	Y	7545	7619	0	74
						8300	9							
06	134160 X	54568	-0-	-79592	-0-	9	1	41312	3	Y	11410	11380	0	104
						696	4	12551	9					
07	138632 X	49673	-0-	-88959	-0-	234	1	37265	3	Y	10691	10705	0	90
						414	4	11760	9					
08	121737 X	41148	-0-	-80589	-0-	308	1	30203	3	Y	9061	9068	0	83
						670	4	9967	9					
JAYHAWK STATE UNIT 65-64		WELL #: 4507H		RRCID -> 297178		COMPL. DATE 10/07/2023				TOTAL DEPTH 11497 PERF.11750 - 21940				
03	52783 X	52783	-0-	-0-	-0-	41357	3	717	4	Y	9735	9753	0	73
						10709	9							
04	43852 X	43852	-0-	-0-	-0-	33578	3	1398	4	Y	8069	8123	0	8
						8876	9						11	8
05	56580 X	56580	-0-	-0-	-0-	45278	3	170	4	Y	10120	10012	0	116
						11132	9							
06	87576 X	87576	-0-	-0-	-0-	12	1	70498	3	Y	14637	14644	0	109
						965	4	16101	9					
07	78009 X	78009	-0-	-0-	-0-	343	1	62819	3	Y	12806	12806	0	109
						760	4	14087	9					
*08	63035 X	63035	-0-	-0-	-0-	328	1	50821	3	Y	10200	10206	0	103
						666	4	11220	9					
JAYHAWK STATE UNIT 65-64		WELL #: 4310H		RRCID -> 297231		COMPL. DATE 10/05/2023				TOTAL DEPTH 11224 PERF.11650 - 21811				
03	905945 X	142948	-0-	-762997	-0-	105917	3	1495	4	Y	32305	32493	0	194
						35536	9							
04	162570 X	119890	-0-	-42680	-0-	86660	3	3687	4	Y	26857	26744	0	293
						29543	9						14	8
05	167989 X	103405	-0-	-64584	-0-	78220	3	231	4	Y	22685	22852	0	126
						24954	9							
06	162570 X	51464	-0-	-111106	-0-	10	1	37999	3	Y	11431	11400	0	157
						881	4	12574	9					
07	167989 X	65883	-0-	-102106	-0-	334	1	49469	3	Y	13756	13796	0	117
						948	4	15132	9					
08	142941 X	61719	-0-	-81222	-0-	467	1	46614	3	Y	12418	12409	0	126
						978	4	13660	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		331448									
JAYHAWK STATE UNIT 65-64		WELL #:		4314H	RRCID ->	297322	COMPL. DATE	09/05/2023	TOTAL	DEPTH	11363	PERF.	11672 - 21903
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
03		711577 X	103292	-0-	-608285	-0-	75327 3	968 4	Y	24543	24621 0		133
							26997 9						
04		126000 X	80343	-0-	-45657	-0-	57112 3	2349 4	Y	18984	18939 0	10 8	168
							20882 9						
05		130200 X	67124	-0-	-63076	-0-	48713 3	169 4	Y	16584	16659 0		93
							18242 9						
06		126000 X	44172	-0-	-81828	-0-	4 1	32157 3	Y	10552	10513 0		132
							404 4	11607 9					
07		130200 X	49121	-0-	-81079	-0-	226 1	35498 3	Y	11748	11782 0		98
							474 4	12923 9					
08		103292 X	43052	-0-	-60240	-0-	308 1	30923 3	Y	10204	10206 0		96
							597 4	11224 9					

JAYHAWK REVEILLE STATE ALLOC		WELL #:		4012H	RRCID ->	297621	COMPL. DATE	08/26/2023	TOTAL	DEPTH	10364	PERF.	11180 - 16213
*09		139680 X	-0-	-0-	-139680	-0-			Y	-0-			-0-
*10		144336 X	-0-	-0-	-144336	-0-			Y	-0-			-0-
*11		139680 X	-0-	-0-	-139680	-0-			Y	-0-			-0-
*12		144336 X	-0-	-0-	-144336	-0-			Y	-0-			-0-
*01		144336 X	-0-	-0-	-144336	-0-			Y	-0-			-0-
02		135024 X	34858	-0-	-100166	-0-	25114 3	1569 4	Y	7432	7195 0	1 8	236
							8175 9						
03		144336 X	133109	-0-	-11227	-0-	99464 3	184 4	Y	30419	30584 0		71
							33461 9						
04		139680 X	103844	-0-	-35836	-0-	73924 3	3932 4	Y	23625	23467 0	11 8	218
							25988 9						
05		161654 X	161654	-0-	-0-	-0-	119651 3	424 4	Y	37799	37819 0		198
							41579 9						
06		139680 X	88888	-0-	-50792	-0-	15 1	65357 3	Y	20236	20263 0		171
							1256 4	22260 9					
07		144336 X	103424	-0-	-40912	-0-	489 1	75531 3	Y	23715	23669 0		217
							1317 4	26087 9					
08		144336 X	76396	-0-	-67940	-0-	568 1	55462 3	Y	17493	17548 0		162
							1124 4	19242 9					

JAYHAWK ALLOC 66-65		WELL #:		4007H	RRCID ->	297653	COMPL. DATE	07/12/2023	TOTAL	DEPTH	10943	PERF.	11100 - 16203
*09		94380 X	-0-	-0-	-94380	-0-			Y	-0-			-0-
*10		97526 X	-0-	-0-	-97526	-0-			Y	-0-			-0-
*11		94380 X	-0-	-0-	-94380	-0-			Y	-0-			-0-
*12		97526 X	-0-	-0-	-97526	-0-			Y	-0-			-0-
*01		97526 X	-0-	-0-	-97526	-0-			Y	-0-			-0-
02		91234 X	3279	-0-	-87955	-0-	2219 3	1060 9	Y	964	964 0		-0-
03		97526 X	12487	-0-	-85039	-0-	8587 3	999 4	Y	2637	2500 0		137
							2901 9						
04		94380 X	85425	-0-	-8955	-0-	60661 3	2910 4	Y	19867	19881 0	7 8	116
							21854 9						
05		127315 X	127315	-0-	-0-	-0-	96041 3	314 4	Y	28145	28123 0		138
							30960 9						
06		94380 X	84356	-0-	-10024	-0-	6 1	62818 3	Y	19248	19386 0		-0-
							359 4	21173 9					
07		97526 X	57554	-0-	-39972	-0-	270 1	41511 3	Y	13962	13842 0		120
							415 4	15358 9					
08		97526 X	49327	-0-	-48199	-0-	357 1	35081 3	Y	11923	11934 0		109
							774 4	13115 9					

PHANTOM (WOLFPCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 331448
 JAYHAWK STATE UNIT 65-64 WELL #: 4512H RRCID -> 297654 COMPL. DATE 08/26/2023 TOTAL DEPTH 11514 PERF.11721 - 22127

M O	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
*09	49290 X	-0-	-0-	-49290	-0-				Y	-0-				-0-
10	50933 X	40081	-0-	-10852	-0-	29560	3	562 4	Y	9054	8931 0	40 8		83
						9959	9							
11	49290 X	14812	-0-	-34478	-0-	11450	3	3362 9	Y	3056	3037 0	97 1		-0-
											5 8			
12	50933 X	-0-	-0-	-50933	-0-				Y	-0-				-0-
01	50933 X	-0-	-0-	-50933	-0-				Y	-0-				-0-
02	47647 X	-0-	-0-	-47647	-0-				Y	-0-				-0-
03	50933 X	-0-	-0-	-50933	-0-				Y	-0-				-0-
04	49290 X	10631	-0-	-38659	-0-	8997	3	480 4	Y	1049	1015 0	8 8		26
						1154	9							
05	50933 X	30880	-0-	-20053	-0-	24211	3	52 4	Y	6015	5961 0			80
						6617	9							
06	80451 X	80451	-0-	-0-	-0-	14	1	63136 3	Y	14782	14730 0			132
						1041	4	16260 9						
07	97308 X	97308	-0-	-0-	-0-	427	1	77513 3	Y	16719	16706 0			145
						977	4	18391 9						
*08	79394 X	79394	-0-	-0-	-0-	411	1	63458 3	Y	13283	13311 0			117
						914	4	14611 9						

HALCON OPERATING CO., INC. 344412
 WHITLEY 34-231 WELL #: 1H RRCID -> 288027 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 10557 PERF.10750 - 14530

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				400
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				400

BLACK STONE 34-216 WELL #: 2H RRCID -> 288160 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10995 - 15063

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
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-

BLACK STONE 1-14 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288161 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11121 - 15172

03	6541 X	5781	-0-	-760	-0-	155	1	5345 2	N	255	180 1			367
						281	9							
04	6150 X	5447	-0-	-703	-0-	150	1	5067 2	N	209	373 1			203
						230	9							
05	5921 X	5597	-0-	-324	-0-	155	1	5177 2	N	241	183 1			261
						265	9							
06	5640 X	5313	-0-	-327	-0-	150	1	4917 2	N	224	182 1			303
						246	9							
07	5828 X	5324	-0-	-504	-0-	155	1	4918 2	N	228	181 1			350
						251	9							
08	5766 X	NO RPT	-0-	-5766	-0-				N	NO RPT				350

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
HALCON OPERATING CO., INC.		//CONT.// 344412														
MONROE 34-215 WRD		WELL #: 1H		RRCID -> 288162		COMPL. DATE 03/20/2012		TOTAL DEPTH 10680		PERF.11070 - 15050						
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
03		6823 X	6823	-0-	-0-	-0-	5481	2	1342	9	N	1220	1112	1		672
04		6623 X	6623	-0-	-0-	-0-	5341	2	1282	9	N	1165	1440	1		397
05		6361 X	6361	-0-	-0-	-0-	4889	2	100	4	N	1247	1274	1		370
06		5880 X	348	-0-	-5532	-0-	1372	9	137	2	N	16				386
07		6076 X	1607	-0-	-4469	-0-	1311	2	296	9	N	269	174	1		481
08		6076 X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT				481

BLACK STONE 34-216		WELL #: 1H		RRCID -> 288168		COMPL. DATE 08/08/2011		TOTAL DEPTH 10609		PERF.11008 - 14808						
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

MONROE 34-205 WRD		WELL #: 2H		RRCID -> 288171		COMPL. DATE 10/06/2011		TOTAL DEPTH 10577		PERF.10815 - 15168						
03		350 N	350	-0-	-0-	-0-	331	2	19	9	N	17				390
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				390
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				390
06		330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-				390
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				390
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				390

WHITLEY 34-231		WELL #: 2H		RRCID -> 288181		COMPL. DATE 07/07/2011		TOTAL DEPTH 10512		PERF.10731 - 14798						
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MONROE 34-232		WELL #: 3HS		RRCID -> 288250		COMPL. DATE 10/23/2015		TOTAL DEPTH 10660		PERF.10947 - 14656						
03		11470 X	10255	-0-	-1215	-0-	155	1	9372	2	N	662	834	1		205
04		10800 X	10316	-0-	-484	-0-	728	9	150	1	N	1039	1057	1		187
05		11036 X	10120	-0-	-916	-0-	1143	9	155	1	N	797	806	1		178
06		10290 X	9618	-0-	-672	-0-	877	9	150	1	N	774	767	1		185
07		10633 X	9684	-0-	-949	-0-	851	9	155	1	N	753	670	1		268
08		10664 X	NO RPT	-0-	-10664	-0-	828	9			N	NO RPT				268

PHANTOM (WOLFCAMP)													
HALCON OPERATING CO., INC.													
MONROE 34-228 WRD UNIT													
WELL #: 1H RRCID -> 288251 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 10708 PERF.11074 - 15195													
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

03	10624 X	10624	-0-	-0-	-0-	310	1	9397	2	N	834	939	118
						917	9						
04	10111 X	10111	-0-	-0-	-0-	300	1	8764	2	N	952	785	285
						1047	9						
05	10229 X	10229	-0-	-0-	-0-	310	1	8905	2	N	922	1076	131
						1014	9						
06	10173 X	10173	-0-	-0-	-0-	300	1	8884	2	N	899	859	171
						989	9						
07	10293 X	10293	-0-	-0-	-0-	310	1	8909	2	N	925	888	208
						56	4	1018	9				
08	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT		208

BRAMBLETT 34-216													
WELL #: 1H RRCID -> 288384 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 10664 PERF.11074 - 14985													
03	3441 X	3273	-0-	-168	-0-	155	1	2526	2	N	538	360	582
						592	9						
04	3330 X	3284	-0-	-46	-0-	150	1	2461	2	N	612	695	499
						673	9						
05	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	155	1	2626	2	N	522	544	477
						574	9						
06	3180 X	3126	-0-	-54	-0-	150	1	2466	2	N	464	548	393
						510	9						
07	3286 X	2008	-0-	-1278	-0-	150	1	1557	2	N	274	182	485
						301	9						
08	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT		485

MONROE 34-232													
WELL #: 2H RRCID -> 288498 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 10539 PERF.10976 - 14895													
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

STICKLINE													
WELL #: 1H RRCID -> 289121 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11156 - 20919													
03	DLQ G-10	47203	-0-	47203	90813	182	1	42971	2	Y	3682	3656	128
						4050	9						
04	DLQ G-10	44261	-0-	44261	135074	192	1	40232	2	Y	3488	3471	145
						3837	9						
05	DLQ G-10	46196	-0-	46196	181270	176	1	41134	2	Y	3408	3393	160
						1137	4	3749	9				
06	226084 X	44814	-0-	-181270	-0-	188	1	40617	2	Y	3283	3295	148
						398	4	3611	9				
07	47213 X	46376	-0-	-837	-0-	193	1	42186	2	Y	3315	3261	202
						350	4	3647	9				
08	47213 X	NO RPT	-0-	-47213	-0-					Y	NO RPT		202

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. DEVILS CASTLE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD	
		WELL #:		1H	RRCID ->	289170	COMPL. DATE	10/20/2019	TOTAL	DEPTH	10790	PERF.11263 - 20693
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	45770	-0-	45770	86944	283 3379	1 9	42108	2	Y	3072	3046 1 111
04	DLQ G-10	39630	-0-	39630	126574	258 3055	1 9	36317	2	Y	2777	2769 1 119
05	DLQ G-10	44209	-0-	44209	170783	278 1066	1 4	39728	2	Y	2852	2835 1 136
06	210419 X	39636	-0-	-170783	-0-	262 612	1 4	35977	2	Y	2532	2550 1 118
07	45756 X	41527	-0-	-4229	-0-	272 1113	1 4	37461	2	Y	2437	2386 1 169
08	45756 X	NO RPT	-0-	-45756	-0-			2681	9	Y	NO RPT	169
APRES VOUS		WELL #:		1H	RRCID ->	289428	COMPL. DATE	10/08/2018	TOTAL	DEPTH	10849	PERF.11122 - 20418
03	DLQ G-10	25444	-0-	25444	51595	134 2415	1 9	22895	2	Y	2195	2175 1 80
04	DLQ G-10	42563	-0-	42563	94158	166 2299	1 9	40098	2	Y	2090	2081 1 89
05	DLQ G-10	32335	-0-	32335	126493	148 855	1 4	29143	2	Y	1990	2014 1 65
06	153110 X	26617	-0-	-126493	-0-	156 52	1 4	24044	2	Y	2150	2125 1 90
07	27962 X	22757	-0-	-5205	-0-	145 755	1 4	19491	2	Y	2151	2117 1 124
08	43245 X	NO RPT	-0-	-43245	-0-			2366	9	Y	NO RPT	124
HORNSILVER		WELL #:		1H	RRCID ->	289429	COMPL. DATE	11/04/2018	TOTAL	DEPTH	11040	PERF.11373 - 20795
03	DLQ G-10	27849	-0-	27849	52575	156 2184	1 9	25509	2	Y	1985	1982 1 74
04	DLQ G-10	25539	-0-	25539	78114	130 2030	1 9	23379	2	Y	1845	1840 1 79
05	DLQ G-10	30407	-0-	30407	108521	162 977	1 4	27145	2	Y	1930	1920 1 89
06	135353 X	26832	-0-	-108521	-0-	144 44	1 4	24503	2	Y	1946	1906 1 129
07	28391 X	28391	-0-	-0-	-0-	165 763	1 4	25237	2	Y	2024	1965 1 188
08	27838 X	NO RPT	-0-	-27838	-0-			2226	9	Y	NO RPT	188
INTUITION		WELL #:		1H	RRCID ->	289430	COMPL. DATE	02/04/2019	TOTAL	DEPTH	11061	PERF.11215 - 20795
03	DLQ G-10	28504	-0-	28504	57689	173 2687	1 9	25644	2	Y	2443	2418 1 87
04	DLQ G-10	28961	-0-	28961	86650	213 110	1 4	26155	2	Y	2257	2248 1 96
05	DLQ G-10	30637	-0-	30637	117287	225 1535	1 4	26145	2	Y	2484	2467 1 113
06	146313 X	29026	-0-	-117287	-0-	201 664	1 4	25689	2	Y	2247	2238 1 122
07	31186 X	30697	-0-	-489	-0-	179 1789	1 4	25753	2	Y	2705	2682 1 145
08	29915 X	NO RPT	-0-	-29915	-0-			2976	9	Y	NO RPT	145

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. TRESTLE		//CONT.// //CONT.//	71052 900 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	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	1H	RRCID -> 289431	COMPL. DATE 03/02/2019	TOTAL DEPTH 10893	PERF.11325 - 20934							
03	DLQ	G-10	28602	-0-	28602	55513	150 2287	1 9	26165	2	Y	2079	2064	1		72
04	DLQ	G-10	25442	-0-	25442	80955	142 2079	1 9	23221	2	Y	1890	1876	1		86
05	DLQ	G-10	27132	-0-	27132	108087	148 140	1 4	24693	2	Y	1955	1952	1		89
06	134223	X	26136	-0-	-108087	-0-	142 85	1 4	23818	2	Y	1901	1907	1		83
07	28768	X	25509	-0-	-3259	-0-	138 922	1 4	22468	2	Y	1801	1792	1		92
08	28613	X	NO RPT	-0-	-28613	-0-					Y	NO RPT				92
PRONTO				WELL #:	1H	RRCID -> 289432	COMPL. DATE 02/02/2019	TOTAL DEPTH 10844	PERF.11172 - 18654							
03	DLQ	G-10	17921	-0-	17921	34152	122 1616	1 9	16183	2	Y	1469	1445	1		53
04	DLQ	G-10	12002	-0-	12002	46154	102 115	1 4	10345	2	Y	1309	1310	1		52
05	DLQ	G-10	9306	-0-	9306	55460	80 748	1 4	7353	2	Y	1023	1075	1		-0-
06	64670	X	9210	-0-	-55460	-0-	50 85	1 4	8313	2	Y	693	624	1		69
07	19734	X	19734	-0-	-0-	-0-	131 1438	1 4	16527	2	Y	1489	1471	1		87
08	17918	X	NO RPT	-0-	-17918	-0-			1638	9	Y	NO RPT				87
SPELLBOUND				WELL #:	1H	RRCID -> 289433	COMPL. DATE 02/28/2019	TOTAL DEPTH 10930	PERF.11487 - 20809							
03	DLQ	G-10	33318	-0-	33318	63802	158 2746	1 9	30414	2	Y	2496	2479	1		87
04	DLQ	G-10	30437	-0-	30437	94239	158 2594	1 9	27685	2	Y	2358	2341	1		104
05	DLQ	G-10	33323	-0-	33323	127562	162 168	1 4	30386	2	Y	2370	2361	1		113
06	157887	X	30325	-0-	-127562	-0-	158 96	1 4	27586	2	Y	2259	2273	1		99
07	33325	X	29705	-0-	-3620	-0-	162 1010	1 4	26123	2	Y	2191	2182	1		108
08	33325	X	NO RPT	-0-	-33325	-0-			2410	9	Y	NO RPT				108
PRIMA				WELL #:	1H	RRCID -> 289434	COMPL. DATE 02/01/2019	TOTAL DEPTH 10776	PERF.11290 - 20615							
03	DLQ	G-10	25837	-0-	25837	49869	170 2257	1 9	23410	2	Y	2052	2037	1		70
04	DLQ	G-10	17810	-0-	17810	67679	135 50	1 4	15494	2	Y	1937	1924	1		83
05	DLQ	G-10	16962	-0-	16962	84641	143 1143	1 4	13520	2	Y	1960	1952	1		91
06	DLQ	G-10	20474	-0-	20474	105115	149 415	1 4	17874	2	Y	1851	1862	1		80
07	128586	X	23471	-0-	-105115	-0-	155 1709	1 4	19618	2	Y	1808	1776	1		112
08	25823	X	NO RPT	-0-	-25823	-0-			1989	9	Y	NO RPT				112

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
HALCON OPERATING CO., INC.		//CONT.// 344412											
BALBO WEST UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 289435	COMPL. DATE 02/02/2016	TOTAL DEPTH 10323	PERF.10765	- 20896				
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		
03	37740 X	37740	-0-	-0-	-0-	310	1 36186 2	N	1131	1033 1	329		
04	35394 X	35394	-0-	-0-	-0-	1244	9 298 1 34254 2	N	765	877 1	217		
05	34110 X	34110	-0-	-0-	-0-	842	9 295 1 32510 2	N	1186	1145 1	258		
06	31711 X	31711	-0-	-0-	-0-	1305	9 291 1 30383 2	N	943	1089 1	112		
07	33620 X	33620	-0-	-0-	-0-	1037	9 298 1 31548 2	N	1607	1536 1	183		
08	32023 X	NO RPT	-0-	-32023	-0-	6	4 1768 9	N	NO RPT		183		
BALBO WEST-ELLIOT		WELL #:		1H	RRCID -> 289436	COMPL. DATE 11/13/2017	TOTAL DEPTH 10556	PERF.10695	- 20400				
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		87		
BERKLEY STATE EAST UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 290521	COMPL. DATE 10/10/2017	TOTAL DEPTH 10580	PERF.10681	- 20591				
03	DLQ G-10	8619	-0-	8619	17728	309	1 7439 2	Y	792	786 1	131		
04	DLQ G-10	7659	-0-	7659	25387	871	9 299 1 6557 2	Y	730	748 1	113		
05	DLQ G-10	6138	-0-	6138	31525	803	9 279 1 5180 2	Y	617	669 1	61		
06	31525 X	-0-	-0-	-31525	-0-	679	9	Y	-0-	60 1	1		
07	9734 X	-0-	-0-	-9734	-0-			Y	-0-		1		
08	8618 X	NO RPT	-0-	-8618	-0-			Y	NO RPT		1		
BALBO-ADRIANNA WEST		WELL #:		1H	RRCID -> 290523	COMPL. DATE 07/20/2017	TOTAL DEPTH 10615	PERF.10865	- 20565				
03	DLQ G-10	10201	-0-	10201	26668	307	1 9408 2	Y	430	336 1	106		
04	DLQ G-10	15955	-0-	15955	42623	13	4 473 9	Y	1158	1174 1	90		
05	DLQ G-10	15163	-0-	15163	57786	293	1 14210 2	Y	1290	1274 1	106		
06	74259 X	16473	-0-	-57786	-0-	178	4 1274 9	Y	1293	1312 1	87		
07	17608 X	16828	-0-	-780	-0-	295	1 13449 2	Y	1395	1412 1	70		
08	16492 X	NO RPT	-0-	-16492	-0-	1419	9 298 1 14753 2	Y	NO RPT		70		
JOSE-KATIE EAST		WELL #:		1H	RRCID -> 292409	COMPL. DATE 01/26/2018	TOTAL DEPTH 10049	PERF.10498	- 20237				
03	DLQ G-10	12344	-0-	12344	23991	310	1 10903 2	Y	1028	1010 1	51		
04	DLQ G-10	11834	-0-	11834	35825	1131	9 290 1 10476 2	Y	971	983 1	39		
05	DLQ G-10	12223	-0-	12223	48048	1068	9 299 1 10853 2	Y	974	929 1	84		
06	60108 X	12060	-0-	-48048	-0-	1071	9 283 1 10807 2	Y	882	929 1	37		
07	12462 X	10612	-0-	-1850	-0-	970	9 247 1 9496 2	Y	788	780 1	45		
08	12338 X	NO RPT	-0-	-12338	-0-	2	4 867 9	Y	NO RPT		45		

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
HALCON OPERATING CO., INC.		//CONT.// 344412									
BERKLEY STATE WEST UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 292487		COMPL. DATE 04/26/2018		TOTAL DEPTH 9038 PERF. 9248 - 15819			
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9061			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9061			Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	9061			Y	NO RPT		-0-

JOSE-KATIE EAST		WELL #: 3H		RRCID -> 292502		COMPL. DATE 01/05/2019		TOTAL DEPTH 9940 PERF.10548 - 19921			
03	DLQ G-10	4426	-0-	4426	8864	300 1	2164 2	Y	1784	1754 1	69
						1962 9					
04	DLQ G-10	4335	-0-	4335	13199	288 1	2019 2	Y	1844	1862 1	51
						2028 9					
05	DLQ G-10	15126	-0-	15126	28325	305 1	11394 2	Y	3115	2975 1	191
						3427 9					
06	43220 X	14895	-0-	-28325	-0-	299 1	11936 2	Y	2418	2527 1	82
						2660 9					
07	15670 X	15670	-0-	-0-	-0-	309 1	12600 2	Y	2508	2498 1	92
						2 4	2759 9				
08	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-			Y	NO RPT		92

JOSE-KATIE EAST		WELL #: 2H		RRCID -> 292519		COMPL. DATE 01/05/2019		TOTAL DEPTH 9954 PERF.10513 - 19993			
03	DLQ G-10	5606	-0-	5606	11030	310 1	2452 2	Y	2585	2543 1	96
						2844 9					
04	DLQ G-10	5452	-0-	5452	16482	294 1	2428 2	Y	2482	2509 1	69
						2730 9					
05	DLQ G-10	6030	-0-	6030	22512	308 1	2772 2	Y	2682	2559 1	192
						2950 9					
06	27938 X	5426	-0-	-22512	-0-	299 1	2558 2	Y	2335	2459 1	68
						2569 9					
07	4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	308 1	2283 2	Y	2185	2176 1	77
						2404 9					
08	3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-			Y	NO RPT		77

FAYE-FAYE WEST		WELL #: 1H		RRCID -> 292520		COMPL. DATE 11/22/2018		TOTAL DEPTH 10136 PERF.10550 - 20058			
03	DLQ G-10	14451	-0-	14451	28086	310 1	13163 2	Y	889	859 1	91
						978 9					
04	DLQ G-10	14435	-0-	14435	42521	294 1	13246 2	Y	814	857 1	48
						895 9					
05	DLQ G-10	15038	-0-	15038	57559	308 1	13883 2	Y	770	762 1	56
						847 9					
06	70936 X	13377	-0-	-57559	-0-	300 1	12256 2	Y	746	743 1	59
						821 9					
07	14570 X	13858	-0-	-712	-0-	309 1	12677 2	Y	791	776 1	74
						2 4	870 9				
08	14911 X	NO RPT	-0-	-14911	-0-			Y	NO RPT		74

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. BOBBY WEST		//CONT.// //CONT.//		71052 900 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
				WELL #:	1H	RRCID -> 292534	COMPL. DATE 05/11/2018	TOTAL DEPTH 10495	PERF.10794 - 20335							
03	DLQ	G-10	12854	-0-	12854	25330	303 1 2844 9	9707 2	Y	2585	2596 1	91				
04	DLQ	G-10	11935	-0-	11935	37265	293 1 2742 9	8900 2	Y	2493	2485 1	99				
05	DLQ	G-10	12444	-0-	12444	49709	308 1 2740 9	9396 2	Y	2491	2417 1	173				
06	61175	X	11466	-0-	-49709	-0-	296 1 2300 9	8870 2	Y	2091	2173 1	91				
07	13330	X	11204	-0-	-2126	-0-	300 1 2 4	8570 2	Y	2120	2138 1	73				
08	12865	X	NO RPT	-0-	-12865	-0-		2332 9	Y	NO RPT		73				
SEALY RANCH				WELL #:	8802H	RRCID -> 292535	COMPL. DATE 03/04/2021	TOTAL DEPTH 11113	PERF.11329 - 20975							
03	DLQ	G-10	22732	-0-	22732	47712	19145 2 2721 9	866 4	Y	2474	2491 1	51				
04	DLQ	G-10	22506	-0-	22506	70218	123 1 719 4	19221 2	Y	2221	2225 1	47				
05	DLQ	G-10	23634	-0-	23634	93852	237 1 699 4	20301 2	Y	2179	2185 1	41				
06	112820	X	18968	-0-	-93852	-0-	256 1 337 4	16242 2	Y	1939	1940 1	40				
07	26691	X	21090	-0-	-5601	-0-	232 1 423 4	18192 2	Y	2039	2036 1	43				
08	23250	X	NO RPT	-0-	-23250	-0-		2243 9	Y	NO RPT		43				
SEALY RANCH				WELL #:	8803H	RRCID -> 292588	COMPL. DATE 03/04/2021	TOTAL DEPTH 11063	PERF.11337 - 20687							
03	DLQ	G-10	26281	-0-	26281	54504	22122 2 3179 9	980 4	Y	2890	2907 1	56				
04	DLQ	G-10	27039	-0-	27039	81543	147 1 867 4	23092 2	Y	2666	2666 1	56				
05	DLQ	G-10	27203	-0-	27203	108746	279 1 808 4	23282 2	Y	2576	2572 1	60				
06	131476	X	22730	-0-	-108746	-0-	297 1 413 4	19392 2	Y	2389	2398 1	51				
07	30163	X	26210	-0-	-3953	-0-	301 1 519 4	22633 2	Y	2506	2513 1	44				
08	27931	X	NO RPT	-0-	-27931	-0-		2757 9	Y	NO RPT		44				
SEALY RANCH				WELL #:	9301H	RRCID -> 292589	COMPL. DATE 11/25/2017	TOTAL DEPTH 11250	PERF.11618 - 21348							
03	DLQ	G-10	10775	-0-	10775	21718	7644 2 2166 9	965 4	Y	1969	1966 1	39				
04	DLQ	G-10	10681	-0-	10681	32399	25 1 1008 4	7643 2	Y	1823	1820 1	42				
05	DLQ	G-10	14743	-0-	14743	47142	117 1 3423 4	2005 9	Y	1984	1989 1	37				
06	60103	X	12961	-0-	-47142	-0-	229 1 5295 4	9021 2	Y	1984	1979 1	39				
*07	13602	X	13602	-0-	-0-	-0-	11420 4	2182 9	Y	1984	1979 1	39				
08	8928	X	NO RPT	-0-	-8928	-0-			Y	NO RPT		39				

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. SEALY RANCH		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: 7902H		RRCID -> 292592	COMPL. DATE 01/17/2018	TOTAL	DEPTH 10962	PERF.10932	- 20718			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	DLQ G-10	17919	-0-	17919	38018	154 1 615 4	13451 2 3699 9	Y	3363	3361 1	61	
04	DLQ G-10	15236	-0-	15236	53254	241 1 447 4	11249 2 3299 9	Y	2999	2992 1	68	
05	DLQ G-10	16112	-0-	16112	69366	293 1 458 4	11844 2 3517 9	Y	3197	3168 1	97	
06	84981 X	15615	-0-	-69366	-0-	546 1 251 4	11138 2 3680 9	Y	3345	3385 1	57	
07	19344 X	12590	-0-	-6754	-0-	315 1 91 4	8831 2 3353 9	Y	3048	3041 1	64	
08	17918 X	NO RPT	-0-	-17918	-0-			Y	NO RPT		64	
SEALY RANCH		WELL #: 7903H		RRCID -> 292593	COMPL. DATE 01/14/2018	TOTAL	DEPTH 10871	PERF.10859	- 20446			
03	DLQ G-10	12754	-0-	12754	26127	155 1 682 4	8330 2 3587 9	Y	3261	3257 1	60	
04	DLQ G-10	11975	-0-	11975	38102	201 1 312 4	8390 2 3072 9	Y	2793	2784 1	69	
05	DLQ G-10	11564	-0-	11564	49666	230 1 223 4	7849 2 3262 9	Y	2965	2965 1	69	
06	65244 X	15578	-0-	-49666	-0-	501 1 830 4	10831 2 3416 9	Y	3105	3119 1	55	
*07	15583 X	15583	-0-	-0-	-0-	309 1 268 4	11814 2 3192 9	Y	2902	2896 1	61	
08	12183 X	NO RPT	-0-	-12183	-0-			Y	NO RPT		61	
TABOR		WELL #: 7906H		RRCID -> 292596	COMPL. DATE 06/05/2021	TOTAL	DEPTH 10384	PERF.11269	- 20512			
03	DLQ G-10	10978	-0-	10978	22738	155 1 325 4	7167 2 3331 9	Y	3028	3028 1	60	
04	DLQ G-10	10472	-0-	10472	33210	184 1 707 4	6651 2 2930 9	Y	2664	2658 1	66	
05	DLQ G-10	13743	-0-	13743	46953	241 1 3634 4	6653 2 3215 9	Y	2923	2929 1	60	
06	58698 X	11745	-0-	-46953	-0-	364 1 2741 4	5771 2 2869 9	Y	2608	2612 1	56	
*07	10764 X	10764	-0-	-0-	-0-	248 1 172 4	7384 2 2960 9	Y	2691	2683 1	64	
08	10168 X	NO RPT	-0-	-10168	-0-			Y	NO RPT		64	
SEALY RANCH		WELL #: 9305H		RRCID -> 292599	COMPL. DATE 07/30/2018	TOTAL	DEPTH 11220	PERF.11556	- 21017			
03	DLQ G-10	17615	-0-	17615	35035	155 1 4605 4	9655 2 3200 9	Y	2909	2906 1	59	
04	DLQ G-10	20367	-0-	20367	55402	180 1 8283 4	9009 2 2895 9	Y	2632	2629 1	62	
05	DLQ G-10	21532	-0-	21532	76934	264 1 7711 4	10627 2 2930 9	Y	2664	2671 1	55	
06	97250 X	20316	-0-	-76934	-0-	169 1 12715 4	4426 2 3006 9	Y	2733	2737 1	51	
*07	18845 X	18845	-0-	-0-	-0-	153 1 15432 4	490 2 2770 9	Y	2518	2513 1	56	
08	16430 X	NO RPT	-0-	-16430	-0-			Y	NO RPT		56	

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. SEALY RANCH		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD					
		WELL #: 7901H		RRCID -> 292600	COMPL. DATE 05/08/2017	TOTAL	DEPTH 10754	PERF.10690	- 16234						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	14141	-0-	14141	27491	155 1	9691 2	4623 9	1891 9	Y	1719	1723	1		29
04	DLQ G-10	15814	-0-	15814	43305	212 1	9293 2	4603 4	1706 9	Y	1551	1548	1		32
05	DLQ G-10	16265	-0-	16265	59570	237 1	8106 2	6265 4	1657 9	Y	1506	1508	1		30
06	79002 X	19432	-0-	-59570	-0-	445 1	7806 2	9457 4	1724 9	Y	1567	1570	1		27
*07	19907 X	19907	-0-	-0-	-0-	271 1	6368 2	11856 4	1412 9	Y	1284	1282	1		29
08	14136 X	NO RPT	-0-	-14136	-0-					Y	NO RPT				29
SEALY RANCH		WELL #: 8707H		RRCID -> 292602	COMPL. DATE 02/06/2021	TOTAL	DEPTH 10842	PERF.11505	- 19354						
03	DLQ G-10	25261	-0-	25261	54899	20041 2	597 4	4623 9		Y	4203	4193	1		97
04	DLQ G-10	25527	-0-	25527	80426	128 1	20137 2	754 4	4508 9	Y	4098	4099	1		96
05	DLQ G-10	17229	-0-	17229	97655	197 1	13214 2	312 4	3506 9	Y	3187	3194	1		89
06	113153 X	15498	-0-	-97655	-0-	621 1	11148 2	125 4	3604 9	Y	3276	3289	1		76
07	31682 X	14077	-0-	-17605	-0-	203 1	10880 2	121 4	2873 9	Y	2612	2688	1		-0-
08	26381 X	NO RPT	-0-	-26381	-0-					Y	NO RPT				-0-
SEALY RANCH		WELL #: 8706H		RRCID -> 292603	COMPL. DATE 02/06/2021	TOTAL	DEPTH 10833	PERF.11386	- 21071						
03	DLQ G-10	26666	-0-	26666	57089	22458 2	663 4	3545 9		Y	3223	3217	1		72
04	DLQ G-10	26876	-0-	26876	83965	143 1	22432 2	844 4	3457 9	Y	3143	3142	1		73
05	DLQ G-10	26382	-0-	26382	110347	243 1	21954 2	756 4	3429 9	Y	3117	3123	1		67
06	131746 X	21399	-0-	-110347	-0-	439 1	17344 2	439 1	17344 2	Y	2951	2954	1		64
07	32178 X	23383	-0-	-8795	-0-	370 4	3246 9	263 1	19456 2	Y	2922	2914	1		72
08	27776 X	NO RPT	-0-	-27776	-0-	450 4	3214 9			Y	NO RPT				72
JOSE-KATIE WEST		WELL #: 1H		RRCID -> 292609	COMPL. DATE 01/30/2018	TOTAL	DEPTH 10059	PERF.10545	- 20068						
03	DLQ G-10	5743	-0-	5743	11503	310 1	4154 2	1279 9		Y	1163	1147	1		46
04	DLQ G-10	5840	-0-	5840	17343	294 1	4279 2	1267 9		Y	1152	1161	1		37
05	DLQ G-10	6003	-0-	6003	23346	308 1	4306 2	1389 9		Y	1263	1214	1		86
06	28779 X	5433	-0-	-23346	-0-	299 1	4016 2	1118 9		Y	1016	1066	1		36
07	6169 X	5636	-0-	-533	-0-	309 1	4173 2	1	1153 9	Y	1048	1045	1		39
08	6045 X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT				39

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. SEALY RANCH		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD					
		WELL #: 7501H		RRCID -> 292610	COMPL. DATE	02/22/2020	TOTAL	DEPTH	11143	PERF.	11365	-	20987		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	31455	-0-	31455	63527	139	1	26159	2	Y	3989	4013	1		97
						769	4	4388	9						
04	DLQ G-10	38643	-0-	38643	102170	340	1	32283	2	Y	4375	4373	1		99
						1207	4	4813	9						
05	DLQ G-10	35499	-0-	35499	137669	432	1	29490	2	Y	4055	4116	1		38
						1116	4	4461	9						
06	157148 X	19479	-0-	-137669	-0-	413	1	15869	2	Y	2480	2518	1		-0-
						469	4	2728	9						
07	33077 X	16600	-0-	-16477	-0-	52	1	13615	2	Y	2064	1903	1		161
						663	4	2270	9						
08	33077 X	NO RPT	-0-	-33077	-0-					Y	NO RPT				161

TRINITY A				WELL #: 6206H	RRCID -> 292658	COMPL. DATE	03/23/2020	TOTAL	DEPTH	10177	PERF.	10195	-	20635	
03	DLQ G-10	9535	-0-	9535	19714	155	1	6315	2	Y	1887	1886	1		36
						989	4	2076	9						
04	DLQ G-10	10768	-0-	10768	30482	198	1	7296	2	Y	1897	1882	1		51
						1187	4	2087	9						
05	DLQ G-10	10761	-0-	10761	41243	252	1	7949	2	Y	1945	1956	1		40
						420	4	2140	9						
06	51479 X	10236	-0-	-41243	-0-	340	1	6901	2	Y	1849	1852	1		37
						961	4	2034	9						
07	10881 X	10185	-0-	-696	-0-	248	1	4950	2	Y	1849	1850	1		36
						2953	4	2034	9						
08	11129 X	NO RPT	-0-	-11129	-0-					Y	NO RPT				36

BAILEY				WELL #: 2H	RRCID -> 292660	COMPL. DATE	04/05/2015	TOTAL	DEPTH	10289	PERF.	10766	-	18216	
03	10463 X	10463	-0-	-0-	-0-	310	1	8759	2	N	1267	1394	1		197
						1394	9								
04	12422 X	12422	-0-	-0-	-0-	297	1	10252	2	N	1703	1511	1		389
						1873	9								
05	11131 X	11131	-0-	-0-	-0-	295	1	9347	2	N	1354	1410	1		333
						1489	9								
*06	10749 X	10749	-0-	-0-	-0-	295	1	8990	2	N	1331	1558	1		106
						1464	9								
*07	9318 X	9318	-0-	-0-	-0-	297	1	7703	2	N	1198	1147	1		157
						1318	9								
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				157

BAILEY				WELL #: 3H	RRCID -> 292661	COMPL. DATE	10/24/2018	TOTAL	DEPTH	10570	PERF.	10691	-	20158	
03	DLQ G-10	11574	-0-	11574	23368	300	1	8770	2	Y	2276	2286	1		129
						2504	9								
04	DLQ G-10	12443	-0-	12443	35811	300	1	9804	2	Y	2126	2108	1		147
						2339	9								
05	DLQ G-10	10145	-0-	10145	45956	304	1	8702	2	Y	1035	976	1		206
						1139	9								
06	54880 X	8924	-0-	-45956	-0-	288	1	7281	2	Y	1232	1369	1		69
						1355	9								
07	12400 X	9403	-0-	-2997	-0-	306	1	7685	2	Y	1271	1243	1		97
						14	4	1398	9						
08	12400 X	NO RPT	-0-	-12400	-0-					Y	NO RPT				97

PHANTOM (WOLFPCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. BAILEY		//CONT.// //CONT.//	71052 900 344412	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #:	4H	RRCID ->	292662	COMPL. DATE	10/24/2018	TOTAL	DEPTH	10529	PERF.10744	-	20225		
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			
03	DLQ	G-10	11283	-0-	11283	22411	310	1	8508	2	Y	2241	2222	1	175
							2465	9							
04	DLQ	G-10	10066	-0-	10066	32477	296	1	7568	2	Y	2002	2040	1	137
							2202	9							
05	DLQ	G-10	10389	-0-	10389	42866	290	1	7391	2	Y	2462	2405	1	194
							2708	9							
06	51479	X	8613	-0-	-42866	-0-	285	1	6309	2	Y	1835	1903	1	126
							2019	9							
07	10757	X	10085	-0-	-672	-0-	305	1	7175	2	Y	2367	2311	1	182
							1	4	2604	9					
08	10757	X	NO RPT	-0-	-10757	-0-					Y	NO RPT			182

TRINITY B		WELL #:	6207H	RRCID ->	292663	COMPL. DATE	03/23/2020	TOTAL	DEPTH	10194	PERF.10853	-	20622		
03	DLQ	G-10	13384	-0-	13384	27447	155	1	9185	2	Y	2777	2779	1	53
							989	4	3055	9					
04	DLQ	G-10	16256	-0-	16256	43703	205	1	8663	2	Y	2386	2383	1	56
							4763	4	2625	9					
05	DLQ	G-10	14002	-0-	14002	57705	239	1	7423	2	Y	2460	2465	1	51
							3634	4	2706	9					
06	76901	X	19196	-0-	-57705	-0-	418	1	7701	2	Y	2566	2569	1	48
							8254	4	2823	9					
*07	20686	X	20686	-0-	-0-	-0-	261	1	5844	2	Y	2418	2414	1	52
							11921	4	2660	9					
08	12958	X	NO RPT	-0-	-12958	-0-					Y	NO RPT			52

FAYE-FAYE WEST A		WELL #:	2H	RRCID ->	292667	COMPL. DATE	11/17/2018	TOTAL	DEPTH	10111	PERF.10579	-	20123		
03	DLQ	G-10	16653	-0-	16653	33734	310	1	14176	2	Y	1970	2008	1	81
							2167	9							
04	DLQ	G-10	13866	-0-	13866	47600	294	1	11405	2	Y	1970	1943	1	108
							2167	9							
05	DLQ	G-10	14322	-0-	14322	61922	308	1	11848	2	Y	1969	1952	1	125
							2166	9							
06	77198	X	15276	-0-	-61922	-0-	299	1	12980	2	Y	1815	1792	1	148
							1997	9							
07	18259	X	16053	-0-	-2206	-0-	310	1	13709	2	Y	1847	1876	1	119
							2	4	2032	9					
08	16647	X	NO RPT	-0-	-16647	-0-					Y	NO RPT			119

TABOR A		WELL #:	7907H	RRCID ->	292673	COMPL. DATE	06/05/2021	TOTAL	DEPTH	10355	PERF.11390	-	21035		
03	DLQ	G-10	17529	-0-	17529	33410	155	1	9903	2	Y	3448	3446	1	70
							3678	4	3793	9					
04	DLQ	G-10	19368	-0-	19368	52778	213	1	7649	2	Y	3211	3205	1	76
							7974	4	3532	9					
05	DLQ	G-10	18408	-0-	18408	71186	268	1	8194	2	Y	3200	3212	1	64
							6426	4	3520	9					
06	91871	X	20685	-0-	-71186	-0-	422	1	7639	2	Y	3148	3155	1	57
							9161	4	3463	9					
*07	18805	X	18805	-0-	-0-	-0-	208	1	4416	2	Y	3078	3052	1	83
							10795	4	3386	9					
08	14818	X	NO RPT	-0-	-14818	-0-					Y	NO RPT			83

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. SEALY RANCH		//CONT.// 71052 900 //CONT.L// 344412		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 9302H		RRCID -> 292732	COMPL. DATE	04/10/2019	TOTAL	DEPTH	11276	PERF.	11863	-	18645		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	14552	-0-	14552	30801	12731	2	576	4	Y	1132	1131	1		10
04	DLQ G-10	14241	-0-	14241	45042	1245	9								
05	DLQ G-10	14589	-0-	14589	59631	78	1	12070	2	Y	1141	1141	1		10
06	72121 X	12490	-0-	-59631	-0-	838	4	1255	9						
07	17360 X	13311	-0-	-4049	-0-	162	1	12668	2	Y	1208	1178	1		40
08	14725 X	NO RPT	-0-	-14725	-0-	430	4	1329	9						
						288	1	10873	2	Y	1004	1036	1		8
						225	4	1104	9						
						139	1	11867	2	Y	938	939	1		7
						273	4	1032	9						
										Y	NO RPT				7
SEALY RANCH		WELL #: 7506H		RRCID -> 292744	COMPL. DATE	09/22/2018	TOTAL	DEPTH	11137	PERF.	11106	-	21090		
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	65948	-0-	65948	65948	344	1	48879	2	Y	13203	12939	1		264
05	DLQ G-10	38156	-0-	38156	104104	2202	4	14523	9						
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	104104	70	1	29315	2	Y	6799	7063	1		-0-
07	DLQ G-10	52631	-0-	52631	156735	1292	4	7479	9						
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	156735	397	1	39591	2	Y	10507	10244	1		263
						1085	4	11558	9						
										Y	NO RPT				263
SEALY RANCH		WELL #: 7502H		RRCID -> 292768	COMPL. DATE	02/23/2020	TOTAL	DEPTH	11173	PERF.	11321	-	20852		
03	DLQ G-10	28628	-0-	28628	58886	140	1	23342	2	Y	4047	4080	1		88
04	DLQ G-10	33276	-0-	33276	92162	694	4	4452	9						
05	DLQ G-10	32128	-0-	32128	124290	317	1	27227	2	Y	4281	4278	1		91
06	142354 X	18064	-0-	-124290	-0-	1023	4	4709	9						
07	31434 X	17832	-0-	-13602	-0-	466	1	26262	2	Y	4003	4094	1		-0-
08	31434 X	NO RPT	-0-	-31434	-0-	997	4	4403	9						
						398	1	14630	2	Y	2370	2370	1		-0-
						429	4	2607	9						
						77	1	14835	2	Y	2006	1851	1		155
						713	4	2207	9						
										Y	NO RPT				155
BERKLEY STATE EAST UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 292805	COMPL. DATE	07/30/2015	TOTAL	DEPTH	10239	PERF.	10686	-	20298		
03	DLQ G-10	6896	-0-	6896	9312	308	1	4424	2	Y	1967	2003	1		201
04	DLQ G-10	7407	-0-	7407	16719	2164	9								
05	DLQ G-10	5306	-0-	5306	22025	298	1	5188	2	Y	1746	1724	1		223
06	27581 X	5556	-0-	-22025	-0-	1921	9								
07	6503 X	6503	-0-	-0-	-0-	286	1	3133	2	Y	1715	1744	1		194
08	6045 X	NO RPT	-0-	-6045	-0-	1887	9								
						296	1	3317	2	Y	1766	1734	1		226
						1943	9								
						305	1	4522	2	Y	1523	1591	1		158
						1	4	1675	9						
										Y	NO RPT				158

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
HALCON OPERATING CO., INC.		//CONT.// 344412										
DONNA STATE EAST UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 294475	COMPL. DATE	08/07/2016	TOTAL DEPTH	10406	PERF.10710	- 17335	
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	
03	DLQ G-10	6893	-0-	6893	13619	310 1	4045 2	Y	2307	2310 1	183	
						2538 9						
04	19831 X	6212	-0-	-13619	-0-	293 1	3520 2	Y	2181	2168 1	196	
						2399 9						
05	6066 X	6066	-0-	-0-	-0-	303 1	3435 2	Y	2116	2142 1	170	
						2328 9						
06	5773 X	5773	-0-	-0-	-0-	299 1	3169 2	Y	2095	2070 1	195	
						2305 9						
07	5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	308 1	3039 2	Y	1920	1910 1	205	
						1 4	2112 9					
08	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-			Y	NO RPT		205	

CONNIE		WELL #:		1H	RRCID -> 294476	COMPL. DATE	06/11/2015	TOTAL DEPTH	10193	PERF.10666	- 16576	
03	1397 X	1397	-0-	-0-	-0-	774 2	623 9	N	566	551 1	212	
						740 2	560 9	N	509	538 1	183	
04	1300 X	1300	-0-	-0-	-0-	855 2	561 9	N	510	493 1	200	
						780 2	548 9	N	498	493 1	205	
05	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	639 2	565 9	N	514	578 1	141	
								N	NO RPT		141	
06	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-							
07	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-							
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							

FAYE EAST UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 294478	COMPL. DATE	06/02/2016	TOTAL DEPTH	10057	PERF.10550	- 18545	
03	DLQ G-10	3563	-0-	3563	7578	308 1	2070 2	Y	1077	1060 1	188	
						1185 9						
04	10438 X	2860	-0-	-7578	-0-	294 1	1755 2	Y	737	785 1	140	
						811 9						
05	4030 X	3114	-0-	-916	-0-	303 1	1818 2	Y	903	905 1	138	
						993 9						
06	3900 X	1258	-0-	-2642	-0-	254 1	629 2	Y	341	268 1	211	
						375 9						
07	4030 X	1133	-0-	-2897	-0-	310 1	263 2	Y	509	565 1	155	
						560 9						
08	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-			Y	NO RPT		155	

FAYE WEST UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 294479	COMPL. DATE	02/05/2016	TOTAL DEPTH	10092	PERF.10551	- 19060	
03	DLQ G-10	9870	-0-	9870	19658	306 1	8568 2	Y	905	886 1	204	
						996 9						
04	27789 X	8131	-0-	-19658	-0-	278 1	6970 2	Y	803	828 1	179	
						883 9						
05	11129 X	-0-	-0-	-11129	-0-			Y	-0-	4 1	175	
								Y	-0-		175	
06	10500 X	-0-	-0-	-10500	-0-			Y	-0-		175	
								Y	-0-		175	
07	10478 X	-0-	-0-	-10478	-0-			Y	-0-		175	
								Y	NO RPT		175	
08	9858 X	NO RPT	-0-	-9858	-0-							

TELLURIDE		WELL #:		6201H	RRCID -> 294490	COMPL. DATE	08/15/2018	TOTAL DEPTH	10290	PERF.11150	- 20794	
03	DLQ G-10	15717	-0-	15717	32742	155 1	11597 2	Y	3133	3212 1	62	
						519 4	3446 9					
04	48721 X	15979	-0-	-32742	-0-	225 1	11713 2	Y	2956	2952 1	66	
						789 4	3252 9					
05	17112 X	16507	-0-	-605	-0-	270 1	10397 2	Y	2998	3015 1	49	
						2542 4	3298 9					
06	16560 X	14918	-0-	-1642	-0-	430 1	9634 2	Y	3299	3293 1	55	
						1225 4	3629 9					
*07	17633 X	17633	-0-	-0-	-0-	328 1	13667 2	Y	3018	3013 1	60	
						318 4	3320 9					
08	16523 X	NO RPT	-0-	-16523	-0-			Y	NO RPT		60	

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	6781	-0-	6781	14409	296	1	5198	2	Y	1007	1119	1		115
						179	4	1108	9						
04	22910 X	8501	-0-	-14409	-0-	290	1	6790	2	Y	1292	1313	1		94
						1421	9								
05	14012 X	9405	-0-	-4607	-0-	276	1	7827	2	Y	1184	1116	1		162
						1302	9								
06	9600 X	9445	-0-	-155	-0-	298	1	7902	2	Y	1132	1218	1		76
						1245	9								
07	8153 X	7255	-0-	-898	-0-	295	1	5902	2	Y	960	971	1		65
						2	4	1056	9						
08	8773 X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					Y	NO RPT				65

GENEVA WEST-JOANNE		WELL #: 1H		RRCID -> 294503		COMPL. DATE 03/01/2018				TOTAL DEPTH 10171 PERF.10730 - 20749					
03	4216 X	3365	-0-	-851	-0-	310	1	1804	2	N	1137	1188	1		164
						1251	9								
04	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	293	1	1785	2	N	1170	1177	1		157
						1287	9								
05	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	309	1	2111	2	N	1538	1529	1		166
						1692	9								
06	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	295	1	2098	2	N	1374	1363	1		177
						1511	9								
07	4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	308	1	2639	2	N	1598	1619	1		156
						1758	9								
08	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT				156

BALBO EAST UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 294507		COMPL. DATE 04/28/2016				TOTAL DEPTH 10521 PERF.10785 - 18291					
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1

SEALY RANCH		WELL #: 7705H		RRCID -> 297433		COMPL. DATE 10/10/2022				TOTAL DEPTH 10606 PERF.10941 - 20770					
03	17453 X	16690	-0-	-763	-0-	155	1	11533	2	Y	4084	4088	1		77
						510	4	4492	9						
04	16890 X	16004	-0-	-886	-0-	217	1	11138	2	Y	3853	3840	1		90
						411	4	4238	9						
05	17453 X	17198	-0-	-255	-0-	310	1	12146	2	Y	3938	3955	1		73
						410	4	4332	9						
06	16890 X	15256	-0-	-1634	-0-	438	1	10284	2	Y	3516	3521	1		68
						666	4	3868	9						
07	17453 X	16813	-0-	-640	-0-	299	1	12196	2	Y	3666	3628	1		106
						285	4	4033	9						
08	17453 X	NO RPT	-0-	-17453	-0-					Y	NO RPT				106

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. SEALY RANCH		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
		WELL #: 7704H		RRCID -> 297434		COMPL. DATE 10/10/2022				TOTAL DEPTH 10903 PERF.11227 - 20914		
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	
03	38812 X	17241	-0-	-21571	-0-	155 1 1875 4	10742 2 4469 9	Y	4063	4060 1	81	
04	37560 X	18240	-0-	-19320	-0-	218 1 3180 4	10634 2 4208 9	Y	3825	3820 1	86	
05	38812 X	17270	-0-	-21542	-0-	255 1 4211 4	8667 2 4137 9	Y	3761	3769 1	78	
06	37560 X	23552	-0-	-14008	-0-	465 1 10136 4	8809 2 4142 9	Y	3765	3773 1	70	
07	38812 X	25149	-0-	-13663	-0-	282 1 14042 4	6824 2 4001 9	Y	3637	3633 1	74	
08	38812 X	NO RPT	-0-	-38812	-0-			Y	NO RPT		74	

SEALY RANCH		WELL #: 7706H		RRCID -> 297436		COMPL. DATE 10/10/2022				TOTAL DEPTH 10884 PERF.11274 - 21093		
03	60295 X	16878	-0-	-43417	-0-	155 1 524 4	11649 2 4550 9	Y	4136	4159 1	63	
04	58350 X	16757	-0-	-41593	-0-	222 1 426 4	11378 2 4731 9	Y	4301	4304 1	60	
05	60295 X	16601	-0-	-43694	-0-	313 1 422 4	12138 2 3728 9	Y	3389	3377 1	72	
06	58350 X	15545	-0-	-42805	-0-	445 1 1114 4	10391 2 3595 9	Y	3268	3275 1	65	
07	60295 X	16184	-0-	-44111	-0-	307 1 277 4	11707 2 3893 9	Y	3539	3532 1	72	
08	60295 X	NO RPT	-0-	-60295	-0-			Y	NO RPT		72	

SEALY RANCH		WELL #: 6602H		RRCID -> 297438		COMPL. DATE 01/23/2023				TOTAL DEPTH 10862 PERF.11428 - 21073		
*03	44702 X	21814	-0-	-22888	-0-	14599 2 6832 9	383 4	Y	6211	5679 1	532	
*04	60963 X	60963	-0-	-0-	-0-	331 1 1676 4	45051 2 13905 9	Y	12641	12841 1	332	
*05	72304 X	72304	-0-	-0-	-0-	568 1 2044 4	54612 2 15080 9	Y	13709	13833 1	208	
*06	43260 X	36577	-0-	-6683	-0-	1137 1 708 4	26954 2 7778 9	Y	7071	7279 1	-0-	
*07	44702 X	37699	-0-	-7003	-0-	70 1 1054 4	28247 2 8328 9	Y	7571	7449 1	122	
*08	44702 X	NO RPT	-0-	-44702	-0-			Y	NO RPT		122	

HEXP OPERATING, LLC STATE OATMAN		383192 WELL #: 4		RRCID -> 284643		COMPL. DATE 04/17/2012				TOTAL DEPTH 11736 PERF. 9916 - 11293		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-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-	

STATE OATMAN		WELL #: 5		RRCID -> 288812		COMPL. DATE 10/11/2012				TOTAL DEPTH 10923 PERF. 9928 - 10765		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-	

PHANTOM (WOLFCAMP) JETTA OPERATING COMPANY, INC. BARSTOW A		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
				432283												
				WELL #: 3652H	RRCID -> 291045	COMPL. DATE	06/07/2017	TOTAL	DEPTH	10491	PERF.10777	- 22195				
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
03		27652 X	25242	-0-	-2410	-0-	20853	3	4389	9	N	3990	4203	0		724
04		26760 X	18903	-0-	-7857	-0-	15535	3	3368	9	N	3062	2435	0		1351
05		26319 X	25799	-0-	-520	-0-	620	1	21134	3	N	3677	4421	0		607
							4045	9								
06		26087 X	26087	-0-	-0-	-0-	568	1	20383	3	N	4669	4917	0		359
							5136	9								
07		25234 X	24951	-0-	-283	-0-	547	1	19816	3	N	4171	4070	0		460
							4588	9								
*08		27752 X	27752	-0-	-0-	-0-	600	1	22603	3	N	4135	4180	0		415
							4549	9								

GRAHAM UNIT 33-34				WELL #:	1H	RRCID -> 291098	COMPL. DATE	02/23/2014	TOTAL	DEPTH	10640	PERF.10560	- 16709			
03		8103 X	8103	-0-	-0-	-0-	6158	3	1945	9	N	1768	1684	0		489
04		7734 X	7734	-0-	-0-	-0-	5981	3	1753	9	N	1594	1591	0		492
05		7154 X	7154	-0-	-0-	-0-	620	1	4771	3	N	1603	1634	0		461
							1763	9								
06		5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	600	1	3824	3	N	1108	1287	0		282
							1219	9								
07		8346 X	8346	-0-	-0-	-0-	620	1	5781	3	N	1768	1762	0		288
							1945	9								
08		8618 X	8618	-0-	-0-	-0-	605	1	6106	3	N	1692	1706	0		274
							46	4	1861	9						

BARSTOW 33-34				WELL #:	1H	RRCID -> 292729	COMPL. DATE	06/25/2016	TOTAL	DEPTH	10670	PERF.11000	- 15890			
03		3875 X	3321	-0-	-554	-0-	1673	3	1648	9	N	1498	1507	0		108
04		3510 X	2647	-0-	-863	-0-	1253	3	1394	9	N	1267	1225	0		150
05		3999 X	2526	-0-	-1473	-0-	417	1	912	3	N	1088	1127	0		111
							1197	9								
06		3870 X	2470	-0-	-1400	-0-	406	1	722	3	N	1220	1173	0		158
							1342	9								
07		3999 X	2291	-0-	-1708	-0-	429	1	760	3	N	1002	1019	0		141
							1102	9								
08		3317 X	3093	-0-	-224	-0-	434	1	1144	3	N	1323	1283	0		181
							60	4	1455	9						

LRR PECOS VALLEY, LLC Z&T 20				511724 WELL #: G002	RRCID -> 283722	COMPL. DATE	03/26/2019	TOTAL	DEPTH	12441	PERF.12265	- 15677				
03		12475 X	12475	-0-	-0-	-0-	1151	1	8906	2	Y	1515	1509	1		38
							751	4	1667	9						
04		18488 X	18488	-0-	-0-	-0-	1520	1	13424	2	Y	2534	2527	1		45
							757	4	2787	9						
05		25266 X	25266	-0-	-0-	-0-	2588	1	20113	2	Y	1851	1814	1		82
							529	4	2036	9						
06		21700 X	21700	-0-	-0-	-0-	2629	1	14717	2	Y	2173	2170	1		85
							1964	4	2390	9						
07		21370 X	21370	-0-	-0-	-0-	2316	1	14884	2	Y	2352	2374	1		63
							1583	4	2587	9						
08		19777 X	19777	-0-	-0-	-0-	1513	1	11030	2	Y	2350	2345	1		68
							4649	4	2585	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) LRR PECOS VALLEY, LLC Z&T 42		//CONT.// //CONT.//	71052 900 511724	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
Z&T 42		WELL #: G003		RRCID -> 292972	COMPL. DATE 10/20/2017	TOTAL DEPTH 11752	PERF.12014	- 16559								
03	4495 X	2742	-0-	-1753	-0-	620	1	1379	2	Y	674	704	1			38
						2	4	741	9							
04	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	1608	1	1225	2	Y	540	552	1			26
						571	4	594	9							
05	5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	332	1	2983	2	Y	1658	1637	1			47
						4	4	1824	9							
06	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	454	1	2587	2	Y	1105	1152	1			-0-
						126	4	1216	9							
07	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	303	246	1			57
08	5146 X	-0-	-0-	-5146	-0-					Y	834	833	1			58
Z&T 42		WELL #: G004		RRCID -> 292973	COMPL. DATE 11/23/2017	TOTAL DEPTH 11502	PERF.11548	- 16165								
03	9341 X	9341	-0-	-0-	-0-	2299	1	5035	2	Y	1767	1755	1			113
						63	4	1944	9							
04	7183 X	7183	-0-	-0-	-0-	2252	1	1874	2	Y	2049	1930	1			232
						803	4	2254	9							
05	30206 X	30206	-0-	-0-	-0-	2297	1	19846	2	Y	7304	7352	1			184
						29	4	8034	9							
06	18292 X	18292	-0-	-0-	-0-	1526	1	10355	2	Y	5367	5551	1			-0-
						507	4	5904	9							
07	9331 X	6855	-0-	-2476	-0-	806	1	813	2	Y	1548	1444	1			104
						3533	4	1703	9							
08	30194 X	5187	-0-	-25007	-0-	1039	1	2709	2	Y	1071	1103	1			72
						261	4	1178	9							
Z&T 20		WELL #: C004WH		RRCID -> 292974	COMPL. DATE 06/19/2015	TOTAL DEPTH 11689	PERF.11776	- 16236								
03	8959 X	-0-	-0-	-8959	-0-					Y	-0-					-0-
04	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					-0-
05	4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	-0-					-0-
06	4170 X	-0-	-0-	-4170	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
Z&T 32		WELL #: A001		RRCID -> 292978	COMPL. DATE 02/19/2018	TOTAL DEPTH 11772	PERF.11780	- 16643								
03	DLQ G-10	2198	-0-	2198	4672	445	1	102	2	Y	935	933	1			44
						622	4	1029	9							
04	DLQ G-10	4099	-0-	4099	8771	835	1	905	2	Y	754	758	1			40
						1530	4	829	9							
05	DLQ G-10	4736	-0-	4736	13507	605	1	3106	2	Y	716	712	1			44
						237	4	788	9							
06	19663 X	6156	-0-	-13507	-0-	838	1	4261	2	Y	645	649	1			40
						347	4	710	9							
07	4247 X	4180	-0-	-67	-0-	443	1	1872	2	Y	612	620	1			32
						1192	4	673	9							
08	8687 X	8687	-0-	-0-	-0-	989	1	5031	2	Y	2323	2120	1			235
						112	4	2555	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) LRR PECOS VALLEY, LLC Z&T 32		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 511724 WELL #: B003		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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		

Z&T 32															
WELL #: C001 RRCID -> 292980 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11892 - 16755															
03	DLQ	G-10	8021	-0-	8021	13598	2012	1	1214	2	Y	2030	2060	1	108
							2562	4	2233	9					
04	DLQ	G-10	8697	-0-	8697	22295	1685	1	1343	2	Y	2155	2155	1	108
							3298	4	2371	9					
05	DLQ	G-10	14036	-0-	14036	36331	1828	1	9112	2	Y	2143	2140	1	111
							739	4	2357	9					
06	49996	X	13665	-0-	-36331	-0-	1958	1	8747	2	Y	2034	2006	1	139
							723	4	2237	9					
07	16119	X	16119	-0-	-0-	-0-	2014	1	7364	2	Y	1920	1937	1	122
							4629	4	2112	9					
08	14573	X	14573	-0-	-0-	-0-	1815	1	10459	2	Y	1812	1832	1	102
							306	4	1993	9					

Z&T 20															
WELL #: G003R RRCID -> 292985 COMPL. DATE 01/18/2018 TOTAL DEPTH 11677 PERF.11932 - 16205															
03	10943	X	6188	-0-	-4755	-0-	483	1	4102	2	Y	1270	1271	1	18
							206	4	1397	9					
04	11220	X	8400	-0-	-2820	-0-	686	1	6184	2	Y	1076	1064	1	30
							346	4	1184	9					
05	10478	X	9037	-0-	-1441	-0-	891	1	7058	2	Y	747	777	1	-0-
							266	4	822	9					
06	10140	X	8722	-0-	-1418	-0-	942	1	5724	2	Y	1264	1205	1	59
							666	4	1390	9					
07	9837	X	9837	-0-	-0-	-0-	987	1	6300	2	Y	1659	1671	1	47
							725	4	1825	9					
08	9972	X	9972	-0-	-0-	-0-	713	1	5089	2	Y	1715	1722	1	40
							2283	4	1887	9					

Z&T 20															
WELL #: F001 RRCID -> 292986 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 11988 PERF.11934 - 16839															
03	12803	X	3084	-0-	-9719	-0-	164	1	1685	2	Y	1052	1050	1	18
							78	4	1157	9					
04	12882	X	12882	-0-	-0-	-0-	1107	1	9820	2	Y	1220	1221	1	17
							613	4	1342	9					
05	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	747	1	5793	2	Y	1087	1049	1	55
							151	4	1196	9					
06	7894	X	7894	-0-	-0-	-0-	877	1	4992	2	Y	1372	1358	1	69
							516	4	1509	9					
07	13299	X	9457	-0-	-3842	-0-	913	1	5964	2	Y	1824	1841	1	52
							574	4	2006	9					
08	13299	X	9958	-0-	-3341	-0-	709	1	5337	2	Y	1765	1774	1	43
							1970	4	1942	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) LRR PECOS VALLEY, LLC Z&T 20		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 511724		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: E002		RRCID -> 292996		COMPL. DATE 04/20/2019				TOTAL DEPTH 11464 PERF.11842 - 16363					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	8897 X	6328	-0-	-2569	-0-	455 1	4434 2	468 4	971 9	Y	883	889 1			13
04	12270 X	12270	-0-	-0-	-0-	1071 1	9540 2	832 4	827 9	Y	752	746 1			19
05	8370 X	6957	-0-	-1413	-0-	680 1	5278 2	211 4	788 9	Y	716	708 1			27
06	8100 X	6302	-0-	-1798	-0-	690 1	4424 2	397 4	791 9	Y	719	717 1			29
07	12679 X	7652	-0-	-5027	-0-	794 1	5013 2	741 4	1104 9	Y	1004	1009 1			24
08	12679 X	6110	-0-	-6569	-0-	465 1	4034 2	507 4	1104 9	Y	1004	1005 1			23

SID M. KYLE 26		WELL #: E004WH		RRCID -> 293003		COMPL. DATE 06/27/2014				TOTAL DEPTH 11838 PERF.11880 - 16400					
03	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-				349
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				349
05	1448 X	1448	-0-	-0-	-0-	126 1	363 2	132 4	827 9	Y	752	451 1			650
06	1739 X	1739	-0-	-0-	-0-	323 1	763 2	102 4	551 9	Y	501	764 1			387
07	2086 X	2086	-0-	-0-	-0-	291 1	924 2	221 4	650 9	Y	591	262 1			716
08	1457 X	1184	-0-	-273	-0-	167 1	538 2	75 4	404 9	Y	367	656 1			427

WEBER 26		WELL #: C001		RRCID -> 293008		COMPL. DATE 04/29/2017				TOTAL DEPTH 12407 PERF.12337 - 17438					
03	22440 X	22440	-0-	-0-	-0-	122 1	12617 2	6587 4	3114 9	Y	2831	2828 1			105
04	13359 X	13359	-0-	-0-	-0-	6612 2	3931 4	2816 9		Y	2560	2551 1			114
05	20492 X	20492	-0-	-0-	-0-	82 1	12244 2	5249 4	2917 9	Y	2652	2662 1			104
06	23136 X	23136	-0-	-0-	-0-	467 1	14109 2	5759 4	2801 9	Y	2546	2546 1			104
07	23143 X	23143	-0-	-0-	-0-	773 1	16194 2	3359 4	2817 9	Y	2561	2557 1			108
08	19260 X	19260	-0-	-0-	-0-	448 1	10549 2	5391 4	2872 9	Y	2611	2597 1			122

WEBER 26		WELL #: E011		RRCID -> 293009		COMPL. DATE 05/21/2019				TOTAL DEPTH 11797 PERF.12060 - 16622					
03	4123 X	2371	-0-	-1752	-0-	8 1	744 2	344 4	1275 9	Y	1159	1156 1			50
04	3990 X	2830	-0-	-1160	-0-	1172 2	576 4	1082 9		Y	984	989 1			45
05	5921 X	-0-	-0-	-5921	-0-					Y	1034	1028 1			51
06	5730 X	-0-	-0-	-5730	-0-					Y	969	976 1			44
07	2914 X	1152	-0-	-1762	-0-	4 2	1 4	1147 9		Y	1043	1051 1			36
08	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	972	958 1			50

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
LRR PECOS VALLEY, LLC			//CONT.//	511724												
WEBER 26			WELL #:	G001	RRCID ->	293010	COMPL. DATE	01/03/2017	TOTAL	DEPTH	12100	PERF.12110	- 16772			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03		3100 X	1860	-0-	-1240	-0-	7 1	586 2	210 4	1057 9	Y	961	976 1			47
04		3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	1663 2	724 4	1012 9		Y	920	905 1			62
05		5053 X	833	-0-	-4220	-0-	16 2	4 4	813 9		Y	739	751 1			50
06		4890 X	1235	-0-	-3655	-0-	8 1	177 2	141 4	909 9	Y	826	828 1			48
07		3503 X	1114	-0-	-2389	-0-	7 1	105 2	31 4	971 9	Y	883	878 1			53
08		3503 X	872	-0-	-2631	-0-	1 1	25 2	1 4	845 9	Y	768	770 1			51

WEBER 26			WELL #:	G002	RRCID ->	293011	COMPL. DATE	09/25/2017	TOTAL	DEPTH	12103	PERF.12097	- 16762			
03		1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	1 2	1370 9			Y	1245	1250 1			57
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1144	1124 1			77
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	928	920 1			85
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1005	1038 1			52
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	964	960 1			56
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	866	859 1			63

KYLE 24			WELL #:	F001	RRCID ->	293028	COMPL. DATE	09/23/2017	TOTAL	DEPTH	12199	PERF.12183	- 16954			
03	DLQ	G-10	9317	-0-	9317	17945	1066 1	5263 2	1984 4	1004 9	Y	913	923 1			15
04	DLQ	G-10	6150	-0-	6150	24095	976 1	3414 2	750 4	1010 9	Y	918	902 1			31
05	DLQ	G-10	5462	-0-	5462	29557	767 1	2468 2	1249 4	978 9	Y	889	884 0			36
06		29557 X	-0-	-0-	-29557	-0-					Y	727	729 1			34
07		6355 X	-0-	-0-	-6355	-0-					Y	713	709 1			38
08		9331 X	1699	-0-	-7632	-0-	68 1	244 2	39 4	1348 9	Y	1225	1166 1			97

KYLE 24			WELL #:	E001	RRCID ->	293029	COMPL. DATE	09/07/2017	TOTAL	DEPTH	12205	PERF.11508	- 16780			
03	DLQ	G-10	11290	-0-	11290	16656	1312 1	6524 2	2453 4	1001 9	Y	910	897 0			26
04	DLQ	G-10	8919	-0-	8919	25575	1482 1	5069 2	1136 4	1232 9	Y	1120	1116 1			30
05	DLQ	G-10	7888	-0-	7888	33463	1117 1	3614 2	1853 4	1304 9	Y	1185	1147 0			68
06		40425 X	6962	-0-	-33463	-0-	1036 1	4569 2	254 4	1103 9	Y	1003	1026 1			45
07		9207 X	6531	-0-	-2676	-0-	1250 1	2975 2	1279 4	1027 9	Y	934	938 1			41
08		11284 X	7144	-0-	-4140	-0-	1392 1	3596 2	1034 4	1122 9	Y	1020	1016 1			45

PHANTOM (WOLFCAMP) LRR PECOS VALLEY, LLC Z&T 20		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 511724		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		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
03	11749 X	2841	-0-	-8908	-0-	201 1	1811 2	134 4	695 9	Y	632	626 1			15
04	11767 X	11767	-0-	-0-	-0-	1029 1	9141 2	570 4	1027 9	Y	934	934 1			15
05	8060 X	7192	-0-	-868	-0-	682 1	5275 2	126 4	1109 9	Y	1008	965 1			58
06	7800 X	6917	-0-	-883	-0-	739 1	4279 2	399 4	1500 9	Y	1364	1366 1			56
07	12152 X	7712	-0-	-4440	-0-	734 1	4727 2	498 4	1753 9	Y	1594	1608 1			42
08	12152 X	5343	-0-	-6809	-0-	405 1	3442 2	181 4	1315 9	Y	1195	1194 1			43

WEBER 26		WELL #: D001		RRCID -> 293355	COMPL. DATE 05/22/2019	TOTAL DEPTH 12011	PERF.12184	- 16945							
03	11439 X	5297	-0-	-6142	-0-	25 1	2665 2	1453 4	1154 9	Y	1049	1048 1			39
04	10110 X	4768	-0-	-5342	-0-	2227 2	1497 4	1044 9		Y	949	951 1			37
05	10447 X	-0-	-0-	-10447	-0-					Y	890	891 1			36
06	6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	864	866 1			34
07	6169 X	1020	-0-	-5149	-0-	2 1	25 2	8 4	985 9	Y	895	892 1			37
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	866	857 1			46

SID M. KYLE 26		WELL #: B142		RRCID -> 294891	COMPL. DATE 12/08/2022	TOTAL DEPTH 11792	PERF.11500	- 16761							
03	20353 X	20353	-0-	-0-	-0-	2270 1	11636 2	2114 4	4333 9	Y	3939	3819 1			332
04	16050 X	13839	-0-	-2211	-0-	1544 1	7905 2	279 4	4111 9	Y	3737	3758 1			311
05	20553 X	13672	-0-	-6881	-0-	2288 1	3229 2	4213 4	3942 9	Y	3584	3499 1			396
06	19890 X	11269	-0-	-8621	-0-	2205 1	4943 2	704 4	3417 9	Y	3106	3095 1			407
07	20553 X	13715	-0-	-6838	-0-	2249 1	6430 2	1559 4	3477 9	Y	3161	3340 1			228
08	12559 X	12559	-0-	-0-	-0-	1892 1	6147 2	966 4	3554 9	Y	3231	3141 1			318

SID M. KYLE 26		WELL #: A141		RRCID -> 295169	COMPL. DATE 12/08/2022	TOTAL DEPTH 11816	PERF.12076	- 16740							
03	17778 X	17778	-0-	-0-	-0-	1929 1	10266 2	1796 4	3787 9	Y	3443	3348 1			276
04	13920 X	12952	-0-	-968	-0-	1493 1	7627 2	273 4	3559 9	Y	3235	3243 1			268
05	16461 X	12173	-0-	-4288	-0-	1977 1	3032 2	3479 4	3685 9	Y	3350	3214 1			404
06	17190 X	11261	-0-	-5929	-0-	2183 1	4908 2	685 4	3485 9	Y	3168	3165 1			407
07	17763 X	13202	-0-	-4561	-0-	2125 1	6156 2	1419 4	3502 9	Y	3184	3387 1			204
08	17763 X	11529	-0-	-6234	-0-	1726 1	5587 2	886 4	3330 9	Y	3027	2938 1			293

PHANTOM (WOLFCAMP) LRR PECOS VALLEY, LLC Z&T 42		//CONT.// //CONT.//	71052 900 511724	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #:	E145	RRCID ->	295171	COMPL. DATE	02/22/2022	TOTAL DEPTH	11443	PERF.	11490	-	16329
03	12852 X	12852	-0-	-0-	-0-	2775 1	6222 2	Y	3385	3413	1	243	
04	12360 X	2086	-0-	-10274	-0-	131 4	3724 9	Y	647	669	1	221	
05	44402 X	44402	-0-	-0-	-0-	311 1	1052 2	Y	8051	8040	1	232	
06	27369 X	27369	-0-	-0-	-0-	11 4	712 9	Y	4964	5032	1	164	
07	12865 X	5182	-0-	-7683	-0-	3464 1	32040 2	Y	1211	1236	1	139	
08	44392 X	3947	-0-	-40445	-0-	42 4	8856 9	Y	1731	1752	1	118	

		WELL #:	L121	RRCID ->	296884	COMPL. DATE	02/18/2024	TOTAL DEPTH	11834	PERF.	12301	-	16691
03	SHUT IN	22572	-0-	22572	33097	2274 1	12383 2	Y	6252	6257	0	95	
04	54380 X	21283	-0-	-33097	-0-	1769 4	6877 9	Y	5985	5919	0	161	
05	36704 X	20596	-0-	-16108	-0-	1385 1	12204 2	Y	6225	6229	1	157	
06	35520 X	16160	-0-	-19360	-0-	1110 4	6584 9	Y	4897	4923	1	131	
07	36704 X	17676	-0-	-19028	-0-	1514 1	11742 2	Y	5383	5387	1	127	
08	30163 X	18168	-0-	-11995	-0-	492 4	6848 9	Y	5369	5394	1	102	

		WELL #:	2H	RRCID ->	283980	COMPL. DATE	09/01/2011	TOTAL DEPTH	10928	PERF.	11216	-	14762
03	5915 X	5915	-0-	-0-	-0-	1426 1	9001 2	Y	816	961	0	405	
04	4140 X	3612	-0-	-528	-0-	1328 4	5921 9	Y	516	569	0	352	
05	4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	1042 1	7361 2	Y	745	612	0	485	
06	4140 X	4134	-0-	-6	-0-	5529 3	672 9	Y	642	739	0	388	
07	6188 X	6188	-0-	-0-	-0-	5307 3	881 9	Y	801	765	0	424	
08	6201 X	6201	-0-	-0-	-0-	5201 3	672 9	Y	611	670	0	365	

		WELL #:	1H	RRCID ->	284193	COMPL. DATE	12/20/2011	TOTAL DEPTH	10734	PERF.	9200	-	12977
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-	

		WELL #:	3HA	RRCID ->	297372	COMPL. DATE	02/29/2024	TOTAL DEPTH	10389	PERF.	10544	-	23114
03	0 W	170814	-0-	170814	170821	151877 3	476 4	Y	16783	16184	0	599	
04	0 W	207605	-0-	207605	378426	18461 9		Y	18624	18660	0	563	
05	577644 X	199218	-0-	-378426	-0-	187119 3	20486 9	Y	16487	16525	0	525	
06	179460 X	172520	-0-	-6940	-0-	181082 3	18136 9	Y	13496	13427	0	594	
07	185442 X	162396	-0-	-23046	-0-	157674 3	14846 9	Y	12366	12480	0	480	
08	185442 X	154477	-0-	-30965	-0-	148793 3	13603 9	Y	10585	9711	0	416	

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC				//CONT.//	524907										
TUGBOAT STATE 7-9 B				WELL #:	2HA	RRCID ->	297578	COMPL. DATE	02/29/2024	TOTAL DEPTH	10167	PERF.10043	- 23347		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03		0 W	166719	-0-	166719	166724	149678	3	384	4	Y	15143	14602	0	541
04		0 W	209870	-0-	209870	376594	18145	9	18145	9	Y	16495	16537	0	499
05		0 W	202073	-0-	202073	578667	185273	3	16800	9	Y	15273	15286	0	486
*06	751883	X	173216	-0-	-578667	-0-	159115	3	14101	9	Y	12819	12742	0	563
*07	198834	X	151515	-0-	-47319	-0-	139470	3	12045	9	Y	10950	11086	0	427
*08	199417	X	199417	-0-	-0-	-0-	184046	3	4	4	Y	13970	12635	0	541
							15367	9							
TUGBOAT STATE 7-9 E				WELL #:	5HA	RRCID ->	297580	COMPL. DATE	02/19/2024	TOTAL DEPTH	10331	PERF.10402	- 21708		
03		0 W	217831	-0-	217831	229279	198698	3	320	4	Y	17103	17507	0	648
04		0 W	224646	-0-	224646	453925	206793	3	17853	9	Y	16230	16384	0	494
05		0 W	213724	-0-	213724	667649	197986	3	15738	9	Y	14307	14345	0	456
*06	849668	X	182019	-0-	-667649	-0-	169251	3	12768	9	Y	11607	11552	0	511
*07	188418	X	167734	-0-	-20684	-0-	156242	3	27	4	Y	10423	10529	0	405
*08	188418	X	141785	-0-	-46633	-0-	131822	3	9963	9	Y	9057	8304	0	356
							11465	9							
TUGBOAT STATE 7-9 D				WELL #:	4HA	RRCID ->	297613	COMPL. DATE	02/29/2024	TOTAL DEPTH	10215	PERF.10840	- 22935		
03		0 W	163340	-0-	163340	163383	148285	3	52	4	Y	13639	13152	0	487
04		0 W	199875	-0-	199875	363258	182469	3	17406	9	Y	15824	15834	0	477
05		0 W	192276	-0-	192276	555534	175951	3	16325	9	Y	14841	14846	0	472
*06	722442	X	166908	-0-	-555534	-0-	153062	3	13846	9	Y	12587	12506	0	553
*07	200043	X	161323	-0-	-38720	-0-	148079	3	148	4	Y	11905	11996	0	462
*08	200043	X	198272	-0-	-1771	-0-	183186	3	9	4	Y	13706	12434	0	532
							13096	9							
							15077	9							
MATADOR PRODUCTION COMPANY				532993											
PLATINUM 218-34				WELL #:	2H	RRCID ->	287280	COMPL. DATE	09/14/2019	TOTAL DEPTH	10884	PERF.11135	- 17633		
03	37325	X	18681	-0-	-18644	-0-	2183	1	14768	3	Y	1545	1591	0	32
04	20400	X	18403	-0-	-1997	-0-	2157	1	14627	3	Y	1468	1461	0	39
05	21080	X	19059	-0-	-2021	-0-	2136	1	14920	3	Y	1460	1468	0	31
06	19470	X	16887	-0-	-2583	-0-	1861	1	12996	3	Y	1326	1319	0	38
07	19933	X	19676	-0-	-257	-0-	2279	1	15656	3	Y	1450	1451	0	37
08	19065	X	18549	-0-	-516	-0-	2259	1	14537	3	Y	1393	1400	0	30
							30	4	1700	9					
							4	4	1615	9					
							397	4	1606	9					
							571	4	1459	9					
							146	4	1595	9					
							221	4	1532	9					
SPIRE 226-34 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	289424	COMPL. DATE	03/03/2021	TOTAL DEPTH	10961	PERF.10926	- 18200		
03	54792	X	28038	-0-	-26754	-0-	3408	1	23061	3	Y	1421	1468	0	27
04	26683	X	26683	-0-	-0-	-0-	3240	1	21976	3	Y	1328	1319	0	36
05	27093	X	27093	-0-	-0-	-0-	3205	1	22386	3	Y	1338	1345	0	29
06	24600	X	24182	-0-	-418	-0-	2860	1	19974	3	Y	1185	1179	0	35
07	26697	X	26697	-0-	-0-	-0-	3206	1	22027	3	Y	1289	1289	0	35
08	28024	X	24946	-0-	-3078	-0-	3172	1	20412	3	Y	1199	1209	0	25
							46	4	1418	9					
							43	4	1319	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) MATADOR PRODUCTION COMPANY CORNELL 226-34		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 532993		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #:		1H	RRCID ->	289455	COMPL. DATE	02/05/2020	TOTAL DEPTH	10781	PERF.11015	- 17900	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	56931 X	29223	-0-	-27708	-0-	3403 6 4	1 23025 2789 9	3 Y	2535	2612	0	47	
04	29970 X	28339	-0-	-1631	-0-	3299 6 4	1 22376 2658 9	3 Y	2416	2405	0	58	
05	30969 X	29434	-0-	-1535	-0-	3333 31 4	1 23280 2790 9	3 Y	2536	2546	0	48	
06	28980 X	28207	-0-	-773	-0-	3201 50 4	1 22352 2604 9	3 Y	2367	2355	0	60	
07	29605 X	28901	-0-	-704	-0-	3332 47 4	1 22886 2636 9	3 Y	2396	2400	0	56	
08	27757 X	27757	-0-	-0-	-0-	3387 46 4	1 21793 2531 9	3 Y	2301	2312	0	45	

AEP 226-34 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289838	COMPL. DATE	02/26/2020	TOTAL DEPTH	10940	PERF.11159	- 18620	
03	69221 X	35651	-0-	-33570	-0-	4351 7 4	1 29444 1849 9	3 Y	1681	1735	0	41	
04	34680 X	33834	-0-	-846	-0-	4117 7 4	1 27925 1785 9	3 Y	1623	1613	0	51	
05	35898 X	34301	-0-	-1597	-0-	4067 38 4	1 28404 1792 9	3 Y	1629	1637	0	43	
06	34740 X	30521	-0-	-4219	-0-	3622 57 4	1 25293 1549 9	3 Y	1408	1402	0	49	
07	35898 X	33787	-0-	-2111	-0-	4069 58 4	1 27951 1709 9	3 Y	1554	1554	0	49	
08	34565 X	32705	-0-	-1860	-0-	4172 57 4	1 26842 1634 9	3 Y	1485	1494	0	40	

WHITE WING 14-1 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289971	COMPL. DATE	01/31/2020	TOTAL DEPTH	10977	PERF.11190	- 20990	
03	127013 X	65898	-0-	-61115	-0-	7697 34 4	1 52082 6085 9	3 Y	5532	5685	0	93	
04	63841 X	63841	-0-	-0-	-0-	7422 87 4	1 50342 5990 9	3 Y	5445	5421	0	117	
05	65503 X	65398	-0-	-105	-0-	7423 131 4	1 51845 5999 9	3 Y	5454	5479	0	92	
06	63780 X	62267	-0-	-1513	-0-	7059 235 4	1 49302 5671 9	3 Y	5155	5129	0	118	
07	65968 X	63430	-0-	-2538	-0-	7313 163 4	1 50238 5716 9	3 Y	5196	5206	0	108	
08	62928 X	62928	-0-	-0-	-0-	7668 201 4	1 49343 5716 9	3 Y	5196	5214	0	90	

BRACERO 226-34 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	290574	COMPL. DATE	01/26/2022	TOTAL DEPTH	10798	PERF.11040	- 18569	
03	41120 X	20996	-0-	-20124	-0-	2433 108 4	1 16463 1992 9	3 Y	1811	1866	0	36	
04	20435 X	20435	-0-	-0-	-0-	2350 257 4	1 15941 1887 9	3 Y	1715	1708	0	43	
05	20855 X	20855	-0-	-0-	-0-	2330 364 4	1 16270 1891 9	3 Y	1719	1727	0	35	
06	19350 X	18440	-0-	-910	-0-	2068 265 4	1 14442 1665 9	3 Y	1514	1508	0	41	
07	20630 X	20630	-0-	-0-	-0-	2378 34 4	1 16337 1881 9	3 Y	1710	1709	0	42	
08	21111 X	19623	-0-	-1488	-0-	2396 33 4	1 15414 1780 9	3 Y	1618	1626	0	34	

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD				
MATADOR PRODUCTION COMPANY			//CONT.//		532993											
PLATINUM 218-34			WELL #:		5H	RRCID -> 292693			COMPL. DATE 02/16/2022			TOTAL DEPTH 10900 PERF.11315 - 19055				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

03		98011 X	50326	-0-	-47685	-0-	5892	1	39867	3	Y	4135	4258	0		83
							18	4	4549	9						
04		48180 X	47263	-0-	-917	-0-	5509	1	37364	3	Y	3917	3900	0		100
							81	4	4309	9						
05		50964 X	44382	-0-	-6582	-0-	5017	1	35041	3	Y	3838	3858	0		80
							102	4	4222	9						
06		49320 X	40242	-0-	-9078	-0-	4516	1	31541	3	Y	3590	3571	0		99
							236	4	3949	9						
07		50964 X	40562	-0-	-10402	-0-	4636	1	31848	3	Y	3594	3601	0		92
							125	4	3953	9						
08		41230 X	40111	-0-	-1119	-0-	4841	1	31147	3	Y	3590	3605	0		77
							174	4	3949	9						

PLATINUM 218-34A			WELL #:		1H	RRCID -> 292814			COMPL. DATE 02/13/2022			TOTAL DEPTH 10889 PERF.11264 - 19004				
03		97560 X	50137	-0-	-47423	-0-	5973	1	40416	3	Y	3384	3490	0		71
							26	4	3722	9						
04		50250 X	47080	-0-	-3170	-0-	5584	1	37871	3	Y	3207	3191	0		87
							97	4	3528	9						
05		51925 X	48427	-0-	-3498	-0-	5604	1	39140	3	Y	3190	3206	0		71
							174	4	3509	9						
06		49050 X	45459	-0-	-3591	-0-	5266	1	36781	3	Y	2903	2888	0		86
							219	4	3193	9						
07		50685 X	46511	-0-	-4174	-0-	5440	1	37373	3	Y	3248	3247	0		87
							125	4	3573	9						
08		46178 X	46178	-0-	-0-	-0-	5691	1	36618	3	Y	3364	3377	0		74
							169	4	3700	9						

AEP 226-34 UNIT			WELL #:		2H	RRCID -> 292872			COMPL. DATE 02/12/2022			TOTAL DEPTH 10928 PERF.11158 - 18873				
03		109925 X	57204	-0-	-52721	-0-	6878	1	46541	3	Y	3296	3396	0		69
							159	4	3626	9						
04		55530 X	54112	-0-	-1418	-0-	6499	1	44083	3	Y	3156	3138	0		87
							58	4	3472	9						
05		57381 X	55451	-0-	-1930	-0-	6488	1	45310	3	Y	3157	3174	0		70
							180	4	3473	9						
06		55350 X	52954	-0-	-2396	-0-	6158	1	43005	3	Y	2967	2949	0		88
							527	4	3264	9						
07		57195 X	53507	-0-	-3688	-0-	6356	1	43659	3	Y	2979	2985	0		82
							215	4	3277	9						
08		52957 X	52957	-0-	-0-	-0-	6658	1	42841	3	Y	2983	2997	0		68
							177	4	3281	9						

PLATINUM 218-34 3H			WELL #:		3H	RRCID -> 292873			COMPL. DATE 02/16/2022			TOTAL DEPTH 10869 PERF.11265 - 19005				
03		89391 X	43254	-0-	-46137	-0-	5053	1	34188	3	Y	3575	3688	0		73
							80	4	3933	9						
04		54990 X	40604	-0-	-14386	-0-	4711	1	31950	3	Y	3417	3399	0		91
							184	4	3759	9						
05		56823 X	41423	-0-	-15400	-0-	4673	1	32634	3	Y	3415	3432	0		74
							359	4	3757	9						
06		53340 X	40366	-0-	-12974	-0-	4551	1	31784	3	Y	3209	3191	0		92
							501	4	3530	9						
07		49321 X	41547	-0-	-7774	-0-	4802	1	32987	3	Y	3226	3232	0		86
							209	4	3549	9						
08		41078 X	41078	-0-	-0-	-0-	5044	1	32453	3	Y	3191	3207	0		70
							71	4	3510	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD		
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
KENTZEL STATE 42 SL				WELL #: W202DM	RRCID -> 281033	COMPL. DATE	07/14/2016	TOTAL DEPTH	11724	PERF.11730	- 16115	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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	
03	8365 X	8365	-0-	-0-	-0-	32 1	6808 2	Y	1386	1418 0		77
						1525 9						
04	7733 X	7733	-0-	-0-	-0-	33 1	6272 2	Y	1298	1282 0		93
						1428 9						
05	8298 X	8298	-0-	-0-	-0-	463 1	6399 2	Y	1305	1318 0		80
						1436 9						
06	2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	170 1	1724 2	Y	315	371 0		24
						347 9						
07	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	6 1	2486 2	Y	275	260 0		39
						303 9						
08	10477 X	10477	-0-	-0-	-0-	31 1	8319 2	Y	1934	1752 0		221
						2127 9						

KENTZEL STATE 42 SL				WELL #: W101DM	RRCID -> 281728	COMPL. DATE	09/22/2016	TOTAL DEPTH	11076	PERF.11044	- 15471	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

ZUMA 3 SL				WELL #: W202BO	RRCID -> 281894	COMPL. DATE	12/26/2016	TOTAL DEPTH	10930	PERF.11070	- 15443	
03	32891 X	11314	-0-	-21577	-0-	11 1	10916 2	Y	352	378 0		19
						387 9						
04	31620 X	17718	-0-	-13902	-0-	7 1	17488 2	Y	203	198 0		24
						223 9						
05	32240 X	17451	-0-	-14789	-0-	10 1	17082 2	Y	326	312 0		38
						359 9						
06	31200 X	16507	-0-	-14693	-0-	8 1	16302 2	Y	179	188 0		29
						197 9						
07	31899 X	27991	-0-	-3908	-0-	21 1	27050 2	Y	836	766 0		99
						920 9						
08	18321 X	6642	-0-	-11679	-0-	5 1	6367 2	Y	245	311 0		33
						270 9						

ZUMA 3 SL				WELL #: W101DM	RRCID -> 282445	COMPL. DATE	03/07/2017	TOTAL DEPTH	10194	PERF.10446	- 14560	
03	23299 X	23299	-0-	-0-	-0-	1688 1	18807 2	Y	2549	2845 0		891
						2804 9						
04	23785 X	23785	-0-	-0-	-0-	1345 1	20247 2	Y	1994	1680 0		1205
						2193 9						
05	25277 X	25277	-0-	-0-	-0-	1487 1	21322 2	Y	2244	2223 0		1226
						2468 9						
06	20172 X	20172	-0-	-0-	-0-	804 1	18116 2	Y	1138	1112 0		1252
						1252 9						
07	10031 X	10031	-0-	-0-	-0-	637 1	7072 2	Y	2111	1865 0		1498
						2322 9						
08	10305 X	10305	-0-	-0-	-0-	842 1	8068 2	Y	1268	1799 0		967
						1395 9						

ZUMA 3 SL				WELL #: W202DM	RRCID -> 282480	COMPL. DATE	03/07/2017	TOTAL DEPTH	10885	PERF.11024	- 15235	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
ZUMA 3		WELL #: W101CN		RRCID -> 284867		COMPL. DATE 05/17/2018				TOTAL DEPTH 10243 PERF.10443 - 15025				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	29311 X	29311	-0-	-0-	-0-	1897	1	25006	2	Y	2189	2221	0	816
						2408	9							
04	25208 X	25208	-0-	-0-	-0-	1414	1	21905	2	Y	1717	1757	0	776
						1889	9							
05	23353 X	23353	-0-	-0-	-0-	1388	1	20122	2	Y	1675	1477	0	974
						1843	9							
06	6292 X	6292	-0-	-0-	-0-	94	1	6009	2	Y	172			1146
						189	9							
07	20439 X	20439	-0-	-0-	-0-	725	1	18986	2	Y	662	313	0	1495
						728	9							
08	7191 X	7191	-0-	-0-	-0-	899	1	6081	2	Y	192	1062	0	625
						211	9							
ZUMA 3		WELL #: W202CN		RRCID -> 285264		COMPL. DATE 05/17/2018				TOTAL DEPTH 11140 PERF.11303 - 15896				
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
KENTZEL STATE 42		WELL #: W101CN		RRCID -> 285311		COMPL. DATE 08/10/2018				TOTAL DEPTH 11088 PERF.11238 - 15785				
03	9622 X	9622	-0-	-0-	-0-	1241	1	6098	2	Y	2075	2120	0	116
						2283	9							
04	9120 X	9051	-0-	-69	-0-	1182	1	5827	2	Y	1856	1839	0	133
						2042	9							
05	10256 X	10256	-0-	-0-	-0-	1146	1	6975	2	Y	1941	1955	0	119
						2135	9							
06	10983 X	10983	-0-	-0-	-0-	1230	1	7668	2	Y	1895	1870	0	144
						2085	9							
07	10739 X	10739	-0-	-0-	-0-	1237	1	7447	2	Y	1868	1746	0	266
						2055	9							
08	9998 X	9998	-0-	-0-	-0-	1230	1	7043	2	Y	1568	1655	0	179
						1725	9							
KENTZEL STATE 42		WELL #: W102CN		RRCID -> 285313		COMPL. DATE 08/10/2018				TOTAL DEPTH 11089 PERF.11346 - 15970				
03	9703 X	4988	-0-	-4715	-0-	1009	1	2821	2	Y	1053	1122	0	59
						1158	9							
04	9390 X	2984	-0-	-6406	-0-	308	1	1856	2	Y	745	751	0	53
						820	9							
05	9703 X	8329	-0-	-1374	-0-	1209	1	4837	2	Y	2075	2001	0	127
						2283	9							
06	9390 X	7428	-0-	-1962	-0-	1148	1	4443	2	Y	1670	1670	0	127
						1837	9							
07	8707 X	8707	-0-	-0-	-0-	1175	1	5616	2	Y	1742	1621	0	248
						1916	9							
08	9447 X	9447	-0-	-0-	-0-	1211	1	6410	2	Y	1660	1718	0	190
						1826	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560												
ZUMA 57-T1-3X10 C			WELL #: W101BO		RRCID -> 289735		COMPL. DATE 12/21/2020		TOTAL DEPTH 10071		PERF.10106 - 20357				
M	O	ALLOW 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

03		33282 X	33282	-0-	-0-	-0-	315	1	26082	2	Y	6259	6489	0	382
							6885	9							
04		27030 X	26934	-0-	-96	-0-	295	1	20957	2	Y	5165	4950	0	597
							5682	9							
05		29122 X	29122	-0-	-0-	-0-	322	1	23069	2	Y	5210	5234	0	573
							5731	9							
06		27030 X	24089	-0-	-2941	-0-	338	1	18977	2	Y	4340	4416	0	497
							4774	9							
07		27931 X	13357	-0-	-14574	-0-	315	1	9433	2	Y	3281	3376	0	402
							3609	9							
08		31899 X	3348	-0-	-28551	-0-	306	1	684	2	Y	2144	2154	0	392
							2358	9							

KENTZEL STATE 42			WELL #: W101AP		RRCID -> 289832		COMPL. DATE 10/22/2020		TOTAL DEPTH 11148		PERF.11031 - 15922				
03		13950 X	10631	-0-	-3319	-0-	798	1	7108	2	Y	2477	2584	0	116
							2725	9							
04		14213 X	14213	-0-	-0-	-0-	914	1	9573	2	Y	3387	3255	0	248
							3726	9							
05		13950 X	13890	-0-	-60	-0-	993	1	9732	2	Y	2877	2921	0	204
							3165	9							
06		13500 X	13275	-0-	-225	-0-	903	1	9416	2	Y	2687	2696	0	195
							2956	9							
07		13950 X	13610	-0-	-340	-0-	923	1	9543	2	Y	2858	2805	0	248
							3144	9							
08		14663 X	13089	-0-	-1574	-0-	951	1	9436	2	Y	2456	2499	0	205
							2702	9							

TXL 37/48 C			WELL #: W101BO		RRCID -> 292102		COMPL. DATE 01/21/2022		TOTAL DEPTH 10776		PERF.10734 - 21028				
03		62270 X	62270	-0-	-0-	-0-	1829	1	49162	2	Y	10254	10336	0	58
							11279	9							
04		56746 X	56746	-0-	-0-	-0-	1719	1	44952	2	Y	9159	9104	0	113
							10075	9							
05		56317 X	56317	-0-	-0-	-0-	1850	1	44417	2	Y	9136	9154	0	95
							10050	9							
06		53573 X	53573	-0-	-0-	-0-	1973	1	41834	2	Y	8878	8833	0	140
							9766	9							
07		50265 X	50265	-0-	-0-	-0-	1896	1	39565	2	Y	8004	8015	0	129
							8804	9							
08		51348 X	51348	-0-	-0-	-0-	1399	1	41011	2	Y	8125	8130	0	124
							8938	9							

TXL 37/48 A			WELL #: W101AP		RRCID -> 292154		COMPL. DATE 01/21/2022		TOTAL DEPTH 10769		PERF.10925 - 21056				
03		71363 X	71363	-0-	-0-	-0-	1830	1	56497	2	Y	11851	11951	0	67
							13036	9							
04		65994 X	65994	-0-	-0-	-0-	1694	1	52242	2	Y	10962	10894	0	135
							12058	9							
05		67168 X	67168	-0-	-0-	-0-	1730	1	52855	2	Y	11439	11455	0	119
							12583	9							
06		64509 X	64509	-0-	-0-	-0-	1844	1	50370	2	Y	11177	11120	0	176
							12295	9							
07		57257 X	35912	-0-	-21345	-0-	1704	1	27587	2	Y	6019	6098	0	97
							6621	9							
08		56792 X	41645	-0-	-15147	-0-	1866	1	32527	2	Y	6593	6590	0	100
							7252	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
RED BLUFF 57-T1-1X12		WELL #: W102AP		RRCID -> 293454		COMPL. DATE 07/20/2022				TOTAL DEPTH 10398 PERF.10340 - 20638				
M	O	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	
03	60202 X	52223	-0-	-7979	-0-	871	1	42972	2	Y	7618	7612	0	102
						8380	9							
04	58260 X	52439	-0-	-5821	-0-	1046	1	43003	2	Y	7627	7629	0	100
						8390	9							
05	60202 X	55980	-0-	-4222	-0-	1151	1	45817	2	Y	8193	8178	0	115
						9012	9							
06	58080 X	45403	-0-	-12677	-0-	1120	1	35949	2	Y	7576	7586	0	105
						8334	9							
07	60016 X	43830	-0-	-16186	-0-	1180	1	34705	2	Y	7223	7232	0	96
						7945	9							
08	55986 X	45439	-0-	-10547	-0-	929	1	36498	2	Y	7284	7214	0	166
						8012	9							
RED BLUFF 57-T1-1X12		WELL #: W101AP		RRCID -> 293509		COMPL. DATE 07/20/2022				TOTAL DEPTH 10628 PERF.10570 - 15538				
03	49861 X	49861	-0-	-0-	-0-	874	1	44292	2	Y	4268	4266	0	57
						4695	9							
04	48032 X	48032	-0-	-0-	-0-	1062	1	42747	2	Y	3839	3846	0	50
						4223	9							
05	54789 X	54789	-0-	-0-	-0-	1211	1	49145	2	Y	4030	4023	0	57
						4433	9							
06	52432 X	52432	-0-	-0-	-0-	1131	1	47279	2	Y	3656	3662	0	51
						4022	9							
07	47337 X	35258	-0-	-12079	-0-	1204	1	30492	2	Y	3238	3246	0	43
						3562	9							
08	48795 X	48795	-0-	-0-	-0-	1159	1	43981	2	Y	3323	3290	0	76
						3655	9							
GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV		WELL #: W202AP		RRCID -> 293904		COMPL. DATE 09/10/2022				TOTAL DEPTH 12500 PERF.12429 - 17433				
03	62930 X	60981	-0-	-1949	-0-	180	1	55078	2	Y	5203	5153	0	238
						5723	9					113	1	
04	70539 X	70539	-0-	-0-	-0-	266	1	64557	2	Y	5196	3925	0	368
						5716	9					1141	1	
05	65983 X	65983	-0-	-0-	-0-	1412	1	58526	2	Y	5495	5380	0	483
						6045	9							
06	61516 X	61516	-0-	-0-	-0-	1845	1	53971	2	Y	5182	5339	0	326
						5700	9							
07	62930 X	56630	-0-	-6300	-0-	1388	1	51231	2	Y	3646	3677	0	295
						4011	9							
08	58735 X	58735	-0-	-0-	-0-	1589	1	52800	2	Y	3951	3949	0	297
						4346	9							
GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV		WELL #: W202BO		RRCID -> 294001		COMPL. DATE 09/10/2022				TOTAL DEPTH 12477 PERF.12440 - 17433				
03	75836 X	75836	-0-	-0-	-0-	31	1	68693	2	Y	6465	6352	0	296
						7112	9					140	1	
04	67110 X	57380	-0-	-9730	-0-	315	1	50864	2	Y	5637	4288	0	399
						6201	9					1246	1	
05	72426 X	72426	-0-	-0-	-0-	1424	1	62969	2	Y	7303	7060	0	642
						8033	9							
06	67110 X	65448	-0-	-1662	-0-	1844	1	55775	2	Y	7117	7311	0	448
						7829	9							
07	69347 X	58689	-0-	-10658	-0-	1417	1	51856	2	Y	4924	4973	0	399
						5416	9							
08	61783 X	59637	-0-	-2146	-0-	1590	1	52505	2	Y	5038	5058	0	379
						5542	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560										
STATE TRIVETTE 7/18		WELL #: W201AH		RRCID ->	295555	COMPL. DATE	02/08/2024	TOTAL DEPTH	10700	PERF.11174	- 18194	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	SHUT IN	66355	-0-	66355	91240	21 1 3285 9	63049 2 Y	2986	2770 0	123 8	410	
04	221249 X	130009	-0-	-91240	-0-	30 1 6955 9	123024 2 Y	6323	6123 0	102 8	508	
05	156240 X	89979	-0-	-66261	-0-	31 1 4198 9	85750 2 Y	3816	3761 0	52 8	511	
06	151200 X	80707	-0-	-70493	-0-	30 1 3523 9	77154 2 Y	3203	3360 0	44 8	310	
07	156240 X	78555	-0-	-77685	-0-	31 1 3434 9	75090 2 Y	3122	2929 0	20 8	483	
*08	156240 X	77527	-0-	-78713	-0-	30 1 3088 9	74409 2 Y	2807	2769 0	20 8	501	
RED BLUFF 57-T1-1X12		WELL #: W102CN		RRCID ->	295637	COMPL. DATE	06/05/2023	TOTAL DEPTH	10352	PERF.10626	- 20559	
03	79456 X	79456	-0-	-0-	-0-	84 1 14361 9	65011 2 Y	13055	13023 0		175	
04	71446 X	71446	-0-	-0-	-0-	93 1 13313 9	58040 2 Y	12103	12119 0		159	
05	84875 X	84875	-0-	-0-	-0-	76 1 13628 9	71171 2 Y	12389	12374 0		174	
06	77948 X	77948	-0-	-0-	-0-	602 1 12674 9	64672 2 Y	11522	11536 0		160	
07	68324 X	63063	-0-	-5261	-0-	457 1 11567 9	51039 2 Y	10515	10535 0		140	
08	84289 X	62695	-0-	-21594	-0-	287 1 12016 9	50392 2 Y	10924	10814 0		250	
STATE CORDELL 42/4		WELL #: W201AP		RRCID ->	295653	COMPL. DATE	07/01/2023	TOTAL DEPTH	11237	PERF.11172	- 21369	
03	207819 X	207819	-0-	-0-	-0-	710 1 11470 9	195639 2 Y	10427	10224 0	86 8	481	
04	157890 X	111697	-0-	-46193	-0-	533 1 6910 9	104254 2 Y	6282	6475 0	44 8	244	
05	163153 X	7455	-0-	-155698	-0-	43 1 520 9	6892 2 Y	473	693 0	3 8	21	
06	157890 X	8490	-0-	-149400	-0-	22 1 623 9	7845 2 Y	566	553 0	4 8	30	
07	163153 X	10585	-0-	-152568	-0-	35 1 757 9	9793 2 Y	688	678 0	2 8	38	
08	155155 X	24037	-0-	-131118	-0-	95 1 1493 9	22449 2 Y	1357	1366 0	5 8	24	
FOWLER 193/194 A		WELL #: W101DM		RRCID ->	295679	COMPL. DATE	07/13/2023	TOTAL DEPTH	11442	PERF.11719	- 21615	
03	57815 X	28363	-0-	-29452	-0-	1224 1 9290 9	17849 2 Y	8445	8380 1	220 8	1358	
04	38250 X	24233	-0-	-14017	-0-	1039 1 7871 9	15323 2 Y	7155	7185 1	145 8	1183	
05	38657 X	18377	-0-	-20280	-0-	1167 1 2109 9	15101 2 Y	1917	2059 1	128 8	913	
06	32130 X	22300	-0-	-9830	-0-	1146 1 7506 9	13648 2 Y	6824	6631 0	203 8	903	
07	30845 X	21810	-0-	-9035	-0-	1223 1 7432 9	13155 2 Y	6756	6591 0	239 8	829	
08	16678 X	7008	-0-	-9670	-0-	692 1 3273 9	3043 2 Y	2975	3124 0	148 8	532	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560													
RED BLUFF 57-T1-1X12		WELL #: W102DM		RRCID -> 295697		COMPL. DATE 06/09/2023				TOTAL DEPTH 10304 PERF.10478 - 20458					
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	
03		89696 X	89696	-0-	-0-	-0-	184	1	70025	2	Y	17715	17656	0	238
							19487	9							
04		76089 X	76089	-0-	-0-	-0-	372	1	60754	2	Y	13603	13662	0	179
							14963	9							
05		76999 X	76999	-0-	-0-	-0-	508	1	61315	2	Y	13796	13781	0	194
							15176	9							
06		71863 X	71863	-0-	-0-	-0-	541	1	57619	2	Y	12457	12478	0	173
							13703	9							
07		70029 X	60657	-0-	-9372	-0-	294	1	50448	2	Y	9014	9067	0	120
							9915	9							
08		64015 X	47185	-0-	-16830	-0-	249	1	37857	2	Y	8254	8185	0	189
							9079	9							

STATE CORDELL 42/4		WELL #: W102AP		RRCID -> 295725		COMPL. DATE 07/01/2023				TOTAL DEPTH 10875 PERF.10816 - 21024					
03		141670 X	133220	-0-	-8450	-0-	435	1	116988	2	Y	14361	14027	0	663
							15797	9							
04		137100 X	124595	-0-	-12505	-0-	565	1	109887	2	Y	12857	12932	0	500
							14143	9							
05		140343 X	140343	-0-	-0-	-0-	774	1	125976	2	Y	12357	12248	0	553
							13593	9							
06		133680 X	129604	-0-	-4076	-0-	295	1	115981	2	Y	12116	11930	0	647
							13328	9							
07		133207 X	113757	-0-	-19450	-0-	349	1	101819	2	Y	10535	10556	0	588
							11589	9							
08		120993 X	75024	-0-	-45969	-0-	274	1	67473	2	Y	6615	7060	0	116
							7277	9							

STATE CORDELL 42/4		WELL #: W101BO		RRCID -> 295741		COMPL. DATE 07/01/2023				TOTAL DEPTH 10523 PERF.10949 - 20638					
03		157356 X	124423	-0-	-32933	-0-	410	1	109729	2	Y	12985	12704	0	599
							14284	9							
04		152280 X	119511	-0-	-32769	-0-	541	1	105021	2	Y	12681	12700	0	493
							13949	9							
05		157356 X	116756	-0-	-40600	-0-	635	1	102472	2	Y	12408	12290	0	555
							13649	9							
06		152280 X	111095	-0-	-41185	-0-	254	1	97913	2	Y	11753	11590	0	628
							12928	9							
07		136989 X	109477	-0-	-27512	-0-	333	1	96611	2	Y	11394	11345	0	636
							12533	9							
08		103324 X	103324	-0-	-0-	-0-	371	1	91253	2	Y	10636	11043	0	186
							11700	9							

STATE CORDELL 42/4		WELL #: W102BO		RRCID -> 295742		COMPL. DATE 07/01/2023				TOTAL DEPTH 10892 PERF.10843 - 21216					
03		151590 X	130749	-0-	-20841	-0-	434	1	116535	2	Y	12527	12225	0	578
							13780	9							
04		146700 X	128996	-0-	-17704	-0-	590	1	115006	2	Y	12182	12204	0	473
							13400	9							
05		151590 X	132259	-0-	-19331	-0-	730	1	118402	2	Y	11934	11819	0	534
							13127	9							
06		146700 X	129553	-0-	-17147	-0-	296	1	116352	2	Y	11732	11550	0	627
							12905	9							
07		133300 X	132628	-0-	-672	-0-	404	1	119308	2	Y	11742	11671	0	656
							12916	9							
08		133300 X	129447	-0-	-3853	-0-	468	1	116932	2	Y	10952	11372	0	192
							12047	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560								
JOHNSON ESTATE 57-T1-4		WELL #: W101BO		RRCID ->	297672	COMPL. DATE	03/03/2024	TOTAL DEPTH	10004 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
JOHNSON ESTATE 57-T1-4		WELL #: W102AP		RRCID ->	297681	COMPL. DATE	04/09/2024	TOTAL DEPTH	10205 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-
JOHNSON ESTATE 57-T1-4		WELL #: W101AP		RRCID ->	297684	COMPL. DATE	04/18/2024	TOTAL DEPTH	10028 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-
JOHNSON ESTATE 57-T1-4		WELL #: W102BO		RRCID ->	297790	COMPL. DATE	02/26/2024	TOTAL DEPTH	10189 PERF. N/A	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
STATE CORDELL 42/4		WELL #: W201DM		RRCID ->	297899	COMPL. DATE	04/27/2024	TOTAL DEPTH	11090 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-
STATE CORDELL 42/4		WELL #: W102DM		RRCID ->	297920	COMPL. DATE	03/03/2024	TOTAL DEPTH	10804 PERF. N/A	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
STATE CORDELL 42/4		WELL #: W101CN		RRCID ->	297921	COMPL. DATE	03/22/2024	TOTAL DEPTH	10514 PERF. N/A	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560										
STATE CORDELL 42/4		WELL #: W201CN		RRCID ->	297922	COMPL. DATE	04/11/2024	TOTAL DEPTH	11236	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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	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-	

STATE CORDELL 42/4		WELL #: W101DM		RRCID ->	297930	COMPL. DATE	02/05/2024	TOTAL DEPTH	10466	PERF. N/A	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

ZUMA 57-T1-3X10 E		WELL #: W102CN		RRCID ->	297987	COMPL. DATE	04/28/2024	TOTAL DEPTH	10211	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-

ZUMA 57-T1-3X10 E		WELL #: W202CN		RRCID ->	297988	COMPL. DATE	05/16/2024	TOTAL DEPTH	10887	PERF. N/A	
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-

OXY USA INC.		630591									
RUSSELL, F D		WELL #: 1H		RRCID ->	290942	COMPL. DATE	11/08/2014	TOTAL DEPTH	10742	PERF.11325 - 15698	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-

HAMILTON SOUTHEAST		WELL #: N 21H		RRCID ->	291472	COMPL. DATE	07/28/2019	TOTAL DEPTH	11172	PERF.11101 - 21195				
03	23157 X	10680	-0-	-12477	-0-	7868	3	730	4	Y	1893	2002	0	158
						2082	9							
04	17760 X	12280	-0-	-5480	-0-	9663	3	2617	9	Y	2379	2421	0	116
05	16431 X	16431	-0-	-0-	-0-	13608	3	9	4	Y	2558	2500	0	174
						2814	9							
*06	11670 X	9988	-0-	-1682	-0-	8148	3	1840	9	Y	1673	1737	0	110
07	14345 X	14345	-0-	-0-	-0-	11748	3	12	4	Y	2350	2303	0	157
						2585	9							
08	16430 X	16099	-0-	-331	-0-	12702	3	30	4	Y	3061	3067	0	151
						3367	9							

PHANTOM (WOLFPCAMP) 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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	886	-0-	886	886	573 1	227 3	Y	77	75 0		2
04	T. A.	1448	-0-	1448	2334	554 1	454 3	Y	396	387 0		11
05	T. A.	407	-0-	407	2741	407 1		Y	-0-	11 0		-0-
06	T. A.	292	-0-	292	3033	292 1		Y	-0-			-0-
07	3691 X	658	-0-	-3033	-0-	595 1	5 3	Y	52	51 0		1
08	1488 X	NO RPT	-0-	-1488	-0-	1 4	57 9	Y	NO RPT			1

VJ RANCH-LINK 55-2-21 LOV		WELL #:		1H	RRCID -> 285393	COMPL. DATE 08/21/2018	TOTAL DEPTH 11102	PERF.11414	- 21450			
03	T. A.	10683	-0-	10683	10683	395 1	7826 3	Y	2215	2161 0		54
04	T. A.	32682	-0-	32682	43365	252 1	24824 3	Y	6849	6716 0		187
05	T. A.	31703	-0-	31703	75068	72 4	7534 9	Y	6374	6361 0		200
06	T. A.	32147	-0-	32147	107215	278 1	24344 3	Y	6369	6376 0		193
07	138976 X	31761	-0-	-107215	-0-	70 4	7011 9	Y	6229	6271 0		151
08	33759 X	NO RPT	-0-	-33759	-0-	427 1	24640 3	Y	6229	6271 0		151

ZPZ 34-196 WRD UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 286255	COMPL. DATE 10/23/2018	TOTAL DEPTH 10996	PERF.11566	- 16382			
03	9794 X	9794	-0-	-0-	-0-	3 1	8257 3	Y	1386	1373 0		44
04	7890 X	7202	-0-	-688	-0-	9 4	1525 9	Y	1247	1234 0		57
05	8153 X	6067	-0-	-2086	-0-	5817 3	13 4	Y	877	912 0		22
06	9480 X	6900	-0-	-2580	-0-	1372 9		Y	996	1000 0		18
07	9796 X	5780	-0-	-4016	-0-	5101 3	1 4	Y	657	664 0		11
08	7998 X	NO RPT	-0-	-7998	-0-	965 9		Y	NO RPT			11

ZPZ 34-196 WRD UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 286256	COMPL. DATE 10/23/2018	TOTAL DEPTH 10976	PERF.11400	- 16161			
03	7285 X	1566	-0-	-5719	-0-	2 1	404 3	Y	1048	1050 0		33
04	7050 X	4613	-0-	-2437	-0-	7 4	1153 9	Y	1097	1080 0		50
05	4619 X	3596	-0-	-1023	-0-	3395 3	11 4	Y	902	930 0		22
06	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	1207 9		Y	1006	1010 0		18
07	4774 X	2639	-0-	-2135	-0-	2603 3	1 4	Y	755	760 0		13
08	4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-	992 9		Y	NO RPT			13

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 (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
ZPZ 34-196 WRD UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 286257	COMPL. DATE 10/23/2018	TOTAL DEPTH 11033	PERF.11521 - 16336									
03	10013 X	7880	-0-	-2133	-0-	3	1	6194	3	Y	1521	1501	0			48
						10	4	1673	9							
04	8010 X	7239	-0-	-771	-0-	5686	3	15	4	Y	1398	1382	0			64
						1538	9									
05	5456 X	4607	-0-	-849	-0-	3603	3	1	4	Y	912	954	0			22
						1003	9									
06	7620 X	6345	-0-	-1275	-0-	5058	3	1	4	Y	1169	1170	0			21
						1286	9									
07	7874 X	6406	-0-	-1468	-0-	5215	3	1	4	Y	1082	1085	0			18
						1190	9									
08	6076 X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					18
BRAMBLETT 34-197 WRD		WELL #: 5H		RRCID -> 286380	COMPL. DATE 10/23/2018	TOTAL DEPTH 11063	PERF.11606 - 16367									
03	T. A.	5242	-0-	5242	8812	2	1	4398	3	Y	761	758	0			24
						5	4	837	9							
04	T. A.	2260	-0-	2260	11072	1778	3	5	4	Y	434	438	0			20
						477	9									
05	T. A.	3691	-0-	3691	14763	3013	3	1	4	Y	615	620	0			15
						677	9									
06	T. A.	4508	-0-	4508	19271	3586	3	1	4	Y	837	837	0			15
						921	9									
07	24868 X	5597	-0-	-19271	-0-	4602	3	1	4	Y	904	904	0			15
						994	9									
08	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					15
TIGER 55-2-12 LOV		WELL #: 3H		RRCID -> 286434	COMPL. DATE 11/22/2018	TOTAL DEPTH 11222	PERF.11206 - 16056									
03	9393 X	-0-	-0-	-9393	-0-					Y	-0-					-0-
04	10719 X	10719	-0-	-0-	-0-	1019	1	6773	3	Y	2635	2563	0			72
						28	4	2899	9							
05	9393 X	8512	-0-	-881	-0-	1055	1	5191	3	Y	2040	2048	0			64
						22	4	2244	9							
06	9090 X	715	-0-	-8375	-0-	46	1	557	3	Y	101	162	0			3
						1	4	111	9							
07	9393 X	-0-	-0-	-9393	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
08	6665 X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT					-0-
TIGER 55-2-12 LOV		WELL #: 4H		RRCID -> 286436	COMPL. DATE 11/22/2018	TOTAL DEPTH 11401	PERF.11505 - 16329									
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TIGER 55-2-12 LOV		WELL #: 2H		RRCID -> 286453	COMPL. DATE 11/19/2018	TOTAL DEPTH 11381	PERF.11338 - 16206									
03	5408 X	5408	-0-	-0-	-0-	1009	1	2233	3	Y	1949	1951	0			47
						22	4	2144	9							
04	3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-	47	0			-0-
05	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					-0-
06	6107 X	6107	-0-	-0-	-0-	1022	1	2665	3	Y	2177	2111	0			66
						25	4	2395	9							
07	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	1072	1	2645	3	Y	2000	2018	0			48
						28	4	2200	9							
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC BRAMBLETT 34-197 WRD		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		5900 X	5900	-0-	-0-		2 1	4635	3	Y	1142	1128	0			36
							7 4	1256	9							
04		6360 X	4695	-0-	-1665		3941 3	7	4	Y	679	684	0			31
							747 9									
05		6572 X	5450	-0-	-1122		4669 3	1	4	Y	709	723	0			17
							780 9									
06		6687 X	6687	-0-	-0-		5765 3	1	4	Y	837	839	0			15
							921 9									
07		6258 X	6258	-0-	-0-		5818 3	440	9	Y	400	408	0			7
08		5890 X	NO RPT	-0-	-5890					Y	NO RPT					7

TIGER 55-2-12 LOV		WELL #:		1H	RRCID ->	286629	COMPL. DATE		11/18/2018	TOTAL	DEPTH	11263	PERF.	11323	-	16150
03		11261 X	11261	-0-	-0-		1007 1	8252	3	Y	1802	1809	0			44
							20 4	1982	9							
04		8097 X	8097	-0-	-0-		1010 1	5073	3	Y	1814	1808	0			50
							19 4	1995	9							
05		8715 X	8715	-0-	-0-		1055 1	5402	3	Y	2033	2019	0			64
							22 4	2236	9							
06		9592 X	9592	-0-	-0-		1007 1	6822	3	Y	1586	1602	0			48
							18 4	1745	9							
07		10321 X	10321	-0-	-0-		1063 1	7433	3	Y	1638	1646	0			40
							23 4	1802	9							
08		5828 X	NO RPT	-0-	-5828					Y	NO RPT					40

ALLEN 55-2-44 LOV UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	286761	COMPL. DATE		12/21/2018	TOTAL	DEPTH	10856	PERF.	11060	-	17619
03		18709 X	18709	-0-	-0-		23 1	16055	3	Y	2367	2211	0			495
							27 4	2604	9							
04		17791 X	17791	-0-	-0-		23 1	15428	3	Y	2107	2224	0			378
							22 4	2318	9							
05		20550 X	20550	-0-	-0-		39 1	17805	3	Y	2435	2389	0			424
							27 4	2679	9							
06		19400 X	19400	-0-	-0-		56 1	16837	3	Y	2255	2274	0			405
							26 4	2481	9							
07		18819 X	18819	-0-	-0-		54 1	16314	3	Y	2200	2170	0			435
							31 4	2420	9							
08		19995 X	NO RPT	-0-	-19995					Y	NO RPT					435

LINK-VJ RANCH 55-2-27 LOV		WELL #:		1H	RRCID ->	286828	COMPL. DATE		12/31/2018	TOTAL	DEPTH	11125	PERF.	11646	-	21881
03		T. A.	39626	-0-	39626	78471	66 1	31979	3	Y	6822	6852	0			166
							77 4	7504	9							
04		T. A.	37901	-0-	37901	116372	74 1	30331	3	Y	6750	6731	0			185
							71 4	7425	9							
05		T. A.	38436	-0-	38436	154808	112 1	30519	3	Y	7025	6990	0			220
							77 4	7728	9							
06		T. A.	37219	-0-	37219	192027	163 1	29729	3	Y	6591	6611	0			200
							77 4	7250	9							
07		224461 X	32434	-0-	-192027		135 1	26179	3	Y	5493	5560	0			133
							78 4	6042	9							
08		31806 X	NO RPT	-0-	-31806					Y	NO RPT					133

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC VJ RANCH-LINK 55-2-34 LOV		//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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	T. A.	14548	-0-	14548	112389	28 1	11305 3	Y	2894	2903	0		70
04	126575 X	14186	-0-	-112389	-0-	32 4	3183 9						
05	16563 X	16563	-0-	-0-	-0-	31 1	11056 3	Y	2791	2785	0		76
06	15710 X	15710	-0-	-0-	-0-	29 4	3070 9						
07	15489 X	15489	-0-	-0-	-0-	51 1	12942 3	Y	3214	3189	0		101
08	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	35 4	3535 9						
						73 1	12351 3	Y	2956	2967	0		90
						34 4	3252 9						
						71 1	12190 3	Y	2897	2917	0		70
						41 4	3187 9						
								Y	NO RPT				70

WAHOO 53-2-23 LOV UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 287216	COMPL. DATE 04/15/2019	TOTAL DEPTH 12086	PERF.12225 - 19980						
03	7904 X	7904	-0-	-0-	-0-	625 1	6332 3	Y	855	865	0		35
04	6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	6 4	941 9						
05	6635 X	6635	-0-	-0-	-0-	674 1	4840 3	Y	695	696	0		34
06	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	5 4	765 9						
07	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	709 1	5078 3	Y	765	765	0		34
08	6851 X NO RPT	-0-	-0-	-6851	-0-	6 4	842 9						
						705 1	1569 3	Y	273	296	0		11
						3 4	300 9						
						724 1	1725 3	Y	368	366	0		13
						4 4	405 9						
								Y	NO RPT				13

JOHNSON 1-86		WELL #: 4H		RRCID -> 287373	COMPL. DATE 10/23/2013	TOTAL DEPTH 11075	PERF.11804 - 15427						
03	2914 X	10	-0-	-2904	-0-	10 3		N	-0-				623
04	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-			N	-0-				623
05	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-			N	-0-				623
06	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-			N	-0-				623
07	10 X	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-				623
08	10 X NO RPT	-0-	-0-	-10	-0-			N	NO RPT				623

GREENBLATT 71 WRD		WELL #: 2H		RRCID -> 287374	COMPL. DATE 11/03/2013	TOTAL DEPTH 10925	PERF.11569 - 15790						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				175
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				175
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				175
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				175
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				175
08	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				175

HUMANE SOCIETY 34-199 WRD		WELL #: 1H		RRCID -> 287375	COMPL. DATE 02/20/2012	TOTAL DEPTH 10680	PERF.10880 - 15226						
03	T. A.	157	-0-	157	190	157 3		Y	-0-				690
04	T. A.	787	-0-	787	977	503 3	284 9	Y	258	175	1		773
05	T. A.	1874	-0-	1874	2851	1488 3	386 9	Y	351	743	1		381
06	T. A.	1380	-0-	1380	4231	988 3	392 9	Y	356				737
07	5154 X	923	-0-	-4231	-0-	615 3	308 9	Y	280	558	1		459
08	1860 X NO RPT	-0-	-0-	-1860	-0-			Y	NO RPT				459

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
PDEH LLC		//CONT.//		646827									
BATES 1-63 LOV UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	287376	COMPL. DATE	07/15/2013	TOTAL DEPTH	11137	PERF.11994	- 15862	
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
03		3100 N	3263	-0-	163	163	2 1	2165 3	Y	991	851 0		561
							6 4	1090 9					
04		3000 N	3423	-0-	423	586	2256 3	11 4	Y	1051	1113 0		499
							1156 9						
05		3100 N	3679	-0-	579	1165	2512 3	1 4	Y	1060	943 0		616
							1166 9						
06		4774 X	3609	-0-	-1165	-0-	2435 3	1 4	Y	1066	1023 0		659
							1173 9						
07		3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	2116 3	1 4	Y	1015	983 0		691
							1117 9						
08		2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-			Y	NO RPT			691

MASONIC 72 WRD		WELL #:		1H	RRCID ->	287377	COMPL. DATE	03/14/2014	TOTAL DEPTH	10830	PERF.11216	- 15039	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			323
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			323
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			323
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			323
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			323
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			323

MAGIC MAN 33-64 WRD		WELL #:		6H	RRCID ->	287378	COMPL. DATE	06/23/2014	TOTAL DEPTH	11098	PERF.11493	- 15733	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LOLA 34-198 WRD UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287379	COMPL. DATE	08/27/2018	TOTAL DEPTH	10954	PERF.11470	- 18939	
03		T. A.	8328	-0-	8328	8328	3 1	7012 3	Y	1186	1149 0		37
							8 4	1305 9					
04		T. A.	11933	-0-	11933	20261	10404 3	14 4	Y	1377	1351 0		63
							1515 9						
05		T. A.	9133	-0-	9133	29394	7958 3	1 4	Y	1067	1103 0	1 8	26
							1174 9						
06		T. A.	12453	-0-	12453	41847	10989 3	1 4	Y	1330	1332 0		24
							1463 9						
07		57071 X	15224	-0-	-41847	-0-	13681 3	1 4	Y	1402	1403 0		23
							1542 9						
08		12338 X	NO RPT	-0-	-12338	-0-			Y	NO RPT			23

JOHNSON 1-87 LOV		WELL #:		4H	RRCID ->	287380	COMPL. DATE	11/18/2013	TOTAL DEPTH	11021	PERF.11503	- 15772	
03		434 X	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-			941
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			941
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			941
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			941
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			941
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			941

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC JOHNSON 1-88 LOV		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #:	3H	RRCID -> 287381	COMPL. DATE 07/23/2014	TOTAL DEPTH 11031	PERF.11326	- 15342				
M O	ALLOW CODE	GAS 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
03	5580 X	5263	-0-	-317	-0-	36 1 9 4	3895 3 1323 9	Y	1203	1206 0		49
04	5400 X	4494	-0-	-906	-0-	34 1 7 4	3302 3 1151 9	Y	1046	1044 0		51
05	5580 X	4310	-0-	-1270	-0-	23 1 7 4	3212 3 1068 9	Y	971	979 0		43
06	5160 X	4036	-0-	-1124	-0-	16 1 9 4	3057 3 954 9	Y	867	876 0		34
07	5332 X	3722	-0-	-1610	-0-	17 1 9 4	2724 3 972 9	Y	884	886 0		32
08	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			Y	NO RPT			32
JOHNSON 1-88 LOV		WELL #:	1H	RRCID -> 287382	COMPL. DATE 10/05/2011	TOTAL DEPTH 11105	PERF.11302	- 15230				
03	4619 X	3336	-0-	-1283	-0-	17 1 4 4	2675 3 640 9	Y	582	583 0		407
04	4200 X	2864	-0-	-1336	-0-	17 1 4 4	2254 3 589 9	Y	535	535 0		407
05	4309 X	2636	-0-	-1673	-0-	14 1 4 4	1984 3 634 9	Y	576	575 0		408
06	3300 X	1361	-0-	-1939	-0-	10 1 6 4	769 3 576 9	Y	524	527 0		405
07	3410 X	2118	-0-	-1292	-0-	11 1 6 4	1478 3 623 9	Y	566	565 0		406
08	1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-			Y	NO RPT			406
JOHNSON 1-88 LOV		WELL #:	2H	RRCID -> 287383	COMPL. DATE 05/11/2014	TOTAL DEPTH 11319	PERF.11522	- 15579				
03	2232 X	1993	-0-	-239	-0-	11 1 3 4	1587 3 392 9	Y	356	356 0		552
04	3240 X	971	-0-	-2269	-0-	6 1 1 4	776 3 188 9	Y	171	171 0		552
05	3348 X	2486	-0-	-862	-0-	13 1 4 4	1895 3 574 9	Y	522	522 0		552
06	2610 X	1862	-0-	-748	-0-	7 1 4 4	1452 3 399 9	Y	363	363 0		552
07	2697 X	1929	-0-	-768	-0-	6 1 3 4	1570 3 350 9	Y	318	318 0		552
08	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-			Y	NO RPT			552
LINDLEY 33-92 LOV		WELL #:	1H	RRCID -> 287384	COMPL. DATE 02/27/2016	TOTAL DEPTH 11072	PERF.11525	- 21372				
03	15872 X	11227	-0-	-4645	-0-	73 1 18 4	8430 3 2706 9	Y	2460	2457 0		99
04	11430 X	3251	-0-	-8179	-0-	27 1 5 4	2314 3 905 9	Y	823	882 0		40
05	10819 X	9167	-0-	-1652	-0-	45 1 15 4	7026 3 2081 9	Y	1892	1848 0		84
06	10860 X	9190	-0-	-1670	-0-	35 1 20 4	7115 3 2020 9	Y	1836	1846 0	1 1	73
07	11222 X	10132	-0-	-1090	-0-	38 1 21 4	7832 3 2241 9	Y	2037	2036 0		74
08	7533 X	NO RPT	-0-	-7533	-0-			Y	NO RPT			74

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC TAHITI 55-2-33 LOV UNIT A		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD							
M	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

WELL #: 1H RRCID -> 287386 COMPL. DATE 03/01/2016 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11790 - 18395																
03	37851 X	28719	-0-	-9132	-0-	53	1	22595	3	Y	5464	5495	0			133
						61	4	6010	9							
04	36630 X	25628	-0-	-11002	-0-	50	1	20582	3	Y	4499	4509	0			123
						47	4	4949	9							
05	37851 X	26944	-0-	-10907	-0-	68	1	22104	3	Y	4295	4284	0			134
						47	4	4725	9							
06	36630 X	25075	-0-	-11555	-0-	109	1	20080	3	Y	4395	4396	0			133
						51	4	4835	9							
07	32674 X	26026	-0-	-6648	-0-	112	1	20820	3	Y	4572	4594	0			111
						65	4	5029	9							
08	23188 X	NO RPT	-0-	-23188	-0-					Y	NO RPT					111

WELL #: 1SL RRCID -> 287387 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 11110 PERF.11187 - 15402																
03	8584 X	8584	-0-	-0-	-0-	7612	3	972	9	Y	884	756	1			687
04	7830 X	6538	-0-	-1292	-0-	5879	3	659	9	Y	599	754	1			532
05	8122 X	7363	-0-	-759	-0-	6458	3	905	9	Y	823	190	1			1165
06	7860 X	6686	-0-	-1174	-0-	6416	3	270	9	Y	245	918	1			492
07	8122 X	7483	-0-	-639	-0-	6648	3	835	9	Y	759	747	1			504
08	7843 X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					Y	NO RPT					504

WELL #: 1H RRCID -> 287388 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10952 - 14674																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WELL #: 5H RRCID -> 287411 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 11284 PERF.12804 - 13578																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WELL #: 2H RRCID -> 287412 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 10954 PERF.11060 - 15414																
03	T. A.	5181	-0-	5181	10158	40	1	3658	3	Y	1339	1352	0			54
						10	4	1473	9							
04	T. A.	562	-0-	562	10720	4	1	418	3	Y	126	174	0			6
						1	4	139	9							
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	10720					Y	-0-	6	0			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	10720					Y	-0-					-0-
07	10766 X	46	-0-	-10720	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
08	3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					-0-

WELL #: 3H RRCID -> 287413 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11710 - 15785																
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC MONROE 33-60 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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

MONROE 33-60 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287414 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11320 - 15886																
03		14B2 EXT	755	-0-	755	891	1 1	453 3	299 9	Y	272	264 0				792
04		14B2 EXT	102	-0-	102	993	102 3			Y	-0-					792
05		14B2 EXT	212	-0-	212	1205	212 3			Y	-0-					792
06		14B2 EXT	224	-0-	224	1429	224 3			Y	-0-					792
07		1600 X	171	-0-	-1429	-0-	171 3			Y	-0-					792
08		744 X	NO RPT	-0-	-744	-0-				Y	NO RPT					792

MONROE 33-60 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287415 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 10779 PERF.11143 - 16517																
03		T. A.	1985	-0-	1985	3945	1 1	1310 3	670 9	Y	609	610 0				19
04		T. A.	1869	-0-	1869	5814	1222 3	6 4		Y	583	575 0				27
05		T. A.	1472	-0-	1472	7286	641 9	1 4		Y	486	501 0				12
06		T. A.	1597	-0-	1597	8883	936 3	374 9		Y	340	346 0				6
07		10423 X	1540	-0-	-8883	-0-	535 9	447 9		Y	406	405 0				7
08		1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-	1223 3			Y	NO RPT					7

MURUS 55-2-30 LOV UNIT SE WELL #: 4H RRCID -> 287498 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11632 - 19256																
03		T. A.	23281	-0-	23281	45035	27 1	20128 3	3094 9	Y	2813	2822 0				68
04		T. A.	18366	-0-	18366	63401	32 4	15724 3	2591 9	Y	2355	2359 0				64
05		T. A.	18447	-0-	18447	81848	25 4	15691 3	2690 9	Y	2445	2432 0				77
06		T. A.	17088	-0-	17088	98936	39 1	14487 3	2517 9	Y	2288	2296 0				69
07		114496 X	15560	-0-	-98936	-0-	27 4	12992 3	2481 9	Y	2255	2269 0				55
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	55 1			Y	NO RPT					55

WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 287523 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 11119 PERF.11316 - 15758																
03		4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	2 1	3538 3	1005 9	Y	914	913 0				29
04		4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	6 4	10 4		Y	968	953 0				44
05		3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	3409 3	1 4		Y	767	792 0				19
06		5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	1065 9	1 4		Y	1419	1413 0				25
07		4857 X	4857	-0-	-0-	-0-	3006 3	1 4		Y	865	876 0				14
08		3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-	844 9			Y	NO RPT					14

SLACKBOX 54-2-32 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287524 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11933 - 15984																
03		1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-	1561 9	Y		Y	361	361 1				598
04		6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	3904 3	509 9		Y	463	324 1				737
05		1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-	952 9			Y	183	557 1				363
06		5416 X	5416	-0-	-0-	-0-	4783 3	633 9		Y	575	554 1				384
07		1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-				Y	-0-					384
08		5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-				Y	NO RPT					384

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFPCAMP) PDEH LLC WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 1		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		6024 X	6024	-0-	-0-	3 1 8 4	4607 3 1406 9	Y	1278	1277	0	40
04		5737 X	5737	-0-	-0-	4351 3 1373 9	13 4	Y	1248	1231	0	57
05		4619 X	4067	-0-	-552	3055 3 1011 9	1 4	Y	919	953	0	23
06		5164 X	5164	-0-	-0-	3964 3 1199 9	1 4	Y	1090	1094	0	19
07		5074 X	5074	-0-	-0-	3866 3 1207 9	1 4	Y	1097	1098	0	18
08		4557 X	NO RPT	-0-	-4557			Y	NO RPT			18

MONROE 33-60 WRD UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	287526	COMPL. DATE	11/07/2014	TOTAL DEPTH	10697	PERF.11121	- 14984
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LOLA 34-198 WRD UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	287527	COMPL. DATE	12/21/2015	TOTAL DEPTH	10906	PERF.11388	- 18044
03		14570 X	13583	-0-	-987	4 1 13 4	11389 3 2177 9	Y	1979	1974	0	62
04		14845 X	14845	-0-	-0-	1 1 22 4	12499 3 2323 9	Y	2112	2077	0	97
05		14570 X	9590	-0-	-4980	1 1 2 4	7733 3 1854 9	Y	1685	1740	0	41
06		13140 X	12804	-0-	-336	1 1 2 4	10568 3 2233 9	Y	2030	2035	0	36
07		15266 X	15266	-0-	-0-	1 1 1 4	13046 3 2218 9	Y	2016	2018	0	34
08		12431 X	NO RPT	-0-	-12431			Y	NO RPT			34

TAHITI 55-2-33 LOV UNIT A		WELL #:		2H	RRCID ->	287528	COMPL. DATE	06/27/2016	TOTAL DEPTH	11082	PERF.11616	- 18272
03		T. A.	18007	-0-	18007	36 1 42 4	13782 3 4147 9	Y	3770	3778	0	92
04		T. A.	15923	-0-	15923	36 1 34 4	12249 3 3604 9	Y	3276	3278	0	90
05		T. A.	15141	-0-	15141	48 1 33 4	11726 3 3334 9	Y	3031	3026	0	95
06		T. A.	14702	-0-	14702	71 1 33 4	11457 3 3141 9	Y	2855	2863	0	87
07		95068 X	13543	-0-	-81525	64 1 37 4	10581 3 2861 9	Y	2601	2625	0	63
08		14167 X	NO RPT	-0-	-14167			Y	NO RPT			63

PHANTOM (WOLFPCAMP) PDEH LLC RICKY BOBBY 33-62 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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2H		RRCID -> 287530	COMPL. DATE 07/03/2014	TOTAL DEPTH 10913	PERF.11552 - 14603									
03		2369 N	2369	-0-	-0-	2	1	1431	3	Y	846	842	0			407
						5	4	931	9							
04		2949 N	2949	-0-	-0-	1414	3	14	4	Y	1383	1352	0			438
						1521	9									
05		1979 N	1979	-0-	-0-	1073	3	1	4	Y	823	858	0			403
						905	9									
06		1380 N	1370	-0-	-10	655	3	715	9	Y	650	656	0			397
07		1426 N	543	-0-	-883	205	3	338	9	Y	307	311	0			393
08		1550 N	NO RPT	-0-	-1550					Y	NO RPT					393
		MONROE 33-60 WRD UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 287531	COMPL. DATE 11/15/2014	TOTAL DEPTH 10530	PERF.11057 - 13517							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	238				Y	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	238				Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	238				Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	238				Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	238				Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	238				Y	NO RPT					-0-
		HALL 33-93 LOV UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 287532	COMPL. DATE 09/04/2016	TOTAL DEPTH 11108	PERF.11455 - 19989							
03		20815 X	20815	-0-	-0-	157	1	14805	3	Y	5286	5107	0			214
						38	4	5815	9							
04		18432 X	18432	-0-	-0-	148	1	13214	3	Y	4582	4575	0			221
						30	4	5040	9							
05		17419 X	17419	-0-	-0-	106	1	12409	3	Y	4427	4450	0	1	1	197
						34	4	4870	9							
06		16230 X	16149	-0-	-81	72	1	11833	3	Y	3821	3866	0	1	1	151
						41	4	4203	9							
07		18719 X	18719	-0-	-0-	90	1	13306	3	Y	4794	4771	0			174
						50	4	5273	9							
08		12679 X	NO RPT	-0-	-12679					Y	NO RPT					174
		ODELL STATE 54-1-6 LOV		WELL #: 2H		RRCID -> 287533	COMPL. DATE 03/22/2017	TOTAL DEPTH 11743	PERF.11780 - 16400							
03		T. A.	249	-0-	249	904	229	3	20	9	Y	18				318
04		T. A.	1874	-0-	1874	2778	1466	3	408	9	Y	371	508	1		181
05		T. A.	4353	-0-	4353	7131	2986	3	1367	9	Y	1243	535	1		889
06		T. A.	10051	-0-	10051	17182	6957	3	3094	9	Y	2813	3247	1		455
07		27918 X	10736	-0-	-17182	-0-	7722	3	3014	9	Y	2740	2609	1		586
08		1457 X	NO RPT	-0-	-1457	-0-				Y	NO RPT					586
		TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV		WELL #: 3H		RRCID -> 287534	COMPL. DATE 12/02/2017	TOTAL DEPTH 11401	PERF.11534 - 15862							
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					541
04		T. A.	11756	-0-	11756	11756	8151	3	88	4	Y	3197	2975	1		763
							3517	9								
05		T. A.	11591	-0-	11591	23347	8398	3	24	4	Y	2881	2591	1		1053
							3169	9								
06		T. A.	19565	-0-	19565	42912	13988	3	5577	9	Y	5070	5271	1		852
07		58906 X	15994	-0-	-42912	-0-	11274	3	4720	9	Y	4291	3914	1		1229
08		12152 X	NO RPT	-0-	-12152	-0-				Y	NO RPT					1229

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
STELLA STATE 34-208 WRD UNIT		//CONT.// 646827		WELL #:	2H	RRCID ->	287537	COMPL. DATE	01/24/2017	TOTAL DEPTH	11040	PERF.11393	- 16163
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	7719 X	7330	-0-	-389	-0-	2 1	6243 3	Y	981	950	0	31	
						6 4	1079 9						
04	8035 X	8035	-0-	-0-	-0-	6744 3	12 4	Y	1163	1141	0	53	
						1279 9							
05	6448 X	5870	-0-	-578	-0-	5134 3	1 4	Y	668	705	0	16	
						735 9							
06	7621 X	7621	-0-	-0-	-0-	6758 3	1 4	Y	784	786	0	14	
						862 9							
07	8308 X	7365	-0-	-943	-0-	6406 3	1 4	Y	871	870	0	15	
						958 9							
08	8308 X	NO RPT	-0-	-8308	-0-			Y	NO RPT			15	

STELLA STATE 34-208 WRD UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	287538	COMPL. DATE	01/31/2017	TOTAL DEPTH	10935	PERF.11356	- 16126	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

BERNARD STATE C-27 2-5 LOV UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	287539	COMPL. DATE	03/31/2017	TOTAL DEPTH	11483	PERF.11597	- 19951	
03	5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	706 1	3137 3	Y	1537	1527	0	62	
						11 4	1691 9						
04	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	527 1	2793 3	Y	991	1005	0	48	
						6 4	1090 9						
05	7311 X	7311	-0-	-0-	-0-	727 1	4503 3	Y	1879	1843	0	84	
						14 4	2067 9						
06	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	412 1	2470 3	Y	849	898	0	34	
						9 4	934 9				1 1		
07	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-	34	0	-0-	
08	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-			Y	NO RPT			-0-	

BERNARD STATE C-27 2-5 LOV UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	287540	COMPL. DATE	04/26/2018	TOTAL DEPTH	11449	PERF.11435	- 18729	
03	11506 X	11506	-0-	-0-	-0-	777 1	7576 3	Y	2848	2869	0	115	
						20 4	3133 9						
04	10863 X	10863	-0-	-0-	-0-	818 1	6891 3	Y	2850	2827	0	138	
						19 4	3135 9						
05	10013 X	1937	-0-	-8076	-0-	691 1	819 3	Y	385	505	0	17	
						3 4	424 9				1 1		
06	9690 X	8912	-0-	-778	-0-	834 1	5603 3	Y	2228	2157	0	88	
						24 4	2451 9						
07	13045 X	13045	-0-	-0-	-0-	1080 1	8592 3	Y	3037	3015	0	110	
						32 4	3341 9						
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			110	

TRIDACNA 34-208 WRD UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	287541	COMPL. DATE	07/22/2017	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10988	- 20862	
03	T. A.	9950	-0-	9950	19803	2 1	8911 3	Y	937	946	0	29	
						6 4	1031 9						
04	T. A.	8941	-0-	8941	28744	7727 3	11 4	Y	1094	1073	0	50	
						1203 9							
05	T. A.	8961	-0-	8961	37705	8002 3	1 4	Y	871	899	0	21	
						958 9					1 8		
06	T. A.	9817	-0-	9817	47522	8740 3	1 4	Y	978	982	0	17	
						1076 9							
07	57459 X	9937	-0-	-47522	-0-	8675 3	1 4	Y	1146	1144	0	19	
						1261 9							
08	9951 X	NO RPT	-0-	-9951	-0-			Y	NO RPT			19	

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC ORYX 53-2-12 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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03		T. A.	9767	-0-	9767	21764	1157 1	4229 3	4229 3	Y	3957	3993 0			160
04		T. A.	8410	-0-	8410	30174	1223 1	4299 3	4299 3	Y	2610	2644 0			126
05		T. A.	13281	-0-	13281	43455	1128 1	8819 3	8819 3	Y	3010	3001 0	1 1		134
06		T. A.	10818	-0-	10818	54273	1042 1	6747 3	6747 3	Y	2727	2752 0	1 1		108
07		66480 X	12207	-0-	-54273	-0-	1075 1	8045 3	8045 3	Y	2780	2787 0			101
08		5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-	29 4	3058 9	3058 9	Y	NO RPT				101
ROSS 55-2-46		WELL #: 2H		RRCID -> 287543		COMPL. DATE 06/10/2016		TOTAL DEPTH 11048		PERF.11345 - 15479					
03		7223 X	3869	-0-	-3354	-0-	2915 3	954 9	954 9	Y	867	1141 1			405
04		6990 X	2120	-0-	-4870	-0-	1602 3	518 9	518 9	Y	471	555 1			321
05		7223 X	5125	-0-	-2098	-0-	3865 3	1260 9	1260 9	Y	1145	372 1			1094
06		15338 X	15338	-0-	-0-	-0-	11767 3	3571 9	3571 9	Y	3246	3703 1			637
07		17359 X	17359	-0-	-0-	-0-	13325 3	4034 9	4034 9	Y	3667	3539 1			765
08		2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-				Y	NO RPT				765
TRIDACNA 34-208 WRD UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 287544		COMPL. DATE 11/08/2017		TOTAL DEPTH 10908		PERF.11019 - 20784					
03		T. A.	14142	-0-	14142	26954	4 1	12122 3	12122 3	Y	1822	1820 0			57
04		T. A.	10458	-0-	10458	37412	8691 3	17 4	2004 9	Y	1591	1575 0			73
05		T. A.	8468	-0-	8468	45880	1750 9	7221 3	1 4	Y	1133	1177 0	1 8		28
06		T. A.	10257	-0-	10257	56137	1246 9	8868 3	1 4	Y	1262	1268 0			22
07		65737 X	9600	-0-	-56137	-0-	1388 9	8421 3	1 4	Y	1071	1075 0			18
08		14136 X	NO RPT	-0-	-14136	-0-	1178 9			Y	NO RPT				18
MURUS 55-2-30 LOV UNIT NE		WELL #: 3H		RRCID -> 287545		COMPL. DATE 12/06/2017		TOTAL DEPTH 10644		PERF.11703 - 18528					
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	40				Y	-0-				337
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	40				Y	-0-				337
05		T. A.	8080	-0-	8080	8120	28 1	6093 3	6093 3	Y	1764	1711 0			390
06		T. A.	18974	-0-	18974	27094	19 4	1940 9	1940 9	Y	4013	3931 0			472
07		T. A.	14901	-0-	14901	41995	99 1	14414 3	14414 3	Y	3428	3388 0			512
08		8091 X	NO RPT	-0-	-8091	33904	47 4	4414 9	4414 9	Y	NO RPT				512
ROAN 53-2 LOV UNIT		WELL #: 2001H		RRCID -> 287546		COMPL. DATE 06/10/2017		TOTAL DEPTH 11654		PERF.12088 - 20410					
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC LINDLEY 33-98 LOV		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
WELL #: 1H		RRCID -> 287549	COMPL. DATE 10/30/2019	TOTAL DEPTH 10934	PERF.11811 - 21461									
03	4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	23 1	3798 3	Y	789	758	0			32
04	11701 X	11701	-0-	-0-	-0-	6 4	868 9	Y	1725	1674	0			83
05	10219 X	10219	-0-	-0-	-0-	56 1	9736 3	Y	1358	1380	0			61
06	8186 X	8186	-0-	-0-	-0-	11 4	1898 9	Y	1071	1090	0			42
07	8093 X	8093	-0-	-0-	-0-	33 1	8682 3	Y	1363	1356	0			49
08	10850 X	NO RPT	-0-	-10850	-0-	10 4	1494 9	Y	NO RPT					49
20 1						11 4	6977 3	Y						
						11 4	1178 9	Y						
						26 1	6554 3	Y						
						14 4	1499 9	Y						
WELL #: 1H		RRCID -> 287559	COMPL. DATE 10/23/2014	TOTAL DEPTH 10948	PERF.11183 - 15193									
03	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1 1	1188 3	Y	447	450	0			14
04	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	3 4	492 9	Y	603	589	0			28
05	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	1963 3	6 4	Y	497	513	0			12
06	3000 N	3155	-0-	155	155	663 9	1 4	Y	520	523	0			9
07	3100 N	3186	-0-	86	241	1846 3	572 9	Y	535	535	0			9
08	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-	547 9	589 9	Y	NO RPT					9
WELL #: 1H		RRCID -> 287560	COMPL. DATE 08/27/2016	TOTAL DEPTH 11136	PERF.10967 - 15800									
03	5948 X	5948	-0-	-0-	-0-	5088 3	860 9	Y	782	767	1			353
04	5670 X	5600	-0-	-70	-0-	4767 3	833 9	Y	757	752	1			358
05	5859 X	5307	-0-	-552	-0-	4564 3	743 9	Y	675	701	1			332
06	5670 X	5232	-0-	-438	-0-	4477 3	755 9	Y	686	716	1			302
07	5859 X	5121	-0-	-738	-0-	4418 3	703 9	Y	639	736	1			205
08	4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-			Y	NO RPT					205
WELL #: 1H		RRCID -> 287561	COMPL. DATE 03/05/2015	TOTAL DEPTH 10897	PERF.11004 - 17033									
03	T. A.	9173	-0-	9173	18383	3 1	7703 3	Y	1325	1328	0			42
04	T. A.	8941	-0-	8941	27324	9 4	1458 9	Y	1346	1326	0			62
05	T. A.	6990	-0-	6990	34314	7446 3	14 4	Y	1009	1046	0			25
06	T. A.	8668	-0-	8668	42982	1481 9	5879 3	Y	1157	1161	0			21
07	51972 X	8990	-0-	-42982	-0-	1110 9	7394 3	Y	1024	1028	0			17
08	8494 X	NO RPT	-0-	-8494	-0-	1273 9	7863 3	Y	NO RPT					17
WELL #: 1H		RRCID -> 287562	COMPL. DATE 01/31/2018	TOTAL DEPTH 10799	PERF.10864 - 18017									
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	21523	23 4	13258 3	Y	-0-	75	0			-0-
04	T. A.	15712	-0-	15712	37235	29 4	2407 9	Y	2188	2128	0			60
05	T. A.	17453	-0-	17453	54688	42 1	14514 3	Y	2607	2585	0			82
06	T. A.	15342	-0-	15342	70030	29 4	2868 9	Y	2222	2237	0			67
07	72743 X	2713	-0-	-70030	-0-	55 1	12817 3	Y	523	577	0			13
08	14105 X	NO RPT	-0-	-14105	-0-	26 4	2444 9	Y	NO RPT					13
						13 1	2118 3	Y						
						7 4	575 9	Y						

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC ERIN 34-207 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 CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

ERIN 34-207 WRD UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 287563	COMPL. DATE 04/04/2018	TOTAL DEPTH 10929	PERF.11356 - 16096					
03	7409 X	4103	-0-	-3306	-0-	2 1 5 4	3306 3 790 9	Y	718	717 0	23	
04	7170 X	5159	-0-	-2011	-0-	4472 3 681 9	6 4	Y	619	614 0	28	
05	7409 X	2712	-0-	-4697	-0-	2241 3	471 9	Y	428	445 0	11	
06	5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	4999 3	693 9	Y	630	630 0	11	
07	5332 X	3527	-0-	-1805	-0-	2914 3	613 9	Y	557	559 0	9	
08	5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-			Y	NO RPT		9	

SANDBAR 54-2-27 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 287564	COMPL. DATE 09/07/2015	TOTAL DEPTH 11683	PERF.12828 - 16142					
03	6389 X	6389	-0-	-0-	-0-	40 1 10 4	4842 3 1497 9	Y	1361	1368 0	55	
04	5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	40 1 8 4	4323 3 1364 9	Y	1240	1235 0	60	
05	4526 X	4295	-0-	-231	-0-	23 1 7 4	3234 3 1031 9	Y	937	955 0	42	
06	5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	22 1 12 4	3993 3 1265 9	Y	1150	1146 0	46	
07	4526 X	3366	-0-	-1160	-0-	13 1 7 4	2583 3 763 9	Y	694	715 0	25	
08	4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-			Y	NO RPT		25	

BULLHEAD STATE 55-1-44		WELL #: 2H		RRCID -> 287565	COMPL. DATE 10/07/2015	TOTAL DEPTH 10836	PERF.11161 - 15015					
03	T. A.	9843	-0-	9843	19024	7728 3	2115 9	Y	1923	1926 0	47	
04	T. A.	9320	-0-	9320	28344	7443 3	1877 9	Y	1706	1706 0	47	
05	T. A.	9924	-0-	9924	38268	7878 3	2046 9	Y	1860	1849 0	58	
06	T. A.	9184	-0-	9184	47452	7346 3	1838 9	Y	1671	1678 0	51	
07	55430 X	7978	-0-	-47452	-0-	6201 3	1777 9	Y	1615	1627 0	39	
08	7130 X	NO RPT	-0-	-7130	-0-			Y	NO RPT		39	

TRIDACNA 34-208 WRD UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 287566	COMPL. DATE 11/11/2017	TOTAL DEPTH 10934	PERF.11036 - 20908					
03	T. A.	13747	-0-	13747	25588	4 1 12 4	11772 3 1959 9	Y	1781	1781 0	56	
04	T. A.	9646	-0-	9646	35234	7943 3 1687 9	16 4	Y	1534	1520 0	70	
05	T. A.	6761	-0-	6761	41995	5772 3 988 9	1 4	Y	898	945 0	1 8 22	
06	T. A.	9460	-0-	9460	51455	8009 3 1450 9	1 4	Y	1318	1317 0	23	
07	61287 X	9832	-0-	-51455	-0-	8503 3 1328 9	1 4	Y	1207	1210 0	20	
08	13733 X	NO RPT	-0-	-13733	-0-			Y	NO RPT		20	

ROOSTERFISH 53-2-43 LOV UNIT		WELL #: 4301H		RRCID -> 287567	COMPL. DATE 10/02/2016	TOTAL DEPTH 11350	PERF.11422 - 15470					
03	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-			Y	-0-		-0-	
04	1650 X	300	-0-	-1350	-0-	8 1 2 4	34 3 256 9	Y	233	222 0	11	
05	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-			Y	-0-	11 0	-0-	
06	660 X	-0-	-0-	-660	-0-			Y	-0-		-0-	
07	310 X	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

PHANTOM (WOLFECAMP) PDEH LLC MURUS 55-2-30 LOV UNIT NW		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		12972 X	12972	-0-	-0-	23 1 26 4	10345 3 2578 9	Y	2344	2287 0		57
04		9527 X	9527	-0-	-0-	17 1 17 4	7758 3 1735 9	Y	1577	1591 0		43
05		7458 X	7458	-0-	-0-	18 1 12 4	6209 3 1219 9	Y	1108	1116 0		35
06		900 X	-0-	-0-	-900			Y	-0-	35 0		-0-
07		930 X	210	-0-	-720	192 3	18 9	Y	16	16 0		-0-
08		10664 X	NO RPT	-0-	-10664			Y	NO RPT			-0-

TAHITI 55-2-17 LOV		WELL #:		1H	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	11233 - 15650			
03		8637 X	8637	-0-	-0-	13 1 16 4	7073 3 1535 9	Y	1395	1367 0		34
04		5430 X	5430	-0-	-0-	11 1 10 4	4355 3 1054 9	Y	958	966 0		26
05		2139 X	2076	-0-	-63	8 1 5 4	1520 3 543 9	Y	494	505 0		15
06		3420 X	1539	-0-	-1881	7 1 4 4	1196 3 332 9	Y	302	308 0		9
07		3687 X	3687	-0-	-0-	17 1 10 4	2882 3 778 9	Y	707	699 0		17
08		6882 X	NO RPT	-0-	-6882			Y	NO RPT			17

MONROE EAST STATE 1-4 WRD UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	11264 - 15339			
03		5763 X	5763	-0-	-0-	3 1 10 4	4038 3 1712 9	Y	1556	1536 0		605
04		4678 X	4678	-0-	-0-	3876 3 794 9	8 4	Y	722	746 0		581
05		5182 X	5182	-0-	-0-	4029 3 1152 9	1 4	Y	1047	988 0		640
06		5182 X	5182	-0-	-0-	3907 3 1274 9	1 4	Y	1158	1159 0		639
07		4890 X	4890	-0-	-0-	4065 3	825 9	Y	750	746 0		643
08		4340 X	NO RPT	-0-	-4340			Y	NO RPT			643

ROOSTERFISH 53-2-43 LOV UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	12019 - 21667			
03		18117 X	18117	-0-	-0-	143 1 35 4	12623 3 5316 9	Y	4833	4853 0		195
04		17771 X	17771	-0-	-0-	152 1 31 4	12422 3 5166 9	Y	4696	4664 0		227
05		18931 X	18931	-0-	-0-	119 1 38 4	13349 3 5425 9	Y	4932	4938 0	1 1	220
06		17089 X	17089	-0-	-0-	83 1 47 4	12112 3 4847 9	Y	4406	4451 0	1 1	174
07		16604 X	16604	-0-	-0-	75 1 42 4	12131 3 4356 9	Y	3960	3991 0		143
08		13113 X	NO RPT	-0-	-13113			Y	NO RPT			143

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC LINDLEY 55-2-42 LOV UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

LINDLEY 55-2-42 LOV UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 287728	COMPL. DATE 12/13/2019	TOTAL DEPTH 10695		PERF.10843 - 15814						
03	10912 X	-0-	-0-	-10912	-0-					Y	-0-			325
04	10020 X	-0-	-0-	-10020	-0-					Y	-0-			325
05	12689 X	12689	-0-	-0-	-0-	41	1	9815	3	Y	2550	2396	0	479
						28	4	2805	9					
06	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	67	0	412
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			412
08	12679 X	NO RPT	-0-	-12679	-0-					Y	NO RPT			412

ROOSTERFISH 53-2-43 LOV UNIT		WELL #: 3101H		RRCID -> 287734	COMPL. DATE 04/02/2017	TOTAL DEPTH 11530		PERF.11730 - 15969						
03	T. A.	3701	-0-	3701	6963	30	1	2534	3	Y	1027	1029	0	42
						7	4	1130	9					
04	T. A.	1974	-0-	1974	8937	18	1	1345	3	Y	552	567	0	27
						4	4	607	9					
05	T. A.	2496	-0-	2496	11433	18	1	1663	3	Y	735	729	0	33
						6	4	809	9					
06	T. A.	2443	-0-	2443	13876	13	1	1665	3	Y	689	695	0	27
						7	4	758	9					
07	15867 X	1991	-0-	-13876	-0-	10	1	1366	3	Y	554	561	0	20
						6	4	609	9					
08	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT			20

ERIN 34-207 WRD UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 287736	COMPL. DATE 04/04/2018	TOTAL DEPTH 10917		PERF.11214 - 15921						
03	10917 X	10917	-0-	-0-	-0-	2	1	9931	3	Y	889	899	0	28
						6	4	978	9					
04	7740 X	4919	-0-	-2821	-0-	4255	3	6	4	Y	598	599	0	27
						658	9							
05	7099 X	1940	-0-	-5159	-0-	1753	3	187	9	Y	170	193	0	4
						6373	3	1	4	Y	1017	1003	0	18
						1119	9							
06	9240 X	7493	-0-	-1747	-0-	5636	3	902	9	Y	820	824	0	14
										Y	NO RPT			14
07	9548 X	6538	-0-	-3010	-0-									
08	7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT			14

TAHITI 55-2-15 LOV		WELL #: 1SL		RRCID -> 287755	COMPL. DATE 04/06/2016	TOTAL DEPTH 11463		PERF.11175 - 15403						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					Y	NO RPT			-0-

LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV W		WELL #: 1H		RRCID -> 287804	COMPL. DATE 09/29/2017	TOTAL DEPTH 11030		PERF.11110 - 21066						
03	14B2 EXT	1659	-0-	1659	1659	309	1	1204	3	Y	132	129	0	3
						1	4	145	9					
04	14B2 EXT	1238	-0-	1238	2897	475	1	582	3	Y	163	162	0	4
						2	4	179	9					
05	14B2 EXT	319	-0-	319	3216	319	1			Y	-0-	4	0	-0-
06	14B2 EXT	360	-0-	360	3576	270	1	88	3	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
07	5768 X	2192	-0-	-3576	-0-	527	1	1229	3	Y	391	382	0	9
						6	4	430	9					
08	1674 X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT			9

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC MONROE STATE 1-4 WRD		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

03	T. A.	3961	-0-	3961	7710	2 1 6 4	2943 3 1010 9	Y	918	746 0	629	
04	T. A.	3989	-0-	3989	11699	2889 3 1090 9	10 4	Y	991	984 0	636	
05	T. A.	3833	-0-	3833	15532	3099 3 733 9	1 4	Y	666	714 0	588	
06	T. A.	3831	-0-	3831	19363	2961 3 869 9	1 4	Y	790	674 0	704	
07	23364 X	4001	-0-	-19363	-0-	2953 3 1047 9	1 4	Y	952	949 0	707	
08	3379 X NO RPT		-0-	-3379	-0-			Y	NO RPT		707	

NEELIE 1-85 LOV WELL #: 2H RRCID -> 288060 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 11009 PERF.10944 - 15899												
03	8823 X	8823	-0-	-0-	-0-	39 1 9 4	7321 3 1454 9	Y	1322	1346 0	53	
04	7800 X	7777	-0-	-23	-0-	39 1 8 4	6395 3 1335 9	Y	1214	1208 0	59	
05	8122 X	7686	-0-	-436	-0-	30 1 9 4	6294 3 1353 9	Y	1230	1234 0	55	
06	7986 X	7986	-0-	-0-	-0-	25 1 14 4	6463 3 1484 9	Y	1349	1351 0	53	
07	8122 X	7870	-0-	-252	-0-	24 1 14 4	6402 3 1430 9	Y	1300	1306 0	47	
08	8680 X NO RPT		-0-	-8680	-0-			Y	NO RPT		47	

NEELIE 1-85 LOV WELL #: 4H RRCID -> 288061 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 11134 PERF.11020 - 21976												
03	9042 X	9042	-0-	-0-	-0-	48 1 12 4	7211 3 1771 9	Y	1610	1612 0	65	
04	9170 X	9170	-0-	-0-	-0-	49 1 10 4	7447 3 1664 9	Y	1513	1505 0	73	
05	9820 X	9820	-0-	-0-	-0-	37 1 12 4	8067 3 1704 9	Y	1549	1553 0	69	
06	9528 X	9528	-0-	-0-	-0-	30 1 17 4	7755 3 1726 9	Y	1569	1576 0	62	
07	9397 X	9397	-0-	-0-	-0-	29 1 16 4	7676 3 1676 9	Y	1524	1531 0	55	
08	9827 X NO RPT		-0-	-9827	-0-			Y	NO RPT		55	

SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW WELL #: 3H RRCID -> 288478 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 10768 PERF.11066 - 18553												
03	T. A.	5621	-0-	5621	11139	583 1 13 4	3765 3 1260 9	Y	1145	1158 0	28	
04	T. A.	5499	-0-	5499	16638	437 1 13 4	3696 3 1353 9	Y	1230	1224 0	34	
05	T. A.	1501	-0-	1501	18139	329 1 3 4	847 3 322 9	Y	293	318 0	9	
06	T. A.	5245	-0-	5245	23384	585 1 14 4	3349 3 1297 9	Y	1179	1152 0	36	
07	28612 X	5228	-0-	-23384	-0-	644 1 19 4	3074 3 1491 9	Y	1355	1358 0	33	
08	5673 X NO RPT		-0-	-5673	-0-			Y	NO RPT		33	

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
		WELL #:	1H	RRCID -> 288479	COMPL. DATE 10/09/2019	TOTAL DEPTH 10763	PERF.11128 - 18958				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	6774	-0-	6774	13052	553 1 16 4	4632 3 1573 9	Y	1430	1431 0	35
04	T. A.	3821	-0-	3821	16873	553 1 8 4	2417 3 843 9	Y	766	780 0	21
05	T. A.	9028	-0-	9028	25901	686 1 22 4	6151 3 2169 9	Y	1972	1931 0	62
06	T. A.	4976	-0-	4976	30877	413 1 11 4	3552 3 1000 9	Y	909	943 0	28
07	40071 X	9194	-0-	-30877	-0-	689 1 26 4	6465 3 2014 9	Y	1831	1815 0	44
08	9021 X	NO RPT	-0-	-9021	-0-			Y	NO RPT		44
SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW		WELL #:	2H	RRCID -> 288480	COMPL. DATE 10/09/2019	TOTAL DEPTH 10907	PERF.11128 - 18958				
03	15810 X	9335	-0-	-6475	-0-	578 1 19 4	6837 3 1901 9	Y	1728	1748 0	42
04	15300 X	13642	-0-	-1658	-0-	702 1 24 4	10379 3 2537 9	Y	2306	2285 0	63
05	14353 X	1757	-0-	-12596	-0-	340 1 3 4	1087 3 327 9	Y	297	351 0	9
06	13200 X	11814	-0-	-1386	-0-	841 1 26 4	8530 3 2417 9	Y	2197	2139 0	67
07	14105 X	5109	-0-	-8996	-0-	459 1 14 4	3518 3 1118 9	Y	1016	1058 0	25
08	14105 X	NO RPT	-0-	-14105	-0-			Y	NO RPT		25
SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW		WELL #:	4H	RRCID -> 288482	COMPL. DATE 10/09/2019	TOTAL DEPTH 10915	PERF.11412 - 18604				
03	14756 X	2941	-0-	-11815	-0-	380 1 7 4	1857 3 697 9	Y	634	619 0	15
04	11100 X	1539	-0-	-9561	-0-	339 1 3 4	874 3 323 9	Y	294	301 0	8
05	11470 X	7712	-0-	-3758	-0-	692 1 18 4	5178 3 1824 9	Y	1658	1614 0	52
06	3270 X	575	-0-	-2695	-0-	249 1 1 4	260 3 65 9	Y	59	109 0	2
07	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	378 1 12 4	2399 3 901 9	Y	819	801 0	20
08	7719 X	NO RPT	-0-	-7719	-0-			Y	NO RPT		20
NEELIE 1-85 LOV		WELL #:	5H	RRCID -> 288715	COMPL. DATE 06/25/2019	TOTAL DEPTH 10986	PERF.10910 - 15863				
03	2635 X	1090	-0-	-1545	-0-	16 1 4 4	473 3 597 9	Y	543	556 0	22
04	3540 X	140	-0-	-3400	-0-	1 1 46 9	93 3 323 9	Y	42	62 0	2
05	3658 X	247	-0-	-3411	-0-	5 1 1 4	26 3 215 9	Y	195	188 0	9
06	2280 X	372	-0-	-1908	-0-	372 3		Y	-0-	9 0	-0-
07	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-			Y	-0-		-0-
08	1085 X	NO RPT	-0-	-1085	-0-			Y	NO RPT		-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC BUCCO 54-2-41 LOV UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
		WELL #:		1H	RRCID -> 289061	COMPL. DATE	01/29/2020	TOTAL DEPTH	11235	PERF.11844	- 22140	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	17050 X	16143	-0-	-907	-0-	121 1 29 4	11502 3 4491 9	Y	4083	4109	0	165
04	16080 X	14573	-0-	-1507	-0-	126 1 26 4	10125 3 4296 9	Y	3905	3881	0	189
05	16337 X	16254	-0-	-83	-0-	95 1 30 4	11776 3 4353 9	Y	3957	3969	0 1 1	176
06	15810 X	13775	-0-	-2035	-0-	64 1 36 4	9937 3 3738 9	Y	3398	3439	0 1 1	134
07	16337 X	12945	-0-	-3392	-0-	59 1 33 4	9429 3 3424 9	Y	3113	3134	0	113
08	13392 X	NO RPT	-0-	-13392	-0-			Y	NO RPT			113
ALLEN 55-2-44 LOV UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 289071	COMPL. DATE	01/25/2020	TOTAL DEPTH	10725	PERF.11254	- 16215	
03	10850 X	7688	-0-	-3162	-0-	731 1 18 4	5160 3 1779 9	Y	1617	1583	0	39
04	9090 X	8037	-0-	-1053	-0-	842 1 16 4	5494 3 1685 9	Y	1532	1529	0	42
05	9393 X	693	-0-	-8700	-0-	693 1		Y	-0-	42	0	-0-
06	7440 X	661	-0-	-6779	-0-	660 1	1 3	Y	-0-			-0-
07	8308 X	3453	-0-	-4855	-0-	736 1 12 4	1752 3 953 9	Y	866	845	0	21
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			21
ALLEN 55-2-44 LOV UNIT E		WELL #:		2H	RRCID -> 289072	COMPL. DATE	01/23/2020	TOTAL DEPTH	10716	PERF.11265	- 16242	
03	11160 X	6776	-0-	-4384	-0-	663 1 16 4	4518 3 1579 9	Y	1435	1441	0	35
04	10080 X	8435	-0-	-1645	-0-	844 1 18 4	5693 3 1880 9	Y	1709	1697	0	47
05	9052 X	6966	-0-	-2086	-0-	684 1 16 4	4636 3 1630 9	Y	1482	1483	0	46
06	7620 X	6225	-0-	-1395	-0-	691 1 15 4	4137 3 1382 9	Y	1256	1264	0	38
07	8711 X	4191	-0-	-4520	-0-	636 1 11 4	2651 3 893 9	Y	812	830	0	20
08	8711 X	NO RPT	-0-	-8711	-0-			Y	NO RPT			20
BULLHEAD 55-2-7 LOV		WELL #:		3H	RRCID -> 289073	COMPL. DATE	01/01/2020	TOTAL DEPTH	10791	PERF.11060	- 16066	
03	T. A.	10348	-0-	10348	21709	534 1 27 4	7166 3 2621 9	Y	2383	2397	0	58
04	T. A.	10687	-0-	10687	32396	521 1 25 4	7520 3 2621 9	Y	2383	2376	0	65
05	T. A.	10333	-0-	10333	42729	549 1 26 4	7144 3 2614 9	Y	2376	2367	0	74
06	T. A.	8949	-0-	8949	51678	545 1 24 4	6161 3 2219 9	Y	2017	2030	0	61
07	T. A.	3604	-0-	3604	55282	433 1 12 4	2262 3 897 9	Y	815	856	0	20
08	11036 X	NO RPT	-0-	-11036	44246			Y	NO RPT			20

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC ALLEN 55-2-44 LOV UNIT E		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03	6665 X	2467	-0-	-4198	-0-	685 1	1396 3	382 9	Y	347	373 0				8
04	6450 X	1144	-0-	-5306	-0-	333 1	553 3	256 9	Y	233	235 0				6
05	8587 X	6155	-0-	-2432	-0-	712 1	4101 3	1329 9	Y	1208	1176 0				38
06	8310 X	4926	-0-	-3384	-0-	681 1	3300 3	935 9	Y	850	862 0				26
07	8587 X	4224	-0-	-4363	-0-	666 1	2796 3	752 9	Y	684	693 0				17
08	6169 X	NO RPT	-0-	-6169	-0-	10 4			Y	NO RPT					17

BUCCO 54-2-41 LOV UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 289116	COMPL. DATE 01/30/2020	TOTAL DEPTH 11504	PERF.11903 - 21888								
03	23312 X	19547	-0-	-3765	-0-	108 1	15410 3	4003 9	Y	3639	3684 0				147
04	21510 X	17042	-0-	-4468	-0-	111 1	13120 3	3788 9	Y	3444	3425 0				166
05	20429 X	16702	-0-	-3727	-0-	95 1	12215 3	4362 9	Y	3965	3953 0	1 1			177
06	19770 X	15734	-0-	-4036	-0-	70 1	11543 3	4081 9	Y	3710	3739 0	1 1			147
07	20429 X	14682	-0-	-5747	-0-	65 1	10776 3	3805 9	Y	3459	3481 0				125
08	15500 X	NO RPT	-0-	-15500	-0-	36 4			Y	NO RPT					125

VJ RANCH-LINK 55-2-21 LOV SA		WELL #: 2H		RRCID -> 289639	COMPL. DATE 04/05/2020	TOTAL DEPTH 11242	PERF.11258 - 21431								
03	9225 X	9225	-0-	-0-	-0-	529 1	6673 3	2003 9	Y	1821	1825 0				44
04	8843 X	8843	-0-	-0-	-0-	515 1	6285 3	2024 9	Y	1840	1834 0				50
05	8556 X	7994	-0-	-562	-0-	489 1	5627 3	1859 9	Y	1690	1687 0				53
06	9004 X	9004	-0-	-0-	-0-	540 1	6421 3	2022 9	Y	1838	1835 0				56
07	9006 X	9006	-0-	-0-	-0-	551 1	6660 3	1772 9	Y	1611	1628 0				39
08	7812 X	NO RPT	-0-	-7812	-0-	23 4			Y	NO RPT					39

VJ RANCH-LINK 55-2-21 LOV SB		WELL #: 3H		RRCID -> 289672	COMPL. DATE 04/05/2020	TOTAL DEPTH 11269	PERF.11611 - 21919								
03	T. A.	13652	-0-	13652	26745	540 1	9781 3	3297 9	Y	2997	3003 0				73
04	T. A.	12270	-0-	12270	39015	525 1	8695 3	3021 9	Y	2746	2744 0				75
05	T. A.	11742	-0-	11742	50757	603 1	8232 3	2878 9	Y	2616	2609 0				82
06	T. A.	12600	-0-	12600	63357	562 1	9034 3	2972 9	Y	2702	2702 0				82
07	T. A.	12771	-0-	12771	76128	579 1	9121 3	3032 9	Y	2756	2771 0				67
08	11842 X	NO RPT	-0-	-11842	64286	39 4			Y	NO RPT					67

HUMANE SOCIETY 34-198 WRD		WELL #: 1H		RRCID -> 289997	COMPL. DATE 09/02/2011	TOTAL DEPTH 10670	PERF.11057 - 15220								
03	T. A.	93	-0-	93	228	93 3			Y	-0-					662
04	T. A.	25	-0-	25	253	23 3	2 9		Y	2					664
05	T. A.	67	-0-	67	320	67 3			Y	-0-					664
06	T. A.	603	-0-	603	923	236 3	367 9		Y	334					998
07	1105 X	182	-0-	-923	-0-	124 3	58 9		Y	53	187 1				864
08	93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-				Y	NO RPT					864

PHANTOM (WOLFPCAMP) PDEH LLC		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 2		//CONT.// 646827		WELL #:	2H	RRCID ->	289998	COMPL. DATE	05/21/2014	TOTAL DEPTH	11181	PERF.11415	- 15897
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	6994 X	6994	-0-	-0-	-0-	3 1 9 4	5537 3 1445 9	Y	1314	1318	0	41	
04	6607 X	6607	-0-	-0-	-0-	5213 3 1381 9	13 4	Y	1255	1239	0	57	
05	5549 X	4980	-0-	-569	-0-	4096 3 883 9	1 4	Y	803	840	0	20	
06	6744 X	6744	-0-	-0-	-0-	5433 3 1310 9	1 4	Y	1191	1190	0	21	
07	6263 X	6263	-0-	-0-	-0-	5059 3 1203 9	1 4	Y	1094	1097	0	18	
08	5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-0-			Y	NO RPT			18	

WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 1		WELL #:		2H	RRCID ->	289999	COMPL. DATE	06/28/2014	TOTAL DEPTH	11177	PERF.11555	- 15856	
03	6676 X	6676	-0-	-0-	-0-	3 1 9 4	5187 3 1477 9	Y	1343	1347	0	42	
04	6043 X	6043	-0-	-0-	-0-	4740 3 1291 9	12 4	Y	1174	1162	0	54	
05	5797 X	2819	-0-	-2978	-0-	2294 3 524 9	1 4	Y	476	518	0	12	
06	5610 X	-0-	-0-	-5610	-0-			Y	-0-	12	0	-0-	
07	5797 X	-0-	-0-	-5797	-0-			Y	-0-			-0-	
08	5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-			Y	NO RPT			-0-	

LINK-VJ RANCH 55-2-10 LOV UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	290000	COMPL. DATE	10/02/2017	TOTAL DEPTH	11129	PERF.11385	- 16032	
03	7843 X	3755	-0-	-4088	-0-	9 1 10 4	2746 3 990 9	Y	900	1018	0	464	
04	7959 X	7959	-0-	-0-	-0-	20 1 19 4	5893 3 2027 9	Y	1843	1721	0	586	
05	7843 X	4023	-0-	-3820	-0-	12 1 8 4	3182 3 821 9	Y	746	855	0	477	
06	7590 X	-0-	-0-	-7590	-0-			Y	-0-	9	0	468	
07	7843 X	46	-0-	-7797	-0-	46 3		Y	-0-			468	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			468	

LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV		WELL #:		3H	RRCID ->	290001	COMPL. DATE	08/21/2018	TOTAL DEPTH	11046	PERF.11386	- 21421	
03	10607 X	10607	-0-	-0-	-0-	812 1 23 4	7544 3 2228 9	Y	2025	2037	0	49	
04	12690 X	9001	-0-	-3689	-0-	800 1 18 4	6301 3 1882 9	Y	1711	1713	0	47	
05	13113 X	10288	-0-	-2825	-0-	1166 1 15 4	7564 3 1543 9	Y	1403	1406	0	44	
06	12690 X	10289	-0-	-2401	-0-	1189 1 19 4	7328 3 1753 9	Y	1594	1590	0	48	
*07	13113 X	9935	-0-	-3178	-0-	860 1 26 4	6997 3 2052 9	Y	1865	1868	0	45	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			45	

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC JOHNSON 53-2-34 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	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	T. A.	20115	-0-	20115	37981	95 1	16482 3	3	Y	3195	3210	0	129
04	T. A.	18692	-0-	18692	56673	23 4	3515 9	9	Y	2987	2972	0	144
05	T. A.	18459	-0-	18459	75132	97 1	15289 3	3	Y	2995	3004	0	134
06	T. A.	17582	-0-	17582	92714	20 4	3286 9	9	Y	2946	2962	0	117
07	110367 X	17653	-0-	-92714	-0-	72 1	15069 3	3	Y	3037	3044	0	110
08	18011 X	NO RPT	-0-	-18011	-0-	23 4	3295 9	9	Y	NO RPT			110
						56 1	14253 3	3	Y				
						32 4	3241 9	9	Y				
						57 1	14223 3	3	Y				
						32 4	3341 9	9	Y				
ALLEN 55-2-44 LOV UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 290017	COMPL. DATE 05/02/2015	TOTAL DEPTH 10917	PERF.11321	- 15196					
03	1 X	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	464 X	464	-0-	-0-	-0-	464 3			Y	-0-			-0-
07	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20 3			Y	-0-			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
BULLHEAD 55-2-7 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 290018	COMPL. DATE 09/20/2017	TOTAL DEPTH 10619	PERF.10969	- 15464					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
LINDLEY 55-2-42 LOV UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 290093	COMPL. DATE 10/12/2015	TOTAL DEPTH 11671	PERF.12245	- 15976					
03	14973 X	14052	-0-	-921	-0-	13308 3	744 9	9	Y	676	1329	1	121
04	14543 X	14543	-0-	-0-	-0-	13096 3	1447 9	9	Y	1315	1097	1	339
05	14315 X	14315	-0-	-0-	-0-	13127 3	1188 9	9	Y	1080	1087	1	332
06	14200 X	14200	-0-	-0-	-0-	13201 3	999 9	9	Y	908	899	1	341
07	14973 X	13888	-0-	-1085	-0-	12909 3	979 9	9	Y	890	936	1	295
08	13702 X	NO RPT	-0-	-13702	-0-				Y	NO RPT			295
LINK-VJ RANCH 55-2-28 LOV NA		WELL #: 5H		RRCID -> 291103	COMPL. DATE 02/04/2021	TOTAL DEPTH 10932	PERF.11082	- 21260					
03	22134 X	21713	-0-	-421	-0-	43 1	16769 3	3	N	4411	4413	0	107
04	21420 X	17136	-0-	-4284	-0-	49 4	4852 9	9	N	3572	3581	0	98
05	20584 X	15951	-0-	-4633	-0-	39 1	13131 3	3	N	3366	3359	0	105
06	21000 X	15218	-0-	-5782	-0-	37 4	3929 9	9	N	3130	3140	0	95
07	21700 X	15009	-0-	-6691	-0-	54 1	12157 3	3	N	3093	3113	0	75
08	21700 X	NO RPT	-0-	-21700	-0-	37 4	3703 9	9	N	NO RPT			75
						77 1	11662 3	3	N				
						36 4	3443 9	9	N				
						76 1	11487 3	3	N				
						44 4	3402 9	9	N				

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC				//CONT.// 71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
LINK-VJ RANCH 55-2-28 LOV NB				WELL #:	6H	RRCID -> 291104	COMPL. DATE 02/04/2021	TOTAL DEPTH 11143	PERF.11190	- 21401			
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	
03	21173 X	20206	-0-	-967	-0-	44 1	15088 3	N	4566	4577 0		111	
						51 4	5023 9						
04	19890 X	13796	-0-	-6094	-0-	36 1	10098 3	N	3297	3318 0		90	
						35 4	3627 9						
05	21018 X	17950	-0-	-3068	-0-	68 1	13169 3	N	4243	4200 0		133	
						46 4	4667 9						
06	20340 X	18362	-0-	-1978	-0-	96 1	13967 3	N	3867	3883 0		117	
						45 4	4254 9						
07	21018 X	19326	-0-	-1692	-0-	98 1	14767 3	N	4004	4024 0		97	
						57 4	4404 9						
08	20212 X	NO RPT	-0-	-20212	-0-			N	NO RPT			97	

LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV NB				WELL #:	5H	RRCID -> 291393	COMPL. DATE 04/10/2021	TOTAL DEPTH 11198	PERF.11380	- 18777			
03	16740 X	13988	-0-	-2752	-0-	24 1	11186 3	N	2500	2510 0		61	
						28 4	2750 9						
04	16200 X	12126	-0-	-4074	-0-	29 1	9214 3	N	2596	2586 0		71	
						27 4	2856 9						
05	15624 X	10588	-0-	-5036	-0-	40 1	7728 3	N	2538	2530 0		79	
						28 4	2792 9						
06	15000 X	12497	-0-	-2503	-0-	59 1	9792 3	N	2380	2387 0		72	
						28 4	2618 9						
07	15500 X	6349	-0-	-9151	-0-	28 1	5039 3	N	1151	1195 0		28	
						16 4	1266 9						
08	13981 X	NO RPT	-0-	-13981	-0-			N	NO RPT			28	

LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV NC				WELL #:	6H	RRCID -> 291394	COMPL. DATE 04/20/2021	TOTAL DEPTH 10978	PERF.11337	- 18609			
03	27280 X	7719	-0-	-19561	-0-	17 1	5700 3	N	1802	1878 0		44	
						20 4	1982 9						
04	24150 X	-0-	-0-	-24150	-0-			N	-0-	44 0		-0-	
05	24955 X	17272	-0-	-7683	-0-	55 1	13364 3	N	3468	3359 0		109	
						38 4	3815 9						
06	24001 X	24001	-0-	-0-	-0-	128 1	18118 3	N	5177	5129 0		157	
						60 4	5695 9						
07	19654 X	10905	-0-	-8749	-0-	53 1	8432 3	N	2172	2276 0		53	
						31 4	2389 9						
08	17267 X	NO RPT	-0-	-17267	-0-			N	NO RPT			53	

PDC PERMIAN, INC. BLUE LAKES 5556				WELL #:	1H	RRCID -> 283098	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH 10295	PERF.10547	- 20368			
03	9920 X	-0-	-0-	-9920	-0-			Y	177	313 0	2 8	22	
04	9600 X	49	-0-	-9551	-0-	1 4	48 9	Y	44	58 0	1 8	7	
05	9920 X	19	-0-	-9901	-0-	4 2	15 9	Y	14	17 0	1 8	3	
06	8820 X	5731	-0-	-3089	-0-	73 1	4839 2	Y	733	563 0	4 8	169	
						13 4	806 9						
07	9712 X	9712	-0-	-0-	-0-	40 1	7869 2	Y	1612	1522 0	6 8	253	
						30 4	1773 9						
08	133 X	133	-0-	-0-	-0-	1 4	132 9	Y	120	331 0	3 8	39	

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. GAVSTER STATE 32A		//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 #: 1H		RRCID -> 283114	COMPL. DATE 09/16/2017	TOTAL DEPTH 10516	PERF.10736							- 15260		
03	13024 X	13024	-0-	-0-	-0-	11690	2	1334	9	Y	1213	1216	1	2	8	175
04	13218 X	13218	-0-	-0-	-0-	102	1	11770	2	Y	1224	1083	1	1	8	315
						1346	9									
05	13790 X	13790	-0-	-0-	-0-	104	1	12261	2	Y	1295	1322	1	1	8	287
						1425	9									
06	13415 X	13415	-0-	-0-	-0-	42	1	11965	2	Y	1280	1375	1	4	8	188
						1408	9									
07	13671 X	12903	-0-	-768	-0-	12	1	11564	2	Y	1205	1172	1	4	8	217
						1	4	1326	9							
08	13795 X	9653	-0-	-4142	-0-	8	1	8321	2	Y	1204	1216	1	7	8	198
						1324	9									
GREENWICH NW 3130		WELL #: A 1H		RRCID -> 283158	COMPL. DATE 01/28/2018	TOTAL DEPTH 9620	PERF.10478							- 17838		
03	13299 X	1732	-0-	-11567	-0-	1280	2	452	9	Y	411	639	0	3	8	156
04	9360 X	-0-	-0-	-9360	-0-					Y	62	193	0	5	8	20
05	8556 X	225	-0-	-8331	-0-	64	2	1	4	Y	145	134	0	3	8	28
						160	9									
06	4740 X	97	-0-	-4643	-0-	30	2	1	4	Y	60	71	0	6	8	11
						66	9									
07	4898 X	635	-0-	-4263	-0-	1	1	535	2	Y	90	71	0	7	8	23
						99	9									
08	1736 X	176	-0-	-1560	-0-	145	2	31	9	Y	28	31	0	16	8	4
LOST SADDLE 46		WELL #: 1H		RRCID -> 283230	COMPL. DATE 05/31/2017	TOTAL DEPTH 10250	PERF.10617							- 14579		
03	17949 X	4856	-0-	-13093	-0-	190	1	3707	2	N	872	759	1	2	8	453
						959	9									
04	7740 X	6260	-0-	-1480	-0-	5329	2	931	9	N	846	901	1	3	8	395
05	6355 X	6290	-0-	-65	-0-	200	1	5184	2	N	824	931	1	2	8	286
						906	9									
06	6831 X	6831	-0-	-0-	-0-	5915	2	916	9	N	833	742	1	4	8	373
07	6479 X	6100	-0-	-379	-0-	5214	2	886	9	N	805	933	1	5	8	240
08	6479 X	5647	-0-	-832	-0-	30	1	4733	2	N	804	751	1	5	8	288
						884	9									
TARVIN STATE 2		WELL #: A 4H		RRCID -> 283261	COMPL. DATE 09/21/2017	TOTAL DEPTH 10425	PERF.10461							- 14916		
03	17577 X	15975	-0-	-1602	-0-	9	1	15348	2	N	562	569	1	3	8	247
						618	9									
04	17010 X	15328	-0-	-1682	-0-	7	1	14742	2	N	526	571	1	5	8	197
						579	9									
05	16523 X	12799	-0-	-3724	-0-	275	1	12084	2	N	399	183	1	2	8	411
						1	4	439	9							
06	15450 X	14212	-0-	-1238	-0-	36	1	13690	2	N	442	556	1	5	8	292
						486	9									
07	15965 X	14080	-0-	-1885	-0-	58	1	13552	2	N	427	564	1	6	8	149
						470	9									
08	15965 X	15140	-0-	-825	-0-	14594	2	546	9	N	496	373	1	14	8	258
GREENWICH 57-3142		WELL #: 3H		RRCID -> 283333	COMPL. DATE 05/03/2017	TOTAL DEPTH 9963	PERF.16537							- 17722		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					212
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					212
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					212
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					212
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					212
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					212

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. RON 56-8 UNIT			//CONT.// //CONT.//	71052 900 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	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

			WELL #:	1H	RRCID ->	283356	COMPL. DATE	12/04/2014	TOTAL DEPTH	10421	PERF.	10691	- 14743			
03		38967 X	13127	-0-	-25840	-0-	29 84	1 9	13014	2	N	76	192	1	1 8	244
04		37710 X	24935	-0-	-12775	-0-	24802	2	133	9	N	121	1	8		364
05		36611 X	33046	-0-	-3565	-0-	31528	2	1374	4	N	131	180	1	2 8	313
06		35430 X	34871	-0-	-559	-0-	144 1	9 1	34622	2	N	177	190	1	6 8	294
07		36611 X	35766	-0-	-845	-0-	53 35500	4 2	195 59	9 4	N	188	185	1	6 8	291
08		33046 X	28477	-0-	-4569	-0-	207 28302	9 2	175	9	N	159	191	1	11 8	248

WINCHESTER 57-10			WELL #:	1H	RRCID ->	283358	COMPL. DATE	12/04/2013	TOTAL DEPTH	10166	PERF.	10461	- 14679			
03		13874 X	13874	-0-	-0-	-0-	13047	2	827	9	N	752	564	1	1 8	430
04		18049 X	18049	-0-	-0-	-0-	25 712	1 9	17312	2	N	647	698	1	1 8	378
05		12533 X	12533	-0-	-0-	-0-	59 1717	1 4	10117	2	N	582	752	1		208
06		10319 X	10319	-0-	-0-	-0-	8 257	1 4	9344	2	N	645	563	1	1 8	289
07		17091 X	17091	-0-	-0-	-0-	15834	2	1257	9	N	1143	1099	1	2 8	331
08		10840 X	10840	-0-	-0-	-0-	10441	2	399	9	N	363	360	1	1 8	333

TISDALE UNIT 56-8			WELL #:	1H	RRCID ->	283401	COMPL. DATE	10/15/2013	TOTAL DEPTH	10122	PERF.	10500	- 13852			
03		9176 X	8975	-0-	-201	-0-	8533 418	2 9	24	4	N	380	196	1		531
04		8880 X	7171	-0-	-1709	-0-	790 14	1 4	6101	2	N	242	376	1	3 8	394
05		10044 X	8351	-0-	-1693	-0-	1725 505	1 4	5766	2	N	323	375	1	1 8	341
06		9720 X	9170	-0-	-550	-0-	9 1	1 4	8670	2	N	445	369	1	1 8	416
07		10044 X	6892	-0-	-3152	-0-	759 105	1 4	5718	2	N	282	375	1		323
08		8990 X	5180	-0-	-3810	-0-	443 100	1 4	4531	2	N	96	186	1		233

GREENWICH 57-3142			WELL #:	4H	RRCID ->	283407	COMPL. DATE	12/02/2016	TOTAL DEPTH	9730	PERF.	10457	- 17797			
03		2325 X	1726	-0-	-599	-0-	18 491	1 9	1217	2	Y	446	371	1	1 8	375
04		2250 X	1804	-0-	-446	-0-	86 12	1 4	1281	2	Y	386	569	1		192
05		2232 N	1358	-0-	-874	-0-	486 14	1 4	425	2	Y	274	188	1		278
06		1680 N	1292	-0-	-388	-0-	113 23	1 4	745	2	Y	374	368	1	1 8	283
07		1860 N	1140	-0-	-720	-0-	653 426	2 9	61	4	Y	387	369	1		301
08		1364 N	1315	-0-	-49	-0-	876 418	2 9	21	4	Y	380	374	1	2 8	305

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. HERMIT 5556				//CONT.// //CONT.//	71052 900 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 -> 283414 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 10585 PERF.11009 - 20693																	
03		43431 X	41414	-0-	-2017	-0-	158 680	1 9	40576	2	N	618	382	1	4	8	534
04		41160 X	38526	-0-	-2634	-0-	69 1	1 4	37851	2	N	550	943	1	6	8	135
05		41819 X	41281	-0-	-538	-0-	36 684	1 9	40561	2	N	622	566	1	5	8	186
06		40470 X	39606	-0-	-864	-0-	110 659	1 9	38837	2	N	599	550	1	14	8	221
07		41819 X	39845	-0-	-1974	-0-	98 666	1 9	39081	2	N	605	559	1	13	8	254
08		41416 X	37671	-0-	-3745	-0-	40 837	1 9	36794	2	N	761	729	1	18	8	268

GREENWICH NE 3130 WELL #: B 1H RRCID -> 283481 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 9990 PERF.10867 - 18369																	
03		41323 X	38181	-0-	-3142	-0-	36552	2	1629	9	Y	1481	1285	0	2	8	565
04		39990 X	38153	-0-	-1837	-0-	188 1660	1 9	36305	2	Y	1509	1547	0	1	8	526
05		41075 X	37833	-0-	-3242	-0-	97 1506	1 9	36230	2	Y	1369	1625	0	1	8	269
06		37830 X	35189	-0-	-2641	-0-	33708	2	1481	9	Y	1346	1339	0	3	8	273
07		39432 X	33359	-0-	-6073	-0-	52 1450	1 9	31857	2	Y	1318	1220	0	2	8	369
08		39432 X	24337	-0-	-15095	-0-	23299	2	1038	9	Y	944	1009	0	3	8	301

SUGARLOAF 74 WELL #: 1H RRCID -> 283490 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 10289 PERF.10840 - 14773																	
03		6975 X	2315	-0-	-4660	-0-	13 1063	1 9	1239	2	N	966	1086	1	2	8	343
04		3300 X	1713	-0-	-1587	-0-	34 3	1 4	723	2	N	866	923	1	3	8	283
05		3069 X	1756	-0-	-1313	-0-	144 971	1 9	641	2	N	883	745	1	2	8	419
06		2730 X	1527	-0-	-1203	-0-	605	2	922	9	N	838	896	1	4	8	357
07		2821 X	1088	-0-	-1733	-0-	81 639	1 9	368	2	N	581	565	1	3	8	370
08		2325 X	1652	-0-	-673	-0-	71 1012	1 9	569	2	N	920	939	1	7	8	344

TRIANGLE 75 WELL #: 2H RRCID -> 283491 COMPL. DATE 08/26/2016 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11380 - 13280																	
03		279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	254	190	1	1	8	422
04		270 X	-0-	-0-	-270	-0-					N	217	191	1	1	8	447
05		556 X	556	-0-	-0-	-0-	39 251	1 9	266	2	N	228	359	1	1	8	315
06		474 X	474	-0-	-0-	-0-	58 143	1 9	273	2	N	130	3	8			442
07		1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	10 310	1 9	894	2	N	282	372	1	2	8	350
08		1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	47 356	1 9	1465	2	N	324	377	1	4	8	293

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. LOST SADDLE 4546 1U		//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 CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
		WELL #: A 1H		RRCID -> 284741	COMPL. DATE 10/11/2018	TOTAL DEPTH 10440	PERF.10575	-		20697			
03	14382	X	14382	-0-	-0-	36 1341	1 9	13005	2	Y	1219	1211 0	6 8 153
04	12141	X	12141	-0-	-0-	58 1271	1 9	10812	2	Y	1155	1121 0	7 8 180
05	11966	X	4256	-0-	-7710	80 693	1 9	3483	2	Y	630	670 0	1 8 139
06	13920	X	5462	-0-	-8458	71 659	1 9	4732	2	Y	599	597 0	3 8 138
07	14384	X	9757	-0-	-4627	44 1198	1 9	8515	2	Y	1089	1049 0	7 8 171
08	14384	X	8556	-0-	-5828	196 1093	1 9	7267	2	Y	994	826 0	13 8 326
JEAN 38		WELL #: B 1H		RRCID -> 284758	COMPL. DATE 08/03/2018	TOTAL DEPTH 11053	PERF.11309	-		15964			
03	18471	X	18471	-0-	-0-	17187	2	1284	9	Y	1167	1269 1	3 8 239
04	17520	X	17181	-0-	-339	15940	2	1241	9	Y	1128	998 1	5 8 364
05	19313	X	16551	-0-	-2762	15558	2	993	9	Y	903	1123 1	4 8 140
06	18690	X	9037	-0-	-9653	8544 488	2 9	5	4	Y	444	306 1	1 8 277
07	19313	X	17634	-0-	-1679	155 1	1 4	16407	2	Y	974	1038 1	7 8 206
08	18476	X	11445	-0-	-7031	10597 767	2 9	81	4	Y	697	642 1	11 8 250
HELBING STATE 56-5		WELL #: 1H		RRCID -> 284806	COMPL. DATE 04/05/2015	TOTAL DEPTH 10237	PERF.10354	-		15181			
03	24955	X	17762	-0-	-7193	174 601	1 9	16987	2	Y	546	554 1	339
04	24150	X	-0-	-0-	-24150					Y	-0-	267 1	72
05	24955	X	-0-	-0-	-24955					Y	-0-	43 1	29
06	21180	X	18853	-0-	-2327	131 26	1 4	18190	2	Y	460	221 1	3 8 265
07	27635	X	27635	-0-	-0-	32 2	1 4	26668	2	Y	848	608 1	5 8 500
08	17763	X	2411	-0-	-15352	73 58	1 4	2190	2	Y	82	169 1	413
BLUE LAKES 5556		WELL #: B 2H		RRCID -> 284814	COMPL. DATE 10/11/2018	TOTAL DEPTH 10017	PERF.10694	-		20589			
03	30286	X	30286	-0-	-0-	77 1	1 4	28141	2	Y	1879	1810 0	1 8 237
04	27600	X	25270	-0-	-2330	125 1792	1 9	23353	2	Y	1629	1611 0	255
05	28520	X	21790	-0-	-6730	458 1274	1 9	20058	2	Y	1158	1156 0	1 8 256
06	29310	X	22628	-0-	-6682	311 4	1 4	20720	2	Y	1448	1365 0	5 8 334
07	30287	X	14497	-0-	-15790	70 737	1 9	13690	2	Y	670	897 0	2 8 105
08	30287	X	11420	-0-	-18867	286 543	1 9	10591	2	Y	494	433 0	3 8 163

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. GREENWICH SW 3142		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: A 1H		RRCID -> 284925		COMPL. DATE 08/29/2018		TOTAL DEPTH		9581 PERF.10376		- 17748		
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		
03	713 X	95	-0-	-618	-0-	76	2	19	9	Y	17	24	0	6
04	960 X	127	-0-	-833	-0-	1	1	116	2	Y	7	11	0	2
						2	4	8	9					
05	2024 X	2024	-0-	-0-	-0-	5	1	2018	2	Y	1	3	0	-0-
						1	9							
06	960 X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-			-0-
07	124 X	9	-0-	-115	-0-	8	2	1	9	Y	1	1	0	-0-
08	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-			-0-

GORDON 30		WELL #: B 1H		RRCID -> 284927		COMPL. DATE 09/07/2018		TOTAL DEPTH		11269 PERF.11378		- 16032		
03	14322 X	13142	-0-	-1180	-0-	12012	2	1130	9	Y	1027	1184	1	208
04	12960 X	10850	-0-	-2110	-0-	9991	2	1	4	Y	780	694	1	294
						858	9							
05	14801 X	14801	-0-	-0-	-0-	13480	2	1321	9	Y	1201	1109	1	386
06	13080 X	11627	-0-	-1453	-0-	10544	2	2	4	Y	983	1155	1	210
						1081	9							
07	13516 X	12309	-0-	-1207	-0-	107	1	11313	2	Y	808	824	1	193
						889	9							
08	14787 X	11467	-0-	-3320	-0-	10536	2	1	4	Y	845	845	1	190
						930	9							

ELKHEAD 4144		WELL #: A 2H		RRCID -> 285032		COMPL. DATE 04/18/2018		TOTAL DEPTH		10439 PERF.10492		- 20543		
03	30383 X	30383	-0-	-0-	-0-	175	1	27038	2	Y	2882	2888	0	195
						3170	9							
04	31463 X	31463	-0-	-0-	-0-	28370	2	3093	9	Y	2812	2802	0	200
05	29958 X	29958	-0-	-0-	-0-	27096	2	2862	9	Y	2602	2585	0	215
06	30198 X	30198	-0-	-0-	-0-	157	1	27124	2	Y	2652	2690	0	171
						2917	9							
07	28582 X	28258	-0-	-324	-0-	144	1	25390	2	Y	2476	2333	0	307
						2724	9							
08	30976 X	30976	-0-	-0-	-0-	161	1	27866	2	Y	2681	2625	0	347
						2949	9							

KENOSHA 4441		WELL #: B 2H		RRCID -> 285122		COMPL. DATE 04/25/2018		TOTAL DEPTH		10680 PERF.10846		- 20837		
03	27294 X	27294	-0-	-0-	-0-	159	1	24593	2	Y	2311	2305	0	156
						2542	9							
04	26405 X	26405	-0-	-0-	-0-	24055	2	2350	9	Y	2136	2134	0	152
05	20957 X	20957	-0-	-0-	-0-	19022	2	1935	9	Y	1759	1762	0	145
06	26085 X	26085	-0-	-0-	-0-	137	1	23705	2	Y	2037	2041	0	131
						2	4	2241	9					
07	19581 X	19581	-0-	-0-	-0-	100	1	17655	2	Y	1660	1579	0	205
						1826	9							
08	26473 X	26473	-0-	-0-	-0-	139	1	24028	2	Y	2096	2008	0	270
						2306	9							

GAVSTER STATE 32A		WELL #: 2H		RRCID -> 285273		COMPL. DATE 05/16/2018		TOTAL DEPTH		10645 PERF.10768		- 15177		
03	21855 X	19305	-0-	-2550	-0-	17257	2	2048	9	Y	1862	1983	1	258
04	21150 X	18675	-0-	-2475	-0-	144	1	16686	2	Y	1677	1537	1	395
						1845	9							
05	18848 X	18767	-0-	-81	-0-	143	1	16865	2	Y	1599	1661	1	331
						1759	9							
06	18690 X	17726	-0-	-964	-0-	57	1	16031	2	Y	1489	1592	1	224
						1638	9							
07	19313 X	17915	-0-	-1398	-0-	17	1	16271	2	Y	1477	1446	1	250
						2	4	1625	9					
08	19563 X	19563	-0-	-0-	-0-	16	1	18006	2	Y	1401	1338	1	302
						1541	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. SUNNYSIDE STATE 2		//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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
		WELL #: B 2H		RRCID -> 285353		COMPL. DATE 10/24/2018				TOTAL DEPTH 9989 PERF.10181 - 14781					
03		14446 X	7096	-0-	-7350	-0-	778 1	5813 2	Y	458	386 1	3 8	155		
04		11130 X	5229	-0-	-5901	-0-	214 1	4637 2	Y	344	434 1	5 8	60		
05		4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	172 1	4149 2	Y	387	301 1	2 8	144		
06		6870 X	5112	-0-	-1758	-0-	1471 1	3151 2	Y	415	345 1	5 8	209		
07		7641 X	7641	-0-	-0-	-0-	3394 1	3861 2	Y	349	369 1	6 8	183		
08		7099 X	6750	-0-	-349	-0-	636 1	5752 2	Y	329	396 1	14 8	102		
		WELL #: A 3H		RRCID -> 285452		COMPL. DATE 10/18/2018				TOTAL DEPTH 9810 PERF.10126 - 14739					
03		26598 X	16426	-0-	-10172	-0-	1865 1	13943 2	Y	562	743 1	6 8	144		
04		15000 X	14007	-0-	-993	-0-	591 1	12821 2	Y	541	595 1	6 8	84		
05		20398 X	11589	-0-	-8809	-0-	439 1	10621 2	Y	481	420 1	4 8	141		
06		19740 X	13751	-0-	-5989	-0-	4156 1	8899 2	Y	608	464 1	9 8	276		
07		21499 X	21499	-0-	-0-	-0-	9782 1	11126 2	Y	537	532 1	7 8	274		
08		16430 X	15573	-0-	-857	-0-	1483 1	13413 2	Y	615	708 1	24 8	157		
		WELL #: C 4H		RRCID -> 285528		COMPL. DATE 04/16/2019				TOTAL DEPTH 10201 PERF.10374 - 20381					
03		102920 X	100541	-0-	-2379	-0-	278 1	99663 2	Y	545	380 1	11 8	567		
04		99600 X	91339	-0-	-8261	-0-	179 1	90509 2	Y	592	749 1	14 8	396		
05		101897 X	84272	-0-	-17625	-0-	83717 2	6 4	Y	499	375 1	6 8	514		
06		98610 X	71766	-0-	-26844	-0-	71225 2	3 4	Y	489	549 1	15 8	439		
07		101897 X	75171	-0-	-26726	-0-	74602 2	7 4	Y	511	554 1	16 8	380		
08		100533 X	85914	-0-	-14619	-0-	623 1	84744 2	Y	497	357 1	41 8	479		
		WELL #: B 1H		RRCID -> 286029		COMPL. DATE 05/06/2019				TOTAL DEPTH 10313 PERF.10473 - 18418					
03		48382 X	48382	-0-	-0-	-0-	636 1	45622 2	Y	1912	1803 0	2 8	212		
04		51922 X	51922	-0-	-0-	-0-	376 1	49604 2	Y	1761	1777 0	5 8	191		
05		47871 X	47871	-0-	-0-	-0-	308 1	45839 2	Y	1559	1503 0	2 8	245		
06		44027 X	44027	-0-	-0-	-0-	321 1	42001 2	Y	1550	1663 0	5 8	127		
07		44082 X	37573	-0-	-6509	-0-	2186 1	34095 2	Y	1153	955 0	5 8	320		
08		44082 X	39678	-0-	-4404	-0-	795 1	37352 2	Y	1385	1283 0	11 8	411		

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. YELLOW JACKET 1716			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

WELL #: A 2H RRCID -> 286336 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 9883 PERF.10007 - 17970																
03	30938 X	26378	-0-	-4560	-0-	205	1	23299	2	Y	2607	2793	0	6	8	466
						6	4	2868	9							
04	27570 X	25826	-0-	-1744	-0-	177	1	22801	2	Y	2589	2472	0	6	8	577
						2848	9									
05	28954 X	24459	-0-	-4495	-0-	90	1	21788	2	Y	2346	2313	0	4	8	606
						2581	9									
06	28020 X	26118	-0-	-1902	-0-	159	1	23509	2	Y	2227	2324	0	10	8	499
						2450	9									
07	28954 X	25485	-0-	-3469	-0-	217	1	23667	2	Y	1455	1538	0	10	8	406
						1601	9									
08	26691 X	21753	-0-	-4938	-0-	286	1	19171	2	Y	2085	1502	0	16	8	973
						2	4	2294	9							

WELL #: A 1H RRCID -> 286389 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10974 - 15591																
03	17112 X	14958	-0-	-2154	-0-	14262	2	39	4	N	597	571	1	6	8	526
						657	9									
04	16560 X	11390	-0-	-5170	-0-	1807	1	9064	2	N	472	557	1	8	8	433
						519	9									
05	16740 X	13308	-0-	-3432	-0-	942	1	11779	2	N	534	372	1	4	8	591
						587	9									
06	16200 X	13587	-0-	-2613	-0-	84	1	12930	2	N	521	726	1	2	8	384
						573	9									
07	16740 X	12397	-0-	-4343	-0-	628	1	11223	2	N	496	375	1	2	8	503
						546	9									
08	14973 X	12929	-0-	-2044	-0-	12304	2	625	9	N	568	549	1	5	8	517

WELL #: B 2H RRCID -> 286418 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 10078 PERF.10481 - 20507																
03	11471 X	11471	-0-	-0-	-0-	172	1	10905	2	Y	330	368	0	12	8	57
						31	4	363	9							
04	5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	116	1	5264	2	Y	138	153	0	14	8	28
						69	4	152	9							
05	12401 X	12401	-0-	-0-	-0-	103	1	11602	2	Y	376	299	0	10	8	95
						282	4	414	9							
06	5670 X	5670	-0-	-0-	-0-	95	1	5312	2	Y	173	215	0	18	8	35
						73	4	190	9							
07	4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-	35	0			-0-
08	4185 X	373	-0-	-3812	-0-	99	1	27	2	Y	94	38	0	23	8	33
						144	4	103	9							

WELL #: A 2H RRCID -> 286443 COMPL. DATE 06/13/2019 TOTAL DEPTH 9936 PERF.10090 - 18097																
03	18070 X	18070	-0-	-0-	-0-	437	1	15411	2	Y	2010	1960	0	3	8	223
						11	4	2211	9							
04	28617 X	28617	-0-	-0-	-0-	371	1	24465	2	Y	3437	3277	0	11	8	372
						3781	9									
05	26524 X	26524	-0-	-0-	-0-	309	1	23096	2	Y	2752	2687	0	5	8	432
						92	4	3027	9							
06	30284 X	30284	-0-	-0-	-0-	367	1	26607	2	Y	2998	3169	0	15	8	246
						12	4	3298	9							
07	6262 X	2119	-0-	-4143	-0-	386	1	1387	2	Y	140	343	0	5	8	38
						192	4	154	9							
08	9362 X	1135	-0-	-8227	-0-	81	1	1033	2	Y	14	48	0			4
						6	4	15	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. ARGENTINE STATE 7170 5U		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: S 5H		RRCID -> 286449		COMPL. DATE 03/19/2019				TOTAL DEPTH 10281 PERF.10997 - 21223					
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
03	10109 X	10109	-0-	-0-	-0-	361	1	7451	2	Y	2075	2013	0	2 8	125
						14	4	2283	9						
04	9142 X	9142	-0-	-0-	-0-	324	1	6658	2	Y	1957	1958	0	1 8	123
						7	4	2153	9						
05	11664 X	11664	-0-	-0-	-0-	308	1	9238	2	Y	1918	1969	0	1 8	71
						8	4	2110	9						
06	10289 X	10289	-0-	-0-	-0-	287	1	8410	2	Y	1433	1448	0	1 8	55
						16	4	1576	9						
07	10500 X	10500	-0-	-0-	-0-	361	1	8717	2	Y	1292	1268	0		79
						1	4	1421	9						
08	9076 X	9076	-0-	-0-	-0-	332	1	7587	2	Y	1035	1050	0	2 8	62
						18	4	1139	9						
ARGENTINE STATE 7170 4U		WELL #: B 4H		RRCID -> 286527		COMPL. DATE 03/19/2019				TOTAL DEPTH 10931 PERF.11612 - 21838					
03	43617 X	2910	-0-	-40707	-0-	36	1	2361	2	Y	466	568	0		28
						513	9								
04	42210 X	-0-	-0-	-42210	-0-					Y	-0-	28	0		-0-
05	38006 X	12485	-0-	-25521	-0-	284	1	7338	2	Y	4421	4251	0	7 8	163
						4863	9								
06	32790 X	8245	-0-	-24545	-0-	330	1	4103	2	Y	3465	3476	0	20 8	132
						3812	9								
07	33883 X	7102	-0-	-26781	-0-	288	1	3699	2	Y	2832	2777	0	15 8	172
						3115	9								
08	12493 X	6797	-0-	-5696	-0-	253	1	3430	2	Y	2822	2799	0	26 8	169
						10	4	3104	9						
DONALDSON 4-54		WELL #: U 34H		RRCID -> 286595		COMPL. DATE 10/23/2018				TOTAL DEPTH 10183 PERF.10680 - 15516					
03	12679 X	15	-0-	-12664	-0-	8	2	7	4	N	-0-	29	0		382
04	11850 X	10245	-0-	-1605	-0-	9695	2	113	4	N	397	362	0	1 8	416
						437	9								
05	10788 X	10484	-0-	-304	-0-	18	1	9990	2	N	433	399	0	1 8	449
						476	9								
06	10658 X	10658	-0-	-0-	-0-	7	1	10166	2	N	342	339	0	4 8	448
						109	4	376	9						
07	12166 X	12166	-0-	-0-	-0-	11418	2	748	9	N	680	614	0	5 8	509
08	11426 X	11426	-0-	-0-	-0-	10910	2	516	9	N	469	507	0	11 8	460
STONEMAN STATE 3927		WELL #: B 1H		RRCID -> 286927		COMPL. DATE 06/13/2019				TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9918 - 22500					
03	64077 X	47698	-0-	-16379	-0-	1746	1	44383	2	Y	1426	1503	0	8 8	409
						1569	9								
04	62010 X	50695	-0-	-11315	-0-	1499	1	47450	2	Y	1587	1466	0	14 8	516
						1746	9								
05	64077 X	53404	-0-	-10673	-0-	1542	1	47268	2	Y	1779	1649	0	6 8	640
						2637	4	1957	9						
06	61800 X	45692	-0-	-16108	-0-	1414	1	42402	2	Y	1491	1492	0	18 8	621
						236	4	1640	9						
07	58156 X	34882	-0-	-23274	-0-	1020	1	32625	2	Y	780	1057	0	12 8	332
						379	4	858	9						
08	53413 X	48072	-0-	-5341	-0-	1265	1	45518	2	Y	1170	950	0	41 8	511
						2	4	1287	9						

PHANTOM (WOLFECAMP) PDC PERMIAN, INC. BUCKSKIN STATE 1003 2U		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: A 2H		RRCID -> 287018		COMPL. DATE 07/25/2019		TOTAL DEPTH 10105		PERF.10387		- 20439	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	27713 X	27713	-0-	-0-	-0-	907	1	23054	2	Y	3411	3445 0	3 8 193
						3752	9						
04	24090 X	19172	-0-	-4918	-0-	2112	1	14578	2	Y	2256	2301 0	5 8 143
						2482	9						
05	24893 X	18717	-0-	-6176	-0-	4417	1	11805	2	Y	2255	2249 0	2 8 147
						14	4	2481	9				
06	24090 X	18922	-0-	-5168	-0-	999	1	14730	2	Y	2903	2866 0	9 8 175
						3193	9						
07	24893 X	8867	-0-	-16026	-0-	3000	1	4345	2	Y	1384	1423 0	5 8 131
						1522	9						
08	24893 X	24187	-0-	-706	-0-	12713	1	8501	2	Y	2703	2649 0	18 8 167
						2973	9						
STONEMAN STATE 3927		WELL #: A 2H		RRCID -> 287041		COMPL. DATE 06/07/2019		TOTAL DEPTH 9483		PERF. 9548		- 22146	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
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-
BUCKSKIN STATE 1003 3U		WELL #: B 3H		RRCID -> 287042		COMPL. DATE 02/05/2021		TOTAL DEPTH 10289		PERF.10570		- 20643	
03	63333 X	58049	-0-	-5284	-0-	1120	1	54266	2	Y	2421	2500 0	6 8 137
						2663	9						
04	75436 X	75436	-0-	-0-	-0-	3768	1	68466	2	Y	2911	2853 0	11 8 184
						3202	9						
05	74431 X	74431	-0-	-0-	-0-	8494	1	63201	2	Y	2484	2501 0	6 8 161
						4	4	2732	9				
06	61290 X	45455	-0-	-15835	-0-	1218	1	42799	2	Y	1307	1373 0	17 8 78
						1438	9						
07	63333 X	596	-0-	-62737	-0-	574	1	22	9	Y	20	94 0	2 8 2
08	63333 X	7062	-0-	-56271	-0-	4814	1	2125	2	Y	112	97 0	11 8 6
						123	9						
BUCKSKIN STATE 1003 4U		WELL #: A 4H		RRCID -> 287109		COMPL. DATE 07/25/2019		TOTAL DEPTH 9881		PERF.10253		- 20373	
03	34070 X	34070	-0-	-0-	-0-	766	1	27614	2	Y	5173	5178 0	7 8 292
						5690	9						
04	31473 X	31473	-0-	-0-	-0-	2116	1	24323	2	Y	4576	4571 0	7 8 290
						5034	9						
05	27991 X	27991	-0-	-0-	-0-	4270	1	19093	2	Y	4196	4209 0	4 8 273
						12	4	4616	9				
06	35996 X	35996	-0-	-0-	-0-	1062	1	28987	2	Y	5402	5334 0	15 8 326
						5	4	5942	9				
07	41710 X	41710	-0-	-0-	-0-	4109	1	32242	2	Y	4866	4718 0	13 8 461
						6	4	5353	9				
08	53860 X	53860	-0-	-0-	-0-	14307	1	33150	2	Y	5821	5890 0	31 8 361
						6403	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. WINDY MOUNTAIN 7879 1U		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	
WELL #: B 1H RRCID -> 287143 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 10539 PERF.10891 - 20886															
03	21576 X	11818	-0-	-9758	-0-	10069	2	1749	9	Y	1590	1624	0	3 8	169
04	20880 X	12187	-0-	-8693	-0-	157	1	10402	2	Y	1480	1453	0	5 8	191
05	15810 X	13227	-0-	-2583	-0-	1628	9								
06	13708 X	13708	-0-	-0-	-0-	116	1	11200	2	Y	1737	1681	0	4 8	243
07	16820 X	16820	-0-	-0-	-0-	1911	9								
08	13237 X	12184	-0-	-1053	-0-	126	1	11934	2	Y	1498	1527	0	6 8	208
						1648	9								
						111	1	14864	2	Y	1677	1497	0	7 8	381
						1845	9								
						75	1	10565	2	Y	1404	1521	0	16 8	248
						1544	9								
WINDY MOUNTAIN 7879 2U WELL #: B 2H RRCID -> 287156 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 10496 PERF.11020 - 20699															
03	16727 X	16727	-0-	-0-	-0-	14666	2	2061	9	Y	1874	1941	0	3 8	200
04	16080 X	14500	-0-	-1580	-0-	185	1	12287	2	Y	1844	1800	0	6 8	238
05	18793 X	18793	-0-	-0-	-0-	2028	9								
06	17550 X	16959	-0-	-591	-0-	170	1	16419	2	Y	2004	1958	0	4 8	280
07	18135 X	17343	-0-	-792	-0-	2204	9								
08	22791 X	22791	-0-	-0-	-0-	154	1	14636	2	Y	1972	1969	0	10 8	273
						2169	9								
						111	1	14888	2	Y	2131	1910	0	11 8	483
						2344	9								
						145	1	20336	2	Y	2100	2188	0	24 8	371
						2310	9								
BUCKSKIN STATE 1003 1U WELL #: B 1H RRCID -> 287202 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10497 - 20498															
03	55143 X	55143	-0-	-0-	-0-	1051	1	51498	2	Y	2358	2402	0	6 8	133
04	48630 X	45974	-0-	-2656	-0-	2594	9								
05	50251 X	48810	-0-	-1441	-0-	2382	1	41180	2	Y	2193	2180	0	7 8	139
06	53370 X	49585	-0-	-3785	-0-	2412	9								
07	79431 X	79431	-0-	-0-	-0-	5357	1	41305	2	Y	1949	1957	0	4 8	127
08	89496 X	89496	-0-	-0-	-0-	4	4	2144	9						
						1179	1	45996	2	Y	2191	2172	0	14 8	132
						2410	9								
						6431	1	72032	2	Y	880	915	0	15 8	82
						968	9								
						18525	1	69928	2	Y	948	940	0	33 8	57
						1043	9								
GRIZZLY NORTH 7673B WELL #: B 2H RRCID -> 287595 COMPL. DATE 03/04/2019 TOTAL DEPTH 10679 PERF.11089 - 21518															
03	16616 X	13129	-0-	-3487	-0-	540	1	11399	2	Y	1082	1070	0	3 8	65
04	20220 X	12777	-0-	-7443	-0-	1190	9								
05	22785 X	14369	-0-	-8416	-0-	557	1	10870	2	Y	1227	1210	0	5 8	77
06	22050 X	16431	-0-	-5619	-0-	1350	9								
07	22785 X	3123	-0-	-19662	-0-	527	1	12757	2	Y	986	1025	0	2 8	36
08	14384 X	2234	-0-	-12150	-0-	1085	9								
						603	1	14476	2	Y	1216	1201	0	5 8	46
						14	4	1338	9						
						299	1	2506	2	Y	270	299	0	1 8	16
						21	4	297	9						
						128	1	1369	2	Y	664	638	0	2 8	40
						7	4	730	9						

PHANTOM (WOLFECAMP) PDC PERMIAN, INC. GRIZZLY WEST 77		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: A 3H		RRCID -> 289062		COMPL. DATE 08/27/2018		TOTAL DEPTH 10324		PERF.11074		- 15897			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	1396	1 4	573	2 9	Y	297	296	0	2 8	17
04	1845 X	1845	-0-	-0-	-0-	834	1 4	615	2 9	Y	353	348	0	1 8	21
05	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	1413	1 4	1252	2 9	Y	605	607	0	1 8	18
06	2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	1271	1 4	583	2 9	Y	536	521	0	3 8	30
07	1364 X	1311	-0-	-53	-0-	569	1 9	89	2 9	Y	594	586	0	2 8	36
08	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	1526	1 4	1036	2 9	Y	668	668	0	7 8	29

TIN CUP 81		WELL #: 1H		RRCID -> 289089		COMPL. DATE 03/04/2016		TOTAL DEPTH 10316		PERF.10449		- 14457			
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				166
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				166
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				166
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				166
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				166
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				166

SUGARLOAF 7475 2U		WELL #: B 2H		RRCID -> 289093		COMPL. DATE 03/07/2019		TOTAL DEPTH 10454		PERF.11290		- 21809			
03	18569 X	16520	-0-	-2049	-0-	560	1 9	14676	2 9	Y	1167	1132	0	4 8	70
04	17970 X	11231	-0-	-6739	-0-	1284	1 9	9648	2 9	Y	996	999	0	5 8	62
05	18569 X	16737	-0-	-1832	-0-	1096	1 9	14935	2 9	Y	1156	1172	0	4 8	42
06	17520 X	14469	-0-	-3051	-0-	530	1 9	12915	2 9	Y	964	963	0	6 8	37
07	18104 X	7781	-0-	-10323	-0-	1272	1 9	1060	2 9	Y	601	597	0	5 8	36
08	16740 X	706	-0-	-16034	-0-	489	1 4	6741	2 9	Y	359	369	0	5 8	21

GRIZZLY WEST 77		WELL #: C 2H		RRCID -> 289095		COMPL. DATE 07/13/2018		TOTAL DEPTH 10884		PERF.11395		- 16164			
03	2263 X	2060	-0-	-203	-0-	1273	1 4	353	2 9	Y	394	380	0	3 8	23
04	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	1865	1 4	1631	2 9	Y	1030	986	0	5 8	62
05	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	12	4 9	1133	2 9	Y	829	864	0	2 8	25
06	2460 X	2108	-0-	-352	-0-	1755	1 4	1880	2 9	Y	488	482	0	4 8	27
07	4805 X	2389	-0-	-2416	-0-	8	4 9	912	2 9	Y	488	482	0	4 8	27
08	4805 X	1368	-0-	-3437	-0-	1180	1 4	372	2 9	Y	566	554	0	5 8	34

						19	4 9	537	2 9	Y	275	292	0	5 8	12
						1161	1 4	604	2 9	Y					
						1	4 9	623	2 9	Y					
						703	1 4	361	2 9	Y					
						1	4 9	303	2 9	Y					

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. SUGARLOAF 7475 1U		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
		WELL #: B 1H		RRCID -> 289118		COMPL. DATE 03/08/2019		TOTAL DEPTH 10689		PERF.11357 - 18995	
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
03	5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	343 1 2 4	4246 2 1191 9	Y	1083	1050 0	3 8 65
04	7347 X	7347	-0-	-0-	-0-	405 1 1229 9	5713 2	Y	1117	1106 0	6 8 70
05	11317 X	11317	-0-	-0-	-0-	429 1 15 4	9574 2 1299 9	Y	1181	1204 0	4 8 43
06	9966 X	9966	-0-	-0-	-0-	348 1 207 4	8213 2 1198 9	Y	1089	1085 0	6 8 41
07	14327 X	14327	-0-	-0-	-0-	449 1 234 4	12180 2 1464 9	Y	1331	1284 0	7 8 81
08	11315 X	9035	-0-	-2280	-0-	424 1 16 4	7382 2 1213 9	Y	1103	1107 0	11 8 66

ELKHEAD 4144		WELL #: A 7H		RRCID -> 289806		COMPL. DATE 03/05/2020		TOTAL DEPTH 10419		PERF.10710 - 21133	
03	37231 X	34171	-0-	-3060	-0-	342 1 38 4	30735 2 3056 9	Y	2778	2771 0	3 8 73
04	36030 X	29644	-0-	-6386	-0-	38 1 18 4	27191 2 2397 9	Y	2179	2175 0	5 8 72
05	35867 X	32113	-0-	-3754	-0-	94 1 3 4	29312 2 2704 9	Y	2458	2478 0	4 8 48
06	33060 X	30616	-0-	-2444	-0-	212 1 1 4	27839 2 2564 9	Y	2331	2277 0	6 8 96
07	34162 X	29718	-0-	-4444	-0-	298 1 2 4	26642 2 2776 9	Y	2524	2524 0	7 8 89
08	34162 X	26636	-0-	-7526	-0-	492 1 77 4	23769 2 2298 9	Y	2089	2087 0	18 8 73

ELKHEAD 4144		WELL #: C 4H		RRCID -> 289903		COMPL. DATE 03/06/2020		TOTAL DEPTH 11090		PERF.11300 - 21732	
03	20522 X	16665	-0-	-3857	-0-	163 1 22 4	14314 2 2166 9	Y	1969	1962 0	3 8 52
04	19860 X	11578	-0-	-8282	-0-	17 1 6 4	9982 2 1573 9	Y	1430	1430 0	5 8 47
05	18879 X	16992	-0-	-1887	-0-	52 1 2 4	14782 2 2156 9	Y	1960	1965 0	4 8 38
06	17100 X	15765	-0-	-1335	-0-	109 1 1 4	13707 2 1948 9	Y	1771	1727 0	9 8 73
07	18533 X	18533	-0-	-0-	-0-	184 1 2 4	16231 2 2116 9	Y	1924	1922 0	7 8 68
08	17071 X	17071	-0-	-0-	-0-	311 1 44 4	15096 2 1620 9	Y	1473	1473 0	16 8 52

ELKHEAD 4144		WELL #: B 6H		RRCID -> 289904		COMPL. DATE 03/06/2020		TOTAL DEPTH 10779		PERF.11012 - 21430	
03	20584 X	18453	-0-	-2131	-0-	191 1 26 4	16688 2 1548 9	Y	1407	1405 0	2 8 37
04	19920 X	18098	-0-	-1822	-0-	27 1 15 4	16701 2 1355 9	Y	1232	1226 0	2 8 41
05	20212 X	18126	-0-	-2086	-0-	57 1 2 4	16642 2 1425 9	Y	1295	1309 0	2 8 25
06	19560 X	16076	-0-	-3484	-0-	119 1 1 4	14662 2 1294 9	Y	1176	1149 0	4 8 48
07	20212 X	19001	-0-	-1211	-0-	205 1 2 4	17179 2 1615 9	Y	1468	1459 0	5 8 52
08	18693 X	17559	-0-	-1134	-0-	333 1 63 4	15941 2 1222 9	Y	1111	1113 0	11 8 39

PHANTOM (WOLFPCAMP) PDC PERMIAN, INC. TINMAN 8180 4U		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: A 4H		RRCID -> 290142		COMPL. DATE 06/12/2020				TOTAL DEPTH 10159 PERF.10196 - 17559						
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
03	22723 X	17828	-0-	-4895	-0-	342	1	15227	2	Y	2054	1920	0	10 8	276	
04	18870 X	18346	-0-	-524	-0-	2259	9	389	1	15826	2	1937	1850	0	11 8	352
05	22648 X	22648	-0-	-0-	-0-	2131	9	847	1	19722	2	1890	1980	0	4 8	258
06	18914 X	18914	-0-	-0-	-0-	2079	9	652	1	16591	2	1519	1579	0	12 8	186
07	18972 X	16881	-0-	-2091	-0-	1671	9	223	1	14676	2	1802	1757	0	13 8	218
08	22661 X	6199	-0-	-16462	-0-	1982	9	154	1	4505	2	1400	1409	0	27 8	182
						1540	9									
TINMAN 8180 6U		WELL #: B 6H		RRCID -> 290144		COMPL. DATE 06/12/2020				TOTAL DEPTH 10617 PERF.10520 - 17916						
03	13454 X	12592	-0-	-862	-0-	178	1	10588	2	Y	1588	1631	0	3 8	101	
04	13079 X	13079	-0-	-0-	-0-	79	4	1747	9	Y	1338	1295	0	6 8	138	
05	13454 X	5337	-0-	-8117	-0-	613	1	10951	2	Y	507	578	0	1 8	66	
06	13020 X	198	-0-	-12822	-0-	43	4	1472	9	Y	22	71	0		17	
07	13454 X	1807	-0-	-11647	-0-	309	1	4371	2	Y	447	400	0	1 8	63	
08	13454 X	5831	-0-	-7623	-0-	99	4	558	9	Y	744	664	0	14 8	129	
						1	1	173	2	Y						
						24	9									
						407	1	889	2	Y						
						19	4	492	9							
						395	1	4618	2	Y						
						818	9									
TINMAN 8180 8U		WELL #: A 8H		RRCID -> 290172		COMPL. DATE 06/12/2020				TOTAL DEPTH 10297 PERF.10294 - 17452						
03	10344 X	10344	-0-	-0-	-0-	206	1	8806	2	Y	1172	1198	0	2 8	75	
04	10979 X	10979	-0-	-0-	-0-	43	4	1289	9	Y	1086	1047	0	2 8	112	
05	8773 X	4695	-0-	-4078	-0-	661	1	9084	2	Y	482	531	0		63	
06	10020 X	204	-0-	-9816	-0-	39	4	1195	9	Y	18	67	0		14	
07	11346 X	1671	-0-	-9675	-0-	341	1	3747	2	Y	287	259	0	1 8	41	
08	11346 X	3232	-0-	-8114	-0-	77	4	530	9	Y	436	394	0	7 8	76	
						1	1	183	2	Y						
						20	9									
						537	1	814	2	Y						
						4	4	316	9							
						357	1	2395	2	Y						
						480	9									
BUCKSKIN STATE 1003 6U		WELL #: A 6H		RRCID -> 290754		COMPL. DATE 07/20/2022				TOTAL DEPTH 10099 PERF.10306 - 20370						
03	62124 X	-0-	-0-	-62124	-0-					Y	-0-	1	0		-0-	
04	50070 X	-0-	-0-	-50070	-0-					Y	-0-				-0-	
05	48949 X	12483	-0-	-36466	-0-	3	1	10274	2	Y	2005	1847	0	2 8	156	
06	43740 X	40632	-0-	-3108	-0-	2206	9									
07	84678 X	84678	-0-	-0-	-0-	17	1	35571	2	Y	4585	4258	0	15 8	468	
08	37158 X	37158	-0-	-0-	-0-	5044	9									
						158	1	75019	2	Y	8637	8359	0	14 8	732	
						9501	9									
						10	1	32389	2	Y	4273	4267	0	23 8	715	
						59	4	4700	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. GRIZZLY NORTH 7673		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* C	EOM BALANCE				
GRIZZLY NORTH 7673		WELL #: A 7H		RRCID ->	291905	COMPL. DATE	05/17/2021	TOTAL DEPTH	10501	PERF.	10559 - 16971					
03	10354 X	8188	-0-	-2166	-0-	6785	2	1403	9	Y	1275	1278	0	1	8	51
04	13440 X	9897	-0-	-3543	-0-	8503	2	1394	9	Y	1267	1261	0	1	8	56
05	13888 X	8158	-0-	-5730	-0-	19	1	7016	2	Y	1021	1040	0	1	8	36
06	13440 X	6580	-0-	-6860	-0-	1123	9	98	1	Y	721	720	0	1	8	36
07	10757 X	3670	-0-	-7087	-0-	793	9	2199	2	Y	1337	1305	0	3	8	65
08	10230 X	2286	-0-	-7944	-0-	903	2	1383	9	Y	1257	1205	0	7	8	110
GRIZZLY NORTH 7673		WELL #: A 8H		RRCID ->	291906	COMPL. DATE	05/17/2021	TOTAL DEPTH	10396	PERF.	10462 - 16797					
03	4991 X	2029	-0-	-2962	-0-	718	2	1311	9	Y	1192	1191	0	1	8	48
04	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	2959	2	1197	9	Y	1088	1088	0			48
05	5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	11	1	4268	2	Y	1203	1209	0			42
06	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	1323	9	45	1	Y	655	665	0			32
07	13206 X	13206	-0-	-0-	-0-	721	9	11684	2	Y	1384	1348	0			68
08	7619 X	7619	-0-	-0-	-0-	1	1	6309	2	Y	1190	1153	0			105
GRIZZLY NORTH 7673		WELL #: S 3H		RRCID ->	291917	COMPL. DATE	05/17/2021	TOTAL DEPTH	10259	PERF.	10434 - 16699					
03	10695 X	6289	-0-	-4406	-0-	4833	2	1456	9	Y	1324	1342	0	1	8	53
04	10350 X	4559	-0-	-5791	-0-	3423	2	1136	9	Y	1033	1039	0	1	8	46
05	10695 X	5053	-0-	-5642	-0-	10	1	3693	2	Y	1227	1229	0	1	8	43
06	10230 X	3258	-0-	-6972	-0-	1350	9	41	1	Y	764	768	0	1	8	38
07	9300 X	6030	-0-	-3270	-0-	840	9	4399	2	Y	1483	1445	0	4	8	72
08	6864 X	6864	-0-	-0-	-0-	1	1	5205	2	Y	1507	1440	0	7	8	132
ARGENTINE STATE 7170 15U		WELL #: B 15H		RRCID ->	291923	COMPL. DATE	03/10/2022	TOTAL DEPTH	10817	PERF.	11046 - 21412					
03	34441 X	27936	-0-	-6505	-0-	1	1	22812	2	Y	4657	4607	0	8	8	105
04	28620 X	23851	-0-	-4769	-0-	5123	9	19369	2	Y	4073	4066	0	8	8	104
05	29574 X	20822	-0-	-8752	-0-	4480	9	16610	2	Y	3828	3850	0	4	8	78
06	27030 X	15210	-0-	-11820	-0-	4211	9	11803	2	Y	3097	3085	0	9	8	81
07	27931 X	18820	-0-	-9111	-0-	14713	2	4107	9	Y	3734	3720	0	12	8	83
08	27931 X	23184	-0-	-4747	-0-	11	1	18928	2	Y	3857	3846	0	23	8	71
KENOSHA-KEYHOLE 4341 2U		WELL #: B 2H		RRCID ->	291926	COMPL. DATE	04/08/2022	TOTAL DEPTH	10935	PERF.	12170 - 25144					
03	76260 X	63015	-0-	-13245	-0-	57421	2	5594	9	Y	5085	5020	0	16	8	185
04	68430 X	45266	-0-	-23164	-0-	40721	2	3	4	Y	4129	4128	0	14	8	172
05	69006 X	53685	-0-	-15321	-0-	4542	9	48733	2	Y	4457	4451	0	10	8	168
06	63420 X	49662	-0-	-13758	-0-	4903	9	45016	2	Y	4220	4156	0	24	8	208
07	63953 X	50045	-0-	-13908	-0-	4642	9	45537	2	Y	4098	4155	0	25	8	126
08	63023 X	36178	-0-	-26845	-0-	32631	2	16	4	Y	3210	3171	0	37	8	128
						3531	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. KENOSHA-KEYHOLE 4341 1U		//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	

GRIZZLY NORTH 7673																	
WELL #: A 5H RRCID -> 291947 COMPL. DATE 05/17/2021 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10406 - 16797																	
03		21173 X	19266	-0-	-1907	-0-	16562	2	2704	9	Y	2458	2464	0	1	8	99
04		19530 X	18680	-0-	-850	-0-	15953	2	2727	9	Y	2479	2467	0	1	8	110
05		21071 X	21071	-0-	-0-	-0-	48	1	18215	2	Y	2553	2571	0	2	8	90
							2808	9									
06		19410 X	10960	-0-	-8450	-0-	160	1	9283	2	Y	1379	1398	0	3	8	68
							1517	9									
07		19716 X	9466	-0-	-10250	-0-	8268	2	1198	9	Y	1089	1102	0	2	8	53
08		21080 X	19025	-0-	-2055	-0-	3	1	16004	2	Y	2744	2545	0	11	8	241
							3018	9									

BUZZARD NORTH 6972																	
WELL #: S 3H RRCID -> 292126 COMPL. DATE 06/17/2021 TOTAL DEPTH 10172 PERF.10251 - 19648																	
03		23963 X	22745	-0-	-1218	-0-	18683	2	398	4	Y	3331	3337	0	4	8	171
							3664	9									
04		23190 X	20038	-0-	-3152	-0-	16435	2	318	4	Y	2986	3002	0	5	8	150
							3285	9									
05		25482 X	20597	-0-	-4885	-0-	777	1	16139	2	Y	3147	3001	0	2	8	294
							219	4	3462	9							
06		24660 X	14743	-0-	-9917	-0-	319	1	12013	2	Y	2145	2225	0	5	8	209
							51	4	2360	9							
07		25482 X	3	-0-	-25479	-0-	3	2			Y	-0-	209	0			-0-
08		22754 X	19135	-0-	-3619	-0-	15904	2	4	4	Y	2934	2709	0	11	8	214
							3227	9									

ARGENTINE STATE 7170 18U																	
WELL #: A 18H RRCID -> 292141 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 10434 PERF.10795 - 21127																	
03		45074 X	36483	-0-	-8591	-0-	1	1	30617	2	Y	5332	5287	0	3	8	120
							5865	9									
04		38280 X	35812	-0-	-2468	-0-	30240	2	2	4	Y	5064	5049	0	6	8	129
							5570	9									
05		38575 X	38575	-0-	-0-	-0-	1	1	32789	2	Y	5258	5276	0	4	8	107
							1	4	5784	9							
06		36570 X	33106	-0-	-3464	-0-	28015	2	1	4	Y	4627	4603	0	9	8	122
							5090	9									
07		37789 X	34417	-0-	-3372	-0-	28018	2	1	4	Y	5816	5801	0	8	8	129
							6398	9									
08		38564 X	33125	-0-	-5439	-0-	15	1	28149	2	Y	4508	4535	0	18	8	84
							2	4	4959	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. OLD MONARCH STATE 12		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
		WELL #: A 3HU		RRCID -> 292833		COMPL. DATE 02/21/2022		TOTAL DEPTH 10260		PERF.10503 - 20567	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	37665 X	13109	-0-	-24556	-0-	1 1 2056 9	11052 2	Y	1869	1913 0	2 8 104
04	34680 X	34522	-0-	-158	-0-	11 1 321 4	29283 2	Y	4461	4234 0	6 8 325
05	35836 X	35132	-0-	-704	-0-	27 1 40 4	30295 2	Y	4336	4347 0	2 8 312
06	31732 X	31732	-0-	-0-	-0-	54 1 27 4	27225 2	Y	4024	4036 0	3 8 297
07	35681 X	27249	-0-	-8432	-0-	42 1 39 4	23909 2	Y	2963	3063 0	4 8 193
08	35681 X	29692	-0-	-5989	-0-	118 1 240 4	25205 2	Y	3754	3774 0	18 8 155
OLD MONARCH STATE 12		WELL #: B 7H		RRCID -> 292895		COMPL. DATE 02/21/2022		TOTAL DEPTH 10545		PERF.10780 - 15620	
03	42253 X	27048	-0-	-15205	-0-	3 1 1 4	25622 2	Y	1293	1263 0	3 8 72
04	40890 X	21075	-0-	-19815	-0-	10 1 14 4	20021 2	Y	936	935 0	5 8 68
05	42253 X	20938	-0-	-21315	-0-	35 1 60 4	19816 2	Y	934	933 0	2 8 67
06	39810 X	26124	-0-	-13686	-0-	76 1 28 4	24566 2	Y	1322	1283 0	9 8 97
07	30187 X	30187	-0-	-0-	-0-	71 1 8 4	28525 2	Y	1439	1434 0	9 8 93
08	27063 X	17863	-0-	-9200	-0-	82 1 134 4	16686 2	Y	874	917 0	14 8 36
OLD MONARCH STATE 12		WELL #: A 2HU		RRCID -> 292896		COMPL. DATE 02/21/2022		TOTAL DEPTH 10074		PERF.10467 - 20531	
03	55948 X	55948	-0-	-0-	-0-	5 1 1 4	49344 2	Y	5998	5867 0	11 8 334
04	40470 X	35485	-0-	-4985	-0-	14 1 21 4	31391 2	Y	3690	3747 0	8 8 269
05	55707 X	38622	-0-	-17085	-0-	39 1 63 4	33484 2	Y	4578	4512 0	6 8 329
06	54150 X	34588	-0-	-19562	-0-	69 1 32 4	29883 2	Y	4185	4189 0	17 8 308
07	55955 X	39126	-0-	-16829	-0-	72 1 57 4	34056 2	Y	4492	4494 0	14 8 292
08	55955 X	39925	-0-	-16030	-0-	172 1 353 4	34415 2	Y	4532	4606 0	31 8 187
REDHORN 4303 UNIT		WELL #: B 6H		RRCID -> 293023		COMPL. DATE 02/28/2023		TOTAL DEPTH 10788		PERF.10848 - 20915	
03	88009 X	66418	-0-	-21591	-0-	88 1 356 4	57247 2	Y	7934	7916 0	40 8 213
04	85170 X	65547	-0-	-19623	-0-	110 1 643 4	56576 2	Y	7471	7374 0	37 8 273
05	88009 X	63654	-0-	-24355	-0-	152 1 105 4	56328 2	Y	6426	6457 0	26 8 216
06	77820 X	57207	-0-	-20613	-0-	201 1 6866 9	50140 2	Y	6242	6242 0	40 8 176
07	80414 X	58240	-0-	-22174	-0-	175 1 438 4	50693 2	Y	6304	4999 0	1151 1 314
08	67735 X	50186	-0-	-17549	-0-	178 1 3206 4	40446 2	Y	5778	5446 0	372 1 260

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. OLD MONARCH STATE 12		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD				
		WELL #: A 21HU		RRCID -> 293027		COMPL. DATE 02/21/2022		TOTAL DEPTH 10132		PERF.10227 - 19977					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	43214 X	25405	-0-	-17809	-0-	3 1	19485 2	Y	5378	5284 0	7 8	300			
04	40950 X	22812	-0-	-18138	-0-	1 4	5916 9	Y	4886	4822 0	8 8	356			
05	42315 X	25634	-0-	-16681	-0-	11 1	17402 2	Y	5411	5372 0	6 8	389			
06	28620 X	12371	-0-	-16249	-0-	24 4	5375 9	Y	2123	2350 0	5 8	157			
07	29574 X	25783	-0-	-3791	-0-	31 1	19603 2	Y	5190	4995 0	15 8	337			
08	25637 X	21753	-0-	-3884	-0-	48 4	5952 9	Y	4824	4935 0	27 8	199			
						22 1	10006 2	Y							
						8 4	2335 9	Y							
						44 1	19996 2	Y							
						34 4	5709 9	Y							
						97 1	16148 2	Y							
						202 4	5306 9	Y							
OLD MONARCH STATE 12		WELL #: A 6H		RRCID -> 293053		COMPL. DATE 02/21/2022		TOTAL DEPTH 10411		PERF. 9375 - 15080					
03	25544 X	19893	-0-	-5651	-0-	2 1	17315 2	Y	2342	2292 0	2 8	131			
04	21300 X	17036	-0-	-4264	-0-	2576 9	8 1	14788 2	2005	1989 0	1 8	146			
05	22010 X	16163	-0-	-5847	-0-	34 4	2206 9	Y	1833	1846 0	1 8	132			
06	21120 X	11062	-0-	-10058	-0-	23 1	14086 2	Y	1310	1343 0	2 8	97			
07	21824 X	9357	-0-	-12467	-0-	38 4	2016 9	Y	1080	1106 0	1 8	70			
08	19902 X	10491	-0-	-9411	-0-	29 1	9575 2	Y	1235	1250 0	4 8	51			
						17 4	1441 9	Y							
						27 1	8123 2	Y							
						19 4	1188 9	Y							
						68 1	8913 2	Y							
						151 4	1359 9	Y							
OLD MONARCH STATE 12		WELL #: B 4HU		RRCID -> 293055		COMPL. DATE 02/16/2022		TOTAL DEPTH 10591		PERF.10556 - 14800					
03	33511 X	32128	-0-	-1383	-0-	3 1	30230 2	Y	1723	1680 0	3 8	96			
04	32430 X	27084	-0-	-5346	-0-	1895 9	10 1	25508 2	1401	1390 0	5 8	102			
05	34379 X	30320	-0-	-4059	-0-	25 4	1541 9	Y	1534	1522 0	4 8	110			
06	33270 X	26148	-0-	-7122	-0-	32 1	28551 2	Y	1403	1401 0	9 8	103			
07	34379 X	26996	-0-	-7383	-0-	50 4	1687 9	Y	1428	1431 0	7 8	93			
08	32116 X	28265	-0-	-3851	-0-	54 1	24525 2	Y	1441	1459 0	16 8	59			
						26 4	1543 9	Y							
						52 1	25331 2	Y							
						42 4	1571 9	Y							
						124 1	26291 2	Y							
						265 4	1585 9	Y							
REDHORN 4303 UNIT		WELL #: A 1H		RRCID -> 293297		COMPL. DATE 02/28/2023		TOTAL DEPTH 10526		PERF.10965 - 21031					
03	64697 X	45685	-0-	-19012	-0-	59 1	38861 2	Y	6034	5802 0	71 8	161			
04	68416 X	68416	-0-	-0-	-0-	128 4	6637 9	Y	7935	7730 0	77 8	289			
05	64580 X	64580	-0-	-0-	-0-	112 1	59106 2	Y	7114	7113 0	51 8	239			
06	57004 X	57004	-0-	-0-	-0-	469 4	8729 9	Y	6583	6563 0	74 8	185			
07	70711 X	46881	-0-	-23830	-0-	154 1	56494 2	Y	5940	4718 0	1086 1	295			
08	70711 X	48379	-0-	-22332	-0-	107 4	7825 9	Y	5960	5580 0	381 1	267			
						199 1	49564 2	Y							
						7241 9	154 1	39991 2							
						202 4	6534 9	Y							
						164 1	37674 2	Y							
						3985 4	6556 9	Y							

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. REDHORN 4303 UNIT			//CONT.// //CONT.//	71052 900 646832	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
			WELL #: A 5H		RRCID -> 293422	COMPL. DATE 02/28/2023				TOTAL DEPTH 10512 PERF.10546 - 20451						
03	69192	X	47527	-0-	-21665	-0-	66 1	40282 2	Y	6393	6372 0	42 8	171			
04	66960	X	49622	-0-	-17338	-0-	147 4	7032 9	Y	6454	6346 0	43 8	236			
05	69192	X	47569	-0-	-21623	-0-	88 1	42154 2	Y	5893	5900 0	31 8	198			
06	64530	X	46076	-0-	-18454	-0-	281 4	7099 9	Y	5817	5803 0	48 8	164			
07	55738	X	44845	-0-	-10893	-0-	127 1	40872 2	Y	6055	4795 0	1104 1	302			
08	51274	X	37435	-0-	-13839	-0-	88 4	6482 9	Y	5072	4801 0	328 1	228			
			WELL #: A 4H		RRCID -> 293442	COMPL. DATE 04/10/2023				TOTAL DEPTH 10079 PERF.10854 - 20095						
03	95635	X	64595	-0-	-31040	-0-	169 1	39508 2	Y	6147	6070 0	8 8	224			
04	83670	X	63382	-0-	-20288	-0-	6399 9		Y	5400	5388 0	11 8	225			
05	84289	X	54860	-0-	-29429	-0-	144 1	37656 2	Y	5118	5146 0	4 8	193			
06	64470	X	52216	-0-	-12254	-0-	384 4	6661 9	Y	4894	4832 0	13 8	242			
07	65503	X	54207	-0-	-11296	-0-	4649 9		Y	5033	5108 0	12 8	155			
08	65503	X	45979	-0-	-19524	-0-	139 1	28982 2	Y	4226	4193 0	18 8	170			
			WELL #: B 5H		RRCID -> 293490	COMPL. DATE 04/09/2023				TOTAL DEPTH 10586 PERF.10796 - 22755						
03	98766	X	74170	-0-	-24596	-0-	5940 9		Y	4524	4470 0	13 8	165			
04	85800	X	63332	-0-	-22468	-0-	49204 2	26 4	Y	3901	3888 0	16 8	162			
05	88660	X	63612	-0-	-25048	-0-	5630 9		Y	3993	3998 0	7 8	150			
06	72600	X	62166	-0-	-10434	-0-	46829 2	4 4	Y	3834	3773 0	22 8	189			
07	75020	X	63913	-0-	-11107	-0-	5383 9		Y	3849	3896 0	24 8	118			
08	74183	X	47233	-0-	-26950	-0-	48671 2	5536 9	Y	2417	2402 0	37 8	96			
			WELL #: B 2H		RRCID -> 293670	COMPL. DATE 04/22/2022				TOTAL DEPTH 10510 PERF.11061 - 20069						
03	39494	X	-0-	-0-	-39494	-0-	59038 2	4976 9	Y	-0-	-0-	-0-	-0-			
04	16260	X	-0-	-0-	-16260	-0-	4291 9		Y	-0-	-0-	-0-	-0-			
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-	59219 2	1 4	Y	-0-	-0-	-0-	-0-			
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	4392 9		Y	-0-	-0-	-0-	-0-			
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	57944 2	5 4	Y	-0-	-0-	-0-	-0-			
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	4217 9		Y	-0-	-0-	-0-	-0-			
			WELL #: A 4H		RRCID -> 293807	COMPL. DATE 04/22/2022				TOTAL DEPTH 10252 PERF.10746 - 19674						
03	26660	X	14258	-0-	-12402	-0-	59679 2	4234 9	Y	2404	2416 0	3 8	97			
04	25800	X	14227	-0-	-11573	-0-	44547 2	27 4	Y	2434	2419 0	5 8	107			
05	24459	X	14392	-0-	-10067	-0-	2659 9		Y	2557	2571 0	3 8	90			
06	19740	X	9339	-0-	-10401	-0-	2813 9		Y	1710	1710 0	5 8	85			
07	20398	X	10739	-0-	-9659	-0-	126 1	7332 2	Y	2055	2033 0	7 8	100			
08	14694	X	9109	-0-	-5585	-0-	1881 9		Y	1841	1766 0	14 8	161			
			WELL #: A 4H		RRCID -> 293807	COMPL. DATE 04/22/2022				TOTAL DEPTH 10252 PERF.10746 - 19674						
03	26660	X	14258	-0-	-12402	-0-	11614 2	2644 9	Y	2404	2416 0	3 8	97			
04	25800	X	14227	-0-	-11573	-0-	11550 2	2677 9	Y	2434	2419 0	5 8	107			
05	24459	X	14392	-0-	-10067	-0-	31 1	11548 2	Y	2557	2571 0	3 8	90			
06	19740	X	9339	-0-	-10401	-0-	2813 9		Y	1710	1710 0	5 8	85			
07	20398	X	10739	-0-	-9659	-0-	126 1	7332 2	Y	2055	2033 0	7 8	100			
08	14694	X	9109	-0-	-5585	-0-	1881 9		Y	1841	1766 0	14 8	161			

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. KODIAK 7677 1U		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: B 1H		RRCID -> 293813		COMPL. DATE 04/22/2022				TOTAL DEPTH 10655 PERF.11158 - 20176					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
03	17951 X	17951	-0-	-0-	-0-	15124	2	2827	9	Y	2570	2560	0	9 8	103
04	15990 X	13386	-0-	-2604	-0-	11125	2	2261	9	Y	2055	2057	0	11 8	90
05	17267 X	12398	-0-	-4869	-0-	27	1	10165	2	Y	2005	2020	0	5 8	70
						2206	9								
06	17370 X	3525	-0-	-13845	-0-	49	1	2836	2	Y	582	618	0	5 8	29
						640	9								
07	17949 X	10230	-0-	-7719	-0-	8319	2	1911	9	Y	1737	1669	0	13 8	84
08	17949 X	9566	-0-	-8383	-0-	1	1	7667	2	Y	1725	1629	0	30 8	150
						1898	9								

LOST KEYS 4345 1U		WELL #: B 1H		RRCID -> 293818		COMPL. DATE 04/06/2023				TOTAL DEPTH 10682 PERF.11037 - 25797					
03	109740 X	72531	-0-	-37209	-0-	90	1	64710	2	Y	6950	6916	0	19 8	183
						86	4	7645	9						
04	96600 X	61358	-0-	-35242	-0-	91	1	54696	2	Y	5939	5903	0	23 8	196
						38	4	6533	9						
05	86521 X	57000	-0-	-29521	-0-	84	1	51092	2	Y	5290	5372	0	11 8	103
						5	4	5819	9						
06	74520 X	45131	-0-	-29389	-0-	76	1	40628	2	Y	4023	3937	0	24 8	165
						2	4	4425	9						
07	72540 X	45242	-0-	-27298	-0-	85	1	40220	2	Y	4485	4468	0	24 8	158
						3	4	4934	9						
08	72540 X	37404	-0-	-35136	-0-	67	1	32522	2	Y	4243	4219	0	33 8	149
						148	4	4667	9						

LOST KEYS 4345 2U		WELL #: A 2H		RRCID -> 293952		COMPL. DATE 04/06/2023				TOTAL DEPTH 10098 PERF.10621 - 25523					
03	62000 X	53287	-0-	-8713	-0-	72	1	44707	2	Y	7678	7676	0	6 8	202
						62	4	8446	9						
04	56280 X	44986	-0-	-11294	-0-	71	1	37605	2	Y	6618	6595	0	6 8	219
						30	4	7280	9						
05	60109 X	49512	-0-	-10597	-0-	72	1	42196	2	Y	6582	6669	0	4 8	128
						4	4	7240	9						
06	58170 X	30855	-0-	-27315	-0-	58	1	25901	2	Y	4450	4390	0	5 8	183
						1	4	4895	9						
07	60109 X	27995	-0-	-32114	-0-	71	1	23479	2	Y	4038	4073	0	5 8	143
						3	4	4442	9						
08	53289 X	28596	-0-	-24693	-0-	56	1	23540	2	Y	4431	4404	0	14 8	156
						126	4	4874	9						

LOST KEYS 4345 3U		WELL #: A 3H		RRCID -> 293971		COMPL. DATE 04/06/2023				TOTAL DEPTH 10202 PERF.10910 - 25955					
03	54188 X	47398	-0-	-6790	-0-	68	1	40104	2	Y	6514	6500	0	6 8	171
						61	4	7165	9						
04	43110 X	28532	-0-	-14578	-0-	51	1	23721	2	Y	4305	4328	0	5 8	143
						24	4	4736	9						
05	45632 X	28583	-0-	-17049	-0-	58	1	23550	2	Y	4520	4571	0	4 8	88
						3	4	4972	9						
06	45870 X	31972	-0-	-13898	-0-	65	1	26849	2	Y	4596	4486	0	9 8	189
						2	4	5056	9						
07	47399 X	40407	-0-	-6992	-0-	85	1	34846	2	Y	4975	4981	0	7 8	176
						3	4	5473	9						
08	47399 X	27481	-0-	-19918	-0-	54	1	22916	2	Y	4004	4021	0	18 8	141
						107	4	4404	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. SUGARLOAF 7475 10U		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD	
		WELL #: C 10H		RRCID -> 294104	COMPL. DATE 10/30/2023	TOTAL DEPTH 11030	PERF.11120	- 20997
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
03	SHUT IN	55511	-0-	55511	463446	1 1 1 4	46079 2 9430 9	8573 8498 0 20 8 193
04	513582 X	50136	-0-	-463446	-0-	41923 2 8210 9	3 4	Y 7464 7443 0 24 8 190
05	88040 X	49769	-0-	-38271	-0-	1 1 2 4	41898 2 7868 9	Y 7153 7184 0 13 8 146
06	85200 X	44902	-0-	-40298	-0-	37963 2 6938 9	1 4	Y 6307 6255 0 33 8 165
07	88040 X	34806	-0-	-53234	-0-	30874 2 3931 9	1 4	Y 3574 3631 0 29 8 79
08	88040 X	39534	-0-	-48506	-0-	18 1 2 4	33076 2 6438 9	Y 5853 5768 0 56 8 108

SUGARLOAF 7475 4U		WELL #: A 4H		RRCID -> 294668	COMPL. DATE 10/30/2023	TOTAL DEPTH 10301	PERF.10925	- 20975
03	411525 X	53319	-0-	-358206	-0-	1 1 1 4	39560 2 13757 9	Y 12506 12409 0 11 8 282
04	72480 X	49672	-0-	-22808	-0-	37495 2 12174 9	3 4	Y 11067 11053 0 14 8 282
05	74896 X	45943	-0-	-28953	-0-	1 1 2 4	34499 2 11441 9	Y 10401 10465 0 6 8 212
06	72480 X	45475	-0-	-27005	-0-	34746 2 10728 9	1 4	Y 9753 9692 0 16 8 257
07	74896 X	39534	-0-	-35362	-0-	29653 2 9880 9	1 4	Y 8982 9027 0 13 8 199
08	53320 X	42348	-0-	-10972	-0-	21 1 3 4	32919 2 9405 9	Y 8550 8559 0 31 8 159

SUGARLOAF 7475 6U		WELL #: A 6H		RRCID -> 294934	COMPL. DATE 08/05/2023	TOTAL DEPTH 10173	PERF.10589	- 20492
03	551056 X	64510	-0-	-486546	-0-	1 1 1 4	49540 2 14968 9	Y 13607 13513 0 11 8 307
04	96570 X	60201	-0-	-36369	-0-	46824 2 13373 9	4 4	Y 12157 12140 0 14 8 310
05	99789 X	56626	-0-	-43163	-0-	1 1 2 4	44189 2 12434 9	Y 11304 11377 0 6 8 231
06	96570 X	51969	-0-	-44601	-0-	40827 2 11141 9	1 4	Y 10128 10075 0 18 8 266
07	99789 X	45155	-0-	-54634	-0-	1 1 1 4	34928 2 10225 9	Y 9295 9342 0 13 8 206
08	64511 X	49381	-0-	-15130	-0-	23 1 3 4	39504 2 9851 9	Y 8955 8962 0 33 8 166

SUGARLOAF 7475 7U		WELL #: A 7H		RRCID -> 295149	COMPL. DATE 10/03/2023	TOTAL DEPTH 10486	PERF.10606	- 20086
03	426777 X	46790	-0-	-379987	-0-	1 1 1 4	35456 2 11332 9	Y 10302 10242 0 8 8 232
04	68310 X	39423	-0-	-28887	-0-	30046 2 9374 9	3 4	Y 8522 8529 0 8 8 217
05	70587 X	50480	-0-	-20107	-0-	1 1 2 4	39667 2 10810 9	Y 9827 9837 0 6 8 201
06	68310 X	42879	-0-	-25431	-0-	33565 2 9313 9	1 4	Y 8466 8429 0 15 8 223
07	70587 X	37734	-0-	-32853	-0-	28394 2 9339 9	1 4	Y 8490 8513 0 12 8 188
08	50468 X	38683	-0-	-11785	-0-	20 1 3 4	30733 2 7927 9	Y 7206 7234 0 26 8 134

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. SUGARLOAF 7475 9U		//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 #: B 9H		RRCID -> 295216	COMPL. DATE 10/30/2023	TOTAL DEPTH 10845	PERF.10943	-		20782						
03	518826	X	65260	-0-	-453566	-0-	1 1	52837	2	Y	11292	11199	0	23	8	254
							1 4	12421	9							
04	84150	X	60673	-0-	-23477	-0-	49685 2	4	4	Y	9985	9955	0	30	8	254
							10984 9									
05	86955	X	57367	-0-	-29588	-0-	1 1	47288	2	Y	9160	9213	0	14	8	187
							2 4	10076	9							
06	84150	X	55948	-0-	-28202	-0-	46335 2	1	4	Y	8738	8657	0	39	8	229
							9612 9									
07	86955	X	42355	-0-	-44600	-0-	37086 2	1	4	Y	4789	4879	0	33	8	106
							5268 9									
08	65255	X	49458	-0-	-15797	-0-	22 1	41568	2	Y	7150	7051	0	73	8	132
							3 4	7865	9							
SUGARLOAF 7475 5U		WELL #: B 5H		RRCID -> 295440	COMPL. DATE 08/06/2023	TOTAL DEPTH 10558	PERF.10847	-		20922						
03	461231	X	63284	-0-	-397947	-0-	1 1	51293	2	Y	10899	10797	0	22	8	245
							1 4	11989	9							
04	71430	X	56971	-0-	-14459	-0-	46515 2	4	4	Y	9502	9477	0	28	8	242
							10452 9									
05	73811	X	52550	-0-	-21261	-0-	1 1	42929	2	Y	8744	8795	0	13	8	178
							2 4	9618	9							
06	71430	X	46635	-0-	-24795	-0-	38281 2	1	4	Y	7594	7540	0	33	8	199
							8353 9									
07	73811	X	37305	-0-	-36506	-0-	30372 2	1	4	Y	6302	6333	0	29	8	139
							6932 9									
08	73501	X	50931	-0-	-22570	-0-	21 1	42605	2	Y	7547	7476	0	71	8	139
							3 4	8302	9							
SUNNYSIDE STATE 2 9U		WELL #: C 9HU		RRCID -> 295530	COMPL. DATE 06/25/2023	TOTAL DEPTH 10421	PERF. N/A									
03	SHUT IN		235937	-0-	235937	294219	222198 2	571	4	Y	11971	11834	0	57	8	206
							13168 9									
04	SHUT IN		134063	-0-	134063	428282	128126 2	5937	9	Y	5397	5464	0	39	8	100
05	SHUT IN		171248	-0-	171248	599530	163478 2	530	4	Y	6582	6540	0	22	8	120
							7240 9									
06	SHUT IN		163023	-0-	163023	762553	426 1	155848	2	Y	5747	5678	0	50	8	139
							427 4	6322	9							
*07	SHUT IN		135025	-0-	135025	897578	474 1	128722	2	Y	4654	4659	0	44	8	90
							710 4	5119	9							
*08	SHUT IN		134363	-0-	134363	1031941	578 1	128760	2	Y	4511	4430	0	82	8	89
							63 4	4962	9							
SUGARLOAF 7475 8U		WELL #: A 8H		RRCID -> 295608	COMPL. DATE 10/03/2023	TOTAL DEPTH 10364	PERF.10641	-		20372						
03	573712	X	83202	-0-	-490510	-0-	2 1	68822	2	Y	13070	12980	0	10	8	295
							1 4	14377	9							
04	100890	X	76153	-0-	-24737	-0-	63155 2	4	4	Y	11813	11795	0	12	8	301
							12994 9									
05	104253	X	73487	-0-	-30766	-0-	2 1	61357	2	Y	11023	11093	0	6	8	225
							3 4	12125	9							
06	100890	X	68123	-0-	-32767	-0-	57375 2	2	4	Y	9769	9721	0	16	8	257
							10746 9									
07	83204	X	51726	-0-	-31478	-0-	1 1	45474	2	Y	5681	5799	0	13	8	126
							2 4	6249	9							
08	83204	X	54215	-0-	-28989	-0-	25 1	45110	2	Y	8252	8195	0	30	8	153
							3 4	9077	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. SUNNYSIDE STATE 2		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: B 4HU		RRCID ->	295621	COMPL. DATE	06/02/2023	TOTAL DEPTH	9842	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
03	SHUT IN	298683	-0-	298683	454075	266508 31493	2 9	682	4	Y	28630	28678	0	33 8	495
04	SHUT IN	116305	-0-	116305	570380	104990	2	11315	9	Y	10286	10572	0	17 8	192
05	SHUT IN	181841	-0-	181841	752221	164218 17228	2 9	395	4	Y	15662	15556	0	13 8	285
06	SHUT IN	160730	-0-	160730	912951	387 363	1 4	145729	2	Y	12955	12894	0	31 8	315
*07	SHUT IN	139790	-0-	139790	1052741	536 677	1 4	126576	2	Y	10910	10986	0	27 8	212
*08	SHUT IN	129803	-0-	129803	1182544	584 58	1 4	118250	2	Y	9919	9884	0	49 8	198
SUNNYSIDE STATE 2 10U		WELL #: A 10HU		RRCID ->	295792	COMPL. DATE	04/04/2024	TOTAL DEPTH	9683	PERF.	9891 - 19333				
03	SHUT IN	168750	-0-	168750	252333	145199 23179	2 9	372	4	Y	21072	21018	0	45 8	364
04	SHUT IN	89894	-0-	89894	342227	77248	2	12646	9	Y	11496	11616	0	30 8	214
05	SHUT IN	107229	-0-	107229	449456	91754 15201	2 9	274	4	Y	13819	13765	0	17 8	251
06	SHUT IN	101530	-0-	101530	550986	302 276	1 4	87177	2	Y	12523	12429	0	41 8	304
*07	646985 X	95999	-0-	-550986	-0-	458 388	1 4	81746	2	Y	12188	12215	0	41 8	236
*08	165106 X	89378	-0-	-75728	-0-	481 39	1 4	76660	2	Y	11089	11030	0	74 8	221
SUNNYSIDE STATE 2		WELL #: C 8HU		RRCID ->	295925	COMPL. DATE	09/02/2023	TOTAL DEPTH	10248	PERF.	N/A				
03	SHUT IN	107516	-0-	107516	162065	102602 4652	2 9	262	4	Y	4229	4214	0	28 8	73
04	SHUT IN	129816	-0-	129816	291881	124645	2	5171	9	Y	4701	4648	0	39 8	87
05	SHUT IN	139105	-0-	139105	430986	134264 4392	2 9	449	4	Y	3993	3991	0	17 8	72
06	SHUT IN	150210	-0-	150210	581196	371 474	1 4	145303	2	Y	3693	3629	0	47 8	89
*07	SHUT IN	117165	-0-	117165	698361	538 625	1 4	112269	2	Y	3394	3380	0	38 8	65
*08	SHUT IN	113026	-0-	113026	811387	585 53	1 4	108848	2	Y	3218	3152	0	68 8	63
SUNNYSIDE STATE 2		WELL #: A 5HU		RRCID ->	296035	COMPL. DATE	09/24/2023	TOTAL DEPTH	9688	PERF.	N/A				
03	SHUT IN	114393	-0-	114393	194021	97121 17024	2 9	248	4	Y	15476	15537	0	39 8	267
04	SHUT IN	130074	-0-	130074	324095	110722	2	19352	9	Y	17593	17486	0	47 8	327
05	SHUT IN	116093	-0-	116093	440188	98309 17512	2 9	272	4	Y	15920	15935	0	22 8	290
06	SHUT IN	92653	-0-	92653	532841	253 246	1 4	78071	2	Y	12803	12735	0	47 8	311
*07	SHUT IN	87560	-0-	87560	620401	284 517	1 4	75514	2	Y	10223	10298	0	38 8	198
*08	SHUT IN	81982	-0-	81982	702383	339 41	1 4	70886	2	Y	9742	9675	0	71 8	194

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.//		703352										
BRIGHAM FUENTE		WELL #:		4402HL	RRCID ->	282219	COMPL. DATE	06/23/2017	TOTAL DEPTH	10849	PERF.11000	- 18200		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	28892 X	26391	-0-	-2501	-0-	23826	3	2565	9	Y	2332	2343	1	105
04	27960 X	26914	-0-	-1046	-0-	24440	3	2474	9	Y	2249	2284	1	70
05	28892 X	26432	-0-	-2460	-0-	23903	3	2529	9	Y	2299	2243	1	126
06	27960 X	24725	-0-	-3235	-0-	22317	3	2408	9	Y	2189	2276	1	39
07	28892 X	25788	-0-	-3104	-0-	23331	3	2457	9	Y	2234	2103	1	170
08	27807 X	24381	-0-	-3426	-0-	22123	3	2258	9	Y	2053	2045	1	178

DURHAM SMITH FUENTE		WELL #:		209HL	RRCID ->	282283	COMPL. DATE	09/18/2017	TOTAL DEPTH	10843	PERF.11009	- 15672		
03	1767 N	1516	-0-	-251	-0-	1361	2	155	9	Y	141	141	0	6
04	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1381	2	142	9	Y	129	129	0	6
05	1829 N	1507	-0-	-322	-0-	1321	2	186	9	Y	169	135	0	40
06	1470 N	1047	-0-	-423	-0-	883	2	164	9	Y	149	179	0	10
07	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2260	2	187	9	Y	170	166	0	14
08	3100 N	6476	-0-	3376	3376	6342	2	134	9	Y	122	119	0	17

DURHAM SMITH FUENTE		WELL #:		212HU	RRCID ->	282284	COMPL. DATE	07/15/2017	TOTAL DEPTH	10612	PERF.10740	- 15440		
03	9601 X	9601	-0-	-0-	-0-	7889	2	1712	9	Y	1556	1550	0	109
04	6900 X	6808	-0-	-92	-0-	5573	2	1235	9	Y	1123	1130	0	102
05	12152 X	7148	-0-	-5004	-0-	5992	2	1156	9	Y	1051	836	0	317
06	11760 X	6042	-0-	-5718	-0-	4920	2	1122	9	Y	1020	1232	0	105
07	12152 X	10278	-0-	-1874	-0-	8971	2	1307	9	Y	1188	1157	0	136
08	9021 X	6353	-0-	-2668	-0-	5084	2	1269	9	Y	1154	1123	0	167

DURHAM SMITH FUENTE		WELL #:		214HU	RRCID ->	282285	COMPL. DATE	07/15/2017	TOTAL DEPTH	10606	PERF.10810	- 15426		
03	9169 X	9169	-0-	-0-	-0-	7769	2	1400	9	Y	1273	1268	0	26
04	9069 X	9069	-0-	-0-	-0-	7747	2	1322	9	Y	1202	1210	0	18
05	10672 X	10672	-0-	-0-	-0-	9140	2	1532	9	Y	1393	1108	0	303
06	8880 X	8639	-0-	-241	-0-	7287	2	1352	9	Y	1229	1484	0	48
07	15751 X	15751	-0-	-0-	-0-	14212	2	1539	9	Y	1399	1362	0	85
08	10664 X	8264	-0-	-2400	-0-	6835	2	1429	9	Y	1299	1265	0	119

BRIGHAM FUENTE		WELL #:		4401HU	RRCID ->	282389	COMPL. DATE	06/08/2017	TOTAL DEPTH	10999	PERF.11200	- 18255		
03	22599 X	18990	-0-	-3609	-0-	16266	3	2724	9	Y	2476	2485	1	111
04	20610 X	18213	-0-	-2397	-0-	15691	3	2522	9	Y	2293	2333	1	71
05	21297 X	17800	-0-	-3497	-0-	15263	3	2537	9	Y	2306	2251	1	126
06	19470 X	17786	-0-	-1684	-0-	15198	3	2588	9	Y	2353	2437	1	42
07	20119 X	18127	-0-	-1992	-0-	15567	3	2560	9	Y	2327	2192	1	177
08	19003 X	17175	-0-	-1828	-0-	14638	3	2537	9	Y	2306	2283	1	200

DURHAM SMITH FUENTE		WELL #:		207HL	RRCID ->	282450	COMPL. DATE	09/18/2017	TOTAL DEPTH	11092	PERF.11099	- 15639		
03	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	23	22	0	87
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	22	0	86
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	20	0	92
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	27	0	87
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	22	0	88
08	T. A.	2338	-0-	2338	2338	2184	2	154	9	Y	140	137	0	91

LONG YUENGLING		WELL #:		L 03H	RRCID ->	283149	COMPL. DATE	12/09/2017	TOTAL DEPTH	10401	PERF.10820	- 18434		
03	26518 X	26518	-0-	-0-	-0-	23914	3	2604	9	Y	2367	2350	0	163
04	25186 X	25186	-0-	-0-	-0-	22639	3	2547	9	Y	2315	2360	0	106
05	25761 X	24323	-0-	-1438	-0-	21945	3	2378	9	Y	2162	2062	0	206
06	25650 X	25345	-0-	-305	-0-	22921	3	2424	9	Y	2204	2250	0	158
07	26505 X	26208	-0-	-297	-0-	23566	3	2642	9	Y	2402	2391	0	163
08	26505 X	19415	-0-	-7090	-0-	17634	3	1781	9	Y	1619	1672	0	106

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.//		703352											
ACE		WELL #:		L 06H	RRCID ->	283213	COMPL. DATE	10/24/2017	TOTAL DEPTH	9881	PERF.10321	- 18020			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
03	29667 X	25149	-0-	-4518	-0-	23097	3	2052	9	N	1865	2151	0	2 8	143
04	28710 X	21815	-0-	-6895	-0-	19299	3	2516	9	N	2287	2239	0	13 8	178
05	29667 X	24893	-0-	-4774	-0-	22262	3	2631	9	N	2392	2305	0		265
06	24870 X	22200	-0-	-2670	-0-	19787	3	2413	9	N	2194	2188	0	2 8	269
07	25699 X	24167	-0-	-1532	-0-	21583	3	2584	9	N	2349	2356	0	7 8	255
08	25141 X	23517	-0-	-1624	-0-	20914	3	58	4	N	2314	2301	0	6 8	262
						2545	9								

UINTA		WELL #:		C101H	RRCID ->	283238	COMPL. DATE	02/14/2018	TOTAL DEPTH	11152	PERF.11234	- 19053			
03	36717 X	36717	-0-	-0-	-0-	35908	3	809	9	Y	735	770	0	2 8	48
04	36568 X	36568	-0-	-0-	-0-	35952	3	616	9	Y	560	546	0	14 8	48
05	33821 X	26224	-0-	-7597	-0-	25300	3	924	9	Y	840	809	0		79
06	35520 X	31543	-0-	-3977	-0-	30593	3	950	9	Y	864	886	0	2 8	55
07	37789 X	29387	-0-	-8402	-0-	28347	3	1040	9	Y	945	925	0	6 8	69
08	37789 X	34182	-0-	-3607	-0-	33111	3	1071	9	Y	974	980	0	7 8	56

RANGER		WELL #:		L 07H	RRCID ->	283585	COMPL. DATE	09/26/2017	TOTAL DEPTH	10948	PERF.11363	- 20920			
03	4774 X	2071	-0-	-2703	-0-	1086	3	985	9	Y	895	890	0		16
04	4620 X	1488	-0-	-3132	-0-	775	3	713	9	Y	648	648	0		16
05	3348 X	1691	-0-	-1657	-0-	857	3	834	9	Y	758	760	0		14
06	2100 X	1799	-0-	-301	-0-	915	3	884	9	Y	804	797	0		21
07	2170 X	2080	-0-	-90	-0-	1122	3	958	9	Y	871	870	0		22
08	2077 X	1965	-0-	-112	-0-	1089	3	876	9	Y	796	803	0		15

NORTH ELEPHANT 2 UNIT		WELL #:		U 06H	RRCID ->	283600	COMPL. DATE	05/28/2017	TOTAL DEPTH	10882	PERF.11259	- 20829			
03	27807 X	26032	-0-	-1775	-0-	22558	3	3474	9	Y	3158	3148	0	2 8	245
04	26910 X	24138	-0-	-2772	-0-	21260	3	2878	9	Y	2616	2700	0	9 8	152
05	27187 X	23791	-0-	-3396	-0-	20895	3	2896	9	Y	2633	2609	0		176
06	26310 X	24814	-0-	-1496	-0-	21748	3	3066	9	Y	2787	2866	0	1 8	96
07	27187 X	24377	-0-	-2810	-0-	21617	3	2760	9	Y	2509	2459	0	4 8	142
08	26040 X	24989	-0-	-1051	-0-	22227	3	2762	9	Y	2511	2438	0	4 8	211

LONG YUENGLING		WELL #:		U 04H	RRCID ->	283646	COMPL. DATE	11/27/2017	TOTAL DEPTH	10252	PERF.10556	- 18280			
03	9827 X	-0-	-0-	-9827	-0-					Y	25	62	0		2
04	10230 X	-0-	-0-	-10230	-0-					Y	5	7	0		-0-
05	10571 X	-0-	-0-	-10571	-0-					Y	-0-				-0-
06	10230 X	-0-	-0-	-10230	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	4391	3	978	9	Y	889	830	0	1 8	58

BRECKENRIDGE		WELL #:		L 06H	RRCID ->	283650	COMPL. DATE	07/15/2017	TOTAL DEPTH	9924	PERF.10350	- 18070			
03	26784 X	23028	-0-	-3756	-0-	21273	3	1755	9	N	1595	1563	0	2 8	193
04	25920 X	23344	-0-	-2576	-0-	21472	3	1872	9	N	1702	1723	0	8 8	164
05	26784 X	24905	-0-	-1879	-0-	23114	3	1791	9	N	1628	1581	0		211
06	25419 X	25419	-0-	-0-	-0-	23408	3	2011	9	N	1828	1651	0	1 8	387
07	25637 X	25257	-0-	-380	-0-	23574	3	1683	9	N	1530	1618	0	5 8	294
08	25916 X	25916	-0-	-0-	-0-	24204	3	1712	9	N	1556	1586	0	4 8	260

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352														
RANGER		WELL #: B106H		RRCID -> 283882		COMPL. DATE 09/26/2017		TOTAL DEPTH 11045 PERF.11345 - 21030								
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				
03	15572	X	15572	-0-	-0-	12719	3	2853	9	Y	2594	2579	0	1	8	55
04	11153	X	11153	-0-	-0-	9083	3	2070	9	Y	1882	1876	0	5	8	56
05	12458	X	12458	-0-	-0-	10041	3	2417	9	Y	2197	2203	0			50
06	13283	X	13283	-0-	-0-	10721	3	2562	9	Y	2329	2307	0	1	8	71
07	16709	X	16709	-0-	-0-	13803	3	2906	9	Y	2642	2636	0	3	8	74
08	17631	X	17631	-0-	-0-	14730	3	2901	9	Y	2637	2657	0	3	8	51

PIPEWORKS		WELL #: B 05H		RRCID -> 283902		COMPL. DATE 05/08/2017		TOTAL DEPTH 10801		PERF.11220 - 18597						
03	24941	X	24941	-0-	-0-	23203	3	1738	9	Y	1580	1529	0	2	8	114
04	24368	X	24368	-0-	-0-	22795	3	1573	9	Y	1430	1420	0	9	8	115
05	25370	X	25370	-0-	-0-	23419	3	1951	9	Y	1774	1751	0			138
06	24300	X	21109	-0-	-3191	19536	3	1573	9	Y	1430	1457	0	1	8	110
07	25172	X	21908	-0-	-3264	19998	3	1910	9	Y	1736	1717	0	4	8	125
08	25358	X	20304	-0-	-5054	18537	3	1767	9	Y	1606	1612	0	3	8	116

PIPEWORKS		WELL #: L 06H		RRCID -> 283903		COMPL. DATE 05/08/2017		TOTAL DEPTH 10667		PERF.11043 - 18425						
03	30814	X	24274	-0-	-6540	21654	3	2620	9	Y	2382	2291	0	2	8	172
04	29580	X	21213	-0-	-8367	18925	3	2288	9	Y	2080	2076	0	8	8	168
05	27094	X	23555	-0-	-3539	21483	3	2072	9	Y	1884	1905	0			147
06	24510	X	24479	-0-	-31	22458	3	2021	9	Y	1837	1841	0	1	8	142
07	27439	X	27439	-0-	-0-	25170	3	2269	9	Y	2063	2052	0	5	8	148
08	27837	X	27837	-0-	-0-	25975	3	1862	9	Y	1693	1714	0	5	8	122

BOUCHER 2		WELL #: 03H		RRCID -> 283904		COMPL. DATE 12/12/2016		TOTAL DEPTH 10503		PERF.10871 - 18345						
03	15779	X	8440	-0-	-7339	6590	3	1850	9	Y	1682	1688	0	1	8	84
04	13380	X	13152	-0-	-228	11381	3	1771	9	Y	1610	1580	0	6	8	108
05	13380	X	13380	-0-	-0-	11786	3	1594	9	Y	1449	1471	0			86
06	13055	X	13055	-0-	-0-	11274	3	1781	9	Y	1619	1597	0	1	8	107
07	14095	X	14095	-0-	-0-	12393	3	1702	9	Y	1547	1554	0	3	8	97
08	13578	X	13116	-0-	-462	11985	3	1131	9	Y	1028	1012	0	3	8	110

RANGER		WELL #: C205SL		RRCID -> 283915		COMPL. DATE 04/25/2018		TOTAL DEPTH 11511		PERF.11849 - 21570						
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RANGER		WELL #: L 05H		RRCID -> 284132		COMPL. DATE 04/29/2018		TOTAL DEPTH 10945		PERF.11311 - 20912						
03	23631	X	23631	-0-	-0-	19692	3	3939	9	Y	3581	3560	0	2	8	52
04	17177	X	17177	-0-	-0-	14270	3	2907	9	Y	2643	2635	0	7	8	53
05	19171	X	19171	-0-	-0-	15776	3	3395	9	Y	3086	3094	0			45
06	20296	X	20296	-0-	-0-	16596	3	3700	9	Y	3364	3332	0	1	8	76
07	23364	X	23364	-0-	-0-	19222	3	4142	9	Y	3765	3758	0	4	8	79
08	22272	X	22272	-0-	-0-	18465	3	3807	9	Y	3461	3487	0	4	8	49

LH MEEKER C21		WELL #: 1501H		RRCID -> 284196		COMPL. DATE 01/22/2014		TOTAL DEPTH 9828		PERF.10459 - 15209						
03	11005	X	9938	-0-	-1067	9151	3	787	9	N	715	690	0	1	8	238
04	10890	X	7383	-0-	-3507	6572	3	811	9	N	737	754	0	2	8	219
05	11253	X	7811	-0-	-3442	6961	3	850	9	N	773	813	0			179
06	10890	X	7570	-0-	-3320	6804	3	766	9	N	696	666	0			209
07	14398	X	14398	-0-	-0-	13443	3	955	9	N	868	909	0	2	8	166
08	16906	X	16906	-0-	-0-	15498	3	1408	9	N	1280	1212	0	3	8	231

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352												
RANGER		WELL #: U 02H		RRCID -> 284213		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH 10799		PERF.11025 - 20645				
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
03	19405 X	19405	-0-	-0-	-0-	18588 3	817 9 Y	743	737 0	2 8	77			
04	12735 X	12735	-0-	-0-	-0-	12162 3	573 9 Y	521	515 0	6 8	77			
05	15365 X	15365	-0-	-0-	-0-	14674 3	691 9 Y	628	629 0		76			
06	14465 X	14465	-0-	-0-	-0-	13710 3	755 9 Y	686	679 0	1 8	82			
07	11827 X	11827	-0-	-0-	-0-	11134 3	693 9 Y	630	626 0	3 8	83			
08	9868 X	9868	-0-	-0-	-0-	9414 3	454 9 Y	413	415 0	2 8	79			

RANGER		WELL #: U 04H		RRCID -> 284215		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH 10808		PERF.11026 - 20747				
03	32904 X	32904	-0-	-0-	-0-	30015 3	2889 9 Y	2626	2609 0	3 8	35			
04	23534 X	23534	-0-	-0-	-0-	21433 3	2101 9 Y	1910	1898 0	11 8	36			
05	26139 X	26139	-0-	-0-	-0-	23694 3	2445 9 Y	2223	2229 0		30			
06	28089 X	28089	-0-	-0-	-0-	25450 3	2639 9 Y	2399	2375 0	2 8	52			
07	37039 X	37039	-0-	-0-	-0-	33995 3	3044 9 Y	2767	2757 0	8 8	54			
08	37015 X	37015	-0-	-0-	-0-	34259 3	2756 9 Y	2505	2518 0	8 8	33			

RANGER		WELL #: U 06SL		RRCID -> 284217		COMPL. DATE 04/26/2018		TOTAL DEPTH 10764		PERF.11311 - 20730				
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-			
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-			

RANGER		WELL #: L 03H		RRCID -> 284219		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH 10930		PERF.10905 - 20956				
03	6107 X	4909	-0-	-1198	-0-	4162 3	747 9 Y	679	675 0		4			
04	5910 X	3514	-0-	-2396	-0-	2972 3	542 9 Y	493	491 0	2 8	4			
05	6107 X	3920	-0-	-2187	-0-	3286 3	634 9 Y	576	577 0		3			
06	5520 X	4178	-0-	-1342	-0-	3508 3	670 9 Y	609	604 0		8			
07	5704 X	4312	-0-	-1392	-0-	3610 3	702 9 Y	638	636 0	1 8	9			
08	4898 X	3069	-0-	-1829	-0-	2464 3	605 9 Y	550	554 0	1 8	4			

RANGER		WELL #: B104SL		RRCID -> 284220		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH 11111		PERF.11408 - 21039				
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-			
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-			

RANGER		WELL #: L 01H		RRCID -> 284242		COMPL. DATE 05/29/2018		TOTAL DEPTH 10935		PERF.11307 - 20754				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			15			
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			15			

RANGER		WELL #: B102SL		RRCID -> 284261		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH 11114		PERF.11062 - 20851				
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-			
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-			

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352											
NORTH ELEPHANT 2 UNIT		WELL #: B301 H		RRCID -> 284429		COMPL. DATE 05/28/2018		TOTAL DEPTH 11403		PERF.11674		- 18954	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14973 X	12482	-0-	-2491	-0-	11832 3	650 9	Y	591	605 0	1 8	46	
04	14907 X	14907	-0-	-0-	-0-	13888 3	1019 9	Y	926	911 0	8 8	53	
05	15097 X	13373	-0-	-1724	-0-	12369 3	1004 9	Y	913	905 0		61	
06	15168 X	15168	-0-	-0-	-0-	13818 3	1350 9	Y	1227	1245 0	1 8	42	
07	15097 X	12983	-0-	-2114	-0-	11958 3	1025 9	Y	932	917 0	4 8	53	
08	15407 X	13715	-0-	-1692	-0-	12614 3	1101 9	Y	1001	966 0	4 8	84	

JOLLY		WELL #: 1201BH		RRCID -> 284475		COMPL. DATE 01/20/2016		TOTAL DEPTH 10052		PERF.10437		- 17958	
03	15934 X	10582	-0-	-5352	-0-	8335 3	2247 9	Y	2043	2041 0	1 8	116	
04	15060 X	9097	-0-	-5963	-0-	7053 3	2044 9	Y	1858	1904 0	3 8	67	
05	11036 X	9029	-0-	-2007	-0-	7569 3	1460 9	Y	1327	1282 0		112	
06	10410 X	9786	-0-	-624	-0-	8034 3	1752 9	Y	1593	1611 0	1 8	93	
07	12584 X	12584	-0-	-0-	-0-	10606 3	1978 9	Y	1798	1814 0	4 8	73	
08	12715 X	12715	-0-	-0-	-0-	10825 3	1890 9	Y	1718	1689 0	3 8	99	

IRON CITY STATE		WELL #: L 05H		RRCID -> 284479		COMPL. DATE 06/09/2017		TOTAL DEPTH 10169		PERF.10475		- 18080	
03	90323 X	90323	-0-	-0-	-0-	86836 3	3487 9	Y	3170	3342 0	9 8	427	
04	62480 X	62480	-0-	-0-	-0-	61470 3	1010 9	Y	918	1244 0	28 8	73	
05	45507 X	45507	-0-	-0-	-0-	44213 3	5 4	Y	1172	1049 0		196	
						1289 9							
06	92712 X	92712	-0-	-0-	-0-	89156 3	3556 9	Y	3233	3187 0	12 8	230	
07	96162 X	96162	-0-	-0-	-0-	92407 3	1 4	Y	3413	3350 0	22 8	271	
						3754 9							
08	91788 X	91788	-0-	-0-	-0-	88387 3	3401 9	Y	3092	3157 0	19 8	187	

HARRISON STATE C20		WELL #: 1402H		RRCID -> 284480		COMPL. DATE 12/18/2016		TOTAL DEPTH 10984		PERF.11345		- 18298	
03	11563 X	7924	-0-	-3639	-0-	5797 3	2 4	Y	1932	1880 0		288	
						2125 9							
04	11190 X	6149	-0-	-5041	-0-	4701 3	1 4	Y	1315	1478 0	2 8	123	
						1447 9							
05	9796 X	-0-	-0-	-9796	-0-			Y	-0-	123 0		-0-	
06	9480 X	-0-	-0-	-9480	-0-			Y	-0-			-0-	
07	9796 X	2920	-0-	-6876	-0-	1459 3	9 4	Y	1320	1058 0		262	
						1452 9							
08	7936 X	7499	-0-	-437	-0-	5397 3	11 4	Y	1901	1931 0	1 8	231	
						2091 9							

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT		WELL #: U 04H		RRCID -> 284481		COMPL. DATE 04/07/2017		TOTAL DEPTH 10853		PERF.11240		- 20142	
03	7299 X	7299	-0-	-0-	-0-	5843 3	1456 9	Y	1324	1303 0		69	
04	11527 X	11527	-0-	-0-	-0-	9605 3	1922 9	Y	1747	1712 0	4 8	100	
05	8703 X	8703	-0-	-0-	-0-	7215 3	1488 9	Y	1353	1377 0		76	
06	11328 X	11328	-0-	-0-	-0-	9611 3	1717 9	Y	1561	1599 0	1 8	37	
07	7409 X	7247	-0-	-162	-0-	5756 3	1491 9	Y	1355	1349 0	1 8	42	
08	11904 X	11786	-0-	-118	-0-	10185 3	1601 9	Y	1455	1449 0	2 8	46	

QUEEN CITY		WELL #: 0302BH		RRCID -> 284491		COMPL. DATE 02/26/2015		TOTAL DEPTH 8182		PERF.11365		- 18670	
03	51321 X	51321	-0-	-0-	-0-	50151 3	1170 9	N	1064	1002 0	3 8	173	
04	42599 X	42599	-0-	-0-	-0-	41602 3	997 9	N	906	781 0	14 8	284	
05	38291 X	38291	-0-	-0-	-0-	37524 3	767 9	N	697	625 0		356	
06	44987 X	44987	-0-	-0-	-0-	44027 3	960 9	N	873	932 0	3 8	294	
07	24862 X	23704	-0-	-1158	-0-	22914 3	790 9	N	718	705 0	5 8	302	
08	24862 X	13747	-0-	-11115	-0-	12867 3	880 9	N	800	778 0	3 8	321	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD								
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352																
THUNDER CANYON		WELL #: 0204H		RRCID -> 284494		COMPL. DATE 07/28/2016		TOTAL DEPTH 10533		PERF.10971		- 18294						
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	EOM BALANCE	
03	47220	X	47220	-0-	-0-	-0-	-0-	43587	3	3633	9	Y	3303	3543	0	4	8	57
04	44244	X	44244	-0-	-0-	-0-	-0-	40760	3	3484	9	Y	3167	3145	0	22	8	57
05	63805	X	63805	-0-	-0-	-0-	-0-	59137	3	4668	9	Y	4244	3978	0			323
06	59707	X	59707	-0-	-0-	-0-	-0-	55931	3	3776	9	Y	3433	3434	0	5	8	317
07	66315	X	66315	-0-	-0-	-0-	-0-	61808	3	4507	9	Y	4097	4050	0	16	8	348
08	65781	X	65781	-0-	-0-	-0-	-0-	62023	3	3758	9	Y	3416	3383	0	15	8	366

GREAT DIVIDE		WELL #: 1402BR		RRCID -> 284497		COMPL. DATE 02/05/2015		TOTAL DEPTH 10214		PERF.10400		- 15340						
03	10571	X	9235	-0-	-1336	-0-	-0-	8700	3	535	9	Y	486	570	0	1	8	204
04	9120	X	5754	-0-	-3366	-0-	-0-	5291	3	463	9	Y	421	601	0	3	8	21
05	9734	X	1486	-0-	-8248	-0-	-0-	1178	3	308	9	Y	280	254	0			47
06	9420	X	7782	-0-	-1638	-0-	-0-	7336	3	446	9	Y	405	422	0	1	8	29
07	9734	X	7714	-0-	-2020	-0-	-0-	7399	3	315	9	Y	286	290	0	2	8	23
08	9238	X	7082	-0-	-2156	-0-	-0-	6649	3	433	9	Y	394	392	0	1	8	24

RENEGADE		WELL #: L 02H		RRCID -> 284501		COMPL. DATE 02/28/2017		TOTAL DEPTH 10667		PERF.11080		- 19144						
03	13423	X	11616	-0-	-1807	-0-	-0-	10645	3	971	9	N	883	1006	0	1	8	252
04	10560	X	10214	-0-	-346	-0-	-0-	9306	3	908	9	N	825	795	0	4	8	278
05	10912	X	3066	-0-	-7846	-0-	-0-	2616	3	450	9	N	409	520	0			167
06	11250	X	686	-0-	-10564	-0-	-0-	577	3	109	9	N	99	97	0			169
07	11625	X	994	-0-	-10631	-0-	-0-	986	3	8	9	N	7	6	0			170
08	11625	X	1131	-0-	-10494	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					170

STEAMWORKS		WELL #: 0301BH		RRCID -> 284503		COMPL. DATE 10/15/2014		TOTAL DEPTH 10877		PERF.11038		- 12760						
03	3596	X	3507	-0-	-89	-0-	-0-	3302	3	205	9	Y	186	218	0			22
04	4320	X	3722	-0-	-598	-0-	-0-	3416	3	306	9	Y	278	262	0	1	8	37
05	4464	X	2836	-0-	-1628	-0-	-0-	2601	3	235	9	Y	214	224	0			27
06	4320	X	4161	-0-	-159	-0-	-0-	3907	3	254	9	Y	231	223	0			35
07	4061	X	4060	-0-	-1	-0-	-0-	3830	3	230	9	Y	209	215	0	1	8	28
08	3844	X	3380	-0-	-464	-0-	-0-	3162	3	218	9	Y	198	199	0	1	8	26

RENEGADE		WELL #: 0302BH		RRCID -> 284529		COMPL. DATE 08/06/2014		TOTAL DEPTH 10871		PERF.11249		- 18613						
03	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	-0-	8640	3	537	9	N	488	555	0	1	8	77
04	9948	X	9948	-0-	-0-	-0-	-0-	9352	3	596	9	N	542	521	0	4	8	94
05	15156	X	15156	-0-	-0-	-0-	-0-	14467	3	689	9	N	626	696	0			24
06	16904	X	16904	-0-	-0-	-0-	-0-	16098	3	806	9	N	733	714	0	1	8	42
07	16241	X	16241	-0-	-0-	-0-	-0-	15537	3	704	9	N	640	630	0	3	8	49
08	16846	X	16846	-0-	-0-	-0-	-0-	16121	3	725	9	N	659	682	0	4	8	22

HARPOON		WELL #: L 05H		RRCID -> 284530		COMPL. DATE 03/31/2017		TOTAL DEPTH 10115		PERF.10411		- 18040						
03	23560	X	-0-	-0-	-23560	-0-	-0-					Y	452	446	0			296
04	22110	X	10630	-0-	-11480	-0-	-0-	8622	3	2008	9	Y	1825	2070	0	4	8	47
05	23808	X	3755	-0-	-20053	-0-	-0-	3449	3	306	9	Y	278	279	0			46
06	23040	X	12987	-0-	-10053	-0-	-0-	10762	3	2225	9	Y	2023	1924	0	1	8	144
07	23808	X	6901	-0-	-16907	-0-	-0-	4638	3	2263	9	Y	2057	2036	0	1	8	164
08	10974	X	8590	-0-	-2384	-0-	-0-	6408	3	2182	9	Y	1984	2027	0	1	8	120

RENEGADE		WELL #: U 03H		RRCID -> 284547		COMPL. DATE 03/03/2017		TOTAL DEPTH 10505		PERF.10910		- 18982						
03	3441	X	279	-0-	-3162	-0-	-0-	73	3	206	9	N	187	213	0			173
04	720	X	84	-0-	-636	-0-	-0-	20	3	64	9	N	58	56	0			175
05	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	-0-	3842	3	756	9	N	687	762	0			100
06	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	-0-	4647	3	1249	9	N	1135	1108	0			127
07	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	-0-	4233	3	1238	9	N	1125	1110	0	1	8	141
08	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	-0-	5082	3	1186	9	N	1078	1122	0	1	8	96

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352											
THUNDER CANYON		WELL #: C107SL		RRCID ->	284570	COMPL. DATE	03/24/2018	TOTAL DEPTH	11153	PERF.11098 - 19040			
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
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

FLYING DOG		WELL #: 1401BH		RRCID ->	284571	COMPL. DATE	03/02/2016	TOTAL DEPTH	9850	PERF.10231 - 17833			
03	9982 X	657	-0-	-9325	-0-	611	3	46	9	Y	42		278
04	2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	854	1040 0	92
05	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	4	96 0	-0-
06	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-		-0-
07	651 X	534	-0-	-117	-0-	534	4			Y	-0-		-0-
08	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			Y	-0-		-0-

UINTA		WELL #: L 04HR		RRCID ->	284627	COMPL. DATE	08/19/2017	TOTAL DEPTH	10695	PERF.11105 - 18614			
03	21793 X	12816	-0-	-8977	-0-	11368	3	1448	9	Y	1316	1330 0	86
04	21090 X	11978	-0-	-9112	-0-	10519	3	1459	9	Y	1326	1292 0	116
05	21793 X	15965	-0-	-5828	-0-	14600	3	1365	9	Y	1241	1240 0	117
06	13860 X	12978	-0-	-882	-0-	11649	3	1329	9	Y	1208	1247 0	77
07	21076 X	21076	-0-	-0-	-0-	19623	3	1453	9	Y	1321	1297 0	97
08	15965 X	13661	-0-	-2304	-0-	12042	3	1619	9	Y	1472	1482 0	85

SANDLOT STATE		WELL #: L 04H		RRCID ->	284667	COMPL. DATE	07/22/2018	TOTAL DEPTH	10497	PERF.11175 - 16035			
03	14663 X	9372	-0-	-5291	-0-	9243	3	129	9	Y	117	116 0	18
04	9180 X	8477	-0-	-703	-0-	8349	3	128	9	Y	116	113 0	18
05	12645 X	12645	-0-	-0-	-0-	12512	3	133	9	Y	121	120 0	19
06	11200 X	11200	-0-	-0-	-0-	11082	3	118	9	Y	107	107 0	18
07	12914 X	12914	-0-	-0-	-0-	12716	3	198	9	Y	180	176 0	19
08	13320 X	13320	-0-	-0-	-0-	13026	3	294	9	Y	267	265 0	18

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT		WELL #:		RRCID ->	284682	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10921 - 20875			
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-

NORTH GOAT 2 UNIT		WELL #:		RRCID ->	284683	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10921 - 20875			
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT		WELL #:		RRCID ->	284684	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10921 - 20875			
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD							
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352		WELL #: 1404		RRCID -> 284703	COMPL. DATE 03/01/2013	TOTAL DEPTH 12114	PERF.10378	- 11882						
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
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				135
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				135
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				135
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				135
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				135
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				135

HARRISON STATE C20		WELL #: 1401		RRCID -> 284716		COMPL. DATE 03/12/2013			TOTAL DEPTH 16615			PERF.10446 - 12178				
03	1643	X	1604	-0-	-39	-0-	1330	3	274	9	Y	249	243	0		42
04	1050	N	781	-0-	-269	-0-	554	3	227	9	Y	206	231	0		17
05	1333	N	735	-0-	-598	-0-	501	3	7	4	Y	206	64	0		159
							227	9								
06	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	108	19	0		248
07	806	N	644	-0-	-162	-0-	419	3	3	4	Y	202	410	0		40
							222	9								
08	1612	X	851	-0-	-761	-0-	687	3	1	4	Y	148	170	0		18
							163	9								

STEAMWORKS		WELL #: 0304H		RRCID -> 284719		COMPL. DATE 06/13/2017			TOTAL DEPTH 10545			PERF.10900 - 18275				
03	13237	X	11658	-0-	-1579	-0-	9314	3	2344	9	Y	2131	2200	0	1 8	255
04	13699	X	13699	-0-	-0-	-0-	11229	3	2470	9	Y	2245	2196	0	5 8	299
05	15562	X	14273	-0-	-1289	-0-	11820	3	2453	9	Y	2230	2251	0		278
06	15060	X	14599	-0-	-461	-0-	12106	3	2493	9	Y	2266	2200	0	1 8	343
07	16512	X	16512	-0-	-0-	-0-	14023	3	2489	9	Y	2263	2297	0	3 8	306
08	15751	X	15751	-0-	-0-	-0-	13508	3	2243	9	Y	2039	2075	0	3 8	267

SANDLOT STATE		WELL #: U 03H		RRCID -> 284864		COMPL. DATE 07/16/2018			TOTAL DEPTH 10291			PERF.10749 - 17041				
03	18224	X	18224	-0-	-0-	-0-	17903	3	321	9	Y	292	290	0	1 8	47
04	16488	X	16488	-0-	-0-	-0-	16171	3	317	9	Y	288	282	0	6 8	47
05	12515	X	12515	-0-	-0-	-0-	12446	3	69	9	Y	63	63	0		47
06	14834	X	14834	-0-	-0-	-0-	14549	3	285	9	Y	259	260	0	1 8	45
07	12492	X	12492	-0-	-0-	-0-	12329	3	163	9	Y	148	144	0	3 8	46
08	10272	X	10272	-0-	-0-	-0-	10238	3	34	9	Y	31	29	0	2 8	46

SANDLOT STATE		WELL #: L 02H		RRCID -> 284869		COMPL. DATE 07/17/2018			TOTAL DEPTH 10474			PERF.10975 - 17254				
03	21041	X	21041	-0-	-0-	-0-	20681	3	360	9	Y	327	325	0	1 8	8
04	18981	X	18981	-0-	-0-	-0-	18627	3	354	9	Y	322	315	0	7 8	8
05	21729	X	21729	-0-	-0-	-0-	21369	3	360	9	Y	327	326	0		9
06	20370	X	19520	-0-	-850	-0-	19285	3	235	9	Y	214	215	0	1 8	7
07	23187	X	23187	-0-	-0-	-0-	23164	3	23	9	Y	21	16	0	5 8	7
08	23186	X	23186	-0-	-0-	-0-	23160	3	26	9	Y	24	19	0	5 8	7

SMR		WELL #: U 08H		RRCID -> 284894		COMPL. DATE 09/24/2018			TOTAL DEPTH 10832			PERF.11022 - 20516				
03	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	4641	3	886	9	N	805	805	0	1 8	24
04	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	4375	3	794	9	N	722	723	0	3 8	20
05	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	1776	3	381	9	N	346	348	0		18
06	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3194	3	596	9	N	542	537	0		23
07	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	3520	3	763	9	N	694	694	0	1 8	22
08	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	2869	3	617	9	N	561	560	0	1 8	22

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD						
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.//		703352										
SANDLOT STATE				WELL #: B103SL	RRCID -> 284895	COMPL. DATE 07/13/2018	TOTAL DEPTH 10662	PERF.10928	- 17385					
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
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-
SMR				WELL #: B108SL	RRCID -> 284934	COMPL. DATE 09/23/2018	TOTAL DEPTH 11052	PERF.11391	- 19804					
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
SOUTH MITRE 2 UNIT				WELL #: L 05H	RRCID -> 285155	COMPL. DATE 06/23/2018	TOTAL DEPTH 11020	PERF. N/A						
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	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-
SOUTH MITRE 2 UNIT				WELL #: U 06H	RRCID -> 285176	COMPL. DATE 09/24/2018	TOTAL DEPTH 10768	PERF.10991	- 21162					
03	30872 X	30872	-0-	-0-	-0-	24154 3	6718 9	N	6107	6153 0	2 8		180	
04	29056 X	29056	-0-	-0-	-0-	23114 3	5942 9	N	5402	5426 0	9 8		147	
05	22321 X	22321	-0-	-0-	-0-	17832 3	4489 9	N	4081	4020 0			208	
06	27133 X	27133	-0-	-0-	-0-	21523 3	5610 9	N	5100	5089 0	1 8		218	
07	28103 X	28103	-0-	-0-	-0-	22365 3	5738 9	N	5216	5262 0	5 8		167	
08	26413 X	26413	-0-	-0-	-0-	20748 3	5665 9	N	5150	5112 0	4 8		201	
SANDLOT STATE				WELL #: U 07H	RRCID -> 285350	COMPL. DATE 11/21/2018	TOTAL DEPTH 10320	PERF.10695	- 17096					
03	22776 X	22776	-0-	-0-	-0-	22225 3	551 9	Y	501	499 0	1 8		71	
04	20544 X	20544	-0-	-0-	-0-	20003 3	541 9	Y	492	484 0	8 8		71	
05	26059 X	26059	-0-	-0-	-0-	25452 3	607 9	Y	552	550 0			73	
06	24083 X	24083	-0-	-0-	-0-	23591 3	492 9	Y	447	450 0	1 8		69	
07	28830 X	28830	-0-	-0-	-0-	28182 3	648 9	Y	589	580 0	6 8		72	
08	17782 X	17782	-0-	-0-	-0-	17229 3	553 9	Y	503	501 0	4 8		70	
SOUTH MITRE 2 UNIT				WELL #: L 07H	RRCID -> 285355	COMPL. DATE 06/13/2018	TOTAL DEPTH 11919	PERF. N/A						
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	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-
HARPOON				WELL #: 1401BH	RRCID -> 285367	COMPL. DATE 02/05/2015	TOTAL DEPTH 10208	PERF.10732	- 18201					
03	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-				98	74 0			59	
04	2250 X	1768	-0-	-482	-0-	1701 3	67 9	Y	61	117 0	1 8		2	
05	2852 X	1382	-0-	-1470	-0-	1382 3		Y	-0-	2 0			-0-	
06	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2874 3	58 9	Y	53	49 0			4	
07	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	4366 3	1 9	Y	1	4 0	1 8		-0-	
08	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	3947 3	1 9	Y	1	1 8			-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352										
SOUTH MITRE 2 UNIT		WELL #: U 04H		RRCID ->	285370	COMPL. DATE	09/24/2018	TOTAL DEPTH	10769	PERF.11173 - 21225		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03	23500 X	23500	-0-	-0-	-0-	18855 3	4645 9	N	4223	4246 0	1 8	125
04	22152 X	22152	-0-	-0-	-0-	18043 3	4109 9	N	3735	3752 0	7 8	101
05	17024 X	17024	-0-	-0-	-0-	13919 3	3105 9	N	2823	2780 0		144
06	20680 X	20680	-0-	-0-	-0-	16801 3	3879 9	N	3526	3519 0	1 8	150
07	22005 X	22005	-0-	-0-	-0-	18188 3	3817 9	N	3470	3505 0	4 8	111
08	20785 X	20785	-0-	-0-	-0-	17330 3	3455 9	N	3141	3126 0	4 8	122

SOUTH MITRE 2 UNIT		WELL #: B104SL		RRCID ->	285376	COMPL. DATE	09/24/2018	TOTAL DEPTH	11164	PERF.11415 - 21140		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
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-		

SOUTH MITRE 2 UNIT		WELL #: B106SL		RRCID ->	285432	COMPL. DATE	09/23/2018	TOTAL DEPTH	11111	PERF.11357 - 21255		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
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-		

SANDLOT STATE		WELL #: U 01H		RRCID ->	285457	COMPL. DATE	07/13/2018	TOTAL DEPTH	10300	PERF.10765 - 17049		
03	29071 X	29071	-0-	-0-	-0-	27969 3	1102 9	Y	1002	997 0	2 8	14
04	26267 X	26267	-0-	-0-	-0-	25191 3	1076 9	Y	978	969 0	10 8	13
05	25797 X	25797	-0-	-0-	-0-	24917 3	880 9	Y	800	797 0		16
06	22248 X	22248	-0-	-0-	-0-	21239 3	1009 9	Y	917	924 0	1 8	8
07	32642 X	32642	-0-	-0-	-0-	30077 3	2565 9	Y	2332	2312 0	6 8	22
08	29706 X	29706	-0-	-0-	-0-	27827 3	1879 9	Y	1708	1710 0	6 8	14

SANDLOT STATE		WELL #: B101SL		RRCID ->	285471	COMPL. DATE	07/16/2018	TOTAL DEPTH	10660	PERF.11220 - 17430		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
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-		

NORTH GOAT 2 UNIT		WELL #: B101 H		RRCID ->	285600	COMPL. DATE	09/23/2017	TOTAL DEPTH	10934	PERF.11379 - 21490		
03	17696 X	17696	-0-	-0-	-0-	15148 3	2548 9	Y	2316	2410 0	2 8	254
04	15870 X	9729	-0-	-6141	-0-	7485 3	2244 9	Y	2040	2015 0	5 8	274
05	16399 X	7982	-0-	-8417	-0-	6204 3	1778 9	Y	1616	1664 0		226
06	17130 X	13930	-0-	-3200	-0-	11816 3	2114 9	Y	1922	1972 0	1 8	175
07	17701 X	10976	-0-	-6725	-0-	9027 3	1949 9	Y	1772	1707 0	3 8	237
08	17701 X	14606	-0-	-3095	-0-	12296 3	2310 9	Y	2100	2116 0	4 8	217

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT		WELL #: B307 H		RRCID ->	285601	COMPL. DATE	11/25/2017	TOTAL DEPTH	11198	PERF.11343 - 20910		
03	46635 X	46635	-0-	-0-	-0-	42456 3	4179 9	Y	3799	3744 0	6 8	197
04	46158 X	46158	-0-	-0-	-0-	42082 3	4076 9	Y	3705	3652 0	39 8	211
05	46502 X	46502	-0-	-0-	-0-	42476 3	4026 9	Y	3660	3667 0		204
06	44924 X	44924	-0-	-0-	-0-	40894 3	4030 9	Y	3664	3775 0	5 8	88
07	24563 X	24563	-0-	-0-	-0-	21512 3	3051 9	Y	2774	2767 0	9 8	86
08	43640 X	43640	-0-	-0-	-0-	39799 3	3841 9	Y	3492	3454 0	14 8	110

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	58535 X	58535	-0-	-0-	-0-	57379	3	1156	9	Y	1051	1044	0	4 8	44
04	52968 X	52968	-0-	-0-	-0-	51827	3	1141	9	Y	1037	1017	0	20 8	44
05	22969 X	22969	-0-	-0-	-0-	22693	3	276	9	Y	251	250	0		45
06	24293 X	24293	-0-	-0-	-0-	23888	3	405	9	Y	368	371	0	1 8	41
07	25510 X	25510	-0-	-0-	-0-	24424	3	1086	9	Y	987	976	0	5 8	47
08	26683 X	26683	-0-	-0-	-0-	25280	3	1403	9	Y	1275	1275	0	5 8	42
SANDLOT STATE		WELL #: B107SL		RRCID -> 285785		COMPL. DATE 11/21/2018		TOTAL DEPTH 10773		PERF.11166		- 17498			
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT		WELL #: C207SL		RRCID -> 285843		COMPL. DATE 11/25/2017		TOTAL DEPTH 11590		PERF.11709		- 21112			
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-
SANDLOT STATE		WELL #: B105SL		RRCID -> 285869		COMPL. DATE 07/14/2018		TOTAL DEPTH 10633		PERF.11150		- 17431			
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-
SANDLOT STATE		WELL #: L 06H		RRCID -> 285898		COMPL. DATE 07/14/2018		TOTAL DEPTH 10506		PERF.11055		- 17259			
03	12989 X	9419	-0-	-3570	-0-	9072	3	347	9	Y	315	313	0	1 8	11
04	12570 X	8533	-0-	-4037	-0-	8194	3	339	9	Y	308	305	0	3 8	11
05	12989 X	11856	-0-	-1133	-0-	11701	3	155	9	Y	141	141	0		11
06	14791 X	14791	-0-	-0-	-0-	14436	3	355	9	Y	323	325	0	1 8	8
07	19613 X	19613	-0-	-0-	-0-	19164	3	449	9	Y	408	401	0	4 8	11
08	19281 X	19281	-0-	-0-	-0-	18749	3	532	9	Y	484	482	0	4 8	9
SANDLOT STATE		WELL #: L 10H		RRCID -> 286196		COMPL. DATE 11/19/2018		TOTAL DEPTH 10536		PERF.10945		- 16969			
03	34224 X	25133	-0-	-9091	-0-	24900	3	233	9	Y	212	209	0	2 8	40
04	22578 X	22578	-0-	-0-	-0-	22346	3	232	9	Y	211	202	0	9 8	40
05	23926 X	23926	-0-	-0-	-0-	23714	3	212	9	Y	193	193	0		40
06	27221 X	27221	-0-	-0-	-0-	27006	3	215	9	Y	195	194	0	2 8	39
07	30735 X	30735	-0-	-0-	-0-	30419	3	316	9	Y	287	280	0	6 8	40
08	28326 X	28326	-0-	-0-	-0-	27939	3	387	9	Y	352	347	0	6 8	39
SANDLOT STATE		WELL #: L 08H		RRCID -> 286500		COMPL. DATE 11/18/2018		TOTAL DEPTH 10507		PERF.10963		- 16928			
03	15810 X	11498	-0-	-4312	-0-	11215	3	283	9	Y	257	255	0	1 8	41
04	21300 X	10371	-0-	-10929	-0-	10094	3	277	9	Y	252	248	0	4 8	41
05	22010 X	13409	-0-	-8601	-0-	13090	3	319	9	Y	290	289	0		42
06	21300 X	12715	-0-	-8585	-0-	12449	3	266	9	Y	242	243	0	1 8	40
07	16777 X	16777	-0-	-0-	-0-	16383	3	394	9	Y	358	353	0	3 8	42
08	16496 X	16496	-0-	-0-	-0-	16028	3	468	9	Y	425	424	0	3 8	40

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD					
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.//		703352											
UB		WELL #:		C108H	RRCID ->	286501	COMPL. DATE	02/06/2019	TOTAL	DEPTH	11133	PERF.11451	- 19205		
M	O	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
03	20181 X	-0-	-0-	-20181	-0-	-0-					Y	100	198	0	7
04	4080 X	202	-0-	-3878	-0-	-0-	85	3	117	9	Y	106	104	0	9
05	153 X	153	-0-	-0-	-0-	-0-	39	3	114	9	Y	104	103	0	10
06	250 X	250	-0-	-0-	-0-	-0-	181	3	69	9	Y	63	69	0	4
07	587 X	587	-0-	-0-	-0-	-0-	422	3	165	9	Y	150	143	0	11
08	454 N	454	-0-	-0-	-0-	-0-	352	3	102	9	Y	93	99	0	5

IRON CITY STATE		WELL #:		C105SL	RRCID ->	286502	COMPL. DATE	12/21/2018	TOTAL	DEPTH	10600	PERF.10907	- 18668		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

SHORT YUENGLING		WELL #:		B101H	RRCID ->	286503	COMPL. DATE	12/23/2018	TOTAL	DEPTH	10448	PERF.10835	- 15939		
03	39818 X	39818	-0-	-0-	-0-	-0-	37944	3	1874	9	Y	1704	1713	0	96
04	37320 X	35804	-0-	-1516	-0-	-0-	34108	3	1696	9	Y	1542	1567	0	55
05	38564 X	37060	-0-	-1504	-0-	-0-	35156	3	1904	9	Y	1731	1639	0	147
06	38520 X	36137	-0-	-2383	-0-	-0-	34414	3	1723	9	Y	1566	1618	0	92
07	39804 X	37528	-0-	-2276	-0-	-0-	35814	3	1714	9	Y	1558	1579	0	63
08	39804 X	36268	-0-	-3536	-0-	-0-	34601	3	1667	9	Y	1515	1484	0	87

SANDLOT STATE		WELL #:		L 12H	RRCID ->	286504	COMPL. DATE	11/21/2018	TOTAL	DEPTH	10516	PERF.10866	- 16981		
03	15537 X	15537	-0-	-0-	-0-	-0-	14731	3	806	9	Y	733	730	0	12
04	14042 X	14042	-0-	-0-	-0-	-0-	13258	3	784	9	Y	713	709	0	11
05	18107 X	18107	-0-	-0-	-0-	-0-	17193	3	914	9	Y	831	828	0	14
06	17510 X	17510	-0-	-0-	-0-	-0-	16814	3	696	9	Y	633	637	0	9
07	20881 X	20881	-0-	-0-	-0-	-0-	20727	3	154	9	Y	140	135	0	10
08	18104 X	16638	-0-	-1466	-0-	-0-	16298	3	340	9	Y	309	308	0	8

SANDLOT STATE		WELL #:		U 11H	RRCID ->	286505	COMPL. DATE	11/21/2018	TOTAL	DEPTH	10362	PERF.10728	- 16866		
03	9566 X	9566	-0-	-0-	-0-	-0-	8746	3	820	9	Y	745	742	0	14
04	8665 X	8665	-0-	-0-	-0-	-0-	7871	3	794	9	Y	722	720	0	13
05	11888 X	11888	-0-	-0-	-0-	-0-	10884	3	1004	9	Y	913	909	0	17
06	22006 X	22006	-0-	-0-	-0-	-0-	20580	3	1426	9	Y	1296	1307	0	5
07	18397 X	18397	-0-	-0-	-0-	-0-	17197	3	1200	9	Y	1091	1081	0	12
08	27897 X	27897	-0-	-0-	-0-	-0-	26371	3	1526	9	Y	1387	1388	0	6

BOUCHER 2		WELL #:		C102H	RRCID ->	286506	COMPL. DATE	02/12/2019	TOTAL	DEPTH	11201	PERF.11480	- 19114		
03	71703 X	69549	-0-	-2154	-0-	-0-	66163	3	3386	9	Y	3078	3026	0	154
04	69390 X	64801	-0-	-4589	-0-	-0-	61073	3	1	4	Y	3388	3278	0	225
							3727	9							
05	71703 X	65192	-0-	-6511	-0-	-0-	61914	3	3278	9	Y	2980	3028	0	177
06	67440 X	57323	-0-	-10117	-0-	-0-	54529	3	2794	9	Y	2540	2545	0	167
07	69564 X	64739	-0-	-4825	-0-	-0-	61477	3	3262	9	Y	2965	2929	0	185
08	69564 X	20958	-0-	-48606	-0-	-0-	19245	3	1713	9	Y	1557	1569	0	167

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.//		703352													
SANDLOT STATE		WELL #:		B111SL	RRCID ->	286509	COMPL. DATE	11/22/2018	TOTAL DEPTH	10802	PERF.	11302	- 17189				
M	O	ALLOW 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					
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
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-				

SANDLOT STATE		WELL #:		U 09H	RRCID ->	286543	COMPL. DATE	11/20/2018	TOTAL DEPTH	10336	PERF.	10863	- 16747				
03	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	5140	3	3219	9	Y	2926	2919	0		38	
04	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	4585	3	3108	9	Y	2825	2824	0	2	8	37
05	9469	X	9469	-0-	-0-	-0-	5827	3	3642	9	Y	3311	3299	0			49
06	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	5848	3	3081	9	Y	2801	2826	0			24
07	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	2907	3	1837	9	Y	1670	1659	0	1	8	34
08	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					34

EAST CAPOTE		WELL #:		B101H	RRCID ->	286562	COMPL. DATE	04/22/2019	TOTAL DEPTH	11149	PERF.	11241	- 15971				
03	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	6509	3	535	9	Y	486	444	0	1	8	109
04	7290	X	6322	-0-	-968	-0-	5895	3	427	9	Y	388	444	0	3	8	50
05	7533	X	5416	-0-	-2117	-0-	4946	3	470	9	Y	427	427	0			50
06	7290	X	4758	-0-	-2532	-0-	4250	3	508	9	Y	462	446	0			66
07	7254	X	4327	-0-	-2927	-0-	3901	3	426	9	Y	387	404	0	1	8	48
08	7037	X	4407	-0-	-2630	-0-	3987	3	420	9	Y	382	379	0	1	8	50

SANDLOT STATE		WELL #:		B109SL	RRCID ->	286584	COMPL. DATE	11/18/2018	TOTAL DEPTH	10823	PERF.	11250	- 17235				
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
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-				

WEST CAPOTE		WELL #:		B107H	RRCID ->	286652	COMPL. DATE	02/18/2019	TOTAL DEPTH	11132	PERF.	11194	- 15980				
03	22010	X	19688	-0-	-2322	-0-	17631	3	2057	9	Y	1870	1820	0	2	8	418
04	21300	X	18209	-0-	-3091	-0-	16486	3	1723	9	Y	1566	1772	0	10	8	202
05	21359	X	18264	-0-	-3095	-0-	16434	3	1830	9	Y	1664	1672	0			194
06	20670	X	17973	-0-	-2697	-0-	16003	3	1970	9	Y	1791	1730	0	1	8	254
07	21359	X	17513	-0-	-3846	-0-	15587	3	1926	9	Y	1751	1785	0	4	8	216
08	19685	X	19245	-0-	-440	-0-	17361	3	1884	9	Y	1713	1701	0	4	8	224

SOUTH GOAT 2 UNIT		WELL #:		16H	RRCID ->	287200	COMPL. DATE	04/16/2020	TOTAL DEPTH	10566	PERF.	10743	- 20420				
03	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	4632	3	1063	9	N	966	951	0	1	8	56
04	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	4854	3	986	9	N	896	902	0	4	8	46
05	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	5044	3	992	9	N	902	916	0			32
06	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	4786	3	945	9	N	859	838	0	1	8	52
07	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	4520	3	919	9	N	835	849	0	2	8	36
08	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	4936	3	1224	9	N	1113	1104	0	2	8	43

SANDLOT STATE		WELL #:		L 15H	RRCID ->	288008	COMPL. DATE	04/09/2019	TOTAL DEPTH	10549	PERF.	10802	- 17147				
03	61372	X	61372	-0-	-0-	-0-	60140	3	1232	9	Y	1120	1113	0	4	8	28
04	52730	X	52730	-0-	-0-	-0-	51575	3	1155	9	Y	1050	1031	0	20	8	27
05	73439	X	73439	-0-	-0-	-0-	71900	3	1539	9	Y	1399	1394	0			32
06	70800	X	70800	-0-	-0-	-0-	69546	3	1254	9	Y	1140	1146	0	4	8	22
07	87120	X	87120	-0-	-0-	-0-	85420	3	1700	9	Y	1545	1519	0	17	8	31
08	73335	X	73335	-0-	-0-	-0-	71402	3	1933	9	Y	1757	1749	0	15	8	24

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352									
SANDLOT STATE		WELL #: B113SL		RRCID ->	288009	COMPL. DATE	04/15/2019	TOTAL DEPTH	10823	PERF.11047 - 16613	
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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-

SANDLOT STATE		WELL #: U 13H		RRCID ->	288010	COMPL. DATE	04/16/2019	TOTAL DEPTH	10372	PERF.10630 - 16928	
03	29385	X	29385	-0-	-0-	-0-	28347 3	1038 9	Y	944 939 0	2 8 13
04	26526	X	26526	-0-	-0-	-0-	25513 3	1013 9	Y	921 912 0	10 8 12
05	34262	X	34262	-0-	-0-	-0-	33086 3	1176 9	Y	1069 1065 0	16 16
06	27792	X	27792	-0-	-0-	-0-	27014 3	778 9	Y	707 711 0	2 8 10
07	25204	X	25204	-0-	-0-	-0-	24093 3	1111 9	Y	1010 999 0	5 8 16
08	38551	X	38551	-0-	-0-	-0-	37330 3	1221 9	Y	1110 1107 0	8 8 11

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT		WELL #: 14H		RRCID ->	288283	COMPL. DATE	12/02/2019	TOTAL DEPTH	10797	PERF.10992 - 20373	
03	22261	X	22261	-0-	-0-	-0-	19271 3	2990 9	Y	2718 2573 0	2 8 386
04	21734	X	21734	-0-	-0-	-0-	19036 3	2698 9	Y	2453 2659 0	10 8 170
05	23378	X	23378	-0-	-0-	-0-	20355 3	3023 9	Y	2748 2640 0	278 278
06	22528	X	22528	-0-	-0-	-0-	19908 3	2620 9	Y	2382 2433 0	2 8 225
07	23061	X	23061	-0-	-0-	-0-	20204 3	2857 9	Y	2597 2578 0	5 8 239
08	23970	X	23970	-0-	-0-	-0-	21163 3	2807 9	Y	2552 2617 0	5 8 169

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT		WELL #: 15H		RRCID ->	288552	COMPL. DATE	12/08/2019	TOTAL DEPTH	11102	PERF.11297 - 20645	
03	10301	X	10301	-0-	-0-	-0-	8794 3	1507 9	Y	1370 1285 0	1 8 195
04	9900	X	9620	-0-	-280	-0-	8334 3	1286 9	Y	1169 1279 0	4 8 81
05	10974	X	10038	-0-	-936	-0-	8615 3	1423 9	Y	1294 1244 0	131 131
06	10620	X	9591	-0-	-1029	-0-	8375 3	1216 9	Y	1105 1131 0	1 8 104
07	10974	X	9587	-0-	-1387	-0-	8307 3	1280 9	Y	1164 1159 0	2 8 107
08	9716	X	9716	-0-	-0-	-0-	8421 3	1295 9	Y	1177 1204 0	2 8 78

SANDLOT STATE		WELL #: C115SL		RRCID ->	288633	COMPL. DATE	04/10/2019	TOTAL DEPTH	11216	PERF.11615 - 17620	
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT		WELL #: 16H		RRCID ->	288664	COMPL. DATE	12/04/2019	TOTAL DEPTH	11178	PERF.11269 - 18237	
03	16213	X	15593	-0-	-620	-0-	13804 3	1789 9	Y	1626 1539 0	1 8 231
04	15990	X	15119	-0-	-871	-0-	13539 3	1580 9	Y	1436 1562 0	5 8 100
05	16957	X	15379	-0-	-1578	-0-	13638 3	1741 9	Y	1583 1523 0	160 160
06	16410	X	14671	-0-	-1739	-0-	13210 3	1461 9	Y	1328 1362 0	1 8 125
07	16957	X	14672	-0-	-2285	-0-	13128 3	1544 9	Y	1404 1398 0	2 8 129
08	15624	X	15381	-0-	-243	-0-	13890 3	1491 9	Y	1355 1392 0	2 8 90

NORTH ELEPHANT 2 UNIT		WELL #: 11H		RRCID ->	288680	COMPL. DATE	12/08/2019	TOTAL DEPTH	11218	PERF.11352 - 20194	
03	36921	X	32287	-0-	-4634	-0-	28448 3	3839 9	Y	3490 3488 0	2 8 191
04	30030	X	28987	-0-	-1043	-0-	25425 3	3562 9	Y	3238 3236 0	12 8 181
05	32457	X	31686	-0-	-771	-0-	27835 3	3851 9	Y	3501 3478 0	204 204
06	31410	X	29458	-0-	-1952	-0-	25989 3	3469 9	Y	3154 3143 0	2 8 213
07	32457	X	29370	-0-	-3087	-0-	26046 3	3324 9	Y	3022 3074 0	7 8 154
08	32302	X	30489	-0-	-1813	-0-	26783 3	3706 9	Y	3369 3415 0	7 8 101

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD							
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.//		703352													
NORTH ELEPHANT 2 UNIT		WELL #:		12H	RRCID ->	289056	COMPL. DATE	12/06/2019	TOTAL DEPTH	11145	PERF.	11329 - 21085					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE				
							CODE	AMT	M		CODE						
03	18724	X	17418	-0-	-1306	-0-	15095	3	2323	9	Y	2112	2119	0	1	8	116
04	17276	X	17276	-0-	-0-	-0-	14949	3	2327	9	Y	2115	2105	0	8	8	118
05	18662	X	17133	-0-	-1529	-0-	14755	3	2378	9	Y	2162	2154	0			126
06	18060	X	16518	-0-	-1542	-0-	14325	3	2193	9	Y	1994	1984	0	2	8	134
07	18662	X	16408	-0-	-2254	-0-	14152	3	2256	9	Y	2051	2075	0	5	8	105
08	17856	X	16854	-0-	-1002	-0-	14547	3	2307	9	Y	2097	2134	0	5	8	63

NORTH ELEPHANT 2 UNIT		WELL #:		13H	RRCID ->	289057	COMPL. DATE	12/06/2019	TOTAL DEPTH	11204	PERF.	11296 - 21225					
03	23343	X	21767	-0-	-1576	-0-	19247	3	2520	9	Y	2291	2301	0	2	8	125
04	22590	X	21104	-0-	-1486	-0-	18518	3	2586	9	Y	2351	2334	0	11	8	131
05	23622	X	21767	-0-	-1855	-0-	19049	3	2718	9	Y	2471	2458	0			144
06	22860	X	20271	-0-	-2589	-0-	17790	3	2481	9	Y	2255	2245	0	2	8	152
07	23622	X	20659	-0-	-2963	-0-	18112	3	2547	9	Y	2315	2344	0	5	8	118
08	21793	X	21435	-0-	-358	-0-	18927	3	2508	9	Y	2280	2325	0	5	8	68

SOUTH GOAT 2 UNIT		WELL #:		15H	RRCID ->	289239	COMPL. DATE	04/09/2020	TOTAL DEPTH	10984	PERF.	10984 - 19608					
03	12400	X	9950	-0-	-2450	-0-	8641	3	1309	9	N	1190	1180	0	1	8	69
04	9706	X	9706	-0-	-0-	-0-	8415	3	1291	9	N	1174	1178	0	5	8	60
05	10437	X	10437	-0-	-0-	-0-	9257	3	1180	9	N	1073	1095	0			38
06	10622	X	10622	-0-	-0-	-0-	9450	3	1172	9	N	1065	1037	0	1	8	65
07	10385	X	10309	-0-	-76	-0-	9165	3	1144	9	N	1040	1058	0	2	8	45
08	10447	X	10362	-0-	-85	-0-	9210	3	1152	9	N	1047	1050	0	2	8	40

ARMSTRONG 16		WELL #:		1	RRCID ->	289347	COMPL. DATE	03/10/2012	TOTAL DEPTH	11173	PERF.	9514 - 10996					
03	3534	X	2610	-0-	-924	-0-	2526	3	84	9	N	76					135
04	3420	X	1931	-0-	-1489	-0-	1930	3	1	9	N	1	1	8			135
05	3069	X	1923	-0-	-1146	-0-	1923	3			N	-0-					135
06	2970	X	1774	-0-	-1196	-0-	1774	3			N	-0-					135
07	2604	X	2027	-0-	-577	-0-	1999	3	28	9	N	25					160
08	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2501	3	184	9	N	167	183	1			144

SOUTH GOAT 2 UNIT		WELL #:		17H	RRCID ->	289375	COMPL. DATE	04/09/2020	TOTAL DEPTH	11266	PERF.	11876 - 20987					
03	46438	X	46438	-0-	-0-	-0-	40419	3	6019	9	N	5472	5357	0	5	8	315
04	43588	X	43588	-0-	-0-	-0-	38271	3	5317	9	N	4834	4873	0	28	8	248
05	46041	X	46041	-0-	-0-	-0-	40309	3	5732	9	N	5211	5273	0			186
06	44940	X	42644	-0-	-2296	-0-	37148	3	5496	9	N	4996	4875	0	4	8	303
07	46438	X	42226	-0-	-4212	-0-	36692	3	5534	9	N	5031	5103	0	13	8	218
08	46438	X	42663	-0-	-3775	-0-	37321	3	5342	9	N	4856	4876	0	12	8	186

PYTHIAN		WELL #:		2	RRCID ->	289384	COMPL. DATE	05/07/2012	TOTAL DEPTH	11446	PERF.	9744 - 11100					
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

PYTHIAN		WELL #:		1	RRCID ->	289408	COMPL. DATE	04/17/2012	TOTAL DEPTH	11340	PERF.	9834 - 11193					
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
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

		PLUGGED AND ABANDONED		06/26/2024													

		PLUGGED AND ABANDONED		08/13/2024													

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352													
NORTH GOAT 2 UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 289437		COMPL. DATE 04/16/2020		TOTAL DEPTH 10588		PERF.10703		- 20609			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		47664 X	47664	-0-	-0-	-0-	40807 3	6857 9	N	6234	6203 0	5 8	159		
04		44753 X	44753	-0-	-0-	-0-	37869 3	6884 9	N	6258	6191 0	24 8	202		
05		43816 X	43816	-0-	-0-	-0-	37927 3	5889 9	N	5354	5392 0		164		
06		40528 X	40528	-0-	-0-	-0-	34938 3	5590 9	N	5082	5031 0	4 8	211		
07		28785 X	28785	-0-	-0-	-0-	24781 3	4004 9	N	3640	3737 0	8 8	106		
08		39140 X	39140	-0-	-0-	-0-	34534 3	359 4	N	3861	3815 0	10 8	142		
							4247 9								

NORTH GOAT 2 UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 289544		COMPL. DATE 04/14/2020		TOTAL DEPTH 10567		PERF.10772		- 20652			
03		45562 X	45562	-0-	-0-	-0-	40473 3	5089 9	N	4626	4611 0	5 8	118		
04		43237 X	43237	-0-	-0-	-0-	38069 3	5168 9	N	4698	4642 0	23 8	151		
05		45250 X	45250	-0-	-0-	-0-	39399 3	5851 9	N	5319	5307 0		163		
06		44505 X	44505	-0-	-0-	-0-	39058 3	5447 9	N	4952	4905 0	4 8	206		
07		51272 X	51272	-0-	-0-	-0-	45068 3	6204 9	N	5640	5668 0	13 8	165		
08		57497 X	57497	-0-	-0-	-0-	49709 3	516 4	N	6611	6520 0	13 8	243		
							7272 9								

ARMSTRONG 14		WELL #: 3		RRCID -> 289550		COMPL. DATE 07/09/2012		TOTAL DEPTH 11214		PERF. 9764		- 10436			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45		
08		0 N	-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			
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
			PLUGGED AND ABANDONED			10/09/2023									

NORTH GOAT 2 UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 289555		COMPL. DATE 04/10/2020		TOTAL DEPTH 10998		PERF.10999		- 21060			
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
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-		

BOUCHER 2		WELL #: 2		RRCID -> 289622		COMPL. DATE 12/11/2012		TOTAL DEPTH 11907		PERF.11551		- 11663			
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			93		
			PLUGGED AND ABANDONED			10/31/2023									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
 MEEKER 18 WELL #: 2 RRCID -> 289761 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 9447 - 10946

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
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

NORTH MITRE WOLFCAMP UNIT WELL #: L 07H RRCID -> 289763 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11305 - 21434

03	10081 X	10081	-0-	-0-	-0-	-0-	8254	3	1827	9	N	1661	1767	0	1	8	134
04	9750 X	7478	-0-	-2272	-0-	-0-	5635	3	1843	9	N	1675	1646	0	3	8	160
05	10075 X	5559	-0-	-4516	-0-	-0-	4658	3	901	9	N	819	867	0			112
06	9750 X	9222	-0-	-528	-0-	-0-	7235	3	1987	9	N	1806	1762	0	1	8	155
07	10075 X	9365	-0-	-710	-0-	-0-	7408	3	1957	9	N	1779	1717	0	2	8	215
08	10075 X	6815	-0-	-3260	-0-	-0-	5102	3	1713	9	N	1557	1576	0	1	8	195

UINTA WELL #: 0204H RRCID -> 289766 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10848 - 18286

03	21062 X	21062	-0-	-0-	-0-	-0-	18374	3	2688	9	Y	2444	2411	0	1	8	159
04	19867 X	19867	-0-	-0-	-0-	-0-	17029	3	2838	9	Y	2580	2506	0	7	8	226
05	18899 X	18899	-0-	-0-	-0-	-0-	16999	3	1900	9	Y	1727	1790	0			163
06	20370 X	11961	-0-	-8409	-0-	-0-	10456	3	1505	9	Y	1368	1443	0	1	8	87
07	21049 X	13115	-0-	-7934	-0-	-0-	10792	3	2323	9	Y	2112	2042	0	2	8	155
08	21049 X	14799	-0-	-6250	-0-	-0-	12868	3	1931	9	Y	1755	1806	0	3	8	101

NORTH MITRE WOLFCAMP UNIT WELL #: 2101H RRCID -> 289768 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 10843 PERF.11085 - 20580

03	7781 X	7628	-0-	-153	-0-	-0-	6205	3	1423	9	N	1294	1397	0	1	8	105
04	7530 X	5922	-0-	-1608	-0-	-0-	4527	3	1395	9	N	1268	1249	0	3	8	121
05	7254 X	6310	-0-	-944	-0-	-0-	4387	3	1923	9	N	1748	1629	0			240
06	8301 X	8301	-0-	-0-	-0-	-0-	6654	3	1647	9	N	1497	1608	0	1	8	128
07	7626 X	7002	-0-	-624	-0-	-0-	5550	3	1452	9	N	1320	1287	0	1	8	160
08	7626 X	6589	-0-	-1037	-0-	-0-	5468	3	1121	9	N	1019	1051	0	1	8	127

JAMES 02 WELL #: 1401H RRCID -> 289769 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11075 - 12707

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

BOUCHER 2 WELL #: 1 RRCID -> 289771 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 11629 PERF.10373 - 11138

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

PLUGGED AND ABANDONED 11/09/2023

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352														
HARRISON STATE C20		WELL #: 1401H		RRCID ->	289772	COMPL. DATE	07/16/2014	TOTAL DEPTH	11131	PERF.11718 - 16629						
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
03		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04		810 X	-0-	-0-	-810					N	-0-					49
05		837 X	-0-	-0-	-837					N	-0-	49	0			-0-
06		810 X	-0-	-0-	-810					N	-0-					-0-
07		289 X	289	-0-	-0-		287	3		2	4					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEEKER 18		WELL #: 6		RRCID ->	289786	COMPL. DATE	09/02/2012	TOTAL DEPTH	11256	PERF. 9607 - 10325						
03		0 W	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG 14		WELL #: 1		RRCID ->	289984	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	11381	PERF. 8860 - 11126						
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-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						
03		42780 X	40048	-0-	-2732		35118	3	4930	9	N	4482	4498	0		90
04		41250 X	37696	-0-	-3554		33001	3	4695	9	N	4268	4331	0		27
05		42625 X	39151	-0-	-3474		34300	3	4851	9	N	4410	4378	0		59
06		40530 X	36571	-0-	-3959		32061	3	4510	9	N	4100	4099	0		60
07		40052 X	38595	-0-	-1457		34050	3	4545	9	N	4132	4142	0		50
08		40052 X	37524	-0-	-2528		33205	3	4319	9	N	3926	3906	0		70

NORTH GOAT 2 UNIT		WELL #: 14H		RRCID ->	290192	COMPL. DATE	04/10/2020	TOTAL DEPTH	10992	PERF.10941 - 20770						
03		0 W	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPPLETON EAST UNIT G		WELL #: 7H		RRCID ->	290218	COMPL. DATE	07/13/2021	TOTAL DEPTH	10591	PERF.10894 - 20523						
03		11191 X	4799	-0-	-6392		1638	3	3161	9	N	2874	2884	0		57
04		10830 X	3213	-0-	-7617		1009	3	2204	9	N	2004	2048	0		13
05		11191 X	2098	-0-	-9093		16	3	2082	9	N	1893	1881	0		25
06		9480 X	3212	-0-	-6268		1543	3	1669	9	N	1517	1520	0		22
07		4805 X	3566	-0-	-1239		1446	3	2120	9	N	1927	1925	0		24
08		4805 X	3268	-0-	-1537		1328	3	1940	9	N	1764	1757	0		31

CAPPLETON WEST UNIT E		WELL #: 5H		RRCID ->	290220	COMPL. DATE	07/11/2021	TOTAL DEPTH	10549	PERF.10840 - 20357						
03		42718 X	40732	-0-	-1986		35646	3	5086	9	N	4624	4637	0		92
04		41340 X	39594	-0-	-1746		34539	3	5055	9	N	4595	4658	0		29
05		42718 X	40023	-0-	-2695		34731	3	5292	9	N	4811	4776	0		64
06		40680 X	36981	-0-	-3699		32030	3	4951	9	N	4501	4500	0		65
07		40920 X	40063	-0-	-857		34941	3	5122	9	N	4656	4664	0		57
08		40920 X	38834	-0-	-2086		33760	3	5074	9	N	4613	4588	0		82

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.//		703352									
CAPPLETON WEST UNIT D		WELL #:		4H	RRCID ->	290222	COMPL. DATE	07/08/2021	TOTAL DEPTH	11121	PERF.	11208 - 20670	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	76942 X	69968	-0-	-6974	-0-	64537	3	5431	9	N	4937	4952 0	99
04	74460 X	64906	-0-	-9554	-0-	59757	3	5149	9	N	4681	4750 0	30
05	76942 X	67137	-0-	-9805	-0-	61793	3	5344	9	N	4858	4823 0	65
06	72090 X	62667	-0-	-9423	-0-	57761	3	4906	9	N	4460	4460 0	65
07	69967 X	67460	-0-	-2507	-0-	62568	3	4892	9	N	4447	4458 0	54
08	69967 X	66853	-0-	-3114	-0-	62035	3	4818	9	N	4380	4356 0	78

CAPPLETON EAST UNIT F		WELL #:		6H	RRCID ->	290238	COMPL. DATE	07/09/2021	TOTAL DEPTH	10564	PERF.	10842 - 20375	
03	39711 X	27396	-0-	-12315	-0-	23872	3	3524	9	N	3204	3205 0	64
04	34950 X	22600	-0-	-12350	-0-	19606	3	2994	9	N	2722	2769 0	17
05	36115 X	21375	-0-	-14740	-0-	18547	3	2828	9	N	2571	2554 0	34
06	34260 X	18847	-0-	-15413	-0-	16121	3	2726	9	N	2478	2476 0	36
07	27404 X	18243	-0-	-9161	-0-	15681	3	2562	9	N	2329	2337 0	28
08	27404 X	17273	-0-	-10131	-0-	14783	3	2490	9	N	2264	2252 0	40

CAPPLETON EAST UNIT I		WELL #:		9H	RRCID ->	290273	COMPL. DATE	07/13/2021	TOTAL DEPTH	10584	PERF.	10809 - 20416	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
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-	

CAPPLETON EAST UNIT H		WELL #:		8H	RRCID ->	290353	COMPL. DATE	07/14/2021	TOTAL DEPTH	11024	PERF.	11282 - 20885	
03	65069 X	56748	-0-	-8321	-0-	51153	3	5595	9	N	5086	5103 0	102
04	61890 X	50333	-0-	-11557	-0-	45194	3	5139	9	N	4672	4744 0	30
05	63953 X	52005	-0-	-11948	-0-	46597	3	5408	9	N	4916	4880 0	66
06	57450 X	50204	-0-	-7246	-0-	45157	3	5047	9	N	4588	4587 0	67
07	56761 X	46847	-0-	-9914	-0-	42764	3	4083	9	N	3712	3734 0	45
08	56761 X	36035	-0-	-20726	-0-	32480	3	3555	9	N	3232	3219 0	58

MAROON BELLS 13-14 UNIT F		WELL #:		6H	RRCID ->	294101	COMPL. DATE	03/14/2023	TOTAL DEPTH	11057	PERF.	11225 - 21156	
03	89342 X	74299	-0-	-15043	-0-	8	1	62827	3	Y	10422	10408 0	9 8 90
04	86460 X	63612	-0-	-22848	-0-	11464	9	10	1	Y	9715	9695 0	40 8 70
05	84537 X	60050	-0-	-24487	-0-	10687	9	10	1	Y	7536	7572 0	34
06	80700 X	60301	-0-	-20399	-0-	8290	9	9	1	Y	8611	8578 0	6 8 61
07	77128 X	57454	-0-	-19674	-0-	9472	9	9	1	Y	8321	8326 0	17 8 39
08	69347 X	31767	-0-	-37580	-0-	9153	9	8	1	Y	3357	3363 0	9 8 24
						3693	9						

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.//		712803												
BROWN STATE 44-2		WELL #:		1H	RRCID -> 287320	COMPL. DATE 10/06/2023	TOTAL DEPTH 11135	PERF.11631	- 20833					
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		73203 X	73203	-0-	-0-	-0-	738 1	69759 2	2441	Y	2441	2484 1	22 8	314
							21 4	2685 9						
04		71232 X	71232	-0-	-0-	-0-	706 1	67595 2	2564	Y	2564	2476 1	59 8	343
							111 4	2820 9						
05		75262 X	75262	-0-	-0-	-0-	743 1	71684 2	2551	Y	2551	2489 1	51 8	354
							29 4	2806 9						
06		68242 X	68242	-0-	-0-	-0-	698 1	64785 2	2412	Y	2412	2318 1	74 8	374
							106 4	2653 9						
07		62754 X	62754	-0-	-0-	-0-	646 1	57652 2	2014	Y	2014	2018 1	32 8	338
							2241 4	2215 9						
08		60740 X	60740	-0-	-0-	-0-	660 1	57725 2	2060	Y	2060	2005 1	30 8	363
							89 4	2266 9						

BROWN STATE 44-2		WELL #:		2H	RRCID -> 287606	COMPL. DATE 09/23/2023	TOTAL DEPTH 10687	PERF.11024	- 16031					
03		10309 X	10309	-0-	-0-	-0-	1113 1	7104 2	1902	Y	1902	1849 1	5 8	416
							2092 9							
04		9870 X	9868	-0-	-2	-0-	1077 1	6793 2	1813	Y	1813	1785 1	12 8	432
							4 4	1994 9						
05		10199 X	9151	-0-	-1048	-0-	1116 1	6063 2	1793	Y	1793	1794 1	10 8	421
							1972 9							
06		9870 X	8006	-0-	-1864	-0-	1022 1	5203 2	1604	Y	1604	1610 1	16 8	399
							17 4	1764 9						
07		10199 X	10066	-0-	-133	-0-	1108 1	6667 2	1723	Y	1723	1646 1	7 8	469
							396 4	1895 9						
08		9365 X	9365	-0-	-0-	-0-	1116 1	6458 2	1628	Y	1628	1638 1	7 8	452
							1791 9							

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24		WELL #:		1H	RRCID -> 287681	COMPL. DATE 09/27/2020	TOTAL DEPTH 9593	PERF. 9750	- 19674					
03		45012 X	41439	-0-	-3573	-0-	1107 1	35017 2	4616	Y	4616	4607 1	20 8	473
							237 4	5078 9						
04		43560 X	37027	-0-	-6533	-0-	1282 1	30339 2	4843	Y	4843	4826 1	18 8	472
							79 4	5327 9						
05		41292 X	36390	-0-	-4902	-0-	1329 1	29637 2	4630	Y	4630	4667 1	15 8	420
							331 4	5093 9						
06		40110 X	38604	-0-	-1506	-0-	1125 1	32391 2	4599	Y	4599	4557 1	18 8	444
							29 4	5059 9						
07		41447 X	35838	-0-	-5609	-0-	1151 1	28456 2	4780	Y	4780	4777 1	15 8	432
							973 4	5258 9						
08		41447 X	26480	-0-	-14967	-0-	833 1	22497 2	2832	Y	2832	2862 1	11 8	391
							35 4	3115 9						

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24		WELL #:		2H	RRCID -> 287682	COMPL. DATE 09/16/2023	TOTAL DEPTH 9593	PERF. 9749	- 19592					
03		39532 X	39532	-0-	-0-	-0-	1029 1	34310 2	3620	Y	3620	3609 1	33 8	370
							211 4	3982 9						
04		33840 X	21877	-0-	-11963	-0-	759 1	18367 2	2478	Y	2478	2569 1	28 8	251
							25 4	2726 9						
05		36487 X	22284	-0-	-14203	-0-	826 1	18518 2	2479	Y	2479	2483 1	23 8	224
							213 4	2727 9						
06		38250 X	34450	-0-	-3800	-0-	990 1	30472 2	2691	Y	2691	2626 1	33 8	256
							28 4	2960 9						
07		39525 X	28678	-0-	-10847	-0-	967 1	23943 2	2598	Y	2598	2595 1	24 8	235
							910 4	2858 9						
08		39525 X	13319	-0-	-26206	-0-	419 1	11277 2	1465	Y	1465	1484 1	13 8	203
							11 4	1612 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803														
BROWN STATE 44-2 WELL #: 3H RRCID -> 287717 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 10687 PERF.10931 - 15970														
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
03		9396 X	9396	-0-	-0-	-0-	1093 1	6359 2	Y	1767	1891 1	4 8		491
							1944 9							
04		9057 X	9057	-0-	-0-	-0-	1039 1	6146 2	Y	1633	1638 1	9 8		477
							76 4	1796 9						
05		9477 X	9477	-0-	-0-	-0-	1112 1	6386 2	Y	1799	1727 1	8 8		541
							1979 9							
06		8607 X	8607	-0-	-0-	-0-	1057 1	5849 2	Y	1546	1601 1	12 8		474
							1701 9							
07		8715 X	8715	-0-	-0-	-0-	1054 1	5493 2	Y	1615	1612 1	5 8		472
							391 4	1777 9						
08		8757 X	8757	-0-	-0-	-0-	1068 1	5936 2	Y	1589	1587 1	5 8		469
							5 4	1748 9						
EXPEDITION STATE UNIT 71-67 WELL #: 4H RRCID -> 288295 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 11295 PERF.11607 - 18432														
03		38563 X	38563	-0-	-0-	-0-	741 1	33959 2	N	3506	3435 1	58 8		365
							6 4	3857 9						
04		36509 X	36509	-0-	-0-	-0-	801 1	32082 2	N	3296	3280 1	49 8		332
							3626 9							
05		34596 X	32140	-0-	-2456	-0-	1072 1	27662 2	N	3058	2989 1	36 8		365
							42 4	3364 9						
06		37320 X	31871	-0-	-5449	-0-	1056 1	27404 2	N	3083	3050 1	66 8		332
							20 4	3391 9						
07		38564 X	31808	-0-	-6756	-0-	1113 1	27197 2	N	3104	3114 1	35 8		287
							84 4	3414 9						
08		38564 X	32268	-0-	-6296	-0-	1102 1	27797 2	N	3063	3005 1	30 8		315
							3369 9							
DARCY STATE 22 WELL #: 1H RRCID -> 288304 COMPL. DATE 09/25/2023 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10813 - 15873														
03		25141 X	24872	-0-	-269	-0-	1055 1	21511 2	N	2096	2011 1	12 8		458
							2306 9							
04		25289 X	25289	-0-	-0-	-0-	1052 1	21720 2	N	2288	2008 1	15 8		723
							2517 9							
05		24521 X	22667	-0-	-1854	-0-	1064 1	19272 2	N	2108	2388 1	11 8		432
							12 4	2319 9						
06		24060 X	19378	-0-	-4682	-0-	1048 1	16087 2	N	2031	2003 1	16 8		444
							9 4	2234 9						
07		26133 X	17718	-0-	-8415	-0-	987 1	14407 2	N	1821	1837 1	7 8		421
							321 4	2003 9						
08		26133 X	19103	-0-	-7030	-0-	1077 1	15839 2	N	1988	1974 1	8 8		427
							2187 9							
DARCY STATE 22 WELL #: 2H RRCID -> 288314 COMPL. DATE 09/27/2023 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10870 - 15868														
03		16306 X	13080	-0-	-3226	-0-	1054 1	10198 2	N	1662	1632 1	13 8		491
							1828 9							
04		14340 X	12958	-0-	-1382	-0-	1058 1	10045 2	N	1686	1471 1	14 8		692
							1855 9							
05		13857 X	13685	-0-	-172	-0-	1064 1	10940 2	N	1517	1713 1	11 8		485
							12 4	1669 9						
06		12750 X	12717	-0-	-33	-0-	1048 1	9872 2	N	1625	1614 1	16 8		480
							9 4	1788 9						
07		13392 X	11712	-0-	-1680	-0-	987 1	8895 2	N	1463	1422 1	7 8		514
							221 4	1609 9						
08		13671 X	12692	-0-	-979	-0-	1077 1	9852 2	N	1603	1625 1	7 8		485
							1763 9							

PHANTOM (WOLFPCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803																
EXPEDITION STATE UNIT 71-67 WELL #: 2H RRCID -> 288641 COMPL. DATE 01/29/2023 TOTAL DEPTH 11640 PERF.12123 - 21384																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		24651 X	24651	-0-	-0-	-0-	23279	2	27	4	Y	1223	1206	1	19 8	87
							1345	9								
04		21305 X	21305	-0-	-0-	-0-	19964	2	39	4	Y	1184	1175	1	16 8	80
							1302	9								
05		24527 X	24527	-0-	-0-	-0-	23135	2	46	4	Y	1224	1213	1	14 8	77
							1346	9								
06		23046 X	23046	-0-	-0-	-0-	21553	2	84	4	Y	1281	1247	1	20 8	91
							1409	9								
07		26787 X	26787	-0-	-0-	-0-	25007	2	326	4	Y	1322	1314	1	11 8	88
							1454	9								
08		25152 X	25152	-0-	-0-	-0-	23587	2	401	4	Y	1058	1058	1	9 8	79
							1164	9								
CONQUISTA STATE UNIT 54-1-8 WELL #: 9H RRCID -> 288796 COMPL. DATE 07/10/2021 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11667 - 16700																
03		50499 X	50499	-0-	-0-	-0-	1375	1	44837	2	N	3751	3661	1	51 8	293
							161	4	4126	9						
04		48560 X	48560	-0-	-0-	-0-	1377	1	44146	2	N	2739	2704	1	49 8	279
							24	4	3013	9						
05		50159 X	50159	-0-	-0-	-0-	1357	1	45407	2	N	2993	3001	1	39 8	232
							103	4	3292	9						
06		46241 X	46241	-0-	-0-	-0-	1406	1	41952	2	N	2610	2546	1	67 8	229
							12	4	2871	9						
07		45608 X	45608	-0-	-0-	-0-	1477	1	40664	2	N	2641	2638	1	31 8	201
							562	4	2905	9						
*08		43597 X	43597	-0-	-0-	-0-	1290	1	39577	2	N	2470	2385	1	27 8	259
							13	4	2717	9						
BERGMAN STATE 38 WELL #: 3H RRCID -> 289048 COMPL. DATE 03/14/2023 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10639 - 15082																
03		14291 X	6989	-0-	-7302	-0-	122	1	6009	2	Y	554	537	1	17 8	62
							249	4	609	9						
04		27971 X	27971	-0-	-0-	-0-	179	1	23785	2	Y	3445	3401	1	61 8	45
							217	4	3790	9						
05		19220 X	16602	-0-	-2618	-0-	122	1	14487	2	Y	1765	1743	1	33 8	34
							51	4	1942	9						
06		140027 X	140027	-0-	-0-	-0-	1273	1	136753	2	Y	1662	1620	1	42 8	34
							173	4	1828	9						
07		28892 X	13935	-0-	-14957	-0-	117	1	12018	2	Y	1409	1399	1	17 8	27
							250	4	1550	9						
08		28892 X	15669	-0-	-13223	-0-	149	1	13684	2	Y	1328	1301	1	18 8	36
							375	4	1461	9						
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 4H RRCID -> 289102 COMPL. DATE 09/13/2023 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9643 - 19541																
03		40807 X	40807	-0-	-0-	-0-	477	1	36582	2	Y	3290	3297	1	18 8	56
							129	4	3619	9						
04		38845 X	38845	-0-	-0-	-0-	351	1	34352	2	Y	3619	3583	1	18 8	74
							161	4	3981	9						
05		37479 X	34283	-0-	-3196	-0-	505	1	30110	2	Y	3083	3055	1	13 8	89
							277	4	3391	9						
06		36270 X	35143	-0-	-1127	-0-	460	1	31669	2	Y	2622	2684	1	15 8	12
							130	4	2884	9						
07		37479 X	29646	-0-	-7833	-0-	512	1	25719	2	Y	2956	2875	1	10 8	83
							163	4	3252	9						
08		37479 X	32389	-0-	-5090	-0-	619	1	28527	2	Y	2945	2920	1	12 8	96
							3	4	3240	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803 BERGMAN STATE 38		//CONT.// 71052 900		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

BERGMAN STATE 38		WELL #: 2H		RRCID -> 289114	COMPL. DATE 10/16/2019	TOTAL DEPTH 10285	PERF.10606	- 15126						
03	14291 X	5043	-0-	-9248	-0-	112 1	4274 2	Y	149	134 1	15 8	60		
04	24814 X	24814	-0-	-0-	-0-	493 4	164 9	Y	2648	2616 1	57 8	35		
05	14291 X	13453	-0-	-838	-0-	161 1	21543 2	Y	1902	1873 1	28 8	36		
06	127585 X	127585	-0-	-0-	-0-	197 4	2913 9	Y	1097	1075 1	35 8	23		
07	25637 X	10381	-0-	-15256	-0-	94 1	11226 2	Y	1236	1216 1	19 8	24		
08	25637 X	11892	-0-	-13745	-0-	41 4	2092 9	Y	730	717 1	17 8	20		

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24		WELL #: 3H		RRCID -> 289120	COMPL. DATE 09/15/2023	TOTAL DEPTH 9613	PERF.10388	- 19616						
03	30739 X	30739	-0-	-0-	-0-	1162 1	125059 2	Y	1855	1840 1	12 8	47		
04	24840 X	20055	-0-	-4785	-0-	157 4	1207 9	Y	1637	1639 1	11 8	34		
05	23405 X	19820	-0-	-3585	-0-	85 1	8713 2	Y	1650	1628 1	9 8	47		
06	29760 X	22611	-0-	-7149	-0-	223 4	1360 9	Y	1198	1219 1	9 8	17		
07	30752 X	17064	-0-	-13688	-0-	134 4	1318 9	Y	1491	1458 1	8 8	42		
08	30752 X	17332	-0-	-13420	-0-	299 1	15007 2	Y	1280	1273 1	7 8	42		

BROWN STATE 44-2		WELL #: 5HA		RRCID -> 289539	COMPL. DATE 09/30/2023	TOTAL DEPTH 10682	PERF.11039	- 16039						
03	22103 X	16566	-0-	-5537	-0-	296 1	28305 2	Y	1001	987 1	2 8	77		
04	18283 X	18283	-0-	-0-	-0-	31 4	1101 9	Y	980	968 1	6 8	83		
05	21404 X	21404	-0-	-0-	-0-	635 1	16492 2	Y	933	937 1	5 8	74		
06	17072 X	17072	-0-	-0-	-0-	78 4	1078 9	Y	885	888 1	7 8	64		
07	18879 X	15979	-0-	-2900	-0-	653 1	19696 2	Y	993	969 1	4 8	84		
08	21390 X	14517	-0-	-6873	-0-	29 4	1026 9	Y	865	873 1	3 8	73		

BROWN STATE 44-2		WELL #: 6HA		RRCID -> 289643	COMPL. DATE 10/04/2023	TOTAL DEPTH 10565	PERF.11024	- 16042						
03	29078 X	22778	-0-	-6300	-0-	542 1	15486 2	Y	1913	1889 1	5 8	148		
04	23235 X	23235	-0-	-0-	-0-	70 4	974 9	Y	1762	1747 1	12 8	151		
05	23343 X	20379	-0-	-2964	-0-	563 1	14202 2	Y	1819	1817 1	10 8	143		
06	22590 X	21452	-0-	-1138	-0-	122 4	1092 9	Y	1904	1895 1	15 8	137		
07	24025 X	20416	-0-	-3609	-0-	478 1	13081 2	Y	1888	1857 1	7 8	161		
08	24025 X	23294	-0-	-731	-0-	6 4	952 9	Y	1824	1825 1	8 8	152		

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803		DARCY STATE UNIT 22-25		WELL #:	1H	RRCID -> 290413	COMPL. DATE 10/06/2022	TOTAL DEPTH 11073	PERF.11473	- 21316				
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		80352 X	67993	-0-	-12359	-0-	1054 1	64661 2	2058	N	2001	1	43 8	391
							14 4	2264 9						
04		74580 X	64973	-0-	-9607	-0-	1058 1	61831 2	1888	N	1916	1	37 8	326
							7 4	2077 9						
05		77066 X	65752	-0-	-11314	-0-	1064 1	62434 2	2010	N	1948	1	31 8	357
							43 4	2211 9						
06		69450 X	63910	-0-	-5540	-0-	1048 1	60705 2	1921	N	1867	1	48 8	363
							44 4	2113 9						
07		68665 X	60033	-0-	-8632	-0-	987 1	56495 2	1620	N	1612	1	22 8	349
							769 4	1782 9						
08		67983 X	60120	-0-	-7863	-0-	990 1	57277 2	1681	N	1588	1	21 8	421
							4 4	1849 9						

DARCY STATE 22		WELL #:		5H	RRCID -> 290414	COMPL. DATE 09/30/2023	TOTAL DEPTH 10550	PERF.10882	- 15314					
03		39618 X	31118	-0-	-8500	-0-	389 1	27760 2	2661	Y	2645	1	16 8	126
							42 4	2927 9						
04		34260 X	23480	-0-	-10780	-0-	298 1	20945 2	2002	Y	2011	1	12 8	105
							35 4	2202 9						
05		33325 X	25495	-0-	-7830	-0-	316 1	22752 2	2194	Y	2146	1	10 8	143
							14 4	2413 9						
06		31380 X	25196	-0-	-6184	-0-	315 1	22418 2	2176	Y	2188	1	15 8	116
							69 4	2394 9						
07		32426 X	24069	-0-	-8357	-0-	340 1	20917 2	2109	Y	2084	1	7 8	134
							492 4	2320 9						
08		31124 X	26805	-0-	-4319	-0-	462 1	23685 2	2408	Y	2403	1	8 8	131
							9 4	2649 9						

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24		WELL #:		5H	RRCID -> 290415	COMPL. DATE 03/20/2024	TOTAL DEPTH 9586	PERF. 9913	- 19705					
03		57226 X	54177	-0-	-3049	-0-	885 1	49364 2	3473	Y	3455	1	25 8	43
							108 4	3820 9						
04		57409 X	57409	-0-	-0-	-0-	1206 1	51526 2	4143	Y	4101	1	27 8	58
							120 4	4557 9						
05		60274 X	60274	-0-	-0-	-0-	1307 1	53762 2	4299	Y	4272	1	21 8	64
							476 4	4729 9						
06		58110 X	56673	-0-	-1437	-0-	1189 1	51492 2	3539	Y	3514	1	26 8	63
							99 4	3893 9						
07		66663 X	66663	-0-	-0-	-0-	1549 1	59148 2	4463	Y	4438	1	22 8	66
							1057 4	4909 9						
08		60264 X	53465	-0-	-6799	-0-	1301 1	48228 2	3541	Y	3537	1	20 8	50
							41 4	3895 9						

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24		WELL #:		6H	RRCID -> 290422	COMPL. DATE 07/07/2024	TOTAL DEPTH 9418	PERF. 9734	- 19484					
03		56024 X	56024	-0-	-0-	-0-	871 1	50280 2	4337	Y	4308	1	27 8	53
							102 4	4771 9						
04		53160 X	37917	-0-	-15243	-0-	775 1	33318 2	3405	Y	3389	0	21 8	48
							78 4	3746 9						
05		44826 X	41754	-0-	-3072	-0-	877 1	36287 2	3872	Y	3844	1	19 8	57
							331 4	4259 9						
06		54210 X	42239	-0-	-11971	-0-	729 1	37872 2	3231	Y	3209	1	22 8	57
							84 4	3554 9						
07		56017 X	39228	-0-	-16789	-0-	868 1	33660 2	3839	Y	3820	1	20 8	56
							477 4	4223 9						
08		56017 X	40879	-0-	-15138	-0-	1002 1	35638 2	3828	Y	3809	1	21 8	54
							28 4	4211 9						

PHANTOM (WOLFPCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803																
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 7H RRCID -> 290424 COMPL. DATE 01/15/2024 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9885 - 19729																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
03		63136 X	63136	-0-	-0-	950	1	56319	2	Y	5236	5208	1	27	8	65
						107	4	5760	9							
04		51360 X	43230	-0-	-8130	878	1	37505	2	Y	4331	4314	0	21	8	61
						83	4	4764	9							
05		52111 X	46520	-0-	-5591	973	1	39910	2	Y	4779	4751	1	18	8	71
						380	4	5257	9							
06		56820 X	52568	-0-	-4252	964	1	46584	2	Y	4464	4431	0	25	8	79
						110	4	4910	9							
07		58714 X	49887	-0-	-8827	1114	1	42672	2	Y	4910	4897	1	20	8	72
						700	4	5401	9							
08		58714 X	43730	-0-	-14984	1056	1	37860	2	Y	4346	4338	1	19	8	61
						33	4	4781	9							

DARCY STATE UNIT 22-25 WELL #: 2H RRCID -> 291691 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11425 - 21099																
03		101060 X	95710	-0-	-5350	1248	1	91199	2	Y	2848	2814	1	43	8	134
						130	4	3133	9							
04		97800 X	92664	-0-	-5136	1255	1	88283	2	Y	2709	2664	1	39	8	140
						146	4	2980	9							
05		101060 X	91631	-0-	-9429	1216	1	87609	2	Y	2500	2446	1	31	8	163
						56	4	2750	9							
06		97800 X	90625	-0-	-7175	1209	1	86460	2	Y	2444	2431	1	47	8	129
						268	4	2688	9							
07		101060 X	82101	-0-	-18959	1080	1	77124	2	Y	1976	1958	1	21	8	126
						1723	4	2174	9							
08		82951 X	82951	-0-	-0-	1167	1	79444	2	Y	2097	2089	1	20	8	114
						33	4	2307	9							

DARCY STATE 22 WELL #: 6H RRCID -> 291695 COMPL. DATE 07/01/2024 TOTAL DEPTH 10488 PERF.10484 - 15226																
03		40362 X	35455	-0-	-4907	439	1	31390	2	Y	3255	3253	1	16	8	155
						45	4	3581	9							
04		39060 X	33307	-0-	-5753	421	1	29468	2	Y	3062	3044	1	14	8	159
						50	4	3368	9							
05		40362 X	33645	-0-	-6717	414	1	29835	2	Y	3070	3017	1	11	8	201
						19	4	3377	9							
06		38760 X	25761	-0-	-12999	325	1	22818	2	Y	2343	2401	1	16	8	127
						41	4	2577	9							
07		40052 X	36723	-0-	-3329	501	1	824	4	Y	3368	3274	1	11	8	210
						31693	5	3705	9							
08		37957 X	37957	-0-	-0-	650	1	33779	2	Y	3195	3219	1	10	8	176
						13	4	3515	9							

DARCY STATE UNIT 22-25 WELL #: 3H RRCID -> 291722 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11282 - 21050																
03		113832 X	99939	-0-	-13893	1305	1	95348	2	Y	2868	2828	1	51	8	135
						131	4	3155	9							
04		110160 X	96709	-0-	-13451	1315	1	92252	2	Y	2719	2669	1	45	8	140
						151	4	2991	9							
05		113832 X	99515	-0-	-14317	1320	1	95065	2	Y	2791	2712	1	38	8	181
						60	4	3070	9							
06		105180 X	93925	-0-	-11255	1252	1	89506	2	Y	2626	2610	1	58	8	139
						278	4	2889	9							
07		107601 X	87032	-0-	-20569	1140	1	81690	2	Y	2130	2111	1	23	8	135
						1859	4	2343	9							
08		85581 X	85581	-0-	-0-	1182	1	82004	2	Y	2146	2141	1	23	8	117
						34	4	2361	9							

PHANTOM (WOLFPCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803																	
HARRISON STATE UNIT 14 WELL #: 2HA RRCID -> 291867 COMPL. DATE 05/17/2023 TOTAL DEPTH 11639 PERF.12070 - 18660																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
03		68727 X	57695	-0-	-11032	-0-	53153	2	166	4	Y	3978	3919	1	58	8	154
							4376	9									
04		66510 X	51609	-0-	-14901	-0-	47665	2	7	4	Y	3579	3511	1	48	8	174
							3937	9									
05		68727 X	52030	-0-	-16697	-0-	47809	2	250	4	Y	3610	3579	1	39	8	166
							3971	9									
06		58830 X	49532	-0-	-9298	-0-	45689	2	23	4	Y	3473	3413	1	81	8	145
							3820	9									
07		60388 X	31774	-0-	-28614	-0-	29145	2	271	4	Y	2144	2164	1	19	8	106
							2358	9									
08		55326 X	55326	-0-	-0-	-0-	51400	2	156	4	Y	3427	3350	1	33	8	150
							3770	9									

HARRISON STATE UNIT 14 WELL #: 1HA RRCID -> 292065 COMPL. DATE 05/17/2023 TOTAL DEPTH 11630 PERF.12235 - 19424																	
03		68425 X	68425	-0-	-0-	-0-	63876	2	197	4	Y	3956	3897	1	60	8	153
							4352	9									
04		63180 X	61169	-0-	-2011	-0-	57081	2	6	4	Y	3711	3634	1	50	8	180
							4082	9									
05		65286 X	62739	-0-	-2547	-0-	58453	2	318	4	Y	3607	3578	1	43	8	166
							3968	9									
06		63180 X	61940	-0-	-1240	-0-	58034	2	27	4	Y	3526	3479	1	65	8	148
							3879	9									
07		65286 X	63805	-0-	-1481	-0-	58306	2	1464	4	Y	3668	3611	1	29	8	176
							4035	9									
08		54986 X	54986	-0-	-0-	-0-	50861	2	686	4	Y	3126	3135	1	27	8	140
							3439	9									

BROWN STATE 44-2 WELL #: 7H RRCID -> 292999 COMPL. DATE 03/08/2023 TOTAL DEPTH 10603 PERF.11091 - 16062																	
03		37169 X	34378	-0-	-2791	-0-	1167	1	31135	2	Y	1825	1820	1	7	8	143
							68	4	2008	9							
04		36669 X	36669	-0-	-0-	-0-	1276	1	32797	2	Y	2218	2156	1	19	8	186
							156	4	2440	9							
05		37169 X	35060	-0-	-2109	-0-	1053	1	31824	2	Y	1948	1963	1	16	8	155
							40	4	2143	9							
06		35970 X	33518	-0-	-2452	-0-	1079	1	30497	2	Y	1641	1656	1	20	8	120
							137	4	1805	9							
07		37169 X	32954	-0-	-4215	-0-	1059	1	29833	2	Y	1611	1584	1	9	8	138
							290	4	1772	9							
08		31654 X	31654	-0-	-0-	-0-	1101	1	28692	2	Y	1680	1670	1	9	8	139
							13	4	1848	9							

BROWN STATE 44-2 WELL #: 8H RRCID -> 293000 COMPL. DATE 01/07/2022 TOTAL DEPTH 10631 PERF.11180 - 16164																	
03		33590 X	33590	-0-	-0-	-0-	1125	1	30197	2	Y	1995	1966	1	5	8	154
							73	4	2195	9							
04		30870 X	20868	-0-	-10002	-0-	647	1	18783	2	Y	1246	1278	1	12	8	110
							67	4	1371	9							
05		40633 X	40633	-0-	-0-	-0-	1216	1	36698	2	Y	2427	2333	1	20	8	184
							49	4	2670	9							
06		35529 X	35529	-0-	-0-	-0-	1130	1	32017	2	Y	2038	2047	1	27	8	148
							140	4	2242	9							
07		31899 X	31804	-0-	-95	-0-	1019	1	28499	2	Y	1841	1819	1	12	8	158
							261	4	2025	9							
08	DLQ	G-10	31412	-0-	31412	31412	1050	1	28545	2	Y	1640	1649	1	11	8	138
							13	4	1804	9							

PHANTOM (WOLFPCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803														
BERGMAN STATE 38 WELL #: 1H RRCID -> 293068 COMPL. DATE 05/10/2024 TOTAL DEPTH 10289 PERF.10680 - 15141														
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
03		39804 X	13555	-0-	-26249	-0-	381 1	10882 2	Y	797	762 1	35 8		87
							1415 4	877 9						
04		33990 X	22571	-0-	-11419	-0-	146 1	19377 2	Y	2607	2619 1	40 8		35
							180 4	2868 9						
05		26412 X	12228	-0-	-14184	-0-	95 1	10935 2	Y	1063	1052 1	26 8		20
							29 4	1169 9						
06		120921 X	120921	-0-	-0-	-0-	1102 1	118489 2	Y	1074	1027 1	45 8		22
							149 4	1181 9						
07		23312 X	18189	-0-	-5123	-0-	159 1	16356 2	Y	1270	1248 1	20 8		24
							277 4	1397 9						
*08		20810 X	20810	-0-	-0-	-0-	202 1	18425 2	Y	1504	1470 1	18 8		40
							529 4	1654 9						
BERGMAN STATE 38 WELL #: 4H RRCID -> 293087 COMPL. DATE 05/14/2024 TOTAL DEPTH 10195 PERF.10682 - 15331														
03		41168 X	2144	-0-	-39024	-0-	35 1	2054 2	Y	48	39 1	9 8		102
							2 4	53 9						
04		39840 X	16813	-0-	-23027	-0-	117 1	14810 2	Y	1593	1641 1	32 8		22
							134 4	1752 9						
05		41168 X	10224	-0-	-30944	-0-	81 1	9189 2	Y	842	829 1	19 8		16
							28 4	926 9						
06		39840 X	13649	-0-	-26191	-0-	115 1	12136 2	Y	1256	1221 1	25 8		26
							16 4	1382 9						
07		18117 X	18117	-0-	-0-	-0-	156 1	16078 2	Y	1447	1428 1	17 8		28
							291 4	1592 9						
*08		19374 X	19374	-0-	-0-	-0-	188 1	17140 2	Y	1402	1377 1	15 8		38
							504 4	1542 9						
CONQUISTA STATE UNIT 54-1-8 WELL #: 10H RRCID -> 293274 COMPL. DATE 03/31/2023 TOTAL DEPTH 11356 PERF.11685 - 15828														
03		59034 X	59034	-0-	-0-	-0-	821 1	54826 2	Y	2982	2864 1	71 8		138
							107 4	3280 9						
04		52800 X	52194	-0-	-606	-0-	696 1	48001 2	Y	3166	3129 1	58 8		117
							14 4	3483 9						
05		54684 X	53174	-0-	-1510	-0-	701 1	48803 2	Y	3190	3132 1	48 8		127
							161 4	3509 9						
06		56730 X	50318	-0-	-6412	-0-	666 1	46546 2	Y	2808	2765 1	70 8		100
							17 4	3089 9						
07		58621 X	49388	-0-	-9233	-0-	768 1	44893 2	Y	3022	2987 1	32 8		103
							403 4	3324 9						
*08		45636 X	45636	-0-	-0-	-0-	985 1	41769 2	Y	2607	2571 1	28 8		111
							14 4	2868 9						
CONQUISTA STATE UNIT 54-1-8 WELL #: 2H RRCID -> 293354 COMPL. DATE 03/23/2024 TOTAL DEPTH 11573 PERF.11920 - 20818														
03		73067 X	60519	-0-	-12548	-0-	744 1	55521 2	Y	3752	3652 1	88 8		176
							127 4	4127 9						
04		70710 X	67879	-0-	-2831	-0-	912 1	62964 2	Y	3623	3579 1	86 8		134
							18 4	3985 9						
05		73067 X	62020	-0-	-11047	-0-	822 1	57263 2	Y	3404	3335 1	67 8		136
							191 4	3744 9						
06		66270 X	60997	-0-	-5273	-0-	805 1	56355 2	Y	3470	3387 1	97 8		122
							20 4	3817 9						
07		70153 X	60721	-0-	-9432	-0-	956 1	55638 2	Y	3130	3099 1	46 8		107
							684 4	3443 9						
*08		58258 X	58258	-0-	-0-	-0-	1293 1	53563 2	Y	3081	3015 1	42 8		131
							13 4	3389 9						

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.//		712803												
PLANTAIN STATE UNIT 94		WELL #:		2H	RRCID ->	295338	COMPL. DATE	05/18/2023	TOTAL	DEPTH	11889	PERF.12241	-	20902
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
03	107043 X	90279	-0-	-16764	-0-	82066	2	1328	4	Y	6259	6094	1	386
						6885	9							
04	103590 X	76925	-0-	-26665	-0-	70142	2	974	4	Y	5281	5425	1	242
						5809	9							
05	107043 X	81560	-0-	-25483	-0-	75602	2	5958	9	Y	5416	5378	1	279
06	96540 X	78248	-0-	-18292	-0-	72015	2	748	4	Y	4986	5136	1	129
						5485	9						1 8	
07	94953 X	75678	-0-	-19275	-0-	67836	2	2358	4	Y	4985	4919	1	195
						5484	9							
08	73226 X	73226	-0-	-0-	-0-	14	1	68073	4	Y	4672	4775	1	92
						5139	9							

PLANTAIN STATE UNIT 94		WELL #:		1H	RRCID ->	295531	COMPL. DATE	05/18/2023	TOTAL	DEPTH	11434	PERF.12977	-	20770
03	121830 X	99681	-0-	-22149	-0-	83171	2	1309	4	Y	13819	13469	1	853
						15201	9							
04	117900 X	87071	-0-	-30829	-0-	73469	2	1100	4	Y	11365	11696	1	522
						12502	9							
05	109275 X	89924	-0-	-19351	-0-	76677	2	13247	9	Y	12043	11945	1	619
06	102780 X	87051	-0-	-15729	-0-	73754	2	766	4	Y	11392	11716	1	295
						12531	9						1 8	
07	105245 X	84580	-0-	-20665	-0-	69508	2	2416	4	Y	11505	11350	1	450
						12656	9							
08	82407 X	82407	-0-	-0-	-0-	70507	2	14	4	Y	10805	11043	1	212
						11886	9							

BERGMAN STATE 38		WELL #:		100H	RRCID ->	295532	COMPL. DATE	03/30/2024	TOTAL	DEPTH	10764	PERF.11077	-	15633
03	SHUT IN	1329	-0-	1329	1329	16	1	1201	2	Y	102			102
						112	9							
04	SHUT IN	129736	-0-	129736	131065	876	1	121395	2	Y	5712	5623	1	74
						1182	4	6283	9			117	8	
05	SHUT IN	138413	-0-	138413	269478	1097	1	130161	2	Y	6068	5944	1	116
						480	4	6675	9			82	8	
*06	283689 X	14211	-0-	-269478	-0-	82	1	8813	2	Y	4822	4727	1	99
						12	4	5304	9			112	8	
*07	151900 X	127847	-0-	-24053	-0-	1159	1	119325	2	Y	4682	4640	1	90
						2213	4	5150	9			51	8	
*08	151900 X	111064	-0-	-40836	-0-	1087	1	103298	2	Y	3956	3898	1	107
						2327	4	4352	9			41	8	

BERGMAN STATE 38		WELL #:		102H	RRCID ->	295565	COMPL. DATE	03/30/2024	TOTAL	DEPTH	10677	PERF.10877	-	15619
03	SHUT IN	1153	-0-	1153	1153	15	1	1026	2	Y	102			102
						112	9							
04	SHUT IN	141891	-0-	141891	143044	946	1	131860	2	Y	7084	6963	1	92
						1293	4	7792	9			131	8	
05	SHUT IN	163389	-0-	163389	306433	1288	1	152492	2	Y	8228	8065	1	157
						558	4	9051	9			98	8	
*06	328442 X	22009	-0-	-306433	-0-	131	1	14065	2	Y	7086	6968	1	146
						18	4	7795	9			129	8	
*07	151900 X	143901	-0-	-7999	-0-	1292	1	132693	2	Y	6450	6414	1	125
						2821	4	7095	9			57	8	
*08	151900 X	137389	-0-	-14511	-0-	1331	1	126587	2	Y	6079	5990	1	164
						2784	4	6687	9			50	8	

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.//		712803											
PLANTAIN STATE UNIT 94		WELL #:		3H	RRCID ->	295566	COMPL. DATE	05/18/2023	TOTAL DEPTH	11857	PERF.12686	- 21681	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	106020 X	71811	-0-	-34209	-0-	66841 2 3783 9	1187 4	Y	3439	3351 1		212	
04	102600 X	70007	-0-	-32593	-0-	65263 2 3937 9	807 4	Y	3579	3629 1		162	
05	99076 X	74550	-0-	-24526	-0-	70737 2	3813 9	Y	3466	3448 1	1 8	179	
06	88440 X	71600	-0-	-16840	-0-	67292 2 3606 9	702 4	Y	3278	3372 1		85	
07	85715 X	63910	-0-	-21805	-0-	58515 2 3266 9	2129 4	Y	2969	2937 1		117	
08	68253 X	68253	-0-	-0-	-0-	65002 2 3238 9	13 4	Y	2944	3003 1		58	

BERGMAN STATE 38		WELL #:		101H	RRCID ->	295662	COMPL. DATE	03/30/2024	TOTAL DEPTH	10764	PERF.10999	- 15597	
03	SHUT IN	560	-0-	560	560	7 1 112 9	441 2	Y	102			102	
04	SHUT IN	129382	-0-	129382	129942	872 1 1185 4	120993 2	Y	5756	5659 1	124 8	75	
05	SHUT IN	144409	-0-	144409	274351	1143 1 496 4	135721 2	Y	6408	6269 1	92 8	122	
*06	293633 X	19282	-0-	-274351	-0-	122 1 17 4	13190 2	Y	5412	5300 1	123 8	111	
*07	150660 X	134168	-0-	-16492	-0-	1213 1 2687 4	124534 2	Y	5213	5168 1	55 8	101	
*08	150660 X	115790	-0-	-34870	-0-	1129 1 2400 4	107354 2	Y	4461	4397 1	44 8	121	

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24		WELL #:		14H	RRCID ->	296612	COMPL. DATE	11/11/2023	TOTAL DEPTH	10226	PERF.10461	- 20461	
03	247938 X	187212	-0-	-60726	-0-	3021 1 709 4	170190 2	Y	12084	11838 1	100 8	303	
04	239940 X	194021	-0-	-45919	-0-	1819 1 846 4	179800 2	Y	10505	10423 1	82 8	303	
05	194824 X	194824	-0-	-0-	-0-	3032 1 1650 4	179367 2	Y	9795	9730 1	65 8	303	
06	181170 X	158551	-0-	-22619	-0-	2956 1 1323 4	145343 2	Y	8117	8253 1	82 8	85	
07	230640 X	175912	-0-	-54728	-0-	3263 1 1670 4	162194 2	Y	7986	7799 1	62 8	210	
08	200477 X	163305	-0-	-37172	-0-	3208 1 22 4	152527 2	Y	6862	6793 1	56 8	223	

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24		WELL #:		15H	RRCID ->	296613	COMPL. DATE	11/04/2023	TOTAL DEPTH	10181	PERF.10389	- 20393	
03	244621 X	200423	-0-	-44198	-0-	4518 1 655 4	180028 2	Y	13838	13743 1	110 8	170	
04	236730 X	208690	-0-	-28040	-0-	4529 1 408 4	190480 2	Y	12066	11976 1	91 8	169	
05	208035 X	208035	-0-	-0-	-0-	4678 1 1888 4	189059 2	Y	11282	11212 1	72 8	167	
06	234480 X	175170	-0-	-59310	-0-	4589 1 523 4	158711 2	Y	10315	10206 1	94 8	182	
07	241335 X	193195	-0-	-48140	-0-	4613 1 2992 4	175543 2	Y	9134	9115 1	66 8	135	
08	215636 X	179454	-0-	-36182	-0-	4585 1 132 4	165785 2	Y	8138	8096 1	63 8	114	

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.//		712803													
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24		WELL #:		13H	RRCID ->	296822	COMPL. DATE	11/11/2023	TOTAL DEPTH	10241	PERF.10647	- 20645			
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	
02	229738 X	223352	-0-	-6386	-0-	3100	1	204759	2	Y	13418	13337	1	91 8	142
						733	4	14760	9						
*03	245582 X	194053	-0-	-51529	-0-	3132	1	176414	2	Y	12521	12344	1	107 8	212
						734	4	13773	9						
04	237660 X	201339	-0-	-36321	-0-	1885	1	186369	2	Y	11096	11016	1	89 8	203
						879	4	12206	9						
05	245582 X	199951	-0-	-45631	-0-	3106	1	183730	2	Y	10386	10245	1	72 8	272
						1690	4	11425	9						
06	160995 X	160995	-0-	-0-	-0-	2971	1	147220	2	Y	8585	8704	1	89 8	64
						1360	4	9444	9						
07	208041 X	182046	-0-	-25995	-0-	3362	1	167220	2	Y	8838	8600	1	68 8	234
						1742	4	9722	9						
08	208041 X	165381	-0-	-42660	-0-	3180	1	153902	2	Y	7524	7453	1	60 8	245
						23	4	8276	9						

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC				714221										
BUNIN 4		WELL #:			RRCID ->	284685	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10921	- 20875		
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

BUNIN 4		WELL #:			RRCID ->	284686	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10921	- 20875	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP				875462										
FLEMING 13		WELL #:		10H	RRCID ->	285593	COMPL. DATE	08/02/2018	TOTAL DEPTH	9625	PERF. 9878	- 14324		
03	17887 X	17102	-0-	-785	-0-	1860	1	14814	2	N	389	539	1	338
						428	9							
04	17190 X	16971	-0-	-219	-0-	1800	1	14788	2	N	348	300	1	386
						383	9							
05	19375 X	17670	-0-	-1705	-0-	1860	1	15480	2	N	238	316	1	308
						68	4	262	9					
06	18750 X	16742	-0-	-2008	-0-	1800	1	14478	2	N	422	255	1	475
						464	9							
07	17546 X	16873	-0-	-673	-0-	1860	1	14660	2	N	321	237	1	559
						353	9							
08	17546 X	16995	-0-	-551	-0-	1860	1	14809	2	N	296	405	1	450
						326	9							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD					
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP		//CONT.//		875462											
RIO HONDO		WELL #:		1H	RRCID ->	297413	COMPL. DATE	10/08/2022	TOTAL	DEPTH	10926	PERF.11245 - 21131			
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		
09	167880	X	87039	-0-	-80841	-0-	77883	2	108	4	N	8225	8245	1	157
							9048	9							
10	173476	X	81780	-0-	-91696	-0-	73225	2	75	4	N	7709	7709	1	157
							8480	9							
11	167880	X	73517	-0-	-94363	-0-	65841	2	91	4	N	6895	6861	1	191
							7585	9							
12	173476	X	74253	-0-	-99223	-0-	66860	2	115	4	N	6616	6698	1	109
							7278	9							
01	173476	X	63379	-0-	-110097	-0-	475	1	56423	2	N	5705	5690	1	124
							205	4	6276	9					
02	162284	X	58472	-0-	-103812	-0-	52393	2	191	4	N	5353	5333	1	144
							5888	9							
03	173476	X	61386	-0-	-112090	-0-	55307	2	168	4	N	5374	5340	1	178
							5911	9							
04	167880	X	58038	-0-	-109842	-0-	8	1	52230	2	N	5146	5182	1	142
							139	4	5661	9					
05	173476	X	58749	-0-	-114727	-0-	53119	2	151	4	N	4981	4994	1	129
							5479	9							
06	167880	X	55405	-0-	-112475	-0-	50000	2	267	4	N	4671	4673	1	127
							5138	9							
07	173476	X	52079	-0-	-121397	-0-	46834	2	172	4	N	4612	4419	1	320
							5073	9							
08	173476	X	54156	-0-	-119320	-0-	48804	2	478	4	N	4431	4477	1	274
							4874	9							

RIO HONDO		WELL #:		2H	RRCID ->	297415	COMPL. DATE	10/08/2022	TOTAL	DEPTH	10709	PERF.11193 - 21080			
09	138960	X	59641	-0-	-79319	-0-	53640	2	74	4	N	5388	5401	1	209
							5927	9							
10	143592	X	59908	-0-	-83684	-0-	54180	2	56	4	N	5156	5156	1	209
							5672	9							
11	138960	X	56016	-0-	-82944	-0-	50644	2	70	4	N	4820	4796	1	233
							5302	9							
12	143592	X	58508	-0-	-85084	-0-	53046	2	91	4	N	4883	4944	1	172
							5371	9							
01	143592	X	55455	-0-	-88137	-0-	418	1	49684	2	N	4702	4690	1	184
							181	4	5172	9					
02	134328	X	50850	-0-	-83478	-0-	45920	2	168	4	N	4329	4313	1	200
							4762	9							
03	143592	X	53333	-0-	-90259	-0-	48338	2	147	4	N	4407	4379	1	228
							4848	9							
04	138960	X	50098	-0-	-88862	-0-	7	1	45360	2	N	4191	4220	1	199
							121	4	4610	9					
05	143592	X	50241	-0-	-93351	-0-	45633	2	129	4	N	4072	4083	1	188
							4479	9							
06	138960	X	47833	-0-	-91127	-0-	43381	2	232	4	N	3836	3838	1	186
							4220	9							
07	143592	X	50102	-0-	-93490	-0-	45365	2	166	4	N	4155	3981	1	360
							4571	9							
08	143592	X	47070	-0-	-96522	-0-	42657	2	406	4	N	3643	3704	1	299
							4007	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) UPCURVE ENERGY, LLC SUNSHINE STATE 44		//CONT.//	71052 900 878506	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
		WELL #:	1H	RRCID -> 290209	COMPL. DATE 03/12/2018	TOTAL DEPTH 10176	PERF.10380	- 16240			
03	26660 X	24004	-0-	-2656	-0-	1921 1 2 4	21402 2 679 9	Y	617	617 0	62
04	25800 X	22041	-0-	-3759	-0-	1426 1 650 9	19965 2	Y	591	587 0	66
05	26660 X	22099	-0-	-4561	-0-	610 1 616 9	20873 2	Y	560	555 0	71
06	24060 X	22971	-0-	-1089	-0-	1363 1 595 9	21013 2	Y	541	539 0	73
07	24124 X	24124	-0-	-0-	-0-	1443 1 582 9	22099 2	Y	529	532 0	70
08	24604 X	24604	-0-	-0-	-0-	2412 1 612 9	21580 2	Y	556	554 0	72
YORK STATE 33 1H		WELL #:	1H	RRCID -> 290254	COMPL. DATE 01/13/2019	TOTAL DEPTH 10312	PERF.10200	- 16728			
03	24827 X	24827	-0-	-0-	-0-	1951 1 31 4	21703 2 1142 9	Y	1038	1050 0	118
04	23826 X	23826	-0-	-0-	-0-	1514 1 324 4	20877 2 1111 9	Y	1010	988 0	140
05	24428 X	22639	-0-	-1789	-0-	617 1 68 4	21040 2 914 9	Y	831	884 0	87
06	23640 X	22220	-0-	-1420	-0-	1214 1 76 4	19899 2 1031 9	Y	937	925 0	99
07	24428 X	22718	-0-	-1710	-0-	1328 1 26 4	20307 2 1057 9	Y	961	963 0	97
08	23673 X	23673	-0-	-0-	-0-	2271 1 441 4	19881 2 1080 9	Y	982	962 0	117
WINKLER STATE 34		WELL #:	3H	RRCID -> 290261	COMPL. DATE 12/14/2019	TOTAL DEPTH 10319	PERF.10469	- 19950			
03	39990 X	39609	-0-	-381	-0-	3015 1 49 4	33544 2 3001 9	Y	2728	2737 0	308
04	39045 X	39045	-0-	-0-	-0-	2409 1 516 4	33226 2 2894 9	Y	2631	2574 0	365
05	40146 X	40146	-0-	-0-	-0-	1062 1 117 4	36199 2 2768 9	Y	2516	2622 0	259
06	38700 X	38061	-0-	-639	-0-	2027 1 128 4	33223 2 2683 9	Y	2439	2436 0	262
07	39618 X	38481	-0-	-1137	-0-	2192 1 42 4	33535 2 2712 9	Y	2465	2478 0	249
08	40340 X	40340	-0-	-0-	-0-	3778 1 734 4	33064 2 2764 9	Y	2513	2462 0	300
EDDIE GUNNER STATE 44		WELL #:	3H	RRCID -> 290329	COMPL. DATE 04/03/2019	TOTAL DEPTH 9747	PERF. 9872	- 18204			
03	32266 X	32266	-0-	-0-	-0-	2468 1 2 4	27495 2 2301 9	Y	2092	2142 0	214
04	29317 X	29317	-0-	-0-	-0-	1801 1 2296 9	25220 2	Y	2087	2070 0	231
05	30670 X	30670	-0-	-0-	-0-	810 1 2144 9	27716 2	Y	1949	1933 0	247
06	29934 X	29934	-0-	-0-	-0-	1693 1 2135 9	26106 2	Y	1941	1926 0	262
07	32443 X	32443	-0-	-0-	-0-	1841 1 2398 9	28204 2	Y	2180	2158 0	284
08	31957 X	31957	-0-	-0-	-0-	2980 1 2313 9	26664 2	Y	2103	2112 0	275

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
UPCURVE ENERGY, LLC		//CONT.// 878506													
E STORM STATE 33		WELL #:		1H	RRCID ->	290430	COMPL. DATE	09/22/2017	TOTAL DEPTH	9848	PERF.10193	- 15665			
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
03		28241 X	-0-	-0-	-28241	-0-					N	-0-			667
04		27330 X	-0-	-0-	-27330	-0-					N	-0-			667
05		5146 X	123	-0-	-5023	-0-	28	4	95	9	N	86	40	0	713
06		4980 X	1723	-0-	-3257	-0-	1723	4			N	-0-			713
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			713
08		4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	459	1	4102	2	N	239	218	0	734
							263	9							

WINKLER STATE 34		WELL #:		1H	RRCID ->	290482	COMPL. DATE	09/05/2018	TOTAL DEPTH	9870	PERF.10291	- 19348			
03		25823 X	19660	-0-	-6163	-0-	1507	1	16767	2	Y	1238	1286	0	145
							24	4	1362	9					
04		24990 X	-0-	-0-	-24990	-0-					Y	-0-			145
05		26180 X	26180	-0-	-0-	-0-	697	1	23763	2	Y	1494	1492	0	147
							77	4	1643	9					
06		22470 X	20240	-0-	-2230	-0-	1057	1	17317	2	Y	1636	1610	0	173
							66	4	1800	9					
07		22692 X	20109	-0-	-2583	-0-	1122	1	17164	2	Y	1637	1644	0	166
							22	4	1801	9					
08		26195 X	11093	-0-	-15102	-0-	1075	1	9406	2	Y	366	474	0	58
							209	4	403	9					

MACKEY STATE 33		WELL #:		1H	RRCID ->	290484	COMPL. DATE	09/05/2018	TOTAL DEPTH	10211	PERF.11895	- 19959
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-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-

B JOHNSON STATE 33		WELL #:		1H	RRCID ->	290492	COMPL. DATE	01/22/2019	TOTAL DEPTH	9804	PERF.10015	- 19659			
03		24470 X	24470	-0-	-0-	-0-	1780	1	19804	2	Y	2597	2608	0	294
							29	4	2857	9					
04		27674 X	27674	-0-	-0-	-0-	1648	1	22732	2	Y	2674	2599	0	369
							353	4	2941	9					
05		28548 X	28548	-0-	-0-	-0-	735	1	25041	2	Y	2446	2562	0	253
							81	4	2691	9					
06		27967 X	27967	-0-	-0-	-0-	1456	1	23861	2	Y	2325	2328	0	250
							92	4	2558	9					
07		28582 X	27804	-0-	-778	-0-	1552	1	23744	2	Y	2253	2274	0	229
							30	4	2478	9					
08		28520 X	27320	-0-	-1200	-0-	2495	1	21835	2	Y	2277	2234	0	272
							485	4	2505	9					

WINKLER STATE 34		WELL #:		2H	RRCID ->	290505	COMPL. DATE	12/17/2019	TOTAL DEPTH	9909	PERF.10118	- 19689			
03		11067 X	7056	-0-	-4011	-0-	469	1	5219	2	Y	1236	1236	0	139
							8	4	1360	9					
04		10770 X	6179	-0-	-4591	-0-	333	1	4597	2	Y	1070	1059	0	150
							72	4	1177	9					
05		11129 X	8538	-0-	-2591	-0-	199	1	6778	2	Y	1399	1410	0	139
							22	4	1539	9					
06		10770 X	7966	-0-	-2804	-0-	385	1	6308	2	Y	1135	1150	0	124
							24	4	1249	9					
07		8722 X	8722	-0-	-0-	-0-	443	1	6771	2	Y	1364	1352	0	136
							8	4	1500	9					
08		10361 X	10361	-0-	-0-	-0-	870	1	7617	2	Y	1550	1503	0	183
							169	4	1705	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) UPCURVE ENERGY, LLC MARALO STATE 33		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 878506		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

PHANTOM (WOLFCAMP) UPCURVE ENERGY, LLC MARALO STATE 33		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 878506		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 1H		RRCID -> 290524	COMPL. DATE 01/22/2019	TOTAL DEPTH 10309	PERF.10512 - 19009									
03	41230	X	39617	-0-	-1613	-0-	3087 1	34340 2	Y	1945	1949	0				219
04	39240	X	37262	-0-	-1978	-0-	2350 1	32401 2	Y	1825	1790	0				254
05	40331	X	37699	-0-	-2632	-0-	1017 1	34676 2	Y	1722	1798	0				178
06	38610	X	33274	-0-	-5336	-0-	1814 1	29723 2	Y	1475	1493	0				160
07	39618	X	36974	-0-	-2644	-0-	2152 1	32924 2	Y	1688	1679	0				169
08	39618	X	36860	-0-	-2758	-0-	3520 1	30810 2	Y	1678	1647	0				200

S. JOHNSON 19		WELL #: 2H		RRCID -> 290542	COMPL. DATE 05/19/2017	TOTAL DEPTH 9833	PERF.10137 - 17601									
03	32399	X	32399	-0-	-0-	-0-	438 1	26124 2	Y	4891	4880	0				182
04	29160	X	13249	-0-	-15911	-0-	10963 2	183 4	Y	1912	2002	0				92
05	29140	X	338	-0-	-28802	-0-	337 2	1 9	Y	1	32	0				61
06	29160	X	3188	-0-	-25972	-0-	2962 2	26 4	Y	182	234	0				9
07	30132	X	3567	-0-	-26565	-0-	2934 2	633 9	Y	575	567	0				17
08	27342	X	1616	-0-	-25726	-0-	1615 2	1 9	Y	1	2	0				16

HERD 20		WELL #: 3H		RRCID -> 290591	COMPL. DATE 07/27/2019	TOTAL DEPTH 10522	PERF.10702 - 20560									
03	26300	X	26300	-0-	-0-	-0-	383 1	22813 2	Y	2459	2455	0				92
04	25440	X	24631	-0-	-809	-0-	21847 2	365 4	Y	2199	2192	0				99
05	26939	X	18725	-0-	-8214	-0-	16463 2	2262 9	Y	2056	2050	0				105
06	26070	X	15860	-0-	-10210	-0-	13909 2	121 4	Y	1664	1703	0				66
07	26939	X	13798	-0-	-13141	-0-	11943 2	1855 9	Y	1686	1700	0				52
08	13671	X	6008	-0-	-7663	-0-	4996 2	1012 9	Y	920	938	0				34

EAST S JOHNSON 28		WELL #: 1H		RRCID -> 291907	COMPL. DATE 02/27/2019	TOTAL DEPTH 10174	PERF.10562 - 15907									
03	31992	X	24915	-0-	-7077	-0-	361 1	21529 2	Y	2407	2404	0				90
04	29490	X	17420	-0-	-12070	-0-	15326 2	256 4	Y	1671	1684	0				77
05	29450	X	-0-	-0-	-29450	-0-			Y	2	19	0				60
06	26760	X	-0-	-0-	-26760	-0-			Y	-0-	22	0				38
07	27652	X	1791	-0-	-25861	-0-	1243 2	548 9	Y	498	520	0				16
08	20801	X	6262	-0-	-14539	-0-	5016 2	1246 9	Y	1133	1109	0				40

WINKLER STATE 34		WELL #: 4H		RRCID -> 291920	COMPL. DATE 12/16/2019	TOTAL DEPTH 9807	PERF.10081 - 18683									
03	23417	X	23417	-0-	-0-	-0-	1707 1	18989 2	Y	2449	2459	0				277
04	24315	X	24315	-0-	-0-	-0-	1445 1	19922 2	Y	2399	2344	0				332
05	22514	X	22514	-0-	-0-	-0-	309 4	2639 9								
06	23159	X	23159	-0-	-0-	-0-	576 1	19627 2	Y	2043	2162	0				213
07	23997	X	23997	-0-	-0-	-0-	1192 1	19529 2	Y	2148	2132	0				229
08	22971	X	17116	-0-	-5855	-0-	1332 1	20374 2	Y	2059	2079	0				209

PHANTOM (WOLFCAMP) UPCURVE ENERGY, LLC EDDIE GUNNER STATE 44		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 878506		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1H RRCID -> 294720 COMPL. DATE 07/31/2021 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 9768 - 19541																
03		21452 X	20707	-0-	-745	-0-	1497	1	16675	2	Y	2303	2306	0		230
							2	4	2533	9						
04		18152 X	18152	-0-	-0-	-0-	1066	1	14926	2	Y	1964	1973	0		221
							2160	9								
05		20057 X	1379	-0-	-18678	-0-	39	1	1339	2	Y	1	90	0		132
							1	9								
06		20040 X	6246	-0-	-13794	-0-	347	1	5353	2	Y	496	553	0		75
							546	9								
07		20708 X	10351	-0-	-10357	-0-	563	1	8626	2	Y	1056	1000	0		131
							1162	9								
08		19282 X	10676	-0-	-8606	-0-	953	1	8524	2	Y	1090	1081	0		140
							1199	9								

PASSMORE-JOHNSON STATE WELL #: 1H RRCID -> 294722 COMPL. DATE 02/14/2022 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10102 - 22162																
03		27435 X	25546	-0-	-1889	-0-	362	1	21594	2	Y	2920	2931	0		109
							378	4	3212	9						
04		26550 X	25736	-0-	-814	-0-	22276	2	373	4	Y	2806	2788	0		127
							3087	9								
05		27931 X	21533	-0-	-6398	-0-	18906	2	2627	9	Y	2388	2393	0		122
06		27030 X	25151	-0-	-1879	-0-	21850	2	191	4	Y	2827	2839	0		110
							3110	9								
07		28128 X	28128	-0-	-0-	-0-	24915	2	3213	9	Y	2921	2941	0		90
08		34403 X	34403	-0-	-0-	-0-	30672	2	3731	9	Y	3392	3359	0		123

HERD 20 WELL #: 2H RRCID -> 295124 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 10019 PERF.10272 - 17589																
03		20547 X	20547	-0-	-0-	-0-	295	1	17584	2	Y	2145	2145	0		80
							308	4	2360	9						
04		12317 X	12317	-0-	-0-	-0-	10036	2	168	4	Y	1921	1913	0		88
							2113	9								
05		18737 X	18737	-0-	-0-	-0-	16463	2	2274	9	Y	2067	2050	0		105
06		15860 X	15860	-0-	-0-	-0-	13909	2	121	4	Y	1664	1703	0		66
							1830	9								
07		13798 X	13798	-0-	-0-	-0-	11943	2	1855	9	Y	1686	1700	0		52
08		13671 X	6008	-0-	-7663	-0-	4996	2	1012	9	Y	920	938	0		34

WINKLER-HOWE STATE 34 WELL #: 5H RRCID -> 295227 COMPL. DATE 02/23/2022 TOTAL DEPTH 9797 PERF.10072 - 21772																
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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	111	107	0		4

B BOMB WEST WELL #: 4H RRCID -> 295234 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 9866 PERF.10483 - 18808																
03		41788 X	35352	-0-	-6436	-0-	498	1	29714	2	Y	4200	4204	0		206
							520	4	4620	9						
04		40440 X	35341	-0-	-5099	-0-	29277	2	490	4	Y	5067	5042	0		231
							5574	9								
05		40207 X	35550	-0-	-4657	-0-	30130	2	5420	9	Y	4927	4908	0		250
06		38310 X	32915	-0-	-5395	-0-	27580	2	241	4	Y	4631	4699	0		182
							5094	9								
07		39587 X	33728	-0-	-5859	-0-	28760	2	4968	9	Y	4516	4559	0		139
08		31620 X	31032	-0-	-588	-0-	26589	2	4443	9	Y	4039	4031	0		147

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
UPCURVE ENERGY, LLC				//CONT.//	878506												
CHERRY HILL EAST				WELL #:	1H	RRCID ->	295235	COMPL. DATE	07/24/2022	TOTAL	DEPTH	9955	PERF.10039	-	18577		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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			
03		46346 X	46346	-0-	-0-	-0-	672 1	40084 2	Y	4444	4458	0		232			
							702 4	4888 9									
04		46947 X	46947	-0-	-0-	-0-	39957 2	668 4	Y	5747	5717	0		262			
							6322 9										
05		40474 X	40474	-0-	-0-	-0-	35308 2	5166 9	Y	4696	4717	0		241			
06		52448 X	52448	-0-	-0-	-0-	45624 2	398 4	Y	5842	5856	0		227			
							6426 9										
07		51704 X	51704	-0-	-0-	-0-	45963 2	5741 9	Y	5219	5285	0		161			
08		48515 X	38553	-0-	-9962	-0-	34022 2	4531 9	Y	4119	4130	0		150			
B BOMB EAST				WELL #:	3H	RRCID ->	295375	COMPL. DATE	07/24/2022	TOTAL	DEPTH	9882	PERF.10557	-	18884		
03		42565 X	42565	-0-	-0-	-0-	639 1	38111 2	Y	2862	2853	0		195			
							667 4	3148 9									
04		41180 X	41180	-0-	-0-	-0-	35583 2	595 4	Y	4547	4535	0		207			
							5002 9										
05		42081 X	42081	-0-	-0-	-0-	37098 2	4983 9	Y	4530	4507	0		230			
06		40530 X	29797	-0-	-10733	-0-	25760 2	225 4	Y	3465	3557	0		138			
							3812 9										
07		41881 X	28630	-0-	-13251	-0-	24721 2	3909 9	Y	3554	3583	0		109			
08		36022 X	29553	-0-	-6469	-0-	25329 2	4224 9	Y	3840	3810	0		139			
CHERRY HILL WEST				WELL #:	2H	RRCID ->	295376	COMPL. DATE	07/24/2022	TOTAL	DEPTH	9954	PERF.10125	-	18684		
03		39370 X	32301	-0-	-7069	-0-	455 1	27107 2	Y	3876	3879	0		172			
							475 4	4264 9									
04		38100 X	33472	-0-	-4628	-0-	28293 2	473 4	Y	4278	4255	0		195			
							4706 9										
05		39370 X	33228	-0-	-6142	-0-	28553 2	4675 9	Y	4250	4229	0		216			
06		36900 X	30844	-0-	-6056	-0-	26499 2	231 4	Y	3740	3808	0		148			
							4114 9										
07		36084 X	31516	-0-	-4568	-0-	27381 2	4135 9	Y	3759	3791	0		116			
08		29016 X	13012	-0-	-16004	-0-	8807 2	4205 9	Y	3823	3801	0		138			
FIGHTEN KITTIES STATE 18				WELL #:	3H	RRCID ->	297721	COMPL. DATE	07/04/2023	TOTAL	DEPTH	10564	PERF.10693	-	19521		
*09		117570 X	96808	-0-	-20762	-0-	3407 1	80254 2	Y	10531	10459	0		234			
							1563 4	11584 9									
*10		121489 X	89295	-0-	-32194	-0-	75278 2	3591 4	Y	9478	9448	0		264			
							10426 9										
*11		117570 X	73370	-0-	-44200	-0-	61949 2	3756 4	Y	6968	7043	0		189			
							7665 9										
*12		121489 X	62456	-0-	-59033	-0-	276 1	54781 2	Y	5832	5846	0		175			
							984 4	6415 9									
*01		121489 X	63208	-0-	-58281	-0-	369 1	55630 2	Y	5718	5746	0		147			
							919 4	6290 9									
*02		113651 X	57653	-0-	-55998	-0-	307 1	51185 2	Y	5125	5118	0		154			
							523 4	5638 9									
*03		121489 X	58087	-0-	-63402	-0-	151 1	52183 2	Y	5101	5121	0		134			
							142 4	5611 9									
*04		117570 X	48475	-0-	-69095	-0-	165 1	43727 2	Y	4040	4036	0		138			
							139 4	4444 9									
*05		121489 X	60571	-0-	-60918	-0-	2239 1	52709 2	Y	4704	4711	0		131			
							449 4	5174 9									
*06		117570 X	57421	-0-	-60149	-0-	2656 1	49412 2	Y	4539	4516	0		154			
							360 4	4993 9									
*07		121489 X	55771	-0-	-65718	-0-	2349 1	48173 2	Y	4376	4413	0		117			
							435 4	4814 9									
*08		121489 X	53247	-0-	-68242	-0-	2563 1	45809 2	Y	4180	4159	0		138			
							277 4	4598 9									

PHANTOM (WOLFCAMP) UPCURVE ENERGY, LLC MARGAY STATE 18 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 878506		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*09		99570 X	90660	-0-	-8910	-0-	3272 1	77058 2		Y	8026	7976 0				178
							1501 4	8829 9								
*10		102889 X	86418	-0-	-16471	-0-	75113 2	3583 4		Y	7020	7002 0				196
							7722 9									
*11		99570 X	75296	-0-	-24274	-0-	65190 2	3953 4		Y	5594	5639 0				151
							6153 9									
*12		102889 X	72462	-0-	-30427	-0-	328 1	64986 2		Y	5436	5425 0				162
							1168 4	5980 9								
*01		102889 X	60360	-0-	-42529	-0-	360 1	54164 2		Y	4493	4539 0				116
							894 4	4942 9								
*02		96251 X	58436	-0-	-37815	-0-	318 1	52938 2		Y	4218	4208 0				126
							540 4	4640 9								
*03		102889 X	60036	-0-	-42853	-0-	160 1	54994 2		Y	4303	4315 0				114
							149 4	4733 9								
*04		99570 X	50708	-0-	-48862	-0-	175 1	46568 2		Y	3469	3465 0				118
							149 4	3816 9								
*05		102889 X	66018	-0-	-36871	-0-	2479 1	58363 2		Y	4254	4256 0				116
							497 4	4679 9								
*06		99570 X	60893	-0-	-38677	-0-	2872 1	53434 2		Y	3815	3801 0				130
							390 4	4197 9								
*07		102889 X	60830	-0-	-42059	-0-	2610 1	53523 2		Y	3830	3861 0				99
							484 4	4213 9								
*08		102889 X	56807	-0-	-46082	-0-	2788 1	49835 2		Y	3530	3512 0				117
							301 4	3883 9								

MARGAY STATE 18 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 297753		COMPL. DATE 07/04/2023				TOTAL DEPTH 10554 PERF.10604 - 19460						
*09		126255 X	126255	-0-	-0-	-0-	4566 1	107527 2		Y	10970	10890 0				243
							2095 4	12067 9								
*10		117584 X	117584	-0-	-0-	-0-	101483 2	4841 4		Y	10236	10194 0				285
							11260 9									
*11		99430 X	99430	-0-	-0-	-0-	85377 2	5177 4		Y	8069	8136 0				218
							8876 9									
*12		98189 X	98189	-0-	-0-	-0-	440 1	87112 2		Y	8246	8218 0				246
							1566 4	9071 9								
*01		88041 X	88041	-0-	-0-	-0-	520 1	78300 2		Y	7207	7268 0				185
							1293 4	7928 9								
*02		76824 X	76824	-0-	-0-	-0-	413 1	68716 2		Y	6358	6352 0				191
							701 4	6994 9								
*03		76756 X	75883	-0-	-873	-0-	200 1	68959 2		Y	5943	5967 0				167
							187 4	6537 9								
*04		74280 X	60918	-0-	-13362	-0-	208 1	55263 2		Y	4792	4795 0				164
							176 4	5271 9								
*05		81569 X	81569	-0-	-0-	-0-	3020 1	71085 2		Y	6235	6231 0				168
							605 4	6859 9								
*06		74280 X	72304	-0-	-1976	-0-	3358 1	62476 2		Y	5467	5449 0				186
							456 4	6014 9								
*07		76756 X	71095	-0-	-5661	-0-	3000 1	61519 2		Y	5473	5516 0				143
							556 4	6020 9								
*08		76756 X	66384	-0-	-10372	-0-	3203 1	57254 2		Y	5074	5049 0				168
							346 4	5581 9								

WATERBRIDGE STATELINE LLC HSS STATE 45-18X7		900327		RRCID -> 279160		COMPL. DATE 03/20/2017				TOTAL DEPTH 9377 PERF. 3405 - 5130						
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				942623										
PECOS STATE 46				WELL #:	5H	RRCID ->	282460	COMPL. DATE	12/23/2016	TOTAL DEPTH	11348	PERF.11251	- 16113	
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		23374 X	21441	-0-	-1933	-0-	19436 3	2005 9	Y	1823	1616 1			617
04		16590 X	11014	-0-	-5576	-0-	8717 3	2297 9	Y	2088	2125 1	4 8		576
05		17515 X	17515	-0-	-0-	-0-	15392 3	2123 9	Y	1930	1589 1	4 8		913
06		20760 X	8010	-0-	-12750	-0-	7035 3	975 9	Y	886	1521 1			278
07		21452 X	15788	-0-	-5664	-0-	14324 3	1464 9	Y	1331	1116 1			493
08		35942 X	35942	-0-	-0-	-0-	33901 3	2041 9	Y	1855	1965 1			383

COVINGTON 46				WELL #:	7H	RRCID ->	283218	COMPL. DATE	10/19/2017	TOTAL DEPTH	9969	PERF.10152	- 14708	
03		13981 X	11911	-0-	-2070	-0-	1105 1	9302 3	Y	1367	1319 0			233
							1504 9							
04		12346 X	12346	-0-	-0-	-0-	598 1	10253 3	Y	1359	1511 0	1 8		80
							1495 9							
05		14533 X	14533	-0-	-0-	-0-	941 1	11571 3	Y	1837	1816 0	1 8		100
							2021 9							
06		14765 X	14765	-0-	-0-	-0-	1005 1	11855 3	Y	1732	1672 0			160
							1905 9							
07		13702 X	5865	-0-	-7837	-0-	613 1	4245 3	Y	915	908 0			167
							1007 9							
08		13702 X	-0-	-0-	-13702	-0-			Y	-0-	167 0			-0-

COVINGTON 46				WELL #:	8H	RRCID ->	283219	COMPL. DATE	10/20/2017	TOTAL DEPTH	10086	PERF.10267	- 14821	
03		9083 X	6787	-0-	-2296	-0-	662 1	5580 3	Y	495	489 0			84
							545 9							
04		15401 X	15401	-0-	-0-	-0-	715 1	12267 3	Y	2199	2153 0	1 8		129
							2419 9							
05		11948 X	11948	-0-	-0-	-0-	828 1	10182 3	Y	853	935 0	1 8		46
							938 9							
06		9465 X	9465	-0-	-0-	-0-	707 1	8349 3	Y	372	384 0			34
							409 9							
07		14973 X	9478	-0-	-5495	-0-	1156 1	7995 3	Y	297	277 0			54
							327 9							
08		14973 X	1772	-0-	-13201	-0-	1769 1	3 3	Y	-0-	54 0			-0-

COVINGTON 46				WELL #:	9H	RRCID ->	283220	COMPL. DATE	10/16/2017	TOTAL DEPTH	10083	PERF.10146	- 14840	
03		13315 X	13315	-0-	-0-	-0-	11512 3	62 4	Y	1583	1568 0			153
							1741 9							
04		13210 X	13210	-0-	-0-	-0-	11525 3	1685 9	Y	1532	1466 0	2 8		217
05		10757 X	10108	-0-	-649	-0-	9239 3	54 4	Y	741	886 0	1 8		71
							815 9							
06		12900 X	7026	-0-	-5874	-0-	6639 3	6 4	Y	346	341 0			76
							381 9							
07		13640 X	8570	-0-	-5070	-0-	8185 3	385 9	Y	350	369 0			57
08		13640 X	9145	-0-	-4495	-0-	8884 3	261 9	Y	237	262 0			32

MAISIE STATE 10				WELL #:	2H	RRCID ->	283232	COMPL. DATE	09/28/2017	TOTAL DEPTH	10692	PERF.10942	- 15498	
03		13919 X	9380	-0-	-4539	-0-	219 1	6787 3	Y	2133	2150 0			198
							28 4	2346 9						
04		12840 X	1156	-0-	-11684	-0-	844 3	3 4	Y	281	369 0			110
							309 9							
05		13268 X	2440	-0-	-10828	-0-	1662 3	279 4	Y	454	399 0			165
							499 9							
06		12046 X	12046	-0-	-0-	-0-	439 1	7920 3	Y	2977	2901 0			241
							412 4	3275 9						
07		9486 X	6455	-0-	-3031	-0-	163 1	4718 3	Y	1431	1370 0			302
							1574 9							
08		9393 X	5711	-0-	-3682	-0-	240 1	4010 3	Y	1328	1438 0			192
							1461 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
FIVER STATE 18		WELL #: 2H		RRCID -> 283260		COMPL. DATE 05/21/2017				TOTAL DEPTH 11559 PERF.11719 - 16227						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
03	16957 X	16333	-0-	-624	-0-	459	1	14285	3	Y	1442	1425	0	37	8	151
04	16410 X	15500	-0-	-910	-0-	14013	3	12	4	Y	1341	1323	0	33	8	136
05	16957 X	16636	-0-	-321	-0-	14718	3	1918	9	Y	1744	1625	0			255
06	15995 X	15995	-0-	-0-	-0-	758	1	13630	3	Y	1461	1506	0	16	8	194
07	16337 X	15571	-0-	-766	-0-	1607	9	461	1	Y	1633	1631	0	33	8	163
08	16647 X	15928	-0-	-719	-0-	1796	9	795	1	Y	1689	1696	0	42	8	114
						1858	9									
COVINGTON 46		WELL #: 10H		RRCID -> 283271		COMPL. DATE 10/14/2017				TOTAL DEPTH 9923 PERF.10016 - 14710						
03	15717 X	13958	-0-	-1759	-0-	12497	3	1461	9	Y	1328	1298	0			128
04	12506 X	12506	-0-	-0-	-0-	11410	3	1096	9	Y	996	981	0	2	8	141
05	12834 X	11207	-0-	-1627	-0-	10076	3	1131	9	Y	1028	1069	0	1	8	99
06	13500 X	8167	-0-	-5333	-0-	7594	3	2	4	Y	519	504	0			114
07	13950 X	12283	-0-	-1667	-0-	571	9	11298	3	Y	895	864	0			145
08	13950 X	12102	-0-	-1848	-0-	11060	3	1042	9	Y	947	965	0			127
YMC 9		WELL #: 1H		RRCID -> 283276		COMPL. DATE 09/23/2017				TOTAL DEPTH 10864 PERF.11255 - 15997						
03	20062 X	20062	-0-	-0-	-0-	17479	3	2583	9	Y	2348	2382	0			180
04	15630 X	11643	-0-	-3987	-0-	9444	3	2199	9	Y	1999	2020	0	1	8	158
05	17732 X	16832	-0-	-900	-0-	14614	3	2218	9	Y	2016	2000	0	2	8	172
06	19410 X	4610	-0-	-14800	-0-	3979	3	48	4	Y	530	513	0			189
07	20057 X	-0-	-0-	-20057	-0-	583	9			Y	-0-					189
08	20057 X	9987	-0-	-10070	-0-	7260	3	2727	9	Y	2479	2413	0			255
CIRCE STATE 28		WELL #: 2H		RRCID -> 283277		COMPL. DATE 04/08/2018				TOTAL DEPTH 10761 PERF.10722 - 15506						
03	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					-0-
04	4080 X	-0-	-0-	-4080	-0-					Y	-0-					-0-
05	4216 X	90	-0-	-4126	-0-	37	3	53	9	Y	48	20	0			28
06	4080 X	2496	-0-	-1584	-0-	103	1	1829	3	Y	513	398	0	8	8	135
07	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	564	9	131	1	Y	724	666	0	11	8	182
08	2132 X	2132	-0-	-0-	-0-	796	9	89	1	Y	498	463	0	6	8	211
						548	9									
PUMPERS PARADISE 10		WELL #: 2H		RRCID -> 283357		COMPL. DATE 09/23/2016				TOTAL DEPTH 10136 PERF.10821 - 15185						
03	11811 X	9820	-0-	-1991	-0-	8262	3	1558	9	Y	1416	1441	1			398
04	10080 X	9771	-0-	-309	-0-	8150	3	1621	9	Y	1474	1496	1			376
05	10416 X	7789	-0-	-2627	-0-	6463	3	1326	9	Y	1205	1283	1			298
06	9900 X	6292	-0-	-3608	-0-	5362	3	930	9	Y	845	909	1			234
07	10230 X	-0-	-0-	-10230	-0-					Y	16					250
08	10106 X	-0-	-0-	-10106	-0-					Y	52					302

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
LINDSAY 10-3A		WELL #: 1H		RRCID -> 283403		COMPL. DATE 11/04/2017				TOTAL DEPTH 11341 PERF.11402 - 19114						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	18863 X	18863	-0-	-0-	-0-	1382	1	15064	3	Y	2197	2223	0			93
						2417	9									
04	39283 X	39283	-0-	-0-	-0-	1719	1	31916	3	Y	5132	5084	0	5	8	136
						3	4	5645	9							
05	33286 X	33286	-0-	-0-	-0-	1629	1	26954	3	Y	4266	4272	0	5	8	125
						10	4	4693	9							
06	20701 X	20701	-0-	-0-	-0-	1457	1	16484	3	Y	2441	2462	0			104
						75	4	2685	9							
07	34886 X	34886	-0-	-0-	-0-	1497	1	28857	3	Y	4120	4066	0			158
						4532	9									
08	46856 X	46856	-0-	-0-	-0-	1820	1	39749	3	Y	4804	4834	0			128
						3	4	5284	9							
LINDSAY 10-15A		WELL #: 14H		RRCID -> 283418		COMPL. DATE 02/26/2018				TOTAL DEPTH 11527 PERF.11867 - 19411						
03	8494 X	206	-0-	-8288	-0-	75	4	131	9	Y	119	160	0			9
04	7419 X	7419	-0-	-0-	-0-	217	1	5978	3	Y	1103	1083	0	2	8	27
						11	4	1213	9							
05	10052 X	10052	-0-	-0-	-0-	271	1	7987	3	Y	1542	1515	0	3	8	51
						98	4	1696	9							
06	10035 X	10035	-0-	-0-	-0-	284	1	7825	3	Y	1734	1715	0			70
						19	4	1907	9							
07	7657 X	5084	-0-	-2573	-0-	174	1	3518	3	Y	1233	1194	0			109
						36	4	1356	9							
08	11770 X	11770	-0-	-0-	-0-	264	1	9633	3	Y	1678	1703	0			84
						27	4	1846	9							
LINDSAY 10-15B		WELL #: 15H		RRCID -> 283419		COMPL. DATE 03/08/2018				TOTAL DEPTH 11394 PERF.11669 - 19213						
03	28489 X	7469	-0-	-21020	-0-	238	1	6417	3	Y	740	738	0			56
						814	9									
04	7130 X	7130	-0-	-0-	-0-	212	1	5830	3	Y	989	1017	0	3	8	25
						1088	9									
05	5642 X	4481	-0-	-1161	-0-	118	1	3487	3	Y	796	794	0	1	8	26
						876	9									
06	7230 X	557	-0-	-6673	-0-	14	1	396	3	Y	134	155	0			5
						147	9									
07	7471 X	3349	-0-	-4122	-0-	129	1	2612	3	Y	532	490	0			47
						23	4	585	9							
08	7471 X	5689	-0-	-1782	-0-	114	1	4167	3	Y	1271	1254	0			64
						10	4	1398	9							
LINDSAY 10-15D		WELL #: 17H		RRCID -> 283421		COMPL. DATE 08/23/2017				TOTAL DEPTH 11441 PERF.11928 - 19310						
03	18631 X	767	-0-	-17864	-0-	59	1	533	3	Y	159	282	0			18
						175	9									
04	8793 X	8793	-0-	-0-	-0-	639	1	7099	3	Y	959	850	0	1	8	126
						1055	9									
05	11284 X	9309	-0-	-1975	-0-	7704	3	1605	9	Y	1459	1461	0	1	8	123
06	10920 X	10418	-0-	-502	-0-	870	1	8012	3	Y	1396	1365	0			154
						1536	9									
07	11284 X	2435	-0-	-8849	-0-	2003	3	432	9	Y	393	491	0			56
08	9300 X	-0-	-0-	-9300	-0-					Y	-0-	56	0			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623										
LINDSAY 10-15F		WELL #: 19H		RRCID -> 283422		COMPL. DATE 02/16/2018				TOTAL DEPTH 11457 PERF.11957 - 19407		
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
03	10168 X	9268	-0-	-900	-0-	828 1	7457 3	Y	894	865 0		100
04	7230 X	6282	-0-	-948	-0-	983 9	5165 3	Y	593	615 0		78
05	8029 X	6255	-0-	-1774	-0-	465 1	149 4	Y	568	597 0	1 8	48
06	8970 X	5096	-0-	-3874	-0-	652 9	4146 3	Y	416	418 0		46
07	9269 X	7711	-0-	-1558	-0-	450 1	458 9	Y	651	604 0		93
08	9269 X	6050	-0-	-3219	-0-	42 4	37 4	Y	530	513 0		110
						6958 3						
						716 9						
						5400 3						
						583 9						

LINDSAY 10-15G		WELL #: 20H		RRCID -> 283423		COMPL. DATE 02/26/2018				TOTAL DEPTH 12015 PERF.12430 - 17934		
03	50220 X	-0-	-0-	-50220	-0-			Y	1295	1197 0		98
04	30990 X	15862	-0-	-15128	-0-	467 1	12867 3	Y	2285	2324 0	2 8	57
05	46876 X	46876	-0-	-0-	-0-	14 4	43115 3	Y	2072	2053 0	8 8	68
06	38378 X	38378	-0-	-0-	-0-	1461 1	2279 9	Y	1594	1597 0		65
07	16399 X	8712	-0-	-7687	-0-	21 4	35314 3	Y	593	606 0		52
08	56026 X	56026	-0-	-0-	-0-	1283 1	1753 9	Y	2339	2274 0		117
						28 4						
						381 1	7674 3	Y				
						5 4	652 9	Y				
						1428 1	52025 3	Y				
						2573 9						

WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #: 7H		RRCID -> 283441		COMPL. DATE 12/12/2017				TOTAL DEPTH 10974 PERF.11140 - 17442		
03	9796 X	8270	-0-	-1526	-0-	4892 3	2644 4	Y	667	595 0		133
04	10656 X	10656	-0-	-0-	-0-	734 9	3018 4	Y	849	870 0		112
05	9796 X	7417	-0-	-2379	-0-	6704 3	881 4	Y	343	405 0		50
06	8010 X	6245	-0-	-1765	-0-	934 9	474 4	Y	385	406 0		29
07	11005 X	4567	-0-	-6438	-0-	6159 3	353 4	Y	307	307 0		29
08	11005 X	5281	-0-	-5724	-0-	377 9	213 4	Y	403	405 0		27
						5347 3						
						424 9						
						3876 3						
						338 9						
						4625 3						
						443 9						

CBR 6-7F		WELL #: 7H		RRCID -> 283443		COMPL. DATE 08/28/2017				TOTAL DEPTH 10743 PERF.11205 - 16823		
03	20584 X	15737	-0-	-4847	-0-	99 1	13381 3	Y	2052	2018 0		74
04	15840 X	9998	-0-	-5842	-0-	2257 9	9 4	Y	1758	1779 0	1 8	52
05	15686 X	13573	-0-	-2113	-0-	8055 3		Y	4496	4414 0	1 8	133
06	15240 X	12591	-0-	-2649	-0-	1934 9	4946 9	Y	2368	2460 0		41
07	15748 X	10134	-0-	-5614	-0-	8627 3	2605 9	Y	1934	1942 0		33
08	15748 X	11211	-0-	-4537	-0-	9986 3	2127 9	Y	2399	2393 0		39
						8007 3	2639 9	Y				
						8572 3						

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
COVINGTON 46		WELL #: 11H		RRCID -> 283694		COMPL. DATE 10/14/2017				TOTAL DEPTH 10110 PERF.10238 - 14886				
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		13950 X	12964	-0-	-986	-0-	11806 3	1158 9	Y	1053	1059 0			102
04		15297 X	15297	-0-	-0-	-0-	14031 3	1266 9	Y	1151	1088 0	2 8		163
05		14053 X	14053	-0-	-0-	-0-	12712 3	1341 9	Y	1219	1264 0	1 8		117
06		12540 X	8101	-0-	-4439	-0-	7167 3	934 9	Y	849	780 0			186
07		15810 X	15236	-0-	-574	-0-	13181 3	2055 9	Y	1868	1751 0			303
08		15810 X	13774	-0-	-2036	-0-	11414 3	2360 9	Y	2145	2161 0			287

PUMPERS PARADISE 10		WELL #: 3H		RRCID -> 283720		COMPL. DATE 04/29/2017				TOTAL DEPTH 10946 PERF.11109 - 15893				
03		46128 X	39418	-0-	-6710	-0-	37513 3	42 4	Y	1694	1516 1			547
							1863 9							
04		42630 X	40765	-0-	-1865	-0-	38705 3	74 4	Y	1805	1866 1			486
							1986 9							
05		44051 X	36767	-0-	-7284	-0-	34783 3	4 4	Y	1800	1669 1			617
							1980 9							
06		41880 X	33580	-0-	-8300	-0-	31731 3	408 4	Y	1310	1651 1			276
							1441 9							
07		43276 X	10359	-0-	-32917	-0-	8026 3	1711 4	Y	565	552 1			289
							622 9							
08		42129 X	2811	-0-	-39318	-0-	2695 3	21 4	Y	86				375
							95 9							

WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #: 8H		RRCID -> 283729		COMPL. DATE 12/24/2017				TOTAL DEPTH 10732 PERF.11179 - 17481				
03		12951 X	12951	-0-	-0-	-0-	11050 3	387 4	Y	1376	1232 0			274
							1514 9							
04		14562 X	14562	-0-	-0-	-0-	12709 3	215 4	Y	1489	1566 0			197
							1638 9							
05		14356 X	14356	-0-	-0-	-0-	11403 3	1450 4	Y	1366	1365 0			198
							1503 9							
06		15461 X	15461	-0-	-0-	-0-	12719 3	1127 4	Y	1468	1556 0			110
							1615 9							
07		16146 X	16146	-0-	-0-	-0-	1 1	13219 3	Y	1780	1722 0			168
							968 4	1958 9						
08		16436 X	16436	-0-	-0-	-0-	13878 3	559 4	Y	1817	1863 0			122
							1999 9							

BUNIN 4		WELL #: 9H		RRCID -> 283732		COMPL. DATE 12/09/2017				TOTAL DEPTH 10156 PERF.10424 - 14932				
03		9239 X	9239	-0-	-0-	-0-	665 1	7169 3	Y	1266	1258 0			52
							12 4	1393 9						
04		9134 X	9134	-0-	-0-	-0-	670 1	6625 3	Y	1670	1636 0	2 8		84
							2 4	1837 9						
05		8773 X	8175	-0-	-598	-0-	643 1	6058 3	Y	1291	1288 0	3 8		84
							54 4	1420 9						
06		8940 X	6338	-0-	-2602	-0-	547 1	4714 3	Y	970	998 0			56
							10 4	1067 9						
07		9424 X	5034	-0-	-4390	-0-	464 1	3578 3	Y	887	846 0			97
							16 4	976 9						
08		9424 X	9368	-0-	-56	-0-	591 1	5261 3	Y	1175	1168 0			104
							2223 4	1293 9						

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
RED BLUFF 13		WELL #: 7H		RRCID -> 283735		COMPL. DATE 12/29/2017				TOTAL DEPTH 10315 PERF.10628 - 15046			
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
03	10132 X	10132	-0-	-0-	-0-	262 1	8269 3	1590 9	Y	1445	1442 0		37
04	7365 X	7365	-0-	-0-	-0-	183 1	5971 3	1211 9	Y	1101	1103 0	1 8	34
05	9853 X	9853	-0-	-0-	-0-	236 1	8111 3	6 4	Y	1364	1350 0	2 8	46
06	9810 X	3648	-0-	-6162	-0-	93 1	2918 3	8 4	Y	572	582 0		36
07	10137 X	7842	-0-	-2295	-0-	198 1	6132 3	4 4	Y	1371	1325 0		82
08	10137 X	8001	-0-	-2136	-0-	111 1	6565 3	2 4	Y	1203	1217 0		68

RED BLUFF 13		WELL #: 13H		RRCID -> 283736		COMPL. DATE 12/23/2017				TOTAL DEPTH 10486 PERF.10761 - 15269			
03	11780 X	10034	-0-	-1746	-0-	271 1	8553 3	1210 9	Y	1100	1096 0		28
04	11427 X	11427	-0-	-0-	-0-	303 1	9869 3	1255 9	Y	1141	1133 0	1 8	35
05	10768 X	10768	-0-	-0-	-0-	270 1	9299 3	1199 9	Y	1090	1087 0	1 8	37
06	9720 X	9683	-0-	-37	-0-	262 1	8264 3	1157 9	Y	1052	1023 0		66
07	11811 X	10480	-0-	-1331	-0-	292 1	9058 3	1130 9	Y	1027	1031 0		62
08	11811 X	10359	-0-	-1452	-0-	156 1	9190 3	1013 9	Y	921	931 0		52

WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #: 9H		RRCID -> 283746		COMPL. DATE 12/28/2017				TOTAL DEPTH 11054 PERF.11503 - 17752			
03	9362 X	4906	-0-	-4456	-0-	4483 3	150 4	273 9	Y	248	247 0		49
04	9060 X	7287	-0-	-1773	-0-	6862 3	122 4	303 9	Y	275	288 0		36
05	9083 X	2763	-0-	-6320	-0-	2194 3	354 4	215 9	Y	195	203 0		28
06	8460 X	7667	-0-	-793	-0-	5650 3	500 4	1517 9	Y	1379	1303 0		104
07	7533 X	5555	-0-	-1978	-0-	4617 3	564 4	374 9	Y	340	412 0		32
08	7533 X	5380	-0-	-2153	-0-	4922 3	96 4	362 9	Y	329	339 0		22

CBR 22		WELL #: 22H		RRCID -> 283818		COMPL. DATE 04/01/2018				TOTAL DEPTH 10725 PERF.10743 - 15541			
03	15887 X	15887	-0-	-0-	-0-	13892 3	1995 9	1293 9	Y	1814	1855 0		46
04	15285 X	15285	-0-	-0-	-0-	13649 3	1636 9	1293 9	Y	1487	1455 0	2 8	76
05	16740 X	14944	-0-	-1796	-0-	13408 3	1536 9	12598 3	Y	1396	1282 0	2 8	188
06	16200 X	13852	-0-	-2348	-0-	12598 3	1254 9	17252 3	Y	1140	1260 0		68
07	18549 X	18549	-0-	-0-	-0-	17252 3	4 4	1293 9	Y	1175	1161 0		82
08	15872 X	15427	-0-	-445	-0-	14250 3	12 4	1165 9	Y	1059	1055 0		86

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 22		WELL #: 21H		RRCID -> 283819		COMPL. DATE 03/04/2018				TOTAL DEPTH 10694 PERF.10663 - 15357				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
03	12758 X	12758	-0-	-0-	-0-	10824	3	1934	9	Y	1758	1799	0	44
04	13087 X	13087	-0-	-0-	-0-	11131	3	1956	9	Y	1778	1729	0	91
05	11346 X	10074	-0-	-1272	-0-	8664	3	1410	9	Y	1282	1198	0	173
06	12360 X	11223	-0-	-1137	-0-	9497	3	1726	9	Y	1569	1648	0	94
07	13516 X	9439	-0-	-4077	-0-	7806	3	16	4	Y	1470	1461	0	103
08	13516 X	9876	-0-	-3640	-0-	1617	9	8226	3	Y	1488	1470	0	121
						1637	9							

BOYD 21		WELL #: 3H		RRCID -> 283822		COMPL. DATE 02/14/2018				TOTAL DEPTH 11772 PERF.11868 - 16523				
03	6107 X	3341	-0-	-2766	-0-	45	1	2541	3	Y	679	716	0	28
04	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	8	4	747	9	Y	585	521	0	92
05	6603 X	2861	-0-	-3742	-0-	2457	3	32	4	Y	547	571	0	68
06	6390 X	2712	-0-	-3678	-0-	644	9	23	4	Y	782	797	0	50
*07	6603 X	1803	-0-	-4800	-0-	2236	3	11	1	Y	555	530	0	75
08	3348 X	2967	-0-	-381	-0-	602	9	35	4	Y	1150	1142	0	80
						1825	3	1146	3	Y				
						860	9	611	9	Y				
						1265	9							

CBR 22		WELL #: 23H		RRCID -> 283823		COMPL. DATE 02/28/2018				TOTAL DEPTH 10766 PERF.11036 - 15558				
03	17763 X	13663	-0-	-4100	-0-	13190	3	473	9	Y	430	357	0	147
04	15930 X	15308	-0-	-622	-0-	13892	3	1416	9	Y	1287	1141	0	291
05	16461 X	15144	-0-	-1317	-0-	13956	3	1188	9	Y	1080	1273	0	95
06	15930 X	14332	-0-	-1598	-0-	12876	3	1456	9	Y	1324	1255	0	96
07	20074 X	20074	-0-	-0-	-0-	18710	3	1364	9	Y	1240	1230	0	106
08	17127 X	17127	-0-	-0-	-0-	16044	3	4	4	Y	981	989	0	98
						1079	9							

MAC STATE 20		WELL #: 3H		RRCID -> 283838		COMPL. DATE 02/25/2018				TOTAL DEPTH 10741 PERF.10745 - 15540				
03	2759 X	2224	-0-	-535	-0-	573	1	1114	3	Y	488	482	0	94
04	2670 X	2519	-0-	-151	-0-	537	9	1369	3	Y	528	478	0	125
05	4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	569	1	581	9	Y	880	832	0	173
06	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	1078	1	2643	3	Y	818	796	0	185
07	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	968	9	2051	3	Y	726	687	0	205
08	4681 X	3971	-0-	-710	-0-	850	1	971	1	Y	663	719	0	129
						900	9	799	9	Y				
						729	9							

LINDSAY 10-15H		WELL #: 21H		RRCID -> 283842		COMPL. DATE 06/11/2018				TOTAL DEPTH 11294 PERF.12019 - 19048				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623							
LINDSAY 10-3B		WELL #:		2H	RRCID -> 283891	COMPL. DATE 06/29/2018	TOTAL DEPTH 11283	PERF.11540	- 19061
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	7 0	-0-
04	5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	252 1	4685 3	443 430 0	1 8 12
						487 9			
05	7852 X	7852	-0-	-0-	-0-	435 1	7200 3	197 202 0	1 8 6
						217 9			
06	4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	359 1	4064 3	385 375 0	16
						424 9			
07	9155 X	9155	-0-	-0-	-0-	413 1	7960 3	711 700 0	27
						782 9			
08	12183 X	12183	-0-	-0-	-0-	477 1	10413 3	1175 1171 0	31
						1293 9			

PISTOL PETE 21-56-1		WELL #:		2H	RRCID -> 283901	COMPL. DATE 10/06/2017	TOTAL DEPTH 10538	PERF. N/A
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
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-

MEDICINE BOW 56-1-11		WELL #:		1HR	RRCID -> 283912	COMPL. DATE 12/10/2023	TOTAL DEPTH 10966	PERF.11227	- 15630
03	252744 X	45279	-0-	-207465	-0-	38044 3	34 4	Y 6546	6541 0 33
						7201 9			
04	43890 X	39114	-0-	-4776	-0-	32680 3	6434 9	Y 5849	5844 0 5 8 33
05	45353 X	37024	-0-	-8329	-0-	30857 3	111 4	Y 5505	5506 0 5 8 27
						6056 9			
06	43890 X	32821	-0-	-11069	-0-	27073 3	48 4	Y 5182	5167 0 42
						5700 9			
07	45353 X	30516	-0-	-14837	-0-	25082 3	5434 9	Y 4940	4934 0 48
08	45291 X	25746	-0-	-19545	-0-	21096 3	4650 9	Y 4227	4208 0 67

BIG HORN 56-1-45		WELL #:		1H	RRCID -> 283925	COMPL. DATE 10/17/2017	TOTAL DEPTH 10592	PERF. N/A
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
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-

BIG HORN 56-1-29		WELL #:		1H	RRCID -> 283926	COMPL. DATE 07/15/2023	TOTAL DEPTH 10245	PERF.10681	- 14636
03	44454 X	30811	-0-	-13643	-0-	24825 3	4 4	Y 5438	5432 0 29
						5982 9			
04	42990 X	32452	-0-	-10538	-0-	26495 3	5957 9	Y 5415	5395 0 49
05	44423 X	25563	-0-	-18860	-0-	20489 3	5074 9	Y 4613	4624 0 38
06	30120 X	16827	-0-	-13293	-0-	13444 3	2 4	Y 3074	3088 0 24
						3381 9			
07	31620 X	28447	-0-	-3173	-0-	23293 3	9 4	Y 4677	4660 0 41
						5145 9			
08	31620 X	25763	-0-	-5857	-0-	21100 3	4663 9	Y 4239	4230 0 50

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
MEDICINE BOW 56-1-3		WELL #:		1H	RRCID ->	283927	COMPL. DATE	12/11/2023	TOTAL	DEPTH	11167	PERF.	11358 - 16013
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
03		433961 X	71818	-0-	-362143	-0-	62036 3	56 4	Y	8842	8839 0		45
04		83130 X	61597	-0-	-21533	-0-	9726 9						
05		85901 X	55976	-0-	-29925	-0-	52793 3	8804 9	Y	8004	7999 0	5 8	45
							47830 3	171 4	Y	7250	7254 0	6 8	35
06		83130 X	49250	-0-	-33880	-0-	7975 9	74 4	Y	6330	6314 0		51
07		85901 X	47117	-0-	-38784	-0-	42213 3						
08		71827 X	44069	-0-	-27758	-0-	6963 9	6425 9	Y	5841	5836 0		56
							40692 3	6382 9	Y	5802	5766 0		92
							37687 3						
RED BLUFF 13		WELL #:		12H	RRCID ->	283937	COMPL. DATE	12/30/2017	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	10817 - 15235
03		10044 X	9486	-0-	-558	-0-	264 1	8318 3	Y	822	823 0		21
04		10309 X	10309	-0-	-0-	-0-	904 9						
05		11067 X	10572	-0-	-495	-0-	279 1	9086 3	Y	858	852 0	1 8	26
							944 9						
06		10710 X	9469	-0-	-1241	-0-	270 1	9295 3	Y	915	909 0	1 8	31
							1007 9						
07		11067 X	9794	-0-	-1273	-0-	269 1	8476 3	Y	658	648 0		41
							724 9						
08		10664 X	9078	-0-	-1586	-0-	282 1	8731 3	Y	710	708 0		43
							781 9						
							140 1	8280 3	Y	598	607 0		34
							658 9						
QUINN 37-36F		WELL #:		8H	RRCID ->	284032	COMPL. DATE	04/22/2018	TOTAL	DEPTH	12014	PERF.	12402 - 22458
03		7039 X	7039	-0-	-0-	-0-	609 1	3433 3	Y	2697	2612 0	64 8	193
							30 4	2967 9					
04		6870 X	6395	-0-	-475	-0-	951 1	2270 3	Y	2840	2701 0	17 8	315
							50 4	3124 9					
05		7099 X	5676	-0-	-1423	-0-	729 1	2458 3	Y	2229	2336 0		208
							37 4	2452 9					
06		6870 X	5658	-0-	-1212	-0-	599 1	2266 3	Y	2498	2436 0	21 8	249
							45 4	2748 9					
*07		7068 X	5916	-0-	-1152	-0-	630 1	2430 3	Y	2554	2518 0		285
							47 4	2809 9					
08		6197 X	6197	-0-	-0-	-0-	569 1	2530 3	Y	2787	2802 0	11 8	259
							32 4	3066 9					
WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #:		6SL	RRCID ->	284043	COMPL. DATE	12/21/2017	TOTAL	DEPTH	10797	PERF.	10884 - 17462
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #:		10SL	RRCID ->	284094	COMPL. DATE	04/20/2018	TOTAL	DEPTH	11242	PERF.	11328 - 17919
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #: 11H		RRCID -> 284190		COMPL. DATE 03/25/2018		TOTAL DEPTH 11142		PERF.11229 - 17853			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
03	8370 X	7558	-0-	-812	-0-	6450 3 870 9	238 4	Y	791	722 0	157		
04	10407 X	10407	-0-	-0-	-0-	9078 3 1173 9	156 4	Y	1066	1082 0	141		
05	9964 X	9964	-0-	-0-	-0-	7872 3 1089 9	1003 4	Y	990	987 0	144		
06	8470 X	8470	-0-	-0-	-0-	6913 3 945 9	612 4	Y	859	938 0	65		
07	10757 X	8110	-0-	-2647	-0-	6574 3 1030 9	506 4	Y	936	913 0	88		
08	10757 X	9043	-0-	-1714	-0-	7738 3 1122 9	183 4	Y	1020	1040 0	68		

LINDSAY 10-3A		WELL #: 1SL		RRCID -> 284210		COMPL. DATE 08/17/2018		TOTAL DEPTH 11534		PERF.11806 - 19106			
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
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-		

LINDSAY 10-3C		WELL #: 3H		RRCID -> 284211		COMPL. DATE 07/13/2018		TOTAL DEPTH 11467		PERF.11957 - 19257			
03	16926 X	15313	-0-	-1613	-0-	1117 1 2024 9	12172 3	Y	1840	1811 0	78		
04	16380 X	16115	-0-	-265	-0-	714 1 2146 9	13255 3	Y	1951	1976 0	52	1 8	
05	13609 X	12440	-0-	-1169	-0-	621 1 1541 9	10278 3	Y	1401	1411 0	41	1 8	
06	14820 X	10114	-0-	-4706	-0-	736 1 1056 9	8322 3	Y	960	960 0	41		
07	16830 X	16830	-0-	-0-	-0-	733 1 1956 9	14141 3	Y	1778	1751 0	68		
08	16647 X	11179	-0-	-5468	-0-	429 1 1381 9	9369 3	Y	1255	1290 0	33		

LINDSAY 10-3F		WELL #: 6H		RRCID -> 284238		COMPL. DATE 07/07/2018		TOTAL DEPTH 11640		PERF.11967 - 19049			
03	18383 X	16330	-0-	-2053	-0-	244 1 100 4	14545 3	Y	1310	1309 0	18		
04	17790 X	16004	-0-	-1786	-0-	244 1 36 4	14469 3	Y	1141	1140 0	18	1 8	
05	16647 X	16151	-0-	-496	-0-	238 1 1154 9	14759 3	Y	1049	1048 0	17	2 8	
06	15810 X	15347	-0-	-463	-0-	230 1 1032 9	14085 3	Y	938	941 0	14		
07	16523 X	14772	-0-	-1751	-0-	270 1 909 9	13593 3	Y	826	824 0	16		
08	16523 X	15404	-0-	-1119	-0-	247 1 1000 9	14157 3	Y	909	912 0	13		

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
LINDSAY 10-3D		WELL #: 4H		RRCID -> 284257		COMPL. DATE 07/18/2018				TOTAL DEPTH 11568 PERF.12115 - 19415					
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
03	19065 X	11935	-0-	-7130	-0-		911	1	9931	3	Y	994	985	0	42
							1093	9							
04	18450 X	13965	-0-	-4485	-0-		633	1	11741	3	Y	1446	1450	0	38
							1591	9							
05	14725 X	14609	-0-	-116	-0-		744	1	12301	3	Y	1422	1417	0	42
							1564	9					1	8	
06	14250 X	10718	-0-	-3532	-0-		766	1	8657	3	Y	1177	1169	0	50
							1295	9							
07	17586 X	17586	-0-	-0-	-0-		786	1	15170	3	Y	1482	1475	0	57
							1630	9							
08	17666 X	17666	-0-	-0-	-0-		703	1	15368	3	Y	1450	1468	0	39
							1595	9							

GEORGE 1		WELL #: 1H		RRCID -> 284281		COMPL. DATE 10/16/2018				TOTAL DEPTH 10845 PERF.11192 - 22200					
03	26629 X	19074	-0-	-7555	-0-		1540	1	16577	3	Y	865	829	0	120
							5	4	952	9					
04	24480 X	24016	-0-	-464	-0-		22263	3	706	4	Y	952	950	0	122
							1047	9							
05	22444 X	19513	-0-	-2931	-0-		18489	3	439	4	Y	532	498	0	156
							585	9							
06	23410 X	23410	-0-	-0-	-0-		1719	1	19748	3	Y	994	1079	0	71
							850	4	1093	9					
07	24831 X	20329	-0-	-4502	-0-		1659	1	17037	3	Y	924	926	0	69
							617	4	1016	9					
08	24831 X	18836	-0-	-5995	-0-		1551	1	16170	3	Y	844	835	0	78
							187	4	928	9					

HERC STATE 6		WELL #: 1H		RRCID -> 284353		COMPL. DATE 05/19/2018				TOTAL DEPTH 10991 PERF.11246 - 15783					
03	17890 X	17890	-0-	-0-	-0-		777	1	14114	3	Y	2716	2679	0	70
							11	4	2988	9					
04	17890 X	17890	-0-	-0-	-0-		288	1	15108	3	Y	2254	2245	0	53
							15	4	2479	9					
05	19077 X	19077	-0-	-0-	-0-		316	1	16390	3	Y	2152	2136	0	69
							4	4	2367	9					
06	18376 X	18376	-0-	-0-	-0-		1119	1	14910	3	Y	2134	2130	0	58
							2347	9							
07	18572 X	18572	-0-	-0-	-0-		862	1	15264	3	Y	2067	2026	0	68
							172	4	2274	9					
08	19065 X	17033	-0-	-2032	-0-		1168	1	14047	3	Y	1653	1643	0	45
							1818	9							

HATTIE 3		WELL #: 1H		RRCID -> 284595		COMPL. DATE 05/28/2018				TOTAL DEPTH 11099 PERF.11180 - 21580					
03	8494 X	6250	-0-	-2244	-0-		475	1	5117	3	Y	556	578	0	30
							46	4	612	9					
04	7740 X	4755	-0-	-2985	-0-		4117	3	166	4	Y	429	426	0	33
							472	9							
05	7967 X	4975	-0-	-2992	-0-		4364	3	105	4	Y	460	451	0	42
							506	9							
06	7020 X	5194	-0-	-1826	-0-		365	1	4188	3	Y	419	447	0	14
							180	4	461	9					
07	7254 X	5406	-0-	-1848	-0-		423	1	4349	3	Y	424	404	0	34
							168	4	466	9					
08	6262 X	5283	-0-	-979	-0-		417	1	4344	3	Y	429	427	0	36
							50	4	472	9					

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14169 X	14169	-0-	-0-	-0-	374 1	11627 3	377 4	1791 9	N	1628	1634 0			189
04	12838 X	12838	-0-	-0-	-0-	11229 3	58 4	1551 9		N	1410	1456 0			143
05	16138 X	16138	-0-	-0-	-0-	14329 3	7 4	1802 9		N	1638	1502 0			279
06	15494 X	15494	-0-	-0-	-0-	729 1	13087 3	1678 9		N	1525	1579 0			225
07	12587 X	12587	-0-	-0-	-0-	370 1	10704 3	1513 9		N	1375	1381 0			219
08	13398 X	13398	-0-	-0-	-0-	663 1	11063 3	8 4	1664 9	N	1513	1575 0			157

BOYD 21		WELL #: 5H		RRCID -> 285011		COMPL. DATE 07/22/2018				TOTAL DEPTH 11774 PERF.12210 - 16536					
03	11594 X	6562	-0-	-5032	-0-	83 1	4732 3	1747 9		Y	1588	1648 0			62
04	11220 X	7203	-0-	-4017	-0-	4844 3	513 4	1846 9		Y	1678	1481 0			259
05	10478 X	7015	-0-	-3463	-0-	5503 3	163 4	1349 9		Y	1226	1336 0			149
06	10140 X	5942	-0-	-4198	-0-	4259 3	436 4	1247 9		Y	1134	1207 0	3 8		73
*07	10478 X	4356	-0-	-6122	-0-	29 1	3135 3	1192 9		Y	1084	1013 0			144
08	7440 X	2924	-0-	-4516	-0-	1192 9	1060 9	1864 3		Y	964	1037 0	3 8		68

BIG HORN 56-1-19		WELL #: 2H		RRCID -> 285074		COMPL. DATE 08/07/2018				TOTAL DEPTH 10619 PERF.10981 - 15776					
03	5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	4116 3	978 9			Y	889	887 0			58
04	6027 X	6027	-0-	-0-	-0-	4919 3	1108 9			Y	1007	955 0	1 8		109
05	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	2888 3	624 4	814 9		Y	740	760 0	1 8		88
06	3990 X	2131	-0-	-1859	-0-	1735 3	13 4	383 9		Y	348	401 0			35
07	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	2436 3	91 4	1775 9		Y	1614	1527 0			122
08	7722 X	7722	-0-	-0-	-0-	5850 3	1872 9			Y	1702	1725 0			99

BIG HORN 56-1-19		WELL #: 3H		RRCID -> 285171		COMPL. DATE 08/07/2018				TOTAL DEPTH 10472 PERF.10863 - 15662					
03	8657 X	8657	-0-	-0-	-0-	7245 3	1412 9			Y	1284	1281 0			84
04	10037 X	10037	-0-	-0-	-0-	8321 3	1716 9			Y	1560	1473 0	2 8		169
05	9382 X	9382	-0-	-0-	-0-	8070 3	1312 9			Y	1193	1218 0	2 8		142
06	8885 X	8885	-0-	-0-	-0-	7540 3	1345 9			Y	1223	1243 0			122
07	10199 X	9726	-0-	-473	-0-	8734 3	992 9			Y	902	956 0			68
08	11525 X	11525	-0-	-0-	-0-	10008 3	1517 9			Y	1379	1367 0			80

CBR 9-4D		WELL #: 4H		RRCID -> 285307		COMPL. DATE 09/18/2018				TOTAL DEPTH 10947 PERF.11276 - 21409					
03	32240 X	19166	-0-	-13074	-0-	18473 3	693 9			Y	630	629 0			10
04	25500 X	24675	-0-	-825	-0-	22516 3	2159 9			Y	1963	1932 0	3 8		38
05	25880 X	25880	-0-	-0-	-0-	22767 3	13 4	3100 9		Y	2818	2788 0	2 8		66
06	35733 X	35733	-0-	-0-	-0-	32321 3	3412 9			Y	3102	3140 0			28
07	36189 X	36189	-0-	-0-	-0-	32644 3	3545 9			Y	3223	3223 0			28
08	28669 X	28669	-0-	-0-	-0-	26209 3	2460 9			Y	2236	2217 0			47

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623											
YMC 9		WELL #:		2H	RRCID ->	285309	COMPL. DATE	09/13/2018	TOTAL	DEPTH	10881	PERF.11298	-	16014	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
03	29450 X	17139	-0-	-12311	-0-		15098	3	2041	9	Y	1855	1879	0	142
04	28500 X	16613	-0-	-11887	-0-		14784	3	1829	9	Y	1663	1673	0	132
05	29450 X	13071	-0-	-16379	-0-		11626	3	1445	9	Y	1314	1334	0	112
06	16590 X	3143	-0-	-13447	-0-		2789	3	3	4	Y	319	317	0	114
							351	9							
07	17174 X	-0-	-0-	-17174	-0-						Y	-0-			114
08	17174 X	9401	-0-	-7773	-0-		7538	3	1863	9	Y	1694	1634	0	174

CBR 9-4E		WELL #:		5H	RRCID ->	285310	COMPL. DATE	09/26/2018	TOTAL	DEPTH	10782	PERF.11087	-	21191	
03	26009 X	14917	-0-	-11092	-0-		11998	3	2919	9	Y	2654	2627	0	40
04	25170 X	17903	-0-	-7267	-0-		15052	3	2851	9	Y	2592	2580	0	50
05	26009 X	14943	-0-	-11066	-0-		13358	3	3	4	Y	1438	1452	0	34
							1582	9							
06	20000 X	20000	-0-	-0-	-0-		17997	3	2003	9	Y	1821	1838	0	17
07	18507 X	17623	-0-	-884	-0-		15870	3	1753	9	Y	1594	1597	0	14
08	18673 X	18673	-0-	-0-	-0-		17225	3	1448	9	Y	1316	1302	0	28

CBR 9-4A		WELL #:		1H	RRCID ->	285318	COMPL. DATE	09/15/2018	TOTAL	DEPTH	10763	PERF.11036	-	21160	
03	29109 X	22635	-0-	-6474	-0-		19777	3	2858	9	Y	2598	2652	0	17
04	28140 X	21459	-0-	-6681	-0-		19058	3	2401	9	Y	2183	2169	0	29
05	29078 X	21548	-0-	-7530	-0-		18164	3	3384	9	Y	3076	3071	0	32
06	27690 X	18112	-0-	-9578	-0-		16746	3	1366	9	Y	1242	1249	0	25
07	28613 X	20846	-0-	-7767	-0-		18463	3	2383	9	Y	2166	2144	0	47
08	22630 X	13825	-0-	-8805	-0-		12283	3	1542	9	Y	1402	1418	0	31

CBR 9-4C		WELL #:		3H	RRCID ->	285345	COMPL. DATE	09/15/2018	TOTAL	DEPTH	10810	PERF.11101	-	21221	
03	27342 X	12635	-0-	-14707	-0-		10309	3	94	4	Y	2029	2007	0	31
							2232	9							
04	25560 X	14308	-0-	-11252	-0-		12120	3	2188	9	Y	1989	1980	0	38
05	21359 X	17106	-0-	-4253	-0-		15353	3	73	4	Y	1527	1527	0	36
							1680	9							
06	23546 X	23546	-0-	-0-	-0-		21383	3	45	4	Y	1925	1943	0	18
							2118	9							
07	19403 X	19403	-0-	-0-	-0-		17681	3	4	4	Y	1562	1567	0	13
							1718	9							
08	17112 X	12268	-0-	-4844	-0-		10948	3	3	4	Y	1197	1185	0	25
							1317	9							

CBR 9-4F		WELL #:		6H	RRCID ->	285371	COMPL. DATE	01/12/2019	TOTAL	DEPTH	10973	PERF.11287	-	21395	
03	38564 X	19924	-0-	-18640	-0-		16760	3	3164	9	Y	2876	2854	0	44
04	30510 X	20048	-0-	-10462	-0-		17287	3	2761	9	Y	2510	2503	0	48
05	26443 X	20256	-0-	-6187	-0-		17766	3	478	4	Y	1829	1831	0	43
							2012	9							
06	25590 X	24463	-0-	-1127	-0-		21890	3	2573	9	Y	2339	2361	0	21
07	26443 X	18894	-0-	-7549	-0-		17170	3	1724	9	Y	1567	1574	0	14
08	26038 X	26038	-0-	-0-	-0-		23933	3	2105	9	Y	1914	1887	0	41

CBR 9-4B		WELL #:		2H	RRCID ->	285493	COMPL. DATE	09/12/2018	TOTAL	DEPTH	10931	PERF.11426	-	21473	
03	32922 X	26999	-0-	-5923	-0-		24614	3	2385	9	Y	2168	2191	0	14
04	31860 X	27465	-0-	-4395	-0-		25131	3	2334	9	Y	2122	2106	0	28
05	32891 X	23246	-0-	-9645	-0-		21120	3	2126	9	Y	1933	1939	0	20
06	30750 X	22554	-0-	-8196	-0-		20178	3	2376	9	Y	2160	2136	0	44
07	32178 X	32178	-0-	-0-	-0-		29320	3	2858	9	Y	2598	2586	0	56
08	28396 X	27302	-0-	-1094	-0-		24897	3	2405	9	Y	2186	2194	0	48

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
ROADRUNNER STATE 2		WELL #: 2H		RRCID -> 285514		COMPL. DATE 04/14/2019				TOTAL DEPTH 10934 PERF.11236 - 20933			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
03	38409 X	29189	-0-	-9220	-0-	2741 1	21064 3	Y	2307	2236 0	231		
						2846 4	2538 9						
04	36330 X	28484	-0-	-7846	-0-	795 1	23902 3	Y	2483	2543 0	171		
						1056 4	2731 9						
05	37541 X	27653	-0-	-9888	-0-	810 1	23469 3	Y	2391	2368 0	194		
						744 4	2630 9						
06	36330 X	27344	-0-	-8986	-0-	2536 1	20606 3	Y	2129	2212 0	111		
						1860 4	2342 9						
07	29559 X	29559	-0-	-0-	-0-	3011 1	22862 3	Y	2096	2058 0	149		
						1380 4	2306 9						
08	29419 X	28914	-0-	-505	-0-	3009 1	22970 3	Y	2219	2238 0	130		
						494 4	2441 9						
ROADRUNNER STATE 2		WELL #: 3H		RRCID -> 285516		COMPL. DATE 11/16/2018				TOTAL DEPTH 11118 PERF.11336 - 21010			
03	24149 X	18174	-0-	-5975	-0-	1872 1	14388 3	Y	1736	1734 0	174		
						4 4	1910 9						
04	23370 X	17837	-0-	-5533	-0-	502 1	15097 3	Y	1599	1663 0	110		
						479 4	1759 9						
05	18290 X	18074	-0-	-216	-0-	527 1	15286 3	Y	1731	1701 0	140		
						357 4	1904 9						
06	18428 X	18428	-0-	-0-	-0-	1763 1	14325 3	Y	1566	1625 0	81		
						617 4	1723 9						
07	19796 X	19796	-0-	-0-	-0-	2047 1	15530 3	Y	1506	1480 0	107		
						562 4	1657 9						
08	18908 X	18908	-0-	-0-	-0-	1972 1	15054 3	Y	1552	1568 0	91		
						175 4	1707 9						
PECOS STATE 39-46A		WELL #: 1H		RRCID -> 285530		COMPL. DATE 11/10/2018				TOTAL DEPTH 10672 PERF.11113 - 21330			
03	25482 X	22333	-0-	-3149	-0-	18584 3	3749 9	Y	3408	3420 0	60		
04	23040 X	21458	-0-	-1582	-0-	18569 3	2889 9	Y	2626	2606 0	80		
05	22971 X	11861	-0-	-11110	-0-	10653 3	3 4	Y	1095	1112 0	63		
						1205 9							
06	22855 X	22855	-0-	-0-	-0-	20366 3	2489 9	Y	2263	2259 0	67		
07	22320 X	19835	-0-	-2485	-0-	17126 3	2709 9	Y	2463	2426 0	104		
08	22320 X	22146	-0-	-174	-0-	19256 3	2890 9	Y	2627	2672 0	59		
PECOS STATE 39-46B		WELL #: 2H		RRCID -> 285533		COMPL. DATE 11/10/2018				TOTAL DEPTH 10641 PERF.11186 - 21026			
03	23577 X	23577	-0-	-0-	-0-	20149 3	3428 9	Y	3116	3129 0	55		
04	21990 X	20225	-0-	-1765	-0-	17967 3	2258 9	Y	2053	2043 0	2 8		63
05	25017 X	10131	-0-	-14886	-0-	8989 3	29 4	Y	1012	1016 0	1 8		58
						1113 9							
06	26426 X	26426	-0-	-0-	-0-	23171 3	3255 9	Y	2959	2930 0	87		
07	25017 X	22142	-0-	-2875	-0-	19787 3	2355 9	Y	2141	2138 0	90		
08	24603 X	24603	-0-	-0-	-0-	22030 3	2573 9	Y	2339	2377 0	52		
PECOS 39		WELL #: 1H		RRCID -> 285537		COMPL. DATE 11/08/2018				TOTAL DEPTH 10402 PERF.10911 - 15671			
03	6541 X	-0-	-0-	-6541	-0-			Y	224	369 0	32		
04	5460 X	2022	-0-	-3438	-0-	1323 3	699 9	Y	635	603 0	1 8		63
05	4991 X	4154	-0-	-837	-0-	3476 3	6 4	Y	611	607 0	1 8		66
						672 9							
06	8033 X	8033	-0-	-0-	-0-	6991 3	1042 9	Y	947	966 0	47		
07	6293 X	6293	-0-	-0-	-0-	5241 3	1052 9	Y	956	922 0	81		
08	7580 X	7580	-0-	-0-	-0-	6367 3	1213 9	Y	1103	1096 0	88		

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
PECOS STATE 39-46C		WELL #:		3H	RRCID ->	285541	COMPL. DATE	11/18/2018	TOTAL DEPTH	10416	PERF.	10750	-	20922	
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	
03		T. A.	1559	-0-	1559	9435	1253	3	306	9	Y	278	307	0	5
04		T. A.	640	-0-	640	10075	501	3	20	4	Y	108	110	0	3
							119	9							
05		T. A.	8131	-0-	8131	18206	6892	3	1239	9	Y	1126	1062	0	65
06		27794 X	9588	-0-	-18206	-0-	8009	3	1579	9	Y	1435	1458	0	42
07		9545 X	9545	-0-	-0-	-0-	7789	3	1756	9	Y	1596	1571	0	67
08		10969 X	10969	-0-	-0-	-0-	9057	3	1912	9	Y	1738	1766	0	39
PECOS STATE 39-46D		WELL #:		4H	RRCID ->	285544	COMPL. DATE	11/17/2018	TOTAL DEPTH	10538	PERF.	11061	-	20924	
03		23374 X	21442	-0-	-1932	-0-	20275	3	1167	9	Y	1061	1080	0	19
04		22505 X	22505	-0-	-0-	-0-	20820	3	1685	9	Y	1532	1502	0	47
05		22816 X	7779	-0-	-15037	-0-	6949	3	9	4	Y	746	749	0	43
							821	9							
06		20760 X	13529	-0-	-7231	-0-	11906	3	1623	9	Y	1475	1474	0	44
07		23250 X	9442	-0-	-13808	-0-	7821	3	1621	9	Y	1474	1456	0	62
08		23250 X	15831	-0-	-7419	-0-	14086	3	1745	9	Y	1586	1613	0	35
ROADRUNNER STATE 2		WELL #:		1H	RRCID ->	285558	COMPL. DATE	11/13/2018	TOTAL DEPTH	11059	PERF.	11271	-	20850	
03		19840 X	14476	-0-	-5364	-0-	1454	1	11168	3	Y	1536	1485	0	154
							164	4	1690	9					
04		17400 X	13582	-0-	-3818	-0-	379	1	11407	3	Y	1241	1310	0	85
							431	4	1365	9					
05		16523 X	13791	-0-	-2732	-0-	395	1	11433	3	Y	1448	1416	0	117
							370	4	1593	9					
06		15990 X	13604	-0-	-2386	-0-	1249	1	10152	3	Y	1379	1424	0	72
							686	4	1517	9					
07		15193 X	15193	-0-	-0-	-0-	1504	1	11423	3	Y	1620	1577	0	115
							484	4	1782	9					
08		14573 X	14573	-0-	-0-	-0-	1483	1	11321	3	Y	1479	1507	0	87
							142	4	1627	9					
BUNIN 4		WELL #:		3H	RRCID ->	285585	COMPL. DATE	02/17/2015	TOTAL DEPTH	10435	PERF.	10965	-	14787	
03		9844 X	9844	-0-	-0-	-0-	509	1	7786	3	Y	1371	1133	0	416
							41	4	1508	9					
04		14560 X	14560	-0-	-0-	-0-	987	1	11622	3	Y	1774	1507	0	319
							1951	9					2	8	
05		14302 X	14302	-0-	-0-	-0-	1071	1	11367	3	Y	1691	1518	0	490
							4	4	1860	9					
06		14897 X	14897	-0-	-0-	-0-	1151	1	11913	3	Y	1661	1441	0	523
							6	4	1827	9					
07		12864 X	12864	-0-	-0-	-0-	1082	1	10349	3	Y	1296	1043	0	221
							7	4	1426	9					
08		14799 X	14799	-0-	-0-	-0-	1123	1	11671	3	Y	1822	1580	0	463
							1	4	2004	9					
RED BLUFF 13		WELL #:		3H	RRCID ->	285586	COMPL. DATE	06/07/2014	TOTAL DEPTH	11205	PERF.	11563	-	15379	
03		21960 X	21960	-0-	-0-	-0-	292	1	19426	3	Y	2038	1100	0	582
							2242	9							
04		20887 X	20887	-0-	-0-	-0-	259	1	18441	3	Y	1988	1076	0	357
							2187	9					2	8	
05		19332 X	19332	-0-	-0-	-0-	247	1	17073	3	Y	1829	1018	0	792
							2012	9					2	8	
06		16293 X	16293	-0-	-0-	-0-	232	1	14470	3	Y	1446	765	0	363
							1591	9							
07		17387 X	17387	-0-	-0-	-0-	267	1	15181	3	Y	1763	1003	0	378
							1939	9							
08		15217 X	15217	-0-	-0-	-0-	150	1	13502	3	Y	1422	1001	0	162
							1	4	1564	9			83	5	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623										
PECOS 39		WELL #: 2H		RRCID -> 285630		COMPL. DATE 11/22/2018		TOTAL DEPTH 10513 PERF.10920 - 14632				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	13437 X	13437	-0-	-0-	-0-	12378 3	1059 9	Y	963	989 0		138
04	11643 X	11643	-0-	-0-	-0-	10784 3	859 9	Y	781	840 0	1 8	78
05	9548 X	4081	-0-	-5467	-0-	3539 3	542 9	Y	493	518 0		53
06	11100 X	6021	-0-	-5079	-0-	4770 3	1251 9	Y	1137	1134 0		56
07	11470 X	4374	-0-	-7096	-0-	3585 3	789 9	Y	717	712 0		61
08	13423 X	7624	-0-	-5799	-0-	6768 3	856 9	Y	778	777 0		62

RED BLUFF 13		WELL #: 3SL		RRCID -> 285638		COMPL. DATE 12/22/2017		TOTAL DEPTH 10284 PERF.10613 - 15031				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

BUNIN 4		WELL #: 3SL		RRCID -> 285646		COMPL. DATE 12/08/2017		TOTAL DEPTH 10138 PERF.10352 - 14862				
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

BUNIN 4		WELL #: 4H		RRCID -> 285687		COMPL. DATE 02/17/2015		TOTAL DEPTH 10422 PERF.10755 - 14577				
03	3193 X	2580	-0-	-613	-0-	2160 3	420 9	N	382	736 1		290
04	3090 X	2804	-0-	-286	-0-	2433 3	371 9	N	337	359 1		268
05	3038 X	1893	-0-	-1145	-0-	1626 3	267 9	N	243			511
06	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3089 3	433 9	N	394	704 1		201
07	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	2895 3	411 9	N	374	373 1		202
08	2883 X	2710	-0-	-173	-0-	2401 3	309 9	N	281	361 1		122

BUNIN 4		WELL #: 2H		RRCID -> 285691		COMPL. DATE 02/23/2014		TOTAL DEPTH 10380 PERF.10884 - 14700				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			400
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

CBR 18		WELL #: 3H		RRCID -> 285706		COMPL. DATE 03/10/2014		TOTAL DEPTH 10492 PERF.10713 - 14337				
03	6665 X	533	-0-	-6132	-0-	244 3	289 9	N	263	569 1		163
04	6450 X	2952	-0-	-3498	-0-	2534 3	418 9	N	380	1 8		542
05	6665 X	2977	-0-	-3688	-0-	2798 3	179 9	N	163	135 1	1 8	569
06	6030 X	4103	-0-	-1927	-0-	3653 3	450 9	N	409	562 1		416
07	6231 X	2985	-0-	-3246	-0-	2665 3	320 9	N	291	378 1		329
08	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	3207 3	405 9	N	368	380 1		317

PHANTOM (WOLFCAMP)													//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC													//CONT.// 942623											
BUNIN 4													WELL #:		7H		RRCID -> 285711		COMPL. DATE 04/19/2016		TOTAL DEPTH 10421		PERF.10765 - 13381	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE									
03	5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	902 1	3804 3	Y	760	654 1				235										
04	3630 X	693	-0-	-2937	-0-	836 9	443 3	Y	128	164 1				199										
05	3751 X	529	-0-	-3222	-0-	109 1	393 3	Y	-0-					199										
06	5370 X	2900	-0-	-2470	-0-	141 9	1942 3	Y	365	488 1				76										
07	5549 X	1529	-0-	-4020	-0-	136 1	402 9	Y	110	99 1				87										
08	5840 X	5840	-0-	-0-	-0-	662 1	746 3	Y	661	571 1				177										
						121 9																		
						749 1	4364 3	Y																
						727 9																		
BUNIN 4													WELL #:		8H		RRCID -> 285712		COMPL. DATE 04/18/2016		TOTAL DEPTH 10379		PERF.10754 - 15080	
03	5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	570 1	2403 3	Y	2176	1842 1				673										
04	3600 X	590	-0-	-3010	-0-	2394 9	148 3	Y	369	470 1				572										
05	3503 X	241	-0-	-3262	-0-	36 1	176 3	Y	4					576										
06	5190 X	2053	-0-	-3137	-0-	406 9	927 3	Y	785	1198 1				163										
07	5363 X	952	-0-	-4411	-0-	61 1	321 3	Y	314	230 1				247										
08	5363 X	3033	-0-	-2330	-0-	4 9																		
						262 1	1206 3	Y	1473	1326 1				394										
						864 9																		
						286 1																		
						345 9																		
						207 1																		
						1620 9																		
CBR 10													WELL #:		3H		RRCID -> 285718		COMPL. DATE 05/22/2014		TOTAL DEPTH 10723		PERF.11088 - 14904	
03	613 X	613	-0-	-0-	-0-	29 4	584 9	N	531	381 1				293										
04	1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	1057 3	54 4	N	804	555 1	2 8			540										
05	1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	884 9	26 4	N	183	378 1	2 8			343										
06	303 X	303	-0-	-0-	-0-	201 9																		
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	16 4	287 9	N	261	76 5				528										
08	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-			N	699	755 1				472										
						2315 3	956 9	N	869	1103 1				238										
CBR 10													WELL #:		4H		RRCID -> 285719		COMPL. DATE 05/27/2015		TOTAL DEPTH 10988		PERF.11283 - 15403	
03	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	3643 3	1208 9	N	1098	1115 1				469										
04	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	2427 3	1026 9	N	933	1110 1	2 8			290										
05	761 X	761	-0-	-0-	-0-	519 3	242 9	N	220	1 8				509										
06	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	2322 3	795 9	N	723	928 1				304										
07	5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	4025 3	1093 9	N	994	749 1				549										
08	9018 X	9018	-0-	-0-	-0-	7225 3	1793 9	N	1630	2027 1				152										
CBR 12													WELL #:		3H		RRCID -> 285720		COMPL. DATE 09/09/2014		TOTAL DEPTH 11224		PERF.11495 - 14381	
03	4278 X	4215	-0-	-63	-0-	3234 3	981 9	N	892	740 1				471										
04	4140 X	-0-	-0-	-4140	-0-			N	-0-	357 1				114										
05	4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-			N	-0-					114										
06	4080 X	1675	-0-	-2405	-0-	1301 3	169 4	N	186					300										
07	5571 X	5571	-0-	-0-	-0-	205 9																		
08	5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	4524 3	1047 9	N	952	747 1				505										
						4651 3	952 9	N	865	932 1				438										

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
CBR 12		WELL #:		4H	RRCID ->	285721	COMPL. DATE	07/02/2015	TOTAL DEPTH	11215	PERF.11396	- 15020	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
03	19113 X	19113	-0-	-0-	-0-	16608	3 6 4	N	2272	2060 1	460		
04	1102 X	1102	-0-	-0-	-0-	2499	9	N	200	370 1	290		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	882	3	N	-0-		290		
06	20545 X	20545	-0-	-0-	-0-	18006	3 2539 9	N	2308	2197 1	401		
07	16715 X	16715	-0-	-0-	-0-	14119	3 2596 9	N	2360	2173 1	588		
08	13976 X	13976	-0-	-0-	-0-	11752	3 3 4	N	2019	1989 1	618		
						2221	9						

CBR 14		WELL #:		2H	RRCID ->	285722	COMPL. DATE	10/14/2014	TOTAL DEPTH	10928	PERF.11266	- 15454	
03	5991 X	5991	-0-	-0-	-0-	753	1 4031 3	N	1097	736 1	475		
04	9512 X	9512	-0-	-0-	-0-	1207	9 915 1	N	1576	1475 1	574	2 8	
05	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	1734	9 946 1	N	778	731 1	619	2 8	
06	7785 X	7785	-0-	-0-	-0-	82	4 521 1	N	533	703 1	449		
07	5786 X	5786	-0-	-0-	-0-	586	9 828 1	N	910	1121 1	238		
08	6614 X	6614	-0-	-0-	-0-	77	4 887 1	N	1131	1118 1	251		
						1244	9						

CBR 16		WELL #:		7H	RRCID ->	285723	COMPL. DATE	04/01/2016	TOTAL DEPTH	10989	PERF.11313	- 15739	
03	6412 X	6412	-0-	-0-	-0-	5325	3 1087 9	N	988	1101 1	308		
04	7030 X	7030	-0-	-0-	-0-	5835	3 1195 9	N	1086	1095 1	297	2 8	
05	5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	4705	3 1113 9	N	1012	544 1	763	2 8	
06	11658 X	11658	-0-	-0-	-0-	10875	3 783 9	N	712	854 1	621		
07	11316 X	11316	-0-	-0-	-0-	9943	3 1373 9	N	1248	930 1	939		
08	7777 X	7777	-0-	-0-	-0-	6472	3 1305 9	N	1186	1869 1	256		

CBR 2		WELL #:		2H	RRCID ->	285724	COMPL. DATE	03/05/2015	TOTAL DEPTH	11165	PERF.11661	- 15781	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112		
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		
PLUGGED AND ABANDONED 03/12/2024													

CBR 2		WELL #:		4H	RRCID ->	285725	COMPL. DATE	11/07/2015	TOTAL DEPTH	11119	PERF.11609	- 15797	
03	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	2905	3 796 9	N	724	382 1	658		
04	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	2503	3 636 9	N	578	907 1	328	1 8	
05	2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	1658	3 517 9	N	470	1 8	797		
06	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	3032	3 1057 9	N	961	1473 1	285		
07	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	2990	3 1170 9	N	1064	1131 1	218		
08	1939 X	1939	-0-	-0-	-0-	1397	3 542 9	N	493	371 1	340		

CBR 16		WELL #:		2H	RRCID ->	285728	COMPL. DATE	12/18/2015	TOTAL DEPTH	10842	PERF.11288	- 15104	
03	6613 X	6613	-0-	-0-	-0-	5307	3 1306 9	N	1187	1202 0	91		
04	6112 X	6112	-0-	-0-	-0-	4956	3 1156 9	N	1051	1058 0	83	1 8	
05	5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	4680	3 1090 9	N	991	988 0	85	1 8	
06	666 X	666	-0-	-0-	-0-	666	3	N	-0-	85 0	-0-		
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
08	4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	3656	3 1023 9	N	930	834 0	96		

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623		WELL #: 1		RRCID -> 285744		COMPL. DATE 09/22/2018		TOTAL DEPTH 11077		PERF. N/A		
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	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

CBR 22		WELL #: 5H		RRCID -> 285763		COMPL. DATE 04/20/2015		TOTAL DEPTH 10733		PERF.10896 - 15264				
03	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	2113	3	448	9	N	407	370	1	304
04	1441 X	1441	-0-	-0-	-0-	1226	3	215	9	N	195			499
05	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	2711	3	443	9	N	403	354	1	547
06	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	2194	3	42	4	N	361	733	1	175
07	2059 X	2059	-0-	-0-	-0-	397	9							117
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1732	3	327	9	N	297	355	1	117
										N	-0-			

GEORGE 1		WELL #: 3H		RRCID -> 285795		COMPL. DATE 05/14/2019		TOTAL DEPTH 10703		PERF.10879 - 21718				
03	47117 X	47117	-0-	-0-	-0-	3943	1	42440	3	Y	656	670	0	91
04	21750 X	14107	-0-	-7643	-0-	12781	3	406	4	Y	836	820	0	107
05	22413 X	12411	-0-	-10002	-0-	920	9							
06	22740 X	21778	-0-	-962	-0-	11491	3	407	4	Y	466	437	0	136
07	23498 X	17751	-0-	-5747	-0-	513	9							
08	25327 X	22865	-0-	-2462	-0-	1545	1	17751	3	Y	894	967	0	63
						1499	4	983	9					
						1425	1	14637	3	Y	752	759	0	56
						862	4	827	9					
						1882	1	19620	3	Y	869	844	0	81
						407	4	956	9					

GEORGE 1		WELL #: 2H		RRCID -> 285796		COMPL. DATE 05/11/2019		TOTAL DEPTH 11098		PERF.11260 - 22457				
03	53661 X	36648	-0-	-17013	-0-	2898	1	31192	3	Y	1108	1089	0	154
04	47340 X	15290	-0-	-32050	-0-	1339	4	1219	9					
05	43896 X	-0-	-0-	-43896	-0-	14425	3	582	4	Y	257	378	0	33
06	41100 X	18266	-0-	-22834	-0-	283	9							
07	38409 X	33377	-0-	-5032	-0-	1341	1	15410	3	Y	-0-	33	0	-0-
08	36642 X	33487	-0-	-3155	-0-	1123	4	392	9		356	331	0	25
						2754	1	28281	3	Y	1050	997	0	78
						1187	4	1155	9					
						2789	1	29090	3	Y	1056	1036	0	98
						446	4	1162	9					

GEORGE 1		WELL #: 4H		RRCID -> 285797		COMPL. DATE 12/10/2018		TOTAL DEPTH 11012		PERF.11130 - 22000				
03	29760 X	29135	-0-	-625	-0-	2364	1	25454	3	Y	1078	1031	0	150
04	26250 X	25543	-0-	-707	-0-	131	4	1186	9					
05	32774 X	32774	-0-	-0-	-0-	23480	3	776	4	Y	1170	1170	0	150
06	31650 X	23372	-0-	-8278	-0-	1287	9							
07	32705 X	25677	-0-	-7028	-0-	30627	3	848	4	Y	1181	985	0	346
08	32767 X	22159	-0-	-10608	-0-	1299	9							
						1635	1	18785	3	Y	1569	1804	0	111
						1226	4	1726	9					
						2064	1	21198	3	Y	1492	1492	0	111
						774	4	1641	9					
						1772	1	18477	3	Y	1542	1510	0	143
						214	4	1696	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
CBR 22		WELL #: 11H		RRCID -> 285849		COMPL. DATE 03/16/2017				TOTAL DEPTH 10976 PERF.10826 - 15610					
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		
03	9650 X	9650	-0-	-0-	-0-	8356	3	1294	9	Y	1176	1182	0		88
04	10448 X	10448	-0-	-0-	-0-	9052	3	1396	9	Y	1269	1226	0	1 8	130
05	8545 X	8545	-0-	-0-	-0-	7667	3	8	4	Y	791	823	0	1 8	97
						870	9								
06	9330 X	6202	-0-	-3128	-0-	5347	3	855	9	Y	777	831	0		43
07	10788 X	-0-	-0-	-10788	-0-					Y	-0-				43
08	10788 X	2830	-0-	-7958	-0-	2369	3	7	4	Y	413	403	0		53
						454	9								

CBR 22		WELL #: 12H		RRCID -> 285853		COMPL. DATE 03/26/2017				TOTAL DEPTH 10885 PERF.10813 - 15597					
03	9083 X	9066	-0-	-17	-0-	7875	3	1191	9	Y	1083	1078	0		81
04	9202 X	9202	-0-	-0-	-0-	8045	3	1157	9	Y	1052	1024	0	1 8	108
05	8683 X	8683	-0-	-0-	-0-	7836	3	847	9	Y	770	783	0	1 8	94
06	8760 X	7514	-0-	-1246	-0-	6648	3	866	9	Y	787	838	0		43
07	9517 X	-0-	-0-	-9517	-0-					Y	6				49
08	9517 X	3716	-0-	-5801	-0-	3459	3	3	4	Y	231	251	0		29
						254	9								

CBR 22		WELL #: 14H		RRCID -> 285857		COMPL. DATE 03/26/2017				TOTAL DEPTH 10885 PERF.10747 - 15531					
03	7356 X	7356	-0-	-0-	-0-	6831	3	525	9	Y	477	474	0		36
04	7335 X	7335	-0-	-0-	-0-	6897	3	438	9	Y	398	392	0	1 8	41
05	7409 X	-0-	-0-	-7409	-0-					Y	351	348	0	1 8	43
06	8789 X	8789	-0-	-0-	-0-	8425	3	364	9	Y	331	356	0		18
07	7595 X	-0-	-0-	-7595	-0-					Y	3				21
08	7595 X	1652	-0-	-5943	-0-	1574	3	16	4	Y	56	70	0		7
						62	9								

CBR 14		WELL #: 4H		RRCID -> 285858		COMPL. DATE 12/18/2015				TOTAL DEPTH 10978 PERF.11362 - 15553					
03	6975 X	4270	-0-	-2705	-0-	3048	3	48	4	N	1067	750	1		563
						1174	9								
04	7824 X	7824	-0-	-0-	-0-	6130	3	1694	9	N	1540	1833	1	1 8	269
05	7213 X	7213	-0-	-0-	-0-	5707	3	8	4	N	1362	1103	1	2 8	526
						1498	9								
06	7655 X	7655	-0-	-0-	-0-	6076	3	1579	9	N	1435	1638	1		323
07	9454 X	9454	-0-	-0-	-0-	7905	3	1549	9	N	1408	1283	1		448
08	6975 X	6932	-0-	-43	-0-	5502	3	1430	9	N	1300	1652	1		96

CBR 22		WELL #: 18H		RRCID -> 285893		COMPL. DATE 03/26/2017				TOTAL DEPTH 10930 PERF.10766 - 15550					
03	9951 X	6410	-0-	-3541	-0-	5585	3	825	9	Y	750	587	0		233
04	9630 X	6228	-0-	-3402	-0-	5410	3	818	9	Y	744	894	0	1 8	82
05	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	84	154	0		12
06	6732 X	6732	-0-	-0-	-0-	6173	3	559	9	Y	508	369	0	55 5	96
07	6448 X	5426	-0-	-1022	-0-	5033	3	393	9	Y	357	324	0		129
08	6448 X	3436	-0-	-3012	-0-	3085	3	2	4	Y	317	350	0		96
						349	9								

CBR 28		WELL #: 16H		RRCID -> 285899		COMPL. DATE 09/01/2016				TOTAL DEPTH 10707 PERF.10745 - 15481					
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/15/2024

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
CBR 22		WELL #: 13H		RRCID -> 285936		COMPL. DATE 04/02/2017				TOTAL DEPTH 11019 PERF.10936 - 15720					
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
03	T. A.	9355	-0-	9355	15682	8439	3	916	9	Y	833	823	0		62
04	T. A.	9293	-0-	9293	24975	8424	3	869	9	Y	790	770	0	1 8	81
05	T. A.	7875	-0-	7875	32850	7285	3	590	9	Y	536	551	0		66
06	40769 X	7919	-0-	-32850	-0-	6911	3	1008	9	Y	916	932	0		50
07	6448 X	-0-	-0-	-6448	-0-					Y	5				55
08	9610 X	3527	-0-	-6083	-0-	2758	3	8	4	Y	692	659	0		88
						761	9								
CBR 22		WELL #: 15H		RRCID -> 285944		COMPL. DATE 03/27/2017				TOTAL DEPTH 11203 PERF.10905 - 15690					
03	7905 X	7338	-0-	-567	-0-	4951	3	2387	9	Y	2170	1564	0		674
04	7650 X	-0-	-0-	-7650	-0-					Y	184	838	0		20
05	6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-	20	0		-0-
06	7110 X	-0-	-0-	-7110	-0-					Y	-0-				-0-
07	7347 X	357	-0-	-6990	-0-	241	3	116	9	Y	105	67	0		38
08	7347 X	2394	-0-	-4953	-0-	2162	3	232	9	Y	211	185	0		64
HATTIE 3		WELL #: 2H		RRCID -> 286025		COMPL. DATE 02/05/2019				TOTAL DEPTH 10799 PERF.11107 - 21300					
03	44113 X	33637	-0-	-10476	-0-	2551	1	27468	3	Y	3175	3315	0		169
						125	4	3493	9						
04	40080 X	34270	-0-	-5810	-0-	29927	3	1047	4	Y	2996	2934	0		231
						3296	9								
05	35495 X	33664	-0-	-1831	-0-	29514	3	792	4	Y	3053	3006	0		278
						3358	9								
06	36654 X	36654	-0-	-0-	-0-	2569	1	29513	3	Y	2784	2971	0		91
						1510	4	3062	9						
07	36549 X	36549	-0-	-0-	-0-	2875	1	29529	3	Y	2780	2647	0		224
						1087	4	3058	9						
08	36689 X	36689	-0-	-0-	-0-	2889	1	30133	3	Y	3016	2989	0		251
						349	4	3318	9						
FIVER STATE 18		WELL #: 1H		RRCID -> 286084		COMPL. DATE 03/07/2017				TOTAL DEPTH 10920 PERF.11306 - 15988					
03	18490 X	18490	-0-	-0-	-0-	487	1	15089	3	Y	2332	2260	0	30 8	247
						349	4	2565	9						
04	17700 X	14448	-0-	-3252	-0-	12301	3	120	4	Y	1843	1884	0	17 8	189
						2027	9								
05	18290 X	2841	-0-	-15449	-0-	2441	3	36	4	Y	331	472	0		48
						364	9								
06	17700 X	12700	-0-	-5000	-0-	574	1	10292	3	Y	1635	1453	0	12 8	218
						35	4	1799	9						
07	21044 X	21044	-0-	-0-	-0-	619	1	17877	3	Y	2260	2216	0	35 8	227
						62	4	2486	9						
08	19074 X	19074	-0-	-0-	-0-	973	1	16214	3	Y	1636	1717	0	35 8	111
						87	4	1800	9						
CBR 6		WELL #: 1H		RRCID -> 286093		COMPL. DATE 03/22/2016				TOTAL DEPTH 10710 PERF.11301 - 15437					
03	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-				149
04	5250 X	2171	-0-	-3079	-0-	2073	3	98	9	N	89				238
05	8763 X	8763	-0-	-0-	-0-	8154	3	609	9	N	554	370	1	1 8	421
06	6655 X	6655	-0-	-0-	-0-	6064	3	591	9	N	537	735	1		223
07	8559 X	8559	-0-	-0-	-0-	7707	3	7	4	N	768	734	1		257
						845	9								
08	8773 X	3571	-0-	-5202	-0-	3221	3	350	9	N	318	378	1		197

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
MAC STATE 20		WELL #:		1H	RRCID ->	286127	COMPL. DATE	02/02/2017	TOTAL	DEPTH	10966	PERF.	11282 -	15930
M	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
03		17577 X	9656	-0-	-7921	-0-	250 1	7772 3	Y	1485	1435 0	50 8		284
04		17010 X	8341	-0-	-8669	-0-	1634 9			1447	1349 0	35 8		347
05		17577 X	13124	-0-	-4453	-0-	6748 3	1 4	Y	1871	1850 0			368
06		13106 X	13106	-0-	-0-	-0-	1592 9			1708	1665 0	26 8		385
07		15378 X	15378	-0-	-0-	-0-	11066 3	2058 9	Y	2027	1781 0	60 8		571
08		15251 X	15251	-0-	-0-	-0-	591 1	10636 3	Y	1742	1907 0	69 8		337
							1879 9							
							440 1	12708 3	Y					
							2230 9							
							755 1	12580 3	Y					
							1916 9							

CBR 4		WELL #:		3H	RRCID ->	286180	COMPL. DATE	06/20/2016	TOTAL	DEPTH	10902	PERF.	11028 -	15773
03		5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	4473 3	706 9	N	642	566 1			292
04		5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	659 1	4324 3	N	780	489 1	1 8		582
05		8523 X	8523	-0-	-0-	-0-	858 9			872	1134 1	1 8		319
06		1514 X	1514	-0-	-0-	-0-	937 1	6627 3	N	251	345 1			225
07		8996 X	8996	-0-	-0-	-0-	959 9			727	374 1			578
08		6481 X	6481	-0-	-0-	-0-	238 1	1000 3	N	644	556 1			666
							276 9							
							768 1	7428 3	N					
							800 9							
							605 1	5168 3	N					
							708 9							

CBR 6		WELL #:		2H	RRCID ->	286181	COMPL. DATE	03/11/2015	TOTAL	DEPTH	10545	PERF.	11003 -	15123
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				247
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				247
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				247
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	182 1			65
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				65
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				65

CBR 41-44H		WELL #:		4HR	RRCID ->	286212	COMPL. DATE	03/21/2019	TOTAL	DEPTH	10213	PERF.	10711 -	20692
03		18538 X	14174	-0-	-4364	-0-	13013 3	1161 9	Y	1055	1064 0			8
04		12990 X	12667	-0-	-323	-0-	11817 3	850 9	Y	773	762 0	2 8		17
05		18900 X	18900	-0-	-0-	-0-	17501 3	1399 9	Y	1272	1246 0	2 8		41
06		13710 X	11972	-0-	-1738	-0-	11440 3	532 9	Y	484	518 0			7
07		14167 X	12677	-0-	-1490	-0-	12038 3	5 4	Y	576	560 0			23
08		18910 X	4417	-0-	-14493	-0-	634 9			195	209 0			9
							4202 3	215 9	Y					

HATTIE 3		WELL #:		3H	RRCID ->	286240	COMPL. DATE	07/06/2019	TOTAL	DEPTH	10934	PERF.	11203 -	21639
03		34379 X	27835	-0-	-6544	-0-	2060 1	22180 3	Y	2589	2698 0			138
04		33270 X	25319	-0-	-7951	-0-	747 4	2848 9		2208	2176 0			170
05		34379 X	24544	-0-	-9835	-0-	22076 3	814 4	Y	2488	2432 0			226
06		28590 X	27443	-0-	-1147	-0-	2429 9			2400	2548 0			78
07		28197 X	28197	-0-	-0-	-0-	21155 3	652 4	Y	1939	1861 0			156
08		28103 X	28103	-0-	-0-	-0-	2737 9			2409	2365 0			200
							1891 1	21724 3	Y					
							1188 4	2640 9						
							2225 1	22852 3	Y					
							987 4	2133 9						
							2198 1	22927 3	Y					
							328 4	2650 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
LINDSAY 2		WELL #:		3H	RRCID ->	286271	COMPL. DATE	05/14/2014	TOTAL DEPTH	11735	PERF.12180	- 16182		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			135
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			135
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			135
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			135
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			135
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			135
PLUGGED AND ABANDONED													03/28/2024	

CBR 28		WELL #:		3H	RRCID ->	286282	COMPL. DATE	08/28/2014	TOTAL DEPTH	10631	PERF.10976	- 14792			
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1047	962	1	514		
04	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	1817	3	1063	9	N	966	1092	1	388
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	821	750	1	1	8	458
06	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	1151	3	1206	9	N	1096	1294	1	260
07	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	2004	3	1092	9	N	993	930	1	323
08	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	6669	3	89	9	N	81	352	1	52

CBR 32		WELL #:		6H	RRCID ->	286283	COMPL. DATE	07/29/2014	TOTAL DEPTH	10429	PERF.10941	- 14943			
03	9486	X	9486	-0-	-0-	-0-	8093	3	1393	9	N	1266	1494	1	345
04	9201	X	9201	-0-	-0-	-0-	7872	3	1329	9	N	1208	1110	1	442
05	9238	X	9238	-0-	-0-	-0-	7931	3	1307	9	N	1188	1108	1	521
06	9029	X	9029	-0-	-0-	-0-	7777	3	1252	9	N	1138	1468	1	191
07	6944	X	3721	-0-	-3223	-0-	3212	3	509	9	N	463	374	1	280
08	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					N	-0-			280

COVINGTON 46		WELL #:		2H	RRCID ->	286298	COMPL. DATE	07/17/2014	TOTAL DEPTH	9934	PERF.10422	- 14238					
03	4619	X	3310	-0-	-1309	-0-	2925	3	385	9	Y	350	347	0	60		
04	4470	X	3195	-0-	-1275	-0-	2445	3	10	4	Y	673	349	0	384		
05	4619	X	3578	-0-	-1041	-0-	3521	3	57	9	Y	52	412	0	1	8	23
06	4470	X	4106	-0-	-364	-0-	3668	3	438	9	Y	398	384	0	37		
07	4619	X	3004	-0-	-1615	-0-	2684	3	320	9	Y	291	275	0	53		
08	3999	X	3846	-0-	-153	-0-	3633	3	213	9	Y	194	160	0	87		

LINDSAY 10		WELL #:		8H	RRCID ->	286299	COMPL. DATE	02/27/2015	TOTAL DEPTH	11510	PERF.11883	- 15953					
03	4712	X	2727	-0-	-1985	-0-	198	1	2193	3	Y	305	71	0	315		
04	4200	X	2365	-0-	-1835	-0-	336	9	170	1	Y	346	502	0	159		
05	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-	381	9			Y	291	271	0	1	8	178
06	3930	X	1951	-0-	-1979	-0-	1822	3	30	4	Y	90	221	0	47		
07	4402	X	1906	-0-	-2496	-0-	99	9	1608	3	Y	250	78	0	219		
08	2728	X	2577	-0-	-151	-0-	275	9	2257	3	Y	286	404	0	101		
							315	9									

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 22		WELL #: 17H		RRCID -> 286300		COMPL. DATE 04/01/2017				TOTAL DEPTH 11045 PERF.11021 - 15805				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
03	7779 X	7779	-0-	-0-	-0-	7357	3	422	9	Y	384	313	0	119
04	8376 X	8376	-0-	-0-	-0-	7900	3	476	9	Y	433	504	0	48
05	11494 X	11494	-0-	-0-	-0-	10815	3	679	9	Y	617	576	0	88
06	7530 X	4649	-0-	-2881	-0-	4241	3	408	9	Y	371	349	0	70
07	8649 X	4770	-0-	-3879	-0-	4540	3	230	9	Y	209	203	0	76
08	11501 X	5238	-0-	-6263	-0-	4912	3	1	4	Y	295	281	0	90
						325	9							

RED BLUFF 13		WELL #: 5H		RRCID -> 286303		COMPL. DATE 01/25/2015				TOTAL DEPTH 10468 PERF.10969 - 14841				
03	2201 X	635	-0-	-1566	-0-	6	4	629	9	N	572	482	1	184
04	2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	637	564	1	256
05	2542 X	524	-0-	-2018	-0-	6	4	518	9	N	471	368	1	358
06	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	2022	3	479	9	N	435	371	1	422
07	2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	1682	3	9	4	N	364	333	1	453
						400	9							
08	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	2676	3	2	4	N	522	738	1	237
						574	9							

ROBINSON 5		WELL #: 6H		RRCID -> 286304		COMPL. DATE 03/20/2016				TOTAL DEPTH 10987 PERF.11062 - 15388				
03	7316 X	6145	-0-	-1171	-0-	60	1	4952	3	N	1030	1131	1	356
						1133	9							
04	7609 X	7609	-0-	-0-	-0-	6215	3	4	4	N	1264	1124	1	495
						1390	9							
05	8649 X	8118	-0-	-531	-0-	6629	3	4	4	N	1350	1513	1	331
						1485	9							
06	8370 X	7944	-0-	-426	-0-	6554	3	7	4	N	1257	1300	1	288
						1383	9							
07	8649 X	7519	-0-	-1130	-0-	6198	3	1321	9	N	1201	1305	1	184
08	9672 X	9672	-0-	-0-	-0-	8179	3	1493	9	N	1357	1303	1	238

RED BLUFF 7		WELL #: 1H		RRCID -> 286305		COMPL. DATE 11/05/2014				TOTAL DEPTH 10684 PERF.10972 - 14602				
03	7600 X	7600	-0-	-0-	-0-	613	1	5890	3	N	997	923	1	450
						1097	9							
04	11005 X	11005	-0-	-0-	-0-	915	1	8626	3	N	1331	1321	1	459
						1464	9							
05	8165 X	8165	-0-	-0-	-0-	814	1	6318	3	N	939	1291	1	106
						1033	9							
06	7653 X	7653	-0-	-0-	-0-	915	1	5818	3	N	836	377	1	565
						920	9							
07	5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	643	1	4032	3	N	612	1111	1	66
						673	9							
08	6717 X	6717	-0-	-0-	-0-	826	1	5025	3	N	787	372	1	481
						866	9							

LINDSAY 9		WELL #: 3H		RRCID -> 286306		COMPL. DATE 12/18/2015				TOTAL DEPTH 11369 PERF.11738 - 15362				
03	T. A.	316	-0-	316	920	293	3	23	9	Y	21	32	0	3
04	T. A.	2797	-0-	2797	3717	2306	3	491	9	Y	446	390	0	59
05	T. A.	3054	-0-	3054	6771	2581	3	473	9	Y	430	441	0	48
06	8762 X	1991	-0-	-6771	-0-	1608	3	383	9	Y	348	365	0	31
07	2883 X	160	-0-	-2723	-0-	120	3	40	9	Y	36	51	0	16
08	3069 X	1731	-0-	-1338	-0-	1305	3	426	9	Y	387	364	0	39

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD							
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
LINDSAY 9		WELL #: 4H		RRCID -> 286307		COMPL. DATE 12/18/2015		TOTAL DEPTH 11400		PERF.11846 - 15848					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-				Y	8	71	0		1
04	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-				Y	-0-	1	0		-0-
05	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	2498	3	903	9	Y	821	730	0	91
06	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	4798	3	1053	9	Y	957	962	0	86
07	3348	X	1793	-0-	-1555	-0-	1518	3	275	9	Y	250	222	0	114
08	3410	X	383	-0-	-3027	-0-	318	3	65	9	Y	59	167	0	6

LINDSAY 9		WELL #: 5H		RRCID -> 286308		COMPL. DATE 12/09/2015		TOTAL DEPTH 11553		PERF.12093 - 16086					
03	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	5403	3	1169	9	Y	1063	1008	0	133
04	4320	X	2946	-0-	-1374	-0-	2383	3	563	9	Y	512	577	0	68
05	4464	X	709	-0-	-3755	-0-	606	3	2	4	Y	92	150	0	10
06	6360	X	3723	-0-	-2637	-0-	101	9							
							2986	3	79	4	Y	598	554	0	54
							658	9							
07	6572	X	23	-0-	-6549	-0-	23	3			Y	-0-	54	0	-0-
08	6572	X	4970	-0-	-1602	-0-	3995	3	3	4	Y	884	795	0	89
							972	9							

PECOS STATE 46		WELL #: 3H		RRCID -> 286309		COMPL. DATE 05/15/2014		TOTAL DEPTH 10447		PERF.10747 - 14867					
03	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	923	1	4978	3	Y	1013	1133	1	457
							1114	9							
04	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	915	1	4723	3	Y	791	729	1	518
							870	9							
05	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	915	1	4816	3	Y	827	738	1	606
							910	9							
06	6780	X	6263	-0-	-517	-0-	915	1	4576	3	Y	702	924	1	384
							772	9							
07	7006	X	4230	-0-	-2776	-0-	857	1	2782	3	Y	537	555	1	366
							591	9							
08	7006	X	6467	-0-	-539	-0-	946	1	4819	3	Y	638	746	1	258
							702	9							

PECOS STATE 46		WELL #: 4H		RRCID -> 286310		COMPL. DATE 05/13/2014		TOTAL DEPTH 10401		PERF.11084 - 14900					
03	5921	X	5272	-0-	-649	-0-	4622	3	650	9	Y	591	359	1	500
04	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	4606	3	833	9	Y	757	748	1	508
05	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	5183	3	773	9	Y	703	714	1	496
06	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	4479	3	772	9	Y	702	917	1	281
07	5611	X	3928	-0-	-1683	-0-	3530	3	2	4	Y	360	188	1	453
							396	9							
08	5952	X	4833	-0-	-1119	-0-	3914	3	919	9	Y	835	1108	1	180

CBR 41-44A		WELL #: 1H		RRCID -> 286320		COMPL. DATE 01/12/2019		TOTAL DEPTH 10208		PERF.10720 - 20645					
03	24848	X	24848	-0-	-0-	-0-	21639	3	3209	9	Y	2917	2947	0	23
04	25639	X	25639	-0-	-0-	-0-	22909	3	2730	9	Y	2482	2445	0	56
05	25534	X	25534	-0-	-0-	-0-	22828	3	2706	9	Y	2460	2432	0	79
06	26276	X	26276	-0-	-0-	-0-	23509	3	2767	9	Y	2515	2556	0	38
07	25885	X	22071	-0-	-3814	-0-	19776	3	2295	9	Y	2086	2042	0	82
08	26505	X	25065	-0-	-1440	-0-	22626	3	2439	9	Y	2217	2202	0	97

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
LOUIS STATE 24		WELL #:		1H	RRCID ->	286343	COMPL. DATE	12/10/2016	TOTAL	DEPTH	11506	PERF.11766	- 16420
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03		21770 X	21770	-0-	-0-	629 1	19537 3	Y	1003	1009 0	151		
						501 4	1103 9						
04		19890 X	16415	-0-	-3475	-0-	15484 3	64 4	Y	788	749 0	190	
						867 9							
05		21576 X	18981	-0-	-2595	-0-	17732 3	186 4	Y	966	885 0	271	
						1063 9							
06		23561 X	23561	-0-	-0-	-0-	1187 1	21301 3	Y	944	1037 0	178	
						35 4	1038 9						
07		23685 X	23685	-0-	-0-	-0-	755 1	21796 3	Y	1031	1065 0	144	
						1134 9							
08		21762 X	19925	-0-	-1837	-0-	1071 1	17849 3	Y	803	823 0	124	
						122 4	883 9						
CBR 41-44C		WELL #:		3H	RRCID ->	286360	COMPL. DATE	03/26/2019	TOTAL	DEPTH	10320	PERF.10738	- 20829
03		28737 X	23070	-0-	-5667	-0-	20653 3	10 4	Y	2188	2210 0	18	
						2407 9							
04		27810 X	23070	-0-	-4740	-0-	20243 3	2827 9	Y	2570	2528 0	2 8	58
						24160 3	2486 9	Y	2260	2242 0	3 8	73	
05		26646 X	26646	-0-	-0-	-0-	22952 3	2442 9	Y	2220	2259 0	34	
						22943 3	2266 9	Y	2060	2013 0	81		
06		25394 X	25394	-0-	-0-	-0-	22943 3	2266 9	Y	2060	2013 0	81	
						8763 3	915 9	Y	832	877 0	36		
07		25209 X	25209	-0-	-0-	-0-	22943 3	2266 9	Y	2060	2013 0	81	
						8763 3	915 9	Y	832	877 0	36		
08		26660 X	9678	-0-	-16982	-0-	8763 3	915 9	Y	832	877 0	36	
COVINGTON 46		WELL #:		3H	RRCID ->	286362	COMPL. DATE	01/16/2015	TOTAL	DEPTH	10057	PERF.10510	- 14788
03		9114 X	3548	-0-	-5566	-0-	168 1	2562 3	Y	744	800 0	127	
						818 9							
04		16509 X	16509	-0-	-0-	-0-	10963 3	5546 9	Y	5042	4872 0	2 8	295
						13826 3	4871 9	Y	4428	4479 0	3 8	241	
05		18697 X	18697	-0-	-0-	-0-	6182 3	2090 9	Y	1900	1966 0	175	
						1928 3	3 4	Y	811	838 0	148		
06		10200 X	8272	-0-	-1928	-0-	1985 3	892 9					
						892 9							
07		12276 X	2880	-0-	-9396	-0-	1985 3	892 9					
						892 9							
08		18817 X	5798	-0-	-13019	-0-	4233 3	1565 9	Y	1423	935 0	636	
CIRCE STATE 28		WELL #:		1H	RRCID ->	286372	COMPL. DATE	10/01/2015	TOTAL	DEPTH	11377	PERF.11620	- 16050
03		5053 X	4962	-0-	-91	-0-	130 1	4029 3	Y	730	746 0	24 8	318
						803 9							
04		4320 X	3645	-0-	-675	-0-	3049 3	1 4	Y	541	517 0	18 8	324
						595 9							
05		4464 X	4161	-0-	-303	-0-	3531 3	630 9	Y	573	561 0	336	
						171 1	3070 3	Y	710	851 0	7 8	188	
06		4800 X	4029	-0-	-771	-0-	7 4	781 9					
						94 1	2694 3	Y	709	712 0	5 8	180	
						780 9							
07		4960 X	3568	-0-	-1392	-0-	94 1	2694 3	Y	709	712 0	5 8	180
						780 9							
08		5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	244 1	4068 3	Y	708	577 0	12 8	299
						779 9							
LINDSAY 16		WELL #:		6H	RRCID ->	286379	COMPL. DATE	07/10/2016	TOTAL	DEPTH	12175	PERF.12562	- 16964
03		18150 X	18150	-0-	-0-	-0-	925 1	16674 3	Y	461	498 0	286	
						44 4	507 9						
04		12774 X	12774	-0-	-0-	-0-	915 1	11028 3	Y	755	723 0	3 8	315
						831 9							
05		19029 X	19029	-0-	-0-	-0-	923 1	17160 3	Y	725	651 0	5 8	384
						148 4	798 9						
06		12156 X	12156	-0-	-0-	-0-	703 1	11218 3	Y	165	368 0	181	
						53 4	182 9						
07		2635 X	110	-0-	-2525	-0-	41 1	69 9	Y	63	95 0	149	
						580 1							
08		19034 X	580	-0-	-18454	-0-	580 1		Y	-0-		149	

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
 CY 41 WELL #: 1H RRCID -> 286382 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10886 - 15593

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	13888 X	13300	-0-	-588	-0-	11219	3	2081	9	N	1892	1895	0		83
04	13440 X	12912	-0-	-528	-0-	10940	3	1972	9	N	1793	1681	0	1 8	194
05	13640 X	2039	-0-	-11601	-0-	1722	3	317	9	N	288	323	0		159
06	13200 X	5277	-0-	-7923	-0-	4380	3	897	9	N	815	827	0		147
07	13640 X	13261	-0-	-379	-0-	11130	3	2131	9	N	1937	1958	0		126
08	13330 X	2894	-0-	-10436	-0-	2432	3	4	4	N	416	467	0		75
						458	9								

GOLDEN 68 WELL #: 2H RRCID -> 286384 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11602 - 20950

03	36369 X	36369	-0-	-0-	-0-	29665	3	19	4	N	6077	5703	1		978
						6685	9								
04	20553 X	20553	-0-	-0-	-0-	15953	3	17	4	N	4166	4168	1		976
						4583	9								
05	21731 X	15049	-0-	-6682	-0-	11315	3	36	4	N	3362	3467	1		871
						3698	9								
06	35190 X	6794	-0-	-28396	-0-	4621	3	66	4	N	1915	2096	1		690
						2107	9								
07	36363 X	15959	-0-	-20404	-0-	11507	3	61	4	N	3992	3726	1		956
						4391	9								
08	36363 X	23023	-0-	-13340	-0-	17993	3	5030	9	N	4573	4246	1		1283

HATTIE 3 WELL #: 451H RRCID -> 286425 COMPL. DATE 07/03/2019 TOTAL DEPTH 11811 PERF.11776 - 22376

03	34472 X	24598	-0-	-9874	-0-	1976	1	21263	3	Y	1230	1286	0		66
						6	4	1353	9						
04	30660 X	23836	-0-	-6824	-0-	21874	3	694	4	Y	1153	1130	0		89
						1268	9								
05	27311 X	27041	-0-	-270	-0-	25083	3	592	4	Y	1242	1218	0		113
						1366	9								
06	35891 X	35891	-0-	-0-	-0-	2641	1	30340	3	Y	1454	1520	0		47
						1311	4	1599	9						
07	28625 X	28625	-0-	-0-	-0-	2349	1	24117	3	Y	1167	1120	0		94
						875	4	1284	9						
08	27246 X	27246	-0-	-0-	-0-	2242	1	23388	3	Y	1221	1213	0		102
						273	4	1343	9						

CBR 41-44B WELL #: 2H RRCID -> 286451 COMPL. DATE 01/15/2019 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10907 - 20813

03	20100 X	20100	-0-	-0-	-0-	16709	3	362	4	Y	2754	2791	0		22
						3029	9								
04	19797 X	19797	-0-	-0-	-0-	17224	3	4	4	Y	2335	2303	0	1 8	53
						2569	9								
05	18853 X	18853	-0-	-0-	-0-	16671	3	2182	9	Y	1984	1971	0	2 8	64
06	19440 X	17630	-0-	-1810	-0-	15371	3	2259	9	Y	2054	2087	0		31
07	20460 X	16358	-0-	-4102	-0-	14348	3	2010	9	Y	1827	1786	0		72
08	20460 X	18567	-0-	-1893	-0-	16281	3	2286	9	Y	2078	2059	0		91

HATTIE 3 WELL #: 4H RRCID -> 286459 COMPL. DATE 07/04/2019 TOTAL DEPTH 11214 PERF.11266 - 21943

03	31279 X	17238	-0-	-14041	-0-	1269	1	13662	3	Y	1554	1629	0		83
						598	4	1709	9						
04	28380 X	13977	-0-	-14403	-0-	11726	3	523	4	Y	1571	1533	0		121
						1728	9								
05	23250 X	15166	-0-	-8084	-0-	12927	3	440	4	Y	1635	1607	0		149
						1799	9								
06	22500 X	15914	-0-	-6586	-0-	1091	1	12538	3	Y	1475	1576	0		48
						662	4	1623	9						
07	23250 X	17065	-0-	-6185	-0-	1314	1	13498	3	Y	1512	1438	0		122
						590	4	1663	9						
08	17236 X	16646	-0-	-590	-0-	1280	1	13345	3	Y	1634	1620	0		136
						224	4	1797	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
CBR 44A		WELL #: 1H		RRCID -> 286507		COMPL. DATE 06/19/2014				TOTAL DEPTH 10273 PERF.10768 - 14770					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
03	13330 X	11042	-0-	-2288	-0-	9487	3	1555	9	N	1414	1504	1		426
04	11730 X	9753	-0-	-1977	-0-	8508	3	1245	9	N	1132	727	1	1 8	830
05	11532 X	9083	-0-	-2449	-0-	7951	3	1132	9	N	1029	1116	1	1 8	742
06	10680 X	8135	-0-	-2545	-0-	7148	3	987	9	N	897	1287	1		352
07	11036 X	9397	-0-	-1639	-0-	8196	3	3	4	N	1089	911	1		530
08	11036 X	10161	-0-	-875	-0-	1198	9	8949	3	N	1102	1489	1		143
CBR 6		WELL #: 3H		RRCID -> 286515		COMPL. DATE 03/12/2016				TOTAL DEPTH 10693 PERF.11146 - 15283					
03	7814 X	7814	-0-	-0-	-0-	6666	3	13	4	N	1032	1104	1		288
04	7195 X	7195	-0-	-0-	-0-	1135	9	6225	3	N	882	1079	1	1 8	90
05	10261 X	7035	-0-	-3226	-0-	6110	3	925	9	N	841	551	1	1 8	379
06	9930 X	9556	-0-	-374	-0-	8268	3	1288	9	N	1171	936	1		614
07	10261 X	29	-0-	-10232	-0-	28	3	1	9	N	1	551	1		64
08	7812 X	-0-	-0-	-7812	-0-					N	-0-				64
LINDSAY 10-15K-55-1		WELL #: 402H		RRCID -> 286520		COMPL. DATE 02/13/2019				TOTAL DEPTH 11261 PERF.11626 - 18882					
03	37340 X	37340	-0-	-0-	-0-	814	1	35020	3	Y	1369	1401	0		25
04	28557 X	28557	-0-	-0-	-0-	1506	9	714	1	Y	293	313	0	1 8	4
05	17360 X	16411	-0-	-949	-0-	322	9	316	1	Y	1202	1193	0		13
06	28710 X	22993	-0-	-5717	-0-	17	4	14756	3	Y	2042	2035	0		20
07	30413 X	30413	-0-	-0-	-0-	20717	3	1322	9	Y	2046	2036	0		30
08	37355 X	23374	-0-	-13981	-0-	2246	9	28133	3	Y	1966	1950	0		46
						2251	9	2164	3	Y					
						2163	9								
CBR 41-44E		WELL #: 5H		RRCID -> 286533		COMPL. DATE 03/23/2019				TOTAL DEPTH 10481 PERF.10925 - 20981					
03	33170 X	33170	-0-	-0-	-0-	27991	3	363	4	Y	4378	4443	0		35
04	41767 X	41767	-0-	-0-	-0-	4816	9	38007	3	Y	3418	3374	0	2 8	77
05	8063 X	8063	-0-	-0-	-0-	6007	3	675	4	Y	1255	1290	0	2 8	40
06	32581 X	32581	-0-	-0-	-0-	1381	9	29227	3	Y	3020	3014	0		46
07	19080 X	19080	-0-	-0-	-0-	3322	9	16744	3	Y	2122	2084	0		84
08	43152 X	38984	-0-	-4168	-0-	1744	3	2334	9	Y	3013	2965	0		132
						35670	3								
CBR 41-44F		WELL #: 6H		RRCID -> 286548		COMPL. DATE 03/30/2019				TOTAL DEPTH 10368 PERF.10815 - 20860					
03	29843 X	29843	-0-	-0-	-0-	26101	3	3742	9	Y	3402	3452	0		27
04	30755 X	30755	-0-	-0-	-0-	27559	3	3196	9	Y	2905	2863	0	3 8	66
05	28374 X	28374	-0-	-0-	-0-	25481	3	2893	9	Y	2630	2608	0	4 8	84
06	28890 X	27258	-0-	-1632	-0-	24656	3	2602	9	Y	2365	2413	0		36
07	31713 X	17933	-0-	-13780	-0-	15972	3	1961	9	Y	1783	1749	0		70
08	31775 X	22134	-0-	-9641	-0-	19989	3	2145	9	Y	1950	1935	0		85

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
 CBR 41-44G WELL #: 7H RRCID -> 286549 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 10245 PERF.10783 - 20814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	16558 X	16558	-0-	-0-	-0-	15386	3	22	4	Y	1045	1068	0		8
04	16995 X	16995	-0-	-0-	-0-	1150	9								
05	16063 X	16063	-0-	-0-	-0-	16002	3	993	9	Y	903	890	0	1 8	20
06	22276 X	22276	-0-	-0-	-0-	15160	3	120	4	Y	712	707	0	2 8	23
07	20608 X	20608	-0-	-0-	-0-	783	9								
08	18411 X	18411	-0-	-0-	-0-	21393	3	883	9	Y	803	814	0		12
						19772	3	836	9	Y	760	742	0		30
						17610	3	801	9	Y	728	726	0		32

LINDSAY 9 WELL #: 1H RRCID -> 286551 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 11446 PERF.12635 - 15893

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/12/2024

LINDSAY 10-15I-55-1 WELL #: 424H RRCID -> 286613 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 11538 PERF.11723 - 19231

03	28644 X	12825	-0-	-15819	-0-	266	1	11420	3	Y	1033	1033	0		19
04	20760 X	9762	-0-	-10998	-0-	3	4	1136	9						
05	21452 X	13278	-0-	-8174	-0-	225	1	8665	3	Y	793	800	0		12
06	12420 X	12216	-0-	-204	-0-	872	9								
07	16878 X	16878	-0-	-0-	-0-	257	1	11979	3	Y	908	910	0		10
08	13342 X	13342	-0-	-0-	-0-	43	4	999	9						
						10977	3	23	4	Y	1105	1104	0		11
						1216	9								
						15705	3	1173	9	Y	1066	1061	0		16
						12430	3	6	4	Y	824	821	0		19
						906	9								

CBR 4 WELL #: 2H RRCID -> 286673 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 10876 PERF.11398 - 15270

03	6251 X	6251	-0-	-0-	-0-	5380	3	871	9	N	792	1112	1		235
04	6982 X	6982	-0-	-0-	-0-	6076	3	906	9	N	824	732	1	2 8	325
05	7465 X	7465	-0-	-0-	-0-	6498	3	967	9	N	879	383	1	2 8	819
06	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	2515	3	274	9	N	249	751	1		317
07	1443 X	1443	-0-	-0-	-0-	1270	3	173	9	N	157				474
08	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	2265	3	358	9	N	325	375	1		424

TITAN STATE 16 WELL #: 411H RRCID -> 286681 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 10762 PERF.11120 - 15505

03	10012 X	10012	-0-	-0-	-0-	2163	1	5993	3	Y	1683	1614	0	38 8	175
04	9183 X	9183	-0-	-0-	-0-	5	4	1851	9						
05	10268 X	10268	-0-	-0-	-0-	1570	1	5841	3	Y	1570	1598	0	27 8	120
06	10236 X	10236	-0-	-0-	-0-	45	4	1727	9						
07	11149 X	11149	-0-	-0-	-0-	1509	1	7003	3	Y	1555	1528	0		147
08	11070 X	11070	-0-	-0-	-0-	45	4	1711	9						
						1704	1	6656	3	Y	1694	1697	0	14 8	130
						13	4	1863	9						
						1596	1	7381	3	Y	1853	1809	0	29 8	145
						134	4	2038	9						
						1811	1	7215	3	Y	1854	1837	0	35 8	127
						5	4	2039	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
TITAN STATE 16		WELL #: 421H		RRCID -> 286682		COMPL. DATE 02/16/2019				TOTAL DEPTH 10847 PERF.11231 - 15595				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	4278 X	3254	-0-	-1024	-0-	601 1	1666 3	44 4	943 9	Y	857	839 0	17 8	89
04	5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	797 1	2969 3	110 4	1169 9	Y	1063	1054 0	17 8	81
05	6514 X	6514	-0-	-0-	-0-	925 1	4294 3	72 4	1223 9	Y	1112	1088 0		105
06	6864 X	6864	-0-	-0-	-0-	1141 1	4461 3	1262 9		Y	1147	1155 0	9 8	88
07	7431 X	7431	-0-	-0-	-0-	1073 1	4966 3	120 4	1272 9	Y	1156	1136 0	18 8	90
08	7556 X	7556	-0-	-0-	-0-	1231 1	4895 3	106 4	1324 9	Y	1204	1189 0	22 8	83

TITAN STATE 16		WELL #: 422H		RRCID -> 286683		COMPL. DATE 02/18/2019				TOTAL DEPTH 10845 PERF.11269 - 15663				
03	3069 X	1552	-0-	-1517	-0-	300 1	830 3	2 4	420 9	Y	382	383 0	8 8	40
04	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	348 1	1294 3	779 9		Y	708	683 0	11 8	54
05	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	371 1	1721 3	764 4	838 9	Y	762	744 0		72
06	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	623 1	2426 3	884 9		Y	804	808 0	6 8	62
07	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	671 1	3108 3	132 4	915 9	Y	832	818 0	11 8	65
08	5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	645 1	2566 3	831 4	958 9	Y	871	863 0	13 8	60

MAC STATE 20		WELL #: 432H		RRCID -> 286684		COMPL. DATE 02/23/2019				TOTAL DEPTH 11026 PERF.11100 - 15779				
03	10295 X	10295	-0-	-0-	-0-	2403 1	4671 3	1439 4	1782 9	N	1620	1574 0	49 8	253
04	9555 X	9555	-0-	-0-	-0-	2146 1	5160 3	603 4	1646 9	N	1496	1472 0	35 8	242
05	8059 X	8059	-0-	-0-	-0-	1727 1	4237 3	1727 1	4237 3	N	1286	1302 0		226
06	9658 X	9658	-0-	-0-	-0-	2286 1	5511 3	680 4	1415 9	N	1457	1521 0	15 8	147
07	10230 X	10230	-0-	-0-	-0-	2148 1	6265 3	258 4	1603 9	N	1496	1383 0	29 8	231
08	9705 X	9705	-0-	-0-	-0-	171 4	1646 9	2296 1	5388 3	N	1356	1318 0	31 8	238

ROBINSON 5		WELL #: 7H		RRCID -> 286686		COMPL. DATE 06/22/2016				TOTAL DEPTH 10924 PERF.11302 - 15675				
03	8587 X	4987	-0-	-3600	-0-	3677 3	30 4	1280 9		N	1164	1126 1		482
04	8310 X	5954	-0-	-2356	-0-	4132 3	11 4	1811 9		N	1646	1687 1	1 8	440
05	8587 X	3404	-0-	-5183	-0-	2339 3	14 4	1051 9		N	955	1307 1	1 8	87
06	8310 X	3960	-0-	-4350	-0-	2730 3	5 4	1225 9		N	1114	741 1		460
07	8587 X	6498	-0-	-2089	-0-	4996 3	1502 9			N	1365	1483 1		342
08	8067 X	8067	-0-	-0-	-0-	6696 3	1371 9			N	1246	1121 1		467

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: WARD		
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.// 942623											
WILE E. COYOTE STATE 40			WELL #: 1H		RRCID -> 286687	COMPL. DATE 01/15/2015	TOTAL DEPTH 11297	PERF.11600	- 15760					
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			

03		5921 X	5374	-0-	-547	-0-	2709 3	1608 4	Y	961	857 0	191		
							1057 9							
04		4860 X	4548	-0-	-312	-0-	2879 3	604 4	Y	968	1031 0	128		
							1065 9							
05		6381 X	6381	-0-	-0-	-0-	4605 3	826 4	Y	864	867 0	125		
							950 9							
06		6298 X	6298	-0-	-0-	-0-	5040 3	446 4	Y	738	808 0	55		
							812 9							
07		6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	5003 3	347 4	Y	1050	1006 0	99		
							1155 9							
08		6997 X	6997	-0-	-0-	-0-	5739 3	125 4	Y	1030	1060 0	69		
							1133 9							

MONROE STATE 32			WELL #: 1H		RRCID -> 286689	COMPL. DATE 04/02/2015	TOTAL DEPTH 10976	PERF.11120	- 15520					
03		22413 X	8453	-0-	-13960	-0-	1224 1	6233 3	Y	831	818 0	88		
							82 4							
							914 9							
04		21690 X	8589	-0-	-13101	-0-	995 1	6668 3	Y	814	774 0	128		
							31 4							
							895 9							
05		18569 X	9234	-0-	-9335	-0-	1029 1	7318 3	Y	796	789 0	135		
							11 4							
							876 9							
06		11475 X	11475	-0-	-0-	-0-	1375 1	9302 3	Y	699	692 0	142		
							29 4							
							769 9							
07		11532 X	9115	-0-	-2417	-0-	1272 1	7028 3	Y	737	736 0	143		
							4 4							
							811 9							
08		9238 X	8971	-0-	-267	-0-	1434 1	6745 3	Y	720	635 0	228		
							792 9							

CBR 18			WELL #: 5H		RRCID -> 286690	COMPL. DATE 02/03/2016	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10950	- 15276					
03		2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	1889 3	186 4	N	569	761 1	175		
							626 9							
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8		183		
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5		188		
06		667 X	667	-0-	-0-	-0-	499 3	168 9	N	153		341		
07		6880 X	6880	-0-	-0-	-0-	5252 3	68 4	N	1418	1463 1	296		
							1560 9							
08		7800 X	7800	-0-	-0-	-0-	6547 3	4 4	N	1135	1084 1	347		
							1249 9							

LINDSAY 2			WELL #: 4H		RRCID -> 286691	COMPL. DATE 04/06/2016	TOTAL DEPTH 11755	PERF.12144	- 16470					
03		13454 X	8716	-0-	-4738	-0-	7273 3	1443 9	Y	1312	1277 0	531		
04		11002 X	11002	-0-	-0-	-0-	9273 3	1729 9	Y	1572	1698 0	1 8	404	
05		8072 X	8072	-0-	-0-	-0-	6645 3	2 4	Y	1295	1203 0	2 8	494	
							1425 9							
06		8430 X	7868	-0-	-562	-0-	6687 3	4 4	Y	1070	1292 0	272		
							1177 9							
07		11377 X	3918	-0-	-7459	-0-	2654 3	1264 9	Y	1149	1327 0	94		
08		11752 X	11752	-0-	-0-	-0-	9852 3	1900 9	Y	1727	1308 0	513		

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623											
WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #:		3H		RRCID -> 286692		COMPL. DATE 04/19/2016			TOTAL DEPTH 11707 PERF.11960 - 18200				
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		
03		21379 X	21379	-0-	-0-	-0-	16797	3	1604	4	Y	2707	2460	0	539
							2978	9							
04		24504 X	24504	-0-	-0-	-0-	20377	3	944	4	Y	2894	3051	0	382
							3183	9							
05		22557 X	22557	-0-	-0-	-0-	17651	3	2570	4	Y	2124	2198	0	308
							2336	9							
06		22549 X	22549	-0-	-0-	-0-	18103	3	1604	4	Y	2584	2698	0	194
							2842	9							
07		21890 X	21890	-0-	-0-	-0-	17654	3	1399	4	Y	2579	2529	0	244
							2837	9							
08		23192 X	23192	-0-	-0-	-0-	19207	3	1041	4	Y	2676	2740	0	180
							2944	9							

WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #:		5SL		RRCID -> 286722		COMPL. DATE 12/01/2015			TOTAL DEPTH 10813 PERF.11020 - 17470				
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
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-	

LINDSAY 10-15J-55-1		WELL #:		414H		RRCID -> 286727		COMPL. DATE 02/19/2019			TOTAL DEPTH 11434 PERF.11992 - 18976				
03		20460 X	-0-	-0-	-20460	-0-					Y	743	751	0	14
04		15480 X	-0-	-0-	-15480	-0-					Y	1091	1087	0	17
05		15996 X	8093	-0-	-7903	-0-	160	1	7488	3	Y	381	393	0	4
							26	4	419	9					
06		15480 X	14701	-0-	-779	-0-	13407	3	7	4	Y	1170	1163	0	11
							1287	9							
07		19866 X	19866	-0-	-0-	-0-	18701	3	8	4	Y	1052	1048	0	15
							1157	9							
08		14146 X	14146	-0-	-0-	-0-	13283	3	9	4	Y	776	773	0	18
							854	9							

CBR 33-28D-56-1		WELL #:		402H		RRCID -> 286758		COMPL. DATE 05/30/2019			TOTAL DEPTH 10448 PERF.10671 - 20975				
03		13268 X	11483	-0-	-1785	-0-	10302	3	22	4	Y	1054	1071	0	13
							1159	9							
04		12840 X	11513	-0-	-1327	-0-	10111	3	63	4	Y	1217	1196	0	32
							1339	9							
05		12315 X	12315	-0-	-0-	-0-	10677	3	50	4	Y	1444	1461	0	13
							1588	9							
06		11785 X	11785	-0-	-0-	-0-	10300	3	81	4	Y	1276	1272	0	17
							1404	9							
07		11904 X	10887	-0-	-1017	-0-	9805	3	4	4	Y	980	982	0	15
							1078	9							
08		12307 X	11090	-0-	-1217	-0-	9992	3	1098	9	Y	998	1005	0	8

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 33-28F-56-1		WELL #: 431H		RRCID ->	286765	COMPL. DATE	10/08/2019	TOTAL	DEPTH	10963	PERF.	1.11120	- 21422	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		72013 X	66466	-0-	-5547	-0-	61559 3	27	4	Y	4436	4466	0	55
							4880 9							
04		69690 X	65000	-0-	-4690	-0-	60098 3	96	4	Y	4369	4301	0	116
							4806 9						7 8	
05		72013 X	62805	-0-	-9208	-0-	58027 3	2	4	Y	4342	4412	0	39
							4776 9						7 8	
06		64320 X	43507	-0-	-20813	-0-	40002 3	3505	9	Y	3186	3184	0	41
07		67177 X	43615	-0-	-23562	-0-	39983 3	3632	9	Y	3302	3293	0	50
08		67177 X	65596	-0-	-1581	-0-	61260 3	4336	9	Y	3942	3960	0	32
CBR 33-28C-56-1		WELL #: 412H		RRCID ->	286821	COMPL. DATE	06/05/2019	TOTAL	DEPTH	10610	PERF.	1.0706	- 21012	
03		18569 X	17085	-0-	-1484	-0-	15174 3	39	4	Y	1702	1724	0	21
							1872 9							
04		17940 X	16561	-0-	-1379	-0-	14566 3	114	4	Y	1710	1685	0	45
							1881 9						1 8	
05		20305 X	18154	-0-	-2151	-0-	16116 3	41	4	Y	1815	1842	0	16
							1997 9						2 8	
06		20999 X	20999	-0-	-0-	-0-	19118 3	12	4	Y	1699	1693	0	22
							1869 9							
07		22600 X	22600	-0-	-0-	-0-	20450 3	12	4	Y	1944	1937	0	29
							2138 9							
08		18166 X	15358	-0-	-2808	-0-	13770 3	8	4	Y	1436	1453	0	12
							1580 9							
CBR 33-28A-56-1		WELL #: 401H		RRCID ->	286853	COMPL. DATE	09/18/2019	TOTAL	DEPTH	10497	PERF.	1.0690	- 20982	
03		20925 X	20159	-0-	-766	-0-	17627 3	2532	9	Y	2302	2345	0	28
04		20250 X	18088	-0-	-2162	-0-	15454 3	53	4	Y	2346	2309	0	62
							2581 9						3 8	
05		23684 X	18875	-0-	-4809	-0-	15798 3	2	4	Y	2795	2828	0	25
							3075 9						4 8	
06		22920 X	19852	-0-	-3068	-0-	16897 3	2955	9	Y	2686	2676	0	35
07		23684 X	18761	-0-	-4923	-0-	16043 3	2718	9	Y	2471	2469	0	37
08		20150 X	15974	-0-	-4176	-0-	13458 3	2516	9	Y	2287	2305	0	19
CBR 32		WELL #: 4H		RRCID ->	286871	COMPL. DATE	08/25/2015	TOTAL	DEPTH	10469	PERF.	1.0861	- 14981	
03		6983 X	6983	-0-	-0-	-0-	5865 3	1118	9	Y	1016	1098	1	374
04		6656 X	6656	-0-	-0-	-0-	5708 3	948	9	Y	862	728	1	507
05		7099 X	7099	-0-	-0-	-0-	6151 3	948	9	Y	862	748	1	620
06		6750 X	6175	-0-	-575	-0-	5321 3	854	9	Y	776	1088	1	308
07		6975 X	6547	-0-	-428	-0-	5661 3	886	9	Y	805	917	1	196
08		7099 X	5549	-0-	-1550	-0-	5108 3	5	4	Y	396	367	1	225
							436 9							
CBR 32		WELL #: 5H		RRCID ->	286872	COMPL. DATE	08/25/2015	TOTAL	DEPTH	10498	PERF.	1.0849	- 14969	
03		8804 X	7658	-0-	-1146	-0-	6629 3	1029	9	Y	935	930	1	359
04		7140 X	7081	-0-	-59	-0-	6191 3	890	9	Y	809	743	1	424
05		7803 X	7803	-0-	-0-	-0-	6877 3	926	9	Y	842	738	1	527
06		8702 X	8702	-0-	-0-	-0-	7793 3	909	9	Y	826	1187	1	166
07		8020 X	8020	-0-	-0-	-0-	7153 3	867	9	Y	788	733	1	221
08		8949 X	8949	-0-	-0-	-0-	8036 3	913	9	Y	830	749	1	302

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
CBR 32		WELL #: 7H		RRCID -> 286874		COMPL. DATE 08/25/2015				TOTAL DEPTH 10516 PERF.10912 - 15032					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
03	7998 X	7587	-0-	-411	-0-	6379	3	3	4	Y	1095	1123	1		410
04	7740 X	7169	-0-	-571	-0-	1205	9								
05	7998 X	7008	-0-	-990	-0-	6090	3	1079	9	Y	981	1068	1	1 8	322
						6172	3	5	4	Y	755	910	1	1 8	166
						831	9								
*06	7350 X	5771	-0-	-1579	-0-	4730	3	1041	9	Y	946	926	1		186
07	7595 X	-0-	-0-	-7595	-0-					Y	691	487	1		390
08	7595 X	584	-0-	-7011	-0-	5	4	579	9	Y	526	527	1		389
PECOS STATE 46		WELL #: 6H		RRCID -> 286876		COMPL. DATE 12/23/2016				TOTAL DEPTH 10296 PERF.10133 - 14908					
03	25978 X	13922	-0-	-12056	-0-	13155	3	767	9	Y	697	736	1		236
04	33144 X	33144	-0-	-0-	-0-	31391	3	1753	9	Y	1594	1388	1	2 8	440
05	25978 X	21918	-0-	-4060	-0-	20711	3	41	4	Y	1060	997	1	1 8	502
						1166	9								
06	13470 X	10273	-0-	-3197	-0-	9446	3	827	9	Y	752	1018	1		236
07	34255 X	10267	-0-	-23988	-0-	9067	3	1200	9	Y	1091	923	1		404
08	34255 X	1243	-0-	-33012	-0-	415	3	828	9	Y	753	1002	1		155
CBR 33-28B-56-1		WELL #: 422H		RRCID -> 286892		COMPL. DATE 07/10/2019				TOTAL DEPTH 10817 PERF.11031 - 21237					
03	28799 X	27322	-0-	-1477	-0-	23921	3	3401	9	Y	3092	3127	0		38
04	27870 X	27148	-0-	-722	-0-	23698	3	54	4	Y	3087	3041	0	2 8	82
						3396	9								
05	27807 X	27416	-0-	-391	-0-	23829	3	3	4	Y	3258	3309	0	2 8	29
						3584	9								
06	31331 X	31331	-0-	-0-	-0-	27789	3	3542	9	Y	3220	3207	0		42
07	35757 X	35757	-0-	-0-	-0-	31687	3	4070	9	Y	3700	3686	0		56
08	28055 X	27070	-0-	-985	-0-	24193	3	2877	9	Y	2615	2650	0		21
CBR 18-19F		WELL #: 6H		RRCID -> 286923		COMPL. DATE 09/13/2019				TOTAL DEPTH 10506 PERF.10937 - 21134					
03	21328 X	14729	-0-	-6599	-0-	13120	3	52	4	Y	1415	1410	0		39
						1557	9								
04	20640 X	11992	-0-	-8648	-0-	10771	3	8	4	Y	1103	1053	0	2 8	87
						1213	9								
05	18662 X	8589	-0-	-10073	-0-	7212	3	4	4	Y	1248	1283	0	2 8	50
						1373	9								
06	14250 X	13971	-0-	-279	-0-	11594	3	9	4	Y	2153	2156	0		47
						2368	9								
07	16775 X	16775	-0-	-0-	-0-	14181	3	2594	9	Y	2358	2358	0		47
08	14725 X	9756	-0-	-4969	-0-	7635	3	9	4	Y	1920	1940	0		27
						2112	9								
MEDICINE BOW 56-1-23		WELL #: 1H		RRCID -> 286940		COMPL. DATE 06/16/2017				TOTAL DEPTH 10962 PERF.11405 - 15377					
03	12524 X	7475	-0-	-5049	-0-	5499	3	1976	9	N	1796	1849	1		182
04	6060 X	4678	-0-	-1382	-0-	3201	3	1477	9	N	1343	1313	1	1 8	211
05	6323 X	6323	-0-	-0-	-0-	4796	3	1527	9	N	1388	1118	1	2 8	479
06	7602 X	7602	-0-	-0-	-0-	5550	3	2052	9	N	1865	2024	1		320
07	7471 X	6936	-0-	-535	-0-	5217	3	1719	9	N	1563	1287	1		596
08	11773 X	11773	-0-	-0-	-0-	9516	3	2257	9	N	2052	2558	1		90

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623										
GEORGE 1		WELL #: 451H		RRCID -> 286968		COMPL. DATE 05/05/2019				TOTAL DEPTH 11716 PERF.11758 - 13866		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
03		11842 X	8996	-0-	-2846	-0-	548 1	5899 3	Y	577	554 0	80
							1914 4	635 9				
04		9960 X	9804	-0-	-156	-0-	8485 3	520 4	Y	726	713 0	93
							799 9					
05		9951 X	2385	-0-	-7566	-0-	1631 3	141 4	Y	557	487 0	163
							613 9					
06		9630 X	8118	-0-	-1512	-0-	519 1	5956 3	Y	604	724 0	43
							979 4	664 9				
07		10137 X	8929	-0-	-1208	-0-	674 1	6928 3	Y	560	561 0	42
							711 4	616 9				
08		10137 X	8832	-0-	-1305	-0-	701 1	7315 3	Y	581	569 0	54
							177 4	639 9				

CBR 18-19H		WELL #: 8H		RRCID -> 286995		COMPL. DATE 09/09/2019				TOTAL DEPTH 10466 PERF.10759 - 21043		
03		12462 X	7921	-0-	-4541	-0-	5196 3	96 4	Y	2390	2387 0	65
							2629 9					
04		12060 X	6404	-0-	-5656	-0-	4321 3	11 4	Y	1884	1799 0	148
							2072 9				2 8	
05		12462 X	4056	-0-	-8406	-0-	3256 3	2 4	Y	725	842 0	29
							798 9					
06		11114 X	11114	-0-	-0-	-0-	9144 3	1970 9	Y	1791	1781 0	39
07		11622 X	11622	-0-	-0-	-0-	9696 3	1926 9	Y	1751	1755 0	35
08		12731 X	12731	-0-	-0-	-0-	10737 3	1994 9	Y	1813	1822 0	26

CBR 18-19I		WELL #: 9H		RRCID -> 286996		COMPL. DATE 05/08/2019				TOTAL DEPTH 10678 PERF.11102 - 21202		
03		10106 X	8200	-0-	-1906	-0-	7104 3	1096 9	Y	996	994 0	27
							536 3	81 9	Y	74	95 0	6
04		9780 X	617	-0-	-9163	-0-	5426 3	1038 9	Y	944	910 0	38
							10935 3	2146 9	Y	1951	1946 0	43
05		9920 X	6464	-0-	-3456	-0-	10223 3	6 4	Y	1670	1680 0	33
							1837 9					
06		13081 X	13081	-0-	-0-	-0-	10696 3	2 4	Y	1520	1532 0	21
							1672 9					
07		12066 X	12066	-0-	-0-	-0-						
08		12370 X	12370	-0-	-0-	-0-						

MAISIE STATE 10		WELL #: 1H		RRCID -> 287007		COMPL. DATE 05/19/2016				TOTAL DEPTH 11582 PERF.11800 - 16150		
03		0 W	2106	-0-	2106	63516	54 1	1671 3	Y	321	320 0	30
							28 4	353 9				
04		0 W	1884	-0-	1884	65400	1569 3	315 9	Y	286	204 0	112
							1384 3	287 9	Y	261	278 0	95
05		3100 N	1671	-0-	-1429	63971	32 1	554 3	Y	175	256 0	14
							193 9					
06		3000 N	779	-0-	-2221	61750	24 1	680 3	Y	157	138 0	33
							173 9					
07		3100 N	877	-0-	-2223	59527	43 1	702 3	Y	61	85 0	9
							67 9					
08		60339 X	812	-0-	-59527	-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
CBR 18-19G		WELL #: 7H		RRCID -> 287014		COMPL. DATE 07/26/2019				TOTAL DEPTH 10672 PERF.10926 - 21238			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	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
03	19716	X	7151	-0-	-12565	-0-	5893 3	5 4	Y	1139	1143 0		31
							1253 9						
04	19080	X	6438	-0-	-12642	-0-	5614 3	824 9	Y	749	719 0	2 8	59
05	19716	X	5885	-0-	-13831	-0-	5020 3	865 9	Y	786	811 0	2 8	32
06	11913	X	11913	-0-	-0-	-0-	9929 3	1984 9	Y	1804	1797 0		39
07	9917	X	9917	-0-	-0-	-0-	8227 3	1690 9	Y	1536	1545 0		30
08	13160	X	13160	-0-	-0-	-0-	11390 3	22 4	Y	1589	1597 0		22
							1748 9						

PECOS 39		WELL #: 423H		RRCID -> 287426		COMPL. DATE 07/24/2019				TOTAL DEPTH 10698 PERF.10893 - 15766			
03	10974	X	10284	-0-	-690	-0-	392 1	8970 3	Y	838	893 0		40
							922 9						
04	10620	X	9769	-0-	-851	-0-	355 1	8471 3	Y	857	861 0	1 8	35
							943 9						
05	10757	X	6340	-0-	-4417	-0-	346 1	5334 3	Y	598	614 0	1 8	18
							2 4	658 9					
06	10410	X	8855	-0-	-1555	-0-	341 1	7596 3	Y	808	773 0		53
							29 4	889 9					
07	10757	X	10081	-0-	-676	-0-	387 1	8554 3	Y	1030	1038 0		45
							7 4	1133 9					
08	10292	X	9610	-0-	-682	-0-	358 1	8445 3	Y	734	745 0		34
							807 9						

PECOS 39		WELL #: 404H		RRCID -> 287427		COMPL. DATE 07/25/2019				TOTAL DEPTH 10374 PERF.10640 - 15513			
03	16879	X	16879	-0-	-0-	-0-	640 1	14644 3	Y	1450	1506 0		70
							1595 9						
04	16930	X	16930	-0-	-0-	-0-	624 1	14869 3	Y	1306	1321 0	1 8	54
							1437 9						
05	20398	X	15948	-0-	-4450	-0-	907 1	13993 3	Y	953	977 0	1 8	29
							1048 9						
06	21894	X	21894	-0-	-0-	-0-	887 1	19781 3	Y	1109	1065 0		73
							6 4	1220 9					
07	20398	X	16718	-0-	-3680	-0-	670 1	14803 3	Y	1132	1156 0		49
							1245 9						
08	17484	X	16733	-0-	-751	-0-	628 1	14848 3	Y	1143	1138 0		54
							1257 9						

PECOS STATE 39-46F-56-1		WELL #: 405H		RRCID -> 287428		COMPL. DATE 10/20/2019				TOTAL DEPTH 10311 PERF.10366 - 20700			
03	15190	X	8657	-0-	-6533	-0-	323 1	7302 3	Y	938	967 0		45
							1032 9						
04	14700	X	7583	-0-	-7117	-0-	261 1	6180 3	Y	1038	1039 0	1 8	43
							1142 9						
05	15190	X	2248	-0-	-12942	-0-	117 1	1830 3	Y	274	309 0		8
							301 9						
06	11490	X	1834	-0-	-9656	-0-	59 1	1430 3	Y	309	297 0		20
							5 4	340 9					
07	8649	X	6207	-0-	-2442	-0-	238 1	5346 3	Y	566	561 0		25
							623 9						
08	8649	X	6542	-0-	-2107	-0-	230 1	5389 3	Y	837	823 0		39
							2 4	921 9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
PECOS STATE 39-46G-56-1		WELL #: 424H		RRCID -> 287430		COMPL. DATE 10/22/2019				TOTAL DEPTH 10619 PERF.10949 - 20987				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	21452 X	18897	-0-	-2555	-0-	709	1	16063	3	Y	1932	1944	0	93
						2125	9							
04	20760 X	20561	-0-	-199	-0-	722	1	17065	3	Y	2522	2506	0	103
						2774	9					6	8	
05	20212 X	12779	-0-	-7433	-0-	663	1	10411	3	Y	1550	1601	0	47
						1705	9						5	8
06	20736 X	20736	-0-	-0-	-0-	721	1	17337	3	Y	2427	2313	0	161
						8	4	2670	9					
07	21235 X	19694	-0-	-1541	-0-	723	1	16197	3	Y	2522	2574	0	109
						2774	9							
08	22021 X	22021	-0-	-0-	-0-	784	1	18333	3	Y	2640	2625	0	124
						2904	9							
PECOS STATE 39-46E-56-1		WELL #: 415H		RRCID -> 287444		COMPL. DATE 10/19/2019				TOTAL DEPTH 10512 PERF.10736 - 20861				
03	23653 X	21134	-0-	-2519	-0-	788	1	17848	3	Y	2271	2298	0	110
						2498	9							
04	23180 X	23180	-0-	-0-	-0-	825	1	19498	3	Y	2597	2599	0	107
						2857	9						1	8
05	23653 X	15940	-0-	-7713	-0-	847	1	13278	3	Y	1650	1706	0	50
						1815	9							
06	22470 X	22230	-0-	-240	-0-	779	1	18741	3	Y	2461	2348	0	163
						3	4	2707	9					
07	23653 X	23129	-0-	-524	-0-	862	1	19332	3	Y	2668	2715	0	116
						2935	9							
08	24283 X	24283	-0-	-0-	-0-	880	1	20596	3	Y	2552	2548	0	120
						2807	9							
LINDSAY 10-15M-55-1		WELL #: 415H		RRCID -> 287720		COMPL. DATE 09/01/2019				TOTAL DEPTH 11456 PERF.11784 - 19101				
03	12462 X	8879	-0-	-3583	-0-	115	1	7834	3	Y	825	858	0	12
						22	4	908	9					
04	12004 X	12004	-0-	-0-	-0-	176	1	10777	3	Y	948	936	0	22
						8	4	1043	9				2	8
05	10571 X	10547	-0-	-24	-0-	142	1	9272	3	Y	1030	1018	0	32
						1133	9							
06	9940 X	9940	-0-	-0-	-0-	8815	3	1125	9	Y	1023	1023	0	32
07	12400 X	12060	-0-	-340	-0-	10743	3	16	4	Y	1183	1163	0	52
						1301	9							
08	12400 X	10711	-0-	-1689	-0-	9655	3	1056	9	Y	960	993	0	19
LINDSAY 10-15N-55-1		WELL #: 403H		RRCID -> 287721		COMPL. DATE 09/01/2019				TOTAL DEPTH 11305 PERF.11637 - 18958				
03	28675 X	23397	-0-	-5278	-0-	306	1	20814	3	Y	2064	2109	0	31
						7	4	2270	9					
04	24120 X	23345	-0-	-775	-0-	346	1	21156	3	Y	1671	1661	0	39
						5	4	1838	9				2	8
05	24924 X	20161	-0-	-4763	-0-	274	1	17936	3	Y	1745	1727	0	54
						31	4	1920	9					
06	24120 X	20003	-0-	-4117	-0-	17982	3	68	4	Y	1775	1773	0	56
						1953	9							
07	24924 X	22531	-0-	-2393	-0-	20048	3	128	4	Y	2141	2103	0	94
						2355	9							
08	24118 X	16480	-0-	-7638	-0-	14345	3	125	4	Y	1827	1884	0	37
						2010	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
LINDSAY 10-15P-55-1		WELL #: 416H		RRCID -> 287730		COMPL. DATE 01/17/2020				TOTAL DEPTH 11452 PERF.11719 - 19072				
M	O	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		19809 X	14072	-0-	-5737	-0-	173 1	11729 3	Y	1973	2013 0			29
							2170 9							
04		18390 X	12330	-0-	-6060	-0-	170 1	10423 3	Y	1579	1570 0	1 8		37
							1737 9							
05		17360 X	16402	-0-	-958	-0-	213 1	13955 3	Y	2031	2003 0	2 8		63
							2234 9							
06		14130 X	13742	-0-	-388	-0-	11978 3	3 4	Y	1601	1614 0			50
							1761 9							
07		14601 X	11900	-0-	-2701	-0-	10369 3	1531 9	Y	1392	1381 0			61
08		16399 X	9432	-0-	-6967	-0-	8068 3	1364 9	Y	1240	1276 0			25

LINDSAY 10-15Q-55-1		WELL #: 404H		RRCID -> 287731		COMPL. DATE 01/22/2020				TOTAL DEPTH 11259 PERF.11369 - 18969				
03		15221 X	11522	-0-	-3699	-0-	150 1	10202 3	Y	1064	1105 0			16
							1170 9							
04		12825 X	12825	-0-	-0-	-0-	190 1	11604 3	Y	937	929 0	2 8		22
							1031 9							
05		13826 X	10196	-0-	-3630	-0-	140 1	9153 3	Y	821	818 0			25
							903 9							
06		13380 X	13215	-0-	-165	-0-	11690 3	1525 9	Y	1386	1367 0			44
07		19807 X	19807	-0-	-0-	-0-	17897 3	1910 9	Y	1736	1704 0			76
08		17883 X	17883	-0-	-0-	-0-	16203 3	1680 9	Y	1527	1572 0			31

LINDSAY 15		WELL #: 425H		RRCID -> 287732		COMPL. DATE 09/03/2019				TOTAL DEPTH 11591 PERF.11822 - 16490				
03		13671 X	13392	-0-	-279	-0-	180 1	12261 3	Y	855	872 0			13
							10 4	941 9						
04		13230 X	13036	-0-	-194	-0-	198 1	12134 3	Y	640	637 0	1 8		15
							704 9							
05		13671 X	12322	-0-	-1349	-0-	175 1	11446 3	Y	633	627 0	1 8		20
							5 4	696 9						
06		12960 X	9382	-0-	-3578	-0-	8809 3	573 9	Y	521	525 0			16
07		13485 X	12441	-0-	-1044	-0-	11694 3	747 9	Y	679	665 0			30
08		13485 X	8647	-0-	-4838	-0-	8096 3	551 9	Y	501	521 0			10

LINDSAY 15		WELL #: 426H		RRCID -> 287921		COMPL. DATE 09/04/2019				TOTAL DEPTH 11629 PERF.11893 - 16467				
03		10757 X	9493	-0-	-1264	-0-	122 1	8263 3	Y	1007	1021 0			15
							1108 9							
04		10410 X	8459	-0-	-1951	-0-	123 1	7499 3	Y	761	758 0			18
							837 9							
05		8560 X	8560	-0-	-0-	-0-	115 1	7532 3	Y	830	822 0			26
							913 9							
06		9180 X	8739	-0-	-441	-0-	7847 3	892 9	Y	811	811 0			26
07		9903 X	9903	-0-	-0-	-0-	8863 3	4 4	Y	942	927 0			41
							1036 9							
08		9486 X	8909	-0-	-577	-0-	7926 3	983 9	Y	894	917 0			18

CBR 41-44J-56-1		WELL #: 417H		RRCID -> 288100		COMPL. DATE 10/05/2019				TOTAL DEPTH 10367 PERF.10827 - 21197				
03		33346 X	33346	-0-	-0-	-0-	27903 3	5443 9	Y	4948	4907 0			106
04		31602 X	31602	-0-	-0-	-0-	26990 3	4612 9	Y	4193	4145 0	2 8		152
05		31585 X	31585	-0-	-0-	-0-	27036 3	4549 9	Y	4135	4157 0	3 8		127
06		26490 X	16020	-0-	-10470	-0-	14237 3	1783 9	Y	1621	1567 0			181
07		27373 X	19104	-0-	-8269	-0-	16368 3	2 4	Y	2485	2546 0			120
							2734 9							
08		33356 X	11885	-0-	-21471	-0-	9637 3	2248 9	Y	2044	2102 0			62

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 41-44I-56-1		WELL #: 423H		RRCID -> 288116		COMPL. DATE 10/02/2019		TOTAL DEPTH 10508		PERF.10844		- 21224		
M	O	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			
03		21111 X	21070	-0-	-41	-0-	20873 3	197 9	Y	179	179 0			4
04		20568 X	20568	-0-	-0-	-0-	19825 3	743 9	Y	675	654 0	1 8		24
05		21886 X	21381	-0-	-505	-0-	20587 3	794 9	Y	722	723 0	1 8		22
06		21180 X	7135	-0-	-14045	-0-	6383 3	348 4	Y	367	348 0			41
							404 9							
07		21886 X	9816	-0-	-12070	-0-	9465 3	351 9	Y	319	345 0			15
08		21390 X	17930	-0-	-3460	-0-	17557 3	373 9	Y	339	344 0			10

CBR 41-44K-56-1		WELL #: 404H		RRCID -> 288117		COMPL. DATE 10/05/2019		TOTAL DEPTH 10186		PERF.10529		- 20880		
03		17379 X	17379	-0-	-0-	-0-	13753 3	3626 9	Y	3296	3274 0			71
04		16433 X	16433	-0-	-0-	-0-	13255 3	3178 9	Y	2889	2852 0	3 8		105
05		16249 X	16249	-0-	-0-	-0-	13259 3	2990 9	Y	2718	2736 0	4 8		83
06		12690 X	6233	-0-	-6457	-0-	4614 3	27 4	Y	1447	1369 0			161
							1592 9							
07		13113 X	5342	-0-	-7771	-0-	3261 3	2081 9	Y	1892	1961 0			92
08		15810 X	10525	-0-	-5285	-0-	7313 3	3212 9	Y	2920	2924 0			88

CBR 35-38-56-1		WELL #: 402H		RRCID -> 288126		COMPL. DATE 10/28/2019		TOTAL DEPTH 10575		PERF.10618		- 18384		
03		17596 X	17596	-0-	-0-	-0-	15158 3	2438 9	Y	2216	2243 0			63
04		17149 X	17149	-0-	-0-	-0-	14729 3	2420 9	Y	2200	2196 0	1 8		66
05		17014 X	17014	-0-	-0-	-0-	14792 3	2222 9	Y	2020	1998 0	2 8		86
06		16380 X	15399	-0-	-981	-0-	13441 3	1958 9	Y	1780	1805 0			61
07		16926 X	15231	-0-	-1695	-0-	14009 3	1222 9	Y	1111	1126 0			46
08		16775 X	16775	-0-	-0-	-0-	14598 3	2177 9	Y	1979	1968 0			57

CBR 35-38-56-1		WELL #: 411H		RRCID -> 288127		COMPL. DATE 11/01/2019		TOTAL DEPTH 10716		PERF.11052		- 18453		
03		16262 X	16262	-0-	-0-	-0-	14522 3	1740 9	Y	1582	1586 0			45
04		15221 X	15221	-0-	-0-	-0-	13688 3	1533 9	Y	1394	1395 0	2 8		42
05		14049 X	14049	-0-	-0-	-0-	12659 3	1390 9	Y	1264	1250 0	2 8		54
06		13230 X	12996	-0-	-234	-0-	11667 3	1329 9	Y	1208	1221 0			41
07		13671 X	13558	-0-	-113	-0-	12217 3	1341 9	Y	1219	1209 0			51
08		15531 X	13258	-0-	-2273	-0-	11724 3	292 4	Y	1129	1148 0			32
							1242 9							

CBR 35-38-56-1		WELL #: 412H		RRCID -> 288128		COMPL. DATE 10/31/2019		TOTAL DEPTH 10677		PERF.10711		- 18485		
03		18073 X	16335	-0-	-1738	-0-	13967 3	8 4	Y	2145	2190 0			61
							2360 9							
04		17490 X	14827	-0-	-2663	-0-	12697 3	2130 9	Y	1936	1937 0	2 8		58
05		18073 X	14469	-0-	-3604	-0-	12474 3	5 4	Y	1809	1788 0	2 8		77
							1990 9							
06		16170 X	13679	-0-	-2491	-0-	11900 3	1779 9	Y	1617	1639 0			55
07		16337 X	13723	-0-	-2614	-0-	11970 3	1753 9	Y	1594	1583 0			66
08		15345 X	14248	-0-	-1097	-0-	12380 3	2 4	Y	1696	1713 0			49
							1866 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//	942623										
CBR 35-38-56-1		WELL #:	421H	RRCID ->	288129	COMPL. DATE	11/02/2019	TOTAL DEPTH	10887	PERF.	11253	-	18714
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03		18479 X	18479	-0-	-0-	-0-	13673 3	4806 9	Y	4369	4412 0		124
04		18283 X	18283	-0-	-0-	-0-	13621 3	4662 9	Y	4238	4235 0	1 8	126
05		18484 X	18484	-0-	-0-	-0-	13759 3	7 4	Y	4289	4230 0	2 8	183
							4718 9						
06		16803 X	16803	-0-	-0-	-0-	12370 3	4433 9	Y	4030	4076 0		137
07		15596 X	15596	-0-	-0-	-0-	11748 3	3848 9	Y	3498	3490 0		145
08		17546 X	16381	-0-	-1165	-0-	12583 3	1 4	Y	3452	3498 0		99
							3797 9						

CBR 35-38-56-1		WELL #:	422H	RRCID ->	288130	COMPL. DATE	11/02/2019	TOTAL DEPTH	10857	PERF.	10889	-	18652
03		16611 X	16611	-0-	-0-	-0-	14609 3	2002 9	Y	1820	1849 0		52
04		15840 X	15094	-0-	-746	-0-	13206 3	1888 9	Y	1716	1716 0	1 8	51
05		16368 X	15496	-0-	-872	-0-	13769 3	1727 9	Y	1570	1552 0	2 8	67
06		15840 X	14052	-0-	-1788	-0-	12488 3	1564 9	Y	1422	1441 0		48
07		16368 X	14714	-0-	-1654	-0-	13082 3	1632 9	Y	1484	1470 0		62
08		16616 X	15708	-0-	-908	-0-	14078 3	1630 9	Y	1482	1502 0		42

CBR 35-38-56-1		WELL #:	401H	RRCID ->	288131	COMPL. DATE	11/07/2019	TOTAL DEPTH	10623	PERF.	10980	-	18327
03		18693 X	15652	-0-	-3041	-0-	13052 3	2600 9	Y	2364	2391 0		67
04		15645 X	15645	-0-	-0-	-0-	13222 3	2423 9	Y	2203	2200 0	4 8	66
05		17058 X	17058	-0-	-0-	-0-	14681 3	3 4	Y	2158	2127 0	5 8	92
							2374 9						
06		16823 X	16823	-0-	-0-	-0-	14623 3	2200 9	Y	2000	2024 0		68
07		16752 X	16752	-0-	-0-	-0-	14693 3	2059 9	Y	1872	1862 0		78
08		18019 X	18019	-0-	-0-	-0-	15700 3	2319 9	Y	2108	2126 0		60

CY 41		WELL #:	424H	RRCID ->	288264	COMPL. DATE	10/03/2019	TOTAL DEPTH	10597	PERF.	11073	-	16139
03		18362 X	18362	-0-	-0-	-0-	16272 3	2090 9	Y	1900	1889 0		41
04		17301 X	17301	-0-	-0-	-0-	15303 3	1998 9	Y	1816	1790 0	1 8	66
05		17639 X	16445	-0-	-1194	-0-	14615 3	1830 9	Y	1664	1677 0	2 8	51
06		17070 X	9841	-0-	-7229	-0-	8767 3	70 4	Y	913	862 0		102
							1004 9						
07		17639 X	12307	-0-	-5332	-0-	10725 3	6 4	Y	1433	1466 0		69
							1576 9						
08		18352 X	14654	-0-	-3698	-0-	13665 3	989 9	Y	899	941 0		27

CY 41		WELL #:	416H	RRCID ->	288265	COMPL. DATE	10/01/2019	TOTAL DEPTH	10398	PERF.	10867	-	15791
03		17280 X	17280	-0-	-0-	-0-	15791 3	1489 9	Y	1354	1349 0		29
04		17086 X	17086	-0-	-0-	-0-	15675 3	1411 9	Y	1283	1264 0	2 8	46
05		17854 X	17854	-0-	-0-	-0-	16504 3	1350 9	Y	1227	1233 0	2 8	38
06		15360 X	11849	-0-	-3511	-0-	11044 3	805 9	Y	732	688 0		82
07		15872 X	13432	-0-	-2440	-0-	12502 3	3 4	Y	843	884 0		41
							927 9						
08		17856 X	16917	-0-	-939	-0-	15309 3	1608 9	Y	1462	1459 0		44

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	27409 X	27409	-0-	-0-	-0-	1947	1	19712	3	Y	4070	3925	0	50	8	178
						1273	4	4477	9							
04	25326 X	25326	-0-	-0-	-0-	1238	1	18586	3	Y	3956	4011	0	34	8	89
						1150	4	4352	9							
05	25575 X	25250	-0-	-325	-0-	1226	1	19063	3	Y	3817	3785	0			121
						762	4	4199	9							
06	26520 X	22097	-0-	-4423	-0-	2076	1	16289	3	Y	3279	3248	0	18	8	134
						125	4	3607	9							
07	27404 X	14540	-0-	-12864	-0-	1274	1	10713	3	Y	2278	2289	0	27	8	96
						47	4	2506	9							
08	27404 X	25203	-0-	-2201	-0-	2418	1	18454	3	Y	3775	3694	0	58	8	119
						178	4	4153	9							
FIVER STATE 18-27B-54-4		WELL #: 421H		RRCID -> 288300		COMPL. DATE 11/12/2019				TOTAL DEPTH 10656 PERF.11094 - 21090						
03	9920 X	8550	-0-	-1370	-0-	559	1	5666	3	Y	1280	1227	0	13	8	56
						917	4	1408	9							
04	10262 X	10262	-0-	-0-	-0-	478	1	7173	3	Y	1405	1419	0	10	8	32
						1065	4	1546	9							
05	10254 X	10254	-0-	-0-	-0-	498	1	7753	3	Y	1323	1313	0			42
						548	4	1455	9							
06	8687 X	8687	-0-	-0-	-0-	850	1	6668	3	Y	1056	1051	0	4	8	43
						7	4	1162	9							
07	10602 X	5584	-0-	-5018	-0-	506	1	4246	3	Y	753	759	0	5	8	32
						4	4	828	9							
08	10602 X	9596	-0-	-1006	-0-	961	1	7343	3	Y	1136	1121	0	11	8	36
						42	4	1250	9							
BOOMER 33-56-1		WELL #: 413H		RRCID -> 288446		COMPL. DATE 12/28/2019				TOTAL DEPTH 10572 PERF.10886 - 15915						
03	12059 X	11280	-0-	-779	-0-	9292	3	207	4	Y	1619	1637	0			20
						1781	9									
04	10360 X	10360	-0-	-0-	-0-	8592	3	129	4	Y	1490	1469	0	1	8	40
						1639	9									
05	9263 X	9263	-0-	-0-	-0-	7901	3	33	4	Y	1208	1235	0	2	8	11
						1329	9									
06	11842 X	11842	-0-	-0-	-0-	10742	3	18	4	Y	984	982	0			13
						1082	9									
07	11532 X	11532	-0-	-0-	-0-	10043	3	1489	9	Y	1354	1347	0			20
08	12123 X	12123	-0-	-0-	-0-	10681	3	1442	9	Y	1311	1320	0			11
CBR 33-28H-56-1		WELL #: 414H		RRCID -> 288447		COMPL. DATE 01/01/2020				TOTAL DEPTH 10602 PERF.10884 - 21220						
03	33573 X	26658	-0-	-6915	-0-	23023	3	3	4	Y	3302	3283	0			45
						3632	9									
04	32490 X	27683	-0-	-4807	-0-	23450	3	4233	9	Y	3848	3859	0	2	8	32
05	33573 X	25703	-0-	-7870	-0-	21915	3	8	4	Y	3436	3429	0	3	8	36
						3780	9									
06	30600 X	26840	-0-	-3760	-0-	22993	3	3847	9	Y	3497	3499	0			34
07	29295 X	28813	-0-	-482	-0-	24959	3	3854	9	Y	3504	3507	0			31
08	29331 X	29331	-0-	-0-	-0-	25188	3	4143	9	Y	3766	3760	0			37

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 18-19J-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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 425H		RRCID -> 289117	COMPL. DATE 02/12/2020	TOTAL DEPTH 10611	PERF.10858 - 21248					
03		20739 X	19434	-0-	-1305	-0-	817 1 2 4	15043 3 3572 9	Y	3247	3255 0	103
04		28440 X	28440	-0-	-0-	-0-	969 1 4736 9	22735 3	Y	4305	4237 0	2 8 169
05		33140 X	33140	-0-	-0-	-0-	1073 1 4728 9	27339 3	Y	4298	4304 0	3 8 160
06		26026 X	26026	-0-	-0-	-0-	917 1 3973 9	21136 3	Y	3612	3667 0	105
07		24539 X	24539	-0-	-0-	-0-	904 1 3735 9	19900 3	Y	3395	3395 0	105
08	DLQ	G-10	23533	-0-	23533	23533	868 1 3500 9	19165 3	Y	3182	3187 0	100
		LINDSAY 3-10L-55-1		WELL #: 426H	RRCID -> 289179	COMPL. DATE 02/23/2020	TOTAL DEPTH 11725	PERF.12140 - 19361				
03		22103 X	18595	-0-	-3508	-0-	227 1 2956 9	15412 3	Y	2687	2672 0	113
04		20176 X	20176	-0-	-0-	-0-	242 1 3167 9	16767 3	Y	2879	2931 0	1 8 60
05		20894 X	10265	-0-	-10629	-0-	135 1 1317 9	8813 3	Y	1197	1235 0	1 8 21
06		20220 X	15327	-0-	-4893	-0-	196 1 2419 9	12712 3	Y	2199	2189 0	31
07		20894 X	7115	-0-	-13779	-0-	107 1 1198 9	5810 3	Y	1089	1100 0	20
08		20863 X	731	-0-	-20132	-0-	8 1 183 9	540 3	Y	166	180 0	6
		CBR 6-7I-56-1		WELL #: 454H	RRCID -> 289180	COMPL. DATE 03/18/2020	TOTAL DEPTH 11536	PERF. N/A				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
		CBR 6-7J-56-1		WELL #: 455H	RRCID -> 289181	COMPL. DATE 04/16/2020	TOTAL DEPTH 11465	PERF.11755 - 22154				
03		87079 X	81392	-0-	-5687	-0-	75576 3	5816 9	Y	5287	5298 0	34
04		84270 X	78447	-0-	-5823	-0-	73834 3	4613 9	Y	4194	4187 0	5 8 36
05		87079 X	81257	-0-	-5822	-0-	76312 3	4945 9	Y	4495	4490 0	7 8 34
06		78780 X	55038	-0-	-23742	-0-	51662 3	3376 9	Y	3069	3046 0	57
07		81406 X	65561	-0-	-15845	-0-	61614 3	3947 9	Y	3588	3567 0	78
08		81406 X	79265	-0-	-2141	-0-	74803 3	4462 9	Y	4056	4075 0	59
		CBR 6-7K-56-1		WELL #: 456H	RRCID -> 289190	COMPL. DATE 04/16/2020	TOTAL DEPTH 11458	PERF.11900 - 22297				
03		79887 X	73437	-0-	-6450	-0-	69266 3	4171 9	Y	3792	3805 0	25
04		77310 X	72876	-0-	-4434	-0-	68749 3	4127 9	Y	3752	3739 0	5 8 33
05		79887 X	76127	-0-	-3760	-0-	71435 3	4692 9	Y	4265	4259 0	7 8 32
06		72210 X	51899	-0-	-20311	-0-	49086 3	2813 9	Y	2557	2542 0	47
07		75299 X	58742	-0-	-16557	-0-	55279 3	3463 9	Y	3148	3127 0	68
08		76136 X	74800	-0-	-1336	-0-	70656 3	4144 9	Y	3767	3780 0	55

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
PECOS STATE 39-46H-56-1		WELL #: 425H		RRCID -> 289228		COMPL. DATE 12/11/2020				TOTAL DEPTH 10638 PERF.11123 - 21464					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM		
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03	27373	X	26653	-0-	-720	-0-	23254	3	3399	9	Y	3090	3111	0	39
04	26490	X	8481	-0-	-18009	-0-	7355	3	1126	9	Y	1024	1027	0	35
05	30194	X	-0-	-0-	-30194	-0-					Y	-0-		1	8
06	29220	X	22356	-0-	-6864	-0-	19484	3	20	4	Y	2593	2583	0	45
							2852	9							
07	30194	X	26724	-0-	-3470	-0-	23425	3	3299	9	Y	2999	2996	0	48
08	26870	X	26870	-0-	-0-	-0-	23148	3	3722	9	Y	3384	3376	0	56
PECOS STATE 39-46I-56-1		WELL #: 416H		RRCID -> 289229		COMPL. DATE 12/14/2020				TOTAL DEPTH 10552 PERF.10911 - 21238					
03	38471	X	32156	-0-	-6315	-0-	27778	3	4378	9	Y	3980	4199	0	82
04	37200	X	26601	-0-	-10599	-0-	23391	3	3210	9	Y	2918	2909	0	86
05	45043	X	25631	-0-	-19412	-0-	22858	3	2773	9	Y	2521	2484	0	119
06	43590	X	29473	-0-	-14117	-0-	25504	3	3969	9	Y	3608	3587	0	140
07	45043	X	27414	-0-	-17629	-0-	23914	3	3500	9	Y	3182	3236	0	86
08	32147	X	31955	-0-	-192	-0-	27362	3	4593	9	Y	4175	4221	0	40
PECOS STATE 39-46J-56-1		WELL #: 426H		RRCID -> 289230		COMPL. DATE 12/14/2020				TOTAL DEPTH 10716 PERF.11134 - 21471					
03	40127	X	40127	-0-	-0-	-0-	34135	3	5992	9	Y	5447	5613	0	112
04	34770	X	30051	-0-	-4719	-0-	25578	3	4473	9	Y	4066	4056	0	120
05	35929	X	24873	-0-	-11056	-0-	21496	3	3377	9	Y	3070	3043	0	145
06	36990	X	31773	-0-	-5217	-0-	27562	3	4211	9	Y	3828	3824	0	149
07	38223	X	32090	-0-	-6133	-0-	27297	3	4793	9	Y	4357	4388	0	118
08	40114	X	34257	-0-	-5857	-0-	29386	3	4871	9	Y	4428	4503	0	43
PECOS STATE 39-46K-56-1		WELL #: 407H		RRCID -> 289231		COMPL. DATE 12/14/2020				TOTAL DEPTH 10418 PERF.10878 - 21228					
03	18959	X	18959	-0-	-0-	-0-	14998	3	77	4	Y	3531	3590	0	73
							3884	9							
04	17430	X	14445	-0-	-2985	-0-	11801	3	2644	9	Y	2404	2402	0	71
05	18011	X	13290	-0-	-4721	-0-	11328	3	1962	9	Y	1784	1767	0	84
06	18360	X	11817	-0-	-6543	-0-	10229	3	3	4	Y	1441	1469	0	56
							1585	9							
07	18972	X	9745	-0-	-9227	-0-	8136	3	1609	9	Y	1463	1479	0	40
08	18972	X	12602	-0-	-6370	-0-	10724	3	1878	9	Y	1707	1731	0	16
LINDSAY 10-15S-55-1		WELL #: 451H		RRCID -> 289366		COMPL. DATE 03/01/2020				TOTAL DEPTH 12282 PERF.12585 - 20197					
03	72710	X	72710	-0-	-0-	-0-	2561	1	68891	3	Y	1142	1123	0	86
							2	4	1256	9					
04	55403	X	55403	-0-	-0-	-0-	1906	1	52547	3	Y	864	925	0	21
							950	9							
05	69037	X	34678	-0-	-34359	-0-	1117	1	32956	3	Y	550	550	0	18
							605	9							
06	70350	X	35592	-0-	-34758	-0-	1230	1	33868	3	Y	440	440	0	18
							10	4	484	9					
07	72695	X	35582	-0-	-37113	-0-	1623	1	32730	3	Y	1109	1029	0	98
							9	4	1220	9					
08	72695	X	45921	-0-	-26774	-0-	1195	1	43562	3	Y	805	863	0	40
							278	4	886	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
CBR 35-38-56-1A		WELL #: 403H		RRCID -> 289517		COMPL. DATE 12/09/2020				TOTAL DEPTH 10553 PERF.10998 - 18443			
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			
03	16747 X	16747	-0-	-0-	-0-	14402 3	64 4	Y	2074	2076 0			
						2281 9							
04	22271 X	22271	-0-	-0-	-0-	18582 3	3689 9	Y	3354	3350 0	4 8	185	
05	16337 X	15130	-0-	-1207	-0-	12787 3	2343 9	Y	2130	2250 0	3 8	62	
06	22796 X	22796	-0-	-0-	-0-	19278 3	3518 9	Y	3198	3184 0	76		
07	27139 X	27139	-0-	-0-	-0-	23347 3	3792 9	Y	3447	3375 0	148		
08	24237 X	24237	-0-	-0-	-0-	21006 3	3231 9	Y	2937	3021 0	64		

CBR 35-38-56-1A		WELL #: 404H		RRCID -> 289522		COMPL. DATE 12/12/2020				TOTAL DEPTH 10834 PERF.10801 - 18295			
03	31403 X	24888	-0-	-6515	-0-	22331 3	200 4	Y	2143	2168 0	57		
						2357 9							
04	31263 X	31263	-0-	-0-	-0-	28002 3	25 4	Y	2942	2921 0	5 8	73	
						3236 9							
05	31403 X	30881	-0-	-522	-0-	27847 3	65 4	Y	2699	2684 0	5 8	83	
						2969 9							
06	30390 X	29540	-0-	-850	-0-	26735 3	2805 9	Y	2550	2540 0	93		
07	31403 X	29676	-0-	-1727	-0-	26856 3	2820 9	Y	2564	2581 0	76		
08	31372 X	26502	-0-	-4870	-0-	23975 3	2527 9	Y	2297	2320 0	53		

CBR 35-38-56-1A		WELL #: 423H		RRCID -> 289540		COMPL. DATE 01/20/2024				TOTAL DEPTH 10832 PERF.11249 - 18742			
03	6785 X	6785	-0-	-0-	-0-	4785 3	2000 9	Y	1818	1833 0	162		
04	11996 X	11996	-0-	-0-	-0-	9442 3	2554 9	Y	2322	2355 0	1 8	128	
05	12344 X	12344	-0-	-0-	-0-	10014 3	2330 9	Y	2118	2184 0	1 8	61	
06	12551 X	12551	-0-	-0-	-0-	10140 3	2411 9	Y	2192	2201 0	52		
07	13297 X	13297	-0-	-0-	-0-	10699 3	2598 9	Y	2362	2313 0	101		
08	12245 X	12019	-0-	-226	-0-	9780 3	2239 9	Y	2035	2092 0	44		

CBR 35-38-56-1A		WELL #: 413H		RRCID -> 289543		COMPL. DATE 12/10/2020				TOTAL DEPTH 10675 PERF.10984 - 18477			
03	19220 X	16895	-0-	-2325	-0-	14321 3	2574 9	Y	2340	2277 0	209		
04	18600 X	16026	-0-	-2574	-0-	13092 3	2934 9	Y	2667	2728 0	1 8	147	
05	19220 X	15658	-0-	-3562	-0-	12886 3	2772 9	Y	2520	2593 0	1 8	73	
06	16800 X	15793	-0-	-1007	-0-	13135 3	2658 9	Y	2416	2431 0	58		
07	16895 X	15321	-0-	-1574	-0-	12686 3	2635 9	Y	2395	2350 0	103		
08	16895 X	12681	-0-	-4214	-0-	10546 3	2135 9	Y	1941	2002 0	42		

CBR 33-28J-56-1		WELL #: 403H		RRCID -> 289599		COMPL. DATE 02/24/2022				TOTAL DEPTH 10546 PERF.10756 - 20934			
03	33201 X	32657	-0-	-544	-0-	27886 3	87 4	Y	4258	4229 0	58		
						4684 9							
04	32130 X	29743	-0-	-2387	-0-	24726 3	5017 9	Y	4561	4577 0	4 8	38	
05	33201 X	28506	-0-	-4695	-0-	24147 3	34 4	Y	3932	3926 0	3 8	41	
						4325 9							
06	31590 X	28614	-0-	-2976	-0-	24681 3	3933 9	Y	3575	3582 0	34		
07	32643 X	29797	-0-	-2846	-0-	24888 3	68 4	Y	4401	4396 0	39		
						4841 9							
08	38663 X	38663	-0-	-0-	-0-	32784 3	690 4	Y	4717	4709 0	47		
						5189 9							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 33-28L-56-1		WELL #: 415H		RRCID -> 289600		COMPL. DATE 03/01/2022				TOTAL DEPTH 10658 PERF.10833 - 21215				
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				
03	28435 X	28435	-0-	-0-	-0-	23438 3	32 4	Y	4514	4481 0				62
04	27979 X	27979	-0-	-0-	-0-	4965 9								
05	27869 X	27845	-0-	-24	-0-	21901 3	6078 9	Y	5525	5536 0	5 8			46
						23113 3	32 4	Y	4273	4270 0	4 8			45
						4700 9								
06	30580 X	30580	-0-	-0-	-0-	26026 3	4554 9	Y	4140	4145 0				40
07	28923 X	23615	-0-	-5308	-0-	19592 3	4023 9	Y	3657	3665 0				32
08	28923 X	25415	-0-	-3508	-0-	20678 3	4737 9	Y	4306	4295 0				43
PECOS 39		WELL #: 406H		RRCID -> 289604		COMPL. DATE 12/11/2020				TOTAL DEPTH 10400 PERF.10825 - 15865				
03	27443 X	27443	-0-	-0-	-0-	23657 3	3786 9	Y	3442	3454 0				44
04	15210 X	15210	-0-	-0-	-0-	14038 3	1172 9	Y	1065	1072 0	1 8			36
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					36
06	26550 X	23862	-0-	-2688	-0-	20663 3	3199 9	Y	2908	2894 0				50
07	27435 X	23505	-0-	-3930	-0-	20084 3	3421 9	Y	3110	3110 0				50
08	27435 X	22533	-0-	-4902	-0-	20219 3	2314 9	Y	2104	2119 0				35
CBR 33-28I-56-1		WELL #: 425H		RRCID -> 289615		COMPL. DATE 02/18/2022				TOTAL DEPTH 10800 PERF.11055 - 21322				
03	39432 X	32291	-0-	-7141	-0-	28460 3	7 4	Y	3476	3460 0				48
						3824 9								
04	38160 X	35965	-0-	-2195	-0-	30633 3	5332 9	Y	4847	4852 0	2 8			41
05	39432 X	33067	-0-	-6365	-0-	27995 3	5072 9	Y	4611	4601 0	3 8			48
06	37710 X	28314	-0-	-9396	-0-	23638 3	4676 9	Y	4251	4258 0				41
07	37169 X	30822	-0-	-6347	-0-	26020 3	4802 9	Y	4365	4368 0				38
08	35836 X	35436	-0-	-400	-0-	30359 3	5077 9	Y	4615	4607 0				46
CBR 35-38-56-1A		WELL #: 424H		RRCID -> 289616		COMPL. DATE 12/12/2020				TOTAL DEPTH 10789 PERF.11112 - 18605				
03	18414 X	17601	-0-	-813	-0-	14815 3	3 4	Y	2530	2537 0				68
						2783 9								
04	17580 X	17435	-0-	-145	-0-	14510 3	2925 9	Y	2659	2660 0	1 8			66
05	18166 X	16897	-0-	-1269	-0-	14133 3	2764 9	Y	2513	2500 0	2 8			77
06	17040 X	15859	-0-	-1181	-0-	13267 3	2592 9	Y	2356	2347 0				86
07	18011 X	16608	-0-	-1403	-0-	13910 3	2698 9	Y	2453	2467 0				72
08	16430 X	14825	-0-	-1605	-0-	12480 3	2345 9	Y	2132	2155 0				49
CBR 35-38-56-1A		WELL #: 414H		RRCID -> 289642		COMPL. DATE 12/12/2020				TOTAL DEPTH 10647 PERF.10982 - 18475				
03	27605 X	27605	-0-	-0-	-0-	24539 3	3066 9	Y	2787	2801 0				75
04	25872 X	25872	-0-	-0-	-0-	22412 3	3460 9	Y	3145	3139 0	2 8			79
05	25482 X	24710	-0-	-772	-0-	21320 3	3390 9	Y	3082	3063 0	3 8			95
06	24660 X	23814	-0-	-846	-0-	20569 3	3245 9	Y	2950	2937 0				108
07	25482 X	22544	-0-	-2938	-0-	19220 3	3324 9	Y	3022	3041 0				89
08	27590 X	19025	-0-	-8565	-0-	16229 3	2796 9	Y	2542	2572 0				59
BOOMER 33-56-1		WELL #: 404H		RRCID -> 289649		COMPL. DATE 11/22/2021				TOTAL DEPTH 10480 PERF.10754 - 15834				
03	20612 X	20612	-0-	-0-	-0-	17396 3	3216 9	Y	2924	2900 0				40
04	17476 X	17476	-0-	-0-	-0-	15158 3	2318 9	Y	2107	2124 0	5 8			18
05	17427 X	17427	-0-	-0-	-0-	15204 3	2223 9	Y	2021	2012 0	6 8			21
06	19950 X	17459	-0-	-2491	-0-	14837 3	2622 9	Y	2384	2382 0				23
07	20615 X	15133	-0-	-5482	-0-	13156 3	1977 9	Y	1797	1804 0				16
08	20615 X	15560	-0-	-5055	-0-	13231 3	2329 9	Y	2117	2112 0				21

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
LINDSAY 10-15U-55-1		WELL #: 442H		RRCID -> 289657		COMPL. DATE 12/25/2020				TOTAL DEPTH 12034 PERF.12086 - 19749			
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	
03	116622 X	84087	-0-	-32535	-0-	1155	1 78544	3 Y	3984	4065	0	59	
04	93930 X	62041	-0-	-31889	-0-	939	1 57475	3 Y	3297	3276	0	76	
05	91078 X	81214	-0-	-9864	-0-	1154	1 75574	3 Y	4078	4021	0	126	
06	81360 X	31385	-0-	-49975	-0-	29414	3 24	4 Y	1770	1840	0	56	
07	84072 X	53203	-0-	-30869	-0-	49595	3 3608	9 Y	3280	3192	0	144	
08	84072 X	81085	-0-	-2987	-0-	77320	3 3765	9 Y	3423	3498	0	69	

YMC 9		WELL #: 416H		RRCID -> 289967		COMPL. DATE 08/22/2020				TOTAL DEPTH 10794 PERF.11106 - 16205			
03	16182 X	8064	-0-	-8118	-0-	7130	3 934	9 Y	849	859	0	9	
04	11730 X	6800	-0-	-4930	-0-	5753	3 1047	9 Y	952	945	0	11	
05	9610 X	9224	-0-	-386	-0-	8118	3 560	4 Y	496	495	0	7	
06	11520 X	11520	-0-	-0-	-0-	10160	3 1360	9 Y	1236	1218	0	25	
07	12033 X	12033	-0-	-0-	-0-	10313	3 1720	9 Y	1564	1563	0	26	
08	12821 X	12821	-0-	-0-	-0-	11511	3 1310	9 Y	1191	1198	0	19	

CBR 9-4I-56-1		WELL #: 428H		RRCID -> 290032		COMPL. DATE 09/10/2020				TOTAL DEPTH 11001 PERF.11270 - 21656			
03	52204 X	11532	-0-	-40672	-0-	10628	3 904	9 Y	822	828	0	8	
04	20130 X	13395	-0-	-6735	-0-	11416	3 1979	9 Y	1799	1782	0	20	
05	14074 X	14033	-0-	-41	-0-	11359	3 903	4 Y	1610	1603	0	23	
06	19941 X	19941	-0-	-0-	-0-	17466	3 2475	9 Y	2250	2227	0	46	
07	24772 X	24772	-0-	-0-	-0-	21992	3 2780	9 Y	2527	2531	0	42	
08	23497 X	23497	-0-	-0-	-0-	20793	3 2704	9 Y	2458	2461	0	39	

CBR 9-4K-56-1		WELL #: 431H		RRCID -> 290034		COMPL. DATE 09/10/2020				TOTAL DEPTH 11351 PERF.11700 - 22086			
03	134850 X	129816	-0-	-5034	-0-	122059	3 7757	9 Y	7052	7076	0	71	
04	144143 X	144143	-0-	-0-	-0-	135929	3 8	4 Y	7460	7434	0	84	
05	134819 X	88244	-0-	-46575	-0-	80718	3 994	4 Y	5938	5933	0	85	
06	125640 X	89241	-0-	-36399	-0-	83192	3 6049	9 Y	5499	5471	0	113	
07	144863 X	54922	-0-	-89941	-0-	51346	3 3576	9 Y	3251	3310	0	54	
08	148955 X	141834	-0-	-7121	-0-	133996	3 7838	9 Y	7125	7065	0	114	

CBR 9-4L-56-1		WELL #: 451H		RRCID -> 290035		COMPL. DATE 09/11/2020				TOTAL DEPTH 11671 PERF.12117 - 22502			
03	80112 X	80112	-0-	-0-	-0-	77511	3 26	4 Y	2341	2344	0	24	
04	54060 X	43254	-0-	-10806	-0-	42180	3 15	4 Y	963	972	0	11	
05	60512 X	48171	-0-	-12341	-0-	45766	3 759	4 Y	1496	1482	0	21	
06	77520 X	48972	-0-	-28548	-0-	48334	3 638	9 Y	580	589	0	12	
07	82979 X	82979	-0-	-0-	-0-	79258	3 180	4 Y	3219	3177	0	54	
08	80104 X	58337	-0-	-21767	-0-	56696	3 1641	9 Y	1492	1522	0	24	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
LINDSAY 9-4B-55-1		WELL #: 401H		RRCID -> 290063		COMPL. DATE 02/06/2022				TOTAL DEPTH 11257 PERF.11566 - 21947				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	* M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE
03	40628 X	40628	-0-	-0-	-0-	32078	3	8550	9	Y	7773	7835	0	99
04	38670 X	25688	-0-	-12982	-0-	20549	3	24	4	Y	4650	4637	0	109
						5115	9							
05	40143 X	40143	-0-	-0-	-0-	32182	3	51	4	Y	7191	7207	0	86
						7910	9							
06	38670 X	38173	-0-	-497	-0-	30626	3	7547	9	Y	6861	6887	0	60
07	39959 X	35483	-0-	-4476	-0-	28247	3	7236	9	Y	6578	6554	0	84
08	40641 X	31842	-0-	-8799	-0-	24894	3	6948	9	Y	6316	6340	0	60

LINDSAY 2		WELL #: 441H		RRCID -> 290065		COMPL. DATE 09/06/2020				TOTAL DEPTH 12169 PERF.12351 - 17047				
03	54994 X	49905	-0-	-5089	-0-	48302	3	1603	9	Y	1457	1469	0	10
04	53220 X	50458	-0-	-2762	-0-	49317	3	1141	9	Y	1037	1034	0	8
05	54994 X	28710	-0-	-26284	-0-	27758	3	952	9	Y	865	859	0	12
06	48510 X	36631	-0-	-11879	-0-	35182	3	1449	9	Y	1317	1311	0	18
07	52142 X	43405	-0-	-8737	-0-	42149	3	3	4	Y	1139	1131	0	26
						1253	9							
08	52142 X	43739	-0-	-8403	-0-	42449	3	1290	9	Y	1173	1164	0	35

HERC STATE 6-15-54-4E		WELL #: 434H		RRCID -> 290089		COMPL. DATE 10/08/2020				TOTAL DEPTH 10930 PERF.11299 - 21610				
03	55924 X	40640	-0-	-15284	-0-	1130	1	35035	3	Y	4068	4002	0	131
						4475	9							
04	54120 X	35335	-0-	-18785	-0-	31065	3	6	4	Y	3876	3780	0	173
						4264	9							
05	37634 X	34826	-0-	-2808	-0-	30618	3	4208	9	Y	3825	3824	0	174
06	39330 X	34820	-0-	-4510	-0-	1622	1	29126	3	Y	3702	3669	0	182
						4072	9							
07	40641 X	39183	-0-	-1458	-0-	1167	1	33698	3	Y	3925	3863	0	184
						4318	9							
08	40641 X	36820	-0-	-3821	-0-	1852	1	30878	3	Y	3718	3629	0	188
						4090	9							

HERC STATE 6-15-54-4D		WELL #: 413H		RRCID -> 290107		COMPL. DATE 10/08/2020				TOTAL DEPTH 10702 PERF.11094 - 21404				
03	37417 X	35354	-0-	-2063	-0-	918	1	28500	3	Y	5396	5330	0	175
						5936	9							
04	36210 X	30642	-0-	-5568	-0-	25586	3	5	4	Y	4592	4519	0	206
						5051	9							
05	37417 X	32817	-0-	-4600	-0-	27677	3	5140	9	Y	4673	4666	0	213
06	34200 X	31627	-0-	-2573	-0-	1416	1	25422	3	Y	4354	4338	0	215
						4789	9							
07	35340 X	33249	-0-	-2091	-0-	944	1	27278	3	Y	4570	4537	0	216
						5027	9							
08	35340 X	33190	-0-	-2150	-0-	1606	1	26787	3	Y	4324	4271	0	221
						41	4	4756	9					

HERC STATE 6-15-54-4B		WELL #: 433H		RRCID -> 290108		COMPL. DATE 10/06/2020				TOTAL DEPTH 10915 PERF.11434 - 21737				
03	38998 X	31607	-0-	-7391	-0-	1386	1	25163	3	Y	4571	4538	0	118
						30	4	5028	9					
04	37740 X	29130	-0-	-8610	-0-	465	1	24391	3	Y	3827	3818	0	90
						64	4	4210	9					
05	35030 X	29585	-0-	-5445	-0-	485	1	25144	3	Y	3586	3561	0	115
						11	4	3945	9					
06	33900 X	29403	-0-	-4497	-0-	1780	1	23705	3	Y	3562	3560	0	98
						3918	9							
07	35030 X	30427	-0-	-4603	-0-	1412	1	25027	3	Y	3473	3419	0	115
						168	4	3820	9					
08	31217 X	28768	-0-	-2449	-0-	1843	1	22192	3	Y	3282	3268	0	89
						1123	4	3610	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
HERC STATE 6-15-54-4C		WELL #: 421H		RRCID -> 290110		COMPL. DATE 10/06/2020				TOTAL DEPTH 10816 PERF.11397 - 21652				
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
03	19964 X	16142	-0-	-3822	-0-	675 1	12264 3	Y	2912	2892 0	19 8		76	
04	19320 X	14416	-0-	-4904	-0-	224 1	11756 3	Y	2213	2224 0	13 8		52	
05	15872 X	14573	-0-	-1299	-0-	235 1	12202 3	Y	1942	1932 0			62	
06	15630 X	13862	-0-	-1768	-0-	2136 9	820 1	Y	1930	1932 0	7 8		53	
07	16151 X	14447	-0-	-1704	-0-	2123 9	660 1	Y	1903	1879 0	14 8		63	
08	15872 X	14673	-0-	-1199	-0-	2093 9	958 1	Y	1987	1978 0	18 8		54	
						2186 9								
HERC STATE 6-15-54-4A		WELL #: 412H		RRCID -> 290125		COMPL. DATE 10/06/2020				TOTAL DEPTH 10743 PERF.11275 - 21569				
03	38874 X	29762	-0-	-9112	-0-	1214 1	22053 3	Y	4633	4606 0	46 8		120	
04	37620 X	30197	-0-	-7423	-0-	1399 4	5096 9	Y	4236	4220 0	36 8		100	
05	33356 X	28548	-0-	-4808	-0-	452 1	23672 3	Y	3743	3723 0			120	
06	32280 X	31289	-0-	-991	-0-	1413 4	4660 9	Y	4166	4151 0	21 8		114	
07	33356 X	31306	-0-	-2050	-0-	438 1	22716 3	Y	4011	3951 0	41 8		133	
08	31217 X	30572	-0-	-645	-0-	1277 4	4117 9	Y	3796	3777 0	49 8		103	
						1851 1	24635 3	Y						
						220 4	4583 9							
						1410 1	25000 3	Y						
						484 4	4412 9							
						1928 1	23199 3	Y						
						1269 4	4176 9							
LINDSAY 2		WELL #: 442H		RRCID -> 290330		COMPL. DATE 12/22/2020				TOTAL DEPTH 12293 PERF.12490 - 17266				
03	52545 X	49588	-0-	-2957	-0-	46764 3	2824 9	N	2567	2575 0			150	
04	50850 X	34650	-0-	-16200	-0-	32532 3	2118 9	N	1925	1917 0	3 8		155	
05	50375 X	48238	-0-	-2137	-0-	45424 3	2814 9	N	2558	2579 0	5 8		129	
06	48000 X	32909	-0-	-15091	-0-	30916 3	1993 9	N	1812	1861 0			80	
07	49600 X	26555	-0-	-23045	-0-	24735 3	14 4	N	1642	1630 0			92	
08	49600 X	36093	-0-	-13507	-0-	1806 9	33465 3	N	2389	2377 0			104	
MAHOGANY 13-24-56-1B		WELL #: 411H		RRCID -> 290363		COMPL. DATE 10/29/2021				TOTAL DEPTH 11148 PERF.11298 - 21324				
03	37820 X	35219	-0-	-2601	-0-	28631 3	6588 9	Y	5989	5961 0			66	
04	34260 X	29305	-0-	-4955	-0-	24134 3	2 4	Y	4699	4719 0	1 8		45	
05	34162 X	28422	-0-	-5740	-0-	5169 9	23413 3	Y	4554	4542 0	3 8		54	
06	34080 X	29360	-0-	-4720	-0-	24379 3	4981 9	Y	4528	4523 0			59	
07	35216 X	30681	-0-	-4535	-0-	25609 3	5072 9	Y	4611	4603 0			67	
08	35216 X	27971	-0-	-7245	-0-	23424 3	4547 9	Y	4134	4150 0			51	
MAHOGANY 13-24-56-1C		WELL #: 422H		RRCID -> 290419		COMPL. DATE 02/25/2022				TOTAL DEPTH 11331 PERF.11515 - 21761				
03	33790 X	30732	-0-	-3058	-0-	26645 3	4087 9	Y	3715	3698 0			41	
04	32370 X	26582	-0-	-5788	-0-	23236 3	5 4	Y	3037	3048 0	1 8		29	
05	31682 X	25014	-0-	-6668	-0-	3341 9	21821 3	Y	2903	2897 0			35	
06	29730 X	25852	-0-	-3878	-0-	22526 3	3326 9	Y	3024	3019 0			40	
07	30721 X	29128	-0-	-1593	-0-	25489 3	3639 9	Y	3308	3300 0			48	
08	30721 X	27751	-0-	-2970	-0-	24360 3	3391 9	Y	3083	3093 0			38	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
MAHOGANY 13-24-56-1A		WELL #: 421H		RRCID -> 290420		COMPL. DATE 10/27/2021				TOTAL DEPTH 11316 PERF.11570 - 21571					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
03	34379	X	33249	-0-	-1130	-0-	27994	3	5255	9	Y	4777	4756	0	52
04	29820	X	29418	-0-	-402	-0-	25107	3	8	4	Y	3912	3926	0	37
							4303	9							
05	33604	X	28110	-0-	-5494	-0-	23923	3	4187	9	Y	3806	3796	0	45
06	32520	X	28706	-0-	-3814	-0-	24462	3	5	4	Y	3854	3849	0	50
							4239	9							
07	33604	X	28431	-0-	-5173	-0-	24252	3	4179	9	Y	3799	3794	0	55
08	33263	X	25774	-0-	-7489	-0-	22075	3	3699	9	Y	3363	3377	0	41

CBR 24-56-1G		WELL #: 424H		RRCID -> 290423		COMPL. DATE 05/20/2021				TOTAL DEPTH 11255 PERF.11813 - 16286					
03	16510	X	16510	-0-	-0-	-0-	12959	3	3551	9	Y	3228	3235	0	27
04	15246	X	15246	-0-	-0-	-0-	11965	3	3281	9	Y	2983	2970	0	38
05	16771	X	16424	-0-	-347	-0-	13442	3	2982	9	Y	2711	2696	0	51
06	16230	X	14164	-0-	-2066	-0-	12299	3	3	4	Y	1693	1726	0	18
							1862	9							
07	16771	X	15660	-0-	-1111	-0-	12959	3	2701	9	Y	2455	2419	0	54
08	15190	X	15055	-0-	-135	-0-	12525	3	2530	9	Y	2300	2320	0	34

MAHOGANY 13-24-56-1E		WELL #: 423H		RRCID -> 290432		COMPL. DATE 10/06/2021				TOTAL DEPTH 11306 PERF.11469 - 21581					
03	33916	X	33916	-0-	-0-	-0-	29547	3	4369	9	Y	3972	3973	0	33
04	32940	X	28721	-0-	-4219	-0-	25431	3	13	4	Y	2979	2971	0	38
							3277	9							
05	34038	X	28550	-0-	-5488	-0-	24946	3	3604	9	Y	3276	3250	0	61
06	32940	X	27700	-0-	-5240	-0-	24200	3	3500	9	Y	3182	3209	0	34
07	33914	X	29088	-0-	-4826	-0-	25330	3	3758	9	Y	3416	3375	0	75
08	32457	X	28934	-0-	-3523	-0-	24998	3	3936	9	Y	3578	3600	0	53

MAHOGANY 13-24-56-1F		WELL #: 413H		RRCID -> 290433		COMPL. DATE 10/09/2021				TOTAL DEPTH 11075 PERF.11430 - 21404					
03	39959	X	39428	-0-	-531	-0-	33433	3	5995	9	Y	5450	5457	0	46
04	36600	X	35852	-0-	-748	-0-	30432	3	5420	9	Y	4927	4906	0	63
05	37820	X	36352	-0-	-1468	-0-	30883	3	5469	9	Y	4972	4938	0	93
06	38160	X	30364	-0-	-7796	-0-	25672	3	4692	9	Y	4265	4313	0	45
07	39432	X	33592	-0-	-5840	-0-	28330	3	5262	9	Y	4784	4724	0	105
08	39432	X	36703	-0-	-2729	-0-	31552	3	5151	9	Y	4683	4719	0	69

MAHOGANY 13-24-56-1D		WELL #: 412H		RRCID -> 290442		COMPL. DATE 10/14/2021				TOTAL DEPTH 11094 PERF.11274 - 21263					
03	38471	X	36144	-0-	-2327	-0-	30337	3	5807	9	Y	5279	5285	0	44
04	34649	X	34649	-0-	-0-	-0-	29252	3	4	4	Y	4903	4881	0	63
							5393	9							
05	34813	X	33001	-0-	-1812	-0-	27529	3	458	4	Y	4558	4532	0	85
							5014	9							
06	34980	X	31836	-0-	-3144	-0-	26822	3	44	4	Y	4518	4555	0	48
							4970	9							
07	36146	X	31876	-0-	-4270	-0-	26771	3	5105	9	Y	4641	4587	0	102
08	34906	X	31814	-0-	-3092	-0-	27011	3	4803	9	Y	4366	4404	0	64

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03	31798 X	31798	-0-	-0-	-0-	2452	1	24823	3	Y	3363	3244	0	39 8	147
						824	4	3699	9						
04	31451 X	31451	-0-	-0-	-0-	1700	1	25540	3	Y	3137	3188	0	26 8	70
						760	4	3451	9						
05	28520 X	28470	-0-	-50	-0-	1504	1	23387	3	Y	2658	2644	0		84
						655	4	2924	9						
06	30780 X	25416	-0-	-5364	-0-	2551	1	20026	3	Y	2398	2371	0	13 8	98
						201	4	2638	9						
07	32488 X	20741	-0-	-11747	-0-	1933	1	16243	3	Y	1961	1955	0	21 8	83
						408	4	2157	9						
08	32488 X	30230	-0-	-2258	-0-	3089	1	23571	3	Y	2787	2746	0	36 8	88
						504	4	3066	9						
FIVER STATE 18-27D-54-4		WELL #: 432H		RRCID -> 290555		COMPL. DATE 04/07/2021				TOTAL DEPTH 10846 PERF.10976 - 21124					
03	33697 X	29042	-0-	-4655	-0-	2246	1	22761	3	Y	3668	3569	0	28 8	161
						4035	9								
04	32610 X	26509	-0-	-6101	-0-	1416	1	21272	3	Y	3455	3511	0	27 8	78
						20	4	3801	9						
05	33697 X	28284	-0-	-5413	-0-	1477	1	22968	3	Y	3485	3453	0		110
						5	4	3834	9						
06	31590 X	23891	-0-	-7699	-0-	2354	1	18494	3	Y	2766	2751	0	12 8	113
						3043	9								
07	32643 X	19190	-0-	-13453	-0-	1757	1	14748	3	Y	2441	2430	0	21 8	103
						2685	9								
08	29047 X	27948	-0-	-1099	-0-	2804	1	21389	3	Y	3371	3329	0	38 8	107
						47	4	3708	9						
FIVER STATE 18-27E-54-4		WELL #: 401H		RRCID -> 290556		COMPL. DATE 04/07/2021				TOTAL DEPTH 10461 PERF.10847 - 21169					
03	37851 X	34192	-0-	-3659	-0-	2604	1	26380	3	Y	4396	4239	0	81 8	191
						372	4	4836	9						
04	36630 X	31044	-0-	-5586	-0-	1629	1	24455	3	Y	4076	4111	0	65 8	91
						476	4	4484	9						
05	37851 X	36971	-0-	-880	-0-	1911	1	29729	3	Y	4703	4645	0		149
						158	4	5173	9						
06	36300 X	33854	-0-	-2446	-0-	3301	1	25921	3	Y	4092	4044	0	30 8	167
						131	4	4501	9						
07	37510 X	23462	-0-	-14048	-0-	2157	1	18112	3	Y	2877	2879	0	44 8	121
						28	4	3165	9						
08	36983 X	34924	-0-	-2059	-0-	3433	1	26196	3	Y	4651	4540	0	86 8	146
						179	4	5116	9						
FIVER STATE 18-27G-54-4		WELL #: 433H		RRCID -> 290585		COMPL. DATE 04/05/2021				TOTAL DEPTH 10836 PERF.11198 - 21547					
03	41664 X	37961	-0-	-3703	-0-	2990	1	30268	3	Y	4071	4038	0	55 8	259
						225	4	4478	9						
04	38730 X	34792	-0-	-3938	-0-	1896	1	28479	3	Y	3616	3583	0	39 8	253
						439	4	3978	9						
05	38688 X	35800	-0-	-2888	-0-	1922	1	29899	3	Y	3562	3557	0		258
						61	4	3918	9						
06	37440 X	33664	-0-	-3776	-0-	3388	1	26595	3	Y	3278	3311	0	19 8	206
						75	4	3606	9						
07	38688 X	35738	-0-	-2950	-0-	3404	1	28597	3	Y	3397	3328	0	40 8	235
						3737	9								
08	37975 X	33182	-0-	-4793	-0-	3438	1	26225	3	Y	3009	2952	0	42 8	250
						209	4	3310	9						

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
LINDSAY 9-4F-55-1		WELL #: 422H		RRCID ->	291034	COMPL. DATE	11/24/2021	TOTAL	DEPTH	11532	PERF.12037	- 22425		
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			
03		31310 X	29964	-0-	-1346	-0-	26771 3	3193 9	Y	2903	2925 0			
04		27630 X	20213	-0-	-7417	-0-	18222 3	5 4	Y	1805	1799 0	1 8	42	
							1986 9							
05		27864 X	27864	-0-	-0-	-0-	24647 3	9 4	Y	2916	2920 0	3 8	35	
							3208 9							
06		29010 X	27932	-0-	-1078	-0-	24712 3	3220 9	Y	2927	2936 0	26		
07		29977 X	24960	-0-	-5017	-0-	22116 3	4 4	Y	2582	2575 0	33		
							2840 9							
08		29977 X	24036	-0-	-5941	-0-	21278 3	6 4	Y	2502	2511 0	24		
							2752 9							

LINDSAY 9-4G-55-1		WELL #: 423H		RRCID ->	291061	COMPL. DATE	11/20/2021	TOTAL	DEPTH	11563	PERF.11915	- 22296		
03		22506 X	19063	-0-	-3443	-0-	16224 3	35 4	Y	2549	2552 0	35		
							2804 9							
04		21660 X	19803	-0-	-1857	-0-	16873 3	2930 9	Y	2664	2671 0	1 8	27	
05		25172 X	23988	-0-	-1184	-0-	20679 3	3309 9	Y	3008	2980 0	2 8	53	
06		24360 X	23095	-0-	-1265	-0-	20217 3	2878 9	Y	2616	2628 0	41		
07		25172 X	21033	-0-	-4139	-0-	18250 3	2783 9	Y	2530	2521 0	50		
08		23994 X	18968	-0-	-5026	-0-	16161 3	2807 9	Y	2552	2540 0	62		

LINDSAY 9-4D-55-1		WELL #: 414H		RRCID ->	291097	COMPL. DATE	01/29/2022	TOTAL	DEPTH	11379	PERF.11702	- 22083		
03		40031 X	40031	-0-	-0-	-0-	35668 3	4363 9	Y	3966	3997 0	51		
04		32010 X	28967	-0-	-3043	-0-	26230 3	7 4	Y	2482	2473 0	2 8	58	
							2730 9							
05		40081 X	40081	-0-	-0-	-0-	35778 3	190 4	Y	3739	3748 0	4 8	45	
							4113 9							
06		38730 X	33765	-0-	-4965	-0-	30161 3	21 4	Y	3257	3274 0	28		
							3583 9							
07		40021 X	33181	-0-	-6840	-0-	29734 3	3 4	Y	3131	3119 0	40		
							3444 9							
08		40083 X	31297	-0-	-8786	-0-	27928 3	3369 9	Y	3063	3074 0	29		

CBR 27-22G-56-1		WELL #: 441H		RRCID ->	291312	COMPL. DATE	04/26/2023	TOTAL	DEPTH	11429	PERF.11450	- 21699		
03		100006 X	94374	-0-	-5632	-0-	87825 3	68 4	Y	5892	5860 0	110		
							6481 9							
04		100306 X	100306	-0-	-0-	-0-	93901 3	3 4	Y	5820	5849 0	14 8	67	
							6402 9							
05		140627 X	140627	-0-	-0-	-0-	132136 3	399 4	Y	7356	7324 0	24 8	75	
							8092 9							
06		124615 X	124615	-0-	-0-	-0-	117460 3	17 4	Y	6489	6490 0	74		
							7138 9							
07		103664 X	92096	-0-	-11568	-0-	86168 3	5928 9	Y	5389	5305 0	158		
08		140306 X	105665	-0-	-34641	-0-	99377 3	6288 9	Y	5716	5793 0	81		

CBR 27-22F-56-1		WELL #: 442H		RRCID ->	291321	COMPL. DATE	05/02/2023	TOTAL	DEPTH	11432	PERF.11309	- 21545		
03		108107 X	108107	-0-	-0-	-0-	100859 3	7248 9	Y	6589	6554 0	123		
04		93052 X	93052	-0-	-0-	-0-	86781 3	4 4	Y	5697	5748 0	7 8	65	
							6267 9							
05		135932 X	135932	-0-	-0-	-0-	127811 3	8121 9	Y	7383	7361 0	12 8	75	
06		123513 X	123513	-0-	-0-	-0-	116134 3	5 4	Y	6704	6702 0	77		
							7374 9							
07		108097 X	72639	-0-	-35458	-0-	68259 3	4380 9	Y	3982	3942 0	117		
08		135935 X	113137	-0-	-22798	-0-	106501 3	6636 9	Y	6033	6065 0	85		

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
CBR 41-44N-56-1		WELL #: 425H		RRCID -> 291432		COMPL. DATE 07/05/2022				TOTAL DEPTH 10578 PERF.10840 - 21245					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03	35991 X	34137	-0-	-1854	-0-	28653	3	127	4	Y	4870	4875	0		85
04	34830 X	28959	-0-	-5871	-0-	5357	9								
05	34534 X	29199	-0-	-5335	-0-	24514	3	4445	9	Y	4041	4033	0	2 8	91
06	33030 X	31058	-0-	-1972	-0-	24656	3	131	4	Y	4011	4007	0	2 8	93
07	34131 X	21990	-0-	-12141	-0-	4412	9								
08	34131 X	17505	-0-	-16626	-0-	26410	3	4648	9	Y	4225	4176	0		142
						18614	3	3376	9	Y	3069	2988	0		223
						14818	3	2687	9	Y	2443	2620	0		46
CBR 41-44M-56-1		WELL #: 405H		RRCID -> 291434		COMPL. DATE 07/05/2022				TOTAL DEPTH 10331 PERF.10604 - 20994					
03	48298 X	46536	-0-	-1762	-0-	39583	3	6953	9	Y	6321	6331	0		110
04	46740 X	41499	-0-	-5241	-0-	35480	3	6019	9	Y	5472	5453	0	6 8	123
05	48298 X	41090	-0-	-7208	-0-	35260	3	5830	9	Y	5300	5293	0	7 8	123
06	45030 X	44530	-0-	-500	-0-	38352	3	6178	9	Y	5616	5550	0		189
07	46531 X	35984	-0-	-10547	-0-	31599	3	4385	9	Y	3986	3885	0		290
08	46531 X	30177	-0-	-16354	-0-	26258	3	3919	9	Y	3563	3785	0		68
PETERSBURG STATE 17-28A-54-4		WELL #: 401H		RRCID -> 291530		COMPL. DATE 02/20/2022				TOTAL DEPTH 10535 PERF.10707 - 20702					
03	36673 X	32562	-0-	-4111	-0-	1277	1	24499	3	Y	6141	6139	0		139
04	39840 X	39840	-0-	-0-	-0-	31	4	6755	9						
05	40347 X	40347	-0-	-0-	-0-	645	1	33086	3	Y	5514	5517	0		136
06	38679 X	38679	-0-	-0-	-0-	44	4	6065	9						
07	39001 X	39001	-0-	-0-	-0-	522	1	32261	3	Y	6863	6823	0		176
08	41168 X	38795	-0-	-2373	-0-	15	4	7549	9						
						2170	1	29469	3	Y	6360	6360	0		176
						44	4	6996	9						
						1618	1	30380	3	Y	6366	6367	0		175
						7003	9								
						2361	1	29625	3	Y	6190	6221	0		144
						6809	9								
PETERSBURG STATE 17-28C-54-4		WELL #: 431H		RRCID -> 291531		COMPL. DATE 02/11/2022				TOTAL DEPTH 12105 PERF.10592 - 21053					
03	53537 X	44044	-0-	-9493	-0-	1856	1	35608	3	Y	5982	5978	0		136
04	53861 X	53861	-0-	-0-	-0-	6580	9								
05	52521 X	52521	-0-	-0-	-0-	897	1	46035	3	Y	6291	6272	0		155
06	49830 X	48201	-0-	-1629	-0-	9	4	6920	9						
07	53537 X	50343	-0-	-3194	-0-	729	1	45076	3	Y	6105	6103	0		157
08	55645 X	48645	-0-	-7000	-0-	6716	9								
						2880	1	39137	3	Y	5622	5623	0		156
						6184	9								
						2232	1	41879	3	Y	5665	5665	0		156
						6232	9								
						3152	1	39586	3	Y	5370	5401	0		125
						5907	9								
FIVER STATE 18-27J-54-4		WELL #: 434H		RRCID -> 291533		COMPL. DATE 02/16/2022				TOTAL DEPTH 10941 PERF.11135 - 21489					
03	49910 X	41409	-0-	-8501	-0-	2644	1	34311	3	Y	4049	3974	0		171
04	44310 X	39058	-0-	-5252	-0-	4454	9								
05	45384 X	40026	-0-	-5358	-0-	1417	1	33320	3	Y	3923	4000	0		94
06	43200 X	39787	-0-	-3413	-0-	6	4	4315	9						
07	43028 X	38604	-0-	-4424	-0-	1573	1	34361	3	Y	3720	3710	0		104
08	41416 X	38455	-0-	-2961	-0-	4092	9								
						3219	1	32516	3	Y	3684	3651	0		137
						4052	9								
						2477	1	32047	3	Y	3709	3700	0		146
						4080	9								
						3224	1	31416	3	Y	3466	3503	0		109
						2	4	3813	9						

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
FIVER STATE 18-27I-54-4		WELL #: 414H		RRCID -> 291602		COMPL. DATE 03/02/2022				TOTAL DEPTH 10717 PERF.10896 - 21259			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
03	31806 X	26602	-0-	-5204	-0-	1521 1	19742 3	Y	4293	4209 0	181		
						617 4	4722 9						
04	25560 X	24691	-0-	-869	-0-	802 1	18849 3	Y	4096	4179 0	98		
						534 4	4506 9						
05	26979 X	26979	-0-	-0-	-0-	947 1	20681 3	Y	4150	4132 0	116		
						786 4	4565 9						
06	25740 X	25274	-0-	-466	-0-	1877 1	18969 3	Y	3914	3885 0	145		
						123 4	4305 9						
07	27093 X	27093	-0-	-0-	-0-	1601 1	20722 3	Y	4240	4218 0	167		
						106 4	4664 9						
08	26257 X	25717	-0-	-540	-0-	1982 1	19296 3	Y	3831	3878 0	120		
						225 4	4214 9						

PETERSBURG STATE 17-28B-54-4		WELL #: 411H		RRCID -> 291603		COMPL. DATE 02/17/2022				TOTAL DEPTH 10698 PERF.10918 - 20880			
03	20181 X	18524	-0-	-1657	-0-	722 1	13841 3	Y	3345	3345 0	76		
						281 4	3680 9						
04	20236 X	20236	-0-	-0-	-0-	318 1	16307 3	Y	3176	3174 0	78		
						117 4	3494 9						
05	20485 X	20485	-0-	-0-	-0-	263 1	16280 3	Y	3483	3472 0	89		
						111 4	3831 9						
06	19530 X	18275	-0-	-1255	-0-	1011 1	13743 3	Y	3113	3116 0	86		
						97 4	3424 9						
07	20181 X	10991	-0-	-9190	-0-	428 1	8029 3	Y	2053	2082 0	57		
						276 4	2258 9						
08	20925 X	19463	-0-	-1462	-0-	1133 1	14221 3	Y	3006	2993 0	70		
						802 4	3307 9						

HERC STATE 6-15-54-4G		WELL #: 435H		RRCID -> 291604		COMPL. DATE 12/23/2021				TOTAL DEPTH 10990 PERF.11169 - 21511			
03	53289 X	47139	-0-	-6150	-0-	2776 1	36027 3	Y	7578	7447 0	320		
						8336 9							
04	50700 X	47732	-0-	-2968	-0-	1599 1	37587 3	Y	7762	7897 0	185		
						8 4	8538 9						
05	52390 X	48140	-0-	-4250	-0-	1747 1	38161 3	Y	7484	7461 0	208		
						8232 9							
06	48480 X	43999	-0-	-4481	-0-	3288 1	33233 3	Y	6798	6754 0	252		
						7478 9							
07	50096 X	37059	-0-	-13037	-0-	2195 1	28416 3	Y	5862	5883 0	231		
						6448 9							
08	47399 X	46309	-0-	-1090	-0-	3555 1	34640 3	Y	7368	7367 0	232		
						9 4	8105 9						

HERC STATE 6-15-54-4H		WELL #: 414H		RRCID -> 291607		COMPL. DATE 01/01/2022				TOTAL DEPTH 10726 PERF.10862 - 21156			
03	35588 X	30927	-0-	-4661	-0-	1740 1	22592 3	Y	3894	3822 0	164		
						2312 4	4283 9						
04	32250 X	28590	-0-	-3660	-0-	885 1	20809 3	Y	3696	3772 0	88		
						2830 4	4066 9						
05	33325 X	31783	-0-	-1542	-0-	1112 1	24284 3	Y	3811	3793 0	106		
						2195 4	4192 9						
06	29940 X	28557	-0-	-1383	-0-	2220 1	22433 3	Y	3451	3429 0	128		
						108 4	3796 9						
07	30938 X	30902	-0-	-36	-0-	1926 1	24937 3	Y	3575	3562 0	141		
						106 4	3933 9						
08	31558 X	29245	-0-	-2313	-0-	2372 1	23117 3	Y	3195	3236 0	100		
						241 4	3515 9						

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623										
HERC STATE 6-15-54-4I		WELL #: 422H		RRCID -> 291608		COMPL. DATE 12/23/2021			TOTAL DEPTH 10898 PERF.11127 - 21352			
M O	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
03	39060 X	34068	-0-	-4992	-0-	2071 1	26860 3	Y	4295	4217 0		181
						412 4	4725 9					
04	34950 X	32636	-0-	-2314	-0-	1128 1	26509 3	Y	4249	4329 0		101
						325 4	4674 9					
05	36115 X	30953	-0-	-5162	-0-	1162 1	25380 3	Y	3831	3825 0		107
						197 4	4214 9					
06	33270 X	31396	-0-	-1874	-0-	2445 1	24700 3	Y	3824	3789 0		142
						45 4	4206 9					
07	37051 X	37051	-0-	-0-	-0-	2316 1	29967 3	Y	4295	4268 0		169
						43 4	4725 9					
08	35925 X	35925	-0-	-0-	-0-	2924 1	28484 3	Y	3936	3981 0		124
						187 4	4330 9					

FIVER STATE 18-27K-54-4		WELL #: 403H		RRCID -> 291668		COMPL. DATE 04/21/2022			TOTAL DEPTH 10564 PERF.10701 - 21002			
03	43803 X	26199	-0-	-17604	-0-	1558 1	20215 3	Y	4006	3951 0		169
						19 4	4407 9					
04	39150 X	34115	-0-	-5035	-0-	1191 1	28004 3	Y	4387	4451 0		105
						94 4	4826 9					
05	40579 X	37952	-0-	-2627	-0-	1450 1	31669 3	Y	4318	4303 0		120
						83 4	4750 9					
06	39270 X	38090	-0-	-1180	-0-	3016 1	30475 3	Y	4178	4143 0		155
						3 4	4596 9					
07	40741 X	40741	-0-	-0-	-0-	2570 1	33254 3	Y	4470	4449 0		176
						4917 9						
08	40498 X	40498	-0-	-0-	-0-	3346 1	32592 3	Y	4070	4118 0		128
						83 4	4477 9					

HERC STATE 6-15-54-4F		WELL #: 415H		RRCID -> 291750		COMPL. DATE 01/01/2022			TOTAL DEPTH 10854 PERF.10974 - 21323			
03	35805 X	34844	-0-	-961	-0-	2137 1	27731 3	Y	4524	4436 0		191
						4976 9						
04	33900 X	32157	-0-	-1743	-0-	1122 1	26379 3	Y	4228	4318 0		101
						5 4	4651 9					
05	35030 X	11471	-0-	-23559	-0-	425 1	9275 3	Y	1602	1658 0		45
						9 4	1762 9					
06	33720 X	32761	-0-	-959	-0-	2553 1	25784 3	Y	4018	3914 0		149
						4 4	4420 9					
07	34854 X	34854	-0-	-0-	-0-	2163 1	28006 3	Y	4259	4240 0		168
						4685 9						
08	34962 X	34962	-0-	-0-	-0-	2844 1	27709 3	Y	3952	3996 0		124
						62 4	4347 9					

LINDSAY 4		WELL #: 425H		RRCID -> 291828		COMPL. DATE 04/28/2022			TOTAL DEPTH 11595 PERF.11921 - 16518			
03	18786 X	16747	-0-	-2039	-0-	14228 3	2519 9	Y	2290	2276 0		21
04	16410 X	15297	-0-	-1113	-0-	12935 3	2362 9	Y	2147	2164 0	1 8	3
05	16957 X	16295	-0-	-662	-0-	13667 3	2628 9	Y	2389	2381 0	1 8	10
06	16410 X	16406	-0-	-4	-0-	14243 3	232 4	Y	1755	1761 0		4
						1931 9						
07	16740 X	13539	-0-	-3201	-0-	11381 3	2158 9	Y	1962	1961 0		5
08	16740 X	14542	-0-	-2198	-0-	12443 3	2099 9	Y	1908	1902 0		11

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
LINDSAY 4-9H-55-1		WELL #: 403H		RRCID -> 291830		COMPL. DATE 04/27/2022				TOTAL DEPTH 11273 PERF.11750 - 21378					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
03	28148	X	19219	-0-	-8929	-0-	16381	3	2838	9	Y	2580	2566	0	24
04	23460	X	22711	-0-	-749	-0-	19056	3	3655	9	Y	3323	3337	0	4
05	27595	X	27595	-0-	-0-	-0-	21556	3	8	4	Y	5483	5457	0	24
							6031	9							
06	25156	X	25156	-0-	-0-	-0-	21468	3	199	4	Y	3172	3189	0	7
							3489	9							
07	23467	X	21593	-0-	-1874	-0-	17974	3	3619	9	Y	3290	3289	0	8
08	27590	X	22095	-0-	-5495	-0-	18544	3	3551	9	Y	3228	3217	0	19

LINDSAY 4		WELL #: 416H		RRCID -> 291834		COMPL. DATE 04/27/2022				TOTAL DEPTH 11476 PERF.11624 - 16495					
03	23870	X	21138	-0-	-2732	-0-	18015	3	3123	9	Y	2839	2822	0	26
04	21780	X	18967	-0-	-2813	-0-	16029	3	2938	9	Y	2671	2691	0	4
05	22506	X	20467	-0-	-2039	-0-	16539	3	3928	9	Y	3571	3558	0	15
06	21780	X	18296	-0-	-3484	-0-	15617	3	236	4	Y	2221	2231	0	5
							2443	9							
07	21142	X	15717	-0-	-5425	-0-	13132	3	2585	9	Y	2350	2349	0	6
08	21142	X	14764	-0-	-6378	-0-	12398	3	2366	9	Y	2151	2144	0	13

CBR 8-5L-56-1		WELL #: 423H		RRCID -> 292147		COMPL. DATE 03/07/2022				TOTAL DEPTH 10843 PERF.11168 - 21562					
03	56296	X	45859	-0-	-10437	-0-	40094	3	5765	9	Y	5241	5227	0	69
04	53850	X	44712	-0-	-9138	-0-	38911	3	5801	9	Y	5274	5302	0	38
05	51770	X	41361	-0-	-10409	-0-	36270	3	5091	9	Y	4628	4596	0	67
06	46200	X	43081	-0-	-3119	-0-	37801	3	5280	9	Y	4800	4809	0	58
07	47341	X	47341	-0-	-0-	-0-	42241	3	5100	9	Y	4636	4645	0	49
08	46190	X	40500	-0-	-5690	-0-	36232	3	4268	9	Y	3880	3877	0	52

CBR 8-5M-56-1		WELL #: 413H		RRCID -> 292148		COMPL. DATE 06/08/2022				TOTAL DEPTH 10644 PERF.11065 - 21264					
03	45694	X	38843	-0-	-6851	-0-	33036	3	5807	9	Y	5279	5271	0	24
04	44220	X	34124	-0-	-10096	-0-	29111	3	5013	9	Y	4557	4533	0	44
05	45694	X	36004	-0-	-9690	-0-	30515	3	5489	9	Y	4990	5011	0	18
06	40530	X	29549	-0-	-10981	-0-	24534	3	5015	9	Y	4559	4557	0	20
07	41881	X	36158	-0-	-5723	-0-	30749	3	5409	9	Y	4917	4898	0	39
08	38843	X	38295	-0-	-548	-0-	32794	3	5501	9	Y	5001	5023	0	17

CBR 8-56-1		WELL #: 425H		RRCID -> 292149		COMPL. DATE 03/16/2022				TOTAL DEPTH 10860 PERF.11012 - 16100					
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LINDSAY 9-4I-55-1		WELL #: 404H		RRCID -> 292151		COMPL. DATE 04/30/2022				TOTAL DEPTH 11197 PERF.11583 - 21876					
03	42459	X	42459	-0-	-0-	-0-	36027	3	6432	9	Y	5847	5852	0	127
04	36650	X	36650	-0-	-0-	-0-	30979	3	5671	9	Y	5155	5174	0	100
05	37975	X	29796	-0-	-8179	-0-	24779	3	4	4	Y	4557	4468	0	181
							5013	9							
06	41100	X	33234	-0-	-7866	-0-	28379	3	17	4	Y	4398	4441	0	138
							4838	9							
07	42470	X	34670	-0-	-7800	-0-	29705	3	4965	9	Y	4514	4478	0	174
08	42470	X	29069	-0-	-13401	-0-	24595	3	4474	9	Y	4067	4135	0	106

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
LINDSAY 9-4K-55-1		WELL #: 441H		RRCID ->	292152	COMPL. DATE	06/02/2023	TOTAL	DEPTH	11969	PERF.	12278	-	22665	
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				
03		132531 X	132531	-0-	-0-	-0-	126870	3	5661	9	Y	5146	5167	0	112
04		113564 X	113564	-0-	-0-	-0-	108666	3	98	4	Y	4364	4381	0	85
							4800	9							
05		114638 X	105270	-0-	-9368	-0-	100679	3	4591	9	Y	4174	4082	0	166
06		128250 X	71686	-0-	-56564	-0-	68350	3	3336	9	Y	3033	3104	0	95
07		132525 X	53991	-0-	-78534	-0-	50984	3	3007	9	Y	2734	2723	0	106
08		132525 X	105083	-0-	-27442	-0-	100556	3	4527	9	Y	4115	4114	0	107

CBR 8-5K-56-1		WELL #: 412H		RRCID ->	292165	COMPL. DATE	03/07/2022	TOTAL	DEPTH	10605	PERF.	10900	-	21294	
03		45756 X	43000	-0-	-2756	-0-	35318	3	7682	9	Y	6984	6966	0	91
04		44280 X	42201	-0-	-2079	-0-	35125	3	7076	9	Y	6433	6472	0	47
05		45756 X	39021	-0-	-6735	-0-	32497	3	6524	9	Y	5931	5887	0	85
06		44280 X	40558	-0-	-3722	-0-	33796	3	6762	9	Y	6147	6158	0	74
07		45756 X	40823	-0-	-4933	-0-	34796	3	6027	9	Y	5479	5495	0	58
08		40579 X	30500	-0-	-10079	-0-	25708	3	4792	9	Y	4356	4355	0	59

CBR 8-5N-56-1		WELL #: 424H		RRCID ->	292166	COMPL. DATE	03/16/2022	TOTAL	DEPTH	10836	PERF.	11170	-	21555	
03		52018 X	47079	-0-	-4939	-0-	39888	3	7191	9	Y	6537	6526	0	30
04		49440 X	41995	-0-	-7445	-0-	35794	3	6201	9	Y	5637	5609	0	55
05		51088 X	41449	-0-	-9639	-0-	35234	3	6215	9	Y	5650	5680	0	21
06		48001 X	48001	-0-	-0-	-0-	42058	3	5943	9	Y	5403	5401	0	23
07		48670 X	40590	-0-	-8080	-0-	34796	3	5794	9	Y	5267	5248	0	42
08		47089 X	41853	-0-	-5236	-0-	35730	3	6123	9	Y	5566	5589	0	19

CBR 8-5O-56-1		WELL #: 414H		RRCID ->	292167	COMPL. DATE	03/14/2022	TOTAL	DEPTH	10649	PERF.	10961	-	21225	
03		34069 X	31918	-0-	-2151	-0-	26084	3	5834	9	Y	5304	5294	0	25
04		32220 X	28614	-0-	-3606	-0-	23781	3	4833	9	Y	4394	4372	0	43
05		33883 X	30185	-0-	-3698	-0-	24660	3	5525	9	Y	5023	5042	0	19
06		32790 X	30080	-0-	-2710	-0-	24906	3	5174	9	Y	4704	4703	0	20
07		33883 X	30684	-0-	-3199	-0-	25032	3	5652	9	Y	5138	5117	0	41
08		33063 X	33063	-0-	-0-	-0-	27368	3	5695	9	Y	5177	5200	0	18

HERC STATE 6-15J-54-4		WELL #: 441H		RRCID ->	292307	COMPL. DATE	02/04/2023	TOTAL	DEPTH	11382	PERF.	11373	-	21635	
03		105090 X	62494	-0-	-42596	-0-	2983	1	54181	3	Y	3439	3562	0	90
							1547	4	3783	9					
04		101700 X	84523	-0-	-17177	-0-	1394	1	73074	3	Y	8069	7967	0	192
							1179	4	8876	9					
05		86111 X	86111	-0-	-0-	-0-	1443	1	74834	3	Y	7929	7867	0	254
							1112	4	8722	9					
06		84598 X	84598	-0-	-0-	-0-	5339	1	71074	3	Y	7307	7360	0	201
							147	4	8038	9					
07		87327 X	67846	-0-	-19481	-0-	3205	1	56825	3	Y	6535	6518	0	218
							627	4	7189	9					
08		87327 X	68095	-0-	-19232	-0-	4607	1	55496	3	Y	6503	6542	0	179
							839	4	7153	9					

LINDSAY 10-3N-55-1		WELL #: 441H		RRCID ->	292961	COMPL. DATE	01/10/2023	TOTAL	DEPTH	12004	PERF.	12479	-	20006	
03		68045 X	65307	-0-	-2738	-0-	61713	3	3594	9	Y	3267	3324	0	50
04		67620 X	62952	-0-	-4668	-0-	59498	3	3454	9	Y	3140	3092	0	91
05		69874 X	60312	-0-	-9562	-0-	57298	3	3014	9	Y	2740	2777	0	46
06		67620 X	44973	-0-	-22647	-0-	42573	3	2400	9	Y	2182	2147	0	81
07		65317 X	51094	-0-	-14223	-0-	48301	3	2793	9	Y	2539	2563	0	57
08		65317 X	63295	-0-	-2022	-0-	60218	3	3077	9	Y	2797	2811	0	43

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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	75330 X	62029	-0-	-13301	-0-	855 1	58130 3	Y	2767	2750 0		116
04	63510 X	63510	-0-	-0-	-0-	3044 9						
04	63510 X	63510	-0-	-0-	-0-	864 1	59737 3	Y	2631	2688 0	4 8	55
05	69006 X	60951	-0-	-8055	-0-	15 4	2894 9					
05	69006 X	60951	-0-	-8055	-0-	880 1	57508 3	Y	2330	2340 0	5 8	40
06	66780 X	41227	-0-	-25553	-0-	2563 9						
06	66780 X	41227	-0-	-25553	-0-	596 1	38735 3	Y	1724	1739 0		25
07	69006 X	44029	-0-	-24977	-0-	1896 9						
07	69006 X	44029	-0-	-24977	-0-	755 1	41001 3	Y	1942	1931 0		36
08	65627 X	63222	-0-	-2405	-0-	137 4	2136 9					
08	65627 X	63222	-0-	-2405	-0-	937 1	59532 3	Y	2369	2324 0		81
08	65627 X	63222	-0-	-2405	-0-	147 4	2606 9					

CBR 40-45A-56-1		WELL #: 412H		RRCID -> 293129		COMPL. DATE 07/05/2022		TOTAL DEPTH 10490		PERF.10918		- 21177
03	42130 X	42130	-0-	-0-	-0-	35186 3	6944 9	Y	6313	6283 0		79
04	40616 X	40616	-0-	-0-	-0-	34667 3	5949 9	Y	5408	5360 0	4 8	123
05	38130 X	29266	-0-	-8864	-0-	26339 3	2927 9	Y	2661	2606 0	5 8	173
06	36900 X	8719	-0-	-28181	-0-	7789 3	930 9	Y	845	937 0		81
07	38130 X	-0-	-0-	-38130	-0-			Y	-0-	11 0		70
08	39339 X	-0-	-0-	-39339	-0-			Y	-0-	8 0		62

CBR 40-45B-56-1		WELL #: 401H		RRCID -> 293130		COMPL. DATE 07/09/2022		TOTAL DEPTH 10372		PERF.10673		- 21041
03	41695 X	34812	-0-	-6883	-0-	29469 3	5343 9	Y	4857	4836 0		61
04	38310 X	11234	-0-	-27076	-0-	8308 3	2926 9	Y	2660	2654 0	7 8	60
05	33139 X	474	-0-	-32665	-0-	224 3	250 9	Y	227	261 0	12 8	14
06	33690 X	-0-	-0-	-33690	-0-			Y	-0-	14 0		-0-
07	34813 X	-0-	-0-	-34813	-0-			Y	-0-			-0-
08	28892 X	-0-	-0-	-28892	-0-			Y	-0-			-0-

CBR 40-45D-56-1		WELL #: 413H		RRCID -> 293132		COMPL. DATE 07/06/2022		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10786		- 21166
03	52425 X	52425	-0-	-0-	-0-	44662 3	7763 9	Y	7057	7024 0		89
04	48960 X	35839	-0-	-13121	-0-	31061 3	4778 9	Y	4344	4329 0	5 8	99
05	50592 X	9955	-0-	-40637	-0-	9031 3	924 9	Y	840	879 0	6 8	54
06	48960 X	801	-0-	-48159	-0-	550 3	251 9	Y	228	260 0		22
07	50592 X	-0-	-0-	-50592	-0-			Y	-0-	3 0		19
08	46562 X	-0-	-0-	-46562	-0-			Y	57	2 0		74

CBR 40-45E-56-1		WELL #: 402H		RRCID -> 293133		COMPL. DATE 07/06/2022		TOTAL DEPTH 10381		PERF.10706		- 20954
03	41323 X	31970	-0-	-9353	-0-	25982 3	5988 9	Y	5444	5417 0		68
04	39990 X	9804	-0-	-30186	-0-	8697 3	1107 9	Y	1006	1045 0	6 8	23
05	32674 X	4319	-0-	-28355	-0-	1961 3	2358 9	Y	2144	2018 0	10 8	139
06	30930 X	2360	-0-	-28570	-0-	103 3	2257 9	Y	2052	1995 0		196
07	31961 X	-0-	-0-	-31961	-0-			Y	-0-	27 0		169
08	31961 X	-0-	-0-	-31961	-0-			Y	1	18 0		152

CBR 40-45F-56-1		WELL #: 423H		RRCID -> 293134		COMPL. DATE 07/02/2022		TOTAL DEPTH 10643		PERF.10932		- 21295
03	33573 X	28015	-0-	-5558	-0-	23435 3	4580 9	Y	4164	4149 0		52
04	32490 X	-0-	-0-	-32490	-0-			Y	8	59 0	1 8	-0-
05	28365 X	-0-	-0-	-28365	-0-			Y	-0-			-0-
06	27450 X	-0-	-0-	-27450	-0-			Y	-0-			-0-
07	28024 X	-0-	-0-	-28024	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE		
03	37541 X	37392	-0-	-149	-0-	30926	3	6466	9	Y	5878	5773	0	212
04	36330 X	35399	-0-	-931	-0-	29538	3	5861	9	Y	5328	5380	0	157
05	37541 X	27273	-0-	-10268	-0-	23080	3	147	4	Y	3678	3720	0	111
06	36180 X	22744	-0-	-13436	-0-	19276	3	26	4	Y	3129	3166	0	74
07	37386 X	29388	-0-	-7998	-0-	24669	3	5	4	Y	4285	4265	0	94
08	33418 X	27101	-0-	-6317	-0-	22592	3	4509	9	Y	4099	4109	0	84

CBR 40-45C-56-1		WELL #: 422H		RRCID ->	293140	COMPL. DATE	07/02/2022	TOTAL DEPTH	10623	PERF.	10935	- 21262		
03	52235 X	47763	-0-	-4472	-0-	40391	3	7372	9	Y	6702	6649	0	84
04	50550 X	22477	-0-	-28073	-0-	20112	3	2365	9	Y	2150	2184	0	49
05	50282 X	8060	-0-	-42222	-0-	7893	3	167	9	Y	152	190	0	10
06	46230 X	5254	-0-	-40976	-0-	5176	3	78	9	Y	71	74	0	7
07	47771 X	-0-	-0-	-47771	-0-					Y	-0-	1	0	6
08	47771 X	-0-	-0-	-47771	-0-					Y	-0-	1	0	5

CBR 40-45H-56-1		WELL #: 403H		RRCID ->	293141	COMPL. DATE	07/05/2022	TOTAL DEPTH	10368	PERF.	10818	- 19721		
03	34379 X	32092	-0-	-2287	-0-	27044	3	5048	9	Y	4589	4510	0	165
04	33270 X	30343	-0-	-2927	-0-	25703	3	4640	9	Y	4218	4255	0	124
05	34379 X	30737	-0-	-3642	-0-	26093	3	166	4	Y	4071	4067	0	123
06	31050 X	30635	-0-	-415	-0-	26452	3	36	4	Y	3770	3803	0	90
07	35033 X	35033	-0-	-0-	-0-	30154	3	5	4	Y	4431	4424	0	97
08	31590 X	31590	-0-	-0-	-0-	27308	3	4282	9	Y	3893	3910	0	80

LINDSAY 3-100-55-1		WELL #: 442H		RRCID ->	293183	COMPL. DATE	12/23/2022	TOTAL DEPTH	12126	PERF.	12272	- 19417		
03	67146 X	54127	-0-	-13019	-0-	738	1	50222	3	Y	2879	2857	0	121
04	57450 X	52268	-0-	-5182	-0-	3167	9	704	1	Y	2621	2683	0	55
05	59365 X	49135	-0-	-10230	-0-	2883	9	701	1	Y	2403	2412	0	41
06	55020 X	35163	-0-	-19857	-0-	2643	9	505	1	Y	1704	1721	0	24
07	56792 X	41243	-0-	-15549	-0-	1874	9	708	1	Y	1921	1909	0	36
08	58278 X	58278	-0-	-0-	-0-	2113	9	864	1	Y	2345	2300	0	81

CBR 40-45I-56-1		WELL #: 424H		RRCID ->	293194	COMPL. DATE	07/06/2022	TOTAL DEPTH	10642	PERF.	11251	- 21344		
03	38626 X	33732	-0-	-4894	-0-	28743	3	4989	9	Y	4535	4468	0	163
04	37410 X	32231	-0-	-5179	-0-	27420	3	4811	9	Y	4374	4406	0	129
05	35991 X	32848	-0-	-3143	-0-	27518	3	175	4	Y	4686	4671	0	141
06	33030 X	25883	-0-	-7147	-0-	5155	9	22083	3	Y	3427	3487	0	81
07	34131 X	16734	-0-	-17397	-0-	3770	9	14308	3	Y	2204	2237	0	48
08	33728 X	31735	-0-	-1993	-0-	2424	9	27285	3	Y	4045	4010	0	83

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
CBR 40-45J-56-1		WELL #: 415H		RRCID ->	293195	COMPL. DATE	07/05/2022	TOTAL DEPTH	10504	PERF.	10759	- 21149			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	40579 X	36073	-0-	-4506	-0-	28887	3	7186	9	Y	6533	6414	0		236
04	39300 X	34543	-0-	-4757	-0-	27670	3	6873	9	Y	6248	6297	0	3 8	184
05	36301 X	33870	-0-	-2431	-0-	27423	3	175	4	Y	5702	5710	0	4 8	172
						6272	9								
06	34920 X	32264	-0-	-2656	-0-	26139	3	36	4	Y	5535	5576	0		131
						6089	9								
07	36084 X	32726	-0-	-3358	-0-	26683	3	5	4	Y	5489	5500	0		120
						6038	9								
08	36084 X	33040	-0-	-3044	-0-	27001	3	6039	9	Y	5490	5497	0		113
TIGIWON 2627-C23 E		WELL #: 1H		RRCID ->	293394	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL DEPTH	12389	PERF.	12590	- 22200			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-
TIGIWON 2627-C23 W		WELL #: 1H		RRCID ->	293395	COMPL. DATE	01/02/2020	TOTAL DEPTH	12633	PERF.	12825	- 23801			
03	35185 X	24983	-0-	-10202	-0-	19199	3	5784	9	N	5258	5253	0	12 8	845
04	37055 X	37055	-0-	-0-	-0-	30243	3	6812	9	N	6193	6259	0	15 8	764
05	40145 X	21673	-0-	-18472	-0-	16837	3	4836	9	N	4396	4086	0	4 8	1070
06	38880 X	20419	-0-	-18461	-0-	14916	3	5503	9	N	5003	5265	0	16 8	792
*07	40176 X	39215	-0-	-961	-0-	32465	3	6750	9	N	6136	6066	0	12 8	850
08	38285 X	30663	-0-	-7622	-0-	25179	3	5484	9	N	4985	5076	0		759
ROCKET 8		WELL #: 421H		RRCID ->	293398	COMPL. DATE	03/05/2019	TOTAL DEPTH	12358	PERF.	12555	- 17251			
03	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	2678	3	1458	9	N	1325	1227	0	4 8	576
04	3090 X	710	-0-	-2380	-0-	438	3	272	9	N	247	323	0	1 8	499
*05	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-	3	0		496
06	3990 X	1554	-0-	-2436	-0-	902	3	69	4	N	530	406	0	3 8	617
						583	9								
*07	5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	3397	3	1938	9	N	1762	1724	0	7 8	648
08	4123 X	2592	-0-	-1531	-0-	1612	3	980	9	N	891	923	0		616
BOYD 21		WELL #: 431H		RRCID ->	293400	COMPL. DATE	01/05/2019	TOTAL DEPTH	12033	PERF.	12329	- 16477			
03	4464 X	3388	-0-	-1076	-0-	32	1	1815	3	Y	1380	1417	0		56
						23	4	1518	9						
04	4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	2450	3	10	4	Y	1902	1663	0		295
						2092	9								
05	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	2331	3	16	4	Y	1778	1856	0		217
						1956	9								
06	4110 X	3243	-0-	-867	-0-	1628	3	30	4	Y	1441	1560	0	5 8	93
						1585	9								
*07	4712 X	3867	-0-	-845	-0-	15	1	1690	3	Y	1965	1799	0		259
						2162	9								
08	3906 X	3501	-0-	-405	-0-	1262	3	11	4	Y	2025	2138	0	5 8	141
						2228	9								
MANITOU 2326-27		WELL #: 3H		RRCID ->	293404	COMPL. DATE	05/23/2019	TOTAL DEPTH	12260	PERF.	12514	- 20532			
03	13297 X	13297	-0-	-0-	-0-	9678	3	3619	9	Y	3290	2965	0	7 8	576
04	12289 X	12289	-0-	-0-	-0-	9405	3	2884	9	Y	2622	2556	0	6 8	636
05	13016 X	13016	-0-	-0-	-0-	10055	3	2961	9	Y	2692	2769	0		559
06	9990 X	3911	-0-	-6079	-0-	3067	3	844	9	Y	767	1014	0	3 8	309
*07	10323 X	-0-	-0-	-10323	-0-					Y	-0-	50	0		259
08	13299 X	4289	-0-	-9010	-0-	3040	3	1249	9	Y	1135	1035	0		359

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	12983	PERF.	12333	- 22091		
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	
03	31819	X	31819	-0-	-0-	-0-	27332	3	4487	9	Y	4079	3641	0	8 8	866
04	37740	X	26797	-0-	-10943	-0-	22871	3	139	4	Y	3443	3834	0	5 8	470
							3787	9								
05	39029	X	8109	-0-	-30920	-0-	7130	3	20	4	Y	872	1053	0		289
							959	9								
06	37770	X	12788	-0-	-24982	-0-	10779	3	32	4	Y	1797	1353	0	11 8	722
							1977	9								
*07	36952	X	6842	-0-	-30110	-0-	6083	3	759	9	Y	690	484	0	2 8	926
08	31806	X	6408	-0-	-25398	-0-	5484	3	924	9	Y	840	1254	0		512
NORTH RUDD DRAW 22		WELL #:		1H	RRCID ->	293461	COMPL. DATE	08/31/2018	TOTAL	DEPTH	11903	PERF.	12306	- 17133		
03	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-	7	0		-0-
04	870	X	114	-0-	-756	-0-	75	1	39	3	Y	-0-				-0-
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-				-0-
06	315	X	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-				-0-
*07	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	3713	3	1900	9	Y	1727	1414	0		313
08	T. A.		6917	-0-	6917	6917	4656	3	2261	9	Y	2055	2069	0		299
BOOTH FALLS 2722-27		WELL #:		4H	RRCID ->	293463	COMPL. DATE	12/28/2018	TOTAL	DEPTH	12204	PERF.	12365	- 22171		
03	29171	X	16855	-0-	-12316	-0-	13260	3	3595	9	Y	3268	3300	0	12 8	430
04	16440	X	15390	-0-	-1050	-0-	11826	3	3564	9	Y	3240	3219	0	9 8	442
05	32537	X	32537	-0-	-0-	-0-	26303	3	6234	9	Y	5667	5672	0		437
06	30425	X	30425	-0-	-0-	-0-	25271	3	5154	9	Y	4685	4651	0	18 8	453
*07	26123	X	26123	-0-	-0-	-0-	21844	3	4279	9	Y	3890	3832	0	9 8	502
08	32550	X	25663	-0-	-6887	-0-	21254	3	4409	9	Y	4008	3918	0		592
CHIHUAHUA 2629-74 W		WELL #:		1H	RRCID ->	293464	COMPL. DATE	11/12/2019	TOTAL	DEPTH	12499	PERF.	12625	- 22700		
03	23488	X	23488	-0-	-0-	-0-	16942	3	853	4	Y	5175	5473	0	7 8	463
							5693	9								
04	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	5307	3	2009	9	Y	1826	1950	0	1 8	338
05	17826	X	17826	-0-	-0-	-0-	12867	3	4959	9	Y	4508	4488	0		358
06	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	75	425	0		8
*07	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	15	4	0		19
08	T. A.		1743	-0-	1743	1743	1206	3	537	9	Y	488	447	0		60
RAINBOW TRAIL 2710-74 W		WELL #:		1H	RRCID ->	293465	COMPL. DATE	10/24/2019	TOTAL	DEPTH	12496	PERF.	12854	- 22856		
03	16919	X	16919	-0-	-0-	-0-	11267	3	5652	9	N	5138	4896	0	6 8	756
04	7470	X	682	-0-	-6788	-0-	682	3			N	-0-	97	0		659
05	19805	X	19805	-0-	-0-	-0-	13234	3	6571	9	N	5974	6044	0		589
06	16380	X	8903	-0-	-7477	-0-	5997	3	2906	9	N	2642	2721	0		510
*07	16926	X	14026	-0-	-2900	-0-	9597	3	4429	9	N	4026	3268	0		1268
08	19809	X	15508	-0-	-4301	-0-	10836	3	4672	9	N	4247	4728	0		787
MOSQUITO 1108-74 W		WELL #:		1H	RRCID ->	293466	COMPL. DATE	11/12/2019	TOTAL	DEPTH	12382	PERF.	12594	- 22646		
03	17011	X	17011	-0-	-0-	-0-	12550	3	631	4	Y	3482	3346	0	4 8	311
							3830	9								
04	9759	X	9759	-0-	-0-	-0-	7427	3	2332	9	Y	2120	2038	0	1 8	392
05	12271	X	12271	-0-	-0-	-0-	9446	3	2825	9	Y	2568	2756	0		204
06	22212	X	22212	-0-	-0-	-0-	16248	3	5964	9	Y	5422	5007	0	8 8	611
*07	17019	X	1104	-0-	-15915	-0-	902	3	202	9	Y	184	306	0		489
08	T. A.		16376	-0-	16376	16376	12483	3	3893	9	Y	3539	3590	0		438

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
03	11222 X	10045	-0-	-1177	-0-	6878	3	3167	9	Y	2879	3113	0		636
04	7350 X	49	-0-	-7301	-0-	18	1	10	3	Y	19	480	0		175
						21	9								
05	12059 X	617	-0-	-11442	-0-	361	3	8	4	Y	225	162	0		238
						248	9								
06	15212 X	15212	-0-	-0-	-0-	9719	3	5493	9	Y	4994	4431	0		801
*07	12059 X	7655	-0-	-4404	-0-	4738	3	2917	9	Y	2652	2973	0		480
08	T. A.	19332	-0-	19332	19332	13053	3	6279	9	Y	5708	5357	0		831

RAINBOW TRAIL 2710-74 E		WELL #: 1H		RRCID -> 293468		COMPL. DATE 11/05/2019				TOTAL DEPTH 12582 PERF.12784 - 22786					
03	18569 X	-0-	-0-	-18569	-0-					N	5	508	0		185
04	17970 X	-0-	-0-	-17970	-0-					N	31	1	8		215
05	18569 X	3946	-0-	-14623	-0-	2552	3	61	4	N	1212	385	0		1042
						1333	9								
06	14988 X	14988	-0-	-0-	-0-	10752	3	35	4	N	3819	4203	0	19 8	639
						4201	9								
*07	12615 X	12615	-0-	-0-	-0-	9297	3	3318	9	N	3016	3156	0	8 8	491
08	3937 X	1614	-0-	-2323	-0-	1086	3	528	9	N	480	463	0		508

SMOKIN JOE 4441-28 L		WELL #: 12H		RRCID -> 293469		COMPL. DATE 02/12/2020				TOTAL DEPTH 12578 PERF.12722 - 20057					
03	24087 X	23252	-0-	-835	-0-	17782	3	5470	9	Y	4973	4804	0	101 8	137
04	23310 X	20678	-0-	-2632	-0-	16380	3	4298	9	Y	3907	3789	0	78 8	177
05	24499 X	24499	-0-	-0-	-0-	19810	3	4689	9	Y	4263	4309	0		131
06	22954 X	22954	-0-	-0-	-0-	18510	3	4444	9	Y	4040	3827	0	145 8	199
*07	23803 X	23803	-0-	-0-	-0-	18415	3	5388	9	Y	4898	4793	0	83 8	221
08	24242 X	20136	-0-	-4106	-0-	16643	3	3493	9	Y	3175	3231	0		165

SMOKIN JOE 4441-28 V		WELL #: 22H		RRCID -> 293475		COMPL. DATE 02/09/2020				TOTAL DEPTH 12566 PERF.12682 - 20021					
03	9238 X	6707	-0-	-2531	-0-	4681	3	2026	9	Y	1842	1880	0	24 8	51
04	9952 X	9952	-0-	-0-	-0-	6942	3	3010	9	Y	2736	2627	0	35 8	125
05	9393 X	7996	-0-	-1397	-0-	5726	3	2270	9	Y	2064	2126	0		63
06	9090 X	8290	-0-	-800	-0-	5917	3	2373	9	Y	2157	2061	0	52 8	107
*07	9393 X	7148	-0-	-2245	-0-	5390	3	1758	9	Y	1598	1605	0	28 8	72
08	10292 X	7369	-0-	-2923	-0-	5661	3	1708	9	Y	1553	1544	0		81

UL FOURMILE 2140-17		WELL #: 3H		RRCID -> 293498		COMPL. DATE 02/13/2019				TOTAL DEPTH 11537 PERF.11840 - 21416					
03	17014 X	17014	-0-	-0-	-0-	14790	3	28	4	Y	1996	2061	0	22 8	97
						2196	9								
04	15608 X	15608	-0-	-0-	-0-	13922	3	50	4	Y	1487	1509	0	15 8	60
						1636	9								
05	17732 X	10170	-0-	-7562	-0-	7795	3	39	4	Y	2124	2095	0		89
						2336	9								
06	17160 X	13800	-0-	-3360	-0-	11275	3	73	4	Y	2229	2220	0	26 8	72
						2452	9								
*07	17732 X	16544	-0-	-1188	-0-	14227	3	83	4	Y	2031	1974	0	13 8	116
						2234	9								
08	16213 X	9101	-0-	-7112	-0-	6827	3	35	4	Y	2035	2100	0		51
						2239	9								

UL FREMONT 38-17		WELL #: 1H		RRCID -> 293499		COMPL. DATE 08/01/2017				TOTAL DEPTH 11434 PERF.11753 - 16190					
03	15839 X	15839	-0-	-0-	-0-	13690	3	2149	9	N	1954	2384	1	19 8	219
04	8970 X	8533	-0-	-437	-0-	7181	3	1352	9	N	1229	1122	1	5 8	321
05	10840 X	10840	-0-	-0-	-0-	9234	3	1606	9	N	1460	1294	1		487
06	14220 X	8144	-0-	-6076	-0-	6948	3	1196	9	N	1087	1111	1	14 8	449
*07	14694 X	9278	-0-	-5416	-0-	7798	3	1480	9	N	1345	1300	1	20 8	474
08	14694 X	8982	-0-	-5712	-0-	7667	3	1315	9	N	1195	1260	1		409

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE			
03	29695 X	29695	-0-	-0-	-0-	24053 3	5642 9	N	5129	5156 0	5 8	466
04	28830 X	27873	-0-	-957	-0-	22834 3	5039 9	N	4581	4567 0	4 8	476
05	33263 X	29593	-0-	-3670	-0-	24047 3	5546 9	N	5042	4741 0		777
06	32190 X	22183	-0-	-10007	-0-	18410 3	3773 9	N	3430	3457 0	6 8	744
*07	33263 X	-0-	-0-	-33263	-0-			N	-0-	24 0		720
08	29698 X	7924	-0-	-21774	-0-	6263 3	1661 9	N	1510	1484 0		746

UL WILLOW 383633-16		WELL #: 2H		RRCID ->	293501	COMPL. DATE	08/10/2019	TOTAL DEPTH	11128	PERF.11853 - 22071		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

CHECKERS 14		WELL #: 431H		RRCID ->	293510	COMPL. DATE	03/14/2020	TOTAL DEPTH	12456	PERF.12458 - 17373		
03	7723 X	7723	-0-	-0-	-0-	690 1	5442 3	Y	1414	1365 0		85
						36 4	1555 9					
04	7670 X	7670	-0-	-0-	-0-	807 1	5969 3	Y	793	828 0		50
						22 4	872 9					
05	6882 X	5804	-0-	-1078	-0-	1059 1	4123 3	Y	536	512 0		74
						32 4	590 9					
06	7665 X	7665	-0-	-0-	-0-	1125 1	5302 3	Y	1067	1066 0	14 8	61
						64 4	1174 9					
*07	7936 X	6636	-0-	-1300	-0-	1164 1	4442 3	Y	926	873 0		114
						11 4	1019 9					
08	9042 X	9042	-0-	-0-	-0-	1390 1	6199 3	Y	1311	1305 0	18 8	102
						11 4	1442 9					

UL WILLOW 383633-16		WELL #: 6H		RRCID ->	293516	COMPL. DATE	08/24/2019	TOTAL DEPTH	10840	PERF.11494 - 22115		
03	6727 X	3553	-0-	-3174	-0-	1918 3	1635 9	Y	1486	1460 0	3 8	108
04	6510 X	2270	-0-	-4240	-0-	1284 3	986 9	Y	896	940 0	1 8	63
05	5487 X	-0-	-0-	-5487	-0-			Y	-0-	63 0		-0-
06	5310 X	-0-	-0-	-5310	-0-			Y	-0-			-0-
*07	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-			Y	-0-			-0-
08	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-			Y	-0-			-0-

CBR 9-4S-56-1		WELL #: 444H		RRCID ->	293956	COMPL. DATE	09/28/2023	TOTAL DEPTH	11272	PERF.11624 - 21844		
03	270721 X	270721	-0-	-0-	-0-	254468 3	16253 9	Y	14775	14750 0		94
04	223085 X	223085	-0-	-0-	-0-	211388 3	11697 9	Y	10634	10572 0	17 8	139
05	201009 X	201009	-0-	-0-	-0-	190847 3	10162 9	Y	9238	9262 0	18 8	97
06	145080 X	121840	-0-	-23240	-0-	114277 3	7563 9	Y	6875	6831 0		141
07	149916 X	73178	-0-	-76738	-0-	69197 3	3981 9	Y	3619	3682 0		78
08	270723 X	135313	-0-	-135410	-0-	128506 3	6807 9	Y	6188	6129 0		137

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	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		25885 X	21625	-0-	-4260	-0-	502 1	15540 3	Y	3749	3758	0		214
							1459 4	4124 9						
04		25050 X	19267	-0-	-5783	-0-	14931 3	636 4	Y	3364	3071	0		507
							3700 9							
05		23839 X	21018	-0-	-2821	-0-	16982 3	272 4	Y	3422	3667	0		262
							3764 9							
06		23070 X	21787	-0-	-1283	-0-	935 1	16799 3	Y	3195	3195	0		262
							538 4	3515 9						
07		23839 X	20814	-0-	-3025	-0-	582 1	16811 3	Y	3097	3128	0		231
							14 4	3407 9						
08		21638 X	20710	-0-	-928	-0-	980 1	16345 3	Y	2969	2993	0		207
							119 4	3266 9						

CBR 8-5P-56-1		WELL #: 441H		RRCID -> 293960		COMPL. DATE 05/08/2023				TOTAL DEPTH 11217 PERF.11426 - 21803				
03		230822 X	230822	-0-	-0-	-0-	213049 3	17773 9	Y	16157	16126	0		53
04		193969 X	193969	-0-	-0-	-0-	178976 3	14993 9	Y	13630	13618	0	17 8	48
05		183257 X	183257	-0-	-0-	-0-	169025 3	10 4	Y	12929	12855	0	20 8	102
							14222 9							
06		142680 X	139115	-0-	-3565	-0-	127738 3	11377 9	Y	10343	10366	0		79
07		147436 X	141175	-0-	-6261	-0-	130069 3	11106 9	Y	10096	10088	0		87
08		212257 X	96413	-0-	-115844	-0-	88860 3	7553 9	Y	6866	6875	0		78

PETERSBURG STATE 17-28D-54-4		WELL #: 412H		RRCID -> 293961		COMPL. DATE 01/18/2023				TOTAL DEPTH 10625 PERF.10948 - 20816				
03		28923 X	21757	-0-	-7166	-0-	526 1	16292 3	Y	4352	4374	0		92
							152 4	4787 9						
04		27990 X	20484	-0-	-7506	-0-	15775 3	228 4	Y	4074	4092	0		74
							4481 9							
05		27590 X	21038	-0-	-6552	-0-	16442 3	173 4	Y	4021	4034	0		61
							4423 9							
06		22470 X	21538	-0-	-932	-0-	919 1	16505 3	Y	3701	3640	0		122
							43 4	4071 9						
07		25228 X	25228	-0-	-0-	-0-	688 1	19846 3	Y	4235	4219	0		138
							35 4	4659 9						
08		29028 X	29028	-0-	-0-	-0-	1350 1	22517 3	Y	4576	4592	0		122
							127 4	5034 9						

CIRCE STATE 28		WELL #: 413H		RRCID -> 293962		COMPL. DATE 01/24/2023				TOTAL DEPTH 10671 PERF.10940 - 15587				
03		19065 X	15634	-0-	-3431	-0-	335 1	10436 3	Y	3531	3541	0		202
							979 4	3884 9						
04		17280 X	13932	-0-	-3348	-0-	10044 3	428 4	Y	3145	2873	0		474
							3460 9							
05		17856 X	14840	-0-	-3016	-0-	11165 3	178 4	Y	3179	3410	0		243
							3497 9							
06		17280 X	13443	-0-	-3837	-0-	528 1	9471 3	Y	2855	2864	0		234
							303 4	3141 9						
07		16678 X	14523	-0-	-2155	-0-	380 1	10991 3	Y	2857	2878	0		213
							9 4	3143 9						
08		15624 X	14212	-0-	-1412	-0-	631 1	10509 3	Y	2724	2747	0		190
							76 4	2996 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 9-4V-56-1		WELL #: 454H		RRCID -> 293963		COMPL. DATE 09/25/2023				TOTAL DEPTH 11619 PERF.12007 - 22225						
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
03		127131 X	119628	-0-	-7503	-0-	114838	3	91	4	Y	4272	4333	0		27
							4699	9								
04		132450 X	77978	-0-	-54472	-0-	74416	3	3562	9	Y	3238	3219	0	4 8	42
05		136865 X	72918	-0-	-63947	-0-	70450	3	12	4	Y	2233	2247	0	5 8	23
							2456	9								
06		132450 X	69338	-0-	-63112	-0-	66670	3	5	4	Y	2421	2394	0		50
							2663	9								
07		119629 X	68939	-0-	-50690	-0-	66439	3	2500	9	Y	2273	2274	0		49
08		119629 X	74839	-0-	-44790	-0-	72652	3	2187	9	Y	1988	1993	0		44

PETERSBURG STATE 17-28E-54-4		WELL #: 402H		RRCID -> 293966		COMPL. DATE 01/18/2023				TOTAL DEPTH 10463 PERF.10741 - 20547						
03		32333 X	29202	-0-	-3131	-0-	730	1	22666	3	Y	5085	5088	0		108
							212	4	5594	9						
04		32235 X	32235	-0-	-0-	-0-	25783	3	373	4	Y	5526	5534	0		100
							6079	9								
05		30565 X	30565	-0-	-0-	-0-	24634	3	260	4	Y	5155	5177	0		78
							5671	9								
06		31995 X	31995	-0-	-0-	-0-	1397	1	25087	3	Y	4951	4866	0		163
							65	4	5446	9						
07		33325 X	31872	-0-	-1453	-0-	887	1	25607	3	Y	4849	4854	0		158
							44	4	5334	9						
08		33325 X	30981	-0-	-2344	-0-	1483	1	24728	3	Y	4210	4256	0		112
							139	4	4631	9						

CBR 9-4U-56-1		WELL #: 442H		RRCID -> 293967		COMPL. DATE 07/14/2023				TOTAL DEPTH 11294 PERF.11796 - 21918						
03		228845 X	228845	-0-	-0-	-0-	217696	3	11149	9	Y	10135	10119	0		92
04		179139 X	179139	-0-	-0-	-0-	170854	3	8285	9	Y	7532	7544	0	13 8	67
05		170705 X	170705	-0-	-0-	-0-	161707	3	5	4	Y	8175	8125	0	14 8	103
							8993	9								
06		153540 X	136747	-0-	-16793	-0-	129673	3	7074	9	Y	6431	6464	0		70
07		158658 X	53092	-0-	-105566	-0-	50258	3	65	4	Y	2517	2519	0		68
							2769	9								
08		212753 X	146870	-0-	-65883	-0-	140754	3	6116	9	Y	5560	5568	0		60

CBR 9-4X-56-1		WELL #: 452H		RRCID -> 293968		COMPL. DATE 07/11/2023				TOTAL DEPTH 11681 PERF.12006 - 21909						
03		112840 X	88534	-0-	-24306	-0-	85499	3	3035	9	Y	2759	2766	0		25
04		78090 X	68621	-0-	-9469	-0-	66258	3	2363	9	Y	2148	2151	0	3 8	19
05		86986 X	71979	-0-	-15007	-0-	69390	3	2589	9	Y	2354	2339	0	4 8	30
06		85740 X	59821	-0-	-25919	-0-	57983	3	1838	9	Y	1671	1683	0		18
07		88536 X	33637	-0-	-54899	-0-	32486	3	10	4	Y	1037	1027	0		28
							1141	9								
08		88536 X	74652	-0-	-13884	-0-	72632	3	2020	9	Y	1836	1844	0		20

CBR 4		WELL #: 1VW		RRCID -> 293981		COMPL. DATE 10/20/2022				TOTAL DEPTH 11896 PERF. N/A						
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
PETERSBURG STATE 17-28F-54-4		WELL #: 432H		RRCID -> 294002		COMPL. DATE 01/18/2023				TOTAL DEPTH 10924 PERF.11143 - 21015					
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
03	51894	X	51521	-0-	-373	-0-	1305	1	40462	3	Y	8523	8556	0	181
							379	4	9375	9					
04	50220	X	47844	-0-	-2376	-0-	38535	3	558	4	Y	7955	7992	0	144
							8751	9							
05	51894	X	51350	-0-	-544	-0-	41978	3	442	4	Y	8118	8140	0	122
							8930	9							
06	50416	X	50416	-0-	-0-	-0-	2237	1	40187	3	Y	7171	7057	0	236
							104	4	7888	9					
07	51894	X	42030	-0-	-9864	-0-	1173	1	33916	3	Y	6256	6288	0	204
							59	4	6882	9					
08	51403	X	51403	-0-	-0-	-0-	2451	1	40857	3	Y	7150	7164	0	190
							230	4	7865	9					

CBR 9-4T-56-1		WELL #: 443H		RRCID -> 294003		COMPL. DATE 03/09/2023				TOTAL DEPTH 11271 PERF.11695 - 22043					
03	185983	X	185983	-0-	-0-	-0-	175464	3	7	4	Y	9556	9572	0	87
							10512	9							
04	132703	X	132703	-0-	-0-	-0-	125531	3	7172	9	Y	6520	6539	0	58
							152564	3	340	4	Y	7090	7044	0	90
05	160703	X	160703	-0-	-0-	-0-	7799	9						14	8
06	145470	X	125344	-0-	-20126	-0-	119033	3	6311	9	Y	5737	5765	0	62
07	150319	X	48769	-0-	-101550	-0-	46237	3	11	4	Y	2292	2292	0	62
							2521	9							
08	185969	X	133167	-0-	-52802	-0-	127357	3	5810	9	Y	5282	5287	0	57

CBR 9-4W-56-1		WELL #: 453H		RRCID -> 294004		COMPL. DATE 03/06/2023				TOTAL DEPTH 11614 PERF.12091 - 22366					
03	130045	X	98305	-0-	-31740	-0-	95289	3	3016	9	Y	2742	2749	0	25
04	105720	X	73797	-0-	-31923	-0-	71422	3	2375	9	Y	2159	2161	0	19
05	109244	X	45735	-0-	-63509	-0-	43747	3	1988	9	Y	1807	1799	0	23
06	105720	X	73267	-0-	-32453	-0-	71213	3	2054	9	Y	1867	1870	0	20
07	98301	X	43447	-0-	-54854	-0-	41712	3	136	4	Y	1454	1435	0	39
							1599	9							
08	98301	X	31677	-0-	-66624	-0-	30771	3	906	9	Y	824	854	0	9

CBR 33-28M-56-1		WELL #: 451H		RRCID -> 294015		COMPL. DATE 06/02/2023				TOTAL DEPTH 11451 PERF.11763 - 22152					
03	161417	X	135955	-0-	-25462	-0-	127816	3	8139	9	Y	7399	7352	0	91
04	157258	X	157258	-0-	-0-	-0-	148743	3	8515	9	Y	7741	7617	0	205
05	125023	X	68865	-0-	-56158	-0-	65332	3	3533	9	Y	3212	3382	0	29
06	131580	X	48235	-0-	-83345	-0-	45979	3	2256	9	Y	2051	2053	0	27
07	162502	X	110527	-0-	-51975	-0-	106786	3	3741	9	Y	3401	3377	0	51
08	162502	X	145786	-0-	-16716	-0-	136625	3	9161	9	Y	8328	8311	0	68

TITAN STATE 16-5A-54-4		WELL #: 432H		RRCID -> 295331		COMPL. DATE 07/24/2023				TOTAL DEPTH 11020 PERF.11196 - 21606					
03	72385	X	49883	-0-	-22502	-0-	1913	1	36700	3	Y	10245	10210	0	232
							11270	9							
04	69480	X	29675	-0-	-39805	-0-	429	1	22009	3	Y	6575	6645	0	162
							4	4	7233	9					
05	71796	X	56535	-0-	-15261	-0-	712	1	44075	3	Y	10680	10568	0	274
							11748	9							
06	69480	X	50193	-0-	-19287	-0-	2753	1	37416	3	Y	9113	9135	0	252
							10024	9							
07	51708	X	51708	-0-	-0-	-0-	2109	1	39615	3	Y	9076	9078	0	250
							9984	9							
08	54219	X	46648	-0-	-7571	-0-	2792	1	35042	3	Y	8013	8077	0	186
							8814	9							

PHANTOM (WOLFPCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
 TITAN STATE 16-5B-54-4 WELL #: 402H RRCID -> 295332 COMPL. DATE 07/25/2023 TOTAL DEPTH 10764 PERF.10917 - 21327

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	69874 X	44567	-0-	-25307	-0-	1693	1	32459	3	Y	9468	9492	0			215
						10415	9									
04	61800 X	43400	-0-	-18400	-0-	630	1	32318	3	Y	9495	9476	0			234
						7	4	10445	9							
05	63860 X	50653	-0-	-13207	-0-	630	1	38945	3	Y	10071	10047	0			258
						11078	9									
06	61800 X	46811	-0-	-14989	-0-	2529	1	34349	3	Y	9030	9038	0			250
						9933	9									
07	56668 X	45323	-0-	-11345	-0-	1802	1	33832	3	Y	8808	8815	0			243
						9689	9									
08	50654 X	38211	-0-	-12443	-0-	2236	1	28066	3	Y	7190	7266	0			167
						7909	9									

CBR 20-17L-56-1 WELL #: 411H RRCID -> 295333 COMPL. DATE 03/23/2023 TOTAL DEPTH 10488 PERF. N/A

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CBR 20-17M-56-1 WELL #: 421H RRCID -> 295334 COMPL. DATE 08/16/2023 TOTAL DEPTH 10688 PERF.10799 - 21177

03	140306 X	77527	-0-	-62779	-0-	63992	3	10	4	Y	12295	12285	0			66
						13525	9									
04	120750 X	46229	-0-	-74521	-0-	38069	3	1	4	Y	7417	7412	0	4	8	67
						8159	9									
05	101277 X	42364	-0-	-58913	-0-	34715	3	7649	9	Y	6954	6959	0	5	8	57
06	75030 X	41714	-0-	-33316	-0-	35313	3	6	4	Y	5814	5825	0			46
						6395	9									
07	77531 X	60718	-0-	-16813	-0-	50490	3	19	4	Y	9281	9245	0			82
						10209	9									
08	71548 X	57960	-0-	-13588	-0-	48780	3	9180	9	Y	8345	8329	0			98

TITAN STATE 16-5F-54-4 WELL #: 413H RRCID -> 295347 COMPL. DATE 07/19/2023 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11036 - 21389

03	41540 X	40490	-0-	-1050	-0-	949	1	29458	3	Y	8915	8936	0			189
						276	4	9807	9							
04	38850 X	34960	-0-	-3890	-0-	26090	3	378	4	Y	7720	7769	0			140
						8492	9									
05	38967 X	26426	-0-	-12541	-0-	19982	3	210	4	Y	5667	5722	0			85
						6234	9									
06	39180 X	30509	-0-	-8671	-0-	1259	1	22591	3	Y	6000	5887	0			198
						59	4	6600	9							
07	40486 X	35019	-0-	-5467	-0-	918	1	26527	3	Y	6844	6819	0			223
						46	4	7528	9							
08	40238 X	34575	-0-	-5663	-0-	1540	1	25650	3	Y	6582	6630	0			175
						145	4	7240	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
CBR 20-17N-56-1		WELL #: 412H		RRCID -> 295348		COMPL. DATE 08/16/2023				TOTAL DEPTH 10514 PERF.10763 - 21148			
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
03	167307 X	87420	-0-	-79887	-0-	71937 3	10 4	Y	14066	14056	0		76
04	136500 X	74067	-0-	-62433	-0-	15473 9							
05	120993 X	28852	-0-	-92141	-0-	60220 3	1 4	Y	12587	12539	0	11 8	113
06	88080 X	53009	-0-	-35071	-0-	13846 9							
07	101401 X	54910	-0-	-46491	-0-	23961 3	4891 9	Y	4446	4518	0	4 8	37
08	101401 X	52790	-0-	-48611	-0-	42819 3	7 4	Y	9257	9221	0		73
						10183 9							
						44438 3	16 4	Y	9505	9494	0		84
						10456 9							
						43412 3	9378 9	Y	8525	8509	0		100

TITAN STATE 16-5C-54-4		WELL #: 412H		RRCID -> 295351		COMPL. DATE 07/26/2023				TOTAL DEPTH 10821 PERF.11147 - 21435			
03	63643 X	41947	-0-	-21696	-0-	1559 1	29924 3	Y	9513	9527	0		216
04	56820 X	28112	-0-	-28708	-0-	10464 9							
05	58714 X	46473	-0-	-12241	-0-	399 1	20447 3	Y	6602	6655	0		163
06	54600 X	42841	-0-	-11759	-0-	4 4	7262 9						
07	52700 X	40898	-0-	-11802	-0-	573 1	35441 3	Y	9508	9427	0		244
08	43710 X	38023	-0-	-5687	-0-	10459 9							
						2290 1	31124 3	Y	8570	8577	0		237
						9427 9							
						1609 1	30225 3	Y	8240	8250	0		227
						9064 9							
						2207 1	27703 3	Y	7375	7431	0		171
						8113 9							

TITAN STATE 16-5D-54-4		WELL #: 433H		RRCID -> 295352		COMPL. DATE 07/17/2023				TOTAL DEPTH 11012 PERF.11216 - 21565			
03	99448 X	78937	-0-	-20511	-0-	1905 1	59064 3	Y	15833	15771	0		336
04	77880 X	68754	-0-	-9126	-0-	552 4	17416 9						
05	79484 X	68617	-0-	-10867	-0-	52927 3	766 4	Y	13692	13780	0		248
06	76380 X	66244	-0-	-10136	-0-	15061 9							
07	78926 X	64049	-0-	-14877	-0-	53518 3	564 4	Y	13214	13263	0		199
08	71765 X	63058	-0-	-8707	-0-	14535 9							
						2795 1	50211 3	Y	11916	11722	0		393
						130 4	13108 9						
						1720 1	49714 3	Y	11389	11410	0		372
						87 4	12528 9						
						2871 1	47860 3	Y	10961	11041	0		292
						270 4	12057 9						

TITAN STATE 16-5E-54-4		WELL #: 403H		RRCID -> 295353		COMPL. DATE 07/18/2023				TOTAL DEPTH 10715 PERF.10942 - 21295			
03	60450 X	49985	-0-	-10465	-0-	1171 1	36306 3	Y	11062	11086	0		235
04	58500 X	44844	-0-	-13656	-0-	340 4	12168 9						
05	60450 X	44655	-0-	-15795	-0-	33400 3	484 4	Y	9964	10018	0		181
06	48360 X	46769	-0-	-1591	-0-	10960 9							
07	49972 X	44751	-0-	-5221	-0-	33793 3	356 4	Y	9551	9588	0		144
08	49941 X	42756	-0-	-7185	-0-	10506 9							
						1930 1	34675 3	Y	9158	9000	0		302
						90 4	10074 9						
						1181 1	34094 3	Y	8561	8584	0		279
						59 4	9417 9						
						1933 1	32228 3	Y	7648	7723	0		204
						182 4	8413 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
CBR 17-200-56-1		WELL #: 422H		RRCID ->	295356	COMPL. DATE	08/18/2023	TOTAL DEPTH	10749	PERF.	11382	- 21711			
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
03		176948 X	74610	-0-	-102338	-0-	62996 3	11614 9	Y		10558	10542 0			49
04		140640 X	20849	-0-	-119791	-0-	17598 3	3251 9	Y		2955	2972 0	3 8		29
05		105276 X	44518	-0-	-60758	-0-	36909 3	7609 9	Y		6917	6912 0	8 8		26
06		91080 X	54759	-0-	-36321	-0-	46721 3	8038 9	Y		7307	7301 0			32
07		82460 X	51426	-0-	-31034	-0-	43526 3	7900 9	Y		7182	7157 0			57
08		74617 X	50834	-0-	-23783	-0-	43366 3	7468 9	Y		6789	6823 0			23

CBR 17-20P-56-1		WELL #: 413H		RRCID ->	295357	COMPL. DATE	08/18/2023	TOTAL DEPTH	10609	PERF.	11013	- 21342			
03		190619 X	90085	-0-	-100534	-0-	74673 3	15412 9	Y		14011	13983 0			65
04		142170 X	67032	-0-	-75138	-0-	55968 3	11064 9	Y		10058	10018 0	7 8		98
05		118761 X	72746	-0-	-46015	-0-	60136 3	12610 9	Y		11464	11507 0	13 8		42
06		91740 X	66302	-0-	-25438	-0-	55761 3	10541 9	Y		9583	9584 0			41
07		90303 X	58415	-0-	-31888	-0-	48644 3	9771 9	Y		8883	8854 0			70
08		90086 X	47846	-0-	-42240	-0-	39857 3	7989 9	Y		7263	7308 0			25

PISTOL PETE 21-56-1		WELL #: 412H		RRCID ->	295358	COMPL. DATE	08/09/2023	TOTAL DEPTH	10591	PERF.	11057	- 15778			
03		73408 X	38682	-0-	-34726	-0-	30921 3	5 4	Y		7051	7046 0			38
							7756 9								
04		58890 X	38971	-0-	-19919	-0-	31599 3	1 4	Y		6701	6675 0	4 8		60
							7371 9								
05		50685 X	34150	-0-	-16535	-0-	27500 3	6650 9	Y		6045	6050 0	5 8		50
06		38100 X	33095	-0-	-5005	-0-	26706 3	5 4	Y		5804	5808 0			46
							6384 9								
07		39370 X	31129	-0-	-8241	-0-	24842 3	9 4	Y		5707	5703 0			50
							6278 9								
08		37169 X	29300	-0-	-7869	-0-	23559 3	5741 9	Y		5219	5208 0			61

CBR 17-20Q-56-1		WELL #: 423H		RRCID ->	295577	COMPL. DATE	08/21/2023	TOTAL DEPTH	10777	PERF.	11473	- 21510			
03		149637 X	76179	-0-	-73458	-0-	60938 3	15241 9	Y		13855	13834 0			64
04		135990 X	51788	-0-	-84202	-0-	41338 3	10450 9	Y		9500	9467 0	5 8		92
05		116777 X	51625	-0-	-65152	-0-	40835 3	10790 9	Y		9809	9859 0	6 8		36
06		92940 X	49592	-0-	-43348	-0-	40071 3	9521 9	Y		8655	8654 0			37
07		86955 X	47851	-0-	-39104	-0-	38000 3	9851 9	Y		8955	8921 0			71
08		62403 X	48775	-0-	-13628	-0-	38966 3	9809 9	Y		8917	8958 0			30

CBR 17-20R-56-1		WELL #: 414H		RRCID ->	295578	COMPL. DATE	08/21/2023	TOTAL DEPTH	10618	PERF.	11244	- 21281			
03		168547 X	112173	-0-	-56374	-0-	92837 3	19336 9	Y		17578	17542 0			81
04		150270 X	80919	-0-	-69351	-0-	67110 3	13809 9	Y		12554	12503 0	10 8		122
05		151466 X	95467	-0-	-55999	-0-	79038 3	16429 9	Y		14935	14988 0	14 8		55
06		121470 X	89585	-0-	-31885	-0-	75703 3	13882 9	Y		12620	12621 0			54
07		112158 X	84909	-0-	-27249	-0-	71686 3	13223 9	Y		12021	11980 0			95
08		112158 X	55877	-0-	-56281	-0-	47482 3	8395 9	Y		7632	7701 0			26

CBR 17-20S-56-1		WELL #: 424H		RRCID ->	295659	COMPL. DATE	08/18/2023	TOTAL DEPTH	10789	PERF.	11522	- 21559			
03		202368 X	71629	-0-	-130739	-0-	57787 3	13842 9	Y		12584	12567 0			58
04		158760 X	58324	-0-	-100436	-0-	46987 3	11337 9	Y		10306	10257 0	7 8		100
05		89466 X	58725	-0-	-30741	-0-	47119 3	11606 9	Y		10551	10604 0	8 8		39
06		85110 X	55362	-0-	-29748	-0-	45209 3	10153 9	Y		9230	9229 0			40
07		85064 X	52533	-0-	-32531	-0-	42237 3	10296 9	Y		9360	9326 0			74
08		71641 X	51718	-0-	-19923	-0-	42617 3	9101 9	Y		8274	8320 0			28

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 15-10-3K-56-1		WELL #: 421H		RRCID -> 296501		COMPL. DATE 05/09/2024				TOTAL DEPTH 11038 PERF.11197 - 26254				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM			
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE			
03	988013 X	247291	-0-	-740722	-0-	208697	3	271	4	Y	34839	34753	0	204
04	305640 X	206012	-0-	-99628	-0-	38323	9							
05	315828 X	131642	-0-	-184186	-0-	174897	3	31115	9	Y	28286	28270	0	17 8
06	305640 X	139986	-0-	-165654	-0-	115486	3	16156	9	Y	14687	14723	0	13 8
07	315828 X	126204	-0-	-189624	-0-	120479	3	2	4	Y	17732	17723	0	163
08	247287 X	134576	-0-	-112711	-0-	19505	9							
						111312	3	14892	9	Y	13538	13575	0	126
						118389	3	3	4	Y	14713	14711	0	128
						16184	9							
CBR 15-10-3M-56-1		WELL #: 422H		RRCID -> 296503		COMPL. DATE 12/27/2023				TOTAL DEPTH 11085 PERF.11499 - 27155				
03	1265395 X	348085	-0-	-917310	-0-	291835	3	378	4	Y	50793	50673	0	297
04	380100 X	277463	-0-	-102637	-0-	55872	9							
05	392770 X	239335	-0-	-153435	-0-	234711	3	42752	9	Y	38865	38861	0	22 8
06	380100 X	106714	-0-	-273386	-0-	198475	3	40860	9	Y	37145	37016	0	19 8
07	392770 X	118412	-0-	-274358	-0-	88406	3	2	4	Y	16642	16878	0	153
08	348099 X	121840	-0-	-226259	-0-	18306	9							
						97751	3	20661	9	Y	18783	18761	0	175
						102018	3	3	4	Y	18017	18035	0	157
						19819	9							
CBR 15-10-3N-56-1		WELL #: 414H		RRCID -> 296504		COMPL. DATE 12/22/2023				TOTAL DEPTH 10912 PERF.10990 - 26291				
03	1321759 X	319659	-0-	-1002100	-0-	266292	3	53367	9	Y	48515	48530	0	111
04	380100 X	256877	-0-	-123223	-0-	215950	3	40927	9	Y	37206	37151	0	138
05	392770 X	139112	-0-	-253658	-0-	119151	3	19961	9	Y	18146	18110	0	22 8
06	380100 X	145824	-0-	-234276	-0-	123120	3	22704	9	Y	20640	20684	0	108
07	392770 X	132132	-0-	-260638	-0-	114486	3	17646	9	Y	16042	16044	0	106
08	319672 X	93508	-0-	-226164	-0-	82037	3	1	4	Y	10427	10429	0	104
						11470	9							
CBR 15-10-3L-56-1		WELL #: 413H		RRCID -> 296508		COMPL. DATE 05/17/2024				TOTAL DEPTH 10846 PERF.11228 - 26894				
03	1093723 X	290555	-0-	-803168	-0-	239312	3	310	4	Y	46303	46187	0	271
04	380100 X	234189	-0-	-145911	-0-	50933	9							
05	392770 X	108684	-0-	-284086	-0-	194866	3	39323	9	Y	35748	35736	0	27 8
06	380100 X	126614	-0-	-253486	-0-	92109	3	16575	9	Y	15068	15151	0	15 8
07	392770 X	100118	-0-	-292652	-0-	103338	3	2	4	Y	21158	21122	0	194
08	290563 X	84684	-0-	-205879	-0-	23274	9							
						78964	3	21154	9	Y	19231	19246	0	179
						69558	3	2	4	Y	13749	13808	0	120
						15124	9							
CBR 15-10-3P-56-1		WELL #: 415H		RRCID -> 296514		COMPL. DATE 05/09/2024				TOTAL DEPTH 10907 PERF.11405 - 27067				
03	1218672 X	298323	-0-	-920349	-0-	248461	3	49862	9	Y	45329	45336	0	104
04	305640 X	246030	-0-	-59610	-0-	206565	3	39465	9	Y	35877	35817	0	133
05	315828 X	129563	-0-	-186265	-0-	106322	3	23241	9	Y	21128	21061	0	23 8
06	305640 X	141899	-0-	-163741	-0-	118259	3	23640	9	Y	21491	21556	0	177
07	315828 X	148207	-0-	-167621	-0-	115397	3	32810	9	Y	29827	29742	0	112
08	298313 X	93524	-0-	-204789	-0-	73686	3	1	4	Y	18034	18051	0	197
						19837	9							180

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
CBR 15-10-30-56-1		WELL #: 423H		RRCID -> 296532		COMPL. DATE 05/07/2024				TOTAL DEPTH 11119 PERF.11451 - 26753					
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		1363317 X	319377	-0-	-1043940	-0-	271828	3	47549	9	Y	43226	43245	0	99
04		380100 X	262049	-0-	-118051	-0-	225539	3	36510	9	Y	33191	33148	0	123
05		392770 X	154191	-0-	-238579	-0-	133383	3	20808	9	Y	18916	18862	0	158
06		380100 X	142378	-0-	-237722	-0-	122073	3	20305	9	Y	18459	18520	0	97
07		392770 X	139978	-0-	-252792	-0-	123801	3	16177	9	Y	14706	14706	0	97
08		319362 X	91817	-0-	-227545	-0-	82245	3	1	4	Y	8701	8711	0	87
							9571	9							
BEVO 15-56-1		WELL #: 412H		RRCID -> 296601		COMPL. DATE 12/23/2023				TOTAL DEPTH 10838 PERF.11177 - 16218					
03		426758 X	81606	-0-	-345152	-0-	66868	3	14738	9	Y	13398	13368	0	67
04		100890 X	67652	-0-	-33238	-0-	55350	3	12302	9	Y	11184	11084	0	156
05		104253 X	54108	-0-	-50145	-0-	44305	3	9803	9	Y	8912	8982	0	24
												11	8		
06		100890 X	60801	-0-	-40089	-0-	50738	3	10063	9	Y	9148	9137	0	35
07		102548 X	37419	-0-	-65129	-0-	30791	3	6628	9	Y	6025	6021	0	39
08		81592 X	50601	-0-	-30991	-0-	41761	3	8840	9	Y	8036	8040	0	35
CBR 12-10-56-1		WELL #: 416H		RRCID -> 297973		COMPL. DATE 01/02/2024				TOTAL DEPTH 11094 PERF. N/A					
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
CBR 12-1P-56-1		WELL #: 441H		RRCID -> 297974		COMPL. DATE 02/12/2024				TOTAL DEPTH 11665 PERF. N/A					
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
CBR 12-1S-56-1		WELL #: 452H		RRCID -> 297985		COMPL. DATE 02/19/2024				TOTAL DEPTH 11947 PERF. N/A					
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
XTO ENERGY INC.		945936													
HURLEY 56-18		WELL #: 5H		RRCID -> 291112		COMPL. DATE 12/31/2018				TOTAL DEPTH 10002 PERF.10449 - 14872					
03		14973 X	11359	-0-	-3614	-0-	10773	3	5	4	Y	528	532	0	10
							581	9							
04		14490 X	12355	-0-	-2135	-0-	11721	3	634	9	Y	576	575	0	11
05		13950 X	13229	-0-	-721	-0-	12531	3	23	4	Y	614	613	0	12
							675	9							
06		18310 X	18310	-0-	-0-	-0-	17552	3	10	4	Y	680	676	0	16
							748	9							
07		16502 X	16502	-0-	-0-	-0-	15799	3	4	4	Y	635	631	0	20
							699	9							
08		14025 X	14025	-0-	-0-	-0-	13366	3	17	4	Y	584	590	0	14
							642	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) XTO ENERGY INC. HURLEY 56-18		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: 25H		RRCID -> 291120		COMPL. DATE 08/11/2019				TOTAL DEPTH 10308 PERF.10710 - 15187				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	17453 X	14091	-0-	-3362	-0-	13391 694	3 9	6	4	Y	631	635	0	12
04	16890 X	14586	-0-	-2304	-0-	13828	3	758	9	Y	689	688	0	13
05	17453 X	13274	-0-	-4179	-0-	12788	3	23	4	Y	421	426	0	8
06	14370 X	10160	-0-	-4210	-0-	10102	3	6	4	Y	47	54	0	1
07	15066 X	11678	-0-	-3388	-0-	11572	3	3	4	Y	94	92	0	3
08	15066 X	11698	-0-	-3368	-0-	11504 103 179	3 9 9	15	4	Y	163	162	0	4
HURLEY 56-18		WELL #: 30H		RRCID -> 291121		COMPL. DATE 07/29/2019				TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9620 - 14488				
03	16430 X	15844	-0-	-586	-0-	14138 1700	3 9	6	4	Y	1545	1559	0	29
04	15900 X	15134	-0-	-766	-0-	13539	3	1595	9	Y	1450	1451	0	28
05	16430 X	14710	-0-	-1720	-0-	13127	3	24	4	Y	1417	1417	0	28
06	15900 X	12593	-0-	-3307	-0-	11216 1559	3 9	6	4	Y	1246	1245	0	29
07	16430 X	12303	-0-	-4127	-0-	10856 1371	3 9	3	4	Y	1313	1301	0	41
08	15748 X	11405	-0-	-4343	-0-	9914 1444 1478	3 9 9	13	4	Y	1344	1353	0	32
HURLEY 56-18		WELL #: 31H		RRCID -> 291122		COMPL. DATE 07/30/2019				TOTAL DEPTH 9019 PERF. 9609 - 14488				
03	22878 X	22141	-0-	-737	-0-	20390 1742	3 9	9	4	Y	1584	1600	0	30
04	22140 X	19921	-0-	-2219	-0-	18219	3	1702	9	Y	1547	1547	0	30
05	22878 X	19501	-0-	-3377	-0-	17807	3	33	4	Y	1510	1510	0	30
06	22140 X	17813	-0-	-4327	-0-	16317 1487	3 9	9	4	Y	1352	1350	0	32
07	22878 X	16237	-0-	-6641	-0-	14727	3	4	4	Y	1369	1358	0	43
08	18259 X	14871	-0-	-3388	-0-	1506 13300 1554	9 3 9	17	4	Y	1413	1422	0	34
HURLEY 56-18		WELL #: 7H		RRCID -> 291123		COMPL. DATE 10/18/2020				TOTAL DEPTH 9984 PERF.10432 - 14813				
03	19964 X	13355	-0-	-6609	-0-	11946 1404	3 9	5	4	Y	1276	1327	0	24
04	19320 X	11478	-0-	-7842	-0-	10238	3	1240	9	Y	1127	1129	0	22
05	19964 X	13197	-0-	-6767	-0-	11836	3	22	4	Y	1217	1215	0	24
06	19320 X	12441	-0-	-6879	-0-	1339 11149	9 3	6	4	Y	1169	1166	0	27
07	19964 X	6128	-0-	-13836	-0-	1286 4390	9 3	1	4	Y	1579	1556	0	50
08	12958 X	9138	-0-	-3820	-0-	1737 7866 1262	9 3 9	10	4	Y	1147	1169	0	28

PHANTOM (WOLFCAMP) XTO ENERGY INC. KATE 33-40		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
KATE 33-40		WELL #: 1H		RRCID -> 291156	COMPL. DATE 07/13/2020	TOTAL DEPTH 10649	PERF.11325 - 22072									
03	10657 X	10657	-0-	-0-	-0-	9174	3	1483	9	Y	1348	1355	0			55
04	11826 X	11826	-0-	-0-	-0-	10268	3	42	4	Y	1378	1306	0			127
						1516	9									
05	13720 X	13720	-0-	-0-	-0-	12142	3	19	4	Y	1417	1494	0			50
						1559	9									
06	14814 X	14814	-0-	-0-	-0-	13219	3	12	4	Y	1439	1430	0			59
						1583	9									
07	17204 X	17204	-0-	-0-	-0-	15725	3	45	4	Y	1304	1310	0			53
						1434	9									
08	16753 X	16753	-0-	-0-	-0-	15209	3	114	4	Y	1300	1284	0			69
						1430	9									
KATE 33-40		WELL #: 11H		RRCID -> 291157	COMPL. DATE 07/03/2020	TOTAL DEPTH 10638	PERF.10950 - 21803									
03	16766 X	16766	-0-	-0-	-0-	13480	3	3286	9	Y	2987	2981	0			123
04	15840 X	15840	-0-	-0-	-0-	13862	3	54	4	Y	1749	1711	0			161
						1924	9									
05	17281 X	17281	-0-	-0-	-0-	15680	3	19	4	Y	1438	1548	0			51
						1582	9									
06	16051 X	16051	-0-	-0-	-0-	13459	3	19	4	Y	2339	2293	0			97
						2573	9									
07	20598 X	20598	-0-	-0-	-0-	17788	3	85	4	Y	2477	2473	0			101
						2725	9									
08	19678 X	19678	-0-	-0-	-0-	16629	3	225	4	Y	2567	2531	0			137
						2824	9									
KATE 33-40		WELL #: 12H		RRCID -> 291161	COMPL. DATE 08/26/2020	TOTAL DEPTH 10544	PERF.11041 - 21651									
03	46683 X	46683	-0-	-0-	-0-	39530	3	7153	9	Y	6503	6557	0			267
04	42187 X	42187	-0-	-0-	-0-	35416	3	183	4	Y	5989	5705	0			551
						6588	9									
05	41913 X	41913	-0-	-0-	-0-	35599	3	74	4	Y	5673	6023	0			201
						6240	9									
06	40274 X	40274	-0-	-0-	-0-	34165	3	46	4	Y	5512	5486	0			227
						6063	9									
07	41997 X	41997	-0-	-0-	-0-	36059	3	179	4	Y	5235	5249	0			213
						5759	9									
08	38949 X	38949	-0-	-0-	-0-	33120	3	429	4	Y	4909	4860	0			262
						5400	9									
HURLEY 56-18		WELL #: 1H		RRCID -> 291162	COMPL. DATE 07/01/2016	TOTAL DEPTH 10010	PERF.10500 - 15346									
03	14680 X	14680	-0-	-0-	-0-	13903	3	6	4	Y	701	707	0			112
						771	9									
04	11790 X	10644	-0-	-1146	-0-	9884	3	760	9	Y	691	691	0			112
05	12183 X	11528	-0-	-655	-0-	10926	3	20	4	Y	529	532	0			109
						582	9									
06	11790 X	10495	-0-	-1295	-0-	10104	3	6	4	Y	350	352	0			107
						385	9									
07	12183 X	11598	-0-	-585	-0-	11043	3	3	4	Y	502	494	0			115
						552	9									
08	20249 X	20249	-0-	-0-	-0-	19632	3	25	4	Y	538	541	0			112
						592	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) XTO ENERGY INC. HURLEY 56-18		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 4H		RRCID -> 291163		COMPL. DATE 12/23/2018				TOTAL DEPTH 10205 PERF.10418 - 14901					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	17546 X	15043	-0-	-2503	-0-	14417	3	6	4	Y	564	569	0		11
04	16980 X	15838	-0-	-1142	-0-	15225	3	613	9	Y	557	557	0		11
05	17143 X	14473	-0-	-2670	-0-	13789	3	25	4	Y	599	598	0		12
06	19796 X	19796	-0-	-0-	-0-	19210	3	11	4	Y	523	523	0		12
07	17143 X	12591	-0-	-4552	-0-	12196	3	3	4	Y	356	357	0		11
08	16368 X	11645	-0-	-4723	-0-	11267	3	14	4	Y	331	334	0		8

HURLEY 56-18		WELL #: 2H		RRCID -> 291164		COMPL. DATE 01/29/2019				TOTAL DEPTH 10168 PERF.10553 - 15175					
03	18166 X	16508	-0-	-1658	-0-	15773	3	7	4	Y	662	667	0		13
04	17580 X	16030	-0-	-1550	-0-	15363	3	667	9	Y	606	607	0		12
05	17918 X	16789	-0-	-1129	-0-	16077	3	30	4	Y	620	620	0		12
06	17249 X	17249	-0-	-0-	-0-	16624	3	9	4	Y	560	559	0		13
07	16895 X	16326	-0-	-569	-0-	15713	3	4	4	Y	554	550	0		17
08	16802 X	14909	-0-	-1893	-0-	14272	3	18	4	Y	563	566	0		14

KATE 33-40		WELL #: 13H		RRCID -> 291165		COMPL. DATE 07/08/2020				TOTAL DEPTH 10547 PERF.11679 - 21600					
03	21678 X	21678	-0-	-0-	-0-	17711	3	3967	9	Y	3606	3631	0		148
04	19381 X	19381	-0-	-0-	-0-	16440	3	80	4	Y	2601	2510	0		239
05	19313 X	18817	-0-	-496	-0-	15841	3	35	4	Y	2674	2818	0		95
06	18690 X	15699	-0-	-2991	-0-	12937	3	21	4	Y	2492	2484	0		103
07	19313 X	18383	-0-	-930	-0-	15174	3	97	4	Y	2829	2817	0		115
08	16554 X	14914	-0-	-1640	-0-	12235	3	197	4	Y	2256	2250	0		121

KATE 33-40		WELL #: 2H		RRCID -> 291191		COMPL. DATE 07/03/2020				TOTAL DEPTH 10547 PERF.11304 - 21471					
03	21762 X	19520	-0-	-2242	-0-	16966	3	2554	9	Y	2322	2341	0		95
04	21060 X	19849	-0-	-1211	-0-	17177	3	72	4	Y	2364	2241	0		218
05	26709 X	26709	-0-	-0-	-0-	23214	3	41	4	Y	3140	3247	0		111
06	25219 X	25219	-0-	-0-	-0-	21949	3	24	4	Y	2951	2940	0		122
07	25810 X	25810	-0-	-0-	-0-	22690	3	94	4	Y	2751	2761	0		112
08	26722 X	18989	-0-	-7733	-0-	16397	3	191	4	Y	2183	2178	0		117

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 #: 21H		RRCID -> 291192		COMPL. DATE 08/31/2020				TOTAL DEPTH 10769 PERF.10946 - 21908							
03		24644 X	24644	-0-	-0-	21723	3	2921	9	Y	2655	2669	0			109	
04		29762 X	29762	-0-	-0-	26572	3	86	4	Y	2822	2671	0			260	
						3104											
05		32963 X	32963	-0-	-0-	29895	3	36	4	Y	2756	2918	0			98	
						3032											
06		34759 X	34759	-0-	-0-	31593	3	24	4	Y	2856	2836	0			118	
						3142											
07		36983 X	36983	-0-	-0-	33851	3	94	4	Y	2762	2768	0			112	
						3038											
08		33373 X	33373	-0-	-0-	30323	3	225	4	Y	2568	2543	0			137	
						2825											
		KATE 33-40		WELL #: 22H		RRCID -> 291193		COMPL. DATE 07/09/2020				TOTAL DEPTH 10804 PERF.11795 - 22475					
03		23947 X	23947	-0-	-0-	21880	3	2067	9	Y	1879	1888	0			77	
04		27163 X	27163	-0-	-0-	25368	3	49	4	Y	1587	1518	0			146	
						1746											
05		30594 X	30594	-0-	-0-	28394	3	26	4	Y	1976	2052	0			70	
						2174											
06		32083 X	32083	-0-	-0-	29908	3	16	4	Y	1963	1952	0			81	
						2159											
07		29799 X	29799	-0-	-0-	27766	3	61	4	Y	1793	1801	0			73	
						1972											
08		30597 X	29166	-0-	-1431	26949	3	163	4	Y	1867	1840	0			100	
						2054											
		KATE 33-40		WELL #: 23H		RRCID -> 291194		COMPL. DATE 07/11/2020				TOTAL DEPTH 10790 PERF.12332 - 22192					
03		41754 X	41754	-0-	-0-	37135	3	4619	9	Y	4199	4234	0			173	
04		39479 X	39479	-0-	-0-	34879	3	125	4	Y	4068	3866	0			375	
						4475											
05		40998 X	40998	-0-	-0-	36623	3	52	4	Y	3930	4166	0			139	
						4323											
06		38556 X	38556	-0-	-0-	34401	3	31	4	Y	3749	3733	0			155	
						4124											
07		38183 X	38183	-0-	-0-	34267	3	118	4	Y	3453	3468	0			140	
						3798											
08		41168 X	33343	-0-	-7825	29485	3	284	4	Y	3249	3215	0			174	
						3574											
		KATE 33-40		WELL #: 31H		RRCID -> 291220		COMPL. DATE 02/04/2019				TOTAL DEPTH 10133 PERF.10111 - 20713					
03		6326 X	6326	-0-	-0-	5130	3	1196	9	Y	1087	1078	0			44	
04		4520 X	4520	-0-	-0-	3211	3	35	4	Y	1158	1095	0			107	
						1274											
05		4709 X	4709	-0-	-0-	3460	3	15	4	Y	1122	1189	0			40	
						1234											
06		4284 X	4284	-0-	-0-	3092	3	9	4	Y	1075	1071	0			44	
						1183											
07		4443 X	4443	-0-	-0-	3288	3	35	4	Y	1018	1021	0			41	
						1120											
08		4377 X	4377	-0-	-0-	3247	3	83	4	Y	952	942	0			51	
						1047											

PHOENIX (SILURIAN)			71275 700		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: CRANE			
OLSEN ENERGY INC.			621750										
ESTES			WELL #:	3	RRCID ->	244468	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	6120	PERF.	5937 - 5955	
M	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
03		3018 N	3018	-0-	-0- B	-0-	2819 2	199 9	N	181			253
04		2754 N	2754	-0-	-0- B	-0-	2598 2	156 9	N	142	175 1		220
05		2025 N	2025	-0-	-0- B	-0-	1935 2	90 9	N	82	174 1		128
06		390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-			N	195	173 1		150
07		403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-			N	194	174 1		170
*08		3444 N	3444	-0-	-0- B	-0-	3262 2	182 9	N	165	173 1		162
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										

ESTES			WELL #:		2		RRCID ->	255195	COMPL. DATE	01/01/2010	TOTAL DEPTH	6282	PERF.	5988 - 6008
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-			-0-	
04		60 N	-0-	-0-	-60 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-											

PIKES PEAK (DEVONIAN-MONTOYA)			71472 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
MORNINGSTAR OPERATING LLC			100189										
ELSINORE CATTLE COMPANY			WELL #:	103	RRCID ->	076230	COMPL. DATE	05/01/1978	TOTAL DEPTH	14215	PERF.	N/A	
03		6355 X	4291	-0-	-2064	-0-	4291 2		N	-0-			-0-
04		6877 X	6877	-0-	-0-	-0-	6877 2		N	-0-			-0-
05		7522 X	7522	-0-	-0-	-0-	7522 2		N	-0-			-0-
06		6832 X	6832	-0-	-0-	-0-	6832 2		N	-0-			-0-
07		6355 X	5503	-0-	-852	-0-	5503 2		N	-0-			-0-
08		6355 X	5088	-0-	-1267	-0-	5088 2		N	-0-			-0-

PETRO-HUNT, L.L.C.			660043										
LA ESCALERA BLK C-1			WELL #:	1	RRCID ->	260153	COMPL. DATE	03/10/2011	TOTAL DEPTH	14493	PERF.	13818 - 14263	
03		10788 X	-0-	-0-	-10788	-0-			N	-0-			-0-
04		10440 X	-0-	-0-	-10440	-0-			N	-0-			-0-
05		1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-			N	-0-			-0-
06		120 X	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.			945936										
ELSINORE CATTLE CO.			WELL #:	1	RRCID ->	044889	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	17686	PERF.	14020 - 14460	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

ELSINORE CATTLE COMPANY			WELL #:		2		RRCID ->	046060	COMPL. DATE	03/01/2005	TOTAL DEPTH	15005	PERF.	14334 - 14381
03		3100 N	3945	-0-	845	3116	3945 2		N	-0-			-0-	
04		5252 X	2136	-0-	-3116	-0-	2136 2		N	-0-			-0-	
05		992 X	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-			-0-	
06		975 X	975	-0-	-0-	-0-	975 2		N	-0-			-0-	
07		1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	1743 2		N	-0-			-0-	
08		992 X	585	-0-	-407	-0-	585 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	
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
03	DLQ G-10	64644	-0-	64644	195385	64604 2	40 9	Y	36	36 1	-0-
04	258860 X	63475	-0-	-195385	-0-	63475 2		Y	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	135240 X	-0-	-0-	-135240	-0-			Y	-0-		-0-
07	139748 X	-0-	-0-	-139748	-0-			Y	-0-		-0-
08	65596 X	NO RPT	-0-	-65596	-0-			Y	NO RPT		-0-

ALLISON		WELL #: 306U		RRCID -> 202609		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 12076		PERF.10950 - 11252	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

WEST RANCH WEST -2-		WELL #: 701		RRCID -> 223163		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 9499 - 9632	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		508409									
LONGFELLOW		WELL #: 401		RRCID -> 103417		COMPL. DATE 01/19/1995		TOTAL DEPTH 6203		PERF. 5166 - 5312	
03	992 N	424	-0-	-568	-0-	56 1	367 2	N	1	1 1	-0-
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	21 1	190 2	N	-0-		-0-
05	992 N	120	-0-	-872	-0-	9 1	111 2	N	-0-		-0-
06	841 N	841	-0-	-0-	-0-	30 1	811 2	N	-0-		-0-
07	510 N	510	-0-	-0-	-0-	27 1	483 2	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 402		RRCID -> 104146		COMPL. DATE 01/15/1983		TOTAL DEPTH 7469		PERF. 4839 - 4954	
03	DLQ G-10	264	-0-	264	950	264 2		Y	-0-		-0-
04	987 N	37	-0-	-950	-0-	37 2		Y	-0-		-0-
05	744 N	-0-	-0-	-744	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 501		RRCID -> 128799		COMPL. DATE 08/14/1988		TOTAL DEPTH 5406		PERF. 4980 - 5194	
03	620 N	117	-0-	-503	-0-	117 2		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341	-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-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409											
WEST RANCH		WELL #: 2601		RRCID -> 140878		COMPL. DATE 12/16/1991		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5123 - 6419					
M	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
03	186 N	73	-0-	-113	-0-	10	1	63	2	N	-0-		7
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	N	-0-		7
05	186 N	23	-0-	-163	-0-	2	1	21	2	N	-0-		7
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	8	1	229	2	N	-0-		7
*07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	2	N	-0-		7
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		7

WEST RANCH		WELL #: 4101		RRCID -> 147873		COMPL. DATE 11/06/1993		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6833 - 6964					
03	DLQ G-10	287	-0-	287	830	287	2		Y	-0-			-0-
04	1004 N	174	-0-	-830	-0-	174	2		Y	-0-			-0-
05	465 N	-0-	-0-	-465	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 3102		RRCID -> 153555		COMPL. DATE 12/30/1994		TOTAL DEPTH 7717 PERF. 5850 - 7717					
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	N	-0-		-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-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-

ALLISON		WELL #: 2001L		RRCID -> 158911		COMPL. DATE 11/30/1995		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 4062 - 4583					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

ALLISON		WELL #: 302		RRCID -> 160413		COMPL. DATE 08/19/1996		TOTAL DEPTH 5582 PERF. 5072 - 5498					
03	DLQ G-10	182	-0-	182	517	182	2		Y	-0-			-0-
04	628 N	111	-0-	-517	-0-	111	2		Y	-0-			-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2701S		RRCID -> 161181		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3635 - 7090					
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	20	1	130	2	N	1	1 1	-0-
						1	9						
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	N	-0-		-0-
05	713 N	28	-0-	-685	-0-	2	1	26	2	N	-0-		-0-
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	6	1	165	2	N	-0-		-0-
*07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
WEST RANCH		WELL #: 502		RRCID -> 161610		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3627 - 5078								
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH		WELL #: 3101		RRCID -> 161646		COMPL. DATE 10/30/1996		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4551 - 4632								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WEST RANCH		WELL #: 3201		RRCID -> 163537		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5140 PERF. 4722 - 4950								
03	DLQ G-10	26	-0-	26	225	26	2			Y	-0-					-0-
04	225 N	-0-	-0-	-225	-0-					Y	-0-					-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW		WELL #: 404		RRCID -> 165275		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 5096 PERF. 3184 - 4748								
03	DLQ G-10	12	-0-	12	223	2	1	10	2	Y	-0-					-0-
04	223 N	-0-	-0-	-223	-0-					Y	-0-					-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	16	1	439	2	Y	-0-					-0-
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH 5		WELL #: 3-C		RRCID -> 167273		COMPL. DATE 12/30/1997		TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3198 - 3708								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON		WELL #: 2101		RRCID -> 167345		COMPL. DATE 02/12/1998		TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4191 - 4333								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LONGFELLOW		WELL #: 405		RRCID -> 169097		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3690 - 5277								
03	DLQ G-10	194	-0-	194	567	194	2			Y	-0-					-0-
04	686 N	119	-0-	-567	-0-	119	2			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409										
LONGFELLOW		WELL #:		407	RRCID ->	169099	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	4686	-	5226
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	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		527 N	179	-0-	-348	-0-	24	1	155	2	N	-0-		-0-
04		100 N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	90	2	N	-0-		-0-
05		589 N	44	-0-	-545	-0-	3	1	41	2	N	-0-		-0-
06		660 N	660	-0-	-0-	-0-	23	1	637	2	N	-0-		-0-
07		489 N	489	-0-	-0-	-0-	26	1	463	2	N	-0-		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LONGFELLOW		WELL #:		409	RRCID ->	169410	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	4630	PERF.	3222	-	4664
03	DLQ	G-10	36	-0-	36	1116	36	2		Y	-0-			-0-
04		1116 N	-0-	-0-	-1116	-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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LONGFELLOW		WELL #:		4011	RRCID ->	170418	COMPL. DATE	08/19/1998	TOTAL DEPTH	5506	PERF.	4238	-	5440
03		403 N	21	-0-	-382	-0-	3	1	17	2	N	1	1	1
							1	9						
04		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-		-0-
05		279 N	14	-0-	-265	-0-	1	1	13	2	N	-0-		-0-
06		411 N	411	-0-	-0-	-0-	15	1	396	2	N	-0-		-0-
*07		330 N	330	-0-	-0-	-0-	18	1	312	2	N	-0-		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	170424	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	5765	PERF.	3319	-	5546
03		465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		465 N	-0-	-0-	-465	-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-

LONGFELLOW		WELL #:		406	RRCID ->	170848	COMPL. DATE	10/01/1998	TOTAL DEPTH	7017	PERF.	5011	-	6788
03	DLQ	G-10	928	-0-	928	3126	927	2	1	9	Y	1	1	1
04		3519 X	393	-0-	-3126	-0-	393	2			Y	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-		-0-
07		2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-		-0-
08		930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT		-0-

LONGFELLOW		WELL #:		201	RRCID ->	171708	COMPL. DATE	11/21/2009	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	4602	-	4940
03		93 N	32	-0-	-61	-0-	4	1	28	2	N	-0-		-0-
04		17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-		-0-
05		62 N	9	-0-	-53	-0-	1	1	8	2	N	-0-		-0-
06		54 N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	N	-0-		-0-
07		30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409										
LONGFELLOW		WELL #:		408	RRCID ->	171731	COMPL. DATE	12/17/1998	TOTAL DEPTH	8482	PERF.	6760 -	7364	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	589 N	173	-0-	-416	-0-	23	1	149	2	N	1	1	1	-0-
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	1	9			N				-0-
05	434 N	14	-0-	-420	-0-	11	1	94	2	N	-0-			-0-
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-			-0-
07	29 N	29	-0-	-0-	-0-	9	1	239	2	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		2604	RRCID ->	171854	COMPL. DATE	10/26/1998	TOTAL DEPTH	6995	PERF.	2648 -	3954	
03	1674 N	86	-0-	-1588	-0-	11	1	73	2	N	2	2	1	-0-
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	9			N	-0-			-0-
05	1178 N	47	-0-	-1131	-0-	2	1	16	2	N	-0-			-0-
06	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	N	-0-			-0-
*07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	49	1	1334	2	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	24	1	414	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		3103	RRCID ->	172165	COMPL. DATE	02/25/1999	TOTAL DEPTH	7803	PERF.	5176 -	5440	
03	341 N	55	-0-	-286	-0-	7	1	48	2	Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	279 N	2	-0-	-277	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
06	266 N	266	-0-	-0-	-0-	9	1	257	2	Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH 5		WELL #:		7	RRCID ->	173438	COMPL. DATE	05/10/1999	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	4831 -	5472	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	297					Y	-0-			-0-
04	297 N	-0-	-0-	-297	-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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH 5		WELL #:		6	RRCID ->	173506	COMPL. DATE	05/03/1999	TOTAL DEPTH	7725	PERF.	4770 -	5416	
03	DLQ G-10	59	-0-	59	169	59	2			Y	-0-			-0-
04	209 N	40	-0-	-169	-0-	40	2			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH 5		WELL #:		5	RRCID ->	173864	COMPL. DATE	06/07/1999	TOTAL DEPTH	7265	PERF.	4550 -	5226	
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
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-

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	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
03	403 N	99	-0-	-304	-0-	13	1 86 2	N	-0-		-0-
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	5	1 44 2	N	-0-		-0-
05	310 N	27	-0-	-283	-0-	2	1 25 2	N	-0-		-0-
06	267 N	267	-0-	-0-	-0-	9	1 258 2	N	-0-		-0-
*07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	6	1 105 2	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3104		RRCID -> 175161		COMPL. DATE 11/10/1999		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5530 - 7446			
03	837 N	116	-0-	-721	-0-	15	1 100 2	N	1	1 1	-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	1 39 2	N	-0-		-0-
05	775 N	29	-0-	-746	-0-	2	1 27 2	N	-0-		-0-
06	543 N	543	-0-	-0-	-0-	19	1 524 2	N	-0-		-0-
*07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	12	1 216 2	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3204		RRCID -> 175162		COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH 8272 PERF. 6140 - 8123			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

ALLISON		WELL #: 301		RRCID -> 176379		COMPL. DATE 10/24/1999		TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8601 - 8727			
03	155 N	58	-0-	-97	-0-	8	1 50 2	N	-0-		-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1 33 2	N	-0-		-0-
05	124 N	25	-0-	-99	-0-	2	1 23 2	N	-0-		-0-
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	6	1 169 2	N	-0-		-0-
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	6	1 100 2	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 1202		RRCID -> 176621		COMPL. DATE 02/07/2000		TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7708 - 7888			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

WEST RANCH		WELL #: 3202		RRCID -> 177782		COMPL. DATE 05/22/2000		TOTAL DEPTH 5508 PERF. 4965 - 5508			
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
ALLISON		WELL #: 2102		RRCID -> 178071		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5403 - 5832								
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
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	490					Y	-0-					-0-
04	511 N	21	-0-	-490	-0-	21	2			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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH		WELL #: 3105		RRCID -> 178072		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 8002 PERF. 4565 - 7944								
03	465 N	11	-0-	-454	-0-	1	1	9	2	N	1	1	1			-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4012		RRCID -> 178074		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5580 - 8782								
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	2	N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-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-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4015		RRCID -> 178580		COMPL. DATE 07/25/2000		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3064 - 4048								
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4017		RRCID -> 178717		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3520 - 5753								
03	930 N	76	-0-	-854	-0-	10	1	65	2	N	1	1	1			-0-
04	28 N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	N	-0-					-0-
05	744 N	25	-0-	-719	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-
06	761 N	761	-0-	-0-	-0-	27	1	734	2	N	-0-					-0-
*07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	15	1	267	2	N	-0-					-0-
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH		WELL #: 3203		RRCID -> 179748		COMPL. DATE 10/06/2000		TOTAL DEPTH 7336 PERF. 4882 - 5480								
03	186 N	10	-0-	-176	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	5	1	148	2	N	-0-					-0-
*07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	2	N	-0-					-0-
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409											
ALLISON		WELL #:		303		RRCID ->		182400		COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5357 - 5950					
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	70					Y	-0-			2
04		70 N	-0-	-0-	-70	-0-					Y	-0-			2
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2

LONGFELLOW		WELL #:		4016		RRCID ->		182630		COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 4350 - 4597					
03		124 N	36	-0-	-88	-0-	5	1	31	2	N	-0-			-0-
04		19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-			-0-
05		93 N	11	-0-	-82	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-
06		48 N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	N	-0-			-0-
*07		27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LONGFELLOW XX		WELL #:		101		RRCID ->		182632		COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7582 - 8060					
03	DLQ	G-10	69	-0-	69	186	69	2			Y	-0-			-0-
04		219 N	33	-0-	-186	-0-	33	2			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ALLISON 2		WELL #:		1302		RRCID ->		183902		COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 3702 - 3836					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

ALLISON		WELL #:		2103		RRCID ->		183907		COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4275 - 4634					
03		15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			-0-
04		6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-			-0-
05		310 N	-0-	-0-	-310	-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-

WEST RANCH		WELL #:		508		RRCID ->		183909		COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4890 - 5736					
03	DLQ	G-10	5	-0-	5	41	5	2			Y	-0-			-0-
04		43 N	2	-0-	-41	-0-	2	2			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LONGFELLOW		WELL #:		4019		RRCID ->		186277		COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 5148 PERF. 4625 - 5148					
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	416					Y	-0-			-0-
04		416 N	-0-	-0-	-416	-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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
WEST RANCH		WELL #: 3401		RRCID -> 186279		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 7175 PERF. 4330 - 6870								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WEST RANCH		WELL #: 3301		RRCID -> 186743		COMPL. DATE 11/30/2001		TOTAL DEPTH 7141 PERF. 6502 - 6992								
03	5115 X	1715	-0-	-3400	-0-	225 1	1483 2	N	6	6 1						58
04	4950 X	898	-0-	-4052	-0-	7 9	807 2	N	-0-							58
05	5146 X	512	-0-	-4634	-0-	91 1	472 2	N	2	2 1						58
06	4980 X	3605	-0-	-1375	-0-	38 1	3477 2	N	-0-							58
07	4495 X	1860	-0-	-2635	-0-	2 9	1760 2	N	-0-							58
08	1705 X	NO RPT	-0-	-1705	-0-	128 1		N	NO RPT							58

WEST RANCH		WELL #: 2605		RRCID -> 187585		COMPL. DATE 12/10/2001		TOTAL DEPTH 6195 PERF. 2466 - 4266								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							20
04	T. A.	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							20

ALLISON		WELL #: 2106		RRCID -> 187586		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4318 - 4396								
03	341 N	38	-0-	-303	-0-	5 1	33 2	N	-0-							-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-		N	-0-							-0-
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	13 1	351 2	N	-0-							-0-
*07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	6 1	108 2	N	-0-							-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4018		RRCID -> 187601		COMPL. DATE 01/12/2002		TOTAL DEPTH 6504 PERF. 3516 - 4388								
03	DLQ G-10	159	-0-	159	364	159 2		Y	-0-							-0-
04	481 N	117	-0-	-364	-0-	117 2		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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT							-0-

LONGFELLOW		WELL #: 420		RRCID -> 188447		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3519 - 4516								
03	279 N	86	-0-	-193	-0-	11 1	75 2	N	-0-							-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4 1	36 2	N	-0-							-0-
05	248 N	22	-0-	-226	-0-	2 1	20 2	N	-0-							-0-
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	6 1	152 2	N	-0-							-0-
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4 1	76 2	N	-0-							-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
LONGFELLOW		WELL #: 421		RRCID -> 188448		COMPL. DATE 03/09/2002		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3270 - 4325			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	434 N	3	-0-	-431	-0-	2 2	1 9	N	1	1 1	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	341 N	2	-0-	-339	-0-	2 2		N	-0-		-0-
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	12 1	325 2	N	-0-		-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 2	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3205		RRCID -> 188450		COMPL. DATE 02/23/2002		TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7240 - 7594			
03	DLQ G-10	610	-0-	610	-0-	610 2		Y	-0-		-0-
04	1880 N	470	-0-	-1410	-0-	470 2		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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 403		RRCID -> 188926		COMPL. DATE 02/28/2002		TOTAL DEPTH 11538 PERF. 7631 - 7738			
03	186 N	76	-0-	-110	-0-	10 1	66 2	N	-0-		-0-
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4 1	35 2	N	-0-		-0-
05	186 N	17	-0-	-169	-0-	1 1	16 2	N	-0-		-0-
06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	5 1	143 2	N	-0-		-0-
07	91 N	91	-0-	-0-	-0-	5 1	86 2	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 422		RRCID -> 188927		COMPL. DATE 03/27/2002		TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3214 - 4159			
03	1178 N	47	-0-	-1131	-0-	6 1	39 2	N	2	2 1	-0-
						2 9					
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	8 1	70 2	N	-0-		-0-
05	930 N	70	-0-	-860	-0-	5 1	65 2	N	-0-		-0-
06	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	38 1	1027 2	N	-0-		-0-
07	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	56 1	992 2	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 423		RRCID -> 188929		COMPL. DATE 04/15/2002		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3694 - 4208			
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	16 1	106 2	N	-0-		-0-
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	6 1	53 2	N	-0-		-0-
05	341 N	31	-0-	-310	-0-	2 1	29 2	N	-0-		-0-
06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	7 1	201 2	N	-0-		-0-
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	6 1	103 2	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3302		RRCID -> 189231		COMPL. DATE 05/12/2002		TOTAL DEPTH 7080 PERF. 5173 - 6204			
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-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-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 509		RRCID -> 189601		COMPL. DATE 04/29/2002		TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6603 - 8176			
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
03	DLQ	G-10	38	-0-	38	140	5 1	33 2	Y	-0-	-0-
04		159 N	19	-0-	-140	-0-	2 1	17 2	Y	-0-	-0-
05		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	Y	-0-	-0-
06		81 N	81	-0-	-0-	-0-	3 1	78 2	Y	-0-	-0-
07		32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	30 2	Y	-0-	-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4024		RRCID -> 189602		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3580 - 4350			
03		248 N	22	-0-	-226	-0-	3 1	19 2	N	-0-	-0-
04		12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	N	-0-	-0-
05		310 N	8	-0-	-302	-0-	1 1	7 2	N	-0-	-0-
06		112 N	112	-0-	-0-	-0-	4 1	108 2	N	-0-	-0-
*07		116 N	116	-0-	-0-	-0-	6 1	110 2	N	-0-	-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST		WELL #: 2203		RRCID -> 190212		COMPL. DATE 04/10/2002		TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5312 - 5930			
03		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		Y	-0-	-0-
04		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		Y	-0-	-0-
05		7 N	-0-	-0-	-7	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3206		RRCID -> 190215		COMPL. DATE 06/20/2002		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5360 - 7000			
03		961 N	244	-0-	-717	-0-	32 1	211 2	N	1 1 1	-0-
							1 9				
04		69 N	69	-0-	-0-	-0-	7 1	62 2	N	-0-	-0-
05		837 N	38	-0-	-799	-0-	3 1	35 2	N	-0-	-0-
06		331 N	331	-0-	-0-	-0-	12 1	319 2	N	-0-	-0-
*07		107 N	107	-0-	-0-	-0-	6 1	101 2	N	-0-	-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4025		RRCID -> 190217		COMPL. DATE 06/29/2002		TOTAL DEPTH 4281 PERF. 3338 - 3830			
03		403 N	142	-0-	-261	-0-	19 1	123 2	N	-0-	-0-
04		65 N	65	-0-	-0-	-0-	7 1	58 2	N	-0-	-0-
05		372 N	35	-0-	-337	-0-	3 1	32 2	N	-0-	-0-
06		282 N	282	-0-	-0-	-0-	10 1	272 2	N	-0-	-0-
*07		147 N	147	-0-	-0-	-0-	8 1	139 2	N	-0-	-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4027		RRCID -> 190543		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 5942 PERF. 4040 - 4988			
03	DLQ	G-10	54	-0-	54	390	7 1	46 2	Y	1 1 1	-0-
							1 9				
04		421 N	31	-0-	-390	-0-	3 1	28 2	Y	-0-	-0-
05		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-	-0-
06		16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 2	Y	-0-	-0-
*07		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		Y	-0-	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
LONGFELLOW		WELL #: 4028		RRCID -> 190678		COMPL. DATE 09/27/2009		TOTAL DEPTH 6608 PERF. 3812 - 5904			
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	
03	775 N	61	-0-	-714	-0-	8 1	51 2	N	2	2 1	-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	2 9	7 1	N	-0-		-0-
05	868 N	24	-0-	-844	-0-	2 1	22 2	N	-0-		-0-
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	14 1	382 2	N	-0-		-0-
*07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1 1	25 2	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 602		RRCID -> 190703		COMPL. DATE 08/20/2002		TOTAL DEPTH 9579 PERF. 6810 - 8670			
03	1364 N	148	-0-	-1216	-0-	19 1	128 2	N	1	1 1	-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	1 9	7 1	N	-0-		-0-
05	992 N	72	-0-	-920	-0-	5 1	67 2	N	-0-		-0-
06	851 N	851	-0-	-0-	-0-	30 1	821 2	N	-0-		-0-
07	400 N	400	-0-	-0-	-0-	21 1	379 2	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4010		RRCID -> 191331		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 3452 - 4860			
03	DLQ G-10	18	-0-	18	442	18 2		Y	-0-		-0-
04	443 N	1	-0-	-442	-0-	1 2		Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4030		RRCID -> 192531		COMPL. DATE 09/29/2002		TOTAL DEPTH 6260 PERF. 3161 - 6117			
03	341 N	148	-0-	-193	-0-	19 1	128 2	N	1	1 1	-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1 9	4 1	N	-0-		-0-
05	186 N	2	-0-	-184	-0-	2 2	31 2	N	-0-		-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-
*07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4029		RRCID -> 192532		COMPL. DATE 09/27/2002		TOTAL DEPTH 6803 PERF. 5920 - 6622			
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4031		RRCID -> 192534		COMPL. DATE 11/01/2002		TOTAL DEPTH 6740 PERF. 4469 - 6246			
03	DLQ G-10	43	-0-	43	117	43 2		Y	-0-		-0-
04	144 N	27	-0-	-117	-0-	27 2		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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 3402		RRCID -> 192537		COMPL. DATE 11/02/2002		TOTAL DEPTH 10293 PERF. 5112 - 6635			
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
03	155 N	53	-0-	-102	-0-	7	1	46	2	N	-0-
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-
05	124 N	12	-0-	-112	-0-	1	1	11	2	N	-0-
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	6	1	165	2	N	-0-
*07	123 N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	2	N	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 601		RRCID -> 192540		COMPL. DATE 12/18/2002		TOTAL DEPTH 9147 PERF. 8510 - 8758			
03	62 N	6	-0-	-56	-0-	1	1	5	2	N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	-0-
07	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 3303		RRCID -> 192543		COMPL. DATE 11/08/2002		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5020 - 5508			
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	55	2	N	-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-
05	341 N	3	-0-	-338	-0-	3	2			N	-0-
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	2	N	-0-
*07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	N	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 5010		RRCID -> 193337		COMPL. DATE 12/18/2002		TOTAL DEPTH 4606 PERF. 3266 - 3924			
03	279 N	22	-0-	-257	-0-	3	1	19	2	N	-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-
05	217 N	2	-0-	-215	-0-	2	2			N	-0-
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	5	1	139	2	N	-0-
*07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	N	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

LONGFELLOW		WELL #: 4032		RRCID -> 194202		COMPL. DATE 01/31/2003		TOTAL DEPTH 7733 PERF. 4972 - 5716			
03	186 N	30	-0-	-156	-0-	4	1	26	2	N	-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-
05	155 N	8	-0-	-147	-0-	1	1	7	2	N	-0-
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	3	1	93	2	N	-0-
*07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	N	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 605		RRCID -> 194416		COMPL. DATE 04/17/2003		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6827 - 9088			
03	3658 X	1481	-0-	-2177	-0-	195	1	1282	2	N	-0-
04	3540 X	761	-0-	-2779	-0-	4	9				
05	3782 X	407	-0-	-3375	-0-	77	1	684	2	N	-0-
06	3660 X	2454	-0-	-1206	-0-	30	1	376	2	N	-0-
07	3503 X	1402	-0-	-2101	-0-	1	9				
08	1488 X	NO RPT	-0-	-1488	-0-	87	1	2367	2	N	-0-
						75	1	1327	2	N	-0-
										N	NO RPT

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409															
ALLISON		WELL #: 305		RRCID -> 194418		COMPL. DATE 03/26/2003		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 4626 - 6750									
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	
03	372 N	16	-0-	-356	-0-	2	1	13	2	N	1	1	1			-0-	
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	9			N	-0-					-0-	
05	279 N	8	-0-	-271	-0-	4	2	7	2	N	-0-					-0-	
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	1	1	290	2	N	-0-					-0-	
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
WEST RANCH										WELL #: 5011		RRCID -> 194425		COMPL. DATE 02/28/2003		TOTAL DEPTH 4427 PERF. 3181 - 3932	
03	155 N	2	-0-	-153	-0-	2	2			N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-	
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	125	2	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-	
WEST RANCH										WELL #: 5012		RRCID -> 194427		COMPL. DATE 03/19/2003		TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3000 - 4152	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	47					N	-0-					27	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	47					N	-0-					27	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	47					N	-0-					27	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	47					N	-0-					27	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	47					N	-0-					27	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	47					N	NO RPT					27	
WEST RANCH										WELL #: 5014		RRCID -> 195244		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2942 - 4050	
03	310 N	13	-0-	-297	-0-	2	1	11	2	N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-	
06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	7	1	195	2	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-	
WEST RANCH										WELL #: 604		RRCID -> 195246		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3762 - 3990	
03	341 N	7	-0-	-334	-0-	1	1	5	2	N	1	1	1			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9			N	-0-					-0-	
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-	
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	6	1	160	2	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-	
WEST RANCH										WELL #: 5013		RRCID -> 195376		COMPL. DATE 04/15/2003		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3070 - 4294	
03	31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-	
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-	
05	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-	
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-	
*07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 5016		RRCID -> 196298		COMPL. DATE 05/20/2003		TOTAL DEPTH 8844 PERF. 8490 - 8578				
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
03	744 N	253	-0-	-491	-0-	33	1 1	219	2 N	1	1 1	-0-
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	13	1 1	117	2 N	-0-		-0-
05	620 N	72	-0-	-548	-0-	5	1 1	67	2 N	-0-		-0-
06	498 N	498	-0-	-0-	-0-	18	1 1	480	2 N	-0-		-0-
*07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	12	1 1	212	2 N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 5015		RRCID -> 196300		COMPL. DATE 05/23/2003		TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3043 - 3930				
03	682 N	43	-0-	-639	-0-	6	1 1	36	2 N	1	1 1	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1 1		N	-0-		-0-
05	527 N	1	-0-	-526	-0-	1	2 1		N	-0-		-0-
06	411 N	411	-0-	-0-	-0-	15	1 1	396	2 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-

LONGFELLOW R3		WELL #: C601		RRCID -> 197115		COMPL. DATE 11/24/2002		TOTAL DEPTH 5529 PERF. 3135 - 3432				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

WEST RANCH		WELL #: 5017		RRCID -> 197592		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 4516 PERF. 3582 - 3942				
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2 1		N	-0-		-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1 1	33	2 N	-0-		-0-
06	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	49	1 1	1340	2 N	-0-		-0-
*07	394 N	394	-0-	-0-	-0-	21	1 1	373	2 N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 5018		RRCID -> 197593		COMPL. DATE 08/05/2003		TOTAL DEPTH 4163 PERF. 3750 - 4018				
03	248 N	26	-0-	-222	-0-	3	1 1	22	2 N	1	1 1	-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1 1		N	-0-		-0-
05	217 N	3	-0-	-214	-0-	3	2 1		N	-0-		-0-
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	6	1 1	175	2 N	-0-		-0-
*07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1 1	58	2 N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 2901		RRCID -> 197927		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 9068 PERF. 8120 - 8181				
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	1	1 1	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	527 N	-0-	-0-	-527	-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-

OIL AND GAS DIVISION

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	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
03	930 N	205	-0-	-725	-0-	27 1	177 2	N	1 1	-0-
						1 9				
04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	12 1	106 2	N	-0-	-0-
05	713 N	83	-0-	-630	-0-	6 1	77 2	N	-0-	-0-
06	676 N	676	-0-	-0-	-0-	24 1	652 2	N	-0-	-0-
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	17 1	299 2	N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ALLISON		WELL #: 201		RRCID -> 198036		COMPL. DATE 08/04/2003		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8134 - 8320		
03	DLQ G-10	2	-0-	2	2	1 2	1 9	Y	1 1	57
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-	57
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-	57
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-	57
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-	57
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2			Y	NO RPT	57

LONGFELLOW		WELL #: 202		RRCID -> 198039		COMPL. DATE 09/15/2003		TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7181 - 7346		
03	961 N	367	-0-	-594	-0-	48 1	318 2	N	1 1	-0-
						1 9				
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	19 1	173 2	N	-0-	-0-
05	868 N	104	-0-	-764	-0-	8 1	96 2	N	-0-	-0-
06	601 N	601	-0-	-0-	-0-	21 1	580 2	N	-0-	-0-
07	320 N	320	-0-	-0-	-0-	17 1	303 2	N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2301		RRCID -> 198231		COMPL. DATE 09/18/2003		TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4287 - 6115		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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-

WEST RANCH		WELL #: 609		RRCID -> 198342		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 4344 PERF. 3709 - 4344		
03	62 N	22	-0-	-40	-0-	3 1	19 2	N	-0-	-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	N	-0-	-0-
05	62 N	6	-0-	-56	-0-	6 2		N	-0-	-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1 1	36 2	N	-0-	-0-
07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1 1	20 2	N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 607		RRCID -> 198345		COMPL. DATE 10/04/2003		TOTAL DEPTH 7946 PERF. 6898 - 7946		
03	DLQ G-10	1299	-0-	1299	3127	1298 2	1 9	Y	1 1	-0-
04	2200 N	573	-0-	-1627	1500	573 2		Y	-0-	-0-
05	1500 N	-0-	-0-	-1500	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
WEST RANCH		WELL #: 608		RRCID -> 198879		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH 4819 PERF. 2716 - 4687								
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
03	403 N	108	-0-	-295	-0-	14	1	93	2	N	1	1	1			-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	1	9			N						-0-
05	558 N	29	-0-	-529	-0-	6	1	54	2	N	-0-					-0-
06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
07	152 N	152	-0-	-0-	-0-	15	1	417	2	N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8	1	144	2	N	NO RPT					-0-

ALLISON		WELL #: 304		RRCID -> 198887		COMPL. DATE 10/25/2003		TOTAL DEPTH 9226 PERF. 7530 - 9061								
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			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-

WEST RANCH		WELL #: 5021		RRCID -> 199611		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3056 - 4229								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WEST RANCH		WELL #: 606		RRCID -> 199613		COMPL. DATE 11/09/2003		TOTAL DEPTH 8912 PERF. 5682 - 6592								
03	DLQ G-10	665	-0-	665	1599	664	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	2200 N	609	-0-	-1591	8	609	2			Y	-0-					-0-
05	8 N	-0-	-0-	-8	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON 2		WELL #: 1303		RRCID -> 199618		COMPL. DATE 11/04/2003		TOTAL DEPTH 2412 PERF. 1934 - 2304								
03	DLQ G-10	18	-0-	18	65	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
04	74 N	9	-0-	-65	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH		WELL #: 6010		RRCID -> 199629		COMPL. DATE 11/24/2003		TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2595 - 4274								
03	93 N	28	-0-	-65	-0-	4	1	24	2	N	-0-					-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
05	93 N	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	3	1	85	2	N	-0-					-0-
*07	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST RANCH		WELL #: 6014		RRCID -> 200347		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3862 - 4552		
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
03	558 N	8	-0-	-550	-0-	1 1	N	1	1 1	182
						1 9				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		182
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-		N	10	90 1	102
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	6		108
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	9		117
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		117

WEST RANCH		WELL #: 2305		RRCID -> 201354		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 4404 PERF. 2101 - 4190		
03	248 N	52	-0-	-196	-0-	7 1	N	-0-		-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3 1	N	-0-		-0-
05	124 N	12	-0-	-112	-0-	1 1	N	-0-		-0-
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	5 1	N	-0-		-0-
*07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2304		RRCID -> 201355		COMPL. DATE 01/18/2004		TOTAL DEPTH 4401 PERF. 3516 - 3879		
03	775 N	43	-0-	-732	-0-	6 1	N	1	1 1	-0-
						1 9				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	558 N	16	-0-	-542	-0-	1 1	N	-0-		-0-
06	735 N	735	-0-	-0-	-0-	26 1	N	-0-		-0-
*07	598 N	598	-0-	-0-	-0-	32 1	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WEST STATE		WELL #: 2406		RRCID -> 201356		COMPL. DATE 02/24/2004		TOTAL DEPTH 5598 PERF. 3640 - 4882		
03	124 N	92	-0-	-32	-0-	12 1	N	-0-		-0-
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	5 1	N	-0-		-0-
05	124 N	26	-0-	-98	-0-	2 1	N	-0-		-0-
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	5 1	N	-0-		-0-
*07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	5 1	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 5022		RRCID -> 201371		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3462 - 3693		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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-

WEST STATE		WELL #: 2405		RRCID -> 201372		COMPL. DATE 02/21/2004		TOTAL DEPTH 4965 PERF. 2710 - 4756		
03	279 N	54	-0-	-225	-0-	7 1	N	-0-		-0-
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	3 1	N	-0-		-0-
05	217 N	17	-0-	-200	-0-	1 1	N	-0-		-0-
06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	7 1	N	-0-		-0-
*07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	7 1	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409											
WEST STATE		WELL #: 2404		RRCID -> 201766		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL DEPTH 4546 PERF. 3177 - 4356					
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
03	93 N	17	-0-	-76	-0-	2	1	15	2	N	-0-		-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-		-0-
05	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-		-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-		-0-
*07	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 701		RRCID -> 201767		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 7151 PERF. 6695 - 6998					
03	155 N	70	-0-	-85	-0-	9	1	61	2	N	-0-		-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	N	-0-		-0-
05	155 N	21	-0-	-134	-0-	2	1	19	2	N	-0-		-0-
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	4	1	113	2	N	-0-		-0-
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2501		RRCID -> 203339		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 10445 PERF. 6263 - 6994					
03	DLQ G-10	2	-0-	2	59	2	2			Y	-0-		17
04	59 N	-0-	-0-	-59	-0-					Y	-0-		17
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		17
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		17
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		17
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		17

WEST STATE		WELL #: 2403		RRCID -> 203340		COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6679 - 9412					
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	10	1	67	2	N	1	1 1	13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9			N	-0-		13
05	961 N	11	-0-	-950	-0-	1	1	10	2	N	-0-		13
06	660 N	660	-0-	-0-	-0-	23	1	637	2	N	-0-		13
*07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	2	N	-0-		13
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		13

WEST RANCH		WELL #: 6012		RRCID -> 203343		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 9092 PERF. 6001 - 6684					
03	DLQ G-10	760	-0-	760	1705	760	2			Y	-0-		-0-
04	2200 N	552	-0-	-1648	57	552	2			Y	-0-		-0-
05	57 N	-0-	-0-	-57	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

LONGFELLOW 130		WELL #: 3301		RRCID -> 203347		COMPL. DATE 01/29/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4579 - 5538					
03	372 N	14	-0-	-358	-0-	2	1	12	2	N	-0-		45
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-		45
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		45

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409											
ALLISON		WELL #: 306L		RRCID -> 203689		COMPL. DATE 05/29/2004		TOTAL DEPTH 12076 PERF. 5460 - 5585					
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	
03	DLQ G-10	1002	-0-	1002	2027	1002	2	Y	-0-			-0-	
04	T. A.	734	-0-	734	2761	734	2	Y	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	2761			Y	-0-			-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	2761			Y	-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	2761			Y	-0-			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2761			Y	NO RPT			-0-	

WEST RANCH				WELL #: 6015		RRCID -> 203855		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3706 - 4180			
03	713 N	341	-0-	-372	-0-	45	1	295	2	N	1	1 1	-0-
						1	9						
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	17	1	151	2	N	-0-		-0-
05	744 N	99	-0-	-645	-0-	7	1	92	2	N	-0-		-0-
06	576 N	576	-0-	-0-	-0-	20	1	556	2	N	-0-		-0-
*07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	18	1	311	2	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WEST RANCH				WELL #: 2302		RRCID -> 204037		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 11216 PERF. 6242 - 9092			
03	DLQ G-10	14	-0-	14	175	14	2	Y	-0-			-0-	
04	175 N	-0-	-0-	-175	-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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

WEST RANCH				WELL #: 2310		RRCID -> 204038		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3152 - 3892			
03	124 N	45	-0-	-79	-0-	6	1	39	2	N	-0-	7	
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	N	-0-	7	
05	93 N	15	-0-	-78	-0-	1	1	14	2	N	-0-	7	
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	82	2	N	-0-	7	
*07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	N	-0-	7	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	7	

LONGFELLOW 600 MD				WELL #: 801		RRCID -> 204971		COMPL. DATE 12/13/2003		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6004 - 7486			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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-	

WEST RANCH				WELL #: 3403		RRCID -> 204973		COMPL. DATE 01/02/2004		TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5772 - 7882			
03	279 N	175	-0-	-104	-0-	23	1	151	2	N	1	1 1	7
						1	9						
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	2	N	-0-		7
05	279 N	21	-0-	-258	-0-	2	1	19	2	N	-0-		7
06	644 N	644	-0-	-0-	-0-	23	1	621	2	N	-0-		7
*07	476 N	476	-0-	-0-	-0-	26	1	450	2	N	-0-		7
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		7

OIL AND GAS DIVISION

 PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
 ALLISON 2003 WELL #: 1102 RRCID -> 205155 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 4075 - 4185

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
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

 LONGFELLOW 170 WELL #: 501 RRCID -> 205281 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 13441 PERF. 3830 - 4150

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

 WEST RANCH WELL #: 6013 RRCID -> 205367 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7368 - 7952

03	155 N	42	-0-	-113	-0-	6	1	36	2	N	-0-					-0-
04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
05	124 N	13	-0-	-111	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	5	1	147	2	N	-0-					-0-
*07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 WEST RANCH WELL #: 2309A RRCID -> 205776 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3360 - 4534

03	248 N	82	-0-	-166	-0-	11	1	71	2	N	-0-					-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	N	-0-					-0-
05	217 N	24	-0-	-193	-0-	2	1	22	2	N	-0-					-0-
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	5	1	149	2	N	-0-					-0-
*07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 WEST RANCH WELL #: 2306 RRCID -> 205893 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 4244 PERF. 3743 - 4064

03	651 N	32	-0-	-619	-0-	4	1	27	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	620 N	1	-0-	-619	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	825 N	825	-0-	-0-	-0-	29	1	796	2	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-

 LONGFELLOW WELL #: 4034 RRCID -> 205895 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 4699 PERF. 4605 - 4699

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST RANCH		WELL #: 2205		RRCID -> 205908		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 4403 PERF. 2262 - 4142		
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
03	558 N	218	-0-	-340	-0-	29 1	188 2	N	1 1	-0-
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	1 9	97 2	N		-0-
05	496 N	59	-0-	-437	-0-	4 1	55 2	N		-0-
06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	13 1	360 2	N		-0-
*07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	10 1	171 2	N		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2206		RRCID -> 205911		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 4508 PERF. 2684 - 3994		
03	62 N	23	-0-	-39	-0-	3 1	20 2	N		-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	N		-0-
05	62 N	6	-0-	-56	-0-	6 2		N		-0-
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1 1	37 2	N		-0-
*07	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1 1	21 2	N		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2303		RRCID -> 206085		COMPL. DATE 09/26/2004		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8352 - 8382		
03	DLQ G-10	238	-0-	238	859	31 1	206 2	Y	1 1	-0-
04	969 N	110	-0-	-859	-0-	11 1	99 2	Y		-0-
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5 1	59 2	Y		-0-
06	473 N	473	-0-	-0-	-0-	17 1	456 2	Y		-0-
*07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	11 1	186 2	Y		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4035		RRCID -> 207716		COMPL. DATE 11/30/2004		TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2979 - 4224		
03	93 N	22	-0-	-71	-0-	3 1	19 2	N		27
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	N		27
05	93 N	24	-0-	-69	-0-	2 1	22 2	N		27
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	3 1	71 2	N		27
*07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1 1	20 2	N		27
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	27

WEST RANCH		WELL #: 2308		RRCID -> 208218		COMPL. DATE 12/20/2004		TOTAL DEPTH 4413 PERF. 2640 - 4115		
03	186 N	7	-0-	-179	-0-	1 1	6 2	N		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N		-0-
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	8 1	206 2	N		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6016		RRCID -> 208561		COMPL. DATE 04/10/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6386 - 6520		
03	DLQ G-10	110	-0-	110	231	110 2		Y		-0-
04	314 N	83	-0-	-231	-0-	83 2		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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
ALLISON		WELL #: 2108		RRCID -> 208577		COMPL. DATE 10/31/2004		TOTAL DEPTH 6781 PERF. 5129 - 5376			
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
03	403 N	159	-0-	-244	-0-	21	1 138	2 N	-0-		-0-
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	8	1 74	2 N	-0-		-0-
05	372 N	44	-0-	-328	-0-	3	1 41	2 N	-0-		-0-
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	10	1 265	2 N	-0-		-0-
*07	152 N	152	-0-	-0-	-0-	8	1 144	2 N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH				WELL #: 2311		RRCID -> 208596		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2192 - 4437	
03	1116 N	37	-0-	-1079	-0-	5	1 31	2 N	1	1 1	162
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9				
05	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-		162
06	887 N	887	-0-	-0-	-0-	31	1 849	2 N	3	103 1	62
						7	9		6		68
*07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	2	1 37	2 N	20		88
						22	9				
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		88

WEST RANCH				WELL #: 6023		RRCID -> 208597		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH 4996 PERF. 2746 - 4276	
03	899 N	79	-0-	-820	-0-	10	1 68	2 N	1	1 1	-0-
						1	9				
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1 13	2 N	-0-		-0-
05	651 N	29	-0-	-622	-0-	2	1 27	2 N	-0-		-0-
06	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	37	1 1002	2 N	-0-		-0-
*07	168 N	168	-0-	-0-	-0-	9	1 159	2 N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALLISON				WELL #: 2104		RRCID -> 208766		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH 6192 PERF. 4412 - 6126	
03	868 N	140	-0-	-728	-0-	18	1 121	2 N	1	1 1	-0-
						1	9				
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	6	1 58	2 N	-0-		-0-
05	651 N	24	-0-	-627	-0-	2	1 22	2 N	-0-		-0-
06	484 N	484	-0-	-0-	-0-	17	1 467	2 N	-0-		-0-
*07	240 N	240	-0-	-0-	-0-	13	1 227	2 N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH				WELL #: 6024		RRCID -> 209428		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL DEPTH 4620 PERF. 3446 - 4188	
03	62 N	22	-0-	-40	-0-	3	1 19	2 N	-0-		-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1 10	2 N	-0-		-0-
05	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	2	N	-0-		-0-
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1 34	2 N	-0-		-0-
*07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1 19	2 N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH				WELL #: 2209		RRCID -> 209628		COMPL. DATE 04/30/2005		TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3038 - 4073	
03	62 N	21	-0-	-41	-0-	3	1 18	2 N	-0-		7
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1 10	2 N	-0-		7
05	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	2	N	-0-		7
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1 34	2 N	-0-		7
*07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1 19	2 N	-0-		7
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//	71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS													
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//	508409																		
WEST RANCH		WELL #:	3305	RRCID ->	209696	COMPL. DATE	04/27/2005	TOTAL DEPTH	9185	PERF.	6157 - 7392										
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							
03	310 N	127	-0-	-183	-0-	17	1	110	2	N	-0-			-0-							
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	2	N	-0-			-0-							
05	310 N	29	-0-	-281	-0-	2	1	27	2	N	-0-			-0-							
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	9	1	237	2	N	-0-			-0-							
*07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	2	N	-0-			-0-							
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
LONGFELLOW STATE "600"												WELL #:	1501	RRCID ->	209877	COMPL. DATE	12/08/2004	TOTAL DEPTH	8815	PERF.	6502 - 6647
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
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-							
ALLISON												WELL #:	2107	RRCID ->	210269	COMPL. DATE	06/08/2005	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3938 - 4511
03	558 N	49	-0-	-509	-0-	6	1	42	2	N	1	1	1	-0-							
						1	9														
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-			-0-							
05	434 N	-0-	-0-	-434	-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-							
LONGFELLOW STATE "600"												WELL #:	1503	RRCID ->	210480	COMPL. DATE	07/21/2005	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4942 - 5108
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
LONGFELLOW STATE "600"												WELL #:	1502	RRCID ->	210571	COMPL. DATE	03/22/2005	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	4924 - 5047
03	899 N	141	-0-	-758	-0-	18	1	122	2	N	1	1	1	-0-							
						1	9														
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-							
05	775 N	-0-	-0-	-775	-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-							
WEST RANCH												WELL #:	2208	RRCID ->	210945	COMPL. DATE	07/14/2005	TOTAL DEPTH	4255	PERF.	2766 - 4110
03	372 N	135	-0-	-237	-0-	18	1	117	2	N	-0-			27							
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-			27							
05	341 N	12	-0-	-329	-0-	1	1	11	2	N	-0-			27							
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	2	N	-0-			27							
*07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-			27							
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27							

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 3404		RRCID -> 211086		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 7998 PERF. 5922 - 7774			
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
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	2	N	-0-
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-
05	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	N	-0-
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	2	N	-0-
*07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 3106		RRCID -> 212044		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 7503 PERF. 4964 - 5470			
03	589 N	14	-0-	-575	-0-	2	1	10	2	N	-0-
						2	9			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-
06	472 N	472	-0-	-0-	-0-	17	1	455	2	N	-0-
*07	403 N	403	-0-	-0-	-0-	22	1	381	2	N	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 3109		RRCID -> 212231		COMPL. DATE 05/22/2005		TOTAL DEPTH 13092 PERF. 6151 - 6537			
03	1116 N	32	-0-	-1084	-0-	4	1	26	2	N	-0-
						2	9			N	-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-
05	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	12	1	330	2	N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 3210		RRCID -> 212501		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6556 - 7274			
03	124 N	3	-0-	-121	-0-	1	2	2	9	N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 6026		RRCID -> 213605		COMPL. DATE 12/18/2005		TOTAL DEPTH 4689 PERF. 3890 - 4600			
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 6025		RRCID -> 214450		COMPL. DATE 12/05/2005		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3786 - 3872			
03	310 N	4	-0-	-306	-0-	1	1	3	2	N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	6	1	155	2	N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
ALLISON		WELL #: 3010		RRCID -> 215317		COMPL. DATE 01/16/2006		TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5382 - 6325				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	8 1	51 2	N	1	1 1		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1 9		N	-0-			-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 801A		RRCID -> 215373		COMPL. DATE 04/28/2009		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5280 - 6630				
03	DLQ G-10	314	-0-	314	2018	41 1	267 2	Y	5	1 1		102
04	2018 N	-0-	-0-	-2018	-0-	6 9		Y	-0-			102
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	85 1		17
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	12 1	212 2	Y	-0-			17
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17

ALLISON		WELL #: 2110		RRCID -> 215432		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4434 - 4805				
03	372 N	26	-0-	-346	-0-	3 1	23 2	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279	-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-

WEST RANCH		WELL #: 2204		RRCID -> 215435		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3222 - 4562				
03	DLQ G-10	117	-0-	117	352	117 2		Y	-0-			75
04	438 N	86	-0-	-352	-0-	86 2		Y	-0-			75
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			75
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			75
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			75
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			75

WEST RANCH		WELL #: 2210		RRCID -> 215553		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3036 - 4300				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

ALLISON 2		WELL #: 1305		RRCID -> 215587		COMPL. DATE 10/22/2005		TOTAL DEPTH 9590 PERF. 2500 - 2822				
03	DLQ G-10	135	-0-	135	432	18 1	117 2	Y	-0-			-0-
04	491 N	59	-0-	-432	-0-	6 1	53 2	Y	-0-			-0-
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3 1	36 2	Y	-0-			-0-
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	8 1	218 2	Y	-0-			-0-
*07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	7 1	119 2	Y	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST RANCH		WELL #: 6021		RRCID -> 216198		COMPL. DATE 11/16/2006		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3524 - 3885		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
03	558 N	13	-0-	-545	-0-	2 1	10 2	N	1 1	-0-
						1 9				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	403 N	-0-	-0-	-403	-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-

WEST RANCH		WELL #: 5032		RRCID -> 216249		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 4583 PERF. 3734 - 4320		
03	93 N	14	-0-	-79	-0-	2 1	12 2	N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5031		RRCID -> 216459		COMPL. DATE 04/22/2006		TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4927 - 5322		
03	DLQ G-10	1	-0-	1	331	1 2		Y	-0-	-0-
04	331 N	-0-	-0-	-331	-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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3307		RRCID -> 216626		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 5671 - 8103		
03	589 N	160	-0-	-429	-0-	21 1	138 2	N	1 1	-0-
						1 9				
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	8 1	75 2	N	-0-	-0-
05	465 N	41	-0-	-424	-0-	3 1	38 2	N	-0-	-0-
06	528 N	528	-0-	-0-	-0-	19 1	509 2	N	-0-	-0-
*07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	7 1	119 2	N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6028		RRCID -> 216883		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3270 - 3420		
03	248 N	99	-0-	-149	-0-	13 1	86 2	N	-0-	-0-
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	5 1	46 2	N	-0-	-0-
05	217 N	29	-0-	-188	-0-	2 1	27 2	N	-0-	-0-
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	6 1	163 2	N	-0-	-0-
*07	91 N	91	-0-	-0-	-0-	5 1	86 2	N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5034		RRCID -> 216902		COMPL. DATE 04/24/2006		TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3564 - 3970		
03	434 N	13	-0-	-421	-0-	2 1	11 2	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-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-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 5035		RRCID -> 217302		COMPL. DATE 08/26/2007		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3122 - 4018			
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
03	310 N	44	-0-	-266	-0-	6	1	38	2	N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	279 N	2	-0-	-277	-0-	2	2			N	-0-
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	8	1	214	2	N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WEST STATE		WELL #: 2411		RRCID -> 217327		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5060 - 5980			
03	DLQ G-10	40	-0-	40	1106	40	2			Y	-0-
04	1106 N	-0-	-0-	-1106	-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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

WEST STATE		WELL #: 401E		RRCID -> 217742		COMPL. DATE 06/27/2005		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4748 - 5158			
03	558 N	160	-0-	-398	-0-	160	2			N	-0-
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5101		RRCID -> 217743		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 13199 PERF. 4786 - 4928			
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 5033		RRCID -> 217783		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3464 - 4296			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
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

WEST RANCH		WELL #: 6030		RRCID -> 217786		COMPL. DATE 09/29/2006		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3968 - 4230			
03	558 N	56	-0-	-502	-0-	7	1	48	2	N	1
						1	9				1
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-
05	465 N	10	-0-	-455	-0-	1	1	9	2	N	-0-
06	441 N	441	-0-	-0-	-0-	16	1	425	2	N	-0-
*07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	2	N	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 2702		RRCID -> 218064		COMPL. DATE 05/31/2006		TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5622 - 5798			
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
03	10 N	4	-0-	-6	-0-	1	1	3	2	N	-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-
05	8 N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-
*07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 5020		RRCID -> 218568		COMPL. DATE 06/17/2006		TOTAL DEPTH 8590 PERF. 5656 - 6060			
03	DLQ G-10	1	-0-	1	171	1	2			Y	-0-
04	171 N	-0-	-0-	-171	-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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

ALLISON		WELL #: 2112		RRCID -> 218608		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3721 - 5300			
03	124 N	41	-0-	-83	-0-	5	1	36	2	N	-0-
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-
05	124 N	10	-0-	-114	-0-	1	1	9	2	N	-0-
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	N	-0-
*07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 4301		RRCID -> 218839		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7322 - 7905			
03	961 N	391	-0-	-570	-0-	391	2			N	-0-
04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-
05	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 3002		RRCID -> 219122		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5524 - 6552			
03	682 N	226	-0-	-456	-0-	30	1	194	2	N	2
						2	9				1
04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	12	1	107	2	N	-0-
05	1023 N	150	-0-	-873	-0-	11	1	139	2	N	-0-
06	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	44	1	1201	2	N	-0-
*07	331 N	331	-0-	-0-	-0-	18	1	313	2	N	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 7101		RRCID -> 219195		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 4832 - 5774			
03	1116 N	697	-0-	-419	-0-	697	2			N	-0-
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-
05	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
ALLISON		WELL #: 4702		RRCID -> 219533		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 12952 PERF. 5606 - 7704								
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
03	33573 X	19224	-0-	-14349	-0-	19213	2	11	9	N	10	10	1			-0-
04	32490 X	17514	-0-	-14976	-0-	17514	2			N	-0-					-0-
05	41044 X	-0-	-0-	-41044	-0-					N	-0-					-0-
06	39720 X	-0-	-0-	-39720	-0-					N	-0-					-0-
07	37541 X	-0-	-0-	-37541	-0-					N	-0-					-0-
08	19220 X	NO RPT	-0-	-19220	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH		WELL #: 3304		RRCID -> 219549		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 8074 PERF. 6132 - 6200								
03	434 N	174	-0-	-260	-0-	23	1	151	2	N	-0-					-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	2	N	-0-					-0-
05	434 N	26	-0-	-408	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-
06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	8	1	231	2	N	-0-					-0-
*07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	138	2	N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON		WELL #: 2111		RRCID -> 219551		COMPL. DATE 07/23/2006		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4556 - 4809								
03	1147 N	22	-0-	-1125	-0-	3	1	18	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
05	651 N	-0-	-0-	-651	-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-

LONGFELLOW		WELL #: 1204		RRCID -> 219777		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 8974 PERF. 6114 - 6557								
03	2139 N	60	-0-	-2079	-0-	8	1	50	2	N	2	2	1			-0-
						2	9									
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	1	1	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH		WELL #: 702		RRCID -> 220038		COMPL. DATE 06/28/2006		TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7580 - 7686								
03	62 N	38	-0-	-24	-0-	5	1	33	2	N	-0-					-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			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-

WILLIAMS		WELL #: 7201		RRCID -> 220210		COMPL. DATE 12/03/2006		TOTAL DEPTH 5533 PERF. 4396 - 4700								
03	15 N	1	-0-	-14	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	6 N	-0-	-0-	-6	-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-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409															
LONGFELLOW STATE "600"		WELL #: 1507		RRCID -> 220459		COMPL. DATE 12/31/2005		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4970 - 5092									
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					
03	3472 X	1413	-0-	-2059	-0-	186	1	1223	2	N	4	4 1	-0-				
04	3360 X	742	-0-	-2618	-0-	4	9	667	2	N	-0-		-0-				
05	3472 X	401	-0-	-3071	-0-	75	1	370	2	N	1	1 1	-0-				
06	3360 X	2313	-0-	-1047	-0-	30	1	2231	2	N	-0-		-0-				
07	3224 X	1308	-0-	-1916	-0-	1	9	1238	2	N	-0-		-0-				
08	1426 X	NO RPT	-0-	-1426	-0-	70	1			N	NO RPT		-0-				
WEST RANCH										WELL #: 6022		RRCID -> 220557		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6594 - 6925	
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	2	N	-0-		-0-				
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-		-0-				
05	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-		-0-				
06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	-0-		-0-				
*07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-		-0-				
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
WEST STATE										WELL #: 402E		RRCID -> 220706		COMPL. DATE 11/11/2005		TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5056 - 5745	
03	DLQ G-10	12	-0-	12	37	12	2			Y	-0-		-0-				
04	44 N	7	-0-	-37	-0-	7	2			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-				
WEST RANCH SOUTH										WELL #: 5104		RRCID -> 220708		COMPL. DATE 01/29/2006		TOTAL DEPTH 5790 PERF. 4272 - 4766	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
WEST RANCH										WELL #: 3209		RRCID -> 220986		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5299 - 7854	
03	93 N	36	-0-	-57	-0-	5	1	31	2	N	-0-		-0-				
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-		-0-				
05	93 N	11	-0-	-82	-0-	1	1	10	2	N	-0-		-0-				
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	N	-0-		-0-				
*07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-		-0-				
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
LONGFELLOW 130										WELL #: 3303		RRCID -> 220996		COMPL. DATE 02/27/2006		TOTAL DEPTH 6106 PERF. 4260 - 5837	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-		-0-				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-		-0-				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-		-0-				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-		-0-				
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-		-0-				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT		-0-				

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409															
WEST RANCH		WELL #: 5029		RRCID -> 223109		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4864 - 5326									
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	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	21				Y	-0-					-0-	
04	21 N	-0-	-0-	-21	-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. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
WEST RANCH 138										WELL #: 2201		RRCID -> 223165		COMPL. DATE 12/31/2005		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6516 - 8092	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
WEST RANCH										WELL #: 6027		RRCID -> 223167		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3755 - 4363	
03	434 N	67	-0-	-367	-0-	9	1	58	2	N	-0-					-0-	
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	2	N	-0-					-0-	
05	310 N	21	-0-	-289	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-	
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	4	1	117	2	N	-0-					-0-	
*07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	N	-0-					-0-	
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
LONGFELLOW 600 MD										WELL #: 802		RRCID -> 223191		COMPL. DATE 06/18/2007		TOTAL DEPTH 4901 PERF. 2830 - 2962	
03	93 N	59	-0-	-34	-0-	8	1	51	2	N	-0-					-0-	
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-					-0-	
05	93 N	18	-0-	-75	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-	
06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	5	1	143	2	N	-0-					-0-	
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	N	-0-					-0-	
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
ALLISON										WELL #: 2113		RRCID -> 223213		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4264 - 4630	
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	11	1	74	2	N	1	1	1			-0-	
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	9	6	2	N	-0-					-0-	
05	465 N	10	-0-	-455	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-	
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	13	1	359	2	N	-0-					-0-	
*07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-	
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
WEST RANCH										WELL #: 3212		RRCID -> 223431		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5751 - 7375	
03	496 N	206	-0-	-290	-0-	27	1	178	2	N	1	1	1			-0-	
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	1	9	94	2	N	-0-					-0-	
05	527 N	56	-0-	-471	-0-	4	1	52	2	N	-0-					-0-	
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	15	1	410	2	N	-0-					-0-	
*07	271 N	271	-0-	-0-	-0-	15	1	256	2	N	-0-					-0-	
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 3001		RRCID -> 223513		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5890 - 7742			
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
03	31 N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	2	N	-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-
05	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

NORTH PINON		WELL #: 2804		RRCID -> 223787		COMPL. DATE 06/24/2006		TOTAL DEPTH 8062 PERF. 5300 - 5324			
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-
*07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 2701N		RRCID -> 223915		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6246 - 6390			
03	248 N	22	-0-	-226	-0-	3	1	19	2	N	-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

ALLISON		WELL #: 3011		RRCID -> 224051		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4810 - 6902			
03	DLQ G-10	64	-0-	64	148	64	2			Y	-0-
04	194 N	46	-0-	-148	-0-	46	2			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 4601		RRCID -> 224084		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5649 - 9180			
03	DLQ G-10	440	-0-	440	1992	440	2			Y	-0-
04	1992 X	-0-	-0-	-1992	-0-					Y	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	-0-
07	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 5026		RRCID -> 224107		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 8425 PERF. 5128 - 5560			
03	DLQ G-10	2	-0-	2	764	2	2			Y	-0-
04	764 N	-0-	-0-	-764	-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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 5027		RRCID -> 224186		COMPL. DATE 10/15/2006		TOTAL DEPTH 9555 PERF. 6600 - 6718			
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	13	1	87	2	N	-0-
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	2	N	-0-
05	62 N	30	-0-	-32	-0-	2	1	28	2	N	-0-
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	11	1	293	2	N	-0-
*07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	12	1	211	2	N	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
WEST RANCH		WELL #: 3211		RRCID -> 224275		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4950 - 6616								
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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WEST RANCH		WELL #: 2805		RRCID -> 224289		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6019 - 7454								
03	248 N	58	-0-	-190	-0-	8	1	50	2	N	-0-					-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
05	217 N	7	-0-	-210	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	6	1	177	2	N	-0-					-0-
*07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	2	N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH		WELL #: 2703N		RRCID -> 224313		COMPL. DATE 03/07/2007		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6290 - 6790								
03	DLQ G-10	189	-0-	189	1852	24	1	161	2	Y	4	4	1			-0-
04	1859 N	7	-0-	-1852	-0-	4	9									-0-
05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
06	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	Y	1	1	1			-0-
*07	305 N	305	-0-	-0-	-0-	1	9									-0-
08	186 X	NO RPT	-0-	-186	-0-	36	1	993	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH		WELL #: 6035		RRCID -> 224600		COMPL. DATE 11/09/2006		TOTAL DEPTH 4440 PERF. 3280 - 3996								
03	248 N	5	-0-	-243	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	3	1	81	2	N	-0-					-0-
*07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH		WELL #: 6032		RRCID -> 224601		COMPL. DATE 10/24/2006		TOTAL DEPTH 5474 PERF. 3434 - 5108								
03	899 N	44	-0-	-855	-0-	6	1	37	2	N	1	1	1			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9									-0-
05	620 N	-0-	-0-	-620	-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-

WEST RANCH		WELL #: 5025		RRCID -> 224602		COMPL. DATE 09/05/2007		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3896 - 5372								
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1284					Y	1	1	1			-0-
04	1284 N	-0-	-0-	-1284	-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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 6033		RRCID -> 224638		COMPL. DATE 11/04/2006		TOTAL DEPTH 4678 PERF. 3670 - 4410			
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	
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	3 1	20 2	N	-0-	21	
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	N	-0-	21	
05	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 2		N	-0-	21	
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1 1	37 2	N	-0-	21	
*07	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1 1	21 2	N	-0-	21	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	21	

WEST RANCH		WELL #: 704		RRCID -> 224639		COMPL. DATE 04/26/2007		TOTAL DEPTH 8515 PERF. 5140 - 5330			
03	1054 N	797	-0-	-257	-0-	105 1	689 2	N	3	3 1	65
						3 9					
04	406 N	406	-0-	-0-	-0-	41 1	365 2	N	-0-		65
05	1054 N	219	-0-	-835	-0-	16 1	202 2	N	1	1 1	65
						1 9					
06	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	49 1	1321 2	N	-0-		65
07	727 N	727	-0-	-0-	-0-	39 1	688 2	N	-0-		65
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65

ALLISON		WELL #: 2003		RRCID -> 224863		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 5930 PERF. 4520 - 5245			
03	248 N	67	-0-	-181	-0-	9 1	58 2	N	-0-	-0-	
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4 1	37 2	N	-0-	-0-	
05	186 N	23	-0-	-163	-0-	2 1	21 2	N	-0-	-0-	
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	7 1	178 2	N	-0-	-0-	
*07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	5 1	83 2	N	-0-	-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 5019		RRCID -> 224939		COMPL. DATE 10/31/2005		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6836 - 7444			
03	589 N	54	-0-	-535	-0-	7 1	46 2	N	1	1 1	-0-
						1 9					
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	10 1	91 2	N	-0-		-0-
05	372 N	73	-0-	-299	-0-	5 1	68 2	N	-0-		-0-
06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	11 1	304 2	N	-0-		-0-
*07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	9 1	162 2	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2606		RRCID -> 225168		COMPL. DATE 11/09/2006		TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7040 - 7238			
03	DLQ G-10	523	-0-	523	1443	523 2		Y	-0-	-0-	
04	1815 N	372	-0-	-1443	-0-	372 2		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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 5048		RRCID -> 225293		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 4526 PERF. 3705 - 4050			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
 WEST RANCH WELL #: 2212 RRCID -> 225357 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2872 - 4273

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LONGFELLOW 130 WELL #: 3304 RRCID -> 225557 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4928 - 5186

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

WEST RANCH WELL #: 2213 RRCID -> 225729 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2534 - 3220

03	279 N	106	-0-	-173	-0-	14	1	92	2	N	-0-			23
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	2	N	-0-			23
05	279 N	28	-0-	-251	-0-	2	1	26	2	N	-0-			23
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	6	1	163	2	N	-0-			23
*07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	N	-0-			23
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23

WEST RANCH WELL #: 3406 RRCID -> 226283 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6474 - 7672

03	1395 N	456	-0-	-939	-0-	60	1	394	2	N	2	2	1	-0-
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	22	1	199	2	N	-0-			-0-
05	1240 N	143	-0-	-1097	-0-	11	1	132	2	N	-0-			-0-
06	990 N	990	-0-	-0-	-0-	35	1	955	2	N	-0-			-0-
*07	572 N	572	-0-	-0-	-0-	31	1	541	2	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 6034 RRCID -> 226472 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3688 - 4240

03	186 N	86	-0-	-100	-0-	11	1	75	2	N	-0-			-0-
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	2	N	-0-			-0-
05	155 N	39	-0-	-116	-0-	3	1	36	2	N	-0-			-0-
06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	7	1	199	2	N	-0-			-0-
*07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 3207 RRCID -> 226572 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 6270 - 6486

03	DLQ G-10	538	-0-	538	1106	538	2			Y	-0-			-0-
04	1881 N	775	-0-	-1106	-0-	775	2			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	806 X	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
WEST RANCH		WELL #: 3306		RRCID -> 226598		COMPL. DATE 12/13/2006		TOTAL DEPTH 7242 PERF. 5386 - 6120								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH		WELL #: 6036		RRCID -> 226683		COMPL. DATE 12/28/2006		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3859 - 4070								
03	465 N	30	-0-	-435	-0-	4 1	25 2	N	1	1 1						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1 9		N	-0-							-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-							-0-
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	13 1	351 2	N	-0-							-0-
*07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2 1	37 2	N	-0-							-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

WEST RANCH		WELL #: 5043		RRCID -> 226694		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 5592 PERF. 4645 - 4834								
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	944		Y	-0-							-0-
04	944 N	-0-	-0-	-944	-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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-

WEST RANCH		WELL #: 6020		RRCID -> 226697		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 9340 PERF. 6324 - 8815								
03	465 N	365	-0-	-100	-0-	365 2		N	-0-							-0-
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		N	-0-							-0-
05	465 N	-0-	-0-	-465	-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-

WEST RANCH		WELL #: 6037		RRCID -> 226849		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3690 - 4000								
03	DLQ G-10	2	-0-	2	-0-	216	2 2	Y	-0-							-0-
04	216 N	-0-	-0-	-216	-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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-

WEST RANCH		WELL #: 5037		RRCID -> 227085		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5504 - 5940								
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
WEST RANCH		WELL #: 6039		RRCID -> 227097		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4336 - 4442								
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
03	217 N	40	-0-	-177	-0-	5	1	35	2	N	-0-					-0-
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
05	155 N	6	-0-	-149	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	6	1	157	2	N	-0-					-0-
*07	83 N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH		WELL #: 5041		RRCID -> 227106		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5134 - 5346								
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	36					Y	1	1	1			-0-
04	36 N	-0-	-0-	-36	-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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH		WELL #: 5036		RRCID -> 227195		COMPL. DATE 03/27/2007		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5356 - 5790								
03	DLQ G-10	9	-0-	9	1495	9	2			Y	-0-					-0-
04	1495 N	-0-	-0-	-1495	-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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH		WELL #: 5046		RRCID -> 227199		COMPL. DATE 03/19/2007		TOTAL DEPTH 5607 PERF. 4998 - 5366								
03	DLQ G-10	61	-0-	61	1386	61	2			Y	-0-					-0-
04	1386 N	-0-	-0-	-1386	-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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH		WELL #: 3310		RRCID -> 227205		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6140 - 6160								
03	1829 N	40	-0-	-1789	-0-	5	1	32	2	N	3	3	1			-0-
						3	9									
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1395 N	4	-0-	-1391	-0-	3	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	123	2	N	-0-					-0-
*07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH		WELL #: 3309		RRCID -> 227206		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5634 - 6660								
03	279 N	4	-0-	-275	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-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-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 3112		RRCID -> 227228		COMPL. DATE 03/27/2007		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5143 - 5264				
M O	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
03	1457 N	70	-0-	-1387	-0-	9 1	58 2	N	3	3 1		-0-
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	3 9		N	-0-			-0-
05	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-	2 1	16 2	N	1	1 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 3208		RRCID -> 227389		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6638 - 7172				
03	1209 N	62	-0-	-1147	-0-	8 1	53 2	N	1	1 1		-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1 9		N	-0-			-0-
05	899 N	29	-0-	-870	-0-	3 1	31 2	N	-0-			-0-
06	600 N	600	-0-	-0-	-0-	2 1	27 2	N	-0-			-0-
*07	305 N	305	-0-	-0-	-0-	21 1	579 2	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	16 1	289 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 3408		RRCID -> 227394		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6988 - 7150				
03	310 N	173	-0-	-137	-0-	23 1	148 2	N	2	2 1		-0-
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	2 9		N	-0-			-0-
05	217 N	46	-0-	-171	-0-	9 1	80 2	N	-0-			-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	3 1	42 2	N	1	1 1		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1 9		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 6029		RRCID -> 228214		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6112 - 6252				
03	DLQ G-10	324	-0-	324	1049	324 2		Y	-0-			-0-
04	1178 N	129	-0-	-1049	-0-	129 2		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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 5030		RRCID -> 228215		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5375 - 5916				
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 8011		RRCID -> 228823		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3541 - 4568				
03	T. A.	79	-0-	79	889	10 1	69 2	N	-0-			-0-
04	T. A.	29	-0-	29	918	3 1	26 2	N	-0-			-0-
05	T. A.	15	-0-	15	933	1 1	14 2	N	-0-			-0-
06	T. A.	63	-0-	63	996	2 1	61 2	N	-0-			-0-
07	T. A.	39	-0-	39	1035	2 1	37 2	N	-0-			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1035			N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 2611		RRCID -> 228887		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 3975 PERF. 3240 - 3750			
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					
03	1054 N	150	-0-	-904	-0-	20 1	129 2	N	1	1 1	85
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	1 9	68 2	N	-0-		85
05	930 N	61	-0-	-869	-0-	8 1	56 2	N	-0-		85
06	683 N	683	-0-	-0-	-0-	5 1	659 2	N	-0-		85
*07	246 N	246	-0-	-0-	-0-	24 1	233 2	N	-0-		85
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13 1		N	NO RPT		85

WEST RANCH		WELL #: 3214		RRCID -> 228888		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6266 - 7050			
03	1395 N	349	-0-	-1046	-0-	46 1	301 2	N	2	2 1	-0-
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	2 9	128 2	N	-0-		-0-
05	1178 N	71	-0-	-1107	-0-	14 1	66 2	N	-0-		-0-
06	555 N	555	-0-	-0-	-0-	5 1	535 2	N	-0-		-0-
*07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	20 1	331 2	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	19 1		N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3308		RRCID -> 229051		COMPL. DATE 09/07/2017		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5582 - 5800			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

LONGFELLOW STATE "C"		WELL #: 902		RRCID -> 229058		COMPL. DATE 11/27/2017		TOTAL DEPTH 6287 PERF. 4180 - 6150			
03	620 N	272	-0-	-348	-0-	36 1	235 2	N	1	1 1	3
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	1 9	118 2	N	-0-		3
05	620 N	68	-0-	-552	-0-	13 1	63 2	N	-0-		3
06	659 N	659	-0-	-0-	-0-	5 1	636 2	N	-0-		3
07	452 N	452	-0-	-0-	-0-	23 1	428 2	N	-0-		3
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	24 1		N	NO RPT		3

ALLISON		WELL #: 2007		RRCID -> 229059		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5400 - 5650			
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	25 1	165 2	N	2	2 1	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2 9		N	-0-		-0-
05	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-			N	1	1 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3407		RRCID -> 229060		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 8109 PERF. 4870 - 5525			
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	6 1	40 2	N	-0-		-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 2	N	-0-		-0-
05	93 N	5	-0-	-88	-0-	5 2		N	-0-		-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1 1	36 2	N	-0-		-0-
*07	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1 1	22 2	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409												
WEST RANCH		WELL #: 3322		RRCID -> 229129		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 7741 PERF. 5145 - 6818						
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
03	682 N	23	-0-	-659	-0-	3	1	19	2	N	1	1	1	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9			N	-0-			-0-
05	496 N	1	-0-	-495	-0-	1	2			N	-0-			-0-
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	6	1	151	2	N	-0-			-0-
*07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	2	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2705N		RRCID -> 229132		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 7347 PERF. 6236 - 6290						
03	93 N	32	-0-	-61	-0-	4	1	28	2	N	-0-			-0-
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-			-0-
05	93 N	9	-0-	-84	-0-	1	1	8	2	N	-0-			-0-
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	3	1	86	2	N	-0-			-0-
*07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLISON		WELL #: 2125		RRCID -> 229180		COMPL. DATE 04/24/2007		TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4500 - 4618						
03	217 N	40	-0-	-177	-0-	5	1	35	2	N	-0-			-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-			-0-
05	186 N	5	-0-	-181	-0-	5	2			N	-0-			-0-
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	2	N	-0-			-0-
*07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 4303		RRCID -> 229623		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7490 - 7875						
03	DLQ G-10	546	-0-	546	1752	546	2			Y	-0-			-0-
04	1941 N	189	-0-	-1752	-0-	189	2			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 501		RRCID -> 229632		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6232 - 7272						
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1539					Y	-0-			-0-
04	1582 X	43	-0-	-1539	-0-	43	2			Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	1590 X	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-			-0-
07	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 5095		RRCID -> 229637		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3380 - 4216						
03	310 N	95	-0-	-215	-0-	13	1	82	2	N	-0-			-0-
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-			-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
*07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 2704N		RRCID ->	229638	COMPL. DATE	07/06/2007	TOTAL DEPTH	6964	PERF.	6120 - 6210
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
03	62 N	26	-0-	-36	-0-	3	1	23	2	N	-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-
05	62 N	8	-0-	-54	-0-	1	1	7	2	N	-0-
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	N	-0-
*07	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

ALLISON		WELL #: 3013		RRCID ->	230103	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL DEPTH	6305	PERF.	4750 - 6162
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3503		RRCID ->	230311	COMPL. DATE	07/15/2007	TOTAL DEPTH	8530	PERF.	5480 - 7050
03	2542 N	989	-0-	-1553	-0-	130	1	857	2	N	2
						2	9				2 1
04	532 N	532	-0-	-0-	-0-	54	1	478	2	N	-0-
05	2263 N	295	-0-	-1968	-0-	22	1	273	2	N	-0-
06	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	59	1	1609	2	N	-0-
*07	947 N	947	-0-	-0-	-0-	51	1	896	2	N	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 6045		RRCID ->	230315	COMPL. DATE	09/19/2007	TOTAL DEPTH	6779	PERF.	6280 - 6628
03	DLQ G-10	389	-0-	389	1441	4	1	385	2	Y	-0-
04	2027 N	586	-0-	-1441	-0-	2	1	584	2	Y	-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	Y	-0-
*07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 5050		RRCID ->	230388	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	6111	PERF.	4911 - 5788
03	DLQ G-10	60	-0-	60	435	8	1	51	2	Y	1
						1	9				1 1
04	476 N	41	-0-	-435	-0-	4	1	37	2	Y	-0-
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	Y	-0-
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	18	1	493	2	Y	-0-
*07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	Y	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 5089		RRCID ->	230389	COMPL. DATE	07/16/2007	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	3790 - 4044
03	155 N	50	-0-	-105	-0-	7	1	43	2	N	-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-
05	124 N	8	-0-	-116	-0-	1	1	7	2	N	-0-
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	8	1	210	2	N	-0-
*07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	10	1	168	2	N	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5106		RRCID -> 230391		COMPL. DATE 06/10/2007		TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7544 - 7794			
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	
03	DLQ G-10	33	-0-	33	613	4 1	28 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
04	613 N	-0-	-0-	-613	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-		-0-
*07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 6031		RRCID -> 230469		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 5710 PERF. 3200 - 5515			
03	DLQ G-10	579	-0-	579	1312	35 1	543 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
04	1501 N	189	-0-	-1312	-0-	13 1	176 2	Y	-0-		-0-
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	12 1	147 2	Y	-0-		-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		Y	-0-		-0-
*07	154 N	154	-0-	-0-	-0-	8 1	146 2	Y	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 5038		RRCID -> 230471		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 4396 PERF. 3514 - 4020			
03	589 N	24	-0-	-565	-0-	3 1	20 2	N	1	1 1	-0-
						1 9					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	465 N	1	-0-	-464	-0-	1 2		N	-0-		-0-
06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	13 1	343 2	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-

ALLISON		WELL #: 2114		RRCID -> 230473		COMPL. DATE 09/12/2007		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4314 - 4596			
03	248 N	175	-0-	-73	-0-	23 1	152 2	N	-0-		-0-
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	5 1	46 2	N	-0-		-0-
05	403 N	32	-0-	-371	-0-	2 1	30 2	N	-0-		-0-
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	2 1	47 2	N	-0-		-0-
*07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	12 1	205 2	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2703S		RRCID -> 230474		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6247 - 8425			
03	1116 N	822	-0-	-294	-0-	821 2	1 9	N	1	1 1	-0-
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2		N	-0-		-0-
05	2573 N	-0-	-0-	-2573	-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-

WEST RANCH		WELL #: 5076		RRCID -> 230564		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 5603 PERF. 4654 - 5366			
03	DLQ G-10	194	-0-	194	1737	194 2		Y	-0-		-0-
04	1737 N	-0-	-0-	-1737	-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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST RANCH		WELL #: 7021		RRCID -> 230587		COMPL. DATE 08/11/2007		TOTAL DEPTH 4940 PERF. 3988 - 4828		
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
03	961 N	256	-0-	-705	-0-	34 1	221 2	N	1 1	50
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	1 9	103 2	N	-0-	50
05	806 N	76	-0-	-730	-0-	12 1	70 2	N	-0-	50
06	802 N	802	-0-	-0-	-0-	6 1	774 2	N	-0-	50
*07	346 N	346	-0-	-0-	-0-	28 1	327 2	N	-0-	50
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	19 1		N	NO RPT	50

WEST RANCH		WELL #: 707		RRCID -> 230707		COMPL. DATE 07/08/2007		TOTAL DEPTH 8778 PERF. 3310 - 8516		
03	DLQ G-10	252	-0-	252	1435	5 1	246 2	Y	1 1	18
04	1480 N	45	-0-	-1435	-0-	1 9	40 2	Y	-0-	18
05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	5 1	24 2	Y	-0-	18
06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	2 1	167 2	Y	-0-	18
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	6 1	85 2	Y	-0-	18
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5 1		Y	NO RPT	18

LONGFELLOW		WELL #: 4036		RRCID -> 230708		COMPL. DATE 07/07/2007		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3942 - 4300		
03	DLQ G-10	132	-0-	132	565	132 2		Y	-0-	-0-
04	635 X	70	-0-	-565	-0-	70 2		Y	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	450 X	-0-	-0-	-450	-0-			Y	-0-	-0-
07	465 X	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4047		RRCID -> 230709		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 6117 PERF. 4657 - 4942		
03	DLQ G-10	121	-0-	121	663	121 2		Y	-0-	-0-
04	702 N	39	-0-	-663	-0-	39 2		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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WEST STATE		WELL #: 2412		RRCID -> 230777		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5790 - 6210		
03	DLQ G-10	1977	-0-	1977	3958	1976 2	1 9	Y	1 1	-0-
04	2200 N	1519	-0-	-681	3277	1519 2		Y	-0-	-0-
05	3100 N	-0-	-0-	-3100	177			Y	-0-	-0-
06	177 N	-0-	-0-	-177	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	1984 X	NO RPT	-0-	-1984	-0-			Y	NO RPT	-0-

ALLISON		WELL #: 2015		RRCID -> 230833		COMPL. DATE 07/04/2007		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 4914 - 6010		
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2		N	-0-	-0-
04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		N	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-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-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
WEST RANCH		WELL #: 6038		RRCID -> 230911		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 4584 PERF. 3500 - 4290								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1282 X	1282	-0-	-0-	-0-	169	1	1112	2	N	1	1	1		10	
04	900 X	608	-0-	-292	-0-	61	1	547	2	N	-0-				10	
05	930 X	330	-0-	-600	-0-	25	1	305	2	N	-0-				10	
06	2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	77	1	2110	2	N	-0-				10	
*07	1124 X	1124	-0-	-0-	-0-	60	1	1064	2	N	-0-				10	
08	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT				10	

WEST RANCH		WELL #: 5028		RRCID -> 231541		COMPL. DATE 09/05/2007		TOTAL DEPTH 9280 PERF. 4786 - 8802								
03	DLQ G-10	674	-0-	674	20916	674	2			Y	-0-				-0-	
04	20916 X	-0-	-0-	-20916	-0-					Y	-0-				-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	8940 X	-0-	-0-	-8940	-0-					Y	-0-				-0-	
07	5704 X	-0-	-0-	-5704	-0-					Y	-0-				-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

LONGFELLOW FW		WELL #: 1101		RRCID -> 231979		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 24470 PERF. 5972 - 6230								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
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-	

ALLISON		WELL #: 2116		RRCID -> 234155		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 5779 PERF. 2805 - 5600								
03	155 N	68	-0-	-87	-0-	9	1	59	2	N	-0-				-0-	
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-				-0-	
05	155 N	15	-0-	-140	-0-	1	1	14	2	N	-0-				-0-	
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	4	1	111	2	N	-0-				-0-	
*07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	N	-0-				-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

WEST STATE		WELL #: 2415		RRCID -> 234157		COMPL. DATE 08/05/2007		TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2384 - 4312								
03	155 N	23	-0-	-132	-0-	3	1	20	2	N	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-	
06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	N	-0-				-0-	
*07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-				-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

WEST RANCH		WELL #: 6046		RRCID -> 234605		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5586 - 8222								
03	930 X	322	-0-	-608	-0-	39	1	258	2	N	23	181	1		54	
04	900 X	21	-0-	-879	-0-	25	9									
05	930 X	270	-0-	-660	-0-	2	1	19	2	N	-0-				54	
06	900 X	482	-0-	-418	-0-	3	1	41	2	N	205	176	1		83	
07	930 X	66	-0-	-864	-0-	226	9									
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11	1	286	2	N	168	178	1		73	
						185	9									
						4	1	62	2	N	-0-				73	
										N	NO RPT				73	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 6051		RRCID -> 234606		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 7170 PERF. 4076 - 6700			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
03	DLQ G-10	480	-0-	480	1736	56 1	423 2	Y	1	1 1	32
04	1967 N	231	-0-	-1736	-0-	1 9	212 2	Y	-0-		32
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	19 1	67 2	Y	-0-		32
06	417 N	417	-0-	-0-	-0-	5 1	402 2	Y	-0-		32
*07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	15 1	225 2	Y	-0-		32
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13 1		Y	NO RPT		32

WEST RANCH		WELL #: 7020		RRCID -> 234607		COMPL. DATE 07/29/2007		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4740 - 5422			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

WEST RANCH		WELL #: 7023		RRCID -> 234608		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 7987 PERF. 6860 - 7814			
03	1674 N	647	-0-	-1027	-0-	85 1	560 2	N	2	2 1	-0-
04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	2 9	284 2	N	-0-		-0-
05	1519 N	177	-0-	-1342	-0-	32 1	164 2	N	-0-		-0-
06	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	13 1	989 2	N	-0-		-0-
*07	558 N	558	-0-	-0-	-0-	36 1	528 2	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	30 1		N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3409		RRCID -> 234722		COMPL. DATE 09/30/2007		TOTAL DEPTH 7710 PERF. 5960 - 7004			
03	1364 N	638	-0-	-726	-0-	84 1	552 2	N	2	2 1	137
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	2 9	298 2	N	-0-		137
05	1364 N	209	-0-	-1155	-0-	33 1	166 2	N	27	93 1	71
06	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	13 1	1020 2	N	-0-		71
*07	599 N	599	-0-	-0-	-0-	30 9	567 2	N	-0-		71
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	37 1		N	NO RPT		71

WEST RANCH		WELL #: 7043		RRCID -> 234724		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4518 - 4628			
03	496 N	203	-0-	-293	-0-	27 1	175 2	N	1	1 1	43
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	1 9	96 2	N	-0-		43
05	465 N	58	-0-	-407	-0-	11 1	54 2	N	-0-		43
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	4 1	322 2	N	-0-		43
*07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	12 1	180 2	N	-0-		43
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10 1		N	NO RPT		43

WEST RANCH		WELL #: 8020		RRCID -> 234725		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 4670 PERF. 3688 - 4520			
03	186 N	67	-0-	-119	-0-	9 1	58 2	N	-0-		13
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1 1	29 2	N	-0-		13
05	155 N	17	-0-	-138	-0-	3 1	16 2	N	-0-		13
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	1 1	154 2	N	-0-		13
*07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	6 1	103 2	N	-0-		13
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6 1		N	NO RPT		13

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST RANCH		WELL #: 7011		RRCID -> 234740		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6214 - 7474		
M	ALLOW CODE	GAS 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
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	8 1	56 2	N	-0-	212
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	212
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	60

WEST RANCH		WELL #: 7024		RRCID -> 234742		COMPL. DATE 10/07/2007		TOTAL DEPTH 5615 PERF. 3384 - 3939		
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	6 1	40 2	N	1	27
						1 9			1 1	
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2 1	22 2	N	-0-	27
05	248 N	13	-0-	-235	-0-	1 1	12 2	N	-0-	27
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	2 1	56 2	N	-0-	27
*07	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2 1	27 2	N	-0-	27
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	27

WEST RANCH		WELL #: 8021		RRCID -> 234783		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 4412 PERF. 3390 - 4243		
03	527 N	2	-0-	-525	-0-	1 2	1 9	N	1	77
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-	77
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	77

WEST RANCH		WELL #: 5052		RRCID -> 234810		COMPL. DATE 09/12/2007		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3584 - 4292		
03	124 N	86	-0-	-38	-0-	11 1	75 2	N	-0-	-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4 1	31 2	N	-0-	-0-
05	310 N	17	-0-	-293	-0-	1 1	16 2	N	-0-	-0-
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	7 1	192 2	N	-0-	-0-
*07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	5 1	85 2	N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5081		RRCID -> 234811		COMPL. DATE 09/13/2007		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4128 - 4220		
03	589 N	3	-0-	-586	-0-	2 2	1 9	N	1	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	434 N	8	-0-	-426	-0-	1 1	7 2	N	-0-	-0-
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	8 1	221 2	N	-0-	-0-
*07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	10 1	177 2	N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5087		RRCID -> 234812		COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3124 - 4240		
03	31 N	12	-0-	-19	-0-	2 1	10 2	N	-0-	-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 2	N	-0-	-0-
05	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 2		N	-0-	-0-
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1 1	19 2	N	-0-	-0-
*07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409													
WEST RANCH		WELL #: 705R		RRCID -> 234813		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 8082 PERF. 6966 - 7860							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

WEST RANCH		WELL #: 3107		RRCID -> 234903		COMPL. DATE 08/30/2007		TOTAL DEPTH 7252 PERF. 4510 - 6992							
03	DLQ	G-10	546	-0-	546	3318	545	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
04		3318 X	-0-	-0-	-3318	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		4230 X	-0-	-0-	-4230	-0-					Y	-0-			-0-
07		2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2612		RRCID -> 235272		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 5560 PERF. 3718 - 5345							
03		713 N	108	-0-	-605	-0-	14	1	93	2	N	1	1	1	45
							1	9							
04		36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	N	-0-			45
05		496 N	14	-0-	-482	-0-	1	1	13	2	N	-0-			45
06		464 N	464	-0-	-0-	-0-	16	1	448	2	N	-0-			45
*07		365 N	365	-0-	-0-	-0-	20	1	345	2	N	-0-			45
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45

WEST RANCH		WELL #: 3113		RRCID -> 235277		COMPL. DATE 10/13/2007		TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7000 - 7564							
03		1209 N	571	-0-	-638	-0-	75	1	494	2	N	2	2	1	-0-
							2	9							
04		298 N	298	-0-	-0-	-0-	30	1	268	2	N	-0-			-0-
05		1178 N	157	-0-	-1021	-0-	12	1	145	2	N	-0-			-0-
06		901 N	901	-0-	-0-	-0-	32	1	869	2	N	-0-			-0-
*07		507 N	507	-0-	-0-	-0-	27	1	480	2	N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 6043		RRCID -> 235788		COMPL. DATE 10/28/2007		TOTAL DEPTH 9575 PERF. 6092 - 9448							
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

WEST STATE		WELL #: 301		RRCID -> 235791		COMPL. DATE 08/07/2007		TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8308 - 8110							
03	DLQ	G-10	22092	-0-	22092	43457	22084	2	8	9	Y	7	7	1	-0-
04		59461 X	16004	-0-	-43457	-0-	16004	2			Y	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		23340 X	-0-	-0-	-23340	-0-					Y	-0-			-0-
07		22847 X	-0-	-0-	-22847	-0-					Y	-0-			-0-
08		22103 X	NO RPT	-0-	-22103	-0-					Y	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 3215		RRCID -> 235808		COMPL. DATE 10/30/2007		TOTAL DEPTH 7428 PERF. 5276 - 7236			
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	AMT	BALANCE	
03	3999 X	1075	-0-	-2924	-0-	141 1	930 2	N	4	4 1	-0-
04	3870 X	427	-0-	-3443	-0-	4 9	384 2	N	-0-		-0-
05	4030 X	148	-0-	-3882	-0-	43 1	136 2	N	1	1 1	-0-
06	3900 X	2373	-0-	-1527	-0-	11 1	2289 2	N	-0-		-0-
07	2790 X	1013	-0-	-1777	-0-	1 9	959 2	N	-0-		-0-
08	1085 X	NO RPT	-0-	-1085	-0-	84 1		N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3114		RRCID -> 235810		COMPL. DATE 10/04/2007		TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6342 - 6672			
03	2139 N	607	-0-	-1532	-0-	80 1	524 2	N	3	3 1	-0-
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	3 9	279 2	N	-0-		-0-
05	1860 N	196	-0-	-1664	-0-	31 1	180 2	N	1	1 1	-0-
06	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	15 1	1565 2	N	-0-		-0-
*07	747 N	747	-0-	-0-	-0-	1 9	707 2	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	57 1		N	NO RPT		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4045		RRCID -> 235858		COMPL. DATE 08/12/2009		TOTAL DEPTH 9126 PERF. 6228 - 8850			
03	1116 N	104	-0-	-1012	-0-	40 1	89 2	N	1	1 1	-0-
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	14 1	15 2	N	-0-		-0-
05	837 N	22	-0-	-815	-0-	2 1	20 2	N	-0-		-0-
06	731 N	731	-0-	-0-	-0-	2 1	705 2	N	-0-		-0-
*07	295 N	295	-0-	-0-	-0-	26 1	279 2	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	16 1		N	NO RPT		-0-

ALLISON		WELL #: 3021		RRCID -> 236075		COMPL. DATE 09/18/2007		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4586 - 8352			
03	1395 N	733	-0-	-662	-0-	97 1	635 2	N	1	1 1	-0-
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	1 9	301 2	N	-0-		-0-
05	1395 N	176	-0-	-1219	-0-	34 1	163 2	N	-0-		-0-
06	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	13 1	1228 2	N	-0-		-0-
*07	688 N	688	-0-	-0-	-0-	45 1	651 2	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	37 1		N	NO RPT		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4014		RRCID -> 236117		COMPL. DATE 08/26/2007		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3510 - 4946			
03	DLQ G-10	4	-0-	4	187	4 2		Y	-0-		-0-
04	205 N	18	-0-	-187	-0-	18 2		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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
LONGFELLOW		WELL #: 1205		RRCID -> 236118		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7044 - 7920		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	527 N	153	-0-	-374	-0-	20 1	132 2	N	1 1	-0-
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	1 9	143 2	N		-0-
05	682 N	52	-0-	-630	-0-	4 1	48 2	N		-0-
06	572 N	572	-0-	-0-	-0-	20 1	552 2	N		-0-
*07	375 N	375	-0-	-0-	-0-	20 1	355 2	N		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 706		RRCID -> 236153		COMPL. DATE 10/22/2007		TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7760 - 8178		
03	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 2		N	-0-	-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	-0-
05	3 N	-0-	-0-	-3	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3311		RRCID -> 236204		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5186 - 7860		
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	23 1	153 2	N	-0-	-0-
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	5 1	47 2	N	-0-	-0-
05	62 N	9	-0-	-53	-0-	1 1	8 2	N	-0-	-0-
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2 1	46 2	N	-0-	-0-
*07	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1 1	26 2	N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 8031		RRCID -> 236238		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7552 - 7930		
03	1302 N	56	-0-	-1246	-0-	7 1	47 2	N	2 2	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2 9		N	-0-	-0-
05	1054 N	2	-0-	-1052	-0-	1 2	1 9	N	1 1	-0-
06	613 N	613	-0-	-0-	-0-	22 1	591 2	N	-0-	-0-
*07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	11 1	189 2	N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4044		RRCID -> 236241		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8280 - 8830		
03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	48 1	319 2	N	1 1	-0-
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	1 9	163 2	N	-0-	-0-
05	713 N	74	-0-	-639	-0-	6 1	68 2	N	-0-	-0-
06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	18 1	500 2	N	-0-	-0-
*07	297 N	297	-0-	-0-	-0-	16 1	281 2	N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 204		RRCID -> 236243		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 7809 PERF. 6287 - 7282		
03	1426 N	516	-0-	-910	-0-	68 1	446 2	N	2 2	-0-
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	2 9	251 2	N	-0-	-0-
05	1209 N	149	-0-	-1060	-0-	11 1	137 2	N	1 1	-0-
06	837 N	837	-0-	-0-	-0-	1 9	807 2	N	-0-	-0-
07	458 N	458	-0-	-0-	-0-	30 1	433 2	N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	25 1		N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
ALLISON		WELL #: 3012		RRCID -> 236244		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 7805 PERF. 3400 - 7684				
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
03	DLQ G-10	4277	-0-	4277	9958	4276	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
04	13554 X	3596	-0-	-9958	-0-	3596	2		Y	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	4050 X	-0-	-0-	-4050	-0-				Y	-0-		-0-
07	4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-				Y	-0-		-0-
08	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-				Y	NO RPT		-0-

LONGFELLOW STATE "B"		WELL #: 9011		RRCID -> 236245		COMPL. DATE 11/27/2017		TOTAL DEPTH 5957 PERF. 3824 - 5834				
03	837 N	184	-0-	-653	-0-	24	1	159 2	N	1	1 1	-0-
							1	9				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	713 N	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-		-0-
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70 2	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-

WEST RANCH		WELL #: 3505		RRCID -> 237081		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5126 - 5584				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-

WEST RANCH		WELL #: 3217		RRCID -> 237082		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6700 - 7296				
03	775 N	307	-0-	-468	-0-	40	1	266 2	N	1	1 1	-0-
							1	9				
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	14	1	123 2	N	-0-		-0-
05	713 N	68	-0-	-645	-0-	5	1	63 2	N	-0-		-0-
06	577 N	577	-0-	-0-	-0-	20	1	557 2	N	-0-		-0-
*07	277 N	277	-0-	-0-	-0-	15	1	262 2	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ALLISON 4		WELL #: 201		RRCID -> 237083		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5307 - 6388				
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	7076				Y	1	1 1	-0-
04	7210 X	134	-0-	-7076	-0-	134	2		Y	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	4770 X	-0-	-0-	-4770	-0-				Y	-0-		-0-
07	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-				Y	-0-		-0-
08	124 X	NO RPT	-0-	-124	-0-				Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3115		RRCID -> 237133		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6846 - 7710				
03	2418 N	845	-0-	-1573	-0-	111	1	731 2	N	3	3 1	-0-
							3	9				
04	429 N	429	-0-	-0-	-0-	43	1	386 2	N	-0-		-0-
05	2201 N	253	-0-	-1948	-0-	19	1	233 2	N	1	1 1	-0-
							1	9				
06	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	60	1	1622 2	N	-0-		-0-
*07	938 N	938	-0-	-0-	-0-	50	1	888 2	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409										
WEST RANCH SOUTH 4		WELL #:		502	RRCID ->	237134	COMPL. DATE	11/07/2007	TOTAL DEPTH	7075	PERF. 6667 - 6860			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	245				Y	-0-			-0-
04		273 N	28	-0-	-245	-0-	28	2		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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #:		2307	RRCID ->	237196	COMPL. DATE	11/22/2007	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3120 - 4064			
03		93 N	45	-0-	-48	-0-	6	1	39	2	N	-0-		-0-
04		23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-		-0-
05		93 N	13	-0-	-80	-0-	1	1	12	2	N	-0-		-0-
06		74 N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	N	-0-		-0-
*07		42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALLISON		WELL #:		2009	RRCID ->	237199	COMPL. DATE	11/15/2007	TOTAL DEPTH	6293	PERF. 4564 - 6050			
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	1	1	1	-0-
04		13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-		-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93	-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-

WEST RANCH		WELL #:		7044	RRCID ->	237763	COMPL. DATE	10/21/2007	TOTAL DEPTH	5026	PERF. 3190 - 4454			
03		713 N	267	-0-	-446	-0-	35	1	231	2	N	1	1	112
							1	9						
04		139 N	139	-0-	-0-	-0-	14	1	125	2	N	-0-		112
05		651 N	79	-0-	-572	-0-	6	1	73	2	N	-0-		112
06		654 N	654	-0-	-0-	-0-	23	1	631	2	N	-0-		112
*07		335 N	335	-0-	-0-	-0-	18	1	317	2	N	-0-		112
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			112

LONGFELLOW		WELL #:		203	RRCID ->	237764	COMPL. DATE	08/03/2007	TOTAL DEPTH	7606	PERF. 5534 - 7360			
03		496 N	216	-0-	-280	-0-	28	1	187	2	N	1	1	-0-
							1	9						
04		110 N	110	-0-	-0-	-0-	11	1	99	2	N	-0-		-0-
05		496 N	62	-0-	-434	-0-	5	1	57	2	N	-0-		-0-
06		356 N	356	-0-	-0-	-0-	13	1	343	2	N	-0-		-0-
07		203 N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	192	2	N	-0-		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALLISON		WELL #:		4704	RRCID ->	237765	COMPL. DATE	12/01/2007	TOTAL DEPTH	9610	PERF. 5854 - 6190			
03	DLQ	G-10	564	-0-	564	2187	564	2		Y	-0-			-0-
04		2200 N	100	-0-	-2100	87	100	2		Y	-0-			-0-
05		87 N	-0-	-0-	-87	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST RANCH		WELL #: 3108		RRCID -> 237766		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6602 - 6834		
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
03	744 N	127	-0-	-617	-0-	17 1	109 2	N	1 1	-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	1 9	54 2	N	-0-	-0-
05	620 N	30	-0-	-590	-0-	6 1	28 2	N	-0-	-0-
06	453 N	453	-0-	-0-	-0-	2 1	437 2	N	-0-	-0-
*07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	16 1	181 2	N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10 1		N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2610		RRCID -> 237776		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 5570 PERF. 3634 - 5416		
03	155 N	99	-0-	-56	-0-	13 1	86 2	N	-0-	12
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	5 1	45 2	N	-0-	12
05	155 N	28	-0-	-127	-0-	2 1	26 2	N	-0-	12
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	7 1	180 2	N	-0-	12
*07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	5 1	89 2	N	-0-	12
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	12

WEST RANCH		WELL #: 3111		RRCID -> 237785		COMPL. DATE 09/16/2007		TOTAL DEPTH 7171 PERF. 4192 - 7056		
03	155 N	8	-0-	-147	-0-	1 1	6 2	N	1 1	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1 9		N	-0-	-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372	-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-

WEST RANCH		WELL #: 2607		RRCID -> 237838		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 9530 PERF. 3520 - 3685		
03	155 N	62	-0-	-93	-0-	8 1	53 2	N	1 1	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1 9		N	-0-	-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	-0-
06	468 N	468	-0-	-0-	-0-	17 1	451 2	N	-0-	-0-
*07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2 1	44 2	N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 206		RRCID -> 237858		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7204 - 8560		
03	93 N	33	-0-	-60	-0-	4 1	29 2	N	-0-	-0-
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2 1	17 2	N	-0-	-0-
05	62 N	22	-0-	-40	-0-	2 1	20 2	N	-0-	-0-
06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1 1	22 2	N	-0-	-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	31 2	N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3117		RRCID -> 237862		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6672 - 7336		
03	1643 N	695	-0-	-948	-0-	91 1	602 2	N	2 1	-0-
04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	2 9	326 2	N	-0-	-0-
05	1643 N	196	-0-	-1447	-0-	37 1	180 2	N	1 1	-0-
06	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	15 1		N	-0-	-0-
*07	616 N	616	-0-	-0-	-0-	1 9	1036 2	N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	38 1	583 2	N	NO RPT	-0-

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 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
03	589 N	250	-0-	-339	-0-	33 1	216 2	N	1 1	-0-
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	1 9	101 2	N	-0-	-0-
05	558 N	52	-0-	-506	-0-	4 1	48 2	N	-0-	-0-
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	15 1	408 2	N	-0-	-0-
*07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	13 1	236 2	N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4040		RRCID -> 237926		COMPL. DATE 11/01/2016		TOTAL DEPTH 8984 PERF. 5480 - 6950		
03	620 N	22	-0-	-598	-0-	3 1	18 2	N	1 1	43
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1 9		N	-0-	43
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-	43
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	43

WEST RANCH		WELL #: 6065		RRCID -> 237927		COMPL. DATE 11/18/2007		TOTAL DEPTH 5404 PERF. 4846 - 5168		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ALLISON		WELL #: 2005		RRCID -> 237928		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4914 - 5986		
03	31 N	5	-0-	-26	-0-	1 1	4 2	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-	-0-
*07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2	N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 7012		RRCID -> 237929		COMPL. DATE 01/13/2008		TOTAL DEPTH 8712 PERF. 5850 - 8170		
03	950 N	950	-0-	-0-	-0-	125 1	823 2	N	2 1	8
04	418 N	418	-0-	-0-	-0-	2 9	376 2	N	-0-	8
05	1643 N	211	-0-	-1432	-0-	42 1	195 2	N	-0-	8
06	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	16 1	1139 2	N	-0-	8
*07	646 N	646	-0-	-0-	-0-	42 1	611 2	N	-0-	8
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	35 1		N	NO RPT	8

WEST RANCH		WELL #: 7027		RRCID -> 237930		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7348 - 7520		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	3

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST RANCH		WELL #: 3220		RRCID -> 237941		COMPL. DATE 02/10/2008		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6508 - 7134		
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
03	589 N	89	-0-	-500	-0-	12 1	76 2	N	1 1	-0-
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1 9		N		-0-
05	496 N	21	-0-	-475	-0-	2 1	19 2	N		-0-
06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	2 1	19 2	N		-0-
*07	299 N	299	-0-	-0-	-0-	15 1	403 2	N		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	16 1	283 2	N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 7029		RRCID -> 237942		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 5416 PERF. 4694 - 5318		
03	93 N	15	-0-	-78	-0-	2 1	11 2	N	2	145
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	2 9		N		145
05	62 N	13	-0-	-49	-0-	1 1	7 2	N	-0-	155
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2 2	11 9	N	10	157
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	43 2	N	2	157
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9		N	NO RPT	157

WEST RANCH		WELL #: 3313		RRCID -> 237959		COMPL. DATE 02/20/2008		TOTAL DEPTH 7409 PERF. 5860 - 7172		
03	155 N	46	-0-	-109	-0-	6 1	40 2	N	-0-	-0-
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2 1	15 2	N	-0-	-0-
05	124 N	8	-0-	-116	-0-	1 1	7 2	N	-0-	-0-
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	3 1	85 2	N	-0-	-0-
*07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3 1	48 2	N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ALLISON		WELL #: 2006		RRCID -> 237982		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5872		
03	341 N	5	-0-	-336	-0-	1 1	4 2	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-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-

WEST RANCH		WELL #: 708		RRCID -> 237983		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7030 - 7166		
03	1023 N	220	-0-	-803	-0-	29 1	190 2	N	1 1	-0-
04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	1 9		N		-0-
05	806 N	52	-0-	-754	-0-	12 1	105 2	N	-0-	-0-
06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	4 1	48 2	N	-0-	-0-
07	303 N	303	-0-	-0-	-0-	22 1	600 2	N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	16 1	287 2	N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2319		RRCID -> 237989		COMPL. DATE 02/17/2008		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 4960 - 9090		
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409															
WEST RANCH		WELL #: 709		RRCID -> 237990		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5820 - 8010									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03	2046 N	628	-0-	-1418	-0-	82	1	542	2	N	4	4	1			15	
04	366 N	366	-0-	-0-	-0-	37	1	329	2	N	-0-					15	
05	2046 N	229	-0-	-1817	-0-	17	1	211	2	N	1	1	1			15	
06	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	54	1	1458	2	N	-0-					15	
07	724 N	724	-0-	-0-	-0-	39	1	685	2	N	-0-					15	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15	
LONGFELLOW 600										WELL #: 4051		RRCID -> 238032		COMPL. DATE 03/09/2008		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7650 - 8102	
03	4774 X	1415	-0-	-3359	-0-	186	1	1223	2	N	5	5	1			-0-	
04	4620 X	1095	-0-	-3525	-0-	111	1	984	2	N	-0-					-0-	
05	4774 X	570	-0-	-4204	-0-	43	1	526	2	N	1	1	1			-0-	
06	4470 X	3312	-0-	-1158	-0-	117	1	3195	2	N	-0-					-0-	
07	4309 X	1800	-0-	-2509	-0-	97	1	1703	2	N	-0-					-0-	
08	1426 X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-	
WEST RANCH										WELL #: 2216		RRCID -> 238166		COMPL. DATE 06/27/2008		TOTAL DEPTH 9120 PERF. 5736 - 6500	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52	
WEST RANCH										WELL #: 5040		RRCID -> 238171		COMPL. DATE 11/02/2016		TOTAL DEPTH 8410 PERF. 4980 - 5280	
03	806 N	134	-0-	-672	-0-	133	2	1	9	N	1	1	1			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	527 N	-0-	-0-	-527	-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-	
WEST RANCH										WELL #: 3312		RRCID -> 238184		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 7521 PERF. 5930 - 7347	
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	20	1	128	2	N	-0-					-0-	
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	N	-0-					-0-	
05	465 N	17	-0-	-448	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-	
06	507 N	507	-0-	-0-	-0-	18	1	489	2	N	-0-					-0-	
*07	123 N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	2	N	-0-					-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
LONGFELLOW										WELL #: 1208		RRCID -> 238322		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7048 - 7350	
03	744 N	18	-0-	-726	-0-	2	1	15	2	N	1	1	1			-0-	
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-	
05	558 N	6	-0-	-552	-0-	6	2			N	-0-					-0-	
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	11	1	296	2	N	-0-					-0-	
*07	246 N	246	-0-	-0-	-0-	13	1	233	2	N	-0-					-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
ALLISON 4		WELL #: 601		RRCID -> 238765		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 7677 PERF. 6500 - 7590				
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	
03	DLQ	G-10	32	-0-	32	283	32 2	Y	-0-		-0-	
04		306 N	23	-0-	-283	-0-	23 2	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

WEST RANCH		WELL #: 2220		RRCID -> 238770		COMPL. DATE 02/02/2008		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5400 - 8170				
03	DLQ	G-10	504	-0-	504	2609	503 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
04		2609 X	-0-	-0-	-2609	-0-		Y	-0-		-0-	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06		3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-		Y	-0-		-0-	
07		2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-		Y	-0-		-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

WEST RANCH		WELL #: 2320		RRCID -> 238772		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 9113 PERF. 5674 - 8860				
03	DLQ	G-10	335	-0-	335	1564	334 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
04		1564 N	-0-	-0-	-1564	-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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

WEST RANCH		WELL #: 3223		RRCID -> 238776		COMPL. DATE 03/05/2008		TOTAL DEPTH 7423 PERF. 5880 - 7210				
03		3069 X	514	-0-	-2555	-0-	67 1	441 2	N	5	5 1	-0-
							6 9					
04		2970 X	170	-0-	-2800	-0-	17 1	153 2	N	-0-		-0-
05		3255 X	77	-0-	-3178	-0-	6 1	70 2	N	1	1 1	-0-
							1 9					
06		3150 X	490	-0-	-2660	-0-	17 1	473 2	N	-0-		-0-
07		2790 X	210	-0-	-2580	-0-	11 1	199 2	N	-0-		-0-
08		527 X	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3320		RRCID -> 238780		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6058 - 8093				
03		806 N	9	-0-	-797	-0-	1 1	6 2	N	2	2 1	-0-
							2 9					
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
06		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		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-

WEST RANCH		WELL #: 703		RRCID -> 239059		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 8605 PERF. 5518 - 5704				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST STATE		WELL #: 2416		RRCID -> 239061		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6090 - 6290				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	DLQ G-10	19	-0-	19	1302	19	2		Y	-0-	-0-	
04	1302 N	-0-	-0-	-1302	-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. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 6068		RRCID -> 239066		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 8984 PERF. 5520 - 5950				
03	DLQ G-10	393	-0-	393	1172	393	2		Y	-0-	-0-	
04	1608 N	436	-0-	-1172	-0-	436	2		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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 6067		RRCID -> 239068		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 9290 PERF. 7132 - 9070				
03	248 N	14	-0-	-234	-0-	2	1	12	2	N	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-	-0-	
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	82	2	N	-0-	
*07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-	-0-	
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

ALLISON		WELL #: 4802		RRCID -> 239069		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5136 - 7010				
03	DLQ G-10	808	-0-	808	5408	807	2	1	9	Y	1	
04	5408 X	-0-	-0-	-5408	-0-				Y	-0-	-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06	4440 X	-0-	-0-	-4440	-0-				Y	-0-	-0-	
07	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-				Y	-0-	-0-	
08	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 8034		RRCID -> 239089		COMPL. DATE 02/03/2008		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7230 - 7712				
03	372 N	115	-0-	-257	-0-	15	1	100	2	N	-0-	
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-	
05	310 N	14	-0-	-296	-0-	1	1	13	2	N	-0-	
06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	8	1	231	2	N	-0-	
*07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	N	-0-	
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	3	

WEST RANCH		WELL #: 8030		RRCID -> 239094		COMPL. DATE 11/11/2007		TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5236 - 6378				
03	155 N	61	-0-	-94	-0-	8	1	53	2	N	-0-	
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-	
05	155 N	14	-0-	-141	-0-	1	1	13	2	N	-0-	
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	6	1	168	2	N	-0-	
*07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	N	-0-	
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	45	

WEST RANCH		WELL #: 5068		RRCID -> 239101		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7577 - 9700				
03	62 N	22	-0-	-40	-0-	3	1	19	2	N	-0-	
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-	
05	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	2		N	-0-	-0-	
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-	
*07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-	
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409													
WEST RANCH		WELL #: 8023		RRCID -> 239121		COMPL. DATE 04/12/2008		TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5226 - 5868							
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM					
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
03	DLQ	G-10	675	-0-	675	2446	674	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
04		2200 N	92	-0-	-2108	338	92	2			Y	-0-			-0-
05		338 N	-0-	-0-	-338	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ALLISON 4		WELL #: 203		RRCID -> 239158		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5288 - 5522							
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	759					Y	1	1	1	-0-
04		835 X	76	-0-	-759	-0-	76	2			Y	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	-0-			-0-
07		806 X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ALLISON		WELL #: 2117		RRCID -> 239159		COMPL. DATE 05/21/2009		TOTAL DEPTH 9549 PERF. 6510 - 9350							
03	DLQ	G-10	391	-0-	391	1426	391	2			Y	-0-			-0-
04		1435 N	9	-0-	-1426	-0-	9	2			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LONGFELLOW STATE SS		WELL #: 4001		RRCID -> 239290		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 6705 PERF. 2140 - 2635							
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

WEST RANCH		WELL #: 4602		RRCID -> 239291		COMPL. DATE 07/11/2009		TOTAL DEPTH 5130 PERF. 2344 - 3414							
03		62 N	28	-0-	-34	-0-	4	1	24	2	N	-0-			-0-
04		14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-			-0-
05		62 N	8	-0-	-54	-0-	1	1	7	2	N	-0-			-0-
06		46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	N	-0-			-0-
*07		26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2712S		RRCID -> 239293		COMPL. DATE 02/08/2008		TOTAL DEPTH 4872 PERF. 2630 - 4714							
03		62 N	15	-0-	-47	-0-	2	1	13	2	N	-0-			-0-
04		7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-			-0-
05		62 N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-			-0-
06		40 N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	2	N	-0-			-0-
*07		29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2218		RRCID -> 239302		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 4460 PERF. 2796 - 4058							
03		744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	1	1	1	38
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
05		11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-			38
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 8022		RRCID -> 239305		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3280 - 4000				
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 CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	62 N	12	-0-	-50	-0-	2	1	10	2	N	-0-	-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	-0-
05	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-	-0-
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-	-0-
*07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ALLISON		WELL #: 2120		RRCID -> 239307		COMPL. DATE 04/13/2008		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4660 - 4916				
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-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-

WEST RANCH		WELL #: 5054		RRCID -> 239308		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3580 - 4002				
03	465 N	26	-0-	-439	-0-	3	1	23	2	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-	-0-
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	8	1	205	2	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-

WEST RANCH		WELL #: 5063		RRCID -> 239309		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 6004 PERF. 4689 - 5698				
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1068					Y	-0-	-0-
04	1068 N	-0-	-0-	-1068	-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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 7038		RRCID -> 239312		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 5215 PERF. 4454 - 4954				
03	527 N	108	-0-	-419	-0-	14	1	93	2	N	1	10
						1	9					
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	2	N	-0-	10
05	403 N	36	-0-	-367	-0-	3	1	33	2	N	-0-	10
06	848 N	848	-0-	-0-	-0-	30	1	818	2	N	-0-	10
*07	663 N	663	-0-	-0-	-0-	36	1	627	2	N	-0-	10
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	10

WEST RANCH		WELL #: 2217		RRCID -> 239314		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4323 - 4590				
03	DLQ G-10	1	-0-	1	47	1	2			Y	-0-	-0-
04	59 N	12	-0-	-47	-0-	12	2			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
WEST RANCH		WELL #: 5060		RRCID -> 239316		COMPL. DATE 12/09/2007		TOTAL DEPTH 4405 PERF. 3605 - 4190								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	930 N	22	-0-	-908	-0-	3	1	18	2	N	1	1	1			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9			N	-0-					-0-
05	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
06	601 N	601	-0-	-0-	-0-	21	1	580	2	N	-0-					-0-
*07	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH		WELL #: 7022		RRCID -> 239318		COMPL. DATE 12/16/2007		TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4026 - 4176								
03	527 N	11	-0-	-516	-0-	1	1	9	2	N	1	1	1			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9			N	-0-					-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH		WELL #: 6057		RRCID -> 239333		COMPL. DATE 11/11/2007		TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3454 - 3956								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
WEST RANCH		WELL #: 6053		RRCID -> 239336		COMPL. DATE 12/27/2007		TOTAL DEPTH 6330 PERF. 4178 - 6002								
03	DLQ G-10	668	-0-	668	1559	24	1	643	2	Y	1	1	1			47
04	2004 N	445	-0-	-1559	-0-	10	1	435	2	Y	-0-					47
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	Y	-0-					47
06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	11	1	305	2	Y	-0-					47
*07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	170	2	Y	-0-					47
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
LONGFELLOW		WELL #: 4048		RRCID -> 239340		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4120 - 5586								
03	DLQ G-10	366	-0-	366	3830	365	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	3830 X	-0-	-0-	-3830	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	5670 X	-0-	-0-	-5670	-0-					Y	-0-					-0-
07	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WEST RANCH		WELL #: 2317		RRCID -> 239342		COMPL. DATE 08/26/2008		TOTAL DEPTH 4827 PERF. 3200 - 4541								
03	248 N	107	-0-	-141	-0-	14	1	93	2	N	-0-					97
04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	6	1	51	2	N	-0-					97
05	248 N	30	-0-	-218	-0-	2	1	28	2	N	-0-					97
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	6	1	171	2	N	-0-					97
*07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	N	-0-					97
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 2221		RRCID -> 239346		COMPL. DATE 02/17/2008		TOTAL DEPTH 4870 PERF. 3206 - 4726			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
03	DLQ G-10	760	-0-	760	2050	760	2	Y	-0-		105
04	2200 N	528	-0-	-1672	378	528	2	Y	-0-		105
05	378 N	-0-	-0-	-378	-0-			Y	-0-		105
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		105
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		105
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		105

WEST RANCH		WELL #: 7039		RRCID -> 239348		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3510 - 4752			
03	527 N	95	-0-	-432	-0-	12	1	82	2	N	1
						1	9				1
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-
05	434 N	19	-0-	-415	-0-	1	1	18	2	N	-0-
06	472 N	472	-0-	-0-	-0-	17	1	455	2	N	-0-
*07	349 N	349	-0-	-0-	-0-	19	1	330	2	N	-0-
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		80

WEST RANCH		WELL #: 2316		RRCID -> 239349		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3302 - 4204			
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	1
						1	9				1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2225		RRCID -> 239351		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 4270 PERF. 2480 - 3946			
03	DLQ G-10	188	-0-	188	936	25	1	162	2	Y	1
						1	9				1
04	1028 N	92	-0-	-936	-0-	9	1	83	2	Y	-0-
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	2	Y	-0-
06	765 N	765	-0-	-0-	-0-	27	1	738	2	Y	-0-
*07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	19	1	333	2	Y	-0-
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		28

LONGFELLOW STATE 600		WELL #: 1509		RRCID -> 239358		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 7586 PERF. 4344 - 5264			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 7104		RRCID -> 239360		COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4412 - 5194			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409															
ALLISON		WELL #: 2115		RRCID -> 239362		COMPL. DATE 12/30/2007		TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4110 - 4992									
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	
03	2046 N	132	-0-	-1914	-0-	17	1	113	2	N	2	2	1			-0-	
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	9			N	-0-					-0-	
05	1395 N	2	-0-	-1393	-0-	1	2	1	9	N	1	1	1			-0-	
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-	
*07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
WEST RANCH										WELL #: 5064		RRCID -> 239364		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 4381 PERF. 3488 - 4170	
03	558 N	2	-0-	-556	-0-	1	2	1	9	N	1	1	1			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	465 N	-0-	-0-	-465	-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-	
WEST RANCH										WELL #: 5055		RRCID -> 239366		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3898 - 4106	
03	93 N	31	-0-	-62	-0-	4	1	27	2	N	-0-					-0-	
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-					-0-	
05	93 N	-0-	-0-	-93	-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-	
WEST RANCH										WELL #: 8040		RRCID -> 239369		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 8473 PERF. 7424 - 8130	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
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-	
WEST RANCH										WELL #: 2322		RRCID -> 239372		COMPL. DATE 04/14/2008		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3438 - 4064	
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	8	1	50	2	N	1	1	1			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9			N	-0-					-0-	
05	124 N	3	-0-	-121	-0-	3	2			N	-0-					-0-	
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	15	1	406	2	N	-0-					-0-	
*07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
WEST STATE										WELL #: 2417		RRCID -> 239428		COMPL. DATE 10/21/2007		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4173 - 4578	
03	248 N	151	-0-	-97	-0-	20	1	131	2	N	-0-					-0-	
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	8	1	72	2	N	-0-					-0-	
05	248 N	43	-0-	-205	-0-	3	1	40	2	N	-0-					-0-	
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	9	1	241	2	N	-0-					-0-	
*07	143 N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	2	N	-0-					-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 2323		RRCID -> 239429		COMPL. DATE 05/10/2008		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3376 - 4100			
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
03	403 N	64	-0-	-339	-0-	8	1	56	2	N	-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-
05	465 N	19	-0-	-446	-0-	1	1	18	2	N	-0-
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	6	1	175	2	N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 3126		RRCID -> 239463		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 7339 PERF. 6372 - 6764			
03	1395 N	163	-0-	-1232	-0-	21	1	140	2	N	-0-
						2	9				
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	2	N	-0-
05	961 N	46	-0-	-915	-0-	3	1	43	2	N	-0-
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	15	1	406	2	N	-0-
*07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	N	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

LONGFELLOW STATE "F"		WELL #: 2802		RRCID -> 239465		COMPL. DATE 11/27/2017		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7605 - 8293			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 2708N		RRCID -> 239467		COMPL. DATE 04/26/2008		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6132 - 6760			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

LONGFELLOW		WELL #: 4041		RRCID -> 239852		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8124 - 9720			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 3420		RRCID -> 239862		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6360 - 6628			
03	390 N	390	-0-	-0-	-0-	51	1	338	2	N	-0-
						1	9				
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	18	1	156	2	N	-0-
05	961 N	101	-0-	-860	-0-	8	1	93	2	N	-0-
06	738 N	738	-0-	-0-	-0-	26	1	712	2	N	-0-
*07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	18	1	311	2	N	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
WEST RANCH		WELL #: 5071		RRCID ->	239864	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	4500 PERF. 4002 - 4236							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	310 N	21	-0-	-289	-0-	3	1	18	2	N	-0-				-0-	
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-	
05	186 N	6	-0-	-180	-0-	6	2			N	-0-				-0-	
06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	9	1	251	2	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-	

ALLISON		WELL #: 2119		RRCID ->	240061	COMPL. DATE	05/19/2008	TOTAL DEPTH	4930 PERF. 3756 - 4406							
03	DLQ G-10	142	-0-	142	466	142	2			Y	-0-				-0-	
04	541 N	75	-0-	-466	-0-	75	2			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 8037		RRCID ->	240064	COMPL. DATE	05/20/2008	TOTAL DEPTH	9960 PERF. 7418 - 8055							
03	496 N	161	-0-	-335	-0-	21	1	139	2	N	1	1	1		40	
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	1	9								40	
05	496 N	35	-0-	-461	-0-	7	1	61	2	N	-0-				40	
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	N	-0-				40	
*07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	213	2	N	-0-				40	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7	1	126	2	N	-0-				40	

WEST RANCH		WELL #: 2222		RRCID ->	240075	COMPL. DATE	05/26/2008	TOTAL DEPTH	6500 PERF. 5796 - 6296							
03	DLQ G-10	3154	-0-	3154	6366	3154	2			Y	-0-				-0-	
04	8757 X	2391	-0-	-6366	-0-	2391	2			Y	-0-				-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	3630 X	-0-	-0-	-3630	-0-					Y	-0-				-0-	
07	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-				-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

WEST RANCH		WELL #: 7037		RRCID ->	240077	COMPL. DATE	04/26/2008	TOTAL DEPTH	8760 PERF. 6444 - 8576							
03	558 N	279	-0-	-279	-0-	37	1	241	2	N	1	1	1		25	
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	1	9								25	
05	558 N	99	-0-	-459	-0-	19	1	167	2	N	-0-				25	
06	573 N	573	-0-	-0-	-0-	7	1	92	2	N	-0-				25	
*07	338 N	338	-0-	-0-	-0-	20	1	553	2	N	-0-				25	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	18	1	320	2	N	-0-				25	

ALLISON 4		WELL #: 202		RRCID ->	240085	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	7054 PERF. 5676 - 6399							
03	DLQ G-10	5	-0-	5	1075	5	2			Y	-0-				-0-	
04	1143 N	68	-0-	-1075	-0-	68	2			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST RANCH		WELL #: 2229		RRCID -> 240090		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4154 - 4446		
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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4 1	27 2	N	-0-	-0-
04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2 1	21 2	N	-0-	-0-
05	527 N	4	-0-	-523	-0-	4 2		N	-0-	-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-	-0-
*07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2807N		RRCID -> 240097		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 7708 PERF. 6232 - 7206		
03	806 N	67	-0-	-739	-0-	9 1	57 2	N	1	1 1
						1 9				
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 2	N	-0-	-0-
05	651 N	5	-0-	-646	-0-	5 2		N	-0-	-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1 1	32 2	N	-0-	-0-
*07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1 1	23 2	N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3218		RRCID -> 240101		COMPL. DATE 02/12/2008		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7198 - 7925		
03	3162 X	926	-0-	-2236	-0-	122 1	800 2	N	4	4 1
						4 9				
04	3060 X	112	-0-	-2948	-0-	11 1	101 2	N	-0-	-0-
05	3348 X	344	-0-	-3004	-0-	26 1	317 2	N	1	1 1
						1 9				
06	3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-			N	-0-	-0-
07	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-			N	-0-	-0-
08	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3116		RRCID -> 240106		COMPL. DATE 09/22/2016		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 5524 - 6780		
03	62 N	12	-0-	-50	-0-	2 1	10 2	N	-0-	-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3314		RRCID -> 240176		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6252 - 8784		
03	1302 N	431	-0-	-871	-0-	57 1	372 2	N	2	2 1
						2 9				
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	22 1	194 2	N	-0-	-0-
05	1054 N	118	-0-	-936	-0-	9 1	109 2	N	-0-	-0-
06	682 N	682	-0-	-0-	-0-	24 1	658 2	N	-0-	-0-
*07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	20 1	354 2	N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH 138		WELL #: 2707N		RRCID -> 240178		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6722 - 6830		
03	961 N	74	-0-	-887	-0-	10 1	63 2	N	1	1 1
						1 9				33
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2 1	17 2	N	-0-	33
05	806 N	35	-0-	-771	-0-	3 1	32 2	N	-0-	33
06	811 N	811	-0-	-0-	-0-	29 1	782 2	N	-0-	33
*07	294 N	294	-0-	-0-	-0-	16 1	278 2	N	-0-	33
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	33

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
LONGFELLOW		WELL #: 1001		RRCID -> 240432		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6990 - 8848								
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
03	62 N		4	-0-	-58		3 2		1 9	N	1		1 1			-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	186 N		-0-	-0-	-186					N	-0-					-0-
06	20 N		20	-0-	-0-		1 1		19 2	N	-0-					-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH		WELL #: 3124		RRCID -> 240476		COMPL. DATE 06/29/2008		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4906 - 5340								
03	DLQ G-10		388	-0-	388	2236	387 2		1 9	Y	1		1 1			-0-
04		2200 N	-0-	-0-	-2200	36				Y	-0-					-0-
05		36 N	-0-	-0-	-36					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST STATE		WELL #: 404		RRCID -> 240481		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 7507 PERF. 5126 - 7055								
03	DLQ G-10		184	-0-	184	502	184 2			Y	-0-					-0-
04		574 N	72	-0-	-502		72 2			Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH		WELL #: 2228		RRCID -> 240630		COMPL. DATE 06/03/2008		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3 - 4350								
03	DLQ G-10		174	-0-	174	435	174 2			Y	-0-					-0-
04		552 N	117	-0-	-435		117 2			Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH		WELL #: 6091		RRCID -> 240631		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6500 - 8215								
03	DLQ G-10		263	-0-	263	549	2 1	261 2		Y	-0-					-0-
04		742 N	193	-0-	-549		1 1	192 2		Y	-0-					-0-
05		3 N	3	-0-	-0-		3 2			Y	-0-					-0-
06		20 N	20	-0-	-0-		1 1	19 2		Y	-0-					-0-
*07		12 N	12	-0-	-0-		1 1	11 2		Y	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH		WELL #: 2237		RRCID -> 240633		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 4674 PERF. 3140 - 4482								
03	DLQ G-10		209	-0-	209	756	209 2			Y	-0-					-0-
04		829 N	73	-0-	-756		73 2			Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 808		RRCID -> 240640		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7250 - 7934			
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	
03	3968 X	1351	-0-	-2617	-0-	177 1	1168 2	N	5	5 1	-0-
04	3840 X	673	-0-	-3167	-0-	68 1	605 2	N	-0-		-0-
05	3968 X	354	-0-	-3614	-0-	26 1	327 2	N	1	1 1	-0-
06	3540 X	2000	-0-	-1540	-0-	1 9	1929 2	N	-0-		-0-
07	3255 X	1112	-0-	-2143	-0-	71 1	1052 2	N	-0-		-0-
08	1364 X	NO RPT	-0-	-1364	-0-	60 1		N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2233		RRCID -> 240641		COMPL. DATE 07/15/2008		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3104 - 4824			
03	DLQ G-10	1136	-0-	1136	2403	1136 2		Y	-0-	5	
04	2200 N	867	-0-	-1333	1070	867 2		Y	-0-	5	
05	1070 N	-0-	-0-	-1070	-0-			Y	-0-	5	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	5	

WEST RANCH		WELL #: 8036		RRCID -> 240858		COMPL. DATE 07/05/2008		TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7832 - 7940			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 2219		RRCID -> 240934		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 4815 PERF. 4050 - 4350			
03	DLQ G-10	344	-0-	344	1097	344 2		Y	-0-	-0-	
04	1373 N	276	-0-	-1097	-0-	276 2		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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 2232		RRCID -> 241331		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4014 - 4474			
03	DLQ G-10	204	-0-	204	641	204 2		Y	-0-	-0-	
04	841 N	200	-0-	-641	-0-	200 2		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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

ALLISON 4		WELL #: 301		RRCID -> 241336		COMPL. DATE 05/31/2008		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5425 - 6475			
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1550			Y	1	1 1	-0-
04	1626 N	76	-0-	-1550	-0-	76 2		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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
LONGFELLOW		WELL #: 4059		RRCID -> 241696		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8660 - 9122								
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
03	93 N	25	-0-	-68	-0-	3	1	22	2	N	-0-					-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
05	93 N	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	N	-0-					-0-
*07	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4053		RRCID -> 241703		COMPL. DATE 05/31/2008		TOTAL DEPTH 7749 PERF. 5968 - 6964								
03	1085 N	429	-0-	-656	-0-	56	1	372	2	N	1	1	1			-0-
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	22	1	197	2	N	-0-					-0-
05	992 N	111	-0-	-881	-0-	8	1	103	2	N	-0-					-0-
06	697 N	697	-0-	-0-	-0-	25	1	672	2	N	-0-					-0-
*07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	21	1	362	2	N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH		WELL #: 2329		RRCID -> 241789		COMPL. DATE 06/28/2008		TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3374 - 4136								
03	279 N	13	-0-	-266	-0-	2	1	11	2	N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	217 N	1	-0-	-216	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	10	1	267	2	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-

ALLISON		WELL #: 3028		RRCID -> 241792		COMPL. DATE 07/10/2008		TOTAL DEPTH 7210 PERF. 5954 - 7044								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5105		RRCID -> 242119		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4715 - 7326								
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH		WELL #: 6040		RRCID -> 242172		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3280 - 4216								
03	248 N	37	-0-	-211	-0-	5	1	32	2	N	-0-					-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-					-0-
05	186 N	19	-0-	-167	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	6	1	165	2	N	-0-					-0-
*07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH		//CONT.// //CONT.//	71659 700 508409	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS									
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WEST RANCH		WELL #: 5097		RRCID -> 242195	COMPL. DATE 10/27/2008	TOTAL DEPTH 9696	PERF. 6305	-	7494						
03	1457 N	477	-0-	-980	-0-	63 1	412 2	N	2	2	1				-0-
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	2 9	57 2	N	-0-						-0-
05	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-	6 1		N	-0-						-0-
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	12 1	318 2	N	-0-						-0-
*07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2	N	-0-						-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

WEST RANCH		WELL #: 3224		RRCID -> 242196	COMPL. DATE 07/19/2008	TOTAL DEPTH 7302	PERF. 6026	-	6936						
03	3162 X	544	-0-	-2618	-0-	71 1	469 2	N	4	4	1				-0-
04	3060 X	252	-0-	-2808	-0-	4 9	227 2	N	-0-						-0-
05	3162 X	190	-0-	-2972	-0-	25 1	175 2	N	1	1	1				-0-
06	2940 X	2060	-0-	-880	-0-	14 1		N							-0-
07	2480 X	1041	-0-	-1439	-0-	1 9	1987 2	N	-0-						-0-
08	558 X	NO RPT	-0-	-558	-0-	73 1	985 2	N	-0-	NO RPT					-0-

WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 504		RRCID -> 242197	COMPL. DATE 08/13/2008	TOTAL DEPTH 8160	PERF. 7658	-	7950						
03	DLQ G-10	266	-0-	266	827	266 2		Y	-0-						-0-
04	971 N	144	-0-	-827	-0-	144 2		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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-

WEST RANCH		WELL #: 3423		RRCID -> 242400	COMPL. DATE 09/04/2008	TOTAL DEPTH 7370	PERF. 6948	-	7126						
03	775 N	169	-0-	-606	-0-	22 1	146 2	N	1	1	1				-0-
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	1 9	118 2	N	-0-						-0-
05	620 N	69	-0-	-551	-0-	13 1	64 2	N	-0-						-0-
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	5 1	365 2	N	-0-						-0-
*07	91 N	91	-0-	-0-	-0-	13 1	86 2	N	-0-						-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5 1		N	NO RPT						-0-

WEST RANCH		WELL #: 2321		RRCID -> 242433	COMPL. DATE 06/10/2008	TOTAL DEPTH 10110	PERF. 6260	-	7186						
03	DLQ G-10	202	-0-	202	997	202 2		Y	-0-						-0-
04	997 N	-0-	-0-	-997	-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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-

WEST RANCH		WELL #: 7045		RRCID -> 242443	COMPL. DATE 08/16/2008	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6158	-	6818						
03	527 N	296	-0-	-231	-0-	39 1	256 2	N	1	1	1				-0-
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	1 9	117 2	N	-0-						-0-
05	248 N	58	-0-	-190	-0-	13 1	54 2	N	-0-						-0-
06	348 N	348	-0-	-0-	-0-	4 1	336 2	N	-0-						-0-
*07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	12 1	191 2	N	-0-						-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11 1		N	NO RPT						-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	4 N	-0-	-0-	-4	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WEST RANCH		WELL #: 2234		RRCID -> 242953		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 4556 PERF. 3988 - 4434								
03	DLQ G-10	292	-0-	292	635	292	2			Y	-0-					-0-
04	855 N	220	-0-	-635	-0-	220	2			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH		WELL #: 7014		RRCID -> 243221		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6230 - 7956								
03	1302 N	414	-0-	-888	-0-	54	1	357	2	N	3	3	1			-0-
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	19	1	171	2	N	-0-					-0-
05	1178 N	118	-0-	-1060	-0-	9	1	108	2	N	1	1	1			-0-
06	934 N	934	-0-	-0-	-0-	33	1	901	2	N	-0-					-0-
*07	495 N	495	-0-	-0-	-0-	27	1	468	2	N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT					-0-

ALLISON		WELL #: 2122		RRCID -> 243234		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3418 - 4543								
03	DLQ G-10	10	-0-	10	199	10	2			Y	-0-					-0-
04	217 N	18	-0-	-199	-0-	18	2			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

ALLISON		WELL #: 4806		RRCID -> 243236		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4498 - 4634								
03	DLQ G-10	1	-0-	1	146	1	2			Y	-0-					-0-
04	146 N	-0-	-0-	-146	-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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW		WELL #: 208		RRCID -> 243239		COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7214 - 9526								
03	1333 N	420	-0-	-913	-0-	55	1	363	2	N	2	2	1			-0-
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	24	1	214	2	N	-0-					-0-
05	1085 N	133	-0-	-952	-0-	10	1	123	2	N	-0-					-0-
06	877 N	877	-0-	-0-	-0-	31	1	846	2	N	-0-					-0-
07	364 N	364	-0-	-0-	-0-	20	1	344	2	N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409											
LONGFELLOW		WELL #: 4067		RRCID -> 243241		COMPL. DATE 09/20/2008		TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8016 - 8594					
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
03	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	1178 N	-0-	-0-	-1178	-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-

LONGFELLOW		WELL #: 4068		RRCID -> 243252		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7694 - 8714					
03	2015 N	531	-0-	-1484	-0-	70 1	459 2	2	N	2	2 1		-0-
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	25 1	221 2	1	N	-0-			-0-
05	1798 N	156	-0-	-1642	-0-	12 1	143 2	1	N	1	1 1		-0-
06	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	49 1	1337 2	1	N	-0-			-0-
*07	920 N	920	-0-	-0-	-0-	49 1	871 2	1	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 4202		RRCID -> 243253		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 7430 PERF. 5630 - 7280					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WEST RANCH		WELL #: 2702S		RRCID -> 243255		COMPL. DATE 08/31/2008		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5232 - 6898					
03	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2			Y	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			Y	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ALLISON		WELL #: 3026		RRCID -> 243256		COMPL. DATE 08/26/2009		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4552 - 5932					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1 1		-0-
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-

WEST RANCH		WELL #: 5083		RRCID -> 243262		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3696 - 4146					
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
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	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 #: 5051		RRCID -> 243601		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 4660 PERF. 2724 - 4340								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	682 N	12	-0-	-670	-0-	1	1	10	2	N	1	1	1			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9			N	-0-					-0-
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	462 N	462	-0-	-0-	-0-	16	1	446	2	N	-0-					-0-
*07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4038R		RRCID -> 243852		COMPL. DATE 12/29/2008		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5308 - 5728								
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH		WELL #: 3216		RRCID -> 243886		COMPL. DATE 10/24/2007		TOTAL DEPTH 7320 PERF. 4790 - 7142								
03	DLQ G-10	1991	-0-	1991	5585	23	1	1962	2	Y	5	5	1			-0-
04	6532 X	947	-0-	-5585	-0-	947	2			Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
06	4410 X	-0-	-0-	-4410	-0-					Y	-0-					-0-
07	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH		WELL #: 2720S		RRCID -> 243977		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 8777 PERF. 6700 - 8310								
03	T. A.	91	-0-	91	91	91	2			N	-0-					-0-
04	T. A.	381	-0-	381	472	381	2			N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	472					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	472					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	472					N	-0-					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	472					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH		WELL #: 2226		RRCID -> 244030		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2726 - 4146								
03	713 N	125	-0-	-588	-0-	16	1	108	2	N	1	1	1			-0-
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	1	9	47	2	N	-0-					-0-
05	558 N	9	-0-	-549	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	4	1	117	2	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-

WEST RANCH		WELL #: 8041		RRCID -> 244031		COMPL. DATE 11/25/2008		TOTAL DEPTH 9080 PERF. 4288 - 8610								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 7040		RRCID -> 244034		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6470 - 7716			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
03	558 N	309	-0-	-249	-0-	41 1	267 2	N	1	1 1	-0-
						1 9					
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	20 1	175 2	N	-0-		-0-
05	713 N	107	-0-	-606	-0-	8 1	99 2	N	-0-		-0-
06	613 N	613	-0-	-0-	-0-	22 1	591 2	N	-0-		-0-
*07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	18 1	323 2	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2715SR		RRCID -> 244037		COMPL. DATE 11/05/2008		TOTAL DEPTH 8115 PERF. 4760 - 8030			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 2806		RRCID -> 244077		COMPL. DATE 01/22/2008		TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5645 - 5908			
03	527 N	29	-0-	-498	-0-	4 1	24 2	N	1	1 1	-0-
						1 9					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	837 N	-0-	-0-	-837	-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-

LONGFELLOW STATE "D"		WELL #: 9013		RRCID -> 244113		COMPL. DATE 11/27/2017		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7338 - 7980			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 1	-0-
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-

WEST RANCH		WELL #: 2619		RRCID -> 244455		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3696 - 3966			
03	713 N	17	-0-	-696	-0-	2 1	14 2	N	1	1 1	-0-
						1 9					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-		-0-
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	12 1	319 2	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-

LONGFELLOW		WELL #: 1211		RRCID -> 244675		COMPL. DATE 12/15/2009		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5620 - 6644			
03	713 N	127	-0-	-586	-0-	17 1	109 2	N	1	1 1	-0-
						1 9					
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	15 1	132 2	N	-0-		-0-
05	620 N	57	-0-	-563	-0-	4 1	53 2	N	-0-		-0-
06	726 N	726	-0-	-0-	-0-	26 1	700 2	N	-0-		-0-
*07	511 N	511	-0-	-0-	-0-	27 1	484 2	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409															
ALLISON		WELL #: 4803		RRCID -> 244679		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5690 - 5950									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
WEST RANCH										WELL #: 2318		RRCID -> 244825		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5564 - 6244	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	25				Y	-0-					-0-	
04	25 N	-0-	-0-	-25	-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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
WEST STATE										WELL #: 302		RRCID -> 244827		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7992 - 8582	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
WEST RANCH										WELL #: 7013		RRCID -> 244833		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6170 - 8060	
03	124 N	32	-0-	-92	-0-	4	1	28	2	N	-0-					-0-	
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-	
05	93 N	10	-0-	-83	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-	
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	N	-0-					-0-	
*07	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
LONGFELLOW STATE "E"										WELL #: 9012		RRCID -> 244888		COMPL. DATE 11/27/2017		TOTAL DEPTH 9766 PERF. 7216 - 8540	
03	372 N	21	-0-	-351	-0-	3	1	17	2	N	1	1	1			-0-	
						1	9										
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-	
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	18	1	503	2	N	-0-					-0-	
*07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	20	1	352	2	N	-0-					-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
WEST RANCH										WELL #: 2326		RRCID -> 244890		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4614 - 5496	
03	DLQ G-10	812	-0-	812	3110	811	2	1	9	Y	1	1	1			-0-	
04	3110 X	-0-	-0-	-3110	-0-					Y	-0-					-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-					Y	-0-					-0-	
07	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409		WELL #: 6058		RRCID -> 244891		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 5048 - 7886						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
03	217 N	161	-0-	-56	-0-	17	1	109	2	N	32					40
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	35	9	58	2	N	-0-					40
05	279 N	35	-0-	-244	-0-	6	1	32	2	N	-0-					40
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	7	1	182	2	N	-0-					40
*07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	N	-0-					40
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

WEST RANCH		WELL #: 7048		RRCID -> 244893		COMPL. DATE 11/04/2008		TOTAL DEPTH 9080 PERF. 6770 - 8875								
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	N	-0-					-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
05	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
*07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4026		RRCID -> 244896		COMPL. DATE 04/16/2009		TOTAL DEPTH 10330 PERF. 3834 - 10174								
03	2139 N	543	-0-	-1596	-0-	71	1	470	2	N	2	2	1			36
04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	2	9	253	2	N	-0-					36
05	1643 N	181	-0-	-1462	-0-	13	1	167	2	N	1	1	1			36
06	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1	9			N	-0-					36
*07	802 N	802	-0-	-0-	-0-	51	1	1390	2	N	-0-					36
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	43	1	759	2	N	-0-					36

WEST RANCH		WELL #: 3119		RRCID -> 244928		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 6940 PERF. 5536 - 5608								
03	93 N	5	-0-	-88	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH		WELL #: 3321		RRCID -> 244931		COMPL. DATE 10/26/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5073 - 7320								
03	93 N	50	-0-	-43	-0-	7	1	43	2	N	-0-					-0-
04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
05	93 N	11	-0-	-82	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	3	1	81	2	N	-0-					-0-
*07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON		WELL #: 3027		RRCID -> 244933		COMPL. DATE 06/08/2008		TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5826 - 7552								
03	DLQ G-10	764	-0-	764	924	4	1	760	2	Y	-0-					-0-
04	1933 N	1009	-0-	-924	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	6	1	175	2	Y	-0-					-0-
*07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 3421		RRCID -> 244939		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6165 - 8022			
M	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
03	62 N	23	-0-	-39	-0-	3	1	20	2	N	-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-
05	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	N	-0-
*07	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

ALLISON		WELL #: 3025		RRCID -> 245225		COMPL. DATE 08/11/2008		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 4708 - 5664			
03	744 N	227	-0-	-517	-0-	30	1	196	2	N	-0-
						1	9				
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	2	N	-0-
05	682 N	51	-0-	-631	-0-	4	1	47	2	N	-0-
06	504 N	504	-0-	-0-	-0-	18	1	486	2	N	-0-
*07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	17	1	299	2	N	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

ALLISON		WELL #: 3023		RRCID -> 245314		COMPL. DATE 06/29/2008		TOTAL DEPTH 9697 PERF. 4170 - 9366			
03	248 N	98	-0-	-150	-0-	13	1	85	2	N	-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	2	N	-0-
05	217 N	29	-0-	-188	-0-	2	1	27	2	N	-0-
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	6	1	157	2	N	-0-
*07	92 N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2	N	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 2223		RRCID -> 245315		COMPL. DATE 09/28/2008		TOTAL DEPTH 4360 PERF. 2478 - 4114			
03	1209 N	160	-0-	-1049	-0-	21	1	136	2	N	-0-
						3	9				
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

ALLISON 4		WELL #: 204		RRCID -> 245316		COMPL. DATE 11/16/2008		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5467 - 5715			
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	1386 N	36	-0-	-1350	-0-	36	2			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

LONGFELLOW		WELL #: 4058		RRCID -> 245317		COMPL. DATE 07/05/2008		TOTAL DEPTH 10731 PERF. 7340 - 10556			
03	14 N	3	-0-	-11	-0-	3	2			N	-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-
05	10 N	1	-0-	-9	-0-	1	2			N	-0-
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//	71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS											
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//	508409																
WEST RANCH		WELL #:	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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE					
03	93 N	20	-0-	-73	-0-	1	1	6	2	N	12			104					
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	13	9			N	-0-			104					
05	155 N	49	-0-	-106	-0-	4	2	47	9	N	43			147					
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	2	2	23	2	N	82			229					
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	90	9			N	3	180	1	52					
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52					
WEST RANCH											WELL #:	5085	RRCID ->	245326	COMPL. DATE	09/07/2008	TOTAL DEPTH	8536	PERF. 7068 - 7448
03	341 N	6	-0-	-335	-0-	1	1	5	2	N	-0-			-0-					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
05	248 N	-0-	-0-	-248	-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-					
LONGFELLOW											WELL #:	4057	RRCID ->	245327	COMPL. DATE	08/30/2008	TOTAL DEPTH	9998	PERF. 4280 - 5074
03	DLQ G-10	1471	-0-	1471	1853	1470	2	1	9	Y	1	1	1	-0-					
04	2200 N	2231	-0-	31	1884	2231	2			Y	-0-			-0-					
05	1884 N	-0-	-0-	-1884	-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	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT			-0-					
WEST RANCH											WELL #:	2230	RRCID ->	245328	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	4750	PERF. 4185 - 4490
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	123					Y	-0-			-0-					
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	123					Y	-0-			-0-					
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	123					Y	-0-			-0-					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	123					Y	-0-			-0-					
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	123					Y	-0-			-0-					
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	123					Y	NO RPT			-0-					
WEST RANCH											WELL #:	2207	RRCID ->	245329	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	6610	PERF. 2712 - 6430
03	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-			-0-					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-					
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-					
*07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-					
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
WEST RANCH SOUTH 4											WELL #:	503	RRCID ->	245330	COMPL. DATE	02/08/2008	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 5984 - 7614
03	DLQ G-10	7	-0-	7	272	7	2			Y	-0-			-0-					
04	272 N	-0-	-0-	-272	-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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409											
ALLISON		WELL #: 3022		RRCID -> 245331		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 11033 PERF. 8458 - 9750					
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		
03	1488 N	473	-0-	-1015	-0-	62	1	409	2	2	2 1	-0-	
04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	2	9	26	1	233	2	-0-	
05	1302 N	158	-0-	-1144	-0-	12	1	146	2	N	-0-	-0-	
06	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	37	1	1018	2	N	-0-	-0-	
*07	539 N	539	-0-	-0-	-0-	29	1	510	2	N	-0-	-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 3110		RRCID -> 245490		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6152 - 7134					
03	899 N	71	-0-	-828	-0-	9	1	60	2	N	2	2 1	-0-
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-	-0-	
05	837 N	9	-0-	-828	-0-	1	1	8	2	N	-0-	-0-	
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	14	1	378	2	N	-0-	-0-	
*07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	N	-0-	-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

LONGFELLOW		WELL #: 4073		RRCID -> 245596		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3977 - 4385					
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-	-0-	
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	-0-	
05	248 N	-0-	-0-	-248	-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-	

WEST RANCH		WELL #: 8035		RRCID -> 245683		COMPL. DATE 07/13/2008		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 4674 - 5408					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
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-	

WEST STATE		WELL #: 2402		RRCID -> 245687		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6990 - 7160					
03	DLQ G-10	409	-0-	409	1529	409	2			Y	-0-	-0-	
04	1600 N	71	-0-	-1529	-0-	71	2			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 4205		RRCID -> 245696		COMPL. DATE 11/23/2008		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6344 - 7536					
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	124 N	-0-	-0-	-124	-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-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 3422		RRCID -> 245718		COMPL. DATE 07/21/2008		TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6236 - 7188			
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
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	1	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9			1	-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-						-0-
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	2		-0-
*07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2236		RRCID -> 245876		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3020 - 3932			
03	1023 N	136	-0-	-887	-0-	18	1	118	2		-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2		-0-
05	744 N	25	-0-	-719	-0-	2	1	23	2		-0-
06	613 N	613	-0-	-0-	-0-	22	1	591	2		-0-
*07	349 N	349	-0-	-0-	-0-	19	1	330	2		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3226		RRCID -> 246018		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6480 - 6984			
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					1	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					1	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2250		RRCID -> 246118		COMPL. DATE 11/23/2008		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3790 - 4114			
03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2				-0-
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2				-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 7047		RRCID -> 246149		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6872 - 7431			
03	744 N	109	-0-	-635	-0-	14	1	94	2	1	-0-
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	2		-0-
05	558 N	43	-0-	-515	-0-	3	1	40	2		-0-
06	645 N	645	-0-	-0-	-0-	23	1	622	2		-0-
*07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	25	1	442	2		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4071		RRCID -> 246151		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4090 - 4222			
03	217 N	83	-0-	-134	-0-	11	1	72	2		-0-
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	2		-0-
05	186 N	29	-0-	-157	-0-	2	1	27	2		-0-
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	123	2		-0-
*07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 5024		RRCID -> 246384		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5050 - 6542				
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1736 N	26	-0-	-1710	-0-	26	2	Y	-0-			-0-
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	Y	-0-			-0-
05	1054 N	-0-	-0-	-1054	-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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2227		RRCID -> 246385		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3612 - 4428				
03	93 N	9	-0-	-84	-0-	1	1	8	2	N	-0-	12
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12
05	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-	12
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	92	2	N	-0-	12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	12

WEST RANCH		WELL #: 5065		RRCID -> 246386		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3434 - 3980				
03	527 N	244	-0-	-283	-0-	32	1	211	2	N	1	1 1
						1	9					
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	12	1	111	2	N	-0-	-0-
05	558 N	66	-0-	-492	-0-	5	1	61	2	N	-0-	-0-
06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	19	1	507	2	N	-0-	-0-
*07	261 N	261	-0-	-0-	-0-	14	1	247	2	N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3323		RRCID -> 246479		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 7780 PERF. 6954 - 7428				
03	186 N	83	-0-	-103	-0-	11	1	71	2	N	1	1 1
						1	9					
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-	-0-
05	341 N	17	-0-	-324	-0-	1	1	16	2	N	-0-	-0-
06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	7	1	191	2	N	-0-	-0-
*07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ALLISON		WELL #: 2118		RRCID -> 246591		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 5433 PERF. 4982 - 5142				
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	331					Y	1	1 1
04	334 N	3	-0-	-331	-0-	3	2			Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2240		RRCID -> 246699		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4266 - 4620				
03	DLQ G-10	808	-0-	808	1727	808	2			Y	-0-	-0-
04	2200 N	582	-0-	-1618	109	582	2			Y	-0-	-0-
05	109 N	-0-	-0-	-109	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 3127		RRCID -> 246702		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6296 - 6890			
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
03	310 N	17	-0-	-293	-0-	2	1	15	2	N	-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-
05	217 N	6	-0-	-211	-0-	6	2			N	-0-
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	10	1	275	2	N	-0-
*07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 8038		RRCID -> 246935		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6819 - 7679			
03	5735 X	243	-0-	-5492	-0-	31	1	205	2	N	-0-
04	5550 X	-0-	-0-	-5550	-0-	7	9			N	-0-
05	5735 X	9	-0-	-5726	-0-	1	1	6	2	N	-0-
06	5430 X	2630	-0-	-2800	-0-	93	1	2537	2	N	-0-
07	4216 X	1037	-0-	-3179	-0-	56	1	981	2	N	-0-
08	248 X	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 2249		RRCID -> 247010		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3152 - 4074			
03	558 N	27	-0-	-531	-0-	3	1	23	2	N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9			N	-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-
*07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 7046		RRCID -> 247191		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6530 - 6655			
03	31 N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	N	-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-
05	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-
*07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

ALLISON		WELL #: 2126		RRCID -> 247227		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4320 - 4874			
03	403 N	59	-0-	-344	-0-	8	1	50	2	N	-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-
*07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 5080		RRCID -> 247313		COMPL. DATE 11/24/2008		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4050 - 4155			
03	310 N	121	-0-	-189	-0-	16	1	105	2	N	-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	2	N	-0-
05	279 N	35	-0-	-244	-0-	3	1	32	2	N	-0-
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	7	1	197	2	N	-0-
*07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	2	N	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409															
WEST RANCH		WELL #: 4604		RRCID -> 247508		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5934 - 7384									
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		
03	DLQ G-10		2	-0-	2		11	2	2	Y	-0-				-0-		
04	12 N		1	-0-	-11			1	2	Y	-0-				-0-		
05	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
06	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
07	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
WEST RANCH										WELL #: 5078		RRCID -> 247947		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3574 - 4406	
03	62 N		3	-0-	-59			3	2	N	-0-				-0-		
04	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
05	62 N		-0-	-0-	-62					N	-0-				-0-		
06	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
07	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
LONGFELLOW STATE 18										WELL #: 2001		RRCID -> 247961		COMPL. DATE 10/18/2008		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12752 - 12774	
03	31 N		7	-0-	-24			7	3	N	-0-				-0-		
04	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
05	31 N		13	-0-	-18			13	3	N	-0-				-0-		
06	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
07	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
WEST RANCH										WELL #: 6070		RRCID -> 247964		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5558 - 5874	
03	1488 N		139	-0-	-1349			138	2	1	9	Y	1	1	1	313	
04	2 N		2	-0-	-0-			2	2	Y	-0-				313		
05	930 N		-0-	-0-	-930					Y	13	93	1		233		
06	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	67	158	1		142		
07	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	1				143		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				143		
WEST RANCH										WELL #: 2335		RRCID -> 247976		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 4330 PERF. 3758 - 4170	
03	31 N		-0-	-0-	-31					N	-0-				-0-		
04	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
05	8 N		-0-	-0-	-8					N	-0-				-0-		
06	2 N		2	-0-	-0-			2	2	N	-0-				-0-		
07	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
LONGFELLOW 600										WELL #: 4063		RRCID -> 248071		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3650 - 4344	
03	186 N		40	-0-	-146			5	1	35	2	N	-0-		-0-		
04	16 N		16	-0-	-0-			2	1	14	2	N	-0-		-0-		
05	155 N		9	-0-	-146			1	1	8	2	N	-0-		-0-		
06	152 N		152	-0-	-0-			5	1	147	2	N	-0-		-0-		
*07	113 N		113	-0-	-0-			6	1	107	2	N	-0-		-0-		
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
WEST RANCH										WELL #: 2246		RRCID -> 248289		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 4790 PERF. 4154 - 4588	
03	DLQ G-10		462	-0-	462			462	2	Y	-0-				-0-		
04	1308 N		306	-0-	-1002			306	2	Y	-0-				-0-		
05	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
06	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
07	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 2330		RRCID -> 248293		COMPL. DATE 05/10/2009			TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2350 - 4505		
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
03	DLQ G-10	320	-0-	320	1651	42	1	276	2	Y	2
04	1721 N	70	-0-	-1651	-0-	2	9	63	2	Y	-0-
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	99	2	Y	-0-
06	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	8	1	1061	2	Y	-0-
*07	476 N	476	-0-	-0-	-0-	39	1	450	2	Y	-0-
08	310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-	26	1			Y	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 2507		RRCID -> 248294		COMPL. DATE 10/26/2007			TOTAL DEPTH 7291 PERF. 3674 - 7074		
03	DLQ G-10	153	-0-	153	636	2	1	150	2	Y	1
04	642 N	6	-0-	-636	-0-	1	9	5	2	Y	-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-
*07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 505		RRCID -> 248333		COMPL. DATE 10/29/2008			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6697 - 7139		
03	DLQ G-10	990	-0-	990	990	990	2			Y	-0-
04	T. A.	26	-0-	26	1016	26	2			Y	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1016					Y	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	1016					Y	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	1016					Y	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1016					Y	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 7042		RRCID -> 248336		COMPL. DATE 02/17/2009			TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5530 - 6050		
03	DLQ G-10	332	-0-	332	1178	332	2			Y	-0-
04	1274 N	96	-0-	-1178	-0-	96	2			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 6094		RRCID -> 248360		COMPL. DATE 02/10/2009			TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6656 - 6970		
03	DLQ G-10	23	-0-	23	72	3	1	20	2	Y	-0-
04	84 N	12	-0-	-72	-0-	1	1	11	2	Y	-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	Y	-0-
*07	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 3227		RRCID -> 248364		COMPL. DATE 01/11/2009			TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6072 - 6892		
03	2821 N	297	-0-	-2524	-0-	39	1	255	2	N	3
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	3	9	120	2	N	-0-
05	2139 N	140	-0-	-1999	-0-	10	1	129	2	N	1
06	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1	9	1703	2	N	-0-
*07	429 N	429	-0-	-0-	-0-	63	1	406	2	N	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	23	1			N	NO RPT

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//	71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//	508409									
WEST RANCH SOUTH		WELL #:	5107	RRCID ->	248370	COMPL. DATE	10/17/2008	TOTAL DEPTH	8270	PERF.	7050 - 8074	
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
03	DLQ	G-10	312	-0-	312	930	312 2	Y	-0-			-0-
04		1150 N	220	-0-	-930	-0-	220 2	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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

WEST STATE 24		WELL #:	2420TT	RRCID ->	248378	COMPL. DATE	05/14/2008	TOTAL DEPTH	9780	PERF.	4090 - 9522	
03	DLQ	G-10	163	-0-	163	1403	162 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
04		1403 X	-0-	-0-	-1403	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-			Y	-0-		-0-
07		1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-			Y	-0-		-0-
08		T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ALLISON		WELL #:	2127	RRCID ->	248390	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4180 - 4528	
03		558 N	23	-0-	-535	-0-	3 1	19 2	N	1	1 1	-0-
							1 9					
04		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		-0-
05		310 N	3	-0-	-307	-0-	3 2		N	-0-		-0-
06		665 N	665	-0-	-0-	-0-	24 1	641 2	N	-0-		-0-
*07		66 N	66	-0-	-0-	-0-	4 1	62 2	N	-0-		-0-
08		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #:	2324	RRCID ->	248391	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	4470	PERF.	3986 - 4310	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #:	2239	RRCID ->	248393	COMPL. DATE	08/27/2008	TOTAL DEPTH	4930	PERF.	3606 - 4730	
03	DLQ	G-10	1837	-0-	1837	3756	1836 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
04		2200 N	1431	-0-	-769	2987	1431 2		Y	-0-		-0-
05		2987 N	-0-	-0-	-2987	-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		1829 X NO RPT	-0-	-0-	-1829	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEST STATE		WELL #:	2421	RRCID ->	248436	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	4860	PERF.	3558 - 4686	
03		651 N	209	-0-	-442	-0-	27 1	181 2	N	1	1 1	68
							1 9					
04		85 N	85	-0-	-0-	-0-	9 1	76 2	N	-0-		68
05		558 N	50	-0-	-508	-0-	4 1	46 2	N	-0-		68
06		876 N	876	-0-	-0-	-0-	31 1	845 2	N	-0-		68
*07		663 N	663	-0-	-0-	-0-	36 1	627 2	N	-0-		68
08		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		68

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
LONGFELLOW 600		WELL #: 4066		RRCID -> 248443		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5510 - 5630		
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
03	DLQ G-10	277	-0-	277	928	277 2		Y	-0-	-0-
04	1140 N	212	-0-	-928	-0-	212 2		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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

ALLISON		WELL #: 3030		RRCID -> 248445		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5024 - 6810		
03	DLQ G-10	205	-0-	205	571	205 2		Y	-0-	-0-
04	579 N	8	-0-	-571	-0-	8 2		Y	-0-	-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-	-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		Y	-0-	-0-
*07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	Y	-0-	-0-
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 8024		RRCID -> 248449		COMPL. DATE 12/03/2008		TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5310 - 5820		
03	DLQ G-10	163	-0-	163	1221	163 2		Y	-0-	3
04	1241 N	20	-0-	-1221	-0-	20 2		Y	-0-	3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	3

WEST RANCH		WELL #: 2719S		RRCID -> 248453		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7020 - 8032		
03	DLQ G-10	583	-0-	583	2048	583 2		Y	-0-	-0-
04	2667 X	619	-0-	-2048	-0-	619 2		Y	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-			Y	-0-	-0-
07	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-			Y	-0-	-0-
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

ALLISON		WELL #: 2128		RRCID -> 248454		COMPL. DATE 02/08/2009		TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4702 - 6568		
03	DLQ G-10	793	-0-	793	2710	793 2		Y	-0-	-0-
04	3296 X	586	-0-	-2710	-0-	586 2		Y	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-			Y	-0-	-0-
07	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-			Y	-0-	-0-
08	806 X NO RPT	-0-	-0-	-806	-0-			Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5098		RRCID -> 248464		COMPL. DATE 08/03/2008		TOTAL DEPTH 6410 PERF. 3826 - 6004		
03	DLQ G-10	532	-0-	532	2329	2 1	530 2	Y	-0-	-0-
04	2200 N	8	-0-	-2192	137	1 1	7 2	Y	-0-	-0-
05	138 N	1	-0-	-137	-0-	1 2		Y	-0-	-0-
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	1 1	38 2	Y	-0-	-0-
*07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 2	Y	-0-	-0-
08	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4062		RRCID -> 248466		COMPL. DATE 12/03/2008		TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4798 - 5616		
03	DLQ G-10	2692	-0-	2692	8886	2690 2	2 9	Y	2	2 1
04	10014 X	1128	-0-	-8886	-0-	1128 2		Y	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	7440 X	-0-	-0-	-7440	-0-			Y	-0-	-0-
07	6634 X	-0-	-0-	-6634	-0-			Y	-0-	-0-
08	2697 X NO RPT	-0-	-0-	-2697	-0-			Y	NO RPT	-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		
03	124 N	24	-0-	-100	-0-	3	1	21	2	N	-0-	18	
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-	18	
05	124 N	5	-0-	-119	-0-	5	2			N	-0-	18	
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	2	N	-0-	18	
*07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	N	-0-	18	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	18	

WEST RANCH		WELL #: 8044		RRCID -> 248488		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 9480 PERF. 5900 - 6540					
03	1705 N	518	-0-	-1187	-0-	518	2			N	-0-	10	
04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-	10	
05	1271 N	-0-	-0-	-1271	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	10	

WEST RANCH		WELL #: 3118		RRCID -> 248491		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6816 - 7124					
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	-0-	
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	8	1	221	2	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-	

WEST RANCH		WELL #: 4203		RRCID -> 248614		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6498 - 7905					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-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	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 3326		RRCID -> 248617		COMPL. DATE 12/15/2008		TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5236 - 5442					
03	1147 N	102	-0-	-1045	-0-	13	1	87	2	N	2	2 1	-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	9						-0-
05	806 N	24	-0-	-782	-0-	3	1	28	2	N	-0-	-0-	
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-	-0-	
*07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	11	1	293	2	N	-0-	-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 3327		RRCID -> 248619		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5810 - 7490					
03	2542 X	888	-0-	-1654	-0-	116	1	762	2	N	9	9 1	-0-
04	2460 X	430	-0-	-2030	-0-	10	9						-0-
05	2542 X	233	-0-	-2309	-0-	43	1	387	2	N	-0-	-0-	
06	2400 X	1386	-0-	-1014	-0-	17	1	214	2	N	2	2 1	-0-
07	2418 X	714	-0-	-1704	-0-	2	9						-0-
08	899 X	NO RPT	-0-	-899	-0-	49	1	1337	2	N	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 3327		RRCID -> 248619		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5810 - 7490					
03	2542 X	888	-0-	-1654	-0-	38	1	676	2	N	-0-	-0-	
04	2460 X	430	-0-	-2030	-0-								-0-
05	2542 X	233	-0-	-2309	-0-								-0-
06	2400 X	1386	-0-	-1014	-0-								-0-
07	2418 X	714	-0-	-1704	-0-								-0-
08	899 X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT	-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 2717S		RRCID ->	248621	COMPL. DATE	01/26/2009	TOTAL DEPTH	6930	PERF.	6186 - 6750	
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
03	3627 X	856	-0-	-2771	-0-	855	2	1 9	N	1	1 1	-0-
04	3510 X	239	-0-	-3271	-0-	239	2		N	-0-		-0-
05	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-				N	-0-		-0-
06	3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-				N	-0-		-0-
07	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-				N	-0-		-0-
08	868 X	NO RPT	-0-	-868	-0-				N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2315		RRCID ->	248751	COMPL. DATE	04/02/2009	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	2390 - 4886	
03	620 N	30	-0-	-590	-0-	4	1	25 2	N	1	1 1	28
						1	9					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
05	620 N	1	-0-	-619	-0-	1	2		N	-0-		28
06	411 N	411	-0-	-0-	-0-	15	1	396 2	N	-0-		28
*07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68 2	N	-0-		28
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		28

WEST RANCH		WELL #: 4503		RRCID ->	248756	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	5980	PERF.	4795 - 5715	
03	2108 X	577	-0-	-1531	-0-	576	2	1 9	N	1	1 1	-0-
04	2040 X	3	-0-	-2037	-0-	3	2		N	-0-		-0-
05	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-				N	-0-		-0-
06	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-				N	-0-		-0-
07	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-				N	-0-		-0-
08	589 X	NO RPT	-0-	-589	-0-				N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 8016		RRCID ->	248761	COMPL. DATE	11/19/2008	TOTAL DEPTH	9870	PERF.	4876 - 6008	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ALLISON		WELL #: 4804		RRCID ->	248772	COMPL. DATE	12/25/2008	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	4936 - 5770	
03	DLQ G-10	164	-0-	164	854	164	2		Y	-0-		-0-
04	951 N	97	-0-	-854	-0-	97	2		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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

ALLISON RANCH		WELL #: 301		RRCID ->	248775	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	4670 - 6066	
03	DLQ G-10	132	-0-	132	723	132	2		Y	-0-		-0-
04	773 N	50	-0-	-723	-0-	50	2		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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409												
WEST RANCH		WELL #: 4402		RRCID -> 248777		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7250 - 7858						
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		
03	496 N	6	-0-	-490	-0-	6	2	N	-0-			-0-		
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-			-0-		
05	124 N	-0-	-0-	-124	-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-		

LONGFELLOW STATE 600		WELL #: 1508		RRCID -> 248855		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 5708 PERF. 4532 - 4799						
03	403 N	12	-0-	-391	-0-	1	1	10	2	N	1	1	1	-0-
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	N	-0-			-0-
05	124 N	42	-0-	-82	-0-	3	1	39	2	N	-0-			-0-
06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	15	1	398	2	N	-0-			-0-
*07	232 N	232	-0-	-0-	-0-	12	1	220	2	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

WEST RANCH		WELL #: 8025		RRCID -> 248857		COMPL. DATE 04/06/2009		TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5124 - 5732						
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05	T. A.	-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-		

WEST RANCH		WELL #: 2620		RRCID -> 248865		COMPL. DATE 10/10/2009		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4418 - 6466						
03	248 N	147	-0-	-101	-0-	147	2	N	-0-			3		
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-			3		
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			3		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3		
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3		

ALLISON RANCH		WELL #: 302		RRCID -> 248869		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5410 - 5733						
03	DLQ G-10	33	-0-	33	497	33	2	Y	-0-			-0-		
04	520 N	23	-0-	-497	-0-	23	2	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

ALLISON 4		WELL #: 303		RRCID -> 248890		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 8419 PERF. 5728 - 8162						
03	DLQ G-10	163	-0-	163	1545	162	2	1	9	Y	1	1	-0-	
04	1652 X	107	-0-	-1545	-0-	107	2	Y	-0-			-0-		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
06	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-			Y	-0-			-0-		
07	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-			Y	-0-			-0-		
08	155 X	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT			-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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	124 N	89	-0-	-35	-0-	12	1 77 2	N	-0-		-0-
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	3	1 24 2	N	-0-		-0-
05	124 N	15	-0-	-109	-0-	1	1 14 2	N	-0-		-0-
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	7	1 187 2	N	-0-		-0-
*07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	7	1 125 2	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALLISON RANCH		WELL #: 303		RRCID ->	248893	COMPL. DATE	03/30/2009	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6233 - 6432
03	DLQ G-10	34	-0-	34	1247	34	2	Y	-0-		-0-
04	1294 X	47	-0-	-1247	-0-	47	2	Y	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-			Y	-0-		-0-
07	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2713SR		RRCID ->	248901	COMPL. DATE	11/09/2008	TOTAL DEPTH	9210	PERF.	4080 - 5862
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3

ALLISON 4		WELL #: 101		RRCID ->	248908	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6136 - 6674
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	78			Y	-0-		-0-
04	100 N	22	-0-	-78	-0-	22	2	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 2011		RRCID ->	248920	COMPL. DATE	12/02/2008	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7146 - 8688
03	434 N	75	-0-	-359	-0-	10	1 65 2	N	-0-		-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	6	1 55 2	N	-0-		-0-
05	372 N	30	-0-	-342	-0-	2	1 28 2	N	-0-		-0-
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1 15 2	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-

WEST RANCH		WELL #: 6055		RRCID ->	249055	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	4190	PERF.	3634 - 3996
03	465 N	44	-0-	-421	-0-	6	1 37 2	N	1	1 1	-0-
						1	9				
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-
05	372 N	1	-0-	-371	-0-	1	2	N	-0-		-0-
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	4	1 115 2	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-

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 CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
03	868 N	337	-0-	-531	-0-	44 1	292 2	N	1	1 1	-0-
						1 9					
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	18 1	160 2	N	-0-		-0-
05	775 N	95	-0-	-680	-0-	7 1	88 2	N	-0-		-0-
06	548 N	548	-0-	-0-	-0-	19 1	529 2	N	-0-		-0-
*07	294 N	294	-0-	-0-	-0-	16 1	278 2	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2325		RRCID -> 249290		COMPL. DATE 06/25/2008		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3688 - 3944			
03	341 N	145	-0-	-196	-0-	19 1	126 2	N	-0-	-0-	
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	7 1	67 2	N	-0-	-0-	
05	310 N	34	-0-	-276	-0-	3 1	31 2	N	-0-	-0-	
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	11 1	294 2	N	-0-	-0-	
*07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	10 1	178 2	N	-0-	-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 6050		RRCID -> 249291		COMPL. DATE 01/18/2009		TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3268 - 3932			
03	124 N	6	-0-	-118	-0-	1 1	5 2	N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-	
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1 1	20 2	N	-0-	-0-	
*07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16 2	N	-0-	-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 5072		RRCID -> 249292		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3410 - 4118			
03	527 N	2	-0-	-525	-0-	1 2	1 9	N	1	1 1	78
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-		78
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		78

WEST RANCH		WELL #: 8045		RRCID -> 249293		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 10380 PERF. 5598 - 5692			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

LONGFELLOW		WELL #: 4013		RRCID -> 249340		COMPL. DATE 02/08/2009		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6162 - 6790			
03	589 N	16	-0-	-573	-0-	2 1	13 2	N	1	1 1	-0-
						1 9					
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-
05	372 N	8	-0-	-364	-0-	1 1	7 2	N	-0-		-0-
06	404 N	404	-0-	-0-	-0-	14 1	390 2	N	-0-		-0-
*07	175 N	175	-0-	-0-	-0-	9 1	166 2	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409		WELL #: 2901		RRCID -> 249342		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 9855		PERF. 9202 - 9305			
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
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

WEST RANCH		WELL #: 3225		RRCID -> 249408		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 6240 - 6814					
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		26 N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	N	-0-			-0-
06		20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-			-0-
*07		11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 5061		RRCID -> 249676		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 9709		PERF. 8084 - 9560					
03		465 N	195	-0-	-270	-0-	26	1	168	2	N	1	1	1	-0-
04		70 N	70	-0-	-0-	-0-	1	9			N	-0-			-0-
05		465 N	-0-	-0-	-465	-0-	7	1	63	2	N	-0-			-0-
06		16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	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-

WEST RANCH		WELL #: 5049		RRCID -> 249678		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 4080		PERF. 3702 - 3862					
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-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-

ALLISON		WELL #: 2129		RRCID -> 249679		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 4630 - 4851					
03		341 N	54	-0-	-287	-0-	7	1	47	2	N	-0-			-0-
04		16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-			-0-
05		279 N	6	-0-	-273	-0-	6	2			N	-0-			-0-
06		202 N	202	-0-	-0-	-0-	7	1	195	2	N	-0-			-0-
*07		83 N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4055		RRCID -> 249729		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 6600 - 10110					
03		2294 N	501	-0-	-1793	-0-	66	1	432	2	N	3	3	1	-0-
04		215 N	215	-0-	-0-	-0-	3	9			N	-0-			-0-
05		1953 N	120	-0-	-1833	-0-	22	1	193	2	N	-0-			-0-
06		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	9	1	110	2	N	1	1	1	-0-
*07		621 N	621	-0-	-0-	-0-	1	9			N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	43	1	1175	2	N	-0-			-0-
							33	1	588	2	N	-0-			-0-
											N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 4501		RRCID -> 249730		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 9330 PERF. 5210 - 5873			
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
03	DLQ G-10	54	-0-	54	1232	54	2	Y	-0-		1
04	1232 N	-0-	-0-	-1232	-0-			Y	-0-		1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
08	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

WEST RANCH		WELL #: 8033		RRCID -> 249731		COMPL. DATE 02/12/2008		TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6996 - 7384			
03	3627 X	1290	-0-	-2337	-0-	169	1	N	5	5 1	-0-
04	3510 X	636	-0-	-2874	-0-	64	1	N	-0-		-0-
05	3627 X	357	-0-	-3270	-0-	27	1	N	1	1 1	-0-
06	3480 X	2409	-0-	-1071	-0-	85	1	N	-0-		-0-
07	3193 X	1265	-0-	-1928	-0-	68	1	N	-0-		-0-
08	1302 X NO RPT	-0-	-0-	-1302	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 8032		RRCID -> 249732		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 8282 PERF. 5826 - 8114			
03	DLQ G-10	289	-0-	289	1150	6	1	Y	1	1 1	-0-
04	1344 N	194	-0-	-1150	-0-	3	1	Y	-0-		-0-
05	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	Y	-0-		-0-
06	318 N	318	-0-	-0-	-0-	11	1	Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LONGFELLOW 600		WELL #: 8039		RRCID -> 249734		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4146 - 5622			
03	403 N	173	-0-	-230	-0-	23	1	N	1	1 1	-0-
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-		-0-
05	403 N	50	-0-	-353	-0-	4	1	N	-0-		-0-
06	704 N	704	-0-	-0-	-0-	25	1	N	-0-		-0-
*07	516 N	516	-0-	-0-	-0-	28	1	N	-0-		-0-
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 6072		RRCID -> 249735		COMPL. DATE 04/13/2008		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3224 - 4124			
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	1	1 1	203
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		203
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-	89 1	114
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		114
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		115
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		115

WEST RANCH		WELL #: 3121		RRCID -> 249739		COMPL. DATE 04/12/2008		TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6492 - 7912			
03	899 N	41	-0-	-858	-0-	5	1	N	1	1 1	-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-		-0-
05	651 N	-0-	-0-	-651	-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-	-0-			N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409												
WEST RANCH		WELL #: 7028		RRCID -> 249744		COMPL. DATE 07/22/2008		TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6150 - 8148						
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			
03	868 N	129	-0-	-739	-0-	17	1	111	2	N	1	1	-0-	
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	9	6	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	775 N	13	-0-	-762	-0-	1	1	12	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	612 N	612	-0-	-0-	-0-	22	1	590	2	N	-0-	-0-	-0-	
*07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	15	1	273	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	

WEST STATE		WELL #: 101		RRCID -> 249746		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7544 - 8113						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	
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-	

LONGFELLOW		WELL #: 4050		RRCID -> 249753		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 9267 PERF. 6444 - 6580						
03	1333 N	467	-0-	-866	-0-	61	1	404	2	N	2	2	1	-0-
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	25	1	220	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1147 N	145	-0-	-1002	-0-	11	1	134	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	932 N	932	-0-	-0-	-0-	33	1	899	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	492 N	492	-0-	-0-	-0-	26	1	466	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	

LONGFELLOW		WELL #: 4054		RRCID -> 249754		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 7936 - 8754						
03	1736 N	257	-0-	-1479	-0-	34	1	221	2	N	2	2	1	-0-
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	1	1	1	-0-
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	6	1	153	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	

LONGFELLOW		WELL #: 209		RRCID -> 249755		COMPL. DATE 11/05/2008		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6354 - 8138						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 2608		RRCID -> 249756		COMPL. DATE 06/22/2009		TOTAL DEPTH 9410 PERF. 3600 - 4030						
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	2	N	-0-	-0-	15	
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-	-0-	15	
05	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-	-0-	15	
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	-0-	-0-	15	
*07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-	-0-	15	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	15	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//	71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//	508409								
WEST RANCH		WELL #: 2716S		RRCID ->	249789	COMPL. DATE	10/10/2008	TOTAL DEPTH	8870 PERF. 5234 - 8690		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

WEST RANCH		WELL #: 3120		RRCID ->	249804	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	8428 PERF. 5392 - 8336		
03	DLQ G-10	294	-0-	294	610	294	2	Y	-0-	-0-	
04	797 N	187	-0-	-610	-0-	187	2	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

LONGFELLOW		WELL #: 4049		RRCID ->	249916	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	6535 PERF. 5020 - 6304		
03	DLQ G-10	2722	-0-	2722	8143	2722	2	Y	-0-	-0-	
04	8473 X	330	-0-	-8143	-0-	330	2	Y	-0-	-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	5610 X	-0-	-0-	-5610	-0-			Y	-0-	-0-	
07	5797 X	-0-	-0-	-5797	-0-			Y	-0-	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 5088		RRCID ->	249920	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	8200 PERF. 6574 - 8022		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
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-	

LONGFELLOW		WELL #: 4056		RRCID ->	249922	COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL DEPTH	9872 PERF. 7420 - 9596		
03	217 N	46	-0-	-171	-0-	6	1	40	2	N	-0-
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-
05	186 N	8	-0-	-178	-0-	1	1	7	2	N	-0-
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	4	1	109	2	N	-0-
*07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	N	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 508		RRCID ->	249993	COMPL. DATE	04/01/2009	TOTAL DEPTH	7730 PERF. 6844 - 7505		
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1054			Y	-0-	-0-	
04	1054 N	-0-	-0-	-1054	-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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409															
ALLISON		WELL #: 2123		RRCID -> 249994		COMPL. DATE 09/15/2008		TOTAL DEPTH 4990 PERF. 3448 - 4821									
M O	ALLOW 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			
03	775 N	18	-0-	-757	-0-	2	1	15	2	N	1	1	1	-0-			
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	9			N	-0-			-0-			
05	496 N	12	-0-	-484	-0-	1	2	11	2	N	-0-			-0-			
06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	11	1	311	2	N	-0-			-0-			
*07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	14	1	239	2	N	-0-			-0-			
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
WEST RANCH										WELL #: 5096		RRCID -> 249997		COMPL. DATE 01/04/2009		TOTAL DEPTH 8865 PERF. 5120 - 7634	
03	DLQ G-10	6	-0-	6	10	6	2			Y	-0-			-0-			
04	T. A.	14	-0-	14	24	14	2			Y	-0-			-0-			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-			-0-			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-			-0-			
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-			-0-			
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	24					Y	NO RPT			-0-			
WEST RANCH										WELL #: 7033		RRCID -> 249999		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4494 - 6554	
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56	2	N	-0-			53			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53			
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			53			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53			
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			53			
WEST RANCH										WELL #: 6093		RRCID -> 250052		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4094 - 4678	
03	341 N	9	-0-	-332	-0-	1	1	7	2	N	1	1	1	25			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9			N	-0-			25			
05	279 N	-0-	-0-	-279	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25			
WEST RANCH										WELL #: 2254		RRCID -> 250210		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3252 - 4326	
03	155 N	61	-0-	-94	-0-	8	1	53	2	N	-0-			-0-			
04	29 N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	N	-0-			-0-			
05	93 N	16	-0-	-77	-0-	1	1	15	2	N	-0-			-0-			
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	92	2	N	-0-			-0-			
*07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	N	-0-			-0-			
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
WEST RANCH										WELL #: 4102		RRCID -> 250333		COMPL. DATE 02/02/2009		TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7020 - 7400	
03	DLQ G-10	35	-0-	35	80	35	2			Y	-0-			-0-			
04	101 N	21	-0-	-80	-0-	21	2			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409												
WEST RANCH		WELL #: 5067		RRCID -> 250342		COMPL. DATE 11/13/2018		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 5403 - 5972				
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
03	2046 N	132	-0-	-1914	-0-	129	2	3	9	N	3	3	1	-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
05	1674 N	-0-	-0-	-1674	-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-

WEST RANCH		WELL #: 2334		RRCID -> 250400		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 3098 - 4240				
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			42
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			42
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42

WEST RANCH		WELL #: 4504		RRCID -> 250631		COMPL. DATE 04/13/2009		TOTAL DEPTH 6560		PERF. 5804 - 6360				
03	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	12 N	-0-	-0-	-12	-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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LONGFELLOW STATE		WELL #: 908		RRCID -> 250637		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 7579		PERF. N/A				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

WEST RANCH		WELL #: 4605TT		RRCID -> 250919		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 2532 - 6966				
03	DLQ G-10	748	-0-	748	4487	748	2			Y	-0-			1
04	4487 X	-0-	-0-	-4487	-0-					Y	-0-			1
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06	2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	-0-			1
07	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-			1
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

LONGFELLOW		WELL #: 4064R		RRCID -> 250925		COMPL. DATE 11/24/2008		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 4880 - 5696				
03	2170 N	4	-0-	-2166	-0-	4	2			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	1767 N	-0-	-0-	-1767	-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-

LONGFELLOW STATE "G"		WELL #: 2805		RRCID -> 250931		COMPL. DATE 11/27/2017		TOTAL DEPTH 8480		PERF. 7683 - 8260				
03	T. A.	-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	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 #: 3325 RRCID -> 251076 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5908 - 5944

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
03	155 N	62	-0-	-93	-0-	8	1	54	2	N	-0-		-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-		-0-
05	155 N	10	-0-	-145	-0-	1	1	9	2	N	-0-		-0-
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	2	N	-0-		-0-
*07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

 LONGFELLOW WELL #: 1209 RRCID -> 251077 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6174 - 7386

03	15 N	1	-0-	-14	-0-	1	2			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	11 N	-0-	-0-	-11	-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-

 ORION P WELL #: 1301 RRCID -> 251090 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 22026 PERF. 8720 - 8796

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-

 WEST RANCH WELL #: 8043 RRCID -> 251101 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 4430 - 8808

03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	38	1	247	2	N	1	1 1	30
						1	9						
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	14	1	124	2	N	-0-		30
05	496 N	76	-0-	-420	-0-	6	1	70	2	N	-0-		30
06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	15	1	422	2	N	-0-		30
*07	231 N	231	-0-	-0-	-0-	12	1	219	2	N	-0-		30
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		30

 LONGFELLOW WELL #: 4052 RRCID -> 251117 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6684 - 8684

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
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-

 WEST RANCH WELL #: 4401 RRCID -> 251350 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7072 - 7676

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 2245		RRCID -> 251351		COMPL. DATE 10/30/2008		TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4166 - 4634				
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
03	DLQ G-10	177	-0-	177	603	177	2	Y	-0-			-0-
04	672 N	69	-0-	-603	-0-	69	2	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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4072		RRCID -> 251356		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4536 - 5214				
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
05	5 N	-0-	-0-	-5	-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-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4037		RRCID -> 251418		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 7435 PERF. 4412 - 7230				
03	DLQ G-10	458	-0-	458	3113	60	1	Y	1	1	1	-0-
						1	9					
04	3342 X	229	-0-	-3113	-0-	23	1	Y	-0-			-0-
05	125 X	125	-0-	-0-	-0-	9	1	Y	-0-			-0-
06	3510 X	845	-0-	-2665	-0-	30	1	Y	-0-			-0-
07	2852 X	461	-0-	-2391	-0-	25	1	Y	-0-			-0-
08	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 4103		RRCID -> 251514		COMPL. DATE 05/30/2009		TOTAL DEPTH 7492 PERF. 6904 - 7280				
03	DLQ G-10	588	-0-	588	1692	588	2	Y	-0-			-0-
04	2155 N	463	-0-	-1692	-0-	463	2	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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 4404		RRCID -> 251517		COMPL. DATE 05/19/2009		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7468				
03	DLQ G-10	3	-0-	3	14	3	2	Y	-0-			-0-
04	23 N	9	-0-	-14	-0-	9	2	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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 4304		RRCID -> 251519		COMPL. DATE 06/14/2009		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7430 - 8040				
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2	N	-0-			-0-
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//	71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//	508409									
WEST RANCH		WELL #:	4502	RRCID ->	251612	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	6218	PERF.	4760 - 5418	
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	883	-0-	883	4016	882 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
04	4016 X	-0-	-0-	-4016	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	4380 X	-0-	-0-	-4380	-0-			Y	-0-			-0-
07	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A. NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LONGFELLOW FEE 2		WELL #:	2904	RRCID ->	251616	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8108 - 8720	
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			-0-
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2 1	22 2	N	-0-			-0-
05	186 N	28	-0-	-158	-0-	2 1	26 2	N	-0-			-0-
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1 1	18 2	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-

WESLEY WEST 5		WELL #:	3901	RRCID ->	251938	COMPL. DATE	10/04/2008	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	N/A	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

LONGFELLOW		WELL #:	4065	RRCID ->	252040	COMPL. DATE	11/05/2008	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	4678 - 5514	
03	403 N	317	-0-	-86	-0-	42 1	273 2	N	2	2 1		-0-
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	17 1	157 2	N	-0-			-0-
05	1550 N	96	-0-	-1454	-0-	7 1	88 2	N	1	1 1		-0-
06	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1 9	1105 2	N	-0-			-0-
*07	424 N	424	-0-	-0-	-0-	41 1	401 2	N	-0-			-0-
08	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-	23 1		N	NO RPT			-0-

ALLISON 4		WELL #:	205	RRCID ->	252042	COMPL. DATE	01/29/2009	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5754 - 6766	
03	DLQ G-10	72	-0-	72	2474	71 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
04	2565 X	91	-0-	-2474	-0-	91 2		Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	3630 X	-0-	-0-	-3630	-0-			Y	-0-			-0-
07	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-			Y	-0-			-0-
08	93 X NO RPT		-0-	-93	-0-			Y	NO RPT			-0-

LONGFELLOW STATE "H"		WELL #:	2807	RRCID ->	252044	COMPL. DATE	11/27/2017	TOTAL DEPTH	9055	PERF.	8657 - 8922	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409											
WEST RANCH		WELL #: 7015		RRCID -> 252122		COMPL. DATE 07/14/2008		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6060 - 7883					
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
03	589 N	80	-0-	-509	-0-	11	1	69	2	N	-0-		45
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-		45
05	310 N	1	-0-	-309	-0-	1	2			N	-0-		45
06	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	37	1	1007	2	N	67		112
						74	9						
*07	734 N	734	-0-	-0-	-0-	37	1	658	2	N	35		147
						39	9						
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		147

LONGFELLOW STATE		WELL #: 2806		RRCID -> 252123		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9230 - 9392					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-

WEST RANCH		WELL #: 2238		RRCID -> 252124		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3856 - 4556					
03	DLQ G-10	309	-0-	309	1044	309	2			Y	-0-		-0-
04	1158 N	114	-0-	-1044	-0-	114	2			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

ALLISON		WELL #: 2131		RRCID -> 252125		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 6970 PERF. 3848 - 6784					
03	DLQ G-10	415	-0-	415	1251	415	2			Y	-0-		5
04	1559 N	308	-0-	-1251	-0-	308	2			Y	-0-		5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		5

WEST RANCH		WELL #: 3230		RRCID -> 252480		COMPL. DATE 02/19/2009		TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6446 - 6992					
03	682 N	36	-0-	-646	-0-	5	1	30	2	N	1	1 1	-0-
						1	9						
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		-0-
05	527 N	8	-0-	-519	-0-	1	1	7	2	N	-0-		-0-
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	15	1	405	2	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-

ALLISON		WELL #: 9		RRCID -> 252481		COMPL. DATE 08/26/2009		TOTAL DEPTH 12300 PERF. 6992 - 12140					
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
WEST RANCH		WELL #: 5023		RRCID -> 252487		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 9624 PERF. 6258 - 6914								
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
03	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	3	3	1			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1209 N	-0-	-0-	-1209	-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-

LONGFELLOW STATE 600 E2		WELL #: 2		RRCID -> 252704		COMPL. DATE 05/31/2006		TOTAL DEPTH 8740 PERF. N/A								
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH		WELL #: 5077		RRCID -> 252705		COMPL. DATE 06/21/2008		TOTAL DEPTH 4746 PERF. 3642 - 4410								
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-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-

LONGFELLOW FEE 2		WELL #: 2903		RRCID -> 252706		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 5514 - 5522								
03	217 N	77	-0-	-140	-0-	10	1	67	2	N	-0-					-0-
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	N	-0-					-0-
05	217 N	22	-0-	-195	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	4	1	121	2	N	-0-					-0-
*07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5201		RRCID -> 252748		COMPL. DATE 07/23/2009		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6828 - 7346								
03	527 N	363	-0-	-164	-0-	363	2			N	-0-					-0-
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
05	496 N	-0-	-0-	-496	-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-

WEST RANCH		WELL #: 2331		RRCID -> 252817		COMPL. DATE 11/25/2008		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3310 - 3936								
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-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-

WEST RANCH		WELL #: 2512		RRCID -> 252818		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
WEST RANCH		WELL #: 4204		RRCID -> 252819		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6770 - 6978								
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WEST RANCH		WELL #: 2242		RRCID -> 252822		COMPL. DATE 08/18/2008		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4074 - 4490								
03	DLQ G-10	135	-0-	135	478	135	2			Y	-0-					-0-
04	643 N	165	-0-	-478	-0-	165	2			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST STATE		WELL #: 401W		RRCID -> 252862		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8645 - 8932								
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH		WELL #: 2314		RRCID -> 252863		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 5820 PERF. 3810 - 5610								
03	DLQ G-10	689	-0-	689	3227	689	2			Y	-0-					22
04	3230 X	3	-0-	-3227	-0-					Y	-0-					22
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					22
06	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-					22
07	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					22
08	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					22

WEST RANCH		WELL #: 2243		RRCID -> 252865		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 4581 PERF. 3562 - 4400								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5501		RRCID -> 252931		COMPL. DATE 12/08/2008		TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WEST RANCH		WELL #: 2255		RRCID -> 252994		COMPL. DATE 05/16/2009		TOTAL DEPTH 6710 PERF. 3238 - 6516								
03	1302 N	427	-0-	-875	-0-	427	2			N	-0-					143
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					143
05	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					143
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 8048		RRCID -> 252995		COMPL. DATE 06/25/2009		TOTAL DEPTH 6443		PERF. 5822 - 6306		
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
03	1364 N	271	-0-	-1093	-0-	271 2		N	-0-			-0-
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-			-0-
05	899 N	-0-	-0-	-899	-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-

WEST RANCH		WELL #: 2718S		RRCID -> 252996		COMPL. DATE 04/27/2009		TOTAL DEPTH 6840		PERF. 4590 - 4792		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 8019		RRCID -> 252999		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5740 - 6074		
03	465 N	101	-0-	-364	-0-	101 2		N	-0-			-0-
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-			-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-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-

WEST RANCH		WELL #: 2622		RRCID -> 253230		COMPL. DATE 06/23/2009		TOTAL DEPTH 3869		PERF. 3314 - 3576		
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	5 1	31 2	N	1	1 1		62
						1 9						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
05	558 N	1	-0-	-557	-0-	1 2		N	-0-			62
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	2 1	52 2	N	-0-			62
*07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	35 2	N	-0-			62
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62

WEST RANCH		WELL #: 6071		RRCID -> 253519		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 10210		PERF. 5124 - 6036		
03	2170 N	796	-0-	-1374	-0-	795 2	1 9	N	1	1 1		-0-
04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2		N	-0-			-0-
05	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-			N	-0-			-0-
06	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-			N	-0-			-0-
07	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-			N	-0-			-0-
08	806 X	NO RPT	-0-	-806	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 4403		RRCID -> 253556		COMPL. DATE 05/12/2009		TOTAL DEPTH 7980		PERF. 5104 - 7790		
03	DLQ G-10	2886	-0-	2886	6561	2885 2	1 9	Y	1	1 1		15
04	8638 X	2077	-0-	-6561	-0-	2077 2		Y	-0-			15
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
06	4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-			Y	-0-			15
07	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-			Y	-0-			15
08	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-			Y	NO RPT			15

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
WEST RANCH		WELL #: 2224		RRCID -> 253725		COMPL. DATE 06/24/2009		TOTAL DEPTH 6645 PERF. 4752 - 6568								
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH		WELL #: 4407		RRCID -> 253745		COMPL. DATE 08/04/2009		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7306 - 7826								
03	3503 X	1295	-0-	-2208	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
04	3390 X	718	-0-	-2672	-0-	718	2			N	-0-					-0-
05	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
06	3390 X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					-0-
07	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
08	1302 X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 506		RRCID -> 253748		COMPL. DATE 05/11/2009		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6992 - 7404								
03	DLQ G-10	2	-0-	2	730	2	2			Y	-0-					-0-
04	777 N	47	-0-	-730	-0-	47	2			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH		WELL #: 2247		RRCID -> 253825		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3750 - 5922								
03	403 N	121	-0-	-282	-0-	121	2			N	-0-					-0-
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-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-

WEST RANCH		WELL #: 2313		RRCID -> 253830		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 8617 PERF. 5986 - 8331								
03	2666 X	513	-0-	-2153	-0-	512	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
05	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
06	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
07	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
08	527 X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4077		RRCID -> 254002		COMPL. DATE 04/07/2009		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4730 - 8470								
03	899 N	110	-0-	-789	-0-	14	1	95	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			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-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 6073		RRCID -> 254080		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3972 - 4394				
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
03	1116 N	62	-0-	-1054	-0-	8	1	N	1	1	1	43
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	9	N	-0-			43
05	682 N	27	-0-	-655	-0-	2	1	N	-0-			43
06	930 N	930	-0-	-0-	-0-	33	1	N	-0-			43
*07	261 N	261	-0-	-0-	-0-	14	1	N	-0-			43
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43

LONGFELLOW		WELL #: 1212		RRCID -> 254194		COMPL. DATE 01/18/2009		TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6565 - 6916				
03	868 N	5	-0-	-863	-0-	1	1	N	1	1	1	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9	N	-0-			-0-
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-			-0-
06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	16	1	N	-0-			-0-
*07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGFELLOW		WELL #: 2010		RRCID -> 254321		COMPL. DATE 08/16/2008		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7430 - 9866				
03	992 N	-0-	-0-	-992	-0-			N	1	1	1	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	434 N	-0-	-0-	-434	-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-

WEST RANCH		WELL #: 4508		RRCID -> 254693		COMPL. DATE 08/10/2009		TOTAL DEPTH 5920 PERF. 4486 - 5712				
03	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2	N	-0-			-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
05	992 N	-0-	-0-	-992	-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-

WEST RANCH		WELL #: 2244		RRCID -> 254820		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3394 - 6702				
03	1517 X	1517	-0-	-0-	-0-	1516	2	N	1	1	1	-0-
04	1410 X	188	-0-	-1222	-0-	188	2	N	-0-			-0-
05	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-			N	-0-			-0-
06	4080 X	-0-	-0-	-4080	-0-			N	-0-			-0-
07	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-			N	-0-			-0-
08	1519 X	NO RPT	-0-	-1519	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 7049		RRCID -> 254865		COMPL. DATE 07/16/2009		TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5760 - 6073				
03	527 N	140	-0-	-387	-0-	140	2	N	-0-			-0-
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-			-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-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-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 2513		RRCID -> 255243		COMPL. DATE 07/27/2009		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7310 - 7960			
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
03	279 N	22	-0-	-257	-0-	22	2	N	-0-		-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-		-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2615		RRCID -> 255755		COMPL. DATE 04/23/2009		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4410 - 7050			
03	DLQ G-10	543	-0-	543	1337	543	2	Y	-0-		-0-
04	T. A.	510	-0-	510	1847	510	2	Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1847			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	1847			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	1847			Y	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1847			Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 4506		RRCID -> 255953		COMPL. DATE 04/21/2009		TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4926 - 6100			
03	DLQ G-10	8	-0-	8	75	8	2	Y	-0-		-0-
04	75 N	-0-	-0-	-75	-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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ALLISON		WELL #: 4801		RRCID -> 256081		COMPL. DATE 08/30/2009		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4780 - 5580			
03	775 N	192	-0-	-583	-0-	192	2	N	-0-		-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-		-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372	-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-

ALLISON		WELL #: 2134		RRCID -> 256278		COMPL. DATE 10/15/2009		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5258 - 6248			
03	992 N	447	-0-	-545	-0-	447	2	N	-0-		-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-
05	992 N	-0-	-0-	-992	-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-

WEST RANCH		WELL #: 4505		RRCID -> 256462		COMPL. DATE 12/11/2009		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4104 - 5750			
03	2232 N	261	-0-	-1971	-0-	260	2	1	9	N	1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1	1
05	1860 N	-0-	-0-	-1860	-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-

LONGFELLOW		WELL #: 4042		RRCID -> 256466		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4454 - 4610			
03	186 N	23	-0-	-163	-0-	3	1	20	2	N	-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-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-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5202		RRCID -> 256467		COMPL. DATE 12/20/2009		TOTAL DEPTH 4318 PERF. 3770 - 3874		
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
03	124 N	47	-0-	-77	-0-	47 2	N	-0-		-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	N	-0-		-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-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-

WEST RANCH		WELL #: 4512		RRCID -> 256556		COMPL. DATE 10/04/2009		TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5416 - 6510		
03	3503 X	771	-0-	-2732	-0-	770 2	1 9	N	1	1 1
04	3390 X	-0-	-0-	-3390	-0-			N	-0-	-0-
05	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-			N	-0-	-0-
06	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-			N	-0-	-0-
07	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-			N	-0-	-0-
08	775 X	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4507		RRCID -> 256558		COMPL. DATE 10/14/2009		TOTAL DEPTH 5665 PERF. 4460 - 5514		
03	1798 X	771	-0-	-1027	-0-	770 2	1 9	N	1	1 1
04	1740 X	1	-0-	-1739	-0-	1 2		N	-0-	-0-
05	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-			N	-0-	-0-
06	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-			N	-0-	-0-
07	775 X	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-	-0-
08	775 X	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3232		RRCID -> 256559		COMPL. DATE 10/04/2009		TOTAL DEPTH 8240 PERF. 4890 - 5764		
03	1271 N	326	-0-	-945	-0-	43 1	282 2	N	1	1 1
						1 9				
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	16 1	145 2	N	-0-	-0-
05	1271 N	85	-0-	-1186	-0-	6 1	79 2	N	-0-	-0-
06	869 N	869	-0-	-0-	-0-	31 1	838 2	N	-0-	-0-
*07	417 N	417	-0-	-0-	-0-	22 1	395 2	N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4610		RRCID -> 256560		COMPL. DATE 12/22/2009		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6410 - 7510		
03	651 N	252	-0-	-399	-0-	252 2		N	-0-	-0-
04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2		N	-0-	-0-
05	496 N	-0-	-0-	-496	-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-

WEST RANCH		WELL #: 5084		RRCID -> 256594		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3888 - 4115		
03	155 N	42	-0-	-113	-0-	6 1	36 2	N	-0-	-0-
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2 1	16 2	N	-0-	-0-
05	124 N	9	-0-	-115	-0-	1 1	8 2	N	-0-	-0-
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	3 1	94 2	N	-0-	-0-
*07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	17 2	N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409											
WEST RANCH		WELL #: 2257		RRCID -> 256629		COMPL. DATE 01/27/2010		TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4634 - 6010					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
03	525 X	525	-0-	-0-	-0-	524	2	1	9	1	1	-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
05	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-							-0-	
06	2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-							-0-	
07	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-							-0-	
08	527 X	NO RPT	-0-	-527	-0-					NO RPT		-0-	

ALLISON 4		WELL #: 206		RRCID -> 256630		COMPL. DATE 12/07/2009		TOTAL DEPTH 8322 PERF. 5321 - 7993					
03	2077 X	758	-0-	-1319	-0-	757	2	1	9	1	1	-0-	
04	2010 X	113	-0-	-1897	-0-	113	2					-0-	
05	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-							-0-	
06	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-							-0-	
07	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-							-0-	
08	744 X	NO RPT	-0-	-744	-0-					NO RPT		-0-	

WEST RANCH		WELL #: 4412		RRCID -> 256631		COMPL. DATE 02/21/2010		TOTAL DEPTH 7735 PERF. 4360 - 7460					
03	806 N	630	-0-	-176	-0-	35	1	595	2	N	-0-	-0-	
04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	14	1	403	2	N	-0-	-0-	
05	806 N	75	-0-	-731	-0-	6	1	69	2	N	-0-	-0-	
06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	15	1	416	2	N	-0-	-0-	
*07	429 N	429	-0-	-0-	-0-	23	1	406	2	N	-0-	-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT		-0-	

WEST RANCH		WELL #: 4514		RRCID -> 256633		COMPL. DATE 02/07/2010		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5728 - 6596					
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT		-0-	

ALLISON		WELL #: 4805		RRCID -> 256720		COMPL. DATE 08/28/2009		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3452 - 5500					
03	6355 X	1727	-0-	-4628	-0-	1726	2	1	9	1	1	10	
04	6150 X	114	-0-	-6036	-0-	114	2					10	
05	6355 X	-0-	-0-	-6355	-0-							10	
06	6150 X	-0-	-0-	-6150	-0-							10	
07	6169 X	-0-	-0-	-6169	-0-							10	
08	1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					NO RPT		10	

WEST RANCH		WELL #: 5056		RRCID -> 256721		COMPL. DATE 07/27/2008		TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3318 - 4470					
03	1023 N	184	-0-	-839	-0-	24	1	159	2	N	1	1	-0-
						1	9						
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	8	1	70	2	N	-0-	-0-	
05	713 N	37	-0-	-676	-0-	3	1	34	2	N	-0-	-0-	
06	885 N	885	-0-	-0-	-0-	31	1	854	2	N	-0-	-0-	
*07	327 N	327	-0-	-0-	-0-	18	1	309	2	N	-0-	-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT		-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
LONGFELLOW		WELL #: 2012		RRCID -> 256845		COMPL. DATE 01/25/2009		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5024 - 9140			
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
03	686 N	686	-0-	-0-	-0-	90	1	595	2	N	1
						1	9			1	1
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	37	1	330	2	N	-0-
05	1147 N	123	-0-	-1024	-0-	9	1	114	2	N	-0-
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	11	1	303	2	N	-0-
*07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	N	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 2808N		RRCID -> 256938		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4900 - 4936			
03	12 N	5	-0-	-7	-0-	1	1	4	2	N	-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-
05	11 N	1	-0-	-10	-0-	1	2			N	-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-
*07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 4608		RRCID -> 257104		COMPL. DATE 02/28/2010		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 4258 - 6680			
03	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 4606		RRCID -> 257307		COMPL. DATE 09/22/2009		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 3260 - 7248			
03	62 N	28	-0-	-34	-0-	4	1	24	2	N	-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-
05	62 N	8	-0-	-54	-0-	1	1	7	2	N	-0-
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	N	-0-
*07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 2337		RRCID -> 257332		COMPL. DATE 12/16/2009		TOTAL DEPTH 6399 PERF. 2744 - 6260			
03	1054 X	135	-0-	-919	-0-	2	1	133	2	N	-0-
04	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-
05	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-
06	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-
07	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-
08	124 X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT

WEST STATE		WELL #: 404W		RRCID -> 257526		COMPL. DATE 01/17/2010		TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8068 - 9060			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
WEST RANCH		WELL #: 4510		RRCID -> 257745		COMPL. DATE 11/08/2009		TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5100 - 6150								
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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 7105		RRCID -> 257810		COMPL. DATE 01/06/2010		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 3494 - 8140								
03	310 N	79	-0-	-231	-0-	10	1	69	2	N	-0-					-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	N	-0-					-0-
05	248 N	19	-0-	-229	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	8	1	207	2	N	-0-					-0-
*07	145 N	145	-0-	-0-	-0-	8	1	137	2	N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 7103		RRCID -> 257973		COMPL. DATE 01/29/2010		TOTAL DEPTH 8990 PERF. 4735 - 4828								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH		WELL #: 4309		RRCID -> 257994		COMPL. DATE 03/24/2010		TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6510 - 6610								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WEST STATE		WELL #: 405W		RRCID -> 257995		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6440 - 7660								
03	1891 X	366	-0-	-1525	-0-	366	2			N	-0-					-0-
04	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
05	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
06	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
07	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
08	372 X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH		WELL #: 2343		RRCID -> 257996		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3303 - 4288								
03	775 N	94	-0-	-681	-0-	12	1	81	2	N	1	1	1			-0-
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	2	N	-0-					-0-
05	558 N	40	-0-	-518	-0-	3	1	37	2	N	-0-					-0-
06	601 N	601	-0-	-0-	-0-	21	1	580	2	N	-0-					-0-
*07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409															
WEST RANCH		WELL #: 6096		RRCID -> 257997		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 9260 PERF. 6840 - 9120									
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			
03	341 N	147	-0-	-194	-0-	19	1	127	2	N	1	1	1	-0-			
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	8	1	70	2	N	-0-			-0-			
05	341 N	42	-0-	-299	-0-	3	1	39	2	N	-0-			-0-			
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	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-			
WEST RANCH										WELL #: 4516		RRCID -> 257998		COMPL. DATE 03/22/2010		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5380 - 7160	
03	1581 N	285	-0-	-1296	-0-	285	2			N	-0-			-0-			
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-			
05	1209 N	-0-	-0-	-1209	-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-			
ALLISON 4										WELL #: 106		RRCID -> 258016		COMPL. DATE 07/26/2010		TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7732 - 8360	
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-			
04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			-0-			
05	31 N	-0-	-0-	-31	-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-			
WEST RANCH										WELL #: 5062		RRCID -> 258017		COMPL. DATE 07/29/2010		TOTAL DEPTH 4617 PERF. 4560 - 4655	
03	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-			-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
05	1023 N	-0-	-0-	-1023	-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-			
WEST RANCH										WELL #: 4522		RRCID -> 258183		COMPL. DATE 06/17/2010		TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5010 - 5160	
03	1023 N	642	-0-	-381	-0-	642	2			N	-0-			-0-			
04	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
ALLISON										WELL #: 4810		RRCID -> 258527		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4596 - 5520	
03	2139 N	577	-0-	-1562	-0-	576	2	1	9	N	1	1	1	-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
05	1705 N	-0-	-0-	-1705	-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-			

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409											
WEST RANCH		WELL #: 2340		RRCID -> 258533		COMPL. DATE 06/27/2010		TOTAL DEPTH 6765 PERF. 3844 - 6510					
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		
03	1953 N	429	-0-	-1524	-0-	429	2	N	-0-		-0-		
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-		-0-		
05	1457 N	-0-	-0-	-1457	-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-		

WEST RANCH		WELL #: 2260		RRCID -> 258535		COMPL. DATE 06/02/2010		TOTAL DEPTH 9434 PERF. 6011 - 9260					
03	558 N	130	-0-	-428	-0-	130	2	N	-0-		-0-		
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-		-0-		
05	341 N	-0-	-0-	-341	-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-		

ALLISON		WELL #: 4809		RRCID -> 258536		COMPL. DATE 07/16/2010		TOTAL DEPTH 8828 PERF. 5276 - 8740					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
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-		

ALLISON		WELL #: 3032		RRCID -> 259070		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5699 - 7126					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
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-		

WEST RANCH		WELL #: 2258		RRCID -> 259071		COMPL. DATE 08/06/2010		TOTAL DEPTH 6254 PERF. 5190 - 5950					
03	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	2866	2	1	9	N	1	1	-0-
04	2190 X	1852	-0-	-338	-0-	1852	2			N	-0-		-0-
05	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-		-0-
06	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-		-0-
07	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-		-0-
08	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT		-0-

ALLISON		WELL #: 1901		RRCID -> 259351		COMPL. DATE 10/11/2019		TOTAL DEPTH 8811 PERF. 6691 - 8190					
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-		-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-		-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-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-

WEST RANCH		WELL #: 2253		RRCID -> 259370		COMPL. DATE 08/09/2010		TOTAL DEPTH 6551 PERF. 5780 - 6350					
03	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	6 N	-0-	-0-	-6	-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-

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//	71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//	508409									
WEST RANCH		WELL #: 4517		RRCID ->	259371	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL DEPTH	5189	PERF.	4880 - 5074	
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
03	713 N	225	-0-	-488	-0-	225	2	N	-0-			-0-
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2	N	-0-			-0-
05	496 N	-0-	-0-	-496	-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-

WEST RANCH		WELL #: 4521H		RRCID ->	259372	COMPL. DATE	03/03/2010	TOTAL DEPTH	5066	PERF.	5187 - 7012	
03	1581 N	1033	-0-	-548	-0-	1033	2	N	-0-			-0-
04	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2	N	-0-			-0-
05	1364 N	-0-	-0-	-1364	-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-

WEST RANCH		WELL #: 2338		RRCID ->	259415	COMPL. DATE	03/29/2010	TOTAL DEPTH	7094	PERF.	5000 - 6840	
03	1085 N	285	-0-	-800	-0-	285	2	N	-0-			-0-
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-			-0-
05	899 N	-0-	-0-	-899	-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-

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5304		RRCID ->	259435	COMPL. DATE	03/17/2010	TOTAL DEPTH	8380	PERF.	7088 - 7908	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4074		RRCID ->	259439	COMPL. DATE	07/22/2010	TOTAL DEPTH	5017	PERF.	4830 - 4870	
03	93 N	13	-0-	-80	-0-	2	1	11	2	N	-0-	-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	-0-
05	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-	-0-
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-	-0-
*07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 401		RRCID ->	259451	COMPL. DATE	04/15/2010	TOTAL DEPTH	7914	PERF.	7914 - 8723	
03	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-	-0-
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-	-0-
05	2604 N	-0-	-0-	-2604	-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-

WEST STATE		WELL #: 2419		RRCID ->	259452	COMPL. DATE	04/26/2010	TOTAL DEPTH	6860	PERF.	6370 - 6690	
03	1136 X	1136	-0-	-0-	-0-	1135	2	1	9	N	1	1
04	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-	-0-
05	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-	-0-
06	3630 X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-	-0-
07	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-	-0-
08	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409									
ALLISON		WELL #:		2137	RRCID ->	259453	COMPL. DATE	03/17/2010	TOTAL DEPTH	7286	PERF.	5250 - 7215	
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	* EOM BALANCE
03	2418 X	833	-0-	-1585	-0-	833	2			N	-0-		-0-
04	2340 X	187	-0-	-2153	-0-	187	2			N	-0-		-0-
05	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-		-0-
06	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-		-0-
07	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-		-0-
08	837 X	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #:		4414	RRCID ->	259454	COMPL. DATE	09/27/2010	TOTAL DEPTH	6151	PERF.	5470 - 5930	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		48

WEST RANCH		WELL #:		2251	RRCID ->	259455	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	4198	PERF.	2464 - 3946	
03	1643 N	456	-0-	-1187	-0-	60	1	394	2	N	2	2 1	-0-
						2	9						
04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	23	1	207	2	N	-0-		-0-
05	1395 N	126	-0-	-1269	-0-	9	1	117	2	N	-0-		-0-
06	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	45	1	1225	2	N	-0-		-0-
*07	641 N	641	-0-	-0-	-0-	34	1	607	2	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #:		4519	RRCID ->	259456	COMPL. DATE	03/12/2010	TOTAL DEPTH	5501	PERF.	5170 - 5350	
03	310 N	83	-0-	-227	-0-	83	2			N	-0-		-0-
04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-		-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-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-

ALLISON 4		WELL #:		102	RRCID ->	259458	COMPL. DATE	05/13/2010	TOTAL DEPTH	7662	PERF.	6020 - 7410	
03	4805 X	3960	-0-	-845	-0-	3959	2	1	9	N	1	1 1	-0-
04	4650 X	2984	-0-	-1666	-0-	2984	2			N	-0-		-0-
05	4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-		-0-
06	4740 X	-0-	-0-	-4740	-0-					N	-0-		-0-
07	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-		-0-
08	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #:		4410	RRCID ->	259459	COMPL. DATE	07/13/2010	TOTAL DEPTH	6493	PERF.	4786 - 6386	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
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-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//	71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//	508409								
WEST RANCH		WELL #:	2347	RRCID ->	259460	COMPL. DATE	08/07/2010	TOTAL DEPTH	5658	PERF.	4780 - 5506
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
03	2356 X	344	-0-	-2012	-0-	344	2	N	-0-		-0-
04	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-			N	-0-		-0-
05	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-			N	-0-		-0-
06	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-			N	-0-		-0-
07	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-			N	-0-		-0-
08	341 X	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT		-0-

ALLISON		WELL #:	2018	RRCID ->	259462	COMPL. DATE	07/18/2010	TOTAL DEPTH	7888	PERF.	6828 - 7690
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

WEST RANCH		WELL #:	2215	RRCID ->	259463	COMPL. DATE	08/13/2010	TOTAL DEPTH	4522	PERF.	3016 - 4512
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	12	1	82	2	N	-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	2	N	-0-
05	93 N	27	-0-	-66	-0-	2	1	25	2	N	-0-
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	6	1	151	2	N	-0-
*07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	2	N	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #:	5053	RRCID ->	259464	COMPL. DATE	08/20/2010	TOTAL DEPTH	5722	PERF.	4960 - 5640
03	1395 N	6	-0-	-1389	-0-	6	2			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	1054 N	-0-	-0-	-1054	-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-

LONGFELLOW		WELL #:	4083	RRCID ->	259465	COMPL. DATE	09/02/2010	TOTAL DEPTH	6110	PERF.	5342 - 5710
03	2480 N	544	-0-	-1936	-0-	71	1	470	2	N	3
						3	9				3 1
04	493 N	493	-0-	-0-	-0-	50	1	443	2	N	-0-
05	2108 N	285	-0-	-1823	-0-	21	1	263	2	N	1
						1	9				1 1
06	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	61	1	1663	2	N	-0-
*07	901 N	901	-0-	-0-	-0-	48	1	853	2	N	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALLISON		WELL #:	2138	RRCID ->	259466	COMPL. DATE	08/16/2010	TOTAL DEPTH	7238	PERF.	5380 - 7100
03	4650 X	1489	-0-	-3161	-0-	1488	2	1	9	N	1
04	4500 X	407	-0-	-4093	-0-	407	2			N	1 1
05	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-			N	-0-		-0-
06	4500 X	-0-	-0-	-4500	-0-			N	-0-		-0-
07	4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-			N	-0-		-0-
08	1488 X	NO RPT	-0-	-1488	-0-			N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
ALLISON		WELL #: 2140		RRCID -> 259467		COMPL. DATE 09/09/2010		TOTAL DEPTH 7555 PERF. 4744 - 6590			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2	N	-0-		-0-
04	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2	N	-0-		-0-
05	620 N	-0-	-0-	-620	-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-

LONGFELLOW		WELL #: 4079		RRCID -> 259468		COMPL. DATE 07/24/2010		TOTAL DEPTH 7027 PERF. 4550 - 6880			
03	1240 N	3	-0-	-1237	-0-	3	2	N	-0-		10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
05	992 N	-0-	-0-	-992	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10

WEST RANCH		WELL #: 3133		RRCID -> 259469		COMPL. DATE 11/07/2010		TOTAL DEPTH 5473 PERF. 5230 - 5268			
03	62 N	25	-0-	-37	-0-	3	1	22	2	N	-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-
05	62 N	8	-0-	-54	-0-	1	1	7	2	N	-0-
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	N	-0-
*07	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4087		RRCID -> 259470		COMPL. DATE 09/19/2010		TOTAL DEPTH 6469 PERF. 4080 - 6118			
03	186 N	126	-0-	-60	-0-	17	1	109	2	N	-0-
04	28 N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	N	-0-
05	186 N	3	-0-	-183	-0-	3	2			N	-0-
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	9	1	247	2	N	-0-
*07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	N	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2626		RRCID -> 259471		COMPL. DATE 11/01/2010		TOTAL DEPTH 4493 PERF. 3575 - 3724			
03	1674 X	84	-0-	-1590	-0-	11	1	71	2	N	-0-
						2	9				
04	1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-
05	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-
06	2171 X	2171	-0-	-0-	-0-	77	1	2094	2	N	-0-
07	1209 X	104	-0-	-1105	-0-	6	1	98	2	N	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALLISON RANCH		WELL #: 304		RRCID -> 259480		COMPL. DATE 09/21/2010		TOTAL DEPTH 8797 PERF. 8140 - 8380			
03	310 N	156	-0-	-154	-0-	156	2			N	-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409												
WEST RANCH		WELL #: 4524		RRCID -> 259486		COMPL. DATE 08/26/2010		TOTAL DEPTH 5360		PERF. 4010 - 5180				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		248 N	194	-0-	-54	-0-	194 2			N	-0-			-0-
04		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2			N	-0-			-0-
05		248 N	-0-	-0-	-248	-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-

WEST STATE		WELL #: 405E		RRCID -> 259487		COMPL. DATE 04/19/2010		TOTAL DEPTH 7089		PERF. 6454 - 6886				
03		3255 X	190	-0-	-3065	-0-	189 2	1 9		N	1	1 1		-0-
04		3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-				N	-0-			-0-
05		3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-				N	-0-			-0-
06		3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-				N	-0-			-0-
07		2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-				N	-0-			-0-
08		186 X	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2346		RRCID -> 259524		COMPL. DATE 05/24/2010		TOTAL DEPTH 6190		PERF. 4720 - 5988				
03		3875 X	813	-0-	-3062	-0-	812 2	1 9		N	1	1 1		-0-
04		3750 X	-0-	-0-	-3750	-0-				N	-0-			-0-
05		3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-				N	-0-			-0-
06		3750 X	-0-	-0-	-3750	-0-				N	-0-			-0-
07		3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-				N	-0-			-0-
08		806 X	NO RPT	-0-	-806	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 4518		RRCID -> 259530		COMPL. DATE 05/08/2010		TOTAL DEPTH 5715		PERF. 5339 - 5552				
03		403 N	215	-0-	-188	-0-	215 2			N	-0-			-0-
04		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2			N	-0-			-0-
05		341 N	-0-	-0-	-341	-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-

WEST RANCH		WELL #: 2345		RRCID -> 259531		COMPL. DATE 07/08/2010		TOTAL DEPTH 4335		PERF. 2640 - 4258				
03		124 N	28	-0-	-96	-0-	4 1	24 2		N	-0-			32
04		12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2		N	-0-			32
05		93 N	6	-0-	-87	-0-	6 2			N	-0-			32
06		51 N	51	-0-	-0-	-0-	2 1	49 2		N	-0-			32
*07		17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16 2		N	-0-			32
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32

WEST RANCH		WELL #: 2342		RRCID -> 259548		COMPL. DATE 04/17/2010		TOTAL DEPTH 4421		PERF. 3402 - 4275				
03		434 N	211	-0-	-223	-0-	28 1	183 2		N	-0-			-0-
04		86 N	86	-0-	-0-	-0-	9 1	77 2		N	-0-			-0-
05		372 N	38	-0-	-334	-0-	3 1	35 2		N	-0-			-0-
06		322 N	322	-0-	-0-	-0-	11 1	311 2		N	-0-			-0-
*07		80 N	80	-0-	-0-	-0-	4 1	76 2		N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2214		RRCID -> 259588		COMPL. DATE 06/06/2010		TOTAL DEPTH 6183		PERF. 5686 - 6045				
03		713 N	83	-0-	-630	-0-	83 2			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		465 N	-0-	-0-	-465	-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-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 509		RRCID -> 259629		COMPL. DATE 11/07/2009		TOTAL DEPTH 8099 PERF. 7395 - 7893								
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
03	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON		WELL #: 4807		RRCID -> 259688		COMPL. DATE 10/13/2009		TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4536 - 5480								
03	3472 X	487	-0-	-2985	-0-	486	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					-0-
05	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
06	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					-0-
07	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
08	496 X	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH		WELL #: 4509		RRCID -> 259694		COMPL. DATE 05/18/2010		TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4850 - 5490								
03	3627 X	43	-0-	-3584	-0-	42	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	3510 X	15	-0-	-3495	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-
06	1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH		WELL #: 4413		RRCID -> 259764		COMPL. DATE 06/03/2010		TOTAL DEPTH 5190 PERF. 3252 - 4655								
03	620 N	67	-0-	-553	-0-	9	1	57	2	N	1	1	1			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9			N	-0-					-0-
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			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-

LONGFELLOW		WELL #: 4086		RRCID -> 259767		COMPL. DATE 09/19/2010		TOTAL DEPTH 4748 PERF. 4020 - 4525								
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
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-

WEST RANCH		WELL #: 2332		RRCID -> 259778		COMPL. DATE 07/23/2010		TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3554 - 3992								
03	775 N	30	-0-	-745	-0-	4	1	25	2	N	1	1	1			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9			N	-0-					-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	16	1	440	2	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-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
ALLISON		WELL #: 2021		RRCID -> 259802		COMPL. DATE 08/29/2010		TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7486 - 8064								
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
03	7750 X	6828	-0-	-922	-0-	6826	2	2	9	N	2	2	1			-0-
04	7500 X	5344	-0-	-2156	-0-	5344	2			N	-0-					-0-
05	7874 X	-0-	-0-	-7874	-0-					N	-0-					-0-
06	7620 X	-0-	-0-	-7620	-0-					N	-0-					-0-
07	7161 X	-0-	-0-	-7161	-0-					N	-0-					-0-
08	6820 X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH		WELL #: 4511		RRCID -> 259842		COMPL. DATE 05/19/2010		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3980 - 5955								
03	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
04	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
05	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
06	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
07	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH		WELL #: 5082		RRCID -> 260113		COMPL. DATE 09/19/2010		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3940 - 4060								
03	310 N	1	-0-	-309	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	9	1	239	2	N	-0-					-0-
*07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH		WELL #: 2348		RRCID -> 260145		COMPL. DATE 09/16/2010		TOTAL DEPTH 5762 PERF. 4865 - 5480								
03	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
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-

WEST RANCH		WELL #: 2259		RRCID -> 260175		COMPL. DATE 08/24/2010		TOTAL DEPTH 5731 PERF. 4720 - 5620								
03	744 N	33	-0-	-711	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	744 N	-0-	-0-	-744	-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-

LONGFELLOW		WELL #: 4075		RRCID -> 260450		COMPL. DATE 07/13/2010		TOTAL DEPTH 4466 PERF. 4162 - 4294								
03	217 N	35	-0-	-182	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-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-

WEST RANCH		WELL #: 2262		RRCID -> 260462		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 6223 PERF. 4715 - 4980								
03	3038 X	213	-0-	-2825	-0-	212	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-
05	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
06	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-
07	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
08	217 X	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 2350		RRCID -> 260463		COMPL. DATE 09/12/2010		TOTAL DEPTH 3788 PERF. 2238 - 3370				
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	
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	14	1	93	2	N	-0-	67
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-	67
05	279 N	1	-0-	-278	-0-	1	2			N	-0-	67
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-	67
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	67

WEST STATE		WELL #: 402W		RRCID -> 260537		COMPL. DATE 05/11/2009		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7004 - 8186				
03	1054 N	383	-0-	-671	-0-	383	2			N	-0-	-0-
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-	-0-
05	1054 N	-0-	-0-	-1054	-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-

GONZALEZ		WELL #: 301		RRCID -> 260543		COMPL. DATE 07/25/2010		TOTAL DEPTH 9554 PERF. 6740 - 8925				
03	2883 N	2491	-0-	-392	-0-	2491	2			N	-0-	-0-
04	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-	-0-
05	2697 N	-0-	-0-	-2697	-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-

WEST RANCH		WELL #: 3132		RRCID -> 261458		COMPL. DATE 10/24/2009		TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5406 - 5758				
03	124 N	40	-0-	-84	-0-	5	1	35	2	N	-0-	-0-
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-	-0-
05	93 N	10	-0-	-83	-0-	1	1	9	2	N	-0-	-0-
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	97	2	N	-0-	-0-
*07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WEST STATE		WELL #: 403W		RRCID -> 261468		COMPL. DATE 08/22/2009		TOTAL DEPTH 10344 PERF. 6921 - 8554				
03	1519 N	4	-0-	-1515	-0-	4	2			N	-0-	-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-
05	713 N	-0-	-0-	-713	-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-

ALLISON		WELL #: 2132		RRCID -> 261642		COMPL. DATE 08/16/2010		TOTAL DEPTH 5126 PERF. 4085 - 5000				
03	682 N	532	-0-	-150	-0-	532	2			N	-0-	-0-
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-	-0-
05	651 N	-0-	-0-	-651	-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-

ALLISON		WELL #: 3035		RRCID -> 261643		COMPL. DATE 09/17/2010		TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7140 - 7998				
03	248 N	166	-0-	-82	-0-	166	2			N	-0-	-0-
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-	-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-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-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
ALLISON		WELL #: 3037		RRCID -> 261644		COMPL. DATE 08/10/2016		TOTAL DEPTH 5526 PERF. 3590 - 4865			
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	
03	1271 N	1113	-0-	-158	-0-	1111 2	2 9	N	2	2 1	-0-
04	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 2		N	-0-		-0-
05	1209 N	-0-	-0-	-1209	-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-

ALLISON		WELL #: 202		RRCID -> 261648		COMPL. DATE 11/28/2018		TOTAL DEPTH 8973 PERF. 6624 - 7510			
03	18476 X	17811	-0-	-665	-0-	17800 2	11 9	N	10	10 1	3
04	17880 X	16735	-0-	-1145	-0-	16735 2		N	-0-		3
05	38316 X	-0-	-0-	-38316	-0-			N	-0-		3
06	37080 X	-0-	-0-	-37080	-0-			N	-0-		3
07	38316 X	-0-	-0-	-38316	-0-			N	-0-		3
08	17825 X	NO RPT	-0-	-17825	-0-			N	NO RPT		3

WEST RANCH		WELL #: 6095		RRCID -> 261854		COMPL. DATE 07/11/2010		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 4550 - 9270			
03	1984 N	363	-0-	-1621	-0-	363 2		N	-0-		-0-
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-		-0-
05	1860 N	-0-	-0-	-1860	-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-

WEST STATE "24"		WELL #: 2401		RRCID -> 262080		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7204 - 7444			
03	93 N	70	-0-	-23	-0-	70 2		N	-0-		-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-		-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-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-

ALLISON		WELL #: 2130		RRCID -> 263287		COMPL. DATE 05/19/2010		TOTAL DEPTH 6792 PERF. 5830 - 6700			
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-		-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 4515		RRCID -> 263288		COMPL. DATE 05/01/2010		TOTAL DEPTH 6060 PERF. 4130 - 5863			
03	124 N	13	-0-	-111	-0-	13 2		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-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-

WEST RANCH		WELL #: 4405		RRCID -> 263865		COMPL. DATE 08/15/2009		TOTAL DEPTH 7871 PERF. 3286 - 3360			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//	71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//	508409								
WEST RANCH		WELL #:	4527	RRCID ->	264309	COMPL. DATE	09/17/2010	TOTAL DEPTH	5518	PERF. 5174 - 5425	
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
03	434 N	345	-0-	-89	-0-	345	2	N	-0-		-0-
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2	N	-0-		-0-
05	434 N	-0-	-0-	-434	-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-

WEST STATE		WELL #:	406E	RRCID ->	264429	COMPL. DATE	10/14/2010	TOTAL DEPTH	8445	PERF. 6845 - 8263	
03	868 N	232	-0-	-636	-0-	232	2	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	620 N	-0-	-0-	-620	-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-

WEST RANCH		WELL #:	4409	RRCID ->	271549	COMPL. DATE	12/07/2009	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 4516 - 4670	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

WEST RANCH		WELL #:	4513	RRCID ->	271550	COMPL. DATE	02/23/2010	TOTAL DEPTH	6690	PERF. 5232 - 6480	
03	1550 N	357	-0-	-1193	-0-	357	2	N	-0-		-0-
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2	N	-0-		-0-
05	992 N	-0-	-0-	-992	-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-

WEST RANCH		WELL #:	6092	RRCID ->	272791	COMPL. DATE	12/02/2010	TOTAL DEPTH	4710	PERF. 4202 - 4558	
03	682 N	54	-0-	-628	-0-	6	1	N	11	1 1	135
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	12	9	N	-0-		135
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-	127 1	8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		10
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10

WEST STATE		WELL #:	406W	RRCID ->	272904	COMPL. DATE	04/01/2011	TOTAL DEPTH	8515	PERF. 7938 - 8396	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
LONGFELLOW		WELL #: 4082		RRCID -> 273466		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 4451 PERF. 3340 - 4200			
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	
03	589 N	18	-0-	-571	-0-	2 1	15 2	N	1	1 1	-0-
						1 9					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	434 N	-0-	-0-	-434	-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-

ALLISON		WELL #: 3036		RRCID -> 273506		COMPL. DATE 10/06/2010		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5158 - 6129			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	3 1	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 214		RRCID -> 273570		COMPL. DATE 01/16/2011		TOTAL DEPTH 9043 PERF. 8630 - 9100			
03	155 N	84	-0-	-71	-0-	11 1	73 2	N	-0-		-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	5 1	45 2	N	-0-		-0-
05	124 N	31	-0-	-93	-0-	2 1	29 2	N	-0-		-0-
06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	6 1	173 2	N	-0-		-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5 1	97 2	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALLISON		WELL #: 3033		RRCID -> 273573		COMPL. DATE 10/09/2010		TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6132 - 7870			
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-		-0-
04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-		-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3 1	35 2	N	-0-		-0-
06	389 N	389	-0-	-0-	-0-	14 1	375 2	N	-0-		-0-
*07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	9 1	152 2	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2252		RRCID -> 273784		COMPL. DATE 04/22/2010		TOTAL DEPTH 4906 PERF. 4196 - 4800			
03	403 N	308	-0-	-95	-0-	308 2		N	-0-		82
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2		N	-0-		82
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		82
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		82

WEST RANCH		WELL #: 5073		RRCID -> 273785		COMPL. DATE 09/10/2010		TOTAL DEPTH 4449 PERF. 4090 - 4120			
03	372 N	185	-0-	-187	-0-	24 1	161 2	N	-0-		-0-
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	9 1	83 2	N	-0-		-0-
05	372 N	40	-0-	-332	-0-	3 1	37 2	N	-0-		-0-
06	554 N	554	-0-	-0-	-0-	20 1	534 2	N	-0-		-0-
*07	396 N	396	-0-	-0-	-0-	21 1	375 2	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
WEST RANCH		WELL #: 4416		RRCID -> 274201		COMPL. DATE 10/29/2010		TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4780 - 5002								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	930 N	208	-0-	-722	-0-	27	1	180	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	11	1	96	2	N	-0-					-0-
05	713 N	70	-0-	-643	-0-	5	1	65	2	N	-0-					-0-
06	631 N	631	-0-	-0-	-0-	22	1	609	2	N	-0-					-0-
*07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	15	1	273	2	N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON 4		WELL #: 107		RRCID -> 274510		COMPL. DATE 01/16/2011		TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6590 - 7560								
03	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	2530	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	2370 X	1626	-0-	-744	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
05	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-
06	3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-					-0-
07	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-
08	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON		WELL #: 4811		RRCID -> 274581		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6545 - 6631								
03	310 N	223	-0-	-87	-0-	223	2			N	-0-					-0-
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279	-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-

WEST RANCH		WELL #: 4302		RRCID -> 274582		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7920 - 8120								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ALLISON 4		WELL #: 603		RRCID -> 274620		COMPL. DATE 09/29/2010		TOTAL DEPTH 13610 PERF. 9243 - 13466								
03	45632 X	24199	-0-	-21433	-0-	24166	2	33	9	N	30	30	1			-0-
04	44160 X	30611	-0-	-13549	-0-	30611	2			N	-0-					-0-
05	111941 X	-0-	-0-	-111941	-0-					N	-0-					-0-
06	108330 X	-0-	-0-	-108330	-0-					N	-0-					-0-
07	111941 X	-0-	-0-	-111941	-0-					N	-0-					-0-
08	31620 X	NO RPT	-0-	-31620	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5108		RRCID -> 274858		COMPL. DATE 12/11/2010		TOTAL DEPTH 10169 PERF. 9630 - 9735								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
WEST RANCH		WELL #: 4104		RRCID -> 274881		COMPL. DATE 01/05/2010		TOTAL DEPTH 9084 PERF. 4550 - 7850								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WEST RANCH		WELL #: 4520H		RRCID -> 274888		COMPL. DATE 09/09/2010		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5875 - 6840								
03	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
04	2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-
05	403 X	-0-	-0-	-403	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 7106		RRCID -> 274889		COMPL. DATE 11/02/2010		TOTAL DEPTH 5402 PERF. 4120 - 4561								
03	465 N	30	-0-	-435	-0-	4	1	25	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
05	372 N	5	-0-	-367	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	7	1	203	2	N	-0-					-0-
*07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	9	1	162	2	N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON		WELL #: 2017		RRCID -> 274949		COMPL. DATE 06/26/2010		TOTAL DEPTH 7821 PERF. 6120 - 7550								
03	2759 N	2465	-0-	-294	-0-	2464	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
05	2666 N	-0-	-0-	-2666	-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-

WEST RANCH		WELL #: 6075		RRCID -> 274950		COMPL. DATE 12/06/2010		TOTAL DEPTH 9203 PERF. 6895 - 7030								
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	16	1	108	2	N	-0-					-0-
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
05	217 N	13	-0-	-204	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	4	1	120	2	N	-0-					-0-
*07	91 N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW KING 9		WELL #: 2301		RRCID -> 274986		COMPL. DATE 03/16/2010		TOTAL DEPTH 9654 PERF. N/A								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
ALLISON		WELL #: 4808		RRCID -> 275050		COMPL. DATE 06/11/2010		TOTAL DEPTH 5551 PERF. 4050 - 5494		
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
03	3193 X	624	-0-	-2569	-0-	623 2	1 9	N	1 1	-0-
04	3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-			N		-0-
05	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-			N		-0-
06	3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-			N		-0-
07	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-			N		-0-
08	620 X	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT	-0-

ALLISON		WELL #: 3034		RRCID -> 275054		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4320 - 4400		
03	1649 X	1649	-0-	-0-	-0-	1648 2	1 9	N	1 1	-0-
04	1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	1506 2		N		-0-
05	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-			N		-0-
06	3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-			N		-0-
07	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-			N		-0-
08	1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5075		RRCID -> 275100		COMPL. DATE 12/28/2010		TOTAL DEPTH 4179 PERF. 3742 - 4018		
03	186 N	24	-0-	-162	-0-	3 1	20 2	N	1 1	-0-
						1 9				
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N		-0-
05	93 N	12	-0-	-81	-0-	1 1	11 2	N		-0-
06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	10 1	277 2	N		-0-
*07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	13 1	221 2	N		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ALLISON		WELL #: 2016		RRCID -> 275102		COMPL. DATE 12/31/2010		TOTAL DEPTH 5826 PERF. 4750 - 5704		
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	37 1	242 2	N	1 1	2
						1 9				
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2	N		2
05	899 N	148	-0-	-751	-0-	11 1	137 2	N		2
06	856 N	856	-0-	-0-	-0-	30 1	826 2	N		2
*07	472 N	472	-0-	-0-	-0-	25 1	447 2	N		2
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	2

LONGFELLOW 600W		WELL #: 201		RRCID -> 275252		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7240 - 8420		
03	1178 X	97	-0-	-1081	-0-	97 2		N		20
04	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-			N		20
05	1178 X	105	-0-	-1073	-0-	105 2		N		20
06	1140 X	88	-0-	-1052	-0-	88 2		N		20
07	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-			N		20
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	20

ALLISON		WELL #: 4706		RRCID -> 275253		COMPL. DATE 11/23/2010		TOTAL DEPTH 7072 PERF. 6620 - 6900		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
ALLISON		WELL #: 2019		RRCID -> 275254		COMPL. DATE 09/14/2011		TOTAL DEPTH 7382 PERF. 5992 - 7240		
M	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
03	465 N	168	-0-	-297	-0-	168 2	N	-0-		-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-		-0-
05	465 N	-0-	-0-	-465	-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-

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5203		RRCID -> 275327		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH 8401 PERF. 0 - 8330		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

WEST RANCH		WELL #: 5059		RRCID -> 275340		COMPL. DATE 04/29/2011		TOTAL DEPTH 4395 PERF. 3812 - 4114		
03	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 2	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-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-

ALLISON 4		WELL #: 602		RRCID -> 275349		COMPL. DATE 04/25/2010		TOTAL DEPTH 7980 PERF. 6434 - 7818		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 7102		RRCID -> 275391		COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5022 - 5275		
03	10 N	4	-0-	-6	-0-	1 1 3 2	N	-0-		-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-		-0-
05	8 N	1	-0-	-7	-0-	1 2	N	-0-		-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-		-0-
*07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 5092		RRCID -> 275656		COMPL. DATE 12/12/2010		TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3326 - 4058		
03	341 N	25	-0-	-316	-0-	3 1 22 2	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-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-

ALLISON		WELL #: 2014		RRCID -> 275794		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 6779 PERF. 3057 - 6627		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409												
WEST RANCH		WELL #:		6042	RRCID ->	282186	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	5062	PERF.	2409	-	4778		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

OXY USA INC.				630591												
BIG CANYON RANCH				WELL #:	1	RRCID ->	204739	COMPL. DATE	08/10/2007	TOTAL DEPTH	24075	PERF.	13885	-	14030	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

BIG CANYON A				WELL #:	1211A	RRCID ->	257539	COMPL. DATE	01/23/2009	TOTAL DEPTH	16847	PERF.	N/A			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

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	
03		31 N	8	-0-	-23	-0-	1 1	7 2			N	-0-				-0-
04		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2				N	-0-				-0-
05		31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2				N	-0-				-0-
06		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2				N	-0-				-0-
*07		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2				N	-0-				-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PITZER (DELAWARE)				71780 333	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WARD								
DSR OIL & GAS, INC.				196901												
FELDMAN				WELL #:	113	RRCID ->	033482	COMPL. DATE	01/26/1964	TOTAL DEPTH	6657	PERF.	N/A			
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

DIAMONDBACK E&P LLC				217012												
ABSHIER, MABEL SWD				WELL #:	1	RRCID ->	038927	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5400	-	6050	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

POQUITO (DELAWARE)			72349 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD		
JETTA OPERATING COMPANY, INC.			432283								
STATE OF TEXAS "DP"			WELL #: 1D		RRCID -> 089944		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5120 - 5509		
M	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

PERIMETER RESOURCE COMPANY			653651								
MCDANIEL, LOIS			WELL #: 1		RRCID -> 172320		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5070 - 5135		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		147
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		149
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		149
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		150
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		152
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		152

PORTER RANCH (DEVONIAN)			72479 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
CB ENERGY PARTNERS, LLC			101460								
ACU			WELL #: 3401		RRCID -> 164172		COMPL. DATE 03/18/1995		TOTAL DEPTH 13647 PERF.13250 - 13373		
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-		13
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-		13
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13

ACU 57			WELL #: 1		RRCID -> 181741		COMPL. DATE 01/23/2001		TOTAL DEPTH 13151 PERF.13824 - 16878		
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-		15
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-		15
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15

ACU 34			WELL #: 2		RRCID -> 187398		COMPL. DATE 09/28/2001		TOTAL DEPTH 13850 PERF.13452 - 13562		
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-		16
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-		16
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		16
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16

MEADE			WELL #: 1		RRCID -> 187603		COMPL. DATE 09/28/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.13473 - 15218		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13

PORTER RANCH (DEVONIAN)		//CONT.// 72479 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
CB ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.// 101460														
MILLS 20		WELL #: 1		RRCID -> 188138		COMPL. DATE 02/05/2002		TOTAL DEPTH 13668 PERF.13386 - 13530								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

ACU 34		WELL #: 1D		RRCID -> 189024		COMPL. DATE 03/22/2002		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2350 - 2900								
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MLC OPERATING, LP		571987		RRCID -> 244943		COMPL. DATE 03/14/2007		TOTAL DEPTH 13725 PERF.13448 - 13556								
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PORTER RANCH (STRAWN)		72479 100		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS								
CB ENERGY PARTNERS, LLC		101460														
PORTER 34		WELL #: 2		RRCID -> 289483		COMPL. DATE 02/02/2007		TOTAL DEPTH 12379 PERF.11772 - 12296								
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					67
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					67
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					67
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

POWELL (PENN)		72810 260		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GLASSCOCK								
XTO ENERGY INC.		945936														
GLASSCOCK "P" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 291854		COMPL. DATE 01/19/2021		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9956 - 10037								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
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-															

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								
03	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
04	2940 X	607	-0-	-2333	-0-	607	2			N	-0-					-0-
05	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
06	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
07	2263 X	1148	-0-	-1115	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
08	736 X	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-

PUCKETT (DEVONIAN)		//CONT.//		73355 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		916958										
EVELYN JO		WELL #:		2	RRCID ->	020611	COMPL. DATE	08/07/1956	TOTAL DEPTH	10462	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
03	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-			-0-
04	1260 N	395	-0-	-865	-0-	395	2			N	-0-			-0-
05	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			-0-
06	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-			-0-
07	403 N	339	-0-	-64	-0-	339	2			N	-0-			-0-
08	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-			-0-

FISHER-BONSACK		WELL #:		2	RRCID ->	020612	COMPL. DATE	06/15/1995	TOTAL DEPTH	11030	PERF.10746 - 10870			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

PUCKETT -D-		WELL #:		2	RRCID ->	020615	COMPL. DATE	07/28/1956	TOTAL DEPTH	10800	PERF. N/A			
03	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
04	311 X	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-			-0-
05	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
06	1938 X	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-			-0-
07	500 X	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-			-0-
08	186 X	83	-0-	-103	-0-	83	2			N	-0-			-0-

PUCKETT -K-		WELL #:		2	RRCID ->	020616	COMPL. DATE	12/28/1956	TOTAL DEPTH	10790	PERF. N/A			
03	5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-			-0-
04	5100 X	433	-0-	-4667	-0-	433	2			N	-0-			-0-
05	5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-			-0-
06	8170 X	8170	-0-	-0-	-0-	8170	2			N	-0-			-0-
07	5270 X	1558	-0-	-3712	-0-	1558	2			N	-0-			-0-
08	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	2453	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			
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-

MOORE, E. R.		WELL #:		1	RRCID ->	020635	COMPL. DATE	12/12/1999	TOTAL DEPTH	14110	PERF.13347 - 14110			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
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

PUCKETT (ELLENBURGER)		//CONT.// 73355 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958								
EVELYN JO		WELL #: 1		RRCID -> 020636		COMPL. DATE 11/02/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS 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
03	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-		N	-0-		-0-
04	1440 N	188	-0-	-1252	-0-	188 2	N	-0-		-0-
05	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-		N	-0-		-0-
06	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290 2	N	-0-		-0-
07	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 2	N	-0-		-0-
08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2	N	-0-		-0-

FISHER-BONSACK		WELL #: 1		RRCID -> 020637		COMPL. DATE 05/11/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
03	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-		N	-0-		-0-
04	3750 X	313	-0-	-3437	-0-	313 2	N	-0-		-0-
05	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-		N	-0-		-0-
06	2610 X	2550	-0-	-60	-0-	2550 2	N	-0-		-0-
07	2697 X	922	-0-	-1775	-0-	922 2	N	-0-		-0-
08	578 X	578	-0-	-0-	-0-	578 2	N	-0-		-0-

GLENNA		WELL #: 1		RRCID -> 020638		COMPL. DATE 04/15/1952		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
03	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-		N	-0-		-0-
04	5400 X	442	-0-	-4958	-0-	442 2	N	-0-		-0-
05	4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-		N	-0-		-0-
06	3750 X	3572	-0-	-178	-0-	3572 2	N	-0-		-0-
07	3875 X	1269	-0-	-2606	-0-	1269 2	N	-0-		-0-
08	807 X	807	-0-	-0-	-0-	807 2	N	-0-		-0-

GLENNA		WELL #: 2		RRCID -> 020639		COMPL. DATE 01/01/1955		TOTAL DEPTH 14520 PERF. N/A		
03	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-		N	-0-		-0-
04	2130 X	231	-0-	-1899	-0-	231 2	N	-0-		-0-
05	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-		N	-0-		-0-
06	1650 X	1434	-0-	-216	-0-	1434 2	N	-0-		-0-
07	1643 X	511	-0-	-1132	-0-	511 2	N	-0-		-0-
08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2	N	-0-		-0-

ODOM -C-		WELL #: 1		RRCID -> 020643		COMPL. DATE 05/08/1998		TOTAL DEPTH 14775 PERF.13500 - 14775		
03	8897 X	-0-	-0-	-8897	-0-		N	-0-		-0-
04	8610 X	-0-	-0-	-8610	-0-		N	-0-		-0-
05	7068 X	-0-	-0-	-7068	-0-		N	-0-		-0-
06	5820 X	3998	-0-	-1822	-0-	3998 2	N	-0-		-0-
07	5456 X	1788	-0-	-3668	-0-	1788 2	N	-0-		-0-
08	1033 X	1033	-0-	-0-	-0-	1033 2	N	-0-		-0-

ODOM -E-		WELL #: 1		RRCID -> 020645		COMPL. DATE 09/25/1958		TOTAL DEPTH 14820 PERF. N/A		
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-		N	-0-		-0-
04	420 N	88	-0-	-332	-0-	88 2	N	-0-		-0-
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-		N	-0-		-0-
06	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 2	N	-0-		-0-
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2	N	-0-		-0-
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2	N	-0-		-0-

PUCKETT -C-		WELL #: 1		RRCID -> 020647		COMPL. DATE 01/06/1999		TOTAL DEPTH 14924 PERF.13258 - 13542		
03	8060 X	-0-	-0-	-8060	-0-		N	-0-		-0-
04	7800 X	455	-0-	-7345	-0-	455 2	N	-0-		-0-
05	6386 X	-0-	-0-	-6386	-0-		N	-0-		-0-
06	5370 X	5233	-0-	-137	-0-	5233 2	N	-0-		-0-
07	5549 X	1889	-0-	-3660	-0-	1889 2	N	-0-		-0-
08	1181 X	1181	-0-	-0-	-0-	1181 2	N	-0-		-0-

PUCKETT (ELLENBURGER)		//CONT.// 73355 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958								
PUCKETT -D-		WELL #: 1		RRCID -> 020648		COMPL. DATE 04/22/1953		TOTAL DEPTH 14219 PERF. N/A		
M	O	GAS 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
03	2170 N	-0-	-0-	-2170	-0-		N	-0-		-0-
04	1620 N	242	-0-	-1378	-0-	242 2	N	-0-		-0-
05	1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-		N	-0-		-0-
06	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910 2	N	-0-		-0-
07	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 2	N	-0-		-0-
08	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 2	N	-0-		-0-

PUCKETT -E-		WELL #: 1		RRCID -> 020649		COMPL. DATE 03/04/1996		TOTAL DEPTH 15075 PERF.13626 - 14650		
03	961 N	-0-	-0-	-961	-0-		N	-0-		-0-
04	720 N	110	-0-	-610	-0-	110 2	N	-0-		-0-
05	806 N	-0-	-0-	-806	-0-		N	-0-		-0-
06	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2	N	-0-		-0-
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2	N	-0-		-0-
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2	N	-0-		-0-

PUCKETT -K-		WELL #: 1		RRCID -> 020652		COMPL. DATE 03/29/1998		TOTAL DEPTH 13770 PERF.12252 - 13269		
03	9548 X	-0-	-0-	-9548	-0-		N	-0-		-0-
04	9240 X	601	-0-	-8639	-0-	601 2	N	-0-		-0-
05	7967 X	-0-	-0-	-7967	-0-		N	-0-		-0-
06	6750 X	6076	-0-	-674	-0-	6076 2	N	-0-		-0-
07	6975 X	2391	-0-	-4584	-0-	2391 2	N	-0-		-0-
08	1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	1262 2	N	-0-		-0-

PUCKETT -L-		WELL #: 1		RRCID -> 020653		COMPL. DATE 12/23/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
03	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-		N	-0-		-0-
04	4260 X	524	-0-	-3736	-0-	524 2	N	-0-		-0-
05	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-		N	-0-		-0-
06	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	3992 2	N	-0-		-0-
07	3069 X	1567	-0-	-1502	-0-	1567 2	N	-0-		-0-
08	1040 X	1040	-0-	-0-	-0-	1040 2	N	-0-		-0-

ODOM -A-		WELL #: 2		RRCID -> 058100		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 14900 PERF.13855 - 14540		
03	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-		N	-0-		-0-
04	3810 X	589	-0-	-3221	-0-	589 2	N	-0-		-0-
05	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-		N	-0-		-0-
06	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	4546 2	N	-0-		-0-
07	2821 X	1244	-0-	-1577	-0-	1244 2	N	-0-		-0-
08	1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	1208 2	N	-0-		-0-

MITCHELL, ROSA L.		WELL #: 2		RRCID -> 094682		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 14332 PERF.13360 - 14322		
03	24211 X	-0-	-0-	-24211	-0-		N	-0-		-0-
04	23430 X	1251	-0-	-22179	-0-	1251 2	N	-0-		-0-
05	17918 X	-0-	-0-	-17918	-0-		N	-0-		-0-
06	14910 X	13684	-0-	-1226	-0-	13684 2	N	-0-		-0-
07	15407 X	5563	-0-	-9844	-0-	5563 2	N	-0-		-0-
08	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3207 2	N	-0-		-0-

ROBBINS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 179120		COMPL. DATE 07/27/2000		TOTAL DEPTH 14120 PERF.12521 - 14120		
03	13330 X	-0-	-0-	-13330	-0-		N	-0-		-0-
04	12900 X	682	-0-	-12218	-0-	682 2	N	-0-		-0-
05	11129 X	-0-	-0-	-11129	-0-		N	-0-		-0-
06	9510 X	6083	-0-	-3427	-0-	6083 2	N	-0-		-0-
07	9827 X	2805	-0-	-7022	-0-	2805 2	N	-0-		-0-
08	1080 X	1080	-0-	-0-	-0-	1080 2	N	-0-		-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 XTO ENERGY INC. 945936
 JERUSHA ROBBINS ET AL "A" WELL #: RRCID -> 171292 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 14707 PERF.12385 - 14707

M	ALLOW CODE	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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			41
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

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
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

ODOM -C- WELL #: 2 RRCID -> 139659 COMPL. DATE 09/20/1991 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10497 - 10545

03	2666 N	-0-	-0-	-2666	-0-				N	-0-			287
04	2700 N	690	-0-	-2010	-0-	626	2	64	9	N	58		345
05	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	1	179 1	167
06	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-		167
07	713 N	491	-0-	-222	-0-	491	2			N	-0-		167
08	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-		167

PUCKETT, NORTH (ELLENBURGER) 73357 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 SAHARA OPERATING COMPANY 743279
 THOMAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 020667 COMPL. DATE 02/24/1962 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		70
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-		70
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-		70
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		70
08	14B2 EXT	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

PUCKETT, NORTH (STRAWN DETRITAL)			73357 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PECOS		
SAHARA OPERATING COMPANY			743279									
WIMBERLY-BRYAN			WELL #: 3		RRCID -> 068855		COMPL. DATE 10/02/1976			TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	AMT
												BALANCE

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		97
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-		97
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-		97
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		97
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		97
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-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		
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

PUTNAM (ELLENBURGER)			73507 200		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PECOS		
OLSEN ENERGY INC.			621750									
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL			WELL #: 6		RRCID -> 223661		COMPL. DATE 02/20/2005			TOTAL DEPTH 5409 PERF. 5245 - 5307		
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	7210				N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	7210				N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	7210				N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	7210				N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	7210				N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	7210				N	-0-		-0-

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		
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		Y	-0-		33
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		Y	-0-		33
05	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		Y	-0-		33
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		Y	-0-		33
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		Y	-0-		33
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		Y	-0-		33

CITIES SERVICE ET AL			WELL #: 3		RRCID -> 079903		COMPL. DATE 12/07/1978			TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4143 - 4229		
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		Y	-0-		27
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		Y	-0-		27
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		Y	-0-		27
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		Y	-0-		27
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		Y	-0-		27
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		Y	-0-		27

CITIES SERVICE ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 124211		COMPL. DATE 02/08/1996			TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4032 - 4584		
03	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3		Y	-0-		51
04	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3		Y	-0-		51
05	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3		Y	-0-		51
06	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	3		Y	-0-		51
07	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3		Y	-0-		51
08	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	3		Y	-0-		51

PUTNAM (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//	73507 600	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS					
OLSEN ENERGY INC.			621750								
CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL			WELL #:	2	RRCID -> 088196	COMPL. DATE 02/24/1984	TOTAL DEPTH 5308	PERF. 4178	-	4815	
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	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	266	-0-	266	266	2			-0-	
06	14B2	EXT	56	-0-	56	322	56	2		-0-	
07	14B2	EXT	73	-0-	73	395	73	2		-0-	
08	14B2	EXT	30	-0-	30	425	30	2		-0-	

CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL			WELL #:	3	RRCID -> 091529	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5240	PERF. 4276	-	4723	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
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-	

MCDONALD "6"			WELL #:	2	RRCID -> 108957	COMPL. DATE 01/11/1984	TOTAL DEPTH 5202	PERF. 4503	-	4866	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
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-	

UNIVERSITY "C"			WELL #:	3	RRCID -> 114399	COMPL. DATE 11/04/1984	TOTAL DEPTH 5125	PERF. 4189	-	4818	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
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-	

MCDONALD STATE "124"			WELL #:	2	RRCID -> 142985	COMPL. DATE 09/23/1992	TOTAL DEPTH 5146	PERF. 4090	-	4875	
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
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-	

CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL			WELL #:	7	RRCID -> 148481	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5331	PERF. 4353	-	4848	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
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-	

MCDONALD			WELL #:	3	RRCID -> 167184	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5100	PERF. 4098	-	4867	
03	6572	X	6433	-0-	-139	-0-	6433	2		Y	-0-
04	6360	X	6295	-0-	-65	-0-	6295	2		Y	-0-
05	6572	X	2022	-0-	-4550	-0-	2022	2		Y	-0-
06	6360	X	116	-0-	-6244	-0-	116	2		Y	-0-
07	6572	X	5	-0-	-6567	-0-	5	2		Y	-0-
08	6510	X	41	-0-	-6469	-0-	41	2		Y	-0-

PUTNAM (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		73507 600	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.//		621750							
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL		WELL #:		6	RRCID ->	223660	COMPL. DATE	02/20/2005	TOTAL DEPTH	5409	PERF. 4354 - 4881
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

REATA ENERGY, INC.				696090	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
MILLAR, L.H. ET AL		WELL #:		16	RRCID ->	131344	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 4392 - 4870
03	217 N	6	-0-	-211	-0-	6	3				-0-
04	150 N	75	-0-	-75	-0-	75	3				-0-
05	217 N	9	-0-	-208	-0-	9	3				-0-
06	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	3				-0-
07	93 N	2	-0-	-91	-0-	2	3				-0-
08	9 N	-0-	-0-	-9	-0-						-0-

WOODWARD "56"		WELL #:		2	RRCID ->	287236	COMPL. DATE	04/24/2019	TOTAL DEPTH	5415	PERF. 4389 - 4792
03	6084 X	6084	-0-	-0-	-0-	6084	3				-0-
04	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	3				-0-
05	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-						-0-
06	5880 X	1302	-0-	-4578	-0-	1302	3				-0-
07	6076 X	-0-	-0-	-6076	-0-						-0-
08	6076 X	196	-0-	-5880	-0-	196	3				-0-

WOODWARD '56'		WELL #:		1	RRCID ->	291224	COMPL. DATE	05/14/2021	TOTAL DEPTH	5265	PERF. 4222 - 4661
03	9125 X	9125	-0-	-0-	-0-	9125	3				-0-
04	7601 X	7601	-0-	-0-	-0-	7601	3				-0-
05	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-						-0-
06	8820 X	1953	-0-	-6867	-0-	1953	3				-0-
07	9114 X	-0-	-0-	-9114	-0-						-0-
08	9114 X	294	-0-	-8820	-0-	294	3				-0-

PUTNAM (WOLFCAMP)				73507 750	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
GLOSSOP OIL & GAS, LLC		WELL #:		310719							
CITIES SERVICE ET AL		WELL #:		3 T	RRCID ->	079902	COMPL. DATE	12/07/1978	TOTAL DEPTH	4840	PERF. 4467 - 4553
03	2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	3				128
04	3000 N	6084	-0-	3084	-0-	6084	3				128
05	DLQ G-10	6084	-0-	6084	-0-	9168	6084	3			128
06	DLQ G-10	5349	-0-	5349	-0-	14517	5349	3			128
07	3000 N	5525	-0-	5525	-0-	17042	5525	3			128
08	22201 X	5159	-0-	-17042	-0-	5159	3				128

OLSEN ENERGY INC.				621750	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	020675	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5047	PERF. 4072 - 4556
03	3100 N	3878	-0-	778	-0-	778	3878	2			-0-
04	3000 N	3584	-0-	584	-0-	1362	3584	2			-0-
05	2681 X	1319	-0-	-1362	-0-		1319	2			-0-
06	2400 X	94	-0-	-2306	-0-		94	2			-0-
07	2480 X	54	-0-	-2426	-0-		54	2			-0-
08	2480 X	29	-0-	-2451	-0-		29	2			-0-

PUTNAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 73507 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.// 621750														
WOODWARD, EMMA GAY		WELL #: 1		RRCID -> 043506		COMPL. DATE 01/09/1968		TOTAL DEPTH 5393 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
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-

MCDONALD, ROY -6-		WELL #: 1		RRCID -> 050776		COMPL. DATE 06/02/1971		TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A								
03	2976 X	1939	-0-	-1037	-0-	1939	2			N	-0-					135
04	2640 X	1806	-0-	-834	-0-	1806	2			N	-0-					135
05	1922 N	645	-0-	-1277	-0-	645	2			N	-0-					135
06	1890 N	44	-0-	-1846	-0-	44	2			N	-0-					135
07	1860 N	15	-0-	-1845	-0-	15	2			N	-0-					135
08	651 N	8	-0-	-643	-0-	8	2			N	-0-					135

UNIVERSITY "C"		WELL #: 2		RRCID -> 057823		COMPL. DATE 01/14/1974		TOTAL DEPTH 5082 PERF. N/A								
03	744 N	601	-0-	-143	-0-	601	2			N	-0-					-0-
04	720 N	551	-0-	-169	-0-	551	2			N	-0-					-0-
05	620 N	266	-0-	-354	-0-	266	2			N	-0-					-0-
06	570 N	14	-0-	-556	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	558 N	10	-0-	-548	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	279 N	6	-0-	-273	-0-	6	2			N	-0-					-0-

WOODWARD, EMMA GAY		WELL #: 2 C		RRCID -> 126165		COMPL. DATE 11/26/1987		TOTAL DEPTH 5393 PERF. 4408 - 4818								
03	3100 N	3270	-0-	170	311	3270	2			N	-0-					-0-
04	2987 N	2676	-0-	-311	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
05	2015 X	849	-0-	-1166	-0-	849	2			N	-0-					-0-
06	1950 X	51	-0-	-1899	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	2015 X	10	-0-	-2005	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	2015 X	12	-0-	-2003	-0-	12	2			N	-0-					-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 128199		COMPL. DATE 02/20/2005		TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 5307								
03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
04	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
05	372 N	140	-0-	-232	-0-	140	2			N	-0-					-0-
06	360 N	29	-0-	-331	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	372 N	10	-0-	-362	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	155 N	33	-0-	-122	-0-	33	2			N	-0-					-0-

MCDONALD		WELL #: 2		RRCID -> 167183		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4367 - 5138								
03	5941 X	5941	-0-	-0-	-0-	5941	2			Y	-0-					-0-
04	5970 X	5970	-0-	-0-	-0-	5970	2			Y	-0-					-0-
05	5084 X	2315	-0-	-2769	-0-	2315	2			Y	-0-					-0-
06	5250 X	131	-0-	-5119	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
07	5425 X	8	-0-	-5417	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
08	5425 X	15	-0-	-5410	-0-	15	2			Y	-0-					-0-

CHAMPLIN-CITIES SERVICE		WELL #: 4R		RRCID -> 190540		COMPL. DATE 06/27/2002		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5077 - 5114								
03	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2169	2	2	9	N	2					155
04	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2600	2	29	9	N	26					181
05	1953 N	793	-0-	-1160	-0-	787	2	6	9	N	5	159	1			27
06	1980 N	126	-0-	-1854	-0-	126	2			N	-0-					27
07	2046 N	20	-0-	-2026	-0-	20	2			N	-0-					27
08	806 N	27	-0-	-779	-0-	27	2			N	-0-					27

PUTNAM (WOLFCAMP) //CONT.// 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 REATTA ENERGY, INC. 696090
 WOODWARD "56" WELL #: RRCID -> 185312 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4990 - 5183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/14/2021

WOODWARD "56" WELL #: 2 RRCID -> 188449 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 5092 - 5302

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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

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

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

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

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PLATINUM EXPLORATION INC. 667939
 PIONEER G.P.-STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068772 COMPL. DATE 09/05/1976 TOTAL DEPTH 16144 PERF. N/A

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

WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC 900329
 CHINA LAKE WELL #: 1 RRCID -> 153211 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 17784 PERF. 4760 - 6325

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

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		WELL #: 1		RRCID -> 053605		COMPL. DATE 10/05/1972		TOTAL DEPTH 17600		PERF. N/A	
GARY GAS UNIT													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

QUITO, E. (ATOKA)		73927 306		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD					
APACHE CORPORATION		027200		WELL #: 1		RRCID -> 138951		COMPL. DATE 05/15/1991		TOTAL DEPTH 20600		PERF.14341 - 14742	
UNIVERSITY 18-29 GAS UNIT													
03	2914 #	1866	-0-	-1048	-0-	1866	3		N	-0-			-0-
04	2490 #	1886	-0-	-604	-0-	1886	3		N	-0-			-0-
05	2013 R	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3		N	-0-			-0-
06	1980 R	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3		N	-0-			-0-
07	2109 R	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3		N	-0-			-0-
08	2127 R	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2		N	-0-			-0-

RJD ENERGY, LLC		714310		RRCID -> 234141		COMPL. DATE 11/17/2005		TOTAL DEPTH 19495		PERF.16975 - 16995			
LEEDE GAS UNIT 1													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
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

QUITO, E. (BELL CANYON 5275)		73927 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		432283		WELL #: 4		RRCID -> 182941		COMPL. DATE 04/25/2001		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5259 - 5282	
STATE OF TEXAS "DP"													
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WTG EXPLORATION		945220		RRCID -> 178703		COMPL. DATE 08/05/2000		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 5248 - 5282			
UNIVERSITY "18-30A"													
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	38	2	6	9	Y	5		15
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	21	2	17	9	Y	15	25	1
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	21	2	15	9	Y	14	11	1
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	42	2	12	9	Y	11	13	1
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	42	2	3	9	Y	3		9
08	DLQ G-10	53	-0-	53	53	40	2	13	9	Y	12	11	1

MCDANIEL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 180583		COMPL. DATE 12/06/2000		TOTAL DEPTH 5289		PERF. 5228 - 5273			
03	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1200	2	4	9	Y	4		262
04	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1154	2	9	9	Y	8		270
05	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-		270
06	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-		270
07	868 N	778	-0-	-90	-0-	778	2			Y	-0-		270
08	DLQ G-10	350	-0-	350	350	350	2			Y	-0-		270

QUITO, E. (BELL CANYON 5275)		//CONT.// 73927 333		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
WTG EXPLORATION		//CONT.// 945220										
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	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	34	2	1	9	Y	1	112
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-	112
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-	112
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-	112
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-	112
08	DLQ G-10	29	-0-	29	29	29	2			Y	-0-	112

UNIVERSITY "18-30A"		WELL #: 2		RRCID -> 185571		COMPL. DATE 09/14/2001			TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5256 - 5276			
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	346	2	72	9	Y	65	187
04	783 N	783	-0-	-0-	-0-	561	2	222	9	Y	202	68
05	922 N	922	-0-	-0-	-0-	722	2	200	9	Y	182	101
06	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	852	2	162	9	Y	147	83
07	682 N	385	-0-	-297	-0-	344	2	41	9	Y	37	120
08	DLQ G-10	867	-0-	867	867	694	2	173	9	Y	157	130

UNIVERSITY 18-19		WELL #: 3A		RRCID -> 193779		COMPL. DATE 12/19/2002			TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5220 - 5247			
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15
07	0 K	8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-	15
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-	15

PLUGGED AND ABANDONED 08/16/2024

UNIVERSITY 18-19		WELL #: 4A		RRCID -> 195197		COMPL. DATE 04/21/2003			TOTAL DEPTH 5259 PERF. 5218 - 5244			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
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-

PLUGGED AND ABANDONED 08/16/2024

QUITO, EAST (CHERRY CANYON)		73927 345		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
APACHE CORPORATION		027200										
UNIVERSITY S.B. 18-32		WELL #: 1		RRCID -> 155473		COMPL. DATE 04/20/2010			TOTAL DEPTH 11550 PERF. 6482 - 6770			
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
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-

JETTA OPERATING COMPANY, INC.		432283		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
STATE OF TEXAS "DP"		WELL #: 3		RRCID -> 114469		COMPL. DATE 10/12/1984			TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6424 - 6721			
03	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1154	3	116	9	Y	105	243
04	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1493	3	108	9	Y	98	169
05	1550 N	1318	-0-	-232	-0-	1245	3	73	9	Y	66	44
06	1230 N	386	-0-	-844	-0-	318	3	68	9	Y	62	106
07	1643 N	300	-0-	-1343	-0-	281	3	19	9	Y	17	123
08	1333 N	921	-0-	-412	-0-	790	3	131	9	Y	119	242

OIL AND GAS DIVISION

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	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
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-

CAPRITO 99		74050 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125							
CAPRITO 82		WELL #: 1		RRCID -> 225726		COMPL. DATE 05/01/1997		TOTAL DEPTH 17066 PERF.11325 - 11746	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			75
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			75
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			75
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			75
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			75
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-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	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

CAPRITO 98		74050 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125							
CAPRITO 82		WELL #: 1 U		RRCID -> 050430		COMPL. DATE 05/01/1971		TOTAL DEPTH 16798 PERF. N/A	
03	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	5413 3			-0-
04	5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	5146 3			-0-
05	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	5270 3			-0-
06	3870 X	564	-0-	-3306	-0-	564 3			-0-
07	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-				-0-
08	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-				-0-

CAPRITO 99		74050 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125							
CAPRITO 82		WELL #: 2 U		RRCID -> 069328		COMPL. DATE 10/18/1976		TOTAL DEPTH 16810 PERF. N/A	
03	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 3			-0-
04	990 N	927	-0-	-63	-0-	927 3			-0-
05	1054 N	734	-0-	-320	-0-	734 3			-0-
06	1050 N	68	-0-	-982	-0-	68 3			-0-
07	961 N	-0-	-0-	-961	-0-				-0-
08	744 N	-0-	-0-	-744	-0-				-0-

CAPRITO 82		74050 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125							
CAPRITO 82		WELL #: 2 U		RRCID -> 072030		COMPL. DATE 04/13/1977		TOTAL DEPTH 16950 PERF. N/A	
03	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409 3			-0-
04	1560 N	1550	-0-	-10	-0-	1550 3			-0-
05	1643 N	1474	-0-	-169	-0-	1474 3			-0-
06	1350 N	128	-0-	-1222	-0-	128 3			-0-
07	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-				-0-
08	1612 X	-0-	-0-	-1612	-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	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
03	13583 X	13583	-0-	-0-	-0-	13583	3		Y	-0-		194
04	22410 X	11245	-0-	-11165	-0-	11245	3		Y	-0-		194
05	24025 X	7496	-0-	-16529	-0-	7496	3		Y	-0-		194
06	23250 X	620	-0-	-22630	-0-	620	3		Y	-0-		194
07	24025 X	-0-	-0-	-24025	-0-				Y	-0-		194
08	13578 X	-0-	-0-	-13578	-0-				Y	-0-		194

HALCON OPERATING CO., INC.				344412		CAPACITY			CNTY: WARD			
708A JV-S PYOTE 20-6		WELL #:		6	RRCID ->	060470	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12490	PERF.	11982 - 12016
03	4752 S	4752	-0-	-0-	-0-	31	1	4721	2	N	-0-	-0-
04	4804 S	4804	-0-	-0-	-0-	30	1	4774	2	N	-0-	-0-
05	4802 S	4802	-0-	-0-	-0-	31	1	4771	2	N	-0-	-0-
06	4765 S	4765	-0-	-0-	-0-	30	1	4735	2	N	-0-	-0-
07	4234 S	4234	-0-	-0-	-0-	31	1	4203	2	N	-0-	-0-
08	0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

7502 JV-S R.O.C.		WELL #:		1 U	RRCID ->	064758	COMPL. DATE	11/18/1975	TOTAL DEPTH	16700	PERF.	N/A
03	3720 X	3240	-0-	-480	-0-	31	1	3209	2	N	-0-	-0-
04	3600 X	2981	-0-	-619	-0-	30	1	2951	2	N	-0-	-0-
05	3720 X	3506	-0-	-214	-0-	31	1	3475	2	N	-0-	-0-
06	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	30	1	3432	2	N	-0-	-0-
07	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	31	1	3420	2	N	-0-	-0-
08	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-				N	NO RPT		-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
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-

CAPRITO 83		WELL #:		1	RRCID ->	048980	COMPL. DATE	11/15/1999	TOTAL DEPTH	17795	PERF.	16410 - 17795
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-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-

CAPRITO 98		WELL #:		1 L	RRCID ->	050881	COMPL. DATE	05/01/1971	TOTAL DEPTH	16798	PERF.	N/A
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

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	* AMT	EOM BALANCE
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-

CAPRITO 82		WELL #:		2 L	RRCID ->	079287	COMPL. DATE	10/20/1978	TOTAL DEPTH	16950	PERF.16364 - 16821	
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-

HALCON OPERATING CO., INC.		344412		WELL #:	3 L	RRCID ->	052638	COMPL. DATE	03/11/1972	TOTAL DEPTH	16400	PERF. N/A
03	DLQ G-10	31	-0-	31	60	31	1		Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	40	-0-	40	100	30	1	10	2	Y		-0-
05	DLQ G-10	31	-0-	31	131	31	1			Y		-0-
06	161 S	30	-0-	-131	-0-	30	1			Y		-0-
07	31 S	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y		-0-
08	0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

UNIVERSITY 16-21		WELL #:		1 L	RRCID ->	053610	COMPL. DATE	04/30/1972	TOTAL DEPTH	16890	PERF. N/A	
03	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	31	1	3712	2	N		-0-
04	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	30	1	3230	2	N		-0-
05	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	31	1	2682	2	N		-0-
06	1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	30	1	1817	2	N		-0-
07	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	31	1	2881	2	N		-0-
08	837 X	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT	-0-

7502 JV-S R.O.C.		WELL #:		1 L	RRCID ->	064759	COMPL. DATE	11/17/1975	TOTAL DEPTH	16700	PERF. N/A	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

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	
03	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-				N	-0-		105
04	4350 X	-0-	-0-	-4350	-0-				N	-0-		105
05	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-				N	-0-		105
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		105
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		105
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		105

R.O.C. (MONTROYA)		//CONT.//		74050 830	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		003125									
CAPRITO 82		WELL #:		1H	RRCID ->	184119	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	14254	PERF.13940	- 17190	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	10230 X	-0-	-0-	-10230	-0-				N	-0-			194
04	9900 X	-0-	-0-	-9900	-0-				N	-0-			194
05	10230 X	-0-	-0-	-10230	-0-				N	-0-			194
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			194
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			194
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			194

CAPRITO 98		WELL #:		1H	RRCID ->	190099	COMPL. DATE	05/08/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14180	- 17331	
03	13981 X	-0-	-0-	-13981	-0-				N	-0-			160
04	13530 X	-0-	-0-	-13530	-0-				N	-0-			160
05	13795 X	-0-	-0-	-13795	-0-				N	-0-			160
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160

CAPRITO 82		WELL #:		2H	RRCID ->	193427	COMPL. DATE	01/22/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13875	- 16188	
03	15841 X	-0-	-0-	-15841	-0-				N	-0-			119
04	15330 X	-0-	-0-	-15330	-0-				N	-0-			119
05	8680 X	-0-	-0-	-8680	-0-				N	-0-			119
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			119
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			119
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			119

CAPRITO "81"		WELL #:		1H	RRCID ->	200032	COMPL. DATE	10/08/2003	TOTAL DEPTH	14322	PERF.14359	- 16999	
03	8370 X	2192	-0-	-6178	-0-	2192	3		N	-0-			139
04	8100 X	-0-	-0-	-8100	-0-				N	1			140
05	8370 X	1514	-0-	-6856	-0-	1514	3		N	-0-			140
06	2130 X	1291	-0-	-839	-0-	1291	3		N	-0-			140
07	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	3		N	-0-			140
08	2201 X	1325	-0-	-876	-0-	1325	3		N	-0-			140

ROC "83"		WELL #:		1H	RRCID ->	201007	COMPL. DATE	06/15/2003	TOTAL DEPTH	14293	PERF.13900	- 15610	
03	4836 X	-0-	-0-	-4836	-0-				N	-0-			171
04	4680 X	-0-	-0-	-4680	-0-				N	-0-			171
05	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-				N	-0-			171
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			171
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			171
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			171

CAPRITO 100		WELL #:		1	RRCID ->	245583	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	16720	PERF.13655	- 14242	
03	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3		N	-0-			-0-
04	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3		N	-0-			-0-
05	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3		N	-0-			-0-
06	450 N	143	-0-	-307	-0-	143	3		N	-0-			-0-
07	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3		N	-0-			-0-
08	465 N	402	-0-	-63	-0-	402	3		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

R.O.C. (MONTROYA)		//CONT.//		74050 830	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
HALCON OPERATING CO., INC.				344412								
708 JV-S PYOTE "3-20"		WELL #:		3 U	RRCID -> 052596	COMPL. DATE	03/11/1972	TOTAL DEPTH	16400 PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ	G-10	31	-0-	31	60	31 1	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	45	-0-	45	105	30 1	Y	-0-	15 2		-0-
05	DLQ	G-10	31	-0-	31	136	31 1	Y	-0-			-0-
06		166 X	30	-0-	-136	-0-	30 1	Y	-0-			-0-
07		31 X	31	-0-	-0-	-0-	31 1	Y	-0-			-0-
08		62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-		Y	NO RPT			-0-

7108 JV-S WARD		WELL #:		1Y	RRCID -> 083968	COMPL. DATE	07/27/1979	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13616	- 13856	
03		3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	31 1	N	-0-	3201 2		-0-
04		2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	30 1	N	-0-	2951 2		-0-
05		2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	31 1	N	-0-	2786 2		-0-
06		2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	30 1	N	-0-	2582 2		-0-
07		2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	31 1	N	-0-	2368 2		-0-
08		1426 X	NO RPT	-0-	-1426	-0-		N	NO RPT			-0-

7108 JV-S SEALY GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 189129	COMPL. DATE	11/30/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14040	- 18300	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			17
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			17
05		14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			17

REEVES, N. (3200)				75090 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REEVES				
LINOP CORPORATION				501665								
REEVES -BD- FEE		WELL #:		2	RRCID -> 072031	COMPL. DATE	07/05/1977	TOTAL DEPTH	3211	PERF. N/A		
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172		Y	NO RPT			-0-
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-

Q NATURAL RESOURCES, LLC				684427				CNTY: REEVES				
ARCO-STATE		WELL #:		1	RRCID -> 098343	COMPL. DATE	02/17/1982	TOTAL DEPTH	3292	PERF. N/A		
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		N	NO RPT			223
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		N	NO RPT			223
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		N	NO RPT			223
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		N	NO RPT			223
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		N	NO RPT			223
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		N	NO RPT			223

RE-OP CORP.				695742				CNTY: REEVES				
REEVES -AM- FEE		WELL #:		1	RRCID -> 036114	COMPL. DATE	06/28/1964	TOTAL DEPTH	4987	PERF. N/A		
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT			-0-
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-

REAVES, N. (3200)		//CONT.// 75090 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES				
RE-OP CORP.		//CONT.// 695742										
REEVES -AM- FEE		WELL #: 2		RRCID -> 036115		COMPL. DATE 09/03/1964		TOTAL DEPTH 3230 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
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-

STATE OF TEXAS 26		WELL #: 1026		RRCID -> 066070		COMPL. DATE 04/27/1976		TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
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-

STATE OF TEXAS 26		WELL #: 2		RRCID -> 069566		COMPL. DATE 01/07/1977		TOTAL DEPTH 3950 PERF. N/A				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
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-

STATE OF TEXAS 26		WELL #: 3		RRCID -> 069567		COMPL. DATE 12/29/1976		TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
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-

STATE OF TEXAS 26		WELL #: 4		RRCID -> 069568		COMPL. DATE 01/08/1977		TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
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-

ARCO STATE 24		WELL #: 2		RRCID -> 069586		COMPL. DATE 12/30/1976		TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
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-

ARCO STATE 24		WELL #: 3		RRCID -> 069779		COMPL. DATE 01/29/1977		TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

REAVES, N. (3200)		//CONT.// 75090 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES					
RE-OP CORP.		//CONT.// 695742											
ARCO STATE 24		WELL #: 4		RRCID -> 069912		COMPL. DATE 01/27/1977		TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A					
M	O	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

REEVES -AM-		WELL #: 3		RRCID -> 072032		COMPL. DATE 06/17/1977		TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
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-

REEVES -BC- FEE		WELL #: 2		RRCID -> 072033		COMPL. DATE 06/21/1977		TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
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-

AMARILLO STATE 36		WELL #: 1		RRCID -> 072166		COMPL. DATE 07/14/1977		TOTAL DEPTH 3270 PERF. N/A					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

REEVES -BD- FEE		WELL #: 1		RRCID -> 072324		COMPL. DATE 07/26/1977		TOTAL DEPTH 3179 PERF. N/A					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				N	NO RPT			-0-
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-

ARCO STATE 24		WELL #: 1X		RRCID -> 072422		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3285 PERF. 3150 - 3161					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

ARCO STATE		WELL #: 2		RRCID -> 074060		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3221 - 3258					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

REAVES, N. (3200)		//CONT.// 75090 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES		
RE-OP CORP.		//CONT.// 695742								
ARCO STATE 34		WELL #: 1		RRCID -> 074252		COMPL. DATE 12/14/1977		TOTAL DEPTH 3275 PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0		ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
HILL "32"		WELL #: 1		RRCID -> 075056		COMPL. DATE 01/07/1978		TOTAL DEPTH 3125 PERF. N/A		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
MEEKER 15		WELL #: 1		RRCID -> 075302		COMPL. DATE 02/15/1978		TOTAL DEPTH 3270 PERF. N/A		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
ARCO STATE 34		WELL #: 4		RRCID -> 075479		COMPL. DATE 02/24/1978		TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
ARCO STATE "44"		WELL #: 1		RRCID -> 076234		COMPL. DATE 04/08/1978		TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3028 - 3035		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
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		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

RED BLUFF (CONSOLIDATED)		//CONT.//		75161 450	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LOVING				
VISTA WATER SOLUTIONS PB, LLC				886309									
BOXCAR SWD		WELL #:		1	RRCID ->	289388	COMPL. DATE	11/15/2019	TOTAL DEPTH	6366	PERF.	3786 - 6160	
M	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
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

RED BLUFF (WOLFCAMP)				75161 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LOVING				
ATLAS OPERATING LLC				036587									
RED BLUFF 13		WELL #:			RRCID ->	103978	COMPL. DATE	01/29/1983	TOTAL DEPTH	12110	PERF.	11323 - 11943	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			56
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2017													

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560					CNTY: LOVING				
RED BLUFF 1		WELL #:		1	RRCID ->	110022	COMPL. DATE	03/01/1984	TOTAL DEPTH	12144	PERF.	11532 - 11570	
03	29388 X	5768	-0-	-23620	-0-	11 1	5618	2	Y	126	265	1	53
						139 9							
04	28440 X	6762	-0-	-21678	-0-	7 1	6598	2	Y	143	96	1	100
						157 9							
05	28644 X	10054	-0-	-18590	-0-	11 1	9722	2	Y	292	310	1	82
						321 9							
06	26430 X	12059	-0-	-14371	-0-	17 1	11757	2	Y	259	290	1	51
						285 9							
07	25699 X	19104	-0-	-6595	-0-	20 1	18711	2	Y	339	320	1	70
						373 9							
08	14738 X	14738	-0-	-0-	-0-	12 1	14375	2	Y	319	268	1	121
						351 9							

STATELINE WATER, LLC				816096					CNTY: LOVING				
DAMSITE UNIT		WELL #:		1D	RRCID ->	264477	COMPL. DATE	11/19/2015	TOTAL DEPTH	16600	PERF.	4845 - 5184	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

RED BLUFF DEEP									CNTY: LOVING				
		WELL #:		1D	RRCID ->	275629	COMPL. DATE	10/07/2011	TOTAL DEPTH	17077	PERF.	4620 - 5050	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

RED DRAW (FUSSELMAN) 75201 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: HOWARD
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC 385826
FLANAGAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 295099 COMPL. DATE 05/12/1981 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9486 - 9509

M	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
03		22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22	3		N	-0-			-0-
04		18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18	3		N	-0-			-0-
05		14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	3		N	-0-			-0-
06		8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	3		N	-0-			-0-
07		8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	3		N	-0-			-0-
*08		7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

RHODA WALKER (CANYON 5900) 76184 333 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
UNIVERSITY "K" WELL #: 1 RRCID -> 289351 COMPL. DATE 01/02/1994 TOTAL DEPTH 2169 PERF. 5934 - 5939

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-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

03	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	-0-	3602	3		N	-0-			28
04	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	-0-	3492	3		N	-0-			28
05	3565 X	3439	-0-	-126	-0-	-0-	3439	3		N	-0-			28
06	3450 X	318	-0-	-3132	-0-	-0-	318	3		N	-0-			28
07	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-	-0-				N	-0-			28
08	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-	-0-				N	-0-			28

RODGERS WELL #: 1 RRCID -> 154628 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 19190 PERF.13508 - 13532

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
08	14B2 EXT	-0-	-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

03	8401 X	4234	-0-	-4167	-0-	-0-	4234	2		N	-0-			67
04	9090 X	9026	-0-	-64	-0-	-0-	9026	2		N	-0-			67
05	9744 X	9744	-0-	-0-	-0-	-0-	9744	2		N	-0-			67
06	9090 X	7872	-0-	-1218	-0-	-0-	7872	2		N	-0-			67
07	9941 X	9941	-0-	-0-	-0-	-0-	9873	2	68 9	N	62			129
08	9734 X	9362	-0-	-372	-0-	-0-	9362	2		N	-0-			129

SCHLOSSER, FRED ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 184879 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15529 - 15303

03	310 N	69	-0-	-241	-0-	-0-	69	2		N	-0-			50
04	180 N	28	-0-	-152	-0-	-0-	28	2		N	-0-			50
05	2542 N	4	-0-	-2538	-0-	-0-	4	2		N	-0-			50
06	60 N	13	-0-	-47	-0-	-0-	13	2		N	-0-			50
07	31 N	4	-0-	-27	-0-	-0-	4	2		N	-0-			50
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			50

OIL AND GAS DIVISION

ROJO CABALLOS (MISS.)		//CONT.//		77953 280	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
WEATHERBY, IVY B. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	203355	COMPL. DATE	07/28/2004	TOTAL DEPTH	18655	PERF.	15130 - 15179
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/20/2024												

ROJO CABALLOS (PENN.)		//CONT.//		77953 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
WEATHERBY, IVY B "A"		WELL #:		2	RRCID ->	205555	COMPL. DATE	07/18/2004	TOTAL DEPTH	18655	PERF.	15130 - 15179
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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/20/2024												

XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
MOORE, KATHLEEN J.		//CONT.//		148113								
WEATHERBY, IVY B "A"		WELL #:		1	RRCID ->	020680	COMPL. DATE	02/19/1960	TOTAL DEPTH	15300	PERF.	N/A
03	4743 X	4	-0-	-4739	-0-	4 3		Y	-0-			245
04	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	4583 3	72 9	Y	65			310
05	5850 X	5850	-0-	-0-	-0-	5793 3	57 9	Y	52			362
06	4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	4672 3	37 9	Y	34			396
07	4743 X	4347	-0-	-396	-0-	4244 3	103 9	Y	94			490
08	5859 X	3929	-0-	-1930	-0-	3896 3	33 9	Y	30	186 1		334

SCHLOSSER, FRED, ESTATE		//CONT.//		945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
WEATHERBY, IVY B "A"		//CONT.//		148113								
WEATHERBY, IVY B "A"		WELL #:		1	RRCID ->	020681	COMPL. DATE	06/11/1961	TOTAL DEPTH	16675	PERF.	N/A
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			86
04	2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	2758 3		Y	-0-			86
05	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368 3		Y	-0-			86
06	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584 3		Y	-0-			86
07	3100 N	15176	-0-	12076	12076	15176 3		Y	-0-			86
08	29415 X	17339	-0-	-12076	-0-	17339 3		Y	-0-			86

STATE MC INTYRE UNIT		//CONT.//		158927	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
WEATHERBY, IVY B "A"		//CONT.//		148113								
WEATHERBY, IVY B "A"		WELL #:		1	RRCID ->	158927	COMPL. DATE	04/04/1996	TOTAL DEPTH	15355	PERF.	14893 - 15130
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-

HOELSCHER ET AL		//CONT.//		158927	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
WEATHERBY, IVY B "A"		//CONT.//		148113								
WEATHERBY, IVY B "A"		WELL #:		2901	RRCID ->	168705	COMPL. DATE	01/07/1998	TOTAL DEPTH	15435	PERF.	15087 - 15123
03	558 N	512	-0-	-46	-0-	512 3		Y	-0-			28
04	600 N	526	-0-	-74	-0-	526 3		Y	-0-			28
05	527 N	431	-0-	-96	-0-	431 3		Y	-0-			28
06	510 N	431	-0-	-79	-0-	431 3		Y	-0-			28
07	558 N	495	-0-	-63	-0-	495 3		Y	-0-			28
08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3		Y	-0-			28

OIL AND GAS DIVISION

ROJO CABALLOS (PENN.)		//CONT.// 77953 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
CROSS, R. B. 21		WELL #: 2		RRCID -> 170171		COMPL. DATE 07/30/1998		TOTAL DEPTH 15729 PERF.15154 - 15316	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	868 N	808	-0-	-60	-0-	806 3	2 9	N	49
04	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 3		N	49
05	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111 3		N	49
06	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 3		N	49
07	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1313 3	8 9	N	56
08	1116 N	883	-0-	-233	-0-	883 3		N	56

ROJO CABALLOS (PENN, NORTH)		77953 505		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
XTO ENERGY INC.		945936							
SCHLOSSER, FRED ESTATE "B"		WELL #: 3		RRCID -> 201833		COMPL. DATE 10/14/2003		TOTAL DEPTH 18522 PERF.15626 - 15636	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
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-

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	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
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

ROJO CABALLOS, SOUTH (ATOKA)		77956 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862							
BUECHY STATE "28"		WELL #: 1		RRCID -> 195318		COMPL. DATE 10/27/2002		TOTAL DEPTH 18877 PERF.16660 - 17060	
03	3596 X	3239	-0-	-357	-0-	3239 3		N	-0-
04	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3528 3		N	-0-
05	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	2552 3		N	-0-
06	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3213 3		N	-0-
07	3658 X	3351	-0-	-307	-0-	3351 3		N	-0-
08	3658 X	1653	-0-	-2005	-0-	1653 3		N	-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN)		77956 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862							
HOLBERT		WELL #: 1		RRCID -> 090633		COMPL. DATE 10/30/1980		TOTAL DEPTH 18610 PERF.18189 - 18291	
03	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3143 3		N	-0-
04	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	2640 3		N	-0-
05	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	2639 3		N	-0-
06	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	2767 3		N	-0-
07	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	3532 3		N	-0-
08	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3317 3		N	-0-

SMALLWOOD		WELL #: 1		RRCID -> 199502		COMPL. DATE 07/26/2003		TOTAL DEPTH 20986 PERF.17566 - 17588	
03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3		N	-0-
04	720 N	718	-0-	-2	-0-	718 3		N	-0-
05	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3		N	-0-
06	480 N	442	-0-	-38	-0-	442 3		N	-0-
07	744 N	330	-0-	-414	-0-	330 3		N	-0-
08	372 N	13	-0-	-359	-0-	13 3		N	-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
 HARGROVE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211392 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 21125 PERF.17588 - 17594

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	372 N	355	-0-	-17	-0-	355 3		N	-0-			-0-
04	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3		N	-0-			-0-
05	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 3		N	-0-			-0-
06	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 3		N	-0-			-0-
07	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 3		N	-0-			-0-
08	372 N	332	-0-	-40	-0-	332 3		N	-0-			-0-

WOODS STATE "18" WELL #: 1 RRCID -> 227593 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 18594 PERF.18724 - 21764

03	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	3572 3		N	-0-			-0-
04	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	3043 3		N	-0-			-0-
05	7484 X	7484	-0-	-0-	-0-	7484 3		N	-0-			-0-
06	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3235 3		N	-0-			-0-
07	6250 X	6250	-0-	-0-	-0-	6250 3		N	-0-			-0-
08	3100 X	2861	-0-	-239	-0-	2861 3		N	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 REYNOLDS CATTLE CO. "B" WELL #: 1 RRCID -> 070876 COMPL. DATE 02/06/1977 TOTAL DEPTH 21730 PERF. N/A

03	5859 X	3441	-0-	-2418	-0-	3441 2		N	-0-			-0-
04	5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	5749 2		N	-0-			-0-
05	4991 X	3444	-0-	-1547	-0-	3444 2		N	-0-			-0-
06	4830 X	3666	-0-	-1164	-0-	3666 2		N	-0-			-0-
07	5952 X	4659	-0-	-1293	-0-	4659 2		N	-0-			-0-
08	5952 X	3199	-0-	-2753	-0-	3199 2		N	-0-			-0-

ZAUK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071825 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 21850 PERF. N/A

03	31558 X	20667	-0-	-10891	-0-	20667 2		N	-0-			-0-
04	34837 X	34837	-0-	-0-	-0-	34837 2		N	-0-			-0-
05	33152 X	33152	-0-	-0-	-0-	33152 2		N	-0-			-0-
*06	30540 X	27015	-0-	-3525	-0-	27015 2		N	-0-			-0-
07	34454 X	34454	-0-	-0-	-0-	34454 2		N	-0-			-0-
08	32381 X	32381	-0-	-0-	-0-	32381 2		N	-0-			-0-

SECTION 14 STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080334 COMPL. DATE 01/08/1979 TOTAL DEPTH 21700 PERF.18026 - 18317

03	10168 X	5149	-0-	-5019	-0-	5149 2		N	-0-			-0-
04	9840 X	8817	-0-	-1023	-0-	8817 2		N	-0-			-0-
05	8990 X	8279	-0-	-711	-0-	8279 2		N	-0-			-0-
*06	8700 X	7138	-0-	-1562	-0-	7138 2		N	-0-			-0-
07	9114 X	8461	-0-	-653	-0-	8461 2		N	-0-			-0-
08	9114 X	8658	-0-	-456	-0-	8658 2		N	-0-			-0-

SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 081393 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 18205 PERF.17858 - 18170

03	5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	5754 2		N	-0-			-0-
04	9056 X	9056	-0-	-0-	-0-	9056 2		N	-0-			-0-
05	9395 X	9395	-0-	-0-	-0-	9395 2		N	-0-			-0-
06	8325 X	8325	-0-	-0-	-0-	8325 2		N	-0-			-0-
07	8548 X	8548	-0-	-0-	-0-	8548 2		N	-0-			-0-
08	8704 X	8704	-0-	-0-	-0-	8704 2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.//										77956 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS		
DARK HORSE EXPLORATION INC.										200551					
MCINTYRE - STATE "32"										WELL #:	1 T	RRCID -> 141360	COMPL. DATE 05/12/1990	TOTAL DEPTH 18564	PERF.18104 - 18378
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
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-	

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
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-	

XTO ENERGY INC.										945936					
MOORE, KATHLEEN J. "B"										WELL #:	1	RRCID -> 136145	COMPL. DATE 08/27/1990	TOTAL DEPTH 21900	PERF.18015 - 18204
03	8586	X	8586	-0-	-0-	-0-	8586	3			N	-0-		-0-	
04	27238	X	27238	-0-	-0-	-0-	27238	3			N	-0-		-0-	
05	22630	X	22630	-0-	-0-	-0-	22630	3			N	-0-		-0-	
06	15621	X	15621	-0-	-0-	-0-	15621	3			N	-0-		-0-	
07	19937	X	19937	-0-	-0-	-0-	19937	3			N	-0-		-0-	
08	18844	X	18844	-0-	-0-	-0-	18844	3			N	-0-		-0-	

STATE MCINTYRE										WELL #:	3	RRCID -> 275755	COMPL. DATE 01/30/2014	TOTAL DEPTH 16070	PERF.15296 - 15741
03	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	6535	3			N	-0-		171	
04	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	9252	3			N	-0-		171	
05	13271	X	13271	-0-	-0-	-0-	13271	3			N	-0-		171	
06	37288	X	37288	-0-	-0-	-0-	37288	3			N	-0-		171	
07	29469	X	29469	-0-	-0-	-0-	29469	3			N	-0-		171	
08	28046	X	28046	-0-	-0-	-0-	28046	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
03	124	N	49	-0-	-75	-0-	49	2			N	-0-		-0-	
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-		-0-	
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-		-0-	
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-		-0-	
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-		-0-	
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	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
03	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-		-0-	
04	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-		-0-	
05	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-		-0-	
06	1890	N	1877	-0-	-13	-0-	1877	2			N	-0-		-0-	
07	1953	N	1931	-0-	-22	-0-	1931	2			N	-0-		-0-	
08	1953	N	1915	-0-	-38	-0-	1915	2			N	-0-		-0-	

ROJO CABALLOS, WEST(ELLENBURGER)//CONT.// 77959 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 TXL REEVES STATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 041520 COMPL. DATE 03/29/1967 TOTAL DEPTH 21120 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
03	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3600 2		N	-0-			-0-
04	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3542 2		N	-0-			-0-
05	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3634 2		N	-0-			-0-
06	3480 X	3449	-0-	-31	-0-	3449 2		N	-0-			-0-
07	3627 X	3527	-0-	-100	-0-	3527 2		N	-0-			-0-
08	3627 X	3482	-0-	-145	-0-	3482 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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
 SOUTHERN UNIT WELL #: 910 RRCID -> 040892 COMPL. DATE 01/03/1967 TOTAL DEPTH 6137 PERF. N/A

03	1890 R	1890	-0-	-0-	-0-	1890 2		N	-0-			-0-
04	6621 R	6621	-0-	-0-	-0-	6621 2		N	-0-			-0-
05	2463 R	2463	-0-	-0-	-0-	2463 2		N	-0-			-0-
06	2162 R	2162	-0-	-0-	-0-	2162 2		N	-0-			-0-
07	1960 R	1960	-0-	-0-	-0-	1960 2		N	-0-			-0-
08	1941 R	1941	-0-	-0-	-0-	1941 2		N	-0-			-0-

SOUTHERN UNIT WELL #: 171 RRCID -> 043144 COMPL. DATE 01/02/1968 TOTAL DEPTH 6128 PERF. N/A

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-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		78936 900	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CRANE					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
M.B. MCKNIGHT		WELL #:		10	RRCID ->	261520	COMPL. DATE	05/26/2010	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	4978 - 5373		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	3100 X	2782	-0-	-318	-0-	2526	3	256	9	Y	233	232	0	27
04	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	2719	3	353	9	Y	321	321	0	27
05	3193 X	3137	-0-	-56	-0-	2815	3	322	9	Y	293	282	0	38
06	3090 X	1563	-0-	-1527	-0-	1270	3	293	9	Y	266	272	0	32
*07	3193 X	2841	-0-	-352	-0-	2651	3	190	9	Y	173	185	0	20
08	3162 X	2718	-0-	-444	-0-	2523	3	195	9	Y	177	176	0	21

RING ENERGY, INC.				712382									
MCKNIGHT, M. B.		WELL #:		109	RRCID ->	066712	COMPL. DATE	05/20/1976	TOTAL DEPTH	5505	PERF.	N/A	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

MCKNIGHT-CROLEY		WELL #:		1	RRCID ->	163056	COMPL. DATE	04/30/1997	TOTAL DEPTH	6030	PERF.	5166 - 5394	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MCKNIGHT, M. B.		WELL #:		121	RRCID ->	174061	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6070	PERF.	5232 - 5418	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

MCKNIGHT, M. B.		WELL #:		183	RRCID ->	205778	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5087 - 5480	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

WILLIAMS OIL COMPANY				925440									
MCKNIGHT, M. B. 21A		WELL #:		1	RRCID ->	207511	COMPL. DATE	01/26/2005	TOTAL DEPTH	6413	PERF.	5372 - 5442	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

RUPPEL (WOODFORD)			78953 800		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: WARD							
BOSQUE TEXAS OIL LLC			083288														
KING GEORGE			WELL #: 5708WH		RRCID -> 297157		COMPL. DATE 11/06/2023			TOTAL DEPTH 15681 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
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-	B					N	NO RPT					-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B					N	NO RPT					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													-0-

KING GEORGE			WELL #: 5711WH		RRCID -> 297888		COMPL. DATE 12/03/2023			TOTAL DEPTH 14902 PERF. N/A							
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SHUT IN	39927	-0-	39927	39927	109	1	31326	3	N	7720	7658	0			62
							8492	9									
06		SHUT IN	228701	-0-	228701	268628	116	1	204089	3	N	22269	22285	0			46
							24496	9									
07		SHUT IN	204780	-0-	204780 B	473408	17	1	162662	3	N	38274	38279	0			41
							42101	9									
08		SHUT IN	216115	-0-	216115 B	689523	83	1	176473	3	N	35963	35934	0			70
							39559	9									
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		689523													

KING GEORGE			WELL #: 5709WH		RRCID -> 297890		COMPL. DATE 11/06/2023			TOTAL DEPTH 15687 PERF. N/A							
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05		SHUT IN	5914	-0-	5914	5914	17	1	4952	3	N	859	852	0			7
							945	9									
06		SHUT IN	301074	-0-	301074	306988	127	1	222074	3	N	71703	71562	0			148
							78873	9									
*07		SHUT IN	310701	-0-	310701 B	617689	26	1	252387	3	N	52989	53080	0			57
							58288	9									
08		SHUT IN	299401	-0-	299401 B	917090	117	1	248018	3	N	46605	46571	0			91
							51266	9									
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		917090													

KING GEORGE			WELL #: 5710WH		RRCID -> 297897		COMPL. DATE 12/30/2023			TOTAL DEPTH 15617 PERF. N/A							
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SHUT IN	17586	-0-	17586	17586	48	1	13828	3	N	3373	3346	0			27
							3710	9									
06		SHUT IN	253784	-0-	253784	271370	129	1	226312	3	N	24857	24833	0			51
							27343	9									
07		SHUT IN	274298	-0-	274298 B	545668	23	1	221169	3	N	48278	48277	0			52
							53106	9									
08		SHUT IN	265773	-0-	265773 B	811441	103	1	218708	3	N	42693	42662	0			83
							46962	9									
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		811441													

S.E.G. (WICHITA-ALBANY)			79227 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS							
N & O OIL CO.			598397														
SANFORD ESTATE			WELL #: 1		RRCID -> 209698		COMPL. DATE 11/09/2004			TOTAL DEPTH 5184 PERF. 4553 - 4823							
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-

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	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	EOM BALANCE
03		1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-			80
04		1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-			80
05		651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			80
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53 1		27
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

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				
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MCCLURE OIL COMPANY, INC.				540703		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK						
CLARK, L. C. ESTATE															
		WELL #:			RRCID ->	276595	COMPL. DATE	03/29/1984	TOTAL DEPTH	10276	PERF. 9980 - 10031				
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				470
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
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				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

LEFEVRE UNIT				1		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK						
		WELL #:			RRCID ->	136414	COMPL. DATE	09/28/1984	TOTAL DEPTH	9995	PERF. 9965 - 9981				
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3				N	-0-				24
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3				N	-0-				24
05	93 N	45	-0-	-48	-0-	45 3				N	-0-				24
06	120 N	59	-0-	-61	-0-	59 3				N	-0-				24
07	93 N	76	-0-	-17	-0-	76 3				N	-0-				24
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3				N	-0-				24

HALFMANN, DELBERT				1		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK		
		WELL #:			RRCID ->	147950	COMPL. DATE	12/10/1993	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9957 - 9969
03	T. A.	549	-0-	549	2359	540 3	9 9	Y	8		200
04	2871 X	512	-0-	-2359	-0-	512 3		Y	-0-		200
05	682 N	390	-0-	-292	-0-	388 3	2 9	Y	2		202
06	587 N	587	-0-	-0-	-0-	586 3	1 9	Y	1		203
07	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 3		Y	-0-		203
08	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 3		Y	-0-		203

SAINT LAWRENCE (STRAWN)		//CONT.// 79689 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
HALFMANN, DELBERT		WELL #: 2		RRCID -> 147951		COMPL. DATE 02/09/1996		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8516 - 11966		
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8		Y	-0-		121
04	14B2 EXT	1	-0-	1	9	1 3	Y	-0-		121
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9		Y	-0-		121
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9		Y	-0-		121
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9		Y	-0-		121
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9		Y	-0-		121

GLASSCOCK -X- FEE		WELL #: 2		RRCID -> 264434		COMPL. DATE 08/08/1987		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9900 - 9932		
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3	Y	-0-		21
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3	Y	-0-		21
05	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 3	Y	-0-		21
06	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 3	Y	-0-		21
07	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3	Y	-0-		21
08	496 N	182	-0-	-314	-0-	182 3	Y	-0-		21

ST. LAWRENCE S. (STRAWN)		79693 650		ASSOCIATED		49B		CNTY: GLASSCOCK		
DEEP BLUE OPERATING I LLC		101491								
DANIEL		WELL #: 4		RRCID -> 195341		COMPL. DATE 04/11/2012		TOTAL DEPTH 10730 PERF. 3520 - 3930		
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

BLACK SWAN OPSCO, LLC		101935		RRCID -> 143088		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9936 - 10650		
JURECEK "A"		WELL #: 1								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

DIAMONDBACK E&P LLC		217012		RRCID -> 195340		COMPL. DATE 12/12/2002		TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9854 - 10670		
THOMASON "D"		WELL #: 1								
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

JURECEK "D"		WELL #: 1		RRCID -> 195344		COMPL. DATE 12/12/2002		TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9924 - 10640			
03	279 #	189	-0-	-90	-0-	163 2	26 9	Y	24	64 1	12
04	261 R	261	-0-	-0-	-0-	261 2		Y	-0-		12
05	793 R	793	-0-	-0-	-0-	738 2	55 9	Y	50		62
06	460 R	460	-0-	-0-	-0-	430 2	30 9	Y	27	71 1	18
07	204 R	204	-0-	-0-	-0-	204 2		Y	-0-		18
08	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129 2		Y	-0-		18

OIL AND GAS DIVISION

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

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	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
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-		

DANIEL UNIT "3"		WELL #:		1	RRCID ->	205558	COMPL. DATE	12/03/2003	TOTAL DEPTH	10821	PERF. 9956 - 9968	
03	38 R	38	-0-	-0-	-0-	13 2	25 9	Y	23	37 1	23	
04	80 R	80	-0-	-0-	-0-	67 2	13 9	Y	12		35	
05	73 R	73	-0-	-0-	-0-	69 2	4 9	Y	4	30 1	9	
06	50 R	50	-0-	-0-	-0-	13 2	37 9	Y	34		43	
07	496 R	496	-0-	-0-	-0-	466 2	30 9	Y	27	33 1	37	
08	2958 R	2958	-0-	-0-	-0-	2908 2	50 9	Y	45	37 1	45	

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	
03	119 N	119	-0-	-0-	B	-0-	101 2	18 9	Y	16	14 0	2
04	293 N	293	-0-	-0-	B	-0-	267 2	26 9	Y	24	23 0	3
05	393 N	393	-0-	-0-	B	-0-	369 2	24 9	Y	22	21 0	4
06	419 N	419	-0-	-0-	B	-0-	395 2	24 9	Y	22	22 0	4
07	364 N	364	-0-	-0-	B	-0-	340 2	24 9	Y	22	22 0	4
08	425 N	425	-0-	-0-	B	-0-	408 2	17 9	Y	15	16 0	3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
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-		

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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
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-		

SAN MARTINE, SW. (WOLFCAMP)												
EXTEX OPERATING COMPANY												
CALDWELL ESTATE "4"												
80296 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES												
257062												
WELL #: 1 RRCID -> 105773 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14425 PERF.11046 - 11589												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379 3		N	-0-		75
04		840 N	234	-0-	-606	-0-	234 3		N	-0-		75
05		1209 N	711	-0-	-498	-0-	711 3		N	-0-		75
06		1320 N	624	-0-	-696	-0-	624 3		N	-0-		75
07		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		75
08		713 N	392	-0-	-321	-0-	392 3		N	-0-		75

TEXACO, INC. "ATA"												
WELL #: 1 RRCID -> 108477 COMPL. DATE 10/27/1983 TOTAL DEPTH 16924 PERF.11340 - 11591												
03		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 3		N	-0-		170
04		270 N	86	-0-	-184	-0-	86 3		N	-0-		170
05		434 N	36	-0-	-398	-0-	36 3		N	-0-		170
06		540 N	275	-0-	-265	-0-	275 3		N	-0-		170
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		170
08		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3		N	-0-		170

CALDWELL ESTATE "10"												
WELL #: 1 RRCID -> 111484 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12100 PERF.10902 - 11398												
03		2049 X	2049	-0-	-0-	-0-	2049 3		N	-0-		27
04		329 X	329	-0-	-0-	-0-	329 3		N	-0-		27
05		886 X	886	-0-	-0-	-0-	886 3		N	-0-		27
06		577 X	577	-0-	-0-	-0-	577 3		N	-0-		27
07		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		27
08		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3		N	-0-		27

OXY USA INC.												
CALDWELL 4												
630591												
WELL #: 1 RRCID -> 191306 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11480 - 11510												
03		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 2		N	-0-		-0-
04		645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 2		N	-0-		-0-
05		663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 2		N	-0-		-0-
06		540 N	504	-0-	-36	-0-	504 2		N	-0-		-0-
07		558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-		-0-
08		558 N	423	-0-	-135	-0-	423 2		N	-0-		-0-

SAND HILLS (CLEAR FORK)												
Q NATURAL RESOURCES, LLC												
BARNESLEY, T.C. -B-												
80473 062 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
684427												
WELL #: 1 RRCID -> 206991 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3871 - 4178												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	239			N	NO RPT		59
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	239			N	NO RPT		59
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	239			N	NO RPT		59
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	239			N	NO RPT		59
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	239			N	NO RPT		59
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	239			N	NO RPT		59

SAND HILLS (CLEAR FORK 4070)												
BLACKBEARD OPERATING, LLC												
WADDELL TR A												
80473 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE												
073056												
WELL #: 1521 RRCID -> 276542 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4095 - 4196												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-

PLUGGED AND ABANDONED 08/06/2024												

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
WADDELL TR A		WELL #:		651	RRCID ->	020712	COMPL. DATE	05/08/1961	TOTAL DEPTH	3140	PERF.	2840 - 2970
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

03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	529 R	529	-0-	-0- B	-0-	529	3		Y	-0-		-0-
04	522 R	522	-0-	-0- B	-0-	522	3		Y	-0-		-0-
05	551 R	551	-0-	-0- B	-0-	551	3		Y	-0-		-0-
06	577 R	577	-0-	-0- B	-0-	577	3		Y	-0-		-0-
07	601 R	601	-0-	-0- B	-0-	601	3		Y	-0-		-0-
*08	605 R	605	-0-	-0- B	-0-	605	3		Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								

WADDELL TR I		WELL #:		817	RRCID ->	020713	COMPL. DATE	02/19/1969	TOTAL DEPTH	2632	PERF.	2489 - 2632
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-1551	CANCELLED UNDERAGE ->				-320			
03	1054 #	1016	-0-	-38 B	-1589	1016	3		Y	-0-		-0-
04	1020 #	979	-0-	-41 B	-1630	979	3		Y	-0-		-0-
05	1054 #	994	-0-	-60 B	-1690	994	3		Y	-0-		-0-
06	1020 #	863	-0-	-157 B	-1847	863	3	18 4	Y	-0-		-0-
07	1054 #	949	-0-	-105 B	-1952	949	3		Y	-0-		-0-
*08	1023 #	936	-0-	-87 B	-2039	936	3		Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-488	CANCELLED UNDERAGE ->				-1551			

WADDELL TR A		WELL #:		846	RRCID ->	020717	COMPL. DATE	12/28/1994	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2750 - 3050
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	672 R	672	-0-	-0- B	-0-	672	3		Y	-0-		-0-
04	604 R	604	-0-	-0- B	-0-	604	3		Y	-0-		-0-
05	646 R	646	-0-	-0- B	-0-	646	3		Y	-0-		-0-
06	575 R	575	-0-	-0- B	-0-	575	3		Y	-0-		-0-
07	609 R	609	-0-	-0- B	-0-	609	3		Y	-0-		-0-
*08	597 R	597	-0-	-0- B	-0-	597	3		Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								

TUBB, J. B. STATE		WELL #:		4	RRCID ->	031253	COMPL. DATE	08/22/1963	TOTAL DEPTH	6013	PERF.	N/A
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-123								
03	1302 #	626	-0-	-676 B	-799	626	2		Y	-0-		-0-
04	1260 #	552	-0-	-708 B	-1507	552	2		Y	-0-		-0-
05	1302 #	737	-0-	-565 B	-2072	737	2		Y	-0-		-0-
06	1170 #	691	-0-	-479 B	-2551	691	2		Y	-0-		-0-
07	1054 #	674	-0-	-380 B	-2931	674	3		Y	-0-		-0-
08	744 #	635	-0-	-109 B	-3040	635	3		Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-2917	CANCELLED UNDERAGE ->				-123			

WADDELL TR A		WELL #:		890	RRCID ->	032352	COMPL. DATE	02/19/1964	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2680 - 2910
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-11	CANCELLED UNDERAGE ->				-10			
03	1331 R	1342	-0-	11 B	-0-	1342	3		Y	-0-		-0-
04	1304 R	1304	-0-	-0- B	-0-	1304	3		Y	-0-		-0-
05	1372 R	1372	-0-	-0- B	-0-	1372	3		Y	-0-		-0-
06	1200 #	826	-0-	-374 B	-374	826	3		Y	-0-		-0-
07	1240 #	259	-0-	-981 B	-1355	259	3		Y	-0-		-0-
*08	1240 #	314	-0-	-926 B	-2281	314	3		Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-2281								

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B		CNTY: CRANE						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
WADDELL TR A		WELL #:		894	RRCID ->	032978	COMPL. DATE	01/18/2000	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2800 - 2952		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		963 R	963	-0-	-0- B	-0-	710 3	253 9	Y	230	231 0			8
04		973 R	973	-0-	-0- B	-0-	730 3	6 4	Y	215	214 0			9
							237 9							
05		1159 R	1159	-0-	-0- B	-0-	852 3	10 4	Y	270	263 0			16
							297 9							
06		1015 R	1015	-0-	-0- B	-0-	731 3	8 4	Y	251	256 0			11
							276 9							
07		1000 R	1000	-0-	-0- B	-0-	732 3	3 4	Y	241	240 0			12
							265 9							
*08		918 R	918	-0-	-0- B	-0-	684 3	4 4	Y	209	208 0			13
							230 9							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

WADDELL TR I		WELL #:		886	RRCID ->	033065	COMPL. DATE	07/25/2000	TOTAL DEPTH	3653	PERF.	2503 - 2761		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1207 CANCELLED UNDERAGE -> -348														
03		713 #	637	-0-	-76 B	-1283	637 3		Y	-0-				-0-
04		660 #	692	-0-	32 B	-1251	692 3		Y	-0-				-0-
05		713 #	698	-0-	-15 B	-1266	698 3		Y	-0-				-0-
06		690 #	537	-0-	-153 B	-1419	522 3	15 4	Y	-0-				-0-
07		713 #	666	-0-	-47 B	-1466	666 3		Y	-0-				-0-
*08		713 #	630	-0-	-83 B	-1549	630 3		Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -374 CANCELLED UNDERAGE -> -1175														

TUBB, J. B. STATE		WELL #:		5	RRCID ->	037660	COMPL. DATE	12/09/1965	TOTAL DEPTH	4560	PERF.	N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -96 CANCELLED UNDERAGE -> -18														
03		0 #	-0-	-0-	-0- B	-96			Y	-0-				-0-
04		90 #	-0-	-0-	-90 B	-186			Y	-0-				-0-
05		93 #	-0-	-0-	-93 B	-279			Y	-0-				-0-
06		90 #	-0-	-0-	-90 B	-369			Y	-0-				-0-
07		62 #	-0-	-0-	-62 B	-431			Y	-0-				-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0- B	-431			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -335 CANCELLED UNDERAGE -> -96														

WADDELL TR A		WELL #:		932	RRCID ->	040105	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2756 - 2936		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -71 CANCELLED UNDERAGE -> -8														
03		186 #	176	-0-	-10 B	-81	176 3		Y	-0-				-0-
04		180 #	175	-0-	-5 B	-86	175 3		Y	-0-				-0-
05		186 #	178	-0-	-8 B	-94	178 3		Y	-0-				-0-
06		180 #	165	-0-	-15 B	-109	165 3		Y	-0-				-0-
07		186 #	165	-0-	-21 B	-130	165 3		Y	-0-				-0-
*08		186 #	162	-0-	-24 B	-154	162 3		Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -83 CANCELLED UNDERAGE -> -71														

WADDELL TR A		WELL #:		415	RRCID ->	040371	COMPL. DATE	04/29/2003	TOTAL DEPTH	6180	PERF.	2888 - 4468		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -13 CANCELLED UNDERAGE -> -4														
03		217 #	212	-0-	-5 B	-18	212 3		Y	-0-				-0-
04		210 #	204	-0-	-6 B	-24	204 3		Y	-0-				-0-
05		217 #	213	-0-	-4 B	-28	213 3		Y	-0-				-0-
06		210 #	212	-0-	2 B	-26	212 3		Y	-0-				-0-
07		217 #	219	-0-	2 B	-24	219 3		Y	-0-				-0-
*08		217 #	216	-0-	-1 B	-25	216 3		Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -16 CANCELLED UNDERAGE -> -9														

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
WADDELL TR A		WELL #:		943	RRCID ->	042689	COMPL. DATE	07/23/1998	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2932 - 2942	
M	O	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
	03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-126	CANCELLED	UNDERAGE ->	-287					
	03	713 #	715	-0-	2 B	-124	715 3		Y	-0-			-0-
	04	720 #	674	-0-	-46 B	-170	674 3		Y	-0-			-0-
	05	744 #	670	-0-	-74 B	-244	670 3		Y	-0-			-0-
	06	720 #	607	-0-	-113 B	-357	607 3		Y	-0-			-0-
	07	713 #	622	-0-	-91 B	-448	622 3		Y	-0-			-0-
	*08	713 #	549	-0-	-164 B	-612	549 3		Y	-0-			-0-
	09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-488	CANCELLED	UNDERAGE ->	-124					

MCKNIGHT GAS UNIT		WELL #:		A 8	RRCID ->	042774	COMPL. DATE	09/21/1967	TOTAL DEPTH	3054	PERF.	N/A	
	03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
	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-								

WADDELL TR I		WELL #:		802	RRCID ->	042775	COMPL. DATE	06/23/1998	TOTAL DEPTH	5654	PERF.	2604 - 2644	
	03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-952	CANCELLED	UNDERAGE ->	-208					
	03	558 #	568	-0-	10 B	-942	568 3		Y	-0-			-0-
	04	540 #	578	-0-	38 B	-904	578 3		Y	-0-			-0-
	05	558 #	582	-0-	24 B	-880	582 3		Y	-0-			-0-
	06	540 #	465	-0-	-75 B	-955	452 3	13 4	Y	-0-			-0-
	07	558 #	557	-0-	-1 B	-956	557 3		Y	-0-			-0-
	*08	558 #	534	-0-	-24 B	-980	534 3		Y	-0-			-0-
	09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-100	CANCELLED	UNDERAGE ->	-880					

WADDELL TR A		WELL #:		930	RRCID ->	047967	COMPL. DATE	10/19/1996	TOTAL DEPTH	3609	PERF.	2765 - 2984	
	03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
	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-								

WADDELL TR A		WELL #:		279	RRCID ->	047968	COMPL. DATE	01/30/1970	TOTAL DEPTH	3540	PERF.	2891 - 2998	
	03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-1145	CANCELLED	UNDERAGE ->	-64					
	03	930 #	818	-0-	-112 B	-1257	818 3		Y	-0-			-0-
	04	750 #	704	-0-	-46 B	-1303	704 3		Y	-0-			-0-
	05	713 #	968	-0-	255 B	-1048	968 3		Y	-0-			-0-
	06	780 #	874	-0-	94 B	-954	874 3		Y	-0-			-0-
	07	806 #	1054	-0-	248 B	-706	1054 3		Y	-0-			-0-
	*08	930 #	1009	-0-	79 B	-627	1009 3		Y	-0-			-0-
	09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-158	CANCELLED	UNDERAGE ->	-469					

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//	80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//	073056									
WADDELL TR A		WELL #:	609	RRCID ->	047970	COMPL. DATE	12/13/2021	TOTAL DEPTH	5813	PERF.	2738 - 2835	
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-	
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-									

WADDELL TR A		WELL #:	411	RRCID ->	048184	COMPL. DATE	04/21/1970	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	N/A	

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-	
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-									

WADDELL TR A		WELL #:	1010	RRCID ->	050504	COMPL. DATE	12/06/2009	TOTAL DEPTH	3558	PERF.	2819 - 2895	

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-1479	CANCELLED UNDERAGE ->		-1701						
03	1364 #	1194	-0-	-170	B	-1649	1194	3	Y	-0-	-0-	
04	1260 #	1131	-0-	-129	B	-1778	1131	3	Y	-0-	-0-	
05	1178 #	1185	-0-	7	B	-1771	1185	3	Y	-0-	-0-	
06	1170 #	1088	-0-	-82	B	-1853	1088	3	Y	-0-	-0-	
07	1209 #	1187	-0-	-22	B	-1875	1187	3	Y	-0-	-0-	
*08	1209 #	1183	-0-	-26	B	-1901	1183	3	Y	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-429	CANCELLED UNDERAGE ->		-1472						

WADDELL TR A		WELL #:	43	RRCID ->	051021	COMPL. DATE	09/25/1996	TOTAL DEPTH	5881	PERF.	2685 - 3086	

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-	
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-									

WADDELL TR I		WELL #:	161	RRCID ->	051034	COMPL. DATE	09/12/1996	TOTAL DEPTH	4551	PERF.	2512 - 2664	

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-2364	CANCELLED UNDERAGE ->		-939						
03	2015 #	1922	-0-	-93	B	-2457	1922	3	Y	-0-	-0-	
04	1950 #	2099	-0-	149	B	-2308	2099	3	Y	-0-	-0-	
05	2015 #	2062	-0-	47	B	-2261	2062	3	Y	-0-	-0-	
06	1950 #	1468	-0-	-482	B	-2743	1418	3	Y	-0-	-0-	
07	2015 #	1885	-0-	-130	B	-2873	1885	3	Y	-0-	-0-	
*08	2015 #	1780	-0-	-235	B	-3108	1780	3	Y	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-940	CANCELLED UNDERAGE ->		-2168						

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	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	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-109										
03	434 #	490	-0-	56 B	-53	461	3	29	9	Y	26	27	0	-0-
04	420 #	466	-0-	46 B	-7	434	3	32	9	Y	29	28	0	1
05	494 R	501	-0-	7 B	-0-	469	3	32	9	Y	29	29	0	1
06	468 R	468	-0-	-0- B	-0-	438	3	30	9	Y	27	27	0	1
07	487 R	487	-0-	-0- B	-0-	458	3	29	9	Y	26	27	0	-0-
*08	472 R	472	-0-	-0- B	-0-	444	3	28	9	Y	25	25	0	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
WADDELL TR A		WELL #:		26	RRCID ->	053603	COMPL. DATE	12/23/1996	TOTAL DEPTH	4730	PERF.	2694 -	2900	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
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-										
WADDELL TR A		WELL #:		1075	RRCID ->	053917	COMPL. DATE	11/13/1972	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2766 -	2989	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-86										
03	558 #	565	-0-	7 B	-79	565	3			Y	-0-			-0-
04	510 #	546	-0-	36 B	-43	546	3			Y	-0-			-0-
05	537 R	580	-0-	43 B	-0-	580	3			Y	-0-			-0-
06	568 R	568	-0-	-0- B	-0-	568	3			Y	-0-			-0-
07	577 R	577	-0-	-0- B	-0-	577	3			Y	-0-			-0-
*08	589 #	556	-0-	-33 B	-33	556	3			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-33										
WADDELL TR I		WELL #:		379	RRCID ->	053921	COMPL. DATE	11/10/1972	TOTAL DEPTH	5655	PERF.	2678 -	2896	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-202										
03	527 #	494	-0-	-33 B	-235	494	3			Y	-0-			-0-
04	480 #	490	-0-	10 B	-225	490	3			Y	-0-			-0-
05	496 #	492	-0-	-4 B	-229	492	3			Y	-0-			-0-
06	480 #	307	-0-	-173 B	-402	297	3	10	4	Y	-0-			-0-
07	496 #	591	-0-	95 B	-307	447	3	144	4	Y	-0-			-0-
*08	496 #	532	-0-	36 B	-271	446	3	86	4	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-210	CANCELLED UNDERAGE ->	-61								
WADDELL TR A		WELL #:		326	RRCID ->	070878	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	6060	PERF.	2754 -	3025	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
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-										

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
WADDELL TR A		WELL #:		704	RRCID ->	074783	COMPL. DATE	12/29/1977	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	2752 - 2896
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1637		CANCELLED UNDERAGE ->		-306						
03	589 #	568	-0-	-21 B	-1658	568 3		Y	-0-		-0-	
04	450 #	343	-0-	-107 B	-1765	343 3		Y	-0-		-0-	
05	496 #	-0-	-0-	-496 B	-2261			Y	-0-		-0-	
06	540 #	-0-	-0-	-540 B	-2801			Y	-0-		-0-	
07	558 #	-0-	-0-	-558 B	-3359			Y	-0-		-0-	
*08	558 #	-0-	-0-	-558 B	-3917			Y	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-2280		CANCELLED UNDERAGE ->		-1637						
WADDELL TR B		WELL #:		1102	RRCID ->	076807	COMPL. DATE	05/16/1978	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2766 - 2951
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-575		CANCELLED UNDERAGE ->		-184						
03	806 #	859	-0-	53 B	-522	859 3		Y	-0-		-0-	
04	720 #	746	-0-	26 B	-496	746 3		Y	-0-		-0-	
05	744 #	977	-0-	233 B	-263	977 3		Y	-0-		-0-	
06	780 #	858	-0-	78 B	-185	858 3		Y	-0-		-0-	
07	892 R	1077	-0-	185 B	-0-	1077 3		Y	-0-		-0-	
*08	1080 R	1080	-0-	-0- B	-0-	1080 3		Y	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-79						
WADDELL TR A		WELL #:		1116	RRCID ->	080555	COMPL. DATE	01/15/1979	TOTAL DEPTH	2975	PERF.	2738 - 2930
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-185		CANCELLED UNDERAGE ->		-184						
03	217 #	230	-0-	13 B	-172	230 3		Y	-0-		-0-	
04	210 #	223	-0-	13 B	-159	223 3		Y	-0-		-0-	
05	217 #	243	-0-	26 B	-133	243 3		Y	-0-		-0-	
06	210 #	232	-0-	22 B	-111	232 3		Y	-0-		-0-	
07	217 #	249	-0-	32 B	-79	249 3		Y	-0-		-0-	
*08	248 #	241	-0-	-7 B	-86	241 3		Y	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-7		CANCELLED UNDERAGE ->		-79						
WADDELL TR A		WELL #:		1122	RRCID ->	083597	COMPL. DATE	07/23/1979	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2761 - 2988
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-57						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
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-		CANCELLED UNDERAGE ->		-263						
WADDELL TR A		WELL #:		1124	RRCID ->	083598	COMPL. DATE	07/28/1979	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2701 - 3032
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1174		CANCELLED UNDERAGE ->		-57						
03	961 #	942	-0-	-19 B	-1193	942 3		Y	-0-		-0-	
04	720 #	819	-0-	99 B	-1094	819 3		Y	-0-		-0-	
05	775 #	1126	-0-	351 B	-743	1126 3		Y	-0-		-0-	
06	900 #	1062	-0-	162 B	-581	1062 3		Y	-0-		-0-	
07	930 #	1218	-0-	288 B	-293	1218 3		Y	-0-		-0-	
*08	1116 #	1127	-0-	11 B	-282	1127 3		Y	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-19		CANCELLED UNDERAGE ->		-263						

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//	80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//	073056										
WADDELL TR A		WELL #:	1123	RRCID ->	083779	COMPL. DATE	08/14/1979	TOTAL DEPTH	3120	PERF.	2807	-	3073
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	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-	
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-	
PLUGGED AND ABANDONED 08/06/2024													

WADDELL TR A WELL #: 1125 RRCID -> 084709 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2770 - 3063													

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-	
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-													

WADDELL TR B WELL #: 1126 RRCID -> 084710 COMPL. DATE 09/08/1979 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2765 - 3011													

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-	
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-													

WADDELL TR A WELL #: 1130 RRCID -> 084711 COMPL. DATE 09/19/1979 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2774 - 3040													

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-	
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		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-													

WADDELL TR A WELL #: 1132 RRCID -> 086503 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2810 - 3068													

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -346 CANCELLED UNDERAGE -> -97													
03		558 #	556	-0-	-2	B	-348	556	3			Y	-0-
04		510 #	514	-0-	4	B	-344	514	3			Y	-0-
05		527 #	558	-0-	31	B	-313	558	3			Y	-0-
06		540 #	497	-0-	-43	B	-356	497	3			Y	-0-
07		558 #	545	-0-	-13	B	-369	545	3			Y	-0-
*08		558 #	519	-0-	-39	B	-408	519	3			Y	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -97 CANCELLED UNDERAGE -> -311													

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
WADDELL TR A		WELL #:		1142	RRCID ->	086504	COMPL. DATE	11/28/2011	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2680 - 2930
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		

03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-2168								
03	1705 #	2018	-0-	313 B	-1855	2018	3		Y	-0-		-0-
04	1650 #	1793	-0-	143 B	-1712	1793	3		Y	-0-		-0-
05	1705 #	2203	-0-	498 B	-1214	2203	3		Y	-0-		-0-
06	1650 #	2126	-0-	476 B	-738	2126	3		Y	-0-		-0-
07	1705 #	2258	-0-	553 B	-185	2258	3		Y	-0-		-0-
*08	1981 R	2166	-0-	185 B	-0-	2166	3		Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								

WADDELL TR A		WELL #:		1143	RRCID ->	086784	COMPL. DATE	09/16/2007	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2615 - 2912

03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
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-								

WADDELL TR A		WELL #:		1144	RRCID ->	086785	COMPL. DATE	01/23/1980	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2741 - 2965

03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-157	CANCELLED UNDERAGE ->	-130						
03	465 #	474	-0-	9 B	-148	474	3		Y	-0-		-0-
04	450 #	359	-0-	-91 B	-239	359	3		Y	-0-		-0-
05	465 #	446	-0-	-19 B	-258	446	3		Y	-0-		-0-
06	450 #	450	-0-	-0- B	-258	450	3		Y	-0-		-0-
07	465 #	500	-0-	35 B	-223	500	3		Y	-0-		-0-
*08	465 #	472	-0-	7 B	-216	472	3		Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-110	CANCELLED UNDERAGE ->	-106						

WADDELL TR A		WELL #:		1160	RRCID ->	089500	COMPL. DATE	06/27/2004	TOTAL DEPTH	3060	PERF.	2749 - 3005

03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-20	CANCELLED UNDERAGE ->	-22						
03	341 #	343	-0-	2 B	-18	343	3		Y	-0-		-0-
04	330 #	332	-0-	2 B	-16	332	3		Y	-0-		-0-
05	341 #	344	-0-	3 B	-13	344	3		Y	-0-		-0-
06	330 #	327	-0-	-3 B	-16	327	3		Y	-0-		-0-
07	341 #	330	-0-	-11 B	-27	330	3		Y	-0-		-0-
*08	341 #	313	-0-	-28 B	-55	313	3		Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-42	CANCELLED UNDERAGE ->	-13						

WADDELL TR A		WELL #:		1159	RRCID ->	089796	COMPL. DATE	11/01/2016	TOTAL DEPTH	3005	PERF.	2685 - 2944

03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-848	CANCELLED UNDERAGE ->	-318						
03	434 #	280	-0-	-154 B	-1002	280	3		Y	-0-		-0-
04	330 #	220	-0-	-110 B	-1112	220	3		Y	-0-		-0-
05	341 #	284	-0-	-57 B	-1169	284	3		Y	-0-		-0-
06	270 #	310	-0-	40 B	-1129	310	3		Y	-0-		-0-
07	279 #	354	-0-	75 B	-1054	354	3		Y	-0-		-0-
*08	279 #	353	-0-	74 B	-980	353	3		Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-321	CANCELLED UNDERAGE ->	-659						

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
WADDELL TR A		WELL #:		1231	RRCID ->	100145	COMPL. DATE	05/27/1982	TOTAL DEPTH	2959	PERF.	2716 -	2912
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	

03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-4									
03	1209 #	1060	-0-	-149 B	-153	1060	3		Y	-0-		-0-	
04	900 #	1017	-0-	117 B	-36	1017	3		Y	-0-		-0-	
05	1052 R	1088	-0-	36 B	-0-	1088	3		Y	-0-		-0-	
06	1020 #	851	-0-	-169 B	-169	851	3		Y	-0-		-0-	
07	1054 #	1180	-0-	126 B	-43	1180	3		Y	-0-		-0-	
*08	1344 R	1387	-0-	43 B	-0-	1387	3		Y	-0-		-0-	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-									

WADDELL TR A		WELL #:		1224	RRCID ->	102150	COMPL. DATE	08/26/1982	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2777 -	3083

03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-3527	CANCELLED UNDERAGE ->		-73						
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-3527				Y	-0-		-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-3527				Y	-0-		-0-	
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-3527				Y	-0-		-0-	
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-3527				Y	-0-		-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-3527				Y	-0-		-0-	
*08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-3527				Y	-0-		-0-	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-3527						

WADDELL TR A		WELL #:		1236	RRCID ->	104176	COMPL. DATE	01/25/1983	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	3010 -	3204

03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-	
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-									

WADDELL TR A		WELL #:		1228	RRCID ->	105111	COMPL. DATE	06/03/1998	TOTAL DEPTH	3260	PERF.	2877 -	3229

03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-587	CANCELLED UNDERAGE ->		-272						
03	248 #	265	-0-	17 B	-570	265	3		Y	-0-		-0-	
04	240 #	228	-0-	-12 B	-582	228	3		Y	-0-		-0-	
05	248 #	227	-0-	-21 B	-603	227	3		Y	-0-		-0-	
06	240 #	216	-0-	-24 B	-627	216	3		Y	-0-		-0-	
07	248 #	220	-0-	-28 B	-655	220	3		Y	-0-		-0-	
*08	248 #	220	-0-	-28 B	-683	220	3		Y	-0-		-0-	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-113	CANCELLED UNDERAGE ->		-570						

WADDELL TR A		WELL #:		1225	RRCID ->	106188	COMPL. DATE	08/12/2013	TOTAL DEPTH	3167	PERF.	2875 -	3095

03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-809	CANCELLED UNDERAGE ->		-1038						
03	279 #	118	-0-	-161 B	-970	118	3		Y	-0-		-0-	
04	150 #	190	-0-	40 B	-930	190	3		Y	-0-		-0-	
05	155 #	226	-0-	71 B	-859	226	3		Y	-0-		-0-	
06	150 #	72	-0-	-78 B	-937	72	3		Y	-0-		-0-	
07	186 #	-0-	-0-	-186 B	-1123				Y	-0-		-0-	
*08	217 #	-0-	-0-	-217 B	-1340				Y	-0-		-0-	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-642	CANCELLED UNDERAGE ->		-698						

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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
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-												

WADDELL TR A		WELL #:	1109	RRCID ->	107235	COMPL. DATE	06/03/1983	TOTAL DEPTH	3020	PERF.	2703 - 2980	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1616												
03		DLQ G-10	1656	-0-	B	40	1656	3	Y	-0-		-0-
04		DLQ G-10	1450	-0-	B	1490	1450	3	Y	-0-		-0-
05		3340 R	1850	-0-	B	-1490	-0-	3	Y	-0-		-0-
06		1729 R	1729	-0-	B	-0-	-0-	3	Y	-0-		-0-
07		1983 R	1983	-0-	B	-0-	-0-	3	Y	-0-		-0-
*08		1914 R	1914	-0-	B	-0-	-0-	3	Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WADDELL TR A		WELL #:	1110	RRCID ->	107236	COMPL. DATE	06/01/1983	TOTAL DEPTH	2975	PERF.	2679 - 2902	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1659 CANCELLED UNDERAGE -> -25												
03		1271 #	1700	-0-	B	429	-1230	1700	3	Y	-0-	-0-
04		1230 #	1577	-0-	B	347	-883	1577	3	Y	-0-	-0-
05		1271 #	1874	-0-	B	603	-280	1874	3	Y	-0-	-0-
06		1355 R	1635	-0-	B	280	-0-	1635	3	Y	-0-	-0-
07		1926 R	1926	-0-	B	-0-	-0-	1926	3	Y	-0-	-0-
*08		1991 R	1991	-0-	B	-0-	-0-	1991	3	Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WADDELL TR A		WELL #:	1241	RRCID ->	107336	COMPL. DATE	06/06/1983	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2754 - 3048	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
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-												

WADDELL TR A		WELL #:	309	RRCID ->	107580	COMPL. DATE	08/05/1983	TOTAL DEPTH	3360	PERF.	2765 - 2843	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
WADDELL TR A		WELL #:		221	RRCID ->	191175	COMPL. DATE	08/22/2014	TOTAL DEPTH	6408	PERF.	2896 -	3046
M	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	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-157	CANCELLED UNDERAGE ->		-16							
03	496 #	484	-0-	-12 B	-169	484 3		Y	-0-			-0-	
04	480 #	487	-0-	7 B	-162	487 3		Y	-0-			-0-	
05	496 #	507	-0-	11 B	-151	507 3		Y	-0-			-0-	
06	480 #	484	-0-	4 B	-147	484 3		Y	-0-			-0-	
07	496 #	488	-0-	-8 B	-155	488 3		Y	-0-			-0-	
*08	496 #	484	-0-	-12 B	-167	484 3		Y	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-32	CANCELLED UNDERAGE ->		-135							

WADDELL TR B		WELL #:		71	RRCID ->	192202	COMPL. DATE	07/28/2002	TOTAL DEPTH	4670	PERF.	2826 -	2964
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-2796	CANCELLED UNDERAGE ->		-1132							
03	2325 #	2294	-0-	-31 B	-2827	2294 3		Y	-0-			-0-	
04	1830 #	1945	-0-	115 B	-2712	1945 3		Y	-0-			-0-	
05	1891 #	2567	-0-	676 B	-2036	2567 3		Y	-0-			-0-	
06	2220 #	2164	-0-	-56 B	-2092	2164 3		Y	-0-			-0-	
07	2294 #	2789	-0-	495 B	-1597	2789 3		Y	-0-			-0-	
*08	2542 #	2781	-0-	239 B	-1358	2781 3		Y	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-87	CANCELLED UNDERAGE ->		-1271							

WADDELL TR A		WELL #:		244	RRCID ->	193190	COMPL. DATE	09/05/2002	TOTAL DEPTH	6325	PERF.	2906 -	3064
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-244										
03	558 #	476	-0-	-82 B	-326	476 3		Y	-0-			-0-	
04	540 #	486	-0-	-54 B	-380	486 3		Y	-0-			-0-	
05	558 #	516	-0-	-42 B	-422	516 3		Y	-0-			-0-	
06	480 #	505	-0-	25 B	-397	505 3		Y	-0-			-0-	
07	496 #	535	-0-	39 B	-358	535 3		Y	-0-			-0-	
*08	527 #	529	-0-	2 B	-356	529 3		Y	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-178	CANCELLED UNDERAGE ->		-178							

WADDELL TR A		WELL #:		64	RRCID ->	201852	COMPL. DATE	05/22/2023	TOTAL DEPTH	4765	PERF.	3106 -	3454
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-26	CANCELLED UNDERAGE ->		-74							
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-26			Y	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-26			Y	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-26			Y	-0-			-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-26			Y	-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-26			Y	-0-			-0-	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-26			Y	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-26							

WADDELL TR A		WELL #:		1909	RRCID ->	209772	COMPL. DATE	05/24/2016	TOTAL DEPTH	3325	PERF.	2794 -	3000
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-231	CANCELLED UNDERAGE ->		-220							
03	1147 #	1118	-0-	-29 B	-260	1118 3		Y	-0-			-0-	
04	1110 #	1079	-0-	-31 B	-291	1079 3		Y	-0-			-0-	
05	1116 #	1119	-0-	3 B	-288	1119 3		Y	-0-			-0-	
06	1080 #	1126	-0-	46 B	-242	1126 3		Y	-0-			-0-	
07	1116 #	1158	-0-	42 B	-200	1158 3		Y	-0-			-0-	
*08	1116 #	1150	-0-	34 B	-166	1150 3		Y	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-60	CANCELLED UNDERAGE ->		-106							

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
WADDELL TR A		WELL #:		414	RRCID ->	209777	COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL DEPTH	6110	PERF.	2936 - 3164
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
03/01		BALANCING	DATE STATUS ->	-182	CANCELLED UNDERAGE ->	-8289						
03		0 #	-0- -0-	-0- B	-182				Y	-0-		-0-
04		0 #	-0- -0-	-0- B	-182				Y	-0-		-0-
05		0 #	-0- -0-	-0- B	-182				Y	-0-		-0-
06		0 #	-0- -0-	-0- B	-182				Y	-0-		-0-
07		0 #	-0- -0-	-0- B	-182				Y	-0-		-0-
*08		0 #	-0- -0-	-0- B	-182				Y	-0-		-0-
*09/01		BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-182						
WADDELL TR A		WELL #:		953	RRCID ->	210965	COMPL. DATE	05/30/2006	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3018 - 3160
03/01		BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								
03		14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
			PLUGGED AND ABANDONED	04/03/2024								
WADDELL TR A		WELL #:		351	RRCID ->	220281	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL DEPTH	4725	PERF.	2778 - 3136
03/01		BALANCING	DATE STATUS ->	-1211	CANCELLED UNDERAGE ->	-600						
03		1085 #	1022 -0-	-63 B	-1274	1022 3			Y	-0-		-0-
04		810 #	925 -0-	115 B	-1159	925 3			Y	-0-		-0-
05		899 #	1175 -0-	276 B	-883	1175 3			Y	-0-		-0-
06		990 #	1122 -0-	132 B	-751	1122 3			Y	-0-		-0-
07		1023 #	1256 -0-	233 B	-518	1256 3			Y	-0-		-0-
*08		1178 #	1164 -0-	-14 B	-532	1164 3			Y	-0-		-0-
*09/01		BALANCING	DATE STATUS ->	-77	CANCELLED UNDERAGE ->	-455						
WADDELL TR B		WELL #:		292	RRCID ->	227386	COMPL. DATE	04/01/2016	TOTAL DEPTH	3445	PERF.	2766 - 3014
03/01		BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								
03		14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
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-								
WADDELL TR A		WELL #:		370	RRCID ->	228814	COMPL. DATE	07/08/2022	TOTAL DEPTH	6060	PERF.	2876 - 4610
03/01		BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								
03		SWR 10	NO RPT -0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT		-0-
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-								
WADDELL TR I		WELL #:		356	RRCID ->	242262	COMPL. DATE	03/17/2016	TOTAL DEPTH	5645	PERF.	2497 - 2685
03/01		BALANCING	DATE STATUS ->	-5093	CANCELLED UNDERAGE ->	-1559						
03		2759 #	2487 -0-	-272 B	-5365	2487 3			Y	-0-		-0-
04		2670 #	2830 -0-	160 B	-5205	2830 3			Y	-0-		-0-
05		2542 #	2753 -0-	211 B	-4994	2753 3			Y	-0-		-0-
06		2460 #	1778 -0-	-682 B	-5676	1698 3	80 4		Y	-0-		-0-
07		2914 #	2579 -0-	-335 B	-6011	2579 3			Y	-0-		-0-
*08		2914 #	2396 -0-	-518 B	-6529	2396 3			Y	-0-		-0-
*09/01		BALANCING	DATE STATUS ->	-1807	CANCELLED UNDERAGE ->	-4722						

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 WADDELL TR I WELL #: 367 RRCID -> 246025 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 2519 - 2798

M	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
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-4230									
03	4092 #	4859	-0-	767 B	-3463	4782	3	77	4	Y	-0-		-0-
04	3960 #	4628	-0-	668 B	-2795	4539	3	89	4	Y	-0-		-0-
05	4092 #	4733	-0-	641 B	-2154	4548	3	185	4	Y	-0-		-0-
06	3960 #	4654	-0-	694 B	-1460	3457	3	1197	4	Y	-0-		-0-
07	4092 #	4834	-0-	742 B	-718	3418	3	1416	4	Y	-0-		-0-
*08	4092 #	4806	-0-	714 B	-4	3295	3	1511	4	Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->			-4					

WADDELL TR A WELL #: 1105 RRCID -> 251114 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2758 - 3007

03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-429	CANCELLED UNDERAGE ->			-67					
03	14 #	13	-0-	-1 B	-430	13	3			Y	-0-		-0-
04	5 #	203	-0-	198 B	-232	203	3			Y	-0-		-0-
05	380 R	612	-0-	232 B	-0-	612	3			Y	-0-		-0-
06	502 R	502	-0-	-0- B	-0-	502	3			Y	-0-		-0-
07	336 R	336	-0-	-0- B	-0-	336	3			Y	-0-		-0-
*08	308 R	308	-0-	-0- B	-0-	308	3			Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-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

03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-44	CANCELLED UNDERAGE ->			-313					
03	527 #	534	-0-	7 B	-37	534	2			Y	-0-		-0-
04	510 #	509	-0-	-1 B	-38	509	2			Y	-0-		-0-
05	527 #	487	-0-	-40 B	-78	487	2			Y	-0-		-0-
06	510 #	468	-0-	-42 B	-120	468	2			Y	-0-		-0-
07	527 #	475	-0-	-52 B	-172	475	2			Y	-0-		-0-
08	527 #	501	-0-	-26 B	-198	501	2			Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-161	CANCELLED UNDERAGE ->			-37					

BARNESLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 050918 COMPL. DATE 07/22/1971 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-290	CANCELLED UNDERAGE ->			-1472					
03	1147 #	1069	-0-	-78 B	-368	1069	2			Y	-0-		-0-
04	1080 #	1014	-0-	-66 B	-434	1014	2			Y	-0-		-0-
05	1116 #	938	-0-	-178 B	-612	938	2			Y	-0-		-0-
06	1080 #	952	-0-	-128 B	-740	952	2			Y	-0-		-0-
07	1054 #	935	-0-	-119 B	-859	935	2			Y	-0-		-0-
08	1054 #	1098	-0-	44 B	-815	1098	2			Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-569	CANCELLED UNDERAGE ->			-246					

BARNESLEY -D- WELL #: 3 U RRCID -> 051648 COMPL. DATE 12/28/1971 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-144	CANCELLED UNDERAGE ->			-583					
03	403 #	290	-0-	-113 B	-257	290	2			N	-0-		-0-
04	390 #	256	-0-	-134 B	-391	256	2			N	-0-		-0-
05	403 #	220	-0-	-183 B	-574	220	2			N	-0-		-0-
06	330 #	239	-0-	-91 B	-665	239	2			N	-0-		-0-
07	310 #	221	-0-	-89 B	-754	221	2			N	-0-		-0-
08	279 #	272	-0-	-7 B	-761	272	2			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-617	CANCELLED UNDERAGE ->			-144					

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B			CNTY: CRANE			
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.//		257062								
BARNESLEY, M. L. "C"		WELL #:		9 U	RRCID ->	063258	COMPL. DATE	08/09/1975	TOTAL DEPTH	4370	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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*09	0 #	633	-0-	633 B	-424	633 3			Y	-0-		-0-
*10	558 #	669	-0-	111 B	-313	669 3			Y	-0-		-0-
*11	660 #	603	-0-	-57 B	-370	603 3			Y	-0-		-0-
*12	682 #	609	-0-	-73 B	-443	609 3			Y	-0-		-0-
*01	713 #	612	-0-	-101 B	-544	612 3			Y	-0-		-0-
*02	667 #	543	-0-	-124 B	-668	543 3			Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-355	CANCELLED UNDERAGE ->	-313						
*03	237 R	592	-0-	355 B	-0-	592 3			Y	-0-		-0-
*04	554 R	554	-0-	-0- B	-0-	554 3			Y	-0-		-0-
*05	620 #	530	-0-	-90 B	-90	530 3			Y	-0-		-0-
*06	660 #	529	-0-	-131 B	-221	529 3			Y	-0-		-0-
*07	682 #	524	-0-	-158 B	-379	524 3			Y	-0-		-0-
*08	682 #	613	-0-	-69 B	-448	613 3			Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-448								

BARNESLEY, M. L. "A"		WELL #:		23	RRCID ->	153441	COMPL. DATE	07/07/1994	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2612 -	2834
*09	0 #	26	-0-	26 B	-202	8 3	18 9	Y	16			62
*10	93 #	126	-0-	33 B	-169	126 3		Y	-0-			62
*11	90 #	-0-	-0-	-90 B	-259			Y	-0-			62
*12	62 #	-0-	-0-	-62 B	-321			Y	-0-			62
*01	124 #	-0-	-0-	-124 B	-445			Y	-0-			62
*02	116 #	-0-	-0-	-116 B	-561			Y	-0-			62
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-392	CANCELLED UNDERAGE ->	-169						
*03	0 #	252	-0-	252 B	-140	252 3		Y	-0-			62
*04	320 R	460	-0-	140 B	-0-	380 3		Y	73			135
*05	546 R	546	-0-	-0- B	-0-	493 3	80 9	Y	48			183
*06	442 R	442	-0-	-0- B	-0-	442 3		Y	-0-			183
*07	391 R	391	-0-	-0- B	-0-	391 3		Y	-0-			183
*08	496 #	396	-0-	-100 B	-100	396 3		Y	-0-			183
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-100								

FORMENTERA OPERATIONS LLC		276959										
J B TUBB F		WELL #:		4 U	RRCID ->	020722	COMPL. DATE	12/21/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				119								
03	14B2 EXT	186	-0-	186 B	305	160 2	26 9	Y	24	10 1		14
04	14B2 EXT	191	-0-	191 B	496	162 2	4 4	Y	23	22 1		15
						25 9						
05	14B2 EXT	173	-0-	173 B	669	148 2	4 4	Y	19	24 1		10
						21 9						
06	827 R	158	-0-	-669 B	-0-	138 2	20 9	Y	18	24 1		4
07	186 #	4	-0-	-182 B	-182	3 2	1 9	Y	1	4 1		1
08	186 #	94	-0-	-92 B	-274	84 2	10 9	Y	9	1 1		9
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-274								

TUBB, J. B. A/C 1		WELL #:		81	RRCID ->	020729	COMPL. DATE	12/21/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
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-								

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//	80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE				
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.//	276959							
JUDKINS GAS UNIT # 2		WELL #:	84	RRCID ->	020730	COMPL. DATE	12/21/1960	TOTAL DEPTH	N/A	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	AMT	AMT	PROD	AMT	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
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-								

TUBB, J. B. A/C 1		WELL #:	92	RRCID ->	020732	COMPL. DATE	10/28/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-620				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
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	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-								

TUBB, J. B. A/C 1		WELL #:	104 U	RRCID ->	020734	COMPL. DATE	06/06/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
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-								

JUDKINS GAS UNIT I		WELL #:	1	RRCID ->	020737	COMPL. DATE	06/16/1954	TOTAL DEPTH	4318	PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	939 R	939	-0-	-0-	B	-0-	939 2	N	-0-	-0-
04	839 R	839	-0-	-0-	B	-0-	839 2	N	-0-	-0-
05	699 R	699	-0-	-0-	B	-0-	699 2	N	-0-	-0-
06	639 R	639	-0-	-0-	B	-0-	639 2	N	-0-	-0-
07	729 R	729	-0-	-0-	B	-0-	729 2	N	-0-	-0-
08	437 R	437	-0-	-0-	B	-0-	437 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

JUDKINS GAS UNIT II		WELL #:	1	RRCID ->	020738	COMPL. DATE	12/20/1961	TOTAL DEPTH	2920	PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	786 R	786	-0-	-0-	B	-0-	786 2	N	-0-	-0-
04	660 #	495	-0-	-165	B	-165	495 2	N	-0-	-0-
05	682 #	446	-0-	-236	B	-401	446 2	N	-0-	-0-
06	660 #	589	-0-	-71	B	-472	589 2	N	-0-	-0-
07	682 #	645	-0-	-37	B	-509	645 2	N	-0-	-0-
08	682 #	321	-0-	-361	B	-870	321 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-870								

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//	80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE				
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.//	276959							
JUDKINS GAS UNIT III		WELL #:	1	RRCID ->	020739	COMPL. DATE	01/08/1962	TOTAL DEPTH	2955	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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	648 R	648	-0-	-0-	B	-0-	648	2	N	-0-
04	600 R	600	-0-	-0-	B	-0-	600	2	N	-0-
05	603 R	603	-0-	-0-	B	-0-	603	2	N	-0-
06	684 R	684	-0-	-0-	B	-0-	684	2	N	-0-
07	756 R	756	-0-	-0-	B	-0-	756	2	N	-0-
08	464 R	464	-0-	-0-	B	-0-	464	2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
SAND HILLS JUDKINS UNIT										
		WELL #:	1	RRCID ->	020742	COMPL. DATE	06/03/1941	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
SAND HILLS JUDKINS UNIT										
		WELL #:	6	RRCID ->	020743	COMPL. DATE	09/29/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
SAND HILLS JUDKINS UNIT										
		WELL #:	5	RRCID ->	039195	COMPL. DATE	05/05/1966	TOTAL DEPTH	3250	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
JUDKINS GAS UNIT I										
		WELL #:	2	RRCID ->	040222	COMPL. DATE	06/27/1966	TOTAL DEPTH	4520	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -44										
03	1085 #	994	-0-	-91	B	-135	994	2	N	-0-
04	1050 #	957	-0-	-93	B	-228	957	2	N	-0-
05	1085 #	895	-0-	-190	B	-418	895	2	N	-0-
06	990 #	945	-0-	-45	B	-463	945	2	N	-0-
07	1023 #	995	-0-	-28	B	-491	995	2	N	-0-
08	992 #	654	-0-	-338	B	-829	654	2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -785 CANCELLED UNDERAGE -> -44										

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE		
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.// 276959								
JUDKINS GAS UNIT #3		WELL #: 44		RRCID -> 049602		COMPL. DATE 12/25/1970		TOTAL DEPTH 4400 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	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -18										
03	120 R	138	-0-	18 B	-0-	138	2	Y	-0-	-0-
04	167 R	167	-0-	-0- B	-0-	167	2	Y	-0-	-0-
05	264 R	264	-0-	-0- B	-0-	264	2	Y	-0-	-0-
06	334 R	334	-0-	-0- B	-0-	334	2	Y	-0-	-0-
*07	155 #	144	-0-	-11 B	-11	144	2	Y	-0-	-0-
08	155 #	117	-0-	-38 B	-49	117	2	Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -49										

JUDKINS GAS UNIT I		WELL #: 3		RRCID -> 050256		COMPL. DATE 05/11/1971		TOTAL DEPTH 4503 PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	4280 R	4280	-0-	-0- B	-0-	4280	2	N	-0-	-0-
04	3916 R	3916	-0-	-0- B	-0-	3916	2	N	-0-	-0-
05	3559 R	3559	-0-	-0- B	-0-	3559	2	N	-0-	-0-
06	3469 R	3469	-0-	-0- B	-0-	3469	2	N	-0-	-0-
07	3928 R	3928	-0-	-0- B	-0-	3928	2	N	-0-	-0-
08	3255 #	2608	-0-	-647 B	-647	2608	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -647										

JUDKINS GAS UNIT III		WELL #: 3		RRCID -> 050720		COMPL. DATE 06/13/1971		TOTAL DEPTH 3185 PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	348 R	348	-0-	-0- B	-0-	348	2	N	-0-	-0-
04	334 R	334	-0-	-0- B	-0-	334	2	N	-0-	-0-
05	324 R	324	-0-	-0- B	-0-	324	2	N	-0-	-0-
06	523 R	523	-0-	-0- B	-0-	523	2	N	-0-	-0-
07	908 R	908	-0-	-0- B	-0-	908	2	N	-0-	-0-
08	646 R	646	-0-	-0- B	-0-	646	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

TUBB, J. B. C		WELL #: 8		RRCID -> 050746		COMPL. DATE 05/01/1971		TOTAL DEPTH 6222 PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -434										
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 3 U		RRCID -> 050999		COMPL. DATE 08/04/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1072 R	1072	-0-	-0- B	-0-	1072	2	N	-0-	-0-
04	913 R	913	-0-	-0- B	-0-	913	2	N	-0-	-0-
05	930 #	902	-0-	-28 B	-28	902	2	N	-0-	-0-
06	998 R	1026	-0-	28 B	-0-	1026	2	N	-0-	-0-
07	1110 R	1110	-0-	-0- B	-0-	1110	2	N	-0-	-0-
08	930 #	637	-0-	-293 B	-293	637	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -293										

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959												
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 4 U RRCID -> 073752 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2719 - 3200												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-279	CANCELLED UNDERAGE ->		-409				
03		775 #	497	-0-	-278 B	-557	497	2		N	-0-	-0-
04		750 #	458	-0-	-292 B	-849	458	2		N	-0-	-0-
05		775 #	393	-0-	-382 B	-1231	393	2		N	-0-	-0-
06		630 #	469	-0-	-161 B	-1392	469	2		N	-0-	-0-
07		651 #	529	-0-	-122 B	-1514	529	2		N	-0-	-0-
08		496 #	227	-0-	-269 B	-1783	227	2		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-1504	CANCELLED UNDERAGE ->		-279				
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 074619 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A												
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
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-							
JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 149 U RRCID -> 076136 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 4678 PERF. N/A												
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03		477 R	477	-0-	-0- B	-0-	453	2	24	9	Y	27
04		442 R	442	-0-	-0- B	-0-	413	2	29	9	Y	11
05		1294 R	1294	-0-	-0- B	-0-	1240	2	54	9	Y	23
06		897 R	897	-0-	-0- B	-0-	871	2	26	9	Y	19
*07		310 #	268	-0-	-42 B	-42	240	2	28	9	Y	7
08		310 #	227	-0-	-83 B	-125	192	2	35	9	Y	3
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-125							
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 5 U RRCID -> 076727 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 4580 PERF. N/A												
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			153							
03		14B2 EXT	296	-0-	296 B	449	296	2			N	-0-
04		14B2 EXT	152	-0-	152 B	601	152	2			N	-0-
05		14B2 EXT	117	-0-	117 B	718	117	2			N	-0-
06		804 R	86	-0-	-718 B	-0-	86	2			N	-0-
07		310 #	98	-0-	-212 B	-212	98	2			N	-0-
08		310 #	70	-0-	-240 B	-452	70	2			N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-452							
TUBB, J. B., A/C 1 WELL #: 148 RRCID -> 077865 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 4712 PERF. N/A												
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-856	CANCELLED UNDERAGE ->		-370				
03		0 #	70	-0-	70 B	-786	70	2			Y	-0-
04		1213 R	1999	-0-	786 B	-0-	1999	2			Y	-0-
05		1484 R	1484	-0-	-0- B	-0-	1484	2			Y	-0-
06		1072 R	1072	-0-	-0- B	-0-	1070	2	2	9	Y	2
07		994 R	994	-0-	-0- B	-0-	972	2	22	9	Y	8
08		930 #	710	-0-	-220 B	-220	684	2	26	9	Y	8
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-220							

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE					
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.//		276959								
JUDKINS GAS UNIT #2		WELL #:		165 U	RRCID ->	078331	COMPL. DATE	08/08/1978	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	2657 - 2913
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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -11												
03	289 R	300	-0-	11 B	-0-	281 2	19 9	Y	17	19 1		8
04	333 R	333	-0-	-0- B	-0-	312 2	21 9	Y	19	20 1		7
05	251 R	251	-0-	-0- B	-0-	229 2	22 9	Y	20	18 1		9
06	207 R	207	-0-	-0- B	-0-	186 2	21 9	Y	19	19 1		9
07	167 R	167	-0-	-0- B	-0-	146 2	21 9	Y	19	20 1		8
08	155 #	64	-0-	-91 B	-91	38 2	26 9	Y	24	24 1		8
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -91												
JUDKINS GAS UNIT I												
WELL #:		4 U		RRCID ->	078475	COMPL. DATE	08/24/1978	TOTAL DEPTH	4520	PERF.	2714 - 2881	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -81												
03	155 #	140	-0-	-15 B	-96	140 2		N	-0-			-0-
04	150 #	112	-0-	-38 B	-134	112 2		N	-0-			-0-
05	155 #	61	-0-	-94 B	-228	61 2		N	-0-			-0-
06	150 #	-0-	-0-	-150 B	-378			N	-0-			-0-
07	155 #	-0-	-0-	-155 B	-533			N	-0-			-0-
08	155 #	12	-0-	-143 B	-676	12 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -595 CANCELLED UNDERAGE -> -81												
JUDKINS GAS UNIT #2												
WELL #:		2		RRCID ->	078525	COMPL. DATE	08/28/1978	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2736 - 2895	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -6												
03	50 R	56	-0-	6 B	-0-	56 2		Y	-0-			-0-
04	62 R	62	-0-	-0- B	-0-	62 2		Y	-0-			-0-
05	46 R	46	-0-	-0- B	-0-	46 2		Y	-0-			-0-
06	39 R	39	-0-	-0- B	-0-	39 2		Y	-0-			-0-
07	37 R	37	-0-	-0- B	-0-	37 2		Y	-0-			-0-
08	31 #	10	-0-	-21 B	-21	10 2		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -21												
JUDKINS GAS UNIT III												
WELL #:		6		RRCID ->	078734	COMPL. DATE	09/11/1978	TOTAL DEPTH	3192	PERF.	2705 - 2865	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	217 #	194	-0-	-23 B	-23	194 2		N	-0-			-0-
04	210 #	144	-0-	-66 B	-89	144 2		N	-0-			-0-
05	217 #	137	-0-	-80 B	-169	137 2		N	-0-			-0-
06	210 #	159	-0-	-51 B	-220	159 2		N	-0-			-0-
07	217 #	194	-0-	-23 B	-243	194 2		N	-0-			-0-
08	186 #	79	-0-	-107 B	-350	79 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -350												
TUBB, J. B. A/C 1												
WELL #:		176		RRCID ->	081059	COMPL. DATE	01/31/1979	TOTAL DEPTH	4580	PERF.	2759 - 3022	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -6 CANCELLED UNDERAGE -> -18												
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-6			Y	-0-			-0-
04	15 #	-0-	-0-	-15 B	-21			Y	-0-			-0-
05	15 #	-0-	-0-	-15 B	-36			Y	-0-			-0-
06	15 #	-0-	-0-	-15 B	-51			Y	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-51			Y	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-51			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -45 CANCELLED UNDERAGE -> -6												

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE						
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.// 276959												
JUDKINS GAS UNIT #3		WELL #: 45		RRCID -> 151571		COMPL. DATE 08/05/1994		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 2721 - 2990				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -18														
03	120 R	138	-0-	18 B	-0-	138	2			Y	-0-			-0-
04	167 R	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			Y	-0-			-0-
05	264 R	264	-0-	-0- B	-0-	264	2			Y	-0-			-0-
06	350 R	350	-0-	-0- B	-0-	350	2			Y	-0-			-0-
*07	180 R	180	-0-	-0- B	-0-	180	2			Y	-0-			-0-
08	155 #	146	-0-	-9 B	-9	146	2			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -9														

JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 8		RRCID -> 152419		COMPL. DATE 11/22/1994		TOTAL DEPTH 4535		PERF. 2784 - 2929				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	713 #	682	-0-	-31 B	-31	682	2			N	-0-			-0-
04	690 #	669	-0-	-21 B	-52	669	2			N	-0-			-0-
05	713 #	627	-0-	-86 B	-138	627	2			N	-0-			-0-
06	690 #	593	-0-	-97 B	-235	593	2			N	-0-			-0-
07	713 #	638	-0-	-75 B	-310	638	2			N	-0-			-0-
08	682 #	372	-0-	-310 B	-620	372	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -620														

TUBB, J. B. C		WELL #: 9		RRCID -> 152627		COMPL. DATE 09/24/1994		TOTAL DEPTH 5720		PERF. 2744 - 2974				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -30														
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-	-30				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-	-30				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-	-30				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-	-30				N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-30				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-30				Y	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

TUBB, J. B. C		WELL #: 12		RRCID -> 153067		COMPL. DATE 11/04/1994		TOTAL DEPTH 4725		PERF. 2781 - 2906				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	-124				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	-124				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	-124				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	-124				Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-124				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-124				Y	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

JUDKINS GAS UNIT III		WELL #: 8		RRCID -> 153598		COMPL. DATE 02/20/1995		TOTAL DEPTH 4590		PERF. 2693 - 2888				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	874 R	874	-0-	-0- B	-0-	874	2			N	-0-			-0-
04	775 R	775	-0-	-0- B	-0-	775	2			N	-0-			-0-
05	775 #	680	-0-	-95 B	-95	680	2			N	-0-			-0-
06	750 #	681	-0-	-69 B	-164	681	2			N	-0-			-0-
07	775 #	825	-0-	50 B	-114	825	2			N	-0-			-0-
08	775 #	444	-0-	-331 B	-445	444	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -445														

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE						
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.//		276959									
JUDKINS GAS UNIT III		WELL #:		10	RRCID ->	155477	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3535	PERF.	2663 -	2830
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	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
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-													

JUDKINS GAS UNIT III													
		WELL #:		9	RRCID ->	157403	COMPL. DATE	11/08/1995	TOTAL DEPTH	4592	PERF.	2777 -	2974

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -13													
03	248 #	232	-0-	-16	B	-29	232	2	N	-0-		-0-	
04	240 #	203	-0-	-37	B	-66	203	2	N	-0-		-0-	
05	248 #	190	-0-	-58	B	-124	190	2	N	-0-		-0-	
06	240 #	205	-0-	-35	B	-159	205	2	N	-0-		-0-	
07	248 #	227	-0-	-21	B	-180	227	2	N	-0-		-0-	
08	217 #	129	-0-	-88	B	-268	129	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -255 CANCELLED UNDERAGE -> -13													

TUBB, J. B. A/C 1													
		WELL #:		143	RRCID ->	162077	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4536	PERF.	2607 -	2889

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -186													
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-	
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	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-													

JUDKINS GAS UNIT II													
		WELL #:		10	RRCID ->	192278	COMPL. DATE	10/05/2002	TOTAL DEPTH	4690	PERF.	2716 -	2982

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	995 R	995	-0-	-0-	B	-0-	995	2	N	-0-		-0-	
04	820 R	820	-0-	-0-	B	-0-	820	2	N	-0-		-0-	
05	731 R	731	-0-	-0-	B	-0-	731	2	N	-0-		-0-	
06	728 R	728	-0-	-0-	B	-0-	728	2	N	-0-		-0-	
07	819 R	819	-0-	-0-	B	-0-	819	2	N	-0-		-0-	
08	558 #	479	-0-	-79	B	-79	479	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -79													

TUBB, J. B. "C"													
		WELL #:		2	RRCID ->	193717	COMPL. DATE	06/26/2001	TOTAL DEPTH	4406	PERF.	2831 -	3235

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

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE								
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.//		276959											
TUBB, J B A/C 1		WELL #:		64	RRCID ->	199727	COMPL. DATE	05/30/2003	TOTAL DEPTH	5780	PERF.	2835 - 3333			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-403								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
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	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-											
JUDKINS GAS UNIT III		WELL #:		12 D	RRCID ->	212961	COMPL. DATE	05/31/2005	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	2832 - 3054			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-											
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
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-		-0-											
JUDKINS GAS UNIT II		WELL #:		11 D	RRCID ->	212962	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	4670	PERF.	2756 - 3055			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-											
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
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-		-0-											
JUDKINS GAS UNIT II		WELL #:		13 D	RRCID ->	212963	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL DEPTH	4720	PERF.	2735 - 2985			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-											
03	878 R	878	-0-	-0-	B	-0-	878	2			N	-0-			-0-
04	802 R	802	-0-	-0-	B	-0-	802	2			N	-0-			-0-
05	775 #	712	-0-	-63	B	-63	712	2			N	-0-			-0-
06	750 #	727	-0-	-23	B	-86	727	2			N	-0-			-0-
07	775 #	847	-0-	72	B	-14	847	2			N	-0-			-0-
08	775 #	475	-0-	-300	B	-314	475	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-314		-314											
JUDKINS GAS UNIT II		WELL #:		12 D	RRCID ->	212965	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	4720	PERF.	2710 - 3070			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-85		-85											
03	930 #	863	-0-	-67	B	-152	863	2			N	-0-			-0-
04	900 #	627	-0-	-273	B	-425	627	2			N	-0-			-0-
05	930 #	621	-0-	-309	B	-734	621	2			N	-0-			-0-
06	840 #	640	-0-	-200	B	-934	640	2			N	-0-			-0-
07	868 #	739	-0-	-129	B	-1063	739	2			N	-0-			-0-
08	868 #	360	-0-	-508	B	-1571	360	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1486		-1486		CANCELLED UNDERAGE ->	-85								

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
RING ENERGY, INC. //CONT.// 712382
TUBB, J. B. -A- WELL #: 14 RRCID -> 050148 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2622 - 2865

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
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-724							
03	837 #	720 -0-	-117 B	-841	720 3		Y	-0-			5
04	810 #	607 -0-	-203 B	-1044	607 3		Y	-0-			5
05	837 #	615 -0-	-222 B	-1266	615 3		Y	-0-			5
06	690 #	546 -0-	-144 B	-1410	546 3		Y	-0-			5
07	713 #	623 -0-	-90 B	-1500	623 3		Y	-0-			5
*08	713 #	611 -0-	-102 B	-1602	611 3		Y	-0-			5
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-878	CANCELLED UNDERAGE ->						-724

TUBB, J. B. -A- WELL #: 17 RRCID -> 052786 COMPL. DATE 08/12/1996 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2710 - 3008

03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	390 R	390 -0-	-0- B	-0-	390 3		Y	-0-			-0-
04	469 R	469 -0-	-0- B	-0-	469 3		Y	-0-			-0-
05	434 #	272 -0-	-162 B	-162	272 3		Y	-0-			-0-
06	420 #	223 -0-	-197 B	-359	223 3		Y	-0-			-0-
07	434 #	509 -0-	75 B	-284	509 3		Y	-0-			-0-
08	434 #	530 -0-	96 B	-188	530 3		Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-188							

TUBB, J. B. -B- WELL #: 43 U RRCID -> 053346 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2637 - 2684

03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	581 R	581 -0-	-0- B	-0-	581 3		Y	-0-			-0-
04	540 #	499 -0-	-41 B	-41	499 3		Y	-0-			-0-
05	589 #	569 -0-	-20 B	-61	569 3		Y	-0-			-0-
06	570 #	535 -0-	-35 B	-96	535 3		Y	-0-			-0-
07	589 #	518 -0-	-71 B	-167	518 3		Y	-0-			-0-
08	589 #	525 -0-	-64 B	-231	525 3		Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-231							

TUBB, J. B. -A- WELL #: 9 RRCID -> 055506 COMPL. DATE 06/09/1973 TOTAL DEPTH 5743 PERF. N/A

03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
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-							

TUBB, J. B. -A- WELL #: 11 RRCID -> 068154 COMPL. DATE 08/24/1976 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
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-							

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 PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		8												
03	14B2 EXT	16	-0-	16 B	24	16	3			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	13	-0-	13 B	37	13	3			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	9	-0-	9 B	46	9	3			Y	-0-			-0-
06	52 R	6	-0-	-46 B	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31 B	-31					Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-31												
TUBB, J.B. "B"		WELL #: 44		RRCID -> 154229		COMPL. DATE 10/14/1994		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2646 - 2773				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	434 #	415	-0-	-19 B	-19	415	3			Y	-0-			-0-
04	420 #	397	-0-	-23 B	-42	397	3			Y	-0-			-0-
05	434 #	396	-0-	-38 B	-80	396	3			Y	-0-			-0-
06	420 #	290	-0-	-130 B	-210	290	3			Y	-0-			-0-
07	434 #	396	-0-	-38 B	-248	396	3			Y	-0-			-0-
08	403 #	397	-0-	-6 B	-254	397	3			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-254												
TUBB, J. B. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 159476		COMPL. DATE 07/14/1996		TOTAL DEPTH 5783		PERF. 2684 - 2995				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-33												
03	527 #	524	-0-	-3 B	-36	524	3			Y	-0-			-0-
04	510 #	523	-0-	13 B	-23	523	3			Y	-0-			-0-
05	527 #	518	-0-	-9 B	-32	518	3			Y	-0-			-0-
06	510 #	500	-0-	-10 B	-42	500	3			Y	-0-			-0-
07	527 #	480	-0-	-47 B	-89	480	3			Y	-0-			-0-
08	527 #	530	-0-	3 B	-86	530	3			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-69		CANCELLED UNDERAGE ->		-17								
TUBB, J. B. -A-		WELL #: 16		RRCID -> 159477		COMPL. DATE 07/15/1996		TOTAL DEPTH 3160		PERF. 2682 - 2850				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-94												
03	465 #	452	-0-	-13 B	-107	452	3			Y	-0-			-0-
04	450 #	439	-0-	-11 B	-118	439	3			Y	-0-			-0-
05	465 #	436	-0-	-29 B	-147	436	3			Y	-0-			-0-
06	450 #	427	-0-	-23 B	-170	427	3			Y	-0-			-0-
07	465 #	427	-0-	-38 B	-208	427	3			Y	-0-			-0-
08	465 #	463	-0-	-2 B	-210	463	3			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-116		CANCELLED UNDERAGE ->		-94								
TUBB, J. B. -A-		WELL #: 20		RRCID -> 159478		COMPL. DATE 07/11/1996		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2624 - 3040				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	1871 R	1871	-0-	-0- B	-0-	1865	3	6	9	Y	5	5	1	4
04	1890 #	1657	-0-	-233 B	-233	1653	3	4	9	Y	4	5	1	3
05	1953 #	1218	-0-	-735 B	-968	1212	3	6	9	Y	5	5	1	3
06	1890 #	892	-0-	-998 B	-1966	888	3	4	9	Y	4	3	1	4
07	1953 #	624	-0-	-1329 B	-3295	618	3	6	9	Y	5	6	1	3
08	1860 #	536	-0-	-1324 B	-4619	532	3	4	9	Y	4	4	1	3
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-4619												

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
 TUBB, J.B. -B- TR-A WELL #: 61 RRCID -> 281781 COMPL. DATE 06/30/1984 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2566 - 2853

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-1377					
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
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-									

SAND HILLS (MCKNIGHT) 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 ACOMA OPERATING, LLC 003606
 BARNSLEY, M. L. "C" WELL #: 3 RRCID -> 051902 COMPL. DATE 01/28/1972 TOTAL DEPTH 4370 PERF. N/A

03	DLQ G-10	396	-0-	396	396	396	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	438	-0-	438	834	438	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	599	-0-	599	1433	599	2	Y	-0-			-0-
06	2040 R	607	-0-	-1433	-0-	607	2	Y	-0-			-0-
07	607 R	607	-0-	-0-	-0-	607	2	Y	-0-			-0-
08	589 #	560	-0-	-29	-0-	560	2	Y	-0-			-0-

BARNSLEY, M. L. "C" WELL #: 4 RRCID -> 052555 COMPL. DATE 05/11/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

03	DLQ G-10	273	-0-	273	273	264	2	9	9	Y	8	210
04	DLQ G-10	301	-0-	301	574	292	2	9	9	Y	8	218
05	DLQ G-10	402	-0-	402	976	399	2	3	9	Y	3	221
06	1383 R	407	-0-	-976	-0-	405	2	2	9	Y	2	223
07	405 R	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-	223
08	403 #	374	-0-	-29	-0-	374	2			Y	-0-	223

BARNSLEY, M.L. WELL #: 3 RRCID -> 057082 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

03	DLQ G-10	193	-0-	193	193	193	2			Y	-0-	40
04	DLQ G-10	190	-0-	190	383	190	2			Y	-0-	40
05	DLQ G-10	103	-0-	103	486	102	2	1	9	Y	1	41
06	486 R	-0-	-0-	-486	-0-	-0-				Y	-0-	41
07	217 #	136	-0-	-81	-0-	136	2			Y	-0-	41
*08	243 R	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-	41

BARNSLEY, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 065960 COMPL. DATE 03/26/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

03	DLQ G-10	193	-0-	193	193	193	2			Y	-0-	49
04	DLQ G-10	190	-0-	190	383	190	2			Y	-0-	49
05	DLQ G-10	103	-0-	103	486	102	2	1	9	Y	1	50
06	486 R	-0-	-0-	-486	-0-	-0-				Y	-0-	50
07	217 #	136	-0-	-81	-0-	136	2			Y	-0-	50
*08	243 R	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-	50

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 WADDELL TR A WELL #: 1047 RRCID -> 077170 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3034 - 3376

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
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-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE																	
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056																	
WADDELL TR A WELL #: 1264 RRCID -> 113323 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3180 - 3481																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WADDELL TR A WELL #: 1265 RRCID -> 121606 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3203 - 3432																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL TR B WELL #: 1057 RRCID -> 121962 COMPL. DATE 02/29/1972 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2916 - 3395																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WADDELL TR B WELL #: 1389K RRCID -> 127784 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2875 - 3378																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WADDELL TR A WELL #: 1004 RRCID -> 148486 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2974 - 3144																	
03		46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
04		250 R	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
05		125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
06		30 #	9	-0-	-21	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
07		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*08		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 104 RRCID -> 148488 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 4564 PERF. 2932 - 3120																	
03		2511 #	2279	-0-	-232	-0-	2279	3			Y	-0-					-0-
04		2070 #	1986	-0-	-84	-0-	1986	3			Y	-0-					-0-
05		2139 #	2083	-0-	-56	-0-	2083	3			Y	-0-					-0-
06		2220 #	1738	-0-	-482	-0-	1738	3			Y	-0-					-0-
07		2294 #	2290	-0-	-4	-0-	2290	3			Y	-0-					-0-
*08		2544 R	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 1001 RRCID -> 154396 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2946 - 3087																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056													
WADDELL TR A WELL #: 685 RRCID -> 158035 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 2988 - 3154													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
03	4639 R	4639	-0-	-0-	-0-	4639	3		Y	-0-			-0-
04	4378 R	4378	-0-	-0-	-0-	4378	3		Y	-0-			-0-
05	4977 R	4977	-0-	-0-	-0-	4977	3		Y	-0-			-0-
06	4500 #	4441	-0-	-59	-0-	4441	3		Y	-0-			-0-
07	4650 #	4649	-0-	-1	-0-	4649	3		Y	-0-			-0-
*08	4743 #	4383	-0-	-360	-0-	4383	3		Y	-0-			-0-

WADDELL TR A WELL #: 1205 RRCID -> 158051 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2932 - 3270													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

WADDELL TR A WELL #: 392 RRCID -> 159467 COMPL. DATE 07/07/1996 TOTAL DEPTH 3483 PERF. 2947 - 3120													
03	1993 R	1993	-0-	-0-	-0-	1961	3	32 9	Y	29	29 0		1
04	2190 R	2190	-0-	-0-	-0-	2091	3	69 4	Y	27	27 0		1
						30 9							
05	2698 R	2698	-0-	-0-	-0-	2661	3	37 9	Y	34	33 0		2
06	2632 R	2632	-0-	-0-	-0-	2507	3	91 4	Y	31	32 0		1
						34 9							
07	2611 R	2611	-0-	-0-	-0-	2578	3	33 9	Y	30	30 0		1
*08	2538 R	2538	-0-	-0-	-0-	2508	3	30 9	Y	27	26 0		2

WADDELL TR A WELL #: 1215 RRCID -> 165460 COMPL. DATE 10/05/1981 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2710 - 3277													
03	2945 #	2821	-0-	-124	-0-	2821	3		Y	-0-			-0-
04	2524 R	2524	-0-	-0-	-0-	2524	3		Y	-0-			-0-
05	3058 R	3058	-0-	-0-	-0-	3058	3		Y	-0-			-0-
06	2815 R	2815	-0-	-0-	-0-	2815	3		Y	-0-			-0-
07	3178 R	3178	-0-	-0-	-0-	3178	3		Y	-0-			-0-
*08	3069 #	3052	-0-	-17	-0-	3052	3		Y	-0-			-0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235													
BARNESLEY, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 052456 COMPL. DATE 04/21/1972 TOTAL DEPTH 4305 PERF. N/A													
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BARNESLEY -B- WELL #: 5 RRCID -> 052745 COMPL. DATE 08/11/1971 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A													
03	502 R	502	-0-	-0-	-0-	80	1	418 2	Y	4			53
						4 9							
04	535 R	535	-0-	-0-	-0-	116	1	418 2	Y	1			54
						1 9							
05	520 R	520	-0-	-0-	-0-	124	1	396 2	Y	-0-			54
06	514 R	514	-0-	-0-	-0-	120	1	394 2	Y	-0-			54
07	500 R	500	-0-	-0-	-0-	108	1	392 2	Y	-0-			54
08	516 R	516	-0-	-0-	-0-	124	1	390 2	Y	2			56
						2 9							

SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.// 80473 310		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE							
CITATION OIL & GAS CORP.		//CONT.// 154235													
BARNESLEY "D"		WELL #: 3 L		RRCID -> 152069		COMPL. DATE 08/01/1994		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2600 - 2914					
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	
03	342 R	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-			-0-	
04	380 R	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-			-0-	
05	352 R	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-			-0-	
06	242 R	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-			-0-	
07	217 #	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-			-0-	
08	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-			-0-	

BARNESLEY "D"		WELL #: 4		RRCID -> 171450		COMPL. DATE 08/01/1998		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2812 - 2944					
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-	

EXTEX OPERATING COMPANY		257062													
BARNESLEY, M. L.		WELL #: 11		RRCID -> 052925		COMPL. DATE 02/22/1972		TOTAL DEPTH 5640		PERF. N/A					
*09	12 R	12	-0-	-0-	-0-	8	3	4	9	Y	4			52	
*10	119 R	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-			52	
*11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			52	
*12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			52	
*01	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			52	
*02	116 #	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-			52	
*03	239 R	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-			52	
*04	381 R	381	-0-	-0-	-0-	361	3	20	9	Y	18			70	
*05	481 R	481	-0-	-0-	-0-	468	3	13	9	Y	12			82	
*06	420 R	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-			82	
*07	371 R	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-			82	
*08	372 #	322	-0-	-50	-0-	322	3			Y	-0-			82	

BARNESLEY, M. L.		WELL #: 12		RRCID -> 052926		COMPL. DATE 02/28/1972		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 2662 - 2853					
*09	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-			-0-	
*10	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-			-0-	
*11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-	
*12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-	
*01	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-	
*02	116 #	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-			-0-	
*03	255 R	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-			-0-	
*04	385 R	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-			-0-	
*05	499 R	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-			-0-	
*06	448 R	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-			-0-	
*07	396 R	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-			-0-	
*08	341 #	272	-0-	-69	-0-	272	3			Y	-0-			-0-	

BARNESLEY, M. L. "A"		WELL #: 17		RRCID -> 169570		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2538 - 2778					
*09	1101 R	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-			78	
*10	1118 R	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-			78	
*11	1200 #	1126	-0-	-74	-0-	1126	3			N	-0-			78	
*12	1240 #	1205	-0-	-35	-0-	1203	3	2	9	N	2			80	
*01	1240 #	1157	-0-	-83	-0-	1157	3			N	-0-			80	
*02	1102 #	1027	-0-	-75	-0-	1027	3			N	-0-			80	
*03	1209 #	1063	-0-	-146	-0-	1063	3			N	-0-			80	
*04	1170 #	1013	-0-	-157	-0-	1013	3			N	-0-			80	
*05	1209 #	1025	-0-	-184	-0-	1025	3			N	-0-			80	
*06	1110 #	1065	-0-	-45	-0-	1065	3			N	-0-			80	
*07	1101 R	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-			80	
*08	1120 R	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-			80	

SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.//		80473 310	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE				
FORMENTERA OPERATIONS LLC				276959							
LEA, P.J. A/C 2				WELL #: 28	RRCID -> 052666	COMPL. DATE 09/06/1978	TOTAL DEPTH 3411	PERF. 3018	- 3411		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	BALANCE
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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-

LEA, P. J. A/C 2				WELL #: 31	RRCID -> 055587	COMPL. DATE 09/25/1978	TOTAL DEPTH 3521	PERF. 2974	- 3464		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-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-

TUBB, J. B. A/C #1				WELL #: 53	RRCID -> 056121	COMPL. DATE 02/13/1973	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-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-

LEA, P. J. A/C 2				WELL #: 26	RRCID -> 057965	COMPL. DATE 03/31/1956	TOTAL DEPTH 3663	PERF. N/A			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-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-

TUBB, J. B. 'B' A/C 2				WELL #: 3K	RRCID -> 059871	COMPL. DATE 03/12/1993	TOTAL DEPTH 4540	PERF. 3054	- 4046		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-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-

LEA, P. J. A/C 2				WELL #: 23	RRCID -> 060723	COMPL. DATE 10/11/1978	TOTAL DEPTH 3521	PERF. 3017	- 3246		
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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-

TUBB, J. B. "C" A/C 2				WELL #: 4	RRCID -> 062106	COMPL. DATE 03/22/1995	TOTAL DEPTH 4685	PERF. 3040	- 3299		
03	496	#	295	-0-	-201	-0-	295	2	Y	-0-	3
04	232	R	232	-0-	-0-	-0-	232	2	Y	-0-	3
05	237	R	237	-0-	-0-	-0-	237	2	Y	-0-	3
06	275	R	275	-0-	-0-	-0-	275	2	Y	-0-	3
07	341	R	341	-0-	-0-	-0-	341	2	Y	-0-	3
08	270	R	270	-0-	-0-	-0-	270	2	Y	-0-	3

SAND HILLS (MCKNIGHT)															
FORMENTERA OPERATIONS LLC															
TUBB, J. B. 'B' A/C 2															
//CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
//CONT.// 276959															
WELL #: 5 C RRCID -> 062673 COMPL. DATE 06/26/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		2918 R	2918	-0-	-0-	-0-	2835	2	83	9	Y	75	69	1	28
04		2796 R	2796	-0-	-0-	-0-	2723	2	73	9	Y	66	76	1	18
05		2785 R	2785	-0-	-0-	-0-	2704	2	81	9	Y	74	68	1	24
06		2610 R	2610	-0-	-0-	-0-	2511	2	99	9	Y	90	70	1	44
07		2923 R	2923	-0-	-0-	-0-	2794	2	129	9	Y	117	121	1	40
08		2361 R	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			Y	-0-	40	1	-0-

TUBB, J. B. "C"															
WELL #: 13 U RRCID -> 069026 COMPL. DATE 05/21/1976 TOTAL DEPTH 4739 PERF. N/A															
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

LEA, P. J. A/C 2															
WELL #: 34 RRCID -> 074253 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

LEA, P. J. A/C 2															
WELL #: 35 RRCID -> 074341 COMPL. DATE 12/08/1977 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

TUBB, J. B. A/C 1															
WELL #: 131 RRCID -> 076972 COMPL. DATE 12/12/1977 TOTAL DEPTH 3520 PERF. N/A															
03	6027	R	6027	-0-	-0-	-0-	5994	2	33	9	Y	30	28	1	3
04	11717	R	11717	-0-	-0-	-0-	11673	2	44	9	Y	40	40	1	3
05	11691	R	11691	-0-	-0-	-0-	11647	2	44	9	Y	40	40	1	3
06	6210	R	6210	-0-	-0-	-0-	6170	2	40	9	Y	36	37	1	2
*07	2746	R	2746	-0-	-0-	-0-	2711	2	35	9	Y	32	31	1	3
08	3881	R	3881	-0-	-0-	-0-	3837	2	44	9	Y	40	40	1	3

LEA, P. J. A/C 2															
WELL #: 36 RRCID -> 088379 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3003 - 3160															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

LEA, P. J. A/C 2															
WELL #: 38 RRCID -> 095167 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2930 - 3196															
03	3993	R	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2			Y	-0-			67
04	7612	R	7612	-0-	-0-	-0-	7612	2			Y	-0-			67
05	7664	R	7664	-0-	-0-	-0-	7664	2			Y	-0-			67
06	5097	R	5097	-0-	-0-	-0-	5097	2			Y	-0-			67
07	2728	#	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-			67
08	2728	#	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-			67

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (MCKNIGHT)														
//CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE														
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
TUBB, J B A/C 1 WELL #: 64 RRCID -> 199728 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2835 - 3333														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
							AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
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-		

TUBB, J. B. "C"														
WELL #: 2 RRCID -> 201683 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2831 - 3235														
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-		

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														
03	1891 #	1414	-0-	-477	-0-	1265	3	149	9	Y	135	149	1	52
04	1598 R	1598	-0-	-0-	-0-	1375	3	223	9	Y	203	222	1	33
05	2069 R	2069	-0-	-0-	-0-	1782	3	287	9	Y	261	263	1	31
06	2144 R	2144	-0-	-0-	-0-	1876	3	268	9	Y	244	196	1	79
07	1942 R	1942	-0-	-0-	-0-	1867	3	75	9	Y	68	66	1	81
08	2077 #	1793	-0-	-284	-0-	1508	3	285	9	Y	259	274	1	66

TUBB, J. B.														
WELL #: 4 RRCID -> 075635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	132119					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	132119					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	132119					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	132119					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	132119					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	132119					Y	NO RPT			-0-

TUBB, J. B. D ACCT. #2														
WELL #: 4 RRCID -> 076781 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 4513 PERF. 2914 - 3098														
03	DLQ G-10	1906	-0-	1906	1906	1885	3	21	9	Y	19	21	1	23
04	DLQ G-10	1862	-0-	1862	3768	1820	3	42	9	Y	38	41	1	20
05	6813 R	3045	-0-	-3768	-0-	3045	3			Y	-0-			20
06	2744 R	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3			Y	-0-			20
07	2921 R	2921	-0-	-0-	-0-	2900	3	21	9	Y	19	19	1	20
08	3093 R	3093	-0-	-0-	-0-	3074	3	19	9	Y	17	17	1	20

MARTIN, JIMMY INC 530596														
LOU LEE WELL #: 1 RRCID -> 240091 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 3016 PERF. 2656 - 2730														
03	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-			-0-
04	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-			-0-
05	228 R	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-			-0-
06	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-			-0-
07	228 R	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-			-0-
08	232 R	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-			-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
MILLWEE OIL, INC. 569339												
DELANGE WELL #: 1 RRCID -> 113070 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2668 - 3440												
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
03		217 #	186	-0-	-31	-0-	186 3		Y	-0-		-0-
04		210 #	194	-0-	-16	-0-	194 3		Y	-0-		-0-
05		217 #	198	-0-	-19	-0-	198 3		Y	-0-		-0-
06		210 #	170	-0-	-40	-0-	170 3		Y	-0-		-0-
07		210 R	210	-0-	-0-	-0-	210 3		Y	-0-		-0-
08		186 #	178	-0-	-8	-0-	178 3		Y	-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												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-

TUBB, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 127307 COMPL. DATE 02/06/1988 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 2904 - 4384												
03		1426 #	1157	-0-	-269	-0-	1100 3	57 9	Y	52	51 1	37
04		1665 R	1665	-0-	-0-	-0-	1618 3	47 9	Y	43	46 1	34
05		1533 R	1533	-0-	-0-	-0-	1477 3	56 9	Y	51	54 1	31
06		1450 R	1450	-0-	-0-	-0-	1388 3	62 9	Y	56	32 1	55
07		1736 #	1433	-0-	-303	-0-	1375 3	58 9	Y	53	74 1	34
08		1736 #	1644	-0-	-92	-0-	1593 3	51 9	Y	46	46 1	34

TUBB, J.B. "B" WELL #: 15 RRCID -> 149324 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 3262												
03		682 #	678	-0-	-4	-0-	678 3		Y	-0-		-0-
04		660 #	577	-0-	-83	-0-	577 3		Y	-0-		-0-
05		682 #	659	-0-	-23	-0-	659 3		Y	-0-		-0-
06		660 #	638	-0-	-22	-0-	638 3		Y	-0-		-0-
07		682 #	612	-0-	-70	-0-	612 3		Y	-0-		-0-
08		682 #	618	-0-	-64	-0-	618 3		Y	-0-		-0-

TUBB, J. B. "A" WELL #: 25 RRCID -> 149722 COMPL. DATE 02/23/1988 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2913 - 4401												
03		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	9	10 1	7
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	11	10 1	8
05		338 R	338	-0-	-0-	-0-	325 3	13 9	Y	12	13 1	7
06		536 R	536	-0-	-0-	-0-	517 3	19 9	Y	17	9 1	15
07		64 R	64	-0-	-0-	-0-	31 3	33 9	Y	30	31 1	14
08		500 R	500	-0-	-0-	-0-	477 3	23 9	Y	21	20 1	15

TUBB, J. B. "A" TR. B WELL #: 46 RRCID -> 264338 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2887 - 3123												
03		39 R	39	-0-	-0-	-0-	39 3		Y	-0-		-0-
04		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37 3		Y	-0-		-0-
05		40 R	40	-0-	-0-	-0-	40 3		Y	-0-		-0-
06		40 R	40	-0-	-0-	-0-	40 3		Y	-0-		-0-
07		41 R	41	-0-	-0-	-0-	41 3		Y	-0-		-0-
08		38 R	38	-0-	-0-	-0-	38 3		Y	-0-		-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 RING ENERGY, INC. //CONT.// 712382
 TUBB, J. B. -B- WELL #: 41 RRCID -> 282136 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 4639 PERF. 3149 - 3403

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	124 #	96	-0-	-28	-0-	54	3	42	9	Y	38	34	1			25
04	116 R	116	-0-	-0-	-0-	105	3	11	9	Y	10	20	1			15
05	133 R	133	-0-	-0-	-0-	112	3	21	9	Y	19	22	1			12
06	123 R	123	-0-	-0-	-0-	104	3	19	9	Y	17	11	1			18
07	124 #	92	-0-	-32	-0-	77	3	15	9	Y	14	22	1			10
08	124 #	49	-0-	-75	-0-	37	3	12	9	Y	11	12	1			9

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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-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-

FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
 TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 262 U RRCID -> 099625 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3503 - 3602

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WADDELL TR I WELL #: 779 RRCID -> 113071 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4082 - 4212

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MCKNIGHT, M. B. A WELL #: 6 RRCID -> 131505 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4636 - 4786

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-

SAND HILLS (TUBB)		//CONT.//		80473 682	ASSOCIATED	49B		CNTY: CRANE						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
WADDELL TR I		WELL #:		168	RRCID ->	178338	COMPL. DATE	02/09/2000	TOTAL DEPTH	5675	PERF.	4070 - 4144		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03		66 R	66	-0-	-0-	-0-		66	3		-0-		-0-	
04		98 R	98	-0-	-0-	-0-		98	3		-0-		-0-	
05		119 R	119	-0-	-0-	-0-		119	3		-0-		-0-	
06		95 R	95	-0-	-0-	-0-		92	3	3 4	-0-		-0-	
07		93 #	92	-0-	-1	-0-		92	3		-0-		-0-	
*08		124 #	61	-0-	-63	-0-		61	3		-0-		-0-	

WADDELL TR I		WELL #:		843	RRCID ->	187218	COMPL. DATE	08/21/2001	TOTAL DEPTH	5645	PERF.	4112 - 4142		
03		97 R	97	-0-	-0-	-0-		97	3		-0-		-0-	
04		253 R	253	-0-	-0-	-0-		253	3		-0-		-0-	
05		274 R	274	-0-	-0-	-0-		274	3		-0-		-0-	
06		231 R	231	-0-	-0-	-0-		226	3	5 4	-0-		-0-	
07		342 R	342	-0-	-0-	-0-		246	3	96 4	-0-		-0-	
*08		260 R	260	-0-	-0-	-0-		255	3	5 4	-0-		-0-	

WADDELL TR A		WELL #:		137	RRCID ->	191020	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4635	PERF.	4280 - 4635		
03		1271 #	1019	-0-	-252	-0-		987	3	32 9	29	29 0	1	
04		1230 #	864	-0-	-366	-0-		834	3	30 9	27	27 0	1	
05		1271 #	800	-0-	-471	-0-		763	3	37 9	34	33 0	2	
06		1170 #	690	-0-	-480	-0-		656	3	34 9	31	32 0	1	
07		1178 #	620	-0-	-558	-0-		587	3	33 9	30	30 0	1	
*08		1023 #	525	-0-	-498	-0-		495	3	30 9	27	26 0	2	

CITATION OIL & GAS CORP.		154235												
BARNESLEY, M. L.		WELL #:		2	RRCID ->	264678	COMPL. DATE	07/19/1991	TOTAL DEPTH	4305	PERF.	2543 - 4197		
03		318 R	318	-0-	-0-	-0-		53	1	265 2	-0-		-0-	
04		322 R	322	-0-	-0-	-0-		53	1	269 2	-0-		-0-	
05		360 R	360	-0-	-0-	-0-		61	1	299 2	-0-		-0-	
06		436 R	436	-0-	-0-	-0-		88	1	348 2	-0-		-0-	
07		279 #	228	-0-	-51	-0-		61	1	167 2	-0-		-0-	
08		279 #	278	-0-	-1	-0-		108	1	170 2	-0-		-0-	

BARNESLEY, M. L.		WELL #:		1	RRCID ->	288726	COMPL. DATE	12/21/2019	TOTAL DEPTH	5667	PERF.	4142 - 4216		
03		568 R	568	-0-	-0-	-0-		71	1	353 2	131	183 1	149	
								144	9					
04		447 R	447	-0-	-0-	-0-		59	1	298 2	82		231	
								90	9					
05		481 R	481	-0-	-0-	-0-		63	1	313 2	95	174 1	152	
								105	9					
06		240 #	195	-0-	-45	-0-		32	1	128 2	32		184	
								35	9					
07		248 #	206	-0-	-42	-0-		55	1	151 2	-0-		184	
08		248 #	41	-0-	-207	-0-		16	1	25 2	-0-		184	

FORMENTERA OPERATIONS LLC		276959												
TUBB, J. B. -B-		WELL #:		15	RRCID ->	067554	COMPL. DATE	12/08/1997	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	2718 - 4472		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
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-	

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959												
TUBB, J. B. "B" WELL #: 13 L RRCID -> 069237 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 154 RRCID -> 092231 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2670 - 4383												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

TUBB, J. B. C WELL #: 31 RRCID -> 102328 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3050 - 4626												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

TUBB, J. B. "D" WELL #: 3 RRCID -> 127904 COMPL. DATE 11/09/1986 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 3059 - 4694												
03	2367 R	2367	-0-	-0-	-0-	-0-	2247	2	120	9	Y	50
04	2563 R	2563	-0-	-0-	-0-	-0-	2434	2	129	9	Y	46
05	1918 R	1918	-0-	-0-	-0-	-0-	1795	2	123	9	Y	50
06	1700 R	1700	-0-	-0-	-0-	-0-	1598	2	102	9	Y	41
07	1574 R	1574	-0-	-0-	-0-	-0-	1464	2	110	9	Y	42
08	1116 #	529	-0-	-587	-0-	-0-	402	2	127	9	Y	39

TUBB, J. B. C WELL #: 18 RRCID -> 146748 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3095 - 4676												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 204 RRCID -> 147088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4240 - 4605												
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 262 L RRCID -> 148435 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3503 - 4706												
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SAND HILLS (TUBB)		//CONT.//		80473 682	ASSOCIATED	49B			CNTY: CRANE						
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.//		276959											
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #:		200	RRCID ->	157996	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4746	PERF.	2743	-	4397	
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-

TUBB, J. B. "C" A/C 2		WELL #:		5	RRCID ->	182736	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	3061	-	4486
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
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-

MILLWEE OIL, INC.		569339			RRCID ->	068776	COMPL. DATE	06/05/1974	TOTAL DEPTH	5772	PERF.	N/A			
TUBB, J. B. -A-		WELL #:		11											
03	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3		Y	-0-				-0-	
04	60 #	10	-0-	-50	-0-	10	3		Y	-0-				-0-	
05	62 #	9	-0-	-53	-0-	9	3		Y	-0-				-0-	
06	60 #	38	-0-	-22	-0-	38	3		Y	-0-				-0-	
07	62 #	11	-0-	-51	-0-	11	3		Y	-0-				-0-	
08	62 #	8	-0-	-54	-0-	8	3		Y	-0-				-0-	

TUBB "B"		WELL #:		1	RRCID ->	123090	COMPL. DATE	10/10/1972	TOTAL DEPTH	4507	PERF.	N/A			
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-	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		80473 833		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CRANE						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056												
WADDELL TR B		WELL #:		1028	RRCID ->	152000	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2354	-	2448
03	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3		Y	-0-				-0-
04	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3		Y	-0-				-0-
05	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3		Y	-0-				-0-
06	630 N	527	-0-	-103	-0-	527	3		Y	-0-				-0-
07	589 N	553	-0-	-36	-0-	553	3		Y	-0-				-0-
*08	589 N	549	-0-	-40	-0-	549	3		Y	-0-				-0-

WADDELL TR A		WELL #:		988	RRCID ->	154681	COMPL. DATE	05/01/1995	TOTAL DEPTH	5862	PERF.	2324	-	2380
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	25	3	1 4	Y	32	3 0	28	1	2
						35	9							
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	34	3	1 4	Y	32	2 0	31	1	1
						35	9							
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	36	3	33 9	Y	30	1 0	29	1	1
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	41	3	36 9	Y	33	1 0	31	1	2
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	49	3	35 9	Y	32	1 0	32	1	1
*08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	42	3	36 9	Y	33	1 0	32	1	1

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		80473 833	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		974	RRCID ->	155479	COMPL. DATE	06/19/1995	TOTAL DEPTH	5834	PERF.	2292 - 2395			
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	BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

WADDELL TR B		WELL #:		332	RRCID ->	157163	COMPL. DATE	01/23/1996	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	2340 - 2442			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-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-

WADDELL TR B		WELL #:		375	RRCID ->	157164	COMPL. DATE	01/23/1996	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2310 - 2410			
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
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-

WADDELL TR B		WELL #:		671	RRCID ->	157166	COMPL. DATE	01/25/1996	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	2448 - 2561			
03	SHUT	IN	785	-0-	785	3264	785	3		Y	-0-				-0-
04	SHUT	IN	743	-0-	743	4007	743	3		Y	-0-				-0-
05	3100	N	813	-0-	-2287	1720	813	3		Y	-0-				-0-
06	2423	N	703	-0-	-1720	703	703	3		Y	-0-				-0-
07	776	N	776	-0-	-0-	776	776	3		Y	-0-				-0-
*08	806	N	773	-0-	-33	773	773	3		Y	-0-				-0-

WADDELL TR B		WELL #:		1029	RRCID ->	157168	COMPL. DATE	01/23/1996	TOTAL DEPTH	3540	PERF.	2396 - 2468			
03	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	3		Y	-0-				-0-
04	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	3		Y	-0-				-0-
05	341	N	276	-0-	-65	-0-	276	3		Y	-0-				-0-
06	330	N	268	-0-	-62	-0-	268	3		Y	-0-				-0-
07	341	N	277	-0-	-64	-0-	277	3		Y	-0-				-0-
*08	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3		Y	-0-				-0-

WADDELL TR A		WELL #:		1501	RRCID ->	215533	COMPL. DATE	03/11/2006	TOTAL DEPTH	3566	PERF.	2512 - 2624			
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3		Y	-0-				-0-
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3		Y	-0-				-0-
05	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	3		Y	-0-				-0-
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3		Y	-0-				-0-
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3		Y	-0-				-0-
*08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3		Y	-0-				-0-

WADDELL TR B		WELL #:		334	RRCID ->	215538	COMPL. DATE	03/02/2006	TOTAL DEPTH	3435	PERF.	2320 - 2432			
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3		Y	-0-				-0-
04	810	N	796	-0-	-14	-0-	796	3		Y	-0-				-0-
05	837	N	774	-0-	-63	-0-	774	3		Y	-0-				-0-
06	810	N	754	-0-	-56	-0-	754	3		Y	-0-				-0-
07	837	N	789	-0-	-48	-0-	789	3		Y	-0-				-0-
*08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3		Y	-0-				-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		80473 833	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
WADDELL TR B		WELL #:		647	RRCID ->	215643	COMPL. DATE	03/20/2006	TOTAL DEPTH	3420	PERF.	2342 - 2404
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
03		669 N	669	-0-	-0-	-0-	-0-	669	3			-0-
04		649 N	649	-0-	-0-	-0-	-0-	649	3			-0-
05		682 N	676	-0-	-6	-0-	-0-	676	3			-0-
06		660 N	638	-0-	-22	-0-	-0-	638	3			-0-
07		682 N	642	-0-	-40	-0-	-0-	642	3			-0-
*08		682 N	635	-0-	-47	-0-	-0-	635	3			-0-

WADDELL TR A		WELL #:		1235	RRCID ->	215664	COMPL. DATE	04/02/2006	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2620 - 2736
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y			-0-
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-

WADDELL TR C		WELL #:		1953	RRCID ->	220335	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	3662	PERF.	2548 - 2658
03		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	-0-	1467	3			-0-
04		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	-0-	1382	3			-0-
05		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	-0-	1427	3			-0-
06		1380 N	1353	-0-	-27	-0-	-0-	1353	3			-0-
07		1426 N	1400	-0-	-26	-0-	-0-	1400	3			-0-
*08		1426 N	1393	-0-	-33	-0-	-0-	1393	3			-0-

WADDELL TR B		WELL #:		1453	RRCID ->	222836	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	4853	PERF.	2326 - 2424
03		823 N	823	-0-	-0-	-0-	-0-	823	3			-0-
04		788 N	788	-0-	-0-	-0-	-0-	788	3			-0-
05		819 N	819	-0-	-0-	-0-	-0-	819	3			-0-
06		810 N	792	-0-	-18	-0-	-0-	792	3			-0-
07		823 N	823	-0-	-0-	-0-	-0-	823	3			-0-
*08		829 N	829	-0-	-0-	-0-	-0-	829	3			-0-

WADDELL TR A		WELL #:		1131	RRCID ->	222849	COMPL. DATE	09/25/2006	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	2498 - 2596
03		815 N	815	-0-	-0-	-0-	-0-	815	3			-0-
04		770 N	770	-0-	-0-	-0-	-0-	770	3			-0-
05		774 N	774	-0-	-0-	-0-	-0-	774	3			-0-
06		738 N	738	-0-	-0-	-0-	-0-	738	3			-0-
07		750 N	750	-0-	-0-	-0-	-0-	750	3			-0-
*08		693 N	693	-0-	-0-	-0-	-0-	693	3			-0-

WADDELL TR A		WELL #:		115	RRCID ->	222880	COMPL. DATE	10/28/2016	TOTAL DEPTH	4759	PERF.	2328 - 3746
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT	-0-
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-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056										
WADDELL TR A		WELL #: 1554		RRCID -> 223880		COMPL. DATE 11/15/2006			TOTAL DEPTH 3629 PERF. 2500 - 2556			
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
03	372 N	363	-0-	-9	-0-	352 3	11 9	Y	10	10 1		1
04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	384 3	5 4	Y	7	7 0		1
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	421 3	1 4	Y	11	11 0		1
06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	456 3	1 4	Y	9	9 0		1
07	502 N	502	-0-	-0-	-0-	490 3	3 4	Y	8	8 1		1
*08	649 N	649	-0-	-0-	-0-	632 3	5 4	Y	11	11 1		1

WADDELL TR B		WELL #: 97		RRCID -> 227384		COMPL. DATE 03/09/2007			TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2430 - 2516			
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		Y	-0-			-0-
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		Y	-0-			-0-
05	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3		Y	-0-			-0-
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		Y	-0-			-0-
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3		Y	-0-			-0-
*08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3		Y	-0-			-0-

WADDELL TR A		WELL #: 1036		RRCID -> 227387		COMPL. DATE 03/09/2007			TOTAL DEPTH 3580 PERF. 2562 - 2658			
03	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 3		Y	-0-			-0-
04	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 3		Y	-0-			-0-
05	682 N	585	-0-	-97	-0-	585 3		Y	-0-			-0-
06	600 N	525	-0-	-75	-0-	525 3		Y	-0-			-0-
07	589 N	531	-0-	-58	-0-	531 3		Y	-0-			-0-
*08	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 3		Y	-0-			-0-

WADDELL TR A		WELL #: 1025		RRCID -> 228816		COMPL. DATE 12/15/2014			TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2468 - 2550			
03	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 3		Y	-0-			-0-
04	690 N	684	-0-	-6	-0-	684 3		Y	-0-			-0-
05	713 N	695	-0-	-18	-0-	695 3		Y	-0-			-0-
06	690 N	663	-0-	-27	-0-	663 3		Y	-0-			-0-
07	713 N	686	-0-	-27	-0-	686 3		Y	-0-			-0-
*08	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 3		Y	-0-			-0-

WADDELL TR C		WELL #: 120		RRCID -> 238249		COMPL. DATE 04/04/2008			TOTAL DEPTH 4837 PERF. 2503 - 2648			
03	1271 N	1270	-0-	-1	-0-	1270 3		Y	-0-			-0-
04	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232 3		Y	-0-			-0-
05	1271 N	1269	-0-	-2	-0-	1269 3		Y	-0-			-0-
06	1230 N	1222	-0-	-8	-0-	1222 3		Y	-0-			-0-
07	1271 N	1258	-0-	-13	-0-	1258 3		Y	-0-			-0-
*08	1271 N	1253	-0-	-18	-0-	1253 3		Y	-0-			-0-

WADDELL TR B		WELL #: 1058		RRCID -> 242192		COMPL. DATE 03/19/2008			TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2274 - 2415			
03	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 3		Y	-0-			-0-
04	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 3		Y	-0-			-0-
05	651 N	630	-0-	-21	-0-	630 3		Y	-0-			-0-
06	630 N	626	-0-	-4	-0-	626 3		Y	-0-			-0-
07	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 3		Y	-0-			-0-
*08	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 3		Y	-0-			-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		80473 833	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
WADDELL TR A		WELL #:		849	RRCID ->	244883	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	3720	PERF.	2349 - 2510
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

WADDELL TR A		WELL #:		494	RRCID ->	245581	COMPL. DATE	05/22/2017	TOTAL DEPTH	3535	PERF.	2596 - 2692
03	4433	X	3018	-0-	-1415	-0-	3018 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	4290	X	2991	-0-	-1299	-0-	2991 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	5289 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3100	X	2869	-0-	-231	-0-	2869 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	3441	X	2485	-0-	-956	-0-	2485 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

WADDELL TR A		WELL #:		715	RRCID ->	248876	COMPL. DATE	02/10/2009	TOTAL DEPTH	3515	PERF.	2370 - 2526
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	589	N	536	-0-	-53	-0-	536 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	570	N	367	-0-	-203	-0-	367 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	589	N	314	-0-	-275	-0-	314 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	527	N	279	-0-	-248	-0-	279 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

FORMENTERA OPERATIONS LLC		276959		WELL #:		48	RRCID ->	152001	COMPL. DATE	10/18/1994	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	2434 - 2514
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

LEA, P. J.		WELL #:		37	RRCID ->	152004	COMPL. DATE	11/05/1994	TOTAL DEPTH	3305	PERF.	2451 - 2520
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

LEA, P. J.		WELL #:		27	RRCID ->	152450	COMPL. DATE	11/21/1994	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2380 - 2520
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE		
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.// 276959								
LEA, P. J. "B"		WELL #: 16		RRCID -> 153424	COMPL. DATE 01/27/1995	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 2484	- 2534		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

LEA, P. J.		WELL #: 63		RRCID -> 156448	COMPL. DATE 08/15/1995	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2386	- 2521		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

LEA UNIT		WELL #: 64		RRCID -> 157083	COMPL. DATE 10/23/1995	TOTAL DEPTH 3188	PERF. 2366	- 2496		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

LEA, P. J.		WELL #: 61		RRCID -> 157436	COMPL. DATE 08/17/1995	TOTAL DEPTH 3575	PERF. 2392	- 3575		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

LEA, P. J.		WELL #: 62		RRCID -> 157437	COMPL. DATE 08/13/1995	TOTAL DEPTH 3536	PERF. 2550	- 3536		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

LEA, P. J. A/C 2		WELL #: 28		RRCID -> 200564	COMPL. DATE 06/17/2003	TOTAL DEPTH 3411	PERF. 2418	- 2555		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

LEA, P. J. A/C 2		WELL #: 30		RRCID -> 203841	COMPL. DATE 07/02/2004	TOTAL DEPTH 3425	PERF. 2454	- 2622		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.// 276959														
SAND HILLS TUBB UNIT		WELL #: 89		RRCID -> 204039		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2456 - 2602								
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
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-
SAND HILLS TUBB UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 205277		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2403 - 2515								
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-
SAND HILLS TUBB UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 206268		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH 4897 PERF. 2488 - 2574								
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-
SAND HILL TUBB UNIT		WELL #: 42		RRCID -> 206312		COMPL. DATE 10/23/2004		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2648 - 2786								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 208856		COMPL. DATE 04/11/2005		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2536 - 2732								
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-
LEA, P.J.		WELL #: 101		RRCID -> 209574		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2314 - 2452								
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-
LEA, P. J.		WELL #: 103		RRCID -> 209697		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2370 - 2508								
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-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.// 276959														
LEA, P.J.		WELL #: 102		RRCID -> 209763		COMPL. DATE 06/18/2005		TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2360 - 2490								
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
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-

LEA, P. J.		WELL #: 104		RRCID -> 210072		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 2785 PERF. 2484 - 2610								
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-

LEA, P. J.		WELL #: 105		RRCID -> 210073		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2564 - 2730								
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-

LEA, P. J.		WELL #: 107		RRCID -> 210866		COMPL. DATE 07/13/2005		TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2364 - 2496								
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-

LEA, KATIE W.		WELL #: 108		RRCID -> 210876		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 2824 PERF. 2380 - 2516								
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-

LEA, KATIE W.		WELL #: 117		RRCID -> 210911		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 2793 PERF. 2372 - 2510								
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-

LEA, KATIE W.		WELL #: 110		RRCID -> 211925		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 2919 PERF. 2500 - 2616								
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-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.// 276959														
LEA, P.J.		WELL #: 109		RRCID -> 211952		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 2787 PERF. 2398 - 2512								
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-
LEA, KATIE W.		WELL #: 116		RRCID -> 212061		COMPL. DATE 08/22/2005		TOTAL DEPTH 3077 PERF. 2628 - 2741								
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-
LEA, P.J.		WELL #: 106		RRCID -> 212065		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2452 - 2572								
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-
LEA, KATIE W.		WELL #: 111		RRCID -> 212067		COMPL. DATE 08/29/2005		TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2834 - 2950								
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-
LEA, P.J.		WELL #: 113		RRCID -> 212113		COMPL. DATE 09/20/2005		TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2478 - 2594								
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-
SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #: 39A		RRCID -> 212740		COMPL. DATE 11/06/2005		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2608 - 2730								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-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-
SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #: 46		RRCID -> 212808		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 2672 - 2874								
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-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE					
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.// 276959											
SAND HILL TUBB UNIT		WELL #: 94		RRCID -> 212811		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2498 - 2730					
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

LEA, KATIE W.		WELL #: 114		RRCID -> 213175		COMPL. DATE 08/03/2005		TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2442 - 2558					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

KATIE, LEA W. A/C 5		WELL #: 13		RRCID -> 213183		COMPL. DATE 10/21/2005		TOTAL DEPTH 3478 PERF. 2576 - 2716					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

LEA, KATIE W. A/C 5		WELL #: 8		RRCID -> 213184		COMPL. DATE 11/09/2005		TOTAL DEPTH 3523 PERF. 2736 - 2870					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

LEA, KATIE W.		WELL #: 112		RRCID -> 213412		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3060 - 3200					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

LEA, P.J. A/C 5		WELL #: 115		RRCID -> 216175		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2584 - 2700					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

SAND HILLS TUBB UNIT		WELL #: 92		RRCID -> 216923		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 5445 PERF. 2672 - 2850					
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	103			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	103			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	103			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	103			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	103			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	103			N	-0-			-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY, W.)		80473 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE				
FORMENTERA OPERATIONS LLC		276959										
TUBB, J B A/C 1		WELL #: 251		RRCID -> 158291		COMPL. DATE 02/20/1996		TOTAL DEPTH 4797		PERF. 2163 - 2290		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

SAND HILLS, S. (HOLT)		80478 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE				
EXTEX OPERATING COMPANY		257062										
BARNESLEY, M. L.		WELL #: 13		RRCID -> 163744		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5875		PERF. 3612 - 3623		
*09	120 N	10	-0-	-110	-0-	10	3	Y	-0-			-0-
*10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	Y	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-			-0-
*01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3	Y	-0-			-0-
*04	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3	Y	-0-			-0-
*05	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3	Y	-0-			-0-
*06	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3	Y	-0-			-0-
*07	620 N	471	-0-	-149	-0-	471	3	Y	-0-			-0-
*08	589 N	495	-0-	-94	-0-	495	3	Y	-0-			-0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN)		80481 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
OXY USA INC.		630591												
WINTER 5-20		WELL #: 1		RRCID -> 173437		COMPL. DATE 06/08/1999		TOTAL DEPTH 6664		PERF. 6631 - 6641				
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	25	2	44	9	Y	40	40	1	13
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	26	2	37	9	Y	34	26	1	21
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	26	2	34	9	Y	31	27	1	25
*06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4	2	43	9	Y	39	47	1	17
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	33	2	47	9	Y	43	31	1	29
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	34	2	45	9	Y	41	49	1	21

WINTER 7-20		WELL #: 2H		RRCID -> 185625		COMPL. DATE 03/06/2001		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 6638 - 8300		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406			Y	NO RPT			-0-
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-

PITTS ENERGY CO.		666430		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
WRISTEN BROS.		WELL #: 78		RRCID -> 031180		COMPL. DATE 09/19/1963		TOTAL DEPTH 6210		PERF. N/A		
03	3317 X	3121	-0-	-196	-0-	3121	3	N	-0-			24
04	3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-			N	-0-			24
05	3317 X	466	-0-	-2851	-0-	466	3	N	-0-			24
06	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	3	N	-0-			24
07	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-			N	-0-			24
08	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-			N	2			26

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	2201 N	-0-	-0-	-2201	-0-				N	-0-			-0-
04	1920 N	-0-	-0-	-1920	-0-				N	-0-			-0-
05	1829 N	-0-	-0-	-1829	-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-

ESTES, W. A.		WELL #:		91	RRCID ->	052331	COMPL. DATE	03/15/1972	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	N/A	
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-

ESTES, W. A.		WELL #:		94	RRCID ->	062758	COMPL. DATE	07/01/1975	TOTAL DEPTH	6326	PERF.	N/A	
03	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3		N	-0-			-0-
04	1890 N	-0-	-0-	-1890	-0-				N	-0-			-0-
05	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-				N	-0-			-0-
06	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RAYDEN TUBB, J. B.		WELL #:		1	RRCID ->	020755	COMPL. DATE	07/29/1962	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	N/A	
03	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3		N	-0-			-0-
04	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3		N	-0-			-0-
05	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3		N	-0-			-0-
06	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3		N	-0-			-0-
07	434 N	200	-0-	-234	-0-	200	3		N	-0-			-0-
08	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	3		N	-0-			-0-

TUBB, J. B.		WELL #:		2	RRCID ->	033881	COMPL. DATE	09/04/1964	TOTAL DEPTH	6410	PERF.	N/A	
03	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3		N	-0-			-0-
04	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3		N	-0-			-0-
05	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3		N	-0-			-0-
06	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3		N	-0-			-0-
07	744 N	202	-0-	-542	-0-	202	3		N	-0-			-0-
08	744 N	300	-0-	-444	-0-	300	3		N	-0-			-0-

WILLIAMS OIL COMPANY WRISTEN BROS.		WELL #:		80	RRCID ->	035605	COMPL. DATE	02/24/1965	TOTAL DEPTH	6224	PERF.	N/A	
03	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3		N	-0-			-0-
04	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3		N	-0-			-0-
05	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3		N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
*08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	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		
03		713 N	476	-0-	-237	-0-	476 3		N	-0-	-0-
04		736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 3		N	-0-	-0-
05		682 N	343	-0-	-339	-0-	343 3		N	-0-	-0-
06		450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-	-0-
07		744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-	-0-
*08		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 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
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-

ESTES, W. A.		WELL #:		108	RRCID ->	215097	COMPL. DATE	07/19/2001	TOTAL DEPTH	7960	PERF. 5986 - 5996
03	3875 X		-0-	-0-	-3875	-0-			Y	67	68 1 13
04	3690 X		-0-	-0-	-3690	-0-			Y	65	68 1 10
05	3751 X		-0-	-0-	-3751	-0-			Y	36	33 1 13
06	3600 X		-0-	-0-	-3600	-0-			Y	76	68 1 21
07	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	24	33 1 12
08	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	101	99 1 14

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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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-

SANDBAR (BONE SPRING)				80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING				
AMEREDEV OPERATING, LLC				019802										
A.G. HILL				WELL #:	2H	RRCID ->	285386	COMPL. DATE	07/14/2018	TOTAL DEPTH	9757	PERF.	9977 - 14524	
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	
03	16678 X	3343	-0-	-13335	-0-	2859	3	484	9	Y	440	426	0	26
04	27993 X	27993	-0-	-0-	-0-	22919	3	473	4	Y	4183	4126	0	83
						4601	9							
05	23566 X	23566	-0-	-0-	-0-	20501	3	1	4	Y	2785	2807	0	61
						3064	9							
06	19214 X	19214	-0-	-0-	-0-	16914	3	2300	9	Y	2091	2078	0	74
07	28923 X	18816	-0-	-10107	-0-	16604	3	90	4	Y	1929	1946	0	57
						2122	9							
08	28923 X	20439	-0-	-8484	-0-	17773	3	2666	9	Y	2424	2424	0	57

TIGER				WELL #:	3H	RRCID ->	286849	COMPL. DATE	10/17/2018	TOTAL DEPTH	11309	PERF.	11400 - 19034	
03	26691 X	2206	-0-	-24485	-0-	2045	3	161	9	Y	146	139	0	9
04	51655 X	51655	-0-	-0-	-0-	46662	3	4993	9	Y	4539	4458	0	90
05	29963 X	29963	-0-	-0-	-0-	27298	3	2665	9	Y	2423	2460	0	53
06	33993 X	33993	-0-	-0-	-0-	32929	3	1064	9	Y	967	986	0	34
07	53382 X	33675	-0-	-19707	-0-	32860	3	815	9	Y	741	753	0	22
08	53382 X	33333	-0-	-20049	-0-	33015	3	318	9	Y	289	289	0	22

ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528		RRCID ->	260198	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	8563	PERF.	8901 - 12184	
SEVENGILLS 55-1-25				WELL #:	1H									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

BULLHEAD 55-1-41				WELL #:	1H	RRCID ->	261647	COMPL. DATE	08/26/2010	TOTAL DEPTH	7982	PERF.	8628 - 11867	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			254
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

ANDERSON 2				WELL #:	2H	RRCID ->	265228	COMPL. DATE	10/19/2011	TOTAL DEPTH	9264	PERF.	9790 - 13000	
03	806 N	101	-0-	-705	-0-	44	2	57	9	Y	52	179	1	775
04	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	851	2	1324	9	Y	1204	1278	1	697
05	3100 N	3140	-0-	40	40	1365	2	1775	9	Y	1614	1096	1	1209
06	3000 N	3368	-0-	368	408	1364	2	2004	9	Y	1822	2212	1	818
07	3100 N	2794	-0-	-306	102	1192	2	1602	9	Y	1456	1104	1	1166
08	3131 X	226	-0-	-2905	-0-	126	2	100	9	Y	91	360	1	897

BLACKTIP STATE A UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	265248	COMPL. DATE	10/12/2011	TOTAL DEPTH	13055	PERF.	9250 - 12942	
03	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-			291
04	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	872	2	1088	9	N	989	928	1	352
05	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	517	2	1082	9	N	984	1064	1	272
06	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	1084	2	1474	9	N	1340	1528	1	84
07	942 N	942	-0-	-0-	-0-	400	2	542	9	N	493	505	1	72
08	742 N	742	-0-	-0-	-0-	194	2	548	9	N	498	152	1	418

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
SEVENGILLS 55-1-25		WELL #: 2H		RRCID -> 266024		COMPL. DATE 02/17/2012		TOTAL DEPTH 8469		PERF. 8705 - 12460		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
								CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
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-

BULLHEAD 55-1-41		WELL #: 8H		RRCID -> 266047		COMPL. DATE 01/15/2012		TOTAL DEPTH 8106		PERF. 8450 - 12041		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
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-

SEVENGILLS 55-2-1		WELL #: 1H		RRCID -> 267114		COMPL. DATE 07/23/2012		TOTAL DEPTH 8396		PERF. 8741 - 12325		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
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-

SEVENGILLS 55-2-1		WELL #: 4H		RRCID -> 267183		COMPL. DATE 07/21/2012		TOTAL DEPTH 8399		PERF. 8786 - 12274		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
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-

SEVENGILLS 54-1-31		WELL #: 9H		RRCID -> 267184		COMPL. DATE 08/25/2012		TOTAL DEPTH 8644		PERF. 8962 - 12895		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
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-

SEVENGILLS 54-1-31		WELL #: 8H		RRCID -> 267185		COMPL. DATE 08/23/2012		TOTAL DEPTH 8598		PERF. 9145 - 12817		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
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-

SEVENGILLS 55-2-1		WELL #: 2H		RRCID -> 267186		COMPL. DATE 07/22/2012		TOTAL DEPTH 8343		PERF. 8772 - 12248		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
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-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
SEVENGILLS 55-2-1		WELL #: 3H		RRCID -> 267187	COMPL. DATE 07/21/2012	TOTAL DEPTH 8413	PERF. 8763	- 12308		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-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-

SEVENGILLS 54-1-31		WELL #: 2H		RRCID -> 267199	COMPL. DATE 11/14/2012	TOTAL DEPTH 8588	PERF. 8960	- 13048		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-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-

BONNETHEAD 53-2-15		WELL #: 2H		RRCID -> 267224	COMPL. DATE 06/20/2012	TOTAL DEPTH 8923	PERF. 9306	- 12460		
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-

SEVENGILLS 54-1-31		WELL #: 4H		RRCID -> 267625	COMPL. DATE 11/15/2012	TOTAL DEPTH 8590	PERF. 8874	- 12550		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-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-

SEVENGILLS 54-1-31		WELL #: 1H		RRCID -> 267626	COMPL. DATE 11/14/2012	TOTAL DEPTH 8562	PERF. 9002	- 12975		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-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-

BULLHEAD 55-1-31		WELL #: 9H		RRCID -> 268225	COMPL. DATE 05/28/2012	TOTAL DEPTH 8051	PERF. 8358	- 12097		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-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-

BULLHEAD 55-1-31		WELL #: 8H		RRCID -> 268226	COMPL. DATE 05/29/2012	TOTAL DEPTH 7993	PERF. 8295	- 11993		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-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-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
BULLHEAD 55-1-31		WELL #:		6H	RRCID ->	269053	COMPL. DATE	05/28/2012	TOTAL DEPTH	7980	PERF. 8563 - 11925	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	146			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	146			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	146			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	146			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	146			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-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-	

SEVENGILLS 55-1-35		WELL #:		6H	RRCID ->	270700	COMPL. DATE	02/25/2013	TOTAL DEPTH	8487	PERF. 9460 - 13140	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-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-	

SEVENGILLS 54-1-31		WELL #:		5H	RRCID ->	270702	COMPL. DATE	11/15/2012	TOTAL DEPTH	8615	PERF. 8960 - 12877	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-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-	

SEVENGILLS 54-1-31		WELL #:		6H	RRCID ->	270730	COMPL. DATE	11/12/2012	TOTAL DEPTH	8619	PERF. 8990 - 12994	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-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-	

SEVENGILLS 55-1-37		WELL #:		9H	RRCID ->	270758	COMPL. DATE	10/29/2012	TOTAL DEPTH	8583	PERF. 8975 - 12938	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-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-	

SEVENGILLS 55-1-37		WELL #:		6H	RRCID ->	270759	COMPL. DATE	10/30/2012	TOTAL DEPTH	8536	PERF. 9040 - 12750	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-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-	

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
SEVENGILLS 55-1-37		WELL #: 4H		RRCID -> 270760		COMPL. DATE 10/30/2012		TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8939 - 12703								
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SEVENGILLS 55-1-37		WELL #: 1H		RRCID -> 270761		COMPL. DATE 10/30/2012		TOTAL DEPTH 8524 PERF. 9142 - 13080								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BULLHEAD 55-1-39		WELL #: 2H		RRCID -> 271380		COMPL. DATE 05/16/2013		TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8882 - 12637								
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SEVENGILLS 55-1-35		WELL #: 9H		RRCID -> 271544		COMPL. DATE 02/13/2013		TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8993 - 12950								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SEVENGILLS 55-1-35		WELL #: 5H		RRCID -> 271631		COMPL. DATE 03/06/2013		TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9343 - 13185								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SEVENGILLS 55-1-35		WELL #: 8H		RRCID -> 271657		COMPL. DATE 02/15/2013		TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8870 - 13065								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SEVENGILLS 55-1-35		WELL #: 1H		RRCID -> 271673		COMPL. DATE 02/25/2013		TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9248 - 13165								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
SEVENGILLS 55-1-35		WELL #: 4H		RRCID -> 271917		COMPL. DATE 03/10/2013		TOTAL DEPTH 8433 PERF. 8853 - 12950								
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BULLHEAD 55-1-39		WELL #: 4H		RRCID -> 272584		COMPL. DATE 05/19/2013		TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8940 - 12894								
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BULLHEAD 55-1-39		WELL #: 1H		RRCID -> 272587		COMPL. DATE 05/06/2013		TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8825 - 12891								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BULLHEAD 55-1-39		WELL #: 9H		RRCID -> 272588		COMPL. DATE 05/07/2013		TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8840 - 13188								
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BULLHEAD 55-1-39		WELL #: 6H		RRCID -> 272589		COMPL. DATE 05/06/2013		TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9215 - 12936								
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MCKNIGHT 54-1-29 UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 272619		COMPL. DATE 09/11/2013		TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9371 - 13371								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MCKNIGHT 54-1-29 UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 272620		COMPL. DATE 09/10/2013		TOTAL DEPTH 8735 PERF. 9332 - 13420								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
SEVENGILLS 54-1-29		WELL #:		1HR	RRCID -> 272622	COMPL. DATE 09/17/2013	TOTAL DEPTH 8665	PERF. 8915	- 13161		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

BULLHEAD 55-1-34 UNIT		WELL #:		9HR	RRCID -> 272665	COMPL. DATE 05/23/2013	TOTAL DEPTH 8391	PERF. 8740	- 12695		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

MDJ 55-1-24		WELL #:		1HN	RRCID -> 273930	COMPL. DATE 01/18/2014	TOTAL DEPTH 8494	PERF. 9483	- 13150		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

MDJ 55-1-24		WELL #:		4HN	RRCID -> 273932	COMPL. DATE 12/09/2013	TOTAL DEPTH 8482	PERF. 8781	- 13010		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

MDJ 55-1-24		WELL #:		6HN	RRCID -> 273933	COMPL. DATE 01/18/2014	TOTAL DEPTH 8522	PERF. 8910	- 12960		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

THRESHER 54-1-19		WELL #:		6HN	RRCID -> 273934	COMPL. DATE 12/30/2013	TOTAL DEPTH 8598	PERF. 9291	- 13943		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

MDJ 55-1-24		WELL #:		9HN	RRCID -> 273938	COMPL. DATE 01/18/2014	TOTAL DEPTH 8544	PERF. 9461	- 13421		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528							
THRESHER 54-1-19		WELL #:		9HN	RRCID -> 273939	COMPL. DATE 12/15/2013	TOTAL DEPTH 8610	PERF. 9464	- 14228
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	-0-
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-

SEVENGILLS 54-1-29		WELL #:		4HR	RRCID -> 274553	COMPL. DATE 09/15/2013	TOTAL DEPTH 8696	PERF. 9745	- 13466
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	-0-
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-

THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #:		1HN	RRCID -> 274554	COMPL. DATE 01/04/2014	TOTAL DEPTH 8583	PERF. 9081	- 15815
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	-0-
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-

THRESHER 55-1-23		WELL #:		6HN	RRCID -> 275080	COMPL. DATE 06/26/2014	TOTAL DEPTH 8396	PERF. 8713	- 12907
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	-0-
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-

SILVERTIP 76-24		WELL #:		9HN	RRCID -> 275540	COMPL. DATE 02/11/2014	TOTAL DEPTH 9525	PERF. 9683	- 13593
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	103
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	103
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	103
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	103
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	103
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	103

HAMMERHEAD 54-2-1		WELL #:		9HN	RRCID -> 275697	COMPL. DATE 01/21/2014	TOTAL DEPTH 8784	PERF. 9021	- 13321
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	99
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	99
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	99
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	99
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	99
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	99

THRESHER 54-1-19		WELL #:		4HN	RRCID -> 275879	COMPL. DATE 04/11/2014	TOTAL DEPTH 8583	PERF. 9046	- 13806
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	-0-
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-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
SEVENGILLS 55-1-25		WELL #: 3HS		RRCID -> 275880		COMPL. DATE 11/17/2013		TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8944 - 13582						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

THRESHER 54-1-19		WELL #: 1HN		RRCID -> 275881		COMPL. DATE 04/11/2014		TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9596 - 14240						
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

REED TRUST 55-1-26		WELL #: 9HS		RRCID -> 276049		COMPL. DATE 07/14/2014		TOTAL DEPTH 8419 PERF. 9281 - 13727						
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

REED TRUST 55-1-26		WELL #: 6HS		RRCID -> 276059		COMPL. DATE 07/24/2014		TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8772 - 13336						
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

THRESHER 55-1-23		WELL #: 9HN		RRCID -> 276200		COMPL. DATE 06/20/2014		TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9514 - 13151						
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

REED TRUST 55-1-26		WELL #: 1HS		RRCID -> 276544		COMPL. DATE 11/11/2014		TOTAL DEPTH 8338 PERF. 9320 - 13693						
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

THRESHER 55-1-23		WELL #: 4HN		RRCID -> 276606		COMPL. DATE 10/09/2014		TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8750 - 12793						
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//	020528						
THRESHER 55-1-23		WELL #:	1HN	RRCID -> 277135	COMPL. DATE	10/29/2014	TOTAL DEPTH	8383	PERF. 9332 - 13141
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

REED TRUST 55-1-26		WELL #:	4HS	RRCID -> 277207	COMPL. DATE	01/30/2015	TOTAL DEPTH	8369	PERF. 8718 - 13200
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

THRESHER 55-1-23		WELL #:	5HN	RRCID -> 277605	COMPL. DATE	01/30/2015	TOTAL DEPTH	8862	PERF. 9466 - 13484
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

OLSON 34-191		WELL #:	1H	RRCID -> 277946	COMPL. DATE	04/26/2011	TOTAL DEPTH	10953	PERF.11548 - 14855
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #:	4HS	RRCID -> 278901	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	8569	PERF. N/A
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #:	1HS	RRCID -> 278905	COMPL. DATE	12/18/2014	TOTAL DEPTH	8550	PERF. N/A
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
04		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
05		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
06		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
07		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
08		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		

MONROE 34-172		WELL #:		1H	RRCID ->	282630	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	10855	PERF.	11276	- 14783	
03	1054	N	533	-0-	-521	-0-	516	2	17	9	Y	15	13 8	84
04	1530	N	912	-0-	-618	-0-	227	2	685	9	Y	623	443 1	250
05	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	111	2	1371	9	Y	1246	1229 1	252
06	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	558	2	1016	9	Y	924	943 1	210
07	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	440	2	865	9	Y	786	784 1	186
08	1488	N	1469	-0-	-19	-0-	438	2	1031	9	Y	937	1025 1	76

THRESHER 54-1-13		WELL #:		1H	RRCID ->	284622	COMPL. DATE	04/26/2018	TOTAL DEPTH	9957	PERF.	10289	- 14566	
03	12954	X	12954	-0-	-0-	-0-	9861	3	3093	9	N	2812	2779 0	-0-
04	9242	X	9242	-0-	-0-	-0-	6428	3	2814	9	N	2558	2515 0	-0-
05	10540	X	9823	-0-	-717	-0-	7023	3	2800	9	N	2545	2502 0	-0-
06	14998	X	14998	-0-	-0-	-0-	12222	3	2776	9	N	2524	2495 0	-0-
07	10540	X	8804	-0-	-1736	-0-	5783	3	3021	9	N	2746	2732 0	-0-
08	10540	X	8841	-0-	-1699	-0-	6193	3	2648	9	N	2407	2390 0	-0-

BLACKTIP 1-42		WELL #:		1H	RRCID ->	285945	COMPL. DATE	02/26/2011	TOTAL DEPTH	11221	PERF.	11964	- 15110
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	191
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	191
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	191
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	191
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	191
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	191

KIMBELL 34-194		WELL #:		1H	RRCID ->	290296	COMPL. DATE	09/24/2010	TOTAL DEPTH	10961	PERF.	11422	- 14865	
03	682	N	470	-0-	-212	-0-	455	2	15	9	N	14	180 5	57
04	540	N	423	-0-	-117	-0-	415	2	8	9	N	7	7 8	57
05	775	N	376	-0-	-399	-0-	366	2	10	9	N	9	9 8	57
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	448	2	484	9	N	440	12 8	485
07	899	N	641	-0-	-258	-0-	457	2	184	9	N	167	182 1	454
08	372	N	287	-0-	-85	-0-	215	2	72	9	N	65	182 1	331

BOB COUCH 3-10		WELL #:		1H	RRCID ->	290770	COMPL. DATE	06/28/2011	TOTAL DEPTH	10790	PERF.	11423	- 16029	
03	372	X	10	-0-	-362	-0-	6	4	4	9	N	4	4 8	231
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		231
05	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-		231
06	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-		231
07	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	277	277 8	231
08	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	394	3	14	4	N	944	621 8	554
							1038	9						

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
03	1550 X	413	-0-	-1137	-0-		326 2	87 9	Y	79	76 0	4 8		1
04	1500 X	834	-0-	-666	-0-		309 2	525 9	Y	477	474 0			4
05	1550 X	105	-0-	-1445	-0-		48 2	57 9	Y	52	55 0	1 8		-0-
06	1080 X	14	-0-	-1066	-0-		7 2	7 9	Y	6	6 0			-0-
07	1054 X	24	-0-	-1030	-0-		23 2	1 9	Y	1	1 0			-0-
08	1091 X	1091	-0-	-0-	-0-		984 2	107 9	Y	97	89 0	7 8		1

ZPZ 34-211 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	290914	COMPL. DATE	09/05/2011	TOTAL DEPTH	10956	PERF.	11345	-	15307
03	1767 X	7	-0-	-1760	-0-		7 2		Y	-0-	20 0			-0-
04	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-		743 2	2184 9	Y	1985	1955 0	12 8		18
05	5806 X	5806	-0-	-0-	-0-		1631 2	4175 9	Y	3795	3779 0			34
06	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-		1313 2	3311 9	Y	3010	2979 0	20 8		45
07	3534 X	642	-0-	-2892	-0-		192 2	450 9	Y	409	448 0	3 8		3
08	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-				Y	13	4 0	12 8		-0-

ZION 55-1-17-20 A		WELL #:		62H	RRCID ->	293022	COMPL. DATE	04/08/2022	TOTAL DEPTH	9862	PERF.	10093	-	19986
03	11780 X	-0-	-0-	-11780	-0-				N	-0-				-0-
04	8160 X	-0-	-0-	-8160	-0-				Y	-0-				-0-
05	3813 X	1073	-0-	-2740	-0-		658 3	415 9	Y	377	188 0	189 8		-0-
06	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-		2115 3	1859 9	Y	1690	1060 0	630 8		-0-
07	5083 X	5083	-0-	-0-	-0-		1413 3	3670 9	Y	3336	3039 0	297 8		-0-
08	2130 X	2130	-0-	-0-	-0-		105 3	2025 9	Y	1841	1823 0	18 8		-0-

MAMMOTH 54-1-18-19 L		WELL #:		54H	RRCID ->	293626	COMPL. DATE	07/30/2022	TOTAL DEPTH	9381	PERF.	15241	-	20186
03	19065 X	-0-	-0-	-19065	-0-				Y	2418	2318 0	100 8		-0-
04	13260 X	4029	-0-	-9231	-0-		170 1	2828 3	Y	937	792 0	145 8		-0-
05	13702 X	4882	-0-	-8820	-0-		1031 9	191 1	Y	683	553 0	130 8		-0-
06	13200 X	4266	-0-	-8934	-0-		751 9	54 1	Y	522	442 0	80 8		-0-
07	13640 X	3979	-0-	-9661	-0-		574 9	63 1	Y	227	159 0	68 8		-0-
08	6498 X	6498	-0-	-0-	-0-		250 9	117 1	Y	296	231 0	65 8		-0-
							326 9							

GORGON WEST UNIT 57-1-33-28		WELL #:		61H	RRCID ->	295881	COMPL. DATE	06/10/2023	TOTAL DEPTH	8494	PERF.	8372	-	18639
03	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-				Y	265	265 0			-0-
04	2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-				Y	-0-				-0-
05	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-				Y	-0-				-0-
06	420 X	-0-	-0-	-420	-0-				Y	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

SANDBAR (BONE SPRING)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
PYTHON 54-1-37-48 H														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
//CONT.// 020528														
WELL #: 73HA RRCID -> 296279 COMPL. DATE 09/09/2023 TOTAL DEPTH 10820 PERF.11224 - 21451														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	60729 X	59259	-0-	-1470	-0-	3498	1	49470	3	Y	5719	5675	0	44 8 -0-
						6291	9							
04	58770 X	40948	-0-	-17822	-0-	1840	1	30670	3	Y	7671	7600	0	71 8 -0-
						8438	9							
05	58032 X	33715	-0-	-24317	-0-	897	1	26217	3	Y	6001	5959	0	42 8 -0-
						6601	9							
06	57360 X	23425	-0-	-33935	-0-	730	1	17291	3	Y	4913	4888	0	25 8 -0-
						5404	9							
07	59272 X	23180	-0-	-36092	-0-	790	1	17239	3	Y	4683	4664	0	19 8 -0-
						5151	9							
08	39773 X	37635	-0-	-2138	-0-	1341	1	28769	3	Y	6841	6817	0	24 8 -0-
						7525	9							
PYTHON 54-1-37-48 G														
WELL #: 72HA RRCID -> 296310 COMPL. DATE 09/02/2023 TOTAL DEPTH 10911 PERF.11230 - 21539														
03	68894 X	68894	-0-	-0-	-0-	3889	1	54999	3	Y	9096	9046	0	50 8 -0-
						10006	9							
04	60780 X	40384	-0-	-20396	-0-	1847	1	30787	3	Y	7045	6977	0	68 8 -0-
						7750	9							
05	62806 X	38870	-0-	-23936	-0-	988	1	28885	3	Y	8179	8128	0	51 8 -0-
						8997	9							
06	60780 X	32627	-0-	-28153	-0-	1021	1	24189	3	Y	6743	6711	0	32 8 -0-
						7417	9							
07	62806 X	33217	-0-	-29589	-0-	1114	1	24312	3	Y	7083	7057	0	26 8 -0-
						7791	9							
08	52274 X	52274	-0-	-0-	-0-	1843	1	39550	3	Y	9892	9865	0	27 8 -0-
						10881	9							
APACHE CORPORATION														
NAVAJO														
WELL #: 601H RRCID -> 287285 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8715 - 13095														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
PELICAN UNIT														
WELL #: S106H RRCID -> 289127 COMPL. DATE 08/06/2016 TOTAL DEPTH 10218 PERF.10459 - 15159														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
OSPREY STATE UNIT														
WELL #: S200H RRCID -> 289293 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10626 - 16548														
03	10509 X	8197	-0-	-2312	-0-	217	1	7077	3	Y	821	892	0	152
						903	9							
04	11250 X	6743	-0-	-4507	-0-	187	1	5993	3	Y	512	545	0	119
						563	9							
05	11625 X	-0-	-0-	-11625	-0-					Y	-0-	119	0	-0-
06	11250 X	-0-	-0-	-11250	-0-					Y	-0-			-0-
07	9796 X	-0-	-0-	-9796	-0-					Y	-0-			-0-
08	713 X	713	-0-	-0-	-0-	356	1	346	4	Y	10	8	0	2
						11	9							

SANDBAR (BONE SPRING)														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200														
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: S201H RRCID -> 289377 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10732 - 18416														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	5952 X	5300	-0-	-652	-0-	794	1	3208	3	Y	1180	1194	0	97
						1298	9							
04	6120 X	5929	-0-	-191	-0-	571	1	4160	3	Y	1089	1076	0	110
						1198	9							
05	6324 X	4866	-0-	-1458	-0-	559	1	3821	3	Y	442	498	0	54
						486	9							
06	6120 X	1668	-0-	-4452	-0-	497	1	850	3	Y	288	312	0	30
						4	4							
07	6138 X	2016	-0-	-4122	-0-	495	1	1144	3	Y	343	345	0	28
						377	9							
08	6138 X	470	-0-	-5668	-0-	288	1	182	9	Y	165	171	0	22

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: S202H RRCID -> 289383 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10900 - 18043														
03	7874 X	3306	-0-	-4568	-0-	346	1	2275	3	Y	623	641	0	51
						685	9							
04	6990 X	6613	-0-	-377	-0-	729	1	5166	3	Y	653	638	0	66
						718	9							
05	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	810	1	1883	3	Y	781	752	0	95
						859	9							
06	3210 X	2901	-0-	-309	-0-	817	1	1170	3	Y	825	835	0	85
						6	4							
07	6820 X	5359	-0-	-1461	-0-	882	1	3329	3	Y	1044	1043	0	86
						1148	9							
08	6820 X	3028	-0-	-3792	-0-	754	1	1340	3	Y	849	820	0	115
						934	9							

FALCON STATE UNIT WELL #: S262H RRCID -> 289390 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 10418 PERF.10770 - 16195														
03	2790 X	1054	-0-	-1736	-0-	605	1	449	9	Y	408	463	0	58
04	2910 X	1050	-0-	-1860	-0-	591	1	459	9	Y	417	411	0	64
05	3286 X	1079	-0-	-2207	-0-	580	1	499	9	Y	454	446	0	72
06	3180 X	1014	-0-	-2166	-0-	592	1	422	9	Y	384	397	0	59
07	3286 X	1963	-0-	-1323	-0-	648	1	564	3	Y	683	640	0	102
						751	9							
08	1642 X	1642	-0-	-0-	-0-	599	1	158	3	Y	776	745	0	133
						31	4							

CHAPARRAL 89 WELL #: S151H RRCID -> 289816 COMPL. DATE 11/03/2015 TOTAL DEPTH 10199 PERF.10587 - 15742														
03	3100 X	1119	-0-	-1981	-0-	447	1	558	3	Y	90	89	0	20
						15	4							
04	2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	485	1	1758	3	Y	4	24	0	-0-
						4	9							
05	2015 X	1331	-0-	-684	-0-	473	1	858	3	Y	-0-	-0-	0	-0-
06	1080 X	427	-0-	-653	-0-	427	1			Y	-0-	-0-	0	-0-
07	2325 X	368	-0-	-1957	-0-	368	1			Y	-0-	-0-	0	-0-
08	2325 X	703	-0-	-1622	-0-	631	1	72	4	Y	-0-	-0-	0	-0-

BRAGG WELL #: 601H RRCID -> 294800 COMPL. DATE 08/29/2022 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 9511 - 13991														
03	6076 X	-0-	-0-	-6076	-0-					Y	-0-	2	0	-0-
04	6720 X	-0-	-0-	-6720	-0-					Y	-0-	-0-	0	-0-
05	6944 X	-0-	-0-	-6944	-0-					Y	-0-	-0-	0	-0-
06	6720 X	-0-	-0-	-6720	-0-					Y	-0-	-0-	0	-0-
07	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-	-0-	0	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0	-0-

SANDBAR (BONE SPRING) APACHE CORPORATION BRAGG		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
		WELL #: 502H		RRCID -> 295308		COMPL. DATE 09/23/2022				TOTAL DEPTH 9882 PERF. 9789 - 14410						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	22785 X	13527	-0-	-9258	-0-	1461	1	10687	3	Y	1254	1258	0			154
						1379	9									
04	22050 X	7334	-0-	-14716	-0-	933	1	5586	3	Y	741	829	0			66
						815	9									
05	20305 X	8175	-0-	-12130	-0-	737	1	6292	3	Y	1042	997	0			111
						1146	9									
06	19650 X	7821	-0-	-11829	-0-	662	1	6185	3	Y	885	890	0			106
						974	9									
07	18755 X	8069	-0-	-10686	-0-	650	1	6549	3	Y	791	804	0			93
						870	9									
08	13516 X	-0-	-0-	-13516	-0-					Y	-0-	93	0			-0-

HUFF DOBACK SV		WELL #: 215H		RRCID -> 295891		COMPL. DATE 06/09/2022				TOTAL DEPTH 9894 PERF.10251 - 20661						
03	47180 X	47180	-0-	-0-	-0-	1986	1	32190	3	Y	11814	11809	0			118
						9	4	12995	9							
04	41702 X	41702	-0-	-0-	-0-	1868	1	27988	3	Y	10769	10780	0			107
						11846	9									
05	45039 X	45039	-0-	-0-	-0-	4623	1	28896	3	Y	10473	10491	0			89
						11520	9									
06	27810 X	21701	-0-	-6109	-0-	2337	1	13466	3	Y	5362	5405	0			46
						5898	9									
07	56284 X	56284	-0-	-0-	-0-	6245	1	35395	3	Y	13313	13217	0			142
						14644	9									
08	50787 X	50787	-0-	-0-	-0-	5664	1	32711	3	Y	11284	11293	0			133
						12412	9									

BRENNAN DALE		WELL #: 214H		RRCID -> 296717		COMPL. DATE 04/28/2022				TOTAL DEPTH 10056 PERF. 9815 - 17714						
*09	0	20913	-0-	20913	503228	21	1	14416	2	Y	5864	5861	0			52
						26	4	6450	9							
*10	0	20575	-0-	20575	523803	100	1	14409	2	Y	5456	5461	0			47
						64	4	6002	9							
*11	0	13858	-0-	13858	537661	210	1	8459	2	Y	4345	4356	0			36
						409	4	4780	9							
*12	0	23383	-0-	23383	561044	144	1	17119	2	Y	5557	5551	0			42
						7	4	6113	9							
*01	0	18466	-0-	18466	579510	186	1	13785	2	Y	4028	4034	0			36
						64	4	4431	9							
*02	596894 X	17384	-0-	-579510	-0-	226	1	13281	2	Y	3490	3494	0			32
						38	4	3839	9							
*03	21948 X	17921	-0-	-4027	-0-	172	1	13426	2	Y	3929	3923	0			38
						1	4	4322	9							
04	21240 X	11573	-0-	-9667	-0-	94	1	10283	2	Y	1083	1110	0			11
						5	4	1191	9							
05	21948 X	16655	-0-	-5293	-0-	171	1	11064	2	Y	4927	4870	0			68
						5420	9									
06	21240 X	18285	-0-	-2955	-0-	278	1	13425	2	Y	3827	3866	0			29
						372	4	4210	9							
07	22603 X	22603	-0-	-0-	-0-	354	1	15720	2	Y	5511	5495	0			45
						467	4	6062	9							
08	26903 X	26903	-0-	-0-	-0-	430	1	19444	2	Y	6096	6098	0			43
						323	4	6706	9							

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
HUFF DOBACK SV		WELL #: 314H		RRCID -> 297345		COMPL. DATE 11/14/2023			TOTAL DEPTH 10832 PERF.11148 - 21114				
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
03	345055 X	85937	-0-	-259118	-0-	3977	1 64444	3 3	Y	15907	15922	0	159
04	66536 X	66536	-0-	-0-	-0-	18	4 17498	9	Y	12727	12760	0	126
05	67029 X	67029	-0-	-0-	-0-	14000	9		Y	11502	11530	0	98
06	58156 X	58156	-0-	-0-	-0-	10918	1 43459	3	Y	10332	10341	0	89
07	54808 X	52711	-0-	-2097	-0-	12652	9		Y	9810	9794	0	105
08	54808 X	46555	-0-	-8253	-0-	10688	1 36103	3	Y	8143	8152	0	96
						11365	9						
						10212	1 31708	3	Y				
						10791	9						
						9243	1 28355	3	Y				
						8957	9						
HUFF DOBACK		WELL #: 313H		RRCID -> 297618		COMPL. DATE 11/14/2023			TOTAL DEPTH 10813 PERF.11051 - 21018				
03	355272 X	101028	-0-	-254244	-0-	4695	1 76091	3	Y	18383	18378	0	183
04	60701 X	60701	-0-	-0-	-0-	21	4 20221	9	Y	10801	10877	0	107
05	74825 X	74825	-0-	-0-	-0-	3462	1 45358	3	Y	11824	11831	0	100
06	63290 X	63290	-0-	-0-	-0-	11881	9		Y	9632	9649	0	83
07	62310 X	56231	-0-	-6079	-0-	12146	1 49673	3	Y	9318	9302	0	99
08	62310 X	52214	-0-	-10096	-0-	13006	9		Y	8454	8453	0	100
						11991	1 40704	3	Y				
						10595	9						
						11364	1 34617	3	Y				
						10250	9						
						10358	1 32557	3	Y				
						9299	9						
BTA OIL PRODUCERS, LLC		WELL #: 041867		RRCID -> 297470		COMPL. DATE 04/05/2024			TOTAL DEPTH 9876 PERF.10375 - 15155				
RIVERSIDE 21601		9H											
04	35904 X	35904	-0-	-0-	-0-	395	1 28089	3	Y	6337	6211	1	126
05	45322 X	34040	-0-	-11282	-0-	449	4 6971	9	Y	5786	5641	1	271
06	43860 X	26603	-0-	-17257	-0-	399	1 25882	3	Y	4481	4545	1	207
07	45322 X	39436	-0-	-5886	-0-	1394	4 6365	9	Y	6181	6268	0	120
08	45322 X	30221	-0-	-15101	-0-	354	1 19599	3	Y	4414	4345	0	189
						1721	4 4929	9					
						252	1 31332	3	Y				
						1053	4 6799	9					
						19	1 24014	3	Y				
						1333	4 4855	9					
BPX OPERATING COMPANY		WELL #: 085408		RRCID -> 271674		COMPL. DATE 08/23/2013			TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8568 - 13102				
STATE PROTECTION 55-T2-2		2H											
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8		WELL #: B208H		RRCID -> 289929		COMPL. DATE 11/17/2020		TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8904 - 16398								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	70494 X	64248	-0-	-6246	-0-	27 1	56097 3	381 4	7743 9	Y	7039	7039	0			81
*02	45849 X	45849	-0-	-0-	-0-	17 1	40263 3	117 4	5452 9	Y	4956	4985	0			52
*03	19315 X	19315	-0-	-0-	-0-	7 1	16858 3	104 4	2346 9	Y	2133	2159	0	1 1		25
*04	40199 X	40199	-0-	-0-	-0-	51 1	34889 3	341 4	4918 9	Y	4471	4452	0			44
*05	22220 X	22220	-0-	-0-	-0-	13 1	19412 3	85 4	2710 9	Y	2464	2486	0			22
*06	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	13 1	1955 3	2 4	273 9	Y	248	268	0			2
*07	29100 X	29100	-0-	-0-	-0-	190 1	25391 3	24 4	3495 9	Y	3177	3157	0			22
08	29780 X	29780	-0-	-0-	-0-	314 1	26709 3	14 4	2743 9	Y	2494	2500	0			16

STATE PONY 57-T2-16X9		WELL #: B202H		RRCID -> 291616		COMPL. DATE 08/14/2021		TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8851 - 16444								
*01	102021 X	6669	-0-	-95352	-0-	2 1	5151 3	31 4	1485 9	Y	1350	1414	0			15
*02	29348 X	26501	-0-	-2847	-0-	9 1	21529 3	68 4	4895 9	Y	4450	4418	0			47
*03	31372 X	25584	-0-	-5788	-0-	11 1	20757 3	157 4	4659 9	Y	4235	4230	0	1 1		51
*04	30360 X	29237	-0-	-1123	-0-	35 1	23612 3	231 4	5359 9	Y	4872	4875	0			48
*05	31372 X	19062	-0-	-12310	-0-	11 1	15597 3	64 4	3390 9	Y	3082	3102	0			28
*06	27870 X	2486	-0-	-25384	-0-	13 1	2045 3	11 4	417 9	Y	379	404	0			3
*07	30752 X	22318	-0-	-8434	-0-	140 1	18760 3	17 4	3401 9	Y	3092	3074	0			21
08	24521 X	24091	-0-	-430	-0-	250 1	20775 3	11 4	3055 9	Y	2777	2781	0			17

LAVERNE 58-T2-12X1 3B		WELL #: B302H		RRCID -> 293403		COMPL. DATE 08/14/2022		TOTAL DEPTH 9292 PERF. 9712 - 17383								
*01	85777 X	58168	-0-	-27609	-0-	25 1	50386 3	332 4	7425 9	Y	6750	6753	0			77
*02	46284 X	44425	-0-	-1859	-0-	16 1	38273 3	118 4	6018 9	Y	5471	5490	0			58
*03	50758 X	50758	-0-	-0-	-0-	23 1	43789 3	325 4	6621 9	Y	6019	6004	0	1 1		72
*04	61520 X	61520	-0-	-0-	-0-	80 1	53568 3	525 4	7347 9	Y	6679	6685	0			66
*05	49476 X	36600	-0-	-12876	-0-	36 1	31730 3	122 4	4712 9	Y	4284	4312	0			38
*06	47880 X	13134	-0-	-34746	-0-	69 1	10812 3	29 4	2224 9	Y	2022	2045	0			15
*07	49476 X	43064	-0-	-6412	-0-	278 1	36890 3	35 4	5861 9	Y	5328	5307	0			36
08	518587 X	518587	-0-	-0-	-0-	446 1	36917 3	19 4	481205 9	Y	437459	434775	0			2720

SANDBAR (BONE SPRING) BPX OPERATING COMPANY SHIRLEY 58-T2-12X13 3A		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 085408		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING									
		WELL #: B301H		RRCID -> 293410	COMPL. DATE 08/31/2022	TOTAL DEPTH 8660	PERF. 9368	- 16898								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	100068 X	62763	-0-	-37305	-0-	29 1	58299 3	413 4	4022 9	Y	3656	3655	0			42
*02	54375 X	16763	-0-	-37612	-0-	7 1	15760 3	24 4	972 9	Y	884	917	0			9
*03	65689 X	17612	-0-	-48077	-0-	9 1	17033 3	142 4	428 9	Y	389	393	0			5
*04	63570 X	36917	-0-	-26653	-0-	52 1	36085 3	355 4	425 9	Y	386	387	0			4
*05	65689 X	27776	-0-	-37913	-0-	18 1	27018 3	113 4	627 9	Y	570	569	0			5
06	61860 X	-0-	-0-	-61860	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
07	38967 X	-0-	-0-	-38967	-0-					Y	-0-					-0-
08	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-

STATE DOUG 56-T2-33X28 3B		WELL #: B302H		RRCID -> 294027	COMPL. DATE 12/14/2022	TOTAL DEPTH 9530	PERF.10059	- 19810								
*01	95046 X	62095	-0-	-32951	-0-	589 1	50307 3	547 4	10652 9	Y	9684	9959	1			397
*02	57362 X	42965	-0-	-14397	-0-	1011 1	33852 3	577 4	7525 9	Y	6841	7042	1			196
*03	61318 X	55307	-0-	-6011	-0-	916 1	45165 3	543 4	8683 9	Y	7894	7643	1			447
*04	59340 X	55981	-0-	-3359	-0-	504 1	46248 3	382 4	8847 9	Y	8043	7996	1			494
*05	61318 X	43376	-0-	-17942	-0-	493 1	34887 3	441 4	7555 9	Y	6868	6746	1			616
*06	59160 X	36050	-0-	-23110	-0-	374 1	28881 3	793 4	6002 9	Y	5456	5634	1			438
*07	56916 X	39046	-0-	-17870	-0-	411 1	30927 3	878 4	6830 9	Y	6209	6203	1			444
*08	38001 X	38001	-0-	-0-	-0-	406 1	31231 3	162 4	6202 9	Y	5638	5612	1			470

STATE AL OLSON 57-T2-6X43 2B		WELL #: B202H		RRCID -> 294723	COMPL. DATE 06/10/2022	TOTAL DEPTH 8225	PERF. 8553	- 15726								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	570	-0-	570	570	4 1	288 3	278 9		Y	253	251	0			2

STATE BURNER 57-T1-45X40		WELL #: B203H		RRCID -> 295038	COMPL. DATE 08/10/2022	TOTAL DEPTH 2660	PERF. N/A									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STATE BURNER 57-T1-45X40		WELL #: B314H		RRCID -> 295048	COMPL. DATE 07/25/2022	TOTAL DEPTH 2664	PERF. N/A									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

STATE BURNER 57-T1-45X40 WELL #: B204H RRCID -> 295262 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 2648 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 3H WELL #: B311H RRCID -> 295349 COMPL. DATE 05/19/2023 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9411 - 17077

*01	69709 X	69709	-0-	-0-	-0-	30	1	59053	3	Y	9304	9268	0		107
						392	4	10234	9						
*02	94221 X	43718	-0-	-50503	-0-	15	1	37426	3	Y	5618	5666	0		59
						97	4	6180	9						
*03	100719 X	63203	-0-	-37516	-0-	26	1	54447	3	Y	7608	7575	0	1 1	91
						361	4	8369	9						
*04	97470 X	43518	-0-	-53952	-0-	50	1	36678	3	Y	5834	5867	0		58
						373	4	6417	9						
*05	70866 X	62505	-0-	-8361	-0-	65	1	54319	3	Y	7199	7192	0		65
						202	4	7919	9						
*06	68580 X	2977	-0-	-65603	-0-	14	1	2180	3	Y	705	765	0		5
						7	4	776	9						
*07	64139 X	42957	-0-	-21182	-0-	261	1	35730	3	Y	6306	6268	0		43
						29	4	6937	9						
08	72574 X	72574	-0-	-0-	-0-	779	1	64588	3	Y	6523	6525	0		41
						32	4	7175	9						

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 3I WELL #: B318H RRCID -> 295350 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 9164 - 16830

*01	5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	2	1	4804	3	Y	763	824	0		9
						18	4	839	9						
*02	94511 X	33389	-0-	-61122	-0-	12	1	28659	3	Y	4218	4183	0		44
						78	4	4640	9						
*03	101029 X	87017	-0-	-14012	-0-	39	1	74574	3	Y	10806	10720	0	1 1	129
						517	4	11887	9						
*04	97770 X	28003	-0-	-69767	-0-	40	1	24286	3	Y	3153	3251	0		31
						209	4	3468	9						
*05	74183 X	21641	-0-	-52542	-0-	29	1	17893	3	Y	3350	3351	0		30
						34	4	3685	9						
*06	85440 X	9207	-0-	-76233	-0-	47	1	7341	3	Y	1629	1647	0		12
						27	4	1792	9						
*07	88288 X	61447	-0-	-26841	-0-	383	1	51350	3	Y	8788	8740	0		60
						47	4	9667	9						
08	75623 X	75623	-0-	-0-	-0-	810	1	67283	3	Y	6814	6832	0		42
						35	4	7495	9						

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
STATE LEE WAY 57-T2-10X3 2A		WELL #: B201H		RRCID -> 295588		COMPL. DATE 08/05/2023				TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8953 - 18885			
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
*01	289089 X	289089	-0-	-0-	-0-	183 1	223753 3	1631 4	Y	57747	57449 0		662
*02	94782 X	94782	-0-	-0-	-0-	67 1	75474 3	155 4	Y	17351	17830 0		183
*03	88040 X	7571	-0-	-80469	-0-	8 1	5346 3	33 4	Y	1985	2140 0	4 1	24
*04	85200 X	161	-0-	-85039	-0-	55 3	2184 9	105 9	Y	95	118 0		1
*05	1126 X	1126	-0-	-0-	-0-	1 1	677 3	5 4	Y	403	400 0		4
*06	85200 X	1	-0-	-85199	-0-	1 1			Y	-0-	4 1		-0-
*07	88040 X	3623	-0-	-84417	-0-	35 1	3584 3	3 4	Y	1	1 0		-0-
*08	6789 X	960	-0-	-5829	-0-	13 1	945 3	1 4	Y	1	1 0		-0-

STATE LEE WAY 57-T2-10X3 3Q		WELL #: B328H		RRCID -> 295704		COMPL. DATE 08/05/2023				TOTAL DEPTH 8718 PERF. 9140 - 19040			
*01	171505 X	171505	-0-	-0-	-0-	102 1	124326 3	920 4	Y	41961	42082 0		481
*02	74066 X	56146	-0-	-17920	-0-	42 1	42702 3	96 4	Y	12096	12450 0		127
*03	79174 X	21761	-0-	-57413	-0-	26 1	15983 3	122 4	Y	5118	5181 0	3 1	61
*04	76620 X	23857	-0-	-52763	-0-	45 1	5630 9	178 4	Y	5703	5708 0		56
*05	79174 X	3502	-0-	-75672	-0-	4 1	2603 3	23 4	Y	793	842 0		7
*06	76620 X	1097	-0-	-75523	-0-	9 1	872 9	4 4	Y	161	167 0		1
*07	60946 X	9947	-0-	-50999	-0-	74 1	907 3	7 4	Y	2050	2037 0		14
*08	25017 X	617	-0-	-24400	-0-	9 1	177 9	7 4	Y	-0-	14 0		-0-

MDJ MINERALS 58-T2-22X27 2D		WELL #: B204H		RRCID -> 295753		COMPL. DATE 06/04/2023				TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8630 - 18915			
03	187835 X	187835	-0-	-0-	-0-	164351 3	63 4	23421 9	Y	21292	20613 0		1265
04	156290 X	156290	-0-	-0-	-0-	145703 3	1 4	10586 9	Y	9624	10087 0		802
05	11160 X	5857	-0-	-5303	-0-	5171 3	8 4	678 9	Y	616	1336 0		82
06	17141 X	17141	-0-	-0-	-0-	13098 3	3 4	4040 9	Y	3673	3294 0		461
07	35164 X	35164	-0-	-0-	-0-	35158 3	6 4	345 3	Y	-0-			461
08	20775 X	20775	-0-	-0-	-0-	20359 9	71 4		Y	18508	18367 0		602

STATE AL OLSON 57-T2-6X43 2A		WELL #: B201H		RRCID -> 296231		COMPL. DATE 06/12/2022				TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8824 - 15457			
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
STATE AL OLSON 57-T2-6X43 2D		WELL #: B204H		RRCID -> 296249		COMPL. DATE 05/10/2022		TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8651 - 15640								
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
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	386 X	386	-0-	-0-	-0-			3 1		383 3	Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	77	-0-	77	77			25 3		52 9	Y	47	47	0		-0-

STATE AL OLSON 57-T2-6X43 2C		WELL #: B203H		RRCID -> 296261		COMPL. DATE 05/17/2022		TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8661 - 15833								
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	41 X	41	-0-	-0-	-0-			13 3		28 9	Y	25	25	0		-0-
08	14B2 EXT	397	-0-	397	397			1 1		42 3	Y	322	320	0		2
								354 9								

MDJ MINERALS 58-T2-22X27 3K		WELL #: B316H		RRCID -> 296525		COMPL. DATE 08/14/2023		TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A								
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	36393	-0-	36393	36393			28636 3		31 4	N	7024	6795	0		229
								7726 9								

CHEVY COLORADO 56-T2-20X17		WELL #: B311H		RRCID -> 296565		COMPL. DATE 12/13/2023		TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9802 - 16860								
*12	SHUT IN	93936	-0-	93936	93936			31 1		71326 3	Y	20029	19802	0		227
								547 4		22032 9						
*01	SHUT IN	79794	-0-	79794	173730			28 1		62048 3	Y	15676	15723	0		180
								474 4		17244 9						
*02	306018 X	132288	-0-	-173730	-0-			45 1		108544 3	Y	21253	21209	0		224
								321 4		23378 9						
*03	131222 X	131222	-0-	-0-	-0-			57 1		112857 3	Y	15880	15909	0	5 1	190
								840 4		17468 9						
*04	94332 X	94332	-0-	-0-	-0-			123 1		81671 3	Y	10669	10753	0		106
								802 4		11736 9						
*05	86669 X	86669	-0-	-0-	-0-			167 1		76232 3	Y	9097	9121	0		82
								263 4		10007 9						
*06	80820 X	68637	-0-	-12183	-0-			391 1		60754 3	Y	6701	6733	0		50
								121 4		7371 9						
*07	64846 X	64846	-0-	-0-	-0-			437 1		57799 3	Y	5960	5969	0		41
								54 4		6556 9						
08	83514 X	57972	-0-	-25542	-0-			639 1		53036 3	Y	3882	3899	0		24
								27 4		4270 9						

SANDBAR (BONE SPRING) BPX OPERATING COMPANY CHEVY COLORADO 56-T2-20X17		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
		WELL #: B202H		RRCID -> 296566		COMPL. DATE 12/15/2023				TOTAL DEPTH 8777 PERF. 9295 - 16244					
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
*12	SHUT IN	48225	-0-	48225	48225	15	1	35442	3	Y	11368	11239	0		129
						263	4	12505	9						
*01	SHUT IN	102333	-0-	102333	150558	36	1	74012	3	Y	25247	25086	0		290
						513	4	27772	9						
*02	216165 X	65607	-0-	-150558	-0-	20	1	49939	3	Y	14076	14218	0		148
						164	4	15484	9						
*03	130312 X	130312	-0-	-0-	-0-	55	1	108440	3	Y	19112	19029	0	3 1	228
						794	4	21023	9						
*04	110608 X	110608	-0-	-0-	-0-	138	1	93791	3	Y	14322	14408	0		142
						925	4	15754	9						
*05	84436 X	84436	-0-	-0-	-0-	67	1	73731	3	Y	9403	9461	0		84
						295	4	10343	9						
*06	55737 X	55737	-0-	-0-	-0-	293	1	46217	3	Y	8278	8300	0		62
						121	4	9106	9						
*07	149397 X	149397	-0-	-0-	-0-	1003	1	132569	3	Y	14272	14237	0		97
						126	4	15699	9						
08	132153 X	117172	-0-	-14981	-0-	1302	1	108250	3	Y	6876	6930	0		43
						56	4	7564	9						
CHEVY COLORADO 56-T2-20X17		WELL #: B201H		RRCID -> 296567		COMPL. DATE 12/13/2023				TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9232 - 16170					
*12	SHUT IN	66254	-0-	66254	66254	21	1	48188	3	Y	16062	15880	0		182
						377	4	17668	9						
*01	SHUT IN	59616	-0-	59616	125870	20	1	43950	3	Y	14032	14053	0		161
						211	4	15435	9						
*02	231796 X	105926	-0-	-125870	-0-	34	1	84508	3	Y	19227	19185	0		203
						234	4	21150	9						
*03	142600 X	135871	-0-	-6729	-0-	60	1	114428	3	Y	18650	18626	0	4 1	223
						868	4	20515	9						
*04	138000 X	114704	-0-	-23296	-0-	152	1	98814	3	Y	13432	13522	0		133
						963	4	14775	9						
*05	142600 X	88528	-0-	-54072	-0-	145	1	76683	3	Y	10373	10413	0		93
						290	4	11410	9						
*06	138000 X	116067	-0-	-21933	-0-	663	1	103201	3	Y	10904	10915	0		82
						209	4	11994	9						
*07	98533 X	98533	-0-	-0-	-0-	668	1	88333	3	Y	8589	8612	0		59
						84	4	9448	9						
08	137826 X	83849	-0-	-53977	-0-	927	1	76954	3	Y	5389	5414	0		34
						40	4	5928	9						
CHEVY COLORADO 56-T2-20X17		WELL #: B317H		RRCID -> 296568		COMPL. DATE 12/15/2023				TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9765 - 16548					
*12	SHUT IN	81600	-0-	81600	81600	27	1	61416	3	Y	17910	17707	0		203
						456	4	19701	9						
*01	SHUT IN	155871	-0-	155871	237471	61	1	122555	3	Y	29373	29239	0		337
						945	4	32310	9						
*02	356484 X	119013	-0-	-237471	-0-	40	1	97728	3	Y	19019	19156	0		200
						324	4	20921	9						
*03	138136 X	138136	-0-	-0-	-0-	58	1	118942	3	Y	16624	16621	0	4 1	199
						850	4	18286	9						
*04	114150 X	99288	-0-	-14862	-0-	128	1	85952	3	Y	11247	11335	0		111
						836	4	12372	9						
*05	117955 X	76850	-0-	-41105	-0-	151	1	67680	3	Y	7984	8023	0		72
						237	4	8782	9						
*06	114150 X	34873	-0-	-79277	-0-	200	1	30675	3	Y	3583	3628	0		27
						57	4	3941	9						
*07	140151 X	68029	-0-	-72122	-0-	453	1	59985	3	Y	6846	6826	0		47
						60	4	7531	9						
08	140151 X	53610	-0-	-86541	-0-	587	1	48909	3	Y	3717	3741	0		23
						25	4	4089	9						

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING		
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.//		085408								
MDJ MINERALS 58-T2-22X27 3F			WELL #:		B313H	RRCID ->	296647	COMPL. DATE	08/24/2023	TOTAL DEPTH	8616	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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	61809		-0-	61809	61809	48267	3	69	4	N	12248	11849 0
							13473	9					399

STATE BARLOW 57-T2-47X38			WELL #:		B311H	RRCID ->	296668	COMPL. DATE	04/12/2024	TOTAL DEPTH	8972	PERF.	9479 - 16800
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
*04	SHUT IN	2944		-0-	2944	2944	6	1	1798	3	N	1024	1014 0
							14	4	1126	9			10
*05	SHUT IN	169511		-0-	169511	172455	346	1	140395	3	N	25784	25563 0
							408	4	28362	9			231
*06	SHUT IN	135047		-0-	135047	307502	744	1	116626	3	N	15859	15971 0
							232	4	17445	9			119
*07	435142 X	127640		-0-	-307502	-0-	848	1	113267	3	N	12205	12241 0
							99	4	13426	9			83
*08	114269 X	114269		-0-	-0-	-0-	1256	1	104494	3	N	7695	7730 0
							54	4	8465	9			48

CHEVY COLORADO 56-T2-20X17			WELL #:		B312H	RRCID ->	296699	COMPL. DATE	12/15/2023	TOTAL DEPTH	9352	PERF.	9846 - 16851
*12	SHUT IN	62394		-0-	62394	62394	21	1	47607	3	Y	13105	12957 0
							350	4	14416	9			148
*01	SHUT IN	126443		-0-	126443	188837	48	1	97609	3	Y	25444	25300 0
							798	4	27988	9			292
*02	296389 X	107552		-0-	-188837	-0-	35	1	85391	3	Y	19884	19967 0
							254	4	21872	9			209
*03	118631 X	118631		-0-	-0-	-0-	48	1	99110	3	Y	17082	17082 0
							683	4	18790	9		5 1	204
*04	86625 X	86625		-0-	-0-	-0-	105	1	72111	3	Y	12458	12539 0
							705	4	13704	9			123
*05	87172 X	73315		-0-	-13857	-0-	133	1	62025	3	Y	9950	9984 0
							212	4	10945	9			89
*06	84360 X	51944		-0-	-32416	-0-	282	1	43694	3	Y	7153	7188 0
							100	4	7868	9			54
*07	120311 X	59974		-0-	-60337	-0-	386	1	51085	3	Y	7686	7688 0
							48	4	8455	9			52
08	120311 X	50940		-0-	-69371	-0-	542	1	44923	3	Y	4956	4977 0
							23	4	5452	9			31

RIO STATE 57-T2-34X27 3J			WELL #:		B317H	RRCID ->	296781	COMPL. DATE	09/02/2024	TOTAL DEPTH	8880	PERF.	9255 - 18205
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
*05	SHUT IN	181657		-0-	181657	181657	371	1	145667	3	N	32045	31757 0
							369	4	35250	9			288
*06	SHUT IN	173488		-0-	173488	355145	882	1	139801	3	N	29539	29605 0
							312	4	32493	9			222
*07	0 W	220442		-0-	220442	575587	1407	1	186539	3	N	29384	29406 0
							174	4	32322	9			200
08	0 W	172579		-0-	172579	748166	1849	1	153707	3	N	15404	15508 0
							79	4	16944	9			96

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
RIO STATE 57-T2-34X27 3I		WELL #: B318H		RRCID -> 296803		COMPL. DATE 05/02/2024		TOTAL DEPTH 8893		PERF. 9207 - 19079						
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
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	SHUT IN	188957	-0-	188957	188957	390	1	146493	3	N	37919	37579	0			340
						363	4	41711	9							
*06	SHUT IN	130373	-0-	130373	319330	635	1	99663	3	N	27065	27201	0			204
						303	4	29772	9							
*07	617875 X	298545	-0-	-319330	-0-	1770	1	236332	3	N	54745	54576	0			373
						223	4	60220	9							
*08	273349 X	273349	-0-	-0-	-0-	2806	1	233155	3	N	33880	34042	0			211
						120	4	37268	9							
STATE BARLOW 57-T2-47X38		WELL #: B312H		RRCID -> 296814		COMPL. DATE 04/12/2024		TOTAL DEPTH 9174		PERF. 9745 - 16966						
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	SHUT IN	39604	-0-	39604	39604	23	1	32061	3	N	6546	6481	0			65
						319	4	7201	9							
*05	SHUT IN	126430	-0-	126430	166034	154	1	102141	3	N	21596	21467	0			194
						379	4	23756	9							
*06	SHUT IN	133776	-0-	133776	299810	721	1	111189	3	N	19716	19762	0			148
						178	4	21688	9							
*07	421568 X	121758	-0-	-299810	-0-	786	1	104064	3	N	15280	15324	0			104
						100	4	16808	9							
*08	109504 X	109504	-0-	-0-	-0-	1156	1	95877	3	N	11290	11324	0			70
						52	4	12419	9							
STATE PROJECTS 57-T2-47X38		WELL #: B313H		RRCID -> 297119		COMPL. DATE 04/11/2024		TOTAL DEPTH 9031		PERF. 9223 - 16760						
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	SHUT IN	28839	-0-	28839	28839	15	1	22521	3	N	5527	5472	0			55
						223	4	6080	9							
*05	SHUT IN	139454	-0-	139454	168293	264	1	111004	3	N	25315	25143	0			227
						339	4	27847	9							
*06	SHUT IN	157306	-0-	157306	325599	855	1	132580	3	N	21473	21538	0			162
						251	4	23620	9							
*07	459781 X	134182	-0-	-325599	-0-	872	1	115249	3	N	16319	16370	0			111
						110	4	17951	9							
*08	141763 X	105460	-0-	-36303	-0-	1131	1	93732	3	N	9589	9640	0			60
						49	4	10548	9							
STATE PROJECTS 57-T2-47X38		WELL #: B314H		RRCID -> 297120		COMPL. DATE 04/11/2024		TOTAL DEPTH 9264		PERF. 9512 - 17132						
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	SHUT IN	52366	-0-	52366	52366	30	1	42235	3	N	8794	8707	0			87
						428	4	9673	9							
*05	SHUT IN	128816	-0-	128816	181182	187	1	103659	3	N	22343	22230	0			200
						393	4	24577	9							
*06	SHUT IN	127228	-0-	127228	308410	702	1	107815	3	N	16847	16920	0			127
						179	4	18532	9							
*07	415068 X	106658	-0-	-308410	-0-	692	1	91071	3	N	13461	13496	0			92
						88	4	14807	9							
*08	134695 X	97195	-0-	-37500	-0-	1035	1	86293	3	N	8931	8967	0			56
						43	4	9824	9							

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LOVING			
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.// 085408									
RIO STATE 57-T2-34X27 3H			WELL #: B311H		RRCID -> 297278	COMPL. DATE 10/20/2023	TOTAL DEPTH 8982	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
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
*05	SHUT IN	226543	-0-	226543	226543	441	1 181703	3	N	39924	39566 0	358
						483	4 43916	9				
*06	SHUT IN	138338	-0-	138338	364881	696	1 109406	3	N	25403	25570 0	191
						293	4 27943	9				
*07	SHUT IN	235368	-0-	235368	600249	1461	1 195814	3	N	34462	34418 0	235
						185	4 37908	9				
08	SHUT IN	213113	-0-	213113	813362	2271	1 188860	3	N	19895	20006 0	124
						97	4 21885	9				
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC			100313									
COPPERHEAD 53-14			WELL #: B301HC		RRCID -> 296001	COMPL. DATE 04/10/2023	TOTAL DEPTH 10952	PERF. N/A				
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
COPPERHEAD 53-14			WELL #: B102HC		RRCID -> 296037	COMPL. DATE 05/18/2023	TOTAL DEPTH 9980	PERF. N/A				
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
COPPERHEAD 53-14			WELL #: B101HC		RRCID -> 296147	COMPL. DATE 07/10/2023	TOTAL DEPTH 9920	PERF. N/A				
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
COPPERHEAD 53-14			WELL #: B201HS		RRCID -> 296150	COMPL. DATE 06/08/2023	TOTAL DEPTH 10441	PERF. N/A				
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
COPPERHEAD 53-14			WELL #: B101HS		RRCID -> 296232	COMPL. DATE 06/24/2023	TOTAL DEPTH 9690	PERF. N/A				
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING		
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC		//CONT.// 100313								
COPPERHEAD 53-14		WELL #: B102HS		RRCID ->	296538	COMPL. DATE	08/25/2023	TOTAL DEPTH	9763 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
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

COPPERHEAD 53-14		WELL #: B202HS		RRCID ->	296539	COMPL. DATE	09/04/2023	TOTAL DEPTH	10517 PERF. N/A	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

COPPERHEAD 53-14		WELL #: B303HC		RRCID ->	296593	COMPL. DATE	09/14/2023	TOTAL DEPTH	11066 PERF. N/A	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

COPPERHEAD 53-14		WELL #: B103HC		RRCID ->	296719	COMPL. DATE	09/24/2023	TOTAL DEPTH	10047 PERF. N/A	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

COPPERHEAD 53-14		WELL #: B302HC		RRCID ->	296720	COMPL. DATE	08/16/2023	TOTAL DEPTH	11017 PERF. N/A	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

WD JOHNSON B 53-32		WELL #: B202HS		RRCID ->	297607	COMPL. DATE	11/15/2023	TOTAL DEPTH	10070 PERF. N/A	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

WD JOHNSON B 53-32		WELL #: B102HS		RRCID ->	297687	COMPL. DATE	11/04/2023	TOTAL DEPTH	9384 PERF. N/A	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING							
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC		//CONT.// 100313													
WD JOHNSON B 53-32		WELL #: B301HC		RRCID -> 297723		COMPL. DATE 11/30/2023		TOTAL DEPTH 10852 PERF. N/A							
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

WD JOHNSON B 53-32		WELL #: B101HC		RRCID -> 297843		COMPL. DATE 01/10/2024		TOTAL DEPTH 9606 PERF. N/A							
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC		100852		RRCID -> 287134		COMPL. DATE 08/01/2019		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7099 - 12286							
SKYE STATE 36		WELL #: 1H													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						38
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

COLLIE A EAST		WELL #: S 82H		RRCID -> 290384		COMPL. DATE 02/03/2019		TOTAL DEPTH 10346 PERF. 11082 - 20017								
03	5704 X	5116	-0-	-588	-0-	4052	3	1064	9	Y	967	952	0	2	8	32
04	5520 X	4366	-0-	-1154	-0-	3432	3	934	9	Y	849	849	0	6	8	26
05	5704 X	-0-	-0-	-5704	-0-					Y	-0-	26	0			-0-
06	5520 X	-0-	-0-	-5520	-0-					Y	-0-					-0-
07	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-					Y	-0-					-0-
08	6150 X	6150	-0-	-0-	-0-	4634	3	1516	9	Y	1378	1340	0	2	8	36

NORMAN STATE 14		WELL #: 4HH		RRCID -> 290695		COMPL. DATE 11/23/2020		TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7618 - 17086								
03	90551 X	1808	-0-	-88743	-0-	8	1	1690	3	Y	100	25	0			75
04	84060 X	19540	-0-	-64520	-0-	110	9									
05	86211 X	3936	-0-	-82275	-0-	73	1	15849	2	Y	3183	3199	0			59
06	82650 X	1156	-0-	-81494	-0-	117	4	3501	9							
07	45942 X	2330	-0-	-43612	-0-	7	1	1975	2	Y	1775	1772	0			62
08	3534 X	2460	-0-	-1074	-0-	1	4	1953	9							
						2	1	636	2	Y	471	513	0			20
						518	9									
						3	1	1184	2	Y	1028	1011	0			37
						12	4	1131	9							
						2	1	1127	2	Y	1199	1181	0			55
						12	4	1319	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
HUEY STATE 24 WELL #: 7H RRCID -> 292501 COMPL. DATE 02/05/2022 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8145 - 18621														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
03		70339 X	68436	-0-	-1903	-0-	273 1	62004 3	6059 9	Y	5508	5473 0		391
							100 4	6059 9						
04		67890 X	62745	-0-	-5145	-0-	459 1	56106 2	5154 9	Y	4685	4823 0		253
							1026 4	5154 9						
05		73647 X	73647	-0-	-0-	-0-	576 1	66930 2	5943 9	Y	5403	5483 0		173
							198 4	5943 9						
06		71943 X	71943	-0-	-0-	-0-	548 1	66786 2	4575 9	Y	4159	4246 0		86
							34 4	4575 9						
07		73664 X	73664	-0-	-0-	-0-	497 1	65354 2	5398 9	Y	4907	4776 0		217
							2415 4	5398 9						
08		74130 X	74130	-0-	-0-	-0-	207 1	65832 2	5309 9	Y	4826	4853 0		190
							2782 4	5309 9						
NORMAN STATE 14 WELL #: 8H RRCID -> 292678 COMPL. DATE 01/22/2022 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8015 - 18791														
03		73635 X	73635	-0-	-0-	-0-	278 1	68471 3	4881 9	Y	4437	4548 0		231
							5 4	4881 9						
04		68430 X	67522	-0-	-908	-0-	288 1	62581 2	4193 9	Y	3812	3971 0		72
							460 4	4193 9						
05		71425 X	71425	-0-	-0-	-0-	238 1	66782 2	4379 9	Y	3981	3913 0		140
							26 4	4379 9						
06		68430 X	67490	-0-	-940	-0-	210 1	62986 2	4288 9	Y	3898	3877 0		161
							6 4	4288 9						
07		70711 X	67831	-0-	-2880	-0-	140 1	62702 2	4347 9	Y	3952	3971 0		142
							642 4	4347 9						
08		67859 X	66321	-0-	-1538	-0-	124 1	61280 2	4248 9	Y	3862	3828 0		176
							669 4	4248 9						
HUEY STATE 24 WELL #: 8H RRCID -> 293433 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7905 - 18630														
03		89211 X	89211	-0-	-0-	-0-	867 1	82325 3	6019 9	Y	5472	5491 0		164
							6019 9							
04		106969 X	106969	-0-	-0-	-0-	889 1	100431 2	5649 9	Y	5135	5254 0		45
							5649 9							
05		86335 X	85253	-0-	-1082	-0-	727 1	78935 2	5591 9	Y	5083	5080 0		48
							5591 9							
06		83550 X	83370	-0-	-180	-0-	988 1	77393 2	4989 9	Y	4535	4462 0		121
							4989 9							
07		86335 X	83474	-0-	-2861	-0-	930 1	77275 2	195 4	Y	4613	4601 0		133
							195 4	5074 9						
08		94736 X	82661	-0-	-12075	-0-	699 1	77197 2	86 4	Y	4254	4275 0		112
							86 4	4679 9						
HUEY STATE 24 WELL #: 10H RRCID -> 293434 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7922 - 18775														
03		109074 X	109074	-0-	-0-	-0-	1054 1	100137 3	7883 9	Y	7166	7190 0		218
							7883 9							
04		102330 X	95581	-0-	-6749	-0-	776 1	87640 2	7165 9	Y	6514	6675 0		57
							7165 9							
05		105741 X	101939	-0-	-3802	-0-	865 1	93892 2	7182 9	Y	6529	6525 0		61
							7182 9							
06		102330 X	97954	-0-	-4376	-0-	1152 1	90210 2	6592 9	Y	5993	5894 0		160
							6592 9							
07		105741 X	97321	-0-	-8420	-0-	1075 1	89357 2	225 4	Y	6058	6044 0		174
							225 4	6664 9						
08		109089 X	95854	-0-	-13235	-0-	803 1	88748 2	99 4	Y	5640	5666 0		148
							99 4	6204 9						

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 7H RRCID -> 295046 COMPL. DATE 07/14/2023 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7584 - 18192														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
03		123256 X	102356	-0-	-20900	-0-	768 1	95885 3	5	Y	5128	5131 0		153
							62 4	5641 9						
04		119280 X	91804	-0-	-27476	-0-	839 1	85472 2	2	Y	4487	4508 0		132
							557 4	4936 9						
05		121520 X	91554	-0-	-29966	-0-	807 1	86079 2	2	Y	4244	4240 0		136
							4668 9							
06		109470 X	83887	-0-	-25583	-0-	729 1	79016 2	2	Y	3756	3770 0		122
							10 4	4132 9						
07		107725 X	83771	-0-	-23954	-0-	812 1	78143 2	2	Y	3497	3502 0		117
							969 4	3847 9						
*08		102362 X	81439	-0-	-20923	-0-	690 1	76629 2	2	Y	3393	3357 0		153
							388 4	3732 9						
WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 3H RRCID -> 295055 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 8007 - 18615														
03		66867 X	58196	-0-	-8671	-0-	437 1	54401 3	3	Y	3021	3016 0		94
							35 4	3323 9						
04		64710 X	52530	-0-	-12180	-0-	479 1	48732 2	2	Y	2729	2742 0		81
							317 4	3002 9						
05		66867 X	56802	-0-	-10065	-0-	499 1	53269 2	2	Y	2758	2750 0		89
							3034 9							
06		61920 X	54362	-0-	-7558	-0-	471 1	51110 2	2	Y	2523	2530 0		82
							6 4	2775 9						
07		60357 X	55697	-0-	-4660	-0-	538 1	51796 2	2	Y	2474	2473 0		83
							642 4	2721 9						
08		58187 X	54252	-0-	-3935	-0-	459 1	50909 2	2	Y	2388	2363 0		108
							257 4	2627 9						
WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 9H RRCID -> 295059 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7921 - 18529														
03		79274 X	79274	-0-	-0-	-0-	570 1	70947 3	3	Y	7011	7015 0		215
							45 4	7712 9						
04		96041 X	96041	-0-	-0-	-0-	861 1	87705 2	2	Y	6276	6307 0		184
							571 4	6904 9						
05		80632 X	80632	-0-	-0-	-0-	686 1	73130 2	2	Y	6196	6182 0		198
							6816 9							
06		78172 X	78172	-0-	-0-	-0-	657 1	71246 2	2	Y	5691	5704 0		185
							9 4	6260 9						
07		78709 X	77948	-0-	-761	-0-	733 1	70559 2	2	Y	5255	5264 0		176
							875 4	5781 9						
08		95821 X	73148	-0-	-22673	-0-	599 1	66518 2	2	Y	5177	5120 0		233
							336 4	5695 9						
WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 5H RRCID -> 295261 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7593 - 18201														
03		101308 X	88958	-0-	-12350	-0-	663 1	82758 3	3	Y	4985	4947 0		179
							53 4	5484 9						
04		98040 X	79547	-0-	-18493	-0-	723 1	73607 2	2	Y	4307	4359 0		127
							479 4	4738 9						
05		101308 X	80611	-0-	-20697	-0-	707 1	75445 2	2	Y	4054	4051 0		130
							4459 9							
06		92520 X	77080	-0-	-15440	-0-	671 1	72744 2	2	Y	3324	3346 0		108
							9 4	3656 9						
07		89683 X	77084	-0-	-12599	-0-	748 1	71966 2	2	Y	3162	3164 0		106
							892 4	3478 9						
08		79081 X	73629	-0-	-5452	-0-	624 1	69298 2	2	Y	3052	3020 0		138
							350 4	3357 9						

SANDBAR (BONE SPRING)															
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
VTX ENERGY OPERATING, LLC 101377															
WAHOO STATE UNIT 12N5 WELL #: 5H RRCID -> 296975 COMPL. DATE 04/22/2021 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9475 - 19676															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
*03		89404 X	3624	-0-	-85780	-0-	3436	2	14	4	N	158	140	1	21
							174	9							
*04		86520 X	3056	-0-	-83464	-0-	2615	2	16	4	N	386	350	1	57
							425	9							
*05		89404 X	1064	-0-	-88340	-0-	971	3	8	4	N	77	119	0	15
							85	9							
*06		86520 X	3139	-0-	-83381	-0-	2648	3	22	4	N	426	366	0	75
							469	9							
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			75
*08		3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT			75
WAHOO STATE UNIT 12N1 WELL #: 1H RRCID -> 296976 COMPL. DATE 11/01/2019 TOTAL DEPTH 9357 PERF. 9825 - 19994															
*03		39339 X	15061	-0-	-24278	-0-	13218	2	53	4	N	1627	1645	1	213
							1790	9							
*04		38070 X	13748	-0-	-24322	-0-	12080	2	76	4	N	1447	1446	1	214
							1592	9							
*05		39339 X	13664	-0-	-25675	-0-	12195	3	91	4	N	1253	1229	0	238
							1378	9							
*06		38070 X	12465	-0-	-25605	-0-	10875	3	88	4	N	1365	1364	0	239
							1502	9							
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			239
*08		15066 X	NO RPT	-0-	-15066	-0-					N	NO RPT			239
WAHOO STATE UNIT 12N4 WELL #: 4H RRCID -> 296977 COMPL. DATE 04/11/2021 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 9542 - 19765															
*02		23011 X	23011	-0-	-0-	-0-	1652	3	7	4	N	63	322	0	208
							21283	5	69	9					
*03		30419 X	30419	-0-	-0-	-0-	3664	3	15	4	N	361	325	0	244
							26343	5	397	9					
*04		33280 X	33280	-0-	-0-	-0-	3400	3	21	4	N	594	553	0	285
							29206	5	653	9					
*05		32331 X	32331	-0-	-0-	-0-	2907	3	22	4	N	509	500	0	294
							28842	5	560	9					
*06		34225 X	34225	-0-	-0-	-0-	5110	3	41	4	N	811	766	0	339
							28182	5	892	9					
*07		35903 X	35903	-0-	-0-	-0-	4647	3	48	4	N	759	795	0	303
							30373	5	835	9					
*08		4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT			303
WAHOO STATE UNIT 12N2 WELL #: 2H RRCID -> 296978 COMPL. DATE 11/11/2020 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 9826 - 19981															
*03		18569 X	12883	-0-	-5686	-0-	11093	2	44	4	N	1587	1671	1	208
							1746	9							
*04		17970 X	10763	-0-	-7207	-0-	9112	2	57	4	N	1449	1443	1	214
							1594	9							
*05		18569 X	9917	-0-	-8652	-0-	8557	3	64	4	N	1178	1169	0	223
							1296	9							
*06		17970 X	9141	-0-	-8829	-0-	7684	3	62	4	N	1268	1269	0	222
							1395	9							
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			222
*08		12896 X	NO RPT	-0-	-12896	-0-					N	NO RPT			222

SANDBAR (BONE SPRING) CPX ENERGY OPERATING, LLC B AND B		//CONT.//	80544 500 101714	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LOVING											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		57691 X	52747	-0-	-4944	-0-	1420	1	45044	3	Y	5709	5661	0			95
04		48589 X	48589	-0-	-0-	-0-	771	1	41987	3	Y	5261	5286	0			70
05		45155 X	45155	-0-	-0-	-0-	774	1	38972	3	Y	4706	4713	0	2	8	61
06		51060 X	45027	-0-	-6033	-0-	764	1	38584	3	Y	4365	4348	0			78
07		52762 X	41078	-0-	-11684	-0-	771	1	36062	3	Y	3618	3637	0			59
08		41974 X	26720	-0-	-15254	-0-	621	1	23117	3	Y	2387	2383	0			63
							356	4	2626	9							
AMEREDEV TEXAS, LLC ANTELOPE							102390										
03		35278 X	7215	-0-	-28063	-0-	6689	3	159	4	Y	334	318	0			20
04		51692 X	51692	-0-	-0-	-0-	49729	3	218	4	Y	1586	1574	0			32
05		42777 X	42777	-0-	-0-	-0-	41048	3	368	4	Y	1237	1242	0			27
06		40734 X	40734	-0-	-0-	-0-	39753	3	28	4	Y	866	862	0			31
07		53413 X	38860	-0-	-14553	-0-	37626	3	225	4	Y	917	921	0			27
08		53413 X	42118	-0-	-11295	-0-	41287	3	831	9	Y	755	774	0			8
CHEVRON U. S. A. INC. DR STATE WISE UNIT 1							148113										
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
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
			PLUGGED AND ABANDONED 02/02/2022														
DR STATE WISE UNIT 1							2803H										
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
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
			WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/13/2022														
DR STATE WISE UNIT 1																	
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
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
			PLUGGED AND ABANDONED 03/25/2022														

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 1803H		RRCID ->	278553	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	9700 PERF. 7334 - 11920	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #:		RRCID ->	278574	COMPL. DATE	06/16/2015	TOTAL DEPTH	6997 PERF. 7153 - 11870	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					45
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					45
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					45
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					45
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					45
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					45
PLUGGED AND ABANDONED 05/17/2022										

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #:		RRCID ->	278644	COMPL. DATE	12/25/2013	TOTAL DEPTH	7353 PERF. 7566 - 12105	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					112
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					112
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					112
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					112
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					112
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					112
PLUGGED AND ABANDONED 03/24/2022										

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #:		RRCID ->	278645	COMPL. DATE	12/19/2013	TOTAL DEPTH	7152 PERF. 7381 - 11950	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					126
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					126
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					126
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					126
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					126
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					126
PLUGGED AND ABANDONED 01/17/2022										

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #:		RRCID ->	281035	COMPL. DATE	06/22/2016	TOTAL DEPTH	6664 PERF. 6930 - 16940	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					352
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					352
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					352
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					352
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					352
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					352

HAY ZOELLE 9		WELL #:		RRCID ->	288263	COMPL. DATE	12/01/2019	TOTAL DEPTH	8012 PERF. 8428 - 13340	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

SANDBAR (BONE SPRING)																
CHEVRON U. S. A. INC.																
TAYLOR RANCH STATE UNIT																
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																
//CONT.// 148113																
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
03		94426 X	35757	-0-	-58669	-0-	1882	1	32711	2	N	1058	1074	0		66
							1164	9								
04		91380 X	21809	-0-	-69571	-0-	1058	1	19033	2	N	1546	1582	0		30
							17	4	1701	9						
05		94426 X	1577	-0-	-92849	-0-	56	1	1411	2	N	92	121	0		1
							9	4	101	9						
06		79050 X	-0-	-0-	-79050	-0-					N	-0-	1	0		-0-
07		78740 X	-0-	-0-	-78740	-0-					N	-0-				-0-
08		35743 X	-0-	-0-	-35743	-0-					N	-0-				-0-
HAY ZOELLE 9																
WELL #: 0016SB RRCID -> 288557 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8541 - 12579																
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-
DR STATE WISE UNIT 1																
WELL #: 0221TB RRCID -> 289232 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8207 - 18978																
03		54560 X	46617	-0-	-7943	-0-	705	1	45227	2	Y	576	580	0		3
							51	4	634	9						
04		50880 X	32113	-0-	-18767	-0-	431	1	31096	2	Y	505	504	0		4
							30	4	556	9						
05		51336 X	43699	-0-	-7637	-0-	599	1	42260	2	Y	720	716	0		8
							48	4	792	9						
*06		49680 X	290	-0-	-49390	-0-	5	1	267	2	Y	16	24	0		-0-
							18	9								
*07		48453 X	-0-	-0-	-48453	-0-					Y	-0-				-0-
08		47399 X	4791	-0-	-42608	-0-	50	1	3615	2	Y	1021	993	0	23 8	5
							3	4	1123	9						
HAY BLAKE 7/6																
WELL #: 0024TB RRCID -> 289586 COMPL. DATE 04/29/2020 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 9054 - 19305																
03		2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-				-0-
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-
HAY BLAKE 7/6																
WELL #: 0032TB RRCID -> 289701 COMPL. DATE 04/24/2020 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9410 - 19622																
03		30714 X	30714	-0-	-0-	-0-	984	1	25383	2	Y	3952	3956	0		23
							4347	9								
04		21700 X	21700	-0-	-0-	-0-	710	1	18128	2	Y	2601	2605	0		19
							1	4	2861	9						
05		24664 X	24664	-0-	-0-	-0-	834	1	20535	2	Y	2995	2987	0		27
							3295	9								
06		23559 X	23559	-0-	-0-	-0-	757	1	19198	2	Y	3269	3268	0		28
							8	4	3596	9						
*07		18698 X	18698	-0-	-0-	-0-	577	1	14635	2	Y	3165	3168	0		25
							4	4	3482	9						
08		17732 X	-0-	-0-	-17732	-0-					Y	966	985	0		6

SANDBAR (BONE SPRING)															
CHEVRON U. S. A. INC.															
HAY BLAKE 7/6															
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
//CONT.// 148113															
WELL #: 0034TB RRCID -> 289714 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 9044 PERF. 9534 - 19746															
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	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
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-	

TAYLOR RANCH STATE UNIT															
WELL #: 0023TB RRCID -> 289780 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7690 - 18541															
03	75981	X	59847	-0-	-16134	-0-	3173	1	55105	2	Y	1426	1419	0	90
							1569	9							
04	79602	X	79602	-0-	-0-	-0-	3967	1	71364	2	Y	3825	3840	0	75
							63	4	4208	9					
05	95491	X	95491	-0-	-0-	-0-	3534	1	89312	2	Y	1901	1958	0	18
							554	4	2091	9					
06	73530	X	-0-	-0-	-73530	-0-					Y	-0-	18	0	-0-
07	75981	X	-0-	-0-	-75981	-0-					Y	-0-			-0-
08	95511	X	-0-	-0-	-95511	-0-					Y	-0-			-0-

HAY BOWEN 29/32															
WELL #: 0024TB RRCID -> 289787 COMPL. DATE 08/23/2020 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 9512 - 19589															
03	38874	X	-0-	-0-	-38874	-0-					Y	-0-	8	0	-0-
04	37620	X	-0-	-0-	-37620	-0-					Y	-0-			-0-
05	38874	X	-0-	-0-	-38874	-0-					Y	-0-			-0-
06	37620	X	-0-	-0-	-37620	-0-					Y	-0-			-0-
07	19964	X	-0-	-0-	-19964	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HAY BOWEN 29/32															
WELL #: 0022TB RRCID -> 289795 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 9306 - 19382															
03	31403	X	1606	-0-	-29797	-0-	54	1	1413	2	Y	126	131	0	1
							139	9							
04	37470	X	12437	-0-	-25033	-0-	409	1	10308	2	Y	1563	1530	0	13
							1	4	1719	9					
05	68419	X	68419	-0-	-0-	-0-	2457	1	60628	2	Y	4849	4701	0	62
							5334	9							
06	54059	X	54059	-0-	-0-	-0-	1870	1	47337	2	Y	4393	4320	0	47
							20	4	4832	9					
*07	30356	X	30356	-0-	-0-	-0-	1040	1	26462	2	Y	2588	2575	0	3
							7	4	2847	9					
08	38874	X	162	-0-	-38712	-0-	70	2	92	9	Y	84	84	0	1

HAY BLAKE 7/6															
WELL #: 0022TB RRCID -> 290076 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 9094 PERF. 9200 - 19468															
03	33750	X	33750	-0-	-0-	-0-	1124	1	28994	2	Y	3302	3305	0	19
							3632	9							
04	35880	X	32138	-0-	-3742	-0-	1082	1	27695	2	Y	3054	3051	0	22
							2	4	3359	9					
05	37076	X	33287	-0-	-3789	-0-	1168	1	28785	2	Y	3031	3026	0	27
							3334	9							
06	35880	X	32596	-0-	-3284	-0-	1109	1	28139	2	Y	3034	3035	0	26
							11	4	3337	9					
*07	36615	X	36615	-0-	-0-	-0-	1257	1	31875	2	Y	3159	3160	0	25
							8	4	3475	9					
08	35910	X	35910	-0-	-0-	-0-	1258	1	30837	2	Y	3459	3463	0	21
							10	4	3805	9					

SANDBAR (BONE SPRING)													
CHEVRON U. S. A. INC.													
DR STATE WISE UNIT 1													
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING													
//CONT.// 148113													
WELL #: 1042SB RRCID -> 290547 COMPL. DATE 10/16/2021 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7212 - 17690													
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
03		104812 X	104812	-0-	-0-	-0-	1564 1	100445 2	N	2449	2446 0		21
							109 4	2694 9					
04		98760 X	76750	-0-	-22010	-0-	1015 1	73312 2	N	2136	2137 0		20
							73 4	2350 9					
05		102052 X	84347	-0-	-17705	-0-	1143 1	80526 2	N	2351	2347 0		24
							92 4	2586 9					
*06		98760 X	37845	-0-	-60915	-0-	493 1	36654 2	N	621	627 0	10 8	8
							15 4	683 9					
*07		102052 X	101842	-0-	-210	-0-	1468 1	98554 2	N	1645	1630 0	7 8	16
							10 4	1810 9					
08		102052 X	87622	-0-	-14430	-0-	1158 1	84479 2	N	1758	1684 0	73 8	17
							51 4	1934 9					
DR STATE WISE UNIT 1													
WELL #: 1043SB RRCID -> 290554 COMPL. DATE 10/11/2021 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7669 - 18211													
03		66309 X	50774	-0-	-15535	-0-	757 1	48706 2	N	1143	1142 0		10
							54 4	1257 9					
04		64170 X	40120	-0-	-24050	-0-	533 1	38482 2	N	970	971 0		9
							38 4	1067 9					
05		66309 X	40965	-0-	-25344	-0-	554 1	38970 2	N	1270	1266 0		13
							44 4	1397 9					
*06		53310 X	24126	-0-	-29184	-0-	307 1	22937 2	N	793	788 0	7 8	11
							10 4	872 9					
*07		82242 X	82242	-0-	-0-	-0-	1149 1	77100 2	N	3624	3594 0	6 8	35
							7 4	3986 9					
08		51646 X	46353	-0-	-5293	-0-	592 1	43094 2	N	2401	2361 0	51 8	24
							26 4	2641 9					
DR STATE WISE UNIT 1													
WELL #: 1032SB RRCID -> 290689 COMPL. DATE 10/06/2021 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7531 - 17975													
03		82753 X	82753	-0-	-0-	-0-	1188 1	76323 2	N	4690	4685 0		41
							83 4	5159 9					
04		76350 X	67723	-0-	-8627	-0-	869 1	62773 2	N	3655	3662 0		34
							60 4	4021 9					
05		78895 X	60186	-0-	-18709	-0-	788 1	55672 2	N	3329	3329 0		34
							64 4	3662 9					
*06		76350 X	63852	-0-	-12498	-0-	798 1	59539 2	N	3169	3125 0	35 8	43
							29 4	3486 9					
*07		78895 X	68914	-0-	-9981	-0-	953 1	63894 2	N	3692	3689 0	10 8	36
							6 4	4061 9					
08		78895 X	70621	-0-	-8274	-0-	911 1	66342 2	N	3026	2947 0	85 8	30
							39 4	3329 9					
DR STATE WISE UNIT 1													
WELL #: 1031SB RRCID -> 290718 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7418 - 17844													
03		85529 X	75181	-0-	-10348	-0-	1090 1	69871 2	N	3766	3763 0		33
							77 4	4143 9					
04		82770 X	60579	-0-	-22191	-0-	786 1	56536 2	N	2911	2917 0		27
							55 4	3202 9					
05		85529 X	65840	-0-	-19689	-0-	875 1	61681 2	N	2923	2920 0		30
							69 4	3215 9					
*06		77430 X	62132	-0-	-15298	-0-	786 1	58592 2	N	2478	2441 0	33 8	34
							28 4	2726 9					
*07		80011 X	58527	-0-	-21484	-0-	812 1	54471 2	N	2944	2940 0	9 8	29
							6 4	3238 9					
08		76229 X	54758	-0-	-21471	-0-	699 1	50781 2	N	2954	2869 0	85 8	29
							29 4	3249 9					

SANDBAR (BONE SPRING)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE WISE UNIT 1														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
//CONT.// 148113														
WELL #: 1041SB RRCID -> 290721 COMPL. DATE 09/29/2021 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7440 - 12412														
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	
03		69347 X	53024	-0-	-16323	-0-	764 1	49075 2		N	2845	2844 0		25
							55 4	3130 9						
04		66270 X	42642	-0-	-23628	-0-	542 1	39040 2		N	2746	2745 0		26
							39 4	3021 9						
05		68479 X	51693	-0-	-16786	-0-	651 1	45883 2		N	4644	4622 0		48
							51 4	5108 9						
*06		52200 X	38852	-0-	-13348	-0-	494 1	36815 2		N	1387	1398 0	18 8	19
							17 4	1526 9						
*07		53940 X	31694	-0-	-22246	-0-	446 1	29920 2		N	1205	1207 0	5 8	12
							2 4	1326 9						
08		53940 X	27296	-0-	-26644	-0-	352 1	25612 2		N	1197	1158 0	39 8	12
							15 4	1317 9						
HAY EVELYNN 17/20														
WELL #: 0025TB RRCID -> 290811 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 9247 - 19100														
03		46860 X	46860	-0-	-0-	-0-	1596 1	40275 2		Y	4534	4539 0		91
							2 4	4987 9						
04		49654 X	49654	-0-	-0-	-0-	1712 1	43011 2		Y	4478	4491 0		78
							5 4	4926 9						
05		44187 X	44187	-0-	-0-	-0-	1562 1	38192 2		Y	4030	4015 0		93
							4433 9							
06		43420 X	43420	-0-	-0-	-0-	1489 1	37325 2		Y	4174	4173 0		94
							15 4	4591 9						
*07		42440 X	42440	-0-	-0-	-0-	1485 1	36668 2		Y	3888	3973 0		9
							10 4	4277 9						
08		38946 X	38946	-0-	-0-	-0-	1372 1	33349 2		Y	3831	3713 0		127
							11 4	4214 9						
HAY EVELYNN 17/20														
WELL #: 0022TB RRCID -> 290880 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 9018 - 18804														
03		57255 X	57255	-0-	-0-	-0-	1955 1	49283 2		Y	5470	5482 0		110
							6017 9							
04		54690 X	52530	-0-	-2160	-0-	1807 1	45368 2		Y	4865	4890 0		85
							3 4	5352 9						
05		56513 X	51909	-0-	-4604	-0-	1842 1	45037 2		Y	4573	4552 0		106
							5030 9							
06		55971 X	55971	-0-	-0-	-0-	1927 1	48395 2		Y	5116	5107 0		115
							21 4	5628 9						
*07		59866 X	59866	-0-	-0-	-0-	2121 1	52348 2		Y	4893	4996 0		12
							15 4	5382 9						
08		56722 X	56722	-0-	-0-	-0-	2025 1	49206 2		Y	4976	4823 0		165
							17 4	5474 9						
HAY MARTIN 41/44														
WELL #: 0025TB RRCID -> 291109 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 9357 - 18425														
03		35836 X	23269	-0-	-12567	-0-	776 1	19832 2		N	2419	2421 0		40
							2661 9							
04		31380 X	28427	-0-	-2953	-0-	909 1	23046 2		N	4064	4054 0	3 8	47
							2 4	4470 9						
05		24769 X	12920	-0-	-11849	-0-	414 1	10097 2		N	2190	2220 0	2 8	15
							2409 9							
06		35040 X	35040	-0-	-0-	-0-	1075 1	27189 2		N	6151	6118 0	3 8	45
							10 4	6766 9						
*07		29357 X	14879	-0-	-14478	-0-	489 1	12473 2		N	1739	1783 0		1
							4 4	1913 9						
08		29357 X	14559	-0-	-14798	-0-	496 1	12073 2		N	1805	1797 0		9
							4 4	1986 9						

SANDBAR (BONE SPRING)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY MARTIN 41/44														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
//CONT.// 148113														
WELL #: 0022TB RRCID -> 291139 COMPL. DATE 08/03/2021 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 9174 - 19193														
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	
03		40176 X	38173	-0-	-2003	-0-	1254 1	32021 2		N	4453	4489 0		73
							4898 9							
04		50397 X	50397	-0-	-0-	-0-	1634 1	41423 2		N	6670	6661 0	5 8	77
							3 4	7337 9						
05		39525 X	16379	-0-	-23146	-0-	472 1	11567 2		N	3945	3992 0	3 8	27
							4340 9							
06		40787 X	40787	-0-	-0-	-0-	1245 1	31496 2		N	7304	7273 0	4 8	54
							12 4	8034 9						
*07		42594 X	29052	-0-	-13542	-0-	940 1	23917 2		N	3807	3860 0		1
							7 4	4188 9						
08		42594 X	24152	-0-	-18442	-0-	827 1	20157 2		N	2874	2860 0		15
							7 4	3161 9						

HAY DENISE STATE 08/05														
WELL #: 0051TB RRCID -> 291655 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 9051 PERF.10187 - 20531														
03		35716 X	35716	-0-	-0-	-0-	1222 1	30864 2		Y	3300	3300 0		66
							3630 9							
04		28911 X	28911	-0-	-0-	-0-	994 1	24996 2		Y	2654	2674 0		46
							2 4	2919 9						
05		32177 X	32177	-0-	-0-	-0-	1154 1	28223 2		Y	2545	2532 0		59
							2800 9							
06		28530 X	24804	-0-	-3726	-0-	855 1	21462 2		Y	2254	2262 0		51
							8 4	2479 9						
*07		29481 X	23563	-0-	-5918	-0-	816 1	20158 2		Y	2349	2394 0		6
							5 4	2584 9						
08		29481 X	25077	-0-	-4404	-0-	869 1	21222 2		Y	2708	2624 0		90
							7 4	2979 9						

HAY EVELYNN 17/20														
WELL #: 0052TB RRCID -> 291656 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 8976 PERF. 9713 - 20107														
03		23312 X	20344	-0-	-2968	-0-	686 1	17350 2		Y	2098	2100 0		42
							2308 9							
04		22560 X	19157	-0-	-3403	-0-	650 1	16340 2		Y	1969	1977 0		34
							1 4	2166 9						
05		23312 X	19383	-0-	-3929	-0-	678 1	16592 2		Y	1921	1911 0		44
							2113 9							
06		21270 X	17458	-0-	-3812	-0-	584 1	14679 2		Y	1990	1989 0		45
							6 4	2189 9						
*07		20832 X	15198	-0-	-5634	-0-	513 1	12644 2		Y	1853	1894 0		4
							3 4	2038 9						
08		20305 X	14573	-0-	-5732	-0-	498 1	12023 2		Y	1862	1804 0		62
							4 4	2048 9						

HAY EVELYNN 17/20														
WELL #: 0053TB RRCID -> 291684 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9611 - 19173														
03		24608 X	24608	-0-	-0-	-0-	847 1	21397 2		Y	2149	2151 0		43
							2364 9							
04		25156 X	25156	-0-	-0-	-0-	875 1	21955 2		Y	2113	2119 0		37
							2 4	2324 9						
05		21403 X	21403	-0-	-0-	-0-	763 1	18670 2		Y	1791	1787 0		41
							1970 9							
06		20186 X	20186	-0-	-0-	-0-	692 1	17398 2		Y	1899	1897 0		43
							7 4	2089 9						
*07		20550 X	20550	-0-	-0-	-0-	730 1	18004 2		Y	1646	1685 0		4
							5 4	1811 9						
08		15531 X	14737	-0-	-794	-0-	520 1	12606 2		Y	1461	1417 0		48
							4 4	1607 9						

SANDBAR (BONE SPRING)													
CHEVRON U. S. A. INC.													
HAY MARTIN 41/44													
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING													
//CONT.// 148113													
WELL #: 0035TB RRCID -> 291952 COMPL. DATE 02/21/2022 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 9660 - 19810													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	8268 X	8268	-0-	-0-	-0-	222 1	5657 2	Y	2172	2145	0		36
04	15272 X	15272	-0-	-0-	-0-	332 1	8350 2	Y	5990	5953	0	4 8	69
05	29763 X	29763	-0-	-0-	-0-	836 1	20515 2	Y	7647	7659	0	5 8	52
06	12270 X	12270	-0-	-0-	-0-	201 1	5128 2	Y	6308	6311	0	3 8	46
*07	15748 X	15411	-0-	-337	-0-	281 1	7099 2	Y	7300	7344	0		2
08	29822 X	6334	-0-	-23488	-0-	186 1	4556 2	Y	1445	1439	0		8

HAY MARTIN 41/44													
WELL #: 0032TB RRCID -> 292140 COMPL. DATE 02/14/2022 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9609 - 19172													
03	6513 X	6513	-0-	-0-	-0-	178 1	4563 2	Y	1611	1618	0		26
04	17613 X	17613	-0-	-0-	-0-	528 1	13387 2	Y	3361	3346	0	2 8	39
05	34851 X	34851	-0-	-0-	-0-	1118 1	27446 2	Y	5715	5711	0	4 8	39
06	38029 X	38029	-0-	-0-	-0-	1228 1	31028 2	Y	5238	5235	0	3 8	39
*07	21043 X	21043	-0-	-0-	-0-	645 1	16399 2	Y	3631	3669	0		1
08	34906 X	18934	-0-	-15972	-0-	587 1	14335 2	Y	3643	3625	0		19

DR STATE WISE UNIT 1													
WELL #: 0072TB RRCID -> 292304 COMPL. DATE 02/24/2022 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8981 - 19837													
03	11314 X	11314	-0-	-0-	-0-	134 1	8666 2	N	2276	2273	0		20
04	24486 X	24486	-0-	-0-	-0-	306 1	22081 2	N	1889	1891	0		18
05	23869 X	23869	-0-	-0-	-0-	305 1	21515 2	N	1841	1840	0		19
*06	12612 X	12612	-0-	-0-	-0-	156 1	11619 2	N	755	752	0	12 8	10
*07	42455 X	42455	-0-	-0-	-0-	590 1	39578 2	N	2075	2058	0	7 8	20
08	28210 X	4834	-0-	-23376	-0-	49 1	3546 2	N	1124	1097	0	36 8	11

DR STATE WISE UNIT 1													
WELL #: 0074TB RRCID -> 292504 COMPL. DATE 02/25/2022 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8455 - 18971													
03	52328 X	34615	-0-	-17713	-0-	450 1	28871 2	N	4784	4802	0		42
04	47190 X	17160	-0-	-30030	-0-	191 1	13882 2	N	2794	2810	0		26
05	56389 X	5453	-0-	-50936	-0-	35 1	2467 2	N	2679	2677	0		28
*06	54570 X	8126	-0-	-46444	-0-	92 1	6898 2	N	1029	1033	0	10 8	14
*07	56389 X	29590	-0-	-26799	-0-	378 1	25287 2	N	3566	3536	0	9 8	35
08	35309 X	19348	-0-	-15961	-0-	224 1	16230 2	N	2624	2558	0	75 8	26

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0021TB RRCID -> 292707 COMPL. DATE 02/17/2022 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9671 - 19889

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
03	20243 X	2126	-0-	-18117	-0-	60	1	1548	2	Y	471	473 0	9
						518	9						
04	25567 X	25567	-0-	-0-	-0-	813	1	20432	2	Y	3928	3869 0	68
						1	4	4321	9				
05	31943 X	31943	-0-	-0-	-0-	1061	1	25981	2	Y	4455	4420 0	103
						4901	9						
06	33712 X	33712	-0-	-0-	-0-	1110	1	27814	2	Y	4343	4348 0	98
						11	4	4777	9				
*07	20243 X	14899	-0-	-5344	-0-	476	1	11786	2	Y	2394	2486 0	6
						4	4	2633	9				
08	20243 X	-0-	-0-	-20243	-0-					Y	788	768 0	26

HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0023TB RRCID -> 292878 COMPL. DATE 02/17/2022 TOTAL DEPTH 9141 PERF. 9631 - 19934

03	10881 X	164	-0-	-10717	-0-	3	1	161	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	9630 X	2579	-0-	-7051	-0-	83	1	2056	2	Y	400	393 0	7
						440	9						
05	3689 X	2137	-0-	-1552	-0-	57	1	1421	2	Y	599	592 0	14
						659	9						
06	3570 X	1484	-0-	-2086	-0-	35	1	869	2	Y	527	529 0	12
						580	9						
*07	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	180	1	4387	2	Y	385	396 0	1
						1	4	424	9				
08	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-	1 0	-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0254TB RRCID -> 293953 COMPL. DATE 04/26/2023 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8200 - 19107

03	118365 X	118365	-0-	-0-	-0-	1715	1	110129	2	N	5820	5824 0	34
						119	4	6402	9				
04	108900 X	85909	-0-	-22991	-0-	1110	1	80108	2	N	4195	4197 0	32
						76	4	4615	9				
05	112530 X	78627	-0-	-33903	-0-	1036	1	73128	2	N	3982	3968 0	46
						83	4	4380	9				
*06	108900 X	87444	-0-	-21456	-0-	1105	1	82247	2	N	3686	3630 0	57 8
						37	4	4055	9				
*07	112530 X	88383	-0-	-24147	-0-	1211	1	81354	2	N	5283	5242 0	22 8
						7	4	5811	9				
08	112530 X	90382	-0-	-22148	-0-	1145	1	83260	2	N	5390	5146 0	282 8
						48	4	5929	9				

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0252TB RRCID -> 294035 COMPL. DATE 04/26/2023 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8158 - 19009

03	121195 X	121195	-0-	-0-	-0-	1748	1	112362	2	N	6329	6332 0	37
						123	4	6962	9				
04	116370 X	84001	-0-	-32369	-0-	1059	1	76486	2	N	5802	5795 0	44
						74	4	6382	9				
05	120249 X	99606	-0-	-20643	-0-	1273	1	89790	2	N	7674	7630 0	88
						102	4	8441	9				
*06	116370 X	102991	-0-	-13379	-0-	1286	1	95847	2	N	5285	5244 0	64 8
						44	4	5814	9				
*07	120249 X	101656	-0-	-18593	-0-	1411	1	94674	2	N	5057	5037 0	23 8
						8	4	5563	9				
08	120249 X	108587	-0-	-11662	-0-	1398	1	101976	2	N	4685	4412 0	313 8
						59	4	5154	9				

SANDBAR (BONE SPRING)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE WISE UNIT 1														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
//CONT.// 148113														
WELL #: 0262TB RRCID -> 294042 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8657 - 19554														
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	
03		69130 X	52073	-0-	-17057	-0-	674 1	43325 2	8028 9	N	7298	7301 0		43
							46 4	8028 9						
04		59520 X	54107	-0-	-5413	-0-	639 1	46012 2	7409 9	N	6735	6726 0		52
							47 4	7409 9						
05		60450 X	51926	-0-	-8524	-0-	618 1	43574 2	7682 9	N	6984	6956 0		80
							52 4	7682 9						
*06		56010 X	39534	-0-	-16476	-0-	438 1	32626 2	6455 9	N	5868	5822 0	53 8	73
							15 4	6455 9						
*07		59768 X	45893	-0-	-13875	-0-	576 1	38475 2	6838 9	N	6216	6194 0	19 8	76
							4 4	6838 9						
08		59768 X	53351	-0-	-6417	-0-	625 1	45617 2	7082 9	N	6438	6223 0	260 8	31
							27 4	7082 9						
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0264TB RRCID -> 294194 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 8262 - 19164														
03		64697 X	51195	-0-	-13502	-0-	672 1	43093 2	7382 9	N	6711	6714 0		39
							48 4	7382 9						
04		57540 X	45265	-0-	-12275	-0-	532 1	38402 2	6294 9	N	5722	5717 0		44
							37 4	6294 9						
05		58683 X	40622	-0-	-18061	-0-	463 1	32761 2	7362 9	N	6693	6660 0		77
							36 4	7362 9						
*06		50160 X	37671	-0-	-12489	-0-	419 1	31309 2	5929 9	N	5390	5349 0	51 8	67
							14 4	5929 9						
*07		51832 X	26575	-0-	-25257	-0-	342 1	22935 2	3296 9	N	2996	3015 0	12 8	36
							2 4	3296 9						
08		51832 X	44182	-0-	-7650	-0-	507 1	36992 2	6661 9	N	6055	5763 0	299 8	29
							22 4	6661 9						
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0171TB RRCID -> 294434 COMPL. DATE 04/02/2023 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8606 - 19019														
03		62651 X	47611	-0-	-15040	-0-	607 1	39126 2	7836 9	N	7124	7137 0		29
							42 4	7836 9						
04		60630 X	54566	-0-	-6064	-0-	653 1	47149 2	6718 9	N	6107	6116 0		20
							46 4	6718 9						
05		62651 X	43170	-0-	-19481	-0-	520 1	36603 2	6006 9	N	5460	5463 0		17
							41 4	6006 9						
*06		53310 X	34253	-0-	-19057	-0-	385 1	28643 2	5213 9	N	4739	4676 0	53 8	27
							12 4	5213 9						
*07		61659 X	45494	-0-	-16165	-0-	588 1	39369 2	5534 9	N	5031	5012 0	16 8	30
							3 4	5534 9						
08		61659 X	59733	-0-	-1926	-0-	759 1	55330 2	3612 9	N	3284	3225 0	80 8	9
							32 4	3612 9						
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0152TB RRCID -> 295106 COMPL. DATE 05/19/2023 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8609 - 19599														
03		96374 X	96374	-0-	-0-	-0-	1343 1	86253 2	8682 9	N	7893	7908 0		32
							96 4	8682 9						
04		87508 X	87508	-0-	-0-	-0-	1095 1	79108 2	7227 9	N	6570	6580 0		22
							78 4	7227 9						
05		76583 X	76583	-0-	-0-	-0-	974 1	68744 2	6787 9	N	6170	6173 0		19
							78 4	6787 9						
*06		72510 X	64808	-0-	-7702	-0-	780 1	58062 2	5941 9	N	5401	5335 0	54 8	31
							25 4	5941 9						
*07		75970 X	75970	-0-	-0-	-0-	1012 1	67884 2	7068 9	N	6425	6400 0	17 8	39
							6 4	7068 9						
08		74927 X	57962	-0-	-16965	-0-	712 1	51950 2	5268 9	N	4789	4739 0	76 8	13
							32 4	5268 9						

SANDBAR (BONE SPRING)															
CHEVRON U. S. A. INC.															
DR STATE WISE UNIT 1															
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
//CONT.// 148113															
WELL #: 0173TB RRCID -> 295197 COMPL. DATE 09/26/2023 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8586 - 19441															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	27807 X	11553	-0-	-16254	-0-	127	1	8136	2	N	2983	2984	0		12
						9	4	3281	9						
04	20250 X	17637	-0-	-2613	-0-	184	1	13280	2	N	3783	3782	0		13
						12	4	4161	9						
05	25671 X	25671	-0-	-0-	-0-	284	1	19937	2	N	4934	4932	0		15
						23	4	5427	9						
*06	20250 X	7064	-0-	-13186	-0-	31	1	2385	2	N	4225	4179	0	37 8	24
						4648	9								
*07	21235 X	5173	-0-	-16062	-0-	45	1	2966	2	N	1965	1972	0	5 8	12
						2162	9								
08	26939 X	26939	-0-	-0-	-0-	350	1	25497	2	N	979	968	0	20 8	3
						15	4	1077	9						
DR STATE WISE UNIT 1															
WELL #: 0154TB RRCID -> 295215 COMPL. DATE 05/19/2023 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8445 - 19353															
03	61504 X	59750	-0-	-1754	-0-	794	1	51045	2	N	7143	7159	0		29
						54	4	7857	9						
04	59520 X	57019	-0-	-2501	-0-	686	1	49420	2	N	6242	6250	0		21
						47	4	6866	9						
05	61504 X	56256	-0-	-5248	-0-	698	1	49280	2	N	5656	5659	0		18
						56	4	6222	9						
*06	59520 X	42488	-0-	-17032	-0-	495	1	36968	2	N	4553	4491	0	54 8	26
						17	4	5008	9						
*07	61504 X	43021	-0-	-18483	-0-	552	1	37022	2	N	4948	4927	0	17 8	30
						4	4	5443	9						
08	61504 X	28433	-0-	-33071	-0-	327	1	23775	2	N	3925	3875	0	70 8	10
						13	4	4318	9						
HAY GIA 21/16															
WELL #: 0053SB RRCID -> 295462 COMPL. DATE 08/04/2023 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8916 - 18866															
03	45694 X	4353	-0-	-41341	-0-	146	1	3678	2	Y	481	545	0		10
						529	9								
04	12240 X	1488	-0-	-10752	-0-	18	1	507	2	Y	875	870	0		15
						963	9								
05	18972 X	8988	-0-	-9984	-0-	290	1	7074	2	Y	1476	1457	0		34
						1624	9								
06	18390 X	12858	-0-	-5532	-0-	399	1	10022	2	Y	2213	2197	0		50
						3	4	2434	9						
*07	19003 X	1894	-0-	-17109	-0-	67	1	1665	2	Y	147	197	0		-0-
						162	9								
08	16164 X	16164	-0-	-0-	-0-	632	1	15351	2	Y	160	155	0		5
						5	4	176	9						
HAY GIA 21/16															
WELL #: 0061SB RRCID -> 295486 COMPL. DATE 08/14/2023 TOTAL DEPTH 8524 PERF.10822 - 19260															
03	48236 X	42614	-0-	-5622	-0-	1400	1	35301	2	Y	5375	5425	0		108
						5913	9								
04	46680 X	19803	-0-	-26877	-0-	600	1	15119	2	Y	3712	3755	0		65
						1	4	4083	9						
05	48236 X	19798	-0-	-28438	-0-	623	1	15113	2	Y	3693	3673	0		85
						4062	9								
06	46680 X	19601	-0-	-27079	-0-	594	1	14853	2	Y	3768	3768	0		85
						9	4	4145	9						
*07	48236 X	15888	-0-	-32348	-0-	578	1	14303	2	Y	908	991	0		2
						8	4	999	9						
08	42532 X	41367	-0-	-1165	-0-	1582	1	38333	2	Y	1306	1265	0		43
						15	4	1437	9						

SANDBAR (BONE SPRING)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY GIA 21/16														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
//CONT.// 148113														
WELL #: 0051SB RRCID -> 295500 COMPL. DATE 08/04/2023 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8860 - 17800														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	69564 X	54084	-0-	-15480	-0-	1795	1	45292	2	Y	6357	6362	0	128
						4	4	6993	9					
04	67320 X	37904	-0-	-29416	-0-	1242	1	31148	2	Y	5007	5048	0	87
						6	4	5508	9					
05	50530 X	35479	-0-	-15051	-0-	1226	1	29955	2	Y	3907	3904	0	90
						4298	9							
06	52230 X	25484	-0-	-26746	-0-	843	1	21096	2	Y	3215	3233	0	72
						8	4	3537	9					
*07	53971 X	19724	-0-	-34247	-0-	653	1	16105	2	Y	2692	2758	0	6
						5	4	2961	9					
08	53971 X	34247	-0-	-19724	-0-	1248	1	30357	2	Y	2391	2318	0	79
						12	4	2630	9					
HAY GIA 21/16														
WELL #: 0063SB RRCID -> 295557 COMPL. DATE 08/15/2023 TOTAL DEPTH 8530 PERF.10146 - 19226														
03	35061 X	1830	-0-	-33231	-0-	37	1	943	2	Y	773	783	0	16
						850	9							
04	31560 X	3113	-0-	-28447	-0-	67	1	1680	2	Y	1242	1236	0	22
						1366	9							
05	16802 X	3115	-0-	-13687	-0-	57	1	1408	2	Y	1500	1487	0	35
						1650	9							
06	5100 X	5100	-0-	-0-	-0-	132	1	3384	2	Y	1439	1442	0	32
						1	4	1583	9					
*07	13108 X	13108	-0-	-0-	-0-	500	1	12298	2	Y	279	310	0	1
						3	4	307	9					
08	30751 X	30751	-0-	-0-	-0-	1212	1	29455	2	Y	67	66	0	2
						10	4	74	9					
TAYLOR RANCH STATE UNIT														
WELL #: 0032TB RRCID -> 295581 COMPL. DATE 02/17/2023 TOTAL DEPTH 7298 PERF. N/A														
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	1052	-0-	1052	1052	49	1	889	2	N	103	101	0	2
						1	4	113	9					
05	14B2 EXT	16670	-0-	16670	17722	626	1	15811	2	N	123	124	0	1
						98	4	135	9					
06	14B2 EXT	14404	-0-	14404	32126	507	1	13815	2	N	-0-	1	0	-0-
						82	4							
*07	14B2 EXT	121080	-0-	121080	153206	3517	1	107079	2	N	9146	8985	0	161
						423	4	10061	9					
08	14B2 EXT	167071	-0-	167071	320277	5008	1	148546	2	N	12288	12285	0	164
						13517	9							
TAYLOR RANCH STATE UNIT														
WELL #: 0034TB RRCID -> 295593 COMPL. DATE 02/25/2023 TOTAL DEPTH 7323 PERF. N/A														
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	7045	-0-	7045	7045	207	1	3740	2	N	2813	2758	0	55
						4	4	3094	9					
05	14B2 EXT	155889	-0-	155889	162934	5015	1	126660	2	N	21298	21148	0	205
						786	4	23428	9					
06	14B2 EXT	206244	-0-	206244	369178	6437	1	175830	2	N	20845	20797	0	253
						1047	4	22930	9					
*07	14B2 EXT	121558	-0-	121558	490736	3517	1	106997	2	N	9655	9738	0	170
						423	4	10621	9					
08	14B2 EXT	166136	-0-	166136	656872	5001	1	148393	2	N	11584	11599	0	155
						12742	9							

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING			
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113										
TAYLOR RANCH STATE UNIT			WELL #: 0036TB		RRCID -> 295636	COMPL. DATE 03/23/2023	TOTAL DEPTH 7344	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	17596	-0-	17596	17596	534 1	9606 2		N	6771	6639 0		132
						8 4	7448 9						
05	14B2 EXT	140863	-0-	140863	158459	4584 1	115824 2		N	17943	17903 0		172
						718 4	19737 9						
06	14B2 EXT	212062	-0-	212062	370521	6756 1	184513 2		N	17904	17859 0		217
						1099 4	19694 9						
*07	14B2 EXT	233732	-0-	233732	604253	6837 1	208076 2		N	16360	16289 0		288
						823 4	17996 9						
08	14B2 EXT	186218	-0-	186218	790471	5631 1	167065 2		N	12293	12417 0		164
						13522 9							
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0266TB		RRCID -> 295861	COMPL. DATE 04/11/2023	TOTAL DEPTH 8032	PERF. 8465 - 19381					
03	55924 X	46259	-0-	-9665	-0-	608 1	39176 2		N	5846	5848 0		34
						44 4	6431 9						
04	51600 X	42443	-0-	-9157	-0-	504 1	36460 2		N	4949	4945 0		38
						35 4	5444 9						
05	53320 X	39859	-0-	-13461	-0-	488 1	34406 2		N	4479	4465 0		52
						38 4	4927 9						
*06	51600 X	30181	-0-	-21419	-0-	341 1	25394 2		N	4031	3988 0	45 8	50
						12 4	4434 9						
*07	48019 X	21273	-0-	-26746	-0-	297 1	19897 2		N	979	997 0	20 8	12
						2 4	1077 9						
08	56336 X	56336	-0-	-0-	-0-	581 1	42217 2		N	12284	11960 0	275 8	61
						26 4	13512 9						
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0342TB		RRCID -> 296040	COMPL. DATE 03/05/2024	TOTAL DEPTH 7455	PERF. 8005 - 18878					
03	SHUT IN	40872	-0-	40872	40872	584 1	37511 2		N	2486	2476 0		10
						42 4	2735 9						
04	SHUT IN	92612	-0-	92612	133484	1177 1	84906 2		N	5862	5853 0		19
						81 4	6448 9						
05	229514 X	96030	-0-	-133484	-0-	1260 1	88939 2		N	5209	5212 0		16
						101 4	5730 9						
*06	126690 X	105417	-0-	-21273	-0-	1323 1	98697 2		N	4865	4784 0	69 8	28
						45 4	5352 9						
*07	130913 X	106168	-0-	-24745	-0-	1489 1	99778 2		N	4446	4428 0	19 8	27
						10 4	4891 9						
08	130913 X	110575	-0-	-20338	-0-	1425 1	103801 2		N	4805	4736 0	83 8	13
						63 4	5286 9						
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0345TB		RRCID -> 296041	COMPL. DATE 03/05/2024	TOTAL DEPTH 7475	PERF. 7773 - 18640					
03	SHUT IN	21264	-0-	21264	21264	310 1	19884 2		N	953	949 0		4
						22 4	1048 9						
04	SHUT IN	43894	-0-	43894	65158	540 1	38940 2		N	3979	3970 0		13
						37 4	4377 9						
05	150196 X	85038	-0-	-65158	-0-	1084 1	76356 2		N	6829	6821 0		21
						86 4	7512 9						
*06	83975 X	83975	-0-	-0-	-0-	1021 1	76032 2		N	6261	6148 0	98 8	36
						35 4	6887 9						
*07	77655 X	65621	-0-	-12034	-0-	876 1	58694 2		N	5496	5475 0	24 8	33
						5 4	6046 9						
08	90484 X	90484	-0-	-0-	-0-	1150 1	83767 2		N	5016	4911 0	125 8	13
						49 4	5518 9						

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	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
03		837 X	-0-	-0-	-837	-0-					N	44		3	0		206
04		1770 X	185	-0-	-1585	-0-	1	1	165	3	N	17	87	0			136
							19	9									
05		1829 X	8	-0-	-1821	-0-	1	1	7	9	N	6					142
06		1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					142
07		558 X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					142
08		186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					142

UNBRIDLED 36 FEE				WELL #:	2H	RRCID ->	271630	COMPL. DATE	03/25/2013	TOTAL DEPTH	7120	PERF.	7293 - 11618				
03		3751 X	3554	-0-	-197	-0-	3121	3	433	9	N	394	373	1			246
04		3630 X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	224	369	1			101
05		4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	30					131
06		3990 X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	6					137
07		4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					137
08		3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	14					151

WAR ADMIRAL 18 FEE				WELL #:	2H	RRCID ->	271643	COMPL. DATE	03/21/2013	TOTAL DEPTH	7511	PERF.	7570 - 11907				
03		10509 X	10227	-0-	-282	-0-	9504	3	2	4	Y	655	605	0			122
							721	9									
04		9780 X	8961	-0-	-819	-0-	8544	3	24	4	Y	357	345	0			134
							393	9									
05		11625 X	8050	-0-	-3575	-0-	7597	3	158	4	Y	268	311	0			91
							295	9									
06		11250 X	9077	-0-	-2173	-0-	8743	3	334	9	Y	304	297	0			98
07		11625 X	11499	-0-	-126	-0-	11018	3	481	9	Y	437	419	0			116
08		10230 X	8963	-0-	-1267	-0-	8686	3	277	9	Y	252	327	0			41

WAR ADMIRAL 18 FEE				WELL #:	3H	RRCID ->	272144	COMPL. DATE	06/07/2013	TOTAL DEPTH	7416	PERF.	8250 - 12778				
03		10819 X	6468	-0-	-4351	-0-	6271	3	1	4	Y	178	157	0			33
							196	9									
04		6780 X	3629	-0-	-3151	-0-	3520	3	10	4	Y	90	89	0			34
							99	9									
05		7967 X	3050	-0-	-4917	-0-	2932	3	61	4	Y	52	68	0			18
							57	9									
06		7710 X	5473	-0-	-2237	-0-	5405	3	68	9	Y	62	60	0			20
07		9019 X	9019	-0-	-0-	-0-	8912	3	107	9	Y	97	91	0			26
08		9327 X	9327	-0-	-0-	-0-	9227	3	100	9	Y	91	102	0			15

EXTERMINATOR 42 STATE				WELL #:	2H	RRCID ->	276511	COMPL. DATE	04/11/2013	TOTAL DEPTH	6618	PERF.	6800 - 11081				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SANDBAR (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. RUBY NORTH UNIT 1-39		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
		WELL #: 4H		RRCID ->	286901	COMPL. DATE	12/17/2018	TOTAL DEPTH	9605	PERF.	9708 - 19488					
03		24227 X	24227	-0-	-0-	391	1	21628	3	Y	2007	1955	0	1	8	222
04		20010 X	13857	-0-	-6153	2208	9									
05		20677 X	17200	-0-	-3477	12184	3	1673	9	Y	1521	1495	0	1	8	247
06		23460 X	11526	-0-	-11934	367	1	15348	3	Y	1350	1494	0			103
07		24242 X	11902	-0-	-12340	1485	9									
08		24242 X	2247	-0-	-21995	336	1	10400	3	Y	718	751	0			70
		WELL #: 2H		RRCID ->	290146	COMPL. DATE	04/10/2021	TOTAL DEPTH	7371	PERF.	7654 - 17300					
03		71920 X	66992	-0-	-4928	790	9									
04		67620 X	64212	-0-	-3408	912	1	9466	3	Y	994	989	0			75
05		68262 X	66293	-0-	-1969	431	4	1093	9							
06		66060 X	64053	-0-	-2007	775	1	1234	3	Y	216	269	0			22
07		68262 X	60427	-0-	-7835	238	9									
08		66991 X	60085	-0-	-6906											
		WELL #: 6H		RRCID ->	290165	COMPL. DATE	04/01/2021	TOTAL DEPTH	7235	PERF.	7506 - 17231					
03		86801 X	86801	-0-	-0-	64877	3	2115	9	Y	1923	1919	0			86
04		69780 X	64398	-0-	-5382	62121	3	2091	9	Y	1901	1838	0			149
05		73299 X	73299	-0-	-0-	64192	3	2101	9	Y	1910	2002	0			57
06		124646 X	124646	-0-	-0-	61897	3	4	4	Y	1956	1883	0			130
07		140919 X	140919	-0-	-0-	2152	9									
08		136968 X	136968	-0-	-0-	58595	3	29	4	Y	1639	1631	0			138
		WELL #: 4H		RRCID ->	290210	COMPL. DATE	04/07/2021	TOTAL DEPTH	7325	PERF.	7671 - 17424					
03		63643 X	51974	-0-	-11669	1803	9									
04		61170 X	42683	-0-	-18487	58311	3	2	4	Y	1611	1653	0			96
05		63209 X	46080	-0-	-17129	134569	3	3	4	Y	2178	2210	0			130
06		61170 X	47848	-0-	-13322	2396	9									
07		59954 X	53849	-0-	-6105											
08		51987 X	49426	-0-	-2561											
		WELL #: 10H		RRCID ->	291925	COMPL. DATE	08/24/2021	TOTAL DEPTH	8952	PERF.	9238 - 18986					
03		84475 X	67424	-0-	-17051	62416	3	5008	9	N	4553	4556	0			38
04		75000 X	58371	-0-	-16629	54235	3	4136	9	N	3760	3770	0			28
05		73377 X	60559	-0-	-12818	56430	3	4129	9	N	3754	3738	0			44
06		69810 X	39496	-0-	-30314	36769	3	2727	9	N	2479	2493	0			30
07		67859 X	24134	-0-	-43725	22654	3	1480	9	N	1345	1364	0			11
08		67425 X	39782	-0-	-27643	36471	3	3311	9	N	3010	2992	0			29

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. GO FOR GIN 27 STATE UNIT		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 153438		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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
GO FOR GIN 27 STATE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	293412	COMPL. DATE	07/08/2022	TOTAL DEPTH	7988	PERF.	8336	-	18649	
03	145731	X	102296	-0-	-43435	-0-	98763	3	3533	9	Y	3212	3212	0	38
04	141030	X	90372	-0-	-50658	-0-	86729	3	3643	9	Y	3312	3324	0	26
05	113925	X	88911	-0-	-25014	-0-	84556	3	4355	9	Y	3959	3934	0	51
06	103290	X	84290	-0-	-19000	-0-	80469	3	3821	9	Y	3474	3472	0	53
07	106733	X	87608	-0-	-19125	-0-	84300	3	3308	9	Y	3007	3022	0	38
08	102300	X	80744	-0-	-21556	-0-	77271	3	3473	9	Y	3157	3160	0	35
GO FOR GIN 27 STATE UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	293867	COMPL. DATE	07/07/2022	TOTAL DEPTH	8036	PERF.	8436	-	18766	
03	102145	X	88206	-0-	-13939	-0-	81915	3	6291	9	Y	5719	5723	0	68
04	98850	X	80845	-0-	-18005	-0-	74752	3	6093	9	Y	5539	5563	0	44
05	97464	X	78703	-0-	-18761	-0-	72892	3	5811	9	Y	5283	5258	0	69
06	91470	X	72905	-0-	-18565	-0-	68062	3	4843	9	Y	4403	4405	0	67
07	94519	X	66009	-0-	-28510	-0-	61444	3	4565	9	Y	4150	4165	0	52
08	88195	X	68365	-0-	-19830	-0-	62972	3	5393	9	Y	4903	4901	0	54
SKY PILOT 57-46 WEST UNIT K		WELL #:		11	RRCID ->	293880	COMPL. DATE	08/10/2022	TOTAL DEPTH	8953	PERF.	9271	-	19189	
03	83446	X	83446	-0-	-0-	-0-	75783	3	7663	9	N	6966	6970	0	58
04	76123	X	76123	-0-	-0-	-0-	69576	3	6547	9	N	5952	5966	0	44
05	84716	X	84716	-0-	-0-	-0-	77067	3	7649	9	N	6954	6917	0	81
06	76235	X	76235	-0-	-0-	-0-	69780	3	6455	9	N	5868	5877	0	72
07	97915	X	97915	-0-	-0-	-0-	87274	3	10641	9	N	9674	9665	0	81
08	72393	X	72393	-0-	-0-	-0-	65606	3	6787	9	N	6170	6191	0	60
SKY PILOT 57-46 EAST UNIT M		WELL #:		13H	RRCID ->	293881	COMPL. DATE	08/05/2022	TOTAL DEPTH	8852	PERF.	9109	-	19067	
03	84591	X	84591	-0-	-0-	-0-	77305	3	7286	9	N	6624	6622	0	55
04	82245	X	82245	-0-	-0-	-0-	75036	3	7209	9	N	6554	6561	0	48
05	84609	X	84609	-0-	-0-	-0-	78071	3	6538	9	N	5944	5923	0	69
06	75106	X	75106	-0-	-0-	-0-	69220	3	5886	9	N	5351	5354	0	66
07	75506	X	75506	-0-	-0-	-0-	70505	3	5001	9	N	4546	4574	0	38
08	78249	X	78249	-0-	-0-	-0-	72331	3	5918	9	N	5380	5366	0	52
SKY PILOT 57-46 EAST UNIT N		WELL #:		14H	RRCID ->	293884	COMPL. DATE	08/04/2022	TOTAL DEPTH	9052	PERF.	9332	-	19278	
03	57474	X	3898	-0-	-53576	-0-	3697	3	201	9	N	183	203	0	2
04	55620	X	37618	-0-	-18002	-0-	32983	3	4635	9	N	4214	4185	0	31
05	57474	X	28752	-0-	-28722	-0-	22725	3	6027	9	N	5479	5446	0	64
06	55947	X	55947	-0-	-0-	-0-	49486	3	6461	9	N	5874	5866	0	72
07	51081	X	51081	-0-	-0-	-0-	45431	3	5650	9	N	5136	5165	0	43
08	54686	X	54686	-0-	-0-	-0-	48828	3	5858	9	N	5325	5316	0	52
APOLLO 48 UNIT		WELL #:		13H	RRCID ->	293885	COMPL. DATE	09/04/2022	TOTAL DEPTH	8439	PERF.	8636	-	19417	
03	129540	X	129540	-0-	-0-	-0-	120340	3	9200	9	Y	8364	8384	0	53
04	124070	X	124070	-0-	-0-	-0-	115546	3	8524	9	Y	7749	7739	0	63
05	141081	X	103234	-0-	-37847	-0-	95478	3	7756	9	Y	7051	7043	0	71
06	136530	X	89376	-0-	-47154	-0-	82731	3	6645	9	Y	6041	6060	0	52
07	141081	X	101522	-0-	-39559	-0-	94501	3	7021	9	Y	6383	6371	0	64
08	129549	X	103008	-0-	-26541	-0-	96340	3	6668	9	Y	6062	6056	0	70
APOLLO 48 UNIT		WELL #:		14H	RRCID ->	293886	COMPL. DATE	09/04/2022	TOTAL DEPTH	8324	PERF.	8641	-	19157	
03	92907	X	28070	-0-	-64837	-0-	21424	3	6646	9	Y	6042	6044	0	38
04	89910	X	32549	-0-	-57361	-0-	25791	3	6758	9	Y	6144	6132	0	50
05	72664	X	18780	-0-	-53884	-0-	15160	3	3620	9	Y	3291	3308	0	33
06	52689	X	52689	-0-	-0-	-0-	45263	3	7426	9	Y	6751	6726	0	58
07	52379	X	52379	-0-	-0-	-0-	45470	3	6909	9	Y	6281	6276	0	63
08	57382	X	57382	-0-	-0-	-0-	49825	3	7557	9	Y	6870	6853	0	80

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
LT. GIBSON 1 STATE		WELL #: 13H		RRCID -> 293985		COMPL. DATE 02/20/2023		TOTAL DEPTH 7848		PERF. 8351		- 19100	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	120838	X	669	-0-	-120169	-0-	568 3	101 9	Y	92	97 0	-0-	
04	110940	X	91246	-0-	-19694	-0-	85423 3	5823 9	Y	5294	5290 0	4	
05	114638	X	86848	-0-	-27790	-0-	81232 3	5616 9	Y	5105	5096 0	13	
06	93360	X	81403	-0-	-11957	-0-	76441 3	4962 9	Y	4511	4504 0	20	
07	94302	X	83192	-0-	-11110	-0-	78456 3	4736 9	Y	4305	4309 0	16	
08	94302	X	78709	-0-	-15593	-0-	74481 3	4228 9	Y	3844	3847 0	13	

LT. GIBSON 1 STATE		WELL #: 11H		RRCID -> 293987		COMPL. DATE 02/21/2023		TOTAL DEPTH 7783		PERF. 8047		- 18563	
03	130231	X	56466	-0-	-73765	-0-	54143 3	2323 9	Y	2112	2111 0	6	
04	125666	X	125666	-0-	-0-	-0-	119129 3	6537 9	Y	5943	5944 0	5	
05	121551	X	84874	-0-	-36677	-0-	79152 3	5722 9	Y	5202	5194 0	13	
06	101430	X	82528	-0-	-18902	-0-	77472 3	5056 9	Y	4596	4588 0	21	
07	129859	X	97030	-0-	-32829	-0-	91760 3	5270 9	Y	4791	4794 0	18	
08	129859	X	83419	-0-	-46440	-0-	79075 3	4344 9	Y	3949	3954 0	13	

LT. GIBSON 1 STATE		WELL #: 12H		RRCID -> 293988		COMPL. DATE 02/19/2023		TOTAL DEPTH 7809		PERF. 8060		- 18290	
03	126480	X	27768	-0-	-98712	-0-	27132 3	636 9	Y	578	580 0	2	
04	118232	X	118232	-0-	-0-	-0-	113241 3	4991 9	Y	4537	4535 0	4	
05	115041	X	91783	-0-	-23258	-0-	86704 3	5079 9	Y	4617	4609 0	12	
06	104880	X	78190	-0-	-26690	-0-	74428 3	3762 9	Y	3420	3417 0	15	
07	122171	X	82928	-0-	-39243	-0-	78709 3	4219 9	Y	3835	3836 0	14	
08	122171	X	88801	-0-	-33370	-0-	84442 3	4359 9	Y	3963	3964 0	13	

LT. GIBSON 1 STATE		WELL #: 10H		RRCID -> 293995		COMPL. DATE 02/20/2023		TOTAL DEPTH 7785		PERF. 8181		- 18970	
03	134912	X	69691	-0-	-65221	-0-	65758 3	3933 9	Y	3575	3573 0	10	
04	136764	X	136764	-0-	-0-	-0-	128272 3	8492 9	Y	7720	7724 0	6	
05	125302	X	105695	-0-	-19607	-0-	97701 3	7994 9	Y	7267	7255 0	18	
06	111960	X	102336	-0-	-9624	-0-	95292 3	7044 9	Y	6404	6393 0	29	
07	141329	X	97051	-0-	-44278	-0-	90415 3	6636 9	Y	6033	6040 0	22	
08	141329	X	92925	-0-	-48404	-0-	86545 3	6380 9	Y	5800	5803 0	19	

SKY PILOT 57-46 WEST UNIT L		WELL #: 12H		RRCID -> 294060		COMPL. DATE 08/10/2022		TOTAL DEPTH 8831		PERF. 9127		- 18958	
03	74029	X	74029	-0-	-0-	-0-	68336 3	5693 9	N	5175	5172 0	43	
04	66632	X	66632	-0-	-0-	-0-	61922 3	4710 9	N	4282	4293 0	32	
05	64116	X	64116	-0-	-0-	-0-	60172 3	3944 9	N	3585	3575 0	42	
06	69286	X	69286	-0-	-0-	-0-	64891 3	4395 9	N	3995	3988 0	49	
07	77580	X	77580	-0-	-0-	-0-	73000 3	4580 9	N	4164	4178 0	35	
08	73365	X	73365	-0-	-0-	-0-	69805 3	3560 9	N	3236	3240 0	31	

APOLLO 48 UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 294210		COMPL. DATE 09/04/2022		TOTAL DEPTH 8244		PERF. 8467		- 18910	
03	105586	X	77399	-0-	-28187	-0-	70686 3	6713 9	Y	6103	6113 0	39	
04	99660	X	76037	-0-	-23623	-0-	70580 3	5457 9	Y	4961	4960 0	40	
05	82734	X	82734	-0-	-0-	-0-	77442 3	5292 9	Y	4811	4803 0	48	
06	86449	X	86449	-0-	-0-	-0-	81222 3	5227 9	Y	4752	4759 0	41	
07	79934	X	79934	-0-	-0-	-0-	74650 3	5284 9	Y	4804	4797 0	48	
08	82739	X	69323	-0-	-13416	-0-	65059 3	4264 9	Y	3876	3879 0	45	

APOLLO 48 UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 294270		COMPL. DATE 09/04/2022		TOTAL DEPTH 8341		PERF. 8664		- 19103	
03	91233	X	90135	-0-	-1098	-0-	82902 3	7233 9	Y	6575	6586 0	42	
04	89640	X	84931	-0-	-4709	-0-	78435 3	6496 9	Y	5905	5899 0	48	
05	92628	X	83047	-0-	-9581	-0-	76457 3	6590 9	Y	5991	5979 0	60	
06	89640	X	77250	-0-	-12390	-0-	71169 3	6081 9	Y	5528	5540 0	48	
07	90830	X	82570	-0-	-8260	-0-	77093 3	5477 9	Y	4979	4977 0	50	
08	90148	X	80766	-0-	-9382	-0-	75628 3	5138 9	Y	4671	4667 0	54	

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
PREWIT-BARBARO 23 A FEE		WELL #: 10H		RRCID ->	294940	COMPL. DATE	11/09/2023	TOTAL DEPTH	8124	PERF.	8385	- 19085		
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			
03		0 W	136470	-0-	136470	754420	108661 3	27809 9	Y	25281	25354 0		20	
04		0 W	86761	-0-	86761	841181	68458 3	18303 9	Y	16639	16587 0		72	
05		0 W	42515	-0-	42515	883696	32999 3	9516 9	Y	8651	8708 0		15	
*06		926638 X	42942	-0-	-883696	-0-	33645 3	9297 9	Y	8452	8434 0		33	
*07		188573 X	2902	-0-	-185671	-0-	2067 3	835 9	Y	759	791 0		1	
08		108469 X	10335	-0-	-98134	-0-	7352 3	2983 9	Y	2712	2699 0		14	

PREWIT-BARBARO 23 J FEE		WELL #: 19H		RRCID ->	295066	COMPL. DATE	11/09/2023	TOTAL DEPTH	8311	PERF.	8522	- 19241		
03		0 W	184477	-0-	184477	1005704	155624 3	28853 9	Y	26230	26309 0		21	
04		0 W	159283	-0-	159283	1164987	136293 3	22990 9	Y	20900	20831 0		90	
05		0 W	147032	-0-	147032	1312019	127620 3	19412 9	Y	17647	17707 0		30	
*06		1431945 X	119926	-0-	-1312019	-0-	104138 3	15788 9	Y	14353	14326 0		57	
*07		209746 X	99833	-0-	-109913	-0-	86728 3	13105 9	Y	11914	11954 0		17	
08		167958 X	67936	-0-	-100022	-0-	59253 3	8683 9	Y	7894	7870 0		41	

SILVERTON STATE 27-34 UNIT G		WELL #: 7H		RRCID ->	295164	COMPL. DATE	07/19/2023	TOTAL DEPTH	19318	PERF.	9254	- 19283		
03		208258 X	68547	-0-	-139711	-0-	56082 3	12465 9	Y	11332	11288 0		112	
04		150944 X	150944	-0-	-0-	-0-	124364 3	26580 9	Y	24164	23994 0		282	
05		59939 X	59939	-0-	-0-	-0-	49382 3	10557 9	Y	9597	9814 0		65	
06		69449 X	69449	-0-	-0-	-0-	58298 3	11151 9	Y	10137	10148 0		54	
07		155961 X	46431	-0-	-109530	-0-	38752 3	7679 9	Y	6981	6978 0		57	
08		155961 X	60444	-0-	-95517	-0-	50892 3	9552 9	Y	8684	8711 0		30	

SILVERTON STATE 27-34 UNIT F		WELL #: 6H		RRCID ->	295233	COMPL. DATE	07/19/2023	TOTAL DEPTH	8916	PERF.	9056	- 19050		
03		120745 X	73536	-0-	-47209	-0-	63218 3	10318 9	Y	9380	9394 0		93	
04		115952 X	115952	-0-	-0-	-0-	99361 3	16591 9	Y	15083	15000 0		176	
05		65007 X	35048	-0-	-29959	-0-	29479 3	5569 9	Y	5063	5205 0		34	
06		71160 X	44121	-0-	-27039	-0-	37297 3	6824 9	Y	6204	6205 0		33	
07		119815 X	56867	-0-	-62948	-0-	49156 3	7711 9	Y	7010	6986 0		57	
08		119815 X	55977	-0-	-63838	-0-	49192 3	6785 9	Y	6168	6204 0		21	

SILVERTON STATE 27-34 UNIT E		WELL #: 5H		RRCID ->	295251	COMPL. DATE	04/20/2023	TOTAL DEPTH	9065	PERF.	9198	- 19204		
03		217558 X	28143	-0-	-189415	-0-	23168 3	4975 9	Y	4523	4669 0		45	
04		210540 X	89950	-0-	-120590	-0-	78772 3	11178 9	Y	10162	10088 0		119	
05		193004 X	193004	-0-	-0-	-0-	163720 3	29284 9	Y	26622	26561 0		180	
06		174320 X	174320	-0-	-0-	-0-	151332 3	22988 9	Y	20898	20966 0		112	
07		119761 X	119761	-0-	-0-	-0-	104721 3	15040 9	Y	13673	13674 0		111	
08		193006 X	110777	-0-	-82229	-0-	97919 3	12858 9	Y	11689	11760 0		40	

PREWIT-BARBARO 23 H FEE		WELL #: 17H		RRCID ->	295488	COMPL. DATE	10/11/2023	TOTAL DEPTH	8192	PERF.	8478	- 19041		
03		107353 X	100301	-0-	-7052	-0-	76988 3	23313 9	Y	21194	21257 0		17	
04		103890 X	64545	-0-	-39345	-0-	49324 3	15221 9	Y	13837	13794 0		60	
05		107353 X	39825	-0-	-67528	-0-	30192 3	9633 9	Y	8757	8802 0		15	
06		103890 X	21280	-0-	-82610	-0-	16008 3	5272 9	Y	4793	4789 0		19	
07		107353 X	106245	-0-	-1108	-0-	84580 3	21665 9	Y	19695	19686 0		28	
08		116120 X	116120	-0-	-0-	-0-	95934 3	20186 9	Y	18351	18283 0		96	

PREWIT-BARBARO 23 E FEE		WELL #: 14H		RRCID ->	295511	COMPL. DATE	11/09/2023	TOTAL DEPTH	8323	PERF.	8570	- 19164		
03		0 W	126796	-0-	126796	693234	106624 3	20172 9	Y	18338	18391 0		15	
04		0 W	111135	-0-	111135	804369	94915 3	16220 9	Y	14745	14696 0		64	
05		0 W	95762	-0-	95762	900131	82076 3	13686 9	Y	12442	12485 0		21	
*06		953657 X	53526	-0-	-900131	-0-	44737 3	8789 9	Y	7990	7979 0		32	
*07		145700 X	42863	-0-	-102837	-0-	35161 3	7702 9	Y	7002	7024 0		10	
08		117583 X	71126	-0-	-46457	-0-	62664 3	8462 9	Y	7693	7663 0		40	

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
TIM TAM 24 O		WELL #: 16H		RRCID -> 295711		COMPL. DATE 01/26/2024				TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8691 - 19000				
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			
03	SHUT IN	99884	-0-	99884	453794	84150	3	15734	9	Y	14304	14306	0	23
04	SHUT-IN	86914	-0-	86914	540708	74183	3	12731	9	Y	11574	11569	0	28
05	625600 X	84892	-0-	-540708	-0-	72306	3	12586	9	Y	11442	11438	0	32
06	135750 X	74256	-0-	-61494	-0-	63379	3	10877	9	Y	9888	9894	0	26
07	140275 X	66724	-0-	-73551	-0-	57041	3	9683	9	Y	8803	8804	0	25
08	65813 X	65813	-0-	-0-	-0-	56651	3	9162	9	Y	8329	8333	0	21

TIM TAM 24 R		WELL #: 19H		RRCID -> 295995		COMPL. DATE 12/13/2023				TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8879 - 19044				
03	SHUT IN	90513	-0-	90513	363271	76437	3	14076	9	Y	12796	12798	0	21
04	SHUT IN	75764	-0-	75764	439035	65104	3	10660	9	Y	9691	9688	0	24
05	SHUT-IN	71082	-0-	71082	510117	62095	3	8987	9	Y	8170	8171	0	23
*06	566604 X	56487	-0-	-510117	-0-	48381	3	8106	9	Y	7369	7373	0	19
*07	138632 X	64753	-0-	-91879	-0-	39771	3	6982	9	Y	6347	6348	0	18
08	138632 X	62664	-0-	-75968	-0-	55826	3	6838	9	Y	6216	6219	0	15

AGILE 19-18 STATE UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 295998		COMPL. DATE 10/30/2023				TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8327 - 18445				
03	157015 X	136055	-0-	-20960	-0-	120654	3	31	4	Y	13973	14040	0	49
04	151950 X	128718	-0-	-23232	-0-	115130	3	39	4	Y	12317	12302	0	64
05	157015 X	130768	-0-	-26247	-0-	118211	3	48	4	Y	11372	11398	0	38
06	149610 X	120642	-0-	-28968	-0-	109418	3	86	4	Y	10125	10122	0	41
07	146971 X	108679	-0-	-38292	-0-	98944	3	48	4	Y	8806	8798	0	49
08	136059 X	116775	-0-	-19284	-0-	107189	3	23	4	Y	8694	8696	0	47

AGILE 19-18 STATE UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 296010		COMPL. DATE 10/30/2023				TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7874 - 18091				
03	196571 X	169547	-0-	-27024	-0-	151439	3	39	4	Y	16426	16509	0	58
04	190230 X	157426	-0-	-32804	-0-	141856	3	48	4	Y	14111	14096	0	73
05	196571 X	156603	-0-	-39968	-0-	142504	3	57	4	Y	12765	12796	0	42
06	190230 X	142210	-0-	-48020	-0-	129905	3	103	4	Y	11093	11090	0	45
07	189658 X	105762	-0-	-83896	-0-	96512	3	48	4	Y	8365	8363	0	47
08	169539 X	131540	-0-	-37999	-0-	121283	3	26	4	Y	9301	9297	0	51

AGILE 19-18 STATE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 296024		COMPL. DATE 10/30/2023				TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8194 - 18297				
03	189627 X	164119	-0-	-25508	-0-	146092	3	38	4	Y	16354	16435	0	58
04	183510 X	153803	-0-	-29707	-0-	138073	3	47	4	Y	14257	14241	0	74
05	189627 X	152450	-0-	-37177	-0-	138279	3	56	4	Y	12832	12863	0	43
06	183510 X	138691	-0-	-44819	-0-	126218	3	100	4	Y	11248	11245	0	46
07	182342 X	124081	-0-	-58261	-0-	113292	3	55	4	Y	9758	9750	0	54
08	164114 X	131973	-0-	-32141	-0-	121341	3	26	4	Y	9642	9643	0	53

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
TIM TAM 24 S		WELL #: 20H		RRCID -> 296061		COMPL. DATE 12/14/2023				TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8577 - 18863				
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
03	SHUT IN	107689	-0-	107689	402560	89676	3	18013	9	Y	16375	16378	0	27
04	SHUT IN	85861	-0-	85861	488421	72681	3	13180	9	Y	11982	11980	0	29
05	571213 X	82792	-0-	-488421	-0-	70538	3	12254	9	Y	11140	11138	0	31
06	139560 X	75357	-0-	-64203	-0-	64808	3	10549	9	Y	9590	9596	0	25
07	144212 X	61346	-0-	-82866	-0-	52509	3	8837	9	Y	8034	8036	0	23
08	144212 X	68043	-0-	-76169	-0-	58982	3	9061	9	Y	8237	8240	0	20

TIM TAM 24 T		WELL #: 21H		RRCID -> 296062		COMPL. DATE 12/13/2023				TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8925 - 19175				
03	SHUT IN	107084	-0-	107084	404034	87145	3	19939	9	Y	18126	18128	0	30
04	SHUT IN	87881	-0-	87881	491915	72560	3	15321	9	Y	13928	13924	0	34
05	SHUT IN	87214	-0-	87214	579129	72116	3	15098	9	Y	13725	13720	0	39
*06	655710 X	76581	-0-	-579129	-0-	63594	3	12987	9	Y	11806	11814	0	31
*07	135408 X	66389	-0-	-69019	-0-	54905	3	11484	9	Y	10440	10441	0	30
*08	72510 X	72510	-0-	-0-	-0-	60734	3	11776	9	Y	10705	10708	0	27

TIM TAM 24 Q		WELL #: 18H		RRCID -> 296135		COMPL. DATE 12/01/2023				TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8505 - 18766				
03	SHUT IN	108963	-0-	108963	364399	83552	3	25411	9	Y	23101	23101	0	38
04	SHUT IN	68039	-0-	68039	432438	51906	3	16133	9	Y	14666	14668	0	36
05	SHUT-IN	65208	-0-	65208	497646	50230	3	14978	9	Y	13616	13614	0	38
*06	580582 X	82936	-0-	-497646	-0-	66677	3	16259	9	Y	14781	14780	0	39
*07	147756 X	147756	-0-	-0-	-0-	124041	3	23715	9	Y	21559	21537	0	61
08	135129 X	95028	-0-	-40101	-0-	78383	3	16645	9	Y	15132	15155	0	38

GALLANT FOX 37 UNIT		WELL #: 15H		RRCID -> 296368		COMPL. DATE 02/02/2024				TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8668 - 18909				
03	SHUT IN	192703	-0-	192703	234483	155395	3	4	4	N	33913	33973	0	55
04	SHUT-IN	163063	-0-	163063	397546	138637	3	88	4	N	22125	22151	0	29
05	SHUT-IN	139772	-0-	139772	537318	120861	3	25	4	N	17169	17145	0	53
06	SHUT-IN	120697	-0-	120697	658015	105753	3	50	4	N	13540	13568	0	25
*07	775416 X	117401	-0-	-658015	-0-	103868	3	43	4	N	12264	12236	0	53
*08	150040 X	120337	-0-	-29703	-0-	107985	3	17	4	N	11214	11212	0	55

GALLANT FOX 37 UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 296369		COMPL. DATE 08/11/2023				TOTAL DEPTH 8543 PERF. N/A				
03	SEALED	142853	-0-	142853	143508	112671	3	3	4	N	27435	27390	0	45
04	SEALED	167154	-0-	167154	310662	141295	3	89	4	N	23427	23441	0	31
05	SEALED	148819	-0-	148819	459481	130149	3	26	4	N	16949	16928	0	52
06	SEALED	130530	-0-	130530	590011	114725	3	53	4	N	14320	14346	0	26
07	SEALED	113740	-0-	113740	703751	100406	3	42	4	N	12084	12058	0	52
08	SEALED	114489	-0-	114489	818240	102333	3	16	4	N	11036	11034	0	54

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
COUNT TURF 47-38 STATE H		WELL #:		11H	RRCID ->	296383	COMPL. DATE	09/04/2023	TOTAL DEPTH	7860	PERF.	N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
03	SHUT IN	188560	-0-	188560	255092	156484	3	32076	9	Y	29160	29108	0	80
04	SHUT-IN	217628	-0-	217628	472720	188043	3	29585	9	Y	26895	26953	0	22
05	SHUT-IN	209660	-0-	209660	682380	184463	3	25197	9	Y	22906	22870	0	58
06	SHUT-IN	193756	-0-	193756	876136	172801	3	20955	9	Y	19050	19022	0	86
07	SHUT-IN	184646	-0-	184646	1060782	166237	3	18409	9	Y	16735	16759	0	62
08	T. A.	169083	-0-	169083	1229865	153178	3	15905	9	Y	14459	14473	0	48

GALLANT FOX 37 UNIT		WELL #:		12H	RRCID ->	296461	COMPL. DATE	02/28/2024	TOTAL DEPTH	8490	PERF.	8628 - 18728		
03	SHUT IN	153247	-0-	153247	153247	119187	3	34060	9	N	30964	30914	0	50
04	SHUT-IN	178990	-0-	178990	332237	150175	3	28815	9	N	26195	26211	0	34
05	SHUT-IN	152828	-0-	152828	485065	131368	3	21460	9	N	19509	19483	0	60
06	SHUT-IN	126911	-0-	126911	611976	110586	3	16325	9	N	14841	14874	0	27
*07	726656 X	114680	-0-	-611976	-	100504	3	14176	9	N	12887	12858	0	56
*08	156364 X	105274	-0-	-51090	-	92904	3	12370	9	N	11245	11246	0	55

GALLANT FOX 37 UNIT		WELL #:		13H	RRCID ->	296462	COMPL. DATE	02/28/2024	TOTAL DEPTH	8504	PERF.	8773 - 18947		
03	SHUT IN	111590	-0-	111590	111590	87519	3	24071	9	N	21883	21847	0	36
04	SHUT-IN	165579	-0-	165579	277169	141588	3	23991	9	N	21810	21817	0	29
05	SHUT-IN	141588	-0-	141588	418757	123957	3	17631	9	N	16028	16008	0	49
06	SHUT-IN	118924	-0-	118924	537681	105843	3	13081	9	N	11892	11919	0	22
*07	650015 X	112334	-0-	-537681	-	100664	3	11670	9	N	10609	10585	0	46
08	159216 X	104677	-0-	-54539	-	94770	3	9907	9	N	9006	9008	0	44

STONE STREET 46 UNIT		WELL #:		12H	RRCID ->	296545	COMPL. DATE	12/25/2023	TOTAL DEPTH	8210	PERF.	N/A		
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	56114	-0-	56114	56114	40689	3	15425	9	Y	14023	13969	0	54
05	SHUT IN	101271	-0-	101271	157385	76250	3	25021	9	Y	22746	22763	0	37
06	SHUT IN	135861	-0-	135861	293246	103776	3	32085	9	Y	29168	29101	0	104
07	SHUT IN	141372	-0-	141372	434618	113157	3	28215	9	Y	25650	25665	0	89
08	SHUT-IN	192808	-0-	192808	627426	162290	3	30518	9	Y	27744	27739	0	94

STONE STREET 46 UNIT		WELL #:		13H	RRCID ->	296546	COMPL. DATE	01/02/2024	TOTAL DEPTH	8259	PERF.	N/A		
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	87273	-0-	87273	87273	63196	3	24077	9	Y	21888	21804	0	84
05	SHUT IN	162993	-0-	162993	250266	127771	3	35222	9	Y	32020	32052	0	52
06	SHUT IN	181603	-0-	181603	431869	147777	3	33826	9	Y	30751	30694	0	109
07	SHUT IN	162509	-0-	162509	594378	134897	3	27612	9	Y	25102	25124	0	87
08	SHUT-IN	47463	-0-	47463	641841	38810	3	8653	9	Y	7866	7926	0	27

STONE STREET 46 UNIT		WELL #:		14H	RRCID ->	296547	COMPL. DATE	11/08/2023	TOTAL DEPTH	8297	PERF.	N/A		
03	SHUT IN	1997	-0-	1997	1997	1308	3	689	9	N	626	589	0	5
04	SHUT IN	84966	-0-	84966	86963	62826	3	22140	9	Y	20127	20055	0	77
05	SHUT IN	220656	-0-	220656	307619	177933	3	42723	9	Y	38839	38853	0	63
06	SHUT IN	186258	-0-	186258	493877	152998	3	33260	9	Y	30236	30192	0	107
07	SHUT IN	238450	-0-	238450	732327	204828	3	33622	9	Y	30565	30566	0	106
08	SHUT-IN	237237	-0-	237237	969564	205951	3	31286	9	Y	28442	28452	0	96

STONE STREET 46 UNIT		WELL #:		15H	RRCID ->	296548	COMPL. DATE	11/08/2023	TOTAL DEPTH	8328	PERF.	N/A		
03	SHUT IN	5230	-0-	5230	5230	4450	3	780	9	N	709	660	0	5
04	SHUT IN	27632	-0-	27632	32862	18911	3	8721	9	Y	7928	7903	0	30
05	SHUT IN	42372	-0-	42372	75234	32463	3	9909	9	Y	9008	9023	0	15
06	SHUT IN	20850	-0-	20850	96084	15772	3	5078	9	Y	4616	4615	0	16
07	SHUT IN	78798	-0-	78798	174882	63367	3	15431	9	Y	14028	13995	0	49
08	SHUT-IN	107112	-0-	107112	281994	90213	3	16899	9	Y	15363	15360	0	52

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 296697 COMPL. DATE 02/28/2024 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8871 - 18871

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
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	167338 X	NO RPT	-0-	-167338	-0-				N	NO RPT			-0-
*08	167338 X	NO RPT	-0-	-167338	-0-				N	NO RPT			-0-

NEEDLES 39 UNIT WELL #: 15H RRCID -> 297350 COMPL. DATE 01/21/2024 TOTAL DEPTH 7060 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	1745	-0-	1745	1745	1741	3	4 9	N	4	4 0		-0-
05	SHUT IN	1158	-0-	1158	2903	1158	3		N	-0-			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	2903				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	2903				N	-0-			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	2903				N	NO RPT			-0-

COG OPERATING LLC 166150
BACKSWING STATE WELL #: 2001H RRCID -> 275812 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7623 - 12050

03	40 X	40	-0-	-0-	-0-	40	3		Y	-0-			136
04	58 X	58	-0-	-0-	-0-	58	3		Y	-0-			136
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			136
06	30 X	18	-0-	-12	-0-	18	3		Y	-0-			136
07	62 X	6	-0-	-56	-0-	6	3		Y	-0-			136
08	T. A.	6	-0-	6	6	6	3		Y	-0-			136

GLENN WELL #: 2001H RRCID -> 276196 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8225 - 12780

03	T. A.	2541	-0-	2541	3408	596	3	1945 9	Y	1768	1529	1	906
04	T. A.	2786	-0-	2786	6194	817	3	1969 9	Y	1790	1886	1	810
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	6194				Y	1627	1876	1	561
06	8378 X	2184	-0-	-6194	-0-	634	3	1550 9	Y	1409	1484	1	486
07	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	217	3	1321 9	Y	1201	750	1	937
08	3100 N	4669	-0-	1569	1569	3005	3	1664 9	Y	1513	1492	1	958

CARPENTER B UNIT WELL #: 202H RRCID -> 276204 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8359 - 12688

03	2232 X	2175	-0-	-57	-0-	62	1	1935 3	N	162	383	1	538
						178	9						
04	2160 X	156	-0-	-2004	-0-	60	1	96 9	N	87			625
05	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-				N	131			756
06	2100 X	522	-0-	-1578	-0-	60	1	384 3	N	71	379	1	448
						78	9						
07	2170 X	1000	-0-	-1170	-0-	62	1	868 3	N	64			512
						70	9						
08	2170 X	229	-0-	-1941	-0-	62	1	148 3	N	17			529
						19	9						

ARMSTRONG N STATE UNIT WELL #: 2802H RRCID -> 276246 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8239 - 12556

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			594
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			594
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			594
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			594
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			594
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			594

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC BACKSWING STATE		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
		WELL #: 2002H		RRCID -> 277804		COMPL. DATE 02/27/2014		TOTAL DEPTH 7398		PERF. 7515 - 11725						
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
03	58 X	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					178
04	73 X	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					178
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					178
06	60 X	16	-0-	-44	-0-	16	3			Y	-0-					178
07	62 X	6	-0-	-56	-0-	6	3			Y	-0-					178
08	T. A.	6	-0-	6	6	6	3			Y	-0-					178

CARPENTER A UNIT		WELL #: 201H		RRCID -> 277811		COMPL. DATE 07/23/2014		TOTAL DEPTH 7512		PERF. 8372 - 12587						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					573
04	60 N	18	-0-	-42	-0-	18	3			N	-0-					573
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					573
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					573
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	1			N	-0-					573
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	62	1	3	9	N	3					576

GRISSOM		WELL #: 1801H		RRCID -> 277815		COMPL. DATE 12/19/2014		TOTAL DEPTH 7997		PERF. 8193 - 12555						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	138	171	0			29
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	29	0			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-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-

HORN SPLITTER STATE UNIT		WELL #: 1001H		RRCID -> 278178		COMPL. DATE 03/17/2015		TOTAL DEPTH 7674		PERF. 7869 - 12030						
03	8844 X	8844	-0-	-0-	-0-	992	1	6662	3	N	1082	965	1			489
04	9150 X	9150	-0-	-0-	-0-	1190	9									
05	7254 X	-0-	-0-	-7254	-0-						519	467	1			659
06	9504 X	9504	-0-	-0-	-0-	960	1	7007	3	N	1075	957	1			607
07	13282 X	13282	-0-	-0-	-0-	1183	9									
08	7254 X	2882	-0-	-4372	-0-	960	1	7341	3	N	1094	901	1			852
						1203	9									
						992	1	10718	3	N	1429	1375	1			906
						1572	9									
						302	1	2405	3	N	159					1065
						175	9									

CARPENTER D UNIT		WELL #: 204H		RRCID -> 278362		COMPL. DATE 01/13/2014		TOTAL DEPTH 8240		PERF. 8403 - 12750						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					288
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	15	4	2	9	N	2					290

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC CAPTAIN CALL		//CONT.// //CONT.//	80544 500 166150	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	EOM BALANCE			
		WELL #:	403H	RRCID ->	278371	COMPL. DATE	06/04/2014	TOTAL DEPTH	7659	PERF.	7818 - 12440
03	10881 X	6474	-0-	-4407	-0-	297 1 825 9	5352 3	Y	750	608 0	325
04	8160 X	5544	-0-	-2616	-0-	5179 3	365 9	Y	332	526 0	131
05	8432 X	-0-	-0-	-8432	-0-			Y	859	419 0	571
06	8160 X	2238	-0-	-5922	-0-	1663 3	575 9	Y	523	459 0	635
07	7130 X	3250	-0-	-3880	-0-	2632 3	618 9	Y	562	443 0	754
08	5549 X	4995	-0-	-554	-0-	3251 3	1744 9	Y	1585	1748 0	591
ARMSTRONG STATE		WELL #:	2803H	RRCID ->	278421	COMPL. DATE	04/29/2013	TOTAL DEPTH	8039	PERF.	8215 - 12340
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 1		N	-0-		806
04	900 N	450	-0-	-450	-0-	450 1		N	-0-		806
05	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-		806
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	3		809
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-		809
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		809
GRISSOM		WELL #:	1802H	RRCID ->	278427	COMPL. DATE	08/27/2014	TOTAL DEPTH	10687	PERF.	8155 - 12645
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6	46 0	1
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	84	57 0	28
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	24	46 0	6
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	7 0	1
07	278 X	278	-0-	-0-	-0-	5 1 6 9	267 3	Y	5	2 0	4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7	7 0	4
SHEPARD STATE		WELL #:	803H	RRCID ->	278497	COMPL. DATE	01/02/2014	TOTAL DEPTH	8113	PERF.	8243 - 12400
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3		1289
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6		1295
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		1297
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 3		N	-0-		1297
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3		1300
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6		1306
HORN SPLITTER STATE UNIT		WELL #:	1003H	RRCID ->	278551	COMPL. DATE	03/17/2015	TOTAL DEPTH	7540	PERF.	7662 - 11815
03	14911 X	7361	-0-	-7550	-0-	930 1 144 9	6287 3	N	131		639
04	15900 X	4618	-0-	-11282	-0-	900 1 112 9	3606 3	N	102	456 1	285
05	16430 X	-0-	-0-	-16430	-0-			N	58		343
06	15900 X	4529	-0-	-11371	-0-	900 1 80 9	3549 3	N	73		416
07	8330 X	8330	-0-	-0-	-0-	930 1 156 9	7244 3	N	142		558
08	7347 X	2124	-0-	-5223	-0-	930 1 36 9	1158 3	N	33		591
SHEPARD A STATE UNIT		WELL #:	802H	RRCID ->	278643	COMPL. DATE	12/31/2013	TOTAL DEPTH	8120	PERF.	8271 - 12782
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-		298
04	90 N	41	-0-	-49	-0-	41 3		N	-0-		298
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		298
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		N	-0-		298
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		N	-0-		298
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3		N	-0-		298

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC DEETS		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
		WELL #: 601H		RRCID -> 278652		COMPL. DATE 11/05/2012				TOTAL DEPTH 11840 PERF. 7656 - 11772						
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
03	9579 X	3847	-0-	-5732	-0-	772	1	3075	3	Y	-0-	6	0			-0-
04	8580 X	7485	-0-	-1095	-0-	460	1	7023	3	Y	2	1	0			1
							2		9							
05	8866 X	-0-	-0-	-8866	-0-					Y	24	17	0			8
06	7603 X	7603	-0-	-0-	-0-	425	1	6960	3	Y	198	123	0			83
							218		9							
07	7750 X	4818	-0-	-2932	-0-	299	1	4482	3	Y	34	93	0			24
							37		9							
08	7750 X	2790	-0-	-4960	-0-	202	1	2553	3	Y	32	27	0	16	1	13
							35		9							

LORENA		WELL #: 804H		RRCID -> 278653		COMPL. DATE 03/27/2012				TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7757 - 11730						
03	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	107	1	3812	3	Y	343	221	0			131
							377		9							
04	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	93	1	3300	3	Y	253	308	0			76
							278		9							
05	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	291	195	0			172
06	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	133	1	4057	3	Y	215	170	0			217
							237		9							
07	11823 X	11823	-0-	-0-	-0-	587	1	10940	3	Y	269	226	0			260
							296		9							
08	3751 X	575	-0-	-3176	-0-	15	1	480	3	Y	73	246	0			87
							80		9							

DEETS		WELL #: 602H		RRCID -> 278655		COMPL. DATE 07/21/2013				TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7599 - 12502						
03	9052 X	2837	-0-	-6215	-0-	538	1	2145	3	Y	140	153	0			114
							154		9							
04	7050 X	5924	-0-	-1126	-0-	348	1	5311	3	Y	241	264	0			91
							265		9							
05	6138 X	-0-	-0-	-6138	-0-					Y	546	454	0			183
06	9071 X	9071	-0-	-0-	-0-	495	1	8099	3	Y	434	434	0			183
							477		9							
07	8916 X	8916	-0-	-0-	-0-	536	1	8019	3	Y	328	280	0			231
							361		9							
08	8332 X	8332	-0-	-0-	-0-	569	1	7189	3	Y	522	389	0	148	1	216
							574		9							

CAPTAIN CALL		WELL #: 401H		RRCID -> 278656		COMPL. DATE 06/16/2013				TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7780 - 11790						
03	20057 X	10390	-0-	-9667	-0-	539	1	9696	3	Y	141	162	0			61
							155		9							
04	13260 X	11605	-0-	-1655	-0-	11513	3	92	9	Y	84	112	0			33
05	13237 X	-0-	-0-	-13237	-0-					Y	-0-	33	0			-0-
06	12090 X	7471	-0-	-4619	-0-	7471	3			Y	-0-					-0-
07	11997 X	11822	-0-	-175	-0-	11822	3			Y	-0-					-0-
08	13658 X	13658	-0-	-0-	-0-	13626	3	32	9	Y	29	18	0			11

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC CAPTAIN CALL		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 402H		RRCID -> 278657		COMPL. DATE 01/24/2012		TOTAL DEPTH 6568		PERF. 6913 - 10850								
03	14869 X	14869	-0-	-0-	-0-	767 294	1 9	13808	3	Y	267	259	0			116
04	18960 X	15376	-0-	-3584	-0-	15325	3	51	9	Y	46	144	0			18
05	19592 X	-0-	-0-	-19592	-0-					Y	-0-	18	0			-0-
06	18750 X	9664	-0-	-9086	-0-	9664	3			Y	-0-					-0-
07	16585 X	15292	-0-	-1293	-0-	15292	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.	18886	-0-	18886	18886	18886	3			Y	-0-					-0-
CARPENTER C UNIT		WELL #: 203H		RRCID -> 278659		COMPL. DATE 09/04/2013		TOTAL DEPTH 8199		PERF. 8293 - 12652						
03	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	20 639	1 9	978	3	Y	581	842	1			330
04	1350 N	303	-0-	-1047	-0-	20 102	1 9	181	3	Y	93					423
05	1364 N	732	-0-	-632	-0-	20 256	1 9	456	3	Y	233	343	1			313
06	1980 N	1161	-0-	-819	-0-	20 407	1 9	734	3	Y	370	518	1			165
07	372 N	288	-0-	-84	-0-	19 171	1 9	98	3	Y	155					320
08	T. A.	327	-0-	327	327	20 157	1 9	150	3	Y	143	176	1			287
HORN SPLITTER STATE UNIT		WELL #: 1002H		RRCID -> 278771		COMPL. DATE 07/20/2015		TOTAL DEPTH 7577		PERF. 7701 - 11710						
03	5518 X	2876	-0-	-2642	-0-	686 52	1 9	2138	3	Y	47	40	0			134
04	8580 X	3302	-0-	-5278	-0-	878 85	1 9	2339	3	Y	77					211
05	8866 X	-0-	-0-	-8866	-0-					Y	129	102	0			238
06	8580 X	678	-0-	-7902	-0-	675	3	3	9	Y	3					241
07	3410 X	1311	-0-	-2099	-0-	1158	3	153	9	Y	139					380
08	2356 X	1552	-0-	-804	-0-	550 77	1 9	925	3	Y	70	198	0			252
WETHERBEE D ALLOC		WELL #: 408H		RRCID -> 279624		COMPL. DATE 09/10/2014		TOTAL DEPTH 8125		PERF. 8350 - 12595						
03	T. A.	559	-0-	559	1483	18 122	1 9	419	3	Y	111					281
04	T. A.	632	-0-	632	2115	17 61	1 9	554	3	Y	55					336
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	2115					Y	95	166	1			265
06	2133 X	18	-0-	-2115	-0-	18	1			Y	-0-					265
07	992 X	13	-0-	-979	-0-	13	1			Y	-0-					265
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					265
WETHERBEE D ALLOC		WELL #: 405H		RRCID -> 280231		COMPL. DATE 03/24/2015		TOTAL DEPTH 8124		PERF. 8266 - 12500						
03	T. A.	892	-0-	892	1853	34 39	1 9	819	3	Y	35	296	1			214
04	T. A.	32	-0-	32	1885	32	1			Y	-0-					214
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1885					Y	-0-					216
06	1885 X	-0-	-0-	-1885	-0-					Y	-0-					216
07	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	1			Y	-0-					216
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					216

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING				
COG OPERATING LLC		//CONT.// 166150											
WETHERBEE D ALLOC		WELL #: 406H		RRCID -> 280232		COMPL. DATE 06/05/2015			TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8295 - 12510				
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	
03	T. A.	788	-0-	788	1617	28	1	664	3	Y	87	176 1	193
04	T. A.	28	-0-	28	1645	96	9			Y	-0-		193
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1645	28	1			Y	2		195
06	1711 X	66	-0-	-1645	-0-	60	1	5	3	Y	1		196
07	899 X	42	-0-	-857	-0-	1	9			Y	-0-		196
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1			Y	-0-		196
WETHERBEE D ALLOC		WELL #: 407H		RRCID -> 280248		COMPL. DATE 03/06/2015			TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8226 - 12600				
03	T. A.	1263	-0-	1263	3419	44	1	1001	3	Y	198		505
04	T. A.	1528	-0-	1528	4947	218	9			Y	-0-		609
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	4947	43	1	1371	3	Y	104		479
06	4989 X	42	-0-	-4947	-0-	114	9			Y	171	301 1	479
07	2294 X	31	-0-	-2263	-0-	42	1			Y	-0-		479
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-		479
HORN SPLITTER STATE UNIT		WELL #: 1004H		RRCID -> 280340		COMPL. DATE 04/22/2016			TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7741 - 11575				
03	496 X	407	-0-	-89	-0-	82	1	257	3	Y	62	38 0	145
04	480 X	322	-0-	-158	-0-	68	9	217	3	Y	21		166
05	496 X	-0-	-0-	-496	-0-	23	9			Y	-0-	80 0	86
06	480 X	94	-0-	-386	-0-	94	3			Y	-0-		86
07	341 N	125	-0-	-216	-0-	125	3			Y	-0-		86
08	554 N	554	-0-	-0-	-0-	186	1	312	3	Y	51	45 0	92
						56	9						
SHEPARD STATE		WELL #: 813H		RRCID -> 281430		COMPL. DATE 05/18/2015			TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9412 - 14065				
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-
LORENA		WELL #: 814H		RRCID -> 285375		COMPL. DATE 06/14/2018			TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7858 - 12360				
03	23467 X	20288	-0-	-3179	-0-	538	1	19106	3	Y	585	458 0	224
04	22710 X	22176	-0-	-534	-0-	644	9			Y	297	432 0	89
05	22475 X	-0-	-0-	-22475	-0-	600	1	21249	3	Y	224	156 0	226
06	21750 X	21676	-0-	-74	-0-	327	9			Y	268	199 0	158
07	22909 X	2091	-0-	-20818	-0-	679	1	20751	3	Y	224	156 0	226
08	28377 X	28377	-0-	-0-	-0-	246	9			Y	192	233 0	185
						96	1	1784	3	Y	192	233 0	185
						211	9						
						863	1	27043	3	Y	428	175 0	438
						471	9						

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
 DEETS WELL #: 605H RRCID -> 286454 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7350 - 12017

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	13633 X	13633	-0-	-0-	-0-	722	1	12579	3	Y	302	302	0			59
04	12329 X	12329	-0-	-0-	-0-	332	9									101
05	8680 X	-0-	-0-	-8680	-0-	655	1	11160	3	Y	467	425	0			167
06	9931 X	9931	-0-	-0-	-0-	514	9				601	599	0			169
07	9885 X	9885	-0-	-0-	-0-	661	9	8830	3	Y	586	691	0			64
08	15094 X	15094	-0-	-0-	-0-	410	1	14119	3	Y	652	626	0			90
						645	9									
						258	1									
						717	9									

BOOMERANG A WELL #: 460H RRCID -> 291093 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 9611 - 19644

03	11242 X	11242	-0-	-0-	-0-	506	1	8445	3	N	2079	2078	0			53
04	10845 X	10845	-0-	-0-	-0-	4	4	2287	9							33
05	9506 X	9506	-0-	-0-	-0-	428	1	8681	3	N	1578	1598	0			20
06	10293 X	10293	-0-	-0-	-0-	1736	9									24
07	9704 X	9704	-0-	-0-	-0-	293	1	7707	3	N	1369	1382	0			22
08	9210 X	9210	-0-	-0-	-0-	1506	9	8331	3	N	1517	1513	0			19
						293	1									
						1669	9									
						308	1	7654	3	N	1571	1573	0			
						14	4	1728	9							
						280	1	7168	3	N	1597	1600	0			
						5	4	1757	9							

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
 HEAD HONCO STATE BS WELL #: 702H RRCID -> 275696 COMPL. DATE 04/21/2023 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9167 - 13318

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1281	1282	1			520
04	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	3843	3	997	9	N	906	749	1			677
05	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	3970	3	1109	9	N	1008	1131	1			554
06	6429 X	6429	-0-	-0-	-0-	5459	3	970	9	N	882	902	1			534
07	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	4212	3	978	9	N	889	1075	1			348
08	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2224	3	559	9	N	508	371	1			485

HEAD HONCHO STATE BS WELL #: 701H RRCID -> 276844 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7303 - 10996

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-

RUSTLER HILLS 18 WELL #: 1H RRCID -> 277516 COMPL. DATE 11/14/2018 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7373 - 11134

03	0 A	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/22/2023

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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
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-

HEAD HONCHO STATE BS WELL #: 602H RRCID -> 278928 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7599 - 11490

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
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-

HEAD HONCHO STATE BS WELL #: 6H RRCID -> 292898 COMPL. DATE 03/17/2022 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 9020 - 19279

*11	94650 X	94650	-0-	-0-	-0-	75624	3	19026	9	N	17296	17364	0			32
12	103140 X	103140	-0-	-0-	-0-	83780	3	19360	9	N	17600	17545	0			87
01	98363 X	88061	-0-	-10302	-0-	71395	3	16666	9	N	15151	15158	0			80
02	98397 X	51152	-0-	-47245	-0-	41982	3	9170	9	N	8336	8345	0			71
*03	105183 X	35064	-0-	-70119	-0-	28467	3	6597	9	N	5997	6021	0			47
*04	99810 X	21410	-0-	-78400	-0-	20047	3	1363	9	N	1239	1278	0			8
05	103137 X	9022	-0-	-94115	-0-	8325	3	697	9	N	634	638	0			4
*06	85230 X	14965	-0-	-70265	-0-	10812	3	4153	9	N	3775	3753	0			26
07	54684 X	23907	-0-	-30777	-0-	17553	3	6354	9	N	5776	5759	0			43
*08	120672 X	120672	-0-	-0-	-0-	114242	3	6430	9	N	5845	5861	0			27

HEAD HONCHO STATE BS WELL #: 4H RRCID -> 292904 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8876 - 18973

*11	43500 X	22384	-0-	-21116	-0-	18814	3	3570	9	N	3245	3256	0			6
12	36053 X	24372	-0-	-11681	-0-	20753	3	3619	9	N	3290	3280	0			16
01	20801 X	20801	-0-	-0-	-0-	17686	3	3115	9	N	2832	2833	0			15
02	17893 X	12113	-0-	-5780	-0-	10399	3	1714	9	N	1558	1560	0			13
*03	23126 X	11368	-0-	-11758	-0-	10293	3	1075	9	N	977	982	0			8
*04	23580 X	8479	-0-	-15101	-0-	8365	3	114	9	N	104	111	0			1
05	27014 X	27014	-0-	-0-	-0-	26725	3	289	9	N	263	262	0			2
*06	24112 X	24112	-0-	-0-	-0-	23620	3	492	9	N	447	446	0			3
07	12958 X	2722	-0-	-10236	-0-	2639	3	83	9	N	75	77	0			1
08	27001 X	2897	-0-	-24104	-0-	2743	3	154	9	N	140	140	0			1

EOG RESOURCES, INC. 253162
STATE PATHFINDER WELL #: 31H RRCID -> 283455 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 9572 - 13534

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
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-

STATE PATHFINDER WELL #: 32H RRCID -> 283456 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9480 - 13801

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
STATE PATHFINDER		WELL #: 33H		RRCID -> 283457		COMPL. DATE 09/11/2017				TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9530 - 13811						
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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	200	-0-	200	200	197	3	2	4	Y	1	1	0		-0-	
						1	9									
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	200					Y	-0-				-0-	
08	200 N	-0-	-0-	-200	-0-					Y	-0-				-0-	
STATE PATHFINDER		WELL #: 34H		RRCID -> 283458		COMPL. DATE 09/12/2017				TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9352 - 13726						
03	12648 X	12237	-0-	-411	-0-	11526	3	25	4	Y	624	589	0	30	1	37
						686	9					12	8			
04	12240 X	11789	-0-	-451	-0-	11027	3	25	4	Y	670	640	0	13	1	41
						737	9					13	8			
05	12648 X	10318	-0-	-2330	-0-	9363	3	27	4	Y	844	797	0	5	1	77
						928	9					6	8			
06	11850 X	11402	-0-	-448	-0-	10724	3	31	4	Y	588	638	0	3	1	24
						647	9									
07	12245 X	8868	-0-	-3377	-0-	8018	3	27	4	Y	748	727	0			45
						823	9									
08	12245 X	6316	-0-	-5929	-0-	5511	3	21	4	Y	713	717	0	1	8	40
						784	9									
STATE MERCURY		WELL #: 10H		RRCID -> 283660		COMPL. DATE 04/04/2015				TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9832 - 14566						
03	14539 X	11204	-0-	-3335	-0-	9060	3	45	4	Y	1908	1760	0	31	1	137
						2099	9					49	8			
04	14070 X	8968	-0-	-5102	-0-	7142	3	37	4	Y	1626	1615	0	8	1	91
						1789	9					49	8			
05	14539 X	6886	-0-	-7653	-0-	5427	3	34	4	Y	1295	1332	0	3	1	40
						1425	9					11	8			
06	11280 X	7355	-0-	-3925	-0-	6075	3	38	4	Y	1129	1122	0	2	1	45
						1242	9									
07	11191 X	7329	-0-	-3862	-0-	6159	3	37	4	Y	1030	1027	0			48
						1133	9									
08	11191 X	5452	-0-	-5739	-0-	4357	3	27	4	Y	971	968	0	1	8	50
						1068	9									
STATE MAGELLAN		WELL #: 2H		RRCID -> 283664		COMPL. DATE 10/03/2014				TOTAL DEPTH 10468 PERF. 11012 - 15880						
03	7936 X	7602	-0-	-334	-0-	26	1	6143	3	Y	1282	1246	0	11	1	47
						23	4	1410	9			18	8			
04	8003 X	8003	-0-	-0-	-0-	25	1	6586	3	Y	1247	1231	0	5	1	40
						20	4	1372	9			18	8			
05	8164 X	8164	-0-	-0-	-0-	20	1	6826	3	Y	1180	1188	0	2	1	26
						20	4	1298	9			4	8			
06	7710 X	7567	-0-	-143	-0-	20	1	6602	3	Y	846	857	0	1	1	14
						14	4	931	9							
07	8277 X	7508	-0-	-769	-0-	19	1	6463	3	Y	918	912	0			20
						16	4	1010	9							
08	8874 X	8874	-0-	-0-	-0-	22	1	7493	3	Y	1217	1204	0	1	8	32
						20	4	1339	9							
VOYAGER W		WELL #: 1H		RRCID -> 283671		COMPL. DATE 08/04/2016				TOTAL DEPTH 8939 PERF. 9210 - 13869						
03	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-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-

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
03	7171 X	7171	-0-	-0-	-0-	6308	3	14	4	Y	772	716	0	15	1	55
						849	9					16	8			
04	6690 X	6540	-0-	-150	-0-	5837	3	9	4	Y	631	631	0	5	1	35
						694	9					15	8			
05	7034 X	7034	-0-	-0-	-0-	6266	3	10	4	Y	689	700	0	2	1	21
						758	9					1	8			
06	6930 X	6753	-0-	-177	-0-	6044	3	9	4	Y	636	631	0	1	1	25
						700	9									
07	7161 X	6723	-0-	-438	-0-	6086	3	8	4	Y	572	570	0			27
						629	9									
08	6817 X	6817	-0-	-0-	-0-	6227	3	7	4	Y	530	530	0			27
						583	9									

STATE PATHFINDER		WELL #: 1H		RRCID -> 283679		COMPL. DATE 09/16/2014				TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9866 - 14623						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					284
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					284
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					284
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					284
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					284
08	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						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
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

STATE PATHFINDER		WELL #: 4H		RRCID -> 283681		COMPL. DATE 05/14/2015				TOTAL DEPTH 10688 PERF.11328 - 16120						
03	6352 X	6352	-0-	-0-	-0-	35	1	6160	3	Y	137	125	0	11	1	9
						6	4	151	9			2	8			
04	6502 X	6502	-0-	-0-	-0-	32	1	6337	3	Y	115	108	0	5	1	9
						6	4	127	9			2	8			
05	6912 X	6912	-0-	-0-	-0-	28	1	6759	3	Y	109	108	0	2	1	7
						5	4	120	9			1	8			
06	6415 X	6415	-0-	-0-	-0-	22	1	6330	3	Y	54	58	0	1	1	2
						4	4	59	9							
07	7886 X	7886	-0-	-0-	-0-	25	1	7751	3	Y	95	91	0			6
						5	4	105	9							
08	7489 X	7489	-0-	-0-	-0-	31	1	7320	3	Y	120	120	0			6
						6	4	132	9							

STATE PATHFINDER		WELL #: 5H		RRCID -> 283682		COMPL. DATE 05/13/2015				TOTAL DEPTH 10359 PERF.10989 - 15789						
03	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-					-0-
04	3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-					Y	-0-					-0-
05	124 X	-0-	-0-	-124	-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-

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE PATHFINDER		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING					
		WELL #:	6H	RRCID -> 283683	COMPL. DATE 08/12/2015	TOTAL DEPTH 9850	PERF.10281	- 14905						
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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

STATE PATHFINDER		WELL #:	7H	RRCID -> 283684	COMPL. DATE 08/04/2015	TOTAL DEPTH 10649	PERF.11004	- 15815				
03	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	21 1 16 4	3586 3 253 9	Y	230	215 0 5 8	6 1	16
04	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	19 1 21 4	3711 3 310 9	Y	282	265 0 8 8	3 1	22
05	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	16 1 13 4	3885 3 273 9	Y	248	250 0 2 8	1 1	17
06	3750 X	3403	-0-	-347	-0-	11 1 12 4	3088 3 292 9	Y	265	271 0	1 1	10
07	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	14 1 16 4	4278 3 404 9	Y	367	355 0		22
08	5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	21 1 17 4	5025 3 408 9	Y	371	373 0		20

STATE PATHFINDER		WELL #:	12H	RRCID -> 283685	COMPL. DATE 08/04/2015	TOTAL DEPTH 10661	PERF.10990	- 15818				
03	8277 X	7082	-0-	-1195	-0-	30 1 27 4	5383 3 1642 9	Y	1493	1445 0 13 8	7 1	107
04	8010 X	7736	-0-	-274	-0-	30 1 26 4	6018 3 1662 9	Y	1511	1482 0 13 8	4 1	119
05	8800 X	8800	-0-	-0-	-0-	29 1 27 4	7128 3 1616 9	Y	1469	1485 0 1 8	2 1	100
06	8564 X	8564	-0-	-0-	-0-	24 1 25 4	7044 3 1471 9	Y	1337	1384 0	1 1	52
07	8593 X	8593	-0-	-0-	-0-	22 1 26 4	7073 3 1472 9	Y	1338	1310 0		80
08	8648 X	8648	-0-	-0-	-0-	31 1 21 4	7505 3 1091 9	Y	992	1020 0		52

STATE PATHFINDER		WELL #:	13H	RRCID -> 283688	COMPL. DATE 08/05/2015	TOTAL DEPTH 10656	PERF.10966	- 15794				
03	6792 X	6792	-0-	-0-	-0-	37 1 8 4	6493 3 254 9	Y	231	217 0 3 8	9 1	16
04	8040 X	6488	-0-	-1552	-0-	31 1 8 4	6216 3 233 9	Y	212	205 0 3 8	4 1	16
05	8308 X	6519	-0-	-1789	-0-	26 1 8 4	6268 3 217 9	Y	197	197 0 1 8	2 1	13
06	8040 X	6666	-0-	-1374	-0-	22 1 8 4	6436 3 200 9	Y	182	187 0	1 1	7
07	7130 X	1564	-0-	-5566	-0-	5 1 2 4	1509 3 48 9	Y	44	48 0		3
08	6789 X	-0-	-0-	-6789	-0-			Y	-0-	3 0		-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MERCURY WELL #: 4H RRCID -> 283689 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9204 - 14030

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE		AMT CODE		AMT CODE		M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		31 X	-0-	-0-	-31	-0-	-0-								Y	-0-					89
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					89
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					89
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					89
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					89
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					89

STATE MERCURY WELL #: 3H RRCID -> 283690 COMPL. DATE 06/28/2015 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 9161 - 13990

03		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/19/2024 - WELL PLUGGED 01/19/24																					

STATE MERCURY WELL #: 1H RRCID -> 283691 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 9207 - 14048

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					64
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					64
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					64
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					64
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					64
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					64

STATE MAGELLAN WELL #: 8H RRCID -> 283697 COMPL. DATE 04/10/2016 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10872 - 15713

03	11687 X	10623	-0-	-1064	-0-	42 1	9750 3	Y	739	697 0	24 1	26
						18 4	813 9			7 8		
04	10740 X	10103	-0-	-637	-0-	36 1	9427 3	Y	569	561 0	9 1	18
						14 4	626 9			7 8		
05	10726 X	10331	-0-	-395	-0-	28 1	9655 3	Y	576	575 0	4 1	13
						14 4	634 9			2 8		
06	10350 X	9563	-0-	-787	-0-	27 1	9136 3	Y	355	360 0	2 1	6
						9 4	391 9					
07	10633 X	9966	-0-	-667	-0-	27 1	9286 3	Y	580	572 0	1 1	13
						15 4	638 9					
08	10543 X	10543	-0-	-0-	-0-	29 1	9770 3	Y	661	656 0		18
						17 4	727 9					

STATE MAGELLAN WELL #: 9H RRCID -> 283698 COMPL. DATE 04/10/2016 TOTAL DEPTH 10557 PERF.10812 - 14660

03	8773 X	7741	-0-	-1032	-0-	32 1	7389 3	Y	283	261 0	15 1	10
						9 4	311 9			4 8		
04	8010 X	7678	-0-	-332	-0-	28 1	7304 3	Y	305	294 0	7 1	9
						10 4	336 9			5 8		
05	8215 X	7998	-0-	-217	-0-	22 1	7535 3	Y	391	386 0	3 1	9
						11 4	430 9			2 8		
06	7860 X	7484	-0-	-376	-0-	22 1	7264 3	Y	174	178 0	2 1	3
						7 4	191 9					
07	7998 X	7712	-0-	-286	-0-	22 1	7378 3	Y	275	272 0		6
						9 4	303 9					
08	7998 X	7909	-0-	-89	-0-	22 1	7468 3	Y	371	367 0		10
						11 4	408 9					

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
STATE MAGELLAN		WELL #:		7H	RRCID ->	283700	COMPL. DATE	05/01/2015	TOTAL DEPTH	10540	PERF.	10963 - 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
03	6417 X	5698	-0-	-719	-0-	22 1	5146 3	Y	465	438 0	11 1	17			
04	6210 X	3461	-0-	-2749	-0-	18 4	512 9	Y	227	228 0	3 1	7			
05	6386 X	4010	-0-	-2376	-0-	12 1	3185 3	Y	159	159 0	1 1	3			
06	6180 X	4775	-0-	-1405	-0-	14 4	250 9	Y	402	397 0	1 1	7			
07	6014 X	3337	-0-	-2677	-0-	11 1	3811 3	Y	432	430 0		9			
08	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	13 4	175 9	Y	487	483 0		13			
						13 1	4307 3	Y							
						13 4	442 9	Y							
						8 1	2837 3	Y							
						17 4	475 9	Y							
						12 1	3987 3	Y							
						18 4	536 9	Y							

EXCELSIOR 12		WELL #:		3H	RRCID ->	283826	COMPL. DATE	01/31/2015	TOTAL DEPTH	9160	PERF.	9637 - 14327			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-			

EXCELSIOR 12		WELL #:		4H	RRCID ->	283827	COMPL. DATE	01/31/2015	TOTAL DEPTH	9156	PERF.	9446 - 14312			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-			

EXCELSIOR 12		WELL #:		5H	RRCID ->	283828	COMPL. DATE	01/31/2015	TOTAL DEPTH	9124	PERF.	9442 - 14307			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-			

EXCELSIOR 12		WELL #:		6H	RRCID ->	283873	COMPL. DATE	02/19/2015	TOTAL DEPTH	9126	PERF.	9455 - 14255			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-			

STATE VIKING E		WELL #:		1H	RRCID ->	283898	COMPL. DATE	08/04/2016	TOTAL DEPTH	8927	PERF.	9213 - 13922			
03	47833 X	-0-	-0-	-47833	-0-			Y	-0-			-0-			
04	27840 X	-0-	-0-	-27838	-0-	2 4		Y	-0-			-0-			
05	9238 X	-0-	-0-	-9238	-0-			Y	-0-			-0-			
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-			
07	2 X	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			-0-			
08	2 X	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			-0-			

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
STATE GALILEO		WELL #: 1H		RRCID -> 283906		COMPL. DATE 02/12/2015		TOTAL DEPTH 8998		PERF. 9333 - 14148					
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	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-

STATE GALILEO		WELL #: 2H		RRCID -> 283907		COMPL. DATE 02/12/2015		TOTAL DEPTH 8977		PERF. 9331 - 14146					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-

STATE GALILEO		WELL #: 3H		RRCID -> 283908		COMPL. DATE 07/11/2015		TOTAL DEPTH 10671		PERF.11048 - 15866					
03	4154 X	3668	-0-	-486	-0-	54 1	3472 3	Y	129	120 0	5 1	7			
						142 9				6 8					
04	4020 X	3143	-0-	-877	-0-	18 1	2799 3	Y	282	268 0	3 1	8			
						16 4	310 9			10 8					
05	3968 X	3468	-0-	-500	-0-	21 1	3023 3	Y	381	375 0	1 1	9			
						5 4	419 9			4 8					
06	3690 X	3486	-0-	-204	-0-	10 1	2946 3	Y	466	460 0	1 1	14			
						17 4	513 9								
07	3782 X	3322	-0-	-460	-0-	30 1	2867 3	Y	380	374 0		20			
						7 4	418 9								
08	3658 X	2734	-0-	-924	-0-	6 1	2378 3	Y	315	315 0	1 8	19			
						3 4	347 9								

STATE GALILEO		WELL #: 6H		RRCID -> 283909		COMPL. DATE 03/02/2015		TOTAL DEPTH 10636		PERF.10952 - 15758					
03	1023 N	39	-0-	-984	-0-	4 4	35 9	Y	32	52 0	4 8	4			
04	2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-			Y	-0-	4 0		-0-			
05	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-			Y	-0-			-0-			
06	2130 X	411	-0-	-1719	-0-	349 3	8 4	Y	49	44 0		5			
						54 9									
07	1333 X	741	-0-	-592	-0-	676 3	12 4	Y	48	47 0		6			
						53 9									
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	6 0		-0-			

STATE APACHE 57		WELL #: 203H		RRCID -> 284699		COMPL. DATE 04/21/2018		TOTAL DEPTH 9259		PERF. 9676 - 14516					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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	2	-0-	2	2	2 4		Y	-0-			-0-			
08	14B2 EXT	2	-0-	2	4	2 4		Y	-0-			-0-			

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
GEMINI		WELL #: 1H		RRCID -> 285194	COMPL. DATE 05/27/2014	TOTAL DEPTH 9023	PERF. 9336	- 14055								
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
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

GEMINI		WELL #: 2H		RRCID -> 285195	COMPL. DATE 05/27/2014	TOTAL DEPTH 9036	PERF. 9341	- 14206								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
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

GEMINI		WELL #: 3H		RRCID -> 285196	COMPL. DATE 05/28/2014	TOTAL DEPTH 9037	PERF. 9349	- 14040								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					214
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

GEMINI		WELL #: 7H		RRCID -> 285197	COMPL. DATE 12/09/2014	TOTAL DEPTH 9028	PERF. 9329	- 14221								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

STATE PATHFINDER		WELL #: 8H		RRCID -> 285198	COMPL. DATE 05/08/2017	TOTAL DEPTH 10580	PERF.10895	- 15698								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					-0-

STATE PATHFINDER		WELL #: 9H		RRCID -> 285199	COMPL. DATE 05/09/2017	TOTAL DEPTH 10600	PERF.11082	- 15623								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PATHFINDER WELL #: 14H RRCID -> 285200 COMPL. DATE 05/07/2017 TOTAL DEPTH 9842 PERF.10072 - 14949

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	210	-0-	210	210	17	3	21	4	Y	156	140	0	6 8	10
							172	9								
06		14B2 EXT	157	-0-	157	367	63	3	5	4	Y	81	88	0		3
							89	9								
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	367					Y	-0-	3	0		-0-
08		367 N	-0-	-0-	-367	-0-					Y	-0-				-0-

STATE PATHFINDER WELL #: 15H RRCID -> 285201 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 9830 PERF.10771 - 15195

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-

STATE PATHFINDER WELL #: 16H RRCID -> 285202 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 9791 PERF.10092 - 14926

03		17450 X	17450	-0-	-0-	-0-	85	1	15000	3	Y	2114	2017	0	34 1	149
							40	4	2325	9			26	8		
04		16823 X	16823	-0-	-0-	-0-	73	1	14635	3	Y	1891	1853	0	16 1	147
							35	4	2080	9			24	8		
05		17864 X	17864	-0-	-0-	-0-	65	1	15655	3	Y	1914	1915	0	8 1	129
							39	4	2105	9			9	8		
06		17320 X	17320	-0-	-0-	-0-	52	1	15289	3	Y	1760	1817	0	4 1	68
							43	4	1936	9						
07		17827 X	17827	-0-	-0-	-0-	50	1	15762	3	Y	1790	1751	0	1 1	106
							46	4	1969	9						
08		18060 X	18060	-0-	-0-	-0-	66	1	15842	3	Y	1916	1919	0	2 8	101
							44	4	2108	9						

STATE PATHFINDER WELL #: 17H RRCID -> 285203 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10977 - 15817

03		7694 X	7694	-0-	-0-	-0-	38	1	6633	3	Y	918	883	0	15 1	65
							13	4	1010	9			10	8		
04		8245 X	8245	-0-	-0-	-0-	34	1	6899	3	Y	1179	1132	0	8 1	92
							15	4	1297	9			12	8		
05		8277 X	8277	-0-	-0-	-0-	28	1	6893	3	Y	1218	1222	0	3 1	83
							16	4	1340	9			2	8		
06		8252 X	8252	-0-	-0-	-0-	23	1	6837	3	Y	1250	1282	0	2 1	49
							17	4	1375	9						
07		8209 X	8209	-0-	-0-	-0-	22	1	6963	3	Y	1098	1082	0		65
							16	4	1208	9						
08		8728 X	8728	-0-	-0-	-0-	31	1	7483	3	Y	1088	1096	0		57
							17	4	1197	9						

STATE ATLAS A WELL #: 3H RRCID -> 285205 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9302 - 18983

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/16/2024

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE MAGELLAN		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LOVING					
		WELL #:	10H	RRCID -> 285211	COMPL. DATE 04/10/2016	TOTAL DEPTH 10511	PERF.10836	- 15667			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
03	12902 X	12902	-0-	-0-	-0-	49 1 24 4	11459 3 1370 9	1245	1193 0 14 8	18 1	45
04	12673 X	12673	-0-	-0-	-0-	42 1 25 4	11168 3 1438 9	1307	1285 0 16 8	10 1	41
05	13067 X	13067	-0-	-0-	-0-	34 1 23 4	11723 3 1287 9	1170	1178 0 3 8	4 1	26
06	12480 X	12402	-0-	-78	-0-	33 1 22 4	11125 3 1222 9	1111	1117 0	2 1	18
07	13082 X	12840	-0-	-242	-0-	33 1 24 4	11454 3 1329 9	1208	1199 0	1 1	26
08	13174 X	13174	-0-	-0-	-0-	34 1 26 4	11520 3 1594 9	1449	1436 0		39
STATE MAGELLAN		WELL #:	11H	RRCID -> 285212	COMPL. DATE 12/11/2016	TOTAL DEPTH 9011	PERF. 9367	- 14256			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-
STATE MAGELLAN		WELL #:	13H	RRCID -> 285213	COMPL. DATE 04/10/2016	TOTAL DEPTH 11639	PERF.11941	- 16769			
03	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-			Y	-0-	6 0	-0-
04	2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-			Y	-0-		-0-
05	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	9 1 20 4	3155 3 433 9	394	378 0 6 8	1 1	9
06	2550 X	1960	-0-	-590	-0-	5 1 11 4	1798 3 146 9	133	140 0		2
07	5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	14 1 31 4	4786 3 739 9	672	659 0		15
08	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-			Y	-0-	15 0	-0-
STATE MAGELLAN		WELL #:	14H	RRCID -> 285214	COMPL. DATE 07/14/2016	TOTAL DEPTH 9787	PERF.10149	- 15009			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-
STATE MAGELLAN		WELL #:	15H	RRCID -> 285215	COMPL. DATE 07/16/2016	TOTAL DEPTH 9765	PERF.10163	- 14853			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-
STATE MAGELLAN		WELL #:	16H	RRCID -> 285216	COMPL. DATE 04/17/2017	TOTAL DEPTH 9751	PERF.10193	- 14956			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MAGELLAN WELL #: 17H RRCID -> 285217 COMPL. DATE 04/17/2017 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10091 - 14913

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	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-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-

STATE MAGELLAN WELL #: 18H RRCID -> 285218 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10205 - 15051

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-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-

STATE ATLAS C WELL #: 5H RRCID -> 285221 COMPL. DATE 11/15/2017 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 9210 - 19015

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/05/2024																	

STATE ATLAS D WELL #: 6H RRCID -> 285222 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 9153 - 18895

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/21/2024																	

STATE GALILEO WELL #: 4H RRCID -> 285233 COMPL. DATE 07/08/2015 TOTAL DEPTH 10666 PERF.11028 - 15824

03	7836 X	7836	-0-	-0-	-0-	77	1	6613	3	Y	1042	974	0	9	1	63		
						1146	9							23	8			
04	7710 X	6552	-0-	-1158	-0-	25	1	6117	3	Y	356	390	0	5	1	10		
						18	4							14	8			
05	7967 X	7283	-0-	-684	-0-	32	1	6646	3	Y	544	534	0	3	1	13		
						7	4							4	8			
06	7710 X	6593	-0-	-1117	-0-	15	1	5993	3	Y	511	507	0	1	1	16		
						23	4							562	9			
07	8355 X	8355	-0-	-0-	-0-	44	1	6957	3	Y	1227	1180	0			63		
						4	4							1350	9			
08	7843 X	6313	-0-	-1530	-0-	8	1	5540	3	Y	692	712	0	1	8	42		
						4	4							761	9			

STATE GALILEO WELL #: 9H RRCID -> 285236 COMPL. DATE 07/08/2015 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10940 - 15758

03	4619 X	3320	-0-	-1299	-0-	40	1	2749	3	Y	483	459	0	4	1	29		
						531	9							11	8			
04	4470 X	2656	-0-	-1814	-0-	12	1	1949	3	Y	624	616	0	1	1	18		
						9	4							686	9			
05	4619 X	2548	-0-	-2071	-0-	16	1	2129	3	Y	364	370	0	1	1	9		
						3	4							400	9			
06	4140 X	3180	-0-	-960	-0-	8	1	2736	3	Y	385	382	0			12		
						12	4							424	9			
07	3627 X	3407	-0-	-220	-0-	23	1	3148	3	Y	213	214	0			11		
						2	4							234	9			
08	3317 X	2660	-0-	-657	-0-	5	1	2542	3	Y	100	105	0			6		
						3	4							110	9			

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
ATLAS		WELL #:		1H	RRCID ->	285237	COMPL. DATE	06/29/2017	TOTAL DEPTH	9142	PERF. 9393 - 13956		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-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-	
		PLUGGED AND ABANDONED		08/09/2024									
ATLAS		WELL #:		2H	RRCID ->	285238	COMPL. DATE	06/29/2017	TOTAL DEPTH	9119	PERF. 9050 - 13805		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-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-	
		PLUGGED AND ABANDONED		08/09/2024									
EXCELSIOR 12 (ALLOCATION)		WELL #:		1H	RRCID ->	285239	COMPL. DATE	03/19/2013	TOTAL DEPTH	9082	PERF. 9690 - 14256		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		205	
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	
STATE ATLAS G		WELL #:		9H	RRCID ->	287085	COMPL. DATE	01/08/2019	TOTAL DEPTH	9015	PERF. 9246 - 19092		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-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-	
		PLUGGED AND ABANDONED		07/15/2024									
STATE ATLAS I		WELL #:		11H	RRCID ->	287086	COMPL. DATE	01/08/2019	TOTAL DEPTH	8997	PERF. 9212 - 18713		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-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-	
		PLUGGED AND ABANDONED		07/15/2024									
STATE ATLAS H		WELL #:		10H	RRCID ->	287090	COMPL. DATE	01/08/2019	TOTAL DEPTH	8995	PERF. 9247 - 18740		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-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-	
		PLUGGED AND ABANDONED		07/15/2024									
STATE MERCURY E		WELL #:		34H	RRCID ->	289030	COMPL. DATE	12/02/2020	TOTAL DEPTH	8966	PERF. 9124 - 19051		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
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-	

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
STATE MERCURY F		WELL #: 35H		RRCID -> 289031		COMPL. DATE 12/17/2019		TOTAL DEPTH 8962		PERF. 9175 - 18956					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-

STATE ATLANTIS UNIT		WELL #: 101H		RRCID -> 289051		COMPL. DATE 12/10/2019		TOTAL DEPTH 8880		PERF. 9017 - 19063					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-

STATE ATLANTIS UNIT		WELL #: 103H		RRCID -> 289081		COMPL. DATE 12/16/2020		TOTAL DEPTH 8893		PERF. 9220 - 19036					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-

STATE ATLANTIS UNIT		WELL #: 102H		RRCID -> 289119		COMPL. DATE 10/17/2020		TOTAL DEPTH 8885		PERF. 9111 - 18950					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-

VOYAGER W		WELL #: 9H		RRCID -> 289353		COMPL. DATE 02/01/2019		TOTAL DEPTH 10533		PERF.10687 - 15348					
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-

VOYAGER W		WELL #: 10H		RRCID -> 289354		COMPL. DATE 02/01/2019		TOTAL DEPTH 10510		PERF.10633 - 15273					
03	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-				-0-
04	2850 X	-0-	-0-	-2850	-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-

VOYAGER W		WELL #: 11H		RRCID -> 289355		COMPL. DATE 02/01/2019		TOTAL DEPTH 10534		PERF.10775 - 15358					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
STATE VIKING E		WELL #:		6H	RRCID ->	289392	COMPL. DATE	04/13/2018	TOTAL DEPTH	8894	PERF.	9187	-	13637
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	T. A.	-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-	
STATE VIKING E		WELL #:		7H	RRCID ->	289396	COMPL. DATE	04/16/2018	TOTAL DEPTH	8877	PERF.	9269	-	13595
03	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-				Y	-0-			-0-	
04	1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-				Y	-0-			-0-	
05	248 X	-0-	-0-	-248	-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-	
STATE VIKING E		WELL #:		8H	RRCID ->	289397	COMPL. DATE	04/16/2018	TOTAL DEPTH	8870	PERF.	9081	-	13751
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-	
STATE VIKING E		WELL #:		14H	RRCID ->	289398	COMPL. DATE	04/09/2018	TOTAL DEPTH	10489	PERF.	10694	-	15206
03	11020 X	11020	-0-	-0-	-0-	576	1	9820	3	Y	546	345	0	263
						23	4	601	9			3	8	
04	11679 X	11679	-0-	-0-	-0-	539	1	10423	3	Y	624	410	0	464
						31	4	686	9			4	8	
05	11650 X	11650	-0-	-0-	-0-	621	1	10425	3	Y	523	466	0	514
						29	4	575	9			3	8	
06	10650 X	8472	-0-	-2178	-0-	770	1	7375	3	Y	282	497	0	297
						17	4	310	9					
07	12059 X	10414	-0-	-1645	-0-	202	1	9677	3	Y	463	514	0	245
						26	4	509	9					
08	11718 X	11634	-0-	-84	-0-	1506	1	9545	3	Y	510	564	0	190
						22	4	561	9					
STATE VIKING E		WELL #:		22H	RRCID ->	289399	COMPL. DATE	04/09/2018	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10837	-	15221
03	4154 X	847	-0-	-3307	-0-	254	1	228	3	Y	319	311	0	163
						14	4	351	9					
04	4530 X	-0-	-0-	-4530	-0-				Y	-0-	163	0		-0-
05	4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-				Y	-0-				-0-
06	4530 X	-0-	-0-	-4530	-0-				Y	-0-				-0-
07	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-				Y	-0-				-0-
08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-				-0-
STATE VIKING E		WELL #:		19H	RRCID ->	289401	COMPL. DATE	04/09/2018	TOTAL DEPTH	9306	PERF.	9606	-	14146
03	22010 X	-0-	-0-	-22010	-0-				Y	-0-				-0-
04	21300 X	-0-	-0-	-21300	-0-				Y	-0-				-0-
05	20987 X	-0-	-0-	-20987	-0-				Y	-0-				-0-
06	2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-				Y	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
STATE VIKING E		WELL #: 17H		RRCID ->	289402	COMPL. DATE	04/09/2018	TOTAL DEPTH	9646	PERF. 9911 - 14463
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-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-

ORION B 5		WELL #: 3H		RRCID ->	289403	COMPL. DATE	08/05/2018	TOTAL DEPTH	9009	PERF. 9353 - 13759
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-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-

STATE VIKING E		WELL #: 16H		RRCID ->	289405	COMPL. DATE	04/12/2018	TOTAL DEPTH	9240	PERF. 9430 - 14118
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-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-

ORION A 5		WELL #: 2H		RRCID ->	289406	COMPL. DATE	08/06/2018	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 9177 - 13752
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-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-

STATE VIKING E		WELL #: 21H		RRCID ->	289410	COMPL. DATE	04/10/2018	TOTAL DEPTH	9625	PERF. 9910 - 14493
03	15779 X	-0-	-0-	-15779	-0-			Y	-0-	-0-
04	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-			Y	-0-	-0-
05	682 X	-0-	-0-	-682	-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 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

ORION A 5		WELL #: 1HR		RRCID ->	289411	COMPL. DATE	08/06/2018	TOTAL DEPTH	8987	PERF. 9253 - 13791
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-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-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
STATE VIKING E		WELL #: 18H		RRCID -> 289412		COMPL. DATE 04/09/2018		TOTAL DEPTH 10534		PERF. 10752		- 15290				
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
03	10881 X	10325	-0-	-556	-0-	9240	3	19	4	Y	969	917	0	19	1	149
						1066	9					5	8			
04	11640 X	6965	-0-	-4675	-0-	5640	3	25	4	Y	1182	1207	0	4	1	115
						1300	9					5	8			
05	12028 X	8044	-0-	-3984	-0-	6580	3	41	4	Y	1294	1197	0	2	1	207
						1423	9					3	8			
06	11640 X	7163	-0-	-4477	-0-	5953	3	33	4	Y	1070	1151	0	1	1	125
						1177	9									
07	10323 X	3634	-0-	-6689	-0-	2538	3	32	4	Y	967	979	0			113
						1064	9									
08	10323 X	7967	-0-	-2356	-0-	7132	3	23	4	Y	738	748	0	1	8	102
						812	9									
ORION B 5		WELL #: 4H		RRCID -> 289413		COMPL. DATE 08/05/2018		TOTAL DEPTH 9004		PERF. 9354		- 13792				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
ORION B 5		WELL #: 5H		RRCID -> 289414		COMPL. DATE 08/05/2018		TOTAL DEPTH 9016		PERF. 9303		- 13827				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
STATE VIKING E		WELL #: 5H		RRCID -> 289415		COMPL. DATE 04/14/2018		TOTAL DEPTH 8899		PERF. 9078		- 13528				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
STATE MERCURY B		WELL #: 21H		RRCID -> 289448		COMPL. DATE 10/01/2020		TOTAL DEPTH 8953		PERF. 9132		- 19033				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
STATE VIKING E		WELL #: 15H		RRCID -> 289453		COMPL. DATE 04/12/2018		TOTAL DEPTH 9275		PERF. 9461		- 14037				
03	10292 X	-0-	-0-	-10292	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	8100 X	-0-	-0-	-8100	-0-					Y	-0-					-0-
05	8370 X	-0-	-0-	-8370	-0-					Y	-0-					-0-
06	8100 X	-0-	-0-	-8100	-0-					Y	-0-					-0-
07	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
STATE MERCURY A		WELL #: 20H		RRCID -> 289548		COMPL. DATE 12/01/2020		TOTAL DEPTH 8942		PERF. 9066 - 18878						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

VOYAGER W		WELL #: 12H		RRCID -> 289623		COMPL. DATE 01/28/2019		TOTAL DEPTH 10340		PERF.10690 - 15274			
03	12834 X	8495	-0-	-4339	-0-	38 1	7361 3	Y	979	917 0	17 1	74	
						19 4	1077 9			6 8			
04	12420 X	8408	-0-	-4012	-0-	26 1	6651 3	Y	1568	1571 0	6 1	59	
						6 4	1725 9			6 8			
05	12834 X	7674	-0-	-5160	-0-	23 1	6224 3	Y	1277	1286 0	2 1	43	
						22 4	1405 9			5 8			
06	9720 X	7617	-0-	-2103	-0-	20 1	6159 3	Y	1272	1255 0	1 1	59	
						39 4	1399 9						
07	9176 X	6102	-0-	-3074	-0-	4914 3	7 4	Y	1074	1079 0		54	
						1181 9							
08	8680 X	6301	-0-	-2379	-0-	5049 3	14 4	Y	1125	1106 0	1 8	72	
						1238 9							

VOYAGER W		WELL #: 13H		RRCID -> 289624		COMPL. DATE 01/27/2019		TOTAL DEPTH 10589		PERF.10949 - 15312			
03	10106 X	-0-	-0-	-10106	-0-			Y	-0-				-0-
04	9780 X	-0-	-0-	-9780	-0-			Y	-0-				-0-
05	9345 X	9345	-0-	-0-	-0-	30 1	8229 3	Y	959	914 0	4 1	32	
						31 4	1055 9			9 8			
06	7948 X	7948	-0-	-0-	-0-	24 1	7101 3	Y	706	703 0	2 1	33	
						46 4	777 9						
07	7762 X	7762	-0-	-0-	-0-	7038 3	11 4	Y	648	647 0	1 1	33	
						713 9							
08	9331 X	7812	-0-	-1519	-0-	7264 3	21 4	Y	479	480 0	1 8	31	
						527 9							

VOYAGER W		WELL #: 14H		RRCID -> 289625		COMPL. DATE 01/27/2019		TOTAL DEPTH 10609		PERF.10912 - 15425			
03	12679 X	7160	-0-	-5519	-0-	33 1	6324 3	Y	715	676 0	14 1	54	
						16 4	787 9			5 8			
04	12270 X	7077	-0-	-5193	-0-	25 1	6258 3	Y	716	733 0	5 1	27	
						6 4	788 9			5 8			
05	12679 X	6989	-0-	-5690	-0-	23 1	6153 3	Y	719	716 0	2 1	24	
						22 4	791 9			4 8			
06	8610 X	6767	-0-	-1843	-0-	20 1	5924 3	Y	714	704 0	1 1	33	
						38 4	785 9						
07	8804 X	6559	-0-	-2245	-0-	5642 3	8 4	Y	826	817 0		42	
						909 9							
08	7316 X	6738	-0-	-578	-0-	5829 3	17 4	Y	811	800 0	1 8	52	
						892 9							

SANDBAR (BONE SPRING)														
EOG RESOURCES, INC.														
STATE ATLANTIS UNIT														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
//CONT.// 253162														
WELL #: 551H RRCID -> 289887 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10762 - 20452														
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

03		36363 X	25717	-0-	-10646	-0-	143 1	19759 3	Y	5218	5065 0	47 1	167	
							75 4	5740 9			20 8			
04		35190 X	21047	-0-	-14143	-0-	41 1	16415 3	Y	4145	4154 0	30 1	110	
							31 4	4560 9			18 8			
05		26691 X	23384	-0-	-3307	-0-	12 1	19149 3	Y	3812	3792 0	6 1	116	
							30 4	4193 9			8 8			
06		24900 X	23995	-0-	-905	-0-	12 1	20201 3	Y	3431	3463 0	3 1	81	
							8 4	3774 9						
07		25730 X	24743	-0-	-987	-0-	8 1	20979 3	Y	3407	3347 0	85 1	56	
							8 4	3748 9						
08		24445 X	24445	-0-	-0-	-0-	7 1	21034 3	Y	3081	3053 0	1 8	83	
							15 4	3389 9						

STATE ATLANTIS UNIT														
WELL #: 552H RRCID -> 289888 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 10476 PERF.10635 - 20543														
03		27993 X	20672	-0-	-7321	-0-	124 1	16937 3	Y	3224	3140 0	20 1	103	
							65 4	3546 9			14 8			
04		26340 X	20351	-0-	-5989	-0-	42 1	16811 3	Y	3152	3140 0	15 1	84	
							31 4	3467 9			16 8			
05		25389 X	18475	-0-	-6914	-0-	10 1	14376 3	Y	3693	3654 0	6 1	112	
							27 4	4062 9			5 8			
06		21120 X	18277	-0-	-2843	-0-	10 1	14248 3	Y	3647	3670 0	3 1	86	
							7 4	4012 9						
07		21018 X	19603	-0-	-1415	-0-	8 1	15998 3	Y	3263	3213 0	82 1	54	
							8 4	3589 9						
08		21018 X	19509	-0-	-1509	-0-	7 1	15633 3	Y	3503	3462 0	1 8	94	
							16 4	3853 9						

STATE ATLANTIS UNIT														
WELL #: 553H RRCID -> 289889 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10872 - 20782														
03		27373 X	23556	-0-	-3817	-0-	137 1	21007 3	Y	2127	2057 0	22 1	68	
							72 4	2340 9			14 8			
04		25050 X	22387	-0-	-2663	-0-	42 1	20023 3	Y	2083	2063 0	16 1	55	
							31 4	2291 9			17 8			
05		25885 X	22590	-0-	-3295	-0-	11 1	20143 3	Y	2189	2162 0	7 1	66	
							28 4	2408 9			9 8			
06		24420 X	21434	-0-	-2986	-0-	11 1	19165 3	Y	2046	2060 0	4 1	48	
							7 4	2251 9						
07		24583 X	21225	-0-	-3358	-0-	8 1	19066 3	Y	1948	1915 0	49 1	32	
							8 4	2143 9						
08		23560 X	22197	-0-	-1363	-0-	7 1	19762 3	Y	2193	2165 0	1 8	59	
							16 4	2412 9						

ATLANTIS UNIT														
WELL #: 12H RRCID -> 289950 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9837 - 14517														
03		15965 X	11990	-0-	-3975	-0-	10695 3	31 4	Y	1149	1117 0	14 1	20	
							1264 9				12 8			
04		15450 X	10256	-0-	-5194	-0-	9365 3	19 4	Y	793	780 0	10 1	10	
							872 9				13 8			
05		15965 X	9205	-0-	-6760	-0-	8377 3	52 4	Y	705	685 0	4 1	15	
							776 9				11 8			
06		14340 X	9497	-0-	-4843	-0-	7778 3	8 4	Y	1555	1553 0	2 1	15	
							1711 9							
07		13361 X	9013	-0-	-4348	-0-	7145 3	10 4	Y	1689	1683 0		21	
							1858 9							
08		11067 X	6001	-0-	-5066	-0-	5352 3	7 4	Y	584	595 0	2 8	8	
							642 9							

SANDBAR (BONE SPRING)														
EOG RESOURCES, INC.														
GEMINI														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
//CONT.// 253162														
WELL #: 553H RRCID -> 290121 COMPL. DATE 10/11/2020 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10698 - 15391														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	21204 X	20453	-0-	-751	-0-	18457 3	21 4	Y	1795	1663 0	84 1	63		
						1975 9				5 8				
04	20520 X	19205	-0-	-1315	-0-	17278 3	1927 9	Y	1752	1761 0	16 1	33		
										5 8				
05	21204 X	17348	-0-	-3856	-0-	16013 3	2 4	Y	1212	1211 0	6 1	25		
						1333 9				3 8				
06	20220 X	16265	-0-	-3955	-0-	14982 3	1283 9	Y	1166	1171 0	3 1	17		
07	20460 X	16369	-0-	-4091	-0-	14893 3	14 4	Y	1329	1321 0	1 1	24		
						1462 9								
08	20460 X	15694	-0-	-4766	-0-	14419 3	1 4	Y	1158	1162 0	1 8	19		
						1274 9								

GEMINI														
WELL #: 554H RRCID -> 290180 COMPL. DATE 10/11/2020 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10698 - 15391														
03	21545 X	20389	-0-	-1156	-0-	18612 3	25 4	Y	1593	1467 0	89 1	55		
						1752 9				5 8				
04	20850 X	20063	-0-	-787	-0-	18389 3	1674 9	Y	1522	1527 0	16 1	28		
										6 8				
05	21545 X	18655	-0-	-2890	-0-	17024 3	2 4	Y	1481	1468 0	6 1	31		
						1629 9				4 8				
06	20850 X	16759	-0-	-4091	-0-	15328 3	1431 9	Y	1301	1310 0	3 1	19		
07	21173 X	16372	-0-	-4801	-0-	15010 3	14 4	Y	1225	1221 0	1 1	22		
						1348 9								
08	20398 X	15510	-0-	-4888	-0-	14299 3	1 4	Y	1100	1103 0	1 8	18		
						1210 9								

STATE MERCURY D														
WELL #: 33H RRCID -> 290223 COMPL. DATE 12/30/2020 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 9581 - 19250														
03	1273 X	1273	-0-	-0-	-0-	117 3	22 4	Y	1031	971 0	15 8	134		
						1134 9								
04	9581 X	9581	-0-	-0-	-0-	7936 3	32 4	Y	1466	1449 0	9 1	118		
						1613 9				24 8				
05	6066 X	6066	-0-	-0-	-0-	4374 3	31 4	Y	1510	1451 0	2 1	159		
						1661 9				16 8				
06	9052 X	9052	-0-	-0-	-0-	7513 3	36 4	Y	1366	1426 0	2 1	97		
						1503 9								
07	9889 X	5720	-0-	-4169	-0-	3748 3	44 4	Y	1753	1742 0		108		
						1928 9								
08	9889 X	7226	-0-	-2663	-0-	5205 3	35 4	Y	1805	1811 0	3 8	99		
						1986 9								

STATE MERCURY C														
WELL #: 31H RRCID -> 290224 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 9641 - 19488														
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
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-		

STATE MERCURY														
WELL #: 24HR RRCID -> 290241 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9440 - 14024														
03	13206 X	-0-	-0-	-13206	-0-			Y	-0-			-0-		
04	12780 X	-0-	-0-	-12780	-0-			Y	-0-			-0-		
05	8711 X	-0-	-0-	-8711	-0-			Y	-0-			-0-		
06	120 X	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			-0-		
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE MERCURY		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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 #: 27H		RRCID -> 290243		COMPL. DATE 01/29/2021				TOTAL DEPTH 10543 PERF.10635 - 15325							
03	18228	X	14705	-0-	-3523	-0-	13430 1263 9	3	12	4	Y	1148	1052 3 8	0	18	1	149
04	16440	X	14595	-0-	-1845	-0-	13208 1374 9	3	13	4	Y	1249	1282 4 8	0	10	1	102
05	16988	X	14435	-0-	-2553	-0-	13088 1334 9	3	13	4	Y	1213	1179 3 8	0	4	1	129
06	15630	X	13639	-0-	-1991	-0-	12312 1313 9	3	14	4	Y	1194	1235	0	3	1	85
07	15872	X	13836	-0-	-2036	-0-	12455 1368 9	3	13	4	Y	1244	1252	0	1	1	76
08	15097	X	14115	-0-	-982	-0-	12685 1415 9	3	15	4	Y	1286	1291	0			71
STATE MERCURY		WELL #: 29H		RRCID -> 290244		COMPL. DATE 12/24/2020				TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9932 - 14534							
03	17639	X	15625	-0-	-2014	-0-	14730 881 9	3	14	4	Y	801	717 9 8	0	22	1	102
04	16830	X	14997	-0-	-1833	-0-	14133 850 9	3	14	4	Y	773	791 10 8	0	12	1	62
05	17391	X	15172	-0-	-2219	-0-	14363 795 9	3	14	4	Y	723	696 8 8	0	5	1	76
06	16110	X	13432	-0-	-2678	-0-	12683 734 9	3	15	4	Y	667	693	0	3	1	47
07	16151	X	13848	-0-	-2303	-0-	13065 767 9	3	16	4	Y	697	700	0	1	1	43
08	15624	X	12778	-0-	-2846	-0-	12110 653 9	3	15	4	Y	594	603	0	1	8	33
STATE MERCURY		WELL #: 38H		RRCID -> 290246		COMPL. DATE 12/24/2020				TOTAL DEPTH 9333 PERF. 9399 - 14053							
03	14012	X	7220	-0-	-6792	-0-	6973 238 9	3	9	4	Y	216	171 7 8	0	34	1	23
04	13560	X	3099	-0-	-10461	-0-	2946 146 9	3	7	4	Y	133	131 7 8	0	8	1	10
05	14012	X	1080	-0-	-12932	-0-	952 120 9	3	8	4	Y	109	101 6 8	0	1	1	11
06	10800	X	1425	-0-	-9375	-0-	1285 131 9	3	9	4	Y	119	122	0			8
07	11036	X	215	-0-	-10821	-0-	101 105 9	3	9	4	Y	95	97	0			6
08	14447	X	14447	-0-	-0-	-0-	14023 408 9	3	16	4	Y	371	355	0	2	8	20
STATE MERCURY		WELL #: 23H		RRCID -> 290255		COMPL. DATE 12/24/2020				TOTAL DEPTH 10449 PERF.10640 - 15236							
03	12989	X	11223	-0-	-1766	-0-	10033 1178 9	3	12	4	Y	1071	980 4 8	0	23	1	138
04	12120	X	10270	-0-	-1850	-0-	9108 1150 9	3	12	4	Y	1045	1083 3 8	0	12	1	85
05	12493	X	10603	-0-	-1890	-0-	9552 1040 9	3	11	4	Y	945	921 3 8	0	6	1	100
06	11550	X	10172	-0-	-1378	-0-	9188 972 9	3	12	4	Y	884	919	0	2	1	63
07	11935	X	10753	-0-	-1182	-0-	9617 1124 9	3	12	4	Y	1022	1021	0	1	1	63
08	11222	X	10867	-0-	-355	-0-	9754 1100 9	3	13	4	Y	1000	1008	0			55

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE ATLAS K		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
		WELL #: 555H		RRCID -> 290870		COMPL. DATE 11/03/2021				TOTAL DEPTH 10621 PERF.10749 - 20732				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	30783 X	27870	-0-	-2913	-0-	327 1	23651 3	383 3	Y	3482	3383 0	49 1	189	
						62 4	3830 9	12 8						
04	29790 X	26808	-0-	-2982	-0-	268 1	22675 3	3805 9	Y	3459	3407 0	51 1	177	
						60 4	3805 9	13 8						
05	30783 X	26934	-0-	-3849	-0-	232 1	23048 3	3589 9	Y	3263	3257 0	23 1	150	
						65 4	3589 9	10 8						
06	29790 X	23713	-0-	-6077	-0-	150 1	20560 3	2945 9	Y	2677	2663 0	11 1	153	
						58 4	2945 9							
07	30194 X	20060	-0-	-10134	-0-	115 1	17274 3	2620 9	Y	2382	2337 0	2 1	196	
						51 4	2620 9							
08	25688 X	25688	-0-	-0-	-0-	139 1	21900 3	3587 9	Y	3261	3327 0	2 8	128	
						62 4	3587 9							
STATE ATLAS L		WELL #: 556H		RRCID -> 290871		COMPL. DATE 11/02/2021				TOTAL DEPTH 10674 PERF.10823 - 20733				
03	56885 X	46481	-0-	-10404	-0-	556 1	40182 3	5687 9	Y	5170	5080 0	38 1	282	
						56 4	5687 9	13 8						
04	55050 X	43584	-0-	-11466	-0-	449 1	37835 3	5250 9	Y	4773	4756 0	39 1	246	
						50 4	5250 9	14 8						
05	56482 X	44473	-0-	-12009	-0-	390 1	38703 3	5325 9	Y	4841	4835 0	17 1	224	
						55 4	5325 9	11 8						
06	51600 X	41910	-0-	-9690	-0-	265 1	36357 3	5234 9	Y	4758	4700 0	9 1	273	
						54 4	5234 9							
07	49941 X	46102	-0-	-3839	-0-	273 1	40747 3	5029 9	Y	4572	4466 0	3 1	376	
						53 4	5029 9							
08	45913 X	45913	-0-	-0-	-0-	260 1	40660 3	4941 9	Y	4492	4690 0	2 8	176	
						52 4	4941 9							
EXCELSIOR 12 UNIT		WELL #: 551H		RRCID -> 292170		COMPL. DATE 05/10/2022				TOTAL DEPTH 10630 PERF.10850 - 15466				
03	22940 X	18632	-0-	-4308	-0-	153 1	16088 3	2386 9	Y	2169	2124 0	26 1	110	
						5 4	2386 9	6 8						
04	20730 X	16934	-0-	-3796	-0-	109 1	14869 3	1949 9	Y	1772	1740 0	14 1	123	
						7 4	1949 9	5 8						
05	21421 X	18660	-0-	-2761	-0-	108 1	16434 3	2082 9	Y	1893	1904 0	7 1	101	
						36 4	2082 9	4 8						
06	20730 X	17174	-0-	-3556	-0-	37 1	15227 3	1827 9	Y	1661	1511 0	3 1	248	
						83 4	1827 9							
07	19065 X	15990	-0-	-3075	-0-	55 1	13097 3	2828 9	Y	2571	2333 0	1 1	485	
						10 4	2828 9							
08	18662 X	14840	-0-	-3822	-0-	61 1	11764 3	3014 9	Y	2740	3044 0	1 8	180	
						1 4	3014 9							
EXCELSIOR 12 UNIT		WELL #: 553H		RRCID -> 292217		COMPL. DATE 05/09/2022				TOTAL DEPTH 10659 PERF.10950 - 15644				
03	23467 X	16631	-0-	-6836	-0-	146 1	13874 3	2606 9	Y	2369	2307 0	23 1	120	
						5 4	2606 9	5 8						
04	22710 X	15927	-0-	-6783	-0-	104 1	13276 3	2540 9	Y	2309	2251 0	13 1	160	
						7 4	2540 9	5 8						
05	23157 X	17456	-0-	-5701	-0-	94 1	13533 3	3803 9	Y	3457	3424 0	5 1	185	
						26 4	3803 9	3 8						
06	20670 X	16728	-0-	-3942	-0-	30 1	13058 3	3618 9	Y	3289	2980 0	3 1	491	
						22 4	3618 9							
07	18073 X	16770	-0-	-1303	-0-	53 1	13681 3	3028 9	Y	2753	2724 0	1 1	519	
						8 4	3028 9							
08	16668 X	16668	-0-	-0-	-0-	86 1	13875 3	2706 9	Y	2460	2817 0	1 8	161	
						1 4	2706 9							

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. EXCELSIOR 12		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
		WELL #: 554H		RRCID -> 292218		COMPL. DATE 05/10/2022				TOTAL DEPTH 10699 PERF.10870 - 15598						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
03	19221 X	19221	-0-	-0-	-0-	116	1	15987	3	Y	2832	2719	0	41	1	136
						3	4	3115	9			30	8			
04	17490 X	17292	-0-	-198	-0-	98	1	14445	3	Y	2471	2469	0	19	1	91
						31	4	2718	9			28	8			
05	16802 X	16111	-0-	-691	-0-	88	1	13242	3	Y	2495	2488	0	4	1	91
						36	4	2745	9			3	8			
06	18600 X	14657	-0-	-3943	-0-	95	1	12476	3	Y	1892	1918	0	2	1	63
						5	4	2081	9							
07	19220 X	14707	-0-	-4513	-0-	91	1	12177	3	Y	2216	2192	0	1	1	86
						1	4	2438	9							
08	15934 X	14677	-0-	-1257	-0-	77	1	12127	3	Y	2247	2218	0			115
						1	4	2472	9							
EXCELSIOR 12		WELL #: 555H		RRCID -> 292219		COMPL. DATE 05/10/2022				TOTAL DEPTH 10717 PERF.10800 - 15514						
03	18972 X	16081	-0-	-2891	-0-	13689	3	3	4	Y	2172	2070	0	28	1	105
						2389	9					24	8			
04	17460 X	14908	-0-	-2552	-0-	12236	3	3	4	Y	2426	2400	0	13	1	90
						2669	9					28	8			
05	16678 X	13483	-0-	-3195	-0-	10954	3	8	4	Y	2292	2292	0	4	1	83
						2521	9					3	8			
06	15600 X	13233	-0-	-2367	-0-	10917	3	2	4	Y	2104	2115	0	2	1	70
						2314	9									
07	16089 X	13731	-0-	-2358	-0-	11343	3	1	4	Y	2170	2155	0	1	1	84
						2387	9									
08	13742 X	13742	-0-	-0-	-0-	11542	3	1	4	Y	1999	1981	0			102
						2199	9									
EXCELSIOR 12		WELL #: 556H		RRCID -> 292242		COMPL. DATE 05/10/2022				TOTAL DEPTH 10716 PERF.10880 - 15743						
03	23126 X	18297	-0-	-4829	-0-	14387	3	3	4	Y	3552	3432	0	28	1	172
						3907	9					37	8			
04	22380 X	16622	-0-	-5758	-0-	13136	3	2	4	Y	3167	3173	0	13	1	117
						3484	9					36	8			
05	21204 X	15412	-0-	-5792	-0-	12039	3	8	4	Y	3059	3056	0	5	1	111
						3365	9					4	8			
06	17700 X	15178	-0-	-2522	-0-	11636	3	2	4	Y	3218	3219	0	3	1	107
						3540	9									
07	18290 X	14381	-0-	-3909	-0-	10918	3	1	4	Y	3147	3131	0	1	1	122
						3462	9									
08	14446 X	14402	-0-	-44	-0-	10841	3	1	4	Y	3236	3192	0	1	8	165
						3560	9									
EXCELSIOR 12 UNIT		WELL #: 552H		RRCID -> 292248		COMPL. DATE 05/10/2022				TOTAL DEPTH 10654 PERF.10640 - 15488						
03	27001 X	21638	-0-	-5363	-0-	161	1	17846	3	Y	3295	3238	0	36	1	167
						6	4	3625	9			6	8			
04	24630 X	19873	-0-	-4757	-0-	115	1	16722	3	Y	2754	2704	0	20	1	191
						7	4	3029	9			6	8			
05	25017 X	20798	-0-	-4219	-0-	115	1	17751	3	Y	2636	2676	0	6	1	141
						32	4	2900	9			4	8			
06	23670 X	18811	-0-	-4859	-0-	40	1	16295	3	Y	2224	2030	0	3	1	332
						30	4	2446	9							
07	22847 X	17984	-0-	-4863	-0-	62	1	15698	3	Y	2014	1965	0	1	1	380
						9	4	2215	9							
08	19003 X	15545	-0-	-3458	-0-	66	1	13620	3	Y	1689	1958	0			111
						1	4	1858	9							

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. ATLAS B		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
		WELL #: 552H		RRCID -> 292725	COMPL. DATE 05/21/2021	TOTAL DEPTH 10588	PERF.10719	- 15418								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
03	8773 X	8009	-0-	-764	-0-	4409	3	25	4	Y	3250	3183	0	11	1	67
						3575	9					15	8			
04	8490 X	6737	-0-	-1753	-0-	4476	3	14	4	Y	2043	2057	0	6	1	32
						2247	9					15	8			
05	8680 X	7894	-0-	-786	-0-	5758	3	26	4	Y	1918	1899	0	3	1	37
						2110	9					11	8			
06	7740 X	7596	-0-	-144	-0-	5498	3	39	4	Y	1872	1884	0	2	1	23
						2059	9									
07	8326 X	8326	-0-	-0-	-0-	5998	3	14	4	Y	2104	2039	0	41	1	47
						2314	9									
08	6479 X	6069	-0-	-410	-0-	4141	3	1	4	Y	1752	1770	0	3	8	26
						1927	9									
ATLAS C		WELL #: 553H		RRCID -> 292728	COMPL. DATE 05/22/2021	TOTAL DEPTH 10374	PERF.10646	- 15458								
03	16182 X	15761	-0-	-421	-0-	13298	3	30	4	Y	2212	2166	0	25	1	46
						2433	9					9	8			
04	15480 X	14528	-0-	-952	-0-	12310	3	14	4	Y	2004	1999	0	11	1	31
						2204	9					9	8			
05	15996 X	14349	-0-	-1647	-0-	12245	3	23	4	Y	1892	1877	0	5	1	36
						2081	9					5	8			
06	15240 X	13572	-0-	-1668	-0-	11539	3	34	4	Y	1817	1829	0	2	1	22
						1999	9									
07	15748 X	13242	-0-	-2506	-0-	11325	3	12	4	Y	1732	1681	0	34	1	39
						1905	9									
08	12989 X	12514	-0-	-475	-0-	10794	3	1	4	Y	1563	1577	0	2	8	23
						1719	9									
STATE ATLANTIS UNIT		WELL #: 201H		RRCID -> 292949	COMPL. DATE 07/07/2022	TOTAL DEPTH 9275	PERF. 9444	- 19511								
03	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-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-
STATE ATLANTIS UNIT		WELL #: 204H		RRCID -> 292950	COMPL. DATE 07/06/2022	TOTAL DEPTH 9273	PERF. 9580	- 19460								
03	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-					-0-
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-
STATE ATLANTIS UNIT		WELL #: 205H		RRCID -> 292951	COMPL. DATE 07/06/2022	TOTAL DEPTH 9276	PERF. 9384	- 19473								
03	6076 X	-0-	-0-	-6076	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. GEMINI		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
		WELL #: 304H		RRCID -> 293430		COMPL. DATE 08/02/2022				TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9818 - 14672					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	* M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	* M	EOM BALANCE	
03	31899 X	5425	-0-	-26474	-0-	4859	3	12	4	Y	504	452	0	31 1	17
04	24780 X	47	-0-	-24733	-0-	554	9	42	9	Y	38	16	8	4 8	1
05	20925 X	-0-	-0-	-20925	-0-	5	3			Y	-0-	50	0		-0-
06	13110 X	-0-	-0-	-13110	-0-					Y	-0-	1	0		-0-
07	10726 X	-0-	-0-	-10726	-0-					Y	-0-				-0-
08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
GEMINI		WELL #: 301H		RRCID -> 293476		COMPL. DATE 08/02/2022				TOTAL DEPTH 9833 PERF. 9831 - 14727					
03	5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	3560	3	24	4	Y	1311	1192	0	51 1	45
04	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	1442	9	1156	9	Y	1051	38	8	3 1	19
05	3193 X	2486	-0-	-707	-0-	1825	3	2	4	Y	599	40	8	1 1	12
06	3090 X	1728	-0-	-1362	-0-	659	9			Y	375	590	0		6
07	3193 X	2595	-0-	-598	-0-	1315	3	413	9	Y	638	381	0		11
08	5022 X	2046	-0-	-2976	-0-	1872	3	21	4	Y	684	633	0	3 8	11
STATE GEMINI C		WELL #: 203H		RRCID -> 293517		COMPL. DATE 08/02/2022				TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9550 - 19695					
03	40796 X	593	-0-	-40203	-0-	55	1	458	3	Y	73	58	0	1 1	4
04	39480 X	-0-	-0-	-39480	-0-	80	9			Y	-0-	10	8		-0-
05	40796 X	-0-	-0-	-40796	-0-					Y	-0-	4	0		-0-
06	28890 X	-0-	-0-	-28890	-0-					Y	-0-				-0-
07	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
STATE GEMINI D		WELL #: 204H		RRCID -> 293518		COMPL. DATE 10/17/2022				TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9763 - 19655					
03	43566 X	43566	-0-	-0-	-0-	158	1	40517	3	Y	2627	2427	0	86 1	154
04	29080 X	29080	-0-	-0-	-0-	1	4	2890	9	Y	1669	63	8	28 1	46
05	33586 X	33586	-0-	-0-	-0-	42	1	27171	3	Y	1834	1690	0	14 1	44
06	26400 X	20184	-0-	-6216	-0-	31	4	1836	9	Y	1370	59	8	4 1	42
07	27280 X	9788	-0-	-17492	-0-	56	1	31501	3	Y	998	1806	0	1 1	51
08	43338 X	-0-	-0-	-43338	-0-	12	4	2017	9	Y	-0-	16	8		-0-
STATE GEMINI B		WELL #: 202H		RRCID -> 293536		COMPL. DATE 08/02/2022				TOTAL DEPTH 9486 PERF. 9704 - 19546					
03	50499 X	37995	-0-	-12504	-0-	20	1	18627	3	Y	2926	2717	0	73 1	173
04	48870 X	31746	-0-	-17124	-0-	30	4	1507	9	Y	2235	70	8	30 1	62
05	48887 X	31787	-0-	-17100	-0-	37	1	29223	3	Y	1742	2240	0	13 1	42
06	39180 X	26458	-0-	-12722	-0-	27	4	2459	9	Y	1196	76	8	6 1	37
07	38626 X	31354	-0-	-7272	-0-	46	1	29815	3	Y	1246	1733	0	2 1	64
08	38006 X	28130	-0-	-9876	-0-	10	4	1916	9	Y	1966	16	8	3 8	119
						20	1	25091	3	Y		1195	0		
						31	4	1316	9						
						65	1	29912	3	Y					
						6	4	1371	9						
						12	1	25949	3	Y					
						6	4	2163	9						

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. GEMINI		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
		WELL #: 103H		RRCID -> 293639		COMPL. DATE 08/02/2022				TOTAL DEPTH 10162 PERF.10157 - 15028				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	22506 X	12343	-0-	-10163	-0-	11463 3	21 4	Y	781	704 0	46 1	26		
04	21780 X	3589	-0-	-18191	-0-	859 9	3339 3	250 9	Y	227	239 0	3 1	4	
05	22506 X	-0-	-0-	-22506	-0-				Y	-0-	7 8			
06	18840 X	-0-	-0-	-18840	-0-				Y	-0-	4 0		-0-	
07	12338 X	-0-	-0-	-12338	-0-				Y	-0-			-0-	
08	11098 X	-0-	-0-	-11098	-0-				Y	-0-			-0-	

STATE GEMINI E		WELL #: 205H		RRCID -> 293669		COMPL. DATE 08/02/2022				TOTAL DEPTH 9553 PERF. 9560 - 19733				
03	58590 X	1100	-0-	-57490	-0-	63 1	197 9	840 3	Y	179	137 0	2 1	9	
04	56700 X	-0-	-0-	-56700	-0-				Y	-0-	31 8		-0-	
05	51956 X	-0-	-0-	-51956	-0-				Y	-0-	9 0		-0-	
06	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-				Y	-0-			-0-	
07	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-				Y	-0-			-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

ORION B 5		WELL #: 552H		RRCID -> 293948		COMPL. DATE 10/07/2022				TOTAL DEPTH 10581 PERF.10710 - 15455				
03	34999 X	19464	-0-	-15535	-0-	16073 3	3330 9	61 4	Y	3027	2961 0	32 1	51	
04	33870 X	18577	-0-	-15293	-0-	15253 3	3321 9	3 4	Y	3019	3004 0	18 1	36	
05	28241 X	19421	-0-	-8820	-0-	16437 3	2977 9	7 4	Y	2706	2683 0	8 1	43	
06	23640 X	17701	-0-	-5939	-0-	15117 3	2570 9	14 4	Y	2336	2337 0	4 1	38	
07	20243 X	17187	-0-	-3056	-0-	14665 3	2505 9	17 4	Y	2277	2246 0	1 1	68	
08	18600 X	17344	-0-	-1256	-0-	14373 3	2968 9	3 4	Y	2698	2717 0	1 8	48	

GEMINI		WELL #: 102H		RRCID -> 294148		COMPL. DATE 08/02/2022				TOTAL DEPTH 10139 PERF.10199 - 15138				
03	93 X	67	-0-	-26	-0-	21 4	2 4	46 9	Y	42	42 8		-0-	
04	90 X	60	-0-	-30	-0-	2 4	10 4	58 9	Y	53	53 8		-0-	
05	62 X	40	-0-	-22	-0-	10 4		30 9	Y	27	27 8		-0-	
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-	
07	62 X	14	-0-	-48	-0-	14 4			Y	-0-			-0-	
08	31 N	5	-0-	-26	-0-	1 4		4 9	Y	4	4 8		-0-	

ORION B 5		WELL #: 554H		RRCID -> 294259		COMPL. DATE 10/08/2022				TOTAL DEPTH 10610 PERF.10700 - 15555				
03	37156 X	37156	-0-	-0-	-0-	30024 3	7046 9	86 4	Y	6405	6302 0	56 1	109	
04	33738 X	33738	-0-	-0-	-0-	28197 3	5537 9	4 4	Y	5034	5035 0	30 1	60	
05	33723 X	33723	-0-	-0-	-0-	29064 3	4649 9	10 4	Y	4226	4195 0	13 1	67	
06	30586 X	30586	-0-	-0-	-0-	26412 3	4153 9	21 4	Y	3775	3774 0	6 1	62	
07	29259 X	29259	-0-	-0-	-0-	25122 3	4112 9	25 4	Y	3738	3686 0	2 1	112	
08	30938 X	27139	-0-	-3799	-0-	23594 3	3541 9	4 4	Y	3219	3273 0	1 8	57	

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
ORION A 5		WELL #: 551H		RRCID -> 294269		COMPL. DATE 10/07/2022				TOTAL DEPTH 10589 PERF.10820 - 15660				
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		22599 X	17076	-0-	-5523	-0-	14902 3	2116 9	58 4	Y	1924	1879 0	29 1	32
04		21870 X	15443	-0-	-6427	-0-	13514 3	1927 9	2 4	Y	1752	1741 0	15 1	21
05		21731 X	16561	-0-	-5170	-0-	14326 3	2228 9	7 4	Y	2025	2002 0	7 1	32
06		19500 X	15157	-0-	-4343	-0-	13198 3	1945 9	14 4	Y	1768	1768 0	3 1	29
07		18383 X	14894	-0-	-3489	-0-	13122 3	1755 9	17 4	Y	1595	1575 0	1 1	48
08		15221 X	14024	-0-	-1197	-0-	12565 3	1456 9	3 4	Y	1324	1348 0	1 8	23

ORION B 5		WELL #: 553H		RRCID -> 294666		COMPL. DATE 10/07/2022				TOTAL DEPTH 10583 PERF.10650 - 15460				
03		24490 X	19665	-0-	-4825	-0-	16544 3	3072 9	49 4	Y	2793	2730 0	34 1	47
04		23700 X	20434	-0-	-3266	-0-	17227 3	3205 9	2 4	Y	2914	2894 0	20 1	35
05		24490 X	22142	-0-	-2348	-0-	19151 3	2985 9	6 4	Y	2714	2690 0	8 1	43
06		22380 X	20211	-0-	-2169	-0-	17483 3	2715 9	13 4	Y	2468	2467 0	4 1	40
07		21111 X	19099	-0-	-2012	-0-	16612 3	2470 9	17 4	Y	2245	2217 0	1 1	67
08		20305 X	19618	-0-	-687	-0-	16859 3	2756 9	3 4	Y	2505	2527 0	1 8	44

CASSWIN N		WELL #: 555H		RRCID -> 295125		COMPL. DATE 04/10/2023				TOTAL DEPTH 10479 PERF. N/A				
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 60299 08/12/2023														

CASSWIN O		WELL #: 556H		RRCID -> 295130		COMPL. DATE 04/20/2023				TOTAL DEPTH 10477 PERF. N/A				
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 60327 07/25/2023														

CASSWIN L		WELL #: 553H		RRCID -> 295255		COMPL. DATE 03/22/2023				TOTAL DEPTH 10451 PERF. N/A				
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 60321 07/27/2023														

CASSWIN M		WELL #: 554H		RRCID -> 295273		COMPL. DATE 03/16/2023				TOTAL DEPTH 10467 PERF. N/A				
*09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*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		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. SEVENGILLS-MCKNIGHT		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: LOVING				
		WELL #: 552H		RRCID -> 295842	COMPL. DATE 01/01/2024	TOTAL DEPTH 10052	PERF.10144	- 14946						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
03	SHUT-IN	42720	-0-	42720	206905	58 1	29867 3	Y	11511	11350 0	19 1	186		
						133 4	12662 9			88 8				
04	SHUT-IN	38576	-0-	38576	245481	74 1	28384 3	Y	9189	9186 0	29 1	69		
						10 4	10108 9			91 8				
05	256713 X	11232	-0-	-245481	-0-	16 1	7770 3	Y	3119	3108 0	4 1	33		
						15 4	3431 9			43 8				
06	31830 X	4335	-0-	-27495	-0-	6 1	2856 3	Y	1333	1353 0	1 1	12		
						7 4	1466 9							
07	32891 X	810	-0-	-32081	-0-	1 1	403 3	Y	357	346 0	19 1	4		
						13 4	393 9							
08	36696 X	36696	-0-	-0-	-0-	23 1	26687 3	Y	9074	8989 0		89		
						5 4	9981 9							
SEVENGILLS-MCKNIGHT		WELL #: 551H		RRCID -> 295845	COMPL. DATE 01/01/2024	TOTAL DEPTH 10201	PERF.10398	- 15253						
03	SHUT-IN	44392	-0-	44392	240470	59 1	30211 3	Y	12732	12601 0	21 1	206		
						117 4	14005 9			35 8				
04	SHUT-IN	39452	-0-	39452	279922	71 1	27697 3	Y	10615	10676 0	31 1	81		
						7 4	11677 9			33 8				
05	315076 X	35154	-0-	-279922	-0-	51 1	24945 3	Y	9234	9186 0	11 1	100		
						1 4	10157 9			18 8				
06	29108 X	29108	-0-	-0-	-0-	40 1	20404 3	Y	7872	7898 0	5 1	69		
						5 4	8659 9							
07	27553 X	27553	-0-	-0-	-0-	31 1	19236 3	Y	7515	7108 0	391 1	85		
						19 4	8267 9							
08	26945 X	26945	-0-	-0-	-0-	16 1	19274 3	Y	6958	6975 0		68		
						1 4	7654 9							
SEVENGILLS-MCKNIGHT		WELL #: 553H		RRCID -> 295846	COMPL. DATE 01/01/2024	TOTAL DEPTH 10278	PERF.10300	- 15157						
03	SHUT-IN	34389	-0-	34389	220254	48 1	24746 3	Y	8631	8506 0	18 1	139		
						101 4	9494 9			54 8				
04	SHUT-IN	31689	-0-	31689	251943	61 1	23623 3	Y	7272	7277 0	27 1	55		
						6 4	7999 9			52 8				
05	278662 X	26719	-0-	-251943	-0-	42 1	20551 3	Y	5568	5520 0	10 1	60		
						1 4	6125 9			33 8				
06	24690 X	21609	-0-	-3081	-0-	34 1	16671 3	Y	4454	4471 0	4 1	39		
						5 4	4899 9							
07	25513 X	21939	-0-	-3574	-0-	28 1	16921 3	Y	4518	4271 0	235 1	51		
						20 4	4970 9							
08	46314 X	19215	-0-	-27099	-0-	13 1	15207 3	Y	3630	3646 0		35		
						2 4	3993 9							
SEVENGILLS-MCKNIGHT		WELL #: 554H		RRCID -> 295847	COMPL. DATE 01/01/2024	TOTAL DEPTH 10061	PERF.10260	- 15086						
03	SHUT IN	34888	-0-	34888	162771	47 1	24204 3	Y	9573	9427 0	15 1	155		
						107 4	10530 9			41 8				
04	SHUT IN	26914	-0-	26914	189685	50 1	19366 3	Y	6812	6858 0	19 1	52		
						5 4	7493 9			38 8				
*05	210325 X	20640	-0-	-189685	-0-	30 1	14851 3	Y	5235	5202 0	7 1	56		
						5759 9				22 8				
*06	16350 X	11405	-0-	-4945	-0-	15 1	7623 3	Y	3421	3445 0	2 1	30		
						4 4	3763 9							
*07	16895 X	14990	-0-	-1905	-0-	17 1	10436 3	Y	4109	3880 0	213 1	46		
						17 4	4520 9							
*08	17046 X	17046	-0-	-0-	-0-	10 1	12232 3	Y	4366	4369 0		43		
						1 4	4803 9							

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. SEVENGILLS-MCKNIGHT		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: LOVING				
		WELL #: 555H		RRCID -> 295863	COMPL. DATE 01/01/2024	TOTAL	DEPTH 10326	PERF.10449	- 15083					
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	
03	SHUT IN	42787	-0-	42787	205973	62 1 124 4	31686 3 10915 9	3 Y	9923	9791 0	21 1	161		
04	SHUT IN	36339	-0-	36339	242312	75 1 7 4	28595 3 7662 9	3 Y	6965	7011 0	31 1	53		
*05	277286 X	34974	-0-	-242312	-0-	59 1 1 4	28242 3 6672 9	3 Y	6065	6022 0	13 1	65		
*06	32250 X	30706	-0-	-1544	-0-	53 1 6 4	25805 3 4842 9	3 Y	4402	4423 0	6 1	38		
*07	33325 X	29258	-0-	-4067	-0-	41 1 24 4	24118 3 5075 9	3 Y	4614	4359 0	241 1	52		
08	31806 X	28971	-0-	-2835	-0-	20 1 2 4	23178 3 5771 9	3 Y	5246	5247 0		51		

SEVENGILLS-MCKNIGHT		WELL #: 557H		RRCID -> 295864	COMPL. DATE 01/01/2024	TOTAL	DEPTH 10327	PERF.10575	- 15238					
03	SHUT IN	47102	-0-	47102	207114	65 1 127 4	33384 3 13526 9	3 Y	12296	12134 0	19 1	199		
04	SHUT IN	41748	-0-	41748	248862	78 1 7 4	30099 3 11564 9	3 Y	10513	10568 0	28 1	80		
*05	286634 X	37772	-0-	-248862	-0-	56 1 1 4	27608 3 10107 9	3 Y	9188	9137 0	13 1	99		
*06	33595 X	33595	-0-	-0-	-0-	50 1 6 4	24872 3 8667 9	3 Y	7879	7903 0	6 1	69		
*07	32330 X	32330	-0-	-0-	-0-	40 1 24 4	24064 3 8202 9	3 Y	7456	7053 0	388 1	84		
*08	30553 X	30553	-0-	-0-	-0-	20 1 2 4	22997 3 7534 9	3 Y	6849	6866 0		67		

SEVENGILLS-MCKNIGHT		WELL #: 556H		RRCID -> 295985	COMPL. DATE 01/01/2024	TOTAL	DEPTH 10078	PERF.10383	- 14959					
03	SHUT-IN	40581	-0-	40581	195684	54 1 112 4	27912 3 12503 9	3 Y	11366	11211 0	18 1	184		
04	SHUT-IN	34233	-0-	34233	229917	62 1 6 4	24245 3 9920 9	3 Y	9018	9067 0	25 1	68		
*05	262891 X	32974	-0-	-229917	-0-	48 1 1 4	23773 3 9152 9	3 Y	8320	8262 0	11 1	90		
*06	25136 X	25136	-0-	-0-	-0-	36 1 5 4	18223 3 6872 9	3 Y	6247	6278 0	5 1	54		
*07	24249 X	24249	-0-	-0-	-0-	31 1 21 4	18817 3 5380 9	3 Y	4891	4635 0	255 1	55		
*08	23746 X	22684	-0-	-1062	-0-	14 1 1 4	16551 3 6118 9	3 Y	5562	5563 0		54		

TITAN		WELL #: 552H		RRCID -> 297252	COMPL. DATE 03/24/2024	TOTAL	DEPTH 10122	PERF. N/A						
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-	
05	SHUT IN	10787	-0-	10787	10787	6850 3 3824 9	113 4	Y	3476	3351 0	4 1	104		
06	SHUT IN	56217	-0-	56217	67004	37342 3 18762 9	113 4	Y	17056	16818 0	209 1	133		
07	SHUT IN	31770	-0-	31770	98774	21511 3 10197 9	62 4	Y	9270	8669 0	677 1	57		
*08	SHUT IN	20951	-0-	20951	119725	12 1 48 4	14449 3 6442 9	3 Y	5856	5838 0	17 8	58		

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. TITAN		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
		WELL #: 554H		RRCID -> 297253		COMPL. DATE 03/18/2024				TOTAL DEPTH 10122 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
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	15205	-0-	15205	15205	9458	3	118	4	Y	5117	4941	0	6	1	154
						5629	9					16	8			
06	SHUT IN	124662	-0-	124662	139867	80686	3	393	4	Y	39621	38987	0	479	1	309
						43583	9									
07	SHUT IN	65182	-0-	65182	205049	44121	3	60	4	Y	19092	17888	0	1396	1	117
						21001	9									
*08	SHUT IN	47984	-0-	47984	253033	13	1	31652	3	Y	14788	14736	0	23	8	146
						52	4	16267	9							
TITAN		WELL #: 555H		RRCID -> 297254		COMPL. DATE 03/13/2024				TOTAL DEPTH 10332 PERF. N/A						
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	13603	-0-	13603	13603	8580	3	94	4	Y	4481	4324	0	6	1	135
						4929	9					16	8			
06	SHUT IN	111284	-0-	111284	124887	73281	3	150	4	Y	34412	33873	0	405	1	269
						37853	9									
07	SHUT IN	53393	-0-	53393	178280	35328	3	61	4	Y	16367	15341	0	1195	1	100
						18004	9									
*08	SHUT IN	49136	-0-	49136	227416	13	1	34788	3	Y	12983	12935	0	20	8	128
						54	4	14281	9							
TITAN		WELL #: 553H		RRCID -> 297269		COMPL. DATE 03/21/2024				TOTAL DEPTH 10372 PERF. N/A						
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	15708	-0-	15708	15708	10086	3	101	4	Y	5019	4846	0	6	1	151
						5521	9					16	8			
06	SHUT IN	115694	-0-	115694	131402	77892	3	174	4	Y	34207	33680	0	411	1	267
						37628	9									
07	SHUT IN	59943	-0-	59943	191345	42935	3	66	4	Y	15402	14448	0	1127	1	94
						16942	9									
*08	SHUT IN	50504	-0-	50504	241849	14	1	37447	3	Y	11805	11764	0	19	8	116
						57	4	12986	9							
TITAN		WELL #: 551H		RRCID -> 297297		COMPL. DATE 03/29/2024				TOTAL DEPTH 10331 PERF. N/A						
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	9601	-0-	9601	9601	5954	3	95	4	Y	3229	3128	0	4	1	97
						3552	9									
06	SHUT IN	79519	-0-	79519	89120	53315	3	115	4	Y	23717	23344	0	285	1	185
						26089	9									
07	SHUT IN	37964	-0-	37964	127084	26413	3	47	4	Y	10458	9814	0	765	1	64
						11504	9									
08	SHUT IN	39679	-0-	39679	166763	12	1	28896	3	Y	9747	9699	0	16	8	96
						49	4	10722	9							

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. TITAN		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
		WELL #: 556H		RRCID -> 297302		COMPL. DATE 03/09/2024				TOTAL DEPTH 10143 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
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05		SHUT IN	7925	-0-	7925	7925	4855	3	97	4	Y	2703	2619	0	3 1	81
							2973	9								
06		SHUT IN	60761	-0-	60761	68686	37770	3	340	4	Y	20592	20264	0	248 1	161
							22651	9								
07		SHUT IN	44980	-0-	44980	113666	29657	3	58	4	Y	13877	12943	0	1010 1	85
							15265	9								
*08		SHUT IN	41366	-0-	41366	155032	12	1	29190	3	Y	11014	10972	0	18 8	109
							49	4	12115	9						
MCGREGOR A 5 UNIT		WELL #: 303H		RRCID -> 297655		COMPL. DATE 05/04/2024				TOTAL DEPTH 9987 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	5702	-0-	5702	5702	49	1	2957	3	N	2312	2195	0	43 1	74
							153	4	2543	9						
08		SHUT IN	59316	-0-	59316	65018	498	1	32169	3	N	23835	23559	0	98 1	102
							430	4	26219	9			150	8		
MCGREGOR B 5 UNIT		WELL #: 302H		RRCID -> 297656		COMPL. DATE 05/12/2024				TOTAL DEPTH 9978 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	4437	-0-	4437	4437	40	1	2403	3	N	1692	1605	0	33 1	54
							133	4	1861	9						
08		SHUT IN	58311	-0-	58311	62748	503	1	32301	3	N	22793	22507	0	104 1	98
							435	4	25072	9			138	8		
MCGREGOR B 5 UNIT		WELL #: 502H		RRCID -> 297657		COMPL. DATE 04/28/2024				TOTAL DEPTH 10697 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	9658	-0-	9658	9658	91	1	5362	3	N	3640	3454	0	70 1	116
							201	4	4004	9						
08		SHUT IN	114506	-0-	114506	124164	1037	1	65867	3	N	42530	42148	0	205 1	183
							819	4	46783	9			110	8		
MCGREGOR A 5 UNIT		WELL #: 504H		RRCID -> 297715		COMPL. DATE 05/26/2024				TOTAL DEPTH 10715 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	10558	-0-	10558	10558	100	1	5914	3	N	3932	3730	0	77 1	125
							219	4	4325	9						
08		SHUT IN	142019	-0-	142019	152577	1298	1	82280	3	N	52277	51779	0	267 1	225
							936	4	57505	9			131	8		
MCGREGOR A 5 UNIT		WELL #: 505H		RRCID -> 297716		COMPL. DATE 06/03/2024				TOTAL DEPTH 10498 PERF. N/A						
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		SHUT IN	12518	-0-	12518	12518	114	1	6821	3	N	4865	4608	0	102 1	155
							231	4	5352	9						
08		SHUT IN	161275	-0-	161275	173793	1440	1	91773	3	N	60930	60373	0	293 1	262
							1039	4	67023	9			157	8		

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
MCGREGOR B 5 UNIT		WELL #: 503H		RRCID -> 297717		COMPL. DATE 05/19/2024				TOTAL DEPTH 10490 PERF. N/A						
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	CODE		
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	16137	-0-	16137	16137	150	1	8927	3	N	6161	5846	0	119	1	196
						283	4	6777	9							
08	SHUT IN	198885	-0-	198885	215022	1804	1	114570	3	N	73828	73208	0	363	1	317
						1300	4	81211	9			136	8			

LRR PECOS VALLEY, LLC		511724		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
SID M. KYLE 26		WELL #: B002AH		RRCID -> 272698		COMPL. DATE 08/03/2013				TOTAL DEPTH 9166 PERF. 9400 - 13648						
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	CODE		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
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	75	62	1		13	

Z&T 32		WELL #: C002AH		RRCID -> 272777		COMPL. DATE 11/02/2013				TOTAL DEPTH 8677 PERF. 8800 - 13380						
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	CODE		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
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-	

Z&T 32		WELL #: B002AH		RRCID -> 274469		COMPL. DATE 11/20/2013				TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8950 - 13430						
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	CODE		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
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-	

Z&T 32		WELL #: A002AH		RRCID -> 276195		COMPL. DATE 02/27/2013				TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9140 - 13170						
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	CODE		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
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-	

Z&T 32		WELL #: F001AH		RRCID -> 280664		COMPL. DATE 10/11/2013				TOTAL DEPTH 9171 PERF. 9300 - 13733						
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	CODE		
03	5425 X	3918	-0-	-1507	-0-	900	1	473	2	Y	1335	1289	0		105	
						1076	4	1469	9							
04	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	796	1	584	2	Y	1494	1503	0		96	
						1458	4	1643	9							
05	3999 X	1485	-0-	-2514	-0-	41	1	245	2	Y	1066	1064	0		98	
						26	4	1173	9							
06	3870 X	2248	-0-	-1622	-0-	141	1	722	2	Y	1184	1204	0		78	
						83	4	1302	9							
07	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	1118	1139	1		57	
08	1529 X	1529	-0-	-0-	-0-	28	1	178	2	Y	1196	1164	1		89	
						7	4	1316	9							

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING		
LRR PECOS VALLEY, LLC		//CONT.// 511724								
SID M. KYLE 26		WELL #: B003AH		RRCID -> 280737		COMPL. DATE 08/04/2013		TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9700 - 14326		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

SID M. KYLE 26		WELL #: E001AH		RRCID -> 280739		COMPL. DATE 06/30/2014		TOTAL DEPTH 9382 PERF. 9500 - 14098		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					8
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					8
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			5	1	8
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					8
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					8
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					8

SID M. KYLE 26		WELL #: E002AH		RRCID -> 280863		COMPL. DATE 08/06/2014		TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9200 - 13718		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

Z&T 42		WELL #: E002AH		RRCID -> 281199		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8706 - 13357		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

Z&T 42		WELL #: E001AH		RRCID -> 281208		COMPL. DATE 09/09/2014		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8894 - 13697		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

Z&T 32		WELL #: G002AH		RRCID -> 281555		COMPL. DATE 03/25/2014		TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8505 - 13398		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

Z&T 32		WELL #: G001AH		RRCID -> 281563		COMPL. DATE 03/23/2014		TOTAL DEPTH 9199 PERF.10775 - 13723		
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING								
LRR PECOS VALLEY, LLC		//CONT.// 511724															
Z&T 42		WELL #: G002AH		RRCID -> 282328		COMPL. DATE 01/20/2017			TOTAL DEPTH 8806 PERF.10639 - 13440								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04		1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					-0-
05		1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
06		1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

Z&T 42		WELL #: F002		RRCID -> 292970		COMPL. DATE 11/23/2017			TOTAL DEPTH 11154 PERF.11142 - 15855								
03		7647 X	7647	-0-	-0-	-0-	1916	1	4288	2	Y	1280	1318	1			67
							35	4	1408	9							
04		6540 X	4746	-0-	-1794	-0-	1647	1	1455	2	Y	769	794	1			42
							798	4	846	9							
05		37046 X	37046	-0-	-0-	-0-	2638	1	26009	2	Y	7597	7407	1			232
							42	4	8357	9							
06		30666 X	30666	-0-	-0-	-0-	2987	1	18877	2	Y	5740	5781	1			191
							2488	4	6314	9							
07		7657 X	7191	-0-	-466	-0-	1218	1	1169	2	Y	1352	1400	1			143
							3317	4	1487	9							
08		37045 X	4231	-0-	-32814	-0-	953	1	1548	2	Y	1298	1400	1			41
							302	4	1428	9							

Z&T 20		WELL #: G004		RRCID -> 292977		COMPL. DATE 01/18/2018			TOTAL DEPTH 11410 PERF.11761 - 16066								
03		17825 X	10043	-0-	-7782	-0-	885	1	6914	2	Y	1514	1523	1			25
							579	4	1665	9							
04		17250 X	9034	-0-	-8216	-0-	808	1	6163	2	Y	1380	1405	1			-0-
							545	4	1518	9							
05		17825 X	5982	-0-	-11843	-0-	573	1	4482	2	Y	807	731	1			76
							39	4	888	9							
06		16020 X	8794	-0-	-7226	-0-	838	1	5124	2	Y	2105	2106	1			75
							516	4	2316	9							
07		14260 X	8501	-0-	-5759	-0-	798	1	5131	2	Y	1833	1860	1			48
							556	4	2016	9							
08		10044 X	8715	-0-	-1329	-0-	577	1	4157	2	Y	1905	1898	1			55
							1885	4	2096	9							

Z&T 42		WELL #: E006		RRCID -> 292981		COMPL. DATE 04/05/2018			TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9937 - 14833								
03		6169 X	3830	-0-	-2339	-0-	932	1	2100	2	Y	721	758	1			40
							5	4	793	9							
04		4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	2133	1	1620	2	Y	352	360	1			32
							755	4	387	9							
05		5767 X	5767	-0-	-0-	-0-	380	1	3410	2	Y	1794	1769	1			57
							4	4	1973	9							
06		5220 X	4350	-0-	-870	-0-	434	1	2481	2	Y	1202	1259	1			-0-
							113	4	1322	9							
07		5053 X	900	-0-	-4153	-0-	353	1	358	2	Y	153	107	1			46
							21	4	168	9							
08		5766 X	2542	-0-	-3224	-0-	422	1	1320	2	Y	639	632	1			53
							97	4	703	9							

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
LRR PECOS VALLEY, LLC		//CONT.// 511724		WELL #: F005		RRCID -> 292982	COMPL. DATE 04/05/2018	TOTAL DEPTH	9861	PERF.10189	- 14468		
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	
03		2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-		Y	-0-			-0-	
04		450 X	-0-	-0-	-450	-0-		Y	-0-			-0-	
05		1271 X	888	-0-	-383	-0-	79 1 132 9	Y	120	120	1	-0-	
06		1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-		Y	-0-			-0-	
07		58 X	58	-0-	-0-	-0-	2 1	Y	51	26	1	25	
08		899 X	-0-	-0-	-899	-0-		Y	228	222	1	31	

Z&T 20		WELL #: A002		RRCID -> 292983		COMPL. DATE 10/10/2017		TOTAL DEPTH 10192		PERF.10256 - 15091			
03		19313 X	-0-	-0-	-19313	-0-		Y	2046	2063	1	24	
04		12753 X	12753	-0-	-0-	-0-	1109 1 921 4	Y	1383	1371	1	36	
05		14353 X	4269	-0-	-10084	-0-	312 1 78 4	Y	1300	1292	1	44	
06		13890 X	4039	-0-	-9851	-0-	353 1 200 4	Y	1061	1072	1	33	
07		13175 X	3686	-0-	-9489	-0-	307 1 255 4	Y	1070	1087	1	16	
08		13175 X	2609	-0-	-10566	-0-	146 1 80 4	Y	1024	1023	1	17	

Z&T 42		WELL #: G005		RRCID -> 292984		COMPL. DATE 11/18/2017		TOTAL DEPTH 11200		PERF.11211 - 15918			
03		4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	817 1 1506 9	Y	1369	1110	1	259	
04		2326 X	2326	-0-	-0-	-0-	154 1 134 4	Y	1716	1786	1	189	
05		19556 X	19556	-0-	-0-	-0-	1107 1 13 4	Y	7522	7521	1	190	
06		16525 X	16525	-0-	-0-	-0-	1401 1 1444 4	Y	5636	5442	1	384	
07		12206 X	12206	-0-	-0-	-0-	1373 1 5958 4	Y	3173	3331	1	226	
08		11291 X	11291	-0-	-0-	-0-	2436 1 686 4	Y	2245	2281	1	190	

Z&T 20		WELL #: D001		RRCID -> 292988		COMPL. DATE 05/31/2018		TOTAL DEPTH 11348		PERF.11373 - 16229			
03		10013 X	6517	-0-	-3496	-0-	474 1 512 4	Y	1503	1519	1	14	
04		12924 X	12924	-0-	-0-	-0-	1116 1 863 4	Y	885	875	1	24	
05		13888 X	6483	-0-	-7405	-0-	584 1 184 4	Y	1067	1055	1	36	
06		13440 X	7865	-0-	-5575	-0-	889 1 904 4	Y	1145	1141	1	40	
07		13361 X	6456	-0-	-6905	-0-	625 1 536 4	Y	1267	1283	1	24	
08		13361 X	4764	-0-	-8597	-0-	318 1 350 4	Y	1065	1063	1	26	

Z&T 42		WELL #: G009		RRCID -> 292995		COMPL. DATE 04/05/2018		TOTAL DEPTH 10117		PERF.10361 - 14895			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-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-	

PLUGGED AND ABANDONED 09/24/2024

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING			
LRR PECOS VALLEY, LLC		//CONT.//		511724									
Z&T 20		WELL #:		E006	RRCID -> 292997		COMPL. DATE	04/19/2019	TOTAL DEPTH	10140	PERF.10363	- 14764	
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

03		8401 X	7679	-0-	-722	-0-	407 1	3148 2	Y	3296	3293 1		47
							498 4	3626 9					
04		8130 X	5051	-0-	-3079	-0-	224 1	1826 2	Y	2532	2514 1		65
							216 4	2785 9					
05		9524 X	9524	-0-	-0-	-0-	734 1	5748 2	Y	2545	2549 1		61
							242 4	2800 9					
06		7440 X	6562	-0-	-878	-0-	618 1	4081 2	Y	1330	1391 1		-0-
							400 4	1463 9					
07		11747 X	11747	-0-	-0-	-0-	914 1	5943 2	Y	3758	3654 1		104
							756 4	4134 9					
*08		14391 X	14391	-0-	-0-	-0-	865 1	6302 2	Y	3929	3951 1		82
							2902 4	4322 9					

SID M. KYLE 26		WELL #:		1ST	RRCID -> 293004	COMPL. DATE	07/31/2017	TOTAL DEPTH	10351	PERF.10012	- 14727		
03		29541 X	29541	-0-	-0-	-0-	3228 1	17546 2	Y	6084	6069 1		161
							2075 4	6692 9					
04		29730 X	17666	-0-	-12064	-0-	1700 1	8838 2	Y	6110	6083 1		188
							407 4	6721 9					
05		28644 X	19897	-0-	-8747	-0-	3074 1	4468 2	Y	5168	4953 1		403
							6670 4	5685 9					
06		28590 X	16852	-0-	-11738	-0-	3374 1	7614 2	Y	4185	4403 1		185
							1260 4	4604 9					
07		29543 X	20033	-0-	-9510	-0-	3116 1	9140 2	Y	4706	4791 1		100
							2600 4	5177 9					
08		29543 X	16957	-0-	-12586	-0-	2517 1	8264 2	Y	4286	4217 1		169
							1461 4	4715 9					

SID M. KYLE 26		WELL #:		A006	RRCID -> 293005	COMPL. DATE	02/04/2020	TOTAL DEPTH	10246	PERF.10160	- 15019		
03		11160 X	4830	-0-	-6330	-0-	435 1	2099 2	Y	2060	2075 1		33
							30 4	2266 9					
04		13829 X	13829	-0-	-0-	-0-	1959 1	9763 2	Y	1475	1466 1		42
							484 4	1623 9					
05		9393 X	2341	-0-	-7052	-0-	232 1	357 2	Y	1181	1156 1		67
							453 4	1299 9					
06		9090 X	-0-	-0-	-9090	-0-			Y	904	906 1		65
07		14291 X	11286	-0-	-3005	-0-	1061 1	4090 2	Y	5079	4945 1		199
							548 4	5587 9					
08		29307 X	29307	-0-	-0-	-0-	4189 1	14171 2	Y	7457	7533 1		123
							2744 4	8203 9					

SID M. KYLE 26		WELL #:		B011	RRCID -> 293006	COMPL. DATE	02/06/2020	TOTAL DEPTH	10252	PERF.10548	- 14749		
03		18025 X	18025	-0-	-0-	-0-	1958 1	12905 2	Y	2147	2141 1		45
							800 4	2362 9					
04		11730 X	11577	-0-	-153	-0-	1558 1	7961 2	Y	1528	1537 1		36
							377 4	1681 9					
05		11398 X	11398	-0-	-0-	-0-	2182 1	3212 2	Y	1143	1090 1		89
							4747 4	1257 9					
06		17430 X	10985	-0-	-6445	-0-	2644 1	5976 2	Y	1245	1281 1		53
							995 4	1370 9					
07		18011 X	13214	-0-	-4797	-0-	2508 1	7349 2	Y	1179	1201 1		31
							2060 4	1297 9					
08		18011 X	12066	-0-	-5945	-0-	2152 1	7044 2	Y	1458	1432 1		57
							1266 4	1604 9					

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
LRR PECOS VALLEY, LLC		//CONT.// 511724		WELL #: B015		RRCID ->	293007	COMPL. DATE	02/09/2020	TOTAL DEPTH	10438	PERF.10583	- 15184		
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	
03		23206 X	23206	-0-	-0-	-0-	2907 1	16521 2	Y	1719	1710	1		39	
							1887 4	1891 9							
04		14550 X	13767	-0-	-783	-0-	1912 1	9763 2	Y	1482	1474	1		47	
							462 4	1630 9							
05		20088 X	16206	-0-	-3882	-0-	3077 1	4553 2	Y	1764	1656	1		155	
							6636 4	1940 9							
06		22470 X	14870	-0-	-7600	-0-	3605 1	8179 2	Y	1608	1693	1		70	
							1317 4	1769 9							
07		23219 X	15982	-0-	-7237	-0-	3071 1	8968 2	Y	1340	1379	1		31	
							2469 4	1474 9							
08		23219 X	13873	-0-	-9346	-0-	2523 1	8270 2	Y	1448	1420	1		59	
							1487 4	1593 9							

WEBER 26		WELL #: G003		RRCID ->		293012		COMPL. DATE		08/07/2018		TOTAL DEPTH		11495 PERF.11853 - 16414	
03	DLQ	G-10	5210	-0-	5210	9785	11 1	1154 2	Y	3253	3273	0		153	
							467 4	3578 9							
04	DLQ	G-10	11397	-0-	11397	21182	5126 2	3006 4	Y	2968	2954	0		167	
							3265 9								
05	DLQ	G-10	7454	-0-	7454	28636	21 1	2960 2	Y	2686	2650	0		203	
							1518 4	2955 9							
06		31352 X	2716	-0-	-28636	-0-	24 1	503 2	Y	1717	1823	0		97	
							300 4	1889 9							
07		937 X	937	-0-	-0-	-0-	2 1	32 2	Y	812	861	1		48	
							10 4	893 9							
08		1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	10 1	229 2	Y	836	827	1		57	
							94 4	920 9							

NEAL-LETHCO 41		WELL #: H005		RRCID ->		293014		COMPL. DATE		05/29/2019		TOTAL DEPTH		8782 PERF. 9004 - 13390	
03		25978 X	22782	-0-	-3196	-0-	194 1	21257 2	Y	1210	1119	1		658	
							1331 9								
04		24180 X	20912	-0-	-3268	-0-	351 1	19246 2	Y	1195	1418	1		435	
							1315 9								
05		23622 X	19277	-0-	-4345	-0-	264 1	17847 2	Y	1060	928	1		567	
							1166 9								
06		22860 X	15251	-0-	-7609	-0-	252 1	13563 2	Y	758	880	1		445	
							602 4	834 9							
07		23622 X	18699	-0-	-4923	-0-	17247 2	382 4	Y	973	797	1		621	
							1070 9								
08		21204 X	17984	-0-	-3220	-0-	16773 2	78 4	Y	1030	957	1		694	
							1133 9								

WEBER 26		WELL #: G006		RRCID ->		293020		COMPL. DATE		08/04/2018		TOTAL DEPTH		10454 PERF.10813 - 14805	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-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-	

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING						
LRR PECOS VALLEY, LLC		//CONT.// 511724		WELL #: G007		RRCID -> 293021	COMPL. DATE 08/04/2018	TOTAL DEPTH 9949	PERF.10456	- 14736					
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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	973	919	1		54
08	14B2 EXT	4306	-0-	4306	4306	97	1	2046	2	Y	903	895	1		62
						1170	4	993	9						
KYLE 24		WELL #: G002		RRCID -> 293030		COMPL. DATE 08/17/2017			TOTAL DEPTH 11573 PERF.11505 - 16420						
03	DLQ G-10	9054	-0-	9054	17466	1072	1	5269	2	Y	818	815	1		19
						1813	4	900	9						
04	DLQ G-10	4668	-0-	4668	22134	661	1	2429	2	Y	921	907	1		33
						565	4	1013	9						
05	DLQ G-10	6774	-0-	6774	28908	901	1	2865	2	Y	1351	1311	0		73
						1522	4	1486	9						
06	34374 X	5466	-0-	-28908	-0-	751	1	3420	2	Y	1038	1065	1		46
						153	4	1142	9						
07	4836 X	4402	-0-	-434	-0-	734	1	1766	2	Y	1068	1080	1		34
						727	4	1175	9						
08	9052 X	4836	-0-	-4216	-0-	875	1	2239	2	Y	961	959	1		36
						665	4	1057	9						
SID M. KYLE 26		WELL #: D006		RRCID -> 293379		COMPL. DATE 10/01/2018			TOTAL DEPTH 9879 PERF.10028 - 14884						
03	16647 X	16647	-0-	-0-	-0-	1892	1	11514	2	Y	1649	1658	1		32
						1427	4	1814	9						
04	10107 X	10107	-0-	-0-	-0-	1409	1	6897	2	Y	1308	1302	1		38
						362	4	1439	9						
05	14353 X	3033	-0-	-11320	-0-	382	1	660	2	Y	1081	1024	1		95
						802	4	1189	9						
06	16110 X	4698	-0-	-11412	-0-	839	1	1941	2	Y	1472	1498	1		69
						299	4	1619	9						
07	16647 X	5783	-0-	-10864	-0-	868	1	2682	2	Y	1466	1501	1		34
						620	4	1613	9						
08	T. A.	5372	-0-	5372	5372	771	1	2518	2	Y	1506	1488	1		52
						426	4	1657	9						
Z&T 32		WELL #: F006		RRCID -> 294040		COMPL. DATE 03/16/2020			TOTAL DEPTH 10065 PERF.10607 - 14885						
03	DLQ G-10	336	-0-	336	336	3	1	1	2	Y	298	313	1		7
						4	4	328	9						
04	DLQ G-10	289	-0-	289	625	1	1	2	4	Y	260	252	1		15
						286	9								
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	625					Y	432	427	1		20
06	1075 X	450	-0-	-625	-0-	7	1	39	2	Y	366	357	1		29
						1	4	403	9						
07	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	371	372	1		28
08	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	245	254	1		19

SANDBAR (BONE SPRING) LRR PECOS VALLEY, LLC Z&T 32		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 511724 WELL #: C006		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

WELL #: C006 RRCID -> 294050 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10458 - 14948											
03	8122 X	5859	-0-	-2263	-0-	1040	1 733 2	Y	2475	2508 1	118
						1363	4 2723 9				
04	7860 X	6317	-0-	-1543	-0-	982	1 853 2	Y	2313	2325 1	106
						1938	4 2544 9				
05	9373 X	9373	-0-	-0-	-0-	1102	1 5474 2	Y	2095	2095 1	106
						492	4 2305 9				
06	8729 X	8729	-0-	-0-	-0-	1097	1 5138 2	Y	1884	1863 1	127
						422	4 2072 9				
07	9749 X	9749	-0-	-0-	-0-	1019	1 3923 2	Y	1728	1745 1	110
						2906	4 1901 9				
08	9362 X	8130	-0-	-1232	-0-	935	1 5411 2	Y	1479	1509 1	80
						157	4 1627 9				

WELL #: L801 RRCID -> 295229 COMPL. DATE 12/19/2022 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10665 - 15777											
03	17918 X	11896	-0-	-6022	-0-	30	1 3334 2	Y	6396	6410 0	242
						1496	4 7036 9				
04	14430 X	10836	-0-	-3594	-0-	2851	2 1668 4	Y	5743	5733 0	252
						6317	9				
05	14911 X	11605	-0-	-3306	-0-	25	1 3598 2	Y	5728	5759 1	221
						1681	4 6301 9				
06	12420 X	12262	-0-	-158	-0-	172	1 4132 2	Y	5307	5314 1	214
						2120	4 5838 9				
07	12956 X	12956	-0-	-0-	-0-	308	1 5501 2	Y	5312	5288 1	238
						1304	4 5843 9				
08	12877 X	12877	-0-	-0-	-0-	216	1 4822 2	Y	5029	5021 1	246
						2307	4 5532 9				

WELL #: R802 RRCID -> 295230 COMPL. DATE 11/20/2022 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10733 - 15687											
03	30287 X	19029	-0-	-11258	-0-	72	1 7295 2	Y	7106	7166 1	344
						3845	4 7817 9				
04	29310 X	7616	-0-	-21694	-0-	2839	2 1841 4	Y	2669	2684 1	329
						2936	9				
05	30287 X	13352	-0-	-16935	-0-	41	1 5714 2	Y	4550	4813 1	66
						2592	4 5005 9				
06	20460 X	11480	-0-	-8980	-0-	177	1 4921 2	Y	3846	3632 1	280
						2151	4 4231 9				
07	20491 X	16892	-0-	-3599	-0-	417	1 9303 2	Y	4902	4885 1	297
						1780	4 5392 9				
08	19034 X	13474	-0-	-5560	-0-	244	1 5887 2	Y	4080	4093 1	284
						2855	4 4488 9				

WELL #: R902 RRCID -> 295231 COMPL. DATE 11/20/2022 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11302 - 19196											
03	12663 X	12663	-0-	-0-	-0-	47	1 5619 2	Y	3494	3439 1	276
						3154	4 3843 9				
04	11554 X	11554	-0-	-0-	-0-	3675	2 2063 4	Y	5287	5239 1	324
						5816	9				
05	15806 X	15806	-0-	-0-	-0-	50	1 7468 2	Y	4660	4617 1	367
						3162	4 5126 9				
06	17048 X	17048	-0-	-0-	-0-	264	1 7867 2	Y	5142	5246 1	263
						3261	4 5656 9				
07	17372 X	17372	-0-	-0-	-0-	458	1 9634 2	Y	4810	4796 1	277
						1989	4 5291 9				
08	15810 X	14764	-0-	-1046	-0-	269	1 6385 2	Y	4456	4427 1	306
						3208	4 4902 9				

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING		
LRR PECOS VALLEY, LLC		//CONT.// 511724								
WEBER 26		WELL #: L901		RRCID -> 295248		COMPL. DATE 12/19/2022		TOTAL DEPTH 11098 PERF.11249 - 16261		
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
03	15593 X	10842	-0-	-4751	-0-	28 1 1002 4	2795 2 7017 9	Y	6379 6346 1	244
04	13890 X	11879	-0-	-2011	-0-	3268 2 6501 9	2110 4	Y	5910 5900 1	254
05	13516 X	10681	-0-	-2835	-0-	19 1 1374 4	2932 2 6356 9	Y	5778 5795 1	237
06	11685 X	11685	-0-	-0-	-0-	144 1 1806 4	3402 2 6333 9	Y	5757 5773 1	221
07	12276 X	11641	-0-	-635	-0-	245 1 1037 4	4302 2 6057 9	Y	5506 5507 1	220
08	12276 X	10766	-0-	-1510	-0-	163 1 1694 4	3579 2 5330 9	Y	4845 4830 1	235

WEBER 26		WELL #: R603		RRCID -> 295249		COMPL. DATE 11/20/2022		TOTAL DEPTH 10041 PERF.10259 - 15054		
03	20770 X	12716	-0-	-8054	-0-	55 1 2688 4	5615 2 4358 9	Y	3962 3987 1	205
04	18600 X	11429	-0-	-7171	-0-	4074 2 4421 9	2934 4	Y	4019 3974 1	250
05	19034 X	6460	-0-	-12574	-0-	77 1 1058 4	2486 2 2839 9	Y	2581 2548 1	283
06	12300 X	10632	-0-	-1668	-0-	172 1 2057 4	3762 2 4641 9	Y	4219 4238 1	264
07	20773 X	20773	-0-	-0-	-0-	614 1 2576 4	12374 2 5209 9	Y	4735 4735 1	264
08	21625 X	21625	-0-	-0-	-0-	494 1 5437 4	11127 2 4567 9	Y	4152 4139 1	277

WEBER 26		WELL #: L602		RRCID -> 295310		COMPL. DATE 12/19/2022		TOTAL DEPTH 10018 PERF.10249 - 15111		
03	22661 X	17125	-0-	-5536	-0-	64 1 3150 4	6454 2 7457 9	Y	6779 6783 0	258
04	20190 X	14732	-0-	-5458	-0-	5174 2 6516 9	3042 4	Y	5924 5918 0	264
05	20863 X	17143	-0-	-3720	-0-	52 1 3235 4	7334 2 6522 9	Y	5929 5966 1	227
06	19712 X	19712	-0-	-0-	-0-	356 1 4351 4	8801 2 6204 9	Y	5640 5644 1	223
07	19432 X	19432	-0-	-0-	-0-	573 1 2473 4	10395 2 5991 9	Y	5446 5455 1	214
08	17329 X	17329	-0-	-0-	-0-	355 1 3675 4	7996 2 5303 9	Y	4821 4800 1	235

Z&T 20		WELL #:		RRCID -> 296500		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF.10859 - 20677		
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

SANDBAR (BONE SPRING) LRR PECOS VALLEY, LLC Z&T 20		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 511724 WELL #: R604		ASSOCIATED	RRCID -> 296533	CAPACITY			COMPL. DATE 06/10/2023			TOTAL DEPTH	9920 PERF. N/A		CNTY: LOVING	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	552	-0-	552	796	60	1	437	2	Y	-0-					-0-
04	SHUT IN	48	-0-	48	844	55	4	38	2	Y	-0-					-0-
05	SHUT IN	6	-0-	6	850	4	4	5	2	Y	-0-					-0-
06	SHUT IN	109	-0-	109	959	1	1	82	2	Y	-0-					-0-
07	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	959	15	1				-0-					-0-
08	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	959	12	4			Y	-0-					-0-
Z&T 20		WELL #: R902		RRCID -> 296881	COMPL. DATE 01/25/2024	TOTAL DEPTH 10893	PERF.11302 - 16353									
03	SHUT IN	47629	-0-	47629	99153	3235	1	26281	2	Y	14593	14652	0			252
04	SHUT IN	44039	-0-	44039	143192	2061	4	16052	9							
05	SHUT IN	50715	-0-	50715	193907	2924	1	25621	2	Y	12714	12709	0			257
*06	232364 X	38457	-0-	-193907	-0-	1509	4	13985	9							
*07	70432 X	22480	-0-	-47952	-0-	4320	1	33519	2	Y	10874	10812	1			319
*08	70432 X	31279	-0-	-39153	-0-	915	4	11961	9							
						3744	1	21742	2	Y	9305	9305	1			319
						2735	4	10236	9							
						1927	1	12186	2	Y	6294	6469	1			144
						1444	4	6923	9							
						2206	1	15970	2	Y	5593	5589	1			148
						6951	4	6152	9							
Z&T 20		WELL #: R603		RRCID -> 296882	COMPL. DATE 07/12/2023	TOTAL DEPTH 4461	PERF. N/A									
03	SHUT IN	107	-0-	107	697	11	1	82	2	Y	-0-					-0-
04	SHUT IN	672	-0-	672	1369	14	4	419	2	Y	-0-					-0-
05	SHUT IN	1709	-0-	1709	3078	74	1	1249	2	Y	-0-					-0-
06	SHUT IN	715	-0-	715	3793	179	4	564	2	Y	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	3793	163	1				-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	3793	297	4			Y	-0-					-0-
						81	1			Y	-0-					-0-
						70	4			Y	-0-					-0-
Z&T 20		WELL #: R802		RRCID -> 297004	COMPL. DATE 01/22/2024	TOTAL DEPTH 10235	PERF.10550 - 15481									
03	SHUT IN	66883	-0-	66883	128996	4907	1	37370	2	Y	19619	19762	0			301
04	SHUT IN	40937	-0-	40937	169933	3025	4	21581	9							
05	SHUT IN	39749	-0-	39749	209682	2587	1	22508	2	Y	13262	13260	0			303
*06	236037 X	26355	-0-	-209682	-0-	1254	4	14588	9							
*07	69967 X	31022	-0-	-38945	-0-	2958	1	23240	2	Y	11761	11780	1			284
*08	69967 X	43627	-0-	-26340	-0-	614	4	12937	9							
						2441	1	16277	2	Y	5940	6219	1			5
						1103	4	6534	9							
						2896	1	18727	2	Y	6020	5748	1			277
						2777	4	6622	9							
						2730	1	19321	2	Y	11346	11313	1			310
						9095	4	12481	9							

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
LRR PECOS VALLEY, LLC		//CONT.// 511724														
Z&T 20		WELL #: L601		RRCID -> 297583		COMPL. DATE 02/03/2024				TOTAL DEPTH 9830 PERF.10150 - 15199						
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
03	SHUT IN	1780	-0-	1780	3969	177	1	1375	2	Y	5	41	0			-0-
04	SHUT IN	12	-0-	12	3981	222	4	6	9							-0-
05	SHUT IN	929	-0-	929	4910	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
06	SHUT IN	831	-0-	831	5741	3	4	732	2	Y	-0-					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	5741	95	1	605	2	Y	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	5741	102	4				NO RPT					-0-
						109	1									-0-
						117	4									-0-
Z&T 20		WELL #: L901		RRCID -> 297608		COMPL. DATE 02/08/2024				TOTAL DEPTH 10809 PERF.11200 - 16234						
*02	0	34469	-0-	34469	34469	1740	1	20548	2	Y	9444	9265	0			179
*03	0	43842	-0-	43842	78311	1793	4	10388	9							162
*04	107527 X	29216	-0-	-78311	-0-	3200	1	24851	2	Y	10934	10951	0			205
*05	55800 X	34019	-0-	-21781	-0-	3764	4	12027	9							220
*06	54000 X	28812	-0-	-25188	-0-	1824	1	15839	2	Y	8214	8199	0			141
07	55800 X	26978	-0-	-28822	-0-	1514	4	10039	9							139
08	55800 X	23266	-0-	-32534	-0-	2748	1	21350	2	Y	7127	7206	0			95
						886	4	9035	9							
						2635	1	15846	2	Y	5959	5961	0			
						2491	4	7840	9							
						2487	1	15579	2	Y	4487	4531	1			
						2357	4	6555	9							
						1544	1	10690	2	Y						
						6096	4	4936	9							
Z&T 20		WELL #: L801		RRCID -> 297766		COMPL. DATE 02/05/2024				TOTAL DEPTH 10148 PERF.10525 - 15579						
02	0	22914	-0-	22914	22914	733	1	8750	2	Y	11627	11401	0			226
03	0	29978	-0-	29978	52892	641	4	12790	9							218
*04	0	29090	-0-	29090	81982	1364	1	11251	2	Y	14076	14084	0			298
05	0	27280	-0-	27280	109262	1879	4	15484	9							263
*06	130426 X	21164	-0-	-109262	-0-	1407	1	12796	2	Y	12470	12390	0			93
*07	50127 X	10577	-0-	-39550	-0-	1170	4	13717	9							-0-
08	50127 X	27696	-0-	-22431	-0-	1846	1	14493	2	Y	3006	3099	0			168
						545	4	10396	9							
						1676	1	10561	2	Y	6592	6762	0			
						1676	4	7251	9							
						875	1	5657	2	Y	6599	6431	1			
						738	4	3307	9							
						1707	1	11922	2	Y						
						6808	4	7259	9							
Z&T 20		WELL #: L602		RRCID -> 297966		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	2	-0-	2	2	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN	142	-0-	142	144	19	1	103	2	Y	-0-					-0-
						20	4									
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	144					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	144					Y	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING			
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
TXL WEST '11'				WELL #: B2010B	RRCID -> 278671	COMPL. DATE 08/26/2015	TOTAL DEPTH 8821	PERF. 9172	- 13500				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
03	4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	31 1	3168 2	Y	1417	1546 0	260		
						1559 9							
04	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	28 1	2562 2	Y	1264	1196 0	328		
						1390 9							
05	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	31 1	2874 2	Y	1194	1279 0	243		
						1313 9							
06	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	29 1	3069 2	Y	1125	1002 0	366		
						1238 9							
07	3751 X	3407	-0-	-344	-0-	26 1	2290 2	Y	992	971 0	387		
						1091 9							
08	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	19 1	3416 2	Y	776	893 0	270		
						854 9							
TXL 41/44				WELL #: B201DM	RRCID -> 278674	COMPL. DATE 09/29/2015	TOTAL DEPTH 8869	PERF. 9375	- 13512				
03	14725 X	13634	-0-	-1091	-0-	822 1	10122 2	Y	2445	2441 0	75		
						2690 9							
04	14250 X	14250	-0-	-0-	-0-	1066 1	10722 2	Y	2238	2220 0	93		
						2462 9							
05	13640 X	11928	-0-	-1712	-0-	770 1	9031 2	Y	1934	1985 0	42		
						2127 9							
06	13200 X	11662	-0-	-1538	-0-	760 1	8948 2	Y	1776	1772 0	46		
						1954 9							
07	14725 X	9441	-0-	-5284	-0-	510 1	7443 2	Y	1353	1350 0	49		
						1488 9							
08	14725 X	13712	-0-	-1013	-0-	1001 1	10057 2	Y	2413	2390 0	72		
						2654 9							
ZUMA 3				WELL #: B201AP	RRCID -> 279050	COMPL. DATE 11/02/2015	TOTAL DEPTH 8741	PERF. 9289	- 13310				
03	19716 X	17592	-0-	-2124	-0-	432 1	14904 2	Y	2051	2091 0	125		
						2256 9							
04	19080 X	12844	-0-	-6236	-0-	458 1	10565 2	Y	1655	1589 0	191		
						1821 9							
05	16740 X	12910	-0-	-3830	-0-	459 1	10777 2	Y	1522	1546 0	167		
						1674 9							
06	17010 X	14859	-0-	-2151	-0-	452 1	13144 2	Y	1148	1184 0	131		
						1263 9							
07	17577 X	1571	-0-	-16006	-0-	360 1	111 2	Y	1000	1009 0	122		
						1100 9							
08	17577 X	9815	-0-	-7762	-0-	287 1	7903 2	Y	1477	1329 0	270		
						1625 9							
TXL 31				WELL #: B201BO	RRCID -> 279204	COMPL. DATE 12/01/2015	TOTAL DEPTH 8909	PERF. 9190	- 13630				
03	1953 X	1	-0-	-1952	-0-	1 1		Y	-0-		-0-		
04	1890 X	16	-0-	-1874	-0-	2 1	14 2	Y	-0-		-0-		
05	1953 X	86	-0-	-1867	-0-	5 1	81 2	Y	-0-		-0-		
06	210 X	17	-0-	-193	-0-	1 1	16 2	Y	-0-		-0-		
07	80 X	80	-0-	-0-	-0-	3 1	77 2	Y	-0-		-0-		
08	505 N	505	-0-	-0-	-0-	1 1	504 2	Y	-0-		-0-		

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: LOVING		
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//	562560									
ZUMA 57-T1-3X10 C			WELL #:	H302BO	RRCID ->	293279	COMPL. DATE	05/20/2022	TOTAL DEPTH	9293	PERF.	9302 - 19610	
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	
03	44540 X	44540 -0- -0- -0-		31	1	38460	2	Y	5499	5456	0	291	
				6049	9								
04	39363 X	39363 -0- -0- -0-		28	1	34379	2	Y	4505	4262	0	534	
				4956	9								
05	43624 X	43624 -0- -0- -0-		30	1	37832	2	Y	5238	5165	0	607	
				5762	9								
06	36120 X	32491 -0- -3629 -0-		23	1	28262	2	Y	3824	3821	0	610	
				4206	9								
07	39484 X	39484 -0- -0- -0-		27	1	35086	2	Y	3974	4112	0	472	
				4371	9								
08	44547 X	7642 -0- -36905 -0-		19	1	5525	2	Y	1907	2119	0	260	
				2098	9								
ZUMA 57-T1-3X10 D			WELL #:	H301BO	RRCID ->	293299	COMPL. DATE	05/26/2022	TOTAL DEPTH	9135	PERF.	9374 - 19409	
03	41757 X	40874 -0- -883 -0-		31	1	35874	2	Y	4517	4512	0	239	
				4969	9								
04	40410 X	38541 -0- -1869 -0-		29	1	33901	2	Y	4192	3934	0	497	
				4611	9								
05	41757 X	40044 -0- -1713 -0-		28	1	35440	2	Y	4160	4175	0	482	
				4576	9								
06	40410 X	32184 -0- -8226 -0-		21	1	28950	2	Y	2921	2937	0	466	
				3213	9								
07	41757 X	37019 -0- -4738 -0-		27	1	33124	2	Y	3516	3564	0	418	
				3868	9								
08	40889 X	32670 -0- -8219 -0-		23	1	28970	2	Y	3343	3304	0	457	
				3677	9								
RED BLUFF 57-T1-1X12			WELL #:	H301AP	RRCID ->	293448	COMPL. DATE	07/20/2022	TOTAL DEPTH	9626	PERF.	9593 - 19881	
03	51303 X	51303 -0- -0- -0-		589	1	46021	2	Y	4266	4237	0	57	
				4693	9								
04	46891 X	46891 -0- -0- -0-		1058	1	41691	2	Y	3765	3772	0	50	
				4142	9								
05	60741 X	60741 -0- -0- -0-		1198	1	54978	2	Y	4150	4142	0	58	
				4565	9								
06	50070 X	44172 -0- -5898 -0-		1106	1	38891	2	Y	3795	3800	0	53	
				4175	9								
07	51305 X	40151 -0- -11154 -0-		1187	1	35337	2	Y	3297	3306	0	44	
				3627	9								
08	60729 X	40154 -0- -20575 -0-		982	1	35819	2	Y	3048	3022	0	70	
				3353	9								
RED BLUFF 57-T1-1X12			WELL #:	B201AP	RRCID ->	293452	COMPL. DATE	07/20/2022	TOTAL DEPTH	9060	PERF.	8950 - 19234	
03	62492 X	62492 -0- -0- -0-		830	1	54871	2	Y	6174	6169	0	83	
				6791	9								
04	54330 X	53309 -0- -1021 -0-		978	1	46301	2	Y	5482	5493	0	72	
				6030	9								
05	63032 X	63032 -0- -0- -0-		1080	1	55299	2	Y	6048	6035	0	85	
				6653	9								
06	54545 X	54545 -0- -0- -0-		1049	1	48242	2	Y	4776	4795	0	66	
				5254	9								
07	56141 X	52324 -0- -3817 -0-		901	1	46472	2	Y	4501	4507	0	60	
				4951	9								
08	62155 X	49337 -0- -12818 -0-		932	1	43602	2	Y	4366	4326	0	100	
				4803	9								

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING					
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//	562560											
RED BLUFF 57-T1-1X12			WELL #:	H302AP	RRCID ->	293453	COMPL. DATE	07/20/2022	TOTAL DEPTH	9610	PERF.	9564 - 19851			
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
03	53909	X	50655	-0-	-3254	-0-	900	1	43277	2	Y	5889	5895	0	79
							6478	9							
04	52170	X	46225	-0-	-5945	-0-	1056	1	39927	2	Y	4765	4781	0	63
							5242	9							
05	56563	X	56563	-0-	-0-	-0-	1203	1	49394	2	Y	5424	5411	0	76
							5966	9							
06	52170	X	44847	-0-	-7323	-0-	1125	1	38531	2	Y	4719	4729	0	66
							5191	9							
07	53909	X	40205	-0-	-13704	-0-	1212	1	35015	2	Y	3616	3634	0	48
							3978	9							
08	54033	X	41029	-0-	-13004	-0-	978	1	35972	2	Y	3708	3671	0	85
							4079	9							
RED BLUFF 57-T1-1X12			WELL #:	H301BO	RRCID ->	293478	COMPL. DATE	07/19/2022	TOTAL DEPTH	9589	PERF.	9483 - 19609			
03	56716	X	56716	-0-	-0-	-0-	778	1	48268	2	Y	6973	6971	0	94
							7670	9							
04	49029	X	49029	-0-	-0-	-0-	1099	1	40816	2	Y	6467	6476	0	85
							7114	9							
05	50659	X	50659	-0-	-0-	-0-	1151	1	41856	2	Y	6956	6943	0	98
							7652	9							
06	54091	X	54091	-0-	-0-	-0-	946	1	46498	2	Y	6043	6057	0	84
							6647	9							
07	49876	X	49876	-0-	-0-	-0-	802	1	42945	2	Y	5572	5582	0	74
							6129	9							
08	49352	X	46787	-0-	-2565	-0-	881	1	39945	2	Y	5419	5369	0	124
							5961	9							
RED BLUFF 57-T1-1X12			WELL #:	B201BO	RRCID ->	293491	COMPL. DATE	07/19/2022	TOTAL DEPTH	9016	PERF.	9058 - 19168			
03	55307	X	55307	-0-	-0-	-0-	844	1	44359	2	Y	9185	9175	0	123
							10104	9							
04	48660	X	48660	-0-	-0-	-0-	1115	1	37187	2	Y	9416	9415	0	124
							10358	9							
05	51673	X	51673	-0-	-0-	-0-	1160	1	40295	2	Y	9289	9283	0	130
							10218	9							
06	61083	X	61083	-0-	-0-	-0-	1104	1	51017	2	Y	8147	8164	0	113
							8962	9							
07	56162	X	56162	-0-	-0-	-0-	1181	1	46417	2	Y	7785	7794	0	104
							8564	9							
08	59191	X	59191	-0-	-0-	-0-	1111	1	49571	2	Y	7735	7662	0	177
							8509	9							
TXL 37/48 A			WELL #:	H301CN	RRCID ->	293574	COMPL. DATE	11/30/2022	TOTAL DEPTH	9872	PERF.	9852 - 20174			
03	66480	X	66480	-0-	-0-	-0-	1830	1	51739	2	Y	11737	11803	0	66
							12911	9							
04	62009	X	62009	-0-	-0-	-0-	1758	1	47972	2	Y	11163	11092	0	137
							12279	9							
05	60522	X	60522	-0-	-0-	-0-	1852	1	47968	2	Y	9729	9765	0	101
							10702	9							
06	54999	X	54999	-0-	-0-	-0-	1968	1	44775	2	Y	7505	7487	0	119
							8256	9							
07	52611	X	52611	-0-	-0-	-0-	1898	1	41904	2	Y	8008	7998	0	129
							8809	9							
08	56792	X	55084	-0-	-1708	-0-	1915	1	43985	2	Y	8349	8351	0	127
							9184	9							

SANDBAR (BONE SPRING) MEWBOURNE OIL COMPANY TXL 37/48 B		//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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

		WELL #: H302CN		RRCID -> 293580	COMPL. DATE 11/30/2022	TOTAL DEPTH 9681	PERF. 9902 - 19892									
03	66317 X	66317	-0-	-0-	-0-	1831 10410	1 9	54076	2	Y	9464	9533	0			53
04	61426 X	61426	-0-	-0-	-0-	1726 9842	1 9	49858	2	Y	8947	8890	0			110
05	60260 X	60260	-0-	-0-	-0-	1856 8858	1 9	49546	2	Y	8053	8080	0			83
06	56098 X	56098	-0-	-0-	-0-	1970 8381	1 9	45747	2	Y	7619	7582	0			120
07	52180 X	52180	-0-	-0-	-0-	1894 7511	1 9	42775	2	Y	6828	6838	0			110
08	54021 X	54021	-0-	-0-	-0-	1918 7325	1 9	44778	2	Y	6659	6668	0			101

KENTZEL STATE 42		WELL #: H301AP		RRCID -> 293665	COMPL. DATE 08/23/2022	TOTAL DEPTH 10124	PERF.10147 - 15088									
03	19499 X	17989	-0-	-1510	-0-	28 4011	1 9	13950	2	Y	3646	3755	0			171
04	18870 X	17721	-0-	-1149	-0-	29 3653	1 9	14039	2	Y	3321	3249	0			243
05	19499 X	18692	-0-	-807	-0-	31 3969	1 9	14692	2	Y	3608	3596	0			255
06	18870 X	17904	-0-	-966	-0-	30 3722	1 9	14152	2	Y	3384	3394	0			245
07	18941 X	18600	-0-	-341	-0-	31 3975	1 9	14594	2	Y	3614	3546	0			313
08	18693 X	17518	-0-	-1175	-0-	30 4199	1 9	13289	2	Y	3817	3811	0			319

KENTZEL STATE 42		WELL #: H302BO		RRCID -> 293666	COMPL. DATE 08/23/2022	TOTAL DEPTH 10105	PERF.10062 - 15035									
03	25823 X	23943	-0-	-1880	-0-	29 3463	1 9	20451	2	Y	3148	3276	0			148
04	22560 X	21535	-0-	-1025	-0-	25 3397	1 9	18113	2	Y	3088	3010	0			226
05	26992 X	26992	-0-	-0-	-0-	31 3792	1 9	23169	2	Y	3447	3429	0			244
06	24990 X	9538	-0-	-15452	-0-	13 1341	1 9	8184	2	Y	1219	1375	0			88
07	25823 X	16853	-0-	-8970	-0-	21 3351	1 9	13481	2	Y	3046	2870	0			264
08	26846 X	20864	-0-	-5982	-0-	31 3928	1 9	16905	2	Y	3571	3537	0			298

KENTZEL STATE 42		WELL #: H301BO		RRCID -> 293695	COMPL. DATE 08/19/2022	TOTAL DEPTH 10095	PERF.10101 - 15180									
03	33511 X	21849	-0-	-11662	-0-	1109 2698	1 9	18042	2	Y	2453	2512	0			137
04	23640 X	18709	-0-	-4931	-0-	921 2218	1 9	15570	2	Y	2016	2009	0			144
05	24428 X	19588	-0-	-4840	-0-	1012 2527	1 9	16049	2	Y	2297	2300	0			141
06	21660 X	17478	-0-	-4182	-0-	1045 2310	1 9	14123	2	Y	2100	2081	0			160
07	22382 X	17160	-0-	-5222	-0-	927 2394	1 9	13839	2	Y	2176	2026	0			310
08	20398 X	15020	-0-	-5378	-0-	911 1885	1 9	12224	2	Y	1714	1828	0			196

SANDBAR (BONE SPRING) MEWBOURNE OIL COMPANY GOODNIGHT 10/11 B		//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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

					WELL #: B101MD	RRCID -> 294389	COMPL. DATE 10/24/2022	TOTAL DEPTH 10395	PERF.10432 - 20568				
03	T. A.	40042	-0-	40042	72976	25 1	28727 2	Y	10264	10285 0			156
04	T. A.	36876	-0-	36876	109852	11290 9	24 1	25354 2	Y	10453	10429 0		180
05	T. A.	53323	-0-	53323	163175	11498 9	27 1	37086 2	Y	14736	14608 0		308
06	217042 X	53867	-0-	-163175	-0-	16210 9	28 1	38184 2	Y	14232	14242 0		298
07	51144 X	51144	-0-	-0-	-0-	15655 9	27 1	39141 2	Y	10887	11009 0		176
08	52464 X	52464	-0-	-0-	-0-	11976 9	30 1	40614 2	Y	10745	10536 0		385

					WELL #: H302AP	RRCID -> 294634	COMPL. DATE 01/12/2023	TOTAL DEPTH 9508	PERF. 9417 - 19759				
03	47988 X	11739	-0-	-36249	-0-	1209 1	7557 2	Y	2703	2652 0			83
04	46440 X	39608	-0-	-6832	-0-	2973 9	23 1	33592 2	Y	5448	5305 0		226
05	78095 X	78095	-0-	-0-	-0-	5993 9	31 1	68340 2	Y	8840	8876 0		190
06	75338 X	75338	-0-	-0-	-0-	9724 9	30 1	66630 2	Y	7889	7874 0		205
07	56848 X	56848	-0-	-0-	-0-	8678 9	26 1	49944 2	Y	6253	6234 0		224
08	71982 X	64269	-0-	-7713	-0-	6878 9	30 1	57369 2	Y	6245	6282 0		187

					WELL #: H301BO	RRCID -> 294647	COMPL. DATE 01/11/2023	TOTAL DEPTH 9324	PERF. 9605 - 19594				
03	60636 X	35182	-0-	-25454	-0-	1555 1	27666 2	Y	5419	5422 0			166
04	45090 X	29928	-0-	-15162	-0-	5961 9	1434 1	23975 2	Y	4108	4103 0		171
05	43865 X	41045	-0-	-2820	-0-	4519 9	1641 1	33221 2	Y	5621	5671 0		121
06	46911 X	46911	-0-	-0-	-0-	6183 9	1536 1	39267 2	Y	5553	5530 0		144
07	43865 X	23439	-0-	-20426	-0-	6108 9	1647 1	18202 2	Y	3264	3291 0		117
08	41044 X	39618	-0-	-1426	-0-	3590 9	1709 1	32445 2	Y	4967	4935 0		149

					WELL #: H301AP	RRCID -> 294648	COMPL. DATE 01/12/2023	TOTAL DEPTH 9337	PERF. 9476 - 19620				
03	33875 X	33875	-0-	-0-	-0-	1426 1	27110 2	Y	4854	4810 0			149
04	16980 X	15290	-0-	-1690	-0-	5339 9	1158 1	11748 2	Y	2167	2226 0		90
05	22878 X	11792	-0-	-11086	-0-	2384 9	1599 1	7693 2	Y	2273	2314 0		49
06	22740 X	11197	-0-	-11543	-0-	2500 9	1972 1	6609 2	Y	2378	2365 0		62
07	23498 X	4585	-0-	-18913	-0-	2616 9	1333 1	1835 2	Y	1288	1304 0		46
08	19592 X	7106	-0-	-12486	-0-	1417 9	1465 1	2409 2	Y	2938	2896 0		88

SANDBAR (BONE SPRING) MEWBOURNE OIL COMPANY TXL 41/44		//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
TXL 41/44		WELL #: H302BO		RRCID -> 294649	COMPL. DATE 01/11/2023	TOTAL DEPTH 9484	PERF. 9604 - 19744									
03		71416 X	71416	-0-	-0-	1449 8122	1 9	61845	2	Y	7384	7378	0			227
04		46110 X	42255	-0-	-3855	1362 4796	1 9	36097	2	Y	4360	4406	0			181
05		51522 X	47742	-0-	-3780	1735 6159	1 9	39848	2	Y	5599	5660	0			120
06		60534 X	60534	-0-	-0-	1398 6553	1 9	52583	2	Y	5957	5922	0			155
07		51522 X	38811	-0-	-12711	1761 4153	1 9	32897	2	Y	3775	3795	0			135
08		63674 X	44001	-0-	-19673	1683 4883	1 9	37435	2	Y	4439	4441	0			133
TXL 40/45		WELL #: H302DM		RRCID -> 294663	COMPL. DATE 01/12/2023	TOTAL DEPTH 9520	PERF. 9472 - 19768									
03		63457 X	54630	-0-	-8827	30 8291	1 9	46309	2	Y	7537	7518	0			231
04		61410 X	48110	-0-	-13300	28 6789	1 9	41293	2	Y	6172	6147	0			256
05		63457 X	52753	-0-	-10704	28 6610	1 9	46115	2	Y	6009	6136	0			129
06		61410 X	16194	-0-	-45216	16 2598	1 9	13580	2	Y	2362	2430	0			61
07		57505 X	37699	-0-	-19806	27 5535	1 9	32137	2	Y	5032	4912	0			181
08		54622 X	44378	-0-	-10244	31 6254	1 9	38093	2	Y	5685	5695	0			171
TXL 40/45		WELL #: H302CN		RRCID -> 294667	COMPL. DATE 01/12/2023	TOTAL DEPTH 9520	PERF. 9607 - 19873									
03		55490 X	17548	-0-	-37942	15 2759	1 9	14774	2	Y	2508	2512	0			77
04		53700 X	31713	-0-	-21987	26 5672	1 9	26015	2	Y	5156	5019	0			214
05		62130 X	62130	-0-	-0-	30 8170	1 9	53930	2	Y	7427	7482	0			159
06		61000 X	61000	-0-	-0-	30 7624	1 9	53346	2	Y	6931	6910	0			180
07		48766 X	48766	-0-	-0-	26 6068	1 9	42672	2	Y	5516	5498	0			198
08		62124 X	54098	-0-	-8026	31 6084	1 9	47983	2	Y	5531	5563	0			166
TXL 41/44		WELL #: H301CN		RRCID -> 294671	COMPL. DATE 01/12/2023	TOTAL DEPTH 9309	PERF. 9659 - 19681									
03		54312 X	23791	-0-	-30521	1945 4656	1 9	17190	2	Y	4233	4272	0			130
04		42300 X	16742	-0-	-25558	1816 3243	1 9	11683	2	Y	2948	2956	0			122
05		43710 X	26927	-0-	-16783	1914 4524	1 9	20489	2	Y	4113	4147	0			88
06		41970 X	21727	-0-	-20243	1994 3725	1 9	16008	2	Y	3386	3386	0			88
07		43369 X	7278	-0-	-36091	1261 1841	1 9	4176	2	Y	1674	1702	0			60
08		26939 X	11840	-0-	-15099	1462 2723	1 9	7655	2	Y	2475	2461	0			74

SANDBAR (BONE SPRING) MEWBOURNE OIL COMPANY TXL 41/44		//CONT.// //CONT.//	80544 500 562560	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LOVING										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
TXL 41/44		WELL #: H301DM		RRCID ->	294808	COMPL. DATE	04/17/2023	TOTAL DEPTH	9277	PERF.	9587 - 19321					
03		71393 X	69281	-0-	-2112	-0-	31 10314	1 9	58936	2	Y	9376	9345	0		288
04		69090 X	54232	-0-	-14858	-0-	27 7923	1 9	46282	2	Y	7203	7192	0		299
05		71393 X	55250	-0-	-16143	-0-	30 7753	1 9	47467	2	Y	7048	7196	0		151
06		69090 X	41951	-0-	-27139	-0-	29 5896	1 9	36026	2	Y	5360	5372	0		139
07		69936 X	37037	-0-	-32899	-0-	26 5345	1 9	31666	2	Y	4859	4824	0		174
08		48391 X	41470	-0-	-6921	-0-	30 5847	1 9	35593	2	Y	5315	5330	0		159
TXL 41/44		WELL #: H302CN		RRCID ->	294828	COMPL. DATE	01/11/2023	TOTAL DEPTH	9457	PERF.	9679 - 19875					
03		65689 X	53553	-0-	-12136	-0-	1588 7161	1 9	44804	2	Y	6510	6529	0		200
04		63570 X	41325	-0-	-22245	-0-	1911 5223	1 9	34191	2	Y	4748	4751	0		197
05		65689 X	53085	-0-	-12604	-0-	1893 7141	1 9	44051	2	Y	6492	6550	0		139
06		60270 X	57690	-0-	-2580	-0-	1565 6588	1 9	49537	2	Y	5989	5972	0		156
07		62279 X	27696	-0-	-34583	-0-	2164 2978	1 9	22554	2	Y	2707	2766	0		97
08		49073 X	24894	-0-	-24179	-0-	1579 3985	1 9	19330	2	Y	3623	3611	0		109
TXL 41/44		WELL #: H302DM		RRCID ->	295000	COMPL. DATE	04/17/2023	TOTAL DEPTH	9486	PERF.	9703 - 19624					
03		77035 X	32950	-0-	-44085	-0-	336 7545	1 9	25069	2	Y	6859	6937	0		211
04		49680 X	26216	-0-	-23464	-0-	388 6189	1 9	19639	2	Y	5626	5603	0		234
05		59148 X	43400	-0-	-15748	-0-	359 8873	1 9	34168	2	Y	8066	8127	0		173
06		57240 X	45618	-0-	-11622	-0-	361 8787	1 9	36470	2	Y	7988	7953	0		208
07		59148 X	18177	-0-	-40971	-0-	387 5190	1 9	12600	2	Y	4718	4757	0		169
08		43400 X	21829	-0-	-21571	-0-	1889 5280	1 9	14660	2	Y	4800	4825	0		144
TXL 40/45		WELL #: H301DM		RRCID ->	295079	COMPL. DATE	01/12/2023	TOTAL DEPTH	9347	PERF.	9687 - 19697					
03		32860 X	32397	-0-	-463	-0-	30 4984	1 9	27383	2	Y	4531	4520	0		139
04		31800 X	18768	-0-	-13032	-0-	22 3256	1 9	15490	2	Y	2960	2976	0		123
05		32995 X	32995	-0-	-0-	-0-	30 5147	1 9	27818	2	Y	4679	4702	0		100
06		31800 X	29081	-0-	-2719	-0-	28 3970	1 9	25083	2	Y	3609	3615	0		94
07		32395 X	21233	-0-	-11162	-0-	23 3158	1 9	18052	2	Y	2871	2862	0		103
08		32984 X	27498	-0-	-5486	-0-	29 3333	1 9	24136	2	Y	3030	3042	0		91

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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
03	49817 X	46921	-0-	-2896	-0-	996	1	35829	2	Y	9178	9030	0	443
						10096	9							
04	48210 X	38538	-0-	-9672	-0-	517	1	31507	2	Y	5922	6091	0	274
						6514	9							
05	49817 X	42458	-0-	-7359	-0-	992	1	34493	2	Y	6339	6397	0	216
						6973	9							
06	48210 X	43376	-0-	-4834	-0-	1323	1	35081	2	Y	6338	6190	0	364
						6972	9							
07	46934 X	39230	-0-	-7704	-0-	1068	1	31397	2	Y	6150	6376	0	138
						6765	9							
08	46934 X	46426	-0-	-508	-0-	1045	1	37942	2	Y	6763	6820	0	81
						7439	9							

JOHNSON ESTATE 57-T1-4		WELL #: B201CN		RRCID -> 295445		COMPL. DATE 05/02/2023			TOTAL DEPTH 8626 PERF. 8473 - 13494					
03	51119 X	47234	-0-	-3885	-0-	1063	1	38937	2	Y	6576	6597	0	317
						7234	9							
04	49470 X	33596	-0-	-15874	-0-	584	1	27631	2	Y	4892	4982	0	227
						5381	9							
05	51119 X	39274	-0-	-11845	-0-	961	1	32307	2	Y	5460	5501	0	186
						6006	9							
06	46950 X	13692	-0-	-33258	-0-	686	1	9677	2	Y	3026	3038	0	174
						3329	9							
07	48484 X	6500	-0-	-41984	-0-	945	1	4169	2	Y	1260	1406	0	28
						1386	9							
08	35309 X	15028	-0-	-20281	-0-	1445	1	10048	2	Y	3214	3203	0	39
						3535	9							

JOHNSON ESTATE 57-T1-4		WELL #: H301DM		RRCID -> 295492		COMPL. DATE 05/02/2023			TOTAL DEPTH 9199 PERF. 9058 - 14028					
03	43431 X	35955	-0-	-7476	-0-	1119	1	30611	2	Y	3841	3822	0	185
						4225	9							
04	42030 X	23393	-0-	-18637	-0-	542	1	20343	2	Y	2280	2359	0	106
						2508	9							
05	41013 X	26729	-0-	-14284	-0-	980	1	22650	2	Y	2817	2827	0	96
						3099	9							
06	34800 X	23948	-0-	-10852	-0-	1388	1	19557	2	Y	2730	2669	0	157
						3003	9							
07	35960 X	26880	-0-	-9080	-0-	975	1	22815	2	Y	2809	2903	0	63
						3090	9							
08	36816 X	36816	-0-	-0-	-0-	1543	1	30090	2	Y	4712	4718	0	57
						5183	9							

JOHNSON ESTATE 57-T1-4		WELL #: H302CN		RRCID -> 295494		COMPL. DATE 05/02/2023			TOTAL DEPTH 9191 PERF. 9153 - 14079					
03	38409 X	33390	-0-	-5019	-0-	878	1	26260	2	Y	5684	5562	0	274
						6252	9							
04	37170 X	25154	-0-	-12016	-0-	430	1	20100	2	Y	4204	4283	0	195
						4624	9							
05	38409 X	26697	-0-	-11712	-0-	698	1	21120	2	Y	4435	4479	0	151
						4879	9							
06	37170 X	9030	-0-	-28140	-0-	367	1	6738	2	Y	1750	1800	0	101
						1925	9							
07	33387 X	17181	-0-	-16206	-0-	106	1	14335	2	Y	2491	2536	0	56
						2740	9							
08	28396 X	23487	-0-	-4909	-0-	30	1	17857	2	Y	5091	5086	0	61
						5600	9							

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
RED BLUFF 57-T1-1X12		WELL #:		B201DM	RRCID ->	295692	COMPL. DATE	06/09/2023	TOTAL DEPTH	8940	PERF.	9242 - 19108	
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	
03		61535 X	60922	-0-	-613	-0-	691 1	46980 2	Y	12046	12048 0	162	
							13251 9						
04		59550 X	51560	-0-	-7990	-0-	1099 1	39593 2	Y	9880	9912 0	130	
							10868 9						
05		61535 X	52164	-0-	-9371	-0-	1153 1	40120 2	Y	9901	9892 0	139	
							10891 9						
06		59400 X	50654	-0-	-8746	-0-	1074 1	39297 2	Y	9348	9357 0	130	
							10283 9						
07		60915 X	50673	-0-	-10242	-0-	1156 1	40605 2	Y	8102	8124 0	108	
							8912 9						
08		46595 X	46595	-0-	-0-	-0-	945 1	37002 2	Y	7862	7790 0	180	
							8648 9						

RED BLUFF 57-T1-1X12		WELL #:		H301CN	RRCID ->	295700	COMPL. DATE	06/05/2023	TOTAL DEPTH	9582	PERF.	9696 - 19789	
03		66801 X	66801	-0-	-0-	-0-	750 1	56165 2	Y	8987	8990 0	121	
							9886 9						
04		64260 X	57680	-0-	-6580	-0-	1121 1	48461 2	Y	7362	7386 0	97	
							8098 9						
05		66402 X	56233	-0-	-10169	-0-	1214 1	47136 2	Y	7166	7162 0	101	
							7883 9						
06		64260 X	51022	-0-	-13238	-0-	1139 1	43325 2	Y	5962	5980 0	83	
							6558 9						
07		66402 X	45694	-0-	-20708	-0-	1275 1	38412 2	Y	5461	5471 0	73	
							6007 9						
08		52204 X	46146	-0-	-6058	-0-	1140 1	39003 2	Y	5457	5405 0	125	
							6003 9						

TXL 37/48 E		WELL #:		H301AP	RRCID ->	296312	COMPL. DATE	10/06/2023	TOTAL DEPTH	9826	PERF.	10177 - 20037	
03		120435 X	79944	-0-	-40491	-0-	31 1	65840 2	Y	12794	12924 0	72	
							14073 9						
04		116550 X	70784	-0-	-45766	-0-	39 1	58029 2	Y	11560	11490 0	142	
							12716 9						
05		120435 X	67231	-0-	-53204	-0-	60 1	54215 2	Y	11778	11798 0	122	
							12956 9						
06		87720 X	62236	-0-	-25484	-0-	198 1	51521 2	Y	9561	9532 0	151	
							10517 9						
07		90644 X	61372	-0-	-29272	-0-	549 1	50609 2	Y	9285	9286 0	150	
							10214 9						
08		62589 X	59182	-0-	-3407	-0-	617 1	49151 2	Y	8558	8578 0	130	
							9414 9						

TXL 37/48 F		WELL #:		H302AP	RRCID ->	296313	COMPL. DATE	10/06/2023	TOTAL DEPTH	9980	PERF.	10346 - 20152	
03		114111 X	72507	-0-	-41604	-0-	31 1	58640 2	Y	12578	12693 0	71	
							13836 9						
04		110430 X	60988	-0-	-49442	-0-	36 1	51083 2	Y	8972	8933 0	110	
							9869 9						
05		114111 X	57090	-0-	-57021	-0-	60 1	46944 2	Y	9169	9184 0	95	
							10086 9						
06		75960 X	50149	-0-	-25811	-0-	293 1	41235 2	Y	7837	7808 0	124	
							8621 9						
07		78492 X	49980	-0-	-28512	-0-	587 1	41492 2	Y	7183	7191 0	116	
							7901 9						
08		59117 X	47352	-0-	-11765	-0-	616 1	39444 2	Y	6629	6644 0	101	
							7292 9						

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING						
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
TXL 37/48 G		WELL #: H301BO		RRCID -> 296378		COMPL. DATE 10/06/2023		TOTAL DEPTH 9795		PERF.10161 - 20033				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	110484 X	81228	-0-	-29256	-0-	31	1	68196	2	Y	11819	11927	0	67
						13001	9							
04	70702 X	70702	-0-	-0-	-0-	78	1	60359	2	Y	9332	9284	0	115
						10265	9							
05	110484 X	67595	-0-	-42889	-0-	62	1	56851	2	Y	9711	9725	0	101
						10682	9							
06	85980 X	64128	-0-	-21852	-0-	33	1	54342	2	Y	8866	8827	0	140
						9753	9							
07	88846 X	60907	-0-	-27939	-0-	451	1	51801	2	Y	7868	7881	0	127
						8655	9							
08	60319 X	60319	-0-	-0-	-0-	618	1	50465	2	Y	8396	8395	0	128
						9236	9							

JOHNSON ESTATE 57-T1-4		WELL #: H301BO		RRCID -> 297669		COMPL. DATE 02/20/2024		TOTAL DEPTH 9209		PERF. N/A				
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

JOHNSON ESTATE 57-T1-4		WELL #: H302AP		RRCID -> 297670		COMPL. DATE 03/24/2024		TOTAL DEPTH 9223		PERF. N/A				
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

JOHNSON ESTATE 57-T1-4		WELL #: H301AP		RRCID -> 297671		COMPL. DATE 03/31/2024		TOTAL DEPTH 9242		PERF. N/A				
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

JOHNSON ESTATE 57-T1-4		WELL #: B201AP		RRCID -> 297719		COMPL. DATE 03/17/2024		TOTAL DEPTH 8649		PERF. N/A				
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

JOHNSON ESTATE 57-T1-4		WELL #: B201BO		RRCID -> 297838		COMPL. DATE 02/14/2024		TOTAL DEPTH 8619		PERF. N/A				
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
PDEH LLC		//CONT.// 646827										
TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV		WELL #: 2H		RRCID -> 276316		COMPL. DATE 12/06/2013		TOTAL DEPTH 8415 PERF. 9048 - 13039				
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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	203			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	203			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	203			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	203			Y	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	203			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	203			Y	NO RPT		-0-

LINDLEY 54-2-30		WELL #: 2H		RRCID -> 276318		COMPL. DATE 05/05/2013		TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8687 - 12965				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

BRIDWELL 54-1-40 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 277180		COMPL. DATE 12/04/2012		TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8960 - 13103				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

JOHNSON 54-2-26		WELL #: 1H		RRCID -> 277189		COMPL. DATE 08/03/2011		TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8950 - 12501				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
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	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

JOHNSON 54-2-34		WELL #: 1H		RRCID -> 277190		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8550 - 12500				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

JOHNSON 54-2-36 LOV		WELL #: 2H		RRCID -> 277192		COMPL. DATE 10/11/2013		TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8834 - 13090				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	17003			Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	17003			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	17003			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	17003			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	17003			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17003			Y	NO RPT		-0-

JOHNSON 54-2-38 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 277196		COMPL. DATE 05/04/2013		TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8693 - 12612				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	70866			Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	70866			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	70866			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	70866			Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2024												

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING						
PDEH LLC		//CONT.// 646827												
GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 277208		COMPL. DATE 02/20/2012		TOTAL DEPTH 8830		PERF. 9219 - 13020				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
								CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JOHNSON 54-2-46 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 277209		COMPL. DATE 08/26/2012		TOTAL DEPTH 8261		PERF. 8582 - 12631				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	113607	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	113607	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	113607	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	113607	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	113607	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	113607	-0-			Y	NO RPT			-0-

GELLER 54-2 SB UNIT		WELL #: 4801H		RRCID -> 277210		COMPL. DATE 03/08/2021		TOTAL DEPTH 8464		PERF. 8901 - 12721				
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LINDLEY 54-2-28		WELL #: 1H		RRCID -> 277224		COMPL. DATE 09/20/2011		TOTAL DEPTH 8587		PERF. 8776 - 12573				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LINDLEY 54-2-30		WELL #: 1V		RRCID -> 277230		COMPL. DATE 12/10/2012		TOTAL DEPTH 11184		PERF. 8375 - 8523				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3	-0-			Y	NO RPT			-0-

LINDLEY 54-2-32 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 277231		COMPL. DATE 11/21/2011		TOTAL DEPTH 8362		PERF. 8767 - 12529				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LINDLEY STATE 54-2-22 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 277233		COMPL. DATE 11/14/2012		TOTAL DEPTH 9717		PERF.10400 - 13872				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING						
PDEH LLC		//CONT.// 646827												
ODELL STATE 54-1-6 LOV UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 277237	COMPL. DATE 02/07/2013	TOTAL DEPTH 8856	PERF. 9084	- 12945						
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SLACK BOX 54-2-16 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 277239	COMPL. DATE 01/11/2013	TOTAL DEPTH 9133	PERF. 9205	- 13536						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ROCAZOLLER STATE 54-1-12 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 277384	COMPL. DATE 05/30/2012	TOTAL DEPTH 9030	PERF. 9318	- 13174						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WALLACE 54-1-42 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 277386	COMPL. DATE 10/31/2012	TOTAL DEPTH 8611	PERF. 8864	- 12908						
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			115
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			115
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			115
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			115
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			115
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			115

TOM MCKNIGHT 21		WELL #: 2H		RRCID -> 277395	COMPL. DATE 08/11/2012	TOTAL DEPTH 8879	PERF. 9079	- 13217						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BULLHEAD 55-2-7 LOV		WELL #: 2H		RRCID -> 289113	COMPL. DATE 01/01/2020	TOTAL DEPTH 9861	PERF.10645	- 15054						
03	9858 X	9173	-0-	-685	-0-	529 1	6595 3	Y	1844	1849	0			45
						21 4	2028 9							
04	9928 X	9928	-0-	-0-	-0-	517 1	7232 3	Y	1962	1953	0			54
						21 4	2158 9							
05	9806 X	9806	-0-	-0-	-0-	541 1	7199 3	Y	1860	1856	0			58
						20 4	2046 9							
06	9131 X	9131	-0-	-0-	-0-	535 1	6794 3	Y	1621	1630	0			49
						19 4	1783 9							
07	10261 X	3465	-0-	-6796	-0-	428 1	2327 3	Y	637	671	0			15
						9 4	701 9							
08	10075 X	NO RPT	-0-	-10075	-0-			Y	NO RPT					15

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LOVING					
PDEH LLC		//CONT.//		646827										
TAHITI 55-2-33 LOV UNIT A		WELL #:		3H	RRCID ->	290852	COMPL. DATE	04/14/2021	TOTAL DEPTH	10188	PERF.10591	- 17661		
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
03		17763 X	10607	-0-	-7156	-0-	20 1	8341 3	2223 9	Y	2021	2021 0		49
							23 4	2223 9						
04		17100 X	11346	-0-	-5754	-0-	23 1	8979 3	2322 9	Y	2111	2102 0		58
							22 4	2322 9						
05		17670 X	7749	-0-	-9921	-0-	24 1	6077 3	1632 9	Y	1484	1496 0		46
							16 4	1632 9						
06		11040 X	4028	-0-	-7012	-0-	19 1	3152 3	848 9	Y	771	794 0		23
							9 4	848 9						
07		11718 X	-0-	-0-	-11718	-0-				Y	-0-	23 0		-0-
08		11718 X	NO RPT	-0-	-11718	-0-				Y	NO RPT			-0-

LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV ND		WELL #:		7H	RRCID ->	291395	COMPL. DATE	05/01/2021	TOTAL DEPTH	9650	PERF.10087	- 17331		
03		16709 X	15054	-0-	-1655	-0-	28 1	11855 3	3139 9	N	2854	2868 0		69
							32 4	3139 9						
04		18547 X	18547	-0-	-0-	-0-	38 1	14681 3	3792 9	N	3447	3422 0		94
							36 4	3792 9						
05		17887 X	16791	-0-	-1096	-0-	49 1	13346 3	3363 9	N	3057	3055 0		96
							33 4	3363 9						
06		17634 X	17634	-0-	-0-	-0-	80 1	13964 3	3552 9	N	3229	3227 0		98
							38 4	3552 9						
07		18755 X	12951	-0-	-5804	-0-	65 1	9955 3	2894 9	N	2631	2665 0		64
							37 4	2894 9						
08		18755 X	NO RPT	-0-	-18755	-0-				N	NO RPT			64

PDC PERMIAN, INC.		WELL #:		S 5H	RRCID ->	292249	COMPL. DATE	05/22/2022	TOTAL DEPTH	8595	PERF. 8993	- 16894		
GREENWICH 57-3142														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4712				Y	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4712				Y	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4712				Y	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4712				Y	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4712				Y	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4712				Y	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 09/03/2024														

BUCKSKIN STATE 1003 9U		WELL #:		T 9H	RRCID ->	295150	COMPL. DATE	06/15/2023	TOTAL DEPTH	9215	PERF. 9466	- 19366		
03		53117 X	53117	-0-	-0-	-0-	1243 1	46297 2	5576 9	Y	5069	5209 0	16 8	286
							1 4	5576 9						
04		42600 X	40436	-0-	-2164	-0-	2854 1	33568 2	4011 9	Y	3646	3679 0	23 8	230
							3 4	4011 9						
05		44020 X	18822	-0-	-25198	-0-	3866 1	13554 2	1390 9	Y	1264	1402 0	10 8	82
							12 4	1390 9						
06		42600 X	30122	-0-	-12478	-0-	1110 1	26167 2	2839 9	Y	2581	2475 0	34 8	154
							6 4	2839 9						
07		44020 X	5369	-0-	-38651	-0-	2899 1	2198 2		Y	247	359 0	21 8	21
							272 9							
08		46500 X	4666	-0-	-41834	-0-	4540 1	60 2		Y	60	56 0	23 8	2
							66 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 #: 11BS RRCID -> 294081 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 9816 - 18507														
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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03		42557 X	42557	-0-	-0-	-0-	896 1	35388 2	Y	5619	5548 1	76 8		69
							92 4	6181 9						
04		39927 X	39927	-0-	-0-	-0-	810 1	34145 2	Y	4446	4390 0	63 8		62
							81 4	4891 9						
05		37758 X	34368	-0-	-3390	-0-	709 1	29230 2	Y	3807	3755 1	58 8		56
							241 4	4188 9						
06		38610 X	30575	-0-	-8035	-0-	673 1	26078 2	Y	3421	3333 1	84 8		60
							61 4	3763 9						
07		39897 X	28600	-0-	-11297	-0-	622 1	23974 2	Y	3171	3131 1	54 8		46
							516 4	3488 9						
*08		36942 X	36942	-0-	-0-	-0-	875 1	31449 2	Y	4172	4091 1	69 8		58
							29 4	4589 9						
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 10BS RRCID -> 294083 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 1610 PERF. 8576 - 18700														
03		31332 X	31332	-0-	-0-	-0-	649 1	25541 2	Y	4600	4532 1	73 8		56
							82 4	5060 9						
04		27770 X	27770	-0-	-0-	-0-	545 1	23095 2	Y	3698	3619 1	84 8		51
							62 4	4068 9						
05		25234 X	21737	-0-	-3497	-0-	436 1	17965 2	Y	2879	2818 1	70 8		42
							169 4	3167 9						
06		30330 X	21014	-0-	-9316	-0-	442 1	17426 2	Y	2824	2713 1	104 8		49
							40 4	3106 9						
07		31341 X	18772	-0-	-12569	-0-	409 1	15605 2	Y	2406	2352 1	68 8		35
							111 4	2647 9						
*08		30746 X	30746	-0-	-0-	-0-	721 1	25536 2	Y	4064	3950 1	93 8		56
							19 4	4470 9						
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 12BS RRCID -> 294084 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8754 - 18748														
03		44702 X	30803	-0-	-13899	-0-	634 1	24991 2	Y	4653	4588 1	66 8		57
							60 4	5118 9						
04		36165 X	36165	-0-	-0-	-0-	718 1	30234 2	Y	4680	4624 1	48 8		65
							65 4	5148 9						
05		37758 X	33082	-0-	-4676	-0-	681 1	27895 2	Y	3865	3839 1	34 8		57
							254 4	4252 9						
06		36540 X	35734	-0-	-806	-0-	803 1	30377 2	Y	4059	3968 1	77 8		71
							89 4	4465 9						
07		38412 X	38412	-0-	-0-	-0-	845 1	32165 2	Y	4387	4339 1	55 8		64
							576 4	4826 9						
*08		45307 X	45307	-0-	-0-	-0-	1074 1	38612 2	Y	5081	5009 1	65 8		71
							32 4	5589 9						
HARRISON STATE UNIT 12-24-16 WELL #: 2H RRCID -> 294198 COMPL. DATE 11/02/2022 TOTAL DEPTH 9932 PERF.10299 - 21367														
03		17236 X	14055	-0-	-3181	-0-	251 1	10293 2	Y	3170	3117 1	64 8		108
							24 4	3487 9						
04		16680 X	13531	-0-	-3149	-0-	490 1	9602 2	Y	3115	3039 1	61 8		123
							12 4	3427 9						
05		17236 X	10958	-0-	-6278	-0-	352 1	6972 2	Y	2664	2622 1	37 8		128
							704 4	2930 9						
06		16680 X	11334	-0-	-5346	-0-	412 1	7802 2	Y	2490	2444 1	54 8		120
							381 4	2739 9						
07		15252 X	10157	-0-	-5095	-0-	415 1	6771 2	Y	2233	2221 1	30 8		102
							515 4	2456 9						
08		4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	228 1	3519 2	Y	992	1011 1	28 8		55
							54 4	1091 9						

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING							
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.//		712803															
HARRISON STATE UNIT 12-24-16		WELL #:		3H	RRCID ->	294201	COMPL. DATE	11/02/2022	TOTAL DEPTH	9942	PERF.	10102	-	20663			
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			
03		54185 X	54185	-0-	-0-	-0-	1020	1	42278	2	Y	9822	9723	1	87	8	336
							83	4	10804	9							
04		39690 X	39690	-0-	-0-	-0-	1411	1	29481	2	Y	7964	7903	1	76	8	321
							38	4	8760	9							
05		44949 X	44949	-0-	-0-	-0-	1532	1	31353	2	Y	7959	7815	1	84	8	381
							3309	4	8755	9							
06		40787 X	40787	-0-	-0-	-0-	1557	1	30718	2	Y	6974	6899	1	118	8	338
							841	4	7671	9							
07		38237 X	38237	-0-	-0-	-0-	1677	1	27146	2	Y	6667	6647	1	53	8	305
							2080	4	7334	9							
08		34239 X	34239	-0-	-0-	-0-	1692	1	24989	2	Y	6557	6454	1	59	8	349
							345	4	7213	9							
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				942623													
CBR 14		WELL #:		1HR	RRCID ->	274852	COMPL. DATE	08/04/2013	TOTAL DEPTH	7909	PERF.	8338	-	12210			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							101
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
CBR 10		WELL #:		2H	RRCID ->	276415	COMPL. DATE	02/03/2014	TOTAL DEPTH	8155	PERF.	8636	-	12756			
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-
CBR 22		WELL #:		2H	RRCID ->	277240	COMPL. DATE	10/25/2013	TOTAL DEPTH	7725	PERF.	8062	-	12430			
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							407
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
ROBINSON 5		WELL #:		2H	RRCID ->	277586	COMPL. DATE	04/07/2013	TOTAL DEPTH	7599	PERF.	8053	-	11925			
03		788 X	788	-0-	-0-	-0-	714	3	74	9	N	67	187	1			511
04		58 X	58	-0-	-0-	-0-	36	3	22	9	N	20					531
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45	185	1			391
06		1190 X	1190	-0-	-0-	-0-	1189	3	1	9	N	1					392
07		1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-					392
08		609 X	609	-0-	-0-	-0-	600	3	9	9	N	8					400
LINDSAY 2		WELL #:		1H	RRCID ->	277691	COMPL. DATE	09/14/2013	TOTAL DEPTH	8434	PERF.	9136	-	12760			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-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-

PLUGGED AND ABANDONED 07/16/2024

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LOVING		
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//	942623					
CBR 32		WELL #:	1H	RRCID -> 277928	COMPL. DATE 11/20/2013	TOTAL DEPTH 7765	PERF. 8203	- 12323
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
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-

LINDSAY 2		WELL #:	2H	RRCID -> 278466	COMPL. DATE 05/13/2014	TOTAL DEPTH 8972	PERF. 9316	- 13436
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		38
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		38
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		38
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		38
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		38
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		38
PLUGGED AND ABANDONED 03/25/2024								

COVINGTON 46		WELL #:	1H	RRCID -> 278512	COMPL. DATE 04/02/2014	TOTAL DEPTH 6999	PERF. 7402	- 11522
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-
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-

CBR 22		WELL #:	3H	RRCID -> 278634	COMPL. DATE 10/30/2013	TOTAL DEPTH 8151	PERF. 8567	- 12687
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-

CBR 12		WELL #:	1H	RRCID -> 278773	COMPL. DATE 01/01/2012	TOTAL DEPTH 8355	PERF. 9033	- 12105
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-
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-

LINDSAY 10		WELL #:	1H	RRCID -> 278774	COMPL. DATE 12/01/2012	TOTAL DEPTH 8782	PERF. 9358	- 12982
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		178
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		178
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		178
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		178
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		178
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		178
PLUGGED AND ABANDONED 06/03/2024								

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 22		WELL #: 1H		RRCID -> 278777		COMPL. DATE 02/20/2013		TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8087 - 11711								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

ROBINSON 5		WELL #: 1H		RRCID -> 278861		COMPL. DATE 09/19/2012		TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7981 - 11853								
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					403
04	34 X	-0-	-0-	-0-	-0-	33	3	1	9	N	1	1	8			403
05	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2613	3	106	9	N	96	2	8			497
06	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	2198	3	216	4	N	295	190	1			602
07	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	4013	3	144	4	N	385	714	1			273
08	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	424	9	3276	3	333	9	303	177	1		399

CBR 28		WELL #: 1H		RRCID -> 278931		COMPL. DATE 07/17/2013		TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7937 - 12057								
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
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

PECOS STATE 46		WELL #: 1H		RRCID -> 278935		COMPL. DATE 08/11/2013		TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7946 - 11570								
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-

LINDSAY 10		WELL #: 2H		RRCID -> 279351		COMPL. DATE 12/17/2013		TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9583 - 13207								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

TXL 29		WELL #: B201AP		RRCID -> 280421		COMPL. DATE 05/24/2013		TOTAL DEPTH 9112 PERF. 9587 - 13600								
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-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
CBR 11-2		WELL #:		1H	RRCID ->	284847	COMPL. DATE	10/04/2018	TOTAL DEPTH	10251	PERF.10588	- 20714	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03		21948 X	16494	-0-	-5454	-0-	14145 3	2349 9	Y	2135	2131 0		28
04		19740 X	7474	-0-	-12266	-0-	6185 3	163 4	Y	1024	1041 0	1 8	10
							1126 9						
05		20522 X	-0-	-0-	-20522	-0-			Y	-0-	10 0		-0-
06		19860 X	-0-	-0-	-19860	-0-			Y	-0-			-0-
07		20522 X	2499	-0-	-18023	-0-	1797 3	12 4	Y	627	614 0		13
							690 9						
08		16492 X	443	-0-	-16049	-0-	1 3	442 9	Y	402	410 0		5

CBR 9-4M		WELL #:		13H	RRCID ->	285324	COMPL. DATE	01/12/2019	TOTAL DEPTH	9887	PERF.10346	- 20204	
03		17749 X	17749	-0-	-0-	-0-	15953 3	1796 9	N	1633	1642 0		97
04		30173 X	30173	-0-	-0-	-0-	27120 3	3053 9	N	2775	2701 0	2 8	169
05		23734 X	23734	-0-	-0-	-0-	21359 3	41 4	N	2122	2079 0	2 8	210
							2334 9						
06		25184 X	25184	-0-	-0-	-0-	22729 3	2455 9	N	2232	2276 0		166
07		26921 X	26921	-0-	-0-	-0-	24539 3	2382 9	N	2165	2151 0		180
08		26278 X	26278	-0-	-0-	-0-	23821 3	52 4	N	2186	2225 0		141
							2405 9						

CBR 22-27A		WELL #:		1H	RRCID ->	285383	COMPL. DATE	09/22/2019	TOTAL DEPTH	9862	PERF.10425	- 20535	
03		7510 X	7510	-0-	-0-	-0-	6656 3	854 9	Y	776	790 0		10
04		7356 X	7356	-0-	-0-	-0-	6116 3	1240 9	Y	1127	1112 0	1 8	24
05		16337 X	1082	-0-	-15255	-0-	1037 3	45 9	Y	41	64 0		1
06		15810 X	6776	-0-	-9034	-0-	5779 3	997 9	Y	906	894 0		13
07		16337 X	3661	-0-	-12676	-0-	3184 3	159 4	Y	289	296 0		6
							318 9						
08		7595 X	3514	-0-	-4081	-0-	3198 3	316 9	Y	287	288 0		5

CBR 22-27B		WELL #:		2H	RRCID ->	285385	COMPL. DATE	10/04/2019	TOTAL DEPTH	9884	PERF.10347	- 20460	
03		19865 X	19865	-0-	-0-	-0-	16624 3	3241 9	Y	2946	2948 0		38
04		14752 X	14752	-0-	-0-	-0-	13297 3	1455 9	Y	1323	1329 0	4 8	28
05		14911 X	7013	-0-	-7898	-0-	5561 3	1452 9	Y	1320	1301 0	4 8	43
06		19230 X	14882	-0-	-4348	-0-	12218 3	2664 9	Y	2422	2430 0		35
07		20923 X	20923	-0-	-0-	-0-	17457 3	3466 9	Y	3151	3121 0		65
08		19871 X	16185	-0-	-3686	-0-	13645 3	2540 9	Y	2309	2331 0		43

CBR 22-27C		WELL #:		3H	RRCID ->	285809	COMPL. DATE	03/08/2019	TOTAL DEPTH	9891	PERF.10420	- 20558	
03		30533 X	30533	-0-	-0-	-0-	26226 3	195 4	Y	3738	3748 0		48
							4112 9						
04		26340 X	22545	-0-	-3795	-0-	18625 3	3920 9	Y	3564	3536 0		76
05		27218 X	19361	-0-	-7857	-0-	16429 3	51 4	Y	2619	2609 0	1 8	85
							2881 9						
06		26340 X	25101	-0-	-1239	-0-	21720 3	18 4	Y	3057	3098 0		44
							3363 9						
07		32806 X	32806	-0-	-0-	-0-	28669 3	4137 9	Y	3761	3727 0		78
08		30535 X	28583	-0-	-1952	-0-	25298 3	3285 9	Y	2986	3008 0		56

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 11-2B-56-1		WELL #: 332H		RRCID -> 287133		COMPL. DATE 06/21/2019				TOTAL DEPTH 10235 PERF.10645 - 20711				
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
03	22289 X	14031	-0-	-8258	-0-	13011	3	4	4	Y	924	926	0	12
04	21570 X	17822	-0-	-3748	-0-	1016	9							
05	19871 X	4191	-0-	-15680	-0-	15822	3	2000	9	Y	1818	1811	0	18
06	18720 X	3008	-0-	-15712	-0-	929	4	3262	9	Y	2965	2918	0	64
07	19344 X	8332	-0-	-11012	-0-	2670	3	338	9	Y	307	367	0	4
08	18414 X	6224	-0-	-12190	-0-	6745	3	1587	9	Y	1443	1418	0	29
						5488	3	736	9	Y	669	690	0	8

CBR 11-2C-56-1		WELL #: 333H		RRCID -> 287159		COMPL. DATE 09/08/2019				TOTAL DEPTH 10120 PERF.10397 - 20540				
03	23870 X	17863	-0-	-6007	-0-	13903	3	11	4	Y	3590	3607	0	47
04	25003 X	25003	-0-	-0-	-0-	3949	9							
05	24046 X	24046	-0-	-0-	-0-	20513	3	4490	9	Y	4082	4088	0	40
06	40539 X	40539	-0-	-0-	-0-	21552	3	51	4	Y	2221	2212	0	48
07	41060 X	41060	-0-	-0-	-0-	2443	9							
08	28316 X	28316	-0-	-0-	-0-	33619	3	6920	9	Y	6291	6248	0	91
						31103	3	9957	9	Y	9052	8962	0	181
						22545	3	5771	9	Y	5246	5366	0	61

CBR 11-2D-56-1		WELL #: 334H		RRCID -> 287161		COMPL. DATE 09/06/2019				TOTAL DEPTH 10219 PERF.10640 - 20684				
03	29264 X	12795	-0-	-16469	-0-	11310	3	5	4	Y	1345	1353	0	18
04	28320 X	18805	-0-	-9515	-0-	1480	9							
05	29264 X	23814	-0-	-5450	-0-	17046	3	1759	9	Y	1599	1600	0	16
06	25290 X	24739	-0-	-551	-0-	23020	3	76	4	Y	653	654	0	14
07	20152 X	20152	-0-	-0-	-0-	718	9							
08	23808 X	21275	-0-	-2533	-0-	21890	3	2849	9	Y	2590	2566	0	38
						19495	3	657	9	Y	597	623	0	12
						18793	3	2482	9	Y	2256	2242	0	26

CBR 32-29A-56-1		WELL #: 331H		RRCID -> 287197		COMPL. DATE 09/24/2019				TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9952 - 19793				
03	17706 X	17706	-0-	-0-	-0-	14609	3	3097	9	Y	2815	2779	0	133
04	15750 X	8265	-0-	-7485	-0-	6889	3	1376	9	Y	1251	1279	0	101
05	16988 X	1430	-0-	-15558	-0-	2	4	1428	9	Y	1298	1285	0	110
06	17130 X	-0-	-0-	-17130	-0-					Y	76	177	0	9
07	17701 X	1425	-0-	-16276	-0-	928	3	497	9	Y	452	408	0	53
08	17701 X	3792	-0-	-13909	-0-	2188	3	1604	9	Y	1458	1437	0	74

CBR 32-29B-56-1		WELL #: 332H		RRCID -> 287198		COMPL. DATE 09/10/2019				TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9932 - 20000				
03	13578 X	365	-0-	-13213	-0-	179	3	186	9	Y	169	191	0	8
04	13140 X	-0-	-0-	-13140	-0-					Y	47	50	0	4
05	13206 X	3380	-0-	-9826	-0-	3285	3	95	9	Y	86	77	0	7
06	12300 X	2742	-0-	-9558	-0-	2742	3			Y	-0-	7	0	-0-
07	4619 X	2647	-0-	-1972	-0-	2573	3	74	4	Y	-0-	-0-		-0-
08	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	3			Y	-0-	-0-		-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 32-29C-56-1		WELL #: 333H		RRCID -> 287199		COMPL. DATE 09/23/2019				TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9878 - 20026						
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
03	25489 X	25489	-0-	-0-	-0-	20638	3	13	4	Y	4398	4317	0			208
04	21810 X	21341	-0-	-469	-0-	4838	9									
05	23104 X	23104	-0-	-0-	-0-	17443	3	3898	9	Y	3544	3462	0	4	8	286
06	24660 X	19223	-0-	-5437	-0-	19546	3	28	4	Y	3209	3219	0	4	8	272
07	25482 X	16955	-0-	-8527	-0-	3530	9									
08	25482 X	15922	-0-	-9560	-0-	15732	3	3491	9	Y	3174	3082	0			364
						13257	3	6	4	Y	3356	3329	0			391
						3692	9									
						12218	3	3704	9	Y	3367	3587	0			171
CBR 6-7-56-1		WELL #: 332H		RRCID -> 287501		COMPL. DATE 08/06/2019				TOTAL DEPTH 9667 PERF. 9899 - 20016						
03	24924 X	22437	-0-	-2487	-0-	241	1	20203	3	Y	1812	1805	0			27
04	24120 X	21010	-0-	-3110	-0-	1993	9									
05	22444 X	20785	-0-	-1659	-0-	227	1	18774	3	Y	1826	1824	0	1	8	28
06	21720 X	19739	-0-	-1981	-0-	2009	9									
07	22444 X	14899	-0-	-7545	-0-	236	1	18631	3	Y	1744	1742	0	2	8	28
08	23681 X	23681	-0-	-0-	-0-	1918	9									
						261	1	18128	3	Y	1227	1232	0			23
						1350	9									
						188	1	13442	3	Y	1154	1162	0			15
						1269	9									
						281	1	21467	3	Y	1757	1745	0			27
						1933	9									
CBR 6-7-56-1		WELL #: 331H		RRCID -> 287502		COMPL. DATE 08/06/2019				TOTAL DEPTH 9628 PERF. 9926 - 20094						
03	41044 X	32181	-0-	-8863	-0-	345	1	28913	3	Y	2657	2660	0			40
04	33870 X	30545	-0-	-3325	-0-	2923	9									
05	33666 X	28508	-0-	-5158	-0-	333	1	27497	3	Y	2468	2470	0	1	8	37
06	32580 X	27272	-0-	-5308	-0-	2715	9									
07	33666 X	23044	-0-	-10622	-0-	326	1	25711	3	Y	2239	2239	0	1	8	36
08	32178 X	29368	-0-	-2810	-0-	8	4	2463	9							
						355	1	24643	3	Y	2067	2065	0			38
						2274	9									
						285	1	20380	3	Y	2163	2173	0			28
						2379	9									
						347	1	26515	3	Y	2272	2265	0			35
						7	4	2499	9							
CBR 10 PILOT		WELL #: 1		RRCID -> 288024		COMPL. DATE 07/23/2019				TOTAL DEPTH 11488 PERF. N/A						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
03	25234 X	14674	-0-	-10560	-0-	12451	3	2223	9	Y	2021	2007	0	38
04	16890 X	12701	-0-	-4189	-0-	10874	3		2	4	Y	1659	1676	19
						1825	9							
05	17453 X	15938	-0-	-1515	-0-	13421	3	97	4	Y	2200	2194	0	22
						2420	9							
06	14972 X	14972	-0-	-0-	-0-	13228	3	1744	9	Y	1585	1589	0	18
07	14663 X	10056	-0-	-4607	-0-	8952	3	1104	9	Y	1004	993	0	29
08	15934 X	12791	-0-	-3143	-0-	11076	3	1715	9	Y	1559	1566	0	22

BIG JAY 27		WELL #: 337H		RRCID -> 288594		COMPL. DATE 01/26/2020		TOTAL DEPTH 10013		PERF. 10083		- 14733		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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 08/09/2024 - WELL PLUGGED 08/09/24

CBR 27-22E-56-1		WELL #: 336H		RRCID -> 288602		COMPL. DATE 01/25/2020		TOTAL DEPTH 9910		PERF. 9812		- 19837		
03	29326 X	18217	-0-	-11109	-0-	15752	3	10	4	Y	2232	2224	0	42
						2455	9							
04	22020 X	14853	-0-	-7167	-0-	12946	3	1907	9	Y	1734	1754	0	20
05	22754 X	19587	-0-	-3167	-0-	16954	3	2633	9	Y	2394	2387	0	24
06	19290 X	15907	-0-	-3383	-0-	13109	3	2798	9	Y	2544	2539	0	29
07	19933 X	9167	-0-	-10766	-0-	7595	3	1572	9	Y	1429	1416	0	42
08	19592 X	13844	-0-	-5748	-0-	11448	3	13	4	Y	2166	2177	0	31
						2383	9							

CBR 8-5A-56-1		WELL #: 331H		RRCID -> 288998		COMPL. DATE 03/25/2020		TOTAL DEPTH 9765		PERF. 10224		- 20394		
03	29388 X	28931	-0-	-457	-0-	24543	3	4388	9	Y	3989	4005	0	28
04	28440 X	28240	-0-	-200	-0-	24139	3	4101	9	Y	3728	3740	0	12
05	29388 X	28563	-0-	-825	-0-	24403	3	4160	9	Y	3782	3773	0	16
06	29996 X	29996	-0-	-0-	-0-	26234	3	3762	9	Y	3420	3422	0	14
07	35080 X	35080	-0-	-0-	-0-	31123	3	3957	9	Y	3597	3587	0	24
08	30499 X	30499	-0-	-0-	-0-	27237	3	3262	9	Y	2965	2977	0	12

CBR 17-20A-56-1		WELL #: 331H		RRCID -> 289060		COMPL. DATE 03/26/2020		TOTAL DEPTH 9654		PERF. 10274		- 20444		
03	22103 X	15305	-0-	-6798	-0-	12590	3	2715	9	Y	2468	2470	0	17
04	21390 X	16793	-0-	-4597	-0-	13898	3	2895	9	Y	2632	2635	0	8
05	22103 X	18968	-0-	-3135	-0-	16376	3	50	4	Y	2311	2302	0	10
						2542	9							
06	14820 X	5635	-0-	-9185	-0-	4899	3	736	9	Y	669	676	0	3
07	17360 X	690	-0-	-16670	-0-	617	3	7	4	Y	60	63	0	-0-
						66	9							
08	18972 X	-0-	-0-	-18972	-0-					Y	-0-			-0-

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	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				
03	24149 X	19905	-0-	-4244	-0-	15754 3	4151 9	Y	3774	3863 0				57
04	25152 X	25152	-0-	-0-	-0-	20451 3	34 4	Y	4243	4176 0	1 8			123
						4667 9								
05	25272 X	25272	-0-	-0-	-0-	21152 3	4120 9	Y	3745	3803 0	2 8			63
06	23280 X	18818	-0-	-4462	-0-	15372 3	3446 9	Y	3133	3079 0				117
07	25978 X	23477	-0-	-2501	-0-	18983 3	4494 9	Y	4085	4110 0				92
08	25978 X	21663	-0-	-4315	-0-	18407 3	3256 9	Y	2960	3007 0				45
CBR 35-38-56-1		WELL #: 331H		RRCID -> 289500		COMPL. DATE 12/17/2021				TOTAL DEPTH 9949 PERF.10364 - 20538				
03	49662 X	32244	-0-	-17418	-0-	27874 3	8 4	Y	3965	3936 0				81
						4362 9								
04	55591 X	55591	-0-	-0-	-0-	47934 3	7657 9	Y	6961	6947 0	4 8			91
05	51987 X	49058	-0-	-2929	-0-	42946 3	6112 9	Y	5556	5541 0	5 8			101
06	50310 X	41802	-0-	-8508	-0-	36963 3	4839 9	Y	4399	4375 0				125
07	51987 X	46104	-0-	-5883	-0-	40463 3	5641 9	Y	5128	5145 0				108
08	57443 X	46839	-0-	-10604	-0-	41500 3	5339 9	Y	4854	4887 0				75
CBR 35-38-56-1		WELL #: 332H		RRCID -> 289508		COMPL. DATE 12/22/2021				TOTAL DEPTH 9907 PERF.10345 - 20526				
03	52266 X	35534	-0-	-16732	-0-	31513 3	7 4	Y	3649	3617 0				74
						4014 9								
04	49350 X	47311	-0-	-2039	-0-	41440 3	5871 9	Y	5337	5337 0	4 8			70
05	50995 X	45829	-0-	-5166	-0-	40109 3	66 4	Y	5140	5112 0	4 8			94
						5654 9								
06	47280 X	33287	-0-	-13993	-0-	28900 3	4387 9	Y	3988	3969 0				113
07	48887 X	43563	-0-	-5324	-0-	37939 3	5624 9	Y	5113	5118 0				108
08	48887 X	44773	-0-	-4114	-0-	39465 3	5308 9	Y	4825	4858 0				75
CBR 35-38-56-1		WELL #: 333H		RRCID -> 289509		COMPL. DATE 12/30/2021				TOTAL DEPTH 9885 PERF.10432 - 20613				
03	56947 X	26909	-0-	-30038	-0-	23803 3	6 4	Y	2818	2801 0				57
						3100 9								
04	54060 X	47639	-0-	-6421	-0-	41807 3	5832 9	Y	5302	5286 0	4 8			69
05	55862 X	46966	-0-	-8896	-0-	41238 3	364 4	Y	4876	4852 0	4 8			89
						5364 9								
06	49320 X	39312	-0-	-10008	-0-	34703 3	4609 9	Y	4190	4160 0				119
07	50964 X	42321	-0-	-8643	-0-	37060 3	5261 9	Y	4783	4801 0				101
08	49228 X	45007	-0-	-4221	-0-	39890 3	5117 9	Y	4652	4681 0				72
LINDSAY 10-15T-55-1		WELL #: 332H		RRCID -> 289650		COMPL. DATE 12/24/2020				TOTAL DEPTH 10556 PERF.10985 - 17941				
03	19220 X	13393	-0-	-5827	-0-	10474 3	13 4	Y	2642	2733 0				74
						2906 9								
04	18600 X	3725	-0-	-14875	-0-	2545 3	11 4	Y	1063	1126 0				11
						1169 9								
05	19220 X	9882	-0-	-9338	-0-	7795 3	12 4	Y	1886	1846 0	2 8			49
						2075 9								
06	22006 X	22006	-0-	-0-	-0-	17426 3	35 4	Y	4132	4122 0				59
						4545 9								
07	24019 X	24019	-0-	-0-	-0-	19343 3	39 4	Y	4215	4158 0				116
						4637 9								
08	25478 X	25478	-0-	-0-	-0-	20988 3	14 4	Y	4069	4137 0				48
						4476 9								

OIL AND GAS DIVISION

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	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			
03	30869 X	30869	-0-	-0-	-0-	23069 3	7800 9	Y	7091	7070 0			
04	32253 X	32253	-0-	-0-	-0-	24328 3	20 4	Y	7186	7119 0	1 8	101	
						7905 9							
05	25016 X	25016	-0-	-0-	-0-	20614 3	51 4	Y	3955	4021 0	23 5	11	
						4351 9				1 8			
06	31990 X	31990	-0-	-0-	-0-	23919 3	41 4	Y	7300	7283 0	28		
						8030 9							
07	19779 X	19779	-0-	-0-	-0-	14589 3	5190 9	Y	4718	4715 0	31		
08	33325 X	21880	-0-	-11445	-0-	16178 3	5702 9	Y	5184	5192 0	23		
CBR 10-3B-56-1		WELL #: 332H		RRCID ->	289870	COMPL. DATE	09/02/2020	TOTAL DEPTH	10035	PERF.	10398	- 20521	
03	14856 X	14856	-0-	-0-	-0-	11788 3	21 4	Y	2770	2761 0	14		
						3047 9							
04	19650 X	12955	-0-	-6695	-0-	10651 3	18 4	Y	2078	2060 0	3 8	29	
						2286 9							
05	20305 X	12365	-0-	-7940	-0-	10048 3	9 4	Y	2098	2105 0	12 5	6	
						2308 9				4 8			
06	19260 X	17944	-0-	-1316	-0-	14794 3	3150 9	Y	2864	2859 0	11		
07	14849 X	11583	-0-	-3266	-0-	9252 3	2331 9	Y	2119	2116 0	14		
08	14849 X	13672	-0-	-1177	-0-	11081 3	2591 9	Y	2355	2359 0	10		
CBR 9-4G-56-1		WELL #: 333H		RRCID ->	289913	COMPL. DATE	09/01/2020	TOTAL DEPTH	9993	PERF.	10370	- 20491	
03	53506 X	9593	-0-	-43913	-0-	8379 3	1214 9	Y	1104	1101 0	46		
04	51780 X	-0-	-0-	-51780	-0-	-0-		Y	-0-	22 0	24		
05	53506 X	-0-	-0-	-53506	-0-	-0-		Y	36	15 0	45		
06	29400 X	9320	-0-	-20080	-0-	8312 3	1008 9	Y	916	845 0	116		
07	24790 X	24790	-0-	-0-	-0-	22109 3	2681 9	Y	2437	2440 0	113		
08	26489 X	26489	-0-	-0-	-0-	23944 3	2545 9	Y	2314	2332 0	95		
CBR 9-4H-56-1		WELL #: 321H		RRCID ->	289914	COMPL. DATE	09/02/2020	TOTAL DEPTH	9378	PERF.	9731	- 19681	
03	50313 X	16388	-0-	-33925	-0-	14647 3	1741 9	Y	1583	1580 0	66		
04	48690 X	251	-0-	-48439	-0-	198 3	53 9	Y	48	31 0	83		
05	50313 X	990	-0-	-49323	-0-	942 4	48 9	Y	44	52 0	75		
06	35670 X	4806	-0-	-30864	-0-	3845 3	2 4	Y	872	836 0	111		
						959 9							
07	36859 X	23811	-0-	-13048	-0-	20014 3	3797 9	Y	3452	3403 0	160		
08	26711 X	26711	-0-	-0-	-0-	22111 3	4600 9	Y	4182	4170 0	172		
CBR 35-38-56-1		WELL #: 334H		RRCID ->	289969	COMPL. DATE	11/20/2021	TOTAL DEPTH	9690	PERF.	10186	- 20375	
03	61013 X	61013	-0-	-0-	-0-	54755 3	6258 9	Y	5689	5690 0	93		
04	59010 X	56192	-0-	-2818	-0-	50097 3	6095 9	Y	5541	5490 0	3 8	141	
05	60977 X	57587	-0-	-3390	-0-	51756 3	5831 9	Y	5301	5366 0	5 8	71	
06	59040 X	54542	-0-	-4498	-0-	49029 3	5513 9	Y	5012	5017 0	66		
07	61008 X	44119	-0-	-16889	-0-	39303 3	4816 9	Y	4378	4357 0	87		
08	55583 X	48576	-0-	-7007	-0-	43697 3	4879 9	Y	4435	4422 0	100		
CBR 35-38-56-1		WELL #: 335H		RRCID ->	289970	COMPL. DATE	12/16/2021	TOTAL DEPTH	9778	PERF.	10177	- 20312	
03	55862 X	50981	-0-	-4881	-0-	44674 3	6307 9	Y	5734	5736 0	94		
04	54060 X	51256	-0-	-2804	-0-	44991 3	6265 9	Y	5695	5640 0	4 8	145	
05	55862 X	49882	-0-	-5980	-0-	43874 3	6008 9	Y	5462	5527 0	6 8	74	
06	50430 X	47324	-0-	-3106	-0-	41616 3	5708 9	Y	5189	5194 0	69		
07	52979 X	37227	-0-	-15752	-0-	32364 3	4863 9	Y	4421	4402 0	88		
08	52979 X	43324	-0-	-9655	-0-	38179 3	5145 9	Y	4677	4660 0	105		

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
LINDSAY 9-4A-55-1		WELL #: 331H		RRCID -> 289978		COMPL. DATE 09/12/2020				TOTAL DEPTH 10464 PERF.10834 - 20939						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	39060 X	38248	-0-	-812	-0-	33193	3	5055	9	Y	4595	4624	0			59
04	28020 X	25645	-0-	-2375	-0-	22181	3	32	4	Y	3120	3104	0	2	8	73
						3432	9									
05	42171 X	42171	-0-	-0-	-0-	36673	3	38	4	Y	4964	4973	0	5	8	59
						5460	9									
06	41113 X	41113	-0-	-0-	-0-	35834	3	5279	9	Y	4799	4816	0			42
07	40385 X	40385	-0-	-0-	-0-	35125	3	5260	9	Y	4782	4763	0			61
08	42160 X	36918	-0-	-5242	-0-	32570	3	4348	9	Y	3953	3976	0			38

LINDSAY 3-10A-55-1		WELL #: 331H		RRCID -> 289987		COMPL. DATE 09/06/2020				TOTAL DEPTH 10635 PERF.11081 - 18368						
03	24707 X	21758	-0-	-2949	-0-	18527	3	3231	9	Y	2937	2956	0			20
04	22530 X	20458	-0-	-2072	-0-	17509	3	2949	9	Y	2681	2680	0	1	8	20
05	23281 X	20599	-0-	-2682	-0-	17650	3	2949	9	Y	2681	2662	0	1	8	38
06	21060 X	20284	-0-	-776	-0-	17439	3	2845	9	Y	2586	2589	0			35
07	21762 X	21540	-0-	-222	-0-	18517	3	3023	9	Y	2748	2720	0			63
08	21762 X	19289	-0-	-2473	-0-	16672	3	2617	9	Y	2379	2372	0			70

CBR 9-4J-56-1		WELL #: 332H		RRCID -> 290033		COMPL. DATE 09/02/2020				TOTAL DEPTH 9821 PERF.10185 - 20215						
03	54498 X	4440	-0-	-50058	-0-	4009	3	431	9	Y	392	414	0			16
04	52740 X	-0-	-0-	-52740	-0-					Y	1	8	0			9
05	54498 X	-0-	-0-	-54498	-0-					Y	2	5	0			6
06	33630 X	-0-	-0-	-33630	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
07	34751 X	-0-	-0-	-34751	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CBR 35-38-56-1		WELL #: 336H		RRCID -> 290052		COMPL. DATE 12/19/2021				TOTAL DEPTH 9753 PERF.10175 - 20342						
03	49631 X	45690	-0-	-3941	-0-	39028	3	6662	9	Y	6056	6059	0			99
04	48030 X	41608	-0-	-6422	-0-	35643	3	5965	9	Y	5423	5381	0	3	8	138
05	49631 X	46557	-0-	-3074	-0-	40135	3	6422	9	Y	5838	5892	0	5	8	79
06	46259 X	46259	-0-	-0-	-0-	39861	3	6398	9	Y	5816	5818	0			77
07	47492 X	35461	-0-	-12031	-0-	29892	3	5569	9	Y	5063	5040	0			100
08	46562 X	40360	-0-	-6202	-0-	34567	3	5793	9	Y	5266	5247	0			119

LINDSAY 2-11A-55-1		WELL #: 331H		RRCID -> 290062		COMPL. DATE 09/06/2020				TOTAL DEPTH 10639 PERF.10971 - 18128						
03	23808 X	20530	-0-	-3278	-0-	17481	3	3049	9	Y	2772	2785	0			19
04	21840 X	20789	-0-	-1051	-0-	17652	3	3137	9	Y	2852	2848	0	2	8	21
05	22568 X	15609	-0-	-6959	-0-	13295	3	61	4	Y	2048	2039	0	1	8	29
						2253	9									
06	19860 X	16439	-0-	-3421	-0-	14209	3	2230	9	Y	2027	2029	0			27
07	21483 X	20018	-0-	-1465	-0-	17176	3	2842	9	Y	2584	2552	0			59
08	21483 X	19737	-0-	-1746	-0-	17008	3	2729	9	Y	2481	2467	0			73

CBR 17-20C-56-1		WELL #: 332H		RRCID -> 290214		COMPL. DATE 11/21/2020				TOTAL DEPTH 9456 PERF.10159 - 20348						
03	47989 X	47989	-0-	-0-	-0-	39291	3	8698	9	Y	7907	7909	0			26
04	44870 X	44870	-0-	-0-	-0-	38633	3	6237	9	Y	5670	5671	0	5	8	20
05	48496 X	48496	-0-	-0-	-0-	39705	3	354	4	Y	7670	7624	0	5	8	61
						8437	9									
06	46440 X	43297	-0-	-3143	-0-	35929	3	97	4	Y	6610	6621	0			50
						7271	9									
07	51696 X	51696	-0-	-0-	-0-	43497	3	8199	9	Y	7454	7440	0			64
08	48484 X	46438	-0-	-2046	-0-	39384	3	7054	9	Y	6413	6404	0			73

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
CBR 9-40-56-1		WELL #: 335H		RRCID -> 290508		COMPL. DATE 04/11/2022				TOTAL DEPTH 9769 PERF.10073 - 20456					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
03	47709	X	32591	-0-	-15118	-0-	27830	3	4761	9	Y	4328	4297	0	66
04	42150	X	34350	-0-	-7800	-0-	30313	3	4037	9	Y	3670	3663	0	70
05	40982	X	35484	-0-	-5498	-0-	32463	3	11	4	Y	2736	2740	0	64
							3010	9							
06	48812	X	48812	-0-	-0-	-0-	45205	3	3607	9	Y	3279	3313	0	30
07	42226	X	42226	-0-	-0-	-0-	38476	3	3750	9	Y	3409	3410	0	29
08	35495	X	34020	-0-	-1475	-0-	31256	3	45	4	Y	2472	2449	0	52
							2719	9							

CBR 9-4P-56-1		WELL #: 336H		RRCID -> 290509		COMPL. DATE 04/11/2022				TOTAL DEPTH 9921 PERF.10760 - 20811					
03	44547	X	32917	-0-	-11630	-0-	27729	3	5188	9	Y	4716	4680	0	72
04	42300	X	33354	-0-	-8946	-0-	28967	3	4387	9	Y	3988	3981	0	77
05	41788	X	32687	-0-	-9101	-0-	29588	3	6	4	Y	2812	2821	0	66
							3093	9							
06	42820	X	42820	-0-	-0-	-0-	39165	3	4	4	Y	3319	3355	0	30
							3651	9							
07	41788	X	25871	-0-	-15917	-0-	23176	3	2	4	Y	2448	2457	0	21
							2693	9							
08	34472	X	28452	-0-	-6020	-0-	25385	3	3067	9	Y	2788	2750	0	59

CBR 17-20D-56-1		WELL #: 333H		RRCID -> 290632		COMPL. DATE 05/19/2021				TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9869 - 20250					
03	32147	X	32147	-0-	-0-	-0-	26928	3	7	4	Y	4738	4721	0	62
							5212	9							
04	31955	X	31955	-0-	-0-	-0-	26657	3	5298	9	Y	4816	4839	0	35
05	34915	X	34915	-0-	-0-	-0-	29691	3	5224	9	Y	4749	4711	0	68
06	33785	X	33785	-0-	-0-	-0-	28947	3	4838	9	Y	4398	4413	0	53
07	31321	X	31321	-0-	-0-	-0-	27219	3	4102	9	Y	3729	3742	0	40
08	34906	X	29486	-0-	-5420	-0-	25589	3	3897	9	Y	3543	3535	0	48

CBR 17-20E-56-1		WELL #: 335H		RRCID -> 290633		COMPL. DATE 05/19/2021				TOTAL DEPTH 9552 PERF.10080 - 20491					
03	37931	X	37931	-0-	-0-	-0-	30838	3	7093	9	Y	6448	6428	0	84
04	40089	X	40089	-0-	-0-	-0-	33569	3	20	4	Y	5909	5945	0	43
							6500	9							
05	44128	X	44128	-0-	-0-	-0-	36915	3	7213	9	Y	6557	6501	0	94
06	46103	X	46103	-0-	-0-	-0-	38977	3	7126	9	Y	6478	6494	0	78
07	40586	X	40586	-0-	-0-	-0-	35054	3	5532	9	Y	5029	5054	0	53
08	46128	X	46128	-0-	-0-	-0-	38758	3	7370	9	Y	6700	6663	0	90

CBR 17-20F-56-1		WELL #: 334H		RRCID -> 290634		COMPL. DATE 05/19/2021				TOTAL DEPTH 9702 PERF.10150 - 20536					
03	45052	X	45052	-0-	-0-	-0-	37344	3	7708	9	Y	7007	6983	0	92
04	44936	X	44936	-0-	-0-	-0-	37504	3	7432	9	Y	6756	6795	0	49
05	44791	X	44791	-0-	-0-	-0-	38036	3	6755	9	Y	6141	6097	0	88
06	47787	X	47787	-0-	-0-	-0-	41051	3	6736	9	Y	6124	6138	0	74
07	48925	X	48925	-0-	-0-	-0-	42707	3	6218	9	Y	5653	5667	0	60
08	51102	X	51102	-0-	-0-	-0-	44573	3	6529	9	Y	5935	5915	0	80

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
CBR 33-28E-56-1		WELL #: 335H		RRCID -> 291431		COMPL. DATE 02/15/2022				TOTAL DEPTH 9653 PERF. 9870 - 20021			
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			
03	43121 X	39054	-0-	-4067	-0-	33343 3	4 4	Y	5188	5152 0			71
04	41730 X	37916	-0-	-3814	-0-	5707 9							
05	43121 X	36166	-0-	-6955	-0-	31723 3	6193 9	Y	5630	5649 0	5 8		47
06	40888 X	40888	-0-	-0-	-0-	30695 3	3 4	Y	4971	4960 0	6 8		52
07	39659 X	39659	-0-	-0-	-0-	5468 9							
08	39184 X	36754	-0-	-2430	-0-	34742 3	6146 9	Y	5587	5585 0			54
						33904 3	5755 9	Y	5232	5240 0			46
						31410 3	5344 9	Y	4858	4856 0			48

CBR 33-28A-56-1		WELL #: 331H		RRCID -> 291438		COMPL. DATE 01/12/2022				TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9724 - 20019			
03	49507 X	40236	-0-	-9271	-0-	34983 3	5253 9	Y	4775	4818 0			59
04	45150 X	42144	-0-	-3006	-0-	37025 3	8 4	Y	4646	4578 0	4 8		123
05	46655 X	39969	-0-	-6686	-0-	5111 9							
06	40333 X	40333	-0-	-0-	-0-	35433 3	4536 9	Y	4124	4205 0	5 8		37
07	43555 X	41627	-0-	-1928	-0-	36950 3	3383 9	Y	3075	3072 0			40
08	43555 X	39490	-0-	-4065	-0-	37426 3	4201 9	Y	3819	3802 0			57
						35847 3	3643 9	Y	3312	3342 0			27

CBR 33-28B-56-1		WELL #: 332H		RRCID -> 291439		COMPL. DATE 01/25/2022				TOTAL DEPTH 9727 PERF. 9978 - 20340			
03	43524 X	39729	-0-	-3795	-0-	35688 3	4041 9	Y	3674	3724 0			45
04	40140 X	39035	-0-	-1105	-0-	35181 3	39 4	Y	3468	3418 0	3 8		92
05	38254 X	35742	-0-	-2512	-0-	3815 9							
06	40645 X	40645	-0-	-0-	-0-	33380 3	2362 9	Y	2147	2216 0	4 8		19
07	40331 X	40167	-0-	-164	-0-	34726 3	5919 9	Y	5381	5330 0			70
08	40331 X	37262	-0-	-3069	-0-	35673 3	4494 9	Y	4085	4094 0			61
						33578 3	3684 9	Y	3349	3383 0			27

CBR 33-28C-56-1		WELL #: 333H		RRCID -> 291440		COMPL. DATE 02/06/2022				TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9872 - 20165			
03	49414 X	47363	-0-	-2051	-0-	41564 3	5799 9	Y	5272	5235 0			72
04	47820 X	46861	-0-	-959	-0-	40895 3	5966 9	Y	5424	5446 0	4 8		46
05	49414 X	44613	-0-	-4801	-0-	39535 3	5078 9	Y	4616	4608 0	6 8		48
06	45840 X	43779	-0-	-2061	-0-	38754 3	5025 9	Y	4568	4572 0			44
07	48422 X	43563	-0-	-4859	-0-	38776 3	4787 9	Y	4352	4358 0			38
08	48422 X	42160	-0-	-6262	-0-	37586 3	4574 9	Y	4158	4155 0			41

CBR 33-28D-56-1		WELL #: 334H		RRCID -> 291441		COMPL. DATE 02/11/2022				TOTAL DEPTH 9793 PERF. 9961 - 20283			
03	54107 X	54107	-0-	-0-	-0-	47348 3	306 4	Y	5866	5818 0			80
04	52801 X	52801	-0-	-0-	-0-	6453 9							
05	54188 X	32195	-0-	-21993	-0-	46367 3	6434 9	Y	5849	5877 0	3 8		49
06	52440 X	51008	-0-	-1432	-0-	28636 3	3559 9	Y	3235	3248 0	2 8		34
07	54560 X	49204	-0-	-5356	-0-	45044 3	5964 9	Y	5422	5404 0			52
08	54560 X	49832	-0-	-4728	-0-	43949 3	5255 9	Y	4777	4787 0			42
						44551 3	5281 9	Y	4801	4795 0			48

SANDBAR (BONE SPRING)													
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING													
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623													
CBR 32-29D-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 291445 COMPL. DATE 12/14/2021 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9700 - 20011													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03		37727 X	37662	-0-	-65	-0-	32790	3	4872	9	Y	4429	77
04		36510 X	34408	-0-	-2102	-0-	30158	3	4250	9	Y	3864	87
05		36952 X	31013	-0-	-5939	-0-	27388	3	3625	9	Y	3295	76
06		36450 X	31296	-0-	-5154	-0-	27302	3	3994	9	Y	3631	122
07		37665 X	26828	-0-	-10837	-0-	23159	3	3	4	Y	3333	243
08		37665 X	27342	-0-	-10323	-0-	23666	9	3704	9	Y	3367	64
							23638	3					
CBR 32-29E-56-1 WELL #: 335H RRCID -> 291449 COMPL. DATE 12/12/2021 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9833 - 20183													
03		40114 X	39687	-0-	-427	-0-	34851	3	4836	9	Y	4396	77
04		38820 X	36306	-0-	-2514	-0-	32056	3	4250	9	Y	3864	87
05		38564 X	35759	-0-	-2805	-0-	31672	3	4087	9	Y	3715	86
06		38400 X	37133	-0-	-1267	-0-	32787	3	4346	9	Y	3951	133
07		39680 X	32815	-0-	-6865	-0-	29468	3	3347	9	Y	3043	222
08		39680 X	34547	-0-	-5133	-0-	30576	3	3971	9	Y	3610	68
MAHOGANY 24-13H-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 291832 COMPL. DATE 12/22/2021 TOTAL DEPTH 10256 PERF. 10635 - 20586													
03		52855 X	48421	-0-	-4434	-0-	42885	3	5536	9	Y	5033	55
04		49980 X	41839	-0-	-8141	-0-	37361	3	4478	9	Y	4071	39
05		50871 X	41788	-0-	-9083	-0-	36949	3	4839	9	Y	4399	52
06		46860 X	42687	-0-	-4173	-0-	37873	3	4814	9	Y	4376	57
07		48422 X	44263	-0-	-4159	-0-	39465	3	4798	9	Y	4362	64
08		48422 X	43330	-0-	-5092	-0-	38747	3	4583	9	Y	4166	51
MAHOGANY 24-13I-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 291835 COMPL. DATE 12/20/2021 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 10572 - 20523													
03		53382 X	43630	-0-	-9752	-0-	39890	3	3740	9	Y	3400	37
04		49860 X	36316	-0-	-13544	-0-	33004	3	3312	9	Y	3011	29
05		50096 X	34932	-0-	-15164	-0-	31455	3	3477	9	Y	3161	38
06		46380 X	31739	-0-	-14641	-0-	28639	3	3100	9	Y	2818	37
07		47399 X	30337	-0-	-17062	-0-	27273	3	3064	9	Y	2785	41
08		43617 X	28518	-0-	-15099	-0-	25812	3	2706	9	Y	2460	30
MAHOGANY 24-13P-56-1 WELL #: 322H RRCID -> 291836 COMPL. DATE 12/22/2021 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9763 - 19957													
03		29140 X	3489	-0-	-25651	-0-	3199	3	290	9	Y	264	2
04		19110 X	1747	-0-	-17363	-0-	1597	3	150	9	Y	136	2
05		19747 X	2453	-0-	-17294	-0-	2323	3	130	9	Y	118	2
06		16380 X	246	-0-	-16134	-0-	228	3	18	9	Y	16	-0-
07		9641 X	61	-0-	-9580	-0-	61	3			Y	-0-	-0-
08		3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-	-0-
CBR 16-21A-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 291872 COMPL. DATE 02/03/2022 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 10294 - 20732													
03		48683 X	48683	-0-	-0-	-0-	40970	3	7713	9	Y	7012	64
04		48519 X	48519	-0-	-0-	-0-	41359	3	7160	9	Y	6509	58
05		47255 X	47255	-0-	-0-	-0-	40536	3	6719	9	Y	6108	77
06		45975 X	45975	-0-	-0-	-0-	39386	3	6589	9	Y	5990	65
07		44209 X	44209	-0-	-0-	-0-	38239	3	6	4	Y	5422	146
08		50824 X	50824	-0-	-0-	-0-	5964	9	6335	9	Y	5759	63

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
MAHOGANY 24-130-56-1		WELL #: 321H		RRCID -> 291873		COMPL. DATE 12/24/2021				TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9793 - 19834					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03		32643 X	31006	-0-	-1637	-0-	24752 3	2 4	Y	5684	5659 0				62
04		31620 X	21828	-0-	-9792	-0-	17054 3	4774 9	Y	4340	4358 0		3 8		41
05		32333 X	25418	-0-	-6915	-0-	20345 3	5073 9	Y	4612	4592 0		6 8		55
06		30780 X	24905	-0-	-5875	-0-	19934 3	4971 9	Y	4519	4515 0				59
07		31806 X	25113	-0-	-6693	-0-	20336 3	4777 9	Y	4343	4339 0				63
08		31000 X	17732	-0-	-13268	-0-	14063 3	3669 9	Y	3335	3357 0				41

CBR 16-21B-56-1		WELL #: 332H		RRCID -> 291874		COMPL. DATE 02/01/2022				TOTAL DEPTH 9876 PERF.10246 - 20640					
03		50065 X	37172	-0-	-12893	-0-	30079 3	7093 9	Y	6448	6458 0				58
04		47310 X	41198	-0-	-6112	-0-	33950 3	7248 9	Y	6589	6585 0		3 8		59
05		44733 X	40388	-0-	-4345	-0-	34473 3	5915 9	Y	5377	5365 0		3 8		68
06		41070 X	35758	-0-	-5312	-0-	30521 3	5237 9	Y	4761	4777 0				52
07		42563 X	19621	-0-	-22942	-0-	16958 3	2663 9	Y	2421	2408 0				65
08		42563 X	40441	-0-	-2122	-0-	34633 3	5808 9	Y	5280	5288 0				57

CBR 16-21C-56-1		WELL #: 333H		RRCID -> 291875		COMPL. DATE 02/01/2022				TOTAL DEPTH 9900 PERF.10271 - 20665					
03		49910 X	48983	-0-	-927	-0-	41901 3	7082 9	Y	6438	6451 0				58
04		61650 X	50989	-0-	-10661	-0-	44425 3	6564 9	Y	5967	5968 0		4 8		53
05		66557 X	50110	-0-	-16447	-0-	43877 3	6233 9	Y	5666	5643 0		4 8		72
06		64410 X	41987	-0-	-22423	-0-	35763 3	6224 9	Y	5658	5669 0				61
07		66557 X	49921	-0-	-16636	-0-	42784 3	7137 9	Y	6488	6374 0				175
08		52328 X	50484	-0-	-1844	-0-	42800 3	7684 9	Y	6985	7084 0				76

CBR 16-21D-56-1		WELL #: 334H		RRCID -> 291876		COMPL. DATE 02/01/2022				TOTAL DEPTH 9916 PERF.10303 - 20695					
03		49073 X	28030	-0-	-21043	-0-	23407 3	4623 9	Y	4203	4215 0				38
04		34301 X	34301	-0-	-0-	-0-	29095 3	5206 9	Y	4733	4725 0		4 8		42
05		33482 X	33482	-0-	-0-	-0-	28556 3	4926 9	Y	4478	4459 0		4 8		57
06		27421 X	27421	-0-	-0-	-0-	23124 3	4297 9	Y	3906	3921 0				42
07		35433 X	33500	-0-	-1933	-0-	28684 3	4816 9	Y	4378	4302 0				118
08		35810 X	35810	-0-	-0-	-0-	31182 3	4628 9	Y	4207	4279 0				46

MAHOGANY 24-13K-56-1		WELL #: 324H		RRCID -> 292095		COMPL. DATE 12/24/2021				TOTAL DEPTH 9427 PERF. 9612 - 19782					
03		17794 X	-0-	-0-	-17794	-0-			Y	105	108 0				1
04		14250 X	-0-	-0-	-14250	-0-			Y	92	89 0		3 8		1
05		14725 X	-0-	-0-	-14725	-0-			Y	311	303 0		3 8		6
06		5100 X	-0-	-0-	-5100	-0-			Y	33	39 0				-0-
07		682 X	-0-	-0-	-682	-0-			Y	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

MAHOGANY 24-13J-56-1		WELL #: 333RD		RRCID -> 292108		COMPL. DATE 12/22/2021				TOTAL DEPTH 10231 PERF.10731 - 20503					
03		51243 X	40764	-0-	-10479	-0-	36946 3	3818 9	Y	3471	3462 0				38
04		49140 X	35878	-0-	-13262	-0-	32204 3	3674 9	Y	3340	3345 0		1 8		32
05		50778 X	36217	-0-	-14561	-0-	32282 3	3935 9	Y	3577	3564 0		2 8		43
06		45360 X	31144	-0-	-14216	-0-	27758 3	3386 9	Y	3078	3081 0				40
07		46004 X	29921	-0-	-16083	-0-	26758 3	3163 9	Y	2875	2873 0				42
08		40765 X	29546	-0-	-11219	-0-	26550 3	2996 9	Y	2724	2733 0				33

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 8-5G-56-1		WELL #: 322H		RRCID -> 292183		COMPL. DATE 04/08/2022				TOTAL DEPTH 9189 PERF. 9644 - 19812						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
03	99696 X	20334	-0-	-79362	-0-	15081	3	5253	9	Y	4775	4758	0		34	
04	25066 X	25066	-0-	-0-	-0-	19104	3	5962	9	Y	5420	5423	0	14 8	17	
05	26051 X	26051	-0-	-0-	-0-	20171	3		3	4	Y	5343	5322	0	16 8	22
06	33034 X	33034	-0-	-0-	-0-	5877	9									
07	25916 X	15455	-0-	-10461	-0-	26123	3	6911	9	Y	6283	6280	0		25	
08	26040 X	24404	-0-	-1636	-0-	10306	3	5149	9	Y	4681	4674	0		32	
						18693	3	5711	9	Y	5192	5204	0		20	
CBR 8-5B-56-1		WELL #: 332H		RRCID -> 292188		COMPL. DATE 04/07/2022				TOTAL DEPTH 9777 PERF.10148 - 20272						
03	45911 X	36596	-0-	-9315	-0-	31920	3	14	4	Y	4238	4255	0		30	
04	44250 X	34172	-0-	-10078	-0-	4662	9									
05	45725 X	33399	-0-	-12326	-0-	29743	3	4429	9	Y	4026	4039	0	4 8	13	
06	39750 X	32279	-0-	-7471	-0-	29461	3	3938	9	Y	3580	3573	0	5 8	15	
07	40827 X	30810	-0-	-10017	-0-	28217	3	4062	9	Y	3693	3693	0		15	
08	36611 X	34802	-0-	-1809	-0-	27793	3	3017	9	Y	2743	2739	0		19	
						30968	3	3834	9	Y	3485	3490	0		14	
CBR 8-5E-56-1		WELL #: 335H		RRCID -> 292189		COMPL. DATE 04/08/2022				TOTAL DEPTH 9862 PERF.10072 - 20426						
03	40920 X	39773	-0-	-1147	-0-	34360	3	5413	9	Y	4921	4911	0		23	
04	36654 X	36654	-0-	-0-	-0-	32185	3	4469	9	Y	4063	4045	0	2 8	39	
05	37510 X	37426	-0-	-84	-0-	32783	3	4643	9	Y	4221	4242	0	2 8	16	
06	38490 X	24019	-0-	-14471	-0-	19711	3	4308	9	Y	3916	3915	0		17	
07	39773 X	35741	-0-	-4032	-0-	31381	3	4360	9	Y	3964	3950	0		31	
08	39773 X	36176	-0-	-3597	-0-	31756	3	4420	9	Y	4018	4035	0		14	
CBR 8-5D-56-1		WELL #: 334H		RRCID -> 292190		COMPL. DATE 04/03/2022				TOTAL DEPTH 9644 PERF.10015 - 20073						
03	39251 X	39251	-0-	-0-	-0-	33945	3	5306	9	Y	4824	4811	0		22	
04	41490 X	41490	-0-	-0-	-0-	37098	3	4392	9	Y	3993	3973	0	3 8	39	
05	60483 X	60483	-0-	-0-	-0-	56142	3	4341	9	Y	3946	3966	0	4 8	15	
06	58795 X	58795	-0-	-0-	-0-	54733	3	4062	9	Y	3693	3692	0		16	
07	65003 X	65003	-0-	-0-	-0-	61103	3	3900	9	Y	3545	3533	0		28	
08	69953 X	69953	-0-	-0-	-0-	66174	3	3779	9	Y	3435	3451	0		12	
CBR 8-5C-56-1		WELL #: 333H		RRCID -> 292207		COMPL. DATE 04/06/2022				TOTAL DEPTH 9805 PERF.10225 - 20445						
03	47368 X	40696	-0-	-6672	-0-	36421	3	4275	9	Y	3886	3914	0		27	
04	45450 X	39500	-0-	-5950	-0-	35783	3	3717	9	Y	3379	3391	0	4 8	11	
05	53506 X	38696	-0-	-14810	-0-	35054	3	3642	9	Y	3311	3304	0	4 8	14	
06	51780 X	39075	-0-	-12705	-0-	35301	3	3774	9	Y	3431	3431	0		14	
07	53506 X	43826	-0-	-9680	-0-	40451	3	3375	9	Y	3068	3061	0		21	
08	40827 X	39333	-0-	-1494	-0-	36118	3	3215	9	Y	2923	2933	0		11	
CBR 8-5I-56-1		WELL #: 323H		RRCID -> 292208		COMPL. DATE 04/10/2022				TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9644 - 19896						
03	56587 X	56587	-0-	-0-	-0-	45174	3	11413	9	Y	10375	10335	0		48	
04	49396 X	49396	-0-	-0-	-0-	41360	3	8036	9	Y	7305	7276	0	6 8	71	
05	48982 X	48982	-0-	-0-	-0-	41362	3	7620	9	Y	6927	6964	0	8 8	26	
06	53580 X	33776	-0-	-19804	-0-	26584	3	7192	9	Y	6538	6536	0		28	
07	55366 X	53988	-0-	-1378	-0-	47566	3	6422	9	Y	5838	5820	0		46	
08	62814 X	62814	-0-	-0-	-0-	56312	3	6502	9	Y	5911	5937	0		20	

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
CBR 6-7-56-1		WELL #: 334H		RRCID -> 293487		COMPL. DATE 05/21/2021				TOTAL DEPTH 9753 PERF.10046 - 20434			
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	
03	32364	X	30164	-0-	-2200	-0-	26619 3	3545 9	Y	3223	3242 0	21	
04	31320	X	30098	-0-	-1222	-0-	26979 3	3119 9	Y	2835	2829 0	25	
05	30163	X	28675	-0-	-1488	-0-	25495 3	3180 9	Y	2891	2891 0	22	
06	29246	X	29246	-0-	-0-	-0-	26272 3	2974 9	Y	2704	2676 0	50	
07	31093	X	30044	-0-	-1049	-0-	26900 3	3144 9	Y	2858	2846 0	62	
08	44697	X	44697	-0-	-0-	-0-	41583 3	3114 9	Y	2831	2852 0	41	

CBR 6-7-56-1		WELL #: 336H		RRCID -> 293488		COMPL. DATE 05/22/2021				TOTAL DEPTH 9143 PERF. 9510 - 19882			
03	50654	X	45497	-0-	-5157	-0-	483 1	40445 3	Y	4154	4143 0	63	
04	43454	X	43454	-0-	-0-	-0-	4569 9	39052 3	Y	3573	3578 0	54	
05	41925	X	41925	-0-	-0-	-0-	472 1	37946 3	Y	3179	3177 0	52	
06	44040	X	35738	-0-	-8302	-0-	3930 9	31827 3	Y	3139	3133 0	58	
07	45508	X	40134	-0-	-5374	-0-	482 1	36738 3	Y	2619	2644 0	33	
08	45508	X	42300	-0-	-3208	-0-	3497 9	38495 3	Y	2996	2983 0	46	
							515 1	3296 9					
							2881 9						
							504 1						
							5 4						

MAHOGANY 24-13N-56-1		WELL #: 325H		RRCID -> 293554		COMPL. DATE 10/31/2022				TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9829 - 19880			
03	37882	X	15860	-0-	-22022	-0-	12811 3	3049 9	Y	2772	2801 0	51	
04	36720	X	3683	-0-	-33037	-0-	2904 3	779 9	Y	708	735 0	21	
05	22692	X	409	-0-	-22283	-0-	378 3	31 9	Y	28	47 0	1	
06	19080	X	4413	-0-	-14667	-0-	3756 3	657 9	Y	597	576 0	22	
07	19716	X	10201	-0-	-9515	-0-	8130 3	2071 9	Y	1883	1845 0	60	
08	15872	X	6332	-0-	-9540	-0-	4955 3	1377 9	Y	1252	1264 0	48	

LINDSAY 2-11B-55-1		WELL #: 332H		RRCID -> 293575		COMPL. DATE 10/18/2022				TOTAL DEPTH 10618 PERF.10909 - 18101			
03	38905	X	28758	-0-	-10147	-0-	23859 3	4899 9	Y	4454	4480 0	31	
04	34230	X	28283	-0-	-5947	-0-	23551 3	4732 9	Y	4302	4299 0	32	
05	35371	X	26095	-0-	-9276	-0-	22088 3	4007 9	Y	3643	3623 0	51	
06	28590	X	26014	-0-	-2576	-0-	21881 3	4133 9	Y	3757	3758 0	50	
07	29543	X	26332	-0-	-3211	-0-	22325 3	4007 9	Y	3643	3610 0	83	
08	29233	X	26007	-0-	-3226	-0-	22173 3	3834 9	Y	3485	3465 0	103	

LINDSAY 2-11D-55-1		WELL #: 321H		RRCID -> 293576		COMPL. DATE 10/18/2022				TOTAL DEPTH 9829 PERF.10119 - 17345			
03	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-			Y	521	520 0	4	
04	5520	X	1061	-0-	-4459	-0-	343 3	718 9	Y	653	649 0	5	
05	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-			Y	163	160 0	2	
06	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	3244 3	780 9	Y	709	702 0	9	
07	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	4000 3	1108 9	Y	1007	993 0	23	
08	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	3028 3	2045 9	Y	1859	1827 0	55	

MAHOGANY 24-13M-56-1		WELL #: 336H		RRCID -> 293643		COMPL. DATE 10/28/2022				TOTAL DEPTH 10150 PERF.10458 - 20461			
03	58652	X	44649	-0-	-14003	-0-	38703 3	5946 9	Y	5405	5437 0	100	
04	52770	X	39100	-0-	-13670	-0-	33482 3	5618 9	Y	5107	5054 0	150	
05	53692	X	26840	-0-	-26852	-0-	22876 3	3964 9	Y	3604	3594 0	159	
06	47400	X	41063	-0-	-6337	-0-	34058 3	7005 9	Y	6368	6292 0	235	
07	48143	X	31851	-0-	-16292	-0-	27057 3	4794 9	Y	4358	4455 0	138	
08	44640	X	30396	-0-	-14244	-0-	26273 3	4123 9	Y	3748	3741 0	145	

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	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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	30528 X	30528	-0-	-0-	-0-	23623	3	6905	9	Y	6277	6311	0	44
04	27210 X	25697	-0-	-1513	-0-	19512	3	6185	9	Y	5623	5610	0	41
05	28117 X	16592	-0-	-11525	-0-	12043	3	9	4	Y	4127	4099	0	58
06	29550 X	14832	-0-	-14718	-0-	4540	9	10568	3	Y	3586	3596	0	48
07	30535 X	13584	-0-	-16951	-0-	3945	9	9583	3	Y	3583	3549	0	82
08	30535 X	13786	-0-	-16749	-0-	3941	9	10173	3	Y	3246	3232	0	96
						3571	9							

LINDSAY 2-11C-55-1		WELL #: 333H		RRCID -> 293661		COMPL. DATE 10/17/2022				TOTAL DEPTH 10737 PERF.11151 - 18274				
03	39711 X	33035	-0-	-6676	-0-	27340	3	5695	9	Y	5177	5217	0	36
04	38250 X	32057	-0-	-6193	-0-	26367	3	5690	9	Y	5173	5169	0	38
05	39525 X	30355	-0-	-9170	-0-	25584	3	4771	9	Y	4337	4312	0	61
06	31980 X	29925	-0-	-2055	-0-	24718	3	5207	9	Y	4734	4732	0	63
07	33139 X	27898	-0-	-5241	-0-	23100	3	4798	9	Y	4362	4326	0	99
08	33139 X	27003	-0-	-6136	-0-	22392	3	4611	9	Y	4192	4168	0	123

MAHOGAN Y 24-13L-56-1		WELL #: 335H		RRCID -> 293675		COMPL. DATE 10/31/2022				TOTAL DEPTH 9924 PERF.10531 - 20355				
03	48701 X	46030	-0-	-2671	-0-	39780	3	6250	9	Y	5682	5712	0	105
04	47130 X	38492	-0-	-8638	-0-	33850	3	4642	9	Y	4220	4198	0	124
05	48701 X	32519	-0-	-16182	-0-	28750	3	3769	9	Y	3426	3398	0	151
06	46050 X	22984	-0-	-23066	-0-	20507	3	2477	9	Y	2252	2320	0	83
07	47585 X	31267	-0-	-16318	-0-	26760	3	4507	9	Y	4097	4050	0	130
08	46035 X	27116	-0-	-18919	-0-	23323	3	3793	9	Y	3448	3445	0	133

MAHOGAN Y 24-13Q-56-1		WELL #: 323H		RRCID -> 293728		COMPL. DATE 10/31/2022				TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9712 - 19942				
03	16492 X	2205	-0-	-14287	-0-	1879	3	326	9	Y	296	310	0	5
04	12930 X	383	-0-	-12547	-0-	150	3	233	9	Y	212	207	0	6
05	11904 X	1594	-0-	-10310	-0-	1498	3	96	9	Y	87	86	0	4
06	11520 X	-0-	-0-	-11520	-0-					Y	9	13	0	-0-
07	6293 X	-0-	-0-	-6293	-0-					Y	-0-			-0-
08	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-			-0-

CBR 14-23-26K-56-1		WELL #: 321H		RRCID -> 293919		COMPL. DATE 10/26/2022				TOTAL DEPTH 9608 PERF.10313 - 25606				
03	8556 X	1326	-0-	-7230	-0-	1274	3	52	9	Y	47	49	0	-0-
04	8310 X	1579	-0-	-6731	-0-	1487	3	92	9	Y	84	78	0	1
05	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	2410	3	123	9	Y	112	105	0	2
06	2220 X	592	-0-	-1628	-0-	522	3	70	9	Y	64	66	0	-0-
07	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-			-0-
08	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-			-0-

CBR 14-23-26A-56-1		WELL #: 331H		RRCID -> 293925		COMPL. DATE 10/24/2022				TOTAL DEPTH 10123 PERF.10743 - 25585				
03	45415 X	37509	-0-	-7906	-0-	31174	3	6335	9	Y	5759	5802	0	37
04	43950 X	35876	-0-	-8074	-0-	29892	3	5984	9	Y	5440	5419	0	55
05	44485 X	27591	-0-	-16894	-0-	23225	3	4366	9	Y	3969	3931	0	89
06	43050 X	30837	-0-	-12213	-0-	25892	3	4945	9	Y	4495	4553	0	31
07	44485 X	30076	-0-	-14409	-0-	25963	3	4113	9	Y	3739	3717	0	53
08	37510 X	30912	-0-	-6598	-0-	26399	3	4513	9	Y	4103	4100	0	56

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
CBR 14-23-26B-56-1		WELL #: 332H		RRCID -> 294102		COMPL. DATE 04/19/2023				TOTAL DEPTH 10217 PERF.10612 - 25912					
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		
03	91264	X	73006	-0-	-18258	-0-	60900	3	12106	9	Y	11005	11000	0	71
04	88350	X	66738	-0-	-21612	-0-	55530	3	11208	9	Y	10189	10148	0	103
05	74648	X	52307	-0-	-22341	-0-	43565	3	8742	9	Y	7947	7860	0	179
06	70650	X	39732	-0-	-30918	-0-	33305	3	6427	9	Y	5843	5982	0	40
07	73005	X	42189	-0-	-30816	-0-	31506	3	10683	9	Y	9712	9615	0	137
08	65286	X	46284	-0-	-19002	-0-	36912	3	9372	9	Y	8520	8542	0	115

CBR 14-23-26C-56-1		WELL #: 333H		RRCID -> 294103		COMPL. DATE 04/22/2023				TOTAL DEPTH 10204 PERF.10707 - 26053					
03	106299	X	80499	-0-	-25800	-0-	66853	3	13646	9	Y	12405	12452	0	80
04	102900	X	82193	-0-	-20707	-0-	68661	3	13532	9	Y	12302	12250	0	124
05	97960	X	69745	-0-	-28215	-0-	58108	3	11637	9	Y	10579	10456	0	238
06	77910	X	56886	-0-	-21024	-0-	47726	3	9160	9	Y	8327	8508	0	57
07	84940	X	60467	-0-	-24473	-0-	51353	3	9114	9	Y	8285	8225	0	117
08	80600	X	67398	-0-	-13202	-0-	57478	3	9920	9	Y	9018	9013	0	122

CBR 14-23-26D-56-1		WELL #: 334H		RRCID -> 294113		COMPL. DATE 04/27/2023				TOTAL DEPTH 10190 PERF.10806 - 26157					
03	65813	X	42405	-0-	-23408	-0-	34895	3	32	4	Y	6798	6791	0	34
04	61020	X	27041	-0-	-33979	-0-	22400	3	4641	9	Y	4219	4227	0	24
05	57319	X	26598	-0-	-30721	-0-	21913	3	78	4	Y	4188	4189	0	20
06	51510	X	40354	-0-	-11156	-0-	33260	3	58	4	Y	6396	6365	0	51
07	46128	X	37361	-0-	-8767	-0-	30579	3	6782	9	Y	6165	6157	0	59
08	42408	X	38804	-0-	-3604	-0-	32068	3	6736	9	Y	6124	6086	0	97

CBR 14-23-26H-56-1		WELL #: 324H		RRCID -> 294115		COMPL. DATE 04/28/2023				TOTAL DEPTH 9556 PERF.10065 - 25416					
03	32674	X	6711	-0-	-25963	-0-	3448	3	3	4	Y	2964	2952	0	15
04	31710	X	5691	-0-	-26019	-0-	3260	9							
05	21018	X	2351	-0-	-18667	-0-	4078	3	1613	9	Y	1466	1470	0	8
06	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-	2285	3	8	4	Y	53	57	0	-0-
07	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-	58	9							
08	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-									-0-

CBR 14-23-26I-56-1		WELL #: 323H		RRCID -> 294116		COMPL. DATE 04/27/2023				TOTAL DEPTH 9597 PERF.10190 - 25541					
03	10230	X	-0-	-0-	-10230	-0-									-0-
04	8400	X	-0-	-0-	-8400	-0-									-0-
05	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-									-0-
06	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-									-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-									-0-

CBR 14-23-26J-56-1		WELL #: 322H		RRCID -> 294119		COMPL. DATE 04/19/2023				TOTAL DEPTH 9592 PERF.10167 - 25466					
03	37727	X	7993	-0-	-29734	-0-	5847	3	2146	9	Y	1951	1946	0	13
04	27660	X	8770	-0-	-18890	-0-	7197	3	1573	9	Y	1430	1409	0	14
05	9517	X	8737	-0-	-780	-0-	6659	3	2078	9	Y	1889	1837	0	42
06	12873	X	12873	-0-	-0-	-0-	9950	3	2923	9	Y	2657	2681	0	18
07	9052	X	8821	-0-	-231	-0-	7427	3	1394	9	Y	1267	1267	0	18
08	9052	X	6444	-0-	-2608	-0-	4658	3	1786	9	Y	1624	1620	0	22

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
03	115072 X	71480	-0-	-43592	-0-	58884	3	53	4	Y	11403	11387	0		57
						12543	9								
04	95640 X	67659	-0-	-27981	-0-	56327	3	11332	9	Y	10302	10293	0	8 8	58
05	98828 X	50514	-0-	-48314	-0-	41765	3	149	4	Y	7818	7830	0	8 8	38
						8600	9								
06	69180 X	31908	-0-	-37272	-0-	26483	3	46	4	Y	4890	4889	0		39
						5379	9								
07	71486 X	30434	-0-	-41052	-0-	25120	3	5314	9	Y	4831	4823	0		47
08	71486 X	7207	-0-	-64279	-0-	5188	3	2019	9	Y	1835	1853	0		29
CBR 14-23-26F-56-1		WELL #: 336H		RRCID -> 294174		COMPL. DATE 04/27/2023				TOTAL DEPTH 10163 PERF.10548 - 26119					
03	123411 X	87027	-0-	-36384	-0-	72691	3	66	4	Y	12973	12957	0		65
						14270	9								
04	80633 X	80633	-0-	-0-	-0-	66688	3	13945	9	Y	12677	12664	0	7 8	71
05	90675 X	56556	-0-	-34119	-0-	44848	3	161	4	Y	10497	10509	0	8 8	51
						11547	9								
06	86010 X	35772	-0-	-50238	-0-	25301	3	44	4	Y	9479	9454	0		76
						10427	9								
07	88877 X	47204	-0-	-41673	-0-	35796	3	11408	9	Y	10371	10347	0		100
08	79484 X	61901	-0-	-17583	-0-	51917	3	9984	9	Y	9076	9032	0		144
CBR 14-23-26G-56-1		WELL #: 325H		RRCID -> 294175		COMPL. DATE 04/27/2023				TOTAL DEPTH 9577 PERF.10137 - 25456					
03	23684 X	11820	-0-	-11864	-0-	9215	3	8	4	Y	2361	2356	0		12
						2597	9								
04	19680 X	8735	-0-	-10945	-0-	7072	3	1663	9	Y	1512	1492	0	24 8	8
05	20336 X	7082	-0-	-13254	-0-	5267	3	19	4	Y	1633	1602	0	31 8	8
						1796	9								
06	11430 X	5193	-0-	-6237	-0-	4492	3	8	4	Y	630	633	0		5
						693	9								
07	11811 X	4537	-0-	-7274	-0-	3621	3	916	9	Y	833	830	0		8
08	9393 X	1962	-0-	-7431	-0-	1887	3	75	9	Y	68	75	0		1
LINDSAY 15-10V-55-1		WELL #: 321H		RRCID -> 295022		COMPL. DATE 05/31/2023				TOTAL DEPTH 9852 PERF.10267 - 17524					
03	30876 X	-0-	-0-	-30876	-0-					Y	1475	1501	0		27
04	13710 X	-0-	-0-	-13710	-0-					Y	1443	1448	0		22
05	5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	1402	1407	0	1 8	16
06	6108 X	6108	-0-	-0-	-0-	4972	3	1136	9	Y	1033	1039	0		10
07	5239 X	3678	-0-	-1561	-0-	2206	3	1472	9	Y	1338	1329	0		19
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	21	0		-0-
LINDSAY 15-10L-55-1		WELL #: 334H		RRCID -> 295056		COMPL. DATE 05/09/2024				TOTAL DEPTH 10517 PERF.10724 - 17976					
03	40889 X	-0-	-0-	-40889	-0-					Y	-0-				-0-
04	15150 X	-0-	-0-	-15150	-0-					Y	-0-				-0-
05	17768 X	17768	-0-	-0-	-0-	279	1	13024	3	Y	4056	4011	0		45
						3	4	4462	9						
06	44414 X	44414	-0-	-0-	-0-	35783	3	8631	9	Y	7846	7815	0		76
07	29186 X	29186	-0-	-0-	-0-	23269	3	5917	9	Y	5379	5377	0		78
08	38767 X	38767	-0-	-0-	-0-	31382	3	7385	9	Y	6714	6636	0		156

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623											
LINDSAY 15-10X-55-1		WELL #:		323H	RRCID ->	295057	COMPL. DATE	05/25/2023	TOTAL DEPTH	9872	PERF.10251	- 17468			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	47120 X	26010	-0-	-21110	-0-	19157	3	6853	9	Y	6230	6243	0		174
04	38490 X	25657	-0-	-12833	-0-	18701	3	6956	9	Y	6324	6421	0	9 8	68
05	21938 X	21938	-0-	-0-	-0-	16487	3	5451	9	Y	4955	4882	0	12 8	129
06	25170 X	15380	-0-	-9790	-0-	11752	3		3 4	Y	3295	3377	0		47
						3625	9								
07	26505 X	12615	-0-	-13890	-0-	9907	3	2708	9	Y	2462	2441	0		68
08	26505 X	13220	-0-	-13285	-0-	10557	3	2663	9	Y	2421	2460	0		29

LINDSAY 15-100-55-1		WELL #:		335H	RRCID ->	295085	COMPL. DATE	05/24/2023	TOTAL DEPTH	10533	PERF.10767	- 18068			
03	73470 X	22119	-0-	-51351	-0-	17145	3	4974	9	Y	4522	4515	0		126
04	58560 X	3910	-0-	-54650	-0-	2848	3	1062	9	Y	965	1074	0	7 8	10
05	60512 X	-0-	-0-	-60512	-0-					Y	-0-	10	0		-0-
06	21420 X	-0-	-0-	-21420	-0-					Y	-0-				-0-
07	22134 X	-0-	-0-	-22134	-0-					Y	-0-				-0-
08	22134 X	-0-	-0-	-22134	-0-					Y	-0-				-0-

LINDSAY 15-10Y-55-1		WELL #:		324H	RRCID ->	295086	COMPL. DATE	05/24/2023	TOTAL DEPTH	9906	PERF.10241	- 17411			
03	29574 X	6207	-0-	-23367	-0-	4390	3	1817	9	Y	1652	1638	0		46
04	16140 X	14944	-0-	-1196	-0-	10809	3	4135	9	Y	3759	3754	0	11 8	40
05	16756 X	16756	-0-	-0-	-0-	12099	3	4657	9	Y	4234	4149	0	15 8	110
06	10420 X	10420	-0-	-0-	-0-	7620	3		2 4	Y	2544	2618	0		36
						2798	9								
07	15438 X	8882	-0-	-6556	-0-	6480	3	2402	9	Y	2184	2160	0		60
08	16771 X	7699	-0-	-9072	-0-	5306	3	2393	9	Y	2175	2209	0		26

LINDSAY 15-10H-55-1		WELL #:		333H	RRCID ->	295116	COMPL. DATE	06/01/2023	TOTAL DEPTH	10498	PERF.10809	- 18109			
03	34565 X	31034	-0-	-3531	-0-	552	1	23728	3	Y	6140	6194	0		113
						6754	9								
04	33450 X	27396	-0-	-6054	-0-	545	1	20993	3	Y	5325	5357	0		81
						5858	9								
05	34565 X	32093	-0-	-2472	-0-	554	1	25860	3	Y	5158	5182	0		57
						5	4	5674	9						
06	30030 X	29560	-0-	-470	-0-	24226	3	5334	9	Y	4849	4859	0		47
07	31031 X	27069	-0-	-3962	-0-	22539	3	4530	9	Y	4118	4105	0		60
08	32085 X	26447	-0-	-5638	-0-	22045	3	4402	9	Y	4002	3969	0		93

LINDSAY 15-10W-55-1		WELL #:		322H	RRCID ->	295117	COMPL. DATE	05/31/2023	TOTAL DEPTH	9860	PERF.10109	- 17406			
03	22630 X	8412	-0-	-14218	-0-	135	1	5822	3	Y	2232	2276	0		41
						2455	9								
04	12763 X	12763	-0-	-0-	-0-	228	1	8775	3	Y	3418	3405	0	2 8	52
						3760	9								
05	12972 X	12972	-0-	-0-	-0-	203	1	9460	3	Y	3006	3024	0	1 8	33
						2	4	3307	9						
06	8130 X	5923	-0-	-2207	-0-	4244	3	1679	9	Y	1526	1544	0		15
07	13175 X	3649	-0-	-9526	-0-	2595	3	1054	9	Y	958	959	0		14
08	13175 X	5931	-0-	-7244	-0-	4675	3	1256	9	Y	1142	1129	0		27

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
LINDSAY 9-4L-55-1		WELL #: 332H		RRCID -> 296463		COMPL. DATE 11/20/2023				TOTAL DEPTH 10497 PERF.10842 - 20895					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03	583224	X	84933	-0-	-498291	-0-	71679	3	114	4	Y	11945	11959	0	162
							13140	9							
04	205200	X	94436	-0-	-110764	-0-	81242	3	147	4	Y	11861	11896	0	121
							13047	9					6	8	
05	212040	X	83515	-0-	-128525	-0-	72495	3	5	4	Y	10014	9950	0	178
							11015	9						7	8
06	205200	X	78413	-0-	-126787	-0-	69482	3	24	4	Y	8097	8147	0	128
							8907	9							
07	105803	X	78198	-0-	-27605	-0-	67571	3	11	4	Y	9651	9590	0	189
							10616	9							
08	97588	X	66849	-0-	-30739	-0-	57837	3	36	4	Y	8160	8151	0	198
							8976	9							
LINDSAY 9-4P-55-1		WELL #: 323H		RRCID -> 296464		COMPL. DATE 11/21/2023				TOTAL DEPTH 9841 PERF.10216 - 20295					
03	311554	X	27648	-0-	-283906	-0-	20461	3	24	4	Y	6512	6534	0	88
							7163	9							
04	127710	X	53768	-0-	-73942	-0-	40643	3	13125	9	Y	11932	11858	0	121
							20096	3	106	4	Y	6796	6758	0	120
05	131967	X	27678	-0-	-104289	-0-	20096	3						39	8
							7476	9							
06	127710	X	55034	-0-	-72676	-0-	42070	3	12964	9	Y	11785	11718	0	187
							32482	3	38	4	Y	8238	8264	0	161
07	55552	X	41582	-0-	-13970	-0-	9062	9							
							11405	3	3867	9	Y	3515	3591	0	85
LINDSAY 9-4Q-55-1		WELL #: 324H		RRCID -> 296465		COMPL. DATE 11/20/2023				TOTAL DEPTH 9822 PERF.10159 - 20237					
03	314014	X	28880	-0-	-285134	-0-	21254	3	5	4	Y	6928	6956	0	94
							7621	9							
04	144990	X	24675	-0-	-120315	-0-	18490	3	6185	9	Y	5623	5637	0	57
							35556	3	11257	9	Y	10234	10076	0	181
05	149823	X	46813	-0-	-103010	-0-	22909	3	5767	9	Y	5243	5341	0	83
							21862	3	6346	9	Y	5769	5739	0	113
06	144990	X	28676	-0-	-116314	-0-	4912	3	1051	9	Y	955	1045	0	23
07	39990	X	28208	-0-	-11782	-0-									
08	46810	X	5963	-0-	-40847	-0-									
LINDSAY 4-9N-55-1		WELL #: 334H		RRCID -> 296492		COMPL. DATE 11/16/2023				TOTAL DEPTH 10560 PERF.11036 - 20519					
03	660293	X	95208	-0-	-565085	-0-	80397	3	346	4	Y	13150	13069	0	120
							14465	9							
04	244620	X	82294	-0-	-162326	-0-	70509	3	11785	9	Y	10714	10815	0	14
							57340	3	11081	9	Y	10074	10039	0	44
05	252774	X	68421	-0-	-184353	-0-	63199	3	10756	9	Y	9778	9801	0	21
							54222	3	10523	9	Y	9566	9564	0	23
06	244620	X	73955	-0-	-170665	-0-	55007	3	8340	9	Y	7582	7561	0	44
07	102796	X	64745	-0-	-38051	-0-									
08	95201	X	63347	-0-	-31854	-0-									
LINDSAY 4-9O-55-1		WELL #: 322H		RRCID -> 296493		COMPL. DATE 11/16/2023				TOTAL DEPTH 9934 PERF.10624 - 19961					
03	442880	X	64766	-0-	-378114	-0-	50191	3	60	4	Y	13195	13113	0	121
							14515	9							
04	144990	X	44145	-0-	-100845	-0-	33937	3	34	4	Y	9249	9339	0	12
							10174	9							
05	149823	X	26741	-0-	-123082	-0-	20932	3	16	4	Y	5266	5235	0	23
							5793	9						20	8
06	144990	X	44640	-0-	-100350	-0-	35217	3	15	4	Y	8553	8558	0	18
							9408	9							
07	64759	X	40175	-0-	-24584	-0-	33707	3	13	4	Y	5868	5872	0	14
							6455	9							
08	64759	X	24404	-0-	-40355	-0-	21117	3	24	4	Y	2966	2963	0	17
							3263	9							

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
CBR 18-190-56-T1		WELL #: 321H		RRCID -> 296764		COMPL. DATE 02/13/2024				TOTAL DEPTH 9080 PERF. 9260 - 19662					
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
03	SHUT IN	193132	-0-	193132	271995	450	1	129854	3	Y	55845	55809	0		115
						1398	4	61430	9						
04	SHUT IN	170821	-0-	170821	442816	127737	3	43084	9	Y	39167	39189	0		93
*05	497785 X	54969	-0-	-442816	-0-	39153	3		4	Y	14375	14432	0		36
						15813	9								
*06	121110 X	69610	-0-	-51500	-0-	49634	3	19976	9	Y	18160	18078	0		118
*07	125147 X	73662	-0-	-51485	-0-	54617	3	19045	9	Y	17314	17308	0		124
08	125147 X	86867	-0-	-38280	-0-	68890	3	37	4	Y	16309	16283	0		150
						17940	9								
CBR 18-19P-56-T1		WELL #: 332H		RRCID -> 296765		COMPL. DATE 02/13/2024				TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9843 - 20244					
03	SHUT IN	199308	-0-	199308	290926	555	1	160237	3	Y	34552	34555	0		71
						509	4	38007	9						
04	SHUT IN	146224	-0-	146224	437150	124579	3	21645	9	Y	19677	19701	0		47
05	522322 X	85172	-0-	-437150	-0-	71714	3	327	4	Y	11937	11954	0		30
						13131	9								
06	166110 X	102618	-0-	-63492	-0-	89080	3	29	4	Y	12281	12231	0		80
						13509	9								
07	171647 X	87530	-0-	-84117	-0-	76221	3	11309	9	Y	10281	10287	0		74
08	171647 X	85921	-0-	-85726	-0-	76050	3	222	4	Y	8772	8765	0		81
						9649	9								
CBR 18-19Q-56-T1		WELL #: 322H		RRCID -> 296767		COMPL. DATE 02/13/2024				TOTAL DEPTH 9094 PERF. 9319 - 19695					
03	SHUT IN	177979	-0-	177979	257916	423	1	122020	3	Y	50246	50225	0		103
						265	4	55271	9						
04	SHUT IN	146545	-0-	146545	404461	112646	3	33899	9	Y	30817	30847	0		73
05	472108 X	67647	-0-	-404461	-0-	50091	3	17556	9	Y	15960	15993	0		40
06	128790 X	72538	-0-	-56252	-0-	55137	3	17401	9	Y	15819	15757	0		102
07	133083 X	69390	-0-	-63693	-0-	54300	3	15090	9	Y	13718	13722	0		98
08	133083 X	61106	-0-	-71977	-0-	49253	3	11853	9	Y	10775	10774	0		99
CBR 19-18S-56-T1		WELL #: 323H		RRCID -> 296768		COMPL. DATE 02/09/2024				TOTAL DEPTH 9062 PERF. 9667 - 19805					
03	SHUT IN	139253	-0-	139253	242730	93672	3	274	4	Y	41188	41198	0		116
						45307	9								
04	SHUT IN	113015	-0-	113015	355745	83781	3	4	4	Y	26573	26592	0		97
						29230	9								
05	401878 X	46133	-0-	-355745	-0-	35939	3	11	4	Y	9257	9297	0		57
						10183	9								
06	91620 X	9623	-0-	-81997	-0-	7358	3	2265	9	Y	2059	2097	0		19
07	94674 X	25983	-0-	-68691	-0-	17546	3	8437	9	Y	7670	7605	0		84
08	94674 X	72464	-0-	-22210	-0-	57885	3	14579	9	Y	13254	13198	0		140
CBR 19-18T-56-T1		WELL #: 334H		RRCID -> 296769		COMPL. DATE 02/09/2024				TOTAL DEPTH 9629 PERF.10027 - 20388					
03	SHUT IN	233685	-0-	233685	337273	188454	3	552	4	Y	40617	40602	0		115
						44679	9								
04	SHUT IN	165190	-0-	165190	502463	139440	3	7	4	Y	23403	23433	0		85
						25743	9								
05	632336 X	129873	-0-	-502463	-0-	110329	3	33	4	Y	17737	17713	0		109
						19511	9								
06	183750 X	96250	-0-	-87500	-0-	80616	3	15634	9	Y	14213	14189	0		133
07	189875 X	102478	-0-	-87397	-0-	87036	3	15442	9	Y	14038	14018	0		153
08	189875 X	111905	-0-	-77970	-0-	97618	3	14287	9	Y	12988	13004	0		137

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
CBR 19-18U-56-T1		WELL #: 324H		RRCID -> 296770		COMPL. DATE 02/09/2024				TOTAL DEPTH 9065 PERF. 9527 - 19464					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03	SHUT IN	176624	-0-	176624	257604	121811	3	357	4	Y	49505	49465	0	140	
						54456	9								
04	SHUT IN	102143	-0-	102143	359747	74060	3		3	4	Y	25527	25574	0	93
						28080	9								
05	432894 X	73147	-0-	-359747	-0-	53059	3		16	4	Y	18247	18228	0	112
						20072	9								
06	145590 X	40815	-0-	-104775	-0-	28509	3		12306	9	Y	11187	11195	0	104
07	150443 X	36743	-0-	-113700	-0-	25310	3		11433	9	Y	10394	10384	0	114
08	150443 X	10579	-0-	-139864	-0-	6913	3		3666	9	Y	3333	3412	0	35
CBR 20-17J-56-1		WELL #: 323H		RRCID -> 297180		COMPL. DATE 01/23/2023				TOTAL DEPTH 9147 PERF. 9416 - 19805					
03	53041 X	34808	-0-	-18233	-0-	30269	3		4	4	Y	4123	4120	0	22
						4535	9								
04	51330 X	38179	-0-	-13151	-0-	33864	3		4315	9	Y	3923	3903	0	35
05	53041 X	37084	-0-	-15957	-0-	33103	3		3981	9	Y	3619	3616	0	30
06	51330 X	33828	-0-	-17502	-0-	30223	3		5	4	Y	3273	3277	0	26
						3600	9								
07	53041 X	32651	-0-	-20390	-0-	28767	3		10	4	Y	3522	3517	0	31
						3874	9								
08	30699 X	30699	-0-	-0-	-0-	26741	3		3958	9	Y	3598	3587	0	42
CBR 20-17K-56-1		WELL #: 324H		RRCID -> 297181		COMPL. DATE 01/23/2023				TOTAL DEPTH 8963 PERF. 9130 - 19517					
03	57815 X	24007	-0-	-33808	-0-	19331	3		3	4	Y	4248	4240	0	23
						4673	9								
04	55950 X	32131	-0-	-23819	-0-	27261	3		4870	9	Y	4427	4403	0	40
05	57815 X	32609	-0-	-25206	-0-	28641	3		3968	9	Y	3607	3609	0	30
06	55950 X	18614	-0-	-37336	-0-	17068	3		3	4	Y	1403	1422	0	11
						1543	9								
07	57815 X	6811	-0-	-51004	-0-	6381	3		2	4	Y	389	397	0	3
						428	9								
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	3	0	-0-
CBR 27-22H-56-1		WELL #: 321H		RRCID -> 297182		COMPL. DATE 08/30/2022				TOTAL DEPTH 9378 PERF. 9645 - 19676					
03	38447 X	38447	-0-	-0-	-0-	32765	3		5682	9	Y	5165	5055	0	440
04	35678 X	35678	-0-	-0-	-0-	29647	3		6031	9	Y	5483	5763	0	151
05	36115 X	29745	-0-	-6370	-0-	24322	3		5423	9	Y	4930	4897	0	173
06	34950 X	13878	-0-	-21072	-0-	10339	3		3539	9	Y	3217	3208	0	182
07	36115 X	22046	-0-	-14069	-0-	18534	3		3512	9	Y	3193	3146	0	229
08	15159 X	15159	-0-	-0-	-0-	12403	3		2756	9	Y	2505	2566	0	168
CBR 27-22I-56-1		WELL #: 322H		RRCID -> 297183		COMPL. DATE 09/06/2022				TOTAL DEPTH 9406 PERF. 9421 - 19590					
03	41230 X	20852	-0-	-20378	-0-	18033	3		2819	9	Y	2563	2507	0	218
04	39900 X	18292	-0-	-21608	-0-	15578	3		2714	9	Y	2467	2607	0	68
05	41230 X	19642	-0-	-21588	-0-	16599	3		3043	9	Y	2766	2723	0	97
06	39900 X	5348	-0-	-34552	-0-	3746	3		1602	9	Y	1456	1471	0	82
07	41230 X	8356	-0-	-32874	-0-	7095	3		1261	9	Y	1146	1146	0	82
08	9304 X	9304	-0-	-0-	-0-	8414	3		890	9	Y	809	837	0	54
CBR 27-22J-56-1		WELL #: 323H		RRCID -> 297184		COMPL. DATE 09/08/2022				TOTAL DEPTH 9341 PERF. 9664 - 19547					
03	8804 X	1492	-0-	-7312	-0-	1120	3		372	9	Y	338	312	0	29
04	8520 X	2381	-0-	-6139	-0-	2106	3		275	9	Y	250	262	0	7
05	8804 X	2984	-0-	-5820	-0-	2890	3		94	9	Y	85	79	0	3
06	8520 X	344	-0-	-8176	-0-	95	3		249	9	Y	226	216	0	13
07	8804 X	-0-	-0-	-8804	-0-						Y	-0-	13	0	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 27-22K-56-1		WELL #: 324H		RRCID -> 297185		COMPL. DATE 09/09/2022		TOTAL DEPTH 9365		PERF. 9593 - 19418						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 W	-0-	-0-	-0-	193898					Y	-0-	2	0			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	193898					Y	193	189	0	2	8	2
05	0 W	-0-	-0-	-0-	193898					Y	212	209	0	3	8	2
06	0 W	828	-0-	828	194726	186	3	642	9	Y	584	579	0			7
07	0 W	654	-0-	654	195380	436	3	3	4	Y	195	196	0			6
08	196613 X	1233	-0-	-195380	-0-	215	9	1023	3	Y	191	194	0			3

CBR 27-22L-56-1		WELL #: 325H		RRCID -> 297186		COMPL. DATE 09/01/2022		TOTAL DEPTH 9318		PERF. 9615 - 19440						
03	26753 X	3744	-0-	-23009	-0-	2792	3	2	4	Y	864	865	0			16
04	25890 X	2511	-0-	-23379	-0-	950	9	2125	3	Y	351	359	0	4	8	4
05	26753 X	2739	-0-	-24014	-0-	2240	3	499	9	Y	454	448	0	5	8	5
06	25890 X	4813	-0-	-21077	-0-	3891	3	922	9	Y	838	833	0			10
07	26753 X	1584	-0-	-25169	-0-	1021	3	563	9	Y	512	507	0			15
08	7152 X	7152	-0-	-0-	-0-	6995	3	157	9	Y	143	156	0			2

CBR 17-20G-56-1		WELL #: 336H		RRCID -> 297195		COMPL. DATE 05/19/2021		TOTAL DEPTH 9248		PERF. 9645 - 19680						
03	152210 X	6822	-0-	-145388	-0-	4837	3	6	4	Y	1799	1782	0			24
04	147300 X	8463	-0-	-138837	-0-	1979	9	5962	3	Y	2274	2276	0	6	8	16
05	152210 X	6675	-0-	-145535	-0-	4011	3	2501	9	Y	2422	2394	0	9	8	35
06	147300 X	-0-	-0-	-147300	-0-					Y	64	98	0			1
07	152210 X	-0-	-0-	-152210	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
08	8742 X	67	-0-	-8675	-0-	4	4	63	9	Y	57	56	0			1

CBR 9-4Q-56-1		WELL #: 322H		RRCID -> 297196		COMPL. DATE 04/07/2022		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 9606 - 19907						
03	106268 X	47983	-0-	-58285	-0-	47353	3	630	9	Y	573	585	0			4
04	102840 X	49586	-0-	-53254	-0-	44874	3	4712	9	Y	4284	4225	0	7	8	56
05	106268 X	43598	-0-	-62670	-0-	40480	3	7	4	Y	2828	2847	0	7	8	30
06	102840 X	32573	-0-	-70267	-0-	3111	9	29732	3	Y	2583	2560	0			53
07	106268 X	42394	-0-	-63874	-0-	37913	3	13	4	Y	4062	4027	0			88
08	35199 X	35199	-0-	-0-	-0-	4468	9	31010	3	Y	3808	3812	0			84

CBR 6-7-56-1		WELL #: 322H		RRCID -> 297199		COMPL. DATE 10/06/2022		TOTAL DEPTH 9131		PERF. 9449 - 19772						
*03	64650 X	64650	-0-	-0-	-0-	56618	3	8032	9	Y	7302	7332	0			47
*04	60062 X	60062	-0-	-0-	-0-	55423	3	4639	9	Y	4217	4221	0	6	8	37
*05	52622 X	52622	-0-	-0-	-0-	47357	3	5265	9	Y	4786	4780	0	7	8	36
*06	56888 X	56888	-0-	-0-	-0-	52127	3	4761	9	Y	4328	4284	0			80
*07	56122 X	56122	-0-	-0-	-0-	51645	3	4477	9	Y	4070	4062	0			88
*08	56909 X	56909	-0-	-0-	-0-	53055	3	3854	9	Y	3504	3541	0			51

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
CBR 6-7-56-1		WELL #: 323H		RRCID -> 297200		COMPL. DATE 09/30/2022				TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9333 - 19458					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	EOM BALANCE		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	M			
*03	121148	X	38563	-0-	-82585	-0-	31037	3	7526	9	Y	6842	6873	0	44
*04	117240	X	43660	-0-	-73580	-0-	36970	3	6690	9	Y	6082	6067	0	53
*05	121148	X	41070	-0-	-80078	-0-	34754	3	2	4	Y	5740	5742	0	43
*06	117240	X	43351	-0-	-73889	-0-	37339	3	6012	9	Y	5465	5407	0	101
*07	121148	X	41336	-0-	-79812	-0-	35736	3	5600	9	Y	5091	5082	0	110
*08	12153	X	12153	-0-	-0-	-0-	6563	3	5590	9	Y	5082	5118	0	74
CBR 9-4R-56-1		WELL #: 323H		RRCID -> 297201		COMPL. DATE 04/06/2022				TOTAL DEPTH 9276 PERF. 9589 - 19970					
03	139128	X	55694	-0-	-83434	-0-	47102	3	8592	9	Y	7811	7830	0	50
04	134640	X	39305	-0-	-95335	-0-	35240	3	4065	9	Y	3695	3692	0	48
05	139128	X	44628	-0-	-94500	-0-	40072	3	4	4	Y	4138	4137	0	43
06	134640	X	36523	-0-	-98117	-0-	32653	3	3870	9	Y	3518	3489	0	72
07	139128	X	46172	-0-	-92956	-0-	41407	3	9	4	Y	4324	4303	0	93
08	43837	X	43837	-0-	-0-	-0-	39809	3	4028	9	Y	3662	3674	0	81
CBR 17-20I-56-1		WELL #: 322H		RRCID -> 297239		COMPL. DATE 02/15/2023				TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9462 - 19847					
*03	66774	X	63702	-0-	-3072	-0-	54222	3	555	4	Y	8114	8120	0	27
*04	67363	X	67363	-0-	-0-	-0-	58913	3	10	4	Y	7673	7662	0	27
*05	66774	X	61378	-0-	-5396	-0-	53329	3	70	4	Y	7254	7212	0	57
*06	64620	X	39813	-0-	-24807	-0-	34610	3	5203	9	Y	4730	4751	0	36
*07	66774	X	44625	-0-	-22149	-0-	38654	3	5971	9	Y	5428	5417	0	47
*08	40380	X	40380	-0-	-0-	-0-	35252	3	5128	9	Y	4662	4656	0	53
CBR 17-20H-56-1		WELL #: 321H		RRCID -> 297289		COMPL. DATE 02/15/2023				TOTAL DEPTH 9245 PERF. 9526 - 19913					
03	89336	X	89336	-0-	-0-	-0-	77233	3	12103	9	Y	11003	11008	0	36
04	76350	X	61257	-0-	-15093	-0-	51494	3	125	4	Y	8762	8757	0	31
05	78895	X	45732	-0-	-33163	-0-	38194	3	7538	9	Y	6853	6821	0	54
06	76350	X	42358	-0-	-33992	-0-	35862	3	6496	9	Y	5905	5914	0	45
07	78895	X	61111	-0-	-17784	-0-	52473	3	8638	9	Y	7853	7830	0	68
08	53593	X	53593	-0-	-0-	-0-	46825	3	6768	9	Y	6153	6151	0	70
CBR 12-1A-56-1		WELL #: 331H		RRCID -> 297871		COMPL. DATE 12/22/2023				TOTAL DEPTH 10251 PERF. N/A					
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
CBR 12-1B-56-1		WELL #: 321H		RRCID -> 297872		COMPL. DATE 11/25/2023				TOTAL DEPTH 9626 PERF. N/A					
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623									
CBR 12-1C-56-1		WELL #: 332H		RRCID -> 297873	COMPL. DATE 01/07/2024	TOTAL DEPTH 10254	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
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

CBR 12-1D-56-1		WELL #: 322H		RRCID -> 297874	COMPL. DATE 12/30/2023	TOTAL DEPTH 9621	PERF. N/A				
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

CBR 12-1E-56-1		WELL #: 333H		RRCID -> 297875	COMPL. DATE 01/24/2024	TOTAL DEPTH 10262	PERF. N/A				
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

CBR 12-1I-56-1		WELL #: 335H		RRCID -> 297915	COMPL. DATE 03/02/2024	TOTAL DEPTH 10305	PERF. N/A				
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

CBR 12-1H-56-1		WELL #: 324H		RRCID -> 297942	COMPL. DATE 01/06/2024	TOTAL DEPTH 9625	PERF. N/A				
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

CBR 12-1U-56-1		WELL #: 323RD		RRCID -> 297943	COMPL. DATE 03/16/2024	TOTAL DEPTH 9620	PERF. N/A				
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

CBR 15-10-3C-56-1		WELL #: 334H		RRCID -> 297979	COMPL. DATE 05/04/2024	TOTAL DEPTH 10033	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-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 15-10-3D-56-1		WELL #: 322H		RRCID ->	297983	COMPL. DATE	05/29/2024	TOTAL DEPTH	9453	PERF. N/A				
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			
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-			

CBR 15-10-3E-56-1		WELL #: 335H		RRCID ->	297984	COMPL. DATE	05/16/2024	TOTAL DEPTH	10060	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-			

CBR 15-10-3F-56-1		WELL #: 323H		RRCID ->	297989	COMPL. DATE	06/13/2024	TOTAL DEPTH	9466	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-			

CBR 15-10-3G-56-1		WELL #: 336H		RRCID ->	297990	COMPL. DATE	05/20/2024	TOTAL DEPTH	10093	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-			

CBR 15-10-3H-56-1		WELL #: 324H		RRCID ->	297991	COMPL. DATE	05/07/2024	TOTAL DEPTH	9484	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-			

CBR 15-10-3I-56-1		WELL #: 337H		RRCID ->	297992	COMPL. DATE	06/03/2024	TOTAL DEPTH	10102	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-			

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				
03	13021 X	13021	-0-	-0-	-0-	12887	2	134	9	N	122	179	1	33
04	10551 X	10551	-0-	-0-	-0-	10487	2	64	9	N	58			91
05	10460 X	10460	-0-	-0-	-0-	10383	2	77	9	N	70			161
06	9166 X	9166	-0-	-0-	-0-	9103	2	63	9	N	57	157	1	61
07	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	4128	2	28	9	N	25			86
08	6917 X	6917	-0-	-0-	-0-	6863	2	54	9	N	49			135

OIL AND GAS DIVISION

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

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					
03	2359 R	2359	-0-	-0-	-0-	2336	2	23	9	N	21	176	1		39
04	2226 R	2226	-0-	-0-	-0-	2205	2	21	9	N	19				58
05	2170 #	1943	-0-	-227	-0-	1936	2	7	9	N	6				64
06	2393 R	2393	-0-	-0-	-0-	2380	2	13	9	N	12				76
07	2430 R	2430	-0-	-0-	-0-	2409	2	21	9	N	19				95
08	2356 #	2204	-0-	-152	-0-	2179	2	25	9	N	23				118

SCOTT, F. H. STATE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 187914		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6500				PERF. 5665 - 5408			
03	217 #	194	-0-	-23	-0-	133	2	61	9	N	55	159	1		110
04	210 #	183	-0-	-27	-0-	117	2	66	9	N	60				170
05	217 #	169	-0-	-48	-0-	150	2	19	9	N	17				187
06	210 #	207	-0-	-3	-0-	124	2	83	9	N	75	165	1		97
07	217 #	199	-0-	-18	-0-	136	2	63	9	N	57				154
08	186 #	183	-0-	-3	-0-	127	2	56	9	N	51				205

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					
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				-0-
04	180 N	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-				-0-
05	186 N	82	-0-	-104	-0-	82	2			N	-0-				-0-
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-				-0-
07	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-				-0-
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-				-0-

UNIVERSITY		WELL #: 2		RRCID -> 020776		COMPL. DATE 07/26/1945		TOTAL DEPTH 2985				PERF. N/A			
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-				-0-
04	240 N	134	-0-	-106	-0-	134	2			N	-0-				-0-
05	186 N	76	-0-	-110	-0-	76	2			N	-0-				-0-
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-				-0-
07	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-				-0-
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-				-0-

UNIVERSITY		WELL #: 7		RRCID -> 020781		COMPL. DATE 10/08/1945		TOTAL DEPTH 2954				PERF. N/A			
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				-0-
04	180 N	79	-0-	-101	-0-	79	2			N	-0-				-0-
05	124 N	38	-0-	-86	-0-	38	2			N	-0-				-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-				-0-
07	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-				-0-
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-				-0-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.//		82570 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS							
ENERGY ACUMEN LLC				100162											
KELLY				WELL #: 1	RRCID -> 112947	COMPL. DATE 07/27/1984	TOTAL DEPTH 3170	PERF. 2848	- 3070						
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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-
CARRUTH OIL & GAS, LLC				135967											
UNIVERSITY 14-11				WELL #: 1	RRCID -> 020799	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A							
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
04	60 N	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-				-0-
05	62 N	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-				-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-				-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-				-0-
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-				-0-
UNIVERSITY BLK 14				WELL #: 1	RRCID -> 020800	COMPL. DATE 11/14/1946	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A							
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
04	90 N	28	-0-	-62	-0-	28	2			N	-0-				-0-
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-				-0-
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-				-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-				-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-				-0-
UNIVERSITY BLK 14				WELL #: 2	RRCID -> 020801	COMPL. DATE 09/08/1946	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A							
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				-0-
04	150 N	42	-0-	-108	-0-	42	2			N	-0-				-0-
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-				-0-
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-				-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-				-0-
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-				-0-
UNIVERSITY BLK 14				WELL #: 5	RRCID -> 020804	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A							
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-				-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				-0-
07	10 N	1	-0-	-9	-0-	1	2			N	-0-				-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
UNIVERSITY -P-				WELL #: 2	RRCID -> 041971	COMPL. DATE 04/14/1967	TOTAL DEPTH 3150	PERF. N/A							
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
04	60 N	19	-0-	-41	-0-	19	2			N	-0-				-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-				-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-				-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-				-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-				-0-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.// 82570 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
CARRUTH OIL & GAS, LLC		//CONT.// 135967											
J. E. C. MAST		WELL #: 2		RRCID -> 298000		COMPL. DATE 07/11/1950		TOTAL DEPTH 3051 PERF. 3006 - 3042					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
*08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

FUELED RESOURCES INC		288421		UNIVERSITY		WELL #: 8		RRCID -> 020782		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
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-		

UNIVERSITY		WELL #: 9		RRCID -> 020783		COMPL. DATE 10/03/1945		TOTAL DEPTH 2967		PERF. N/A			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
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-		

UNIVERSITY		WELL #: 10		RRCID -> 020784		COMPL. DATE 09/21/1945		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
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-		

THE UNIVERSITY OF TEXAS		WELL #: 11		RRCID -> 020785		COMPL. DATE 01/01/1947		TOTAL DEPTH 3100		PERF. N/A			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
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-		

UNIVERSITY 9-14 SW		WELL #: 2		RRCID -> 153213		COMPL. DATE 06/25/1997		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2823 - 3002			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
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-		

UNIVERSITY 12-14 NE		WELL #: 3		RRCID -> 167620		COMPL. DATE 01/14/1998		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 3000 - 3047			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
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-		

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.//	82570 700	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ANDREWS		
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC			385847					
STEVENSON, JAMES		WELL #:	1	RRCID -> 020812	COMPL. DATE 08/14/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	713 N	115	-0-	-598	-0-	115 3		-0-
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			-0-
05	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 3		-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 3		-0-

UNIVERSITY "I"		WELL #:	1	RRCID -> 205630	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6956	PERF. 2994 -	3012
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			9
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

UNIVERSITY "I"		WELL #:	2	RRCID -> 236405	COMPL. DATE	12/16/1975	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 2994 -	3010
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			5

1836 ENERGY LLC		WELL #:	3	RRCID -> 129970	COMPL. DATE	12/02/1988	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2864 -	3006
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
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-

UNIVERSITY 13-14		WELL #:	1	RRCID -> 151563	COMPL. DATE	06/18/1994	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2972 -	2982
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
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-

UNIVERSITY 3-14 NE		WELL #:	1	RRCID -> 152009	COMPL. DATE	06/23/1994	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2953 -	2975
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
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-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.// 82570 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS	
1836 ENERGY LLC		//CONT.// 623407							
UNIVERSITY 3-14 NE		WELL #: 2		RRCID -> 152182		COMPL. DATE 08/02/1994		TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3222 - 4274	
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

UNIVERSITY 3-14		WELL #: 3		RRCID -> 153207		COMPL. DATE 03/15/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2954 - 2998	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
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-

UNIVERSITY 8-14		WELL #: 1		RRCID -> 153208		COMPL. DATE 06/26/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2896 - 2980	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
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-

UNIVERSITY 9-14 SW		WELL #: 1		RRCID -> 153212		COMPL. DATE 10/01/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2950 - 2996	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
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-

UNIVERSITY 9-14		WELL #: 5		RRCID -> 153214		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2946 - 2955	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
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-

UNIVERSITY 9-14		WELL #: 3		RRCID -> 153471		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2939 - 2985	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
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-

UNIVERSITY 13-14		WELL #: 2		RRCID -> 163322		COMPL. DATE 03/29/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2987 - 3034	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.// 82570 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
1836 ENERGY LLC		//CONT.// 623407														
UNIVERSITY 3-14		WELL #: 5		RRCID -> 163326		COMPL. DATE 03/12/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2967 - 3014								
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

UNIVERSITY 3-14		WELL #: 6		RRCID -> 163327		COMPL. DATE 04/10/1997		TOTAL DEPTH 3189 PERF. 2985 - 3030								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

UNIVERSITY 12-14 NE		WELL #: 4		RRCID -> 164187		COMPL. DATE 06/27/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2983 - 3036								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

UNIVERSITY 8-14		WELL #: 2		RRCID -> 166498		COMPL. DATE 11/20/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2900 - 2946								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

UNIVERSITY 9-14		WELL #: 6		RRCID -> 166499		COMPL. DATE 11/10/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2942 - 2984								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

UNIVERSITY 8-14		WELL #: 3		RRCID -> 167014		COMPL. DATE 12/10/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2893 - 2938								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

UNIVERSITY 9-14 SW		WELL #: 9		RRCID -> 167017		COMPL. DATE 12/06/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2943 - 2974								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.//		82570 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
1836 ENERGY LLC		//CONT.//		623407							
UNIVERSITY 9-14		WELL #:		4	RRCID -> 167020	COMPL. DATE 11/19/1997	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2919	- 2960		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	
UNIVERSITY 9-14		WELL #:		8	RRCID -> 167189	COMPL. DATE 11/25/1997	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2933	- 2974		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	
UNIVERSITY 3-14		WELL #:		4	RRCID -> 167618	COMPL. DATE 10/24/1997	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2968	- 3011		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	
UNIVERSITY 3-14		WELL #:		8	RRCID -> 167619	COMPL. DATE 01/22/1998	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2962	- 3007		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	
REO OPERATING LLC		701876									
UNIVERSITY 10-14		WELL #:		2	RRCID -> 153474	COMPL. DATE 04/01/1997	TOTAL DEPTH 3190	PERF. 2985	- 3032		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
UNIVERSITY 3-14 NE		WELL #:		9	RRCID -> 166500	COMPL. DATE 11/04/1997	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2962	- 3004		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.//		82570 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
REO OPERATING LLC		//CONT.//		701876							
UNIVERSITY 9-14		WELL #:		7	RRCID ->	167016	COMPL. DATE	12/05/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2955 - 2997
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TOM OPERATING AND MINERALS LLC		861689		WELL #:	1	RRCID ->	020774	COMPL. DATE	12/20/1952	TOTAL DEPTH	3000	PERF. N/A
03	15 N	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-	-0-	
04	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2		N	-0-	-0-	
05	9 N	3	-0-	-6	-0-	3	2		N	-0-	-0-	
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-	-0-	
*07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	-0-	
08	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2		N	-0-	-0-	

STEVENSON, J. M.		WELL #:		1	RRCID ->	020820	COMPL. DATE	11/15/1948	TOTAL DEPTH	3065	PERF. N/A
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-	-0-
04	10 N	3	-0-	-7	-0-	3	2		N	-0-	-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-	-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	-0-
*07	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-	-0-
08	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2		N	-0-	-0-

ST. OF TEXAS -H-		WELL #:		1	RRCID ->	020826	COMPL. DATE	12/08/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03	124 N	19	-0-	-105	-0-	19	2		N	-0-	-0-
04	120 N	88	-0-	-32	-0-	88	2		N	-0-	-0-
05	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2		N	-0-	-0-
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-	-0-
*07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-	-0-
08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-	-0-

STATE SCHOOL BOARD		WELL #:		1	RRCID ->	131805	COMPL. DATE	04/21/1989	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 2890 - 3010
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2		N	-0-	-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-	-0-
06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-	-0-
*07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	-0-
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-	-0-

ST. OF TEXAS -H-		WELL #:		4	RRCID ->	184890	COMPL. DATE	07/13/2001	TOTAL DEPTH	12705	PERF. 2922 - 2964
03	124 N	19	-0-	-105	-0-	19	2		N	-0-	-0-
04	120 N	88	-0-	-32	-0-	88	2		N	-0-	-0-
05	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2		N	-0-	-0-
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-	-0-
*07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-	-0-
08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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				
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SHEFFIELD (LOWER STRAWN)		82864 780		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
INCLINE ENERGY		423656										
CANNON -10-		WELL #: 1		RRCID -> 128200		COMPL. DATE 07/28/1988		TOTAL DEPTH 9670 PERF. 7700 - 7720				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SHEFFIELD (MCKEE 8340)		82864 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
INCLINE ENERGY		423656										
CANON-10		WELL #: 1 U		RRCID -> 033002		COMPL. DATE 11/05/1963		TOTAL DEPTH 9670 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SHEFFIELD, SW. (STRAWN)		82871 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LEONARD BROTHERS OPERATING CO.		496670										
CANON ALLISON 84		WELL #: 1		RRCID -> 121624		COMPL. DATE 06/18/1986		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8273 - 8284				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
PLUGGED AND ABANDONED 11/08/2017												

ALLIED-WALDO -83-		82864 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
CANON		423656										
WELL #: 1 C		RRCID -> 284037		COMPL. DATE 06/05/2017		TOTAL DEPTH 10625 PERF. 8280 - 8454						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			151

SIERRA MADERA (MULTIPAY)		83493 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS					
MCDONALD, RICHARD A.		546696											
SIERRA MADERA		WELL #: 1		RRCID -> 070941		COMPL. DATE 03/22/1977		TOTAL DEPTH 13400 PERF. N/A					
M	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
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					
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-
GUTHRIE 87		WELL #: 3		RRCID -> 181626		COMPL. DATE 01/07/2001		TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7420 - 7664					
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-
GUTHRIE 93		WELL #: 1		RRCID -> 225561		COMPL. DATE 10/08/2000		TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7435 - 7635					
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-
GUTHRIE 93		WELL #: 2 X		RRCID -> 225562		COMPL. DATE 01/16/2001		TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7421 - 7610					
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-
AUTUMN ENERGY OPERATING		037871											
POWELL C		WELL #: 1		RRCID -> 290497		COMPL. DATE 12/20/2012		TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7771 - 7984					
03	217	N	101	-0-	-116	-0-	101	3	N	-0-			29
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3	N	-0-			29
05	217	N	186	-0-	-31	-0-	185	3	N	1			30
06	90	N	22	-0-	-68	-0-	22	3	N	-0-			30
07	341	N	37	-0-	-304	-0-	37	3	N	-0-			30
08	186	N	17	-0-	-169	-0-	17	3	N	-0-			30

SIGNAL PEAK (WOLFPCAMP)		//CONT.//		83518 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOWARD			
AUTUMN ENERGY OPERATING		//CONT.//		037871							
POWELL C		WELL #:		2	RRCID ->	290786	COMPL. DATE	12/20/2012	TOTAL DEPTH	8187	PERF. 7742 - 8047
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
03		403 N	345	-0-	-58	-0-	345 3	N	-0-		59
04		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 3	N	-0-		59
05		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3	N	-0-		59
06		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 3	N	-0-		59
07		527 N	339	-0-	-188	-0-	339 3	N	-0-		59
08		434 N	428	-0-	-6	-0-	428 3	N	-0-		59

HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC		385826									
POWELL RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	155656	COMPL. DATE	08/20/1995	TOTAL DEPTH	8030	PERF. 7607 - 7683
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
04	14B DENY	-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

POWELL RANCH "36"		WELL #:		1	RRCID ->	160960	COMPL. DATE	09/08/1996	TOTAL DEPTH	9070	PERF. 7449 - 7544
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-

TEXACO "35"		WELL #:		1	RRCID ->	161317	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8010	PERF. 7560 - 7570
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-

POWELL RANCH "36"		WELL #:		2	RRCID ->	166633	COMPL. DATE	06/21/1997	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7389 - 7644
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-

TEXACO N35		WELL #:		2	RRCID ->	168527	COMPL. DATE	12/31/1997	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7610 - 7682
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		67
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		67
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		67

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD													
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 385826													
TEXACO "25" WELL #: 1 RRCID -> 170851 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7464 - 7529													
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/10/2024 - WELL PLUGGED 06/10/24													
POWELL RANCH "24" WELL #: 1 RRCID -> 172104 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7436 - 7558													
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-			N	-0-			62
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-			62
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-			62
07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-			62
*08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	165	3	N	-0-			62
SWAFFORD TRUST "31" WELL #: 1 RRCID -> 172340 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7438 - 7666													
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	-0-	284	3	N	-0-			137
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-			137
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-			137
06	649 N	649	-0-	-0-	-0-	-0-	649	3	N	-0-			137
07	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	-0-	1057	3	N	-0-			137
*08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-			137
POWELL RANCH "38" WELL #: 1 RRCID -> 172859 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 7585 - 7668													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/28/2024 - WELL PLUGGED 06/28/24													
POWELL RANCH WELL #: 3 RRCID -> 173740 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7564 - 7716													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-
POWELL RANCH "24" WELL #: 2 RRCID -> 173871 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7377 - 7584													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-
TEXACO "25" WELL #: 2 RRCID -> 174058 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7449 - 7704													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.//		83518 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HOWARD							
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.//		385826												
TEXACO -23-		WELL #:		2	RRCID ->	175164	COMPL. DATE	10/15/1999	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7600 - 7708				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			45
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

POWELL 24				WELL #:		1	RRCID ->	175885	COMPL. DATE	10/18/1999	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7325 - 7655		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

TEXACO "37"				WELL #:		3	RRCID ->	176347	COMPL. DATE	12/29/1999	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7493 - 7841		
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-

POWELL 13				WELL #:		3R	RRCID ->	180318	COMPL. DATE	11/10/2000	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7334 - 7610		
03		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-		1076	3			N	-0-			87
04		949 N	949	-0-	-0-	-0-		935	3	14	9	N	13			100
05		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-		1234	3	46	9	N	42	67	1	75
06		529 N	529	-0-	-0-	-0-		521	3	8	9	N	7			82
07		862 N	862	-0-	-0-	-0-		862	3			N	-0-			82
*08		994 N	994	-0-	-0-	-0-		994	3			N	-0-			82

POWELL 26				WELL #:		3	RRCID ->	184714	COMPL. DATE	06/29/2001	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7554 - 7706		
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-

POWELL RANCH "18"				WELL #:		2	RRCID ->	185181	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	7911	PERF.	7386 - 7662		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			47
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

POWELL 13				WELL #:		5	RRCID ->	185185	COMPL. DATE	05/24/2001	TOTAL DEPTH	7903	PERF.	7350 - 7604		
03		81 N	81	-0-	-0-	-0-		67	3	14	9	N	13			155
04		130 N	130	-0-	-0-	-0-		130	3			N	-0-			155
05		15 N	15	-0-	-0-	-0-		15	3			N	-0-			155
06		12 N	12	-0-	-0-	-0-		12	3			N	-0-			155
07		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	3			N	-0-			155
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			155

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD										
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 385826										
POWELL RANCH "18" WELL #: 1 RRCID -> 185313 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7452 - 7702										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE
03		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254 3		N	329
04		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1172 3	1 9	N	152
05		320 N	320	-0-	-0-	-0-	316 3	4 9	N	156
06		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		N	156
07		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1601 3	18 9	N	172
*08		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1504 3	44 9	N	212

POWELL RANCH WELL #: 6 RRCID -> 187929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7573 - 7924										
03		385 N	385	-0-	-0-	-0-	383 3	2 9	N	85
04		475 N	475	-0-	-0-	-0-	469 3	6 9	N	90
05		536 N	536	-0-	-0-	-0-	527 3	9 9	N	98
06		449 N	449	-0-	-0-	-0-	441 3	8 9	N	105
07		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3		N	105
*08		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3		N	105

POWELL 24 WELL #: 2 RRCID -> 188069 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7555 - 7754										
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
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-

TEXACO "25" WELL #: 4 RRCID -> 188094 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7676 - 7774										
03		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3		Y	19
04		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3		Y	19
05		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		Y	19
06		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		Y	19
07		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 3		Y	19
*08		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3		Y	19

TEXACO -23- WELL #: 1 RRCID -> 188496 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7513 - 7663										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
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-

POWELL RANCH "24" WELL #: 3 RRCID -> 188988 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7374 - 7479										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	21
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	21
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	21
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	21
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	21
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	21

POWELL RANCH "24" WELL #: 4 RRCID -> 188989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7357 - 7458										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	30
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	30
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	30
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	30
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	30
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	30

OIL AND GAS DIVISION

SIGNAL PEAK (WOLFPCAMP)		//CONT.// 83518 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOWARD			
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.// 385826									
POWELL 13		WELL #: 7		RRCID -> 191176		COMPL. DATE 08/23/2002		TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7368 - 7636			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	6 3	8 9	N	7		86
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3		N	-0-	67 1	19
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-		19
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		N	-0-		19
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-		19
*08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-		19

POWELL 24		WELL #: 3		RRCID -> 287249		COMPL. DATE 07/06/2001		TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7353 - 7616			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5		185
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-		185
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-		185
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		185
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-		185
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		185

POWELL RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 290315		COMPL. DATE 04/21/1998		TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7511 - 7661			
03	277 X	277	-0-	-0-	-0-	277 3		N	-0-		167
04	297 X	297	-0-	-0-	-0-	297 3		N	-0-		167
05	184 X	184	-0-	-0-	-0-	184 3		N	-0-		167
06	125 X	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-		167
07	169 X	169	-0-	-0-	-0-	169 3		N	-0-		167
*08	223 X	223	-0-	-0-	-0-	223 3		N	-0-		167

POWELL RANCH		WELL #: 2702		RRCID -> 290376		COMPL. DATE 06/23/1999		TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7690 - 7730			
03	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019 3		Y	-0-		38
04	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 3		Y	-0-		38
05	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 3		Y	-0-		38
06	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 3		Y	-0-		38
07	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 3		Y	-0-		38
*08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3		Y	-0-		38

POWELL RANCH		WELL #: 2707		RRCID -> 290377		COMPL. DATE 10/31/2000		TOTAL DEPTH 8062 PERF. 7582 - 7669			
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3		Y	-0-		-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		Y	-0-		-0-
05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		Y	-0-		-0-
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		Y	-0-		-0-
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		Y	-0-		-0-
*08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		Y	-0-		-0-

POWELL RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 290399		COMPL. DATE 03/10/2020		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7566 - 7666			
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		N	-0-		100
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3		N	-0-		100
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-		100
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
*08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3		N	-0-		100

POWELL RANCH		WELL #: 2703		RRCID -> 290405		COMPL. DATE 08/16/1999		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7620 - 7709			
03	602 N	602	-0-	-0-	-0-	593 3	9 9	N	8		136
04	517 N	517	-0-	-0-	-0-	506 3	11 9	N	10		146
05	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 3		N	-0-		146
06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 3		N	-0-	75 1	71
07	567 N	567	-0-	-0-	-0-	560 3	7 9	N	6		77
*08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	179 3	11 9	N	10		87

OIL AND GAS DIVISION

SLASH RANCH (ELLENBURGER)												
LAST MILE PRODUCTION, LLC												
JOHNSON, W. D. ET AL UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 102046 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 21690 PERF.21309 - 21640												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		8835	14886	-0-	6051	6051	14886 2		N	-0-		-0-
04		8550	14886	-0-	6336	12387	14886 2		N	-0-		-0-
05		8835	14886	-0-	6051	18438	14886 2		N	-0-		-0-
06		8550	14886	-0-	6336	24774	14886 2		N	-0-		-0-
07		8835	14886	-0-	6051	30825	14886 2		N	-0-		-0-
08		8835	NO RPT	-0-	-8835	21990			N	NO RPT		-0-

SLASH RANCH (FUSSELMAN)												
LAST MILE PRODUCTION, LLC												
JOHNSON, W. D. ET AL "C" UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 091394 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 21900 PERF.19304 - 19451												
03		3704 R	3704	-0-	-0-	-0-	3704 2		N	-0-		-0-
04		3704 R	3704	-0-	-0-	-0-	3704 2		N	-0-		-0-
05		5332 #	3704	-0-	-1628	-0-	3704 2		N	-0-		-0-
06		5160 #	3704	-0-	-1456	-0-	3704 2		N	-0-		-0-
07		5332 #	3704	-0-	-1628	-0-	3704 2		N	-0-		-0-
08		3689 #	NO RPT	-0-	-3689	-0-			N	NO RPT		-0-

ABERNATHY, J. LOGAN UNIT												
WELL #: 2D RRCID -> 099089 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5708 - 5944												
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

SLASH RANCH (PENN)												
LAST MILE PRODUCTION, LLC												
JOHSON "40"												
WELL #: 1 RRCID -> 090155 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 19087 PERF.15183 - 16055												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

CHRISTOPHER												
WELL #: 1 RRCID -> 172305 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 21650 PERF.15075 - 16660												
03		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2		N	-0-		-0-
04		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2		N	-0-		-0-
05		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2		N	-0-		-0-
06		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2		N	-0-		-0-
07		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2		N	-0-		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SLASH RANCH (WOLFCAMP)												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC												
APC 75-29												
WELL #: 1 RRCID -> 272618 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 17700 PERF.13584 - 13594												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
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

SLASH RANCH, NORTH (PENN) 83974 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
 LAST MILE PRODUCTION, LLC 102051
 J. LOGAN ABERNATHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189887 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 21600 PERF.16954 - 16959

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1798 #	986	-0-	-812	-0-	986 2		N	-0-			-0-
04	1200 #	986	-0-	-214	-0-	986 2		N	-0-			-0-
05	1240 #	986	-0-	-254	-0-	986 2		N	-0-			-0-
06	1020 #	986	-0-	-34	-0-	986 2		N	-0-			-0-
07	1054 #	986	-0-	-68	-0-	986 2		N	-0-			-0-
08	992 #	NO RPT	-0-	-992	-0-			N	NO RPT			-0-

SLAUGHTER PIK (WOLFCAMP) 83993 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
 SLAUGHTER PIK "18" WELL #: 1 RRCID -> 215990 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 19050 PERF. 7806 - 8330

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			215
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

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

03	992 N	870	-0-	-122	-0-	870 3		N	-0-			-0-
04	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 3		N	-0-			-0-
05	1085 N	945	-0-	-140	-0-	945 3		N	-0-			-0-
06	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064 3		N	-0-			-0-
07	992 N	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-			-0-
08	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090 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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
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-												

SPRABERRY (TREND AREA) 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
 APACHE CORPORATION 027200
 SHARPTOOTH 193 WELL #: 2 RRCID -> 297958 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11590 - 21898

08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
----	---	--------	-----	-----	-----	--	--	---	--------	--	--	-----

BIRCH OPERATIONS, INC. 071331
 NOVA 33 WELL #: 2 RRCID -> 295833 COMPL. DATE 04/20/2023 TOTAL DEPTH 10343 PERF. 7740 - 10150

03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85280 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND				
ROBERT C. BROWER, LLC				100445							
COPE 28				WELL #: 1	RRCID -> 290787	COMPL. DATE 05/06/1997	TOTAL DEPTH 9428	PERF. 8027	-	8251	
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	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	596	-0-	596	1986	507 2	89 9	N	81	151 1	245
04	14B2 EXT	659	-0-	659	2645	637 2	22 9	N	20		265
05	14B2 EXT	669	-0-	669	3314	646 2	23 9	N	21	163 1	123
06	14B2 EXT	359	-0-	359	3673	337 2	22 9	N	20		143
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3673			N	86	147 1	82
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3673			N	NO RPT		82

PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC				100852							
WHITTENBURG				WELL #: 2200SW	RRCID -> 257635	COMPL. DATE 07/07/2023	TOTAL DEPTH 5625	PERF. 5210	-	5506	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

VITAL ENERGY, INC.				100951							
JV-P COX				WELL #: 2	RRCID -> 278566	COMPL. DATE 01/19/2009	TOTAL DEPTH 8340	PERF. 8196	-	8232	
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	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	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CALVERLEY 36A				WELL #: 5	RRCID -> 292337	COMPL. DATE 11/10/1997	TOTAL DEPTH 8139	PERF. 7978	-	7994	
03	2085 R	-0-	-0-	-2085	-0-			Y	-0-		-0-
04	450 #	-0-	-0-	-450	-0-			Y	56		56
05	403 #	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-		56
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		56
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		56
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		56

CALVERLEY 36B				WELL #: 1	RRCID -> 292431	COMPL. DATE 04/26/1984	TOTAL DEPTH 8230	PERF. 8046	-	8072	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-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 #	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
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			1
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			1
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			1
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	1	1	-0-
*07	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
08	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		
03	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-			-0-
04	153 R	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-			-0-
05	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-			-0-
06	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-			-0-
07	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-			-0-
08	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC		101577		WELL #: 5		RRCID -> 249238		COMPL. DATE 11/05/1976		TOTAL DEPTH 8690		PERF. 8322 - 8550		
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-
COX, C. J. -A-		101969		WELL #: 5		RRCID -> 291622		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 8630		PERF. 6280 - 8506		
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			155
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			155
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			155
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
HIBERNIA RESOURCES IV, LLC		101969		WELL #: 1		RRCID -> 198208		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH 8678		PERF. 8650 - 8678		
03	186 #	117	-0-	-69	-0-	117	3			N	-0-			84
04	150 #	123	-0-	-27	-0-	123	3			N	-0-			84
05	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-	7	7	77
06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			77
07	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			77
08	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			77
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799		WELL #: 415		RRCID -> 123679		COMPL. DATE 01/30/1987		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7301 - 7498		
03	883 R	883	-0-	-0-	-0-	872	3	11	9	Y	10	17	1	6
04	780 #	294	-0-	-486	-0-	291	3	3	9	Y	3			9
05	806 #	319	-0-	-487	-0-	305	3	14	9	Y	13	14	1	8
06	840 #	717	-0-	-123	-0-	706	3	11	9	Y	10	12	1	6
*07	868 #	788	-0-	-80	-0-	782	3	6	9	Y	5	6	1	5
*08	868 #	769	-0-	-99	-0-	762	3	7	9	Y	6	6	1	5

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.// 85280 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
COUNCIL		WELL #: 115		RRCID -> 127510		COMPL. DATE 03/21/1988		TOTAL DEPTH 8980		PERF. 7306 - 7494				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03		341 #	283	-0-	-58	-0-	283 3			Y	-0-			-0-
04		420 #	87	-0-	-333	-0-	87 3			Y	-0-			-0-
05		434 #	303	-0-	-131	-0-	303 3			Y	-0-			-0-
06		420 #	238	-0-	-182	-0-	238 3			Y	-0-			-0-
07		434 #	236	-0-	-198	-0-	236 3			Y	-0-			-0-
08		310 #	229	-0-	-81	-0-	229 3			Y	-0-			-0-

FERGUSON "B"		WELL #: 218		RRCID -> 128071		COMPL. DATE 07/15/1988		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7431 - 7590				
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

MARTIN		WELL #: 136		RRCID -> 136701		COMPL. DATE 10/25/1990		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7117 - 7317				
03		465 #	214	-0-	-251	-0-	196 3	18 9		Y	16			44
04		300 #	82	-0-	-218	-0-	75 3	7 9		Y	6			50
05		248 #	199	-0-	-49	-0-	181 3	18 9		Y	16	50 1		16
06		305 R	305	-0-	-0-	-0-	305 3			Y	-0-			16
07		217 #	171	-0-	-46	-0-	159 3	12 9		Y	11			27
08		271 R	271	-0-	-0-	-0-	257 3	14 9		Y	13			40

FERGUSON C		WELL #: 129		RRCID -> 138512		COMPL. DATE 06/02/1991		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7140 - 7277				
03		13 #	10	-0-	-3	-0-	10 3			Y	-0-			-0-
04		13 #	7	-0-	-6	-0-	7 3			Y	-0-			-0-
05		22 R	22	-0-	-0-	-0-	22 3			Y	-0-			-0-
06		18 R	18	-0-	-0-	-0-	18 3			Y	-0-			-0-
07		22 R	22	-0-	-0-	-0-	22 3			Y	-0-			-0-
08		31 #	22	-0-	-9	-0-	22 3			Y	-0-			-0-

COUNCIL		WELL #: 1415		RRCID -> 140649		COMPL. DATE 01/23/1992		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7445 - 7522				
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

MARTIN		WELL #: 736		RRCID -> 141599		COMPL. DATE 05/25/1992		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7200 - 7407				
03		64 R	64	-0-	-0-	-0-	64 3			Y	-0-			-0-
04		60 #	22	-0-	-38	-0-	22 3			Y	-0-			-0-
05		85 R	85	-0-	-0-	-0-	85 3			Y	-0-			-0-
06		63 R	63	-0-	-0-	-0-	63 3			Y	-0-			-0-
07		62 #	57	-0-	-5	-0-	57 3			Y	-0-			-0-
08		93 #	60	-0-	-33	-0-	60 3			Y	-0-			-0-

FERGUSON D		WELL #: 120		RRCID -> 147957		COMPL. DATE 12/22/1993		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7331 - 7414				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.// 85280 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
FERGUSON D		WELL #: 220		RRCID -> 149364		COMPL. DATE 04/26/1994		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7347 - 7432				
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

FERGUSON D		WELL #: 320		RRCID -> 150227		COMPL. DATE 07/01/1994		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7326 - 7520				
03	186 #	175	-0-	-11	-0-	175	3			Y	-0-			-0-
04	180 #	66	-0-	-114	-0-	66	3			Y	-0-			-0-
05	256 R	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-			-0-
06	180 #	178	-0-	-2	-0-	178	3			Y	-0-			-0-
07	186 #	157	-0-	-29	-0-	157	3			Y	-0-			-0-
08	186 #	169	-0-	-17	-0-	169	3			Y	-0-			-0-

STERLING "G" FEE		WELL #: 15		RRCID -> 203337		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH 8110		PERF. 6366 - 6424				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

COUNCIL		WELL #: 2615		RRCID -> 203812		COMPL. DATE 05/09/2004		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7288 - 7474				
03	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-			-0-
04	210 #	72	-0-	-138	-0-	72	3			Y	-0-			-0-
05	255 R	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-			-0-
06	210 #	199	-0-	-11	-0-	199	3			Y	-0-			-0-
07	217 #	195	-0-	-22	-0-	195	3			Y	-0-			-0-
08	217 #	195	-0-	-22	-0-	195	3			Y	-0-			-0-

COUNCIL		WELL #: 2515		RRCID -> 203813		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 7925		PERF. 7423 - 7562				
03	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-			-0-
04	30 #	11	-0-	-19	-0-	11	3			Y	-0-			-0-
05	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-			-0-
06	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-			-0-
07	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-			-0-
*08	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-			-0-

STERLING 'O' FEE		WELL #: 14		RRCID -> 243270		COMPL. DATE 08/19/2008		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6868 - 8287				
03	403 #	295	-0-	-108	-0-	13	1	282	2	Y	-0-			-0-
04	330 #	180	-0-	-150	-0-	8	1	168	2	Y	-0-			-0-
						4	4							
05	411 R	411	-0-	-0-	-0-	18	1	383	2	Y	-0-			-0-
						10	4							
06	301 R	301	-0-	-0-	-0-	13	1	287	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
07	348 R	348	-0-	-0-	-0-	15	1	327	2	Y	-0-			-0-
						6	4							
08	402 R	402	-0-	-0-	-0-	18	1	384	2	Y	-0-			-0-

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.// 85280 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799													
FERGUSON C		WELL #: 229		RRCID -> 266040		COMPL. DATE 06/25/2012		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7149 - 7402					
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	
03	93 #	90	-0-	-3	-0-	84	3	6	9	Y	5			12	
04	90 #	21	-0-	-69	-0-	21	3			Y	-0-			12	
05	114 R	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-	12	1	-0-	
06	90 #	84	-0-	-6	-0-	84	3			Y	-0-			-0-	
07	93 #	78	-0-	-15	-0-	78	3			Y	-0-			-0-	
08	93 #	87	-0-	-6	-0-	87	3			Y	-0-			-0-	

ALLEIN		WELL #: 1622		RRCID -> 284613		COMPL. DATE 12/31/1992		TOTAL DEPTH 8540		PERF. 7604 - 7614					
03	279 #	269	-0-	-10	-0-	32	1	237	3	Y	-0-			-0-	
04	270 #	109	-0-	-161	-0-	12	1	97	3	Y	-0-			-0-	
05	566 R	566	-0-	-0-	-0-	54	1	512	3	Y	-0-			-0-	
06	322 R	322	-0-	-0-	-0-	34	1	288	3	Y	-0-			-0-	
07	367 R	367	-0-	-0-	-0-	41	1	326	3	Y	-0-			-0-	
*08	330 R	330	-0-	-0-	-0-	39	1	291	3	Y	-0-			-0-	

FLINT		WELL #: 224		RRCID -> 296109		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6954 - 6975					
03	0 W	212	-0-	212	1417	22	1	190	3	N	-0-			-0-	
04	0 W	73	-0-	73	1490	7	1	66	3	N	-0-			-0-	
05	0 W	-0-	-0-	-0-	1490					N	-0-			-0-	
06	0 W	181	-0-	181	1671	15	1	166	3	N	-0-			-0-	
*07	0 W	254	-0-	254	1925	21	1	233	3	N	-0-			-0-	
*08	0 W	237	-0-	237	2162	21	1	216	3	N	-0-			-0-	

DIAMONDBACK E&P LLC		217012		WELL #: 1A		RRCID -> 295113		COMPL. DATE 02/21/2016		TOTAL DEPTH 11572		PERF. 9240 - 11400			
03	478 R	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-			-0-	
04	466 R	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-			-0-	
05	473 R	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-			-0-	
06	452 R	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-			-0-	
07	467 R	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-			-0-	
08	462 R	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-			-0-	

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		WELL #:		RRCID -> 285975		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9168 - 14224	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
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-	

OVERFLOW ENERGY PERMIAN, LLC		628566		WELL #: 1		RRCID -> 280718		COMPL. DATE 10/20/2019		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 4420 - 4846			
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
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-	

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85280 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND							
OVERFLOW ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		628566										
349 BULLDOG SWD		WELL #:		1	RRCID ->	280776	COMPL. DATE	08/08/2016	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	3975 - 5400		
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	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	

SALT LAKE SWD		WELL #:		1	RRCID ->	289897	COMPL. DATE	10/09/2019	TOTAL DEPTH	11786	PERF.	11596 - 11786		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	

OVINTIV USA INC.		628658												
DAVIDSON 42A		WELL #:		4202A	RRCID ->	280715	COMPL. DATE	02/20/2016	TOTAL DEPTH	11536	PERF.	10826 - 10828		
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
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	-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-	

DAVIDSON 27A		WELL #:		20H	RRCID ->	290930	COMPL. DATE	01/21/2015	TOTAL DEPTH	9767	PERF.	10095 - 17875		
03	5985 R	5985	-0-	-0-	-0-	193	1	5722	3	Y	64	53	0	46
						70	9							
04	10338 R	10338	-0-	-0-	-0-	241	1	9999	3	Y	89	63	0	72
						98	9							
05	8246 #	6336	-0-	-1910	-0-	312	1	4696	3	Y	60	51	0	81
						1262	4	66	9					
06	19206 R	19206	-0-	-0-	-0-	351	1	17333	3	Y	105	86	0	100
						1406	4	116	9					
07	9548 #	2432	-0-	-7116	-0-	181	1	2002	3	Y	12	92	0	20
						236	4	13	9					
08	9548 #	2014	-0-	-7534	-0-	106	1	1617	3	Y	24	17	0	27
						265	4	26	9					

OXY USA INC.		630591												
POWELL "21D"		WELL #:		2143D	RRCID ->	227400	COMPL. DATE	04/07/1995	TOTAL DEPTH	8312	PERF.	8200 - 8210		
03	558 #	442	-0-	-116	-0-	442	2			N	-0-			-0-
04	510 #	395	-0-	-115	-0-	395	2			N	-0-			-0-
05	620 #	430	-0-	-190	-0-	430	2			N	-0-			-0-
06	600 #	422	-0-	-178	-0-	422	2			N	-0-			-0-
07	620 #	427	-0-	-193	-0-	427	2			N	-0-			-0-
08	434 #	425	-0-	-9	-0-	425	2			N	-0-			-0-

POWELL, E.L. "D"		WELL #:		1533D	RRCID ->	281424	COMPL. DATE	09/13/1994	TOTAL DEPTH	8136	PERF.	7973 - 8004		
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND														
P1 ENERGY, LLC 631633														
FERGUSON BROTHERS "30" WELL #: 2 RRCID -> 129157 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7196 - 7540														
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		

03		117 R	21	-0-	-96	-0-	21 3		Y	-0-				4
04		21 R	21	-0-	-0-	-0-	20 3	1 9	Y	1	2 1			3
05		31 #	26	-0-	-5	-0-	23 3	3 9	Y	3	2 1			4
06		30 #	23	-0-	-7	-0-	23 3		Y	-0-	2 1			2
07		31 #	26	-0-	-5	-0-	25 3	1 9	Y	1				3
08		31 # NO RPT		-0-	-31	-0-			Y	NO RPT				3

SUGG "D" WELL #: 1901 RRCID -> 131261 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7387 - 7593														
03		31 #	27	-0-	-4	-0-	27 3		Y	-0-				5
04	DLQ	G-10	21	-0-	21	-0-	21 3		Y	-0-				5
05	DLQ	G-10	23	-0-	23	-0-	44 23 3		Y	-0-				5
06	DLQ	G-10	21	-0-	21	-0-	65 21 3		Y	-0-				5
*07		87 R	22	-0-	-65	-0-	22 3		Y	-0-				5
08		0 # NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				5

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 3 RRCID -> 136443 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A														
03		326 R	65	-0-	-261	-0-	65 3		Y	-0-				-0-
04		73 R	73	-0-	-0-	-0-	73 3		Y	-0-				-0-
05		62 #	53	-0-	-9	-0-	53 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 # NO RPT		-0-	-62	-0-			Y	NO RPT				-0-

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 4 RRCID -> 136445 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A														
03		3704 R	734	-0-	-2970	-0-	734 3		Y	-0-				57
04		834 R	834	-0-	-0-	-0-	834 3		Y	-0-				57
05		744 #	606	-0-	-138	-0-	606 3		Y	-0-				57
06		720 #	555	-0-	-165	-0-	555 3		Y	-0-				57
07		744 #	592	-0-	-152	-0-	592 3		Y	-0-				57
08		744 # NO RPT		-0-	-744	-0-			Y	NO RPT				57

SUGG "D" WELL #: 3101 RRCID -> 139339 COMPL. DATE 08/22/1991 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7402 - 7639														
03		223 R	40	-0-	-183	-0-	40 3		Y	-0-				10
04		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37 3		Y	-0-				10
05		62 #	46	-0-	-16	-0-	46 3		Y	-0-				10
06		46 R	46	-0-	-0-	-0-	46 3		Y	-0-				10
*07		48 R	48	-0-	-0-	-0-	48 3		Y	-0-				10
08		31 # NO RPT		-0-	-31	-0-			Y	NO RPT				10

SUGG "D" WELL #: 3104 RRCID -> 139347 COMPL. DATE 08/24/1991 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7335 - 7609														
03		187 R	34	-0-	-153	-0-	34 3		Y	-0-				19
04		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 3		Y	-0-				19
05		38 R	38	-0-	-0-	-0-	38 3		Y	-0-				19
06		38 R	38	-0-	-0-	-0-	38 3		Y	-0-				19
*07		40 R	40	-0-	-0-	-0-	40 3		Y	-0-				19
08		31 # NO RPT		-0-	-31	-0-			Y	NO RPT				19

SUGG "D" WELL #: 1902 RRCID -> 139504 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 7281 - 7615														
03		107 R	20	-0-	-87	-0-	20 3		Y	-0-				143
04		15 R	15	-0-	-0-	-0-	15 3		Y	-0-				143
05		31 #	17	-0-	-14	-0-	17 3		Y	-0-				143
06		30 #	15	-0-	-15	-0-	15 3		Y	-0-				143
07		31 #	16	-0-	-15	-0-	16 3		Y	-0-				143
08		31 # NO RPT		-0-	-31	-0-			Y	NO RPT				143

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85280 300	ASSOCIATED			49B		CNTY: MIDLAND		
P1 ENERGY, LLC		//CONT.//		631633								
SUGG "D"		WELL #:		3106	RRCID ->	139667	COMPL. DATE	12/15/1990	TOTAL DEPTH	7725	PERF.	7343 - 7588
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

03		100 R	18	-0-	-82	-0-	18 3	Y	-0-			24
04		17 R	17	-0-	-0-	-0-	17 3	Y	-0-			24
05		31 #	20	-0-	-11	-0-	20 3	Y	-0-			24
06		30 #	20	-0-	-10	-0-	20 3	Y	-0-			24
07		31 #	21	-0-	-10	-0-	21 3	Y	-0-			24
08		31 # NO RPT		-0-	-31	-0-		Y	NO RPT			24

PFLUGER "A"		WELL #:		3302	RRCID ->	141030	COMPL. DATE	11/14/1987	TOTAL DEPTH	7889	PERF.	N/A
03		670 R	114	-0-	-556	-0-	114 3	Y	-0-			-0-
04		99 R	99	-0-	-0-	-0-	99 3	Y	-0-			-0-
05		124 #	105	-0-	-19	-0-	105 3	Y	-0-			-0-
06		120 #	97	-0-	-23	-0-	97 3	Y	-0-			-0-
07		124 #	98	-0-	-26	-0-	98 3	Y	-0-			-0-
08		124 # NO RPT		-0-	-124	-0-		Y	NO RPT			-0-

SUGG 'BB'		WELL #:		1708	RRCID ->	141031	COMPL. DATE	05/01/1991	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	N/A
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

FERGUSON BROTHERS "34"		WELL #:		1	RRCID ->	141033	COMPL. DATE	03/22/1988	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	N/A
03		367 R	73	-0-	-294	-0-	73 3	Y	-0-			2
04		83 R	83	-0-	-0-	-0-	83 3	Y	-0-			2
05		62 #	60	-0-	-2	-0-	60 3	Y	-0-			2
06		60 #	55	-0-	-5	-0-	55 3	Y	-0-			2
07		62 #	59	-0-	-3	-0-	59 3	Y	-0-			2
08		62 # NO RPT		-0-	-62	-0-		Y	NO RPT			2

FERGUSON BROTHERS "34"		WELL #:		5	RRCID ->	143238	COMPL. DATE	07/13/1990	TOTAL DEPTH	7825	PERF.	7441 - 7609
03		631 R	125	-0-	-506	-0-	125 3	Y	-0-			21
04		142 R	142	-0-	-0-	-0-	142 3	Y	-0-			21
05		124 #	103	-0-	-21	-0-	103 3	Y	-0-			21
06		120 #	95	-0-	-25	-0-	95 3	Y	-0-			21
07		124 #	101	-0-	-23	-0-	101 3	Y	-0-			21
08		124 # NO RPT		-0-	-124	-0-		Y	NO RPT			21

FERGUSON BROTHERS "34"		WELL #:		6	RRCID ->	143239	COMPL. DATE	07/25/1990	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7427 - 7772
03		367 R	73	-0-	-294	-0-	73 3	Y	-0-			-0-
04		83 R	83	-0-	-0-	-0-	83 3	Y	-0-			-0-
05		62 #	60	-0-	-2	-0-	60 3	Y	-0-			-0-
06		60 #	55	-0-	-5	-0-	55 3	Y	-0-			-0-
07		62 #	59	-0-	-3	-0-	59 3	Y	-0-			-0-
08		62 # NO RPT		-0-	-62	-0-		Y	NO RPT			-0-

FERGUSON BROS -34-		WELL #:		7	RRCID ->	145016	COMPL. DATE	07/14/1992	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7331 - 7499
03		834 R	165	-0-	-669	-0-	165 3	Y	-0-			-0-
04		188 R	188	-0-	-0-	-0-	188 3	Y	-0-			-0-
05		155 #	137	-0-	-18	-0-	137 3	Y	-0-			-0-
06		150 #	125	-0-	-25	-0-	125 3	Y	-0-			-0-
07		155 #	133	-0-	-22	-0-	133 3	Y	-0-			-0-
08		155 # NO RPT		-0-	-155	-0-		Y	NO RPT			-0-

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85280 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND					
P1 ENERGY, LLC		//CONT.//		631633								
FERGUSON BROS -34-		WELL #:		8	RRCID ->	145017	COMPL. DATE	07/17/1992	TOTAL DEPTH	7680	PERF.	7345 - 7589
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	
03	1038 R	206	-0-	-832	-0-	206 3	Y	-0-				5
04	234 R	234	-0-	-0-	-0-	234 3	Y	-0-				5
05	217 #	170	-0-	-47	-0-	170 3	Y	-0-				5
06	210 #	156	-0-	-54	-0-	156 3	Y	-0-				5
07	217 #	166	-0-	-51	-0-	166 3	Y	-0-				5
08	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-		Y	NO RPT				5

FERGUSON BROS. -34-		WELL #:		9	RRCID ->	145018	COMPL. DATE	10/08/1992	TOTAL DEPTH	7735	PERF.	7385 - 7579
03	631 R	125	-0-	-506	-0-	125 3	Y	-0-				1
04	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142 3	Y	-0-				1
05	124 #	103	-0-	-21	-0-	103 3	Y	-0-				1
06	120 #	95	-0-	-25	-0-	95 3	Y	-0-				1
07	124 #	101	-0-	-23	-0-	101 3	Y	-0-				1
08	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-		Y	NO RPT				1

FERGUSON BROS -34-		WELL #:		10	RRCID ->	145019	COMPL. DATE	11/23/1992	TOTAL DEPTH	7753	PERF.	7400 - 7654
03	2748 R	545	-0-	-2203	-0-	545 3	Y	-0-				49
04	619 R	619	-0-	-0-	-0-	619 3	Y	-0-				49
05	558 #	450	-0-	-108	-0-	450 3	Y	-0-				49
06	540 #	412	-0-	-128	-0-	412 3	Y	-0-				49
07	558 #	439	-0-	-119	-0-	439 3	Y	-0-				49
08	558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-		Y	NO RPT				49

SUGG "D"		WELL #:		3109	RRCID ->	145020	COMPL. DATE	03/18/1992	TOTAL DEPTH	7820	PERF.	7404 - 7708
03	187 R	34	-0-	-153	-0-	34 3	Y	-0-				19
04	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 3	Y	-0-				19
05	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38 3	Y	-0-				19
06	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38 3	Y	-0-				19
*07	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40 3	Y	-0-				19
08	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-		Y	NO RPT				19

FERGUSON BROS. -34-		WELL #:		14	RRCID ->	145648	COMPL. DATE	12/12/1992	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7296 - 7578
03	570 R	113	-0-	-457	-0-	113 3	Y	-0-				-0-
04	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128 3	Y	-0-				-0-
05	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93 3	Y	-0-				-0-
06	90 #	85	-0-	-5	-0-	85 3	Y	-0-				-0-
07	93 #	91	-0-	-2	-0-	91 3	Y	-0-				-0-
08	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-		Y	NO RPT				-0-

FERGUSON BROS -34-		WELL #:		16	RRCID ->	145649	COMPL. DATE	01/05/1993	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7268 - 7451
03	2218 R	440	-0-	-1778	-0-	440 3	Y	-0-				49
04	500 R	500	-0-	-0-	-0-	500 3	Y	-0-				49
05	465 #	363	-0-	-102	-0-	363 3	Y	-0-				49
06	450 #	333	-0-	-117	-0-	333 3	Y	-0-				49
07	434 #	354	-0-	-80	-0-	354 3	Y	-0-				49
08	434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-		Y	NO RPT				49

SUGG "D"		WELL #:		3114	RRCID ->	151850	COMPL. DATE	10/23/1992	TOTAL DEPTH	7604	PERF.	7308 - 7476
03	205 R	37	-0-	-168	-0-	37 3	Y	-0-				6
04	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34 3	Y	-0-				6
05	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42 3	Y	-0-				6
06	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42 3	Y	-0-				6
*07	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44 3	Y	-0-				6
08	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-		Y	NO RPT				6

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.// 85280 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND							
P1 ENERGY, LLC		//CONT.// 631633													
SUGG "D"		WELL #: 3116		RRCID -> 151851		COMPL. DATE 11/06/1992		TOTAL DEPTH 7706		PERF. 7397 - 7606					
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
03	1314 R	237	-0-	-1077	-0-	235	3	2	9	Y	2				107
04	217 R	217	-0-	-0-	-0-	216	3	1	9	Y	1				108
05	279 #	266	-0-	-13	-0-	266	3			Y	-0-				108
06	266 R	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-				108
*07	276 R	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-				108
08	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT				108

SUGG "D"		WELL #: 1908		RRCID -> 152012		COMPL. DATE 07/01/1992		TOTAL DEPTH 7640		PERF. 7348 - 7355					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BAILEY 16		WELL #: 11		RRCID -> 152013		COMPL. DATE 07/30/1994		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7838 - 7924					
03	419 R	94	-0-	-325	-0-	94	3			Y	-0-				-0-
04	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-				-0-
05	93 #	89	-0-	-4	-0-	89	3			Y	-0-				-0-
06	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-				-0-
07	93 #	92	-0-	-1	-0-	92	3			Y	-0-				-0-
08	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT				-0-

PFLUGER "A"		WELL #: 1509		RRCID -> 152014		COMPL. DATE 04/03/1992		TOTAL DEPTH 7875		PERF. 7594 - 7762					
03	847 R	194	-0-	-653	-0-	194	3			Y	-0-				-0-
04	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-				-0-
05	186 #	170	-0-	-16	-0-	170	3			Y	-0-				-0-
06	180 #	169	-0-	-11	-0-	169	3			Y	-0-				-0-
07	186 #	177	-0-	-9	-0-	177	3			Y	-0-				-0-
08	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT				-0-

BAILEY -10-		WELL #: 15		RRCID -> 190730		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7940		PERF. 7589 - 7841					
03	180 R	37	-0-	-143	-0-	37	3			Y	-0-				-0-
04	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-				-0-
05	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-				-0-
06	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-				-0-
07	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-				-0-
08	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT				-0-

BAILEY -10-		WELL #: 13		RRCID -> 190735		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7960		PERF. 7637 - 7844					
03	383 R	79	-0-	-304	-0-	79	3			Y	-0-				-0-
04	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-				-0-
05	93 #	72	-0-	-21	-0-	72	3			Y	-0-				-0-
06	90 #	68	-0-	-22	-0-	68	3			Y	-0-				-0-
07	93 #	65	-0-	-28	-0-	65	3			Y	-0-				-0-
08	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT				-0-

SUGG "D"		WELL #: 1906		RRCID -> 190749		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7795		PERF. 7327 - 7641					
03	119 R	22	-0-	-97	-0-	22	3			Y	-0-				5
04	17 R	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-				5
05	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-				5
06	30 #	17	-0-	-13	-0-	17	3			Y	-0-				5
07	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-				5
08	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT				5

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.// 85280 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND						
P1 ENERGY, LLC		//CONT.// 631633												
PFLUGER "A"		WELL #: 1510		RRCID -> 191182		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7617 - 7758				
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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	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						
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

SUGG -B-		WELL #: 1604		RRCID -> 213199		COMPL. DATE 01/28/1992		TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7768 - 7894						
03	719 R	130	-0-	-589	-0-	130	3			Y	-0-			48
04	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-			48
05	155 #	103	-0-	-52	-0-	103	3			Y	-0-			48
06	120 #	73	-0-	-47	-0-	73	3			Y	-0-			48
07	124 #	60	-0-	-64	-0-	60	3			Y	-0-			48
08	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			48

SUGG -B-		WELL #: 1308		RRCID -> 213289		COMPL. DATE 09/01/1992		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7749 - 7945						
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

SUGG -B-		WELL #: 1402		RRCID -> 213314		COMPL. DATE 05/27/1988		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7600 - 7803						
03	71 R	14	-0-	-57	-0-	14	3			Y	-0-			-0-
04	14 #	13	-0-	-1	-0-	13	3			Y	-0-			-0-
05	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-			-0-
06	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-			-0-
07	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-			-0-
08	14 #	NO RPT	-0-	-14	-0-					Y	NO RPT			-0-

FERGUSON BROTHERS "34"		WELL #: 12		RRCID -> 213463		COMPL. DATE 01/13/1993		TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7360 - 7691						
03	373 R	74	-0-	-299	-0-	73	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
04	84 R	84	-0-	-0-	-0-	83	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
05	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-			-0-
06	60 #	55	-0-	-5	-0-	55	3			Y	-0-			-0-
07	93 #	59	-0-	-34	-0-	59	3			Y	-0-			-0-
08	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			-0-

PFLUGER "A"		WELL #: 1516		RRCID -> 213475		COMPL. DATE 11/14/1992		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7648 - 7776						
03	356 R	69	-0-	-287	-0-	69	3			Y	-0-			10
04	87 R	87	-0-	-0-	-0-	86	3	1	9	Y	1			11
05	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-			11
06	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-			11
07	81 R	81	-0-	-0-	-0-	80	3	1	9	Y	1	3	1	9
08	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			9

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.// 85280 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND				
P1 ENERGY, LLC		//CONT.// 631633		WELL #: 4302		RRCID -> 213477		COMPL. DATE 04/12/1989		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7861 - 8022		
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
03	187 R	38	-0-	-149	-0-	38	3	Y	-0-			17
04	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3	Y	-0-			17
05	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3	Y	-0-			17
06	42 R	42	-0-	-0-	-0-	40	3	Y	2	2		19
*07	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3	Y	-0-			19
08	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT			19

SUGG -B-		WELL #: 1407		RRCID -> 213480		COMPL. DATE 07/09/1992		TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7641 - 7782				
03	105 R	21	-0-	-84	-0-	21	3	Y	-0-			4
04	19 R	19	-0-	-0-	-0-	19	3	Y	-0-			4
05	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3	Y	-0-			4
06	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	3	Y	-0-			4
07	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3	Y	-0-	1	1	3
08	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT			3

FERGUSON BROTHERS -34-		WELL #: 13		RRCID -> 214966		COMPL. DATE 11/13/1992		TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7379 - 7531				
03	442 R	73	-0-	-369	-0-	73	3	Y	-0-			-0-
04	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	3	Y	-0-			-0-
05	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	3	Y	-0-			-0-
06	60 #	55	-0-	-5	-0-	55	3	Y	-0-			-0-
07	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	3	Y	-0-			-0-
08	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT			-0-

FERGUSON BROTHERS -34-		WELL #: 11		RRCID -> 214986		COMPL. DATE 12/20/1992		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7389 - 7636				
03	638 R	105	-0-	-533	-0-	105	3	Y	-0-			49
04	119 R	119	-0-	-0-	-0-	119	3	Y	-0-			49
05	93 #	87	-0-	-6	-0-	87	3	Y	-0-			49
06	90 #	79	-0-	-11	-0-	79	3	Y	-0-			49
07	93 #	85	-0-	-8	-0-	85	3	Y	-0-			49
08	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT			49

SUGG "B"		WELL #: 1406		RRCID -> 219517		COMPL. DATE 08/24/1992		TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7648 - 7808				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PFLUGER "A"		WELL #: 3308		RRCID -> 219521		COMPL. DATE 12/02/1989		TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7473 - 7823				
03	291 R	49	-0-	-242	-0-	49	3	Y	-0-			-0-
04	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	3	Y	-0-			-0-
05	62 #	45	-0-	-17	-0-	45	3	Y	-0-			-0-
06	60 #	42	-0-	-18	-0-	42	3	Y	-0-			-0-
07	62 #	43	-0-	-19	-0-	43	3	Y	-0-			-0-
08	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT			-0-

SUGG "D"		WELL #: 1914		RRCID -> 240611		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7354 - 7538				
03	107 R	20	-0-	-87	-0-	20	3	Y	-0-			4
04	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3	Y	-0-			4
05	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3	Y	-0-			4
06	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	3	Y	-0-			4
07	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	3	Y	-0-			4
08	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT			4

OIL AND GAS DIVISION

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.// 85280 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND						
P1 ENERGY, LLC		//CONT.// 631633												
PFLUGER -A-		WELL #: 1601		RRCID -> 279350		COMPL. DATE 01/27/1988		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7681 - 7792				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66 3				N	-0-			9
04	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82 3				N	-0-			9
05	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78 3				N	-0-			9
06	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75 3				N	-0-			9
*07	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76 3				N	-0-	1 1		8
08	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			8

SUGG -D-		WELL #: 3115		RRCID -> 279353		COMPL. DATE 10/15/1992		TOTAL DEPTH 7820		PERF. 7401 - 7722				
03	1056 R	191	-0-	-865	-0-	191 3				Y	-0-			19
04	176 R	176	-0-	-0-	-0-	176 3				Y	-0-			19
05	217 #	216	-0-	-1	-0-	216 3				Y	-0-			19
06	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217 3				Y	-0-			19
*07	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224 3				Y	-0-			19
08	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			19

PFLUGER A		WELL #: 1512		RRCID -> 288154		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7594 - 7669				
03	663 R	152	-0-	-511	-0-	152 3				Y	-0-			-0-
04	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134 3				Y	-0-			-0-
05	155 #	133	-0-	-22	-0-	133 3				Y	-0-			-0-
06	150 #	132	-0-	-18	-0-	132 3				Y	-0-			-0-
07	155 #	139	-0-	-16	-0-	139 3				Y	-0-			-0-
08	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUGG -BB-		WELL #: 1715		RRCID -> 289445		COMPL. DATE 09/21/2004		TOTAL DEPTH 7874		PERF. 6284 - 6854				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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	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				
03	253 R	55	-0-	-198	-0-	55 3				Y	-0-			-0-
04	52 R	52	-0-	-0-	-0-	48 3	4 9	Y	4	4	4 1			-0-
05	62 #	51	-0-	-11	-0-	47 3	4 9	Y	4	4	4 1			-0-
06	60 #	38	-0-	-22	-0-	38 3		Y	-0-					-0-
07	62 #	34	-0-	-28	-0-	34 3		Y	-0-					-0-
08	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT					-0-

BAILEY -32-		WELL #: 14		RRCID -> 289546		COMPL. DATE 11/11/1992		TOTAL DEPTH 7849		PERF. 7538 - 7728				
03	179 R	30	-0-	-149	-0-	30 3				Y	-0-			-0-
04	28 R	28	-0-	-0-	-0-	28 3				Y	-0-			-0-
05	31 #	30	-0-	-1	-0-	30 3				Y	-0-			-0-
06	30 #	29	-0-	-1	-0-	29 3				Y	-0-			-0-
07	31 #	30	-0-	-1	-0-	30 3				Y	-0-			-0-
08	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUGG "B"		WELL #: 1403		RRCID -> 289547		COMPL. DATE 09/04/2013		TOTAL DEPTH 7962		PERF. 6374 - 7817				
03	83 R	17	-0-	-66	-0-	17 3				Y	-0-			-0-
04	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15 3				Y	-0-			-0-
05	31 #	17	-0-	-14	-0-	17 3				Y	-0-			-0-
06	17 R	17	-0-	-0-	-0-	17 3				Y	-0-			-0-
07	31 #	18	-0-	-13	-0-	18 3				Y	-0-			-0-
08	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND												
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633												
FERGUSON BROTHERS WELL #: 3008 RRCID -> 289557 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7178 - 7313												
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

03		249 R	48	-0-	-201	-0-	48 3	Y	-0-			-0-
04		45 R	45	-0-	-0-	-0-	45 3	Y	-0-			-0-
05		62 #	52	-0-	-10	-0-	52 3	Y	-0-			-0-
06		60 #	52	-0-	-8	-0-	52 3	Y	-0-			-0-
07		62 #	57	-0-	-5	-0-	57 3	Y	-0-			-0-
08		62 # NO RPT		-0-	-62	-0-		Y	NO RPT			-0-

FERGUSON BROTHERS WELL #: 3005 RRCID -> 289762 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7214 - 7380												
03		544 R	184	-0-	-360	-0-	22 3	Y	147	148 1		6
04		21 R	21	-0-	-0-	-0-	21 3	Y	-0-			6
05		101 R	101	-0-	-0-	-0-	24 3	Y	70	72 1		4
06		30 #	27	-0-	-3	-0-	24 3	Y	3	4 1		3
07		93 #	28	-0-	-65	-0-	26 3	Y	2			5
08		93 # NO RPT		-0-	-93	-0-		Y	NO RPT			5

PFLUGER -A- WELL #: 1504 RRCID -> 289908 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6370 - 7752												
03		510 R	99	-0-	-411	-0-	99 3	Y	-0-			-0-
04		123 R	123	-0-	-0-	-0-	123 3	Y	-0-			-0-
05		124 #	118	-0-	-6	-0-	118 3	Y	-0-			-0-
06		113 R	113	-0-	-0-	-0-	113 3	Y	-0-			-0-
*07		114 R	114	-0-	-0-	-0-	114 3	Y	-0-			-0-
08		93 # NO RPT		-0-	-93	-0-		Y	NO RPT			-0-

PFLUGER -A- WELL #: 1608 RRCID -> 289909 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6476 - 7342												
03		408 R	79	-0-	-329	-0-	79 3	Y	-0-			-0-
04		98 R	98	-0-	-0-	-0-	98 3	Y	-0-			-0-
05		94 R	94	-0-	-0-	-0-	94 3	Y	-0-			-0-
06		90 R	90	-0-	-0-	-0-	90 3	Y	-0-			-0-
07		93 #	91	-0-	-2	-0-	91 3	Y	-0-			-0-
08		93 # NO RPT		-0-	-93	-0-		Y	NO RPT			-0-

PFLUGER -A- WELL #: 4802 RRCID -> 289910 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6158 - 7544												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04		14B DENY	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-

PFLUGER -A- WELL #: 4903 RRCID -> 289912 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6350 - 7030												
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			92
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			92
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			92
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			92
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			92
08		0 # NO RPT		-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			92

COPE, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 289939 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 6741 - 7268												
03		794 R	794	-0-	-0-	-0-	794 3	N	-0-			319
04		548 R	548	-0-	-0-	-0-	548 3	N	-0-			319
05		510 R	510	-0-	-0-	-0-	510 3	N	-0-			319
06		563 R	563	-0-	-0-	-0-	563 3	N	-0-			319
*07		611 R	611	-0-	-0-	-0-	601 3	N	10 9			328
08		93 # NO RPT		-0-	-93	-0-		N	NO RPT			328

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
BAILEY -12- WELL #: 6 RRCID -> 291201 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6520 - 6940

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
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
W.C. HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 135177 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 3980 - 4710

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COWDEN C WELL #: 1 RRCID -> 290489 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6750 - 9338

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-

SABALO II OPERATING, LLC 741937
KILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 296459 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 11065 PERF. 8027 - 9535

03	217 #	209	-0-	-8	-0-	197	3	12	4	N	-0-					-0-
04	203 R	203	-0-	-0-	-0-	103	3	100	4	N	-0-					-0-
05	648 R	648	-0-	-0-	-0-	281	3	84	4	N	257					257
						283	9									
06	722 R	722	-0-	-0-	-0-	406	3	99	4	N	197	251	1			203
						217	9									
07	411 R	411	-0-	-0-	-0-	308	3	103	9	N	94					297
*08	360 R	360	-0-	-0-	-0-	223	3	59	4	N	71	173	1			195
						78	9									

TREK RESOURCES, INC. 867578
FERGUSON -18- WELL #: 2 RRCID -> 281898 COMPL. DATE 01/11/1989 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7954 - 8050

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

FERGUSON -18- WELL #: 3 RRCID -> 281988 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7957 - 8060

03	403 #	358	-0-	-45	-0-	345	3	13	9	Y	12	91	1			37
04	390 #	341	-0-	-49	-0-	328	3	13	9	Y	12					49
05	403 #	346	-0-	-57	-0-	333	3	13	9	Y	12					61
06	360 #	328	-0-	-32	-0-	315	3	13	9	Y	12					73
07	372 #	342	-0-	-30	-0-	328	3	14	9	Y	13					86
08	372 #	333	-0-	-39	-0-	320	3	13	9	Y	12					98

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.// 85280 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND				
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.// 867578										
FERGUSON -18-		WELL #: 1		RRCID -> 281990		COMPL. DATE 08/22/1988		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7960 - 8052		
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
03	403 #	360	-0-	-43	-0-	345 3	15 9	Y	14	92 1		38
04	360 #	339	-0-	-21	-0-	328 3	11 9	Y	10			48
05	372 #	347	-0-	-25	-0-	333 3	14 9	Y	13			61
06	360 #	329	-0-	-31	-0-	316 3	13 9	Y	12			73
07	372 #	343	-0-	-29	-0-	329 3	14 9	Y	13			86
08	372 #	334	-0-	-38	-0-	320 3	14 9	Y	13			99

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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

REED, J. C. ESTATE "D"		WELL #: 1014		RRCID -> 192200		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8270		PERF. 7589 - 7725		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

STONE CUTTER (WOLFCAMP)		86305 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378										
KYLE 10		WELL #: 1		RRCID -> 268719		COMPL. DATE 04/03/2012		TOTAL DEPTH 20247		PERF. 5445 - 5800		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

EOG RESOURCES, INC.		253162										
STONE-CUTTER		WELL #: 1		RRCID -> 172100		COMPL. DATE 09/28/1998		TOTAL DEPTH 12446		PERF. 11850 - 12446		
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3		N	-0-			82
04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3		N	-0-			82
05	1612 N	305	-0-	-1307	-0-	305 3		N	-0-			82
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3		N	-0-			82
07	3086 N	3086	-0-	-0-	-0-	3086 3		N	-0-			82
08	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390 3		N	-0-			82

SUN VALLEY (TUBB, LOWER)		87143 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS				
LAST MILE PRODUCTION, LLC		102051										
VALLEY "F"		WELL #: 1		RRCID -> 160678		COMPL. DATE 04/23/1981		TOTAL DEPTH 3290		PERF. N/A		
03	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-			100
04	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-			100
05	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-			100
06	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-			100
07	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-			100
08	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			100

SWEETIE PECK (DEVONIAN) APACHE CORPORATION LYNCH, JUNE		87599 142 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND							
		WELL #: 1		RRCID -> 130532		COMPL. DATE 03/04/1989		TOTAL DEPTH 13325		PERF.11781		- 11866					
M	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
03	34854 X	7326	-0-	-27528	-0-		7197	2	129	9	Y	117					242
04	7380 X	7025	-0-	-355	-0-		6911	2	114	9	Y	104	110	1			236
05	7719 X	7179	-0-	-540	-0-		7069	2	110	9	Y	100					336
06	7470 X	6834	-0-	-636	-0-		6724	2	110	9	Y	100	186	1			250
07	7719 X	6928	-0-	-791	-0-		6822	2	106	9	Y	96	188	1			158
08	7316 X	2592	-0-	-4724	-0-		2546	2	46	9	Y	42					200

SANDERS, JUNE TRACT "A"		WELL #: 31		RRCID -> 184694		COMPL. DATE 12/01/2015		TOTAL DEPTH 11882		PERF.10010		- 16602					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-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-

SANDERS, JUNE TRACT -A-		WELL #: 9		RRCID -> 198878		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 11936		PERF.11794		- 13023					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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-

CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC PECK, JOSIE FAYE		136042 WELL #: D 1		RRCID -> 157354		COMPL. DATE 11/18/1972		TOTAL DEPTH 13316		PERF.11628		- 11910					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					165
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	165	7			-0-
05	8554 X	8554	-0-	-0-	-0-		8040	3	514	9	N	467	181	1			286
*06	9684 X	9684	-0-	-0-	-0-		9614	3	70	9	N	64	167	1			183
*07	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-		4799	3			N	-0-					183
08	8556 X	NO RPT	-0-	-8556	-0-						N	NO RPT					183

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. LYNCH "17"		251726 WELL #: 1		RRCID -> 186909		COMPL. DATE 11/17/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12175		- 14521					
03	943 N	943	-0-	-0-	-0-		943	3			N	-0-					95
04	1410 N	465	-0-	-945	-0-		464	3	1	9	N	1	77	5			19
05	1488 N	170	-0-	-1318	-0-		169	3	1	9	N	1					20
06	900 N	464	-0-	-436	-0-		462	3	2	9	N	2					22
07	496 N	188	-0-	-308	-0-		176	3	12	9	N	11					33
08	155 N	124	-0-	-31	-0-		103	3	21	9	N	19					52

HANNIFIN "20"		WELL #: 1		RRCID -> 188563		COMPL. DATE 02/01/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12038		- 16209					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54
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

SWEETIE PECK (DEVONIAN)		//CONT.//		87599 142	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MIDLAND					
SM ENERGY COMPANY				788997										
TXL "W" 33				WELL #:	1	RRCID ->	192978	COMPL. DATE	02/10/2002	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12220 - 12320		
M	O	GAS PROD	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

SWEETIE PECK (WOLFCAMP, LO.)				87599 852	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MIDLAND					
APACHE CORPORATION				027200										
SMB TRUST				WELL #:	1	RRCID ->	131506	COMPL. DATE	07/14/1989	TOTAL DEPTH	13500	PERF. 9894 - 9914		
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47

T. C. I. (GRAYBURG ZONE)				87889 284	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS					
APV MCCAMEY LLC				028617										
BARTON, FLORA, ET AL				WELL #:	1A	RRCID ->	054923	COMPL. DATE	04/13/1972	TOTAL DEPTH	2419	PERF. N/A		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

ROCA PRODUCTION, INC.				722193	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MIDLAND					
SMITH, J. O.				WELL #:	3	RRCID ->	086984	COMPL. DATE	08/30/1978	TOTAL DEPTH	2250	PERF. 1731 - 2250		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

SOIL ENERGY, INC.				800520	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MIDLAND					
EATON-WILLIAMS				WELL #:	1	RRCID ->	136405	COMPL. DATE	07/15/1990	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 1996 - 2144		
03	1643 N	1430	-0-	-213	-0-	1428	3	2	9	N	2			155
04	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1422	3	2	9	N	2			157
05	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1526	3	1	9	N	1			158
06	1380 N	1143	-0-	-237	-0-	1141	3	2	9	N	2			160
07	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1600	3	2	9	N	2			162
08	1519 N	1475	-0-	-44	-0-	1475	3			N	-0-			162

SPACE PRODUCTION INC.				807147	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MIDLAND					
STATE NEELEY				WELL #:	2	RRCID ->	107969	COMPL. DATE	06/03/1982	TOTAL DEPTH	4020	PERF. 2190 - 2199		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
06	14B DENY	-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

OIL AND GAS DIVISION

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

T. C. I. (GRAYBURG ZONE)		//CONT.//		87889 284	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
VIDONIA OIL LLC				885568						
SMITH, J. O.				WELL #: 4	RRCID -> 057853	COMPL. DATE 12/09/1973	TOTAL DEPTH 4040	PERF. N/A		
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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		
03 14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04 14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05 14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06 14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

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		
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14			N	NO RPT		147
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14			N	NO RPT		147
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14			N	NO RPT		147
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14			N	NO RPT		147
07 T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14			N	NO RPT		147
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14			N	NO RPT		147

IMPERIAL GAS RESOURCES LLC				423398						
TESTA				WELL #: 5 R	RRCID -> 212744	COMPL. DATE 05/13/2003	TOTAL DEPTH 2150	PERF. 261 - 970		
03 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		69
04 14B DENY		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		69
05 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		69
06 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		69
07 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		69
08 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		69

ROCA PRODUCTION, INC.				722193						
TEXAS COTTON INDUSTRIES				WELL #: 2	RRCID -> 051218	COMPL. DATE 11/01/1983	TOTAL DEPTH 2220	PERF. 1595 - 1630		
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006			N	NO RPT		-0-
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-

EATON				WELL #: 1	RRCID -> 072325	COMPL. DATE 07/06/1977	TOTAL DEPTH 2331	PERF. N/A		
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167			N	NO RPT		-0-
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-

T. C. I. (YATES) SPACE PRODUCTION INC. STATE NEELY		//CONT.//		87889 852	ASSOCIATED	49B	CNTY: PECOS					
				807147								
		WELL #:		1	RRCID ->	106271	COMPL. DATE	07/08/1983	TOTAL DEPTH	1240	PERF.	1183 - 1205
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	H15 VIOL	-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-

VIDONIA OIL LLC STOKES, GOLDIE				885568			CNTY: PECOS						
				WELL #:	1	RRCID ->	191507	COMPL. DATE	05/01/2002	TOTAL DEPTH	2239	PERF.	1374 - 1514
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31				N	NO RPT		123	
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	

T.C.I., WEST (QUEEN) CLR SECONDARY RECOVERY, LLC DORAN				87890 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PECOS					
				101415								
		WELL #:		4	RRCID ->	251416	COMPL. DATE	07/16/2003	TOTAL DEPTH	2250	PERF.	936 - 2250
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

IMPERIAL GAS RESOURCES LLC TESTA				423398			CNTY: PECOS						
				WELL #:	5 R	RRCID ->	251412	COMPL. DATE	05/13/2003	TOTAL DEPTH	2150	PERF.	261 - 970
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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-	

T.C.I., WEST (SEVEN RIVERS) CLR SECONDARY RECOVERY, LLC DORAN				87890 700	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS					
				101415								
		WELL #:		4	RRCID ->	251415	COMPL. DATE	07/16/2003	TOTAL DEPTH	2250	PERF.	936 - 2250
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

IMPERIAL GAS RESOURCES LLC TESTA				423398			CNTY: PECOS						
				WELL #:	1	RRCID ->	176344	COMPL. DATE	11/03/1999	TOTAL DEPTH	2231	PERF.	1572 - 1774
03	DLQ G-10	631	-0-	631	1322	624	2	7	9	Y	6	165	
04	DLQ G-10	609	-0-	609	1931	603	2	6	9	Y	5	170	
05	DLQ G-10	871	-0-	871	2802	868	2	3	9	Y	3	173	
06	3000 N	544	-0-	-2456	346	537	2	7	9	Y	6	179	
07	620 N	213	-0-	-407	-0-	212	2	1	9	Y	1	180	
08	713 N	591	-0-	-122	-0-	589	2	2	9	Y	2	182	

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 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

TESTA		WELL #:		5 R	RRCID ->	251414	COMPL. DATE	05/13/2003	TOTAL DEPTH	2150	PERF. 261 - 970
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY)		88071 232		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR				
BAKER OPERATING, INC.		046623									
TXL "C"		WELL #:		302	RRCID ->	060847	COMPL. DATE	04/23/1947	TOTAL DEPTH	8108	PERF. N/A
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

OXY USA WTP LP		630555			CAPACITY		CNTY: ECTOR				
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		209	RRCID ->	020969	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		409	RRCID ->	020976	COMPL. DATE	08/17/1989	TOTAL DEPTH	8045	PERF. 7910 - 7990
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		410	RRCID ->	020977	COMPL. DATE	11/05/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY)		//CONT.//		88071 232	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR							
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555											
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		511 G	RRCID ->	020979	COMPL. DATE	10/10/1989	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	7860	-	8010	
M	O	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
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		609	RRCID ->	020991	COMPL. DATE	04/02/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03		T. A.	5471	-0-	5471	12952	5471	2	Y	-0-		-0-
04		18343 X	5391	-0-	-12952	-0-	5391	2	Y	-0-		-0-
05		11219 X	11219	-0-	-0-	-0-	11219	2	Y	-0-		-0-
06		13607 X	13607	-0-	-0-	-0-	13607	2	Y	-0-		-0-
07		9278 X	9278	-0-	-0-	-0-	9278	2	Y	-0-		-0-
08		5487 X	5438	-0-	-49	-0-	5438	2	Y	-0-		-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		507G	RRCID ->	116619	COMPL. DATE	03/21/1985	TOTAL DEPTH	8090	PERF.	7920	-	8090
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-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-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		406G	RRCID ->	116620	COMPL. DATE	03/25/1985	TOTAL DEPTH	8045	PERF.	7950	-	8000
03		39277 X	35709	-0-	-3568	-0-	35709	2	Y	-0-				-0-
04		38010 X	28822	-0-	-9188	-0-	28822	2	Y	-0-				-0-
05		36487 X	34349	-0-	-2138	-0-	34349	2	Y	-0-				-0-
*06		35948 X	35948	-0-	-0-	-0-	35948	2	Y	-0-				-0-
07		DLQ G-10	21344	-0-	21344	21344	21344	2	Y	-0-				-0-
08		DLQ G-10	26574	-0-	26574	47918	26574	2	Y	-0-				-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		407G	RRCID ->	130405	COMPL. DATE	03/16/1989	TOTAL DEPTH	8118	PERF.	7928	-	8073
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-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-

TXL (ELLENBURGER)		88071 290		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ECTOR							
FORMENTERA OPERATIONS LLC		276959												
TXL -E-		WELL #:		3	RRCID ->	253059	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	9785	PERF.	9400	-	9542
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
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-

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 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	87		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	87		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	35	-0-	35	122	35 3	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	35	-0-	35	157	35 3	Y	-0-		-0-
07	14B DENY	48	-0-	48	205	48 3	Y	-0-		-0-
08	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	205		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		
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
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		
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-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TXL (WOLFCAMP, NORTH)		88071 928		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ECTOR		
FORMENTERA OPERATIONS LLC		276959								
THOMAS -A-		WELL #: 7		RRCID -> 256649		COMPL. DATE 06/03/2009		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7658 - 9825		
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-
TXL "E"		88071 928		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ECTOR		
FORMENTERA OPERATIONS LLC		276959								
THOMAS -A-		WELL #: 7		RRCID -> 256649		COMPL. DATE 06/03/2009		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7647 - 9825		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-

TAURUS (ATOKA)		88465 350		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WARD								
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125														
HNG FEE 57		WELL #: 1		RRCID -> 296632		COMPL. DATE 09/13/1999		TOTAL DEPTH 17620 PERF.12137 - 12211								
M	ALLOW CODE	GAS 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
03	0	-0-	-0-	-0-	B	239				N	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	B	239				N	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	B	239				N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	B	239				N	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	B	239				N	-0-					-0-
08	239 N	-0-	-0-	-0-	B	-239				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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								
03	1946 N	1946	-0-	-0-		-0-	1946	3		N	-0-					97
04	1903 N	1903	-0-	-0-		-0-	1903	3		N	-0-					97
05	2013 N	2013	-0-	-0-		-0-	2013	3		N	-0-					97
06	1890 N	124	-0-	-1766		-0-	124	3		N	-0-					97
07	1953 N	-0-	-0-	-1953		-0-				N	-0-					97
08	2015 N	-0-	-0-	-2015		-0-				N	-0-					97

9406 JV-P TAURUS		WELL #: 1		RRCID -> 154400		COMPL. DATE 04/20/1995		TOTAL DEPTH 13990 PERF.13690 - 13880								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					17
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

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 192320		COMPL. DATE 12/02/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.12758 - 18881								
PARISH 48		WELL #: 1H														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					13
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

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								
03	7756	3940	-0-	-3816		-0-	3940	3		N	-0-					21
04	7258	3689	-0-	-3569		-0-	3689	3		N	-0-					21
05	7602	3863	-0-	-3739		-0-	3863	3		N	-0-					21
06	2276	1198	-0-	-1078		-0-	1198	3		N	-0-					21
07	13556	6840	-0-	-6716		-0-	6840	3		N	-0-					21
*08	6522	3323	-0-	-3199		-0-	3323	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								
03	290 N	290	-0-	-0-		-0-	247	2	43	9	N	39	38	1		2
04	264 N	264	-0-	-0-		-0-	227	2	37	9	N	34	34	1		2
05	186 N	-0-	-0-	-186		-0-				N	-0-		2	1		-0-
06	270 N	-0-	-0-	-270		-0-				N	-0-					-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279		-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

TEXAS BEND (ATOKA) 89106 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LOVING
 CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
 VERMEJO WELL #: 1 RRCID -> 051889 COMPL. DATE 05/15/1976 TOTAL DEPTH 19457 PERF. 4985 - 5719

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

THIGPIN (DEVONIAN) 89366 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 APV MCCAMEY LLC 028617
 THIGPIN E WELL #: 1 RRCID -> 209692 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7688 - 7693

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102

BEACH EXPLORATION, INC. 058915
 HUCKABY 26 WELL #: 1 RRCID -> 224141 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7908 - 7925

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49

THISTLE (OVERTHRUST) 89408 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
 DOWNIE RANCH WELL #: 303 RRCID -> 129472 COMPL. DATE 07/21/1988 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2771 - 3146

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

DOWNIE RANCH WELL #: 304 RRCID -> 135229 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1592 - 1660

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

DOWNIE RANCH WELL #: 101 RRCID -> 147186 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2488 - 2551

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

THISTLE (OVERTHRUST)		//CONT.//		89408 800	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS							
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409											
DOWNIE RANCH		WELL #:		403	RRCID ->	150779	COMPL. DATE	05/15/1994	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6239 - 6419				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
DOWNIE RANCH		WELL #:		401	RRCID ->	237163	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 2550 - 5430				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
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				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
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				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
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				
*09	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	1298	-0-	1298	1298	1298	3			N	-0-				-0-
*12	14B2 EXT	1944	-0-	1944	3242	1944	3			N	-0-				-0-
*01	14B2 EXT	1185	-0-	1185	4427	1185	3			N	-0-				-0-
*02	T. A.	1245	-0-	1245	5672	1245	3			N	-0-				-0-
*03	6034 X	362	-0-	-5672	-0-	362	3			N	-0-				-0-
*04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-				-0-
*05	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-				-0-
*06	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	3			N	-0-				-0-
*07	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-				-0-
*08	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3			N	-0-				-0-

THREE BAR (YATES)		//CONT.//		89690 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
CARRUTH OIL & GAS, LLC		135967										
UNIVERSITY 11-5		WELL #: 1		RRCID -> 072795	COMPL. DATE 08/26/1977	TOTAL DEPTH 3181	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		15 N	15	-0-	-0-	15	2	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					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PARKER 3-A-54		WELL #: 1		RRCID -> 132312	COMPL. DATE 06/08/1989	TOTAL DEPTH 3270	PERF. 2878 - 3074					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PARKER, J. E.		WELL #: 90		RRCID -> 164089	COMPL. DATE 05/29/1997	TOTAL DEPTH 3139	PERF. 2924 - 3058					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PARKER, J. E.		WELL #: 91		RRCID -> 164092	COMPL. DATE 05/29/1997	TOTAL DEPTH 3270	PERF. 2973 - 3098					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
1836 ENERGY LLC		623407										
PARKER, J. E.		WELL #: 43		RRCID -> 065230	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8520	PERF. 2884 - 3030					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-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 #:		58	RRCID ->	065590	COMPL. DATE	12/13/1997	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 2840 - 2990
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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	

PARKER, J. E.		WELL #:		84	RRCID ->	069904	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2829 - 2900
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	

PARKER, J. E.		WELL #:		88	RRCID ->	077972	COMPL. DATE	07/26/1978	TOTAL DEPTH	2946	PERF. 2865 - 2946
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	

PARKER, J. E.		WELL #:		87	RRCID ->	077973	COMPL. DATE	07/20/1978	TOTAL DEPTH	2933	PERF. 2844 - 2933
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	

REO OPERATING LLC		701876									
PARKER, J. E.		WELL #:		83	RRCID ->	066759	COMPL. DATE	10/28/1997	TOTAL DEPTH	3066	PERF. 2851 - 3030
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

PARKER, J. E.		WELL #:		89	RRCID ->	164086	COMPL. DATE	10/15/1997	TOTAL DEPTH	3276	PERF. 2870 - 3061
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	

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

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
03	1333 N	1189	-0-	-144	-0-	1189 3		N	-0-			-0-
04	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 3		N	-0-			-0-
05	1333 N	1047	-0-	-286	-0-	1047 3		N	-0-			-0-
06	1140 N	979	-0-	-161	-0-	979 3		N	-0-			-0-
07	1085 N	1054	-0-	-31	-0-	1054 3		N	-0-			-0-
08	1054 N	411	-0-	-643	-0-	411 3		N	-0-			-0-

TORO (DEVONIAN) 90781 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 045184 COMPL. DATE 10/01/1968 TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-

HARDIN-STATE WELL #: 1 RRCID -> 064175 COMPL. DATE 05/19/1975 TOTAL DEPTH 20928 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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	3224 X	2978	-0-	-246	-0-	2978 2		N	-0-			-0-
04	3120 X	2884	-0-	-236	-0-	2884 2		N	-0-			-0-
05	3224 X	1979	-0-	-1245	-0-	1979 2		N	-0-			-0-
06	2940 X	2650	-0-	-290	-0-	2650 2		N	-0-			-0-
07	3038 X	1982	-0-	-1056	-0-	1982 2		N	-0-			-0-
08	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3216 2		N	-0-			-0-

SOUTHERN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070608 COMPL. DATE 05/17/1977 TOTAL DEPTH 21000 PERF. 1740 - 17208

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
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
04	30 N	6	-0-	-24	-0-	6 2		N	-0-			-0-
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-			-0-
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2		N	-0-			-0-
07	6 N	2	-0-	-4	-0-	2 2		N	-0-			-0-
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2		N	-0-			-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163026 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 21100 PERF.17340 - 17360

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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 2		N	-0-			-0-
05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		N	-0-			-0-
*06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-

TORO (ELLENBURGER) 90781 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC 101691
REEVES 'AH' FEE WELL #: 1W RRCID -> 286188 COMPL. DATE 01/23/2019 TOTAL DEPTH 17007 PERF. 5390 - 6012

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

TORO (ELLENBURGER)		//CONT.//		90781 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
CHEVRON U. S. A. INC.				148113									
REEVES TXL FEE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 039620	COMPL. DATE 07/26/1966	TOTAL DEPTH 20800	PERF.19895	- 20735				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03		25865 X	25865	-0-	-0-	-0-	25865 2		N	-0-			-0-
04		61848 X	61848	-0-	-0-	-0-	61848 2		N	-0-			-0-
05		55261 X	55261	-0-	-0-	-0-	55261 2		N	-0-			-0-
06		50952 X	50952	-0-	-0-	-0-	50952 2		N	-0-			-0-
07		43108 X	43108	-0-	-0-	-0-	43108 2		N	-0-			-0-
08		32240 X	31252	-0-	-988	-0-	31252 2		N	-0-			-0-
REEVES TXL FEE UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 041519	COMPL. DATE 09/10/1998	TOTAL DEPTH 21475	PERF.20658	- 20953				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
06		3000 N	4832	-0-	1832	-0-	4832 2		N	-0-			-0-
07		3100 N	9381	-0-	6281	-0-	9381 2		N	-0-			-0-
08		3100 N	2275	-0-	-825	-0-	7288 2275 2		N	-0-			-0-
REEVES TXL FEE UNIT				WELL #: 4 L	RRCID -> 045002	COMPL. DATE 10/11/1968	TOTAL DEPTH 21000	PERF. N/A					
03		30028 X	30028	-0-	-0-	-0-	30028 2		N	-0-			-0-
04		67014 X	67014	-0-	-0-	-0-	67014 2		N	-0-			-0-
05		60442 X	60442	-0-	-0-	-0-	60442 2		N	-0-			-0-
06		46220 X	46220	-0-	-0-	-0-	46220 2		N	-0-			-0-
07		53208 X	53208	-0-	-0-	-0-	53208 2		N	-0-			-0-
08		38829 X	38829	-0-	-0-	-0-	38829 2		N	-0-			-0-
REEVES TXL FEE UNIT				WELL #: 3 A	RRCID -> 045790	COMPL. DATE 03/05/1969	TOTAL DEPTH 21200	PERF. N/A					
03		1952 X	1952	-0-	-0-	-0-	1952 2		N	-0-			-0-
04		3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568 2		N	-0-			-0-
05		3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	3783 2		N	-0-			-0-
06		3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3550 2		N	-0-			-0-
07		3503 X	3171	-0-	-332	-0-	3171 2		N	-0-			-0-
08		3503 X	2509	-0-	-994	-0-	2509 2		N	-0-			-0-
REEVES TXL FEE UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 046059	COMPL. DATE 04/06/1996	TOTAL DEPTH 21042	PERF.19851	- 20372				
03		2728 X	2369	-0-	-359	-0-	2369 2		N	-0-			-0-
04		6778 X	6778	-0-	-0-	-0-	6778 2		N	-0-			-0-
05		6069 X	6069	-0-	-0-	-0-	6069 2		N	-0-			-0-
06		5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	5658 2		N	-0-			-0-
07		5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	5085 2		N	-0-			-0-
08		4123 X	161	-0-	-3962	-0-	161 2		N	-0-			-0-
SOUTHERN GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 046769	COMPL. DATE 07/21/1969	TOTAL DEPTH 21000	PERF.20482	- 21000				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		731			N	NO RPT			-0-
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-
CAMPBELL STATE				WELL #: 1	RRCID -> 048844	COMPL. DATE 09/08/1970	TOTAL DEPTH 20970	PERF. N/A					
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

TORO (ELLENBURGER) //CONT.// 90781 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 049648 COMPL. DATE 01/10/1971 TOTAL DEPTH 21050 PERF. N/A

M	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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2		N	-0-			-0-

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	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
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

M	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
03	806 N	707	-0-	-99	-0-	707	2		N	-0-			-0-
04	720 N	636	-0-	-84	-0-	636	2		N	-0-			-0-
05	744 N	674	-0-	-70	-0-	674	2		N	-0-			-0-
06	690 N	652	-0-	-38	-0-	652	2		N	-0-			-0-
07	651 N	614	-0-	-37	-0-	614	2		N	-0-			-0-
08	682 N	595	-0-	-87	-0-	595	2		N	-0-			-0-

BLOCK 59 STATE 35 1 WELL #: 2H RRCID -> 223577 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12391 - 14670

M	ALLOW CODE	GAS 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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			207
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			207

PLUGGED AND ABANDONED 10/02/2023

PELICAN RANCH STATE WELL #: 1H RRCID -> 227157 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10600 - 12702

M	ALLOW CODE	GAS 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
03	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2		N	-0-			-0-
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-			-0-
05	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2		N	-0-			-0-
06	510 N	342	-0-	-168	-0-	342	2		N	-0-			-0-
07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-			-0-
08	434 N	331	-0-	-103	-0-	331	2		N	-0-			-0-

ROBERTSON 265 WELL #: 1ST RRCID -> 239064 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10612 - 14212

M	ALLOW CODE	GAS 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
03	3043 N	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2		N	-0-			98
04	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2		N	-0-			98
05	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2		N	-0-			98
06	2520 N	1221	-0-	-1299	-0-	1221	2		N	-0-			98
07	1457 N	4	-0-	-1453	-0-	4	2		N	-0-			98
08	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-				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 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

03		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2	N	-0-		-0-
04		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2	N	-0-		-0-
05		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2	N	-0-		-0-
06		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2	N	-0-		-0-
07		1519 N	1235	-0-	-284	-0-	1235	2	N	-0-		-0-
08		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2	N	-0-		-0-

MCCLURE STATE 72-23		WELL #:		1H	RRCID ->	241361	COMPL. DATE	07/10/2008	TOTAL DEPTH	12909	PERF.12084 - 16376	
03		217 N	205	-0-	-12	-0-	205	2	N	-0-		-0-
04		210 N	202	-0-	-8	-0-	202	2	N	-0-		-0-
05		217 N	212	-0-	-5	-0-	212	2	N	-0-		-0-
06		210 N	204	-0-	-6	-0-	204	2	N	-0-		-0-
07		217 N	205	-0-	-12	-0-	205	2	N	-0-		-0-
08		217 N	206	-0-	-11	-0-	206	2	N	-0-		-0-

METHODIST STATE 72-38		WELL #:		1H	RRCID ->	242799	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	12404	PERF.13201 - 16469	
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-
PLUGGED AND ABANDONED 09/05/2024												

GROVE STATE 72-21		WELL #:		1H	RRCID ->	245271	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	12844	PERF.11850 - 16511	
03		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-		-0-
04		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-		-0-
05		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-		-0-
06		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-		-0-
07		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-		-0-
08		62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2	N	-0-		-0-

JOBIE STATE 70-58		WELL #:		1H	RRCID ->	245489	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	11519	PERF.10632 - 15030	
03		93 N	67	-0-	-26	-0-	67	2	N	-0-		-0-
04		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-		-0-
05		93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2	N	-0-		-0-
06		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-		-0-
07		62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2	N	-0-		-0-
08		93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2	N	-0-		-0-

JOHNSON STATE 56-10		WELL #:		1	RRCID ->	246221	COMPL. DATE	11/24/2007	TOTAL DEPTH	11780	PERF.10227 - 11550	
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*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-

OIL AND GAS DIVISION

TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.//		90890 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.//		100852											
CALDWELL STATE 71-5		WELL #:		1H	RRCID ->	246598	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	10867	PERF.12000	- 14602	
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
03		824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 2		N	-0-			43
04		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531 2		N	-0-			43
05		1054 N	226	-0-	-828	-0-	226 2		N	-0-			43
06		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885 2		N	-0-			43
07		1054 N	754	-0-	-300	-0-	754 2		N	-0-			43
08		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 2		N	-0-			43

JOBE STATE 70-1		WELL #:		2H	RRCID ->	251668	COMPL. DATE	12/26/2007	TOTAL DEPTH	12192	PERF.12488	- 15223	
03		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-			-0-
04		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			-0-
05		12 N	7	-0-	-5	-0-	7 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		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			-0-

HILL STATE 71-4		WELL #:		1	RRCID ->	252479	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	11693	PERF.10269	- 11304	
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-

DARDEN STATE 71-26		WELL #:		1H	RRCID ->	253047	COMPL. DATE	06/03/2009	TOTAL DEPTH	10694	PERF.10259	- 15735	
03		12 X	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			7
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-	5 5		2
*08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2 5		-0-

ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058			RRCID ->	245762	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	15322	PERF.14714	- 14775	
HARRISON STATE		WELL #:		2302									
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-

EOG RESOURCES, INC.		253162			RRCID ->	285322	COMPL. DATE	07/20/2018	TOTAL DEPTH	13638	PERF. 9650	- 9982	
PEDRO STATE 9		WELL #:		1									
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-

OIL AND GAS DIVISION

TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.//		90890 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES			
GOODNIGHT MIDSTREAM PERMIAN, LLC				315075							
TOYAH SWD				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9938 - 19730	
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	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	

LAYNE SWD, LLC				491460				CNTY: REEVES			
TOYAH SWD				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3950 - 6447	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	

TOYAH SWD				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3900 - 6596	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	

TC OIL AND GAS, LLC				840303				CNTY: REEVES			
JOSEPHINE 38				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 12195 - 12908	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	

WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC				900329				CNTY: REEVES			
WELTNER TRUST 32-55				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3850 - 4360	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	

TRIPLE M (WOLFCAMP)				91336 166	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION				036617							
BATJER 149				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7651 - 7753	
03	526 R	526	-0-	-0-	-0-	447 2	79 9	N	72		103
04	524 R	524	-0-	-0-	-0-	447 2	77 9	N	70		173
05	400 R	400	-0-	-0-	-0-	352 2	48 9	N	44	125 1	92
06	306 R	306	-0-	-0-	-0-	215 2	91 9	N	83	127 1	48
07	248 R	248	-0-	-0-	-0-	207 2	41 9	N	37		85
*08	242 R	242	-0-	-0-	-0-	205 2	37 9	N	34		119

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		
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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

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		
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
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

CONTINENTAL RESOURCES, INC.		173777		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: REEVES		
GUM POPPER		WELL #: 1		RRCID -> 282437		COMPL. DATE 05/26/2017		TOTAL DEPTH 7386 PERF. 4960 - 6770		
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
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

LONE TREE SWD		WELL #: 1		RRCID -> 282527		COMPL. DATE 11/06/2016		TOTAL DEPTH 7505 PERF. 5250 - 7350		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

MANBEARPIG		WELL #: 1		RRCID -> 283054		COMPL. DATE 05/21/2017		TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5165 - 6860		
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
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

LEVIATHAN		WELL #: 1		RRCID -> 283467		COMPL. DATE 11/22/2017		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5300 - 6950		
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
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

TUNSTILL (DELAWARE)		//CONT.//		91817 500	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: REEVES						
CONTINENTAL RESOURCES, INC.		//CONT.//		173777									
WATER BEAR		WELL #:		1	RRCID ->	287235	COMPL. DATE	05/27/2019	TOTAL DEPTH	6998	PERF.	5350 - 6900	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

LRR PECOS VALLEY, LLC				511724			CNTY: REEVES						
HATCH 16		WELL #:		X001	RRCID ->	286974	COMPL. DATE	02/25/2019	TOTAL DEPTH	6377	PERF.	4970 - 4970	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	14B2 EXT	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-

PECOS RIVER EXPLORATION, LLC				649264			CNTY: REEVES						
GIDDYUP BUTTERCUP		WELL #:		1	RRCID ->	282939	COMPL. DATE	07/06/2017	TOTAL DEPTH	6978	PERF.	5160 - 6540	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

STATELINE WATER, LLC				816096			CNTY: REEVES						
BUNIN 4 SWD		WELL #:		1	RRCID ->	286789	COMPL. DATE	03/18/2019	TOTAL DEPTH	5330	PERF.	3468 - 5044	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WATERBRIDGE STATELINE LLC				900327			CNTY: REEVES						
ELO SWD		WELL #:		1	RRCID ->	297909	COMPL. DATE	06/27/2024	TOTAL DEPTH	6248	PERF.	5661 - 6182	
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-

V-TWIN (CHERRY CANYON)				92890 075	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: WARD						
MCGEE DRILLING CORPORATION				549369									
ROAD KING		WELL #:		1	RRCID ->	191435	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6848 - 6968	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	9			186
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	85			271
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	9	183 1		97
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	78			175
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	12			187
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	71			258

VERMEJO (DELAWARE)		93584 300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING					
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222											
RAINBOW STATE		WELL #: 4		RRCID -> 204729		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4560 - 4578					
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

DOLLY VARDEN		93584 300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING					
		100222											
		WELL #: 2		RRCID -> 206735		COMPL. DATE 10/27/2004		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4560 - 4572					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

DIAMONDBACK E&P LLC		217012		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WARD					
MEXCO STEELHEAD		1		RRCID -> 245912		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5700 - 5720					
03	868 X	591	-0-	-277	-0-	585	2	6	9	Y	5		90
04	840 X	711	-0-	-129	-0-	698	2	13	9	Y	12		102
05	961 X	295	-0-	-666	-0-	295	2			Y	-0-		102
06	1606 X	1606	-0-	-0-	-0-	1522	2	84	9	Y	76		178
07	961 X	938	-0-	-23	-0-	938	2			Y	-0-		178
08	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	1013	2	4	9	Y	4		182

CARPENTER		217012		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WARD					
		1		RRCID -> 254677		COMPL. DATE 03/24/2009		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4345 - 4355					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

VERMEJO (DEVONIAN)		93584 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WARD					
RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC		694704											
BROWN UNIT		WELL #: 1D		RRCID -> 090283		COMPL. DATE 09/25/2022		TOTAL DEPTH 19064 PERF. 4880 - 5761					
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

VERMEJO (ELLENBURGER)		93584 440		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING					
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222											
GRAYLING		WELL #: 1		RRCID -> 168185		COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL DEPTH 21330 PERF.20754 - 21004					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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	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
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-

CUTTHROAT		WELL #: 1R		RRCID -> 203473		COMPL. DATE 10/07/2000		TOTAL DEPTH 21300 PERF.20898 - 21190								
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-

RED BLUFF RESOURCES LLC		696653		RRCID -> 088626		COMPL. DATE 06/28/1980		TOTAL DEPTH 21600 PERF.21033 - 21109								
GATAGA GAS UNIT		WELL #: 5A														
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-
PLUGGED AND ABANDONED 07/11/2024																

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								
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CATFISH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 065900		COMPL. DATE 04/03/1976		TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CATFISH UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 224121		COMPL. DATE 02/21/2006		TOTAL DEPTH 18400 PERF.18247 - 18292								
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-

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
EAST VERMEJO		WELL #: 1		RRCID -> 096337		COMPL. DATE 01/28/2000		TOTAL DEPTH 19500 PERF.16802 - 18806								
03	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
04	1530 X	-0-	-0-	-1530	-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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WPX ENERGY PERMIAN, LLC		942623		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
GOLDEN		WELL #: 1		RRCID -> 170869		COMPL. DATE 10/02/1998		TOTAL DEPTH 19050 PERF.16618 - 16654								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

VIEJOS (DEVONIAN)		93771 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS								
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION		775563														
UNIVERSITY "8"		WELL #: 1		RRCID -> 173436		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6232 - 6262								
03	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	14 #	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
06	14 #	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY "4A"		WELL #: 1		RRCID -> 180885		COMPL. DATE 10/01/2000		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6130 - 6212								
03	589 R	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
04	480 #	329	-0-	-151	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
05	574 R	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
06	570 #	528	-0-	-42	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
07	589 #	371	-0-	-218	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
08	371 R	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY "4A"		WELL #: 2		RRCID -> 180886		COMPL. DATE 10/01/2000		TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6215 - 6283								
03	88 R	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					26
04	60 #	49	-0-	-11	-0-	49	2			Y	-0-					26
05	62 #	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-					26
06	90 #	32	-0-	-58	-0-	32	2			Y	-0-					26
07	93 #	22	-0-	-71	-0-	22	2			Y	-0-					26
08	22 R	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					26

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	156 R	156	-0-	-0-	-0-	147	2	9	9	Y	8	54
04	150 #	94	-0-	-56	-0-	82	2	12	9	Y	11	65
05	155 #	67	-0-	-88	-0-	59	2	8	9	Y	7	44
06	150 #	61	-0-	-89	-0-	53	2	8	9	Y	7	51
07	155 #	43	-0-	-112	-0-	37	2	6	9	Y	5	56
08	38 R	38	-0-	-0-	-0-	37	2	1	9	Y	1	57

UNIVERSITY "4"		WELL #:		2	RRCID ->	183358	COMPL. DATE	10/22/2000	TOTAL DEPTH	6380	PERF. 6206 - 6246	
03	301 R	301	-0-	-0-	-0-	295	2	6	9	Y	5	59
04	270 #	172	-0-	-98	-0-	164	2	8	9	Y	7	66
05	279 #	122	-0-	-157	-0-	119	2	3	9	Y	3	55
06	300 #	109	-0-	-191	-0-	106	2	3	9	Y	3	58
07	310 #	76	-0-	-234	-0-	74	2	2	9	Y	2	60
08	75 R	75	-0-	-0-	-0-	74	2	1	9	Y	1	61

UNIVERSITY "4"		WELL #:		7	RRCID ->	183367	COMPL. DATE	04/28/1998	TOTAL DEPTH	6354	PERF. 6288 - 6325	
03	302 R	302	-0-	-0-	-0-	295	2	7	9	Y	6	38
04	172 R	172	-0-	-0-	-0-	164	2	8	9	Y	7	45
05	466 R	466	-0-	-0-	-0-	459	2	7	9	Y	6	24
06	430 R	430	-0-	-0-	-0-	423	2	7	9	Y	6	30
07	303 R	303	-0-	-0-	-0-	297	2	6	9	Y	5	35
08	297 R	297	-0-	-0-	-0-	296	2	1	9	Y	1	36

SIMATA ENERGY, LLC		781975										
UNIVERSITY 16		WELL #:		208	RRCID ->	172594	COMPL. DATE	11/24/1990	TOTAL DEPTH	6430	PERF. 6242 - 6249	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	113
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	113
05	0 #	-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

VISTA GRANDE (WOODFORD)		93998 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
BRAHMAN OIL & GAS, LLC		088581										
EDWARDS, WILLIAM		WELL #:		1	RRCID ->	278672	COMPL. DATE	12/09/2014	TOTAL DEPTH	14531	PERF.14709 - 18091	
03	9207 X	-0-	-0-	-9207	-0-					N	-0-	-0-
04	8910 X	630	-0-	-8280	-0-	630	3			N	-0-	-0-
05	9207 X	-0-	-0-	-9207	-0-					N	-0-	-0-
06	6750 X	1034	-0-	-5716	-0-	1034	3			N	-0-	-0-
07	5921 X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-	-0-
08	651 X	558	-0-	-93	-0-	558	3			N	-0-	-0-

ACU 37		WELL #:		1H	RRCID ->	279685	COMPL. DATE	08/01/2018	TOTAL DEPTH	14190	PERF.13810 - 15862	
03	14911 X	10178	-0-	-4733	-0-	239	1	9336	3	N	548	287
						603	9					
04	14430 X	9951	-0-	-4479	-0-	254	1	9139	3	N	507	246
						558	9					
05	14911 X	4792	-0-	-10119	-0-	121	1	4389	3	N	256	309
						282	9					
06	11527 X	11527	-0-	-0-	-0-	282	1	10652	3	N	539	112
						593	9					
07	10695 X	316	-0-	-10379	-0-	310	1	6	9	N	5	117
08	10292 X	970	-0-	-9322	-0-	305	1	602	3	N	57	174
						63	9					

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	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
03	12556 X	12556	-0-	-0-	-0-	301	1	11578	3	N	615	279
						677	9				926	
04	12919 X	12919	-0-	-0-	-0-	340	1	11707	3	N	793	337
						872	9				735	
05	11284 X	6130	-0-	-5154	-0-	179	1	5641	3	N	282	431
						310	9				188	
06	13566 X	13566	-0-	-0-	-0-	318	1	12426	3	N	747	271
						822	9				907	
07	11284 X	310	-0-	-10974	-0-	310	1			N	-0-	271
08	11284 X	1004	-0-	-10280	-0-	315	1	614	3	N	68	339
						75	9					

PORTER 49 WELL #: 1D RRCID -> 290916 COMPL. DATE 04/10/2021 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 1651 - 2710

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

F. CONGER WELL #: 303 RRCID -> 118219 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8648 - 8673

03	558 #	451	-0-	-107	-0-	451	3			Y	-0-	-0-
04	540 #	204	-0-	-336	-0-	204	3			Y	-0-	-0-
05	736 R	736	-0-	-0-	-0-	736	3			Y	-0-	-0-
06	586 R	586	-0-	-0-	-0-	586	3			Y	-0-	-0-
07	465 #	278	-0-	-187	-0-	278	3			Y	-0-	-0-
08	558 #	517	-0-	-41	-0-	517	3			Y	-0-	-0-

TERRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 146991 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8614 - 8646

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

F. GONGER 19 WELL #: 4 L RRCID -> 157395 COMPL. DATE 12/18/1983 TOTAL DEPTH 8753 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	643					Y	-0-	20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	643					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

OIL AND GAS DIVISION

W. A. M. (WOLFCAMP)		94183 750		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799		WELL #: 7		RRCID -> 237137		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5904 - 7363		
WESTBROOK 8														
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
03	737 N	737	-0-	-0-	-0-	726	3	11	9	Y	10	16	1	4
04	420 N	306	-0-	-114	-0-	303	3	3	9	Y	3			7
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	174	3	3	9	Y	3			10
06	600 N	321	-0-	-279	-0-	309	3	12	9	Y	11			21
07	310 N	283	-0-	-27	-0-	276	3	7	9	Y	6	17	1	10
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	283	3	4	9	Y	4			14

CONGER, F. 7				WELL #: 7		RRCID -> 254193		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 5702 - 7218		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

CONGER, F. "6"				WELL #: 11		RRCID -> 256663		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6674 - 6677		
03	310 N	228	-0-	-82	-0-	227	3	1	9	Y	1			15
04	240 N	99	-0-	-141	-0-	98	3	1	9	Y	1			16
05	248 N	126	-0-	-122	-0-	126	3			Y	-0-			16
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-			16
07	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-			16
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-	16	1	-0-

FOSTER CONGER				WELL #: 2		RRCID -> 290321		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 5906 - 7359		
03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-			-0-
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-			-0-
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-			-0-
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-			-0-
07	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3			Y	-0-			-0-
08	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3			Y	-0-			-0-

W. A. M., SOUTH (FUSSELMAN)		94187 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
RAYDEN		695567		WELL #: 108 L		RRCID -> 099491		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8670		PERF. 8564 - 8570		
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555		WELL #: 2 T		RRCID -> 140180		COMPL. DATE 11/01/1991		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 6480 - 8628		
03	1414 R	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-			-0-
04	1248 R	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-			-0-
05	1407 R	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-			-0-
06	780 #	744	-0-	-36	-0-	744	3			N	-0-			-0-
07	806 #	555	-0-	-251	-0-	555	3			N	-0-			-0-
08	1043 R	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-			-0-

WADDELL (GRAYBURG)		//CONT.// 94482 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056												
WADDELL, W.N.		WELL #: 958		RRCID -> 072449		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		3500 PERF. 3159 - 3300		
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
03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	530 3	30 9	Y		27	26 1			4
04	497 N	497	-0-	-0-	-0-	478 3	19 9	Y		17	9 1			12
05	589 N	526	-0-	-63	-0-	505 3	21 9	Y		19	27 1			4
06	540 N	269	-0-	-271	-0-	248 3	21 9	Y		19	10 1			13
07	527 N	412	-0-	-115	-0-	266 3	126 4	Y		18	20 1			11
08	527 N	491	-0-	-36	-0-	454 3	20 4	Y		15	11 1			15
						20 9								
						17 9								

WADDELL, W.N.		WELL #: 15		RRCID -> 144422		COMPL. DATE 02/18/1993		TOTAL DEPTH		3545 PERF. 3044 - 3168				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-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-

WADDELL, W.N.		WELL #: 859		RRCID -> 147187		COMPL. DATE 10/09/1993		TOTAL DEPTH		3580 PERF. 3067 - 3148				
03	744 N	735	-0-	-9	-0-	690 3	12 4	Y		30	30 1			1
04	690 N	646	-0-	-44	-0-	33 9								
05	744 N	695	-0-	-49	-0-	621 3	25 9	Y		23	24 1			-0-
06	720 N	647	-0-	-73	-0-	661 3	34 9	Y		31	30 1			1
07	682 N	602	-0-	-80	-0-	615 3	32 9	Y		29	29 1			1
08	686 N	686	-0-	-0-	-0-	571 3	31 9	Y		28	28 1			1
						641 3	16 4	Y		26	26 1			1
						29 9								

WADDELL, W.N.		WELL #: 793		RRCID -> 170610		COMPL. DATE 07/10/1998		TOTAL DEPTH		3600 PERF. 3120 - 3176				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
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-

WADDELL, W.N.		WELL #: 890		RRCID -> 190864		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH		3600 PERF. 3060 - 3134				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-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-

WADDELL, W.N.		WELL #: 293		RRCID -> 190926		COMPL. DATE 07/29/2002		TOTAL DEPTH		3600 PERF. 3130 - 3188				
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y		12	13 1			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y		-0-				-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	7 3	2 4	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-

OIL AND GAS DIVISION

WADDELL (GRAYBURG) BLACKBEARD OPERATING, LLC WADDELL, W. N.		//CONT.// //CONT.//	94482 375 073056	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CRANE												
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	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1200		RRCID -> 205775	COMPL. DATE 08/30/2004	TOTAL DEPTH 3630	PERF. 3096	-	3136									
03		340 N	340	-0-	-0-	312	3	2	4	Y		24	24	1				1
04		300 N	297	-0-	-3	265	3	10	4	Y		20	21	1				-0-
05		310 N	288	-0-	-22	246	3	14	4	Y		25	24	1				1
06		353 N	353	-0-	-0-	329	3	24	9	Y		22	23	1				-0-
07		407 N	407	-0-	-0-	350	3	31	4	Y		24	23	1				1
08		421 N	421	-0-	-0-	384	3	12	4	Y		23	23	1				1

CITATION OIL & GAS CORP. EDWARDS, W. P.			154235			CNTY: CRANE												
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	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 13		RRCID -> 174043	COMPL. DATE 07/29/1999	TOTAL DEPTH 3552	PERF. 3060	-	3153									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-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-

RING ENERGY, INC. HENDERSON, M. F.			712382			CNTY: CRANE												
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	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 158		RRCID -> 067267	COMPL. DATE 06/18/1976	TOTAL DEPTH 3200	PERF. N/A											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-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-

HENDERSON, M. F.						CNTY: CRANE												
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	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 45		RRCID -> 147486	COMPL. DATE 11/01/1993	TOTAL DEPTH 3512	PERF. 3183	-	3024									
03		310 N	248	-0-	-62	248	3				Y	-0-						-0-
04		268 N	268	-0-	-0-	268	3				Y	-0-						-0-
05		219 N	219	-0-	-0-	219	3				Y	-0-						-0-
06		250 N	250	-0-	-0-	250	3				Y	-0-						-0-
07		279 N	239	-0-	-40	239	3				Y	-0-						-0-
08		304 N	304	-0-	-0-	304	3				Y	-0-						-0-

WAGON WHEEL (PENN) SUNDOWN ENERGY LP HUTCHINGS STOCK ASSN.			94640 500 829482	ASSOCIATED	49B	CNTY: WARD												
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	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1112		RRCID -> 154680	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 7986	-	8914									
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-

WAHA (ATOKA)		94648 002		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
XTO ENERGY INC.		945936											
MOORE, WAYNE		WELL #: 12		RRCID -> 165424		COMPL. DATE 09/07/1997		TOTAL DEPTH 17250 PERF.11523 - 11661					
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
03	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	-0-	1248 3		N	-0-			-0-
04	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	-0-	1177 3		N	-0-			-0-
05	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	-0-	1154 3		N	-0-			-0-
06	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	-0-	1052 3		N	-0-			-0-
07	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	-0-	1073 3		N	-0-			-0-
08	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	-0-	1227 3		N	-0-			-0-

WAHA (DELAWARE)		94648 166		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
EXTEX OPERATING COMPANY		257062											
FIDELITY TRUST CO., ET AL		WELL #: 1 U		RRCID -> 021016		COMPL. DATE 10/24/1961		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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	836 N	836	-0-	-0-	-0-	-0-	341 3	495 4	Y	-0-			-0-
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	144 3		Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	810 N	-0-	-0-	-810	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	-0-	1029 3		Y	-0-			-0-

INCLINE ENERGY		423656											
TREES, J. C., ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 021010		COMPL. DATE 09/17/1960		TOTAL DEPTH 5200 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
03	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	-0-	1014 3		Y	-0-			-0-
04	947 N	947	-0-	-0-	-0-	-0-	947 3		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	1912	-0-	1912	1912	1912	1912 2		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1912	1912			Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1912	1912			Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1912	1912			Y	NO RPT			-0-

TREES, J. C., ESTATE -A-		WELL #: 1		RRCID -> 021012		COMPL. DATE 05/01/1961		TOTAL DEPTH 5032 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
03	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	-0-	1240 3		Y	-0-			49
04	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	-0-	1158 3		Y	-0-			49
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			49
06	DLQ G-10	1773	-0-	1773	1773	1773	1773 2		Y	-0-			49
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1773	1773			Y	-0-			49
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1773	1773			Y	NO RPT			49

N & B OIL AND GAS LLC		598288											
HODGE, H. T.		WELL #: 1		RRCID -> 021003		COMPL. DATE 08/22/1960		TOTAL DEPTH 5080 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
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-			22
04	60 N	14	-0-	-46	-0-	-0-	14 3		N	-0-			22
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	-0-	59 3		N	-0-			22
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	-0-	14 3		N	-0-			22
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-			22
08	62 N	18	-0-	-44	-0-	-0-	18 3		N	-0-			22

HODGE, J. H.		WELL #: 1 C		RRCID -> 021004		COMPL. DATE 03/10/1960		TOTAL DEPTH 5258 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
03	2973 N	2973	-0-	-0-	-0-	-0-	2967 3	6 9	Y	5			58
04	3000 N	3172	-0-	172	-0-	172	3168 3	4 9	Y	4			62
05	3235 X	3063	-0-	-172	-0-	-0-	3059 3	4 9	Y	4			66
06	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	-0-	3098 3	7 9	Y	6			72
07	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	-0-	3381 3	4 9	Y	4			76
08	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	-0-	4149 3	1 9	Y	1			77

WAHA (DELAWARE) N & B OIL AND GAS LLC HODGE, J. H.		//CONT.// //CONT.//	94648 166 598288	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REEVES							
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 021005	COMPL. DATE 07/04/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-		40 3	1 9	Y	1			12
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			12
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-		74 3		Y	-0-			12
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			12
HODGE, J. H.		WELL #: 3B		RRCID -> 021006	COMPL. DATE 05/15/1985	TOTAL DEPTH	5099	PERF. 4820 - 4932					
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-		133 3	1 9	Y	1			15
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-			15
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-			15
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-			15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
HODGE, J. H. "A"		WELL #: 1A		RRCID -> 021007	COMPL. DATE 09/01/1960	TOTAL DEPTH	4947	PERF. N/A					
03	183 N	183	-0-	-0-	-0-		183 3		Y	-0-			92
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-		169 3		Y	-0-			92
05	186 N	159	-0-	-27	-0-		159 3		Y	-0-			92
06	180 N	165	-0-	-15	-0-		165 3		Y	-0-			92
07	186 N	162	-0-	-24	-0-		162 3		Y	-0-			92
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-		198 3		Y	-0-			92
HODGE, J. H. "A"		WELL #: 4B		RRCID -> 136983	COMPL. DATE 01/04/1991	TOTAL DEPTH	6460	PERF. 4708 - 4735					
03	62 N	57	-0-	-5	-0-		57 3		Y	-0-			42
04	60 N	59	-0-	-1	-0-		59 3		Y	-0-			42
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-		114 3		Y	-0-			42
06	60 N	57	-0-	-3	-0-		57 3		Y	-0-			42
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-		63 3		Y	-0-			42
08	124 N	78	-0-	-46	-0-		78 3		Y	-0-			42
XTO ENERGY INC. MOORE, WAYNE		945936 WELL #: 3		RRCID -> 021021	COMPL. DATE 11/26/1962	TOTAL DEPTH	5100	PERF. N/A					
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-
MOORE, WAYNE		WELL #: 9		RRCID -> 033091	COMPL. DATE 05/03/1964	TOTAL DEPTH	5250	PERF. N/A					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MOORE, WAYNE WELL #: 21 RRCID -> 139431 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4766 - 4810

M	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

03	2883 X	1618	-0-	-1265	-0-	1618	3			Y	-0-			-0-
04	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-			-0-
05	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-			-0-
06	2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	-0-			-0-
07	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 HODGE, J. HOWARD WELL #: 1 U RRCID -> 041937 COMPL. DATE 03/09/1967 TOTAL DEPTH 15093 PERF. N/A

03	20692 X	20692	-0-	-0-	-0-	20692	3			Y	-0-			60
04	22330 X	22330	-0-	-0-	-0-	22330	3			Y	-0-			60
05	29330 X	29330	-0-	-0-	-0-	29330	3			Y	-0-			60
06	22246 X	22246	-0-	-0-	-0-	22246	3			Y	-0-			60
07	15717 X	13753	-0-	-1964	-0-	13753	3			Y	-0-			60
08	23436 X	10896	-0-	-12540	-0-	10896	3			Y	-0-			60

HODGE -B- WELL #: 1 U RRCID -> 045654 COMPL. DATE 01/08/1969 TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A

03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-			-0-
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-			-0-
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			-0-
06	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-			-0-
07	93 N	49	-0-	-44	-0-	49	3			N	-0-			-0-
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-			-0-

HODGE, J. HOWARD B WELL #: 5HU RRCID -> 203638 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.10548 - 10977

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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

03	6913 #	NO RPT	-0-	-6913 B	-12989					N	NO RPT			-0-
04	6690 #	NO RPT	-0-	-6690 B	-19679					N	NO RPT			-0-
05	5952 #	NO RPT	-0-	-5952 B	-25631					N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-25631					N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-25631					N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-25631					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -19555 CANCELLED UNDERAGE -> -6076														

 WAHA (ELLENBURGER) //CONT.// 94648 498 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: REEVES
 P.O.&G. OPERATING, LLC 631506
 HODGE, J. H. WELL #: 5 RRCID -> 043862 COMPL. DATE 11/25/1967 TOTAL DEPTH 15545 PERF. N/A

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
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT			-0-
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-								

 XTO ENERGY INC. 945936
 HODGE, J. HOWARD WELL #: 1 L RRCID -> 041982 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 15093 PERF.13810 - 15093

03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
03	2042 N	2042	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			38
04	2068 N	2068	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			38
05	2542 N	2231	-0-	-311	B	-0-	Y	-0-			38
06	1980 N	1885	-0-	-95	B	-0-	Y	-0-			38
07	2139 N	1047	-0-	-1092	B	-0-	Y	-0-			38
08	2232 N	1173	-0-	-1059	B	-0-	Y	-0-			38
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-								

 HODGE -B- WELL #: 1 L RRCID -> 045680 COMPL. DATE 12/30/1968 TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A

03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-31124								
03	25823	23761	-0-	-2062	B	-33186	N	-0-			-0-
04	24990	25594	-0-	604	B	-32582	N	-0-			-0-
05	7868	29577	-0-	21709	B	-10873	N	-0-			-0-
06	20000	23437	-0-	3437	B	-7436	N	-0-			-0-
07	26443	14247	-0-	-12196	B	-19632	N	-0-			-0-
08	18019	12562	-0-	-5457	B	-25089	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-19715			CANCELLED UNDERAGE ->					-5374

 TREES ESTATE -20- WELL #: 1 L RRCID -> 049990 COMPL. DATE 12/01/1970 TOTAL DEPTH 16500 PERF. N/A

03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-1566								
03	5952 #	6192	-0-	240	B	-1326	Y	-0-			4
04	5760 #	3388	-0-	-2372	B	-3698	Y	-0-			4
05	5952 #	2986	-0-	-2966	B	-6664	Y	-0-			4
06	5760 #	2740	-0-	-3020	B	-9684	Y	-0-			4
07	5952 #	4356	-0-	-1596	B	-11280	Y	-0-			4
08	T. A.	988	-0-	988	B	-10292	Y	-0-			4
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-9954			CANCELLED UNDERAGE ->					-338

 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

03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
05	GAS STRG	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-

OIL AND GAS DIVISION

WAHA (GAS STORAGE)		//CONT.//		94648 510	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: REEVES			
WMM OPERATING, LLC		//CONT.//		945289							
WAHA/FROST		WELL #:		2C	RRCID ->	220333	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	2390	PERF. 2081 - 2390
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
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	GAS STRG	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-

WAHA/FROST		WELL #:		4C	RRCID ->	220334	COMPL. DATE	12/06/2005	TOTAL DEPTH	2420	PERF. 2104 - 2420
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	GAS STRG	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-

WAHA/FROST		WELL #:		5C	RRCID ->	220430	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	2386	PERF. 2088 - 2386
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	GAS STRG	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-

WAHA/FROST		WELL #:		9C	RRCID ->	220431	COMPL. DATE	09/05/2005	TOTAL DEPTH	2380	PERF. 2074 - 2380
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	GAS STRG	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-

WAHA/FROST		WELL #:		10C	RRCID ->	220432	COMPL. DATE	10/27/2005	TOTAL DEPTH	2386	PERF. 2079 - 2386
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	GAS STRG	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-

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
03	13640 #	10936	-0-	-2704	-0-	10936 3		N	-0-		234
04	13200 #	9723	-0-	-3477	-0-	9723 3		N	-0-		234
05	14694	5490	-0-	-9204	-0-	5490 3		N	-0-		234
06	14220	380	-0-	-13840	-0-	380 3		N	-0-		234
07	14694	988	-0-	-13706	-0-	988 3		N	-0-		234
08	10943 #	949	-0-	-9994	-0-	949 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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
03	1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-			N	NO RPT		36
04	1770 X	NO RPT	-0-	-1770	-0-			N	NO RPT		36
05	1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-			N	NO RPT		36
06	1770 X	NO RPT	-0-	-1770	-0-			N	NO RPT		36
07	1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-			N	NO RPT		36
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		36

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			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
04	14B2 EXT	-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

HODGE -B-		945867		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
WELL #: 2		RRCID -> 045867		COMPL. DATE 04/20/1999		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9844 - 10110					
03	15858 X	15858	-0-	-0-	-0-	15858 3		Y	-0-		66
04	12633 X	12633	-0-	-0-	-0-	12633 3		Y	-0-		66
05	11325 X	11325	-0-	-0-	-0-	11325 3		Y	-0-		66
06	9780 X	9285	-0-	-495	-0-	9285 3		Y	-0-		66
07	10106 X	4823	-0-	-5283	-0-	4823 3		Y	-0-		66
08	15872 X	6494	-0-	-9378	-0-	6494 3		Y	-0-		66

MOORE, WAYNE		946115		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
WELL #: 16 U		RRCID -> 046115		COMPL. DATE 03/07/1969		TOTAL DEPTH 17881 PERF. N/A					
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-

TREES ESTATE -20-		949609		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
WELL #: 1 U		RRCID -> 049609		COMPL. DATE 12/01/1970		TOTAL DEPTH 16500 PERF. 9929 - 10050					
03	1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	1524 3		Y	-0-		5
04	1230 X	834	-0-	-396	-0-	834 3		Y	-0-		5
05	1271 X	735	-0-	-536	-0-	735 3		Y	-0-		5
06	1470 X	692	-0-	-778	-0-	692 3		Y	-0-		5
07	2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	2418 3		Y	-0-		5
08	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284 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			
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

WAHA (MONTROYA)		//CONT.//		94648 830	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC				100852							
F SCOTT 14		WELL #:		1HL	RRCID -> 188761	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13898 - 17621	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY		CNTY: PECOS		
MOORE, WAYNE		WELL #:		16 L	RRCID -> 046078	COMPL. DATE	03/03/1969	TOTAL DEPTH	17881	PERF. N/A
03	2821 X	64	-0-	-2757	-0-	64	3	Y	-0-	83
04	1620 X	71	-0-	-1549	-0-	71	3	Y	-0-	83
05	93 X	78	-0-	-15	-0-	78	3	Y	-0-	83
06	117 X	117	-0-	-0-	-0-	117	3	Y	-0-	83
07	111 X	111	-0-	-0-	-0-	111	3	Y	-0-	83
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	Y	-0-	83

HODGE, J. HOWARD		WELL #:		7H	RRCID -> 190090	COMPL. DATE	11/03/2003	TOTAL DEPTH	14988	PERF.11123 - 14988
03	25141 X	17910	-0-	-7231	-0-	17910	3	N	-0-	160
04	27057 X	27057	-0-	-0-	-0-	27057	3	N	-0-	160
05	29605 X	29523	-0-	-82	-0-	29523	3	N	-0-	160
06	28650 X	21071	-0-	-7579	-0-	21071	3	N	-0-	160
07	29605 X	11407	-0-	-18198	-0-	11407	3	N	-0-	160
08	29512 X	8526	-0-	-20986	-0-	8526	3	N	-0-	160

LIGON, S E 20		WELL #:		1HL	RRCID -> 192408	COMPL. DATE	06/06/2002	TOTAL DEPTH	13880	PERF.13765 - 16740
03	837 N	784	-0-	-53	-0-	784	3	Y	-0-	68
04	870 N	859	-0-	-11	-0-	859	3	Y	-0-	68
05	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3	Y	-0-	68
06	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3	Y	-0-	68
07	899 N	897	-0-	-2	-0-	897	3	Y	-0-	68
08	1209 N	672	-0-	-537	-0-	672	3	Y	-0-	68

WAHA (MONTROYA FB-2)		//CONT.//		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
03	25770 X	25770	-0-	-0-	-0-	25709	2	N	55	235
04	23313 X	23313	-0-	-0-	-0-	23313	2	N	-0-	235
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	235
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	235
*07	10644 X	10644	-0-	-0-	-0-	10644	2	N	-0-	235
08	25203 X	NO RPT	-0-	-25203	-0-			N	NO RPT	235

P.O.&G. OPERATING, LLC		WELL #:		631506		CAPACITY		CNTY: PECOS		
HODGE, J.H.				8	RRCID -> 210024	COMPL. DATE	03/17/2005	TOTAL DEPTH	13025	PERF.12414 - 12624
03	3131 X	2455	-0-	-676	-0-	2455	3	N	-0-	30
04	3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-			N	-0-	30
05	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-			N	-0-	30
06	3990 X	-0-	-0-	-3990	-0-			N	-0-	30
07	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-			N	-0-	30
08	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-			N	-0-	30

WAHA (MONTROYA FB-2)		//CONT.//		94648 835	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
XTO ENERGY INC.				945936								
HODGE, J. HOWARD		WELL #:		3	RRCID -> 113077		COMPL. DATE 08/02/1993		TOTAL DEPTH 11930		PERF.11214 - 11414	
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

03		8173 X	8173	-0-	-0-	-0-	8173 3		Y	-0-		39
04		7987 X	7987	-0-	-0-	-0-	7987 3		Y	-0-		39
05		8559 X	8559	-0-	-0-	-0-	8559 3		Y	-0-		39
06		7793 X	7793	-0-	-0-	-0-	7793 3		Y	-0-		39
07		6634 X	4596	-0-	-2038	-0-	4596 3		Y	-0-		39
08		8556 X	5923	-0-	-2633	-0-	5923 3		Y	-0-		39

HODGE "B"		WELL #:		3	RRCID -> 118877		COMPL. DATE 05/28/1994		TOTAL DEPTH 11815		PERF.11182 - 11348	
03		7905 X	6020	-0-	-1885	-0-	6020 3		N	-0-		46
04		7650 X	6533	-0-	-1117	-0-	6533 3		N	-0-		46
05		8270 X	8270	-0-	-0-	-0-	8270 3		N	-0-		46
06		7650 X	6250	-0-	-1400	-0-	6250 3		N	-0-		46
07		7905 X	7151	-0-	-754	-0-	7151 3		N	-0-		46
08		7905 X	7673	-0-	-232	-0-	7673 3		N	-0-		46

TREES "20"		WELL #:		2	RRCID -> 161593		COMPL. DATE 09/26/1996		TOTAL DEPTH 13166		PERF.12180 - 12476	
*09		3600 X	3002	-0-	-598	-0-	3002 3		Y	-0-		22
*10		7477 X	7477	-0-	-0-	-0-	7477 3		Y	-0-		22
11		6682 X	6682	-0-	-0-	-0-	6682 3		Y	-0-		22
12		6568 X	6568	-0-	-0-	-0-	6568 3		Y	-0-		22
01		3720 X	3537	-0-	-183	-0-	3537 3		Y	-0-		22
02		1086 X	1086	-0-	-0-	-0-	1086 3		Y	-0-		22
03		5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	5652 3		Y	-0-		22
04		5280 X	3092	-0-	-2188	-0-	3092 3		Y	-0-		22
05		5456 X	2128	-0-	-3328	-0-	2127 3	1 9	Y	1		23
06		5280 X	2052	-0-	-3228	-0-	2051 3	1 9	Y	1		24
07		5456 X	2692	-0-	-2764	-0-	2692 3		Y	-0-		24
08		4092 X	2571	-0-	-1521	-0-	2513 3	58 9	Y	53		77

HODGE, J. HOWARD B		WELL #:		5HL	RRCID -> 171640		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH 11462		PERF.11871 - 13900	
03		16771 X	16365	-0-	-406	-0-	16365 3		N	-0-		109
04		16230 X	13886	-0-	-2344	-0-	13528 3	358 9	N	325	364 1	70
05		18803 X	18803	-0-	-0-	-0-	18785 3	18 9	N	16		86
06		16230 X	15519	-0-	-711	-0-	15519 3		N	-0-		86
07		16771 X	8648	-0-	-8123	-0-	8648 3		N	-0-		86
08		16771 X	11521	-0-	-5250	-0-	11521 3		N	-0-		86

TREES "20"		WELL #:		4	RRCID -> 192283		COMPL. DATE 09/25/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12085 - 14876	
03		6965 X	6965	-0-	-0-	-0-	6965 3		Y	-0-		23
04		2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2956 3		Y	-0-		23
05		1620 X	1620	-0-	-0-	-0-	1620 3		Y	-0-		23
06		1423 X	1423	-0-	-0-	-0-	1423 3		Y	-0-		23
07		3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	3862 3		Y	-0-		23
08		3906 X	3661	-0-	-245	-0-	3661 3		Y	-0-		23

HODGE, J. HOWARD B		WELL #:		4H	RRCID -> 256760		COMPL. DATE 02/02/2010		TOTAL DEPTH 11894		PERF.12100 - 14970	
03		17980 X	9374	-0-	-8606	-0-	9374 3		N	-0-		110
04		17400 X	7194	-0-	-10206	-0-	7194 3		N	-0-		110
05		17980 X	6823	-0-	-11157	-0-	6817 3	6 9	N	5		115
06		15570 X	6265	-0-	-9305	-0-	6265 3		N	-0-		115
07		15190 X	1773	-0-	-13417	-0-	1773 3		N	-0-		115
08		14702 X	14702	-0-	-0-	-0-	14548 3	154 9	N	140	183 1 3 8	69

WAHA (MONTTOYA 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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	5197 R	5197	-0-	-0-	-0-	5197	3			N	-0-				22
04	4983 R	4983	-0-	-0-	-0-	4983	3			N	-0-				22
05	6696	5935	-0-	-761	-0-	5935	3			N	-0-				22
06	6480	4742	-0-	-1738	-0-	4742	3			N	-0-				22
07	6696	3332	-0-	-3364	-0-	3332	3			N	-0-				22
08	5921 #	3270	-0-	-2651	-0-	3270	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
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

WAHA, WEST (DEVONIAN) 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
 F SCOTT 14 WELL #: 1HU RRCID -> 188762 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12633 - 12860

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	7015 X	7015	-0-	-0-	-0-	7015	2			N	-0-				-0-
04	5814 X	5814	-0-	-0-	-0-	5814	2			N	-0-				-0-
05	5912 X	5912	-0-	-0-	-0-	5912	2			N	-0-				-0-
06	6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	6017	2			N	-0-				-0-
07	3100 X	237	-0-	-2863	-0-	237	2			N	-0-				-0-
08	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-				-0-

BECKEN 11 WELL #: 1 RRCID -> 195544 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 17500 PERF.12770 - 16549

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	360	1	1960	2	N	-0-				-0-
04	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	360	1	1864	2	N	-0-				-0-
05	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	348	1	1907	2	N	-0-				-0-
06	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	348	1	1864	2	N	-0-				-0-
07	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	183	1	1571	2	N	-0-				-0-
08	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	120	1	2049	2	N	-0-				-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
 BODKINS WELL #: 12H RRCID -> 195658 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12657 - 13701

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	6677 X	6677	-0-	-0-	-0-	6677	2			N	-0-				57
04	7818 X	7818	-0-	-0-	-0-	7818	2			N	-0-				57
05	6647 X	6647	-0-	-0-	-0-	6647	2			N	-0-				57
06	5582 X	5582	-0-	-0-	-0-	5582	2			N	-0-				57
07	5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	5708	2			N	-0-				57
08	7630 X	7630	-0-	-0-	-0-	7630	2			N	-0-				57

MARAPE 13 WELL #: 2H RRCID -> 209083 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 14043 PERF.13351 - 17315

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-				-0-
04	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-				-0-
05	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-				-0-
06	2190 N	12	-0-	-2178	-0-	12	2			N	-0-				-0-
07	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-				-0-
08	2938 N	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			N	-0-				-0-

WAHA, WEST (DEVONIAN)		//CONT.// 94656 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862									
MOORE, WAYNE 3		WELL #: 1H		RRCID -> 213334		COMPL. DATE 04/22/2004		TOTAL DEPTH 14055 PERF.13241 - 17262			
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
03	4433 X	2740	-0-	-1693	-0-	2740	2	N	-0-		26
04	3960 X	3045	-0-	-915	-0-	3045	2	N	-0-		26
05	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2	N	-0-		26
06	3450 X	2552	-0-	-898	-0-	2552	2	N	-0-		26
07	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2	N	-0-		26
08	4247 X	3454	-0-	-793	-0-	3454	2	N	-0-		26

CHEVRON U. S. A. INC.		148113									
FROST, J.		WELL #: 3H		RRCID -> 150191		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 17400 PERF.13940 - 15286			
03	3565 X	3528	-0-	-37	-0-	3528	2	N	-0-		-0-
04	3450 X	3405	-0-	-45	-0-	3405	2	N	-0-		-0-
05	3565 X	3526	-0-	-39	-0-	3526	2	N	-0-		-0-
06	3420 X	3363	-0-	-57	-0-	3363	2	N	-0-		-0-
07	3534 X	3463	-0-	-71	-0-	3463	2	N	-0-		-0-
08	3534 X	3466	-0-	-68	-0-	3466	2	N	-0-		-0-

TREES, J. C. ESTATE ET AL		WELL #: 4H		RRCID -> 190423		COMPL. DATE 04/29/2002		TOTAL DEPTH 17150 PERF.13216 - 15498			
03	12799 X	12799	-0-	-0-	-0-	12799	2	N	-0-		-0-
04	10064 X	10064	-0-	-0-	-0-	10064	2	N	-0-		-0-
05	11005 X	7414	-0-	-3591	-0-	7414	2	N	-0-		-0-
06	10650 X	5707	-0-	-4943	-0-	5707	2	N	-0-		-0-
07	11005 X	7826	-0-	-3179	-0-	7826	2	N	-0-		-0-
08	12526 X	12526	-0-	-0-	-0-	12526	2	N	-0-		-0-

DIAMONDBACK E&P LLC		217012									
MOORE-GILMORE		WELL #: 1		RRCID -> 196098		COMPL. DATE 07/04/2002		TOTAL DEPTH 19992 PERF.16012 - 16014			
03	1178 N	586	-0-	-592	-0-	310	1	Y	-0-		55
04	1050 N	614	-0-	-436	-0-	300	1	Y	-0-		55
05	653 N	653	-0-	-0-	-0-	310	1	Y	-0-		55
06	639 N	639	-0-	-0-	-0-	300	1	Y	-0-		55
07	657 N	657	-0-	-0-	-0-	310	1	Y	-0-		55
08	675 N	675	-0-	-0-	-0-	310	1	Y	-0-		55

XTO ENERGY INC.		945936									
LIGON, S E 20		WELL #: 1HU		RRCID -> 192469		COMPL. DATE 07/12/2002		TOTAL DEPTH 13880 PERF.12742 - 12986			
03	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	3	Y	-0-		17
04	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	3	Y	-0-		17
05	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	3	Y	-0-		17
06	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3	Y	-0-		17
07	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	3	Y	-0-		17
08	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	3	Y	-0-		17

LIGON, S E 20		WELL #: 2H		RRCID -> 195334		COMPL. DATE 03/04/2003		TOTAL DEPTH 13220 PERF.13580 - 14870			
03	5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	5184	3	Y	-0-		93
04	4770 X	4762	-0-	-8	-0-	4762	3	Y	-0-		93
05	4929 X	4853	-0-	-76	-0-	4853	3	Y	-0-		93
06	4770 X	4703	-0-	-67	-0-	4703	3	Y	-0-		93
07	4929 X	4830	-0-	-99	-0-	4830	3	Y	-0-		93
08	5146 X	4826	-0-	-320	-0-	4826	3	Y	-0-		93

WAHA, WEST (ELLENBURGER)		94656 555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC		100852										
F SCOTT		WELL #: 2		RRCID -> 035476		COMPL. DATE		N/A				
				TOTAL DEPTH 17643		PERF.16141		- 17643				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	6460 X	6460	-0-	-0-	-0-	192 1	6268 2	N	-0-			-0-
04	12861 X	12861	-0-	-0-	-0-	360 1	12501 2	N	-0-			-0-
05	12426 X	12426	-0-	-0-	-0-	348 1	12078 2	N	-0-			-0-
06	13922 X	13922	-0-	-0-	-0-	348 1	13574 2	N	-0-			-0-
07	8565 X	8565	-0-	-0-	-0-	336 1	8229 2	N	-0-			-0-
08	15100 X	15100	-0-	-0-	-0-	360 1	14740 2	N	-0-			-0-

F SCOTT 13		WELL #: 1		RRCID -> 039872		COMPL. DATE 03/25/1966		TOTAL DEPTH 17430		PERF. N/A		
03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 2		N	-0-			-0-
04	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 2		N	-0-			-0-
05	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 2		N	-0-			-0-
06	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 2		N	-0-			-0-
07	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2		N	-0-			-0-
*08	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 2		N	-0-			-0-

BODKINS, J. D. #2		WELL #: 1		RRCID -> 040176		COMPL. DATE 09/04/1966		TOTAL DEPTH 17400		PERF. N/A		
03	14056 X	14056	-0-	-0-	-0-	14056 2		N	-0-			15
04	20902 X	20902	-0-	-0-	-0-	20902 2		N	-0-			15
05	21695 X	21695	-0-	-0-	-0-	21695 2		N	-0-			15
06	21373 X	21373	-0-	-0-	-0-	21373 2		N	-0-			15
07	16992 X	16992	-0-	-0-	-0-	16992 2		N	-0-			15
08	20733 X	20733	-0-	-0-	-0-	20733 2		N	-0-			15

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862		RRCID -> 138856		COMPL. DATE 06/13/1991		TOTAL DEPTH 16628		PERF.15873		- 16628
TREES ESTATE		WELL #: 101										
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-

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		RRCID -> 082617		COMPL. DATE 01/16/1979		TOTAL DEPTH 17100		PERF.16305		- 17100
FROST, J.		WELL #: 15										
03	5332 X	5172	-0-	-160	-0-	5172 2		N	-0-			-0-
04	5160 X	4977	-0-	-183	-0-	4977 2		N	-0-			-0-
05	5208 X	5135	-0-	-73	-0-	5135 2		N	-0-			-0-
06	5040 X	4867	-0-	-173	-0-	4867 2		N	-0-			-0-
07	5208 X	5010	-0-	-198	-0-	5010 2		N	-0-			-0-
08	5177 X	5060	-0-	-117	-0-	5060 2		N	-0-			-0-

WAR-SAN (DEVONIAN-OIL)		95108 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MIDLAND				
APACHE CORPORATION		027200										
SANDERS, JUNE T.		WELL #: 6H		RRCID -> 278344		COMPL. DATE 06/04/2001		TOTAL DEPTH 11967		PERF.12931		- 15561
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

WAR-WINK (DELAWARE)
CONTINENTAL RESOURCES, INC.
STATE OF TEXAS -DE-

95122 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
173777

WELL #: 1 RRCID -> 021044 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 4996 - 5112

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
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WAR-WINK (PENN LIME)
WTG EXPLORATION
UNIVERSITY 30

95122 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
945220

WELL #: 1 RRCID -> 155070 COMPL. DATE 05/29/1995 TOTAL DEPTH 18000 PERF.14584 - 14592

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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WAR-WINK (WOLFCAMP)
CONTINENTAL RESOURCES, INC.
UNIVERSITY 32-21

95122 800 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
173777

WELL #: 1 RRCID -> 291599 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 20500 PERF.12181 - 12213

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
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168

WAR-WINK, S. (ELLEN.)
CONTINENTAL RESOURCES, INC.
UNIVERSITY 10-18

95129 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
173777

WELL #: 1 L RRCID -> 055938 COMPL. DATE 05/17/1973 TOTAL DEPTH 22470 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 M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

WAR-WINK, S. (FUSSELMAN)
CONTINENTAL RESOURCES, INC.
UNIVERSITY 10-18

95129 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
173777

WELL #: 1 U RRCID -> 055939 COMPL. DATE 05/17/1987 TOTAL DEPTH 22470 PERF.17021 - 17192

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

OASIS PETROLEUM PERMIAN LLC		617484		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD				
UNIVERSITY 18-6		WELL #: 1		RRCID -> 182803		COMPL. DATE 07/30/1999		TOTAL DEPTH 20752		PERF.14342 - 15165		
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207
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
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		
03	1539 R	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2	N	-0-			-0-
04	2227 R	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2	N	-0-			-0-
05	1456 R	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2	N	-0-			-0-
06	1248 R	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2	N	-0-			-0-
07	1209 #	1174	-0-	-35	-0-	1174	2	N	-0-			-0-
08	1209 #	1069	-0-	-140	-0-	1069	2	N	-0-			-0-

TWO P PARTNERS, LLC		875088		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD				
YORK, J. F.		WELL #: P 1 U		RRCID -> 105993		COMPL. DATE 04/30/1965		TOTAL DEPTH 8485		PERF. 7660 - 7680		
03	124 #	103	-0-	-21	-0-	92	2	11 4	N	-0-		-0-
04	120 #	96	-0-	-24	-0-	96	2		N	-0-		-0-
05	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-		-0-
06	120 #	73	-0-	-47	-0-	73	2		N	-0-		-0-
07	124 #	57	-0-	-67	-0-	57	2		N	-0-		-0-
08	124 #	33	-0-	-91	-0-	33	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		
03	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3		N	-0-		-0-
04	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	3		N	-0-		-0-
05	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3		N	-0-		-0-
06	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3		N	-0-		-0-
07	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	3		N	-0-		-0-
08	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3		N	-0-		-0-

Q NATURAL RESOURCES, LLC		684427		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD				
CRUMP, W. E.		WELL #: 1 U		RRCID -> 021040		COMPL. DATE 04/24/1962		TOTAL DEPTH 8197		PERF. N/A		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

WARD, SOUTH (PENN. LIME, UP.) //CONT.// 95138 464 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 Q NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 684427
 CRUMP, W. E. WELL #: 2 U RRCID -> 032120 COMPL. DATE 01/13/1964 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 7451 - 7624

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	DLQ	G-10	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-

REATA ENERGY, INC. 696090
 SOUTHLAND ROYALTY 906 WELL #: 1 U RRCID -> 021039 COMPL. DATE 08/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			-0-
04	240	N	95	-0-	-145	-0-	95	3		N	-0-			-0-
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3		N	-0-			-0-
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3		N	-0-			-0-
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3		N	-0-			-0-
08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3		N	-0-			-0-

TWO P PARTNERS, LLC 875088
 NORTH CENTRAL OIL CORPORATION WELL #: 1 RRCID -> 034095 COMPL. DATE 08/22/1964 TOTAL DEPTH 7495 PERF. N/A

03	837	N	826	-0-	-11	-0-	826	2		N	-0-			-0-
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2		N	-0-			-0-
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2		N	-0-			-0-
06	810	N	806	-0-	-4	-0-	806	2		N	-0-			-0-
07	837	N	834	-0-	-3	-0-	834	2		N	-0-			-0-
08	837	N	835	-0-	-2	-0-	835	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

03	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2		N	-0-			125
04	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2		N	-0-			125
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-				N	-0-			125
06	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2		N	-0-			125
07	3084	N	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2		N	-0-			125
08	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	2966	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

03	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	2		Y	-0-			-0-
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2		Y	-0-			-0-
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2		Y	-0-			-0-
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2		Y	-0-			-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2		Y	-0-			-0-
08	403	N	361	-0-	-42	-0-	361	2		Y	-0-			-0-

WARD-ESTES, NORTH TWO P PARTNERS, LLC JOHNSON -A-		95152 001 875088		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD							
		WELL #: 17		RRCID -> 290491		COMPL. DATE 11/15/1980			TOTAL DEPTH 3202 PERF. 2362 - 3118							
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
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-

JOHNSON -A-		WELL #: 21		RRCID -> 291387		COMPL. DATE 03/12/1985			TOTAL DEPTH 3175 PERF. 2375 - 3122							
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-

HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #: 1419		RRCID -> 291425		COMPL. DATE 02/25/2009			TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2475 - 2714							
03	310 X	257	-0-	-53	-0-	49	2	208	9	Y	189	192	1			40
04	300 X	241	-0-	-59	-0-	26	2	215	9	Y	195	191	1			44
05	310 X	223	-0-	-87	-0-	32	2	191	9	Y	174	178	1			40
06	240 X	235	-0-	-5	-0-	67	2	168	9	Y	153	152	1			41
07	248 X	247	-0-	-1	-0-	83	2	164	9	Y	149	149	1			41
08	248 X	155	-0-	-93	-0-	33	2	122	9	Y	111	114	1			38

HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #: 99 R		RRCID -> 291491		COMPL. DATE 10/31/2013			TOTAL DEPTH 3354 PERF. 2975 - 3113							
03	540 X	540	-0-	-0-	-0-	459	2	81	9	Y	74	75	1			5
04	360 X	206	-0-	-154	-0-	74	2	132	9	Y	120	115	1			10
05	589 X	359	-0-	-230	-0-	103	2	256	9	Y	233	232	1			11
06	591 X	591	-0-	-0-	-0-	342	2	249	9	Y	226	219	1			18
07	589 X	523	-0-	-66	-0-	268	2	255	9	Y	232	242	1			8
08	527 X	411	-0-	-116	-0-	188	2	223	9	Y	203	202	1			9

OBRIEN, G. W., ETAL		WELL #: 183R		RRCID -> 291495		COMPL. DATE 02/25/2014			TOTAL DEPTH 2936 PERF. 2596 - 2796							
*12	340 X	340	-0-	-0-	-0-	109	2	231	9	Y	210	209	1			25
*01	403 X	401	-0-	-2	-0-	104	2	297	9	Y	270	265	1			30
*02	390 X	390	-0-	-0-	-0-	202	2	188	9	Y	171	178	1			23
*03	435 X	435	-0-	-0-	-0-	223	2	212	9	Y	193	193	1			23
*04	390 X	305	-0-	-85	-0-	116	2	189	9	Y	172	169	1			26
*05	403 X	350	-0-	-53	-0-	145	2	205	9	Y	186	189	1			23
*06	420 X	396	-0-	-24	-0-	203	2	193	9	Y	175	173	1			25
*07	434 X	430	-0-	-4	-0-	242	2	188	9	Y	171	173	1			23
08	434 X	273	-0-	-161	-0-	113	2	160	9	Y	145	146	1			22

WARD-ESTES, NORTH //CONT.// 95152 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 TWO P PARTNERS, LLC //CONT.// 875088
 OBRLEN, G. W., ETAL WELL #: 1195 RRCID -> 291549 COMPL. DATE 03/11/2021 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2574 - 2758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*12	110 X	110	-0-	-0-	-0-	53	2	57	9	Y	52	52	1			6
*01	124 X	34	-0-	-90	-0-	27	2	7	9	Y	6	7	1			5
*02	116 X	25	-0-	-91	-0-	22	2	3	9	Y	3	3	1			5
*03	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					5
*04	120 X	8	-0-	-112	-0-	6	2	2	9	Y	2	2	1			5
*05	124 X	8	-0-	-116	-0-	7	2	1	9	Y	1	1	1			5
*06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					5
*07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					5
08	8 X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					5

OBRLEN, G. W., ETAL WELL #: 1366 RRCID -> 291551 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 2683 - 2744

*12	135 X	135	-0-	-0-	-0-	76	2	59	9	Y	54	54	1			5
*01	217 X	101	-0-	-116	-0-	67	2	34	9	Y	31	32	1			4
*02	203 X	142	-0-	-61	-0-	127	2	15	9	Y	14	13	1			5
*03	217 X	149	-0-	-68	-0-	116	2	33	9	Y	30	31	1			4
*04	180 X	95	-0-	-85	-0-	61	2	34	9	Y	31	30	1			5
*05	155 X	128	-0-	-27	-0-	73	2	55	9	Y	50	51	1			4
*06	150 X	142	-0-	-8	-0-	112	2	30	9	Y	27	27	1			4
*07	155 X	103	-0-	-52	-0-	61	2	42	9	Y	38	38	1			4
08	155 X	29	-0-	-126	-0-	26	2	3	9	Y	3	3	1			4

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 813R RRCID -> 291580 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2512 - 2600

03	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					3
04	390 X	54	-0-	-336	-0-	30	2	24	9	Y	22	20	1			5
05	272 X	272	-0-	-0-	-0-	229	2	1	4	Y	38	39	1			4
						42	9									
06	210 X	199	-0-	-11	-0-	176	2	23	9	Y	21	22	1			3
07	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					3
08	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					3

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

03	3100	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					2
04	3000	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-	2	1			-0-
05	3069 #	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
06	2670 #	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					-0-
07	1705 #	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEINER (MCKEE) 95970 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
 ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149
 MCCABE WELL #: 30 RRCID -> 196108 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10716 - 10794

03	14B DENY	478	-0-	478	1313	450	4	28	9	N	25					249
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1313					N	11	186	1			74
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1313					N	-0-					74
06	1313 R	-0-	-0-	-1313	-0-					N	-0-					74
07	496 #	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					74
08	465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					74

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	AMT	CODE	BALANCE

WEINER (MCKEE)		//CONT.//		95970 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WINKLER			
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC				733287									
HALLEY, S. M.				WELL #: 1301	RRCID -> 180877		COMPL. DATE 10/03/2000			TOTAL DEPTH 11630	PERF.11208	- 11218	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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-	

HALLEY, S.				WELL #: 12	RRCID -> 183084		COMPL. DATE 02/16/2001			TOTAL DEPTH 11428	PERF.10824	- 11177	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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-	

HALLEY, S. M.				WELL #: 601	RRCID -> 183100		COMPL. DATE 12/01/2000			TOTAL DEPTH 11074	PERF.10682	- 11016	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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-	

HALLEY, S. M.				WELL #: 247	RRCID -> 186679		COMPL. DATE 02/21/2001			TOTAL DEPTH 11550	PERF.11156	- 11465	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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-	

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

SUN-HALLEY				WELL #: 5	RRCID -> 021053		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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-	

OIL AND GAS DIVISION

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 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
03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 2	Y	-0-		-0-
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-		Y	-0-		-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-		Y	-0-		-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-		Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

ROONEY, ONEZ		WELL #: 1		RRCID -> 202038		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1583 - 1626		
03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	208 2	69 9	N	63	163
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	212 2	63 9	N	57	182 1
05	217 N	168	-0-	-49	-0-	106 2	62 9	N	56	94
06	270 N	75	-0-	-195	-0-	3 2	72 9	N	65	159
07	279 N	66	-0-	-213	-0-	2 2	64 9	N	58	182 1
08	155 N	70	-0-	-85	-0-	4 2	66 9	N	60	95

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		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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-

WOODWARD, F.		WELL #: 1		RRCID -> 046451		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4553 PERF. 3970 - 4440		
03	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272 2		Y	-0-	-0-
04	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310 2		Y	-0-	-0-
05	806 N	452	-0-	-354	-0-	452 2		Y	-0-	-0-
06	780 N	63	-0-	-717	-0-	63 2		Y	-0-	-0-
07	806 N	5	-0-	-801	-0-	5 2		Y	-0-	-0-
08	465 N	16	-0-	-449	-0-	16 2		Y	-0-	-0-

MCDONALD -45-		WELL #: 1 L		RRCID -> 053737		COMPL. DATE 09/22/1972		TOTAL DEPTH 4568 PERF. N/A		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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-

FARISS, AUBREY		WELL #: 1		RRCID -> 098740		COMPL. DATE 12/10/1981		TOTAL DEPTH 4392 PERF. 2876 - 4316		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

WENTZ (WICHITA-ALBANY)		//CONT.// 96373 800		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.// 621750									
WOODWARD, F.		WELL #: 2		RRCID -> 132404		COMPL. DATE 10/21/1989			TOTAL DEPTH 4573 PERF. 3996 - 4484		
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
03	4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	2	N	-0-		-0-
04	4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	2	N	-0-		-0-
05	2945 X	1697	-0-	-1248	-0-	1697	2	N	-0-		-0-
06	2850 X	113	-0-	-2737	-0-	113	2	N	-0-		-0-
07	2945 X	8	-0-	-2937	-0-	8	2	N	-0-		-0-
08	2945 X	30	-0-	-2915	-0-	30	2	N	-0-		-0-

WOODWARD "33"		WELL #: 1		RRCID -> 136667		COMPL. DATE 08/15/2001			TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3952 - 4565		
03	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1591	2	46 9 N	42	134 1	130
04	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1175	2	36 9 N	33		163
05	1643 N	284	-0-	-1359	-0-	258	2	26 9 N	24	159 1	28
06	1590 N	58	-0-	-1532	-0-	58	2	N	-0-		28
07	1240 N	3	-0-	-1237	-0-	3	2	N	-0-		28
08	279 N	12	-0-	-267	-0-	12	2	N	-0-		28

CAMERON, A. A. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 162169		COMPL. DATE 01/17/1997			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3854 - 4126		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

MILLAR, L. H. ET AL		WELL #: 3928		RRCID -> 167919		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 4480 PERF. 3938 - 4337		
03	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	4894	2	8 9 Y	7	7 1	1
04	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	4736	2	7 9 Y	6	6 1	1
05	3348 X	1866	-0-	-1482	-0-	1859	2	7 9 Y	6	6 1	1
06	3240 X	10	-0-	-3230	-0-	4	2	6 9 Y	5	5 1	1
07	3348 X	10	-0-	-3338	-0-	3	2	7 9 Y	6	6 1	1
08	4898 X	17	-0-	-4881	-0-	10	1	7 9 Y	6	6 1	1

MILLAR, L. H. ETAL		WELL #: 22		RRCID -> 168206		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3347 - 3381		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

MILLAR, L. H. ET AL		WELL #: 3927		RRCID -> 171061		COMPL. DATE 09/11/1998			TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3931 - 4170		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-

FARISS, AUBREY		WELL #: 2		RRCID -> 184713		COMPL. DATE 08/01/2001			TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4007 - 4259		
03	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2	N	-0-		-0-
04	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2	N	-0-		-0-
05	2170 N	798	-0-	-1372	-0-	798	2	N	-0-		-0-
06	2160 N	19	-0-	-2141	-0-	19	2	N	-0-		-0-
07	2294 N	2	-0-	-2292	-0-	2	2	N	-0-		-0-
08	806 N	14	-0-	-792	-0-	14	2	N	-0-		-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
 MILLAR, L.H. ETAL WELL #: 35 RRCID -> 248638 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4157 - 4161

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
03	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178 2		Y	-0-			-0-
04	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938 2		Y	-0-			-0-
05	775 N	746	-0-	-29	-0-	746 2		Y	-0-			-0-
06	750 N	39	-0-	-711	-0-	39 2		Y	-0-			-0-
07	775 N	1	-0-	-774	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
08	744 N	16	-0-	-728	-0-	16 2		Y	-0-			-0-

MILLAR, L.H. ETAL WELL #: 36 RRCID -> 256241 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 4013 - 4232

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

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

03	217 N	13	-0-	-204	-0-	13 2		N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-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-

WEST WELL #: 2202A RRCID -> 141618 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4166 - 4584

03	DLQ G-10	151	-0-	151	292	151 2		Y	-0-			33
04	412 N	120	-0-	-292	-0-	120 2		Y	-0-			33
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			33

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

GOBLIN 56-2-35 WELL #: 1 RRCID -> 243261 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 16470 PERF.12982 - 12992

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

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

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

WIEBLAW (WICHITA-ALBANY) 97226 475 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
 EARNEST PRODUCING CORPORATION 238708
 MASTERTSON, M. I. WELL #: 1 RRCID -> 159599 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 4723 PERF. 4182 - 4282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	133					133
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	9					142
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	6					148
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148

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

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

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N		-0-	-0-	-0-					N	4	2	1			13
04	0 N		-0-	-0-	-0-					N	3	4	1			12
05	0 N		-0-	-0-	-0-					N	3	2	1			13
06	0 N		-0-	-0-	-0-					N	4	4	1			13
07	0 N		-0-	-0-	-0-					N	4	4	1			13
08	0 N		-0-	-0-	-0-					N	4	4	1			13

WILSON RANCH 20 WELL #: 4 RRCID -> 262795 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 2001 PERF. 1844 - 1867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N		-0-	-0-	-0-					N	4	2	1			13
04	0 N		-0-	-0-	-0-					N	3	4	1			12
05	0 N		-0-	-0-	-0-					N	3	2	1			13
06	0 N		-0-	-0-	-0-					N	4	4	1			13
07	0 N		-0-	-0-	-0-					N	4	4	1			13
08	0 N		-0-	-0-	-0-					N	4	4	1			13

WILLIE B. (QUEEN) 97638 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SBJ OIL & GAS, LLC 884395
 WILSON RANCH -21- WELL #: 1 RRCID -> 270018 COMPL. DATE 06/02/1983 TOTAL DEPTH 1642 PERF. 1621 - 1642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N		-0-	-0-	-0-					N	4	2	1			13
04	0 N		-0-	-0-	-0-					N	3	4	1			12
05	0 N		-0-	-0-	-0-					N	3	2	1			13
06	0 N		-0-	-0-	-0-					N	4	4	1			13
07	0 N		-0-	-0-	-0-					N	4	4	1			13
08	0 N		-0-	-0-	-0-					N	4	4	1			13

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								
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
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 #	-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	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								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
WINK, S. (MONTOKA-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								
03	3782 X	2561	-0-	-1221	-0-	2536	3	25	9	N	23					163
04	3660 X	677	-0-	-2983	-0-	671	3	6	9	N	5					168
05	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					168
06	2610 X	2534	-0-	-76	-0-	2530	3	4	9	N	4					172
07	2666 X	1159	-0-	-1507	-0-	1159	3			N	-0-					172
08	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					172
WINK AMINE TREATER, LLC		101659														
HUTCHINGS-SEALY		WELL #: 4		RRCID -> 101722		COMPL. DATE 02/23/2024		TOTAL DEPTH 18950 PERF.18256 - 18950								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		328780														
UNIVERSITY 21-38		WELL #: W 1		RRCID -> 054294		COMPL. DATE 02/28/1972		TOTAL DEPTH 10242 PERF. 4797 - 5090								
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
HALCON OPERATING CO., INC.		344412														
HUTCHINGS-SEALY		WELL #: 2		RRCID -> 049253		COMPL. DATE 04/17/1970		TOTAL DEPTH 19392 PERF. N/A								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	14B2 EXT	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

WINK, S. (MONTOKA-ELLENBURGER)		//CONT.//		98028 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER		
HALCON OPERATING CO., INC.		//CONT.//		344412						
HUTCHINGS-SEALY		WELL #:		5HL	RRCID -> 190687	COMPL. DATE	05/27/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.16508 - 20445
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	AMT	CODE	AMT	CODE	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
04	0 X	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-

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

ARCO "Z"		WELL #:		1	RRCID -> 062050	COMPL. DATE	05/16/1975	TOTAL DEPTH	1337	PERF. N/A
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
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-

DUNCAN		WELL #:		2	RRCID -> 062537	COMPL. DATE	06/03/1975	TOTAL DEPTH	1350	PERF. N/A
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
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-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
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-

PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC				100852						
PRICE 45 UNIT		WELL #:			RRCID -> 295180	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7888 - 7902
03	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
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-

WOLF BONE (TREND AREA)		//CONT.//		98359 800	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES					
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.//		100852											
PRICE 45 UNIT		WELL #:		RRCID ->	295181	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7888	-	7902	
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	
03		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

PRICE 45 UNIT		WELL #:		RRCID ->	295182	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7888	-	7902	
03		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

VITAL ENERGY, INC.		100951											
MDJ CALDWELL TESLA UNIT		WELL #:		23EH	RRCID ->	288373	COMPL. DATE	01/22/2019	TOTAL DEPTH	10579	PERF.10675	-	23482
03	27853 X	16110	-0-	-11743 B	-0-	2529 1	12403 2	Y	1071	157 0	876 1	150	
						1178 9							
04	15474 X	15474	-0-	-0- B	-0-	2574 1	11549 2	Y	1228	42 0	1168 1	168	
						1351 9							
05	14849 X	10625	-0-	-4224 B	-0-	1707 1	7301 2	Y	1470	1507 1	2 8	129	
						1617 9							
06	15600 X	12459	-0-	-3141 B	-0-	2310 1	8750 2	Y	1272	783 0	399 1	219	
						1399 9							
07	16120 X	11243	-0-	-4877 B	-0-	1940 1	7443 2	Y	1160	1197 0		182	
						584 4	1276 9						
08	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			182	

MDJ CALDWELL TESLA UNIT		WELL #:		21EH	RRCID ->	288385	COMPL. DATE	01/22/2019	TOTAL DEPTH	10592	PERF.10784	-	23460
03	24222 X	15145	-0-	-9077 B	-0-	2282 1	11189 2	Y	1522	220 0	1226 1	213	
						1674 9							
04	7468 X	7468	-0-	-0- B	-0-	1140 1	5112 2	Y	1105	40 0	1127 1	151	
						1216 9							
05	16027 X	13576	-0-	-2451 B	-0-	2273 1	9721 2	Y	1438	1459 1	4 8	126	
						1582 9							
06	14670 X	7911	-0-	-6759 B	-0-	1431 1	5421 2	Y	963	611 0	312 1	166	
						1059 9							
07	15159 X	10074	-0-	-5085 B	-0-	1614 1	6192 2	Y	1620	1532 0		254	
						486 4	1782 9						
08	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			254	

MDJ CALDWELL TESLA UNIT		WELL #:		22EH	RRCID ->	288897	COMPL. DATE	01/22/2019	TOTAL DEPTH	10620	PERF.10683	-	23490
03	33248 X	19504	-0-	-13744 B	-0-	3106 1	15231 2	Y	1061	154 0	860 1	148	
						1167 9							
04	7986 X	7986	-0-	-0- B	-0-	1185 1	5315 2	Y	1351	45 0	1269 1	185	
						1486 9							
05	17360 X	12544	-0-	-4816 B	-0-	2162 1	9248 2	Y	1031	1123 1	3 8	90	
						1134 9							
06	18870 X	15862	-0-	-3008 B	-0-	3059 1	11585 2	Y	1107	667 0	340 1	190	
						1218 9							
07	19499 X	13029	-0-	-6470 B	-0-	2344 1	8990 2	Y	900	949 0		141	
						705 4	990 9						
08	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			141	

WOLF BONE (TREND AREA)		//CONT.//		98359 800	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REEVES				
CHEVRON U. S. A. INC.				148113										
REEVES TXL FEE UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	163203	COMPL. DATE	11/20/1996	TOTAL DEPTH	20950	PERF.	12216 - 12366	
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		364 N	364	-0-	-0- B	-0-	191 2	173 9	N	N	157			378
04		416 N	416	-0-	-0- B	-0-	201 2	215 9	N	N	195	346 0		227
05		296 N	296	-0-	-0- B	-0-	127 2	169 9	N	N	154			381
06		210 N	148	-0-	-62 B	-0-	75 2	73 9	N	N	66	176 0		271
07		271 N	271	-0-	-0- B	-0-	124 2	147 9	N	N	134			405
08		217 N	190	-0-	-27 B	-0-	13 2	177 9	N	N	161	342 0		224

COCKRELL PRODUCTION CO., INC.				164305										
WINFIELD RANCH 131-6				WELL #:	1	RRCID ->	277323	COMPL. DATE	09/18/2014	TOTAL DEPTH	9330	PERF.	5647 - 7755	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

WINFIELD RANCH 132-3				WELL #:	1	RRCID ->	279251	COMPL. DATE	03/01/2013	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7452 - 7825	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

WINFIELD RANCH 132-7				WELL #:	1	RRCID ->	285360	COMPL. DATE	11/02/2012	TOTAL DEPTH	10565	PERF.	7007 - 10424	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

FINLEY RESOURCES, INC.				268602										
STRAIN, C. H.				WELL #:	1	RRCID ->	249302	COMPL. DATE	01/17/2009	TOTAL DEPTH	17400	PERF.	11764 - 11950	
03	93 N	34	-0-	-59 B	-0-	34 2				N	-0-			51
04	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-			51
05	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-			51
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			51
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			51
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			51

NOBLE ENERGY INC				611665										
CALAMITY JANE A-2				WELL #:	2136H	RRCID ->	291226	COMPL. DATE	02/07/2020	TOTAL DEPTH	10602	PERF.	11580 - 18426	
03	14105 X	15050	-0-	945 B	-356686	678 1	399 2	Y	1564	1564	0			-0-
						12121 3	132 4							
04	11700 X	16692	-0-	4992 B	-351694	704 1	478 2	Y	1312	1312	0			-0-
						13969 3	98 4							
*05	15345 X	16525	-0-	1180 B	-350514	647 1	462 2	Y	1354	1353	0	1 8		-0-
						13776 3	151 4							
*06	14850 X	16429	-0-	1579 B	-348935	896 1	426 2	Y	1253	1253	0			-0-
						13497 3	232 4							
*07	17577 X	12775	-0-	-4802 B	-348935	723 1	339 2	Y	1300	1300	0			-0-
						10120 3	163 4							
08	17112 X	12566	-0-	-4546 B	-348935	737 1	283 2	Y	1482	1482	0			-0-
						9636 3	280 4							

WOLF BONE (TREND AREA)		//CONT.//		98359 800	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES							
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC				649264												
BIG TEX NORTH				WELL #: 301	RRCID -> 297060	COMPL. DATE	03/25/2024	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9012 - 12938					
M	O	GAS PROD	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
*03		171 X	61	-0-	-110 B	-0-	61 3			Y	-0-					-0-
*04		270 X	108	-0-	-162 B	-0-	108 3			Y	-0-					-0-
*05		279 X	59	-0-	-220 B	-0-	3 1	56 3		Y	-0-					-0-
*06		270 X	31	-0-	-239 B	-0-	2 1	29 3		Y	-0-					-0-
*07		279 X	22	-0-	-257 B	-0-	22 3			Y	-0-					-0-
*08		62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-				Y	NO RPT					-0-

BISSETT				WELL #: 9701H	RRCID -> 297275	COMPL. DATE	03/15/2024	TOTAL DEPTH	7921	PERF.	8220 - 11830					
*04		120 X	20	-0-	-100 B	-0-	20 3			Y	-0-					-0-
05	DELQ	PR	21	-0-	21 B	21	1 1	20 3		Y	-0-					-0-
06		120 X	17	-0-	-103 B	-0-	1 1	16 3		Y	-0-					-0-
07		124 X	22	-0-	-102 B	-0-	22 3			Y	-0-					-0-
08		124 X	18	-0-	-106 B	-0-	18 3			Y	-0-					-0-

BEAUCHAMP				WELL #: 3501H	RRCID -> 297276	COMPL. DATE	03/15/2012	TOTAL DEPTH	6282	PERF.	6282 - 8873					
*04		738 X	738	-0-	-0- B	-0-	44 1	491 3		Y	170	157 1				13
							16 4	187 9								
05	DELQ	PR	579	-0-	579 B	579	55 1	366 3		Y	128	136 1				5
							17 4	141 9								
*06		691 X	112	-0-	-579 B	-0-	14 1	91 3		Y	-0-					5
							7 4									
*07		131 X	131	-0-	-0- B	-0-	11 1	106 3		Y	-0-					5
							14 4									
*08		126 X	126	-0-	-0- B	-0-	3 1	115 3		Y	-0-					5
							8 4									

SVEN PERMIAN, LLC				831420												
BOREAS B				WELL #: 8H	RRCID -> 290637	COMPL. DATE	01/22/2019	TOTAL DEPTH	8362	PERF.	8420 - 16591					
03		34720 X	-0-	-0-	-34720 B	-0-				N	-0-					183
04		33600 X	-0-	-0-	-33600 B	-0-				N	-0-					183
05		34720 X	-0-	-0-	-34720 B	-0-				N	-0-					183
06		33600 X	-0-	-0-	-33600 B	-0-				N	-0-					183
07		34720 X	-0-	-0-	-34720 B	-0-				N	-0-					183
08		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					183

VAQUERO OPERATING				882776												
MOISE CERF (STATE)				WELL #: 1	RRCID -> 280470	COMPL. DATE	04/02/2014	TOTAL DEPTH	11575	PERF.	4759 - 11389					
03		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC.				945936												
LA ESCALERA				WELL #: 3301D	RRCID -> 278758	COMPL. DATE	02/11/2015	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	9311 - 9887					
03		1705 N	1173	-0-	-532 B	-0-	1173 2			Y	-0-					177
04		1477 N	1477	-0-	-0- B	-0-	1465 2	12 9		Y	-0-					188
05		930 N	438	-0-	-492 B	-0-	438 2			Y	-0-					188
06		1140 N	911	-0-	-229 B	-0-	882 2	29 9		Y	-0-					214
07		1519 N	256	-0-	-1263 B	-0-	256 2			Y	-0-					214
08		619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619 2			Y	-0-					214

 WORSHAM (CHERRY CANYON) 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
 ANTHONY, H. F. WELL #: 4 RRCID -> 058479 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5753 - 5890

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
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

 EVANS, N. T. WELL #: 4 RRCID -> 059773 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5711 - 5895

03		465 #	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					7
04		736 R	736	-0-	-0-	-0-		736	2		Y	-0-					7
05		556 R	556	-0-	-0-	-0-		556	2		Y	-0-					7
06		325 R	325	-0-	-0-	-0-		325	2		Y	-0-					7
07		744 #	101	-0-	-643	-0-		101	2		Y	-0-					7
08		744 #	437	-0-	-307	-0-		437	2		Y	-0-					7

 ANTHONY, H. F. WELL #: 5 RRCID -> 067192 COMPL. DATE 04/21/1976 TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
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

 EVANS, N. T. WELL #: 9 RRCID -> 161113 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6159 - 6296

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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

 ANTHONY, H. F. WELL #: 10 RRCID -> 291782 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5776 - 6096

03		496 #	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
04		480 #	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05		496 #	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06		300 #	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/23/2024																	

 PITTS ENERGY CO. 666430
 HORRY, L. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 062671 COMPL. DATE 06/04/1975 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A

03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WORSHAM (CHERRY CANYON)		//CONT.//		98817 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: REEVES			
PITTS ENERGY CO.		//CONT.//		666430									
SAMS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	157004	COMPL. DATE	01/03/1996	TOTAL DEPTH	6526	PERF.	6389 - 6463	
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
03		1395 #	1358	-0-	-37	-0-	1063 2	295 9	Y	268	257 1		126
04		1350 #	1076	-0-	-274	-0-	981 2	95 9	Y	86	165 1		47
05		1395 #	1188	-0-	-207	-0-	1002 2	186 9	Y	169	87 1		129
06		1350 #	876	-0-	-474	-0-	732 2	144 9	Y	131	162 1		98
07		985 R	985	-0-	-0-	-0-	845 2	140 9	Y	127	168 1		57
08		1364 #	794	-0-	-570	-0-	705 2	89 9	Y	81	84 1		54

SAMS "A"		WELL #:		2	RRCID ->	159154	COMPL. DATE	06/06/1996	TOTAL DEPTH	6499	PERF.	6277 - 6443	
03		1178 #	942	-0-	-236	-0-	824 2	118 9	Y	107	103 1		69
04		1140 #	813	-0-	-327	-0-	776 2	37 9	Y	34	66 1		37
05		1023 #	813	-0-	-210	-0-	738 2	75 9	Y	68	35 1		70
06		944 R	944	-0-	-0-	-0-	887 2	57 9	Y	52	65 1		57
07		554 R	554	-0-	-0-	-0-	498 2	56 9	Y	51	67 1		41
08		930 #	251	-0-	-679	-0-	216 2	35 9	Y	32	34 1		39

WORSHAM (DELAWARE)				98817 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: REEVES			
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC				101691									
DEEP SIX		WELL #:		2R	RRCID ->	276605	COMPL. DATE	02/10/2015	TOTAL DEPTH	6990	PERF.	5176 - 6544	
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

DEEP SIX SWD		WELL #:		3	RRCID ->	278927	COMPL. DATE	01/31/2019	TOTAL DEPTH	6935	PERF.	5210 - 6540	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862						CNTY: REEVES			
ANTHONY, H. F.		WELL #:		2D	RRCID ->	021102	COMPL. DATE	12/11/1995	TOTAL DEPTH	5030	PERF.	4891 - 4960	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PITTS ENERGY CO.				666430						CNTY: REEVES			
ANTHONY, H. F.		WELL #:		1	RRCID ->	021070	COMPL. DATE	10/06/1960	TOTAL DEPTH	4952	PERF.	4912 - 4935	
03		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1470 2	31 9	N	28			108
04		1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-			N	7			115
05		1178 N	61	-0-	-1117	-0-	27 2	34 9	N	31			146
06		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1214 2	28 9	N	25			171
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	24			195
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	20	173 1		42

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	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	
03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	257 2	13 9	Y	12	18 1	90
04	120 N	61	-0-	-59	-0-	51 2	10 9	Y	9		99
05	217 N	19	-0-	-198	-0-	8 2	11 9	Y	10	15 1	94
06	270 N	255	-0-	-15	-0-	252 2	3 9	Y	3		97
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	4		101
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	10	17 1	94

BARCLAY-DEAN		WELL #: 3		RRCID -> 054509		COMPL. DATE 08/02/1972		TOTAL DEPTH 13392 PERF. N/A			
03	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-			N	-0-		117
04	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-			N	-0-		117
05	1240 N	274	-0-	-966	-0-	274 2		N	-0-		117
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	3		120

BELL, EMILY SPILLER ET AL		WELL #: 03/30/2016		RRCID -> 135106		COMPL. DATE 07/22/1960		TOTAL DEPTH 5065 PERF. 5001 - 5024			
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
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

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			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		92
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		92
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		92
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		92
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		92
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		92

LIGON, S. E. - STATE		WELL #: 9		RRCID -> 217477		COMPL. DATE 10/01/1979		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6148 - 6488			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2		18
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		18
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		18
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		18

WORSHAM, NORTH (DEVONIAN)		98819 390		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES			
FINLEY RESOURCES, INC.		268602									
WORSHAM		WELL #: 1019 U		RRCID -> 057945		COMPL. DATE 11/22/1973		TOTAL DEPTH 17608 PERF. N/A			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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, 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	

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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	

03	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 2	N	-0-	-0-
04	870 N	-0-	-0-	-870	-0-		N	-0-	-0-
05	899 N	-0-	-0-	-899	-0-		N	-0-	-0-
06	870 N	-0-	-0-	-870	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		328780		RRCID -> 059951		COMPL. DATE 02/16/1978		TOTAL DEPTH 17740 PERF. N/A	
WORSHAM, JOE A.		WELL #: 1048 L							

03	1085 N	992	-0-	-93	-0-	4 1	988 2	N	-0-
04	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	4 1	1056 2	N	-0-
05	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	4 1	1011 2	N	-0-
06	979 N	979	-0-	-0-	-0-	4 1	975 2	N	-0-
07	1085 N	929	-0-	-156	-0-	4 1	925 2	N	-0-
08	1023 N	317	-0-	-706	-0-	3 1	314 2	N	-0-

WORSHAM, JOE A.		WELL #: 1		RRCID -> 231294		COMPL. DATE 01/01/2007		TOTAL DEPTH 17050 PERF.16763 - 16790	

03	217 N	186	-0-	-31	-0-	186 2		N	-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N	-0-
05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2		N	-0-
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2		N	-0-
07	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2		N	-0-
08	248 N	209	-0-	-39	-0-	209 2		N	-0-

JETTA OPERATING COMPANY, INC.		432283		RRCID -> 073037		COMPL. DATE 09/19/1977		TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A	
WORSHAM		WELL #: 1016							

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
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-

WORSHAM		WELL #: 1017		RRCID -> 093879		COMPL. DATE 06/18/1981		TOTAL DEPTH 17440 PERF.17247 - 17307	

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
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-

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

WORSHAM-BAYER (ATOKA)		//CONT.//		98837 166	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
FINLEY RESOURCES, INC.				268602						
MONSANTO-MCKELLAR		WELL #:		3	RRCID ->	194377	COMPL. DATE	11/07/2002	TOTAL DEPTH	12850 PERF.12617 - 12662
03	217 N	203	-0-	-14	-0-	203 2	Y	-0-		69
04	240 N	6	-0-	-234	-0-	6 2	Y	-0-		69
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-		Y	-0-		69
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-		Y	-0-		69
07	6 N	-0-	-0-	-6	-0-		Y	-0-		69
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		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
03	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-		N	-0-		-0-
04	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-		N	-0-		-0-
05	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-		N	-0-		-0-
06	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-		N	-0-		-0-
07	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-		N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-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-

BEEFMASTER		WELL #:		1H	RRCID ->	197056	COMPL. DATE	04/09/2003	TOTAL DEPTH	N/A PERF.14741 - 16792
03	930 N	131	-0-	-799	-0-	131 2	N	-0-		-0-
04	750 N	38	-0-	-712	-0-	38 2	N	-0-		-0-
05	775 N	42	-0-	-733	-0-	42 2	N	-0-		-0-
06	120 N	17	-0-	-103	-0-	17 2	N	-0-		-0-
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2	N	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-

LIGON, S. E. STATE		WELL #:		2H	RRCID ->	204226	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	17300 PERF.14065 - 15936
03	372 N	250	-0-	-122	-0-	250 2	N	-0-		-0-
04	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2	N	-0-		-0-
05	2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	2695 2	N	-0-		-0-
06	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459 2	N	-0-		-0-
07	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416 2	N	-0-		-0-
08	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760 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
03	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489 2	N	-0-		-0-
04	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 2	N	-0-		-0-
05	806 N	678	-0-	-128	-0-	678 2	N	-0-		-0-
06	810 N	502	-0-	-308	-0-	502 2	N	-0-		-0-
07	837 N	558	-0-	-279	-0-	558 2	N	-0-		-0-
08	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 2	N	-0-		-0-

 WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
 SNYDER - STATE OF TEXAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066339 COMPL. DATE 03/31/1976 TOTAL DEPTH 14154 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
08	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

03	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 2		N	-0-			-0-
04	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 2		N	-0-			-0-
05	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220 2		N	-0-			-0-
06	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115 2		N	-0-			-0-
07	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 2		N	-0-			-0-
08	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250 2		N	-0-			-0-

 CURRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220462 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14683 PERF.14498 - 15013

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
06	14B2 EXT	-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

 ROGERS "6" WELL #: 1 RRCID -> 253494 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14922 - 15628

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
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

 FINLEY RESOURCES, INC. 268602
 GOLEENTERNEK-RUDMAN UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 044899 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 17340 PERF.13294 - 13525

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	41	-0-	41	-0-	41 2		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	41		Y	-0-			-0-
08	41 X	-0-	-0-	-41	-0-			Y	-0-			-0-

 ASHLOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046830 COMPL. DATE 08/18/1969 TOTAL DEPTH 18120 PERF. N/A

03	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432 2		N	-0-			-0-
04	1050 N	43	-0-	-1007	-0-	43 2		N	-0-			-0-
05	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-			-0-
06	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-			N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN)		//CONT.// 98837 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
FINLEY RESOURCES, INC.		//CONT.// 268602								
MONSANTO MCKELLAR UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 198854		COMPL. DATE 01/22/2003		TOTAL DEPTH 17350 PERF.13720 - 14200		
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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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-

MONSANTO MCKELLER UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 199608		COMPL. DATE 06/03/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF.13630 - 16500		
03	6169 X	5522	-0-	-647	-0-	5522 2	N	-0-		94
04	6330 X	-0-	-0-	-6330	-0-		N	-0-		94
05	6603 X	-0-	-0-	-6603	-0-		N	-0-		94
06	6390 X	-0-	-0-	-6390	-0-		N	-0-		94
07	6603 X	-0-	-0-	-6603	-0-		N	-0-		94
08	5518 X	-0-	-0-	-5518	-0-		N	-0-		94

HORRY PITTS "49"		WELL #: 1H		RRCID -> 200052		COMPL. DATE 12/14/2003		TOTAL DEPTH 16655 PERF.13750 - 16054		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665		N	NO RPT		-0-
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-

WAHLENMAIER STATE		WELL #: 5 H		RRCID -> 212485		COMPL. DATE 09/05/2004		TOTAL DEPTH 16655 PERF.14120 - 17581		
03	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050 2	N	-0-		122
04	810 N	182	-0-	-628	-0-	182 2	N	-0-		122
05	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424 2	N	-0-		122
06	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-		N	-0-		122
07	186 N	124	-0-	-62	-0-	124 2	N	-0-		122
08	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-		N	-0-		122

MCDONALD, RICHARD A.		546696		RRCID -> 153778		COMPL. DATE 07/23/1995		TOTAL DEPTH 15079 PERF.14011 - 14088		
MERIWETHER		WELL #: 1								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14
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

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		
03	7719 X	-0-	-0-	-7719	-0-		N	-0-		15
04	7470 X	-0-	-0-	-7470	-0-		N	-0-		15
05	7719 X	5853	-0-	-1866	-0-	5853 2	N	-0-		15
06	8223 X	8223	-0-	-0-	-0-	8223 2	N	-0-		15
07	5745 X	5745	-0-	-0-	-0-	5745 2	N	-0-		15
08	5859 X	5451	-0-	-408	-0-	5451 2	N	-0-		15

WORSHAM-BAYER (ELLEN.)		//CONT.//		98837 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES					
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		
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
03	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2		N	-0-			-0-
04	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2		N	-0-			-0-
05	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2		N	-0-			-0-
06	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2		N	-0-			-0-
07	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2		N	-0-			-0-
08	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	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		
03	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2		N	-0-			-0-
04	720 N	30	-0-	-690	-0-	30	2		N	-0-			-0-
05	744 N	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-			-0-
06	720 N	-0-	-0-	-720	-0-				N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STATE-DUDLEY-RUDMAN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	042561	COMPL. DATE	09/08/1967	TOTAL DEPTH	17342	PERF. N/A		
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-

GOLEENTERNEK-RUDMAN UNIT		WELL #:		1 L	RRCID ->	045340	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL DEPTH	17340	PERF.16444 - 16832		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			124
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			124
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			124
06	T. A.	94	-0-	94	94	94	2		Y	-0-			124
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	94			Y	-0-			124
08	94 X	-0-	-0-	-94	-0-				Y	-0-			124

STATE DUDLEY-RUDMAN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	211893	COMPL. DATE	03/25/2005	TOTAL DEPTH	16613	PERF.16400 - 16900		
03	10395 X	10395	-0-	-0-	-0-	10395	2		N	-0-			-0-
04	2160 X	336	-0-	-1824	-0-	336	2		N	-0-			-0-
05	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-				N	-0-			-0-
06	2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-				N	-0-			-0-
07	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-				N	-0-			-0-
08	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-				N	-0-			-0-

HORRY PITTS 49		WELL #:		1H	RRCID ->	250478	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	16655	PERF.16225 - 16655		
03	10709 X	10709	-0-	-0-	-0-	10709	2		N	-0-			-0-
04	8130 X	-0-	-0-	-8130	-0-				N	-0-			-0-
05	8401 X	-0-	-0-	-8401	-0-				N	-0-			-0-
06	8130 X	-0-	-0-	-8130	-0-				N	-0-			-0-
07	8401 X	-0-	-0-	-8401	-0-				N	-0-			-0-
08	8401 X	-0-	-0-	-8401	-0-				N	-0-			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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

WORSHAM-BAYER (ELLEN.)		//CONT.//		98837 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES				
PITTS ENERGY CO.				666430								
HORRY, L., ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	037418	COMPL. DATE	10/09/1965	TOTAL DEPTH	17154	PERF. N/A	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6

MCDONALD, RICHARD A.				546696								
MERIWETHER		WELL #:		1	RRCID ->	078361	COMPL. DATE	04/26/1978	TOTAL DEPTH	15079	PERF.14788 - 14837	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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	
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104

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	
03	7161 X	1837	-0-	-5324	-0-	1837	3	Y	-0-			214
04	6930 X	1363	-0-	-5567	-0-	1363	3	Y	-0-			214
05	8348 X	8348	-0-	-0-	-0-	8348	3	Y	-0-			214
06	8012 X	8012	-0-	-0-	-0-	8012	3	Y	-0-			214
07	8139 X	8139	-0-	-0-	-0-	8139	3	Y	-0-			214
08	8339 X	8157	-0-	-182	-0-	8157	3	Y	-0-			214

LIGON, S. E., - STATE		WELL #:		3	RRCID ->	087195	COMPL. DATE	04/22/1980	TOTAL DEPTH	13470	PERF.11905 - 12038	
03	2821 X	2231	-0-	-590	-0-	2231	3	Y	-0-			201
04	2730 X	1894	-0-	-836	-0-	1894	3	Y	-0-			201
05	2604 X	2017	-0-	-587	-0-	2017	3	Y	-0-			201
06	2520 X	1892	-0-	-628	-0-	1892	3	Y	-0-			201
07	2232 X	1973	-0-	-259	-0-	1973	3	Y	-0-			201
08	2015 N	1959	-0-	-56	-0-	1959	3	Y	-0-			201

 WORSHAM-BAYER (PENN.) //CONT.// 98837 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 CLEVELAND, R. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 133100 COMPL. DATE 12/20/1989 TOTAL DEPTH 17720 PERF.12778 - 13024

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
03	217 N	150	-0-	-67	-0-	150	3			Y	-0-				-0-
04	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-				-0-
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-				-0-
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-				-0-

 -Y-, SOUTH (TUBB 4130) 99154 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CRANE
 NEC OPERATING, LLC 100325
 TUCKER "A" WELL #: 4 RRCID -> 057390 COMPL. DATE 01/07/1974 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3223 - 4114

03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-

 PETROPLEX ENERGY INC. 660886
 MEISTER 22 WELL #: 2A RRCID -> 200230 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4042 - 4064

03	372 N	314	-0-	-58	-0-	314	3			N	-0-				23
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-				23
05	341 N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-				23
06	300 N	44	-0-	-256	-0-	44	3			N	-0-				23
07	310 N	244	-0-	-66	-0-	244	3			N	-0-				23
08	341 N	233	-0-	-108	-0-	233	3			N	-0-				23

 YATES 99295 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 KINDER MORGAN PRODUCTION CO LLC 463316
 YATES FIELD UNIT WELL #: 49D82 RRCID -> 163448 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 1627 PERF. 1212 - 1222

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-

 YATES FIELD UNIT WELL #: 49A73 RRCID -> 176782 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 2098 PERF. 1140 - 1152

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-

 YATES FIELD UNIT WELL #: 49AA9 RRCID -> 176783 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 1567 PERF. 1110 - 1131

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-

YATES		//CONT.//		99295 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
KINDER MORGAN PRODUCTION CO LLC		//CONT.//		463316								
YATES FIELD UNIT		WELL #:		50A13	RRCID ->	176784	COMPL. DATE	01/27/2000	TOTAL DEPTH	1544	PERF. 1104 - 1110	
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
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

YATES FIELD UNIT		WELL #:		49DB1	RRCID ->	178080	COMPL. DATE	03/02/2000	TOTAL DEPTH	1449	PERF. 962 - 1000	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MOSAIC TEXAS LLC		589983										
YATES "M"		WELL #:		1A	RRCID ->	172547	COMPL. DATE	04/27/1978	TOTAL DEPTH	1451	PERF. 1235 - 1451	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		169
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		169
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		169
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		169
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		169
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		169

YORK (QUEEN-GRAYBURG)		99409 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR				
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005										
ECTOR FEE '19'		WELL #:		1	RRCID ->	160602	COMPL. DATE	10/29/1996	TOTAL DEPTH	3690	PERF. 3553 - 3590	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

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	
03	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3519 2			N	-0-		613
04	1500 X	1327	-0-	-173	-0-	1327 2			N	-0-		613
05	1550 X	135	-0-	-1415	-0-	135 2			N	-0-		613
06	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-				N	-0-		613
07	1921 X	1921	-0-	-0-	-0-	1921 2			N	-0-		613
08	1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-				N	NO RPT		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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30

YUCCA BUTTE (DEVONIAN)		//CONT.//	99577 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: TERRELL		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			879035					
NOELKE "B"		WELL #:	2201	RRCID -> 186523	COMPL. DATE 03/01/2002	TOTAL DEPTH	9520	PERF. 8550 - 8682
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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-

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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	15
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

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
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.	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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	8	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	8	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	8	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	8	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	8	
08	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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	80	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	80	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	80	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	80	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	80	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	80	

YUCCA BUTTE, W. (ELLEN)		//CONT.//		99583 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
LEONARD BROTHERS OPERATING CO.		//CONT.//		496670							
CANON "62"		WELL #:		3	RRCID -> 113545	COMPL. DATE	09/06/1984	TOTAL DEPTH	11004	PERF.10040 - 10516	
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

CANNON "63"		WELL #:		3 L	RRCID -> 138902	COMPL. DATE	03/04/1985	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10376 - 10954	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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	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	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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	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	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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	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	
03	899 N	845	-0-	-54	-0-	845	2	N	-0-		200
04	870 N	-0-	-0-	-870	-0-			N	-0-		200
05	899 N	315	-0-	-584	-0-	315	2	N	-0-		200
06	810 N	-0-	-0-	-810	-0-			N	-0-		200
07	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2	N	-0-		200
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		200

SLAUGHTER 27		WELL #:		2	RRCID -> 203390	COMPL. DATE	07/05/2004	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 8482 - 8616	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

YUCCA BUTTE, W(STRAWN)		//CONT.//	99583 600	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS		
VAQUERO OPERATING			882776					
SLAUGHTER 26		WELL #:	2	RRCID -> 203741	COMPL. DATE 12/04/2003	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 7272 - 8432	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

(GWN415)

10/17/2024

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS