
 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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	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							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056															
EVANS I LTD		WELL #:	1	RRCID ->	256886	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	8535	PERF. N/A							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	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							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	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							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	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							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

CIMAREX ENERGY CO.				153438							
JOBE 70-20				WELL #: 1H	RRCID -> 283661	COMPL. DATE 01/12/2018	TOTAL DEPTH 11895	PERF.11356	- 15014		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	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			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MEDWICK 32 FEDERAL COM				WELL #: 4H	RRCID -> 289598	COMPL. DATE 07/04/2018	TOTAL DEPTH 7408	PERF. N/A			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GLASSCOCK				
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.				426961							
MOOERS "B"				WELL #: 5	RRCID -> 205796	COMPL. DATE 11/11/2000	TOTAL DEPTH 1624	PERF. 719	- 1624		
M	ALLOW CODE	GAS 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

LONGFELLOW ENERGY, LP				508409							
WEST RANCH				WELL #: 2601	RRCID -> 138440	COMPL. DATE 03/01/1988	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 5123	- 6419		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	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		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MIDLAND					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409								
WEST RANCH SOUTH		WELL #:		6901A	RRCID ->	256353	COMPL. DATE	11/25/2006	TOTAL DEPTH	8158	PERF.	6565 - 6575
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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
05	3596 X	3272	-0-	-324	-0-	3272 2	N	-0-			215
06	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3281 2	N	-0-			215
07	3441 X	3374	-0-	-67	-0-	3373 2	1 9	N	1		216
08	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3847 2	N	-0-			216
09	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-		N	NO RPT			216
10	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-		N	NO RPT			216

MORTON 23		WELL #:		1	RRCID ->	197666	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	16222	PERF.11120 - 11192
05	6000 X	6000	-0-	-0-	-0-	5895 2	105 9	N	95	186 1	157
06	5717 X	5717	-0-	-0-	-0-	5665 2	52 9	N	47		204
07	5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	5607 2	64 9	N	58	179 1	83
08	5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	5211 2	39 9	N	35		118
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		118
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		118

A. C. MORTON (DEVONIAN)				00079 080	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WINKLER			
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC				733287							
HALLEY, S. M.		WELL #:		1701	RRCID ->	257836	COMPL. DATE	04/09/2010	TOTAL DEPTH	9865	PERF. 9592 - 9865
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

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

INCLINE ENERGY				423656							
FITZGERALD STATE		WELL #:		2	RRCID ->	162160	COMPL. DATE	02/04/1997	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3084 - 3370
05	558 R	558	-0-	-0-	-0-	558 3	N	-0-			-0-
06	450 #	300	-0-	-150	-0-	300 3	N	-0-			-0-
07	631 R	631	-0-	-0-	-0-	631 3	N	-0-			-0-
08	576 R	576	-0-	-0-	-0-	576 3	N	-0-			-0-
09	552 R	552	-0-	-0-	-0-	552 3	N	-0-			-0-
10	565 R	565	-0-	-0-	-0-	565 3	N	-0-			-0-

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

05		3032 R	3032	-0-	-0-	-0-	3032 2		Y	-0-		-0-
06		1591 R	1591	-0-	-0-	-0-	1591 2		Y	-0-		-0-
07		2521 R	2521	-0-	-0-	-0-	2521 2		Y	-0-		-0-
08		2829 R	2829	-0-	-0-	-0-	2829 2		Y	-0-		-0-
09		2575 R	2575	-0-	-0-	-0-	2575 2		Y	-0-		-0-
10		2595 R	2595	-0-	-0-	-0-	2595 2		Y	-0-		-0-

EATON "A"				WELL #:	2	RRCID ->	111145	COMPL. DATE	06/06/1984	TOTAL DEPTH	3862	PERF. 2975 - 3759
05		651 #	626	-0-	-25	-0-	606 2	20 9	N	18		53
06		630 #	320	-0-	-310	-0-	306 2	14 9	N	13		66
07		620 #	540	-0-	-80	-0-	526 2	14 9	N	13		79
08		620 #	602	-0-	-18	-0-	591 2	11 9	N	10		89
09		600 #	593	-0-	-7	-0-	580 2	13 9	N	12		101
10		620 R	620	-0-	-0-	-0-	609 2	11 9	N	10		111

ABELL (CLEAR FORK UPPER)				00292 116	ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: PECOS		
INCLINE ENERGY				423656								
NEXTGEN				WELL #:	2	RRCID ->	155471	COMPL. DATE	07/24/1995	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3336 - 3344
05		31 N	17	-0-	-14	-0-	14 3	3 9	N	3		180
06		30 N	10	-0-	-20	-0-	8 3	2 9	N	2		182
07		31 N	18	-0-	-13	-0-	16 3	2 9	N	2		184
08		31 N	18	-0-	-13	-0-	14 3	4 9	N	4		188
09		55 N	55	-0-	-0-	-0-	14 3	41 9	N	37	175 1	50
10		31 N	15	-0-	-16	-0-	12 3	3 9	N	3		53

MARTIN FOREE OPERATING, LLC				528512	ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: PECOS		
HUNT -A-				WELL #:	3	RRCID ->	054361	COMPL. DATE	11/29/1972	TOTAL DEPTH	3810	PERF. 3050 - 3151
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		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
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		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
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ABELL (CLEAR FORK 3200)			00292 145		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PECOS		
INCLINE ENERGY			423656									
BREWER			WELL #:		1 C		RRCID -> 058103		COMPL. DATE 02/15/1974		TOTAL DEPTH 4120 PERF. N/A	
M	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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	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	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23

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

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

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

CITATION OIL & GAS CORP.			154235									
GLENN, D.K.			WELL #:		5		RRCID -> 149196		COMPL. DATE 04/22/1994		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3824 - 3836	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

ABELL (PERMIAN-GENERAL) //CONT.// 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS															
ENERGY TWENTY OPERATING LLC 252144															
GLENN, D. K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 068741 COMPL. DATE 09/18/1976 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A															
M	O	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

05	14B	DENY	-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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25

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

HIGH MOUNTAIN OIL & GAS, LLC 38564															
WILLIAMS, C. WELL #: 1 RRCID -> 106173 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3217 - 3374															
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

INCLINE ENERGY 423656															
EBERHARD, W. C. T. WELL #: 1 RRCID -> 067389 COMPL. DATE 05/27/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
05	186	R	186	-0-	-0-	-0-	142	3	44	9	N	40			130
06	150	#	114	-0-	-36	-0-	57	3	57	9	N	52			182
07	166	R	166	-0-	-0-	-0-	120	3	46	9	N	42			224
08	155	#	136	-0-	-19	-0-	123	3	13	9	N	12			236
09	150	#	143	-0-	-7	-0-	112	3	31	9	N	28	177	1	87
10	155	#	150	-0-	-5	-0-	114	3	36	9	N	33			120

GERALDINE WELL #: 1 RRCID -> 069898 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 1600 PERF. N/A															
05	965	R	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-			-0-
06	810	#	508	-0-	-302	-0-	508	3			N	-0-			-0-
07	883	R	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-			-0-
08	868	#	835	-0-	-33	-0-	835	3			N	-0-			-0-
09	840	#	769	-0-	-71	-0-	769	3			N	-0-			-0-
10	868	#	723	-0-	-145	-0-	723	3			N	-0-			-0-

LESSENICH, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 088810 COMPL. DATE 07/04/1984 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 3126 - 3174															
05	1434	R	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			Y	-0-			-0-
06	1320	#	572	-0-	-748	-0-	572	3			Y	-0-			-0-
07	1364	#	1219	-0-	-145	-0-	1219	3			Y	-0-			-0-
08	1457	#	1247	-0-	-210	-0-	1247	3			Y	-0-			-0-
09	1380	#	1132	-0-	-248	-0-	1132	3			Y	-0-			-0-
10	1426	#	1154	-0-	-272	-0-	1154	3			Y	-0-			-0-

ABELL (PERMIAN-GENERAL)		//CONT.//		00292 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: PECOS					
INCLINE ENERGY		//CONT.//		423656								
NEXTGEN		WELL #:		3	RRCID ->	275777	COMPL. DATE	06/26/2014	TOTAL DEPTH	4065	PERF.	3596 - 3721
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	
05		2094 R	2094	-0-	-0-	-0-	2094 3	N	-0-	-0-	-0-	
06		1170 #	893	-0-	-277	-0-	893 3	N	-0-	-0-	-0-	
07		1209 #	59	-0-	-1150	-0-	59 3	N	-0-	-0-	-0-	
08		1209 #	524	-0-	-685	-0-	524 3	N	-0-	-0-	-0-	
09		2258 R	2258	-0-	-0-	-0-	2258 3	N	-0-	-0-	-0-	
10		1675 R	1675	-0-	-0-	-0-	1675 3	N	-0-	-0-	-0-	

MARTIN FOREE OPERATING, LLC				528512								
TEXACO		WELL #:		1	RRCID ->	128331	COMPL. DATE	08/12/1988	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3046 - 3678
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	

VIDONIA OIL LLC				885568								
CROCKETT		WELL #:		3	RRCID ->	132646	COMPL. DATE	11/01/1989	TOTAL DEPTH	5562	PERF.	4697 - 4843
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022		N	NO RPT	105	105	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022		N	NO RPT	105	105	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022		N	NO RPT	105	105	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022		N	NO RPT	105	105	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022		N	NO RPT	105	105	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022		N	NO RPT	105	105	

TEXAS COTTON INDUSTRIES		WELL #:		1	RRCID ->	139479	COMPL. DATE	03/09/1991	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	1970 - 6164
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	490		N	NO RPT	-0-	-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	490		N	NO RPT	-0-	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	490		N	NO RPT	-0-	-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	490		N	NO RPT	-0-	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	490		N	NO RPT	-0-	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	490		N	NO RPT	-0-	-0-	

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

BURNETT		WELL #:		1	RRCID ->	153452	COMPL. DATE	11/04/1994	TOTAL DEPTH	5369	PERF.	3543 - 3619
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	26	26	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	26	26	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	26	26	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	26	26	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	26	26	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	26	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						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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						
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-			-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-			-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-			-0-
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-			-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-			-0-

ABELL (WADDELL)		00292 812		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
SOIL ENERGY, INC.		800520												
SIMMONS		WELL #: 3		RRCID -> 105909		COMPL. DATE 06/16/1983		TOTAL DEPTH 5469 PERF. 5441 - 5462						
05	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-			-0-
06	1320 N	778	-0-	-542	-0-	778	3			N	-0-			-0-
07	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-			-0-
08	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-			-0-
09	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-			-0-
*10	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-			-0-

WAGNER		WELL #: 1		RRCID -> 114855		COMPL. DATE 09/14/2004		TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5730 - 5738						
05	2363 N	1981	-0-	-382	-0-	1947	3	34	9	N	31	173	1	75
06	1530 N	1384	-0-	-146	-0-	1371	3	13	9	N	12			87
07	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	2570	3	107	9	N	97			184
08	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	2289	3	69	9	N	63	178	1	69
09	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	2511	3	130	9	N	118			187
*10	2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	2071	3	87	9	N	79	148	1	118

GERETY		WELL #: 1		RRCID -> 172163		COMPL. DATE 12/07/1998		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5273 - 5730						
05	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-			-0-
06	540 N	411	-0-	-129	-0-	411	3			N	-0-			-0-
07	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-			-0-
08	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-			-0-
09	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-			-0-
*10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	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						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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

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

HOOK		00293 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS				
WELL #: 1		RRCID -> 144846		COMPL. DATE 04/20/1993		TOTAL DEPTH 5910		PERF. 3182 - 3194				
05	1178 #	1152	-0-	-26	-0-	1152	3		N	-0-		-0-
06	1140 #	635	-0-	-505	-0-	635	3		N	-0-		-0-
07	1178 #	1166	-0-	-12	-0-	1166	3		N	-0-		-0-
08	1178 #	1138	-0-	-40	-0-	1138	3		N	-0-		-0-
09	1140 #	1100	-0-	-40	-0-	1100	3		N	-0-		-0-
10	1178 #	1127	-0-	-51	-0-	1127	3		N	-0-		-0-

ABELL, EAST (GRAYBURG)		00293 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS				
ROCA PRODUCTION, INC.		722193		WELL #: 1A		RRCID -> 121972		COMPL. DATE 07/20/1986		TOTAL DEPTH 2050		PERF. 2010 - 2025
EATON												
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ABELL, EAST (MCKEE)		00293 625		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
SOIL ENERGY, INC.		800520		WELL #: 1		RRCID -> 141542		COMPL. DATE 05/07/1992		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5273 - 5288
GERETY												
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	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		WELL #: 1		RRCID -> 177762		COMPL. DATE 04/13/2000		TOTAL DEPTH 4280		PERF. 3250 - 3400
GRISHAM "27"												
05	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2		N	-0-		-0-
06	1860 X	1516	-0-	-344	-0-	1516	2		N	-0-		-0-
07	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-				N	-0-		-0-
08	2025 X	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3		N	-0-		-0-
09	1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-				N	-0-		-0-
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3		N	-0-		-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.// 01814 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
ALLISON 2		WELL #: 1301		RRCID -> 152289		COMPL. DATE 03/20/1984		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 1524 - 1613								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

LA ESCALERA "D"		WELL #: 3201		RRCID -> 213554		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9076 - 9698								
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

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

WEST RANCH		WELL #: 5093		RRCID -> 228889		COMPL. DATE 05/15/2007		TOTAL DEPTH 3505 PERF. 3078 - 3395								
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	10 1	89 2	N	-0-							-0-
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4 1	35 2	N	-0-							-0-
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	5 1	66 2	N	-0-							-0-
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	8 1	112 2	N	-0-							-0-
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	10 1	119 2	N	-0-							-0-
10	62 N	22	-0-	-40	-0-	8 1	14 2	N	-0-							-0-

WEST RANCH		WELL #: 5091		RRCID -> 229053		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2780 - 3118								
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	32 1	289 2	N	-0-							-0-
06	180 N	127	-0-	-53	-0-	13 1	114 2	N	-0-							-0-
07	231 N	231	-0-	-0-	-0-	17 1	214 2	N	-0-							-0-
08	359 N	359	-0-	-0-	-0-	25 1	334 2	N	-0-							-0-
09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	23 1	272 2	N	-0-							-0-
10	186 N	55	-0-	-131	-0-	21 1	34 2	N	-0-							-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.// 01814 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409												
WEST RANCH		WELL #: 2704		RRCID -> 229054		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 1956 - 3185				
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
05		73 N	73	-0-	-0-	-0-	7 1	66 2	N	N	-0-			-0-
06		73 N	73	-0-	-0-	-0-	7 1	66 2	N	N	-0-			-0-
07		74 N	74	-0-	-0-	-0-	5 1	69 2	N	N	-0-			-0-
08		75 N	75	-0-	-0-	-0-	5 1	70 2	N	N	-0-			-0-
09		72 N	72	-0-	-0-	-0-	6 1	66 2	N	N	-0-			-0-
10		31 N	14	-0-	-17	-0-	5 1	9 2	N	N	-0-			-0-

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

WEST RANCH		WELL #: 2617		RRCID -> 230104		COMPL. DATE 06/03/2007		TOTAL DEPTH 3466		PERF. 1910 - 3005				
05	217 N	91	-0-	-126	-0-	9 1	82 2	N	N	N	-0-			-0-
06	120 N	107	-0-	-13	-0-	11 1	96 2	N	N	N	-0-			-0-
07	62 N	57	-0-	-5	-0-	4 1	53 2	N	N	N	-0-			-0-
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	8 1	105 2	N	N	N	-0-			-0-
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	7 1	82 2	N	N	N	-0-			-0-
10	62 N	13	-0-	-49	-0-	5 1	8 2	N	N	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 8014		RRCID -> 230666		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3610 - 3750				
05	124 N	113	-0-	-11	-0-	11 1	102 2	N	N	N	-0-			-0-
06	120 N	98	-0-	-22	-0-	10 1	88 2	N	N	N	-0-			-0-
07	124 N	100	-0-	-24	-0-	7 1	93 2	N	N	N	-0-			-0-
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	7 1	98 2	N	N	N	-0-			-0-
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	8 1	90 2	N	N	N	-0-			-0-
10	93 N	18	-0-	-75	-0-	7 1	11 2	N	N	N	-0-			-0-

WEST STATE		WELL #: 403E		RRCID -> 231954		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4435 - 5784				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2609		RRCID -> 233105		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 3210		PERF. 2246 - 2890				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-			-0-

ALLISON		WELL #: 2116		RRCID -> 234156		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 5779		PERF. 4676 - 5600				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	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	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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			
05	62 N	53	-0-	-9	-0-	5	1	48	2	N	-0-
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	5	1	49	2	N	-0-
07	31 N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	N	-0-
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	N	-0-
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	N	-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2705 S		RRCID -> 234821		COMPL. DATE 10/08/2007		TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2446 - 3187			
05	692 N	692	-0-	-0-	-0-	68	1	624	2	N	-0-
06	639 N	639	-0-	-0-	-0-	64	1	575	2	N	-0-
07	656 N	656	-0-	-0-	-0-	48	1	608	2	N	-0-
08	664 N	664	-0-	-0-	-0-	46	1	618	2	N	-0-
09	648 N	648	-0-	-0-	-0-	50	1	598	2	N	-0-
10	651 N	122	-0-	-529	-0-	46	1	76	2	N	-0-

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

WEST RANCH		WELL #: 3111		RRCID -> 237787		COMPL. DATE 09/16/2007		TOTAL DEPTH 7171 PERF. 4192 - 7056			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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			
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	2	N	-0-
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	2	N	-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	N	-0-
08	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-
09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-
10	31 N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	2	N	-0-

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

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						
05	248 X	38	-0-	-210	-0-	4	1	34	2	N	-0-				-0-
06	60 N	36	-0-	-24	-0-	4	1	32	2	N	-0-				-0-
07	62 N	32	-0-	-30	-0-	2	1	30	2	N	-0-				-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-				-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #: 8010		RRCID -> 238033	COMPL. DATE 12/21/2007	TOTAL DEPTH 6872	PERF. 3474	-	4246						
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	5	1	46	2	N	-0-				-0-
06	60 N	48	-0-	-12	-0-	5	1	43	2	N	-0-				-0-
07	62 N	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	2	N	-0-				-0-
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	N	-0-				-0-
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	N	-0-				-0-
10	31 N	9	-0-	-22	-0-	3	1	6	2	N	-0-				-0-

LONGFELLOW		WELL #: 1207		RRCID -> 239357	COMPL. DATE 01/20/2008	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 5544	-	6380						
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	6	1	50	2	N	-0-				-0-
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	6	1	53	2	N	-0-				-0-
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	2	N	-0-				-0-
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	N	-0-				-0-
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	N	-0-				-0-
10	62 N	10	-0-	-52	-0-	4	1	6	2	N	-0-				-0-

ALLISON		WELL #: 4709		RRCID -> 240931	COMPL. DATE 12/07/2020	TOTAL DEPTH 10064	PERF. 3580	-	4280						
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	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						
05	1116 N	275	-0-	-841	-0-	27	1	247	2	N	1	1	1		-0-
06	990 N	-0-	-0-	-990	-0-	1	9			N	1	1	1		-0-
07	961 N	195	-0-	-766	-0-	14	1	180	2	N	1	1	1		-0-
08	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	116	1	1545	2	N	-0-				-0-
09	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	112	1	1343	2	N	1	1	1		-0-
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	1	9			N	-0-				-0-
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	85	1	141	2	N	-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #: 2621		RRCID -> 241259	COMPL. DATE 06/08/2008	TOTAL DEPTH 4782	PERF. 2094	-	4622						
05	12 N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	2	N	-0-				9
06	13 N	10	-0-	-3	-0-	1	1	9	2	N	-0-	1	1		8
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-				8
08	T. A.	10	-0-	10	10	1	1	9	2	N	-0-				8
09	T. A.	10	-0-	10	20	1	1	9	2	N	-0-				8
10	T. A.	2	-0-	2	22	1	1	1	2	N	-0-				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	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
05		472 N	472	-0-	-0-	-0-	47 1	425 2	N	-0-		-0-
06		450 N	436	-0-	-14	-0-	44 1	392 2	N	-0-		-0-
07		465 N	448	-0-	-17	-0-	33 1	415 2	N	-0-		-0-
08		452 N	452	-0-	-0-	-0-	32 1	420 2	N	-0-		-0-
09		440 N	440	-0-	-0-	-0-	34 1	406 2	N	-0-		-0-
10		434 N	84	-0-	-350	-0-	32 1	52 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH			WELL #:	2616	RRCID ->	241347	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	3775	PERF.	2886 - 2904
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	5185			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	5185			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	5185			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	5185			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	5185			N	NO RPT		-0-
10	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
05		144 N	144	-0-	-0-	-0-	14 1	130 2	N	-0-		-0-
06		120 N	79	-0-	-41	-0-	8 1	71 2	N	-0-		-0-
07		155 N	91	-0-	-64	-0-	7 1	84 2	N	-0-		-0-
08		95 N	95	-0-	-0-	-0-	7 1	88 2	N	-0-		-0-
09		90 N	90	-0-	-0-	-0-	7 1	83 2	N	-0-		-0-
10		93 N	19	-0-	-74	-0-	7 1	12 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH			WELL #:	2706N	RRCID ->	243005	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL DEPTH	7412	PERF.	5128 - 6256
05		62 N	37	-0-	-25	-0-	4 1	33 2	N	-0-		-0-
06		60 N	29	-0-	-31	-0-	3 1	26 2	N	-0-		-0-
07		62 N	29	-0-	-33	-0-	2 1	27 2	N	-0-		-0-
08		29 N	29	-0-	-0-	-0-	2 1	27 2	N	-0-		-0-
09		28 N	28	-0-	-0-	-0-	2 1	26 2	N	-0-		-0-
10		31 N	5	-0-	-26	-0-	2 1	3 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH			WELL #:	5051	RRCID ->	243602	COMPL. DATE	11/15/2007	TOTAL DEPTH	4660	PERF.	3746 - 4340
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #:		5056	RRCID ->	256877	COMPL. DATE	07/27/2008	TOTAL DEPTH	4675	PERF.	3318 - 3602

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	7 1	64 2	N	-0-			-0-
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	7 1	60 2	N	-0-			-0-
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5 1	63 2	N	-0-			-0-
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5 1	63 2	N	-0-			-0-
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5 1	61 2	N	-0-			-0-
10	62 N	13	-0-	-49	-0-	5 1	8 2	N	-0-			-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555										
ELSINORE "A"		WELL #:		2	RRCID ->	159945	COMPL. DATE	10/25/1995	TOTAL DEPTH	12835	PERF.	7754 - 7874

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		118863 X	118863	-0-	-0-	-0-	74	1	118127	2	Y	602	645	1			103
							662	9									
06		114508 X	114508	-0-	-0-	-0-	70	1	113765	2	Y	612	602	1			113
							673	9									
07		119467 X	119467	-0-	-0-	-0-	23	1	118842	2	Y	547	540	1			120
							602	9									
08		117803 X	117803	-0-	-0-	-0-	62	1	117129	2	Y	556	543	1			133
							612	9									
09		112990 X	112990	-0-	-0-	-0-	1	1	112319	2	Y	609	602	1			140
							670	9									
10		109551 X	109551	-0-	-0-	-0-	1	1	108790	2	Y	688	663	1			165
							3	4	757	9							
BLACK HAWK STATE			WELL #: 301BH		RRCID -> 284833		COMPL. DATE 02/06/2017			TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9724 - 14041							
05		9098 X	9098	-0-	-0-	-0-	37	1	9050	2	Y	10	15	1			11
							11	9									
06		7334 X	7334	-0-	-0-	-0-	35	1	7156	2	Y	9	10	1			10
							133	4	10	9							
07		7328 X	7328	-0-	-0-	-0-	40	1	7280	2	Y	7	9	1			8
							8	9									
08		9083 X	7307	-0-	-1776	-0-	41	1	7262	2	Y	4	6	1			6
							4	9									
09		8790 X	6520	-0-	-2270	-0-	41	1	6478	2	Y	1	4	1			3
							1	9									
10		9083 X	6438	-0-	-2645	-0-	39	1	6382	2	Y	4	2	1			5
							13	4	4	9							
KING FLICKA			WELL #: 102CH		RRCID -> 284837		COMPL. DATE 10/25/2017			TOTAL DEPTH 11886 PERF.11369 - 19821							
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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KING HIDALGO			WELL #: 102BH		RRCID -> 284840		COMPL. DATE 02/21/2017			TOTAL DEPTH 13094 PERF.13051 - 17444							
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____			06/22/2023											
REDWOOD			WELL #: 101BH		RRCID -> 284841		COMPL. DATE 10/05/2016			TOTAL DEPTH 14009 PERF.14100 - 18272							
05		101432 X	79847	-0-	-21585	-0-	79847	2			Y	-0-					-0-
06		91920 X	86009	-0-	-5911	-0-	86009	2			Y	-0-					-0-
07		94984 X	80146	-0-	-14838	-0-	80144	2	2	4	Y	-0-					-0-
08		92717 X	92717	-0-	-0-	-0-	92625	2	92	4	Y	-0-					-0-
09		86010 X	76591	-0-	-9419	-0-	76544	2	47	4	Y	-0-					-0-
10		88877 X	81110	-0-	-7767	-0-	81110	2			Y	-0-					-0-
CYPRESS STATE			WELL #: 101CH		RRCID -> 284843		COMPL. DATE 06/15/2017			TOTAL DEPTH 11545 PERF.14168 - 18456							
05		2201 X	2165	-0-	-36	-0-	87	1	2078	2	Y	-0-					-0-
06		15786 X	15786	-0-	-0-	-0-	102	1	15684	2	Y	-0-					-0-
07		23055 X	23055	-0-	-0-	-0-	111	1	22944	2	Y	-0-					-0-
08		7479 X	7479	-0-	-0-	-0-	90	1	7389	2	Y	-0-					-0-
09		15780 X	6692	-0-	-9088	-0-	77	1	6615	2	Y	-0-					-0-
10		23064 X	719	-0-	-22345	-0-	79	1	640	2	Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
ASPEN STATE		WELL #:		101AH	RRCID ->	284844	COMPL. DATE	10/06/2017	TOTAL DEPTH	14042	PERF.14731 - 19315	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
05	47275 X	45723	-0-	-1552	-0-	161 1	45562 2	N	-0-		-0-	
06	45750 X	43182	-0-	-2568	-0-	114 1	43068 2	N	-0-		-0-	
07	47275 X	38357	-0-	-8918	-0-	104 1	38253 2	N	-0-		-0-	
08	46996 X	39626	-0-	-7370	-0-	112 1	39514 2	N	-0-		-0-	
09	44550 X	39042	-0-	-5508	-0-	148 1	38894 2	N	-0-		-0-	
10	45725 X	27902	-0-	-17823	-0-	106 1	27796 2	N	-0-		-0-	

CYPRESS STATE		WELL #:		102AH	RRCID ->	284845	COMPL. DATE	06/18/2017	TOTAL DEPTH	13901	PERF.13800 - 18262	
05	100471 X	60855	-0-	-39616	-0-	98 1	60757 2	Y	-0-		-0-	
06	86550 X	50285	-0-	-36265	-0-	79 1	50206 2	Y	-0-		-0-	
07	89435 X	55641	-0-	-33794	-0-	90 1	55551 2	Y	-0-		-0-	
08	79732 X	66959	-0-	-12773	-0-	93 1	66866 2	Y	-0-		-0-	
09	71400 X	54891	-0-	-16509	-0-	81 1	54810 2	Y	-0-		-0-	
10	65524 X	65524	-0-	-0-	-0-	83 1	65441 2	Y	-0-		-0-	

KING FLICKA		WELL #:		101AH	RRCID ->	284846	COMPL. DATE	10/11/2017	TOTAL DEPTH	11743	PERF.10840 - 19305	
05	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-			N	-0-		240	
06	4620 X	328	-0-	-4292	-0-	328 1		N	-0-		240	
07	4774 X	3094	-0-	-1680	-0-	3085 1	9 9	N	8		248	
08	3751 X	422	-0-	-3329	-0-	422 1		N	-0-		248	
09	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	2680 1		N	-0-		248	
10	3100 X	60	-0-	-3040	-0-	60 1		N	-0-		248	

REDWOOD		WELL #:		201AH	RRCID ->	284858	COMPL. DATE	03/29/2017	TOTAL DEPTH	13341	PERF.13512 - 17664	
05	54002 X	43018	-0-	-10984	-0-	43018 2		Y	-0-		-0-	
06	52260 X	51205	-0-	-1055	-0-	51205 2		Y	-0-		-0-	
07	54002 X	47443	-0-	-6559	-0-	47442 2	1 4	Y	-0-		-0-	
08	51972 X	51972	-0-	-0-	-0-	51921 2	51 4	Y	-0-		-0-	
09	51210 X	40004	-0-	-11206	-0-	39980 2	24 4	Y	-0-		-0-	
10	52917 X	45377	-0-	-7540	-0-	45377 2		Y	-0-		-0-	

MOHICAN UNIT		WELL #:		102AH	RRCID ->	284865	COMPL. DATE	02/09/2018	TOTAL DEPTH	12027	PERF.12320 - 17194	
05	43028 X	39952	-0-	-3076	-0-	56 1	39896 2	Y	-0-		-0-	
06	41820 X	39548	-0-	-2272	-0-	59 1	39489 2	Y	-0-		-0-	
07	43214 X	36291	-0-	-6923	-0-	68 1	36223 2	Y	-0-		-0-	
08	43214 X	41259	-0-	-1955	-0-	60 1	41199 2	Y	-0-		-0-	
09	39540 X	36436	-0-	-3104	-0-	58 1	36378 2	Y	-0-		-0-	
10	40858 X	38603	-0-	-2255	-0-	59 1	38544 2	Y	-0-		-0-	

MONT BLANC		WELL #:		301BH	RRCID ->	284876	COMPL. DATE	03/09/2017	TOTAL DEPTH	11039	PERF.10946 - 15527	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	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									
BLACK HAWK STATE		WELL #: 101BH		RRCID -> 284915		COMPL. DATE 08/28/2016		TOTAL DEPTH 10403 PERF.10823 - 16034			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	21201 X	21201	-0-	-0-	-0-	148	1 21014	2 Y	35	38 1	37
06	22701 X	22701	-0-	-0-	-0-	39 143	1 21999	2 Y	9	35 1	11
07	23458 X	23458	-0-	-0-	-0-	549 164	4 1 23264	2 Y	27	10 1	28
08	22537 X	20519	-0-	-2018	-0-	30 163	9 1 20337	2 Y	17	21 1	24
09	22710 X	17150	-0-	-5560	-0-	19 162	9 1 16969	2 Y	17	18 1	23
10	23467 X	15682	-0-	-7785	-0-	50 152	4 1 15437	2 Y	39	16 1	46
KING HIDALGO		WELL #: 101BH		RRCID -> 284916		COMPL. DATE 11/16/2016		TOTAL DEPTH 13209		PERF.13357 - 16484	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/02/2023											
REDWOOD		WELL #: 301BH		RRCID -> 284917		COMPL. DATE 01/30/2017		TOTAL DEPTH 12937		PERF.13046 - 17269	
05	36518 X	22993	-0-	-13525	-0-	22993	2	Y	-0-		-0-
06	32730 X	25564	-0-	-7166	-0-	25564	2	Y	-0-		-0-
07	33821 X	22849	-0-	-10972	-0-	22848	2	1 4 Y	-0-		-0-
08	30628 X	28226	-0-	-2402	-0-	28198	2	28 4 Y	-0-		-0-
09	26400 X	23772	-0-	-2628	-0-	23757	2	15 4 Y	-0-		-0-
10	26412 X	25821	-0-	-591	-0-	25821	2	Y	-0-		-0-
CEDAR STATE UNIT		WELL #: 102BH		RRCID -> 284935		COMPL. DATE 04/23/2018		TOTAL DEPTH 14587		PERF.14520 - 19838	
05	40300 X	31407	-0-	-8893	-0-	1 1	31406 2	Y	-0-		-0-
06	39000 X	37725	-0-	-1275	-0-	37725	2	Y	-0-		-0-
07	40300 X	33372	-0-	-6928	-0-	33372	2	Y	-0-		-0-
08	39499 X	39499	-0-	-0-	-0-	39499	2	Y	-0-		-0-
09	37740 X	31035	-0-	-6705	-0-	1 1	31034 2	Y	-0-		-0-
10	38998 X	30069	-0-	-8929	-0-	1 1	30068 2	Y	-0-		-0-
DOGWOOD STATE		WELL #: 109AH		RRCID -> 284955		COMPL. DATE 12/20/2017		TOTAL DEPTH 13924		PERF.14135 - 18875	
05	158131 X	108632	-0-	-49499	-0-	108632	2	Y	-0-		-0-
06	138390 X	108828	-0-	-29562	-0-	108828	2	Y	-0-		-0-
07	143003 X	88554	-0-	-54449	-0-	88554	2	Y	-0-		-0-
08	128867 X	87132	-0-	-41735	-0-	87132	2	Y	-0-		-0-
09	108840 X	94838	-0-	-14002	-0-	94838	2	Y	-0-		-0-
10	112468 X	97001	-0-	-15467	-0-	97001	2	Y	-0-		-0-
CEDAR STATE UNIT		WELL #: 101AR		RRCID -> 284956		COMPL. DATE 04/22/2018		TOTAL DEPTH 14336		PERF.14664 - 19122	
05	37510 X	27392	-0-	-10118	-0-	1 1	27391 2	Y	-0-		-0-
06	36300 X	30830	-0-	-5470	-0-	30830	2	Y	-0-		-0-
07	37510 X	25975	-0-	-11535	-0-	25975	2	Y	-0-		-0-
08	34937 X	33449	-0-	-1488	-0-	33449	2	Y	-0-		-0-
09	33780 X	24947	-0-	-8833	-0-	1 1	24946 2	Y	-0-		-0-
10	31868 X	23744	-0-	-8124	-0-	1 1	23743 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
							CODE	CODE			CODE	CODE	
05		65503 X	57906	-0-	-7597	-0-	57906 2		Y	-0-			-0-
06		63390 X	58682	-0-	-4708	-0-	58681 2	1 9	Y	1			1
07		65503 X	50780	-0-	-14723	-0-	50780 2		Y	-0-	1 1		-0-
08		62899 X	60737	-0-	-2162	-0-	60737 2		Y	-0-			-0-
09		58680 X	48389	-0-	-10291	-0-	48389 2		Y	-0-			-0-
10		60636 X	49720	-0-	-10916	-0-	49720 2		Y	-0-			-0-

MESQUITE STATE UNIT			WELL #:		101AH	RRCID ->	284972	COMPL. DATE	03/26/2018	TOTAL DEPTH	14270	PERF.14312 - 19143	
05		27552 X	27552	-0-	-0-	-0-	89 1	27463 2	Y	-0-			-0-
06		27876 X	27876	-0-	-0-	-0-	68 1	27808 2	Y	-0-			-0-
07		26573 X	26573	-0-	-0-	-0-	65 1	26508 2	Y	-0-			-0-
08		28768 X	27388	-0-	-1380	-0-	72 1	27316 2	Y	-0-			-0-
09		27870 X	15547	-0-	-12323	-0-	48 1	15499 2	Y	-0-			-0-
10		28799 X	14721	-0-	-14078	-0-	39 1	14682 2	Y	-0-			-0-

CEDAR STATE UNIT			WELL #:		104BH	RRCID ->	284978	COMPL. DATE	04/24/2018	TOTAL DEPTH	14675	PERF.14585 - 19772	
05		58838 X	39415	-0-	-19423	-0-	1 1	39414 2	Y	-0-			-0-
06		56940 X	51216	-0-	-5724	-0-	51216 2		Y	-0-			-0-
07		58838 X	46071	-0-	-12767	-0-	46071 2		Y	-0-			-0-
08		58528 X	54351	-0-	-4177	-0-	54351 2		Y	-0-			-0-
09		51210 X	43984	-0-	-7226	-0-	1 1	43983 2	Y	-0-			-0-
10		52917 X	43139	-0-	-9778	-0-	1 1	43138 2	Y	-0-			-0-

MONT BLANC			WELL #:		203CH	RRCID ->	285003	COMPL. DATE	07/30/2017	TOTAL DEPTH	10875	PERF.11861 - 16730	
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		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	
05		26443 X	18225	-0-	-8218	-0-	23 1	18202 2	Y	-0-			-0-
06		25590 X	16927	-0-	-8663	-0-	21 1	16906 2	Y	-0-			-0-
07		26443 X	17735	-0-	-8708	-0-	17735 2		Y	-0-			-0-
08		18817 X	9774	-0-	-9043	-0-	9774 2		Y	-0-			-0-
09		17940 X	13507	-0-	-4433	-0-	17 1	13490 2	Y	-0-			-0-
10		18228 X	12568	-0-	-5660	-0-	16 1	12531 2	Y	19			19
							21 9						

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

DOGWOOD STATE			WELL #:		202AH	RRCID ->	285008	COMPL. DATE	01/25/2018	TOTAL DEPTH	13276	PERF.13805 - 18161	
05		51119 X	42545	-0-	-8574	-0-	42545 2		Y	-0-			-0-
06		49470 X	43607	-0-	-5863	-0-	43607 2		Y	-0-			-0-
07		51119 X	37729	-0-	-13390	-0-	37729 2		Y	-0-			-0-
08		43307 X	38992	-0-	-4315	-0-	38992 2		Y	-0-			-0-
09		43620 X	34075	-0-	-9545	-0-	34075 2		Y	-0-			-0-
10		45074 X	19952	-0-	-25122	-0-	19952 2		Y	-0-			-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES					
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200											
BIRCH UNIT		WELL #:		102AH	RRCID ->	285010	COMPL. DATE	04/08/2018	TOTAL DEPTH	11172	PERF.11132	- 19118			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		52297 X	39483	-0-	-12814	-0-	39483	2		Y	-0-			-0-	
06		50073 X	37274	-0-	-12799	-0-	37274	2		Y	-0-			-0-	
07		46748 X	38140	-0-	-8608	-0-	38140	2		Y	-0-			-0-	
08		42563 X	37436	-0-	-5127	-0-	37436	2		Y	-0-			-0-	
09		38700 X	35527	-0-	-3173	-0-	35527	2		Y	-0-			-0-	
10		39494 X	36817	-0-	-2677	-0-	36817	2		Y	-0-			-0-	

DOGWOOD STATE		WELL #:		201AH	RRCID ->	285013	COMPL. DATE	01/22/2018	TOTAL DEPTH	13315	PERF.13534	- 18056			
05		55375 X	55375	-0-	-0-	-0-	55375	2		Y	-0-			-0-	
06		51150 X	50550	-0-	-600	-0-	50550	2		Y	-0-			-0-	
07		52855 X	42777	-0-	-10078	-0-	42777	2		Y	-0-			-0-	
08		55366 X	51458	-0-	-3908	-0-	51458	2		Y	-0-			-0-	
09		53580 X	39328	-0-	-14252	-0-	39328	2		Y	-0-			-0-	
10		55366 X	47867	-0-	-7499	-0-	47867	2		Y	-0-			-0-	

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		101CH	RRCID ->	285014	COMPL. DATE	09/24/2017	TOTAL DEPTH	11768	PERF.12280	- 16705			
05		42507 X	42507	-0-	-0-	-0-	2	1	42505	2	Y	-0-		78	
06		42638 X	42638	-0-	-0-	-0-	1	1	42637	2	Y	-0-		78	
07		42986 X	42986	-0-	-0-	-0-	1	1	42985	2	Y	-0-		78	
08		42100 X	42100	-0-	-0-	-0-	1	1	42099	2	Y	-0-		78	
09		39955 X	39955	-0-	-0-	-0-	1	1	39954	2	Y	-0-		78	
10		40791 X	40791	-0-	-0-	-0-	1	1	40789	2	Y	-0-		78	

MONT BLANC		WELL #:		103CH	RRCID ->	285031	COMPL. DATE	07/25/2017	TOTAL DEPTH	12506	PERF.12464	- 17386			
05		42850 X	42850	-0-	-0-	-0-	27	1	42823	2	Y	-0-		-0-	
06		40334 X	40334	-0-	-0-	-0-	25	1	40309	2	Y	-0-		-0-	
07		39695 X	39695	-0-	-0-	-0-	8	1	39687	2	Y	-0-		-0-	
08		39064 X	39064	-0-	-0-	-0-	21	1	39043	2	Y	-0-		-0-	
09		34977 X	34977	-0-	-0-	-0-	1	1	34976	2	Y	-0-		-0-	
10		35025 X	35025	-0-	-0-	-0-	1	1	35023	2	Y	-0-		-0-	

MONT BLANC		WELL #:		102AH	RRCID ->	285033	COMPL. DATE	07/31/2017	TOTAL DEPTH	12202	PERF.12184	- 16910			
05		70616 X	70616	-0-	-0-	-0-	44	1	70543	2	Y	26	25	1	4
							29	9							
06		67376 X	67376	-0-	-0-	-0-	42	1	67316	2	Y	16	17	1	3
							18	9							
07		66669 X	66669	-0-	-0-	-0-	13	1	66647	2	Y	8	9	1	2
							9	9							
08		72461 X	72461	-0-	-0-	-0-	38	1	72351	2	Y	65	51	1	16
							72	9							
09		65771 X	65771	-0-	-0-	-0-	1	1	65704	2	Y	60	62	1	14
							66	9							
10		68791 X	68791	-0-	-0-	-0-	1	1	68753	2	Y	32	38	1	8
							2	4							
									35	9					

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
WEISSMIES UNIT A		WELL #: 102AH		RRCID ->	285037	COMPL. DATE	12/15/2016	TOTAL DEPTH	10843	PERF.11247 - 14881		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
05	31322 X	31322	-0-	-0-	-0-	39 1	31087 2	Y	178	99 1		84
06	30030 X	27066	-0-	-2964	-0-	196 9	26779 2	Y	230	83 1		231
07	32619 X	32619	-0-	-0-	-0-	34 1	83 9	Y	75	120 1		186
08	33311 X	33311	-0-	-0-	-0-	253 9	33311 2	Y	-0-			186
09	30300 X	29948	-0-	-352	-0-	32536 2	29916 2	Y	1	122 1		65
10	32612 X	29903	-0-	-2709	-0-	31 1	29751 2	Y	111	65 1		111
						1 9						
						30 1						
						122 9						

DOGWOOD STATE		WELL #: 105AH		RRCID ->	285040	COMPL. DATE	01/16/2018	TOTAL DEPTH	13881	PERF.14196 - 19006		
05	63395 X	59958	-0-	-3437	-0-	59958 2		Y	-0-			-0-
06	61487 X	61487	-0-	-0-	-0-	61487 2		Y	-0-			-0-
07	62217 X	59549	-0-	-2668	-0-	59549 2		Y	-0-			-0-
08	65581 X	65581	-0-	-0-	-0-	65581 2		Y	-0-			-0-
09	61500 X	54126	-0-	-7374	-0-	54126 2		Y	-0-			-0-
10	63550 X	60200	-0-	-3350	-0-	60200 2		Y	-0-			-0-

CHINOOK		WELL #: 106AH		RRCID ->	285063	COMPL. DATE	03/02/2018	TOTAL DEPTH	10080	PERF.10400 - 15238		
05	17432 X	17432	-0-	-0-	-0-	17407 2	25 9	Y	23	35 1		14
06	14941 X	14941	-0-	-0-	-0-	1 1	14927 2	Y	12	18 1		8
07	18631 X	13918	-0-	-4713	-0-	13 9	13910 2	Y	6	8 1		6
08	18631 X	16975	-0-	-1656	-0-	1 1	1 9	Y	1	6 1		1
09	18030 X	14288	-0-	-3742	-0-	7 9	7 9	Y	6	1 1		6
10	17422 X	14795	-0-	-2627	-0-	14281 2	14697 2	Y	11	7 1		10
						1 1	12 9					
						85 4						

REDBUD UNIT		WELL #: 101AH		RRCID ->	285077	COMPL. DATE	12/22/2017	TOTAL DEPTH	14055	PERF.14561 - 18827		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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		
05	60543 X	43345	-0-	-17198	-0-	43345 2		Y	-0-			-0-
06	58590 X	40478	-0-	-18112	-0-	40478 2		Y	-0-			-0-
07	55242 X	34332	-0-	-20910	-0-	34332 2		Y	-0-			-0-
08	51181 X	46559	-0-	-4622	-0-	46559 2		Y	-0-			-0-
09	44370 X	39411	-0-	-4959	-0-	39411 2		Y	-0-			-0-
10	43338 X	40601	-0-	-2737	-0-	40601 2		Y	-0-			-0-

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

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
PALM UNIT		WELL #:		102BH	RRCID ->	285156	COMPL. DATE	05/11/2018	TOTAL DEPTH	11364	PERF.10907 - 18212	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE			CODE	
05	69998 X	42977	-0-	-27021	-0-	42977 2			Y	-0-		-0-
06	57450 X	42366	-0-	-15084	-0-	1 1	42365 2		Y	-0-		-0-
07	59365 X	41834	-0-	-17531	-0-	1 1	41833 2		Y	-0-		-0-
08	57164 X	42917	-0-	-14247	-0-	42917 2			Y	-0-		-0-
09	49050 X	30062	-0-	-18988	-0-	134 1	29928 2		Y	-0-		-0-
10	43772 X	37932	-0-	-5840	-0-	16 1	37916 2		Y	-0-		-0-

NAVAJO		WELL #:		101AH	RRCID ->	285157	COMPL. DATE	02/25/2018	TOTAL DEPTH	13853	PERF.15489 - 18262	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	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	
05	45552 X	45552	-0-	-0-	-0-	45552 2			Y	-0-		-0-
06	44220 X	43111	-0-	-1109	-0-	1 1	43110 2		Y	-0-		-0-
07	45911 X	39255	-0-	-6656	-0-	1 1	39254 2		Y	-0-		-0-
08	45911 X	44494	-0-	-1417	-0-	44494 2			Y	-0-		-0-
09	44430 X	37953	-0-	-6477	-0-	159 1	37794 2		Y	-0-		-0-
10	45539 X	41089	-0-	-4450	-0-	17 1	41072 2		Y	-0-		-0-

DOGWOOD STATE		WELL #:		203AH	RRCID ->	285170	COMPL. DATE	01/25/2018	TOTAL DEPTH	13254	PERF.13605 - 18232	
05	53692 X	50669	-0-	-3023	-0-	50669 2			Y	-0-		-0-
06	51960 X	48974	-0-	-2986	-0-	48974 2			Y	-0-		-0-
07	53692 X	41001	-0-	-12691	-0-	41001 2			Y	-0-		-0-
08	50654 X	48591	-0-	-2063	-0-	48591 2			Y	-0-		-0-
09	49020 X	36518	-0-	-12502	-0-	36518 2			Y	-0-		-0-
10	50654 X	43613	-0-	-7041	-0-	43613 2			Y	-0-		-0-

PINE STATE		WELL #:		101CH	RRCID ->	285180	COMPL. DATE	11/02/2017	TOTAL DEPTH	14334	PERF.14555 - 19427	
05	8494 X	4040	-0-	-4454	-0-	55 1	3985 2		N	-0-		-0-
06	8880 X	8418	-0-	-462	-0-	43 1	8375 2		N	-0-		-0-
07	10344 X	10344	-0-	-0-	-0-	52 1	10292 2		N	-0-		-0-
08	9176 X	8540	-0-	-636	-0-	52 1	8488 2		N	-0-		-0-
09	9927 X	9927	-0-	-0-	-0-	56 1	9871 2		N	-0-		-0-
10	10354 X	6218	-0-	-4136	-0-	115 1	6103 2		N	-0-		-0-

WEISSMIES		WELL #:		101BH	RRCID ->	285226	COMPL. DATE	05/14/2016	TOTAL DEPTH	10804	PERF.11139 - 14593	
05	8666 X	8666	-0-	-0-	-0-	37 1	8629 2		Y	-0-		-0-
06	6840 X	6644	-0-	-196	-0-	37 1	6607 2		Y	-0-		-0-
07	8784 X	8784	-0-	-0-	-0-	8784 2			Y	-0-		-0-
08	14381 X	14381	-0-	-0-	-0-	14381 2			Y	-0-		-0-
09	10813 X	10813	-0-	-0-	-0-	34 1	10779 2		Y	-0-		-0-
10	11020 X	11020	-0-	-0-	-0-	33 1	10963 2		Y	22		22
						24 9						

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200							
JUNIPER STATE		WELL #:		101AH	RRCID ->	285227	COMPL. DATE	11/11/2017	TOTAL DEPTH	14040	PERF.13982 - 18806
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	
05	25482 X	9690	-0-	-15792	-0-	9690 2	N	-0-			-0-
06	24660 X	22347	-0-	-2313	-0-	22347 2	N	-0-			-0-
07	25482 X	13587	-0-	-11895	-0-	13587 2	N	-0-			-0-
08	19933 X	11030	-0-	-8903	-0-	11030 2	N	-0-			-0-
09	22350 X	16751	-0-	-5599	-0-	16751 2	N	-0-			-0-
10	23095 X	5329	-0-	-17766	-0-	5329 2	N	-0-			-0-

OAK STATE UNIT		WELL #:		101AH	RRCID ->	285230	COMPL. DATE	11/18/2017	TOTAL DEPTH	13863	PERF.14052 - 18817
05	62310 X	60323	-0-	-1987	-0-	60323 2	Y	-0-			-0-
06	62610 X	58273	-0-	-4337	-0-	58273 2	Y	-0-			-0-
07	64697 X	50046	-0-	-14651	-0-	50046 2	Y	-0-			-0-
08	64697 X	60215	-0-	-4482	-0-	60215 2	Y	-0-			-0-
09	59310 X	49041	-0-	-10269	-0-	49041 2	Y	-0-			-0-
10	60326 X	52396	-0-	-7930	-0-	52396 2	Y	-0-			-0-

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

CEDAR STATE UNIT		WELL #:		103AH	RRCID ->	285270	COMPL. DATE	04/23/2018	TOTAL DEPTH	14500	PERF.14476 - 19490
05	41602 X	28922	-0-	-12680	-0-	1 1	28921 2	Y	-0-		-0-
06	40260 X	37083	-0-	-3177	-0-	37083 2		Y	-0-		-0-
07	41602 X	32475	-0-	-9127	-0-	32475 2		Y	-0-		-0-
08	37603 X	37540	-0-	-63	-0-	37540 2		Y	-0-		-0-
09	37080 X	29988	-0-	-7092	-0-	1 1	29987 2	Y	-0-		-0-
10	38316 X	30179	-0-	-8137	-0-	1 1	30178 2	Y	-0-		-0-

PALM UNIT		WELL #:		101AH	RRCID ->	285292	COMPL. DATE	05/11/2018	TOTAL DEPTH	11215	PERF.10868 - 17941
05	51770 X	37988	-0-	-13782	-0-	37988 2		Y	-0-		-0-
06	50100 X	38862	-0-	-11238	-0-	1 1	38861 2	Y	-0-		-0-
07	51770 X	37097	-0-	-14673	-0-	1 1	37096 2	Y	-0-		-0-
08	49724 X	35738	-0-	-13986	-0-	35738 2		Y	-0-		-0-
09	39510 X	32467	-0-	-7043	-0-	136 1	32331 2	Y	-0-		-0-
10	40145 X	33225	-0-	-6920	-0-	14 1	33211 2	Y	-0-		-0-

CHEYENNE		WELL #:		101BH	RRCID ->	285378	COMPL. DATE	07/03/2016	TOTAL DEPTH	10296	PERF.10455 - 14108
05	19871 X	19234	-0-	-637	-0-	19137 3	97 9	Y	88	85 1	305
06	19980 X	12801	-0-	-7179	-0-	12639 3	162 9	Y	147		452
07	20646 X	16811	-0-	-3835	-0-	16800 3	11 9	Y	10		462
08	20646 X	14580	-0-	-6066	-0-	14580 3		Y	-0-		462
09	19710 X	11692	-0-	-8018	-0-	11689 3	3 9	Y	3		465
10	19220 X	14057	-0-	-5163	-0-	1 1	14044 3	Y	11	117 1	359

12 9											

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200							
FOX STATE UNIT		WELL #: 101BH		RRCID -> 285425		COMPL. DATE 08/12/2016		TOTAL DEPTH 11119 PERF.11670 - 16512	
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	BALANCE
05	20119 X	7751	-0-	-12368	-0-	10	1	7741 2	-0-
06	15750 X	5056	-0-	-10694	-0-	8	1	5044 2	2 1
						4	9		
07	13423 X	3178	-0-	-10245	-0-	7	1	3171 2	1 1
08	11160 X	1972	-0-	-9188	-0-	7	1	1961 2	2 1
						4	9		
09	8310 X	-0-	-0-	-8310	-0-				8 1
10	7750 X	6114	-0-	-1636	-0-	9	1	6104 2	3 1
						1	9		-0-

FASKEN STATE 58-7-18		WELL #: 1H		RRCID -> 285447		COMPL. DATE 05/17/2015		TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8146 - 11144	
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

MESQUITE STATE UNIT		WELL #: 102BH		RRCID -> 285483		COMPL. DATE 03/30/2018		TOTAL DEPTH 14354 PERF.14231 - 19272	
05	36084 X	11189	-0-	-24895	-0-	55	1	11134 2	-0-
06	35490 X	31135	-0-	-4355	-0-	111	1	31024 2	-0-
07	37324 X	32756	-0-	-4568	-0-	110	1	32646 2	-0-
08	37324 X	27902	-0-	-9422	-0-	106	1	27796 2	-0-
09	36120 X	21001	-0-	-15119	-0-	88	1	20913 2	-0-
10	32767 X	25563	-0-	-7204	-0-	90	1	25473 2	-0-

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 102AH		RRCID -> 285570		COMPL. DATE 04/16/2018		TOTAL DEPTH 11744 PERF.12195 - 16936	
05	159280 X	159280	-0-	-0-	-0-	165	1	158685 2	391 378 1
						430	9		
06	158645 X	158645	-0-	-0-	-0-	160	1	157949 2	279 272 1
						229	4	307 9	
07	153287 X	153287	-0-	-0-	-0-	160	1	152796 2	301 297 1
						331	9		
08	151646 X	151646	-0-	-0-	-0-	125	1	151261 2	236 251 1
						260	9		
09	135997 X	135997	-0-	-0-	-0-	123	1	135605 2	244 270 1
						1	4	268 9	
10	142439 X	142439	-0-	-0-	-0-	132	1	141998 2	280 227 1
						1	4	308 9	

MOHICAN UNIT		WELL #: 101AH		RRCID -> 285592		COMPL. DATE 02/08/2018		TOTAL DEPTH 11994 PERF.12200 - 17329	
05	64294 X	56597	-0-	-7697	-0-	80	1	56517 2	-0-
06	62220 X	54549	-0-	-7671	-0-	81	1	54468 2	-0-
07	64294 X	49896	-0-	-14398	-0-	94	1	49802 2	-0-
08	62434 X	57694	-0-	-4740	-0-	84	1	57610 2	-0-
09	55740 X	51020	-0-	-4720	-0-	81	1	50939 2	-0-
10	56606 X	54043	-0-	-2563	-0-	82	1	53961 2	-0-

MONT BLANC		WELL #: 201AH		RRCID -> 285645		COMPL. DATE 07/20/2016		TOTAL DEPTH 11421 PERF.11527 - 16026	
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
BIRCH UNIT		WELL #:		103BH	RRCID ->	285681	COMPL. DATE	04/08/2018	TOTAL DEPTH	11262	PERF.11118 - 18977	
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
05	50189 X	42073	-0-	-8116	-0-	42073 2		Y	-0-			-0-
06	44970 X	39835	-0-	-5135	-0-	39835 2		Y	-0-			-0-
07	46779 X	40956	-0-	-5823	-0-	40956 2		Y	-0-			-0-
08	46779 X	40570	-0-	-6209	-0-	40570 2		Y	-0-			-0-
09	45270 X	38871	-0-	-6399	-0-	38871 2		Y	-0-			-0-
10	42067 X	39229	-0-	-2838	-0-	39229 2		Y	-0-			-0-

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

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		114CH	RRCID ->	285705	COMPL. DATE	07/02/2018	TOTAL DEPTH	11982	PERF.12419 - 17120	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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	
05	30070 X	20824	-0-	-9246	-0-	20636 2	188 9	Y	171	96 1		197
06	27990 X	20815	-0-	-7175	-0-	20698 2	117 9	Y	106	177 1		126
07	26598 X	21718	-0-	-4880	-0-	21485 2	233 9	Y	212			338
08	25792 X	23452	-0-	-2340	-0-	23435 2	17 9	Y	15	100 1		253
09	23138 X	23138	-0-	-0-	-0-	23086 2	52 9	Y	47			300
10	23639 X	23639	-0-	-0-	-0-	1 1	23574 2	Y	58	141 1		217
						64 9						

MT. HUNTER		WELL #:		101AH	RRCID ->	285714	COMPL. DATE	09/07/2017	TOTAL DEPTH	10264	PERF.10429 - 15101	
05	18310 X	18310	-0-	-0-	-0-	18202 2	108 9	Y	98	96 1		126
06	17730 X	14454	-0-	-3276	-0-	14338 2	116 9	Y	105	114 1		117
07	20057 X	17375	-0-	-2682	-0-	17323 2	52 9	Y	47			164
08	20057 X	17557	-0-	-2500	-0-	17534 2	23 9	Y	21	91 1		94
09	19410 X	9878	-0-	-9532	-0-	9826 2	52 9	Y	47			141
10	18321 X	8625	-0-	-9696	-0-	1 1	8579 2	Y	41	52 1		130
						45 9						

DAKOTA		WELL #:		102AH	RRCID ->	285768	COMPL. DATE	03/13/2017	TOTAL DEPTH	9258	PERF. 9539 - 14140	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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												
ELBERT STATE UNIT		WELL #: 102AH		RRCID ->	285770	COMPL. DATE	12/28/2017	TOTAL DEPTH	9757	PERF.10110 - 15375				
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		
05	23808 X	9364	-0-	-14444	-0-	9342	2	22	9	Y	20	26	1	27
06	19470 X	11291	-0-	-8179	-0-	11214	2	77	9	Y	70	20	1	77
07	20987 X	13978	-0-	-7009	-0-	13932	2	46	9	Y	42	85	1	34
08	20987 X	811	-0-	-20176	-0-	811	2			Y	-0-			34
09	28050 X	28050	-0-	-0-	-0-	28007	2	43	9	Y	39	34	1	39
10	15888 X	15888	-0-	-0-	-0-	15885	2	3	9	Y	3	35	1	7

ALTA		WELL #: 201AH		RRCID ->	285772	COMPL. DATE	01/19/2017	TOTAL DEPTH	9922	PERF.10374 - 14258				
05	9548 X	7348	-0-	-2200	-0-	7219	2	129	9	Y	117	206	1	59
06	7140 X	3843	-0-	-3297	-0-	6	1	3532	2	Y	277	57	1	279
						305	9							
07	7920 X	7920	-0-	-0-	-0-	21	1	7423	2	Y	433	403	1	309
						476	9							
08	7976 X	7976	-0-	-0-	-0-	14	1	7293	2	Y	608	598	1	319
						669	9							
09	8291 X	8291	-0-	-0-	-0-	7664	2	627	9	Y	570	612	1	277
10	7905 X	7073	-0-	-832	-0-	3	1	7019	2	Y	46	311	1	12
						51	9							

KICKAPOO		WELL #: 101AH		RRCID ->	285773	COMPL. DATE	01/28/2018	TOTAL DEPTH	9503	PERF.10200 - 13591				
05	15066 X	-0-	-0-	-15066	-0-					Y	44	34	1	56
06	13650 X	-0-	-0-	-13650	-0-					Y	6	18	1	44
07	5456 X	45	-0-	-5411	-0-	4	1	30	2	Y	10	40	1	14
						11	9							
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	15	1	2
09	1645 X	1645	-0-	-0-	-0-	6	1	1610	2	Y	26			28
						29	9							
10	12100 X	12100	-0-	-0-	-0-	12	1	12026	2	Y	45	9	1	64
						12	4	50	9					

MONT BLANC		WELL #: 202AH		RRCID ->	285912	COMPL. DATE	07/07/2017	TOTAL DEPTH	11413	PERF.11530 - 14802				
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	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				
05	19623 X	18753	-0-	-870	-0-	18694	2	59	9	Y	54	33	1	62
06	20790 X	17870	-0-	-2920	-0-	17824	2	46	9	Y	42	44	1	60
07	21483 X	15131	-0-	-6352	-0-	15086	2	45	9	Y	41	67	1	34
08	21483 X	19112	-0-	-2371	-0-	19070	2	42	9	Y	38			72
09	18660 X	18457	-0-	-203	-0-	18392	2	65	9	Y	59	44	1	87
10	18755 X	16743	-0-	-2012	-0-	16700	2	43	9	Y	39	82	1	44

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 117CH		RRCID ->	285958	COMPL. DATE	07/08/2018	TOTAL DEPTH	11941	PERF.12480 - 17141				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	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 #: 108CH		RRCID -> 286510		COMPL. DATE 07/02/2018		TOTAL DEPTH 11987 PERF.12521 - 17143		
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
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 106AH		RRCID -> 286644		COMPL. DATE 07/04/2018		TOTAL DEPTH 11748 PERF.12100 - 16903						
05	161809 X	161809	-0-	-0-	-0-	167	1	161398	2	Y	222	383	1	46
						244	9							
06	143062 X	143062	-0-	-0-	-0-	145	1	142360	2	Y	319	264	1	101
						206	4	351	9					
07	139116 X	139116	-0-	-0-	-0-	145	1	138712	2	Y	235	264	1	72
						259	9							
08	139496 X	139496	-0-	-0-	-0-	115	1	138946	2	Y	395	338	1	129
						435	9							
09	130611 X	130611	-0-	-0-	-0-	117	1	129889	2	Y	549	563	1	115
						1	4	604	9					
10	135338 X	135338	-0-	-0-	-0-	125	1	134620	2	Y	538	453	1	200
						1	4	592	9					

BLACK HAWK STATE		WELL #: 201AH		RRCID -> 286695		COMPL. DATE 02/26/2017		TOTAL DEPTH 9172 PERF.10025 - 14550						
05	21762 X	18057	-0-	-3705	-0-	70	1	17725	2	Y	238	309	1	250
						262	9							
06	21060 X	17968	-0-	-3092	-0-	77	1	17387	2	Y	188	239	1	199
						297	4	207	9					
07	21762 X	17282	-0-	-4480	-0-	87	1	17009	2	Y	169	170	1	198
						186	9							
08	20879 X	20879	-0-	-0-	-0-	96	1	20572	2	Y	192	156	1	234
						211	9							
09	20748 X	20748	-0-	-0-	-0-	103	1	20450	2	Y	177	168	1	243
						195	9							
10	22276 X	22276	-0-	-0-	-0-	105	1	21920	2	Y	197	171	1	269
						34	4	217	9					

CHINOOK		WELL #: 102BH		RRCID -> 286697		COMPL. DATE 10/03/2017		TOTAL DEPTH 10297 PERF.10351 - 15291						
05	24048 X	24048	-0-	-0-	-0-	24048	2			Y	-0-			-0-
06	23236 X	23236	-0-	-0-	-0-	1	1	23235	2	Y	-0-			-0-
07	21638 X	20451	-0-	-1187	-0-	1	1	20450	2	Y	-0-			-0-
08	24056 X	23155	-0-	-901	-0-	23155	2			Y	-0-			-0-
09	23280 X	20873	-0-	-2407	-0-	20873	2			Y	-0-			-0-
10	24056 X	22558	-0-	-1498	-0-	1	1	22425	2	Y	-0-			-0-
						132	4							

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
CHINOOK		WELL #: 105AH		RRCID -> 286698		COMPL. DATE 02/14/2018			TOTAL DEPTH 10352 PERF.10205 - 15106		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05	23756 X	23756	-0-	-0-	-0-	23756	2	Y	-0-		-0-
06	20061 X	20061	-0-	-0-	-0-	1	1	20060	2	Y	-0-
07	26474 X	18942	-0-	-7532	-0-	1	1	18941	2	Y	-0-
08	26474 X	19477	-0-	-6997	-0-	19477	2	Y	-0-		-0-
09	25620 X	17153	-0-	-8467	-0-	17153	2	Y	-0-		-0-
10	23746 X	18032	-0-	-5714	-0-	1	1	17925	2	Y	-0-
						106	4				

CHINOOK		WELL #: 104AH		RRCID -> 286699		COMPL. DATE 02/15/2018			TOTAL DEPTH 10236 PERF.10380 - 14963				
05	26815 X	21582	-0-	-5233	-0-	21539	2	43 9	Y	39	38 1	24	
06	25200 X	21203	-0-	-3997	-0-	1	1	21151	2	Y	46	39 1	31
						51	9						
07	25730 X	18335	-0-	-7395	-0-	1	1	18324	2	Y	9	31 1	9
						10	9						
08	25730 X	19809	-0-	-5921	-0-	19784	2	25 9	Y	23	10 1	22	
09	23010 X	18236	-0-	-4774	-0-	18201	2	35 9	Y	32	21 1	33	
10	21917 X	19312	-0-	-2605	-0-	1	1	19145	2	Y	46	39 1	40
						115	4	51 9					

FOX STATE UNIT		WELL #: 104AH		RRCID -> 286700		COMPL. DATE 06/26/2018			TOTAL DEPTH 11281 PERF.10982 - 17471			
05	46035 X	41234	-0-	-4801	-0-	31	1	41203	2	Y	-0-	-0-
06	44550 X	38752	-0-	-5798	-0-	30	1	38722	2	Y	-0-	-0-
07	44051 X	34176	-0-	-9875	-0-	28	1	34148	2	Y	-0-	-0-
08	44051 X	34584	-0-	-9467	-0-	32	1	34552	2	Y	-0-	-0-
09	41760 X	33178	-0-	-8582	-0-	29	1	33149	2	Y	-0-	-0-
10	41230 X	38805	-0-	-2425	-0-	29	1	38776	2	Y	-0-	-0-

MONT BLANC		WELL #: 109BH		RRCID -> 286701		COMPL. DATE 11/02/2018			TOTAL DEPTH 12340 PERF.12311 - 17300				
05	103197 X	103197	-0-	-0-	-0-	64	1	102866	2	Y	243	255 1	42
						267	9						
06	109213 X	109213	-0-	-0-	-0-	67	1	108913	2	Y	212	215 1	39
						233	9						
07	108919 X	108919	-0-	-0-	-0-	21	1	108632	2	Y	242	228 1	53
						266	9						
08	113022 X	113022	-0-	-0-	-0-	60	1	112728	2	Y	213	215 1	51
						234	9						
09	98763 X	98763	-0-	-0-	-0-	1	1	98527	2	Y	214	216 1	49
						235	9						
10	101250 X	101250	-0-	-0-	-0-	1	1	100978	2	Y	244	234 1	59
						3	4	268 9					

MONT BLANC		WELL #: 107AH		RRCID -> 286702		COMPL. DATE 11/02/2018			TOTAL DEPTH 12210 PERF.12312 - 17200			
05	43583 X	43583	-0-	-0-	-0-	27	1	43556	2	Y	-0-	-0-
06	51447 X	51447	-0-	-0-	-0-	37	1	51410	2	Y	-0-	-0-
07	67783 X	67783	-0-	-0-	-0-	17	1	67766	2	Y	-0-	-0-
08	80656 X	80656	-0-	-0-	-0-	62	1	80594	2	Y	-0-	-0-
09	71403 X	71403	-0-	-0-	-0-	1	1	71402	2	Y	-0-	-0-
10	72619 X	72619	-0-	-0-	-0-	2	1	72613	2	Y	-0-	-0-
						4	4					

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
MONT BLANC		WELL #: 110AH		RRCID -> 286703		COMPL. DATE 11/08/2018		TOTAL DEPTH 12191 PERF.12202 - 17035				
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	
05		111699 X	111699	-0-	-0-	-0-	69 1	111231 2	Y	363	332 1	62
							399 9					
06		114011 X	114011	-0-	-0-	-0-	70 1	113635 2	Y	278	289 1	51
							306 9					
07		108554 X	108554	-0-	-0-	-0-	21 1	108474 2	Y	54	93 1	12
							59 9					
08		114428 X	114428	-0-	-0-	-0-	60 1	114208 2	Y	145	122 1	35
							160 9					
09		103033 X	103033	-0-	-0-	-0-	1 1	102919 2	Y	103	114 1	24
							113 9					
10		98399 X	98399	-0-	-0-	-0-	1 1	98216 2	Y	163	148 1	39
							3 4	179 9				

MONT BLANC		WELL #: 111CH		RRCID -> 286704		COMPL. DATE 11/08/2018		TOTAL DEPTH 12450 PERF.12577 - 17302				
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

MONT BLANC		WELL #: 104AH		RRCID -> 286705		COMPL. DATE 10/30/2018		TOTAL DEPTH 12128 PERF.12093 - 16950				
05		123490 X	123490	-0-	-0-	-0-	101 1	123204 2	Y	168	179 1	29
							185 9					
06		118868 X	118868	-0-	-0-	-0-	98 1	118615 2	Y	141	144 1	26
							155 9					
07		116332 X	116332	-0-	-0-	-0-	30 1	116122 2	Y	164	154 1	36
							180 9					
08		116121 X	116121	-0-	-0-	-0-	61 1	115900 2	Y	145	146 1	35
							160 9					
09		104859 X	104859	-0-	-0-	-0-	1 1	104706 2	Y	138	141 1	32
							152 9					
10		108483 X	108483	-0-	-0-	-0-	1 1	108282 2	Y	179	168 1	43
							3 4	197 9				

MONT BLANC		WELL #: 108CH		RRCID -> 286706		COMPL. DATE 11/01/2018		TOTAL DEPTH 12464 PERF.12329 - 17300				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10		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				
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10		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											
MONT BLANC		WELL #: 112BH		RRCID -> 286708		COMPL. DATE 07/06/2018		TOTAL DEPTH 12375		PERF.12391 - 17262			
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		
05	129975	X	129975	-0-	-0-	-0-	81 1	129652	2	Y	220	259 1	38
							242 9						
06	125429	X	125429	-0-	-0-	-0-	77 1	125176	2	Y	160	168 1	30
							176 9						
07	123728	X	123728	-0-	-0-	-0-	24 1	123483	2	Y	201	187 1	44
							221 9						
08	125258	X	125258	-0-	-0-	-0-	66 1	124995	2	Y	179	180 1	43
							197 9						
09	117648	X	117648	-0-	-0-	-0-	1 1	117446	2	Y	183	184 1	42
							201 9						
10	124436	X	124436	-0-	-0-	-0-	2 1	124177	2	Y	230	217 1	55
							4 4	253 9					
PINE STATE		WELL #: 104BH		RRCID -> 286709		COMPL. DATE 10/09/2018		TOTAL DEPTH 14192		PERF.14324 - 19344			
05	142042	X	95816	-0-	-46226	-0-	158 1	95658	2	N	-0-	-0-	-0-
06	136110	X	122063	-0-	-14047	-0-	143 1	121920	2	N	-0-	-0-	-0-
07	140647	X	106152	-0-	-34495	-0-	154 1	105998	2	N	-0-	-0-	-0-
08	134478	X	111709	-0-	-22769	-0-	157 1	111552	2	N	-0-	-0-	-0-
09	122070	X	89582	-0-	-32488	-0-	149 1	89433	2	N	-0-	-0-	-0-
10	126139	X	77149	-0-	-48990	-0-	276 1	76873	2	N	-0-	-0-	-0-
PINE STATE		WELL #: 102BH		RRCID -> 286710		COMPL. DATE 10/09/2018		TOTAL DEPTH 14205		PERF.14256 - 19386			
05	85808	X	71421	-0-	-14387	-0-	117 1	71304	2	N	-0-	-0-	-0-
06	86430	X	82316	-0-	-4114	-0-	96 1	82220	2	N	-0-	-0-	-0-
07	89311	X	74347	-0-	-14964	-0-	108 1	74239	2	N	-0-	-0-	-0-
08	89311	X	83040	-0-	-6271	-0-	117 1	82923	2	N	-0-	-0-	-0-
09	82320	X	75554	-0-	-6766	-0-	126 1	75428	2	N	-0-	-0-	-0-
10	85064	X	75668	-0-	-9396	-0-	271 1	75397	2	N	-0-	-0-	-0-
MONT BLANC		WELL #: 106BH		RRCID -> 286711		COMPL. DATE 10/30/2018		TOTAL DEPTH 12307		PERF.12332 - 17200			
05	101153	X	89990	-0-	-11163	-0-	56 1	89776	2	Y	144	184 1	25
							158 9						
06	97890	X	85325	-0-	-12565	-0-	53 1	85111	2	Y	146	144 1	27
							161 9						
07	100409	X	82777	-0-	-17632	-0-	16 1	82625	2	Y	124	124 1	27
							136 9						
08	96131	X	87519	-0-	-8612	-0-	46 1	87354	2	Y	108	109 1	26
							119 9						
09	89370	X	79033	-0-	-10337	-0-	1 1	78898	2	Y	122	120 1	28
							134 9						
10	89993	X	85824	-0-	-4169	-0-	1 1	85669	2	Y	137	132 1	33
							3 4	151 9					
CHINOOK		WELL #: 201AR		RRCID -> 286719		COMPL. DATE 02/14/2018		TOTAL DEPTH 9599		PERF. 9702 - 14546			
05	31620	X	14866	-0-	-16754	-0-	14816 2	50 9	Y	45	64 1	28	
06	30600	X	13147	-0-	-17453	-0-	1 1	13106 2	Y	36	40 1	24	
							40 9						
07	31620	X	11825	-0-	-19795	-0-	1 1	11810 2	Y	13	24 1	13	
							14 9						
08	18662	X	16044	-0-	-2618	-0-	16023 2	21 9	Y	19	14 1	18	
09	16320	X	13105	-0-	-3215	-0-	13083 2	22 9	Y	20	18 1	20	
10	14880	X	13992	-0-	-888	-0-	1 1	13886 2	Y	28	24 1	24	
							74 4	31 9					

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
ELBERT STATE UNIT		WELL #: 101AH		RRCID ->	286720	COMPL. DATE	12/23/2017	TOTAL DEPTH	9732	PERF.10050 - 15173		
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		
05		15469 X	14965	-0-	-504	-0-	14820 2	145 9	Y	132	92 1	157
06		15050 X	15050	-0-	-0-	-0-	14982 2	68 9	Y	62	113 1	106
07		14012 X	11386	-0-	-2626	-0-	11297 2	89 9	Y	81	120 1	67
08		14973 X	14091	-0-	-882	-0-	14032 2	59 9	Y	54		121
09		15060 X	13494	-0-	-1566	-0-	13416 2	78 9	Y	71	81 1	111
10		15562 X	12976	-0-	-2586	-0-	12906 2	70 9	Y	64	105 1	70

SPRUCE STATE UNIT		WELL #: 102CH		RRCID ->	286726	COMPL. DATE	07/02/2018	TOTAL DEPTH	14152	PERF.14266 - 20674		
05		34969 X	34969	-0-	-0-	-0-	34969 2		Y	-0-		-0-
06		35263 X	35263	-0-	-0-	-0-	35263 2		Y	-0-		-0-
07		32674 X	30680	-0-	-1994	-0-	30680 2		Y	-0-		-0-
08		37962 X	37962	-0-	-0-	-0-	37962 2		Y	-0-		-0-
09		35250 X	29663	-0-	-5587	-0-	29663 2		Y	-0-		-0-
10		36425 X	30021	-0-	-6404	-0-	30021 2		Y	-0-		-0-

KICKAPOO		WELL #: 201AH		RRCID ->	286741	COMPL. DATE	07/20/2018	TOTAL DEPTH	9004	PERF. 9470 - 12508		
05		31868 X	21497	-0-	-10371	-0-	11 1	21375 2	Y	101	155 1	163
							111 9					
06		24810 X	21304	-0-	-3506	-0-	11 1	21115 2	Y	162	75 1	250
							178 9					
07		23684 X	22472	-0-	-1212	-0-	9 1	22240 2	Y	203	145 1	308
							223 9					
08		23560 X	22093	-0-	-1467	-0-	13 1	21879 2	Y	183	365 1	126
							201 9					
09		22800 X	19693	-0-	-3107	-0-	18 1	19496 2	Y	163		289
							179 9					
10		22475 X	21258	-0-	-1217	-0-	9 1	21107 2	Y	121	171 1	239
							9 4	133 9				

MOHICAN UNIT		WELL #: 201AH		RRCID ->	286742	COMPL. DATE	07/03/2018	TOTAL DEPTH	11374	PERF.11612 - 16399		
05		49259 X	46468	-0-	-2791	-0-	65 1	46118 2	Y	259	189 1	281
							285 9					
06		46645 X	46645	-0-	-0-	-0-	69 1	46259 2	Y	288	380 1	189
							317 9					
07		47883 X	47883	-0-	-0-	-0-	90 1	47523 2	Y	245		434
							270 9					
08		48836 X	48836	-0-	-0-	-0-	71 1	48522 2	Y	221	376 1	279
							243 9					
09		46650 X	45196	-0-	-1454	-0-	71 1	44898 2	Y	206	191 1	294
							227 9					
10		48205 X	44399	-0-	-3806	-0-	67 1	44062 2	Y	245	190 1	349
							270 9					

OAK STATE UNIT		WELL #: 102BH		RRCID ->	286743	COMPL. DATE	07/10/2018	TOTAL DEPTH	13872	PERF.14250 - 19678		
05		91667 X	65046	-0-	-26621	-0-	65046 2		Y	-0-		-0-
06		88710 X	78096	-0-	-10614	-0-	78096 2		Y	-0-		-0-
07		91667 X	59485	-0-	-32182	-0-	59485 2		Y	-0-		-0-
08		86893 X	67275	-0-	-19618	-0-	67275 2		Y	-0-		-0-
09		78090 X	57919	-0-	-20171	-0-	57919 2		Y	-0-		-0-
10		80693 X	60434	-0-	-20259	-0-	60434 2		Y	-0-		-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
ALTA		WELL #: 103BH		RRCID -> 286744		COMPL. DATE 08/20/2018		TOTAL DEPTH 10613		PERF.10869 - 15434	
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
05	19530	X	2467	-0-	-17063	-0-	2467 2	Y	-0-	-0-	
06	18900	X	5175	-0-	-13725	-0-	7 1	5168 2	Y	-0-	
07	12338	X	3609	-0-	-8729	-0-	23 1	3586 2	Y	-0-	
08	8680	X	5367	-0-	-3313	-0-	18 1	5349 2	Y	-0-	
09	7410	X	6055	-0-	-1355	-0-	6055 2		Y	-0-	
10	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	4 1	5522 2	Y	-0-	

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 109AH		RRCID -> 286745		COMPL. DATE 07/02/2018		TOTAL DEPTH 11746		PERF.12093 - 16952	
05	162220	X	162220	-0-	-0-	-0-	168 1	161631 2	Y	383 387 1	79
							421 9				
06	151805	X	151805	-0-	-0-	-0-	153 1	151110 2	Y	294 280 1	93
							219 4	323 9			
07	154087	X	154087	-0-	-0-	-0-	216 1	153538 2	Y	303 303 1	93
							333 9				
08	158421	X	158421	-0-	-0-	-0-	130 1	157979 2	Y	284 284 1	93
							312 9				
09	143449	X	143449	-0-	-0-	-0-	129 1	143008 2	Y	283 317 1	59
							1 4	311 9			
10	144075	X	144075	-0-	-0-	-0-	133 1	143609 2	Y	302 249 1	112
							1 4	332 9			

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 115AH		RRCID -> 286746		COMPL. DATE 07/07/2018		TOTAL DEPTH 11722		PERF.12105 - 16885	
05	169345	X	169345	-0-	-0-	-0-	206 1	168830 2	Y	281 286 1	58
							309 9				
06	162580	X	162580	-0-	-0-	-0-	195 1	161928 2	Y	162 169 1	51
							279 4	178 9			
07	161221	X	161221	-0-	-0-	-0-	181 1	160861 2	Y	163 164 1	50
							179 9				
08	163371	X	163371	-0-	-0-	-0-	135 1	163174 2	Y	56 88 1	18
							62 9				
09	153523	X	153523	-0-	-0-	-0-	159 1	153290 2	Y	66 70 1	14
							1 4	73 9			
10	150215	X	150215	-0-	-0-	-0-	160 1	149909 2	Y	132 97 1	49
							1 4	145 9			

FOX STATE UNIT		WELL #: 201AH		RRCID -> 286755		COMPL. DATE 06/26/2018		TOTAL DEPTH 10531		PERF.10345 - 16938	
05	26660	X	25487	-0-	-1173	-0-	19 1	25468 2	Y	-0- 37 1	-0-
06	25800	X	20759	-0-	-5041	-0-	16 1	20743 2	Y	-0-	-0-
07	32325	X	32325	-0-	-0-	-0-	26 1	32287 2	Y	11	11
							12 9				
08	35160	X	35160	-0-	-0-	-0-	32 1	35124 2	Y	4 12 1	3
							4 9				
09	36782	X	36782	-0-	-0-	-0-	32 1	36750 2	Y	-0- 3 1	-0-
10	43632	X	43632	-0-	-0-	-0-	32 1	43600 2	Y	-0-	-0-

SPRUCE STATE UNIT		WELL #: 101AH		RRCID -> 286756		COMPL. DATE 07/02/2018		TOTAL DEPTH 13876		PERF.14265 - 21278	
05	103416	X	61109	-0-	-42307	-0-	61109 2		Y	-0-	-0-
06	69038	X	69038	-0-	-0-	-0-	69038 2		Y	-0-	-0-
07	77593	X	59025	-0-	-18568	-0-	59025 2		Y	-0-	-0-
08	77593	X	66269	-0-	-11324	-0-	66269 2		Y	-0-	-0-
09	75090	X	50912	-0-	-24178	-0-	50912 2		Y	-0-	-0-
10	71331	X	67708	-0-	-3623	-0-	67708 2		Y	-0-	-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
PINE STATE		WELL #: 103BH		RRCID ->	286762	COMPL. DATE	05/11/2018	TOTAL DEPTH	14200	PERF. N/A	
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	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				
05	12245 X	1357	-0-	-10888	-0-	1303	2	54	9	Y	49	25	1	56
06	8280 X	1604	-0-	-6676	-0-	1521	2	83	9	Y	75	40	1	91
07	1178 X	740	-0-	-438	-0-	667	2	73	9	Y	66	102	1	55
08	1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	1276	2	2	9	Y	2			57
09	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2841	2	24	9	Y	22	56	1	23
10	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2887	2	22	9	Y	20	21	1	22

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 103BH		RRCID ->	286777	COMPL. DATE	07/01/2018	TOTAL DEPTH	11874	PERF.12455 - 17204
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	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				
05	61380 X	58796	-0-	-2584	-0-	58789	2	7	9	N	6			707
06	59400 X	55439	-0-	-3961	-0-	55417	2	22	9	N	20	187	1	540
07	59179 X	57872	-0-	-1307	-0-	57857	2	15	9	N	14			554
08	59179 X	56920	-0-	-2259	-0-	56920	2			N	-0-			554
09	57270 X	53641	-0-	-3629	-0-	53641	2			N	-0-			554
10	58807 X	54110	-0-	-4697	-0-	54102	2	8	9	N	7			561

MOHICAN UNIT		WELL #: 103BH		RRCID ->	286790	COMPL. DATE	10/03/2018	TOTAL DEPTH	12127	PERF.12405 - 17439				
05	65410 X	58225	-0-	-7185	-0-	82	1	58143	2	Y	-0-			-0-
06	60510 X	60011	-0-	-499	-0-	90	1	59921	2	Y	-0-			-0-
07	62527 X	54819	-0-	-7708	-0-	103	1	54716	2	Y	-0-			-0-
08	62527 X	57925	-0-	-4602	-0-	84	1	57841	2	Y	-0-			-0-
09	60000 X	50265	-0-	-9735	-0-	79	1	50186	2	Y	-0-			-0-
10	62000 X	53122	-0-	-8878	-0-	81	1	53041	2	Y	-0-			-0-

FOX STATE UNIT		WELL #: 102AH		RRCID ->	286794	COMPL. DATE	06/27/2018	TOTAL DEPTH	11185	PERF.11191 - 17444				
05	40114 X	36497	-0-	-3617	-0-	27	1	36470	2	Y	-0-			-0-
06	38430 X	34607	-0-	-3823	-0-	27	1	34580	2	Y	-0-			-0-
07	38936 X	35326	-0-	-3610	-0-	29	1	35297	2	Y	-0-			-0-
08	38905 X	31389	-0-	-7516	-0-	29	1	31360	2	Y	-0-			-0-
09	36870 X	27630	-0-	-9240	-0-	24	1	27606	2	Y	-0-			-0-
10	38377 X	38377	-0-	-0-	-0-	28	1	38349	2	Y	-0-			-0-

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 116BH		RRCID ->	286817	COMPL. DATE	07/10/2018	TOTAL DEPTH	11862	PERF.12475 - 17051
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	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													
ASH UNIT		WELL #: 102BH		RRCID ->	286822	COMPL. DATE	05/31/2018	TOTAL DEPTH	11628	PERF.11252 - 18406					
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			
05	125674	X	103223	-0-	-22451	-0-	103223	2	Y	-0-	-0-				
06	121620	X	50732	-0-	-70888	-0-	50732	2	Y	-0-	-0-				
07	125674	X	32455	-0-	-93219	-0-	155	1	32300	2	Y	-0-			
08	122853	X	83248	-0-	-39605	-0-	1	1	83247	2	Y	-0-			
09	108150	X	82637	-0-	-25513	-0-	1	1	82636	2	Y	-0-			
10	103230	X	75857	-0-	-27373	-0-	75857	2	Y	-0-	-0-				

DAKOTA		WELL #: 101CH		RRCID ->	286827	COMPL. DATE	02/23/2017	TOTAL DEPTH	9702	PERF. 9806 - 14415					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
10	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					
05	52157	X	52157	-0-	-0-	-0-	52093	2	64	9	Y	58	53	1	24
06	40740	X	40740	-0-	-0-	-0-	40692	2	48	9	Y	44	48	1	20
07	44744	X	44744	-0-	-0-	-0-	44691	2	53	9	Y	48	12	1	56
08	52142	X	41910	-0-	-10232	-0-	41816	2	94	9	Y	85	82	1	59
09	50460	X	32064	-0-	-18396	-0-	31936	2	128	9	Y	116	136	1	39
10	52142	X	40310	-0-	-11832	-0-	40212	2	98	9	Y	89	98	1	30

ELBERT STATE UNIT		WELL #: 103BH		RRCID ->	286843	COMPL. DATE	08/16/2018	TOTAL DEPTH	9763	PERF.10180 - 14998					
05	20373	X	20373	-0-	-0-	-0-	20208	2	165	9	Y	150	74	1	171
06	17910	X	16987	-0-	-923	-0-	16864	2	123	9	Y	112	120	1	163
07	19251	X	16744	-0-	-2507	-0-	16547	2	197	9	Y	179	195	1	147
08	19578	X	19578	-0-	-0-	-0-	19492	2	86	9	Y	78			225
09	18630	X	18506	-0-	-124	-0-	18412	2	94	9	Y	85	167	1	143
10	19251	X	17583	-0-	-1668	-0-	17500	2	83	9	Y	75	136	1	82

ASH UNIT		WELL #: 101AH		RRCID ->	286857	COMPL. DATE	01/12/2018	TOTAL DEPTH	11535	PERF.11137 - 18116					
05	144987	X	133505	-0-	-11482	-0-	133505	2			Y	-0-			-0-
06	140610	X	102226	-0-	-38384	-0-	102226	2			Y	-0-			-0-
07	145297	X	85995	-0-	-59302	-0-	182	1	85813	2	Y	-0-			-0-
08	145297	X	123389	-0-	-21908	-0-	1	1	123388	2	Y	-0-			-0-
09	137490	X	116892	-0-	-20598	-0-	1	1	116891	2	Y	-0-			-0-
10	133517	X	114387	-0-	-19130	-0-	114387	2			Y	-0-			-0-

ALTA		WELL #: 101AH		RRCID ->	286860	COMPL. DATE	08/16/2018	TOTAL DEPTH	10549	PERF.10750 - 15339					
05	17083	X	17083	-0-	-0-	-0-	17049	2	34	9	Y	31	42	1	16
06	21422	X	21422	-0-	-0-	-0-	19	1	21403	2	Y	-0-	15	1	1
07	15996	X	9403	-0-	-6593	-0-	68	1	9335	2	Y	-0-	1	1	-0-
08	17081	X	11605	-0-	-5476	-0-	48	1	11557	2	Y	-0-			-0-
09	21420	X	8985	-0-	-12435	-0-	8985	2			Y	-0-			-0-
10	22134	X	9651	-0-	-12483	-0-	12	1	9638	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES								
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200												
IROQUOIS STATE UNIT		WELL #:		1P	RRCID ->	286878	COMPL. DATE	07/28/2018	TOTAL DEPTH	12914	PERF.	N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FOX STATE UNIT		WELL #:			RRCID ->	286922	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	10626 - 20899				
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
10	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				
05	83204	X	40378	-0-	-42826	-0-	40378	2		Y	-0-	-0-				
06	80520	X	49643	-0-	-30877	-0-	49643	2		Y	-0-	-0-				
07	83204	X	51019	-0-	-32185	-0-	51018	2	1 4	Y	-0-	-0-				
08	80414	X	58368	-0-	-22046	-0-	58310	2	58 4	Y	-0-	-0-				
09	76890	X	50061	-0-	-26829	-0-	50030	2	31 4	Y	-0-	-0-				
10	57690	X	57690	-0-	-0-	-0-	57690	2		Y	-0-	-0-				

IROQUOIS STATE UNIT		WELL #:		102CH	RRCID ->	286982	COMPL. DATE	09/02/2018	TOTAL DEPTH	12556	PERF.	N/A				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
10	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				
05	86831	X	57887	-0-	-28944	-0-	57887	2		Y	-0-	-0-				
06	84030	X	62953	-0-	-21077	-0-	62953	2		Y	-0-	-0-				
07	86831	X	47727	-0-	-39104	-0-	47726	2	1 4	Y	-0-	-0-				
08	75950	X	51126	-0-	-24824	-0-	51076	2	50 4	Y	-0-	-0-				
09	62940	X	43813	-0-	-19127	-0-	43786	2	27 4	Y	-0-	-0-				
10	65038	X	50172	-0-	-14866	-0-	50172	2		Y	-0-	-0-				

MESQUITE STATE UNIT		WELL #:		201BH	RRCID ->	286986	COMPL. DATE	10/31/2018	TOTAL DEPTH	13792	PERF.	13630 - 18684				
05	72416	X	65680	-0-	-6736	-0-	193	1	65487	2	Y	-0-				
06	70080	X	63522	-0-	-6558	-0-	155	1	63367	2	Y	-0-				
07	72416	X	55730	-0-	-16686	-0-	135	1	55595	2	Y	-0-				
08	71021	X	63491	-0-	-7530	-0-	167	1	63324	2	Y	-0-				
09	66420	X	52477	-0-	-13943	-0-	161	1	52316	2	Y	-0-				
10	65689	X	59774	-0-	-5915	-0-	157	1	59617	2	Y	-0-				

REDWOOD		WELL #:		105BH	RRCID ->	286987	COMPL. DATE	10/20/2018	TOTAL DEPTH	13878	PERF.	14097 - 18707				
05	92814	X	74737	-0-	-18077	-0-	74737	2		Y	-0-	-0-				
06	89820	X	87236	-0-	-2584	-0-	87236	2		Y	-0-	-0-				
07	92814	X	74220	-0-	-18594	-0-	74218	2	2 4	Y	-0-	-0-				
08	89974	X	89974	-0-	-0-	-0-	89885	2	89 4	Y	-0-	-0-				
09	87240	X	70609	-0-	-16631	-0-	70566	2	43 4	Y	-0-	-0-				
10	90148	X	82666	-0-	-7482	-0-	82666	2		Y	-0-	-0-				

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
REDWOOD		WELL #: 106BH		RRCID -> 286988		COMPL. DATE 10/21/2018		TOTAL DEPTH 13856 PERF.14123 - 18605			
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
05	127813 X	113318	-0-	-14495	-0-	113318	2	Y	-0-		-0-
06	123690 X	75088	-0-	-48602	-0-	75088	2	Y	-0-		-0-
07	127813 X	37950	-0-	-89863	-0-	37949	2	Y	-0-	1 4	-0-
08	123721 X	91339	-0-	-32382	-0-	91249	2	Y	-0-	90 4	-0-
09	109650 X	77758	-0-	-31892	-0-	77710	2	Y	-0-	48 4	-0-
10	113305 X	97525	-0-	-15780	-0-	97525	2	Y	-0-		-0-

IROQUOIS STATE UNIT		WELL #: 201AH		RRCID -> 286994		COMPL. DATE 11/10/2018		TOTAL DEPTH 11599 PERF.11993 - 16575			
05	59613 X	54990	-0-	-4623	-0-	81	1	Y	445	361 1	230
						490	9				
06	57690 X	53565	-0-	-4125	-0-	63	1	Y	357	296 1	291
						393	9				
07	59613 X	51596	-0-	-8017	-0-	2	1	Y	299	252 1	338
						329	9				
08	58590 X	56041	-0-	-2549	-0-	6	1	Y	344	417 1	265
						378	9				
09	53790 X	49854	-0-	-3936	-0-	19	1	Y	315	261 1	319
						347	9				
10	55366 X	53104	-0-	-2262	-0-	32	1	Y	306	353 1	272
						11	4			337 9	

IROQUOIS STATE UNIT		WELL #: 101AH		RRCID -> 287001		COMPL. DATE 11/21/2018		TOTAL DEPTH 12206 PERF.12675 - 17162			
05	102796 X	96850	-0-	-5946	-0-	143	1	Y	-0-		-0-
06	100470 X	95048	-0-	-5422	-0-	113	1	Y	-0-		-0-
07	103819 X	89420	-0-	-14399	-0-	3	1	Y	-0-		-0-
08	103819 X	102553	-0-	-1266	-0-	11	1	Y	-0-		-0-
09	95040 X	92699	-0-	-2341	-0-	36	1	Y	-0-		-0-
10	98208 X	92673	-0-	-5535	-0-	57	1	Y	-0-		-0-
						19	4				

OAK STATE UNIT		WELL #: 201BH		RRCID -> 287016		COMPL. DATE 12/12/2018		TOTAL DEPTH 13350 PERF.14595 - 19217			
05	83111 X	64390	-0-	-18721	-0-	64390	2	Y	-0-		-0-
06	72340 X	72340	-0-	-0-	-0-	72340	2	Y	-0-		-0-
07	59235 X	59235	-0-	-0-	-0-	59235	2	Y	-0-		-0-
08	70110 X	70110	-0-	-0-	-0-	70110	2	Y	-0-		-0-
09	72330 X	56906	-0-	-15424	-0-	56906	2	Y	-0-		-0-
10	74741 X	62364	-0-	-12377	-0-	62364	2	Y	-0-		-0-

OAK STATE UNIT		WELL #: 202AH		RRCID -> 287017		COMPL. DATE 11/18/2018		TOTAL DEPTH 13160 PERF.13556 - 18677			
05	96224 X	47201	-0-	-49023	-0-	47201	2	Y	-0-		-0-
06	96660 X	73228	-0-	-23432	-0-	73228	2	Y	-0-		-0-
07	99882 X	63595	-0-	-36287	-0-	63595	2	Y	-0-		-0-
08	99882 X	77641	-0-	-22241	-0-	77641	2	Y	-0-		-0-
09	84120 X	62794	-0-	-21326	-0-	62794	2	Y	-0-		-0-
10	75671 X	70433	-0-	-5238	-0-	70433	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 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
05	31876 X	31876	-0-	-0-	-0-	24 1	31846 2	Y	5	3 1	2
06	32443 X	32443	-0-	-0-	-0-	6 9	32418 2	Y	-0-	2 1	-0-
07	35303 X	35303	-0-	-0-	-0-	25 1	32418 2	Y	-0-		-0-
08	38161 X	22799	-0-	-15362	-0-	29 1	35274 2	Y	-0-		-0-
09	32430 X	24493	-0-	-7937	-0-	21 1	22778 2	Y	-0-		-0-
10	35309 X	33653	-0-	-1656	-0-	23 1	24470 2	Y	-0-		-0-
						26 1	33627 2	Y	-0-		-0-
FOX STATE UNIT		WELL #: 105AH		RRCID ->	287056	COMPL. DATE	12/31/2018	TOTAL DEPTH	11285	PERF.11122 - 17572	
05	46872 X	42445	-0-	-4427	-0-	32 1	42413 2	Y	-0-		-0-
06	45600 X	43242	-0-	-2358	-0-	33 1	43209 2	Y	-0-		-0-
07	47120 X	34129	-0-	-12991	-0-	28 1	34101 2	Y	-0-		-0-
08	47120 X	32979	-0-	-14141	-0-	30 1	32949 2	Y	-0-		-0-
09	43230 X	32045	-0-	-11185	-0-	28 1	32017 2	Y	-0-		-0-
10	44671 X	37157	-0-	-7514	-0-	28 1	37129 2	Y	-0-		-0-
FOX STATE UNIT		WELL #: 106AH		RRCID ->	287057	COMPL. DATE	12/31/2018	TOTAL DEPTH	11335	PERF.11102 - 15823	
05	38936 X	38038	-0-	-898	-0-	28 1	38010 2	Y	-0-		-0-
06	37680 X	36272	-0-	-1408	-0-	28 1	36244 2	Y	-0-		-0-
07	39711 X	31913	-0-	-7798	-0-	26 1	31887 2	Y	-0-		-0-
08	39711 X	30857	-0-	-8854	-0-	28 1	30829 2	Y	-0-		-0-
09	38430 X	29609	-0-	-8821	-0-	26 1	29583 2	Y	-0-		-0-
10	38746 X	38746	-0-	-0-	-0-	29 1	38717 2	Y	-0-		-0-
FOX STATE UNIT		WELL #: 107AH		RRCID ->	287063	COMPL. DATE	12/31/2018	TOTAL DEPTH	11381	PERF.11215 - 15971	
05	35092 X	34480	-0-	-612	-0-	26 1	34392 2	Y	56	57 1	23
06	34410 X	32256	-0-	-2154	-0-	62 9	32219 2	Y	11	29 1	5
07	36022 X	26206	-0-	-9816	-0-	25 1	26185 2	Y	-0-	3 1	2
08	36022 X	27231	-0-	-8791	-0-	21 1	27206 2	Y	-0-	2 1	-0-
09	34860 X	26473	-0-	-8387	-0-	25 1	26450 2	Y	-0-		-0-
10	36551 X	36551	-0-	-0-	-0-	23 1	26450 2	Y	-0-		-0-
						27 1	36524 2	Y	-0-		-0-
CHOCTAW STATE		WELL #: 103AH		RRCID ->	287074	COMPL. DATE	01/11/2019	TOTAL DEPTH	11107	PERF.11032 - 15648	
05	31989 X	31989	-0-	-0-	-0-	24 1	31943 2	Y	20	21 1	8
06	33540 X	28828	-0-	-4712	-0-	22 9	28806 2	Y	-0-	8 1	-0-
07	34658 X	24407	-0-	-10251	-0-	22 1	24385 2	Y	-0-		-0-
08	34658 X	16258	-0-	-18400	-0-	22 1	16241 2	Y	-0-		-0-
09	32880 X	13308	-0-	-19572	-0-	17 1	16241 2	Y	-0-		-0-
10	31992 X	23583	-0-	-8409	-0-	15 1	13293 2	Y	-0-		-0-
						19 1	23564 2	Y	-0-		-0-
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 209BH		RRCID ->	287075	COMPL. DATE	06/28/2019	TOTAL DEPTH	11287	PERF.11461 - 15865	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		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				
05	39277	X	33631	-0-	-5646	-0-	119	1	33512	2	N	-0-
06	38010	X	32630	-0-	-5380	-0-	86	1	32544	2	N	-0-
07	39246	X	28558	-0-	-10688	-0-	77	1	28481	2	N	-0-
08	35216	X	33523	-0-	-1693	-0-	101	1	33422	2	N	-0-
09	33780	X	27748	-0-	-6032	-0-	105	1	27643	2	N	-0-
10	33728	X	29546	-0-	-4182	-0-	112	1	29434	2	N	-0-
CHOCTAW STATE		WELL #: 102AH		RRCID -> 287087		COMPL. DATE 01/11/2019		TOTAL DEPTH 11175 PERF.11021 - 15618				
05	21266	X	15224	-0-	-6042	-0-	15	1	15172	2	Y	34
							37	9				86
06	20580	X	13645	-0-	-6935	-0-	14	1	13613	2	Y	16
							18	9				23
07	18197	X	12582	-0-	-5615	-0-	16	1	12566	2	Y	-0-
08	18197	X	11057	-0-	-7140	-0-	17	1	11040	2	Y	-0-
09	16710	X	10903	-0-	-5807	-0-	20	1	10883	2	Y	-0-
10	15221	X	14326	-0-	-895	-0-	16	1	14310	2	Y	-0-
FOX STATE UNIT		WELL #: 108AH		RRCID -> 287088		COMPL. DATE 12/20/2018		TOTAL DEPTH 11372 PERF.11432 - 15967				
05	32052	X	32052	-0-	-0-	-0-	24	1	31833	2	Y	177
							195	9				178
06	40119	X	31145	-0-	-8974	-0-	24	1	30802	2	Y	290
							319	9				230
07	38192	X	25648	-0-	-12544	-0-	21	1	25561	2	Y	60
							66	9				78
08	38192	X	20025	-0-	-18167	-0-	18	1	20007	2	Y	-0-
09	33360	X	18992	-0-	-14368	-0-	17	1	18975	2	Y	-0-
10	32178	X	22783	-0-	-9395	-0-	17	1	22766	2	Y	-0-
CHOCTAW STATE		WELL #: 101BH		RRCID -> 287089		COMPL. DATE 01/11/2019		TOTAL DEPTH 11253 PERF.11176 - 14722				
05	8835	X	5137	-0-	-3698	-0-	23	1	5100	2	Y	13
							14	9				19
06	8550	X	5119	-0-	-3431	-0-	22	1	5032	2	Y	59
							65	9				37
07	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	28	1	7676	2	Y	-0-
08	6262	X	2654	-0-	-3608	-0-	30	1	2624	2	Y	-0-
09	6060	X	1241	-0-	-4819	-0-	38	1	1203	2	Y	-0-
10	7719	X	6425	-0-	-1294	-0-	31	1	6394	2	Y	-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
HYPERION		WELL #: 101AH		RRCID -> 287092		COMPL. DATE 01/24/2019				TOTAL DEPTH 9960 PERF.10174 - 14157						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CAPACITY	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	27249 X	25182	-0-	-2067	-0-	67	1	25114	2	Y	1					51
06	26370 X	23770	-0-	-2600	-0-	60	1	23709	2	Y	1	51	1			1
07	30729 X	30729	-0-	-0-	-0-	82	1	30647	2	Y	-0-					1
08	25699 X	24217	-0-	-1482	-0-	304	1	23821	2	Y	84	1	1			84
09	24360 X	22867	-0-	-1493	-0-	298	1	22503	2	Y	60					144
10	29450 X	24073	-0-	-5377	-0-	322	1	23641	2	Y	100	106	1			138
						110	9									
CREE STATE UNIT		WELL #: 101AH		RRCID -> 287185		COMPL. DATE 11/08/2018				TOTAL DEPTH 11094 PERF.10080 - 15944						
05	41819 X	32925	-0-	-8894	-0-	86	1	32833	2	Y	5					16
06	40470 X	27374	-0-	-13096	-0-	88	1	27286	2	Y	-0-	9	1			7
07	41819 X	27832	-0-	-13987	-0-	48	1	27780	2	Y	4					11
08	35216 X	31195	-0-	-4021	-0-	50	1	31144	2	Y	1					12
09	31860 X	26554	-0-	-5306	-0-	53	1	26501	2	Y	-0-					12
10	32922 X	27958	-0-	-4964	-0-	62	1	27896	2	Y	-0-					12
ELBERT STATE UNIT		WELL #: 106AH		RRCID -> 287219		COMPL. DATE 12/01/2018				TOTAL DEPTH 9924 PERF.10196 - 13937						
05	22661 X	22048	-0-	-613	-0-	22003	2	45	9	Y	41	36	1			51
06	21613 X	21613	-0-	-0-	-0-	21613	2			Y	-0-	37	1			14
07	21235 X	19105	-0-	-2130	-0-	19105	2			Y	-0-	14	1			-0-
08	22310 X	22310	-0-	-0-	-0-	22310	2			Y	-0-					-0-
09	20840 X	20840	-0-	-0-	-0-	20840	2			Y	-0-					-0-
10	21235 X	20442	-0-	-793	-0-	20442	2			Y	-0-					-0-
HYPERION		WELL #: 201AH		RRCID -> 287232		COMPL. DATE 01/24/2019				TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9123 - 13630						
05	6437 X	6437	-0-	-0-	-0-	748	1	5689	2	Y	-0-					234
06	6510 X	4484	-0-	-2026	-0-	560	1	3924	2	Y	-0-	234	1			-0-
07	6727 X	1706	-0-	-5021	-0-	702	1	940	2	Y	58					58
08	6727 X	6320	-0-	-407	-0-	584	1	5538	2	Y	180					238
09	6477 X	6477	-0-	-0-	-0-	683	1	5685	2	Y	99	19	1			318
10	6448 X	3754	-0-	-2694	-0-	509	1	3057	2	Y	171	255	1			234
						188	9									
LONGS PEAK STATE UNIT		WELL #: 101AH		RRCID -> 287300		COMPL. DATE 11/06/2018				TOTAL DEPTH 10146 PERF.10380 - 14884						
05	21545 X	18541	-0-	-3004	-0-	18430	2	111	9	Y	101	78	1			78
06	20850 X	16683	-0-	-4167	-0-	16521	2	162	9	Y	147	126	1			99
07	17530 X	17530	-0-	-0-	-0-	17396	2	134	9	Y	122	123	1			98
08	17360 X	16758	-0-	-602	-0-	16630	2	128	9	Y	116	128	1			86
09	16800 X	15700	-0-	-1100	-0-	15572	2	128	9	Y	116	102	1			100
10	17360 X	15732	-0-	-1628	-0-	15646	2	86	9	Y	78	104	1			74

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
LUMBEE		WELL #: 101AH		RRCID -> 287301		COMPL. DATE 02/18/2019		TOTAL DEPTH 11864 PERF.12332 - 18919				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	67761 X	67761	-0-	-0-	-0-	67742	2	19 9	Y	17	19 1	7
06	59756 X	59756	-0-	-0-	-0-	59752	2	4 9	Y	4	9 1	2
07	59954 X	54824	-0-	-5130	-0-	54765	2	59 9	Y	54	1 1	55
08	67766 X	49382	-0-	-18384	-0-	49325	2	57 9	Y	52	71 1	36
09	65580 X	44990	-0-	-20590	-0-	44801	2	189 9	Y	172	150 1	58
10	67766 X	45533	-0-	-22233	-0-	45426	2	107 9	Y	97	122 1	33

CHINOOK		WELL #: 203AH		RRCID -> 287310		COMPL. DATE 12/10/2018		TOTAL DEPTH 9762 PERF. 9557 - 14298				
05	30008 X	26196	-0-	-3812	-0-	26107	2	89 9	Y	81	90 1	50
06	29040 X	24384	-0-	-4656	-0-	1 1	24320	2	Y	57	69 1	38
						63 9						
07	28675 X	21570	-0-	-7105	-0-	1 1	21548	2	Y	19	38 1	19
						21 9						
08	28644 X	26480	-0-	-2164	-0-	26455	2	25 9	Y	23	20 1	22
09	27720 X	22285	-0-	-5435	-0-	22262	2	23 9	Y	21	21 1	22
10	26195 X	22667	-0-	-3528	-0-	1 1	22552	2	Y	29	26 1	25
						82 4		32 9				

ASPEN STATE		WELL #: 201BR		RRCID -> 287322		COMPL. DATE 01/04/2019		TOTAL DEPTH 13855 PERF.14019 - 18648				
05	38967 X	33943	-0-	-5024	-0-	120 1	33782	2	N	37	39 1	49
						41 9						
06	37710 X	34794	-0-	-2916	-0-	92 1	34702	2	N	-0-	49 1	-0-
07	38502 X	32517	-0-	-5985	-0-	88 1	32286	2	N	130		130
						143 9						
08	41685 X	41685	-0-	-0-	-0-	118 1	41423	2	N	131	162 1	99
						144 9						
09	34800 X	31992	-0-	-2808	-0-	121 1	31758	2	N	103	60 1	142
						113 9						
10	35960 X	34237	-0-	-1723	-0-	129 1	33959	2	N	135	160 1	117
						149 9						

MONT BLANC		WELL #: 204AH		RRCID -> 287702		COMPL. DATE 05/20/2019		TOTAL DEPTH 11312 PERF.11473 - 16316				
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	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				
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	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				
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES							
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200													
ALTA		WELL #: 114AH		RRCID ->	287764	COMPL. DATE	05/13/2019	TOTAL DEPTH	10422	PERF.10403 - 16943					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	47802 X	42788	-0-	-5014	-0-	47	1	42496	2	Y	223	121	1		113
						245	9								
06	46260 X	41316	-0-	-4944	-0-	38	1	41070	2	Y	189	109	1		193
						208	9								
07	44826 X	39539	-0-	-5287	-0-	25	1	39514	2	Y	-0-	193	1		-0-
08	44392 X	42885	-0-	-1507	-0-	13	1	42872	2	Y	-0-				-0-
09	41430 X	40767	-0-	-663	-0-	12	1	40751	2	Y	4	2	1		2
						4	9								
10	42780 X	37846	-0-	-4934	-0-	19	1	37688	2	Y	126	95	1		33
						139	9								
ALTA		WELL #: 110AH		RRCID ->	287765	COMPL. DATE	05/21/2019	TOTAL DEPTH	10510	PERF.10612 - 16842					
05	16213 X	13843	-0-	-2370	-0-	33	1	13342	2	Y	425	536	1		215
						468	9								
06	14070 X	12929	-0-	-1141	-0-	27	1	12902	2	Y	-0-	207	1		8
07	14539 X	9450	-0-	-5089	-0-	17	1	9433	2	Y	-0-	8	1		-0-
08	14012 X	13996	-0-	-16	-0-	9	1	13987	2	Y	-0-				-0-
09	14644 X	14644	-0-	-0-	-0-	10	1	14634	2	Y	-0-				-0-
10	13857 X	11029	-0-	-2828	-0-	13	1	10581	2	Y	395	291	1		104
						435	9								
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 211AH		RRCID ->	287840	COMPL. DATE	06/28/2019	TOTAL DEPTH	11168	PERF.11342 - 16260					
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	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					
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	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					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	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					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
ALTA		WELL #: 106AH		RRCID -> 287849		COMPL. DATE 12/03/2018		TOTAL DEPTH 2267 PERF. N/A								
M	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
ALTA		WELL #: 107AH		RRCID -> 287850		COMPL. DATE 12/05/2018		TOTAL DEPTH 2376 PERF. N/A								
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
ALTA		WELL #: 112AH		RRCID -> 287851		COMPL. DATE 12/16/2018		TOTAL DEPTH 2290 PERF. N/A								
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 210AH		RRCID -> 287857		COMPL. DATE 06/28/2019		TOTAL DEPTH 11169 PERF.11439 - 16260								
05	52607	X	38598	-0-	-14009	-0-	40 1	38365	2	Y	175	175	1			36
							193 9									
06	50868	X	38881	-0-	-11987	-0-	39 1	38674	2	Y	102	106	1			32
							56 4	112	9							
07	40205	X	40205	-0-	-0-	-0-	42 1	40014	2	Y	135	126	1			41
							149 9									
08	38910	X	38910	-0-	-0-	-0-	32 1	38772	2	Y	96	106	1			31
							106 9									
09	38880	X	36080	-0-	-2800	-0-	33 1	35940	2	Y	96	107	1			20
							1 4	106	9							
10	40207	X	37838	-0-	-2369	-0-	35 1	37690	2	Y	102	84	1			38
							1 4	112	9							
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 201AH		RRCID -> 287884		COMPL. DATE 07/06/2019		TOTAL DEPTH 11170 PERF.11600 - 16055								
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
ALTA		WELL #: 102BH		RRCID -> 287907		COMPL. DATE 12/25/2018		TOTAL DEPTH 2476 PERF. N/A								
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
ALTA		WELL #: 108AH		RRCID -> 287908		COMPL. DATE 05/21/2019			TOTAL DEPTH 10550 PERF.10540 - 17340		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
05	47640 X	47640	-0-	-0-	-0-	61 1	47501 2	Y	71	89 1	36
06	44161 X	44161	-0-	-0-	-0-	78 9	44021 2	Y	78	34 1	80
07	41018 X	41018	-0-	-0-	-0-	86 9	40787 2	Y	176	131 1	125
08	50437 X	43765	-0-	-6672	-0-	37 1	43380 2	Y	332	283 1	174
09	46620 X	38733	-0-	-7887	-0-	194 9	38369 2	Y	315	336 1	153
10	47647 X	33216	-0-	-14431	-0-	20 1	32771 2	Y	377	431 1	99
						365 9					
						17 1					
						347 9					
						30 1					
						415 9					

ALTA		WELL #: 109AH		RRCID -> 287909		COMPL. DATE 05/21/2019			TOTAL DEPTH 10513 PERF.10554 - 17356		
05	10385 X	4825	-0-	-5560	-0-	40 1	4664 2	Y	110	55 1	56
06	10050 X	4881	-0-	-5169	-0-	121 9	4849 2	Y	1	54 1	3
07	6975 X	1729	-0-	-5246	-0-	31 1	1614 2	Y	89	29 1	63
08	6138 X	2330	-0-	-3808	-0-	1 9	2319 2	Y	-0-	63 1	-0-
09	4890 X	1550	-0-	-3340	-0-	17 1	1544 2	Y	-0-		-0-
10	8325 X	8325	-0-	-0-	-0-	98 9	8303 2	Y	14	10 1	4
						11 1					
						6 1					
						7 1					
						15 9					

STATE DESERT GOLD UNIT		WELL #: 101AH		RRCID -> 287911		COMPL. DATE 02/25/2019			TOTAL DEPTH 9349 PERF. 9049 - 14570		
05	25017 X	5413	-0-	-19604	-0-	5413 2		N	-0-		248
06	18960 X	2762	-0-	-16198	-0-	2748 2	14 9	N	13		261
07	17608 X	2502	-0-	-15106	-0-	2502 2		N	-0-		261
08	17608 X	2159	-0-	-15449	-0-	2159 2		N	-0-		261
09	11220 X	1543	-0-	-9677	-0-	1543 2		N	-0-		261
10	5425 X	1221	-0-	-4204	-0-	1221 2		N	-0-		120

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 120AH		RRCID -> 287914		COMPL. DATE 06/19/2019			TOTAL DEPTH 11816 PERF.12012 - 16994		
05	137712 X	137712	-0-	-0-	-0-	1 1	137488 2	Y	203	226 1	35
06	135343 X	135343	-0-	-0-	-0-	223 9	134972 2	Y	336	309 1	62
07	129362 X	129362	-0-	-0-	-0-	1 1	129223 2	Y	125	160 1	27
08	134336 X	134336	-0-	-0-	-0-	370 9	134239 2	Y	87	93 1	21
09	123724 X	123724	-0-	-0-	-0-	1 1	123601 2	Y	111	106 1	26
10	126139 X	126139	-0-	-0-	-0-	96 9	126019 2	Y	107	107 1	26
						1 1					
						122 9					
						1 1					
						1 4					

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200								
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 119AH		RRCID ->	287915	COMPL. DATE	06/24/2019	TOTAL DEPTH	11838	PERF.12087 - 16903
M 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
05	99556 X	99556	-0-	-0-	-0-	1 1	99125 2	Y	391 454 1	67
						430 9				
06	94365 X	94365	-0-	-0-	-0-	1 1	94025 2	Y	308 318 1	57
						339 9				
07	91763 X	91763	-0-	-0-	-0-	1 1	91600 2	Y	147 172 1	32
						162 9				
08	96846 X	96846	-0-	-0-	-0-	1 1	96683 2	Y	147 144 1	35
						162 9				
09	89884 X	89884	-0-	-0-	-0-	1 1	89719 2	Y	149 150 1	34
						164 9				
10	90798 X	90798	-0-	-0-	-0-	1 1	90531 2	Y	241 217 1	58
						1 4	265 9			

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 214AH		RRCID ->	287923	COMPL. DATE	06/24/2019	TOTAL DEPTH	11149	PERF.11397 - 16213
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 215BH		RRCID ->	287924	COMPL. DATE	06/19/2019	TOTAL DEPTH	11244	PERF.11467 - 16282
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	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
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	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
05	91573 X	91573	-0-	-0-	-0-	1 1	91427 2	Y	132 135 1	23
						145 9				
06	87502 X	87502	-0-	-0-	-0-	1 1	87396 2	Y	95 100 1	18
						105 9				
07	86685 X	86685	-0-	-0-	-0-	1 1	86684 2	Y	-0- 18 1	-0-
08	90783 X	90783	-0-	-0-	-0-	1 1	90773 2	Y	8 6 1	2
						9 9				
09	82654 X	82654	-0-	-0-	-0-	1 1	82600 2	Y	48 39 1	11
						53 9				
10	84798 X	84798	-0-	-0-	-0-	1 1	84704 2	Y	84 75 1	20
						1 4	92 9			

ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION			//CONT.// 027200										
HUCKLEBERRY			WELL #: 202AH		RRCID -> 287933		COMPL. DATE 03/29/2019			TOTAL DEPTH 9975 PERF.10176 - 16167			
M	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
05		39897 X	34367	-0-	-5530	-0-	34325 2	42 9	N	38			272
06		38610 X	33359	-0-	-5251	-0-	32834 2	466 4	N	54			326
							59 9						
07		35402 X	34712	-0-	-690	-0-	34681 2	31 9	N	28	188 1		166
08		36118 X	36118	-0-	-0-	-0-	36090 2	28 9	N	25			191
09		33480 X	32627	-0-	-853	-0-	32591 2	36 9	N	33			224
10		34720 X	34202	-0-	-518	-0-	34166 2	36 9	N	33			257

BLACKFOOT STATE UNIT			WELL #: 213BH		RRCID -> 287934		COMPL. DATE 06/24/2019			TOTAL DEPTH 11261 PERF.11558 - 16234			
05		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BLACKFOOT STATE UNIT			WELL #: 217BH		RRCID -> 287947		COMPL. DATE 06/19/2019			TOTAL DEPTH 11242 PERF.11480 - 16409			
05		48670 X	47350	-0-	-1320	-0-	1 1	47106 2	Y	221	260 1		38
							243 9						
06		47041 X	47041	-0-	-0-	-0-	1 1	46773 2	Y	243	236 1		45
							267 9						
07		48086 X	48086	-0-	-0-	-0-	1 1	47826 2	Y	235	229 1		51
							259 9						
08		47520 X	47520	-0-	-0-	-0-	1 1	47299 2	Y	200	203 1		48
							220 9						
09		47040 X	45166	-0-	-1874	-0-	1 1	44949 2	Y	196	199 1		45
							216 9						
10		48608 X	45529	-0-	-3079	-0-	1 1	45298 2	Y	208	203 1		50
							1 4	229 9					

BLACKFOOT STATE UNIT			WELL #: 207AH		RRCID -> 287948		COMPL. DATE 07/02/2019			TOTAL DEPTH 11168 PERF.11333 - 16251			
05		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		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			
05		16771 X	6397	-0-	-10374	-0-	16 1	6381 2	Y	-0-			-0-
06		16230 X	4965	-0-	-11265	-0-	12 1	4953 2	Y	-0-			-0-
07		12772 X	3597	-0-	-9175	-0-	8 1	3587 2	Y	2	1 1		1
							2 9						
08		12772 X	2330	-0-	-10442	-0-	3 1	2327 2	Y	-0-	1 1		-0-
09		11550 X	2717	-0-	-8833	-0-	4 1	2713 2	Y	-0-			-0-
10		9657 X	9657	-0-	-0-	-0-	10 1	9634 2	Y	12	9 1		3
							13 9						

BLACKFOOT STATE UNIT			WELL #: 212BH		RRCID -> 287963		COMPL. DATE 11/29/2018			TOTAL DEPTH 11278 PERF.11498 - 16322			
05		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200								
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 204AH		RRCID -> 287999		COMPL. DATE 07/06/2019		TOTAL DEPTH 11176 PERF.11433 - 16242		
M	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
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	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		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

IROQUOIS STATE UNIT		WELL #: 204AH		RRCID -> 288006		COMPL. DATE 08/05/2019		TOTAL DEPTH 11642 PERF.11973 - 16713			
05	51677 X	48197	-0-	-3480	-0-	71 1	47800 2	Y	296 262 1	153	
06	50010 X	45486	-0-	-4524	-0-	326 9	54 1	45084 2	Y	316 211 1	258
07	51677 X	46687	-0-	-4990	-0-	348 9	2 1	46322 2	Y	330 223 1	365
08	51181 X	46594	-0-	-4587	-0-	363 9	5 1	46202 2	Y	352 446 1	271
09	47460 X	43205	-0-	-4255	-0-	387 9	17 1	42835 2	Y	321 267 1	325
10	48205 X	44438	-0-	-3767	-0-	353 9	27 1	43860 2	Y	493 379 1	439
						9 4	542 9				

IROQUOIS STATE UNIT		WELL #: 203BH		RRCID -> 288007		COMPL. DATE 07/30/2019		TOTAL DEPTH 11746 PERF.11952 - 16830			
05	43834 X	39102	-0-	-4732	-0-	58 1	38914 2	Y	118 258 1	61	
06	42420 X	38187	-0-	-4233	-0-	130 9	45 1	38070 2	Y	65 73 1	53
07	43369 X	39079	-0-	-4290	-0-	72 9	1 1	39003 2	Y	68 46 1	75
08	41912 X	38521	-0-	-3391	-0-	75 9	4 1	38436 2	Y	74 92 1	57
09	39450 X	36415	-0-	-3035	-0-	81 9	14 1	36351 2	Y	45 56 1	46
10	39463 X	37028	-0-	-2435	-0-	50 9	23 1	36939 2	Y	53 52 1	47
						8 4	58 9				

MOHICAN UNIT		WELL #: 204AH		RRCID -> 288043		COMPL. DATE 05/15/2021		TOTAL DEPTH 11322 PERF.11451 - 16552			
05	104563 X	87150	-0-	-17413	-0-	47 1	86439 2	Y	604 602 1	125	
06	88530 X	82144	-0-	-6386	-0-	664 9	44 1	81667 2	Y	394 394 1	125
07	89218 X	75119	-0-	-14099	-0-	433 9	42 1	74550 2	Y	479 457 1	147
08	89218 X	73230	-0-	-15988	-0-	527 9	40 1	72735 2	Y	414 426 1	135
09	86340 X	67463	-0-	-18877	-0-	455 9	40 1	66992 2	Y	392 445 1	82
10	87141 X	70937	-0-	-16204	-0-	431 9	42 1	70468 2	Y	388 326 1	144
						427 9					

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
MOHICAN UNIT		WELL #:		104AH	RRCID ->	288044	COMPL. DATE	05/17/2019	TOTAL DEPTH	12037	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MOHICAN UNIT		WELL #:		203BH	RRCID ->	288045	COMPL. DATE	04/24/2019	TOTAL DEPTH	11444	PERF. N/A	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MOHICAN UNIT		WELL #:		202AH	RRCID ->	288046	COMPL. DATE	04/16/2019	TOTAL DEPTH	11320	PERF. N/A	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CHEROKEE STATE		WELL #:		203AH	RRCID ->	288049	COMPL. DATE	05/28/2019	TOTAL DEPTH	11161	PERF. N/A	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	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	
05	39401 X	33360	-0-	-6041	-0-	107	1	33253	2	Y	-0-	6
06	38130 X	29379	-0-	-8751	-0-	89	1	29290	2	Y	-0-	-0-
07	39401 X	26777	-0-	-12624	-0-	69	1	26708	2	Y	-0-	-0-
08	34317 X	32399	-0-	-1918	-0-	77	1	32322	2	Y	-0-	-0-
09	32280 X	19479	-0-	-12801	-0-	82	1	19397	2	Y	-0-	-0-
10	33356 X	27855	-0-	-5501	-0-	70	1	27785	2	Y	-0-	-0-

CREE STATE UNIT		WELL #:		103AH	RRCID ->	288078	COMPL. DATE	08/27/2019	TOTAL DEPTH	11259	PERF.11472 - 19009	
05	69285 X	58638	-0-	-10647	-0-	162	1	58393	2	Y	75	320
06	58920 X	49616	-0-	-9304	-0-	100	1	49499	2	Y	15	167 1 168
07	58342 X	41830	-0-	-16512	-0-	93	1	41691	2	Y	42	210
08	58652 X	49089	-0-	-9563	-0-	97	1	48978	2	Y	13	223
09	56760 X	46214	-0-	-10546	-0-	92	1	46121	2	Y	1	224
10	58652 X	41240	-0-	-17412	-0-	110	1	41130	2	Y	-0-	224

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
CREEE STATE UNIT		WELL #: 104AH		RRCID -> 288079		COMPL. DATE 08/27/2019		TOTAL DEPTH 11315		PERF.11503 - 19007						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
05	59830 X	-0-	-0-	-59830	-0-					Y	-0-					8
06	57900 X	27366	-0-	-30534	-0-	57	1	27309	2	Y	-0-	8	1			-0-
07	62755 X	62755	-0-	-0-	-0-	123	1	62631	2	Y	1					1
08	61660 X	61660	-0-	-0-	-0-	114	1	61546	2	Y	-0-					1
09	52310 X	52310	-0-	-0-	-0-	104	1	52206	2	Y	-0-					1
10	62744 X	51612	-0-	-11132	-0-	114	1	51498	2	Y	-0-					1
CHINOOK		WELL #: 204AH		RRCID -> 288080		COMPL. DATE 07/11/2019		TOTAL DEPTH 9517		PERF. 9860 - 14652						
05	10912 X	8227	-0-	-2685	-0-	7857	2	370	9	Y	336	366	1			207
06	10560 X	8053	-0-	-2507	-0-	1	1	7843	2	Y	190	268	1			129
07	10912 X	7351	-0-	-3561	-0-	209	9	7231	2	Y	108	130	1			107
08	11665 X	11665	-0-	-0-	-0-	119	9	11498	2	Y	152	115	1			144
09	8902 X	8902	-0-	-0-	-0-	8701	2	201	9	Y	183	140	1			187
10	9361 X	9361	-0-	-0-	-0-	1	1	9072	2	Y	218	219	1			186
						48	4	240	9							
CHINOOK		WELL #: 205AH		RRCID -> 288081		COMPL. DATE 07/11/2019		TOTAL DEPTH 9481		PERF. 9870 - 14364						
05	9269 X	7878	-0-	-1391	-0-	7495	2	383	9	Y	348	310	1			215
06	7380 X	6964	-0-	-416	-0-	1	1	6780	2	Y	166	268	1			113
07	7626 X	5884	-0-	-1742	-0-	183	9	5566	2	Y	288	114	1			287
08	9203 X	9203	-0-	-0-	-0-	317	9	9008	2	Y	177	296	1			168
09	7620 X	5626	-0-	-1994	-0-	5406	2	220	9	Y	200	164	1			204
10	7874 X	5259	-0-	-2615	-0-	1	1	5033	2	Y	173	229	1			148
						35	4	190	9							
PINE STATE		WELL #: 108AH		RRCID -> 288110		COMPL. DATE 02/24/2019		TOTAL DEPTH 14065		PERF.14220 - 19036						
05	88443 X	50656	-0-	-37787	-0-	83	1	50573	2	N	-0-					-0-
06	85590 X	78557	-0-	-7033	-0-	92	1	78465	2	N	-0-					-0-
07	88443 X	63229	-0-	-25214	-0-	91	1	63138	2	N	-0-					-0-
08	82367 X	72180	-0-	-10187	-0-	101	1	72079	2	N	-0-					-0-
09	78570 X	61951	-0-	-16619	-0-	103	1	61848	2	N	-0-					-0-
10	81189 X	72564	-0-	-8625	-0-	260	1	72304	2	N	-0-					-0-
CHEROKEE STATE		WELL #: 201AH		RRCID -> 288121		COMPL. DATE 01/14/2021		TOTAL DEPTH 11228		PERF.11382 - 16199						
05	79112 X	75075	-0-	-4037	-0-	74215	2	860	9	Y	782	769	1			162
06	76560 X	72175	-0-	-4385	-0-	71591	2	584	9	Y	531	525	1			168
07	75330 X	69978	-0-	-5352	-0-	69380	2	598	9	Y	544	545	1			167
08	75082 X	67229	-0-	-7853	-0-	66717	2	512	9	Y	465	480	1			152
09	72660 X	63705	-0-	-8955	-0-	63153	2	552	9	Y	502	549	1			105
10	75082 X	64906	-0-	-10176	-0-	64358	2	548	9	Y	498	418	1			185
CHEROKEE STATE		WELL #: 202BH		RRCID -> 288122		COMPL. DATE 06/16/2019		TOTAL DEPTH 11317		PERF. N/A						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
CHEROKEE STATE		WELL #: 103AH		RRCID ->	288321	COMPL. DATE	10/03/2019	TOTAL DEPTH	11832	PERF.	12429 - 16817	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	35061 X	31619	-0-	-3442	-0-	31619	2		Y	-0-	-0-	
06	33930 X	23641	-0-	-10289	-0-	23641	2		Y	-0-	-0-	
07	35061 X	24791	-0-	-10270	-0-	24791	2		Y	-0-	-0-	
08	34534 X	32998	-0-	-1536	-0-	32997	2	1 9	Y	1	1	
09	33300 X	29167	-0-	-4133	-0-	29167	2		Y	-0-	-0-	
10	31620 X	31043	-0-	-577	-0-	31043	2		Y	-0-	-0-	

CHEROKEE STATE		WELL #: 104AH		RRCID ->	288335	COMPL. DATE	10/05/2019	TOTAL DEPTH	11788	PERF.	11867 - 16863	
05	37758 X	33959	-0-	-3799	-0-	33959	2		Y	-0-	-0-	
06	35400 X	32102	-0-	-3298	-0-	32102	2		Y	-0-	-0-	
07	36580 X	35755	-0-	-825	-0-	35755	2		Y	-0-	-0-	
08	37536 X	37536	-0-	-0-	-0-	37536	2		Y	-0-	-0-	
09	34590 X	32159	-0-	-2431	-0-	32159	2		Y	-0-	-0-	
10	35743 X	32787	-0-	-2956	-0-	32787	2		Y	-0-	-0-	

CHEROKEE STATE		WELL #: 204BH		RRCID ->	288487	COMPL. DATE	10/05/2019	TOTAL DEPTH	11294	PERF.	11548 - 16273	
05	55273 X	53653	-0-	-1620	-0-	53434	2	219 9	Y	199	188 1	
06	54270 X	48958	-0-	-5312	-0-	48806	2	152 9	Y	138	135 1	
07	56079 X	46535	-0-	-9544	-0-	46356	2	179 9	Y	163	157 1	
08	56079 X	45023	-0-	-11056	-0-	44876	2	147 9	Y	134	140 1	
09	51930 X	42216	-0-	-9714	-0-	42075	2	141 9	Y	128	145 1	
10	53661 X	42224	-0-	-11437	-0-	42073	2	151 9	Y	137	113 1	

CHEROKEE STATE		WELL #: 101AH		RRCID ->	288488	COMPL. DATE	09/26/2019	TOTAL DEPTH	11851	PERF.	12090 - 16869	
05	45229 X	42147	-0-	-3082	-0-	42147	2		Y	-0-	-0-	
06	43770 X	39889	-0-	-3881	-0-	39889	2		Y	-0-	-0-	
07	43803 X	40778	-0-	-3025	-0-	40778	2		Y	-0-	-0-	
08	43400 X	40574	-0-	-2826	-0-	40574	2		Y	-0-	-0-	
09	42000 X	38872	-0-	-3128	-0-	38872	2		Y	-0-	-0-	
10	42160 X	38447	-0-	-3713	-0-	38447	2		Y	-0-	-0-	

MONT BLANC		WELL #: 209BH		RRCID ->	288503	COMPL. DATE	05/03/2019	TOTAL DEPTH	11623	PERF.	11570 - 16671	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
10	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	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
10	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	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
10	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							
MONT BLANC		WELL #: 205BH		RRCID -> 288506		COMPL. DATE 05/20/2019		TOTAL DEPTH 11424 PERF.11608 - 16460	
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
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	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	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	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	
05	53010 X	48138	-0-	-4872	-0-	71 1	47915 2	Y	138 265 1 71
						152 9			
06	51300 X	45734	-0-	-5566	-0-	54 1	45583 2	Y	88 87 1 72
						97 9			
07	53010 X	45165	-0-	-7845	-0-	2 1	45163 2	Y	-0- 62 1 10
08	51832 X	44564	-0-	-7268	-0-	5 1	44559 2	Y	-0- 10 1 -0-
09	48330 X	42885	-0-	-5445	-0-	17 1	42868 2	Y	-0- -0- -0-
10	48143 X	43617	-0-	-4526	-0-	27 1	43581 2	Y	-0- -0- -0-
						9 4			

MOHICAN UNIT		WELL #: 209BH		RRCID -> 288574		COMPL. DATE 08/25/2019		TOTAL DEPTH 11439 PERF. N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CHEROKEE STATE		WELL #: 205AH		RRCID -> 288587		COMPL. DATE 10/05/2019		TOTAL DEPTH 11160 PERF.11292 - 16178	
05	36286 X	36286	-0-	-0-	-0-	36034 2	252 9	Y	229 205 1 47
06	34290 X	33608	-0-	-682	-0-	33425 2	183 9	Y	166 161 1 52
07	38378 X	37028	-0-	-1350	-0-	36834 2	194 9	Y	176 174 1 54
08	38378 X	36700	-0-	-1678	-0-	36605 2	95 9	Y	86 112 1 28
09	37140 X	35145	-0-	-1995	-0-	34965 2	180 9	Y	164 158 1 34
10	37014 X	35833	-0-	-1181	-0-	35555 2	278 9	Y	253 193 1 94

SPRUCE STATE UNIT		WELL #: 103BH		RRCID -> 288595		COMPL. DATE 03/10/2019		TOTAL DEPTH 14024 PERF.14168 - 21273	
05	101773 X	56698	-0-	-45075	-0-	56698 2		Y	-0- -0- -0-
06	98490 X	89478	-0-	-9012	-0-	89478 2		Y	-0- -0- -0-
07	101773 X	87136	-0-	-14637	-0-	87136 2		Y	-0- -0- -0-
08	94984 X	85060	-0-	-9924	-0-	85060 2		Y	-0- -0- -0-
09	89490 X	85223	-0-	-4267	-0-	85223 2		Y	-0- -0- -0-
10	92473 X	85244	-0-	-7229	-0-	85244 2		Y	-0- -0- -0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200								
SPRUCE STATE UNIT		WELL #: 202AH		RRCID ->	288689	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL DEPTH	13199	PERF.13396 - 20367
M	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	M	AMT CODE	AMT CODE	
05	95728 X	58022	-0-	-37706	-0-	58022 2	Y	-0-		-0-
06	92640 X	62010	-0-	-30630	-0-	62010 2	Y	-0-		-0-
07	95728 X	51427	-0-	-44301	-0-	51427 2	Y	-0-		-0-
08	89094 X	63776	-0-	-25318	-0-	63776 2	Y	-0-		-0-
09	62940 X	55632	-0-	-7308	-0-	55632 2	Y	-0-		-0-
10	64077 X	53821	-0-	-10256	-0-	53821 2	Y	-0-		-0-

REDWOOD		WELL #: 104BH		RRCID ->	288690	COMPL. DATE	07/20/2018	TOTAL DEPTH	1927	PERF. N/A
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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
05	35247 X	29843	-0-	-5404	-0-	79 1	29618 2	Y	133	185
						146 9				
06	32370 X	26905	-0-	-5465	-0-	68 1	26756 2	Y	74 133 1	126
						81 9				
07	31713 X	20507	-0-	-11206	-0-	54 1	20302 2	Y	137	263
						151 9				
08	32546 X	32546	-0-	-0-	-0-	92 1	32371 2	Y	75 102 1	236
						83 9				
09	28890 X	27273	-0-	-1617	-0-	80 1	27059 2	Y	122 70 1	288
						134 9				
10	29853 X	27938	-0-	-1915	-0-	100 1	27753 2	Y	77 211 1	154
						85 9				

LONGS PEAK STATE UNIT		WELL #: 103AH		RRCID ->	288699	COMPL. DATE	07/13/2019	TOTAL DEPTH	9847	PERF.10031 - 16475
05	31372 X	30932	-0-	-440	-0-	30534 2	398 9	Y	362 261 1	279
06	30690 X	28427	-0-	-2263	-0-	28105 2	322 9	Y	293 374 1	198
07	29952 X	29952	-0-	-0-	-0-	29751 2	201 9	Y	183 234 1	147
08	28458 X	28458	-0-	-0-	-0-	28132 2	326 9	Y	296 224 1	219
09	27792 X	27792	-0-	-0-	-0-	27478 2	314 9	Y	285 258 1	246
10	28086 X	26417	-0-	-1669	-0-	26132 2	285 9	Y	259 258 1	247

LUMBEE		WELL #: 205AH		RRCID ->	288828	COMPL. DATE	11/16/2019	TOTAL DEPTH	11308	PERF.11650 - 17072
05	48701 X	46731	-0-	-1970	-0-	46710 2	21 9	Y	19 26 1	8
06	50580 X	42212	-0-	-8368	-0-	42212 2		Y	-0- 8 1	-0-
07	54467 X	38730	-0-	-15737	-0-	38730 2		Y	-0-	-0-
08	54467 X	48014	-0-	-6453	-0-	47952 2	62 9	Y	56 17 1	39
09	52710 X	39254	-0-	-13456	-0-	39061 2	193 9	Y	175 155 1	59
10	46717 X	37232	-0-	-9485	-0-	37008 2	224 9	Y	204 194 1	69

CHEROKEE STATE		WELL #: 102AH		RRCID ->	288832	COMPL. DATE	10/03/2019	TOTAL DEPTH	11858	PERF.12071 - 16887
05	44020 X	35081	-0-	-8939	-0-	35081 2		Y	-0-	-0-
06	42600 X	35652	-0-	-6948	-0-	35652 2		Y	-0-	-0-
07	44020 X	31847	-0-	-12173	-0-	31847 2		Y	-0-	-0-
08	38409 X	35926	-0-	-2483	-0-	35926 2		Y	-0-	-0-
09	36420 X	31414	-0-	-5006	-0-	31414 2		Y	-0-	-0-
10	36828 X	32381	-0-	-4447	-0-	32381 2		Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
LUMBEE		WELL #: 104AH		RRCID ->	288953	COMPL. DATE	11/14/2019	TOTAL	DEPTH	11903	PERF.12365	- 18614
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05	51119	X	46168	-0-	-4951	-0-	46159 2	9 9	Y	8	10 1	3
06	50910	X	40294	-0-	-10616	-0-	40282 2	12 9	Y	11	9 1	5
07	52607	X	41758	-0-	-10849	-0-	41704 2	54 9	Y	49	3 1	51
08	52607	X	37411	-0-	-15196	-0-	37411 2		Y	-0-	51 1	-0-
09	49890	X	41606	-0-	-8284	-0-	41606 2		Y	-0-		-0-
10	50470	X	50470	-0-	-0-	-0-	50470 2		Y	-0-		-0-

LUMBEE		WELL #: 103AH		RRCID ->	288954	COMPL. DATE	10/29/2019	TOTAL	DEPTH	11902	PERF.12090	- 18616
05	61225	X	54598	-0-	-6627	-0-	54558 2	40 9	Y	36	23 1	15
06	57581	X	57581	-0-	-0-	-0-	57550 2	31 9	Y	28	30 1	13
07	58559	X	43673	-0-	-14886	-0-	43612 2	61 9	Y	55	7 1	61
08	57970	X	41180	-0-	-16790	-0-	41071 2	109 9	Y	99	91 1	69
09	57570	X	39599	-0-	-17971	-0-	39538 2	61 9	Y	55	105 1	19
10	59489	X	51237	-0-	-8252	-0-	51189 2	48 9	Y	44	48 1	15

LUMBEE		WELL #: 102AH		RRCID ->	288984	COMPL. DATE	10/29/2019	TOTAL	DEPTH	11934	PERF.12141	- 18864
05	61256	X	56098	-0-	-5158	-0-	56011 2	87 9	Y	79	73 1	32
06	58350	X	53142	-0-	-5208	-0-	53061 2	81 9	Y	74	72 1	34
07	59275	X	59275	-0-	-0-	-0-	59210 2	65 9	Y	59	20 1	73
08	56110	X	45402	-0-	-10708	-0-	45283 2	119 9	Y	108	106 1	75
09	54300	X	46205	-0-	-8095	-0-	46127 2	78 9	Y	71	122 1	24
10	59272	X	59092	-0-	-180	-0-	59044 2	48 9	Y	44	53 1	15

LUMBEE		WELL #: 106AH		RRCID ->	289316	COMPL. DATE	11/16/2019	TOTAL	DEPTH	11881	PERF.12042	- 18418
05	55986	X	44334	-0-	-11652	-0-	44334 2		Y	-0-		-0-
06	54180	X	38218	-0-	-15962	-0-	38218 2		Y	-0-		-0-
07	42842	X	34438	-0-	-8404	-0-	34438 2		Y	-0-		-0-
08	44330	X	24636	-0-	-19694	-0-	24628 2	8 9	Y	7	2 1	5
09	42900	X	7939	-0-	-34961	-0-	7937 2	2 9	Y	2	6 1	1
10	44330	X	20484	-0-	-23846	-0-	20484 2		Y	-0-	1 1	-0-

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

LONGS PEAK STATE UNIT		WELL #: 104AH		RRCID ->	290293	COMPL. DATE	11/25/2019	TOTAL	DEPTH	9854	PERF.10126	- 17618
05	336	X	336	-0-	-0-	-0-	266 2	70 9	Y	64	38 1	49
06	990	X	-0-	-0-	-990	-0-			Y	27	58 1	18
07	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-			Y	27	24 1	21
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	22	27 1	16
09	690	X	-0-	-0-	-690	-0-			Y	20	19 1	17
10	341	X	-0-	-0-	-341	-0-			Y	19	18 1	18

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
WINTOON		WELL #: 102AH		RRCID -> 290295		COMPL. DATE 11/22/2019			TOTAL DEPTH 12120 PERF.12301 - 16840			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
05	99293 X	87355	-0-	-11938	-0-	87355	2	Y	-0-			-0-
06	96090 X	81155	-0-	-14935	-0-	81155	2	Y	-0-			-0-
07	95976 X	74343	-0-	-21633	-0-	74343	2	Y	-0-			-0-
08	92380 X	76202	-0-	-16178	-0-	76202	2	Y	-0-			-0-
09	86160 X	81033	-0-	-5127	-0-	81033	2	Y	-0-			-0-
10	87358 X	80843	-0-	-6515	-0-	80843	2	Y	-0-			-0-

WINTOON		WELL #: 201AH		RRCID -> 290305		COMPL. DATE 11/22/2019			TOTAL DEPTH 11375 PERF.11541 - 16177			
05	76880 X	67510	-0-	-9370	-0-	66870	2	640 9 Y	582	672 1		100
06	74400 X	64237	-0-	-10163	-0-	63677	2	560 9 Y	509	515 1		94
07	76880 X	61093	-0-	-15787	-0-	60509	2	584 9 Y	531	509 1		116
08	74307 X	70563	-0-	-3744	-0-	69951	2	612 9 Y	556	539 1		133
09	66690 X	64028	-0-	-2662	-0-	63431	2	597 9 Y	543	551 1		125
10	67518 X	64834	-0-	-2684	-0-	64210	2	624 9 Y	567	556 1		136

LUMBEE		WELL #: 202AH		RRCID -> 290320		COMPL. DATE 09/05/2019			TOTAL DEPTH 11258 PERF.11444 - 17880			
05	64325 X	63761	-0-	-564	-0-	63724	2	37 9 Y	34	33 1		14
06	59700 X	55698	-0-	-4002	-0-	55651	2	47 9 Y	43	37 1		20
07	64139 X	56898	-0-	-7241	-0-	56854	2	44 9 Y	40	12 1		48
08	64139 X	55285	-0-	-8854	-0-	55195	2	90 9 Y	82	73 1		57
09	62070 X	56086	-0-	-5984	-0-	55963	2	123 9 Y	112	131 1		38
10	63767 X	40727	-0-	-23040	-0-	40276	2	451 9 Y	410	309 1		139

WINTOON		WELL #: 203AH		RRCID -> 290327		COMPL. DATE 11/22/2019			TOTAL DEPTH 11384 PERF.11557 - 16324			
05	59954 X	59250	-0-	-704	-0-	59013	2	237 9 Y	215	245 1		37
06	56578 X	56578	-0-	-0-	-0-	56373	2	205 9 Y	186	189 1		34
07	58683 X	51309	-0-	-7374	-0-	51116	2	193 9 Y	175	171 1		38
08	59241 X	59085	-0-	-156	-0-	58887	2	198 9 Y	180	175 1		43
09	57330 X	53586	-0-	-3744	-0-	53387	2	199 9 Y	181	182 1		42
10	59241 X	54323	-0-	-4918	-0-	54103	2	220 9 Y	200	194 1		48

LUMBEE		WELL #: 204AH		RRCID -> 290332		COMPL. DATE 11/14/2019			TOTAL DEPTH 11281 PERF.11630 - 17586			
05	54622 X	52518	-0-	-2104	-0-	52496	2	22 9 Y	20	21 1		8
06	52860 X	42278	-0-	-10582	-0-	42266	2	12 9 Y	11	14 1		5
07	54622 X	42924	-0-	-11698	-0-	42914	2	10 9 Y	9	3 1		11
08	52514 X	35953	-0-	-16561	-0-	35953	2	Y	-0-	11 1		-0-
09	50820 X	41754	-0-	-9066	-0-	41754	2	Y	-0-			-0-
10	52514 X	48508	-0-	-4006	-0-	48508	2	Y	-0-			-0-

LUMBEE		WELL #: 105AH		RRCID -> 290407		COMPL. DATE 11/16/2019			TOTAL DEPTH 11965 PERF.12183 - 18569			
05	57443 X	52870	-0-	-4573	-0-	52870	2	Y	-0-			-0-
06	55380 X	43593	-0-	-11787	-0-	43593	2	Y	-0-			-0-
07	57226 X	45155	-0-	-12071	-0-	45155	2	Y	-0-			-0-
08	57226 X	41400	-0-	-15826	-0-	41400	2	Y	-0-			-0-
09	51150 X	48730	-0-	-2420	-0-	48730	2	Y	-0-			-0-
10	52855 X	39986	-0-	-12869	-0-	39978	2	8 9 Y	7	5 1		2

WINTOON		WELL #: 101AH		RRCID -> 290409		COMPL. DATE 11/23/2019			TOTAL DEPTH 12076 PERF.12294 - 17007			
05	116591 X	101697	-0-	-14894	-0-	101697	2	Y	-0-			-0-
06	112830 X	99109	-0-	-13721	-0-	99109	2	Y	-0-			-0-
07	116591 X	92379	-0-	-24212	-0-	92379	2	Y	-0-			-0-
08	112158 X	89590	-0-	-22568	-0-	89590	2	Y	-0-			-0-
09	99120 X	98252	-0-	-868	-0-	98252	2	Y	-0-			-0-
10	102424 X	96997	-0-	-5427	-0-	96997	2	Y	-0-			-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
LUMBEE		WELL #: 203AH		RRCID ->	290418	COMPL. DATE	11/14/2019	TOTAL DEPTH	11277	PERF.11469 - 17969		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	50406	X	11811	-0-	-38595	-0-	11787 2	24 9	Y	22 30 1	9	
06	50970	X	42712	-0-	-8258	-0-	42683 2	29 9	Y	26 23 1	12	
07	52669	X	46426	-0-	-6243	-0-	46416 2	10 9	Y	9 7 1	14	
08	52669	X	41127	-0-	-11542	-0-	41127 2		Y	-0- 14 1	-0-	
09	48180	X	44262	-0-	-3918	-0-	44262 2		Y	-0-	-0-	
10	51106	X	51106	-0-	-0-	-0-	51106 2		Y	-0-	-0-	

RETAMA STATE UNIT		WELL #: 101AH		RRCID ->	291004	COMPL. DATE	12/12/2019	TOTAL DEPTH	10696	PERF.10970 - 16389		
05	52390	X	50692	-0-	-1698	-0-	250 1	50442 2	N	-0-	-0-	
06	50700	X	46584	-0-	-4116	-0-	245 1	46339 2	N	-0-	-0-	
07	50809	X	41934	-0-	-8875	-0-	252 1	41682 2	N	-0-	-0-	
08	50773	X	50773	-0-	-0-	-0-	255 1	50518 2	N	-0-	-0-	
09	50761	X	50761	-0-	-0-	-0-	243 1	50518 2	N	-0-	-0-	
10	50685	X	46788	-0-	-3897	-0-	316 1	46472 2	N	-0-	-0-	

WINTOON		WELL #: 202BH		RRCID ->	291008	COMPL. DATE	11/22/2019	TOTAL DEPTH	11503	PERF.11565 - 16319		
05	53288	X	53288	-0-	-0-	-0-	52923 2	365 9	Y	332 323 1	57	
06	51090	X	49889	-0-	-1201	-0-	49762 2	127 9	Y	115 151 1	21	
07	54560	X	49985	-0-	-4575	-0-	49830 2	155 9	Y	141 131 1	31	
08	54560	X	51823	-0-	-2737	-0-	51573 2	250 9	Y	227 204 1	54	
09	52800	X	48109	-0-	-4691	-0-	47997 2	112 9	Y	102 133 1	23	
10	53289	X	48295	-0-	-4994	-0-	48217 2	78 9	Y	71 77 1	17	

WILLOW STATE UNIT		WELL #: 101AH		RRCID ->	291102	COMPL. DATE	01/06/2021	TOTAL DEPTH	11276	PERF.10771 - 20638		
05	200508	X	137350	-0-	-63158	-0-	137349 3	1 9	N	1	1	
06	123750	X	123750	-0-	-0-	-0-	123750 3		N	-0-	1	
07	140189	X	140189	-0-	-0-	-0-	140189 3		N	-0-	1	
08	161598	X	161598	-0-	-0-	-0-	161598 3		N	-0-	1	
09	152756	X	152756	-0-	-0-	-0-	152756 3		N	-0-	1	
10	176402	X	176402	-0-	-0-	-0-	176402 3		N	-0-	1	

MOHICAN UNIT		WELL #: 205AH		RRCID ->	291300	COMPL. DATE	05/26/2021	TOTAL DEPTH	11315	PERF.11490 - 15424		
05	74276	X	64322	-0-	-9954	-0-	35 1	63725 2	N	511 504 1	106	
06	66570	X	60451	-0-	-6119	-0-	562 9	32 1	60009 2	N	373 361 1	118
07	68789	X	62361	-0-	-6428	-0-	410 9	35 1	61860 2	N	424 412 1	130
08	66619	X	61773	-0-	-4846	-0-	466 9	34 1	61348 2	N	355 369 1	116
09	62910	X	57673	-0-	-5237	-0-	391 9	34 1	57297 2	N	311 362 1	65
10	64325	X	63186	-0-	-1139	-0-	342 9	37 1	62802 2	N	315 263 1	117

MOHICAN UNIT		WELL #: 105AH		RRCID ->	291364	COMPL. DATE	05/26/2021	TOTAL DEPTH	12000	PERF.12161 - 15094		
05	87358	X	68857	-0-	-18501	-0-	37 1	68820 2	Y	-0-	-0-	
06	77580	X	66634	-0-	-10946	-0-	35 1	66599 2	Y	-0-	-0-	
07	80166	X	62735	-0-	-17431	-0-	36 1	62699 2	Y	-0-	-0-	
08	77624	X	69170	-0-	-8454	-0-	38 1	69132 2	Y	-0-	-0-	
09	67650	X	63020	-0-	-4630	-0-	37 1	62983 2	Y	-0-	-0-	
10	68851	X	62123	-0-	-6728	-0-	37 1	62086 2	Y	-0-	-0-	

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES							
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200													
MOHICAN UNIT		WELL #: 110AH		RRCID -> 291379		COMPL. DATE 05/26/2021		TOTAL DEPTH 12045 PERF.12209 - 16150							
M	O	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
05	92349 X	73789	-0-	-18560	-0-		40	1	73734	2	Y	14	24	1	3
06	83340 X	71860	-0-	-11480	-0-		15	9							
07	84971 X	69921	-0-	-15050	-0-		38	1	71822	2	Y	-0-	3	1	-0-
08	82615 X	73961	-0-	-8654	-0-		40	1	69881	2	Y	-0-			-0-
09	71850 X	66550	-0-	-5300	-0-		41	1	73920	2	Y	-0-			-0-
10	74245 X	72719	-0-	-1526	-0-		39	1	66511	2	Y	-0-			-0-
							43	1	72676	2	Y	-0-			-0-
WILLOW STATE UNIT		WELL #: 102BH		RRCID -> 291384		COMPL. DATE 03/09/2023		TOTAL DEPTH 11362 PERF.10878 - 20747							
05	14B2 EXT	155794	-0-	155794	711400		155790	3	4	9	N	4			188
06	14B2 EXT	390450	-0-	390450	1101850		390450	3			N	-0-			188
07	1428284 X	326434	-0-	-1101850	-0-		326434	3			N	-0-			188
08	485305 X	356844	-0-	-128461	-0-		356844	3			N	-0-			188
09	469650 X	331772	-0-	-137878	-0-		331772	3			N	-0-			188
10	485305 X	329197	-0-	-156108	-0-		329197	3			N	-0-			188
MOHICAN UNIT		WELL #: 206AH		RRCID -> 291583		COMPL. DATE 05/26/2021		TOTAL DEPTH 11309 PERF.11630 - 14319							
05	62248 X	58102	-0-	-4146	-0-		31	1	57597	2	Y	431	429	1	89
06	58590 X	53887	-0-	-4703	-0-		474	9							
07	61473 X	56580	-0-	-4893	-0-		29	1	53515	2	Y	312	302	1	99
08	61473 X	55113	-0-	-6360	-0-		343	9							
09	59490 X	51513	-0-	-7977	-0-		32	1	56159	2	Y	354	344	1	109
10	58094 X	52269	-0-	-5825	-0-		389	9							
							30	1	54769	2	Y	285	301	1	93
							314	9							
							30	1	51184	2	Y	272	308	1	57
							299	9							
							31	1	51945	2	Y	266	224	1	99
							293	9							
MOHICAN UNIT		WELL #: 207BH		RRCID -> 291648		COMPL. DATE 09/13/2019		TOTAL DEPTH 11435 PERF. N/A							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
SYCAMORE UNIT SWD		WELL #: 1		RRCID -> 291649		COMPL. DATE 09/14/2021		TOTAL DEPTH 9359 PERF. 5150 - 5350							
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

AMBLER (DELAWARE 4335)		02285 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
JBR-FINLEY WELLS, LLC		427395														
LANGFORD ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 201265		COMPL. DATE 12/20/2003		TOTAL DEPTH 4353 PERF. 4226 - 4353								
M	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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								
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
LAYNE SWD, LLC		491460		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR								
CLARK SWD		WELL #: 2W		RRCID -> 295765		COMPL. DATE 12/29/2017		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4600 - 7000								
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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								
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
10	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								
05	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
06	750 N	442	-0-	-308	-0-	442	3			N	-0-					-0-
07	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
08	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
09	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
10	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
MAVERICK PERMIAN LLC		100319		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR								
EMBAR		WELL #: 62		RRCID -> 153631		COMPL. DATE 02/24/1995		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3741 - 3749								
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANDECTOR (GRAYBURG)		//CONT.//		02596 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR					
MAVERICK PERMIAN LLC		//CONT.//		100319									
NOBLES		WELL #:		10	RRCID ->	155823	COMPL. DATE	09/22/1995	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	3990 -	4010
M	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
05		930 N	918	-0-	-12	-0-	918 2		Y	-0-			-0-
06		900 N	895	-0-	-5	-0-	895 2		Y	-0-			-0-
07		920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 2		Y	-0-			-0-
08		T. A.	920	-0-	920	920	920 2		Y	-0-			-0-
09		T. A.	893	-0-	893	1813	893 2		Y	-0-			-0-
10		T. A.	927	-0-	927	2740	927 2		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY ANDREWS		WELL #:		101	RRCID ->	168984	COMPL. DATE	09/20/1997	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	3930 -	3970
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232									
LIMPIA		WELL #:		2	RRCID ->	155467	COMPL. DATE	06/22/1995	TOTAL DEPTH	8556	PERF.	7735 -	7885
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ANDECTOR (YATES)		//CONT.//		02596 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR						
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368										
COLE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	062984	COMPL. DATE	07/22/1975	TOTAL DEPTH	2760	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
COLE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	062985	COMPL. DATE	07/22/1975	TOTAL DEPTH	2775	PERF.	N/A		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
PAUL "C"		WELL #:		1	RRCID ->	069416	COMPL. DATE	12/30/1976	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	N/A		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
SHEARER		WELL #:		2BC	RRCID ->	168846	COMPL. DATE	01/01/1998	TOTAL DEPTH	4702	PERF.	3203 - 3228		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.				490300										
AERO		WELL #:		1	RRCID ->	111218	COMPL. DATE	06/14/1984	TOTAL DEPTH	4735	PERF.	3179 - 3255		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

APCO (CLEAR FORK)		//CONT.//		03264 333	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PECOS								
O & O OPERATORS, LLC.				617028											
GREGG "B"				WELL #:	2	RRCID ->	069300	COMPL. DATE	12/09/1976	TOTAL DEPTH	3382	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

APOLLO (ATOKA)				03293 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WINKLER						
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125									
FELMONT				WELL #:	1	RRCID ->	079307	COMPL. DATE	10/11/1978	TOTAL DEPTH	19332	PERF.12725 - 13312	
05	1520 N	1520	-0-	-0-		-0-	1520	3		N	-0-	366 1	130
06	1504 N	1504	-0-	-0-		-0-	1504	3		N	-0-		130
07	1451 N	1451	-0-	-0-		-0-	1451	3		N	-0-		130
08	1440 N	1440	-0-	-0-		-0-	1440	3		N	-0-		130
09	1388 N	1388	-0-	-0-		-0-	1388	3		N	-0-		130
10	1459 N	1459	-0-	-0-		-0-	1441	3	18 9	N	-0-	16	146

WINK AIRPORT				WELL #:	1	RRCID ->	116736	COMPL. DATE	05/23/1985	TOTAL DEPTH	16900	PERF.13033 - 13061
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
10	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
05	14B2 EXT	2436	-0-	2436		15410	2436	3		Y	-0-	90
06	14B2 EXT	2014	-0-	2014		17424	2014	3		Y	-0-	90
07	19656 X	2232	-0-	-17424		-0-	2232	3		Y	-0-	90
08	2480 X	1549	-0-	-931		-0-	1549	3		Y	-0-	90
09	2400 X	839	-0-	-1561		-0-	839	3		Y	-0-	90
10	2449 X	1555	-0-	-894		-0-	1555	3		Y	-0-	90

ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.				426961		RRCID ->	226567	COMPL. DATE	01/25/2007	TOTAL DEPTH	19150	PERF.13076 - 13185
UNIVERSITY BLK 21 GU				WELL #:								
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	49
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	49
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	49
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	49
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	49
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	49
PLUGGED AND ABANDONED 07/11/2014												

WPX ENERGY PERMIAN, LLC				942623		RRCID ->	127540	COMPL. DATE	05/21/1988	TOTAL DEPTH	16973	PERF.12888 - 12984
UNIVERSITY E/2 15				WELL #:	151							
*03	6 N	6	-0-	-0-		-0-	6	3		N	-0-	-0-
*04	238 N	238	-0-	-0-		-0-	238	3		N	-0-	-0-
*05	1989 N	1989	-0-	-0-		-0-	1989	3		N	-0-	-0-
*06	2914 N	2914	-0-	-0-		-0-	2914	3		N	-0-	-0-
*07	3100 N	5107	-0-	2007		2007	5107	3		N	-0-	-0-
*08	3100 N	6222	-0-	3122		5129	6222	3		N	-0-	-0-
*09	3000 N	6300	-0-	3300		8429	6300	3		N	-0-	-0-
*10	18135 X	9706	-0-	-8429		-0-	9706	3		N	-0-	-0-

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

APOLLO (ATOKA)		//CONT.//		03293 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
WYCO OIL & GAS LLC				945368									
UNIVERSITY 21-35				WELL #:	1	RRCID ->	224671	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	14300	PERF.11433	- 11868
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

APOLLO (FUSSELMAN)				03293 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER				
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.				426961									
UNIV. BLK. 21 GU SWD				WELL #:	1	RRCID ->	060002	COMPL. DATE	10/22/1974	TOTAL DEPTH	4500	PERF. N/A	
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-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

APOLLO, EAST (WOLFCAMP)				03294 800	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.				426961									
UNIVERSITY BLK. 21				WELL #:	231	RRCID ->	194144	COMPL. DATE	04/24/2003	TOTAL DEPTH	20683	PERF.11638	- 11800
05	11 X	-0-	-0-	-11	-0-	-0-			N	1			98
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98

UNIVERSITY BLK 21				WELL #:	261	RRCID ->	195190	COMPL. DATE	07/31/2005	TOTAL DEPTH	16586	PERF.11666	- 11960
05	279 N	103	-0-	-176	-0-	70 2	33 9	N	30				128
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	337 2	4 9	N	4				132
07	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2		N	-0-				132
08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2		N	-0-				132
09	330 N	133	-0-	-197	-0-	133 2		N	-0-				132
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-				132

UNIVERSITY BLK 21				WELL #:	262	RRCID ->	195193	COMPL. DATE	02/08/2005	TOTAL DEPTH	19000	PERF.11618	- 11852
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-				90
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-				90
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-				90
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-				90
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				90
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-				90

UNIVERSITY BLK 21				WELL #:	264	RRCID ->	219151	COMPL. DATE	10/28/2004	TOTAL DEPTH	14192	PERF.11650	- 11912
05	1891 X	1488	-0-	-403	-0-	1305 2	183 9	N	166	181 1			196
06	1830 X	351	-0-	-1479	-0-	241 2	110 9	N	100	184 1			112
07	1736 X	927	-0-	-809	-0-	919 2	8 9	N	7				119
08	1705 X	1687	-0-	-18	-0-	1558 2	129 9	N	117	181 1			55
09	2195 X	2195	-0-	-0-	-0-	1896 2	299 9	N	272	181 1			146
*10	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	2289 2	351 9	N	319	306 1			159

APOLLO, EAST (WOLFCAMP)		//CONT.//		03294 800	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WINKLER			
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.		//CONT.//		426961									
UNIVERSITY BLK 21		WELL #:		265	RRCID ->	219389	COMPL. DATE	05/30/2006	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	11463 - 11970	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		31 N	8	-0-	-23	-0-	6 2	2 9	N	2			88
06		344 N	344	-0-	-0-	-0-	311 2	33 9	N	30			118
07		147 N	147	-0-	-0-	-0-	128 2	19 9	N	17			135
08		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-			135
09		66 N	66	-0-	-0-	-0-	46 2	20 9	N	18			153
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	87	169 1		71

WYCO OIL & GAS LLC				945368		CAPACITY				CNTY: WINKLER			
UNIVERSITY 21-35		WELL #:		1	RRCID ->	237038	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	11434 - 13418	
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
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
06		630 N	-0-	-0-	-630	-0-			N	-0-			138
07		806 N	806	-0-	-0-	-0-	799 2	7 9	N	6			144
08		830 N	830	-0-	-0-	-0-	758 2	72 9	N	65	170 1		39
09		326 N	326	-0-	-0-	-0-	304 2	22 9	N	20			59
10		651 N	330	-0-	-321	-0-	327 2	3 9	N	3			62

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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		24800 X	21257	-0-	-3543	-0-	20668 2	74 4	Y	468	370 1		641
06		24000 X	21317	-0-	-2683	-0-	515 9	20780 2	72 4	Y	423	373 1	691
07		24800 X	22161	-0-	-2639	-0-	465 9	21775 2	386 9	Y	351	554 1	488
08		23700 X	23700	-0-	-0-	-0-	23092 2	62 4	Y	496	371 1		613
09		21720 X	20087	-0-	-1633	-0-	546 9	19646 2	441 9	Y	401	371 1	643
10		23124 X	23124	-0-	-0-	-0-	22636 2	488 9	Y	444	567 1		520

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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		39091 X	34446	-0-	-4645	-0-	33426 2	98 4	Y	838	750 1		900
06		37830 X	33028	-0-	-4802	-0-	922 9	32197 2	95 4	Y	669	558 1	1011
07		36177 X	33360	-0-	-2817	-0-	736 9	32733 2	627 9	Y	570	928 1	653
08		34317 X	29301	-0-	-5016	-0-	28537 2	83 4	Y	619	749 1		523
09		33210 X	30230	-0-	-2980	-0-	681 9	29206 2	1024 9	Y	931	561 1	893
10		34441 X	33684	-0-	-757	-0-	32837 2	847 9	Y	770	762 1		901

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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ARENOSO (STRAWN DETRITUS)		03520 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER							
EXTEX OPERATING COMPANY		257062													
SEALY & SMITH "33-B"		WELL #: 1		RRCID -> 285920		COMPL. DATE 12/01/2018		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 8619 - 8771					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				47
SEALY & SMITH "33-C"		WELL #: 1		RRCID -> 289029		COMPL. DATE 10/20/2019		TOTAL DEPTH 9055		PERF. 8936 - 8986					
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					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					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	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					
05	31 N	13	-0-	-18	-0-	11	3	2	9	Y	2	3	1		47
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	22	3	9	9	Y	8	4	1		51
07	62 N	12	-0-	-50	-0-	12	3			Y	-0-				51
08	28 N	28	-0-	-0-	-0-	22	3	6	9	Y	5	4	1		52
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	20	3	1	9	Y	1	4	1		49
10	62 N	30	-0-	-32	-0-	21	3	9	9	Y	8	12	1		45
NEELY 75		WELL #: 5		RRCID -> 186533		COMPL. DATE 10/01/2001		TOTAL DEPTH 6004		PERF. 4993 - 5084					
05	1922 X	1019	-0-	-903	-0-	1007	3	12	9	Y	11	17	1		19
06	1957 X	1957	-0-	-0-	-0-	1944	3	13	9	Y	12	18	1		13
07	1798 X	1071	-0-	-727	-0-	1059	3	12	9	Y	11				24
08	1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	1911	3	14	9	Y	13	18	1		19
09	1950 X	1764	-0-	-186	-0-	1755	3	9	9	Y	8	18	1		9
10	2015 X	1889	-0-	-126	-0-	1874	3	15	9	Y	14	15	1		8
NEELY 75		WELL #: 4		RRCID -> 188078		COMPL. DATE 02/16/2002		TOTAL DEPTH 5753		PERF. 5009 - 5096					
05	496 N	316	-0-	-180	-0-	277	3	39	9	Y	35	52	1		39
06	583 N	583	-0-	-0-	-0-	535	3	48	9	Y	44	54	1		29
07	527 N	320	-0-	-207	-0-	292	3	28	9	Y	25				54
08	572 N	572	-0-	-0-	-0-	526	3	46	9	Y	42	53	1		43
09	570 N	517	-0-	-53	-0-	483	3	34	9	Y	31	53	1		21
10	566 N	566	-0-	-0-	-0-	516	3	50	9	Y	45	47	1		19

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

ATHEY (CHERRY CANYON)		//CONT.//		04228 176	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		//CONT.//		593635									
NEELY 75		WELL #:		6	RRCID ->	191099	COMPL. DATE	07/10/2002	TOTAL DEPTH	5511	PERF.	5046 - 5100	
05	124 N	81	-0-	-43	-0-	51 3	30 9	Y	27	50 1		41	
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	98 3	43 9	Y	39	52 1		28	
07	124 N	78	-0-	-46	-0-	53 3	25 9	Y	23			51	
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	96 3	52 9	Y	47	51 1		47	
09	150 N	118	-0-	-32	-0-	88 3	30 9	Y	27	52 1		22	
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	94 3	52 9	Y	47	49 1		20	

NEELY 75		WELL #:		7	RRCID ->	193069	COMPL. DATE	10/10/2002	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4891 - 5004	
05	744 N	454	-0-	-290	-0-	431 3	23 9	Y	21	34 1		28	
06	859 N	859	-0-	-0-	-0-	833 3	26 9	Y	24	36 1		16	
07	806 N	469	-0-	-337	-0-	454 3	15 9	Y	14			30	
08	862 N	862	-0-	-0-	-0-	819 3	43 9	Y	39	35 1		34	
09	870 N	767	-0-	-103	-0-	752 3	15 9	Y	14	36 1		12	
10	837 N	837	-0-	-0-	-0-	803 3	34 9	Y	31	32 1		11	

WALSH & WATTS, INC.				895060	RRCID ->		212329	COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	5094 - 5107
STATE OF TEXAS		WELL #:		1074									
05	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	3861 2		N	-0-			28	
06	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	3594 2		N	-0-			28	
07	3658 X	1223	-0-	-2435	-0-	1223 2		N	-0-			28	
08	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	4243 2		N	-0-			28	
09	3540 X	3417	-0-	-123	-0-	3417 2		N	-0-			28	
10	3658 X	3028	-0-	-630	-0-	3028 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	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

RAYDEN				695567	RRCID ->		178702	COMPL. DATE	06/29/1969	TOTAL DEPTH	12132	PERF.	N/A
LETHCO		WELL #:		1									
05	775 N	718	-0-	-57	-0-	718 3		N	-0-			153	
06	720 N	626	-0-	-94	-0-	626 3		N	-0-			153	
07	744 N	587	-0-	-157	-0-	587 3		N	-0-			153	
08	713 N	553	-0-	-160	-0-	553 3		N	-0-			153	
09	630 N	492	-0-	-138	-0-	492 3		N	-0-			153	
10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 3		N	-0-			153	

ATHEY (WOLFCAMP 10900)		963		04228 664	ASSOCIATED	49B		CNTY: PECOS				
FINLEY RESOURCES, INC.		268602		WELL #:	1	RRCID ->	123350	COMPL. DATE	01/09/1987	TOTAL DEPTH	12095	PERF.11042 - 11547
TEXAS -A-				WELL #:	1	RRCID ->	123350	COMPL. DATE	01/09/1987	TOTAL DEPTH	12095	PERF.11042 - 11547
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

05	775 #	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-		-0-
06	963 R	963	-0-	-0-	-0-	963	2		N	-0-		-0-
07	970 R	970	-0-	-0-	-0-	970	2		N	-0-		-0-
08	939 R	939	-0-	-0-	-0-	939	2		N	-0-		-0-
09	935 R	935	-0-	-0-	-0-	935	2		N	-0-		-0-
10	1025 R	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2		N	-0-		-0-

REED, ELIZABETH				WELL #:	1	RRCID ->	220032	COMPL. DATE	01/01/1971	TOTAL DEPTH	12051	PERF.11578 - 11694
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		135
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		135
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		135
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		135
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		135
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		135

RAYDEN PRICE, LELA-STATE				WELL #:	1	RRCID ->	175408	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12294	PERF.11398 - 12114
05	1494 R	1494	-0-	-0-	-0-	1483	3	11 9	N	10		95
06	1236 R	1236	-0-	-0-	-0-	1225	3	11 9	N	10		105
07	1403 R	1403	-0-	-0-	-0-	1397	3	6 9	N	5		110
08	905 R	905	-0-	-0-	-0-	894	3	11 9	N	10		120
09	1073 R	1073	-0-	-0-	-0-	1062	3	11 9	N	10		130
10	1509 R	1509	-0-	-0-	-0-	1498	3	11 9	N	10		140

AUTA (WICHITA-ALBANY) SOIL ENERGY, INC.				WELL #:	1	RRCID ->	115098	COMPL. DATE	02/05/1985	TOTAL DEPTH	5066	PERF. 4256 - 4467
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC SKYFALL				WELL #:	1D	RRCID ->	285639	COMPL. DATE	11/09/2018	TOTAL DEPTH	6315	PERF. 3950 - 6270
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				26
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				26
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				26
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				26
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				26
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				26
PLUGGED AND ABANDONED 06/13/1995															

BURLESON PETROLEUM, INC.		109255		RAGGETT		WELL #:		RRCID -> 119081		COMPL. DATE 10/12/1960		TOTAL DEPTH 11540		PERF.11454 - 11515	
05	2573	X	2474	-0-	-99	-0-	2452	3	22	9	N	20			78
06	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2435	3	21	9	N	19			97
07	2542	N	2486	-0-	-56	-0-	2484	3	2	9	N	2			99
08	2480	N	557	-0-	-1923	-0-	551	3	6	9	N	5			104
09	2460	N	2294	-0-	-166	-0-	2285	3	9	9	N	8			112
10	2480	N	2273	-0-	-207	-0-	2258	3	15	9	N	14			126

BRYANT "B"		1		RRCID -> 186411		COMPL. DATE 11/11/2001		TOTAL DEPTH 11543		PERF.11470 - 11510					
05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-			22
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1109	3	19	9	N	17			39
07	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1180	3	24	9	N	22			61
08	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1160	3	24	9	N	22			83
09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	986	3	22	9	N	20			103
10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	904	3	18	9	N	16			119

COG OPERATING LLC		166150		SHACKELFORD "34"		WELL #:		RRCID -> 168257		COMPL. DATE 02/09/1998		TOTAL DEPTH 16670		PERF.11539 - 16669	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			113

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

CROWNQUEST OPERATING, LLC		191554		TURNER 42		WELL #:		RRCID -> 167268		COMPL. DATE 12/28/2012		TOTAL DEPTH 11750		PERF.11503 - 16018	
05	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	3906	3	125	9	N	114			206
06	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3796	3	117	9	N	106	192	1	120
07	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	3901	3	132	9	N	120			240
08	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	3882	3	123	9	N	112	188	1	164
09	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3503	3	127	9	N	115			279
10	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3581	3	131	9	N	119	192	1	206

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	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	3100 N	1597	-0-	-1503	316	1597 3	N	-0-		244
06	1885 N	1569	-0-	-316	-0-	1569 3	N	-0-		244
07	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437 3	N	-0-		244
08	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615 3	N	-0-		244
09	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679 3	N	-0-		244
10	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615 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	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	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		
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25

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

TC OIL AND GAS, LLC				840303						
OSWALD				WELL #: 1	RRCID -> 147078	COMPL. DATE 07/25/1960	TOTAL DEPTH 11460	PERF.11376	- 11424	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		64
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		64
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		64
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		64
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		64
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		64

AZALEA (STRAWN)												
O'NEILL PROPERTIES, LTD.												
HEIDELBERG, N. L.												
WELL #: 1 RRCID -> 019472 COMPL. DATE 08/01/1957 TOTAL DEPTH 10411 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
O				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	
05	2790 X	1196	-0-	-1594	-0-	1163 3	33 9			N	30	265
06	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3029 3	43 9			N	39	304
07	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3288 3	45 9			N	41	345
08	2975 N	2975	-0-	-0-	-0-	2910 3	65 9			N	59	226
09	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3266 3	48 9			N	44	270
*10	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2952 3				N	-0-	270

BALMOREA (WOLFCAMP)												
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC												
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
O				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	282 2	7 4			N	86	249
06	469 N	469	-0-	-0-	-0-	363 2	20 4			N	78	160
07	649 N	649	-0-	-0-	-0-	457 2	10 4			N	165	325
08	581 N	581	-0-	-0-	-0-	522 2	59 9			N	54	379
09	709 N	709	-0-	-0-	-0-	604 2	105 9			N	95	136
10	155 N	142	-0-	-13	-0-	122 2	20 9			N	18	154

BARBASAL (QUEEN)												
FINALY RESOURCES LLC												
MCKENZIE STATE												
WELL #: 1 RRCID -> 066441 COMPL. DATE 05/12/1976 TOTAL DEPTH 10165 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
O				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BARBASAL (PENNSYLVANIAN)												
TRISTAR EXPLORATION, INC												
PAGE-HANKS												
WELL #: 1 RRCID -> 112014 COMPL. DATE 07/16/1984 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 6943 - 7049												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
O				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BARSTOW (FUSSELMAN)												
JETTA OPERATING COMPANY, INC.												
WORSHAM 42												
WELL #: 1D RRCID -> 281510 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 17100 PERF. 8260 - 8398												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
O				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	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	
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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC		100852		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: CRANE				
WORSHAM 42		WELL #:	2	RRCID ->	158929	COMPL. DATE	02/22/1997	TOTAL DEPTH	17700	PERF.	16241 - 16292		
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-	365	1	316
06	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2		N	-0-			316
07	843 N	843	-0-	-0-	-0-	804	2	39	9	N	35		351
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	72	2	9	9	N	8		359
09	613 N	613	-0-	-0-	-0-	600	1	4	2	N	8		367
10	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	1			N	-0-		367

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

BEALL (DEVONIAN)		06441 333		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD				
HALCON OPERATING CO., INC.		WELL #:	2	RRCID ->	068422	COMPL. DATE	08/26/1976	TOTAL DEPTH	15940	PERF.	N/A		
7286 JV-S WEDGE GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	068422	COMPL. DATE	08/26/1976	TOTAL DEPTH	15940	PERF.	N/A		
05	3100 N	2307	-0-	-793	-0-	6423	31	1	2276	2	Y	-0-	-0-
06	3000 N	2258	-0-	-742	-0-	5681	30	1	2228	2	Y	-0-	-0-
07	3100 N	2383	-0-	-717	-0-	4964	31	1	2352	2	Y	-0-	-0-
08	3100 N	2307	-0-	-793	-0-	4171	31	1	2276	2	Y	-0-	-0-
09	3000 N	2246	-0-	-754	-0-	3417	30	1	2216	2	Y	-0-	-0-
10	3100 N	2469	-0-	-631	-0-	2786	31	1	2438	2	Y	-0-	-0-

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
HERD GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	058783	COMPL. DATE	03/01/1974	TOTAL DEPTH	15721	PERF.	N/A	
05	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	2		N	-0-		46
06	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	2		N	-0-		46
07	3596 X	3104	-0-	-492	-0-	3104	2		N	-0-		46
08	3875 X	3378	-0-	-497	-0-	3378	2		N	-0-		46
09	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	2		N	-0-		46
10	3968 X	1280	-0-	-2688	-0-	1280	2		N	-0-		46

BEALL (ELLEN)		06441 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
RING ENERGY, INC.		WELL #:	1	RRCID ->	070323	COMPL. DATE	02/25/1977	TOTAL DEPTH	15200	PERF.	N/A	
HARDING FEE		WELL #:	1	RRCID ->	070323	COMPL. DATE	02/25/1977	TOTAL DEPTH	15200	PERF.	N/A	
05	14B DENY	0 A	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06			-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/09/2023 - WELL PLUGGED 06/09/23												

BEALL (MONTROYA)		06441 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
RING ENERGY, INC.		712382												
HARDING FEE		WELL #: 2H		RRCID -> 189706		COMPL. DATE 05/13/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.13437 - 16985				
M	ALLOW CODE	GAS 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
05	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	3			N	-0-			-0-
06	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
07	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	3			N	-0-			-0-
08	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	3			N	-0-			-0-
09	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	3			N	-0-			-0-
10	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	3			N	-0-			-0-

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

XTO ENERGY INC.		945936												
HERD GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 174952		COMPL. DATE 10/21/2003		TOTAL DEPTH 12787		PERF.13541 - 19160				
05	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	3			N	-0-			132
06	1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-			132
07	961 X	633	-0-	-328	-0-	633	3			N	-0-			132
08	961 X	528	-0-	-433	-0-	528	3			N	-0-			132
09	930 X	210	-0-	-720	-0-	210	3			N	-0-			132
10	961 X	651	-0-	-310	-0-	651	3			N	-0-			132

EVANS, M. W.		WELL #: 2H		RRCID -> 181240		COMPL. DATE 08/19/2000		TOTAL DEPTH 13073		PERF.13231 - 16977				
05	744 X	18	-0-	-726	-0-	18	3			N	-0-			74
06	720 X	332	-0-	-388	-0-	332	3			N	-0-			74
07	744 X	742	-0-	-2	-0-	742	3			N	-0-			74
08	744 X	679	-0-	-65	-0-	679	3			N	-0-			74
09	588 X	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-			74
10	744 N	387	-0-	-357	-0-	387	3			N	-0-			74

THORNTON, TATE 79		WELL #: 1H		RRCID -> 185255		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH 13233		PERF.13078 - 16755				
05	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-			101
06	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-			101
07	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-			101
08	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-			101
09	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-			101
10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-			101

EVANS, MARY W.		WELL #: 3H		RRCID -> 187616		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF.13250 - 17390				
05	1922 N	88	-0-	-1834	-0-	88	3			Y	-0-			-0-
06	1620 N	1614	-0-	-6	-0-	1614	3			Y	-0-			-0-
07	3100 N	3282	-0-	182	-0-	3282	3			Y	-0-			-0-
08	1822 N	1640	-0-	-182	-0-	1640	3			Y	-0-			-0-
09	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			Y	-0-			-0-
10	1550 X	1074	-0-	-476	-0-	1074	3			Y	-0-			-0-

BEALL (MONTROYA)		//CONT.// 06441 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
THORNTON, JIM 80		WELL #: 1HL		RRCID -> 189157		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 13600 PERF.13533 - 17100				
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
05	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	-0-	2972 3		N	-0-		119
06	1832 X	1832	-0-	-0-	-0-	-0-	1832 3		N	-0-		119
07	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	-0-	3657 3		N	-0-		119
08	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	-0-	1132 3		N	-0-		119
09	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	-0-	2253 3		N	-0-		119
10	777 X	777	-0-	-0-	-0-	-0-	777 3		N	-0-		119

MCBIRNEY UNIT 2		WELL #: 3H		RRCID -> 191725		COMPL. DATE 04/18/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.12676 - 16379				
05	6064 X	6064	-0-	-0-	-0-	-0-	6064 3		N	-0-		40
06	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	-0-	5034 3		N	-0-		40
07	4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	-0-	4790 3		N	-0-		40
08	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	-0-	4437 3		N	-0-		40
09	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	-0-	4719 3		N	-0-		40
10	3844 X	1730	-0-	-2114	-0-	-0-	1730 3		N	-0-		40

HERD GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 191732		COMPL. DATE 07/30/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.12627 - 15552				
05	3193 X	2051	-0-	-1142	-0-	-0-	2050 3	1 9	N	1		117
06	3090 X	2026	-0-	-1064	-0-	-0-	2026 3		N	-0-		117
07	8610 X	8610	-0-	-0-	-0-	-0-	8610 3		N	-0-		117
08	12137 X	12137	-0-	-0-	-0-	-0-	12137 3		N	-0-		117
09	11022 X	11022	-0-	-0-	-0-	-0-	11022 3		N	-0-		117
10	5469 X	5469	-0-	-0-	-0-	-0-	5469 3		N	-0-		117

BEALL, EAST (MONTROYA)		06446 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD				
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		054430										
STATE OF TEXAS "17"		WELL #: 17		RRCID -> 121218		COMPL. DATE 03/01/1986		TOTAL DEPTH 15350 PERF.12054 - 12175				
05	2604	402	-0-	-2202	-0-	-0-	402 3		N	-0-		311
06	2520	545	-0-	-1975	-0-	-0-	545 3		N	-0-		311
07	2604	47	-0-	-2557	-0-	-0-	47 3		N	-0-		311
08	2604	525	-0-	-2079	-0-	-0-	519 3	6 9	N	5		316
09	1740 #	1121	-0-	-619	-0-	-0-	1121 3		N	-0-		316
*10	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	-0-	1575 3	10 9	N	9		325

BELDING (YATES)		06853 333		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS				
TWIN OIL CO.		875023										
PERRY, PAULINE		WELL #: 1		RRCID -> 019613		COMPL. DATE 09/14/1960		TOTAL DEPTH 2704 PERF. N/A				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

PUCKETT, DOW -B-		WELL #: 2		RRCID -> 019617		COMPL. DATE 06/11/1958		TOTAL DEPTH 2671 PERF. N/A				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

BEVERLY (QUEEN)		07661 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS		
HARD ROCK O&G		355717								
IOWA REALTY TRUST "S"		WELL #:	1	RRCID ->	160469	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2044 PERF. 1790 - 2024	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20		N	NO RPT		-0-

BIG MESA (QUEEN)		07960 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS		
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.		490300								
WILSON, D.C.O. JR. ET AL "G"		WELL #:	2	RRCID ->	114963	COMPL. DATE	01/10/1985	TOTAL DEPTH	5087 PERF. 1276 - 1335	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BIG SALUTE, N. (CANYON)		08027 444		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING		
BUSTAMANTE OIL COMPANY		112685								
JANN		WELL #:	1	RRCID ->	161407	COMPL. DATE	06/20/1978	TOTAL DEPTH	8130 PERF. N/A	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		122
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		122
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		122
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		122
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		122
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		122

JANN "A"		WELL #:	2	RRCID ->	161408	COMPL. DATE	06/24/1981	TOTAL DEPTH	8150 PERF. N/A	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		137
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		137
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		137
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		137
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		137
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		137

RAY, JENNIE		WELL #:	1	RRCID ->	161409	COMPL. DATE	02/11/1977	TOTAL DEPTH	8080 PERF. N/A	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		138
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		138
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		138
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		138
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		138
10	14B2 EXT	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	
05	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2	N	-0-	61
06	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2	N	-0-	61
07	341 N	258	-0-	-83	-0-	258	2	N	-0-	61
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2	N	-0-	61
09	300 N	242	-0-	-58	-0-	242	2	N	-0-	61
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	61

BIG SPRING (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		08044 530	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HOWARD				
VITAL ENERGY, INC.		//CONT.//		100951									
BROUGHTON-WISE		WELL #:		1	RRCID ->	133914	COMPL. DATE	01/10/1990	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	9282 - 9375	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	279 N	259	-0-	-20	-0-	-0-	259	2	N	-0-			-0-
06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	-0-	208	2	N	-0-			-0-
07	248 N	78	-0-	-170	-0-	-0-	78	2	N	-0-			-0-
08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-			-0-
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-			N	-0-			-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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

BLOCK A-34 (YATES)		//CONT.// 08958 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS		
BALD EAGLE OPERATING INC.		//CONT.// 047200								
MAYO		WELL #: 1		RRCID -> 075068		COMPL. DATE 01/07/1978		TOTAL DEPTH 3127 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
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

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

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

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

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

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

BLOCK 12 (YATES)										09250 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ANDREWS		
CONTANGO RESOURCES, LLC										100222					
UNIVERSITY 12-F										WELL #: 3	RRCID -> 085816	COMPL. DATE 10/19/1979	TOTAL DEPTH 8322	PERF. 2829	- 3005
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
UNIVERSITY 12-F										WELL #: 2	RRCID -> 091714	COMPL. DATE 10/10/1980	TOTAL DEPTH 10297	PERF. 2823	- 2921
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
STATE OF TEXAS "S"										WELL #: 4	RRCID -> 170540	COMPL. DATE 12/30/1996	TOTAL DEPTH 2920	PERF. 2801	- 2920
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
PLUGGED AND ABANDONED										06/15/2023	- WELL PLUGGED	6/15/2023			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.										251726					
STATE OF TEXAS -T-										WELL #: 2	RRCID -> 019621	COMPL. DATE 11/03/1946	TOTAL DEPTH 2950	PERF. 2750	- 2950
05	DLQ	G-10	2	-0-	2	2	3	2	3	Y	-0-		-0-		
06	DLQ	G-10	1	-0-	1	3	1	3	3	Y	-0-		-0-		
07	DLQ	G-10	2	-0-	2	5	2	3	3	Y	-0-		-0-		
08	DLQ	G-10	8	-0-	8	13	8	3	3	Y	-0-		-0-		
09	27	N	14	-0-	-13	-0-	14	3	3	Y	-0-		-0-		
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	3	Y	-0-		-0-		
STATE OF TEXAS -V-										WELL #: 4	RRCID -> 065958	COMPL. DATE 03/22/1976	TOTAL DEPTH 10168	PERF. N/A	
05	DLQ	G-10	1	-0-	1	1	1	3	3	Y	-0-		-0-		
06	DLQ	G-10	1	-0-	1	2	1	3	3	Y	-0-		-0-		
07	DLQ	G-10	1	-0-	1	3	1	3	3	Y	-0-		-0-		
08	DLQ	G-10	6	-0-	6	9	6	3	3	Y	-0-		-0-		
09	20	N	11	-0-	-9	-0-	11	3	3	Y	-0-		-0-		
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3	3	Y	-0-		-0-		
WTG EXPLORATION										945220					
TEXU "R"										WELL #: 1	RRCID -> 078062	COMPL. DATE 04/26/1978	TOTAL DEPTH 10205	PERF. 2835	- 2947
05	248	N	137	-0-	-111	-0-	137	3	3	N	-0-		-0-		
06	270	N	61	-0-	-209	-0-	61	3	3	N	-0-		-0-		
07	186	N	74	-0-	-112	-0-	74	3	3	N	-0-		-0-		
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	3	N	-0-		-0-		
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	3	N	-0-		-0-		
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3	3	N	-0-		-0-		

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

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
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	142	177	1	198
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	162	176	1	184
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	148	178	1	154
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	190	186	1	158
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	137	184	1	111
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	193			304

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 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	42	1	4
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50

XTO ENERGY INC. 945936
 PYOTE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 044182 COMPL. DATE 04/08/1968 TOTAL DEPTH 13369 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 M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	4991 X	4897	-0-	-94	-0-	4896	2	1	9	Y	1	19
06	4830 X	4485	-0-	-345	-0-	4485	2			Y	-0-	19
07	4960 X	4439	-0-	-521	-0-	4432	2	7	9	Y	6	25
08	4960 X	4636	-0-	-324	-0-	4578	2	58	9	Y	53	36
09	4740 X	4127	-0-	-613	-0-	4125	2	2	9	Y	2	38
10	4898 X	3873	-0-	-1025	-0-	3837	2	36	9	Y	33	71

BLOCK 16 (DEVONIAN)		//CONT.// 09269 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
PYOTE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 044840		COMPL. DATE 10/02/1968		TOTAL DEPTH 14390 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	4830 2		Y	-0-	22
06	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	4833 2		Y	-0-	22
07	4883 X	4883	-0-	-0-	-0-	4882 2	1 9	Y	1	23
08	5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	5082 2	12 9	Y	11 22 1	12
09	4830 X	4666	-0-	-164	-0-	4657 2	9 9	Y	8	20
10	4991 X	4313	-0-	-678	-0-	4295 2	18 9	Y	16	36

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

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

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

WATSON, L. A. ET AL		WELL #: 1 U		RRCID -> 048904		COMPL. DATE 09/09/1970		TOTAL DEPTH 16750 PERF. N/A		
05	3100 N	1938	-0-	-1162	-0-	3174 1938 3		Y	-0-	-0-
06	3000 N	1816	-0-	-1184	-0-	1990 1816 3		Y	-0-	-0-
07	3100 N	1852	-0-	-1248	-0-	742 1852 3		Y	-0-	-0-
08	2602 N	1860	-0-	-742	-0-	1860 3		Y	-0-	-0-
09	1830 N	1602	-0-	-228	-0-	1602 3		Y	-0-	-0-
10	1860 N	1724	-0-	-136	-0-	1724 3		Y	-0-	-0-

PYOTE GAS UNIT NO. 11		WELL #: 1		RRCID -> 050561		COMPL. DATE 11/20/1995		TOTAL DEPTH 16738 PERF.12617 - 13045		
05	1147 N	989	-0-	-158	-0-	989 2		N	-0-	-0-
06	900 N	878	-0-	-22	-0-	878 2		N	-0-	-0-
07	1116 N	981	-0-	-135	-0-	981 2		N	-0-	-0-
08	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336 2		N	-0-	-0-
09	870 N	581	-0-	-289	-0-	581 2		N	-0-	-0-
10	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 2		N	-0-	-0-

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

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

MCDONALD, MYRTLE ET AL		WELL #: 1 U		RRCID -> 053304		COMPL. DATE 08/16/1972		TOTAL DEPTH 16852 PERF. N/A								
05	6386 X	6386	-0-	-0-	-0-	6377	3	1	4	Y	7	1	1			8
06	5886 X	5886	-0-	-0-	-0-	5880	3	6	9	Y	5					13
07	5797 X	5740	-0-	-57	-0-	5740	3			Y	-0-					13
08	6868 X	6868	-0-	-0-	-0-	6856	3	1	4	Y	10	14	1			9
09	5820 X	5348	-0-	-472	-0-	5339	3	9	9	Y	8	12	1			5
10	6014 X	5663	-0-	-351	-0-	5661	3	1	4	Y	1					6
						1	9									

CAMPBELL ESTATE ET AL		WELL #: 1 U		RRCID -> 054150		COMPL. DATE 12/20/1972		TOTAL DEPTH 16800 PERF. N/A								
05	4123 X	3603	-0-	-520	-0-	3596	3	7	9	Y	6					7
06	4020 X	3226	-0-	-794	-0-	3220	3	6	9	Y	5					12
07	4154 X	3647	-0-	-507	-0-	3647	3			Y	-0-					12
08	4154 X	3882	-0-	-272	-0-	3880	3	1	4	Y	1	12	1			1
09	3870 X	3640	-0-	-230	-0-	3640	3			Y	-0-	1	1			-0-
10	3658 X	3204	-0-	-454	-0-	3203	3	1	4	Y	-0-					-0-

DOBBINS, W. T.		WELL #: 1 U		RRCID -> 055906		COMPL. DATE 04/28/1973		TOTAL DEPTH 16900 PERF. N/A								
05	24738 X	24522	-0-	-216	-0-	24442	2	80	9	Y	73					164
06	24057 X	24057	-0-	-0-	-0-	23958	2	99	9	Y	90	135	1			119
07	26445 X	26445	-0-	-0-	-0-	26391	2	54	9	Y	49					168
08	27516 X	27516	-0-	-0-	-0-	27447	2	69	9	Y	63	117	1			114
09	25703 X	25703	-0-	-0-	-0-	25649	2	54	9	Y	49					163
10	26443 X	20062	-0-	-6381	-0-	19974	2	88	9	Y	80	122	1			121

FORTSON GAS UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 058764		COMPL. DATE 04/11/1974		TOTAL DEPTH 16834 PERF. N/A								
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					5
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					5
07	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2			Y	-0-					5
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					5
09	120 N	82	-0-	-38	-0-	82	2			Y	-0-					5
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					5

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

BLOCK 16 (DEVONIAN)										CNTY: WARD			
XTO ENERGY INC.													
PYOTE GAS UNIT NO 2													
//CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED													
//CONT.// 945936													
WELL #: 2 RRCID -> 147248													
COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 12615 PERF.12081 - 12441			
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
05	7500 X	7500	-0-	-0-	-0-	7500	2		Y	-0-			31
06	7598 X	7598	-0-	-0-	-0-	7598	2		Y	-0-			31
07	7846 X	7846	-0-	-0-	-0-	7845	2	1 9	Y	1			32
08	8034 X	8034	-0-	-0-	-0-	7976	2	58 9	Y	53	31 1		54
09	7710 X	7294	-0-	-416	-0-	7274	2	20 9	Y	18			72
10	7843 X	5782	-0-	-2061	-0-	5714	2	68 9	Y	62			134

HILL UNIT													
WELL #: 2 U RRCID -> 195324													
COMPL. DATE 09/29/2004										TOTAL DEPTH 12182 PERF.11482 - 15563			
05	9269 X	7421	-0-	-1848	-0-	7421	3		Y	-0-			144
06	9043 X	9043	-0-	-0-	-0-	9043	3		Y	-0-			144
07	8494 X	-0-	-0-	-8494	-0-				Y	-0-			144
08	9553 X	9553	-0-	-0-	-0-	9553	3		Y	-0-			144
09	7982 X	7982	-0-	-0-	-0-	7982	3		Y	-0-			144
10	8215 X	6128	-0-	-2087	-0-	6128	3		Y	-0-			144

CAMPBELL ESTATE ETAL													
WELL #: 4U RRCID -> 201829													
COMPL. DATE 11/12/2004										TOTAL DEPTH 15932 PERF.12895 - 15887			
05	25885 X	1654	-0-	-24231	-0-	1650	3	4 9	Y	4	9 1		10
06	25050 X	7217	-0-	-17833	-0-	7201	3	1 4	Y	14			24
						15	9						
07	25885 X	3653	-0-	-22232	-0-	3652	3	1 9	Y	1			25
08	17360 X	16988	-0-	-372	-0-	16961	3	3 4	Y	22	27 1		20
						24	9						
09	18571 X	18571	-0-	-0-	-0-	18508	3	1 4	Y	56	38 1		38
						62	9						
10	8242 X	8242	-0-	-0-	-0-	8228	3	3 4	Y	10			48
						11	9						

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

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

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

05	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	3			N	-0-					140
06	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	3			N	-0-					140
07	5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	3			N	-0-					140
08	6460 X	6460	-0-	-0-	-0-	6460	3			N	-0-					140
09	4260 X	2481	-0-	-1779	-0-	2481	3			N	-0-					140
10	5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	3			N	-0-					140

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

05	7614 X	7614	-0-	-0-	-0-	7614	3			Y	-0-					48
06	7350 X	7100	-0-	-250	-0-	7100	3			Y	-0-					48
07	7688 X	7315	-0-	-373	-0-	7315	3			Y	-0-					48
08	7688 X	6855	-0-	-833	-0-	6836	3	19	9	Y	17	42	1			23
09	7440 X	4834	-0-	-2606	-0-	4823	3	11	9	Y	10					33
10	7626 X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					Y	NO RPT					33

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

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

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	7724 X	7724	-0-	-0-	-0-	7723	2	1	9	Y	1					88
06	8446 X	8446	-0-	-0-	-0-	8446	2			Y	-0-					88
07	7667 X	7667	-0-	-0-	-0-	7667	2			Y	-0-					88
08	7981 X	7981	-0-	-0-	-0-	7974	2	7	9	Y	6	65	1			29
09	7280 X	7280	-0-	-0-	-0-	7276	2	4	9	Y	4					33
10	9033 X	9033	-0-	-0-	-0-	9003	2	30	9	Y	27					60

BLOCK 16 (ELLEN.)		//CONT.// 09269 426		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
THORNTON, BLUFORD		WELL #: 1 L		RRCID -> 047929		COMPL. DATE 02/10/1970			TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A			
M	O	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		
05	5890 X	5274	-0-	-616	-0-	5265 3	7	1 1		7		
06	5760 X	5352	-0-	-408	-0-	8 9						
07	5952 X	5372	-0-	-580	-0-	5348 3	4	9	Y	4	11	
08	6268 X	6268	-0-	-0-	-0-	5372 3			Y	-0-	11	
09	5747 X	5747	-0-	-0-	-0-	6266 3	1	4	Y	1	11 1	
10	5518 X	3928	-0-	-1590	-0-	1 9			Y	-0-	1 1	
						5747 3			Y	-0-	-0-	
						3927 3	1	4	Y	-0-	-0-	
PYOTE GAS UNIT NO. 12		WELL #: 2		RRCID -> 048513		COMPL. DATE 06/14/1970			TOTAL DEPTH 17648 PERF. N/A			
05	155 N	77	-0-	-78	-0-	77 2			Y	-0-	-0-	
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-	-0-	
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-	-0-	
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
PYOTE GAS UNIT NO. 7		WELL #: 1 L		RRCID -> 048613		COMPL. DATE 03/17/1994			TOTAL DEPTH 16980 PERF.15650 - 16740			
05	11346 X	8496	-0-	-2850	-0-	8409 2	87	9	N	79	237	
06	15210 X	13090	-0-	-2120	-0-	12961 2	129	9	N	117	183 1	
07	15717 X	13500	-0-	-2217	-0-	13416 2	84	9	N	76	247	
08	15717 X	12804	-0-	-2913	-0-	12783 2	21	9	N	19	266	
09	13680 X	10237	-0-	-3443	-0-	10237 2			N	-0-	266	
10	13516 X	6073	-0-	-7443	-0-	6073 2			N	-0-	266	
WATSON, L. A., ET AL		WELL #: 1 L		RRCID -> 048903		COMPL. DATE 09/02/1970			TOTAL DEPTH 16750 PERF. N/A			
05	8153 X	6715	-0-	-1438	-0-	6701 3	1	4	Y	12	1 1	
06	8130 X	7647	-0-	-483	-0-	13 9			Y	11	24	
07	8401 X	6943	-0-	-1458	-0-	7634 3			Y			
08	8401 X	8320	-0-	-81	-0-	12 9			Y	1	25	
09	7890 X	7884	-0-	-6	-0-	6942 3	1	9	Y	18	27 1	
10	7905 X	6873	-0-	-1032	-0-	8298 3	2	4	Y	1	16	
						20 9			Y	15	20 1	
						6872 3	1	4	Y	-0-	11	
											11	
PYOTE GAS UNIT NO. 13		WELL #: 2		RRCID -> 048935		COMPL. DATE 11/30/1996			TOTAL DEPTH 16760 PERF.15795 - 16611			
05	4154 X	4022	-0-	-132	-0-	4022 2			Y	-0-	19	
06	4170 X	3975	-0-	-195	-0-	3975 2			Y	-0-	19	
07	4340 X	4235	-0-	-105	-0-	4232 2	3	9	Y	3	22	
08	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	4497 2	18	9	Y	16	25 1	
09	4200 X	3884	-0-	-316	-0-	3871 2	13	9	Y	12	25	
10	4247 X	3429	-0-	-818	-0-	3407 2	22	9	Y	20	45	
MCDONALD, MYRTLE ET AL		WELL #: 1 L		RRCID -> 053305		COMPL. DATE 08/11/1972			TOTAL DEPTH 16852 PERF. N/A			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

BLOCK 16 (ELLEN.)		//CONT.// 09269 426		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
CAMPBELL ESTATE, ET AL		WELL #: 1 L		RRCID -> 054039		COMPL. DATE 11/25/1972			TOTAL DEPTH 16800 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
05		4650 X	2653	-0-	-1997	-0-	2653 3		-0-			-0-
06		5190 X	2409	-0-	-2781	-0-	2409 3		-0-			-0-
07		5363 X	3960	-0-	-1403	-0-	3959 3	1 9	1			1
08		6423 X	6423	-0-	-0-	-0-	6421 3	1 4	1	1 1		1
							1 9					
09		4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	4666 3		-0-	1 1		-0-
10		3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	3833 3		-0-			-0-

DOBBINS, W. T.		WELL #: 1 L		RRCID -> 055817		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 16900 PERF.15554 - 16575			
05		20243 X	20224	-0-	-19	-0-	20203 2	21 9	19			62
06		22871 X	22871	-0-	-0-	-0-	22829 2	42 9	38	50 1		50
07		20429 X	20429	-0-	-0-	-0-	20382 2	47 9	43			93
08		24769 X	19242	-0-	-5527	-0-	19198 2	44 9	40	67 1		66
09		23970 X	11618	-0-	-12352	-0-	11608 2	10 9	9			75
10		23622 X	17742	-0-	-5880	-0-	17678 2	64 9	58	66 1		67

FORTSON GAS UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 058600		COMPL. DATE 04/11/1974			TOTAL DEPTH 16834 PERF. N/A			
05		6042 X	6042	-0-	-0-	-0-	6042 2		-0-			289
06		5751 X	5751	-0-	-0-	-0-	5751 2		-0-			289
07		5926 X	5926	-0-	-0-	-0-	5926 2		-0-			289
08		5983 X	5955	-0-	-28	-0-	5955 2		-0-			289
09		5790 X	5534	-0-	-256	-0-	5534 2		-0-			289
10		5983 X	5063	-0-	-920	-0-	5052 2	11 9	10			299

MCBIRNEY UNIT NO. 2		WELL #: 1 L		RRCID -> 062048		COMPL. DATE 04/22/1995			TOTAL DEPTH 16850 PERF.16317 - 16720			
05		713 N	368	-0-	-345	-0-	368 2		-0-			81
06		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146 2		-0-			81
07		868 N	611	-0-	-257	-0-	611 2		-0-			81
08		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 2		-0-			81
09		934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 2		-0-			81
10		620 N	597	-0-	-23	-0-	597 2		-0-			81

BLOCK 16 (MONTOKA)		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			
05		3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	3516 3		-0-			73
06		3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3213 3		-0-			73
07		3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3196 3		-0-			73
08		4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4172 3		-0-			73
*09		3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3196 3		-0-			73
10		496 X	125	-0-	-371	-0-	125 3		-0-			73

APACHE CORPORATION		027200										
COOPER 49		WELL #: 1		RRCID -> 152791		COMPL. DATE 04/11/2007			TOTAL DEPTH 16450 PERF.13255 - 16419			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-			59
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-			59
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-			59
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-			59
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-			59
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	NO RPT		59

BLOCK 16 (MONTROYA)		//CONT.// 09269 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
COOPER "43"		WELL #: 1-U		RRCID -> 173509		COMPL. DATE 01/13/2000		TOTAL DEPTH 16590 PERF.13382 - 16460				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	4898 X	4148	-0-	-750	-0-	4148 3		Y	-0-			48
06	4740 X	2690	-0-	-2050	-0-	2690 3		Y	-0-			48
07	4340 X	4235	-0-	-105	-0-	4235 3		Y	-0-			48
08	4278 X	1695	-0-	-2583	-0-	1695 3		Y	-0-	42 1		6
09	4140 X	1515	-0-	-2625	-0-	1515 3		Y	-0-			6
10	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-			Y	NO RPT			6

COOPER "43"		WELL #: 2 L		RRCID -> 180320		COMPL. DATE 09/07/2000		TOTAL DEPTH 13719 PERF.13457 - 17090				
05	10819 X	10019	-0-	-800	-0-	10019 3		Y	-0-			45
06	10440 X	9553	-0-	-887	-0-	9553 3		Y	-0-			45
07	10106 X	9604	-0-	-502	-0-	9604 3		Y	-0-			45
08	10044 X	9391	-0-	-653	-0-	9390 3	1 9	Y	-0-	42 1		4
09	9720 X	8877	-0-	-843	-0-	8877 3		Y	-0-			4
10	10013 X	NO RPT	-0-	-10013	-0-			Y	NO RPT			4

COOPER 49		WELL #: 2LT		RRCID -> 183325		COMPL. DATE 01/10/2001		TOTAL DEPTH 16994 PERF.13265 - 16994				
05	6231 X	3334	-0-	-2897	-0-	3334 3		Y	-0-			48
06	5610 X	2758	-0-	-2852	-0-	2758 3		Y	-0-			48
07	5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	5183 3		Y	-0-			48
08	4712 X	4098	-0-	-614	-0-	4098 3		Y	-0-			48
09	4560 X	3624	-0-	-936	-0-	3624 3		Y	-0-			48
10	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-			Y	NO RPT			48

COOPER "43"		WELL #: 3		RRCID -> 184044		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 13680 PERF.14009 - 18039				
05	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 3		Y	-0-			21
06	1110 N	776	-0-	-334	-0-	776 3		Y	-0-			21
07	961 N	954	-0-	-7	-0-	954 3		Y	-0-			21
08	1116 N	987	-0-	-129	-0-	987 3		Y	-0-	17 1		4
09	780 N	599	-0-	-181	-0-	599 3		Y	-0-			4
10	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			Y	NO RPT			4

BREITBURN OPERATING L.P. PYOTE GAS UNIT 2		090732		WELL #: 3H		RRCID -> 250696		COMPL. DATE 05/21/2009		TOTAL DEPTH 13358 PERF.13800 - 17100		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

Q NATURAL RESOURCES, LLC WOOD UNIT		684427		WELL #: 1		RRCID -> 199633		COMPL. DATE 06/21/2004		TOTAL DEPTH 16980 PERF.14200 - 14222		
05	14B2 EXT	5	-0-	5	15	5 3		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	5	-0-	5	-0-	5 3		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	5	-0-	5	5	5 3		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	5	-0-	5	10	5 3		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10			N	NO RPT			-0-

BLOCK 16 (MONTROYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
SMC OIL & GAS, INC. 789634														
STALLINGS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 195663 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14000 - 17183														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	3		N	-0-			69
06		3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	3		N	-0-			69
07		4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	3		N	-0-			69
08		3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-				N	NO RPT			69
09		3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	3		N	-0-			69
10		3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-				N	NO RPT			69

XTO ENERGY INC. 945936														
WATSON, L. A. ET AL B WELL #: 1 L RRCID -> 066495 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13206 - 14177														
05		372 N	364	-0-	-8	-0-	364	3		Y	-0-			-0-
06		360 N	346	-0-	-14	-0-	346	3		Y	-0-			-0-
07		372 N	364	-0-	-8	-0-	364	3		Y	-0-			-0-
08		372 N	366	-0-	-6	-0-	366	3		Y	-0-			-0-
09		360 N	302	-0-	-58	-0-	302	3		Y	-0-			-0-
10		372 N	368	-0-	-4	-0-	368	3		Y	-0-			-0-

HILL UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 145935 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 17100 PERF.12630 - 16974														
05		1178 N	193	-0-	-985	-0-	193	3		Y	-0-			1
06		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3		Y	-0-			1
07		806 N	-0-	-0-	-806	-0-				Y	-0-			1
08		985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	3		Y	-0-			1
09		990 N	463	-0-	-527	-0-	463	3		Y	-0-			1
10		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3		Y	-0-			1

WATSON, L. A. ET AL B WELL #: 2 RRCID -> 164181 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 17100 PERF.13771 - 14025														
05		2356 X	2230	-0-	-126	-0-	2230	3		Y	-0-			-0-
06		2280 X	2013	-0-	-267	-0-	2013	3		Y	-0-			-0-
07		2170 X	2098	-0-	-72	-0-	2098	3		Y	-0-			-0-
08		2232 X	2068	-0-	-164	-0-	2068	3		Y	-0-			-0-
09		2010 N	1917	-0-	-93	-0-	1917	3		Y	-0-			-0-
10		2108 N	1791	-0-	-317	-0-	1791	3		Y	-0-			-0-

PATHOMACK 55 WELL #: 1H RRCID -> 173889 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13990 - 17431														
05		23033 X	1419	-0-	-21614	-0-	1416	3	3 9	Y	3	28 1		86
06		22290 X	7146	-0-	-15144	-0-	7137	3	9 9	Y	8			94
07		23033 X	4870	-0-	-18163	-0-	4863	3	7 9	Y	6			100
08		19788 X	19788	-0-	-0-	-0-	19745	3	43 9	Y	39	33 1		106
09		19202 X	19202	-0-	-0-	-0-	19150	3	52 9	Y	47	32 1		121
10		7378 X	6234	-0-	-1144	-0-	6200	3	34 9	Y	31			152

WATSON, L. A. WELL #: 2H RRCID -> 178573 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 13993 PERF.13695 - 17551														
05		11687 X	575	-0-	-11112	-0-	573	3	2 9	Y	2	22 1		18
06		11310 X	1716	-0-	-9594	-0-	1712	3	4 9	Y	4			22
07		11687 X	1034	-0-	-10653	-0-	1034	3		Y	-0-			22
08		7564 X	4735	-0-	-2829	-0-	4733	3	1 4	Y	1	22 1		1
09		8680 X	8680	-0-	-0-	-0-	8643	3	1 4	Y	33	11 1		23
10		2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	2276	3	1 4	Y	18			41
							20 9							

BLOCK 16 (MONTROYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 PATHOMACK 55 WELL #: 2H RRCID -> 178783 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 13699 PERF.13990 - 17222

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

05	16399 X	785	-0-	-15614	-0-	784	3	1	9	Y	1	12	1			9
06	15870 X	4784	-0-	-11086	-0-	4775	3	1	4	Y	7					16
07	16399 X	1960	-0-	-14439	-0-	1960	3			Y	-0-					16
08	9579 X	8703	-0-	-876	-0-	8688	3	2	4	Y	12	17	1			11
09	7306 X	7306	-0-	-0-	-0-	7290	3	1	4	Y	14	16	1			9
10	4929 X	2398	-0-	-2531	-0-	2383	3	1	4	Y	13					22

CAMPBELL ESTATE ET AL WELL #: 2HL RRCID -> 178793 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 17594 PERF.13529 - 17570

05	10447 X	491	-0-	-9956	-0-	490	3	1	9	Y	1	1	1			2
06	10110 X	1191	-0-	-8919	-0-	1189	3	2	9	Y	2					4
07	10447 X	625	-0-	-9822	-0-	624	3	1	9	Y	1					5
08	6076 X	4433	-0-	-1643	-0-	4418	3	1	4	Y	13	6	1			12
09	6293 X	6293	-0-	-0-	-0-	6278	3	15	9	Y	14	17	1			9
10	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3263	3	1	4	Y	29					38

PYOTE GAS UNIT 11 WELL #: 3H RRCID -> 178813 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 13696 PERF.13724 - 17371

05	4216 X	3262	-0-	-954	-0-	3254	3	8	9	Y	7					8
06	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	4570	3	10	9	Y	9					17
07	4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	4345	3	2	9	Y	2					19
08	4402 X	4113	-0-	-289	-0-	4090	3	1	4	Y	20	21	1			18
09	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	4335	3	34	9	Y	31	28	1			21
10	4402 X	2210	-0-	-2192	-0-	2168	3	1	4	Y	37					58

CAMPBELL ESTATE ET AL WELL #: 3H RRCID -> 180059 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 13322 PERF.13444 - 17129

05	10705 X	10705	-0-	-0-	-0-	10705	3			Y	-0-					-0-
06	9835 X	9835	-0-	-0-	-0-	9834	3	1	9	Y	1					1
07	7315 X	7315	-0-	-0-	-0-	7315	3			Y	-0-					1
08	9796 X	8503	-0-	-1293	-0-	8482	3	2	4	Y	17	3	1			15
09	11443 X	11443	-0-	-0-	-0-	11435	3	8	9	Y	7	17	1			5
10	10876 X	10876	-0-	-0-	-0-	10876	3			Y	-0-					5

BLOCK 16 (MONTROYA)		//CONT.// 09269 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BLUFORD THORNTON 82		WELL #: 2H		RRCID -> 180395		COMPL. DATE 11/11/2000		TOTAL DEPTH 14356 PERF.14155 - 17876			
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	
05	3844 X	3837	-0-	-7	-0-	3827 3	1 4	Y	8	12 1	16
06	3720 X	3477	-0-	-243	-0-	3467 3	1 4	Y	8		24
07	3844 X	3618	-0-	-226	-0-	3617 3	1 9	Y	1		25
08	3844 X	3633	-0-	-211	-0-	3610 3	1 4	Y	20	27 1	18
09	3720 X	2841	-0-	-879	-0-	2837 3	4 9	Y	4	19 1	3
10	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	3906 3	1 4	Y	-0-		3

WATSON, L. A. ET AL B		WELL #: 3HL		RRCID -> 180865		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 14300 PERF.14246 - 17883			
05	6293 X	520	-0-	-5773	-0-	514 3	6 9	Y	5	9 1	11
06	6090 X	4940	-0-	-1150	-0-	4920 3	20 9	Y	18		29
07	5580 X	1901	-0-	-3679	-0-	1900 3	1 9	Y	1		30
08	8008 X	8008	-0-	-0-	-0-	7987 3	1 4	Y	18	32 1	16
09	4950 X	3932	-0-	-1018	-0-	3923 3	9 9	Y	8	19 1	5
10	5115 X	4540	-0-	-575	-0-	4538 3	1 4	Y	1		6

PARISH 48 GAS UNIT		WELL #: 4801H		RRCID -> 181748		COMPL. DATE 12/02/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.14952 - 18884			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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			
05	4619 X	3836	-0-	-783	-0-	3836 3		N	-0-		102
06	4470 X	3725	-0-	-745	-0-	3725 3		N	-0-		102
07	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	4773 3		N	-0-		102
08	3844 X	3342	-0-	-502	-0-	3342 3		N	-0-		102
09	3720 X	2646	-0-	-1074	-0-	2646 3		N	-0-		102
10	4774 X	2467	-0-	-2307	-0-	2467 3		N	-0-		102

PYOTE GAS UNIT NO. 7		WELL #: 2H		RRCID -> 184826		COMPL. DATE 03/27/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.13907 - 17378			
05	6293 X	1196	-0-	-5097	-0-	1196 3		Y	-0-	7 1	5
06	6090 X	3898	-0-	-2192	-0-	3896 3	2 9	Y	2		7
07	6293 X	3636	-0-	-2657	-0-	3636 3		Y	-0-		7
08	12400 X	12350	-0-	-50	-0-	12335 3	2 4	Y	12	8 1	11
09	8532 X	8532	-0-	-0-	-0-	8512 3	20 9	Y	18	17 1	12
10	7332 X	7332	-0-	-0-	-0-	7327 3	2 4	Y	3		15

BLOCK 16 (MONTOKA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 PYOTE GAS UNIT 7 WELL #: 3H RRCID -> 189155 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13778 - 17625

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
05	11718 X	1349	-0-	-10369	-0-	1346 3	3 9	Y	3	52	1	39
06	11340 X	5069	-0-	-6271	-0-	5064 3	1 4	Y	4			43
07	11718 X	3545	-0-	-8173	-0-	3545 3		Y	-0-			43
08	16711 X	16711	-0-	-0-	-0-	16680 3	3 4	Y	25	46	1	22
09	16298 X	16298	-0-	-0-	-0-	16276 3	1 4	Y	19	28	1	13
10	8549 X	8549	-0-	-0-	-0-	8523 3	3 4	Y	21			34

MCBIRNEY UNIT 2 WELL #: 4H RRCID -> 191729 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.14277 - 24280

05	6851 X	864	-0-	-5987	-0-	862 3	2 9	Y	2	1	1	3
06	6630 X	3373	-0-	-3257	-0-	3369 3	4 9	Y	4			7
07	6417 X	1266	-0-	-5151	-0-	1266 3		Y	-0-			7
08	7205 X	7205	-0-	-0-	-0-	7180 3	1 4	Y	22	9	1	20
09	4650 X	4281	-0-	-369	-0-	4257 3	24 9	Y	22	27	1	15
10	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	4021 3	1 4	Y	22			37

CAMPBELL ESTATE ET AL WELL #: 4H RRCID -> 191733 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 15932 PERF.12895 - 15887

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	11			Y	-0-			28
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	11			Y	-0-			28
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	11			Y	-0-			28
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	11			Y	-0-			28
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	11			Y	-0-			28
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	11			Y	-0-			28

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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M 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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	140	135	1	9
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	66	70	1	5

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

M 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
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

M 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

M 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
05	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			Y	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/04/2023												

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2	Y	-0-			-0-
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2	Y	-0-			-0-
07	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2	Y	-0-			-0-
08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2	Y	-0-			-0-
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2	Y	-0-			-0-
10	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3	Y	-0-			-0-

BLOCK 27 (MCKEE) //CONT.// 09344 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 SLANT OPERATING, LLC 786697
 LONG, ELL WELL #: 12 RRCID -> 053632 COMPL. DATE 10/06/1972 TOTAL DEPTH 6050 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	341 N	9	-0-	-332	-0-	9	2	N	-0-			-0-
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-			-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-			-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-			-0-
10	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

05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2	N	-0-			-0-
06	720 N	483	-0-	-237	-0-	483	2	N	-0-			-0-
07	775 N	519	-0-	-256	-0-	519	2	N	-0-			-0-
08	589 N	577	-0-	-12	-0-	577	2	N	-0-			-0-
09	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2	N	-0-			-0-
10	527 N	518	-0-	-9	-0-	518	2	N	-0-			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLOCK 31 (DEVONIAN) 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 OXY USA INC. 630591
 BLOCK 31 UNIT WELL #: D 9 RRCID -> 203826 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8075 - 8892

05	10918 X	10918	-0-	-0-	-0-	10774	2	144	9	Y	131	132	0	10
06	11588 X	11588	-0-	-0-	-0-	11515	2	73	9	Y	66	71	0	5
07	11222 X	7572	-0-	-3650	-0-	7502	2	70	9	Y	64	65	0	4
08	11222 X	9065	-0-	-2157	-0-	8952	2	113	9	Y	103	101	0	6
09	13007 X	13007	-0-	-0-	-0-	12755	2	252	9	Y	229	221	0	14
10	12473 X	12473	-0-	-0-	-0-	12181	2	292	9	Y	265	264	0	15

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.// 09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE					
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
BLOCK 31 UNIT		WELL #: L 6		RRCID -> 203827		COMPL. DATE 03/15/2004			TOTAL DEPTH 9104 PERF. 8132 - 8995					
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		
05	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	4260	2	13	9	Y	12	12	0	1
06	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	4390	2	14	9	Y	13	13	0	1
07	4495 X	3163	-0-	-1332	-0-	3142	2	21	9	Y	19	19	0	1
08	4495 X	1622	-0-	-2873	-0-	1609	2	13	9	Y	12	12	0	1
09	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	4547	2	24	9	Y	22	22	0	1
10	4557 X	4164	-0-	-393	-0-	4146	2	18	9	Y	16	16	0	1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: F 9		RRCID -> 203839		COMPL. DATE 05/03/2004			TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8018 - 8816					
05	7316 X	6573	-0-	-743	-0-	6560	2	13	9	Y	12	12	0	1
06	7178 X	7178	-0-	-0-	-0-	7155	2	23	9	Y	21	20	0	2
07	6045 X	4857	-0-	-1188	-0-	4856	2	1	9	Y	1	3	0	-0-
08	6572 X	2717	-0-	-3855	-0-	2716	2	1	9	Y	1	1	0	-0-
09	7561 X	7561	-0-	-0-	-0-	7555	2	6	9	Y	5	5	0	-0-
10	7316 X	6269	-0-	-1047	-0-	6261	2	8	9	Y	7	7	0	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: F 8		RRCID -> 218737		COMPL. DATE 05/23/2006			TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8017 - 8889					
05	9827 X	8554	-0-	-1273	-0-	8548	2	6	9	Y	5	5	0	-0-
06	10882 X	10882	-0-	-0-	-0-	10869	2	13	9	Y	12	11	0	1
07	9579 X	7536	-0-	-2043	-0-	7536	2			Y	-0-	1	0	-0-
08	9579 X	7662	-0-	-1917	-0-	7647	2	15	9	Y	14	13	0	1
09	12320 X	12320	-0-	-0-	-0-	12299	2	21	9	Y	19	19	0	1
10	11511 X	11511	-0-	-0-	-0-	11496	2	15	9	Y	14	14	0	1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: K 10		RRCID -> 224150		COMPL. DATE 10/31/2005			TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8582 - 9005					
05	5766 X	3898	-0-	-1868	-0-	3887	2	11	9	Y	10	10	0	1
06	5580 X	5228	-0-	-352	-0-	5214	2	14	9	Y	13	13	0	1
07	5022 X	3558	-0-	-1464	-0-	3546	2	12	9	Y	11	11	0	1
08	4526 X	1939	-0-	-2587	-0-	1933	2	6	9	Y	5	6	0	-0-
09	6623 X	6623	-0-	-0-	-0-	6616	2	7	9	Y	6	6	0	-0-
10	5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	5757	2	13	9	Y	12	11	0	1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 18		RRCID -> 226603		COMPL. DATE 07/03/2006			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8594 - 8918					
05	12338 X	11354	-0-	-984	-0-	11325	2	29	9	Y	26	26	0	2
06	14963 X	14963	-0-	-0-	-0-	14935	2	28	9	Y	25	25	0	2
07	11273 X	11273	-0-	-0-	-0-	11256	2	17	9	Y	15	16	0	1
08	11346 X	6449	-0-	-4897	-0-	6432	2	17	9	Y	15	15	0	1
09	13410 X	12080	-0-	-1330	-0-	12027	2	53	9	Y	48	46	0	3
10	13857 X	11097	-0-	-2760	-0-	11062	2	35	9	Y	32	33	0	2

BLOCK 31 UNIT		WELL #: X 2		RRCID -> 240433		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8898 PERF. 8500 - 8865					
05	46969 X	46969	-0-	-0-	-0-	46593	2	376	9	Y	342	349	0	26
06	45302 X	45302	-0-	-0-	-0-	45006	2	296	9	Y	269	275	0	20
07	49662 X	32599	-0-	-17063	-0-	32263	2	336	9	Y	305	307	0	18
08	49662 X	11995	-0-	-37667	-0-	11875	2	120	9	Y	109	121	0	6
09	49060 X	49060	-0-	-0-	-0-	49007	2	53	9	Y	48	51	0	3
10	51265 X	51265	-0-	-0-	-0-	50998	2	267	9	Y	243	232	0	14

BLOCK 31 UNIT		WELL #: F 2F		RRCID -> 258201		COMPL. DATE 07/04/1950			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8300 - 9150					
05	3069 X	2689	-0-	-380	-0-	2681	2	8	9	Y	7	7	0	31
06	2970 X	2637	-0-	-333	-0-	2619	2	18	9	Y	16	16	0	31
07	2852 X	1009	-0-	-1843	-0-	996	2	13	9	Y	12	12	0	31
08	2852 X	419	-0-	-2433	-0-	415	2	4	9	Y	4	5	0	30
09	2670 X	2609	-0-	-61	-0-	2597	2	12	9	Y	11	10	0	31
10	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	2801	2	39	9	Y	35	12	0	54

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.// 09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CRANE				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
BLOCK 31 UNIT		WELL #: A 16A		RRCID -> 279499		COMPL. DATE 05/29/1985		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8718 - 9016				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
05	3286 X	2944	-0-	-342	-0-	2936	2	8	9	Y	7	7	0	1
06	3180 X	2713	-0-	-467	-0-	2707	2	6	9	Y	5	6	0	-0-
07	2852 X	2138	-0-	-714	-0-	2134	2	4	9	Y	4	4	0	-0-
08	2945 X	1365	-0-	-1580	-0-	1362	2	3	9	Y	3	3	0	-0-
09	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	3818	2	8	9	Y	7	7	0	-0-
10	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3126	2	9	9	Y	8	8	0	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: C 4L		RRCID -> 279500		COMPL. DATE 05/26/1977		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7500 - 7508				
05	5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	5504	2	2	9	Y	2	2	0	-0-
06	5975 X	5975	-0-	-0-	-0-	5974	2	1	9	Y	1	1	0	-0-
07	4836 X	4294	-0-	-542	-0-	4292	2	2	9	Y	2	2	0	-0-
08	5425 X	4708	-0-	-717	-0-	4708	2			Y	-0-			-0-
09	6445 X	6445	-0-	-0-	-0-	6443	2	2	9	Y	2	2	0	-0-
10	8234 X	8234	-0-	-0-	-0-	8202	2	32	9	Y	29	27	0	2

BLOCK 31 UNIT		WELL #: E 8		RRCID -> 279501		COMPL. DATE 08/06/1984		TOTAL DEPTH 10375		PERF. 7951 - 8717				
05	18795 X	18795	-0-	-0-	-0-	18443	2	352	9	Y	320	318	0	25
06	18155 X	18155	-0-	-0-	-0-	17929	2	226	9	Y	205	215	0	15
07	18073 X	10345	-0-	-7728	-0-	10168	2	177	9	Y	161	167	0	9
08	18786 X	15643	-0-	-3143	-0-	15461	2	182	9	Y	165	164	0	10
09	19332 X	19332	-0-	-0-	-0-	19149	2	183	9	Y	166	166	0	10
10	18934 X	18934	-0-	-0-	-0-	18670	2	264	9	Y	240	236	0	14

BLOCK 31 UNIT		WELL #: K 3K		RRCID -> 279503		COMPL. DATE 05/29/1973		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8460 - 9039				
05	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2274	2	9	9	Y	8	8	0	1
06	2400 N	2250	-0-	-150	-0-	2238	2	12	9	Y	11	11	0	1
07	2170 N	1664	-0-	-506	-0-	1650	2	14	9	Y	13	13	0	1
08	2294 N	665	-0-	-1629	-0-	661	2	4	9	Y	4	5	0	-0-
09	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2295	2	14	9	Y	13	12	0	1
10	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1924	2	6	9	Y	5	6	0	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: M 1M		RRCID -> 279504		COMPL. DATE 08/20/1953		TOTAL DEPTH 8965		PERF. 8410 - 8780				
05	3627 X	3193	-0-	-434	-0-	3176	2	17	9	Y	15	16	0	1
06	3900 X	3727	-0-	-173	-0-	3713	2	14	9	Y	13	13	0	1
07	4309 X	2711	-0-	-1598	-0-	2696	2	15	9	Y	14	14	0	1
08	4309 X	2235	-0-	-2074	-0-	2223	2	12	9	Y	11	11	0	1
09	4170 X	4133	-0-	-37	-0-	4114	2	19	9	Y	17	17	0	1
10	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	4535	2	18	9	Y	16	16	0	1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: O 5		RRCID -> 279531		COMPL. DATE 06/18/1984		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8121 - 8843				
05	992 N	982	-0-	-10	-0-	980	2	2	9	Y	2	2	0	-0-
06	1050 N	957	-0-	-93	-0-	955	2	2	9	Y	2	2	0	-0-
07	992 N	676	-0-	-316	-0-	674	2	2	9	Y	2	2	0	-0-
08	992 N	340	-0-	-652	-0-	339	2	1	9	Y	1	1	0	-0-
09	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1030	2	1	9	Y	1	1	0	-0-
10	973 N	973	-0-	-0-	-0-	971	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				
05	61189 X	61189	-0-	-0-	-0-	61048	2	141	9	Y	128	128	0	10
06	60387 X	60387	-0-	-0-	-0-	60252	2	135	9	Y	123	124	0	9
07	58528 X	43729	-0-	-14799	-0-	43644	2	85	9	Y	77	82	0	4
08	61194 X	53300	-0-	-7894	-0-	53215	2	85	9	Y	77	77	0	4
09	60240 X	43766	-0-	-16474	-0-	43627	2	139	9	Y	126	122	0	8
10	62403 X	44099	-0-	-18304	-0-	43933	2	166	9	Y	151	150	0	9

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.// 09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 7K		RRCID -> 279533		COMPL. DATE 07/17/1990			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8402 - 8856			
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
05	24526 X	24526	-0-	-0-	-0-	24384	2	142	9	Y	129	127 0
06	25430 X	25430	-0-	-0-	-0-	25110	2	320	9	Y	291	279 0
07	21020 X	21020	-0-	-0-	-0-	20758	2	262	9	Y	238	246 0
08	19034 X	11083	-0-	-7951	-0-	10973	2	110	9	Y	100	108 0
09	28718 X	28718	-0-	-0-	-0-	28594	2	124	9	Y	113	112 0
10	27389 X	27389	-0-	-0-	-0-	27240	2	149	9	Y	135	134 0

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 9H		RRCID -> 279543		COMPL. DATE 12/08/1988			TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8491 - 8843			
05	926 N	926	-0-	-0-	-0-	906	2	20	9	Y	18	18 0
06	908 N	908	-0-	-0-	-0-	899	2	9	9	Y	8	8 0
07	899 N	595	-0-	-304	-0-	594	2	1	9	Y	1	2 0
08	899 N	576	-0-	-323	-0-	574	2	2	9	Y	2	2 0
09	923 N	923	-0-	-0-	-0-	919	2	4	9	Y	4	4 0
10	874 N	874	-0-	-0-	-0-	868	2	6	9	Y	5	5 0

BLOCK 31 UNIT		WELL #: A 15A		RRCID -> 279560		COMPL. DATE 10/25/1984			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8278 - 9033			
05	5022 X	3693	-0-	-1329	-0-	3680	2	13	9	Y	12	13 0
06	4860 X	3850	-0-	-1010	-0-	3838	2	12	9	Y	11	11 0
07	5332 X	3556	-0-	-1776	-0-	3533	2	23	9	Y	21	21 0
08	5332 X	2587	-0-	-2745	-0-	2566	2	21	9	Y	19	19 0
09	5897 X	5897	-0-	-0-	-0-	5858	2	39	9	Y	35	34 0
10	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	5090	2	32	9	Y	29	29 0

BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 4K		RRCID -> 279572		COMPL. DATE 11/20/1977			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8375 - 8646			
05	27674 X	27674	-0-	-0-	-0-	27642	2	32	9	Y	29	29 0
06	26966 X	26966	-0-	-0-	-0-	26935	2	31	9	Y	28	28 0
07	27590 X	19355	-0-	-8235	-0-	19325	2	30	9	Y	27	27 0
08	27683 X	13955	-0-	-13728	-0-	13935	2	20	9	Y	18	19 0
09	28282 X	28282	-0-	-0-	-0-	28249	2	33	9	Y	30	29 0
10	28115 X	28115	-0-	-0-	-0-	28087	2	28	9	Y	25	26 0

BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 16		RRCID -> 279626		COMPL. DATE 12/27/1983			TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8107 - 9044			
05	4154 X	3934	-0-	-220	-0-	3919	2	15	9	Y	14	14 0
06	4020 X	3794	-0-	-226	-0-	3788	2	6	9	Y	5	6 0
07	4092 X	2728	-0-	-1364	-0-	2724	2	4	9	Y	4	4 0
08	4092 X	2489	-0-	-1603	-0-	2485	2	4	9	Y	4	4 0
09	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	4004	2	15	9	Y	14	13 0
10	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	4256	2	17	9	Y	15	15 0

BLOCK 31 UNIT		WELL #: Z 4		RRCID -> 279627		COMPL. DATE 02/21/1975			TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8584 - 8931			
05	6758 X	6153	-0-	-605	-0-	6142	2	11	9	Y	10	10 0
06	6480 X	4802	-0-	-1678	-0-	4794	2	8	9	Y	7	7 0
07	6200 X	3730	-0-	-2470	-0-	3722	2	8	9	Y	7	8 0
08	6200 X	3071	-0-	-3129	-0-	3064	2	7	9	Y	6	6 0
09	6497 X	6497	-0-	-0-	-0-	6487	2	10	9	Y	9	8 0
10	7424 X	7424	-0-	-0-	-0-	7405	2	19	9	Y	17	17 0

BLOCK 31 UNIT		WELL #: O 6		RRCID -> 279628		COMPL. DATE 01/05/1977			TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8091 - 8846			
05	5828 X	5250	-0-	-578	-0-	5209	2	41	9	Y	37	37 0
06	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	5085	2	35	9	Y	32	33 0
07	5301 X	3697	-0-	-1604	-0-	3677	2	20	9	Y	18	19 0
08	5301 X	3554	-0-	-1747	-0-	3539	2	15	9	Y	14	14 0
09	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	5162	2	34	9	Y	31	30 0
10	5973 X	5973	-0-	-0-	-0-	5903	2	70	9	Y	64	62 0

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.// 09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 14L		RRCID -> 279629		COMPL. DATE 01/10/1980		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8175 - 8830	
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1328 2	30 9	Y	27	26 0	2
06	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1063 2	17 9	Y	15	16 0	1
07	775 N	472	-0-	-303	-0-	459 2	13 9	Y	12	12 0	1
08	1271 N	414	-0-	-857	-0-	401 2	13 9	Y	12	12 0	1
09	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1194 2	14 9	Y	13	13 0	1
10	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1086 2	8 9	Y	7	8 0	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 7		RRCID -> 279748		COMPL. DATE 02/23/1974		TOTAL DEPTH 9040		PERF. 8230 - 8952	
05	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	4664 2	10 9	Y	9	8 0	1
06	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	4386 2	6 9	Y	5	6 0	-0-
07	3627 X	2968	-0-	-659	-0-	2965 2	3 9	Y	3	3 0	-0-
08	4681 X	2420	-0-	-2261	-0-	2418 2	2 9	Y	2	2 0	-0-
09	5377 X	5377	-0-	-0-	-0-	5371 2	6 9	Y	5	5 0	-0-
10	4681 X	4514	-0-	-167	-0-	4508 2	6 9	Y	5	5 0	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: Q 13		RRCID -> 279798		COMPL. DATE 03/14/1985		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 9001 - 9070	
05	22511 X	22511	-0-	-0-	-0-	22478 2	33 9	Y	30	31 0	2
06	21963 X	21963	-0-	-0-	-0-	21934 2	29 9	Y	26	26 0	2
07	22103 X	15074	-0-	-7029	-0-	15056 2	18 9	Y	16	17 0	1
08	22506 X	12185	-0-	-10321	-0-	12176 2	9 9	Y	8	9 0	-0-
09	21900 X	20264	-0-	-1636	-0-	20247 2	17 9	Y	15	14 0	1
10	22692 X	18681	-0-	-4011	-0-	18666 2	15 9	Y	14	14 0	1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: Q 9		RRCID -> 279799		COMPL. DATE 06/28/1976		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8788 - 8950	
05	9331 X	7108	-0-	-2223	-0-	7098 2	10 9	Y	9	9 0	1
06	8970 X	8623	-0-	-347	-0-	8612 2	11 9	Y	10	10 0	1
07	8432 X	5400	-0-	-3032	-0-	5375 2	25 9	Y	23	23 0	1
08	8432 X	5351	-0-	-3081	-0-	5327 2	24 9	Y	22	22 0	1
09	8610 X	7128	-0-	-1482	-0-	7111 2	17 9	Y	15	15 0	1
10	8897 X	7378	-0-	-1519	-0-	7359 2	19 9	Y	17	17 0	1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: S 6DT		RRCID -> 279800		COMPL. DATE 02/02/1981		TOTAL DEPTH 9075		PERF. 8410 - 8977	
05	122 N	-0-	-0-	-122	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: O 10		RRCID -> 279846		COMPL. DATE 11/12/1978		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8156 - 9021	
05	8370 X	7070	-0-	-1300	-0-	7061 2	9 9	Y	8	8 0	1
06	8250 X	6009	-0-	-2241	-0-	6003 2	6 9	Y	5	6 0	-0-
07	8525 X	4372	-0-	-4153	-0-	4368 2	4 9	Y	4	4 0	-0-
08	8525 X	2301	-0-	-6224	-0-	2297 2	4 9	Y	4	4 0	-0-
09	7162 X	7162	-0-	-0-	-0-	7148 2	14 9	Y	13	12 0	1
10	8208 X	8208	-0-	-0-	-0-	8190 2	18 9	Y	16	16 0	1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: Q 11		RRCID -> 279854		COMPL. DATE 12/15/1982		TOTAL DEPTH 9098		PERF. 8401 - 8994	
05	3627 X	3045	-0-	-582	-0-	3042 2	3 9	Y	3	3 0	-0-
06	3330 X	2823	-0-	-507	-0-	2819 2	4 9	Y	4	4 0	-0-
07	3162 X	2403	-0-	-759	-0-	2400 2	3 9	Y	3	3 0	-0-
08	3162 X	1283	-0-	-1879	-0-	1282 2	1 9	Y	1	1 0	-0-
09	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3678 2	2 9	Y	2	2 0	-0-
10	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3625 2	1 9	Y	1	1 0	-0-

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.// 09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE					
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
BLOCK 31 UNIT		WELL #: Q 12		RRCID -> 282456		COMPL. DATE 05/08/2017			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8360 - 9043					
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		
05	528 N	528	-0-	-0-	-0-	526	2	2	9	Y	2	2	0	-0-
06	480 N	404	-0-	-76	-0-	402	2	2	9	Y	2	2	0	-0-
07	403 N	312	-0-	-91	-0-	310	2	2	9	Y	2	2	0	-0-
08	527 N	161	-0-	-366	-0-	160	2	1	9	Y	1	1	0	-0-
09	390 N	384	-0-	-6	-0-	378	2	6	9	Y	5	5	0	-0-
10	310 N	304	-0-	-6	-0-	303	2	1	9	Y	1	1	0	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: C 8R		RRCID -> 282506		COMPL. DATE 05/08/2017			TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8033 - 8950					
05	7347 X	5868	-0-	-1479	-0-	5857	2	11	9	Y	10	9	0	1
06	7020 X	5332	-0-	-1688	-0-	5326	2	6	9	Y	5	6	0	-0-
07	5983 X	4165	-0-	-1818	-0-	4157	2	8	9	Y	7	7	0	-0-
08	5983 X	3128	-0-	-2855	-0-	3125	2	3	9	Y	3	3	0	-0-
09	6023 X	6023	-0-	-0-	-0-	6019	2	4	9	Y	4	4	0	-0-
10	6392 X	6392	-0-	-0-	-0-	6386	2	6	9	Y	5	5	0	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: Q 14		RRCID -> 286779		COMPL. DATE 03/21/2019			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8360 - 9276					
05	8308 X	8297	-0-	-11	-0-	8249	2	48	9	Y	44	43	0	3
06	8105 X	8105	-0-	-0-	-0-	8070	2	35	9	Y	32	33	0	2
07	7595 X	4566	-0-	-3029	-0-	4553	2	13	9	Y	12	13	0	1
08	8308 X	5965	-0-	-2343	-0-	5944	2	21	9	Y	19	19	0	1
09	8070 X	7237	-0-	-833	-0-	7213	2	24	9	Y	22	22	0	1
10	8370 X	7758	-0-	-612	-0-	7745	2	13	9	Y	12	12	0	1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: Q 10		RRCID -> 287037		COMPL. DATE 05/21/2019			TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8413 - 9084					
05	DLQ G-10	1689	-0-	1689	1689	1679	2	10	9	Y	9	12	0	1
06	DLQ G-10	982	-0-	982	2671	968	2	14	9	Y	13	13	0	1
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2671					Y	-0-	1	0	-0-
08	2785 X	114	-0-	-2671	-0-	112	2	2	9	Y	2	2	0	-0-
09	3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-			-0-
10	1674 X	955	-0-	-719	-0-	880	2	75	9	Y	68	64	0	4

BLOCK 31 UNIT		WELL #: J 7		RRCID -> 287136		COMPL. DATE 03/21/2019			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8434 - 8942					
05	DLQ G-10	51549	-0-	51549	51549	51504	2	45	9	Y	41	42	0	3
06	DLQ G-10	49875	-0-	49875	101424	49828	2	47	9	Y	43	43	0	3
07	DLQ G-10	34996	-0-	34996	136420	34935	2	61	9	Y	55	55	0	3
08	162887 X	26467	-0-	-136420	-0-	26423	2	44	9	Y	40	41	0	2
09	49920 X	49766	-0-	-154	-0-	49697	2	69	9	Y	63	61	0	4
10	52188 X	52188	-0-	-0-	-0-	52131	2	57	9	Y	52	53	0	3

BLOCK 31 UNIT		WELL #: B 1R		RRCID -> 287217		COMPL. DATE 03/21/2019			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8376 - 8867					
05	DLQ G-10	371	-0-	371	371	371	2			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	358	-0-	358	729	356	2	2	9	Y	2	2	0	-0-
07	DLQ G-10	170	-0-	170	899	170	2			Y	-0-			-0-
08	948 X	49	-0-	-899	-0-	49	2			Y	-0-			-0-
09	330 X	110	-0-	-220	-0-	110	2			Y	-0-			-0-
10	341 X	222	-0-	-119	-0-	220	2	2	9	Y	2	2	0	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: O 11		RRCID -> 288878		COMPL. DATE 04/20/2010			TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8166 - 9095					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	114159					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	114159					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	114159					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	114159					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.// 09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE					
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
BLOCK 31 UNIT		WELL #: Q 8		RRCID -> 295285		COMPL. DATE 03/09/1976			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8624 - 9049					
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		
*05	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	2719	2	18	9	Y	16	15	0	1
*06	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3192	2	18	9	Y	16	16	0	1
*07	DELO PR	2168	-0-	2168	2168	2160	2	8	9	Y	7	8	0	-0-
*08	3813 X	1185	-0-	-2628	-0-	1181	2	4	9	Y	4	4	0	-0-
09	3690 X	3419	-0-	-271	-0-	3404	2	15	9	Y	14	13	0	1
10	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	3935	2	22	9	Y	20	20	0	1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: A 7AL		RRCID -> 295286		COMPL. DATE 10/28/2008			TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8551 - 8992					
*05	10906 X	10906	-0-	-0-	-0-	10853	2	53	9	Y	48	44	0	4
*06	10827 X	10827	-0-	-0-	-0-	10780	2	47	9	Y	43	44	0	3
*07	13020 X	7600	-0-	-5420	-0-	7565	2	35	9	Y	32	33	0	2
*08	13020 X	8327	-0-	-4693	-0-	8280	2	47	9	Y	43	42	0	3
09	11524 X	11524	-0-	-0-	-0-	11451	2	73	9	Y	66	65	0	4
10	10984 X	10984	-0-	-0-	-0-	10922	2	62	9	Y	56	57	0	3

BLOCK 31 UNIT		WELL #: F 6		RRCID -> 295381		COMPL. DATE 02/09/2010			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7970 - 8770					
*05	14B DENY	5959	-0-	5959	5959	5942	2	17	9	Y	15	14	0	1
*06	14B DENY	5379	-0-	5379	11338	5356	2	23	9	Y	21	20	0	2
*07	0 W	3133	-0-	3133	14471	3102	2	31	9	Y	28	28	0	2
*08	0 W	2839	-0-	2839	17310	2808	2	31	9	Y	28	28	0	2
09	0 W	4976	-0-	4976	22286	4933	2	43	9	Y	39	39	0	2
10	0 W	6612	-0-	6612	28898	6567	2	45	9	Y	41	41	0	2

BLOCK 31 UNIT		WELL #: G 4		RRCID -> 295480		COMPL. DATE 07/22/1973			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8420 - 8676					
*05	0 W	13723	-0-	13723	13723	13671	2	52	9	Y	47	43	0	4
*06	0 W	13110	-0-	13110	26833	13067	2	43	9	Y	39	40	0	3
*07	0 W	9555	-0-	9555	36388	9514	2	41	9	Y	37	38	0	2
*08	0 W	13146	-0-	13146	49534	13109	2	37	9	Y	34	34	0	2
09	0 W	18905	-0-	18905	68439	18851	2	54	9	Y	49	48	0	3
10	0 W	18860	-0-	18860	87299	18823	2	37	9	Y	34	35	0	2

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

BLOCK 31 UNIT		WELL #: K 7		RRCID -> 295710		COMPL. DATE 03/29/1989			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8106 - 8936					
*05	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	5345	2	6	9	Y	5	5	0	-0-
*06	6529 X	6529	-0-	-0-	-0-	6523	2	6	9	Y	5	5	0	-0-
*07	6966 X	5580	-0-	-1386	-0-	5577	2	3	9	Y	3	3	0	-0-
*08	7998 X	2627	-0-	-5371	-0-	2625	2	2	9	Y	2	2	0	-0-
09	8326 X	8326	-0-	-0-	-0-	8316	2	10	9	Y	9	8	0	1
10	9077 X	9077	-0-	-0-	-0-	9051	2	26	9	Y	24	24	0	1

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

M 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
05	T. A.	83	-0-	83	83	83	2			Y	-0-			-0-
06	T. A.	78	-0-	78	161	69	2	9	4	Y	-0-			-0-
07	T. A.	70	-0-	70	231	69	2	1	4	Y	-0-			-0-
08	303 X	72	-0-	-231	-0-	71	2	1	4	Y	-0-			-0-
09	90 N	72	-0-	-18	-0-	71	2	1	4	Y	-0-			-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-			-0-

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

05	1116 N	647	-0-	-469	-0-	617	2	30	9	Y	27	29	1	4
06	990 N	597	-0-	-393	-0-	508	2	64	4	Y	23	20	1	7
07	713 N	552	-0-	-161	-0-	512	2	11	4	Y	26	25	1	8
08	651 N	569	-0-	-82	-0-	524	2	11	4	Y	31	33	1	6
09	600 N	563	-0-	-37	-0-	528	2	6	4	Y	26	26	1	6
10	558 N	509	-0-	-49	-0-	477	2	32	9	Y	29	29	1	6

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

05	DLQ G-10	17	-0-	17	17	17	2			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	16	-0-	16	33	14	2	2	4	Y	-0-			-0-
07	33 N	-0-	-0-	-33	-0-					Y	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/26/2023

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

05	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2587	2	18	9	Y	16	16	0	1
06	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2433	2	7	9	Y	6	7	0	-0-
07	2542 N	1609	-0-	-933	-0-	1605	2	4	9	Y	4	4	0	-0-
08	2604 N	2554	-0-	-50	-0-	2522	2	32	9	Y	29	27	0	2
09	2430 N	2251	-0-	-179	-0-	2200	2	51	9	Y	46	45	0	3
10	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2438	2	24	9	Y	22	24	0	1

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

05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-			-0-
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-			-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-			-0-
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-			-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-			-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-			-0-

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

05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-			-0-
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-			-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-			-0-
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-			-0-
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-			-0-
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-			-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.//		09358 910	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
BLOCK 31 UNIT		WELL #:		FF 9	RRCID ->	163950	COMPL. DATE	06/13/1997	TOTAL DEPTH	3070	PERF. 2918 - 2935		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
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	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-		-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-		-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-		-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		Y 12	RRCID ->	164179	COMPL. DATE	06/12/1997	TOTAL DEPTH	3030	PERF. 2881 - 2896		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	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		
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-		-0-
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-		-0-
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-		-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-		-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-		-0-
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		H 12	RRCID ->	165870	COMPL. DATE	09/14/1997	TOTAL DEPTH	3030	PERF. 2920 - 2935		
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-		-0-
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-		-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-		-0-
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-		-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-		-0-
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		H 13	RRCID ->	165871	COMPL. DATE	09/16/1997	TOTAL DEPTH	3030	PERF. 2908 - 2923		
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-		-0-
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-		-0-
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-		-0-
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-		-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-		-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		HH12	RRCID ->	165872	COMPL. DATE	08/26/1997	TOTAL DEPTH	3031	PERF. 2920 - 2935		
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-		-0-
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-		-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-		-0-
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-		-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-		-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		SD13	RRCID ->	165875	COMPL. DATE	08/15/1997	TOTAL DEPTH	3032	PERF. 2945 - 2960		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.// 09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE	
OXY USA INC.		//CONT.// 630591							
BLOCK 31 UNIT		WELL #: Y 13		RRCID -> 165878	COMPL. DATE 08/30/1997	TOTAL DEPTH 3031	PERF. 2925 - 2940		
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
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2	Y	-0-	-0-
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 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-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2	Y	-0-	-0-
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2	Y	-0-	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: GG15		RRCID -> 165879	COMPL. DATE 08/25/1997	TOTAL DEPTH 3031	PERF. 2913 - 2928		
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 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	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	Y	-0-	-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	Y	-0-	-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	Y	-0-	-0-

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

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

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 13H		RRCID -> 168264	COMPL. DATE 04/17/1998	TOTAL DEPTH 3045	PERF. 2946 - 2962		
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	Y	-0-	-0-
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 2	Y	-0-	-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	Y	-0-	-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	Y	-0-	-0-
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2	Y	-0-	-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	Y	-0-	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: 10TN		RRCID -> 168911	COMPL. DATE 03/18/1998	TOTAL DEPTH 3082	PERF. 2994 - 3004		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	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		
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2	Y	-0-	-0-
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 2	Y	-0-	-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2	Y	-0-	-0-
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2	Y	-0-	-0-
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	Y	-0-	-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2	Y	-0-	-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.// 09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
BLOCK 31 UNIT		WELL #: V 2		RRCID -> 172168		COMPL. DATE 01/07/1999		TOTAL DEPTH 9069 PERF. 2952 - 2962			
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
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	Y	-0-	-0-	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: S 6DC		RRCID -> 173507		COMPL. DATE 02/26/1999		TOTAL DEPTH 9075 PERF. 2935 - 8977			
05	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 4H		RRCID -> 173575		COMPL. DATE 02/18/1999		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 2966 - 2975			
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	Y	-0-	-0-	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 9		RRCID -> 175868		COMPL. DATE 09/18/1997		TOTAL DEPTH 9055 PERF. 2942 - 2960			
05	1953 N	1847	-0-	-106	-0-	1846	2	1 9 Y	1	1 0	-0-
06	1830 N	1298	-0-	-532	-0-	1296	2	2 9 Y	2	2 0	-0-
07	2015 N	1760	-0-	-255	-0-	1758	2	2 9 Y	2	2 0	-0-
08	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2117	2	4 9 Y	4	4 0	-0-
09	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2018	2	3 9 Y	3	3 0	-0-
10	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2235	2	4 9 Y	4	4 0	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: A 2S		RRCID -> 197921		COMPL. DATE 09/17/1981		TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 7H		RRCID -> 204147		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 2893 - 2991			
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	Y	-0-	-0-	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 5		RRCID -> 204148		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 2955 - 2963			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.// 09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
BLOCK 31 UNIT		WELL #: T 7N		RRCID ->	204149	COMPL. DATE	08/19/2004	TOTAL DEPTH	9105 PERF. 2963 - 2970		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2	Y	-0-		-0-	
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2	Y	-0-		-0-	
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2	Y	-0-		-0-	
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2	Y	-0-		-0-	
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	Y	-0-		-0-	
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	Y	-0-		-0-	

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218									
UNIVERSITY		WELL #: 4		RRCID ->	168513	COMPL. DATE	04/15/1998	TOTAL DEPTH	9654 PERF. 2950 - 2965		
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2	N	-0-		-0-	
06	90 N	53	-0-	-37	-0-	53 2	N	-0-		-0-	
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2	N	-0-		-0-	
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2	N	-0-		-0-	
09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2	N	-0-		-0-	
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	N	-0-		-0-	

UNIVERSITY		WELL #: 5		RRCID ->	168517	COMPL. DATE	04/30/1998	TOTAL DEPTH	9721 PERF. 2962 - 2980		
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2	N	-0-		-0-	
06	420 N	198	-0-	-222	-0-	198 2	N	-0-		-0-	
07	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 2	N	-0-		-0-	
08	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 2	N	-0-		-0-	
09	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 2	N	-0-		-0-	
10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 2	N	-0-		-0-	

UNIVERSITY		WELL #: 8		RRCID ->	168938	COMPL. DATE	06/15/1998	TOTAL DEPTH	3200 PERF. 2973 - 2991		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	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		
05	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2	N	-0-		-0-	
06	270 N	176	-0-	-94	-0-	176 2	N	-0-		-0-	
07	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2	N	-0-		-0-	
08	279 N	275	-0-	-4	-0-	275 2	N	-0-		-0-	
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2	N	-0-		-0-	
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2	N	-0-		-0-	

UNIVERSITY -B-		WELL #: 8		RRCID ->	228212	COMPL. DATE	04/22/2007	TOTAL DEPTH	3204 PERF. 2912 - 3021		
05	248 N	220	-0-	-28	-0-	220 2	N	-0-		-0-	
06	210 N	148	-0-	-62	-0-	148 2	N	-0-		-0-	
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2	N	-0-		-0-	
08	217 N	215	-0-	-2	-0-	215 2	N	-0-		-0-	
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2	N	-0-		-0-	
10	217 N	186	-0-	-31	-0-	186 2	N	-0-		-0-	

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.//		09358 910	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CRANE				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
UNIVERSITY		WELL #:		9	RRCID ->	228213	COMPL. DATE	05/03/2007	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 2912 -	3021	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-			-0-
06	240 N	130	-0-	-110	-0-	130	2		N	-0-			-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		N	-0-			-0-
10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-			-0-

SLANT OPERATING, LLC		786697											
UNIVERSITY -35- A		WELL #:		1	RRCID ->	165881	COMPL. DATE	09/09/1997	TOTAL DEPTH	9070	PERF. 2944 -	2962	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	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
05	397 N	397	-0-	-0-	-0-	367	2	30 9	Y	27	29 1	4
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	302	2	38 4	Y	23	20 1	7
						25	9					
07	339 N	339	-0-	-0-	-0-	304	2	6 4	Y	26	25 1	8
						29	9					
08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	311	2	6 4	Y	31	33 1	6
						34	9					
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	314	2	3 4	Y	26	26 1	6
						29	9					
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	284	2	32 9	Y	29	29 1	6

UNIVERSITY "47"		WELL #:		1	RRCID ->	169025	COMPL. DATE	04/25/1998	TOTAL DEPTH	3004	PERF. 2919 -	2929	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.// 09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697									
UNIVERSITY "47"		WELL #: 2		RRCID -> 169033		COMPL. DATE 04/30/1998		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2904 - 2920			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE	
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	17 2	30 9	Y	27	29 1	4
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	14 2	2 4	Y	23	20 1	7
						25 9					
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	14 2	29 9	Y	26	25 1	8
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	14 2	34 9	Y	31	33 1	6
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	14 2	29 9	Y	26	26 1	6
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	13 2	32 9	Y	29	29 1	6

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

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

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

UNIVERSITY 38 "A"		WELL #: 1		RRCID -> 269504		COMPL. DATE 07/01/2012		TOTAL DEPTH 9060 PERF. 2955 - 2967			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

BLOCK 31, EAST (ATOKA)		09359 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
SLANT OPERATING, LLC		786697									
EAST BLOCK 31/ATOKA/UNIT		WELL #: 201		RRCID -> 210336		COMPL. DATE 12/09/1965		TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7856 - 7876			
05	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96 2		Y	-0-	-0-	
06	89 R	89	-0-	-0-	-0-	80 2	9 4	Y	-0-	-0-	
07	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91 2		Y	-0-	-0-	
08	90 R	90	-0-	-0-	-0-	89 2	1 4	Y	-0-	-0-	
09	77 R	77	-0-	-0-	-0-	72 2	5 4	Y	-0-	-0-	
10	64 R	64	-0-	-0-	-0-	63 2	1 4	Y	-0-	-0-	

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

EAST BLOCK 31 ATOKA UNIT		WELL #: 206		RRCID ->	228821	COMPL. DATE	06/20/2007	TOTAL DEPTH	9085	PERF.	7914 - 7933
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
05	DLQ G-10	116	-0-	116	116	10	1	106	2	Y	-0-
06	DLQ G-10	141	-0-	141	257	12	1	128	2	Y	-0-
						1	4				
07	DLQ G-10	167	-0-	167	424	13	1	154	2	Y	-0-
08	589 N	165	-0-	-424	-0-	12	1	152	2	Y	-0-
						1	4				
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	118	2	Y	-0-
						1	4				
10	155 N NO RPT		-0-	-155	-0-					Y	NO RPT

GLASSCOCK "S" FEE		WELL #: 6		RRCID ->	218115	COMPL. DATE	08/03/2001	TOTAL DEPTH	8655	PERF.	7538 - 7592
05	DLQ G-10	329	-0-	329	329	27	1	301	2	Y	-0-
						1	4				
06	DLQ G-10	401	-0-	401	730	34	1	364	2	Y	-0-
						3	4				
07	DLQ G-10	677	-0-	677	1407	50	1	627	2	Y	-0-
08	1800 N	711	-0-	-1089	318	52	1	656	2	Y	-0-
						3	4				
09	999 N	681	-0-	-318	-0-	53	1	626	2	Y	-0-
						2	4				
10	465 N NO RPT		-0-	-465	-0-					Y	NO RPT

GLASSCOCK "S" FEE		WELL #: 12		RRCID ->	220066	COMPL. DATE	04/16/2002	TOTAL DEPTH	8575	PERF.	7474 - 7566
05	DLQ G-10	478	-0-	478	478	39	1	430	2	Y	7
						1	4				4 1
						8	9				3
06	DLQ G-10	548	-0-	548	1026	46	1	499	2	Y	-0-
						3	4				3 1
07	DLQ G-10	648	-0-	648	1674	49	1	598	2	Y	-0-
						1	4				
08	1600 N	641	-0-	-959	715	47	1	590	2	Y	-0-
						4	4				
09	1149 N	434	-0-	-715	-0-	33	1	397	2	Y	1
						3	4				1 1
10	651 N NO RPT		-0-	-651	-0-					Y	NO RPT

BLOCK 72 (PENN.)		09563 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: REEVES	
ARCH OIL & GAS, LLC		029272							
BURCHARD		WELL #: 1		RRCID -> 224840		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 12880 PERF.12157 - 12292	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1116 N	396	-0-	-720 B	-0-	396 3	N	-0-	-0-
06	561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561 3	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
08	403 N	55	-0-	-348 B	-0-	55 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59 2	N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

EOG RESOURCES, INC.		253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
DENMAN STATE 26		WELL #: 1		RRCID -> 282641		COMPL. DATE 06/13/2013		TOTAL DEPTH 14275 PERF.12644 - 12750	
05	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527 2	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
07	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363 3	N	-0-	-0-
08	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288 3	N	-0-	-0-
10	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323 3	N	-0-	-0-

BOB-ROB (UPPER WOLFCAMP)		10031 465		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
GLOSSOP OIL & GAS, LLC		310719							
NUTT		WELL #: 1		RRCID -> 161163		COMPL. DATE 10/31/1996		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6191 - 6227	
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	Y	-0-	21
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3	Y	-0-	21
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3	Y	-0-	21
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	Y	-0-	21
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3	Y	-0-	21
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		Y	NO RPT	21

NUTT 102A		WELL #: 2		RRCID -> 162596		COMPL. DATE 03/18/1997		TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6229 - 6319	
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3	Y	-0-	30
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3	Y	-0-	30
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3	Y	-0-	30
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3	Y	-0-	30
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3	Y	-0-	30
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		Y	NO RPT	30

NUTT 5		WELL #: 1		RRCID -> 165308		COMPL. DATE 09/27/1997		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6212 - 6293	
05	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 3	Y	-0-	-0-
06	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066 3	Y	-0-	-0-
07	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 3	Y	-0-	-0-
08	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 3	Y	-0-	-0-
09	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 3	Y	-0-	-0-
10	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-		Y	NO RPT	-0-

BRADFORD RANCH (ATOKA)		11240 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MIDLAND					
CHEVRON U. S. A. INC.		148113												
TEINERT, G. O.		WELL #: 1		RRCID -> 135428		COMPL. DATE 04/16/1984			TOTAL DEPTH 11475 PERF.11356 - 11369					
M	ALLOW 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
*02	3864 X	3419	-0-	-445	-0-	3147	3	1	4	Y	18			80
						251	5	20	9					
*03	4278 X	1144	-0-	-3134	-0-	1138	3	6	5	Y	-0-			80
*04	4470 X	538	-0-	-3932	-0-	529	3	9	5	Y	-0-			80
*05	6107 X	515	-0-	-5592	-0-	508	3	2	4	Y	-0-			80
						5	5							
*06	5880 X	2719	-0-	-3161	-0-	2682	3	5	4	Y	-0-			80
						32	5							
*07	4898 X	181	-0-	-4717	-0-	180	3	1	5	Y	-0-			80
*08	3379 X	2712	-0-	-667	-0-	2605	3	8	4	Y	-0-			80
						99	5							
09	2190 X	1368	-0-	-822	-0-	1312	3	3	4	Y	-0-			80
						53	5							
10	1446 X	1446	-0-	-0-	-0-	1392	3	8	4	Y	-0-			80
						46	5							

WYLIE, ZULA B. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 135431		COMPL. DATE 01/28/1981			TOTAL DEPTH 12300 PERF.11380 - 11398					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	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					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	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	1372 N	323	-0-	-1049	-0-	281	3	22	5	Y	18			53
						20	9							
*03	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2487	3	1	4	Y	-0-			53
						13	5							
*04	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1256	3	1	4	Y	-0-			53
						20	5							
*05	465 N	165	-0-	-300	-0-	163	3	2	5	Y	-0-			53
*06	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1283	3	3	4	Y	-0-			53
						14	5							
*07	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1611	3	3	4	Y	-0-			53
						10	5							
*08	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1747	3	5	4	Y	-0-			53
						66	5							
09	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1072	3	3	4	Y	-0-			53
						42	5							
10	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	2494	3	14	4	Y	-0-			53
						84	5							

MIDLAND "AC" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 136431		COMPL. DATE 07/13/1981			TOTAL DEPTH 11500 PERF.11340 - 11358					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRADFORD RANCH (ATOKA)		//CONT.//		11240 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
MIDLAND 'AH'FEE		WELL #:		1	RRCID ->	142708	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11346 - 11358	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-			Y	-0-		126
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		126
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		126
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		126
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		126
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		126

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

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

DISCOVERY OPERATING, INC.		WELL #:		220865	RRCID ->	139939	COMPL. DATE	08/23/1982	TOTAL DEPTH	12250	PERF.11320 - 12020
05	341 X	53	-0-	-288	-0-	53	3		Y	-0-	-0-
06	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3		Y	-0-	-0-
07	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	3		Y	-0-	-0-
08	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3		Y	-0-	-0-
09	600 N	548	-0-	-52	-0-	548	3		Y	-0-	-0-
*10	837 N	718	-0-	-119	-0-	718	3		Y	-0-	-0-

PBEX OPERATIONS, LLC		WELL #:		630732	RRCID ->	134808	COMPL. DATE	09/11/1983	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11338 - 11352
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		11/18/2023							

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

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

05		867 N	867	-0-	-0-	-0-	844 2	23 9	Y	21	28 1		18
06		792 N	792	-0-	-0-	-0-	761 2	31 9	Y	28	28 1		18
07		777 N	777	-0-	-0-	-0-	740 2	37 9	Y	34	26 1		26
08		764 N	764	-0-	-0-	-0-	738 2	26 9	Y	24	26 1		24
09		799 N	799	-0-	-0-	-0-	771 2	28 9	Y	25	27 1		22
10		744 N	589	-0-	-155	-0-	567 2	22 9	Y	20			42

BROOKLAW (CLEAR FORK, LOWER)			12230 333		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.			426961										
MOORES ESTATE "B"			WELL #: 3		RRCID -> 180879		COMPL. DATE 09/29/2000			TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2635 - 2685			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MOORES ESTATE "C"			WELL #: 1		RRCID -> 181704		COMPL. DATE 11/22/2000			TOTAL DEPTH 3293 PERF. 2620 - 2630			
05	58	N	6	-0-	-52	-0-	5 2	1 9	Y	1			59
06	9	N	6	-0-	-3	-0-	5 2	1 9	Y	1			60
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	4 2	2 9	Y	2	34 1		28
08	6	N	1	-0-	-5	-0-	1 2		Y	-0-			28
09	6	N	3	-0-	-3	-0-	1 2	2 9	Y	2			30
*10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	6 2	1 9	Y	1			31

VALLEY "M"			WELL #: 8		RRCID -> 194777		COMPL. DATE 01/15/2003			TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2759 - 3217			
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10 2		N	-0-			54
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10 2		N	-0-			54
07	12	N	8	-0-	-4	-0-	8 2		N	-0-			54
08	10	N	2	-0-	-8	-0-	2 2		N	-0-			54
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			54
10	8	N	5	-0-	-3	-0-	5 2		N	-0-			54

VALLEY "Q"			WELL #: 4		RRCID -> 216549		COMPL. DATE 09/15/1985			TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3002 - 3088			
05	9	N	4	-0-	-5	-0-	4 2		N	-0-			-0-
06	8	N	4	-0-	-4	-0-	4 2		N	-0-			-0-
07	5	N	3	-0-	-2	-0-	3 2		N	-0-			-0-
08	4	N	1	-0-	-3	-0-	1 2		N	-0-			-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
10	3	N	2	-0-	-1	-0-	2 2		N	-0-			-0-

IOWA REALTY TRUST 'A'			WELL #: 5		RRCID -> 285715		COMPL. DATE 07/25/2018			TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2768 - 3265			
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51 2		N	-0-			-0-
06	90	N	52	-0-	-38	-0-	52 2		N	-0-			-0-
07	62	N	38	-0-	-24	-0-	38 2		N	-0-			-0-
08	62	N	8	-0-	-54	-0-	8 2		N	-0-			-0-
09	60	N	1	-0-	-59	-0-	1 2		N	-0-			-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22 2		N	-0-			-0-

BROOKLAW (TUBB)				12230 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.				426961								
TOWA REALTY TRUST -125-				WELL #: 1	RRCID -> 052857	COMPL. DATE 06/09/1972	TOTAL DEPTH 3588	PERF. N/A				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MOOERS ESTATE				WELL #: 2B	RRCID -> 057139	COMPL. DATE 10/16/2000	TOTAL DEPTH 3315	PERF. 2786 - 3016				
05	102 N	21	-0-	-81	-0-	9 2	12 9	Y	11			112
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	10 2	1 9	Y	1			113
07	14 N	9	-0-	-5	-0-	7 2	2 9	Y	2			115
08	31 N	4	-0-	-27	-0-	1 2	3 9	Y	3			118
*09	11 N	3	-0-	-8	-0-	1 2	2 9	Y	2			120
10	9 N	6	-0-	-3	-0-	6 2		Y	-0-	84 1		36
STATE HOUSTON CO. TIMBER CO. "E"				WELL #: 8	RRCID -> 059593	COMPL. DATE 05/14/1974	TOTAL DEPTH 3365	PERF. N/A				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TIMBER "D"				WELL #: 1	RRCID -> 084122	COMPL. DATE 09/17/1979	TOTAL DEPTH 3480	PERF. 3194 - 3238				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BRUNSON RANCH (PENN, LO. -ATOKA)				12646 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LOVING			
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO				153429								
LUDEMAN "7-26"				WELL #: 2	RRCID -> 101720	COMPL. DATE 08/11/1997	TOTAL DEPTH 16344	PERF. 15388 - 16214				
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

BRYANT -G- (DEVONIAN) 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
 APACHE CORPORATION 027200
 BRAUN "10" WELL #: 1 RRCID -> 166540 COMPL. DATE 05/18/2018 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11782 - 15934

M	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 SCHARBAUER "35B" WELL #: 1 RRCID -> 119662 COMPL. DATE 07/29/2021 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 4990 - 6100

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
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 22H RRCID -> 153523 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 13232 PERF.11845 - 13232

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/31/2023

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 25H RRCID -> 154202 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 15384 PERF.12360 - 15384

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 26H RRCID -> 154763 COMPL. DATE 06/23/1996 TOTAL DEPTH 13620 PERF.11797 - 13588

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/02/2023

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 27H RRCID -> 155262 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 15274 PERF.11800 - 15274

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 23H RRCID -> 158177 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11750 - 13316

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.// 12763 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 31H		RRCID -> 159974		COMPL. DATE 07/31/1996		TOTAL DEPTH 16308 PERF. 3980 - 16308	
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
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		07/10/2023					
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 34H		RRCID -> 161920		COMPL. DATE 12/12/1996		TOTAL DEPTH 15836 PERF.11000 - 15836	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	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	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 37H		RRCID -> 164490		COMPL. DATE 06/09/1997		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11833 - 16256	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 39H		RRCID -> 164491		COMPL. DATE 06/25/1997		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11772 - 13867	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.// 12763 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
SCHARBAUER, C. EST 'E" NCT-1		WELL #: 3H		RRCID -> 165711		COMPL. DATE 08/08/1999		TOTAL DEPTH 12170		PERF.11771 - 15666					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	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					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

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

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 40H		RRCID -> 167652		COMPL. DATE 12/24/1997		TOTAL DEPTH 15774		PERF.11885 - 15774					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 47H		RRCID -> 167654		COMPL. DATE 01/16/1998		TOTAL DEPTH 15738		PERF.11782 - 15738					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MISSOURI-GULF "7"		WELL #: 1H		RRCID -> 168032		COMPL. DATE 12/03/1997		TOTAL DEPTH 12400		PERF.11998 - 15800					
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				154
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				154
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				154
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				154
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				154
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				154

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 45H		RRCID -> 168539		COMPL. DATE 02/25/1998		TOTAL DEPTH 12120		PERF.11799 - 15265					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.// 12763 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
MIDLAND "BB" FEE		WELL #: 2H		RRCID -> 247063		COMPL. DATE 12/29/2008		TOTAL DEPTH 11967 PERF.12372 - 16179					
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
BRYANT -G- (DEVONIAN) UNIT		WELL #: 51H		RRCID -> 249673		COMPL. DATE 03/24/2009		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11990 - 15500					
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
SCHARBAUER, CLARENCE ET AL		WELL #: 2H		RRCID -> 251857		COMPL. DATE 04/14/2009		TOTAL DEPTH 12004 PERF.12158 - 15856					
*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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
SCHARBAUER, CLARENCE ET AL		WELL #: 1H		RRCID -> 256280		COMPL. DATE 08/07/2009		TOTAL DEPTH 12086 PERF.12355 - 12887					
*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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	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					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	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					
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN)																	
CHEVRON U. S. A. INC.																	
SCHARBAUER JR																	
//CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND																	
//CONT.// 148113																	
WELL #: 12SW RRCID -> 290202 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 12180 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
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHARBAUER JR																	
WELL #: RRCID -> 290237 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10862 - 21134																	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.																	
MCINTOSH "22"																	
WELL #: 1 RRCID -> 174199 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 12197 PERF.12500 - 15650																	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					69
07	62	N	-0-	-0-	-0-	-62					N	-0-					69
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					69
09	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1304	3	20	9	N	18					87
10	3100	N	3111	-0-	-0-	-0-	2983	3	128	9	N	116					203

MCINTOSH "21"																	
WELL #: 1 RRCID -> 175788 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12482 - 15810																	
05	2759	X	1091	-0-	-1668	-0-	1046	3	45	9	N	41					205
06	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2778	3	77	9	N	70	187	1			88
07	2015	X	1555	-0-	-460	-0-	1529	3	26	9	N	24					112
08	2015	X	1439	-0-	-576	-0-	1386	3	53	9	N	48					160
09	2850	X	2038	-0-	-812	-0-	1966	3	72	9	N	65	179	1			46
10	2945	X	1635	-0-	-1310	-0-	1581	3	54	9	N	49					95

TXL "11"																	
WELL #: 1 RRCID -> 180832 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 12154 PERF.12366 - 15655																	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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																	
05	1395	N	1276	-0-	-119	-0-	1266	3	10	9	N	9	184	1			39
06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1621	3	3	9	N	3					42
07	1860	N	809	-0-	-1051	-0-	798	3	11	9	N	10					52
08	1271	N	784	-0-	-487	-0-	775	3	9	9	N	8					60
09	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1967	3	33	9	N	30					90
10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1088	3	19	9	N	17					107

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

TALL CITY OPERATIONS III LLC		835518		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
TOONE 13-157		WELL #: 1		RRCID -> 250781		COMPL. DATE 05/14/2009		TOTAL DEPTH 13220 PERF.10039 - 12519								
05	16058 X	-0-	-0-	-16058	-0-					N	-0-					377
06	28930 X	28930	-0-	-0-	-0-	28603	3	327	9	N	297	27	8			647
07	17448 X	17448	-0-	-0-	-0-	17369	3	79	9	N	72	10	8			709
08	12557 X	12557	-0-	-0-	-0-	12511	3	46	9	N	42	371	1	42	8	338
09	12645 X	12645	-0-	-0-	-0-	12645	3			N	-0-					338
10	17174 X	NO RPT	-0-	-17174	-0-					N	NO RPT					338

ODEN 13-181		WELL #: 1		RRCID -> 252927		COMPL. DATE 09/12/2009		TOTAL DEPTH 13393 PERF.12205 - 13105								
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALLEY STATE 13-132		WELL #: 1		RRCID -> 256555		COMPL. DATE 11/24/2009		TOTAL DEPTH 12835 PERF.11097 - 11200								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

CAPRITO (ATOKA)		15499 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
CONTINENTAL RESOURCES, INC.		173777														
UNIVERSITY GAS UNIT "36"		WELL #: 1		RRCID -> 058890		COMPL. DATE 04/02/1974		TOTAL DEPTH 19050 PERF. N/A								
05	3038 X	2947	-0-	-91	-0-	2947	3			N	-0-					183
06	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	3			N	-0-					183
07	3069 X	3068	-0-	-1	-0-	3068	3			N	-0-					183
08	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	3			N	-0-					183
09	3000 X	2959	-0-	-41	-0-	2959	3			N	-0-					183
10	3100 X	2647	-0-	-453	-0-	2647	3			N	-0-					183

WEST CAPRITO UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 200301		COMPL. DATE 03/03/2003		TOTAL DEPTH 18590 PERF.13299 - 13399								
05	5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	5045	3			N	-0-					29
06	4350 X	3646	-0-	-704	-0-	3646	3			N	-0-					29
07	4495 X	3174	-0-	-1321	-0-	3174	3			N	-0-					29
08	5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	5367	3			N	-0-					29
09	4890 X	3810	-0-	-1080	-0-	3810	3			N	-0-					29
10	5053 X	3560	-0-	-1493	-0-	3560	3			N	-0-					29

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

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

M	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
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

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

05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

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

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

05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3	N	-0-	-0-
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3	N	-0-	-0-
07	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3	N	-0-	-0-
08	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3	N	-0-	-0-
09	180 N	83	-0-	-97	-0-	83 3	N	-0-	-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-	-0-

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

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	59
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	59
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	59
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	59
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	59
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	59

CARDINAL (TANSILL)		15605 550		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS				
AAA OIL TRUST		000118										
UNIVERSITY 4 D		WELL #: 2		RRCID -> 103311		COMPL. DATE 11/18/1982		TOTAL DEPTH 837		PERF. 825 - 830		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
10	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		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CHAPARRAL DRAW (OLDS)		17001 260		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		942623										
HACIENDA STATE		WELL #: 3046		RRCID -> 261070		COMPL. DATE 11/16/2010		TOTAL DEPTH 5310		PERF. 3262 - 3274		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CHAPMAN, DEEP (ATOKA)		17030 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222										
FORTUNE UNIT		WELL #: 2R		RRCID -> 104869		COMPL. DATE 12/10/2005		TOTAL DEPTH 14300		PERF.12228 - 12950		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

CHAPMAN, S. (WOLFCAMP)		17033 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES							
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222													
FORTUNE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 096072		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 15720 PERF.12141 - 12786							
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CHENOT (GRANITE WASH)		17438 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
OLSEN ENERGY INC.		621750													
WOODWARD, MANN		WELL #: 3		RRCID -> 201725		COMPL. DATE 10/28/2003		TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5394 - 5475							
05	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	2			N	-0-				-0-
06	3810 X	3200	-0-	-610	-0-	3200	2			N	-0-				-0-
07	4030 X	3379	-0-	-651	-0-	3379	2			N	-0-				-0-
08	4030 X	2776	-0-	-1254	-0-	2776	2			N	-0-				-0-
09	3900 X	1605	-0-	-2295	-0-	1605	2			N	-0-				-0-
10	3782 X	2486	-0-	-1296	-0-	2486	2			N	-0-				-0-

PECOS RIVER EXPLORATION, LLC		649264		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES							
WOODWARD UNIVERSITY		WELL #: 1		RRCID -> 115420		COMPL. DATE 12/07/1984		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4986 - 5474							
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	PRTL PLG	471	-0-	471	471	471	3			N	-0-				96

GRANITE STATE		WELL #: 1		RRCID -> 121973		COMPL. DATE 07/20/1986		TOTAL DEPTH 5847 PERF. 5641 - 5739							
05	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-				29
06	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-				29
07	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-				29
08	1147 N	1033	-0-	-114	-0-	1033	3			N	-0-				29
09	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-				-0-
10	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-				-0-

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

CHENOT (WOLFCAMP)		17438 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
OLSEN ENERGY INC.		621750								
EL WEDO		WELL #: 1X		RRCID -> 052472		COMPL. DATE 03/17/1972		TOTAL DEPTH 4875 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS 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
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-		-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-		N	-0-		-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/09/2023										

GIESECKE, A., ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 058034		COMPL. DATE 03/08/1974		TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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		
05	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2508 2	N	-0-		-0-
06	2310 N	2230	-0-	-80	-0-	2230 2	N	-0-		-0-
07	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503 2	N	-0-		-0-
08	2480 N	2163	-0-	-317	-0-	2163 2	N	-0-		-0-
09	2220 N	1463	-0-	-757	-0-	1463 2	N	-0-		-0-
10	2480 N	2262	-0-	-218	-0-	2262 2	N	-0-		-0-

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

OGDEN		WELL #: 1		RRCID -> 208541		COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH 4818 PERF. 4605 - 4611		
05	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3167 2	N	-0-		-0-
06	2970 X	2777	-0-	-193	-0-	2777 2	N	-0-		-0-
07	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3533 2	N	-0-		-0-
08	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3196 2	N	-0-		-0-
09	3060 X	2169	-0-	-891	-0-	2169 2	N	-0-		-0-
10	3534 X	3046	-0-	-488	-0-	3046 2	N	-0-		-0-

PECOS RIVER EXPLORATION, LLC		649264		OGDEN ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 040977		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4849 PERF. 4033 - 4296	
05	6262 X	3981	-0-	-2281	-0-	3981 3	Y	-0-					98
06	7095 X	7095	-0-	-0-	-0-	7065 3	Y	27	30 9				125
07	8814 X	8814	-0-	-0-	-0-	8794 3	Y	18	20 9				143
08	DLQ G-10	7660	-0-	7660	7660	7660 3	Y	-0-					143
09	DLQ G-10	6438	-0-	6438	14098	6438 3	Y	-0-					66
10	DLQ G-10	6802	-0-	6802	20900	6802 3	Y	-0-					66

CHENOT (WOLFCAMP)		//CONT.//		17438 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS						
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC		//CONT.//		649264											
GIRVIN 'A'				WELL #:	7	RRCID ->	113676	COMPL. DATE	11/03/1984	TOTAL DEPTH	4720	PERF.	4502 - 4550		
M	O	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
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			115

WOODWARD UNIVERSITY				WELL #:	2	RRCID ->	115626	COMPL. DATE	03/18/1985	TOTAL DEPTH	5606	PERF.	4993 - 5065
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3		Y	-0-		64
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	354	3	15	9	Y	14	78
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3		Y	-0-		78
08	DLQ	G-10	408	-0-	408	408	408	3		Y	-0-		14
09	DLQ	G-10	365	-0-	365	773	365	3		Y	-0-		14
10	DLQ	G-10	261	-0-	261	1034	261	3		Y	-0-		14

OGDEN ESTATE				WELL #:	2	RRCID ->	129150	COMPL. DATE	03/19/1964	TOTAL DEPTH	4903	PERF.	4095 - 4570
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		Y	-0-		-0-
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3		Y	-0-		-0-
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3		Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	421	-0-	421	421	421	3		Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	548	-0-	548	969	548	3		Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	495	-0-	495	1464	495	3		Y	-0-		-0-

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY)				17445 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
OLSEN ENERGY INC.				621750									
GIESECKE, A. ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	128907	COMPL. DATE	09/29/1988	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4143 - 4463
05	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	2		N	-0-		-0-
06	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4474	2		N	-0-		-0-
07	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2		N	-0-		-0-
08	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	2		N	-0-		-0-
09	2640	X	1614	-0-	-1026	-0-	1614	2		N	-0-		-0-
10	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2		N	-0-		-0-

PECOS RIVER EXPLORATION, LLC				649264		CAPACITY			CNTY: PECOS				
GIRVIN "A"				WELL #:	2 L	RRCID ->	081391	COMPL. DATE	03/03/1979	TOTAL DEPTH	4989	PERF.	3938 - 4484
05	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4378	3		N	-0-		-0-
06	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	3		N	-0-		-0-
07	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	3		N	-0-		-0-
08	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	3		N	-0-		-0-
09	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3		N	-0-		-0-
10	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3		N	-0-		-0-

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

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY)		//CONT.//		17445 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC		//CONT.//		649264								
WOODWARD UNIVERSITY		WELL #:		1	RRCID ->	126609	COMPL. DATE	02/15/1988	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4578 -	4924
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	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
05	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3		Y	-0-			38
06	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 3		Y	-0-			38
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
*08	DLQ G-10	762	-0-	762	762	762 3		Y	-0-			38
09	DLQ G-10	676	-0-	676	1438	676 3		Y	-0-			38
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1438			Y	NO RPT			38

GIRVIN "A"		WELL #:		7	RRCID ->	127317	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4720	PERF. 4012 -	4550
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71

WOODWARD 64		WELL #:		3R	RRCID ->	169872	COMPL. DATE	12/15/1997	TOTAL DEPTH	5290	PERF. 4460 -	4868
05	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 3		N	-0-			25
06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 3		N	-0-			25
07	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 3		N	-0-			25
08	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 3		N	-0-			25
09	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 3		N	-0-			27
10	651 N	451	-0-	-200	-0-	451 3		N	-0-			27

WOODWARD "55"		WELL #:		3	RRCID ->	174839	COMPL. DATE	08/05/1999	TOTAL DEPTH	5173	PERF. 4546 -	4871
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 3	12 9	N	11			91
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-			91
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-			91
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-			91
09	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			10
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-			10

CHEYENNE (ATOKA)				17585 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WINKLER			
AMEREDEV OPERATING, LLC				019802								
HILL, A. G.		WELL #:		1	RRCID ->	245709	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	21954	PERF.14686 -	14702
05	42230 X	42230	-0-	-0-	-0-	42229 3	1 9	Y	1	1 0		-0-
06	58893 X	58893	-0-	-0-	-0-	58120 3	763 4	Y	9	9 0		-0-
07	41385 X	29119	-0-	-12266	-0-	29114 3	5 4	Y	-0-			-0-
08	41385 X	37628	-0-	-3757	-0-	37441 3	187 4	Y	-0-			-0-
09	40050 X	13288	-0-	-26762	-0-	13240 3	36 4	Y	11	11 0		-0-
10	41385 X	NO RPT	-0-	-41385	-0-	12 9		Y	NO RPT			-0-

CHEYENNE (FUSSELMAN)				17585 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WINKLER			
MCCLURE OIL COMPANY, INC.				540703								
DULL KNIFE		WELL #:		1	RRCID ->	081179	COMPL. DATE	04/27/2022	TOTAL DEPTH	21950	PERF.19677 -	19704
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

COATES (ELLENBURGER)		19163 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS								
O'RYAN OIL AND GAS		617042														
COATES "B"		WELL #: 1		RRCID -> 171059		COMPL. DATE 08/27/1998		TOTAL DEPTH 13600 PERF.13044 - 13399								
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	P&A	COND	-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								
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT					-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								
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

ATROPOS PRODUCTION CORPORATION				036617						
MCENTIRE 33				WELL #: 3	RRCID -> 142963	COMPL. DATE 10/17/1986	TOTAL DEPTH 8315	PERF. 7378	-	7916
05	121	R	39	-0-	-82	-0-	39	2		23
06	120	#	44	-0-	-76	-0-	44	2		23
07	124	#	42	-0-	-82	-0-	42	2		23
08	143	R	143	-0-	-0-	-0-	143	2		23
09	90	#	85	-0-	-5	-0-	84	2	1 9	24
10	DLQ	G-10	116	-0-	116	116	116	2		24

MCENTIRE 34				WELL #: 6	RRCID -> 142966	COMPL. DATE 09/27/1989	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 7219	-	7437
05	514	R	247	-0-	-267	-0-	247	2		18
06	256	R	256	-0-	-0-	-0-	255	2	1 9	19
07	370	R	370	-0-	-0-	-0-	369	2	1 9	20
08	381	R	381	-0-	-0-	-0-	380	2	1 9	21
09	240	#	211	-0-	-29	-0-	210	2	1 9	22
10	DLQ	G-10	272	-0-	272	272	272	2		22

MCENTIRE 2				WELL #: 1	RRCID -> 151079	COMPL. DATE 11/05/1984	TOTAL DEPTH 8295	PERF. N/A		
05	654	R	255	-0-	-399	-0-	255	2		9
06	420	#	242	-0-	-178	-0-	242	2		9
07	434	#	231	-0-	-203	-0-	230	2	1 9	10
08	434	#	130	-0-	-304	-0-	130	2		10
09	390	#	382	-0-	-8	-0-	382	2		10
10	DLQ	G-10	375	-0-	375	375	375	2		10

MCENTIRE -34-				WELL #: 2	RRCID -> 261302	COMPL. DATE 07/31/1981	TOTAL DEPTH 7747	PERF. 7099	-	7396
05	925	R	445	-0-	-480	-0-	444	2	1 9	25
06	460	R	460	-0-	-0-	-0-	459	2	1 9	26
07	666	R	666	-0-	-0-	-0-	665	2	1 9	27
08	687	R	687	-0-	-0-	-0-	685	2	2 9	29
09	390	#	379	-0-	-11	-0-	378	2	1 9	30
10	DLQ	G-10	491	-0-	491	491	490	2	1 9	31

MCENTIRE 33				WELL #: 5	RRCID -> 288899	COMPL. DATE 01/26/1997	TOTAL DEPTH 7625	PERF. 7262	-	7511
05	84	R	25	-0-	-59	-0-	23	2	2 9	17
06	90	#	27	-0-	-63	-0-	26	2	1 9	18
07	93	#	27	-0-	-66	-0-	25	2	2 9	20
08	93	#	85	-0-	-8	-0-	84	2	1 9	21
09	60	#	50	-0-	-10	-0-	49	2	1 9	22
10	DLQ	G-10	69	-0-	69	69	68	2	1 9	23

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING			
BOLDING ENERGY, LLC				080199						
BROWNFIELD 15				WELL #: 1	RRCID -> 078498	COMPL. DATE 04/11/1978	TOTAL DEPTH 7860	PERF. 7418	-	7465
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	186 #	32	-0-	-154	-0-	32 3	N	-0-		-0-
06	150 #	23	-0-	-127	-0-	23 3	N	-0-		-0-
07	124 #	16	-0-	-108	-0-	16 3	N	-0-		-0-
08	93 #	13	-0-	-80	-0-	13 3	N	-0-		-0-
09	60 #	7	-0-	-53	-0-	7 3	N	-0-		-0-
10	31 #	25	-0-	-6	-0-	25 3	N	-0-		-0-

WILKINSON				WELL #: 1101	RRCID -> 124850	COMPL. DATE 07/21/1987	TOTAL DEPTH 8037	PERF. 7104	-	7443
05	155 #	123	-0-	-32	-0-	123 3	N	-0-		17
06	150 #	141	-0-	-9	-0-	141 3	N	-0-		17
07	155 #	136	-0-	-19	-0-	136 3	N	-0-		17
08	155 #	70	-0-	-85	-0-	70 3	N	-0-		17
09	150 #	123	-0-	-27	-0-	123 3	N	-0-		17
10	155 #	126	-0-	-29	-0-	126 3	N	-0-		17

WILKINSON				WELL #: 1102	RRCID -> 166513	COMPL. DATE 10/19/1997	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 7095	-	7489
05	268 R	268	-0-	-0-	-0-	268 3	N	-0-		25
06	306 R	306	-0-	-0-	-0-	306 3	N	-0-		25
07	297 R	297	-0-	-0-	-0-	297 3	N	-0-		25
08	124 #	20	-0-	-104	-0-	20 3	N	-0-		25
*09	266 R	266	-0-	-0-	-0-	266 3	N	-0-		25
*10	270 R	270	-0-	-0-	-0-	270 3	N	-0-		25

GUNTER "25"				WELL #: 1R	RRCID -> 255885	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7507	-	8045
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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
05	23 R	23	-0-	-0-	-0-	22 1	1 9 Y	1		12
06	30 #	20	-0-	-10	-0-	19 3	1 9 Y	1		13
07	31 #	20	-0-	-11	-0-	19 3	1 9 Y	1		14
08	31 #	16	-0-	-15	-0-	15 3	1 9 Y	1		15
09	30 #	18	-0-	-12	-0-	17 3	1 9 Y	1		16
10	31 #	20	-0-	-11	-0-	20 3	Y	-0-		16

BURGUNDY OIL & GAS, INC.				108650						
BADE A				WELL #: 1	RRCID -> 147482	COMPL. DATE 10/04/1993	TOTAL DEPTH 8180	PERF. 7298	-	8053
05	501 R	501	-0-	-0-	-0-	501 2	N	-0-		2
06	471 R	471	-0-	-0-	-0-	471 2	N	-0-		2
07	592 R	592	-0-	-0-	-0-	592 2	N	-0-		2
08	555 R	555	-0-	-0-	-0-	555 2	N	-0-		2
09	495 R	495	-0-	-0-	-0-	495 2	N	-0-		2
*10	425 R	425	-0-	-0-	-0-	425 2	N	-0-		2

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURGUNDY OIL & GAS, INC.		//CONT.// 108650													
BADE		WELL #: 1		RRCID -> 184046		COMPL. DATE 05/14/1978		TOTAL DEPTH 8085		PERF. 7308 - 7853					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
05	465 #	439	-0-	-26	-0-	439 2				N	-0-				81
06	450 #	432	-0-	-18	-0-	417 2	15 9	9	1	N	14	78	1		17
07	465 #	433	-0-	-32	-0-	425 2	8 9	9		N	7				24
08	434 #	425	-0-	-9	-0-	421 2	4 9	9		N	4				28
09	420 #	413	-0-	-7	-0-	409 2	4 9	9		N	4				32
10	434 #	415	-0-	-19	-0-	409 2	6 9	9		N	5				37

BADE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 184050		COMPL. DATE 11/17/1978		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7205 - 7973					
05	671 R	671	-0-	-0-	-0-	671 2				N	-0-				60
06	639 R	639	-0-	-0-	-0-	639 2				N	-0-				60
07	670 R	670	-0-	-0-	-0-	666 2	4 9	9		N	4				64
08	667 R	667	-0-	-0-	-0-	660 2	7 9	9		N	6				70
09	643 R	643	-0-	-0-	-0-	635 2	8 9	9		N	7				77
*10	651 R	651	-0-	-0-	-0-	645 2	6 9	9		N	5				82

BADE -B-		WELL #: 2		RRCID -> 184052		COMPL. DATE 05/24/1996		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7262 - 8001					
05	379 R	379	-0-	-0-	-0-	379 2				N	-0-				74
06	430 R	430	-0-	-0-	-0-	430 2				N	-0-				74
07	403 #	401	-0-	-2	-0-	401 2				N	-0-				74
08	446 R	446	-0-	-0-	-0-	446 2				N	-0-				74
09	420 #	402	-0-	-18	-0-	402 2				N	-0-				74
10	434 #	384	-0-	-50	-0-	381 2	3 9	9		N	3				77

RAY		WELL #: 2		RRCID -> 184060		COMPL. DATE 08/24/1990		TOTAL DEPTH 8190		PERF. 7391 - 7949					
05	248 #	237	-0-	-11	-0-	237 2				N	-0-				-0-
06	240 #	233	-0-	-7	-0-	233 2				N	-0-				-0-
07	248 #	242	-0-	-6	-0-	242 2				N	-0-				-0-
08	248 #	240	-0-	-8	-0-	240 2				N	-0-				-0-
09	240 #	234	-0-	-6	-0-	234 2				N	-0-				-0-
10	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					
05	248 R	248	-0-	-0-	-0-	242 2	6 9	9		N	5				35
06	195 R	195	-0-	-0-	-0-	185 2	10 9	9		N	9				44
07	155 #	113	-0-	-42	-0-	110 2	3 9	9		N	3				47
08	217 R	217	-0-	-0-	-0-	206 2	11 9	9		N	10				57
09	180 #	158	-0-	-22	-0-	155 2	3 9	9		N	3				60
10	186 #	129	-0-	-57	-0-	125 2	4 9	9		N	4				64

BADE "C"		WELL #: 5		RRCID -> 271925		COMPL. DATE 10/02/1997		TOTAL DEPTH 8272		PERF. 7372 - 8226					
05	669 R	669	-0-	-0-	-0-	641 2	28 9	9		N	25				77
06	614 R	614	-0-	-0-	-0-	611 2	3 9	9		N	3				80
07	653 R	653	-0-	-0-	-0-	634 2	19 9	9		N	17				97
08	637 R	637	-0-	-0-	-0-	624 2	13 9	9		N	12				109
09	602 R	602	-0-	-0-	-0-	595 2	7 9	9		N	6	92	1		23
*10	604 R	604	-0-	-0-	-0-	581 2	23 9	9		N	21				44

BADE "C"		WELL #: 6		RRCID -> 271927		COMPL. DATE 09/27/1997		TOTAL DEPTH 8275		PERF. 7324 - 8199					
05	741 R	741	-0-	-0-	-0-	739 2	2 9	9		N	2				47
06	715 R	715	-0-	-0-	-0-	709 2	6 9	9		N	5				52
07	751 R	751	-0-	-0-	-0-	740 2	11 9	9		N	10				62
08	740 R	740	-0-	-0-	-0-	726 2	14 9	9		N	13				75
09	686 R	686	-0-	-0-	-0-	676 2	10 9	9		N	9				84
*10	709 R	709	-0-	-0-	-0-	702 2	7 9	9		N	6				90

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURGUNDY OIL & GAS, INC.		//CONT.//		108650										
BADE "C"				WELL #: 8		RRCID -> 271928		COMPL. DATE 04/18/1998		TOTAL DEPTH 8283		PERF. 7359 - 8224		
M	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
05	620 #	582	-0-	-38	-0-	574	2	8	9	N	7			134
06	600 #	560	-0-	-40	-0-	550	2	10	9	N	9	88	1	55
07	620 #	590	-0-	-30	-0-	582	2	8	9	N	7			62
08	589 #	586	-0-	-3	-0-	577	2	9	9	N	8			70
09	571 R	571	-0-	-0-	-0-	560	2	11	9	N	10			80
10	589 #	585	-0-	-4	-0-	574	2	11	9	N	10			90

BADE "C"				WELL #: 4		RRCID -> 271929		COMPL. DATE 01/23/1997		TOTAL DEPTH 8260		PERF. 7305 - 8144		
05	372 #	263	-0-	-109	-0-	263	2			N	-0-			102
06	360 #	340	-0-	-20	-0-	319	2	21	9	N	19	94	1	27
07	341 #	313	-0-	-28	-0-	306	2	7	9	N	6			33
08	301 R	301	-0-	-0-	-0-	291	2	10	9	N	9			42
09	331 R	331	-0-	-0-	-0-	320	2	11	9	N	10			52
10	341 #	305	-0-	-36	-0-	299	2	6	9	N	5			57

BADE "C"				WELL #: 7		RRCID -> 271943		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7295 - 8198		
05	930 #	887	-0-	-43	-0-	863	2	24	9	N	22			72
06	900 #	857	-0-	-43	-0-	817	2	40	9	N	36	5	8	103
07	961 #	865	-0-	-96	-0-	834	2	31	9	N	28	101	1	30
08	961 #	841	-0-	-120	-0-	817	2	24	9	N	22			52
09	930 #	829	-0-	-101	-0-	790	2	39	9	N	35			87
*10	1344 R	1344	-0-	-0-	-0-	1310	2	34	9	N	31			118

BURK ROYALTY CO., LTD.				108799		RRCID -> 058613		COMPL. DATE 12/18/1973		TOTAL DEPTH 8610		PERF. N/A		
F. CONGER 19				WELL #: 3										
05	155 #	80	-0-	-75	-0-	80	3			Y	-0-			-0-
06	150 #	64	-0-	-86	-0-	64	3			Y	-0-			-0-
07	155 #	114	-0-	-41	-0-	114	3			Y	-0-			-0-
08	124 #	75	-0-	-49	-0-	75	3			Y	-0-			-0-
09	120 #	71	-0-	-49	-0-	71	3			Y	-0-			-0-
10	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			-0-

F. CONGER 7				WELL #: 2		RRCID -> 058614		COMPL. DATE 01/31/1974		TOTAL DEPTH 7900		PERF. N/A		
05	153 R	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-			-0-
06	183 R	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-			-0-
07	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-			-0-
08	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-			-0-
09	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-			-0-
10	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			-0-

F. CONGER				WELL #: 302		RRCID -> 060318		COMPL. DATE 09/18/1974		TOTAL DEPTH 8645		PERF. N/A		
05	509 R	509	-0-	-0-	-0-	491	3	18	9	Y	16	16	1	4
06	475 R	475	-0-	-0-	-0-	466	3	9	9	Y	8	10	1	2
07	526 R	526	-0-	-0-	-0-	515	3	11	9	Y	10	9	1	3
08	524 R	524	-0-	-0-	-0-	513	3	11	9	Y	10	9	1	4
09	509 R	509	-0-	-0-	-0-	500	3	9	9	Y	8	9	1	3
10	434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT			3

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799														
CARPER 12		WELL #: 1		RRCID -> 061816		COMPL. DATE 12/19/1974		TOTAL DEPTH 8635		PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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						
05	423 R	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
06	360 R	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
07	461 R	461	-0-	-0-	-0-	461	3			Y	-0-					-0-
08	445 R	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-					-0-
09	424 R	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-					-0-
10	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARPER "12"		WELL #: 2		RRCID -> 063546		COMPL. DATE 05/13/1975		TOTAL DEPTH 7525		PERF. N/A						
05	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
06	220 R	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
07	232 R	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
08	229 R	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
09	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
10	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

F. CONGER 1		WELL #: 1 A		RRCID -> 063991		COMPL. DATE 07/15/1975		TOTAL DEPTH 7583		PERF. N/A						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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						
05	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
06	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
07	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
08	115 R	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
09	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
10	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TERRY		WELL #: 3103		RRCID -> 074363		COMPL. DATE 09/24/1977		TOTAL DEPTH 7475		PERF. N/A						
05	101 R	101	-0-	-0-	-0-	97	3	4	9	Y	4	4	1			1
06	92 R	92	-0-	-0-	-0-	88	3	4	9	Y	4	4	1			1
07	102 R	102	-0-	-0-	-0-	96	3	6	9	Y	5	4	1			2
08	155 #	98	-0-	-57	-0-	92	3	6	9	Y	5	5	1			2
09	349 R	349	-0-	-0-	-0-	299	3	50	9	Y	45	4	1			43
10	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					43

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 1		RRCID -> 081767		COMPL. DATE 03/24/1979		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6650 - 6971						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

WESTBROOK 28				WELL #: 2		RRCID -> 081787		COMPL. DATE 04/03/1979		TOTAL DEPTH 7443 PERF. 6774 - 6949						
05	269	R	269	-0-	-0-	-0-	269	3		Y	-0-					-0-
06	244	R	244	-0-	-0-	-0-	244	3		Y	-0-					-0-
07	265	R	265	-0-	-0-	-0-	265	3		Y	-0-					-0-
08	279	#	254	-0-	-25	-0-	254	3		Y	-0-					-0-
09	270	#	247	-0-	-23	-0-	247	3		Y	-0-					-0-
10	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-				Y	NO RPT					-0-

TERRY 15				WELL #: 1		RRCID -> 084261		COMPL. DATE 09/14/1979		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7050 - 7101						
05	415	R	415	-0-	-0-	-0-	415	3		Y	-0-					-0-
06	376	R	376	-0-	-0-	-0-	376	3		Y	-0-					-0-
07	408	R	408	-0-	-0-	-0-	408	3		Y	-0-					-0-
08	391	R	391	-0-	-0-	-0-	391	3		Y	-0-					-0-
09	390	#	381	-0-	-9	-0-	381	3		Y	-0-					-0-
10	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-				Y	NO RPT					-0-

TERRY 16				WELL #: 3		RRCID -> 085934		COMPL. DATE 12/27/1979		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7073 - 7251						
05	172	R	172	-0-	-0-	-0-	172	3		Y	-0-					-0-
06	222	R	222	-0-	-0-	-0-	222	3		Y	-0-					-0-
07	240	R	240	-0-	-0-	-0-	240	3		Y	-0-					-0-
08	230	R	230	-0-	-0-	-0-	230	3		Y	-0-					-0-
09	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	3		Y	-0-					-0-
10	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT					-0-

TERRY 18				WELL #: 3		RRCID -> 087510		COMPL. DATE 04/15/1980		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7469 - 7535						
05	159	R	159	-0-	-0-	-0-	159	3		Y	-0-					-0-
06	150	#	145	-0-	-5	-0-	145	3		Y	-0-					-0-
07	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	3		Y	-0-					-0-
08	155	#	150	-0-	-5	-0-	150	3		Y	-0-					-0-
09	150	#	146	-0-	-4	-0-	146	3		Y	-0-					-0-
10	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-				Y	NO RPT					-0-

F. CONGER 7				WELL #: 1		RRCID -> 095079		COMPL. DATE 06/29/1981		TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7157 - 7276						
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TERRY 7				WELL #: 1		RRCID -> 095775		COMPL. DATE 10/12/1981		TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7271 - 7577						
05	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	3		Y	-0-					-0-
06	59	R	59	-0-	-0-	-0-	59	3		Y	-0-					-0-
07	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	3		Y	-0-					-0-
08	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92	3		Y	-0-					-0-
09	89	R	89	-0-	-0-	-0-	89	3		Y	-0-					-0-
10	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799														
F. CONGER 1		WELL #: 4		RRCID -> 095830		COMPL. DATE 10/16/1981		TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7261 - 7434								
M	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
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TERRY 18		WELL #: 4		RRCID -> 096829		COMPL. DATE 12/16/1981		TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7482 - 7533								
05	126 R	126	-0-	-0-	-0-	122	3	4	9	Y	4	4	1			1
06	120 #	115	-0-	-5	-0-	111	3	4	9	Y	4	4	1			1
07	126 R	126	-0-	-0-	-0-	120	3	6	9	Y	5	4	1			2
08	155 #	121	-0-	-34	-0-	115	3	6	9	Y	5	5	1			2
09	150 #	115	-0-	-35	-0-	112	3	3	9	Y	3	4	1			1
10	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					1

RT FOSTER 11		WELL #: 4		RRCID -> 097247		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7390 - 7487								
05	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
06	221 R	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
07	234 R	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
08	231 R	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
09	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
10	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

PRICE 7		WELL #: 1		RRCID -> 101330		COMPL. DATE 08/23/1977		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7525 - 7694								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

F. CONGER 6		WELL #: 4		RRCID -> 102877		COMPL. DATE 11/01/1982		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7296 - 7495								
05	341 #	146	-0-	-195	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
06	330 #	132	-0-	-198	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
07	341 #	105	-0-	-236	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
08	341 #	97	-0-	-244	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
09	240 #	95	-0-	-145	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
10	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
TERRY		WELL #: 603		RRCID -> 107966		COMPL. DATE 11/07/1983		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7205 - 7233	
M	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
05	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	3	Y	-0-		-0-
06	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	3	Y	-0-		-0-
07	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	3	Y	-0-		-0-
08	62 #	23	-0-	-39	-0-	23	3	Y	-0-		-0-
09	60 #	22	-0-	-38	-0-	22	3	Y	-0-		-0-
10	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		-0-

F. CONGER 5		WELL #: 2A		RRCID -> 109093		COMPL. DATE 01/18/1984		TOTAL DEPTH 7655		PERF. 7393 - 7524	
05	378 R	378	-0-	-0-	-0-	378	3	Y	-0-		-0-
06	318 R	318	-0-	-0-	-0-	318	3	Y	-0-		-0-
07	345 R	345	-0-	-0-	-0-	345	3	Y	-0-		-0-
08	331 R	331	-0-	-0-	-0-	331	3	Y	-0-		-0-
09	330 #	322	-0-	-8	-0-	322	3	Y	-0-		-0-
10	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT		-0-

F. CONGER 19		WELL #: 194 U		RRCID -> 109275		COMPL. DATE 01/18/1984		TOTAL DEPTH 8753		PERF. 7127 - 7289	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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	
05	246 R	246	-0-	-0-	-0-	246	3	Y	-0-		-0-
06	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	3	Y	-0-		-0-
07	242 R	242	-0-	-0-	-0-	242	3	Y	-0-		-0-
08	265 R	265	-0-	-0-	-0-	265	3	Y	-0-		-0-
09	307 R	307	-0-	-0-	-0-	307	3	Y	-0-		-0-
10	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT		-0-

WESTBROOK 29		WELL #: 2		RRCID -> 111482		COMPL. DATE 02/21/1981		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6865 - 6949	
05	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	3	Y	-0-		-0-
06	180 #	177	-0-	-3	-0-	177	3	Y	-0-		-0-
07	192 R	192	-0-	-0-	-0-	192	3	Y	-0-		-0-
08	310 #	184	-0-	-126	-0-	184	3	Y	-0-		-0-
09	300 #	179	-0-	-121	-0-	179	3	Y	-0-		-0-
10	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT		-0-

BARBEE "B"		WELL #: 105		RRCID -> 113424		COMPL. DATE 08/07/1984		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7520 - 7553	
05	T. A.	64	-0-	64	134	64	3	Y	-0-		-0-
06	T. A.	58	-0-	58	192	58	3	Y	-0-		-0-
07	T. A.	55	-0-	55	247	55	3	Y	-0-		-0-
08	T. A.	53	-0-	53	300	53	3	Y	-0-		-0-
09	T. A.	48	-0-	48	348	48	3	Y	-0-		-0-
10	62 #	NO RPT	-0-	-62	286			Y	NO RPT		-0-

DOOLEY		WELL #: 103		RRCID -> 113830		COMPL. DATE 09/07/1984		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7404 - 7462	
05	527 #	455	-0-	-72	-0-	454	3	1 9	Y	1	6
06	510 #	463	-0-	-47	-0-	462	3	1 9	Y	1	7
07	496 #	455	-0-	-41	-0-	451	3	4 9	Y	4	11
08	456 R	456	-0-	-0-	-0-	452	3	4 9	Y	4	15
09	465 R	465	-0-	-0-	-0-	461	3	4 9	Y	4	19
10	465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-			Y	NO RPT		19

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 2		RRCID -> 115600		COMPL. DATE 02/09/1979		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6760 - 6898	
M	O	GAS 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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73 3	Y	-0-			-0-
06	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66 3	Y	-0-			-0-
07	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72 3	Y	-0-			-0-
08	88 R	88	-0-	-0-	-0-	88 3	Y	-0-			-0-
09	114 R	114	-0-	-0-	-0-	114 3	Y	-0-			-0-
10	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-		Y	NO RPT			-0-

DOOLEY "A"		WELL #: 104		RRCID -> 118143		COMPL. DATE 07/13/1985		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7346 - 7381			
05	447 R	447	-0-	-0-	-0-	446 3	1 9 Y	1			6
06	450 #	428	-0-	-22	-0-	427 3	1 9 Y	1			7
07	465 #	430	-0-	-35	-0-	423 3	7 9 Y	6			13
08	465 #	412	-0-	-53	-0-	405 3	7 9 Y	6			19
09	450 #	330	-0-	-120	-0-	323 3	7 9 Y	6			25
10	434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-		Y	NO RPT			25

F. CONGER 5		WELL #: 1		RRCID -> 118206		COMPL. DATE 07/03/1974		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7314 - 7418			
05	217 #	172	-0-	-45	-0-	172 3	N	-0-			35
06	210 #	201	-0-	-9	-0-	200 3	1 9 N	1			36
07	217 #	158	-0-	-59	-0-	157 3	1 9 N	1			37
08	217 #	139	-0-	-78	-0-	139 3	N	-0-			37
09	210 #	192	-0-	-18	-0-	191 3	1 9 N	1			38
10	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-		N	NO RPT			38

F. CONGER 6		WELL #: 3		RRCID -> 118207		COMPL. DATE 03/23/1981		TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7193 - 7363			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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			
05	352 R	352	-0-	-0-	-0-	342 3	10 9 Y	9	8 1		3
06	330 #	318	-0-	-12	-0-	310 3	8 9 Y	7	8 1		2
07	347 R	347	-0-	-0-	-0-	336 3	11 9 Y	10	9 1		3
08	372 #	333	-0-	-39	-0-	322 3	11 9 Y	10	9 1		4
09	360 #	323	-0-	-37	-0-	314 3	9 9 Y	8	9 1		3
10	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-		Y	NO RPT			3

L. FOSTER 8		WELL #: 3		RRCID -> 120128		COMPL. DATE 01/24/1986		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7511 - 7639			
05	186 #	155	-0-	-31	-0-	149 3	6 9 Y	5			33
06	180 #	121	-0-	-59	-0-	117 3	4 9 Y	4	16 1		21
07	186 #	164	-0-	-22	-0-	157 3	7 9 Y	6			27
08	185 R	185	-0-	-0-	-0-	159 3	26 9 Y	24	31 1		20
09	150 #	140	-0-	-10	-0-	131 3	9 9 Y	8			28
10	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-		Y	NO RPT			28

WESTBROOK 29		WELL #: 4		RRCID -> 120262		COMPL. DATE 01/31/1986		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6946 - 7117			
05	386 R	386	-0-	-0-	-0-	366 3	20 9 Y	18	16 1		6
06	348 R	348	-0-	-0-	-0-	331 3	17 9 Y	15	17 1		4
07	381 R	381	-0-	-0-	-0-	360 3	21 9 Y	19	17 1		6
08	366 R	366	-0-	-0-	-0-	345 3	21 9 Y	19	18 1		7
09	353 R	353	-0-	-0-	-0-	336 3	17 9 Y	15	17 1		5
10	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-		Y	NO RPT			5

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
F. CONGER 7		WELL #: 3		RRCID -> 128609		COMPL. DATE 09/07/1988		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7250 - 7406	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05	416 R	416	-0-	-0-	-0-	416	3	Y	-0-		-0-
06	401 R	401	-0-	-0-	-0-	401	3	Y	-0-		-0-
07	279 #	226	-0-	-53	-0-	226	3	Y	-0-		-0-
08	310 #	189	-0-	-121	-0-	189	3	Y	-0-		-0-
09	390 #	184	-0-	-206	-0-	184	3	Y	-0-		-0-
10	403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARPER 12		WELL #: 3		RRCID -> 128666		COMPL. DATE 09/20/1988		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7130 - 7234	
05	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3	Y	-0-		-0-
06	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3	Y	-0-		-0-
07	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	3	Y	-0-		-0-
08	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	3	Y	-0-		-0-
09	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3	Y	-0-		-0-
10	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		-0-

F. CONGER		WELL #: 305		RRCID -> 129009		COMPL. DATE 11/01/1988		TOTAL DEPTH 8784		PERF. 7240 - 7460	
05	476 R	476	-0-	-0-	-0-	476	3	Y	-0-		-0-
06	503 R	503	-0-	-0-	-0-	503	3	Y	-0-		-0-
07	562 R	562	-0-	-0-	-0-	562	3	Y	-0-		-0-
08	538 R	538	-0-	-0-	-0-	538	3	Y	-0-		-0-
09	524 R	524	-0-	-0-	-0-	524	3	Y	-0-		-0-
10	465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARPER 12		WELL #: 4		RRCID -> 129079		COMPL. DATE 10/28/1988		TOTAL DEPTH 7687		PERF. 7190 - 7314	
05	257 R	257	-0-	-0-	-0-	257	3	Y	-0-		-0-
06	260 R	260	-0-	-0-	-0-	260	3	Y	-0-		-0-
07	275 R	275	-0-	-0-	-0-	275	3	Y	-0-		-0-
08	272 R	272	-0-	-0-	-0-	272	3	Y	-0-		-0-
09	240 #	238	-0-	-2	-0-	238	3	Y	-0-		-0-
10	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT		-0-

F. CONGER 7		WELL #: 5		RRCID -> 129306		COMPL. DATE 11/13/1988		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7138 - 7273	
05	659 R	659	-0-	-0-	-0-	659	3	Y	-0-		-0-
06	599 R	599	-0-	-0-	-0-	599	3	Y	-0-		-0-
07	527 #	305	-0-	-222	-0-	305	3	Y	-0-		-0-
08	611 R	611	-0-	-0-	-0-	611	3	Y	-0-		-0-
09	668 R	668	-0-	-0-	-0-	668	3	Y	-0-		-0-
10	527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-			Y	NO RPT		-0-

RT FOSTER 11		WELL #: 5		RRCID -> 129470		COMPL. DATE 11/27/1988		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7418 - 7520	
05	181 R	181	-0-	-0-	-0-	181	3	Y	-0-		-0-
06	183 R	183	-0-	-0-	-0-	183	3	Y	-0-		-0-
07	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	3	Y	-0-		-0-
08	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	3	Y	-0-		-0-
09	180 #	167	-0-	-13	-0-	167	3	Y	-0-		-0-
10	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT		-0-

RT FOSTER 10		WELL #: 3		RRCID -> 130788		COMPL. DATE 02/23/1989		TOTAL DEPTH 7705		PERF. 7495 - 7523	
05	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3	Y	-0-		-0-
06	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	3	Y	-0-		-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
08	584 R	584	-0-	-0-	-0-	75	3	Y	463	343 1	120
09	1094 R	1094	-0-	-0-	-0-	466	3	Y	571	638 1	53
10	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT		53

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
RT FOSTER 18		WELL #: 2		RRCID -> 130789		COMPL. DATE 04/12/1989		TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7075 - 7168			
M	O	GAS 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
05	613 R	613	-0-	-0-	-0-	613	3	Y	-0-	-0-	
06	615 R	615	-0-	-0-	-0-	615	3	Y	-0-	-0-	
07	647 R	647	-0-	-0-	-0-	647	3	Y	-0-	-0-	
08	644 R	644	-0-	-0-	-0-	644	3	Y	-0-	-0-	
09	552 R	552	-0-	-0-	-0-	552	3	Y	-0-	-0-	
10	496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-			Y	NO RPT	-0-	

F. CONGER 19		WELL #: 6		RRCID -> 130790		COMPL. DATE 03/23/1989		TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7115 - 7291			
05	553 R	553	-0-	-0-	-0-	553	3	Y	-0-	-0-	
06	501 R	501	-0-	-0-	-0-	501	3	Y	-0-	-0-	
07	496 #	374	-0-	-122	-0-	374	3	Y	-0-	-0-	
08	496 #	348	-0-	-148	-0-	348	3	Y	-0-	-0-	
09	540 #	511	-0-	-29	-0-	511	3	Y	-0-	-0-	
10	558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-			Y	NO RPT	-0-	

F. CONGER 6		WELL #: 5		RRCID -> 131029		COMPL. DATE 04/29/1989		TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7188 - 7298			
05	245 R	245	-0-	-0-	-0-	245	3	Y	-0-	-0-	
06	210 #	167	-0-	-43	-0-	167	3	Y	-0-	-0-	
07	217 #	192	-0-	-25	-0-	192	3	Y	-0-	-0-	
08	217 #	186	-0-	-31	-0-	186	3	Y	-0-	-0-	
09	210 #	181	-0-	-29	-0-	181	3	Y	-0-	-0-	
10	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT	-0-	

FOSTER CONGER		WELL #: 2		RRCID -> 132401		COMPL. DATE 10/10/1989		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7072 - 7265			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	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			
05	T. A.	175	-0-	175	304	175	3	Y	-0-	65	
06	T. A.	133	-0-	133	437	133	3	Y	-0-	65	
07	T. A.	179	-0-	179	616	179	3	Y	-0-	65	
08	T. A.	181	-0-	181	797	181	3	Y	-0-	65	
09	T. A.	150	-0-	150	947	150	3	Y	-0-	65	
10	186 #	NO RPT	-0-	-186	761			Y	NO RPT	65	

WESTBROOK 29		WELL #: 5		RRCID -> 133448		COMPL. DATE 01/04/1990		TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7106 - 7276			
05	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3	Y	-0-	-0-	
06	90 #	89	-0-	-1	-0-	89	3	Y	-0-	-0-	
07	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3	Y	-0-	-0-	
08	155 #	92	-0-	-63	-0-	92	3	Y	-0-	-0-	
09	150 #	90	-0-	-60	-0-	90	3	Y	-0-	-0-	
10	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT	-0-	

F. CONGER 7		WELL #: 6		RRCID -> 134537		COMPL. DATE 06/05/1990		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7162 - 7263			
05	310 #	305	-0-	-5	-0-	305	3	Y	-0-	-0-	
06	309 R	309	-0-	-0-	-0-	309	3	Y	-0-	-0-	
07	310 #	308	-0-	-2	-0-	308	3	Y	-0-	-0-	
08	310 #	293	-0-	-17	-0-	293	3	Y	-0-	-0-	
09	300 #	285	-0-	-15	-0-	285	3	Y	-0-	-0-	
10	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT	-0-	

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
CARPER 12		WELL #: 5		RRCID -> 134547		COMPL. DATE 05/24/1990		TOTAL DEPTH 7554		PERF. 7216 - 7346				
M	O	GAS 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
05	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3		Y	-0-				-0-
06	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3		Y	-0-				-0-
07	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	3		Y	-0-				-0-
08	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3		Y	-0-				-0-
09	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3		Y	-0-				-0-
10	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT				-0-

F. CONGER 1		WELL #: 6		RRCID -> 134570		COMPL. DATE 07/08/1990		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7290 - 7403				
05	352 R	352	-0-	-0-	-0-	352	3		Y	-0-				-0-
06	240 #	215	-0-	-25	-0-	215	3		Y	-0-				-0-
07	248 #	185	-0-	-63	-0-	185	3		Y	-0-				-0-
08	279 #	170	-0-	-109	-0-	170	3		Y	-0-				-0-
09	270 #	166	-0-	-104	-0-	166	3		Y	-0-				-0-
10	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-				Y	NO RPT				-0-

F. CONGER 6		WELL #: 6		RRCID -> 134571		COMPL. DATE 06/15/1990		TOTAL DEPTH 7605		PERF. 7144 - 7278				
05	279 #	267	-0-	-12	-0-	267	3		Y	-0-				-0-
06	270 #	249	-0-	-21	-0-	249	3		Y	-0-				-0-
07	309 R	309	-0-	-0-	-0-	309	3		Y	-0-				-0-
08	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	3		Y	-0-				-0-
09	292 R	292	-0-	-0-	-0-	292	3		Y	-0-				-0-
10	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-				Y	NO RPT				-0-

RT FOSTER 10		WELL #: 4		RRCID -> 134579		COMPL. DATE 07/11/1990		TOTAL DEPTH 7751		PERF. 7507 - 7586				
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

RT FOSTER 11		WELL #: 6		RRCID -> 136149		COMPL. DATE 09/09/1990		TOTAL DEPTH 7703		PERF. 7317 - 7418				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

F. CONGER 19		WELL #: 8		RRCID -> 136548		COMPL. DATE 09/05/1990		TOTAL DEPTH 8780		PERF. 7110 - 7319				
05	341 #	277	-0-	-64	-0-	271	3	6 9	Y	5	4 1			3
06	366 R	366	-0-	-0-	-0-	358	3	8 9	Y	7	8 1			2
07	417 R	417	-0-	-0-	-0-	406	3	11 9	Y	10	9 1			3
08	358 R	358	-0-	-0-	-0-	352	3	6 9	Y	5	6 1			2
09	440 R	440	-0-	-0-	-0-	437	3	3 9	Y	3	4 1			1
10	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-				Y	NO RPT				1

F. CONGER		WELL #: 306		RRCID -> 136549		COMPL. DATE 10/04/1990		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7160 - 7267				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799										
GLASS, FRANK 16		WELL #:		3	RRCID ->	136972	COMPL. DATE	12/23/1990	TOTAL DEPTH	8654	PERF.	8050 - 8224		
M	O	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
05		T. A.	930	-0-	930	2128	71 1	859 3	Y	-0-				-0-
06		T. A.	1023	-0-	1023	3151	73 1	950 3	Y	-0-				-0-
07		T. A.	912	-0-	912	4063	58 1	854 3	Y	-0-				-0-
08		T. A.	706	-0-	706	4769	55 1	651 3	Y	-0-				-0-
09		T. A.	642	-0-	642	5411	53 1	589 3	Y	-0-				-0-
10		899 #	NO RPT	-0-	-899	4512			Y	NO RPT				-0-

RT FOSTER 10		WELL #:		5	RRCID ->	137437	COMPL. DATE	02/05/1991	TOTAL DEPTH	7754	PERF.	7576 - 7661		
05		341 #	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-				-0-
06		330 #	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-				-0-
07		341 #	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-				-0-
*08		310 #	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-				-0-
*09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

GLASS "C"		WELL #:		804	RRCID ->	138342	COMPL. DATE	05/18/1984	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7622 - 8154		
05		805 R	805	-0-	-0-	-0-	80 1	725 3	Y	-0-				-0-
06		927 R	927	-0-	-0-	-0-	86 1	841 3	Y	-0-				-0-
07		850 R	850	-0-	-0-	-0-	72 1	778 3	Y	-0-				-0-
08		612 R	612	-0-	-0-	-0-	62 1	550 3	Y	-0-				-0-
09		660 #	568	-0-	-92	-0-	61 1	507 3	Y	-0-				-0-
10		527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-			Y	NO RPT				-0-

FLINT "B"		WELL #:		1701	RRCID ->	138347	COMPL. DATE	01/26/1987	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7629 - 7925		
05		T. A.	120	-0-	120	217	10 1	110 3	Y	-0-				-0-
06		T. A.	99	-0-	99	316	9 1	90 3	Y	-0-				-0-
07		T. A.	138	-0-	138	454	10 1	128 3	Y	-0-				-0-
08		T. A.	26	-0-	26	480	2 1	24 2	Y	-0-				-0-
09		T. A.	50	-0-	50	530	3 1	47 2	Y	-0-				-0-
10		62 #	NO RPT	-0-	-62	468			Y	NO RPT				-0-

RAY 'A'		WELL #:		1131	RRCID ->	138776	COMPL. DATE	02/12/1983	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7527 - 8097		
05		341 #	269	-0-	-72	-0-	25 1	244 3	Y	-0-				-0-
06		390 #	262	-0-	-128	-0-	24 1	238 3	Y	-0-				-0-
07		403 #	286	-0-	-117	-0-	23 1	263 3	Y	-0-				-0-
08		403 #	257	-0-	-146	-0-	23 1	234 3	Y	-0-				-0-
09		270 #	247	-0-	-23	-0-	23 1	224 3	Y	-0-				-0-
10		279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT				-0-

F. CONGER 19		WELL #:		7	RRCID ->	138884	COMPL. DATE	06/12/1991	TOTAL DEPTH	7620	PERF.	7143 - 7323		
05		124 #	115	-0-	-9	-0-	115 3		Y	-0-				-0-
06		146 R	146	-0-	-0-	-0-	146 3		Y	-0-				-0-
07		181 R	181	-0-	-0-	-0-	181 3		Y	-0-				-0-
08		175 R	175	-0-	-0-	-0-	175 3		Y	-0-				-0-
09		190 R	190	-0-	-0-	-0-	190 3		Y	-0-				-0-
10		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT				-0-

F. CONGER 6		WELL #:		7	RRCID ->	138900	COMPL. DATE	07/01/1991	TOTAL DEPTH	7580	PERF.	7185 - 7354		
05		124 #	36	-0-	-88	-0-	36 3		Y	-0-				-0-
06		120 #	32	-0-	-88	-0-	32 3		Y	-0-				-0-
07		124 #	55	-0-	-69	-0-	55 3		Y	-0-				-0-
08		124 #	55	-0-	-69	-0-	55 3		Y	-0-				-0-
09		120 #	54	-0-	-66	-0-	54 3		Y	-0-				-0-
10		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
WESTBROOK 29		WELL #: 7		RRCID -> 139143		COMPL. DATE 07/24/1991		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 7015 - 7233	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	341 #	132	-0-	-209	-0-	132 3		Y	-0-		-0-
06	178 R	178	-0-	-0-	-0-	178 3		Y	-0-		-0-
07	193 R	193	-0-	-0-	-0-	193 3		Y	-0-		-0-
08	186 #	185	-0-	-1	-0-	185 3		Y	-0-		-0-
09	229 R	229	-0-	-0-	-0-	229 3		Y	-0-		-0-
10	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT		-0-

RT FOSTER 18		WELL #: 3		RRCID -> 139486		COMPL. DATE 09/19/1991		TOTAL DEPTH 7420		PERF. 7042 - 7166	
05	606 R	606	-0-	-0-	-0-	606 3		N	-0-		-0-
06	612 R	612	-0-	-0-	-0-	612 3		N	-0-		-0-
07	647 R	647	-0-	-0-	-0-	647 3		N	-0-		-0-
08	640 R	640	-0-	-0-	-0-	640 3		N	-0-		-0-
09	561 R	561	-0-	-0-	-0-	561 3		N	-0-		-0-
10	403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT		-0-

WESTBROOK 32		WELL #: 7		RRCID -> 139748		COMPL. DATE 10/03/1991		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6796 - 7003	
05	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195 3		Y	-0-		-0-
06	177 R	177	-0-	-0-	-0-	177 3		Y	-0-		-0-
07	192 R	192	-0-	-0-	-0-	192 3		Y	-0-		-0-
08	186 #	167	-0-	-19	-0-	167 3		Y	-0-		-0-
09	180 #	139	-0-	-41	-0-	139 3		Y	-0-		-0-
10	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT		-0-

WESTBROOK 8		WELL #: 6		RRCID -> 140136		COMPL. DATE 11/21/1991		TOTAL DEPTH 7725		PERF. 7434 - 7573	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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	
05	317 R	317	-0-	-0-	-0-	317 3		Y	-0-		-0-
06	334 R	334	-0-	-0-	-0-	334 3		Y	-0-		-0-
07	250 R	250	-0-	-0-	-0-	250 3		Y	-0-		-0-
08	279 #	238	-0-	-41	-0-	238 3		Y	-0-		-0-
09	270 #	208	-0-	-62	-0-	208 3		Y	-0-		-0-
10	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT		-0-

WESTBROOK 32		WELL #: 6		RRCID -> 140138		COMPL. DATE 08/10/1991		TOTAL DEPTH 7254		PERF. 6641 - 6945	
05	248 R	248	-0-	-0-	-0-	218 3	30 9	Y	27	24 1	9
06	222 R	222	-0-	-0-	-0-	197 3	25 9	Y	23	25 1	7
07	245 R	245	-0-	-0-	-0-	214 3	31 9	Y	28	26 1	9
08	218 R	218	-0-	-0-	-0-	194 3	24 9	Y	22	27 1	4
09	240 #	183	-0-	-57	-0-	174 3	9 9	Y	8	9 1	3
10	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT		3

WESTBROOK 32		WELL #: 8		RRCID -> 140288		COMPL. DATE 12/18/1991		TOTAL DEPTH 7330		PERF. 6839 - 6978	
05	49 R	49	-0-	-0-	-0-	49 3		Y	-0-		-0-
06	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44 3		Y	-0-		-0-
07	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48 3		Y	-0-		-0-
08	62 #	46	-0-	-16	-0-	46 3		Y	-0-		-0-
09	60 #	45	-0-	-15	-0-	45 3		Y	-0-		-0-
10	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 2131		RRCID -> 140484		COMPL. DATE 07/12/1990		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7509 - 8013		
M	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
05		527 #	328	-0-	-199	-0-	31 1	297 3	Y		-0-			-0-
06		420 #	311	-0-	-109	-0-	28 1	283 3	Y		-0-			-0-
07		372 #	347	-0-	-25	-0-	28 1	319 3	Y		-0-			-0-
08		368 R	368	-0-	-0-	-0-	33 1	335 3	Y		-0-			-0-
09		358 R	358	-0-	-0-	-0-	33 1	325 3	Y		-0-			-0-
10		341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y		NO RPT			-0-

F. CONGER 19		WELL #: 9		RRCID -> 140532		COMPL. DATE 12/29/1991		TOTAL DEPTH 7560		PERF. 7289 - 7355				
05		576 R	576	-0-	-0-	-0-	576 3		Y		-0-			-0-
06		450 #	373	-0-	-77	-0-	373 3		Y		-0-			-0-
07		465 #	459	-0-	-6	-0-	459 3		Y		-0-			-0-
08		465 #	417	-0-	-48	-0-	417 3		Y		-0-			-0-
09		450 #	394	-0-	-56	-0-	394 3		Y		-0-			-0-
10		465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-			Y		NO RPT			-0-

GLASS "A"		WELL #: 813		RRCID -> 140605		COMPL. DATE 04/09/1985		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7753 - 8143				
05		2242 R	461	-0-	-1781	-0-	45 1	402 3	Y		13	10 0		5
							14 9							
06		520 R	520	-0-	-0-	-0-	47 1	453 3	Y		18	20 0		3
							20 9							
07		325 R	325	-0-	-0-	-0-	26 1	275 3	Y		22	23 0		2
							24 9							
08		310 #	244	-0-	-66	-0-	23 1	204 3	Y		15	13 0		4
							17 9							
09		420 #	333	-0-	-87	-0-	35 1	284 3	Y		13	13 0		4
							14 9							
10		186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y		NO RPT			4

GLASS "F"		WELL #: 412		RRCID -> 140606		COMPL. DATE 02/16/1985		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7731 - 8219				
05		132 R	132	-0-	-0-	-0-	10 1	122 3	Y		-0-			-0-
06		109 R	109	-0-	-0-	-0-	8 1	101 3	Y		-0-			-0-
07		108 R	108	-0-	-0-	-0-	7 1	101 3	Y		-0-			-0-
08		99 R	99	-0-	-0-	-0-	8 1	91 3	Y		-0-			-0-
09		90 #	89	-0-	-1	-0-	7 1	82 3	Y		-0-			-0-
10		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y		NO RPT			-0-

TERRY 18		WELL #: 5		RRCID -> 140740		COMPL. DATE 01/30/1992		TOTAL DEPTH 7756		PERF. 7319 - 7667				
05		490 R	490	-0-	-0-	-0-	490 3		Y		-0-			-0-
06		450 #	444	-0-	-6	-0-	444 3		Y		-0-			-0-
07		482 R	482	-0-	-0-	-0-	482 3		Y		-0-			-0-
08		461 R	461	-0-	-0-	-0-	461 3		Y		-0-			-0-
09		480 #	342	-0-	-138	-0-	342 3		Y		-0-			-0-
10		496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-			Y		NO RPT			-0-

ALLEIN "A"		WELL #: 228		RRCID -> 140784		COMPL. DATE 03/11/1979		TOTAL DEPTH 8426		PERF. 8001 - 8292				
05		T. A.	226	-0-	226	374	29 1	197 3	Y		-0-			-0-
06		T. A.	215	-0-	215	589	26 1	189 3	Y		-0-			-0-
07		T. A.	223	-0-	223	812	23 1	200 3	Y		-0-			-0-
08		T. A.	205	-0-	205	1017	26 1	179 3	Y		-0-			-0-
09		T. A.	177	-0-	177	1194	24 1	153 3	Y		-0-			-0-
10		217 #	NO RPT	-0-	-217	977			Y		NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
GLASS		WELL #: 724		RRCID -> 140789		COMPL. DATE 10/03/1983		TOTAL DEPTH 8370		PERF. 7691 - 8251				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
05		275 R	275	-0-	-0-	-0-	27 1	248 3	Y		-0-			-0-
06		341 R	341	-0-	-0-	-0-	32 1	309 3	Y		-0-			-0-
07		349 R	349	-0-	-0-	-0-	30 1	319 3	Y		-0-			-0-
08		240 R	240	-0-	-0-	-0-	24 1	216 3	Y		-0-			-0-
09		240 #	199	-0-	-41	-0-	22 1	177 3	Y		-0-			-0-
10		341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y		NO RPT			-0-

GLASS		WELL #: 924		RRCID -> 140790		COMPL. DATE 12/11/1985		TOTAL DEPTH 8394		PERF. 7816 - 8313				
05		1070 R	1070	-0-	-0-	-0-	107 1	963 3	Y		-0-			-0-
06		1015 R	1015	-0-	-0-	-0-	95 1	920 3	Y		-0-			-0-
07		1063 R	1063	-0-	-0-	-0-	92 1	971 3	Y		-0-			-0-
08		994 R	994	-0-	-0-	-0-	101 1	893 3	Y		-0-			-0-
09		822 R	822	-0-	-0-	-0-	89 1	733 3	Y		-0-			-0-
10		496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-			Y		NO RPT			-0-

GRIGSBY		WELL #: 1314		RRCID -> 140889		COMPL. DATE 07/23/1990		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7797 - 8178				
05		T. A.	435	-0-	435	647	43 1	392 3	Y		-0-			-0-
06		T. A.	597	-0-	597	1244	56 1	541 3	Y		-0-			-0-
07		T. A.	655	-0-	655	1899	56 1	599 3	Y		-0-			-0-
08		T. A.	501	-0-	501	2400	51 1	450 3	Y		-0-			-0-
09		T. A.	432	-0-	432	2832	47 1	385 3	Y		-0-			-0-
10		651 #	NO RPT	-0-	-651	2181			Y		NO RPT			-0-

GLASS "F"		WELL #: 312		RRCID -> 140890		COMPL. DATE 09/12/1980		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7636 - 8136				
05		674 R	674	-0-	-0-	-0-	52 1	622 3	Y		-0-			-0-
06		553 R	553	-0-	-0-	-0-	41 1	512 3	Y		-0-			-0-
07		549 R	549	-0-	-0-	-0-	36 1	513 3	Y		-0-			-0-
08		503 R	503	-0-	-0-	-0-	40 1	463 3	Y		-0-			-0-
09		458 R	458	-0-	-0-	-0-	38 1	420 3	Y		-0-			-0-
10		186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y		NO RPT			-0-

GLASS "F"		WELL #: 612		RRCID -> 140891		COMPL. DATE 06/06/1985		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7693 - 8176				
05		186 #	185	-0-	-1	-0-	14 1	171 3	Y		-0-			-0-
06		180 #	152	-0-	-28	-0-	11 1	141 3	Y		-0-			-0-
07		186 #	151	-0-	-35	-0-	10 1	141 3	Y		-0-			-0-
08		186 #	138	-0-	-48	-0-	11 1	127 3	Y		-0-			-0-
09		180 #	125	-0-	-55	-0-	10 1	115 3	Y		-0-			-0-
10		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y		NO RPT			-0-

GLASS -K-		WELL #: 204		RRCID -> 140892		COMPL. DATE 10/06/1978		TOTAL DEPTH 8340		PERF. 7795 - 8174				
05		14B DENY	33	-0-	33	64	3 1	30 3	Y		-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/23/2023														

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 203		RRCID -> 140918		COMPL. DATE 11/14/1984		TOTAL DEPTH 8325		PERF. 7617 - 8160	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
05	T. A.	887	-0-	887	1313	67 1	806 3	Y	13	10 0	5		
06	T. A.	738	-0-	738	2051	14 9	664 3	Y	19	21 0	3		
07	T. A.	737	-0-	737	2788	53 1	665 3	Y	24	24 0	3		
08	T. A.	642	-0-	642	3430	21 9	575 3	Y	15	14 0	4		
09	T. A.	557	-0-	557	3987	46 1	498 3	Y	13	13 0	4		
10	279 #	NO RPT	-0-	-279	3708	26 9		Y	NO RPT		4		
						50 1							
						17 9							
						45 1							
						14 9							

HILDEBRAND		WELL #: 6226		RRCID -> 140940		COMPL. DATE 10/19/1984		TOTAL DEPTH 8325		PERF. 7603 - 8111			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		

HILDEBRAND		WELL #: 6707		RRCID -> 140942		COMPL. DATE 04/14/1985		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7005 - 8051			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		

GLASS "C"		WELL #: 704		RRCID -> 140946		COMPL. DATE 04/28/1984		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7721 - 8153			
05	563 R	563	-0-	-0-	-0-	56 1	507 3	Y	-0-		-0-		
06	629 R	629	-0-	-0-	-0-	58 1	571 3	Y	-0-		-0-		
07	683 R	683	-0-	-0-	-0-	58 1	625 3	Y	-0-		-0-		
08	543 R	543	-0-	-0-	-0-	55 1	488 3	Y	-0-		-0-		
09	540 #	461	-0-	-79	-0-	50 1	411 3	Y	-0-		-0-		
10	527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-			Y	NO RPT		-0-		

WESTBROOK 29		WELL #: 8		RRCID -> 140958		COMPL. DATE 02/26/1992		TOTAL DEPTH 7260		PERF. 6657 - 7112			
05	78 R	78	-0-	-0-	-0-	74 3	4 9	Y	4	4 1	1		
06	71 R	71	-0-	-0-	-0-	67 3	4 9	Y	4	4 1	1		
07	78 R	78	-0-	-0-	-0-	72 3	6 9	Y	5	4 1	2		
08	155 #	75	-0-	-80	-0-	69 3	6 9	Y	5	5 1	2		
09	150 #	70	-0-	-80	-0-	67 3	3 9	Y	3	4 1	1		
10	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT		1		

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 405		RRCID -> 141012		COMPL. DATE 07/01/1984		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7217 - 8069		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
05	T. A.	317	-0-	317	716	36 1	278 3	Y	3			5
06	T. A.	402	-0-	402	1118	40 1	359 3	Y	3			8
07	T. A.	373	-0-	373	1491	35 1	334 3	Y	4	9 1		3
08	T. A.	516	-0-	516	2007	50 1	463 3	Y	3			6
09	T. A.	423	-0-	423	2430	47 1	372 3	Y	4			10
10	403 #	NO RPT	-0-	-403	2027	4 9		Y	NO RPT			10

GLASS "A"		WELL #: 113		RRCID -> 141023		COMPL. DATE 06/17/1975		TOTAL DEPTH 8298 PERF. 7669 - 7852				
05	194 R	194	-0-	-0-	-0-	19 1	175 3	Y	-0-			-0-
06	305 R	305	-0-	-0-	-0-	28 1	277 3	Y	-0-			-0-
07	370 R	370	-0-	-0-	-0-	32 1	338 3	Y	-0-			-0-
08	308 R	308	-0-	-0-	-0-	31 1	277 3	Y	-0-			-0-
09	250 R	250	-0-	-0-	-0-	27 1	223 3	Y	-0-			-0-
10	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT			-0-

F. CONGER 6		WELL #: 8		RRCID -> 141096		COMPL. DATE 03/20/1992		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7129 - 7304				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
05	311 R	311	-0-	-0-	-0-	24 1	287 3	Y	-0-			-0-
06	270 #	255	-0-	-15	-0-	19 1	236 3	Y	-0-			-0-
07	279 #	253	-0-	-26	-0-	16 1	237 3	Y	-0-			-0-
08	279 #	232	-0-	-47	-0-	18 1	214 3	Y	-0-			-0-
09	270 #	212	-0-	-58	-0-	18 1	194 3	Y	-0-			-0-
10	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT			-0-

CR FOSTER 9		WELL #: 6		RRCID -> 141521		COMPL. DATE 04/29/1992		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7508 - 7770				
05	186 #	169	-0-	-17	-0-	169 3		Y	-0-			-0-
06	180 #	133	-0-	-47	-0-	133 3		Y	-0-			-0-
07	186 #	179	-0-	-7	-0-	179 3		Y	-0-			-0-
08	186 #	181	-0-	-5	-0-	181 3		Y	-0-			-0-
09	180 #	149	-0-	-31	-0-	149 3		Y	-0-			-0-
10	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT			-0-

RT FOSTER 18		WELL #: 4		RRCID -> 141597		COMPL. DATE 05/18/1992		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7011 - 7114				
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14

PLUGGED AND ABANDONED 06/29/2022

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
L. FOSTER 8		WELL #: 7		RRCID -> 141622		COMPL. DATE 05/26/1992		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7510 - 7718		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	341 #	303	-0-	-38	-0-	302 3	1 9	Y	1			7
06	360 #	239	-0-	-121	-0-	239 3		Y	-0-	3 1		4
07	372 #	331	-0-	-41	-0-	330 3	1 9	Y	1			5
08	372 #	323	-0-	-49	-0-	317 3	6 9	Y	5	6 1		4
09	300 #	264	-0-	-36	-0-	262 3	2 9	Y	2			6
10	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT			6

TERRY 7		WELL #: 3		RRCID -> 141916		COMPL. DATE 07/02/1992		TOTAL DEPTH 8176		PERF. 7434 - 7564		
05	305 R	305	-0-	-0-	-0-	305 3		Y	-0-			-0-
06	277 R	277	-0-	-0-	-0-	277 3		Y	-0-			-0-
07	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300 3		Y	-0-			-0-
08	288 R	288	-0-	-0-	-0-	288 3		Y	-0-			-0-
09	280 R	280	-0-	-0-	-0-	280 3		Y	-0-			-0-
10	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT			-0-

F. CONGER 7		WELL #: 7		RRCID -> 141994		COMPL. DATE 07/16/1992		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7114 - 7218		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TERRY		WELL #: 606		RRCID -> 142224		COMPL. DATE 08/08/1992		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7272 - 7438		
05	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73 3		Y	-0-			-0-
06	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67 3		Y	-0-			-0-
07	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72 3		Y	-0-			-0-
08	93 #	69	-0-	-24	-0-	69 3		Y	-0-			-0-
09	90 #	67	-0-	-23	-0-	67 3		Y	-0-			-0-
10	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT			-0-

TERRY		WELL #: 7		RRCID -> 143145		COMPL. DATE 10/27/1992		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7314 - 7494		
05	124 #	122	-0-	-2	-0-	122 3		Y	-0-			-0-
06	120 #	111	-0-	-9	-0-	111 3		Y	-0-			-0-
07	124 #	120	-0-	-4	-0-	120 3		Y	-0-			-0-
08	124 #	115	-0-	-9	-0-	115 3		Y	-0-			-0-
09	120 #	112	-0-	-8	-0-	112 3		Y	-0-			-0-
10	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARPER 12		WELL #: 7		RRCID -> 143436		COMPL. DATE 11/10/1992		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 7076 - 7152		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

F. CONGER 1		WELL #: 7		RRCID -> 143595		COMPL. DATE 09/25/1992		TOTAL DEPTH 7630		PERF. 7334 - 7502		
05	435 R	435	-0-	-0-	-0-	435 3		Y	-0-			-0-
06	646 R	646	-0-	-0-	-0-	646 3		Y	-0-			-0-
07	796 R	796	-0-	-0-	-0-	796 3		Y	-0-			-0-
08	788 R	788	-0-	-0-	-0-	788 3		Y	-0-			-0-
09	767 R	767	-0-	-0-	-0-	767 3		Y	-0-			-0-
10	496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-			Y	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
RT FOSTER 11		WELL #: 7		RRCID -> 144082		COMPL. DATE 12/01/1992		TOTAL DEPTH 7725		PERF. 7420 - 7639	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	181 R	181	-0-	-0-	-0-	181	3	Y	-0-		-0-
06	183 R	183	-0-	-0-	-0-	183	3	Y	-0-		-0-
07	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	3	Y	-0-		-0-
08	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	3	Y	-0-		-0-
09	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	3	Y	-0-		-0-
10	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT		-0-

F. CONGER 7		WELL #: 8		RRCID -> 144083		COMPL. DATE 12/18/1992		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7248 - 7342	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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	
05	403 #	376	-0-	-27	-0-	376	3	Y	-0-		-0-
06	390 #	274	-0-	-116	-0-	274	3	Y	-0-		-0-
07	403 #	269	-0-	-134	-0-	269	3	Y	-0-		-0-
08	403 #	255	-0-	-148	-0-	255	3	Y	-0-		-0-
09	390 #	264	-0-	-126	-0-	264	3	Y	-0-		-0-
10	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT		-0-

F. CONGER 19		WELL #: 10		RRCID -> 144193		COMPL. DATE 12/10/1992		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7081 - 7376	
05	93 #	39	-0-	-54	-0-	39	3	Y	-0-		-0-
06	90 #	35	-0-	-55	-0-	35	3	Y	-0-		-0-
07	93 #	49	-0-	-44	-0-	49	3	Y	-0-		-0-
08	93 #	48	-0-	-45	-0-	48	3	Y	-0-		-0-
09	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	3	Y	-0-		-0-
10	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT		-0-

WESTBROOK 21		WELL #: 3		RRCID -> 144714		COMPL. DATE 01/27/1993		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6868 - 7028	
05	183 R	183	-0-	-0-	-0-	183	3	Y	-0-		-0-
06	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	3	Y	-0-		-0-
07	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	3	Y	-0-		-0-
08	193 R	193	-0-	-0-	-0-	193	3	Y	-0-		-0-
09	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	3	Y	-0-		-0-
10	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT		-0-

F. CONGER 19		WELL #: 11		RRCID -> 144719		COMPL. DATE 02/04/1993		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7079 - 7296	
05	620 #	579	-0-	-41	-0-	575	3	4	9	Y	4
06	600 #	508	-0-	-92	-0-	504	3	4	9	Y	4
07	620 #	604	-0-	-16	-0-	598	3	6	9	Y	5
08	558 #	444	-0-	-114	-0-	438	3	6	9	Y	5
09	570 #	425	-0-	-145	-0-	422	3	3	9	Y	3
10	589 #	NO RPT	-0-	-589	-0-			Y	NO RPT		1

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 9		RRCID -> 145026		COMPL. DATE 03/15/1993		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6967 - 7302						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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								
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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								
05	T. A.	306	-0-	306	714	23	1	283	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.	317	-0-	317	1031	23	1	294	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.	255	-0-	255	1286	16	1	239	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.	241	-0-	241	1527	19	1	222	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.	166	-0-	166	1693	14	1	152	3	Y	-0-					-0-
10	310 #	NO RPT	-0-	-310	1383					Y	NO RPT					-0-

GRIGSBY"10"		WELL #: 1		RRCID -> 146996		COMPL. DATE 02/04/1985		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7833 - 7890								
05	T. A.	255	-0-	255	505	19	1	226	3	Y	9	7	0			3
06	T. A.	198	-0-	198	703	10	9	172	3	Y	12	13	0			2
07	T. A.	236	-0-	236	939	13	9	205	3	Y	15	15	0			2
08	T. A.	629	-0-	629	1568	14	1	569	3	Y	10	9	0			3
09	T. A.	468	-0-	468	2036	17	9	429	3	Y	1	4	0			-0-
10	248 #	NO RPT	-0-	-248	1788	11	9			Y	NO RPT					-0-

FOSTER CONGER		WELL #: 4		RRCID -> 147079		COMPL. DATE 09/29/1993		TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7060 - 7390								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 2		RRCID -> 148442		COMPL. DATE 01/26/1994		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7544 - 7745						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	465 #	386	-0-	-79	-0-	385	3	1	9	Y	1					7
06	450 #	280	-0-	-170	-0-	280	3			Y	-0-	3	1			4
07	465 #	368	-0-	-97	-0-	367	3	1	9	Y	1					5
08	403 #	332	-0-	-71	-0-	326	3	6	9	Y	5	6	1			4
09	360 #	247	-0-	-113	-0-	245	3	2	9	Y	2					6
10	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					6

ALLEIN		WELL #: 122		RRCID -> 148443		COMPL. DATE 12/14/1977		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7947 - 8346								
05	T. A.	339	-0-	339	766	40	1	299	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.	59	-0-	59	825	6	1	53	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	825					Y	-0-					-0-
08	T. A.	26	-0-	26	851	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.	87	-0-	87	938	8	1	79	3	Y	-0-					-0-
10	155 #	NO RPT	-0-	-155	783					Y	NO RPT					-0-

GLASS "H"		WELL #: 432		RRCID -> 148455		COMPL. DATE 05/04/1982		TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7517 - 8080								
05	14B2 EXT	30	-0-	30	30	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	32	-0-	32	62	3	1	29	3	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	49	-0-	49	111	4	1	45	3	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	72	-0-	72	183	7	1	65	3	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	82	-0-	82	265	8	1	74	3	Y	-0-					-0-
10	62 #	NO RPT	-0-	-62	203					Y	NO RPT					-0-

RAY		WELL #: 202		RRCID -> 148459		COMPL. DATE 11/19/1977		TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7528 - 8052								
05	248 #	197	-0-	-51	-0-	19	1	178	3	Y	-0-					-0-
06	210 #	203	-0-	-7	-0-	18	1	185	3	Y	-0-					-0-
07	217 R	217	-0-	-0-	-0-	17	1	200	3	Y	-0-					-0-
08	217 #	210	-0-	-7	-0-	19	1	191	3	Y	-0-					-0-
09	219 R	219	-0-	-0-	-0-	20	1	199	3	Y	-0-					-0-
10	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

L. FOSTER 4		WELL #: 5		RRCID -> 148466		COMPL. DATE 02/22/1994		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7472 - 7741								
05	620 #	202	-0-	-418	-0-	200	3	2	9	Y	2					13
06	600 #	159	-0-	-441	-0-	158	3	1	9	Y	1	6	1			8
07	248 #	212	-0-	-36	-0-	212	3			Y	-0-					8
08	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-	8	1			-0-
09	210 #	173	-0-	-37	-0-	172	3	1	9	Y	1					1
10	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					1

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 148856		COMPL. DATE 09/28/1992		TOTAL DEPTH 8485 PERF. N/A								
05	T. A.	344	-0-	344	677	40	1	304	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.	85	-0-	85	762	9	1	74	3	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	762					Y	1	1	0			-0-
08	T. A.	936	-0-	936	1698	54	1	873	2	Y	1	1	1			-0-
						8	4	1	9							
09	T. A.	701	-0-	701	2399	38	1	659	2	Y	-0-					-0-
						4	4									
10	341 #	NO RPT	-0-	-341	2058					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799								
GLASS, R. E.		WELL #:		4	RRCID -> 148857		COMPL. DATE 08/03/1983		TOTAL DEPTH	8050	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
05		T. A.	106	-0-	106	186	10 1	96 3	Y	-0-		-0-
06		T. A.	103	-0-	103	289	9 1	93 3	Y	1	1 0	-0-
07		T. A.	117	-0-	117	406	1 9	106 3	Y	2	2 0	-0-
08		T. A.	112	-0-	112	518	2 9	101 3	Y	1	1 0	-0-
09		T. A.	98	-0-	98	616	1 9	88 3	Y	1	1 0	-0-
10		124 #	NO RPT	-0-	-124	492	1 9		Y	NO RPT		-0-

GLASS, R. E.		WELL #:		5	RRCID -> 148859		COMPL. DATE 09/28/1983		TOTAL DEPTH	8050	PERF.	N/A
05		T. A.	3	-0-	3	6	3 3		Y	-0-		-0-
06		T. A.	4	-0-	4	10	3 3	1 9	Y	1	1 0	-0-
07		T. A.	6	-0-	6	16	4 3	2 9	Y	2	2 0	-0-
08		T. A.	4	-0-	4	20	3 3	1 9	Y	1	1 0	-0-
09		T. A.	4	-0-	4	24	3 3	1 9	Y	1	1 0	-0-
10		6 #	NO RPT	-0-	-6	18			Y	NO RPT		-0-

GLASS, R. E.		WELL #:		9	RRCID -> 148860		COMPL. DATE 09/27/1984		TOTAL DEPTH	7990	PERF.	N/A
05		248 #	190	-0-	-58	-0-	18 1	172 3	Y	-0-		-0-
06		240 #	178	-0-	-62	-0-	16 1	162 3	Y	-0-		-0-
07		200 R	200	-0-	-0-	-0-	16 1	184 3	Y	-0-		-0-
08		217 #	192	-0-	-25	-0-	17 1	175 3	Y	-0-		-0-
09		210 #	168	-0-	-42	-0-	15 1	153 3	Y	-0-		-0-
10		186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT		-0-

GLASS, R. E.		WELL #:		13	RRCID -> 148862		COMPL. DATE 11/04/1985		TOTAL DEPTH	7975	PERF.	N/A
05		283 R	283	-0-	-0-	-0-	26 1	257 3	Y	-0-		-0-
06		275 R	275	-0-	-0-	-0-	25 1	250 3	Y	-0-		-0-
07		309 R	309	-0-	-0-	-0-	24 1	285 3	Y	-0-		-0-
08		298 R	298	-0-	-0-	-0-	27 1	271 3	Y	-0-		-0-
09		270 #	260	-0-	-10	-0-	24 1	236 3	Y	-0-		-0-
10		310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT		-0-

STERLING "E" FEE		WELL #:		8	RRCID -> 148865		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH	8150	PERF.	N/A
05		962 R	175	-0-	-787	-0-	10 1	155 2	Y	-0-		-0-
06		205 R	205	-0-	-0-	-0-	10 4	178 2	Y	-0-		-0-
07		255 R	255	-0-	-0-	-0-	12 1	230 2	Y	-0-		-0-
08		328 R	328	-0-	-0-	-0-	15 4	295 2	Y	-0-		-0-
09		259 R	259	-0-	-0-	-0-	14 1	233 2	Y	-0-		-0-
10		217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-	12 4		Y	NO RPT		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799									
STERLING "E" FEE		WELL #:		13	RRCID ->	148866	COMPL. DATE	08/26/1982	TOTAL DEPTH	8130	PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	2615 R	315	-0-	-2300	-0-	18	1	278	2	Y	-0-		-0-
						19	4						
06	77 R	77	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	Y	-0-		-0-
						4	4						
07	356 R	356	-0-	-0-	-0-	20	1	321	2	Y	-0-		-0-
						15	4						
08	490 R	490	-0-	-0-	-0-	27	1	441	2	Y	-0-		-0-
						22	4						
09	480 R	480	-0-	-0-	-0-	25	1	433	2	Y	-0-		-0-
						22	4						
10	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT		-0-

STERLING "E" FEE		WELL #:		16	RRCID ->	148867	COMPL. DATE	06/28/1985	TOTAL DEPTH	8140	PERF. N/A		
05	1623 R	111	-0-	-1512	-0-	6	1	98	2	Y	-0-		-0-
						7	4						
06	118 R	118	-0-	-0-	-0-	7	1	102	2	Y	-0-		-0-
						9	4						
07	217 #	130	-0-	-87	-0-	7	1	117	2	Y	-0-		-0-
						6	4						
08	248 #	173	-0-	-75	-0-	10	1	155	2	Y	-0-		-0-
						8	4						
09	240 #	136	-0-	-104	-0-	7	1	123	2	Y	-0-		-0-
						6	4						
10	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT		-0-

STERLING "E" FEE		WELL #:		17	RRCID ->	148869	COMPL. DATE	07/08/1985	TOTAL DEPTH	8150	PERF. N/A		
05	1706 R	321	-0-	-1385	-0-	18	1	284	2	Y	-0-		-0-
						19	4						
06	342 R	342	-0-	-0-	-0-	20	1	296	2	Y	-0-		-0-
						26	4						
07	382 R	382	-0-	-0-	-0-	21	1	341	2	Y	4	3 1	1
						16	4	4	9				
08	460 R	460	-0-	-0-	-0-	25	1	409	2	Y	6	6 1	1
						19	4	7	9				
09	362 R	362	-0-	-0-	-0-	19	1	320	2	Y	7	7 1	1
						15	4	8	9				
10	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT		1

STERLING "E" FEE		WELL #:		23	RRCID ->	148870	COMPL. DATE	11/26/1985	TOTAL DEPTH	8140	PERF. N/A		
05	T. A.	322	-0-	322	558	18	1	285	2	Y	-0-		-0-
						19	4						
06	T. A.	383	-0-	383	941	23	1	331	2	Y	-0-		-0-
						29	4						
07	T. A.	460	-0-	460	1401	26	1	414	2	Y	-0-		-0-
						20	4						
08	T. A.	578	-0-	578	1979	32	1	520	2	Y	-0-		-0-
						26	4						
09	T. A.	451	-0-	451	2430	24	1	406	2	Y	-0-		-0-
						21	4						
10	403 #	NO RPT	-0-	-403	2027					Y	NO RPT		-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 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
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

STERLING "H" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 148873		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A							
05	T. A.	77	-0-	77	142	5	1	72	2	Y	-0-				-0-
06	T. A.	68	-0-	68	210	4	1	64	2	Y	-0-				-0-
07	T. A.	87	-0-	87	297	5	1	82	2	Y	-0-				-0-
08	T. A.	83	-0-	83	380	5	1	78	2	Y	-0-				-0-
09	T. A.	44	-0-	44	424	2	1	42	2	Y	-0-				-0-
10	93 #	NO RPT	-0-	-93	331					Y	NO RPT				-0-

STERLING "H" FEE		WELL #: 5		RRCID -> 148874		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7720 - 8202							
05	T. A.	94	-0-	94	185	6	1	88	2	Y	-0-				-0-
06	T. A.	88	-0-	88	273	6	1	81	2	Y	-0-				-0-
						1	4								
07	T. A.	111	-0-	111	384	6	1	105	2	Y	-0-				-0-
08	T. A.	131	-0-	131	515	8	1	122	2	Y	-0-				-0-
						1	4								
09	T. A.	98	-0-	98	613	5	1	92	2	Y	-0-				-0-
						1	4								
10	124 #	NO RPT	-0-	-124	489					Y	NO RPT				-0-

STERLING "H" FEE		WELL #: 7		RRCID -> 148875		COMPL. DATE 08/03/1984		TOTAL DEPTH 8125 PERF. N/A							
05	T. A.	85	-0-	85	174	5	1	80	2	Y	-0-				-0-
06	T. A.	78	-0-	78	252	5	1	72	2	Y	-0-				-0-
						1	4								
07	T. A.	73	-0-	73	325	4	1	69	2	Y	-0-				-0-
08	T. A.	85	-0-	85	410	5	1	79	2	Y	-0-				-0-
						1	4								
09	T. A.	72	-0-	72	482	4	1	68	2	Y	-0-				-0-
10	62 #	NO RPT	-0-	-62	420					Y	NO RPT				-0-

STERLING "H" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 148876		COMPL. DATE 08/16/1984		TOTAL DEPTH 8225 PERF. N/A							
05	T. A.	76	-0-	76	144	5	1	71	2	Y	-0-				-0-
06	T. A.	73	-0-	73	217	5	1	68	2	Y	-0-				-0-
07	T. A.	169	-0-	169	386	10	1	159	2	Y	-0-				-0-
08	T. A.	219	-0-	219	605	13	1	204	2	Y	-0-				-0-
						2	4								
09	T. A.	149	-0-	149	754	8	1	140	2	Y	-0-				-0-
						1	4								
10	155 #	NO RPT	-0-	-155	599					Y	NO RPT				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
STERLING "H" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 148877		COMPL. DATE 08/06/1985		TOTAL DEPTH 8250		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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		T. A.	67	-0-	67	113	4 1	63 2	Y		-0-			-0-
06		T. A.	62	-0-	62	175	4 1	58 2	Y		-0-			-0-
07		T. A.	86	-0-	86	261	5 1	81 2	Y		-0-			-0-
08		T. A.	102	-0-	102	363	6 1	95 2	Y		-0-			-0-
							1 4							
09		T. A.	73	-0-	73	436	4 1	69 2	Y		-0-			-0-
10		93 # NO RPT		-0-	-93	343			Y		NO RPT			-0-
STERLING "H" FEE		WELL #: 12		RRCID -> 148879		COMPL. DATE 09/17/1985		TOTAL DEPTH 8200		PERF. N/A				
05		T. A.	112	-0-	112	230	7 1	104 2	Y		-0-			-0-
							1 4							
06		T. A.	106	-0-	106	336	7 1	98 2	Y		-0-			-0-
							1 4							
07		T. A.	124	-0-	124	460	7 1	117 2	Y		-0-			-0-
08		T. A.	134	-0-	134	594	8 1	125 2	Y		-0-			-0-
							1 4							
09		T. A.	95	-0-	95	689	5 1	89 2	Y		-0-			-0-
							1 4							
10		124 # NO RPT		-0-	-124	565			Y		NO RPT			-0-
STERLING "H" FEE		WELL #: 14		RRCID -> 148880		COMPL. DATE 12/09/1985		TOTAL DEPTH 8238		PERF. N/A				
05		T. A.	165	-0-	165	320	10 1	154 2	Y		-0-			-0-
							1 4							
06		T. A.	156	-0-	156	476	10 1	145 2	Y		-0-			-0-
							1 4							
07		T. A.	180	-0-	180	656	10 1	170 2	Y		-0-			-0-
08		T. A.	246	-0-	246	902	14 1	230 2	Y		-0-			-0-
							2 4							
09		T. A.	175	-0-	175	1077	10 1	164 2	Y		-0-			-0-
							1 4							
10		186 # NO RPT		-0-	-186	891			Y		NO RPT			-0-
STERLING "H" FEE		WELL #: 15		RRCID -> 148881		COMPL. DATE 10/30/1985		TOTAL DEPTH 8200		PERF. N/A				
05		T. A.	191	-0-	191	373	11 1	179 2	Y		-0-			-0-
							1 4							
06		T. A.	181	-0-	181	554	12 1	168 2	Y		-0-			-0-
							1 4							
07		T. A.	238	-0-	238	792	14 1	224 2	Y		-0-			-0-
08		T. A.	276	-0-	276	1068	16 1	258 2	Y		-0-			-0-
							2 4							
09		T. A.	193	-0-	193	1261	11 1	181 2	Y		-0-			-0-
							1 4							
10		248 # NO RPT		-0-	-248	1013			Y		NO RPT			-0-
STERLING "I" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 148882		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8121		PERF. N/A				
05		123 R	123	-0-	-0-	-0-	7 1	115 2	Y		-0-			-0-
							1 4							
06		115 R	115	-0-	-0-	-0-	7 1	107 2	Y		-0-			-0-
							1 4							
07		167 R	167	-0-	-0-	-0-	10 1	157 2	Y		-0-			-0-
08		159 R	159	-0-	-0-	-0-	9 1	149 2	Y		-0-			-0-
							1 4							
09		124 R	124	-0-	-0-	-0-	7 1	116 2	Y		-0-			-0-
							1 4							
10		62 # NO RPT		-0-	-62	-0-			Y		NO RPT			-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 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
05	T. A.	133	-0-	133	281	8	1	124	2	Y	-0-		-0-
06	T. A.	131	-0-	131	412	8	1	122	2	Y	-0-		-0-
07	T. A.	178	-0-	178	590	10	1	168	2	Y	-0-		-0-
08	T. A.	203	-0-	203	793	12	1	189	2	Y	-0-		-0-
09	T. A.	151	-0-	151	944	2	4	142	2	Y	-0-		-0-
10	186 #	NO RPT	-0-	-186	758	1	4			Y	NO RPT		-0-

STERLING "I" FEE		WELL #:		8	RRCID -> 148884	COMPL. DATE 11/13/1983		TOTAL DEPTH	8030	PERF. N/A			
05	T. A.	202	-0-	202	376	12	1	189	2	Y	-0-		-0-
06	T. A.	194	-0-	194	570	1	4	181	2	Y	-0-		-0-
07	T. A.	263	-0-	263	833	15	1	248	2	Y	-0-		-0-
08	T. A.	302	-0-	302	1135	18	1	282	2	Y	-0-		-0-
09	T. A.	224	-0-	224	1359	2	4	211	2	Y	-0-		-0-
10	248 #	NO RPT	-0-	-248	1111	1	4			Y	NO RPT		-0-

STERLING "I" FEE		WELL #:		9	RRCID -> 148885	COMPL. DATE 03/26/1985		TOTAL DEPTH	8107	PERF. N/A			
05	T. A.	196	-0-	196	353	12	1	183	2	Y	-0-		-0-
06	T. A.	197	-0-	197	550	1	4	183	2	Y	-0-		-0-
07	T. A.	284	-0-	284	834	13	1	268	2	Y	-0-		-0-
08	T. A.	309	-0-	309	1143	18	1	289	2	Y	-0-		-0-
09	T. A.	250	-0-	250	1393	2	4	235	2	Y	-0-		-0-
10	186 #	NO RPT	-0-	-186	1207	14	1			Y	NO RPT		-0-

STERLING "I" FEE		WELL #:		11	RRCID -> 148886	COMPL. DATE 05/23/1985		TOTAL DEPTH	8102	PERF. N/A			
05	T. A.	194	-0-	194	357	12	1	181	2	Y	-0-		-0-
06	T. A.	204	-0-	204	561	1	4	190	2	Y	-0-		-0-
07	T. A.	323	-0-	323	884	13	1	304	2	Y	-0-		-0-
08	T. A.	323	-0-	323	1207	19	1	301	2	Y	-0-		-0-
09	T. A.	235	-0-	235	1442	3	4	221	2	Y	-0-		-0-
10	217 #	NO RPT	-0-	-217	1225	13	1			Y	NO RPT		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING		
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799								
STERLING "J" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 148887		COMPL. DATE 01/08/1977		TOTAL DEPTH 7950 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
05	T. A.	205	-0-	205	361	12 1	192 2	Y	-0-	-0-
06	T. A.	320	-0-	320	681	1 4	298 2	Y	-0-	-0-
07	T. A.	431	-0-	431	1112	2 4	406 2	Y	-0-	-0-
08	T. A.	449	-0-	449	1561	25 1	419 2	Y	-0-	-0-
09	T. A.	327	-0-	327	1888	26 1	307 2	Y	-0-	-0-
10	217 #	NO RPT	-0-	-217	1671	4 4		Y	NO RPT	-0-
STERLING "J" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 148888		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 7860 PERF. N/A		
05	T. A.	26	-0-	26	48	1 1	14 2	Y	10	9 1
06	T. A.	32	-0-	32	80	11 9	22 2	Y	8	7 1
07	T. A.	43	-0-	43	123	1 1	29 2	Y	11	12 1
08	T. A.	47	-0-	47	170	9 9	30 2	Y	14	13 1
09	T. A.	46	-0-	46	216	2 1	22 2	Y	21	21 1
10	31 #	NO RPT	-0-	-31	185	15 9		Y	NO RPT	3
STERLING "J" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 148889		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 7940 PERF. N/A		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	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		
05	T. A.	249	-0-	249	441	14 1	223 2	Y	10	9 1
06	T. A.	382	-0-	382	823	1 4	346 2	Y	8	7 1
07	T. A.	512	-0-	512	1335	24 1	471 2	Y	11	12 1
08	T. A.	535	-0-	535	1870	3 4	486 2	Y	14	13 1
09	T. A.	402	-0-	402	2272	12 9	356 2	Y	21	21 1
10	31 #	NO RPT	-0-	-31	2241	30 1	23 9	Y	NO RPT	3
STERLING 'L' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 148893		COMPL. DATE 09/23/1992		TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A		
05	T. A.	293	-0-	293	329	4 4	264 3	Y	-0-	-0-
06	T. A.	253	-0-	253	582	21 1	228 3	Y	-0-	-0-
07	T. A.	379	-0-	379	961	33 1	340 3	Y	5	5 0
08	T. A.	359	-0-	359	1320	6 9	322 3	Y	2	2 0
09	T. A.	530	-0-	530	1850	35 1	480 3	Y	1	1 0
10	310 #	NO RPT	-0-	-310	1540	2 9		Y	NO RPT	-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
STERLING "R" FEE		WELL #: 7		RRCID -> 148894		COMPL. DATE 05/08/1989		TOTAL DEPTH 8365		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
05	T. A.	654	-0-	654	1289	53 1	Y	10	9 1		2
						1 4					
06	T. A.	647	-0-	647	1936	54 1	Y	3	5 1		-0-
						4 4					
07	T. A.	836	-0-	836	2772	63 1	Y	-0-			-0-
						1 4					
08	T. A.	907	-0-	907	3679	67 1	Y	4	2 1		2
						5 4					
09	T. A.	763	-0-	763	4442	58 1	Y	8	8 1		2
						4 4					
10	558 #	NO RPT	-0-	-558	3884		Y	NO RPT			2

FOSTER CONGER		WELL #: 3		RRCID -> 149369		COMPL. DATE 04/26/1994		TOTAL DEPTH 7495		PERF. 6845 - 7400	
05	T. A.	135	-0-	135	184	135 3	Y	-0-			-0-
						122 3					-0-
06	T. A.	122	-0-	122	306	122 3	Y	-0-			-0-
						441 3					-0-
07	T. A.	135	-0-	135	441	135 3	Y	-0-			-0-
						650 3					-0-
08	T. A.	209	-0-	209	650	209 3	Y	-0-			-0-
						850 3					-0-
09	T. A.	200	-0-	200	850	200 3	Y	-0-			-0-
						788		NO RPT			-0-
10	62 #	NO RPT	-0-	-62	788		Y	NO RPT			-0-

PRICE 17		WELL #: 2		RRCID -> 149612		COMPL. DATE 04/21/1994		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7453 - 7822	
05	279 #	165	-0-	-114	-0-	156 3	Y	8			52
						9 9					
06	270 #	132	-0-	-138	-0-	123 3	Y	8	26 1		34
						135 3					43
07	279 #	145	-0-	-134	-0-	135 3	Y	9			43
						724 3					32
08	767 R	767	-0-	-0-	-0-	43 9	Y	39	50 1		32
						580 3					45
09	594 R	594	-0-	-0-	-0-	14 9	Y	13			45
								NO RPT			45
10	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-		Y	NO RPT			45

PRICE 7		WELL #: 3		RRCID -> 149613		COMPL. DATE 05/18/1994		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7478 - 7888	
05	415 R	415	-0-	-0-	-0-	409 3	Y	5			33
						291 3					21
06	390 #	295	-0-	-95	-0-	291 3	Y	4	16 1		21
						411 3					27
07	418 R	418	-0-	-0-	-0-	411 3	Y	6			27
						417 3					20
08	443 R	443	-0-	-0-	-0-	417 3	Y	24	31 1		20
						332 3					28
09	390 #	341	-0-	-49	-0-	332 3	Y	8			28
								NO RPT			28
10	403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-		Y	NO RPT			28

STERLING 'F' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149773		COMPL. DATE 10/25/1993		TOTAL DEPTH 8000		PERF. N/A	
05	T. A.	193	-0-	193	317	17 1	Y	18	16 0		6
						20 9					
06	T. A.	158	-0-	158	475	13 1	Y	23	24 0		5
						25 9					
07	T. A.	183	-0-	183	658	13 1	Y	34	36 0		3
						37 9					
08	T. A.	170	-0-	170	828	14 1	Y	22	20 0		5
						24 9					
09	T. A.	161	-0-	161	989	13 1	Y	17	15 0		7
						19 9					
10	186 #	NO RPT	-0-	-186	803		Y	NO RPT			7

STERLING 'J' FEE		WELL #: 12		RRCID -> 149774		COMPL. DATE 08/31/1993		TOTAL DEPTH 8040		PERF. N/A	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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 #: 13		RRCID -> 149776		COMPL. DATE 12/20/1993		TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
STERLING 'K' FEE		WELL #: 12		RRCID -> 149777		COMPL. DATE 11/16/1993		TOTAL DEPTH 7980 PERF. N/A			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
10	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			
05	T. A.	235	-0-	235	364	23 1	211 3	Y	1	1 0	-0-
06	T. A.	202	-0-	202	566	1 9	20 1	Y	-0-		-0-
07	T. A.	305	-0-	305	871	27 1	272 3	Y	5	5 0	-0-
08	T. A.	287	-0-	287	1158	6 9	28 1	Y	2	2 0	-0-
09	T. A.	424	-0-	424	1582	2 9	39 1	Y	1	1 0	-0-
10	248 #	NO RPT	-0-	-248	1334	1 9		Y	NO RPT		-0-
STERLING 'L' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 149779		COMPL. DATE 11/07/1992		TOTAL DEPTH 8060 PERF. N/A			
05	T. A.	29	-0-	29	45	3 1	26 3	Y	-0-		-0-
06	T. A.	25	-0-	25	70	2 1	23 3	Y	-0-		-0-
07	T. A.	37	-0-	37	107	3 1	34 3	Y	-0-		-0-
08	T. A.	35	-0-	35	142	3 1	32 3	Y	-0-		-0-
09	T. A.	53	-0-	53	195	5 1	48 3	Y	-0-		-0-
10	31 #	NO RPT	-0-	-31	164			Y	NO RPT		-0-
STERLING 'L' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 149780		COMPL. DATE 10/06/1992		TOTAL DEPTH 8040 PERF. N/A			
05	T. A.	29	-0-	29	45	3 1	26 3	Y	-0-		-0-
06	T. A.	25	-0-	25	70	2 1	23 3	Y	-0-		-0-
07	T. A.	37	-0-	37	107	3 1	34 3	Y	-0-		-0-
08	T. A.	35	-0-	35	142	3 1	32 3	Y	-0-		-0-
09	T. A.	53	-0-	53	195	5 1	48 3	Y	-0-		-0-
10	31 #	NO RPT	-0-	-31	164			Y	NO RPT		-0-
STERLING 'L' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 149781		COMPL. DATE 07/14/1993		TOTAL DEPTH 7930 PERF. N/A			
05	T. A.	29	-0-	29	45	3 1	26 3	Y	-0-		-0-
06	T. A.	25	-0-	25	70	2 1	23 3	Y	-0-		-0-
07	T. A.	37	-0-	37	107	3 1	34 3	Y	-0-		-0-
08	T. A.	35	-0-	35	142	3 1	32 3	Y	-0-		-0-
09	T. A.	53	-0-	53	195	5 1	48 3	Y	-0-		-0-
10	31 #	NO RPT	-0-	-31	164			Y	NO RPT		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
STERLING 'Q' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 149787		COMPL. DATE 12/29/1992		TOTAL DEPTH 8210		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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		T. A.	72	-0-	72	125	7 1	65 3	Y		-0-			-0-
06		T. A.	73	-0-	73	198	7 1	66 3	Y		-0-			-0-
07		T. A.	91	-0-	91	289	8 1	83 3	Y		-0-			-0-
08		T. A.	68	-0-	68	357	7 1	61 3	Y		-0-			-0-
09		T. A.	71	-0-	71	428	7 1	64 3	Y		-0-			-0-
10		93 # NO RPT		-0-	-93	335			Y		NO RPT			-0-

STERLING "O" FEE		WELL #: 12		RRCID -> 149789		COMPL. DATE 07/12/1993		TOTAL DEPTH 8425		PERF. N/A				
05		T. A.	413	-0-	413	735	48 1	365 3	Y		-0-			-0-
06		T. A.	56	-0-	56	791	6 1	50 3	Y		-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	791			Y		-0-			-0-
08		T. A.	477	-0-	477	1268	28 1	445 2	Y		-0-			-0-
09		T. A.	400	-0-	400	1668	22 1	376 2	Y		-0-			-0-
10		403 # NO RPT		-0-	-403	1265	2 4		Y		NO RPT			-0-

STERLING "O" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 149790		COMPL. DATE 08/21/1993		TOTAL DEPTH 8465		PERF. N/A				
05		T. A.	341	-0-	341	607	40 1	301 3	Y		-0-			-0-
06		T. A.	46	-0-	46	653	5 1	41 3	Y		-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	653			Y		-0-			-0-
08		T. A.	343	-0-	343	996	20 1	320 2	Y		-0-			-0-
09		T. A.	287	-0-	287	1283	3 4				-0-			-0-
10		341 # NO RPT		-0-	-341	942	16 1	270 2	Y		-0-			-0-

STERLING "R" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 149793		COMPL. DATE 08/28/1989		TOTAL DEPTH 8350		PERF. N/A				
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

STERLING "R" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 149794		COMPL. DATE 10/23/1989		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A				
05		T. A.	168	-0-	168	332	14 1	154 2	Y		-0-			-0-
06		T. A.	189	-0-	189	521	16 1	172 2	Y		-0-			-0-
07		T. A.	417	-0-	417	938	1 4				-0-			-0-
08		T. A.	374	-0-	374	1312	31 1	386 2	Y		-0-			-0-
09		T. A.	172	-0-	172	1484	28 1	344 2	Y		-0-			-0-
10		279 # NO RPT		-0-	-279	1205	2 4				-0-			-0-

05		T. A.	168	-0-	168	332	13 1	158 2	Y		-0-			-0-
06		T. A.	189	-0-	189	521	1 4				-0-			-0-
07		T. A.	417	-0-	417	938	1 4				-0-			-0-
08		T. A.	374	-0-	374	1312	1 4				-0-			-0-
09		T. A.	172	-0-	172	1484	1 4				-0-			-0-
10		279 # NO RPT		-0-	-279	1205			Y		NO RPT			-0-

CONGRER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799							
STERLING "R" FEE		WELL #:		10	RRCID ->	149795	COMPL. DATE	10/09/1989	TOTAL DEPTH	8400	PERF. N/A
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	930 #	904	-0-	-26	-0-	74 1	817 2	Y	10	9 1	2
						2 4	11 9				
06	921 R	921	-0-	-0-	-0-	77 1	830 2	Y	8	8 1	2
						5 4	9 9				
07	1318 R	1318	-0-	-0-	-0-	98 1	1210 2	Y	8	9 1	1
						1 4	9 9				
08	1309 R	1309	-0-	-0-	-0-	96 1	1200 2	Y	5	4 1	2
						7 4	6 9				
09	900 #	420	-0-	-480	-0-	31 1	381 2	Y	2	4 1	-0-
						6 4	2 9				
10	806 #	NO RPT	-0-	-806	-0-			Y	NO RPT		-0-

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #:		1	RRCID ->	149796	COMPL. DATE	10/26/1992	TOTAL DEPTH	8460	PERF. N/A
05	T. A.	70	-0-	70	145	8 1	62 3	Y	-0-		-0-
06	T. A.	15	-0-	15	160	2 1	13 3	Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	160			Y	-0-		-0-
08	T. A.	163	-0-	163	323	9 1	153 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
09	T. A.	144	-0-	144	467	8 1	135 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
10	62 #	NO RPT	-0-	-62	405			Y	NO RPT		-0-

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #:		2	RRCID ->	149797	COMPL. DATE	09/15/1992	TOTAL DEPTH	8425	PERF. N/A
05	T. A.	264	-0-	264	546	31 1	233 3	Y	-0-		-0-
06	T. A.	55	-0-	55	601	6 1	49 3	Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	601			Y	-0-		-0-
08	T. A.	614	-0-	614	1215	36 1	573 2	Y	-0-		-0-
						5 4					
09	T. A.	541	-0-	541	1756	30 1	508 2	Y	-0-		-0-
						3 4					
10	279 #	NO RPT	-0-	-279	1477			Y	NO RPT		-0-

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #:		7	RRCID ->	149801	COMPL. DATE	01/07/1993	TOTAL DEPTH	8575	PERF. N/A
05	T. A.	28	-0-	28	58	3 1	25 3	Y	-0-		-0-
06	T. A.	6	-0-	6	64	1 1	5 3	Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	64			Y	-0-		-0-
08	T. A.	66	-0-	66	130	4 1	61 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
09	T. A.	57	-0-	57	187	3 1	54 2	Y	-0-		-0-
10	31 #	NO RPT	-0-	-31	156			Y	NO RPT		-0-

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #:		8	RRCID ->	149802	COMPL. DATE	12/20/1992	TOTAL DEPTH	8590	PERF. N/A
05	T. A.	327	-0-	327	719	38 1	289 3	Y	-0-	1 0	-0-
06	T. A.	65	-0-	65	784	7 1	57 3	Y	1	1 0	-0-
						1 9					
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	784			Y	1	1 0	-0-
08	T. A.	511	-0-	511	1295	30 1	476 2	Y	1	1 1	-0-
						4 4	1 9				
09	T. A.	450	-0-	450	1745	25 1	422 2	Y	1	1 1	-0-
						2 4	1 9				
10	341 #	NO RPT	-0-	-341	1404			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149803		COMPL. DATE 08/11/1993		TOTAL DEPTH 8515		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
05	T. A.	138	-0-	138	286	16	1 122 3	Y	-0-		-0-
06	T. A.	28	-0-	28	314	3	1 25 3	Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	314			Y	-0-		-0-
08	T. A.	322	-0-	322	636	19	1 300 2	Y	-0-		-0-
						3	4				
09	T. A.	283	-0-	283	919	16	1 266 2	Y	-0-		-0-
						1	4				
10	124 #	NO RPT	-0-	-124	795			Y	NO RPT		-0-

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 13		RRCID -> 149805		COMPL. DATE 02/04/1994		TOTAL DEPTH 8430		PERF. N/A	
05	T. A.	145	-0-	145	301	17	1 128 3	Y	-0-		-0-
06	T. A.	30	-0-	30	331	3	1 27 3	Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	331			Y	-0-		-0-
08	T. A.	339	-0-	339	670	20	1 316 2	Y	-0-		-0-
						3	4				
09	T. A.	297	-0-	297	967	16	1 280 2	Y	-0-		-0-
						1	4				
10	155 #	NO RPT	-0-	-155	812			Y	NO RPT		-0-

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 15		RRCID -> 149807		COMPL. DATE 02/14/1994		TOTAL DEPTH 8500		PERF. N/A	
05	T. A.	112	-0-	112	224	13	1 99 3	Y	-0-		-0-
06	T. A.	24	-0-	24	248	3	1 21 3	Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	248			Y	-0-		-0-
08	T. A.	266	-0-	266	514	15	1 249 2	Y	-0-		-0-
						2	4				
09	T. A.	235	-0-	235	749	13	1 221 2	Y	-0-		-0-
						1	4				
10	124 #	NO RPT	-0-	-124	625			Y	NO RPT		-0-

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 16		RRCID -> 149808		COMPL. DATE 05/20/1994		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 8040 - 8420	
05	T. A.	472	-0-	472	977	55	1 417 3	Y	-0-		-0-
06	T. A.	98	-0-	98	1075	11	1 87 3	Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	1075			Y	-0-		-0-
08	T. A.	134	-0-	134	1209	8	1 125 2	Y	-0-		-0-
						1	4				
09	T. A.	118	-0-	118	1327	6	1 111 2	Y	-0-		-0-
						1	4				
10	155 #	NO RPT	-0-	-155	1172			Y	NO RPT		-0-

STERLING 'D' FEE		WELL #: 13		RRCID -> 150065		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7431 - 7842	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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	
05	1445 R	1445	-0-	-0-	-0-	144	1 1301 3	Y	-0-		-0-
06	1308 R	1308	-0-	-0-	-0-	123	1 1185 3	Y	-0-		-0-
07	1317 R	1317	-0-	-0-	-0-	114	1 1203 3	Y	-0-		-0-
08	1177 R	1177	-0-	-0-	-0-	120	1 1057 3	Y	-0-		-0-
09	1140 #	1031	-0-	-109	-0-	112	1 919 3	Y	-0-		-0-
10	1209 #	NO RPT	-0-	-1209	-0-			Y	NO RPT		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
GLASS		WELL #: 424		RRCID -> 150622		COMPL. DATE 12/17/1978		TOTAL DEPTH 8400		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	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	376 R	376	-0-	-0-	-0-	37 1	339 3	Y	-0-		-0-
06	380 R	380	-0-	-0-	-0-	36 1	344 3	Y	-0-		-0-
07	340 R	340	-0-	-0-	-0-	29 1	311 3	Y	-0-		-0-
08	279 #	258	-0-	-21	-0-	26 1	232 3	Y	-0-		-0-
09	330 #	205	-0-	-125	-0-	22 1	183 3	Y	-0-		-0-
10	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT		-0-

GLASS		WELL #: 824		RRCID -> 150629		COMPL. DATE 10/03/1983		TOTAL DEPTH 8435		PERF. N/A	
05	310 R	310	-0-	-0-	-0-	31 1	279 3	Y	-0-		-0-
06	366 R	366	-0-	-0-	-0-	34 1	332 3	Y	-0-		-0-
07	373 R	373	-0-	-0-	-0-	32 1	341 3	Y	-0-		-0-
08	274 R	274	-0-	-0-	-0-	28 1	246 3	Y	-0-		-0-
09	240 #	224	-0-	-16	-0-	24 1	200 3	Y	-0-		-0-
10	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT		-0-

GLASS		WELL #: 1324		RRCID -> 150634		COMPL. DATE 03/09/1990		TOTAL DEPTH 8350		PERF. N/A	
05	611 R	611	-0-	-0-	-0-	61 1	550 3	Y	-0-		-0-
06	706 R	706	-0-	-0-	-0-	66 1	640 3	Y	-0-		-0-
07	702 R	702	-0-	-0-	-0-	60 1	642 3	Y	-0-		-0-
08	552 R	552	-0-	-0-	-0-	56 1	496 3	Y	-0-		-0-
09	480 #	452	-0-	-28	-0-	49 1	403 3	Y	-0-		-0-
10	527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-			Y	NO RPT		-0-

BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 3		RRCID -> 151319		COMPL. DATE 11/25/1981		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A	
05	403 #	229	-0-	-174	-0-	18 1	203 2	Y	6	6 1	-0-
						1 4	7 9				
06	561 R	561	-0-	-0-	-0-	47 1	510 2	Y	-0-		-0-
						4 4					
07	600 R	600	-0-	-0-	-0-	45 1	555 2	Y	-0-		-0-
08	500 R	500	-0-	-0-	-0-	37 1	461 2	Y	-0-		-0-
						2 4					
09	240 #	197	-0-	-43	-0-	15 1	178 2	Y	4	1 1	3
						4 9					
10	589 #	NO RPT	-0-	-589	-0-			Y	NO RPT		3

GLASS, R. E.		WELL #: 6		RRCID -> 151358		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7263 - 7859	
05	T. A.	51	-0-	51	89	5 1	46 3	Y	-0-		-0-
06	T. A.	49	-0-	49	138	4 1	45 3	Y	-0-		-0-
07	T. A.	55	-0-	55	193	4 1	51 3	Y	-0-		-0-
08	T. A.	54	-0-	54	247	5 1	49 3	Y	-0-		-0-
09	T. A.	46	-0-	46	293	4 1	42 3	Y	-0-		-0-
10	62 #	NO RPT	-0-	-62	231			Y	NO RPT		-0-

GLASS, R. E.		WELL #: 8		RRCID -> 151359		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8008		PERF. 7308 - 7918	
05	310 #	263	-0-	-47	-0-	24 1	239 3	Y	-0-		-0-
06	255 R	255	-0-	-0-	-0-	23 1	232 3	Y	-0-		-0-
07	287 R	287	-0-	-0-	-0-	22 1	265 3	Y	-0-		-0-
08	277 R	277	-0-	-0-	-0-	25 1	252 3	Y	-0-		-0-
09	241 R	241	-0-	-0-	-0-	22 1	219 3	Y	-0-		-0-
10	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
STERLING "G" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 151360		COMPL. DATE 12/02/1977		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	62	-0-	62	125	4	1	58	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.	66	-0-	66	191	4	1	62	2	Y	-0-			-0-
07	T. A.	98	-0-	98	289	6	1	92	2	Y	-0-			-0-
08	T. A.	123	-0-	123	412	7	1	115	2	Y	-0-			-0-
								1	4					
09	T. A.	85	-0-	85	497	5	1	80	2	Y	-0-			-0-
10	93 #	NO RPT	-0-	-93	404					Y	NO RPT			-0-
STERLING 'G' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 151361		COMPL. DATE 07/25/1982		TOTAL DEPTH 8350		PERF. N/A				
05	T. A.	255	-0-	255	486	15	1	239	2	Y	-0-			-0-
								1	4					
06	T. A.	266	-0-	266	752	17	1	247	2	Y	-0-			-0-
								2	4					
07	T. A.	387	-0-	387	1139	22	1	365	2	Y	-0-			-0-
08	T. A.	466	-0-	466	1605	27	1	435	2	Y	-0-			-0-
								4	4					
09	T. A.	322	-0-	322	1927	18	1	302	2	Y	-0-			-0-
								2	4					
10	372 #	NO RPT	-0-	-372	1555					Y	NO RPT			-0-
STERLING "G" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 151363		COMPL. DATE 06/27/1985		TOTAL DEPTH 8150		PERF. N/A				
05	T. A.	84	-0-	84	157	5	1	79	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.	89	-0-	89	246	6	1	82	2	Y	-0-			-0-
								1	4					
07	T. A.	129	-0-	129	375	7	1	122	2	Y	-0-			-0-
08	T. A.	157	-0-	157	532	9	1	147	2	Y	-0-			-0-
								1	4					
09	T. A.	109	-0-	109	641	6	1	102	2	Y	-0-			-0-
								1	4					
10	124 #	NO RPT	-0-	-124	517					Y	NO RPT			-0-
STERLING "G" FEE		WELL #: 14		RRCID -> 151369		COMPL. DATE 09/22/1985		TOTAL DEPTH 8110		PERF. N/A				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
STERLING "I" FEE		WELL #: 10		RRCID -> 151373		COMPL. DATE 04/25/1985		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A				
05	T. A.	128	-0-	128	238	8	1	119	2	Y	-0-			-0-
								1	4					
06	T. A.	122	-0-	122	360	8	1	113	2	Y	-0-			-0-
								1	4					
07	T. A.	166	-0-	166	526	10	1	156	2	Y	-0-			-0-
08	T. A.	188	-0-	188	714	11	1	175	2	Y	-0-			-0-
								2	4					
09	T. A.	140	-0-	140	854	8	1	131	2	Y	-0-			-0-
								1	4					
10	155 #	NO RPT	-0-	-155	699					Y	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799											
STERLING "J" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 151375		COMPL. DATE 12/03/1983		TOTAL DEPTH 7960		PERF. N/A			
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
05	T. A.	228	-0-	228	484	13 1	200 2	14 9	Y	13	14 1		2
06	T. A.	335	-0-	335	819	21 1	303 2	9 9	Y	8	7 1		3
07	T. A.	449	-0-	449	1268	25 1	412 2	12 9	Y	11	12 1		2
08	T. A.	470	-0-	470	1738	26 1	425 2	4 4	Y	14	13 1		3
09	T. A.	436	-0-	436	2174	21 1	361 2	2 4	Y	47	39 1		11
10	217 #	NO RPT	-0-	-217	1957				Y	NO RPT			11
STERLING "J" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 151376		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7960		PERF. 7490 - 7562	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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			
05	T. A.	428	-0-	428	761	50 1	378 3		Y	-0-			-0-
06	T. A.	49	-0-	49	810	5 1	44 3		Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	810				Y	-0-			-0-
08	T. A.	270	-0-	270	1080	16 1	252 2	2 4	Y	-0-			-0-
09	T. A.	226	-0-	226	1306	12 1	213 2	1 4	Y	-0-			-0-
10	434 #	NO RPT	-0-	-434	872				Y	NO RPT			-0-
STERLING "O" FEE		WELL #: 10		RRCID -> 151385		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8390		PERF. 7875 - 8284	
05	T. A.	300	-0-	300	533	35 1	265 3		Y	-0-			-0-
06	T. A.	41	-0-	41	574	4 1	37 3		Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	574				Y	-0-			-0-
08	T. A.	557	-0-	557	1131	32 1	520 2	5 4	Y	-0-			-0-
09	T. A.	468	-0-	468	1599	26 1	440 2	2 4	Y	-0-			-0-
10	310 #	NO RPT	-0-	-310	1289				Y	NO RPT			-0-
STERLING "O" FEE		WELL #: 11		RRCID -> 151386		COMPL. DATE 11/20/1985		TOTAL DEPTH 8370		PERF. N/A			
05	T. A.	334	-0-	334	596	39 1	295 3		Y	-0-			-0-
06	T. A.	44	-0-	44	640	5 1	39 3		Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	640				Y	-0-			-0-
08	T. A.	327	-0-	327	967	19 1	305 2	3 4	Y	-0-			-0-
09	T. A.	274	-0-	274	1241	15 1	258 2	1 4	Y	-0-			-0-
10	341 #	NO RPT	-0-	-341	900				Y	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING		
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799								
STERLING "R" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 151397		COMPL. DATE 04/04/1981		TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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		
05	T. A.	191	-0-	191	375	16 1	175 2	Y	-0-	-0-
06	T. A.	207	-0-	207	582	17 1	189 2	Y	-0-	-0-
07	T. A.	272	-0-	272	854	20 1	252 2	Y	-0-	-0-
08	T. A.	290	-0-	290	1144	22 1	267 2	Y	-0-	-0-
09	T. A.	206	-0-	206	1350	16 1	189 2	Y	-0-	-0-
10	186 #	NO RPT	-0-	-186	1164	1 4		Y	NO RPT	-0-
STERLING -R- FEE		WELL #: 5		RRCID -> 151402		COMPL. DATE 07/16/1987		TOTAL DEPTH 8310 PERF. N/A		
05	T. A.	174	-0-	174	346	14 1	160 2	Y	-0-	-0-
06	T. A.	173	-0-	173	519	15 1	157 2	Y	-0-	-0-
07	T. A.	225	-0-	225	744	17 1	208 2	Y	-0-	-0-
08	T. A.	240	-0-	240	984	18 1	221 2	Y	-0-	-0-
09	T. A.	40	-0-	40	1024	3 1	37 2	Y	-0-	-0-
10	155 #	NO RPT	-0-	-155	869	1 4		Y	NO RPT	-0-
ALLEIN		WELL #: 222		RRCID -> 152020		COMPL. DATE 03/01/1980		TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A		
05	T. A.	254	-0-	254	507	30 1	224 3	Y	-0-	-0-
06	T. A.	49	-0-	49	556	5 1	44 3	Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	556			Y	-0-	-0-
08	T. A.	29	-0-	29	585	3 1	26 3	Y	-0-	-0-
09	T. A.	94	-0-	94	679	9 1	85 3	Y	-0-	-0-
10	155 #	NO RPT	-0-	-155	524			Y	NO RPT	-0-
WESTBROOK 8		WELL #: 5		RRCID -> 152022		COMPL. DATE 06/15/1990		TOTAL DEPTH 7595 PERF. N/A		
05	T. A.	479	-0-	479	903	476 3	3 9	Y	3	10
06	T. A.	483	-0-	483	1386	481 3	2 9	Y	2	5
07	T. A.	411	-0-	411	1797	411 3		Y	-0-	5
08	T. A.	400	-0-	400	2197	400 3		Y	-0-	-0-
09	T. A.	350	-0-	350	2547	350 3		Y	-0-	-0-
10	310 #	NO RPT	-0-	-310	2237			Y	NO RPT	-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
ALLEIN		WELL #: 422		RRCID -> 152024		COMPL. DATE 05/17/1985		TOTAL DEPTH 8550 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	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	245	-0-	245	505	28 1 11 9	206 3	Y	10	8 0	4
06	T. A.	63	-0-	63	568	5 1 18 9	40 3	Y	16	17 0	3
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	568			Y	25	25 0	3
08	T. A.	102	-0-	102	670	7 1 19 9	76 3	Y	17	16 0	4
09	T. A.	271	-0-	271	941	24 1 18 9	229 3	Y	16	15 0	5
10	248 #	NO RPT	-0-	-248	693			Y	NO RPT		5

FLINT -B-		WELL #: 201		RRCID -> 152038		COMPL. DATE 10/00/1980		TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	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			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GRIGSBY		WELL #: 114		RRCID -> 152051		COMPL. DATE 10/16/1976		TOTAL DEPTH 9652 PERF. N/A			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	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			
05	T. A.	73	-0-	73	99	7 1	66 3	Y	-0-		-0-
06	T. A.	82	-0-	82	181	8 1	74 3	Y	-0-		-0-
07	T. A.	80	-0-	80	261	7 1	73 3	Y	-0-		-0-
08	T. A.	60	-0-	60	321	6 1	54 3	Y	-0-		-0-
09	T. A.	53	-0-	53	374	6 1	47 3	Y	-0-		-0-
10	62 #	NO RPT	-0-	-62	312			Y	NO RPT		-0-

GRIGSBY		WELL #: 314		RRCID -> 152053		COMPL. DATE 10/00/1980		TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A			
05	T. A.	13	-0-	13	20	1 1	12 3	Y	-0-		-0-
06	T. A.	11	-0-	11	31	1 1	10 3	Y	-0-		-0-
07	T. A.	9	-0-	9	40	1 1	8 3	Y	-0-		-0-
08	T. A.	7	-0-	7	47	1 1	6 3	Y	-0-		-0-
09	T. A.	6	-0-	6	53	1 1	5 3	Y	-0-		-0-
10	13 #	NO RPT	-0-	-13	40			Y	NO RPT		-0-

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. HILDEBRAND		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
		WELL #: 7320		RRCID -> 152064	COMPL. DATE 10/14/1985	TOTAL DEPTH 8350	PERF. N/A								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	T. A.	327	-0-	327	493	32	1	291	3	Y	4	3	0		2
06	T. A.	318	-0-	318	811	30	1	281	3	Y	6	7	0		1
07	T. A.	350	-0-	350	1161	30	1	311	3	Y	8	8	0		1
08	T. A.	339	-0-	339	1500	33	1	302	3	Y	4	4	0		1
09	T. A.	414	-0-	414	1914	38	1	373	3	Y	3	4	0		-0-
10	341 #	NO RPT	-0-	-341	1573	3	9			Y	NO RPT				-0-
GRIGSBY		WELL #: 1214		RRCID -> 152068	COMPL. DATE 07/15/1986	TOTAL DEPTH 8460	PERF. N/A								
05	T. A.	592	-0-	592	879	57	1	520	3	Y	14	11	0		5
06	T. A.	645	-0-	645	1524	58	1	564	3	Y	21	22	0		4
07	T. A.	614	-0-	614	2138	50	1	538	3	Y	24	25	0		3
08	T. A.	467	-0-	467	2605	45	1	404	3	Y	16	15	0		4
09	T. A.	405	-0-	405	3010	42	1	346	3	Y	15	14	0		5
10	434 #	NO RPT	-0-	-434	2576	17	9			Y	NO RPT				5
HILDEBRAND		WELL #: 106		RRCID -> 152075	COMPL. DATE 06/22/1992	TOTAL DEPTH 8278	PERF. N/A								
05	T. A.	69	-0-	69	153	7	1	62	3	Y	-0-				-0-
06	T. A.	70	-0-	70	223	7	1	63	3	Y	-0-				-0-
07	T. A.	92	-0-	92	315	8	1	84	3	Y	-0-				-0-
08	T. A.	118	-0-	118	433	11	1	107	3	Y	-0-				-0-
09	T. A.	92	-0-	92	525	10	1	82	3	Y	-0-				-0-
10	93 #	NO RPT	-0-	-93	432					Y	NO RPT				-0-
RAY A		WELL #: 2431		RRCID -> 152080	COMPL. DATE 08/19/1991	TOTAL DEPTH 8400	PERF. N/A								
05	350 R	350	-0-	-0-	-0-	33	1	317	3	Y	-0-				-0-
06	283 R	283	-0-	-0-	-0-	26	1	257	3	Y	-0-				-0-
07	343 R	343	-0-	-0-	-0-	27	1	316	3	Y	-0-				-0-
08	377 R	377	-0-	-0-	-0-	34	1	343	3	Y	-0-				-0-
09	371 R	371	-0-	-0-	-0-	34	1	337	3	Y	-0-				-0-
10	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT				-0-
RAY B		WELL #: 503		RRCID -> 152083	COMPL. DATE 04/28/1993	TOTAL DEPTH 8500	PERF. N/A								
05	292 R	292	-0-	-0-	-0-	23	1	269	3	Y	-0-				-0-
06	270 #	240	-0-	-30	-0-	18	1	222	3	Y	-0-				-0-
07	279 #	238	-0-	-41	-0-	16	1	222	3	Y	-0-				-0-
08	279 #	226	-0-	-53	-0-	18	1	208	3	Y	-0-				-0-
09	270 #	213	-0-	-57	-0-	18	1	195	3	Y	-0-				-0-
10	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT				-0-
STERLING 'K' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 152928	COMPL. DATE 05/24/1977	TOTAL DEPTH 7910	PERF. N/A								
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	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 #: 3		RRCID -> 152932		COMPL. DATE 10/07/1977		TOTAL DEPTH 8061 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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		
05	T. A.	62	-0-	62	126	4 1	58 2	Y	-0-	-0-
06	T. A.	60	-0-	60	186	4 1	56 2	Y	-0-	-0-
07	T. A.	55	-0-	55	241	3 1	52 2	Y	-0-	-0-
08	T. A.	70	-0-	70	311	4 1	65 2	Y	-0-	-0-
09	T. A.	51	-0-	51	362	1 4			-0-	-0-
10	62 #	NO RPT	-0-	-62	300	3 1	48 2	Y	NO RPT	-0-
STERLING 'K' FEE		WELL #: 9		RRCID -> 152946		COMPL. DATE 08/11/1985		TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A		
05	T. A.	92	-0-	92	178	6 1	86 2	Y	-0-	-0-
06	T. A.	88	-0-	88	266	6 1	81 2	Y	-0-	-0-
07	T. A.	121	-0-	121	387	1 4			-0-	-0-
08	T. A.	149	-0-	149	536	7 1	114 2	Y	-0-	-0-
09	T. A.	111	-0-	111	647	9 1	139 2	Y	-0-	-0-
10	124 #	NO RPT	-0-	-124	523	1 4	104 2	Y	NO RPT	-0-
STERLING 'K' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 152947		COMPL. DATE 08/27/1985		TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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 #: 11		RRCID -> 152948		COMPL. DATE 09/09/1985		TOTAL DEPTH 7950		PERF. N/A	
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	150	-0-	150	312	9 1	140 2	Y		-0-			-0-
06	T. A.	136	-0-	136	448	1 4	126 2	Y		-0-			-0-
07	T. A.	187	-0-	187	635	1 4	176 2	Y		-0-			-0-
08	T. A.	228	-0-	228	863	11 1	213 2	Y		-0-			-0-
09	T. A.	170	-0-	170	1033	13 1	160 2	Y		-0-			-0-
10	186 #	NO RPT	-0-	-186	847	2 4			Y	NO RPT			-0-
						1 4							
RAY		WELL #: 102		RRCID -> 153685		COMPL. DATE 01/00/1978		TOTAL DEPTH 7900		PERF. N/A			
05	T. A.	379	-0-	379	532	32 1	314 3	Y		30	24 0		11
06	T. A.	327	-0-	327	859	33 9	259 3	Y		38	47 0		2
07	T. A.	296	-0-	296	1155	26 1	259 3	Y		14	15 0		1
08	T. A.	321	-0-	321	1476	42 9	288 3	Y		4	4 0		1
09	T. A.	330	-0-	330	1806	22 1	296 3	Y		4	4 0		1
10	341 #	NO RPT	-0-	-341	1465	15 9			Y	NO RPT			1
						29 1							
						4 9							
						30 1							
						4 9							
BARBEE, E.E. JR.		WELL #: 5		RRCID -> 154195		COMPL. DATE 04/11/1995		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7661 - 7689			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	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			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 154773		COMPL. DATE 11/15/1992		TOTAL DEPTH 8590		PERF. 8004 - 8467			
05	T. A.	288	-0-	288	808	34 1	254 3	Y		-0-	1 0		-0-
06	T. A.	47	-0-	47	855	5 1	42 3	Y		-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	855			Y		-0-			-0-
08	T. A.	530	-0-	530	1385	31 1	494 2	Y		-0-			-0-
09	T. A.	466	-0-	466	1851	5 4	438 2	Y		-0-			-0-
10	279 #	NO RPT	-0-	-279	1572	26 1		Y		NO RPT			-0-
						2 4							

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 3		RRCID -> 155140		COMPL. DATE 07/06/1978		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7871 - 8320				
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
05		T. A.	207	-0-	207	369	24 1	183 3	Y		-0-			-0-
06		T. A.	28	-0-	28	397	3 1	25 3	Y		-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	397			Y		-0-			-0-
08		T. A.	480	-0-	480	877	28 1	448 2	Y		-0-			-0-
							4 4							
09		T. A.	403	-0-	403	1280	22 1	379 2	Y		-0-			-0-
							2 4							
10		217 # NO RPT	-0-	-217	1063				Y		NO RPT			-0-

STERLING "O" FEE		WELL #: 14		RRCID -> 155141		COMPL. DATE 08/19/2008		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7862 - 8287						
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10		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						
05		T. A.	155	-0-	155	320	18 1	137 3	Y		-0-			-0-
06		T. A.	32	-0-	32	352	3 1	29 3	Y		-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	352			Y		-0-			-0-
08		T. A.	360	-0-	360	712	21 1	336 2	Y		-0-			-0-
							3 4							
09		T. A.	317	-0-	317	1029	17 1	298 2	Y		-0-			-0-
							2 4							
10		155 # NO RPT	-0-	-155	874				Y		NO RPT			-0-

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 14		RRCID -> 155145		COMPL. DATE 06/04/1994		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7888 - 8291						
05		T. A.	97	-0-	97	201	11 1	86 3	Y		-0-			-0-
06		T. A.	20	-0-	20	221	2 1	18 3	Y		-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	221			Y		-0-			-0-
08		T. A.	226	-0-	226	447	13 1	211 2	Y		-0-			-0-
							2 4							
09		T. A.	199	-0-	199	646	11 1	187 2	Y		-0-			-0-
							1 4							
10		93 # NO RPT	-0-	-93	553				Y		NO RPT			-0-

BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 5		RRCID -> 155857		COMPL. DATE 03/16/1983		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7657 - 8115						
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10		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						
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
STERLING "N" FEE		WELL #: 12		RRCID -> 156567		COMPL. DATE 09/24/1993		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7708 - 8080				
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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	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				
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	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				
05	465 #	368	-0-	-97	-0-	366	3	2	9	Y	2			23
06	450 #	251	-0-	-199	-0-	249	3	2	9	Y	2	13	1	12
07	465 #	339	-0-	-126	-0-	337	3	2	9	Y	2			14
08	465 #	351	-0-	-114	-0-	340	3	11	9	Y	10	16	1	8
09	450 #	284	-0-	-166	-0-	281	3	3	9	Y	3			11
10	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT			11

BARBEE, E. E. JR.		WELL #: 6		RRCID -> 158160		COMPL. DATE 03/17/1996		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7653 - 7676				
05	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-			-0-
06	60 #	55	-0-	-5	-0-	55	3			Y	-0-			-0-
07	62 #	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-			-0-
08	62 #	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-			-0-
09	60 #	51	-0-	-9	-0-	51	3			Y	-0-			-0-
10	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			-0-

BARBEE, E. E. JR.		WELL #: 7		RRCID -> 158162		COMPL. DATE 04/01/1996		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7522 - 7534				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

REYNOLDS 3A		WELL #: 3		RRCID -> 159735		COMPL. DATE 07/19/1996		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7452 - 7809				
05	372 #	357	-0-	-15	-0-	355	3	2	9	Y	2			13
06	360 #	250	-0-	-110	-0-	249	3	1	9	Y	1	6	1	8
07	372 #	339	-0-	-33	-0-	336	3	3	9	Y	3			11
08	372 #	350	-0-	-22	-0-	340	3	10	9	Y	9	12	1	8
09	360 #	278	-0-	-82	-0-	275	3	3	9	Y	3			11
10	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT			11

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799									
STERLING "F" FEE		WELL #:		5	RRCID ->	159903	COMPL. DATE	09/10/1984	TOTAL DEPTH	7815	PERF.	7301 - 7751	
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
05		T. A.	382	-0-	382	630	36 1	331 3	Y	14	12 0		5
							15 9						
06		T. A.	300	-0-	300	930	27 1	254 3	Y	17	18 0		4
							19 9						
07		T. A.	338	-0-	338	1268	27 1	283 3	Y	25	27 0		2
							28 9						
08		T. A.	331	-0-	331	1599	31 1	281 3	Y	17	15 0		4
							19 9						
09		T. A.	311	-0-	311	1910	28 1	269 3	Y	13	12 0		5
							14 9						
10		372 #	NO RPT	-0-	-372	1538			Y	NO RPT			5

STERLING "I" FEE		WELL #:		7	RRCID ->	159905	COMPL. DATE	10/22/1982	TOTAL DEPTH	8065	PERF.	7582 - 8037	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		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	
05		T. A.	175	-0-	175	328	10 1	164 2	Y	-0-			-0-
							1 4						
06		T. A.	169	-0-	169	497	11 1	157 2	Y	-0-			-0-
							1 4						
07		T. A.	229	-0-	229	726	13 1	216 2	Y	-0-			-0-
08		T. A.	261	-0-	261	987	15 1	244 2	Y	-0-			-0-
							2 4						
09		T. A.	195	-0-	195	1182	11 1	183 2	Y	-0-			-0-
							1 4						
10		217 #	NO RPT	-0-	-217	965			Y	NO RPT			-0-

STERLING "M" FEE		WELL #:		4	RRCID ->	159912	COMPL. DATE	10/14/1983	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7356 - 7725	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STERLING "O" FEE		WELL #:		5	RRCID ->	159913	COMPL. DATE	12/04/1982	TOTAL DEPTH	8405	PERF.	7898 - 8342	
05		T. A.	234	-0-	234	416	27 1	207 3	Y	-0-			-0-
06		T. A.	31	-0-	31	447	3 1	28 3	Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	447			Y	-0-			-0-
08		T. A.	327	-0-	327	774	19 1	305 2	Y	-0-			-0-
							3 4						
09		T. A.	274	-0-	274	1048	15 1	258 2	Y	-0-			-0-
							1 4						
10		248 #	NO RPT	-0-	-248	800			Y	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 8		RRCID -> 159914		COMPL. DATE 01/10/1984		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7947 - 8360				
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
05		T. A.	354	-0-	354	630	42 1	312 3	Y		-0-			-0-
06		T. A.	48	-0-	48	678	5 1	43 3	Y		-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	678			Y		-0-			-0-
08		T. A.	336	-0-	336	1014	19 1	314 2	Y		-0-			-0-
							3 4							
09		T. A.	282	-0-	282	1296	15 1	266 2	Y		-0-			-0-
							1 4							
10		341 #	NO RPT	-0-	-341	955			Y		NO RPT			-0-
STERLING "O" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 159915		COMPL. DATE 10/19/1985		TOTAL DEPTH 8408 PERF. 7830 - 8330						
05		T. A.	235	-0-	235	435	28 1	207 3	Y		-0-			-0-
06		T. A.	27	-0-	27	462	3 1	24 3	Y		-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	462			Y		-0-			-0-
08		T. A.	314	-0-	314	776	18 1	293 2	Y		-0-			-0-
							3 4							
09		T. A.	263	-0-	263	1039	14 1	248 2	Y		-0-			-0-
							1 4							
10		248 #	NO RPT	-0-	-248	791			Y		NO RPT			-0-
BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 1		RRCID -> 160020		COMPL. DATE 02/06/1981		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7608 - 8088						
05		822 R	822	-0-	-0-	-0-	66 1	728 2	Y		24	25 1		2
							2 4	26 9						
06		912 R	912	-0-	-0-	-0-	76 1	816 2	Y		12	9 1		5
							7 4	13 9						
07		979 R	979	-0-	-0-	-0-	72 1	887 2	Y		17	19 1		3
							1 4	19 9						
08		893 R	893	-0-	-0-	-0-	65 1	809 2	Y		13	10 1		6
							5 4	14 9						
09		1007 R	1007	-0-	-0-	-0-	77 1	914 2	Y		10	13 1		3
							5 4	11 9						
10		992 #	NO RPT	-0-	-992	-0-			Y		NO RPT			3
BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 10		RRCID -> 160021		COMPL. DATE 10/12/1987		TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7595 - 8046						
05		279 #	161	-0-	-118	-0-	13 1	148 2	Y		-0-			-0-
06		270 #	177	-0-	-93	-0-	15 1	161 2	Y		-0-			-0-
							1 4							
07		279 #	189	-0-	-90	-0-	14 1	175 2	Y		-0-			-0-
08		279 #	202	-0-	-77	-0-	15 1	186 2	Y		-0-			-0-
							1 4							
09		653 R	653	-0-	-0-	-0-	50 1	600 2	Y		-0-			-0-
							3 4							
10		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y		NO RPT			-0-
GLASS, R. E.		WELL #: 2		RRCID -> 160022		COMPL. DATE 05/14/1992		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7278 - 7892						
05		465 #	325	-0-	-140	-0-	30 1	295 3	Y		-0-			-0-
06		450 #	217	-0-	-233	-0-	20 1	197 3	Y		-0-			-0-
07		465 #	224	-0-	-241	-0-	17 1	207 3	Y		-0-			-0-
08		279 #	210	-0-	-69	-0-	19 1	191 3	Y		-0-			-0-
09		300 #	281	-0-	-19	-0-	25 1	256 3	Y		-0-			-0-
10		310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y		NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
STERLING "O" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 160925		COMPL. DATE 08/27/1978		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7850 - 8265				
M O	ALLOW 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
05	T. A.	231	-0-	231	542	27	1	204	3	Y	-0-			-0-
06	T. A.	16	-0-	16	558	2	1	14	3	Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	558					Y	-0-			-0-
08	T. A.	265	-0-	265	823	15	1	248	2	Y	-0-			-0-
										2	4			
09	T. A.	223	-0-	223	1046	12	1	210	2	Y	-0-			-0-
										1	4			
10	217 #	NO RPT	-0-	-217	829					Y	NO RPT			-0-
STERLING "I" FEE		WELL #: 16		RRCID -> 162506		COMPL. DATE 08/11/1985		TOTAL DEPTH 8130		PERF. N/A				
05	186 R	186	-0-	-0-	-0-	11	1	174	2	Y	-0-			-0-
										1	4			
06	210 #	189	-0-	-21	-0-	12	1	176	2	Y	-0-			-0-
										1	4			
07	265 R	265	-0-	-0-	-0-	15	1	250	2	Y	-0-			-0-
08	277 R	277	-0-	-0-	-0-	16	1	259	2	Y	-0-			-0-
										2	4			
09	223 R	223	-0-	-0-	-0-	12	1	210	2	Y	-0-			-0-
										1	4			
10	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			-0-
STERLING "R" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 162595		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8335		PERF. 7890 - 8264				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STERLING "E" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 164414		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8180		PERF. 7606 - 8025				
05	703 R	105	-0-	-598	-0-	6	1	93	2	Y	-0-			-0-
										6	4			
06	94 R	94	-0-	-0-	-0-	6	1	81	2	Y	-0-			-0-
										7	4			
07	109 R	109	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	Y	-0-			-0-
										5	4			
08	163 R	163	-0-	-0-	-0-	9	1	147	2	Y	-0-			-0-
										7	4			
09	130 R	130	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	Y	-0-			-0-
										6	4			
10	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			-0-
STERLING "H" FEE		WELL #: 11		RRCID -> 164416		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7626 - 8116				
05	77 R	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	Y	-0-			-0-
06	81 R	81	-0-	-0-	-0-	5	1	75	2	Y	-0-			-0-
										1	4			
07	105 R	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	Y	-0-			-0-
08	123 R	123	-0-	-0-	-0-	7	1	115	2	Y	-0-			-0-
										1	4			
09	87 R	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	Y	-0-			-0-
10	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 6		RRCID -> 164419		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7843 - 8270		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		T. A.	220	-0-	220	454	26	1	194	3	Y	-0-		-0-
06		T. A.	14	-0-	14	468	2	1	12	3	Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	468					Y	-0-		-0-
08		T. A.	250	-0-	250	718	14	1	234	2	Y	-0-		-0-
							2	4						
09		T. A.	211	-0-	211	929	12	1	198	2	Y	-0-		-0-
							1	4						
10		217 #	NO RPT	-0-	-217	712					Y	NO RPT		-0-

GLASS, R. E.		WELL #: 3		RRCID -> 164420		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7245 - 7844				
05		496 #	366	-0-	-130	-0-	34	1	332	3	Y	-0-		-0-
06		480 #	354	-0-	-126	-0-	32	1	322	3	Y	-0-		-0-
07		399 R	399	-0-	-0-	-0-	31	1	367	3	Y	1	1 0	-0-
							1	9						
08		384 R	384	-0-	-0-	-0-	34	1	350	3	Y	-0-		-0-
09		360 #	336	-0-	-24	-0-	31	1	304	3	Y	1	1 0	-0-
							1	9						
10		403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT		-0-

STERLING "O" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 164458		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7843 - 8270				
05		T. A.	231	-0-	231	410	27	1	204	3	Y	-0-		-0-
06		T. A.	33	-0-	33	443	4	1	29	3	Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	443					Y	-0-		-0-
08		T. A.	292	-0-	292	735	17	1	273	2	Y	-0-		-0-
							2	4						
09		T. A.	212	-0-	212	947	12	1	199	2	Y	-0-		-0-
							1	4						
10		217 #	NO RPT	-0-	-217	730					Y	NO RPT		-0-

MAHAFFEY		WELL #: 22A		RRCID -> 167832		COMPL. DATE 12/01/1997		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7547 - 7599						
05		217 #	134	-0-	-83	-0-	10	1	123	3	Y	1		3
							1	9						
06		270 #	232	-0-	-38	-0-	20	1	211	3	Y	1	2 1	2
							1	9						
07		347 R	347	-0-	-0-	-0-	24	1	321	3	Y	2		4
							2	9						
08		310 #	97	-0-	-213	-0-	5	1	83	2	Y	8	10 1	2
							9	9						
09		300 #	24	-0-	-276	-0-	1	1	21	2	Y	1	3 1	-0-
							1	4	1	9				
10		310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT		-0-

REYNOLDS 4		WELL #: 2		RRCID -> 167837		COMPL. DATE 03/10/1998		TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7665 - 7738						
05		1327 R	171	-0-	-1156	-0-	171	3			Y	-0-		13
06		133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-		13
07		186 #	179	-0-	-7	-0-	179	3			Y	-0-		13
08		186 #	181	-0-	-5	-0-	181	3			Y	-0-		13
09		180 #	150	-0-	-30	-0-	150	3			Y	-0-		13
10		186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT		13

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
PRICE 7		WELL #: 4		RRCID -> 168547		COMPL. DATE 05/02/1998		TOTAL DEPTH 8085		PERF. 7477 - 7719	
M	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
05	186 #	143	-0-	-43	-0-	141 3	2 9	Y	2		13
06	180 #	94	-0-	-86	-0-	93 3	1 9	Y	1	6 1	8
07	186 #	115	-0-	-71	-0-	112 3	3 9	Y	3		11
08	217 #	123	-0-	-94	-0-	113 3	10 9	Y	9	12 1	8
09	210 #	97	-0-	-113	-0-	94 3	3 9	Y	3		11
10	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT		11

PRICE 18		WELL #: 2		RRCID -> 169043		COMPL. DATE 05/13/1998		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7574 - 7741	
05	465 #	445	-0-	-20	-0-	441 3	4 9	Y	4		26
06	450 #	367	-0-	-83	-0-	363 3	4 9	Y	4	13 1	17
07	465 #	462	-0-	-3	-0-	456 3	6 9	Y	5		22
08	447 R	447	-0-	-0-	-0-	426 3	21 9	Y	19	25 1	16
09	420 #	350	-0-	-70	-0-	342 3	8 9	Y	7		23
10	465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-			Y	NO RPT		23

REYNOLDS 4		WELL #: 3		RRCID -> 169045		COMPL. DATE 05/16/1998		TOTAL DEPTH 8110		PERF. 7560 - 7712	
05	1282 R	175	-0-	-1107	-0-	175 3		Y	-0-		-0-
06	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133 3		Y	-0-		-0-
07	186 #	180	-0-	-6	-0-	180 3		Y	-0-		-0-
08	182 R	182	-0-	-0-	-0-	182 3		Y	-0-		-0-
09	180 #	150	-0-	-30	-0-	150 3		Y	-0-		-0-
10	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT		-0-

REYNOLDS 4		WELL #: 4		RRCID -> 169046		COMPL. DATE 06/03/1998		TOTAL DEPTH 8116		PERF. 7678 - 7681	
05	1198 R	152	-0-	-1046	-0-	152 3		Y	-0-		25
06	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83 3		Y	-0-		25
07	155 #	112	-0-	-43	-0-	112 3		Y	-0-		25
08	217 #	113	-0-	-104	-0-	113 3		Y	-0-		25
09	210 #	93	-0-	-117	-0-	93 3		Y	-0-		25
10	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT		25

REYNOLDS 4		WELL #: 6		RRCID -> 169048		COMPL. DATE 06/18/1998		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7632 - 7633	
05	T. A.	158	-0-	158	264	158 3		Y	-0-		34
06	T. A.	116	-0-	116	380	116 3		Y	-0-		34
07	T. A.	157	-0-	157	537	157 3		Y	-0-		34
08	T. A.	159	-0-	159	696	159 3		Y	-0-		34
09	T. A.	131	-0-	131	827	131 3		Y	-0-		34
10	155 #	NO RPT	-0-	-155	672			Y	NO RPT		34

REYNOLDS 4		WELL #: 5		RRCID -> 169450		COMPL. DATE 07/14/1998		TOTAL DEPTH 7960		PERF. 7518 - 7716	
05	2458 R	312	-0-	-2146	-0-	312 3		Y	-0-		57
06	232 R	232	-0-	-0-	-0-	232 3		Y	-0-		57
07	341 #	314	-0-	-27	-0-	314 3		Y	-0-		57
08	317 R	317	-0-	-0-	-0-	317 3		Y	-0-		57
09	300 #	262	-0-	-38	-0-	262 3		Y	-0-		57
10	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT		57

STERLING 'M' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 169500		COMPL. DATE 11/18/1993		TOTAL DEPTH 7890		PERF. 7381 - 7834	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799									
BADE, SARAH "16"		WELL #:		1	RRCID ->	169549	COMPL. DATE	07/01/1998	TOTAL DEPTH	8086	PERF.	7342 - 7813	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	3885 R	407	-0-	-3478	-0-	401 3	6 9	Y		5			16
06	255 R	255	-0-	-0-	-0-	249 3	6 9	Y		5	5 1		16
07	558 #	343	-0-	-215	-0-	336 3	7 9	Y		6			22
08	787 R	787	-0-	-0-	-0-	779 3	8 9	Y		7	29 1		-0-
09	660 #	604	-0-	-56	-0-	603 3	1 9	Y		1			1
10	403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-			Y		NO RPT			1

REYNOLDS 4		WELL #:		7	RRCID ->	169556	COMPL. DATE	07/29/1998	TOTAL DEPTH	8025	PERF.	7617 - 7740	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-

REYNOLDS 32		WELL #:		1	RRCID ->	169895	COMPL. DATE	08/17/1998	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7541 - 7692	
05	2444 R	317	-0-	-2127	-0-	311 3	6 9	Y		5			16
06	239 R	239	-0-	-0-	-0-	233 3	6 9	Y		5	5 1		16
07	341 R	341	-0-	-0-	-0-	334 3	7 9	Y		6			22
*08	348 R	348	-0-	-0-	-0-	322 3	26 9	Y		24	31 1		15
09	300 #	267	-0-	-33	-0-	258 3	9 9	Y		8			28
10	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y		NO RPT			28

STERLING "E" FEE		WELL #:		22	RRCID ->	170179	COMPL. DATE	10/09/1998	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	7574 - 8070	
05	T. A.	218	-0-	218	376	12 1	193 2	Y		-0-			-0-
						13 4							
06	T. A.	241	-0-	241	617	14 1	209 2	Y		-0-			-0-
						18 4							
07	T. A.	282	-0-	282	899	16 1	254 2	Y		-0-			-0-
						12 4							
08	T. A.	362	-0-	362	1261	20 1	326 2	Y		-0-			-0-
						16 4							
09	T. A.	284	-0-	284	1545	15 1	256 2	Y		-0-			-0-
						13 4							
10	248 #	NO RPT	-0-	-248	1297			Y		NO RPT			-0-

STERLING "F" FEE		WELL #:		4	RRCID ->	170180	COMPL. DATE	04/07/1978	TOTAL DEPTH	8080	PERF.	7450 - 8025	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
STERLING "G" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 170182		COMPL. DATE 04/03/1977		TOTAL DEPTH 8080		PERF. 7648 - 8010		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
05	T. A.	66	-0-	66	120	4 1	62 2	Y	-0-			-0-
06	T. A.	72	-0-	72	192	5 1	66 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
07	T. A.	102	-0-	102	294	6 1	96 2	Y	-0-			-0-
08	T. A.	116	-0-	116	410	7 1	108 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
09	T. A.	79	-0-	79	489	4 1	75 2	Y	-0-			-0-
10	93 #	NO RPT	-0-	-93	396			Y	NO RPT			-0-

STERLING "G" FEE		WELL #: 5		RRCID -> 170183		COMPL. DATE 11/11/1983		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 7688 - 8054		
05	T. A.	45	-0-	45	82	3 1	42 2	Y	-0-			-0-
06	T. A.	44	-0-	44	126	3 1	41 2	Y	-0-			-0-
07	T. A.	65	-0-	65	191	4 1	61 2	Y	-0-			-0-
08	T. A.	81	-0-	81	272	5 1	75 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
09	T. A.	55	-0-	55	327	3 1	52 2	Y	-0-			-0-
10	62 #	NO RPT	-0-	-62	265			Y	NO RPT			-0-

STERLING "G" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 170185		COMPL. DATE 03/11/1984		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7648 - 7984		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STERLING "J" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 170188		COMPL. DATE 07/29/1977		TOTAL DEPTH 7920		PERF. 7510 - 7908		
05	T. A.	66	-0-	66	107	3 1	53 2	Y	9	8 1		1
						10 9						
06	T. A.	88	-0-	88	195	5 1	73 2	Y	8	7 1		2
						1 4	9 9					
07	T. A.	111	-0-	111	306	6 1	96 2	Y	8	9 1		1
						9 9						
08	T. A.	131	-0-	131	437	7 1	114 2	Y	8	7 1		2
						1 4	9 9					
09	T. A.	96	-0-	96	533	5 1	83 2	Y	7	8 1		1
						8 9						
10	93 #	NO RPT	-0-	-93	440			Y	NO RPT			1

BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 8		RRCID -> 170199		COMPL. DATE 12/11/1983		TOTAL DEPTH 8240		PERF. 7681 - 8060		
05	992 #	517	-0-	-475	-0-	43 1	473 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
06	960 #	613	-0-	-347	-0-	51 1	556 2	Y	1			1
						5 4	1 9					
07	1048 R	1048	-0-	-0-	-0-	78 1	959 2	Y	9	8 1		2
						1 4	10 9					
08	992 #	561	-0-	-431	-0-	40 1	515 2	Y	4	4 1		2
						2 4	4 9					
09	695 R	695	-0-	-0-	-0-	53 1	636 2	Y	4	5 1		1
						2 4	4 9					
10	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT			1

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799										
BROWNFIELD, V. E.		WELL #:		11		RRCID -> 170200		COMPL. DATE 10/23/1987		TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7648 - 8073				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
09	54 R	54	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	Y	2			2
						2	9							
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2

REYNOLDS 4		WELL #:		8		RRCID -> 171349		COMPL. DATE 10/26/1998		TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7557 - 7692				
05	1815 R	246	-0-	-1569	-0-	246	3			Y	-0-			5
06	166 R	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-			5
07	248 #	224	-0-	-24	-0-	224	3			Y	-0-			5
08	341 #	226	-0-	-115	-0-	226	3			Y	-0-			5
09	330 #	187	-0-	-143	-0-	187	3			Y	-0-			5
10	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT			5

REYNOLDS 32		WELL #:		3		RRCID -> 171352		COMPL. DATE 12/11/1998		TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7552 - 7754				
05	2226 R	298	-0-	-1928	-0-	297	3	1	9	Y	1			15
06	240 R	240	-0-	-0-	-0-	239	3	1	9	Y	1	9	1	7
07	341 #	338	-0-	-3	-0-	337	3	1	9	Y	1			8
08	347 R	347	-0-	-0-	-0-	341	3	6	9	Y	5	6	1	7
09	300 #	274	-0-	-26	-0-	272	3	2	9	Y	2			9
10	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT			9

WESTBROOK 21		WELL #:		6		RRCID -> 171409		COMPL. DATE 10/19/1998		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6791 - 6949				
05	601 R	601	-0-	-0-	-0-	601	3			Y	-0-			18
06	608 R	608	-0-	-0-	-0-	608	3			Y	-0-			18
07	643 R	643	-0-	-0-	-0-	643	3			Y	-0-			18
08	635 R	635	-0-	-0-	-0-	635	3			Y	-0-			18
09	556 R	556	-0-	-0-	-0-	556	3			Y	-0-			18
10	527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT			18

RW FOSTER 16		WELL #:		1		RRCID -> 171912		COMPL. DATE 12/22/1998		TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6709 - 6925				
05	459 R	459	-0-	-0-	-0-	459	3			Y	-0-			-0-
06	446 R	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-			-0-
07	472 R	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-			-0-
08	466 R	466	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-			-0-
09	420 #	408	-0-	-12	-0-	408	3			Y	-0-			-0-
10	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT			-0-

ALLEIN "A"		WELL #:		427		RRCID -> 172173		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7941 - 8375				
05	T. A.	98	-0-	98	243	12	1	86	3	Y	-0-			-0-
06	T. A.	16	-0-	16	259	2	1	14	3	Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	259					Y	-0-			-0-
08	T. A.	19	-0-	19	278	2	1	17	3	Y	-0-			-0-
09	T. A.	62	-0-	62	340	6	1	56	3	Y	-0-			-0-
10	93 #	NO RPT	-0-	-93	247					Y	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
GLASS		WELL #: 124		RRCID -> 172221		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7747 - 7948	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	284 R	284	-0-	-0-	-0-	28	1 256 3	Y	-0-		-0-
06	309 R	309	-0-	-0-	-0-	29	1 280 3	Y	-0-		-0-
07	306 R	306	-0-	-0-	-0-	26	1 280 3	Y	-0-		-0-
08	247 R	247	-0-	-0-	-0-	25	1 222 3	Y	-0-		-0-
09	213 R	213	-0-	-0-	-0-	23	1 190 3	Y	-0-		-0-
10	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT		-0-

GLASS		WELL #: 1924		RRCID -> 172222		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7783 - 8196	
05	585 R	585	-0-	-0-	-0-	58	1 527 3	Y	-0-		-0-
06	522 R	522	-0-	-0-	-0-	49	1 473 3	Y	-0-		-0-
07	434 #	383	-0-	-51	-0-	33	1 350 3	Y	-0-		-0-
08	434 #	399	-0-	-35	-0-	41	1 358 3	Y	-0-		-0-
09	480 #	383	-0-	-97	-0-	42	1 341 3	Y	-0-		-0-
10	465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-			Y	NO RPT		-0-

RW FOSTER 16		WELL #: 2		RRCID -> 173863		COMPL. DATE 07/30/1999		TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6755 - 6996			
05	419 R	419	-0-	-0-	-0-	419	3	Y	-0-		-0-
06	428 R	428	-0-	-0-	-0-	428	3	Y	-0-		-0-
07	453 R	453	-0-	-0-	-0-	453	3	Y	-0-		-0-
08	448 R	448	-0-	-0-	-0-	448	3	Y	-0-		-0-
09	420 #	392	-0-	-28	-0-	392	3	Y	-0-		-0-
10	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT		-0-

TERRY 16		WELL #: 4		RRCID -> 174346		COMPL. DATE 08/27/1999		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7123 - 7155			
05	245 R	245	-0-	-0-	-0-	245	3	Y	-0-		-0-
06	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	3	Y	-0-		-0-
07	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241	3	Y	-0-		-0-
08	231 R	231	-0-	-0-	-0-	231	3	Y	-0-		-0-
09	240 #	225	-0-	-15	-0-	225	3	Y	-0-		-0-
10	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT		-0-

RW FOSTER 16		WELL #: 3		RRCID -> 174477		COMPL. DATE 09/16/1999		TOTAL DEPTH 7252 PERF. 6649 - 6896			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TERRY 15		WELL #: 3		RRCID -> 174478		COMPL. DATE 09/29/1999		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6965 - 7008			
05	516 R	516	-0-	-0-	-0-	516	3	Y	-0-		-0-
06	480 #	468	-0-	-12	-0-	468	3	Y	-0-		-0-
07	508 R	508	-0-	-0-	-0-	508	3	Y	-0-		-0-
08	487 R	487	-0-	-0-	-0-	487	3	Y	-0-		-0-
09	510 #	474	-0-	-36	-0-	474	3	Y	-0-		-0-
10	527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-			Y	NO RPT		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799											
GLASS SOUDER		WELL #: 538		RRCID -> 174494		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7942 - 8238	
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
05	14B2 EXT	498	-0-	498	1392	37 1	408 2	Y	47	45	1		7
						1 4	52 9						
06	14B2 EXT	683	-0-	683	2075	54 1	584 2	Y	36	35	1		8
						5 4	40 9						
07	14B2 EXT	763	-0-	763	2838	54 1	663 2	Y	41	41	1		8
						1 4	45 9						
08	14B2 EXT	786	-0-	786	3624	55 1	684 2	Y	39	38	1		9
						4 4	43 9						
09	14B2 EXT	522	-0-	522	4146	37 1	439 2	Y	39	41	1		7
						3 4	43 9						
10	496 #	NO RPT	-0-	-496	3650			Y	NO RPT				7

RW FOSTER 17		WELL #: 2		RRCID -> 176382		COMPL. DATE 02/08/2000		TOTAL DEPTH 7425		PERF. 6864 - 7086			
05	364 R	364	-0-	-0-	-0-	364 3		Y	-0-				-0-
06	368 R	368	-0-	-0-	-0-	368 3		Y	-0-				-0-
07	390 R	390	-0-	-0-	-0-	390 3		Y	-0-				-0-
08	385 R	385	-0-	-0-	-0-	385 3		Y	-0-				-0-
09	337 R	337	-0-	-0-	-0-	337 3		Y	-0-				-0-
10	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT				-0-

GLASS		WELL #: 1024		RRCID -> 176987		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7788 - 8226	
05	705 R	705	-0-	-0-	-0-	68 1	616 3	Y	19	15	0		7
						21 9							
06	702 R	702	-0-	-0-	-0-	63 1	608 3	Y	28	30	0		5
						31 9							
07	759 R	759	-0-	-0-	-0-	62 1	661 3	Y	33	34	0		4
						36 9							
08	652 R	652	-0-	-0-	-0-	64 1	564 3	Y	22	20	0		6
						24 9							
09	1263 R	1263	-0-	-0-	-0-	136 1	1117 3	Y	9	14	0		1
						10 9							
10	496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-			Y	NO RPT				1

GLASS		WELL #: 1224		RRCID -> 176988		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7804 - 8316	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 07/11/2023											

GLASS		WELL #: 2024		RRCID -> 176989		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7743 - 8251	
05	955 R	955	-0-	-0-	-0-	94 1	850 3	Y	10	8	0		4
						11 9							
06	928 R	928	-0-	-0-	-0-	86 1	824 3	Y	16	17	0		3
						18 9							
07	886 R	886	-0-	-0-	-0-	75 1	791 3	Y	18	19	0		2
						20 9							
08	747 R	747	-0-	-0-	-0-	75 1	657 3	Y	14	11	0		5
						15 9							
09	750 #	656	-0-	-94	-0-	69 1	565 3	Y	20	20	0		5
						22 9							
10	744 #	NO RPT	-0-	-744	-0-			Y	NO RPT				5

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799											
GLASS A		WELL #: 1013		RRCID -> 176990		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7855 - 8265	
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	
05		490 R	490	-0-	-0-	49 1	441 3	Y	-0-			-0-	
06		609 R	609	-0-	-0-	57 1	552 3	Y	-0-			-0-	
07		592 R	592	-0-	-0-	51 1	541 3	Y	-0-			-0-	
08		452 R	452	-0-	-0-	46 1	406 3	Y	-0-			-0-	
09		450 #	365	-0-	-85	40 1	325 3	Y	-0-			-0-	
10		434 #	NO RPT	-0-	-434			Y	NO RPT			-0-	

GLASS "C"		WELL #: 604		RRCID -> 176994		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7690 - 8203	
05		2371 R	454	-0-	-1917	44 1	400 3	Y	9	7 0		3	
						10 9							
06		533 R	533	-0-	-0-	49 1	471 3	Y	12	13 0		2	
						13 9							
07		434 R	434	-0-	-0-	35 1	382 3	Y	15	15 0		2	
						17 9							
08		310 #	182	-0-	-128	18 1	153 3	Y	10	9 0		3	
						11 9							
09		450 #	198	-0-	-252	21 1	168 3	Y	8	8 0		3	
						9 9							
10		124 #	NO RPT	-0-	-124			Y	NO RPT			3	

GLASS C		WELL #: 904		RRCID -> 176995		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7739 - 8199	
05		2254 R	367	-0-	-1887	36 1	327 3	Y	4	3 0		2	
						4 9							
06		354 R	354	-0-	-0-	32 1	315 3	Y	6	7 0		1	
						7 9							
07		454 R	454	-0-	-0-	39 1	406 3	Y	8	8 0		1	
						9 9							
08		369 R	369	-0-	-0-	37 1	328 3	Y	4	4 0		1	
						4 9							
09		360 #	288	-0-	-72	31 1	253 3	Y	4	4 0		1	
						4 9							
10		372 #	NO RPT	-0-	-372			Y	NO RPT			1	

GLASS F		WELL #: 712		RRCID -> 176996		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7714 - 8132	
05		317 R	317	-0-	-0-	24 1	293 3	Y	-0-			-0-	
06		270 #	260	-0-	-10	19 1	241 3	Y	-0-			-0-	
07		279 #	259	-0-	-20	17 1	242 3	Y	-0-			-0-	
08		310 #	237	-0-	-73	19 1	218 3	Y	-0-			-0-	
09		300 #	215	-0-	-85	18 1	197 3	Y	-0-			-0-	
10		310 #	NO RPT	-0-	-310			Y	NO RPT			-0-	

GLASS "G"		WELL #: 714		RRCID -> 176997		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7622 - 8154	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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 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	
05	T. A.	209	-0-	209	482	21 1	185 3	Y	3			5	
06	T. A.	260	-0-	260	742	23 1	234 3	Y	3			8	
07	T. A.	270	-0-	270	1012	23 1	243 3	Y	4	9 1		3	
08	T. A.	360	-0-	360	1372	32 1	325 3	Y	3			6	
09	T. A.	350	-0-	350	1722	36 1	311 3	Y	3			9	
10	279 #	NO RPT	-0-	-279	1443	3 9		Y	NO RPT			9	

HILDEBRAND		WELL #: 1520		RRCID -> 176999		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7512 - 7906			
05	T. A.	183	-0-	183	279	18 1	165 3	Y	-0-			-0-	
06	T. A.	171	-0-	171	450	17 1	154 3	Y	-0-			-0-	
07	T. A.	187	-0-	187	637	17 1	170 3	Y	-0-			-0-	
08	T. A.	138	-0-	138	775	14 1	124 3	Y	-0-			-0-	
09	T. A.	131	-0-	131	906	12 1	119 3	Y	-0-			-0-	
10	186 #	NO RPT	-0-	-186	720			Y	NO RPT			-0-	

RAY "A"		WELL #: 530		RRCID -> 177000		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7492 - 8038			
05	310 #	284	-0-	-26	-0-	26 1	258 3	Y	-0-			-0-	
06	286 R	286	-0-	-0-	-0-	26 1	260 3	Y	-0-			-0-	
07	292 R	292	-0-	-0-	-0-	23 1	269 3	Y	-0-			-0-	
08	310 R	310	-0-	-0-	-0-	28 1	282 3	Y	-0-			-0-	
09	304 R	304	-0-	-0-	-0-	28 1	276 3	Y	-0-			-0-	
10	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT			-0-	

RAY "A"		WELL #: 1330		RRCID -> 177004		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7436 - 8119			
05	T. A.	415	-0-	415	647	39 1	376 3	Y	-0-			-0-	
06	T. A.	211	-0-	211	858	19 1	192 3	Y	-0-			-0-	
07	T. A.	242	-0-	242	1100	19 1	223 3	Y	-0-			-0-	
08	T. A.	231	-0-	231	1331	21 1	210 3	Y	-0-			-0-	
09	T. A.	220	-0-	220	1551	20 1	200 3	Y	-0-			-0-	
10	186 #	NO RPT	-0-	-186	1365			Y	NO RPT			-0-	

RAY "B"		WELL #: 103		RRCID -> 177005		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7753 - 8294			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799											
RAY "C"		WELL #: 103		RRCID -> 177007		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7538 - 8061	
M O	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	
05	T. A.	290	-0-	290	664	22 1	258 3	Y	9	7 0	3		
06	T. A.	243	-0-	243	907	10 9	213 3	Y	12	13 0	2		
07	T. A.	245	-0-	245	1152	17 1	213 3	Y	15	15 0	2		
08	T. A.	216	-0-	216	1368	13 9	189 3	Y	10	9 0	3		
09	T. A.	192	-0-	192	1560	15 1	168 3	Y	8	8 0	3		
10	31 #	NO RPT	-0-	-31	1529	9 9		Y	NO RPT		3		

WESTBROOK		WELL #: 508		RRCID -> 177008		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7114 - 7998	
05	T. A.	162	-0-	162	409	17 1	145 3	Y	-0-		-0-		
06	T. A.	205	-0-	205	614	19 1	186 3	Y	-0-		-0-		
07	T. A.	207	-0-	207	821	18 1	189 3	Y	-0-		-0-		
08	T. A.	264	-0-	264	1085	24 1	240 3	Y	-0-		-0-		
09	T. A.	204	-0-	204	1289	21 1	183 3	Y	-0-		-0-		
10	217 #	NO RPT	-0-	-217	1072			Y	NO RPT		-0-		

RW FOSTER 16		WELL #: 4		RRCID -> 177461		COMPL. DATE 04/21/2000		TOTAL DEPTH 7340		PERF. 6782 - 6821			
05	439 R	439	-0-	-0-	-0-	438 3	1 9	Y	1		3		
06	443 R	443	-0-	-0-	-0-	442 3	1 9	Y	1	2 1	2		
07	470 R	470	-0-	-0-	-0-	468 3	2 9	Y	2		4		
08	464 R	464	-0-	-0-	-0-	462 3	2 9	Y	2	4 1	2		
09	406 R	406	-0-	-0-	-0-	405 3	1 9	Y	1		3		
10	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT		3		

BARBEE, E. E. JR.		WELL #: 9		RRCID -> 183554		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7562 - 7766			
05	837 #	783	-0-	-54	-0-	48 1	729 2	Y	2	1 1	1		
06	780 #	497	-0-	-283	-0-	4 4	2 9	Y	-0-	1 1	-0-		
07	806 #	419	-0-	-387	-0-	31 1	464 2	Y	2	1 1	1		
08	775 #	297	-0-	-478	-0-	2 4	392 2	Y	1	2 1	-0-		
09	750 #	727	-0-	-23	-0-	1 4	276 2	Y	4	3 1	1		
10	775 #	NO RPT	-0-	-775	-0-	18 1	2 9	Y	4		1		

WESTBROOK 33		WELL #: 5		RRCID -> 184898		COMPL. DATE 08/13/2001		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 6645 - 6857			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		

CONGER, F. 1		WELL #: 9		RRCID -> 185141		COMPL. DATE 08/30/2001		TOTAL DEPTH 7825		PERF. 7292 - 7454			
05	753 R	753	-0-	-0-	-0-	743 3	10 9	Y	9	13 1	-0-		
06	630 R	630	-0-	-0-	-0-	630 3		Y	-0-		-0-		
07	541 R	541	-0-	-0-	-0-	541 3		Y	-0-		-0-		
08	567 R	567	-0-	-0-	-0-	567 3		Y	-0-		-0-		
09	532 R	532	-0-	-0-	-0-	532 3		Y	-0-		-0-		
10	744 #	NO RPT	-0-	-744	-0-			Y	NO RPT		-0-		

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799												
FOSTER, R. W. 15		WELL #:		2		RRCID -> 185183		COMPL. DATE 09/14/2001		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6584 - 6664						
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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FOSTER, R. W. 15		WELL #:		1		RRCID -> 186516		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6576 - 6686						
05	290	R	290	-0-	-0-	-0-	289	3	1	9	Y	1				4
06	294	R	294	-0-	-0-	-0-	292	3	2	9	Y	2	3	1		3
07	312	R	312	-0-	-0-	-0-	310	3	2	9	Y	2				5
08	308	R	308	-0-	-0-	-0-	305	3	3	9	Y	3	6	1		2
09	269	R	269	-0-	-0-	-0-	267	3	2	9	Y	2				4
10	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT				4

FOSTER, R. W. 15		WELL #:		3		RRCID -> 187279		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6646 - 6699						
05	468	R	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-				-0-
06	357	R	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-				-0-
07	307	R	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-				-0-
08	403	#	302	-0-	-101	-0-	302	3			Y	-0-				-0-
09	390	#	265	-0-	-125	-0-	265	3			Y	-0-				-0-
10	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT				-0-

RW FOSTER 16		WELL #:		5		RRCID -> 187571		COMPL. DATE 01/24/2002		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6713 - 6934						
05	T. A.		131	-0-	131	-0-	131	3			Y	-0-				-0-
06	T. A.		147	-0-	147	-0-	278	147	3		Y	-0-				-0-
07	T. A.		155	-0-	155	-0-	433	155	3		Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	153	-0-	153	-0-	586	153	3		Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	134	-0-	134	-0-	720	134	3		Y	-0-				-0-
10	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-	596				Y	NO RPT				-0-

WESTBROOK 27		WELL #:		4		RRCID -> 187573		COMPL. DATE 02/14/2002		TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6567 - 6805						
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	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						
05	109	R	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-				-0-
06	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-				-0-
07	116	R	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-				-0-
08	115	R	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-				-0-
09	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-				-0-
10	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT				-0-

F. CONGER 6		WELL #:		11		RRCID -> 188912		COMPL. DATE 04/29/2002		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7223 - 7395						
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	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													
F. CONGER 5		WELL #: 6		RRCID -> 189176		COMPL. DATE 03/14/2002		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7309 - 7437					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	1030 R	1030	-0-	-0-	-0-	1029	3	1	9	N	1				52
06	990 #	916	-0-	-74	-0-	916	3			N	-0-				52
07	1023 #	974	-0-	-49	-0-	973	3	1	9	N	1				53
08	1000 R	1000	-0-	-0-	-0-	999	3	1	9	N	1				54
09	990 #	913	-0-	-77	-0-	911	3	2	9	N	2				56
10	1023 #	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT				56

RW FOSTER 23		WELL #: 1		RRCID -> 190286		COMPL. DATE 06/10/2002		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6513 - 6575					
05	918 R	918	-0-	-0-	-0-	918	3			Y	-0-				-0-
06	876 R	876	-0-	-0-	-0-	876	3			Y	-0-				-0-
07	991 R	991	-0-	-0-	-0-	987	3	4	9	Y	4				4
08	983 R	983	-0-	-0-	-0-	966	3	17	9	Y	15	8	1		11
09	870 R	870	-0-	-0-	-0-	861	3	9	9	Y	8				19
10	806 #	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT				19

RW FOSTER 16		WELL #: 6		RRCID -> 191177		COMPL. DATE 10/03/2002		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 6742 - 6781					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	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					
05	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-				-0-
06	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-				-0-
07	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-				-0-
08	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-				-0-
09	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-				-0-
10	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT				-0-

WESTBROOK 22		WELL #: 10		RRCID -> 194205		COMPL. DATE 12/23/2002		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 6558 - 6781					
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	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					
05	154 R	154	-0-	-0-	-0-	122	3	32	9	Y	29	27	1		10
06	142 R	142	-0-	-0-	-0-	111	3	31	9	Y	28	30	1		8
07	156 R	156	-0-	-0-	-0-	120	3	36	9	Y	33	30	1		11
08	161 R	161	-0-	-0-	-0-	129	3	32	9	Y	29	32	1		8
09	149 R	149	-0-	-0-	-0-	132	3	17	9	Y	15	18	1		5
10	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT				5

WESTBROOK 27		WELL #: 5		RRCID -> 200403		COMPL. DATE 12/03/2003		TOTAL DEPTH 7360		PERF. 6723 - 6931					
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799								
RW FOSTER 15		WELL #:		5	RRCID ->	200406	COMPL. DATE	10/08/2003	TOTAL DEPTH	7225	PERF.	6589 - 6702
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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STERLING "H" FEE		WELL #:		1	RRCID ->	203650	COMPL. DATE	08/19/2003	TOTAL DEPTH	8180	PERF.	7660 - 8121
05	186 #	123	-0-	-63	-0-	7 1	115 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
06	180 #	139	-0-	-41	-0-	9 1	129 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
07	192 R	192	-0-	-0-	-0-	11 1	181 2	Y	-0-			-0-
08	238 R	238	-0-	-0-	-0-	14 1	222 2	Y	-0-			-0-
						2 4						
09	180 R	180	-0-	-0-	-0-	10 1	169 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
10	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT			-0-

STERLING "H" FEE		WELL #:		13	RRCID ->	203651	COMPL. DATE	02/29/2004	TOTAL DEPTH	8170	PERF.	7697 - 8085
05	T. A.	105	-0-	105	226	6 1	99 2	Y	-0-			-0-
06	T. A.	104	-0-	104	330	7 1	96 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
07	T. A.	115	-0-	115	445	7 1	108 2	Y	-0-			-0-
08	T. A.	113	-0-	113	558	7 1	105 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
09	T. A.	79	-0-	79	637	4 1	75 2	Y	-0-			-0-
10	93 #	NO RPT	-0-	-93	544			Y	NO RPT			-0-

STERLING "I" FEE		WELL #:		6	RRCID ->	203702	COMPL. DATE	02/06/2004	TOTAL DEPTH	8020	PERF.	7590 - 7990
05	T. A.	202	-0-	202	368	12 1	189 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
06	T. A.	196	-0-	196	564	12 1	182 2	Y	-0-			-0-
						2 4						
07	T. A.	260	-0-	260	824	15 1	245 2	Y	-0-			-0-
08	T. A.	276	-0-	276	1100	16 1	258 2	Y	-0-			-0-
						2 4						
09	T. A.	212	-0-	212	1312	12 1	199 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
10	186 #	NO RPT	-0-	-186	1126			Y	NO RPT			-0-

STERLING "H" FEE		WELL #:		6	RRCID ->	203714	COMPL. DATE	04/11/2004	TOTAL DEPTH	8220	PERF.	7666 - 8108
05	T. A.	137	-0-	137	301	8 1	128 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
06	T. A.	111	-0-	111	412	7 1	103 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
07	T. A.	148	-0-	148	560	9 1	139 2	Y	-0-			-0-
08	T. A.	171	-0-	171	731	10 1	160 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
09	T. A.	139	-0-	139	870	8 1	130 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
10	155 #	NO RPT	-0-	-155	715			Y	NO RPT			-0-

CONGRER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. HILDEBRAND		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
		WELL #: 119		RRCID -> 203716		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL DEPTH 7925		PERF. 7495 - 7608	
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
05	1120 R	1120	-0-	-0-	-0-	117 1 12 9	991 3	Y	11		23
06	1081 R	1081	-0-	-0-	-0-	107 1 9 9	965 3	Y	8	19 1	12
07	1117 R	1117	-0-	-0-	-0-	104 1 10 9	1003 3	Y	9	14 1	7
08	1075 R	1075	-0-	-0-	-0-	112 1 4 9	959 3	Y	4		11
09	1173 R	1173	-0-	-0-	-0-	122 1 12 9	1039 3	Y	11		22
10	1023 #	NO RPT	-0-	-1023	-0-			Y	NO RPT		22

STERLING "E" FEE		WELL #: 21		RRCID -> 203723		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7542 - 8024	
05	T. A.	409	-0-	409	735	22 1 22 4	345 2	Y	18	17 1	2
06	T. A.	261	-0-	261	996	16 1 17 4	221 2	Y	6	5 1	3
07	T. A.	501	-0-	501	1497	27 1 21 4	442 2	Y	10	12 1	1
08	T. A.	620	-0-	620	2117	34 1 27 4	551 2	Y	7	6 1	2
09	T. A.	484	-0-	484	2601	25 1 22 4	429 2	Y	7	8 1	1
10	434 #	NO RPT	-0-	-434	2167			Y	NO RPT		1

STERLING "N" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 203738		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 8110		PERF. 7704 - 8047	
05	992 #	-0-	-0-	-992	-0-			Y	-0-		-0-
06	960 #	-0-	-0-	-960	-0-			Y	-0-		-0-
07	806 #	-0-	-0-	-806	-0-			Y	-0-		-0-
08	186 #	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		-0-
09	529 R	529	-0-	-0-	-0-	29 1 4 9	496 2	Y	4	3 1	1
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

HILDEBRAND		WELL #: 122		RRCID -> 203878		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 8075		PERF. 7576 - 7716	
05	T. A.	706	-0-	706	1383	73 1 10 9	623 3	Y	9		17
06	T. A.	721	-0-	721	2104	71 1 10 9	640 3	Y	9	14 1	12
07	T. A.	686	-0-	686	2790	64 1 10 9	612 3	Y	9	14 1	7
08	T. A.	694	-0-	694	3484	72 1 4 9	618 3	Y	4		11
09	T. A.	705	-0-	705	4189	73 1 10 9	622 3	Y	9		20
10	620 #	NO RPT	-0-	-620	3569			Y	NO RPT		20

BARBEE, E. E.		WELL #: 406		RRCID -> 204150		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7696 - 7723	
05	1116 #	974	-0-	-142	-0-	973 3	1 9	Y	1		6
06	1080 #	900	-0-	-180	-0-	899 3	1 9	Y	1		7
07	1116 #	943	-0-	-173	-0-	939 3	4 9	Y	4		11
08	1023 #	912	-0-	-111	-0-	906 3	6 9	Y	5		16
09	990 #	847	-0-	-143	-0-	841 3	6 9	Y	5		21
10	961 #	NO RPT	-0-	-961	-0-			Y	NO RPT		21

OIL AND GAS DIVISION

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
FOSTER, R. W. 15		WELL #: 4		RRCID -> 204787		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 7295		PERF. 6633 - 6766	
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
05	435 R	435	-0-	-0-	-0-	434 3	1 9	Y	1		6
06	441 R	441	-0-	-0-	-0-	438 3	3 9	Y	3	5 1	4
07	468 R	468	-0-	-0-	-0-	464 3	4 9	Y	4		8
08	462 R	462	-0-	-0-	-0-	458 3	4 9	Y	4	9 1	3
09	404 R	404	-0-	-0-	-0-	401 3	3 9	Y	3		6
10	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT		6

FOSTER, R. W. 14		WELL #: 3		RRCID -> 205514		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH 7275		PERF. 6692 - 6719	
05	179 R	179	-0-	-0-	-0-	179 3		Y	-0-		-0-
06	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126 3		Y	-0-		-0-
07	124 #	95	-0-	-29	-0-	95 3		Y	-0-		-0-
08	155 #	94	-0-	-61	-0-	94 3		Y	-0-		-0-
09	150 #	82	-0-	-68	-0-	82 3		Y	-0-		-0-
10	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT		-0-

HILDEBRAND		WELL #: 132		RRCID -> 205929		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7276 - 7682	
05	388 R	388	-0-	-0-	-0-	38 1	350 3	Y	-0-		-0-
06	360 #	351	-0-	-9	-0-	34 1	317 3	Y	-0-		-0-
07	383 R	383	-0-	-0-	-0-	34 1	349 3	Y	-0-		-0-
08	353 R	353	-0-	-0-	-0-	35 1	318 3	Y	-0-		-0-
09	408 R	408	-0-	-0-	-0-	38 1	370 3	Y	-0-		-0-
10	403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-			Y	NO RPT		-0-

MAHAFFEY -B-		WELL #: 510		RRCID -> 206542		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7782 - 7827	
05	93 #	47	-0-	-46	-0-	47 3		Y	-0-		-0-
06	90 #	45	-0-	-45	-0-	45 3		Y	-0-		-0-
07	93 #	44	-0-	-49	-0-	44 3		Y	-0-		-0-
08	93 #	45	-0-	-48	-0-	45 3		Y	-0-		-0-
09	115 R	115	-0-	-0-	-0-	115 3		Y	-0-		-0-
10	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT		-0-

CURRY 17		WELL #: 1		RRCID -> 212563		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8137 - 8459	
05	T. A.	609	-0-	609	1380	46 1	563 3	Y	-0-		10
06	T. A.	706	-0-	706	2086	51 1	655 3	Y	-0-		10
07	T. A.	702	-0-	702	2788	45 1	657 3	Y	-0-		10
08	T. A.	488	-0-	488	3276	37 1	440 3	Y	10	7 0	13
						11 9					
09	T. A.	432	-0-	432	3708	35 1	395 3	Y	2	5 0	10
						2 9					
10	682 #	NO RPT	-0-	-682	3026			Y	NO RPT		10

WESTBROOK		WELL #: 908		RRCID -> 213416		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH 7713		PERF. 7324 - 7410	
05	T. A.	504	-0-	504	828	501 3	3 9	Y	3		10
06	T. A.	518	-0-	518	1346	514 3	4 9	Y	4	7 1	7
07	T. A.	503	-0-	503	1849	497 3	6 9	Y	5		12
08	T. A.	364	-0-	364	2213	358 3	6 9	Y	5	13 1	4
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	2213			Y	4		8
10	310 #	NO RPT	-0-	-310	1903			Y	NO RPT		8

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 7		RRCID -> 213737		COMPL. DATE 12/29/2005		TOTAL DEPTH 7713 PERF. 6971 - 7043						
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
05		T. A.	1043	-0-	1043	2034	1040 3	3 9	Y	3						13
06		T. A.	1081	-0-	1081	3115	1074 3	7 9	Y	6		10	1			9
07		T. A.	1051	-0-	1051	4166	1043 3	8 9	Y	7						16
08		T. A.	523	-0-	523	4689	523 3		Y	-0-		16	1			-0-
09		T. A.	717	-0-	717	5406	717 3		Y	-0-						-0-
10		403 #	NO RPT	-0-	-403	5003			Y	NO RPT						-0-

GLASS, R. E.		WELL #: 15		RRCID -> 213820		COMPL. DATE 09/25/1987		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7222 - 7536								
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-

STERLING "I" FEE		WELL #: 12		RRCID -> 213821		COMPL. DATE 07/07/1985		TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7634 - 8038								
05		T. A.	166	-0-	166	373	10 1	155 2	Y	-0-						-0-
							1 4									
06		T. A.	172	-0-	172	545	11 1	160 2	Y	-0-						-0-
							1 4									
07		T. A.	233	-0-	233	778	13 1	220 2	Y	-0-						-0-
08		T. A.	246	-0-	246	1024	14 1	230 2	Y	-0-						-0-
							2 4									
09		T. A.	165	-0-	165	1189	9 1	155 2	Y	-0-						-0-
							1 4									
10		155 #	NO RPT	-0-	-155	1034			Y	NO RPT						-0-

BARBEE, E.E. JR.		WELL #: 1		RRCID -> 213966		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7640 - 7878								
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

STERLING "E" FEE		WELL #: 10		RRCID -> 213974		COMPL. DATE 10/03/1982		TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7614 - 8082								
05		2480 R	329	-0-	-2151	-0-	19 1	290 2	Y	-0-						-0-
							20 4									
06		295 R	295	-0-	-0-	-0-	17 1	255 2	Y	-0-						-0-
							23 4									
07		337 R	337	-0-	-0-	-0-	19 1	300 2	Y	4		3	1			1
							14 4			4 9						
08		457 R	457	-0-	-0-	-0-	25 1	404 2	Y	7		6	1			2
							20 4			8 9						
09		363 R	363	-0-	-0-	-0-	19 1	319 2	Y	7		8	1			1
							17 4			8 9						
10		310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT						1

FOSTER, L. -5-		WELL #: 5		RRCID -> 217524		COMPL. DATE 09/30/1998		TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7512 - 7710								
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10		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												
CONGER 5		WELL #: 3		RRCID -> 217572		COMPL. DATE 10/02/1996		TOTAL DEPTH 7682		PERF. 7008 - 7424				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	624 R	624	-0-	-0-	-0-	623	3	1	9	N	1			50
06	600 #	543	-0-	-57	-0-	543	3			N	-0-			50
07	620 #	555	-0-	-65	-0-	554	3	1	9	N	1			51
08	558 #	514	-0-	-44	-0-	513	3	1	9	N	1			52
09	600 #	492	-0-	-108	-0-	492	3			N	-0-			52
10	620 #	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT			52

CONGER 5		WELL #: 4		RRCID -> 217574		COMPL. DATE 11/07/1991		TOTAL DEPTH 7662		PERF. 7034 - 7515				
05	539 R	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-			33
06	494 R	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-			33
07	466 R	466	-0-	-0-	-0-	465	3	1	9	N	1			34
08	569 R	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-			34
09	517 R	517	-0-	-0-	-0-	516	3	1	9	N	1			35
10	403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			35

CONGER 5		WELL #: 5		RRCID -> 217585		COMPL. DATE 10/05/1998		TOTAL DEPTH 7775		PERF. 6983 - 7455				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			95

F. CONGER		WELL #: 307		RRCID -> 217587		COMPL. DATE 03/31/1992		TOTAL DEPTH 7420		PERF. 6749 - 7242				
05	699 R	699	-0-	-0-	-0-	675	3	24	9	Y	22	20	1	7
06	682 R	682	-0-	-0-	-0-	668	3	14	9	Y	13	17	1	3
07	680 R	680	-0-	-0-	-0-	663	3	17	9	Y	15	13	1	5
08	1161 R	1161	-0-	-0-	-0-	1143	3	18	9	Y	16	15	1	6
09	690 #	366	-0-	-324	-0-	351	3	15	9	Y	14	15	1	5
10	713 #	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT			5

MAHAFFEY -A-		WELL #: 2		RRCID -> 217641		COMPL. DATE 07/16/1985		TOTAL DEPTH 8308		PERF. 7724 - 8163				
05	T. A.	410	-0-	410	756	409	3	1	9	Y	1			26
06	T. A.	379	-0-	379	1135	377	3	2	9	Y	2			28
07	T. A.	432	-0-	432	1567	424	3	8	9	Y	7	31	1	4
08	T. A.	343	-0-	343	1910	342	3	1	9	Y	1			5
09	T. A.	370	-0-	370	2280	370	3			Y	-0-			5
10	434 #	NO RPT	-0-	-434	1846					Y	NO RPT			5

MAHAFFEY -A-		WELL #: 3		RRCID -> 217643		COMPL. DATE 08/10/1985		TOTAL DEPTH 8311		PERF. 7744 - 7940				
05	T. A.	390	-0-	390	736	389	3	1	9	Y	1			26
06	T. A.	355	-0-	355	1091	353	3	2	9	Y	2			28
07	T. A.	419	-0-	419	1510	411	3	8	9	Y	7	31	1	4
08	T. A.	347	-0-	347	1857	346	3	1	9	Y	1			5
09	T. A.	396	-0-	396	2253	396	3			Y	-0-			5
10	434 #	NO RPT	-0-	-434	1819					Y	NO RPT			5

MAHAFFEY -A-		WELL #: 4		RRCID -> 217644		COMPL. DATE 08/30/1985		TOTAL DEPTH 8280		PERF. 7730 - 8180				
05	T. A.	1336	-0-	1336	2630	1332	3	4	9	Y	4			82
06	T. A.	1240	-0-	1240	3870	1233	3	7	9	Y	6			88
07	T. A.	1433	-0-	1433	5303	1409	3	24	9	Y	22	98	1	12
08	T. A.	1169	-0-	1169	6472	1167	3	2	9	Y	2			14
09	T. A.	1180	-0-	1180	7652	1179	3	1	9	Y	1			15
10	1426 #	NO RPT	-0-	-1426	6226					Y	NO RPT			15

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 203		RRCID -> 217971		COMPL. DATE 12/19/1986		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7354 - 7368				
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MAHAFFEY -B-		WELL #: 210		RRCID -> 217973		COMPL. DATE 06/15/1982		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7261 - 8117						
05	193 R	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-			-0-
06	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-			-0-
07	184 R	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-			-0-
08	177 R	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-			-0-
09	179 R	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-			-0-
10	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			-0-

BARBEE, E. E.		WELL #: 106		RRCID -> 217979		COMPL. DATE 12/31/1981		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7554 - 8177						
05	T. A.	258	-0-	258	517	257	3	1	9	Y	1			1
06	T. A.	250	-0-	250	767	250	3			Y	-0-			1
07	T. A.	254	-0-	254	1021	252	3	2	9	Y	2			3
08	T. A.	253	-0-	253	1274	251	3	2	9	Y	2			5
09	T. A.	244	-0-	244	1518	242	3	2	9	Y	2			7
10	248 #	NO RPT	-0-	-248	1270					Y	NO RPT			7

BARBEE, E. E.		WELL #: 206		RRCID -> 217981		COMPL. DATE 07/03/1982		TOTAL DEPTH 8277 PERF. 7717 - 8217						
05	14B2 EXT	54	-0-	54	134	54	3			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	18	-0-	18	152	18	3			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	23	-0-	23	175	23	3			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	25	-0-	25	200	25	3			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	31	-0-	31	231	31	3			Y	-0-			-0-
10	31 #	NO RPT	-0-	-31	200					Y	NO RPT			-0-

BARBEE, E. E.		WELL #: 306		RRCID -> 217982		COMPL. DATE 03/09/1984		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7713 - 8093						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MAHAFFEY -B-		WELL #: 310		RRCID -> 218012		COMPL. DATE 02/20/1984		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7764 - 7928						
05	310 #	256	-0-	-54	-0-	254	3	2	9	Y	2			12
06	300 #	250	-0-	-50	-0-	248	3	2	9	Y	2			14
07	310 #	250	-0-	-60	-0-	247	3	3	9	Y	3			17
08	279 #	243	-0-	-36	-0-	240	3	3	9	Y	3			20
09	270 #	242	-0-	-28	-0-	239	3	3	9	Y	3			23
10	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT			23

MAHAFFEY -B-		WELL #: 410		RRCID -> 218016		COMPL. DATE 03/20/1984		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7805 - 8195						
05	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-			-0-
06	90 #	80	-0-	-10	-0-	80	3			Y	-0-			-0-
07	93 #	78	-0-	-15	-0-	78	3			Y	-0-			-0-
08	93 #	76	-0-	-17	-0-	76	3			Y	-0-			-0-
09	90 #	88	-0-	-2	-0-	88	3			Y	-0-			-0-
10	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 9		RRCID -> 218567		COMPL. DATE 09/29/1987		TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7681 - 8060				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05		1928 R	216	-0-	-1712	-0-	18	1	197	2	Y	-0-		-0-
06		237 R	237	-0-	-0-	-0-	20	1	215	2	Y	-0-		-0-
07		585 R	585	-0-	-0-	-0-	43	1	541	2	Y	-0-		-0-
08		406 R	406	-0-	-0-	-0-	29	1	375	2	Y	-0-		-0-
09		323 R	323	-0-	-0-	-0-	25	1	296	2	Y	-0-		-0-
10		558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-	2	4			Y	NO RPT		-0-

STERLING 'D' FEE		WELL #: 11		RRCID -> 219380		COMPL. DATE 11/23/1993		TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7444 - 7992						
05		T. A.	62	-0-	62	98	6	1	56	3	Y	-0-		-0-
06		T. A.	53	-0-	53	151	5	1	48	3	Y	-0-		-0-
07		T. A.	65	-0-	65	216	6	1	59	3	Y	-0-		-0-
08		T. A.	71	-0-	71	287	7	1	64	3	Y	-0-		-0-
09		T. A.	82	-0-	82	369	8	1	74	3	Y	-0-		-0-
10		62 #	NO RPT	-0-	-62	307					Y	NO RPT		-0-

MAHAFFEY -A- 104		WELL #: 104		RRCID -> 219467		COMPL. DATE 11/25/1981		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7476 - 8100						
05		145 R	145	-0-	-0-	-0-	11	1	134	3	Y	-0-		-0-
06		156 R	156	-0-	-0-	-0-	14	1	142	3	Y	-0-		-0-
07		215 R	215	-0-	-0-	-0-	15	1	200	3	Y	-0-		-0-
08		124 #	79	-0-	-45	-0-	5	1	74	2	Y	-0-		-0-
09		156 R	156	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	Y	-0-		-0-
10		186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-	1	4			Y	NO RPT		-0-

STERLING "F" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 219575		COMPL. DATE 07/10/1978		TOTAL DEPTH 7967 PERF. 7150 - 7866						
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

GLASS		WELL #: 102		RRCID -> 219576		COMPL. DATE 04/14/1994		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7701 - 8090						
05		279 #	199	-0-	-80	-0-	199	2			Y	-0-		52
06		270 #	196	-0-	-74	-0-	196	2			Y	-0-		52
07		279 #	222	-0-	-57	-0-	222	2			Y	-0-		52
08		248 #	200	-0-	-48	-0-	199	2	1	9	Y	1		53
09		211 R	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-		53
10		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT		53

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 4		RRCID -> 219642		COMPL. DATE 12/13/1981		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7718 - 8086	
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
05	708 R	708	-0-	-0-	-0-	58 1	640 2	Y	7	6 1	1
						2 4	8 9				
06	668 R	668	-0-	-0-	-0-	56 1	606 2	Y	1	2 1	-0-
						5 4	1 9				
07	691 R	691	-0-	-0-	-0-	52 1	638 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
08	589 #	586	-0-	-3	-0-	43 1	540 2	Y	-0-		-0-
						3 4					
09	570 #	253	-0-	-317	-0-	18 1	230 2	Y	2	2 1	-0-
						3 4	2 9				
10	713 #	NO RPT	-0-	-713	-0-			Y	NO RPT		-0-

BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 2		RRCID -> 219643		COMPL. DATE 07/19/1981		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7686 - 8198	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STERLING "J" FEE		WELL #: 11		RRCID -> 219676		COMPL. DATE 10/05/1985		TOTAL DEPTH 7980		PERF. 7459 - 7806	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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	
05	919 R	919	-0-	-0-	-0-	54 1	853 2	Y	7	7 1	1
						4 4	8 9				
06	876 R	876	-0-	-0-	-0-	55 1	810 2	Y	5	5 1	1
						5 4	6 9				
07	1128 R	1128	-0-	-0-	-0-	64 1	1050 2	Y	12	11 1	2
						1 4	13 9				
08	1068 R	1068	-0-	-0-	-0-	61 1	992 2	Y	7	7 1	2
						7 4	8 9				
09	894 R	894	-0-	-0-	-0-	49 1	830 2	Y	11	12 1	1
						3 4	12 9				
10	930 #	NO RPT	-0-	-930	-0-			Y	NO RPT		1

GLASS, R. E.		WELL #: 10		RRCID -> 219686		COMPL. DATE 09/27/1985		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7349 - 7940	
05	217 #	160	-0-	-57	-0-	15 1	145 3	Y	-0-		-0-
06	210 #	146	-0-	-64	-0-	13 1	133 3	Y	-0-		-0-
07	165 R	165	-0-	-0-	-0-	13 1	152 3	Y	-0-		-0-
08	186 #	158	-0-	-28	-0-	14 1	144 3	Y	-0-		-0-
09	180 #	138	-0-	-42	-0-	13 1	125 3	Y	-0-		-0-
10	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT		-0-

GLASS, R. E.		WELL #: 11		RRCID -> 219689		COMPL. DATE 10/06/1985		TOTAL DEPTH 8030		PERF. 7339 - 7946	
05	T. A.	239	-0-	239	408	22 1	217 3	Y	-0-		-0-
06	T. A.	229	-0-	229	637	21 1	208 3	Y	-0-		-0-
07	T. A.	238	-0-	238	875	19 1	219 3	Y	-0-		-0-
08	T. A.	228	-0-	228	1103	20 1	208 3	Y	-0-		-0-
09	T. A.	199	-0-	199	1302	18 1	181 3	Y	-0-		-0-
10	248 #	NO RPT	-0-	-248	1054			Y	NO RPT		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799												
GLASS, R. E.		WELL #:		12		RRCID -> 219691		COMPL. DATE 10/19/1985		TOTAL DEPTH 7940		PERF. 7295 - 7898				
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
05		T. A.	407	-0-	407	712	38 1	369 3	Y		-0-					-0-
06		T. A.	393	-0-	393	1105	35 1	358 3	Y		-0-					-0-
07		T. A.	444	-0-	444	1549	35 1	409 3	Y		-0-					-0-
08		T. A.	427	-0-	427	1976	38 1	389 3	Y		-0-					-0-
09		T. A.	373	-0-	373	2349	34 1	339 3	Y		-0-					-0-
10		434 #	NO RPT	-0-	-434	1915			Y		NO RPT					-0-

GLASS, R. E.		WELL #:		14		RRCID -> 219837		COMPL. DATE 08/23/1987		TOTAL DEPTH 8030		PERF. 7304 - 7910				
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
08		T. A.	134	-0-	134	134	12 1	122 3	Y		-0-					-0-
09		T. A.	117	-0-	117	251	11 1	106 3	Y		-0-					-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	251			Y		NO RPT					-0-

GLASS, FRANK 16		WELL #:		1		RRCID -> 221217		COMPL. DATE 07/03/1984		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 8052 - 8452				
05		565 R	565	-0-	-0-	-0-	43 1	522 3	Y		-0-					-0-
06		517 R	517	-0-	-0-	-0-	37 1	480 3	Y		-0-					-0-
07		552 R	552	-0-	-0-	-0-	35 1	517 3	Y		-0-					-0-
08		435 R	435	-0-	-0-	-0-	34 1	401 3	Y		-0-					-0-
09		411 R	411	-0-	-0-	-0-	34 1	377 3	Y		-0-					-0-
10		558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-			Y		NO RPT					-0-

GLASS, FRANK 16		WELL #:		4		RRCID -> 221224		COMPL. DATE 06/29/2002		TOTAL DEPTH 8575		PERF. 8089 - 8256				
05		T. A.	598	-0-	598	1272	45 1	553 3	Y		-0-					97
06		T. A.	418	-0-	418	1690	31 1	387 3	Y		-0-					97
07		T. A.	583	-0-	583	2273	38 1	541 3	Y		4					101
08		T. A.	464	-0-	464	2737	36 1	427 3	Y		1					102
09		T. A.	497	-0-	497	3234	40 1	445 3	Y		11					113
10		589 #	NO RPT	-0-	-589	2645	12 9		Y		NO RPT					113

F. CONGER 6		WELL #:		2		RRCID -> 221227		COMPL. DATE 02/25/1975		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 6752 - 6791				
05		403 #	242	-0-	-161	-0-	235 3	7 9	Y		6					52
06		540 #	217	-0-	-323	-0-	194 3	23 9	Y		21					73
07		558 #	181	-0-	-377	-0-	174 3	7 9	Y		6	66 1				13
08		558 #	175	-0-	-383	-0-	169 3	6 9	Y		5					18
09		540 #	192	-0-	-348	-0-	178 3	14 9	Y		13					31
10		248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y		NO RPT					31

F. CONGER 6		WELL #:		9		RRCID -> 221238		COMPL. DATE 11/09/1998		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7207 - 7355				
05		T. A.	249	-0-	249	507	245 3	4 9	Y		4					28
06		T. A.	237	-0-	237	744	225 3	12 9	Y		11					39
07		T. A.	166	-0-	166	910	163 3	3 9	Y		3	35 1				7
08		T. A.	185	-0-	185	1095	184 3	1 9	Y		1					8
09		T. A.	280	-0-	280	1375	278 3	2 9	Y		2					10
10		217 #	NO RPT	-0-	-217	1158			Y		NO RPT					10

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 10		RRCID -> 221241		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6950 - 7442		
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
05		516 R	516	-0-	-0-	-0-	515	3	1	9	Y	1		34
06		480 #	202	-0-	-278	-0-	202	3			Y	-0-		34
07		496 #	244	-0-	-252	-0-	244	3			Y	-0-	34 1	-0-
08		496 #	237	-0-	-259	-0-	237	3			Y	-0-		-0-
09		480 #	232	-0-	-248	-0-	232	3			Y	-0-		-0-
10		372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT		-0-

GRIGSBY "10"		WELL #: 2		RRCID -> 225764		COMPL. DATE 07/02/2005		TOTAL DEPTH 8475		PERF. 7830 - 7920				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

TERRY 18		WELL #: 6		RRCID -> 225769		COMPL. DATE 11/12/1998		TOTAL DEPTH 7925		PERF. 7329 - 7630				
05		98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-		-0-
06		90 #	89	-0-	-1	-0-	89	3			Y	-0-		-0-
07		96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-		-0-
08		93 #	92	-0-	-1	-0-	92	3			Y	-0-		-0-
09		90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-		-0-
10		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT		-0-

STERLING 'Q' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 226765		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 7805		PERF. 7330 - 7500				
05		T. A.	194	-0-	194	333	18	1	12	9	Y	11	13 0	2
06		T. A.	191	-0-	191	524	18	1	8	9	Y	7	9 0	-0-
07		T. A.	235	-0-	235	759	20	1	9	9	Y	8	8 0	-0-
08		T. A.	173	-0-	173	932	17	1	4	9	Y	4	2 0	2
09		T. A.	193	-0-	193	1125	16	1	17	9	Y	15	14 0	3
10		248 #	NO RPT	-0-	-248	877					Y	NO RPT		3

TERRY 18		WELL #: 2		RRCID -> 234806		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 7155 - 7538				
05		122 R	122	-0-	-0-	-0-	98	3	24	9	Y	22	20 1	7
06		110 R	110	-0-	-0-	-0-	89	3	21	9	Y	19	21 1	5
07		122 R	122	-0-	-0-	-0-	96	3	26	9	Y	24	21 1	8
08		118 R	118	-0-	-0-	-0-	92	3	26	9	Y	24	23 1	9
09		112 R	112	-0-	-0-	-0-	90	3	22	9	Y	20	22 1	7
10		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT		7

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799											
STERLING "E" FEE		WELL #: 11		RRCID -> 237126		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 8106		PERF. 7590 - 8074			
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	2824 R	376	-0-	-2448	-0-	21	1	332	2	Y	-0-		-0-
						23	4						
06	371 R	371	-0-	-0-	-0-	22	1	321	2	Y	-0-		-0-
						28	4						
07	997 R	997	-0-	-0-	-0-	55	1	903	2	Y	-0-		-0-
						39	4						
08	533 R	533	-0-	-0-	-0-	30	1	479	2	Y	-0-		-0-
						24	4						
09	422 R	422	-0-	-0-	-0-	22	1	380	2	Y	-0-		-0-
						20	4						
10	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT		-0-

GLASS		WELL #: 101		RRCID -> 238248		COMPL. DATE 11/01/1993		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 8021 - 8142			
05	1981 R	251	-0-	-1730	-0-	251	2			Y	-0-		36
06	247 R	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-		36
07	280 R	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-		36
08	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-		36
09	267 R	267	-0-	-0-	-0-	266	2	1	9	Y	1		37
10	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT		37

GLASS		WELL #: 103		RRCID -> 241681		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7757 - 7991			
05	2502 R	323	-0-	-2179	-0-	323	2			Y	-0-		36
06	317 R	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-		36
07	359 R	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-		36
08	323 R	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-		36
09	343 R	343	-0-	-0-	-0-	342	2	1	9	Y	1		37
10	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT		37

GLASS, R. E.		WELL #: 7		RRCID -> 247357		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 8010		PERF. 7378 - 7977			
05	375 R	375	-0-	-0-	-0-	35	1	340	3	Y	-0-		4
06	363 R	363	-0-	-0-	-0-	33	1	330	3	Y	-0-		4
07	408 R	408	-0-	-0-	-0-	32	1	376	3	Y	-0-		4
08	393 R	393	-0-	-0-	-0-	35	1	358	3	Y	-0-		4
09	360 #	342	-0-	-18	-0-	31	1	311	3	Y	-0-		4
10	403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT		4

REYNOLDS 3A		WELL #: 1		RRCID -> 248654		COMPL. DATE 09/24/1981		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7296 - 7593			
05	587 R	108	-0-	-479	-0-	108	3			Y	-0-		45
06	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-		45
07	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-		45
08	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-		45
09	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-		45
10	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT		45

REYNOLDS 3A		WELL #: 4		RRCID -> 248658		COMPL. DATE 07/24/1997		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7482 - 7705			
05	2680 R	318	-0-	-2362	-0-	318	3			Y	-0-		72
06	249 R	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-		72
07	341 #	337	-0-	-4	-0-	337	3			Y	-0-		72
08	496 #	340	-0-	-156	-0-	340	3			Y	-0-		72
09	480 #	281	-0-	-199	-0-	281	3			Y	-0-		72
10	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT		72

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
REYNOLDS 3A		WELL #: 5		RRCID -> 248659		COMPL. DATE 09/25/1997		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7463 - 7716				
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
05	1073 R	144	-0-	-929	-0-	144	3			Y	-0-			22
06	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-			22
07	155 #	134	-0-	-21	-0-	134	3			Y	-0-			22
08	186 #	131	-0-	-55	-0-	131	3			Y	-0-			22
09	280 R	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-			22
10	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			22

BROWNFIELD, V.E.		WELL #: 7		RRCID -> 249787		COMPL. DATE 11/14/1983		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7702 - 8098				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	127	-0-	127	127	10	1	114	2	Y	3			3
							3	9						
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	127					Y	NO RPT			3

REYNOLDS 3A		WELL #: 8		RRCID -> 250206		COMPL. DATE 12/14/1997		TOTAL DEPTH 8145		PERF. 7539 - 7754				
05	1014 R	96	-0-	-918	-0-	96	3			Y	-0-			-0-
06	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-			-0-
07	155 #	90	-0-	-65	-0-	90	3			Y	-0-			-0-
08	186 #	91	-0-	-95	-0-	91	3			Y	-0-			-0-
09	180 #	75	-0-	-105	-0-	75	3			Y	-0-			-0-
10	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			-0-

REYNOLDS 3A		WELL #: 9		RRCID -> 250207		COMPL. DATE 01/16/1998		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7458 - 7724				
05	1157 R	163	-0-	-994	-0-	163	3			Y	-0-			9
06	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-			9
07	124 #	112	-0-	-12	-0-	112	3			Y	-0-			9
08	186 #	113	-0-	-73	-0-	113	3			Y	-0-			9
09	180 #	93	-0-	-87	-0-	93	3			Y	-0-			9
10	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			9

REYNOLDS 3A		WELL #: 10		RRCID -> 250208		COMPL. DATE 02/05/1998		TOTAL DEPTH 8145		PERF. 7738 - 7578				
05	1203 R	126	-0-	-1077	-0-	126	3			Y	-0-			2
06	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-			2
07	186 #	112	-0-	-74	-0-	112	3			Y	-0-			2
08	124 #	113	-0-	-11	-0-	113	3			Y	-0-			2
09	120 #	94	-0-	-26	-0-	94	3			Y	-0-			2
10	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			2

REYNOLDS 3A		WELL #: 6		RRCID -> 250722		COMPL. DATE 09/16/1997		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7524 - 7734				
05	T. A.	125	-0-	125	275	125	3			Y	-0-			8
06	T. A.	83	-0-	83	358	83	3			Y	-0-			8
07	T. A.	112	-0-	112	470	112	3			Y	-0-			8
08	T. A.	114	-0-	114	584	114	3			Y	-0-			8
09	T. A.	90	-0-	90	674	90	3			Y	-0-			8
10	124 #	NO RPT	-0-	-124	550					Y	NO RPT			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	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	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
05	T. A.	118	-0-	118	184	11 1	106 3	Y	1	2 0	-0-		
06	T. A.	102	-0-	102	286	10 1	91 3	Y	1	1 0	-0-		
07	T. A.	161	-0-	161	447	13 1	136 3	Y	11	10 0	1		
08	T. A.	145	-0-	145	592	14 1	129 3	Y	2	3 0	-0-		
09	T. A.	215	-0-	215	807	20 1	192 3	Y	3	2 0	1		
10	124 #	NO RPT	-0-	-124	683	3 9		Y	NO RPT		1		

BADE -B-		WELL #: 217		RRCID -> 267962		COMPL. DATE 06/27/1992		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7302 - 7897			
05	T. A.	116	-0-	116	239	6 1	110 3	Y	-0-		-0-		
06	T. A.	86	-0-	86	325	4 1	82 3	Y	-0-		-0-		
07	T. A.	91	-0-	91	416	3 1	88 3	Y	-0-		-0-		
08	T. A.	90	-0-	90	506	5 1	85 3	Y	-0-		-0-		
09	T. A.	88	-0-	88	594	5 1	83 3	Y	-0-		-0-		
10	93 #	NO RPT	-0-	-93	501			Y	NO RPT		-0-		

CAMPBELL		WELL #: 415		RRCID -> 268086		COMPL. DATE 03/29/1993		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7020 - 7894			
05	T. A.	90	-0-	90	187	5 1	85 3	Y	-0-		-0-		
06	T. A.	86	-0-	86	273	4 1	82 3	Y	-0-		-0-		
07	T. A.	91	-0-	91	364	3 1	88 3	Y	-0-		-0-		
08	T. A.	90	-0-	90	454	5 1	85 3	Y	-0-		-0-		
09	T. A.	88	-0-	88	542	5 1	83 3	Y	-0-		-0-		
10	93 #	NO RPT	-0-	-93	449			Y	NO RPT		-0-		

STAR MAHAFFEY		WELL #: 2		RRCID -> 268425		COMPL. DATE 03/21/2012		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7739 - 8236			
05	T. A.	380	-0-	380	749	378 3	2 9	Y	2		12		
06	T. A.	339	-0-	339	1088	336 3	3 9	Y	3		15		
07	T. A.	355	-0-	355	1443	355 3		Y	-0-		15		
08	T. A.	383	-0-	383	1826	381 3	2 9	Y	2		17		
09	T. A.	375	-0-	375	2201	374 3	1 9	Y	1		18		
10	372 #	NO RPT	-0-	-372	1829			Y	NO RPT		18		

STERLING Q FEE		WELL #: 2		RRCID -> 270739		COMPL. DATE 03/04/2008		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7105 - 7735			
05	T. A.	83	-0-	83	146	7 1	65 3	Y	10	11 0	2		
06	T. A.	79	-0-	79	225	11 9	66 3	Y	5	7 0	-0-		
07	T. A.	99	-0-	99	324	6 9	83 3	Y	7	7 0	-0-		
08	T. A.	71	-0-	71	395	8 1	61 3	Y	3	2 0	1		
09	T. A.	85	-0-	85	480	8 9	64 3	Y	13	11 0	3		
10	93 #	NO RPT	-0-	-93	387	7 1		Y	NO RPT		3		

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING "D" FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 108799		ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
STERLING "D" FEE		WELL #: 7		RRCID -> 271795	COMPL. DATE 08/30/1985	TOTAL DEPTH 7920	PERF. 7346 - 7901									
05	T. A.	163	-0-	163	256	15	1	140	3	Y	7	5	0			3
06	T. A.	145	-0-	145	401	13	1	121	3	Y	10	11	0			2
07	T. A.	194	-0-	194	595	14	1	147	3	Y	30	27	0			5
08	T. A.	209	-0-	209	804	33	9	160	3	Y	29	27	0			7
09	T. A.	233	-0-	233	1037	17	1	185	3	Y	26	28	0			5
10	186 #	NO RPT	-0-	-186	851	11	9			Y	NO RPT					5
STERLING "D" FEE		WELL #: 5		RRCID -> 271796	COMPL. DATE 01/26/1983	TOTAL DEPTH 8130	PERF. 7426 - 8028									
05	T. A.	431	-0-	431	675	39	1	363	3	Y	26	19	0			11
06	T. A.	395	-0-	395	1070	29	9	314	3	Y	43	46	0			8
07	T. A.	403	-0-	403	1473	34	1	317	3	Y	50	51	0			7
08	T. A.	357	-0-	357	1830	47	9	287	3	Y	35	34	0			8
09	T. A.	412	-0-	412	2242	31	1	334	3	Y	40	39	0			9
10	434 #	NO RPT	-0-	-434	1808	39	9			Y	NO RPT					9
STERLING "D" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 271798	COMPL. DATE 03/18/1978	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 7460 - 7968									
05	T. A.	155	-0-	155	247	15	1	140	3	Y	-0-	1	0			-0-
06	T. A.	134	-0-	134	381	13	1	121	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.	117	-0-	117	498	10	1	107	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.	89	-0-	89	587	9	1	80	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.	103	-0-	103	690	10	1	93	3	Y	-0-					-0-
10	155 #	NO RPT	-0-	-155	535					Y	NO RPT					-0-
STERLING "H" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 272640	COMPL. DATE 02/06/2004	TOTAL DEPTH 8230	PERF. 7702 - 8196									
05	186 R	186	-0-	-0-	-0-	11	1	174	2	N	-0-					-0-
06	168 R	168	-0-	-0-	-0-	1	4	156	2	N	-0-					-0-
07	205 R	205	-0-	-0-	-0-	11	1	193	2	N	-0-					-0-
08	237 R	237	-0-	-0-	-0-	12	1	221	2	N	-0-					-0-
09	167 R	167	-0-	-0-	-0-	14	1	157	2	N	-0-					-0-
10	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-	2	4			N	NO RPT					-0-
STERLING "G" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 272652	COMPL. DATE 08/23/1985	TOTAL DEPTH 8110	PERF. 7683 - 8047									
05	T. A.	40	-0-	40	139	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.	44	-0-	44	183	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.	65	-0-	65	248	4	1	61	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.	85	-0-	85	333	5	1	79	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.	58	-0-	58	391	1	4	55	2	Y	-0-					-0-
10	62 #	NO RPT	-0-	-62	329	3	1			Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
STERLING "G" FEE		WELL #: 7		RRCID -> 273716		COMPL. DATE 04/02/1984		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7669 - 8044	
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
05	T. A.	239	-0-	239	440	14 1	214 2	9	9 1		1
						1 4	10 9				
06	T. A.	253	-0-	253	693	16 1	227 2	7	6 1		2
						2 4	8 9				
07	T. A.	366	-0-	366	1059	21 1	336 2	8	9 1		1
						9 9					
08	T. A.	439	-0-	439	1498	25 1	400 2	9	8 1		2
						4 4	10 9				
09	T. A.	303	-0-	303	1801	16 1	276 2	8	9 1		1
						2 4	9 9				
10	341 #	NO RPT	-0-	-341	1460			Y	NO RPT		1

MAHAFFEY		WELL #: 2		RRCID -> 277176		COMPL. DATE 09/23/1985		TOTAL DEPTH 8456		PERF. 7937 - 8276	
05	303 R	303	-0-	-0-	-0-	296 3	7 9	N	6		52
06	293 R	293	-0-	-0-	-0-	286 3	7 9	N	6		58
07	312 R	312	-0-	-0-	-0-	306 3	6 9	N	5		63
08	367 R	367	-0-	-0-	-0-	324 3	43 9	N	39		102
09	304 R	304	-0-	-0-	-0-	292 3	12 9	N	11		113
10	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT		113

MARGARET		WELL #: 213		RRCID -> 277465		COMPL. DATE 05/21/1979		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7075 - 7895	
05	5492 R	769	-0-	-4723	-0-	39 1	719 3	Y	10	9 0	3
						11 9					
06	779 R	779	-0-	-0-	-0-	36 1	730 3	Y	12	13 0	2
						13 9					
07	840 R	840	-0-	-0-	-0-	31 1	792 3	Y	15	15 0	2
						17 9					
08	783 R	783	-0-	-0-	-0-	39 1	733 3	Y	10	9 0	3
						11 9					
09	772 R	772	-0-	-0-	-0-	41 1	722 3	Y	8	8 0	3
						9 9					
10	837 #	NO RPT	-0-	-837	-0-			Y	NO RPT		3

WESTBROOK -5-		WELL #: 3		RRCID -> 277756		COMPL. DATE 08/01/1993		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7324 - 7416	
05	T. A.	319	-0-	319	518	319 3		Y	-0-		-0-
06	T. A.	343	-0-	343	861	343 3		Y	-0-		-0-
07	T. A.	359	-0-	359	1220	359 3		Y	-0-		-0-
08	T. A.	355	-0-	355	1575	355 3		Y	-0-		-0-
09	T. A.	311	-0-	311	1886	311 3		Y	-0-		-0-
10	279 #	NO RPT	-0-	-279	1607			Y	NO RPT		-0-

STERLING "H" FEE		WELL #: 16		RRCID -> 278951		COMPL. DATE 10/10/1985		TOTAL DEPTH 8160		PERF. 7686 - 8114	
05	T. A.	45	-0-	45	89	3 1	42 2	Y	-0-		-0-
06	T. A.	48	-0-	48	137	3 1	45 2	Y	-0-		-0-
07	T. A.	63	-0-	63	200	4 1	59 2	Y	-0-		-0-
08	T. A.	31	-0-	31	231	2 1	29 2	Y	-0-		-0-
09	T. A.	46	-0-	46	277	3 1	43 2	Y	-0-		-0-
10	31 #	NO RPT	-0-	-31	246			Y	NO RPT		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 4		RRCID -> 279306		COMPL. DATE 03/22/1982		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7756 - 8162				
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
05		836 R	836	-0-	-0-	-0-	48 1	746 2		Y	35	38 1				4
							3 4	39 9								
06		769 R	769	-0-	-0-	-0-	47 1	688 2		Y	26	24 1				6
							5 4	29 9								
07		1010 R	1010	-0-	-0-	-0-	56 1	910 2		Y	39	39 1				6
							1 4	43 9								
08		947 R	947	-0-	-0-	-0-	54 1	874 2		Y	12	15 1				3
							6 4	13 9								
09		744 R	744	-0-	-0-	-0-	40 1	688 2		Y	12	13 1				2
							3 4	13 9								
10		837 #	NO RPT	-0-	-837	-0-				Y	NO RPT					2

MAHAFFEY -B-		WELL #: 110		RRCID -> 279398		COMPL. DATE 12/13/1981		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 7642 - 8155						
05		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35 3			Y	-0-					-0-
06		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34 3			Y	-0-					-0-
07		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34 3			Y	-0-					-0-
08		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35 3			Y	-0-					-0-
09		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 3			Y	-0-					-0-
10		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT					-0-

BADE		WELL #: 2		RRCID -> 280068		COMPL. DATE 12/14/1978		TOTAL DEPTH 8125		PERF. 7230 - 7941						
05		14B DENY	87	-0-	87	208	4 1	83 3		Y	-0-					-0-
06		14B DENY	87	-0-	87	295	4 1	82 3		Y	1	1 0				-0-
							1 9									
07		14B DENY	92	-0-	92	387	3 1	88 3		Y	1	1 0				-0-
							1 9									
08		14B DENY	90	-0-	90	477	5 1	85 3		Y	-0-					-0-
09		14B DENY	88	-0-	88	565	5 1	83 3		Y	-0-					-0-
10		93 #	NO RPT	-0-	-93	472				Y	NO RPT					-0-

STAR MAHAFFEY		WELL #: 1		RRCID -> 280193		COMPL. DATE 08/25/1985		TOTAL DEPTH 8302		PERF. 7758 - 7920						
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

EDMONDSON B		WELL #: 132		RRCID -> 280449		COMPL. DATE 10/13/1997		TOTAL DEPTH 9008		PERF. 8142 - 8496						
05		161 R	161	-0-	-0-	-0-	21 1	140 3		Y	-0-					-0-
06		150 #	138	-0-	-12	-0-	17 1	121 3		Y	-0-					-0-
07		169 R	169	-0-	-0-	-0-	18 1	151 3		Y	-0-					-0-
08		162 R	162	-0-	-0-	-0-	20 1	142 3		Y	-0-					-0-
09		154 R	154	-0-	-0-	-0-	20 1	134 3		Y	-0-					-0-
10		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-				Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799									
STERLING "I" FEE		WELL #:		5	RRCID ->	281153	COMPL. DATE	08/02/2016	TOTAL DEPTH	8105	PERF.	7636 - 8026	
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
05	177 R	177	-0-	-0-	-0-	11	1	165	2	Y	-0-		-0-
06	183 R	183	-0-	-0-	-0-	12	1	170	2	Y	-0-		-0-
07	264 R	264	-0-	-0-	-0-	15	1	249	2	Y	-0-		-0-
08	280 R	280	-0-	-0-	-0-	16	1	262	2	Y	-0-		-0-
09	215 R	215	-0-	-0-	-0-	12	1	202	2	Y	-0-		-0-
10	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-	1	4			Y	NO RPT		-0-

STERLING "I" FEE		WELL #:		14	RRCID ->	281248	COMPL. DATE	08/02/2016	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7624 - 7993	
05	T. A.	124	-0-	124	232	7	1	116	2	Y	-0-		-0-
06	T. A.	120	-0-	120	352	8	1	111	2	Y	-0-		-0-
07	T. A.	162	-0-	162	514	9	1	153	2	Y	-0-		-0-
08	T. A.	185	-0-	185	699	11	1	172	2	Y	-0-		-0-
09	T. A.	137	-0-	137	836	7	1	129	2	Y	-0-		-0-
10	155 #	NO RPT	-0-	-155	681	1	4			Y	NO RPT		-0-

STERLING-N-FEE		WELL #:		7	RRCID ->	281317	COMPL. DATE	08/02/2016	TOTAL DEPTH	8225	PERF.	7740 - 8178	
05	781 R	781	-0-	-0-	-0-	44	1	692	2	Y	38	42 1	3
06	750 #	737	-0-	-13	-0-	46	1	667	2	Y	18	17 1	4
07	1052 R	1052	-0-	-0-	-0-	59	1	963	2	Y	26	26 1	4
08	910 R	910	-0-	-0-	-0-	51	1	839	2	Y	14	13 1	5
09	750 #	331	-0-	-419	-0-	18	1	303	2	Y	7	12 1	-0-
10	682 #	NO RPT	-0-	-682	-0-	2	4	8	9	Y	NO RPT		-0-

STERLING-N-FEE		WELL #:		8	RRCID ->	281318	COMPL. DATE	08/02/2016	TOTAL DEPTH	8230	PERF.	7740 - 8078	
05	217 #	117	-0-	-100	-0-	7	1	108	2	Y	2	1 1	1
06	210 #	114	-0-	-96	-0-	7	1	103	2	Y	3	3 1	1
07	151 R	151	-0-	-0-	-0-	8	1	136	2	Y	6	6 1	1
08	142 R	142	-0-	-0-	-0-	8	1	130	2	Y	3	3 1	1
09	120 #	114	-0-	-6	-0-	6	1	104	2	Y	4	4 1	1
10	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-	4	9			Y	NO RPT		1

STERLING-N-FEE		WELL #:		3	RRCID ->	281383	COMPL. DATE	08/02/2016	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7814 - 8239	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	15 R	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 2		RRCID -> 281384		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7812 - 8187	
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		
05	403 #	149	-0-	-254	-0-	8 1	131 2	Y	8	9 1	1		
						1 4	9 9						
06	390 #	142	-0-	-248	-0-	8 1	124 2	Y	8	7 1	2		
						1 4	9 9						
07	341 #	186	-0-	-155	-0-	10 1	164 2	Y	11	11 1	2		
						12 9							
08	341 #	174	-0-	-167	-0-	10 1	156 2	Y	6	6 1	2		
						1 4	7 9						
09	210 #	133	-0-	-77	-0-	7 1	119 2	Y	6	7 1	1		
						7 9							
10	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT		1		

STERLING "D" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 281391		COMPL. DATE 08/20/2016		TOTAL DEPTH 8076		PERF. 7466 - 7998			
05	14B2 EXT	62	-0-	62	101	6 1	56 3	Y	-0-	1 0	-0-		
06	14B2 EXT	53	-0-	53	154	5 1	48 3	Y	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	65	-0-	65	219	6 1	59 3	Y	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	71	-0-	71	290	7 1	64 3	Y	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	82	-0-	82	372	8 1	74 3	Y	-0-		-0-		
10	62 #	NO RPT	-0-	-62	310			Y	NO RPT		-0-		

STERLING "D" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 281394		COMPL. DATE 08/20/2016		TOTAL DEPTH 8123		PERF. 7496 - 8048			
05	14B2 EXT	62	-0-	62	98	6 1	56 3	Y	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	53	-0-	53	151	5 1	48 3	Y	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	65	-0-	65	216	6 1	59 3	Y	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	71	-0-	71	287	7 1	64 3	Y	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	82	-0-	82	369	8 1	74 3	Y	-0-		-0-		
10	62 #	NO RPT	-0-	-62	307			Y	NO RPT		-0-		

STERLING "J" FEE		WELL #: 10		RRCID -> 281425		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7528 - 7942			
05	14B2 EXT	71	-0-	71	128	4 1	56 2	Y	10	9 1	2		
						11 9							
06	14B2 EXT	102	-0-	102	230	6 1	86 2	Y	8	7 1	3		
						1 4	9 9						
07	14B2 EXT	137	-0-	137	367	7 1	118 2	Y	11	12 1	2		
						12 9							
08	14B2 EXT	145	-0-	145	512	8 1	121 2	Y	14	13 1	3		
						1 4	15 9						
09	14B2 EXT	118	-0-	118	630	5 1	89 2	Y	21	21 1	3		
						1 4	23 9						
10	62 #	NO RPT	-0-	-62	568			Y	NO RPT		3		

STERLING "E" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 281438		COMPL. DATE 08/20/2016		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 5232 - 7778			
05	T. A.	189	-0-	189	336	11 1	167 2	Y	-0-		-0-		
						11 4							
06	T. A.	52	-0-	52	388	3 1	46 2	Y	-0-		-0-		
						3 4							
07	T. A.	238	-0-	238	626	13 1	215 2	Y	-0-		-0-		
						10 4							
08	T. A.	310	-0-	310	936	17 1	279 2	Y	-0-		-0-		
						14 4							
09	T. A.	245	-0-	245	1181	13 1	220 2	Y	-0-		-0-		
						12 4							
10	217 #	NO RPT	-0-	-217	964			Y	NO RPT		-0-		

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING									
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799															
L. FOSTER-4-		WELL #: 3		RRCID -> 281787		COMPL. DATE 12/26/1981		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7449 - 7594							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD 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
05	14B2 EXT	429	-0-	429	-0-	717	429	3			Y	-0-					38
06	14B2 EXT	332	-0-	332	-0-	1049	332	3			Y	-0-					38
07	T. A.	436	-0-	436	-0-	1485	436	3			Y	-0-					38
*08	T. A.	410	-0-	410	-0-	1895	410	3			Y	-0-					38
09	T. A.	370	-0-	370	-0-	2265	370	3			Y	-0-					35
10	434 # NO RPT		-0-	-434	-0-	1831					Y	NO RPT					35

RAY "C"		WELL #: 403		RRCID -> 281788		COMPL. DATE 07/06/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7545 - 8052							
05	1880 R	203	-0-	-1677	-0-	-0-	16	1	187	3	Y	-0-					-0-
06	182 R	182	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	169	3	Y	-0-					-0-
07	248 #	210	-0-	-38	-0-	-0-	14	1	196	3	Y	-0-					-0-
08	248 #	205	-0-	-43	-0-	-0-	16	1	189	3	Y	-0-					-0-
09	240 #	183	-0-	-57	-0-	-0-	15	1	168	3	Y	-0-					-0-
10	217 # NO RPT		-0-	-217	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESTBROOK -32-		WELL #: 12		RRCID -> 281789		COMPL. DATE 05/16/2003		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 6935 - 7091							
05	487 R	487	-0-	-0-	-0-	-0-	473	3	14	9	Y	13	12	1			4
06	456 R	456	-0-	-0-	-0-	-0-	443	3	13	9	Y	12	13	1			3
07	490 R	490	-0-	-0-	-0-	-0-	473	3	17	9	Y	15	13	1			5
08	420 R	420	-0-	-0-	-0-	-0-	405	3	15	9	Y	14	14	1			5
09	394 R	394	-0-	-0-	-0-	-0-	381	3	13	9	Y	12	13	1			4
10	496 # NO RPT		-0-	-496	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

L. FOSTER-4-		WELL #: 4		RRCID -> 281790		COMPL. DATE 12/16/1993		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7308 - 7620							
05	341 #	312	-0-	-29	-0-	-0-	312	3			N	-0-					149
06	330 #	249	-0-	-81	-0-	-0-	249	3			N	-0-					149
07	341 #	337	-0-	-4	-0-	-0-	337	3			N	-0-					149
08	375 R	375	-0-	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					149
09	300 #	275	-0-	-25	-0-	-0-	275	3			N	-0-					149
10	341 # NO RPT		-0-	-341	-0-	-0-					N	NO RPT					149

GLASS F		WELL #: 212		RRCID -> 281792		COMPL. DATE 02/15/1993		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 7693 - 8146							
05	155 #	131	-0-	-24	-0-	-0-	10	1	121	3	Y	-0-					-0-
06	150 #	93	-0-	-57	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	-0-					-0-
07	155 #	118	-0-	-37	-0-	-0-	8	1	110	3	Y	-0-					-0-
08	155 #	110	-0-	-45	-0-	-0-	9	1	101	3	Y	-0-					-0-
09	150 #	87	-0-	-63	-0-	-0-	7	1	80	3	Y	-0-					-0-
10	124 # NO RPT		-0-	-124	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASS F		WELL #: 812		RRCID -> 281793		COMPL. DATE 05/13/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7690 - 8106							
05	403 #	66	-0-	-337	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	-0-					-0-
06	390 #	54	-0-	-336	-0-	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					-0-
07	372 #	54	-0-	-318	-0-	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					-0-
08	248 #	49	-0-	-199	-0-	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-
09	120 #	45	-0-	-75	-0-	-0-	4	1	41	3	Y	-0-					-0-
10	62 # NO RPT		-0-	-62	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASS F		WELL #: 912		RRCID -> 281794		COMPL. DATE 04/12/1993		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7739 - 8154							
05	186 #	156	-0-	-30	-0-	-0-	12	1	144	3	Y	-0-					-0-
06	180 #	139	-0-	-41	-0-	-0-	10	1	129	3	Y	-0-					-0-
07	186 #	135	-0-	-51	-0-	-0-	9	1	126	3	Y	-0-					-0-
08	186 #	111	-0-	-75	-0-	-0-	9	1	102	3	Y	-0-					-0-
09	180 #	112	-0-	-68	-0-	-0-	9	1	103	3	Y	-0-					-0-
10	155 # NO RPT		-0-	-155	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799													
GLASS F		WELL #: 1112		RRCID -> 281795		COMPL. DATE 08/13/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7658 - 8121					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	186 #	140	-0-	-46	-0-	11	1	129	3	Y	-0-	-0-			-0-
06	180 #	114	-0-	-66	-0-	8	1	106	3	Y	-0-	-0-			-0-
07	186 #	113	-0-	-73	-0-	7	1	106	3	Y	-0-	-0-			-0-
08	155 #	104	-0-	-51	-0-	8	1	96	3	Y	-0-	-0-			-0-
09	150 #	95	-0-	-55	-0-	8	1	87	3	Y	-0-	-0-			-0-
10	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT	-0-			-0-

RAY "B"		WELL #: 203		RRCID -> 281796		COMPL. DATE 08/27/1990		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7654 - 8106					
05	288 R	288	-0-	-0-	-0-	22	1	266	3	Y	-0-	-0-			-0-
06	270 #	236	-0-	-34	-0-	17	1	219	3	Y	-0-	-0-			-0-
07	279 #	235	-0-	-44	-0-	15	1	220	3	Y	-0-	-0-			-0-
08	279 #	229	-0-	-50	-0-	18	1	211	3	Y	-0-	-0-			-0-
09	270 #	220	-0-	-50	-0-	18	1	202	3	Y	-0-	-0-			-0-
10	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT	-0-			-0-

RAY "B"		WELL #: 603		RRCID -> 281797		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7595 - 8101					
05	341 #	320	-0-	-21	-0-	25	1	295	3	Y	-0-	-0-			-0-
06	330 #	262	-0-	-68	-0-	19	1	243	3	Y	-0-	-0-			-0-
07	341 #	261	-0-	-80	-0-	17	1	244	3	Y	-0-	-0-			-0-
08	341 #	239	-0-	-102	-0-	19	1	220	3	Y	-0-	-0-			-0-
09	330 #	217	-0-	-113	-0-	18	1	199	3	Y	-0-	-0-			-0-
10	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT	-0-			-0-

REYNOLDS		WELL #: 211		RRCID -> 281798		COMPL. DATE 09/19/1993		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6983 - 7892					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-			-0-

REYNOLDS		WELL #: 111		RRCID -> 281799		COMPL. DATE 10/10/1978		TOTAL DEPTH 8025		PERF. 7044 - 7788					
05	T. A.	544	-0-	544	690	27	1	517	3	Y	-0-	-0-			-0-
06	T. A.	96	-0-	96	786	5	1	91	3	Y	-0-	-0-			-0-
07	T. A.	30	-0-	30	816	1	1	29	3	Y	-0-	-0-			-0-
08	T. A.	30	-0-	30	846	2	1	28	3	Y	-0-	-0-			-0-
09	T. A.	30	-0-	30	876	2	1	28	3	Y	-0-	-0-			-0-
10	31 #	NO RPT	-0-	-31	845					Y	NO RPT	-0-			-0-

GLASS F		WELL #: 1612		RRCID -> 281800		COMPL. DATE 06/24/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7642 - 8205					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-			-0-

GLASS "C"		WELL #: 504		RRCID -> 281802		COMPL. DATE 07/04/1981		TOTAL DEPTH 8390		PERF. 7747 - 8283					
05	144 R	144	-0-	-0-	-0-	14	1	130	3	Y	-0-	-0-			-0-
06	173 R	173	-0-	-0-	-0-	16	1	157	3	Y	-0-	-0-			-0-
07	174 R	174	-0-	-0-	-0-	15	1	159	3	Y	-0-	-0-			-0-
08	131 R	131	-0-	-0-	-0-	13	1	118	3	Y	-0-	-0-			-0-
09	112 R	112	-0-	-0-	-0-	12	1	100	3	Y	-0-	-0-			-0-
10	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
GLASS F		WELL #: 1212		RRCID -> 281803		COMPL. DATE 08/19/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7640 - 8143	
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
05	93 #	64	-0-	-29	-0-	5	1 59 3	Y	-0-		-0-
06	90 #	53	-0-	-37	-0-	4	1 49 3	Y	-0-		-0-
07	93 #	52	-0-	-41	-0-	3	1 49 3	Y	-0-		-0-
08	93 #	48	-0-	-45	-0-	4	1 44 3	Y	-0-		-0-
09	90 #	44	-0-	-46	-0-	4	1 40 3	Y	-0-		-0-
10	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT		-0-

GLASS F		WELL #: 1312		RRCID -> 281804		COMPL. DATE 07/06/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7648 - 8139	
05	126 R	126	-0-	-0-	-0-	10	1 116 3	Y	-0-		-0-
06	104 R	104	-0-	-0-	-0-	8	1 96 3	Y	-0-		-0-
07	103 R	103	-0-	-0-	-0-	7	1 96 3	Y	-0-		-0-
08	93 R	93	-0-	-0-	-0-	7	1 86 3	Y	-0-		-0-
09	90 #	85	-0-	-5	-0-	7	1 78 3	Y	-0-		-0-
10	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT		-0-

GLASS F		WELL #: 1412		RRCID -> 281805		COMPL. DATE 07/30/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7636 - 8119	
05	341 #	170	-0-	-171	-0-	13	1 157 3	Y	-0-		-0-
06	330 #	139	-0-	-191	-0-	10	1 129 3	Y	-0-		-0-
07	310 #	138	-0-	-172	-0-	9	1 129 3	Y	-0-		-0-
08	279 #	126	-0-	-153	-0-	10	1 116 3	Y	-0-		-0-
09	240 #	114	-0-	-126	-0-	9	1 105 3	Y	-0-		-0-
10	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT		-0-

GLASS F		WELL #: 1512		RRCID -> 281806		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7647 - 8156	
05	248 #	232	-0-	-16	-0-	18	1 214 3	Y	-0-		-0-
06	240 #	190	-0-	-50	-0-	14	1 176 3	Y	-0-		-0-
07	248 #	188	-0-	-60	-0-	12	1 176 3	Y	-0-		-0-
08	248 #	173	-0-	-75	-0-	14	1 159 3	Y	-0-		-0-
09	240 #	157	-0-	-83	-0-	13	1 144 3	Y	-0-		-0-
10	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT		-0-

GLASS F		WELL #: 1712		RRCID -> 281807		COMPL. DATE 07/20/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7644 - 8167	
05	153 R	153	-0-	-0-	-0-	12	1 141 3	Y	-0-		-0-
06	126 R	126	-0-	-0-	-0-	9	1 117 3	Y	-0-		-0-
07	125 R	125	-0-	-0-	-0-	8	1 117 3	Y	-0-		-0-
08	114 R	114	-0-	-0-	-0-	9	1 105 3	Y	-0-		-0-
09	104 R	104	-0-	-0-	-0-	9	1 95 3	Y	-0-		-0-
10	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT		-0-

RAY "B"		WELL #: 403		RRCID -> 281808		COMPL. DATE 04/30/1993		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7579 - 8085	
05	62 #	49	-0-	-13	-0-	4	1 45 3	Y	-0-		-0-
06	60 #	41	-0-	-19	-0-	3	1 38 3	Y	-0-		-0-
07	62 #	41	-0-	-21	-0-	3	1 38 3	Y	-0-		-0-
08	62 #	55	-0-	-7	-0-	4	1 51 3	Y	-0-		-0-
09	67 R	67	-0-	-0-	-0-	6	1 61 3	Y	-0-		-0-
10	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT		-0-

GLASS "C"		WELL #: 304		RRCID -> 281812		COMPL. DATE 03/17/1980		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7627 - 8170	
05	352 R	352	-0-	-0-	-0-	35	1 317 3	Y	-0-		-0-
06	380 R	380	-0-	-0-	-0-	35	1 345 3	Y	-0-		-0-
07	380 R	380	-0-	-0-	-0-	32	1 348 3	Y	-0-		-0-
08	248 #	234	-0-	-14	-0-	24	1 210 3	Y	-0-		-0-
09	240 #	198	-0-	-42	-0-	21	1 177 3	Y	-0-		-0-
10	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT		-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 RAY "B" WELL #: 303 RRCID -> 281813 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7620 - 8135

M O	ALLOW 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
05	341 #	310	-0-	-31	-0-	24	1	286	3	Y	-0-			-0-
06	330 #	255	-0-	-75	-0-	19	1	236	3	Y	-0-			-0-
07	341 #	252	-0-	-89	-0-	16	1	236	3	Y	-0-			-0-
08	341 #	224	-0-	-117	-0-	18	1	206	3	Y	-0-			-0-
09	330 #	197	-0-	-133	-0-	16	1	181	3	Y	-0-			-0-
10	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT			-0-

STERLING "E" FEE WELL #: 12 RRCID -> 281896 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7542 - 8059

05	2624 R	357	-0-	-2267	-0-	18	1	275	2	Y	41	39	1	5
						19	4	45	9					
06	315 R	315	-0-	-0-	-0-	17	1	242	2	Y	31	27	1	9
						22	4	34	9					
07	332 R	332	-0-	-0-	-0-	17	1	276	2	Y	24	29	1	4
						13	4	26	9					
08	411 R	411	-0-	-0-	-0-	22	1	354	2	Y	16	16	1	4
						17	4	18	9					
09	390 #	334	-0-	-56	-0-	16	1	280	2	Y	21	21	1	4
						15	4	23	9					
10	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT			4

STERLING-N-FEE WELL #: 1 RRCID -> 281975 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 7695 - 8094

05	124 #	99	-0-	-25	-0-	5	1	83	2	Y	10	9	1	2
						11	9							
06	120 #	97	-0-	-23	-0-	5	1	79	2	Y	11	10	1	3
						1	4	12	9					
07	129 R	129	-0-	-0-	-0-	6	1	105	2	Y	16	17	1	2
						18	9							
08	118 R	118	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	Y	10	9	1	3
						1	4	11	9					
09	91 R	91	-0-	-0-	-0-	5	1	76	2	Y	9	11	1	1
						10	9							
10	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			1

L. FOSTER-4- WELL #: 7 RRCID -> 282068 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7517 - 7667

05	217 #	170	-0-	-47	-0-	170	3			N	-0-			38
06	210 #	124	-0-	-86	-0-	124	3			N	-0-			38
07	217 #	162	-0-	-55	-0-	162	3			N	-0-			38
08	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-			38
09	150 #	131	-0-	-19	-0-	131	3			N	-0-			38
10	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			38

GLASS "B" WELL #: 822 RRCID -> 283799 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7725 - 8221

05	174 R	174	-0-	-0-	-0-	13	1	155	3	Y	5			10
						6	9							
06	137 R	137	-0-	-0-	-0-	12	1	121	3	Y	4	9	1	5
						4	9							
07	195 R	195	-0-	-0-	-0-	13	1	175	3	Y	6			11
						7	9							
08	208 R	208	-0-	-0-	-0-	18	1	159	3	Y	28	21	0	7
						31	9					11	1	
09	180 #	178	-0-	-2	-0-	16	1	134	3	Y	25	24	0	8
						28	9							
10	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			8

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 3628		RRCID -> 283810		COMPL. DATE 01/22/1993		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8002 - 8333				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	217 #	152	-0-	-65	-0-	18	1	134	3	Y	-0-			-0-
06	180 #	28	-0-	-152	-0-	3	1	25	3	Y	-0-			-0-
07	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
08	186 #	38	-0-	-148	-0-	3	1	35	3	Y	-0-			-0-
09	180 #	87	-0-	-93	-0-	8	1	79	3	Y	-0-			-0-
10	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			-0-

GRIGSBY		WELL #: 1614		RRCID -> 283816		COMPL. DATE 11/22/1991		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7809 - 8259						
05	T. A.	214	-0-	214	324	21	1	192	3	Y	1	1	0	-0-
06	T. A.	271	-0-	271	595	25	1	245	3	Y	1	1	0	-0-
07	T. A.	285	-0-	285	880	24	1	259	3	Y	2	2	0	-0-
08	T. A.	217	-0-	217	1097	22	1	194	3	Y	1	1	0	-0-
09	T. A.	187	-0-	187	1284	20	1	166	3	Y	1	1	0	-0-
10	217 #	NO RPT	-0-	-217	1067	1	9			Y	NO RPT			-0-

GRIGSBY, MATTIE		WELL #: 5		RRCID -> 284245		COMPL. DATE 12/05/1998		TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7779 - 7949						
05	T. A.	437	-0-	437	1183	34	1	403	3	Y	-0-			-0-
06	T. A.	230	-0-	230	1413	17	1	213	3	Y	-0-			-0-
07	T. A.	143	-0-	143	1556	9	1	134	3	Y	-0-			-0-
08	T. A.	145	-0-	145	1701	12	1	133	3	Y	-0-			-0-
09	T. A.	135	-0-	135	1836	11	1	124	3	Y	-0-			-0-
10	217 #	NO RPT	-0-	-217	1619					Y	NO RPT			-0-

REYNOLDS 3A		WELL #: 7		RRCID -> 290895		COMPL. DATE 12/12/1997		TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7501 - 7728						
05	495 R	67	-0-	-428	-0-	67	3			Y	-0-			-0-
06	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-			-0-
07	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-			-0-
08	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-			-0-
09	60 #	56	-0-	-4	-0-	56	3			Y	-0-			-0-
10	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			-0-

BADE		WELL #: 1		RRCID -> 295158		COMPL. DATE 08/04/1978		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7185 - 7786						
*05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BADE		WELL #: 515		RRCID -> 295160		COMPL. DATE 10/16/1992		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7071 - 7777						
*05	3626 #	138	-0-	-3488	-0-	7	1	131	3	Y	-0-			-0-
*06	DELO PR	143	-0-	143	143	7	1	136	3	Y	-0-			-0-
*07	8029 #	151	-0-	-7878	-0-	6	1	145	3	Y	-0-			-0-
*08	8029 #	149	-0-	-7880	-0-	8	1	141	3	Y	-0-			-0-
*09	7770 #	146	-0-	-7624	-0-	8	1	138	3	Y	-0-			-0-
10	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 415		RRCID -> 295167		COMPL. DATE 05/16/1992		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7212 - 7967				
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
*05		233 R	233	-0-	-0-		12 1	221 3		Y	-0-			-0-
*06	DELQ	PR	230	-0-	230		11 1	219 3		Y	-0-			-0-
*07		472 R	242	-0-	-230		9 1	233 3		Y	-0-			-0-
*08		238 R	238	-0-	-0-		12 1	226 3		Y	-0-			-0-
*09		234 R	234	-0-	-0-		13 1	221 3		Y	-0-			-0-
10		186 #	NO RPT	-0-	-186					Y	NO RPT			-0-

CURRY 17		WELL #: 2		RRCID -> 295178		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8191 - 8506						
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE		05/01 ->		8252										
*05		0 W	-0-	-0-	8252					N	-0-			-0-
06		0 W	847	-0-	847		61 1	786 3		N	-0-			-0-
*07		0 W	831	-0-	831		53 1	778 3		N	-0-			-0-
*08		0 W	579	-0-	579	10509	44 1	512 3		N	21			21
							23 9							
*09		0 W	366	-0-	366	10875	30 1	334 3		N	2	18 0		5
							2 9							
*10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	10875				N	NO RPT			5

REYNOLDS -3-		WELL #: 4		RRCID -> 295179		COMPL. DATE 04/11/1982		TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7888 - 7902						
05		339 R	339	-0-	-0-		339 3			Y	-0-			-0-
06	DELQ	PR	249	-0-	249		249 3			Y	-0-			-0-
07		769 R	520	-0-	-249		337 3	183 9		Y	166			166
08		340 R	340	-0-	-0-		340 3			Y	-0-			166
09		281 R	281	-0-	-0-		281 3			Y	-0-			166
10		217 #	NO RPT	-0-	-217					Y	NO RPT			166

REYNOLDS -3-		WELL #: 6		RRCID -> 295185		COMPL. DATE 10/19/1989		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7153 - 7264						
05		0 W	218	-0-	218	218	218 3			N	-0-			-0-
06		0 W	165	-0-	165	383	165 3			N	-0-			-0-
07		0 W	165	-0-	165	548	165 3			N	-0-			-0-
08		0 W	159	-0-	159	707	159 3			N	-0-			-0-
09		0 W	95	-0-	95	802	95 3			N	-0-			-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	802				N	NO RPT			-0-

REYNOLDS -2-		WELL #: 2		RRCID -> 295201		COMPL. DATE 06/21/1989		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7385 - 7638						
05		279 #	261	-0-	-18		261 3			N	-0-			-0-
06		270 #	264	-0-	-6		264 3			N	-0-			-0-
07		370 R	370	-0-	-0-		370 3			N	-0-			-0-
08		471 R	471	-0-	-0-		425 3	46 9		N	42			42
09		351 R	351	-0-	-0-		351 3			N	-0-			42
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			42

REYNOLDS -2-		WELL #: 1		RRCID -> 295213		COMPL. DATE 04/07/1980		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7457 - 7572						
05		641 R	641	-0-	-0-		641 3			N	-0-			-0-
06	DELQ	PR	333	-0-	333	333	333 3			N	-0-			-0-
07		795 R	462	-0-	-333		462 3			N	-0-			-0-
08		486 R	486	-0-	-0-		465 3	21 9		N	19			19
09		413 R	413	-0-	-0-		413 3			N	-0-			19
10		279 #	NO RPT	-0-	-279					N	NO RPT			19

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 7		RRCID -> 295218		COMPL. DATE 08/19/1997		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7434 - 7679				
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
05	244 R	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-			-0-
06	DELQ PR	166	-0-	166	166	166	3			N	-0-			-0-
07	390 R	224	-0-	-166	-0-	224	3			N	-0-			-0-
08	236 R	236	-0-	-0-	-0-	227	3	9	9	N	8			8
09	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-			8
10	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			8

FLINT		WELL #: 424		RRCID -> 295219		COMPL. DATE 06/17/1983		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7610 - 8185						
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
06	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FLINT		WELL #: 524		RRCID -> 295220		COMPL. DATE 10/27/1989		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7552 - 7937						
05	124 #	215	-0-	91	-0-	18	1	197	3	Y	-0-			-0-
06	DELQ PR	206	-0-	206	-0-	18	1	188	3	Y	-0-			-0-
07	490 R	284	-0-	-206	-0-	19	1	265	3	Y	-0-			-0-
08	153 R	153	-0-	-0-	-0-	15	1	138	3	Y	-0-			-0-
09	178 R	178	-0-	-0-	-0-	17	1	161	3	Y	-0-			-0-
10	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			-0-

REYNOLDS -3-		WELL #: 2		RRCID -> 295221		COMPL. DATE 01/11/1981		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7275 - 7848						
05	248 #	145	-0-	-103	-0-	145	3			Y	-0-			-0-
06	DELQ PR	83	-0-	83	-0-	83	3			Y	-0-			-0-
07	248 #	112	-0-	-136	-0-	112	3			Y	-0-			-0-
08	248 #	113	-0-	-135	-0-	113	3			Y	-0-			-0-
09	240 #	94	-0-	-146	-0-	94	3			Y	-0-			-0-
10	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			-0-

FLINT		WELL #: 624		RRCID -> 295223		COMPL. DATE 10/30/1989		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7843 - 7956						
05	31 #	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	Y	-0-			-0-
06	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	31 #	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	Y	-0-			-0-
08	48 R	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	Y	-0-			-0-
09	55 R	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	Y	-0-			-0-
10	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-

FLINT		WELL #: 724		RRCID -> 295224		COMPL. DATE 10/28/1989		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7628 - 7989						
05	325 R	325	-0-	-0-	-0-	23	1	302	3	Y	-0-			-0-
06	256 R	256	-0-	-0-	-0-	23	1	233	3	Y	-0-			-0-
07	353 R	353	-0-	-0-	-0-	24	1	329	3	Y	-0-			-0-
08	217 #	129	-0-	-88	-0-	8	1	120	2	Y	-0-			-0-
09	254 R	254	-0-	-0-	-0-	14	1	238	2	Y	-0-			-0-
10	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-	2	4			Y	NO RPT			-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	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
05	93 #	106	-0-	13	-0-	10	1	96	3	Y	-0-		-0-	
06	DELQ PR	99	-0-	99	-0-	9	1	90	3	Y	-0-		-0-	
07	235 R	136	-0-	-99	-0-	9	1	127	3	Y	-0-		-0-	
08	93 #	74	-0-	-19	-0-	7	1	67	3	Y	-0-		-0-	
09	85 R	85	-0-	-0-	-0-	8	1	77	3	Y	-0-		-0-	
10	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT		-0-	

REYNOLDS -3-		WELL #: 5		RRCID -> 295226		COMPL. DATE 09/20/1989		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7264 - 7326				
05	298 R	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-		-0-	
06	270 #	234	-0-	-36	-0-	234	3			N	-0-		-0-	
07	DELQ PR	218	-0-	218	-0-	218	3			N	-0-		-0-	
08	445 R	227	-0-	-218	-0-	227	3			N	-0-		-0-	
09	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-		-0-	
10	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT		-0-	

REYNOLDS -2-		WELL #: 3		RRCID -> 295253		COMPL. DATE 09/25/1989		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7520 - 7626				
05	0 W	151	-0-	151	-0-	151	3			N	-0-		-0-	
06	0 W	158	-0-	158	-0-	309	158	3		N	-0-		-0-	
07	0 W	222	-0-	222	-0-	531	222	3		N	-0-		-0-	
08	0 W	301	-0-	301	-0-	832	255	3	46	9	N	42	42	
09	0 W	210	-0-	210	-0-	1042	210	3		N	-0-		42	
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1042				N	NO RPT		42	

REYNOLDS -2-		WELL #: 4		RRCID -> 295254		COMPL. DATE 10/30/1989		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7362 - 7456				
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

REYNOLDS -3-		WELL #: 1		RRCID -> 295256		COMPL. DATE 04/01/1979		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7704 - 7718				
05	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-		-0-	
06	150 #	110	-0-	-40	-0-	110	3			Y	-0-		-0-	
07	155 #	142	-0-	-13	-0-	116	3	26	9	Y	24		24	
08	155 #	113	-0-	-42	-0-	113	3			Y	-0-		24	
09	150 #	94	-0-	-56	-0-	94	3			Y	-0-		24	
10	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT		24	

REYNOLDS -3-		WELL #: 3		RRCID -> 295259		COMPL. DATE 10/04/1981		TOTAL DEPTH 7890		PERF. 7220 - 7406				
05	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-		-0-	
06	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-		-0-	
07	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-		-0-	
08	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-		-0-	
09	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-		-0-	
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 124		RRCID -> 295271		COMPL. DATE 06/05/1975		TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7893 - 8010		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
*02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
*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 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 07/06/2023												

COMSTOCK ENERGY, LLC		170037		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
TERRY, I. W.		WELL #: 107		RRCID -> 081773		COMPL. DATE 04/20/1979		TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7359 - 7455			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KING ENERGY RESOURCES		465526		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
FOSTER 18		WELL #: 1		RRCID -> 064973		COMPL. DATE 04/24/1975		TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A			
05	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2		Y	-0-	8
06	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	2		Y	-0-	8
07	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2		Y	-0-	8
08	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2		Y	-0-	8
09	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-	8
*10	21 R	21	-0-	-0-	-0-	21	2		Y	-0-	8

FOSTER 18		WELL #: 3		RRCID -> 095314		COMPL. DATE 09/18/1981		TOTAL DEPTH 7299 PERF. 6982 - 7158			
05	97 R	97	-0-	-0-	-0-	96	2	1	9	N	163
06	120 #	60	-0-	-60	-0-	59	2	1	9	N	164
07	124 #	90	-0-	-34	-0-	89	2	1	9	N	165
08	124 #	92	-0-	-32	-0-	91	2	1	9	N	166
09	111 R	111	-0-	-0-	-0-	110	2	1	9	N	167
10	93 #	89	-0-	-4	-0-	88	2	1	9	N	168

FOSTER 18		WELL #: 18D		RRCID -> 149108		COMPL. DATE 02/10/1994		TOTAL DEPTH 7242 PERF. 6946 - 7019			
05	310 #	279	-0-	-31	-0-	279	2		Y	-0-	86
06	300 #	105	-0-	-195	-0-	105	2		Y	-0-	86
07	478 R	478	-0-	-0-	-0-	478	2		Y	-0-	86
08	361 R	361	-0-	-0-	-0-	361	2		Y	-0-	86
09	288 R	288	-0-	-0-	-0-	288	2		Y	-0-	86
*10	327 R	327	-0-	-0-	-0-	327	2		Y	-0-	86

POGO-GRIGSBY		WELL #: 1		RRCID -> 283117		COMPL. DATE 11/17/1981		TOTAL DEPTH 9530 PERF. 7935 - 8283			
05	589 #	568	-0-	-21	-0-	568	2		N	-0-	-0-
06	540 #	500	-0-	-40	-0-	500	2		N	-0-	-0-
07	558 #	517	-0-	-41	-0-	517	2		N	-0-	-0-
08	590 R	590	-0-	-0-	-0-	590	2		N	-0-	-0-
09	560 R	560	-0-	-0-	-0-	560	2		N	-0-	-0-
*10	596 R	596	-0-	-0-	-0-	596	2		N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CONGRER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING					
KING ENERGY RESOURCES		//CONT.//		465526								
POGO-GRIGSBY		WELL #:		2	RRCID ->	283118	COMPL. DATE	03/18/1982	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7942 - 8317
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	
05	403 #	375	-0-	-28	-0-	375 2	N	-0-			-0-	
06	390 #	365	-0-	-25	-0-	365 2	N	-0-			-0-	
07	403 #	344	-0-	-59	-0-	344 2	N	-0-			-0-	
08	403 #	369	-0-	-34	-0-	369 2	N	-0-			-0-	
09	360 #	355	-0-	-5	-0-	355 2	N	-0-			-0-	
*10	588 R	588	-0-	-0-	-0-	588 2	N	-0-			-0-	

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445								
FOSTER, R. T. JR. 28		WELL #:		1	RRCID ->	122686	COMPL. DATE	05/26/1977	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7470 - 7822
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
10	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
05	186 #	158	-0-	-28	-0-	158 3	N	-0-			-0-	
06	150 #	146	-0-	-4	-0-	146 3	N	-0-			-0-	
07	155 #	133	-0-	-22	-0-	133 3	N	-0-			-0-	
08	155 #	115	-0-	-40	-0-	115 3	N	-0-			-0-	
09	150 #	115	-0-	-35	-0-	115 3	N	-0-			-0-	
10	155 #	136	-0-	-19	-0-	136 3	N	-0-			-0-	

FOSTER		WELL #:		108 U	RRCID ->	081735	COMPL. DATE	03/15/1979	TOTAL DEPTH	8670	PERF.	7125 - 7804
05	445 R	445	-0-	-0-	-0-	445 3	N	-0-			141	
06	430 R	430	-0-	-0-	-0-	430 3	N	-0-			141	
07	433 R	433	-0-	-0-	-0-	433 3	N	-0-			141	
08	431 R	431	-0-	-0-	-0-	431 3	N	-0-			141	
09	410 R	410	-0-	-0-	-0-	410 3	N	-0-			141	
10	411 R	411	-0-	-0-	-0-	411 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
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			73	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			73	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			73	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			73	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			73	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			73	

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
SIANA OIL & GAS		//CONT.// 779259												
BROWNFIELD 14		WELL #: 1		RRCID -> 080368		COMPL. DATE 09/26/1978		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7357 - 7384				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004				Y	NO RPT			2
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004				Y	NO RPT			2
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004				Y	NO RPT			2
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004				Y	NO RPT			2
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004				Y	NO RPT			2
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004				Y	NO RPT			2

TERRY 17		WELL #: 1		RRCID -> 119162		COMPL. DATE 06/15/1993		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 6806 - 8698				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			98
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			98
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			98
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			98
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			98
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			98

MCENTIRE 26		WELL #: 2601		RRCID -> 253818		COMPL. DATE 06/13/1982		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7047 - 7351				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572				Y	NO RPT			6
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572				Y	NO RPT			6
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572				Y	NO RPT			6
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572				Y	NO RPT			6
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572				Y	NO RPT			6
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572				Y	NO RPT			6

MCENTIRE -C-		WELL #: 2		RRCID -> 263987		COMPL. DATE 07/21/1982		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7357 - 7588				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCENTIRE -C-		WELL #: 1		RRCID -> 264024		COMPL. DATE 08/15/1974		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7300 - 7474				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	184				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	184				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	184				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	184				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	184				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	184				N	NO RPT			-0-

MCENTIRE 26		WELL #: 3		RRCID -> 272551		COMPL. DATE 06/28/2004		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 6998 - 7348				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING				
TALL DUNE RESOURCES, LLC				835525							
FOSTER, R. T. 20				WELL #: 2	RRCID -> 069697	COMPL. DATE 01/17/1977	TOTAL DEPTH 8712	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	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
FOSTER, R. T. 17											
WELL #: 2C RRCID -> 071245 COMPL. DATE 05/06/1977 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A											
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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
10	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											
05	155 #	55	-0-	-100	-0-	55 3		Y	-0-		39
06	150 #	124	-0-	-26	-0-	122 3	2 9	Y	2	30 1	11
07	62 #	53	-0-	-9	-0-	53 3		Y	-0-		11
08	62 #	30	-0-	-32	-0-	30 3		Y	-0-		11
09	120 #	15	-0-	-105	-0-	15 3		Y	-0-		11
10	124 #	17	-0-	-107	-0-	17 3		Y	-0-		11
FOSTER, R. T. 20											
WELL #: 4 RRCID -> 130791 COMPL. DATE 05/09/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7070 - 7262											
05	434 #	128	-0-	-306	-0-	128 3		Y	-0-		37
06	544 R	544	-0-	-0-	-0-	542 3	2 9	Y	2	29 1	10
07	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124 3		Y	-0-		10
08	124 #	70	-0-	-54	-0-	70 3		Y	-0-		10
09	510 #	90	-0-	-420	-0-	89 3	1 9	Y	1		11
10	558 #	95	-0-	-463	-0-	95 3		Y	-0-		11
FOSTER, R. T. 17											
WELL #: 4 RRCID -> 132635 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 6947 - 7165											
05	682 #	311	-0-	-371	-0-	311 3		Y	-0-		22
06	660 #	630	-0-	-30	-0-	629 3	1 9	Y	1	17 1	6
07	310 #	302	-0-	-8	-0-	302 3		Y	-0-		6
08	310 #	171	-0-	-139	-0-	171 3		Y	-0-		6
09	630 #	145	-0-	-485	-0-	145 3		Y	-0-		6
10	651 #	155	-0-	-496	-0-	155 3		Y	-0-		6
FOSTER, R. T. 17											
WELL #: 1703 RRCID -> 134280 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 6906 - 7145											
05	513 R	513	-0-	-0-	-0-	513 3		N	-0-		33
06	390 #	299	-0-	-91	-0-	297 3	2 9	N	2	26 1	9
07	498 R	498	-0-	-0-	-0-	498 3		N	-0-		9
08	527 #	281	-0-	-246	-0-	281 3		N	-0-		9
09	510 #	225	-0-	-285	-0-	225 3		N	-0-		9
10	527 #	226	-0-	-301	-0-	226 3		N	-0-		9
FOSTER, R. T. 20											
WELL #: 5 RRCID -> 138183 COMPL. DATE 04/07/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6971 - 7098											
05	568 R	568	-0-	-0-	-0-	568 3		Y	-0-		7
06	240 #	175	-0-	-65	-0-	175 3		Y	-0-	5 1	2
07	552 R	552	-0-	-0-	-0-	552 3		Y	-0-		2
08	312 R	312	-0-	-0-	-0-	312 3		Y	-0-		2
09	240 #	188	-0-	-52	-0-	188 3		Y	-0-		2
10	310 #	200	-0-	-110	-0-	200 3		Y	-0-		2

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
TALL DUNE RESOURCES, LLC		//CONT.// 835525												
FOSTER, R. T. 17		WELL #: 1		RRCID -> 138853		COMPL. DATE 08/15/1975		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6947 - 8489				
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
05	348 R	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-			25
06	333 R	333	-0-	-0-	-0-	332	3	1	9	N	1	19	1	7
07	341 #	338	-0-	-3	-0-	338	3			N	-0-			7
08	341 #	191	-0-	-150	-0-	191	3			N	-0-			7
09	330 #	150	-0-	-180	-0-	149	3	1	9	N	1			8
10	341 #	155	-0-	-186	-0-	155	3			N	-0-			8

FOSTER, R. T. 20		WELL #: 6		RRCID -> 140704		COMPL. DATE 09/25/1991		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6992 - 7226				
05	186 #	183	-0-	-3	-0-	183	3			Y	-0-			23
06	246 R	246	-0-	-0-	-0-	244	3	2	9	Y	2	18	1	7
07	186 #	178	-0-	-8	-0-	178	3			Y	-0-			7
08	186 #	100	-0-	-86	-0-	100	3			Y	-0-			7
09	240 #	102	-0-	-138	-0-	101	3	1	9	Y	1			8
10	248 #	130	-0-	-118	-0-	130	3			Y	-0-			8

FOSTER, R. T. 20		WELL #: 7		RRCID -> 142110		COMPL. DATE 07/24/1992		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7056 - 7138				
05	372 #	256	-0-	-116	-0-	256	3			N	-0-			34
06	491 R	491	-0-	-0-	-0-	489	3	2	9	N	2	26	1	10
07	249 R	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-			10
08	248 #	141	-0-	-107	-0-	141	3			N	-0-			10
09	420 #	132	-0-	-288	-0-	132	3			N	-0-			10
10	434 #	135	-0-	-299	-0-	135	3			N	-0-			10

WHISKEY CHUTE		WELL #: 1		RRCID -> 215338		COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH 8770		PERF. 7282 - 7484				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49					N	2			29
06	14B2 EXT	70	-0-	70	119	70	1			N	-0-			29
07	135 R	16	-0-	-119	-0-	16	1			N	-0-			29
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
*09	176 R	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-			29
10	62 #	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-			29

TREK RESOURCES, INC.		867578		RRCID -> 172595		COMPL. DATE 03/01/1999		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7263 - 7966				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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				
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50			102
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102

CONGER (PENN) TREK RESOURCES, INC. FLINT ESTATE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 867578		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
WELL #:		17		RRCID -> 216938		COMPL. DATE 06/19/1997		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7584 - 7989						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BADE		WELL #:		2		RRCID -> 216939		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7247 - 7955				
05	620 #	590	-0-	-30	-0-	584	3	6	9	N	5					128
06	600 #	549	-0-	-51	-0-	545	3	4	9	N	4					132
07	620 #	558	-0-	-62	-0-	558	3			N	-0-					132
08	620 #	615	-0-	-5	-0-	569	3	46	9	N	42					174
09	600 #	361	-0-	-239	-0-	361	3			N	-0-					174
10	589 #	410	-0-	-179	-0-	410	3			N	-0-					174

FLINT ESTATE -C-		WELL #:		7		RRCID -> 223441		COMPL. DATE 04/07/1982		TOTAL DEPTH 8117		PERF. 7694 - 8000				
05	589 #	358	-0-	-231	-0-	358	3			Y	-0-					75
06	570 #	358	-0-	-212	-0-	357	3	1	9	Y	1					76
07	558 #	382	-0-	-176	-0-	382	3			Y	-0-					76
08	434 #	338	-0-	-96	-0-	324	3	14	9	Y	13	89	1			-0-
09	407 R	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-					-0-
*10	407 R	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-					-0-

FLINT ESTATE -C-		WELL #:		8		RRCID -> 223442		COMPL. DATE 05/21/1982		TOTAL DEPTH 8116		PERF. 7615 - 7940				
05	589 #	358	-0-	-231	-0-	357	3	1	9	Y	1					75
06	570 #	357	-0-	-213	-0-	356	3	1	9	Y	1					76
07	558 #	381	-0-	-177	-0-	381	3			Y	-0-					76
08	434 #	337	-0-	-97	-0-	324	3	13	9	Y	12	88	1			-0-
09	406 R	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					-0-
*10	406 R	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					-0-

FOSTER "B-23"		WELL #:		2		RRCID -> 223443		COMPL. DATE 10/12/1981		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7042 - 7741				
05	255 R	255	-0-	-0-	-0-	227	3	28	9	N	25	139	1			34
06	245 R	245	-0-	-0-	-0-	227	3	18	9	N	16					50
07	248 #	219	-0-	-29	-0-	206	3	13	9	N	12					62
08	267 R	267	-0-	-0-	-0-	213	3	54	9	N	49					111
09	240 #	234	-0-	-6	-0-	209	3	25	9	N	23					134
10	248 #	209	-0-	-39	-0-	209	3			N	-0-					134

FLINT ESTATE		WELL #:		14		RRCID -> 231144		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8280		PERF. 7577 - 8000				
05	930 #	629	-0-	-301	-0-	629	3			Y	-0-					148
06	900 #	837	-0-	-63	-0-	837	3			Y	-0-					148
07	912 R	912	-0-	-0-	-0-	912	3			Y	-0-					148
08	690 R	690	-0-	-0-	-0-	690	3			Y	-0-					148
09	923 R	923	-0-	-0-	-0-	866	3	57	9	Y	52	195	1			5
10	867 R	867	-0-	-0-	-0-	867	3			Y	-0-					5

FLINT ESTATE		WELL #:		16		RRCID -> 231145		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7649 - 8086				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578								
FLINT ESTATE				WELL #: 18	RRCID -> 231146	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7613	-	7971
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-			52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-			52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-			52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-			52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-			52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-			52

FLINT ESTATE -B-				WELL #: 15	RRCID -> 231148	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7616	-	7920
05	875 R	875	-0-	-0-	-0-	873	3	2 9	N	2		107
06	821 R	821	-0-	-0-	-0-	820	3	1 9	N	1		108
07	1097 R	1097	-0-	-0-	-0-	1091	3	6 9	N	5		113
08	668 R	668	-0-	-0-	-0-	668	3		N	-0-		113
09	839 R	839	-0-	-0-	-0-	839	3		N	-0-		113
*10	839 R	839	-0-	-0-	-0-	839	3		N	-0-		113

FLINT ESTATE -B-				WELL #: 19	RRCID -> 231149	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7613	-	8005
05	217 #	196	-0-	-21	-0-	187	3	9 9	Y	8		145
06	210 #	176	-0-	-34	-0-	169	3	7 9	Y	6		151
07	217 #	175	-0-	-42	-0-	172	3	3 9	Y	3		154
08	347 R	347	-0-	-0-	-0-	347	3		Y	-0-	84 1	70
09	507 R	507	-0-	-0-	-0-	435	3	72 9	Y	65	135 1	-0-
*10	436 R	436	-0-	-0-	-0-	436	3		Y	-0-		-0-

FLINT ESTATE -A-				WELL #: 8	RRCID -> 231151	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8188	PERF. 7749	-	8016
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FLINT ESTATE -A-				WELL #: 7	RRCID -> 231152	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7633	-	8155
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		189
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		189
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		189
08	14B2 EXT	131	-0-	131	-0-	131	3		N	-0-		189
09	14B2 EXT	165	-0-	165	-0-	296	3		N	-0-		189
10	14B2 EXT	165	-0-	165	-0-	461	3		N	-0-		189

REYNOLDS				WELL #: 1	RRCID -> 231167	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7906	PERF. 7094	-	7752
05	155 #	113	-0-	-42	-0-	113	3		N	-0-		141
06	120 #	91	-0-	-29	-0-	91	3		N	-0-		141
07	124 #	61	-0-	-63	-0-	61	3		N	-0-		141
08	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-		141
09	120 #	91	-0-	-29	-0-	91	3		N	-0-		141
10	124 #	96	-0-	-28	-0-	96	3		N	-0-		141

FLINT ESTATE -A-				WELL #: 2	RRCID -> 268192	COMPL. DATE	12/28/1998	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7776	-	8012
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		24
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		24
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		24
08	14B2 EXT	195	-0-	195	-0-	195	3		Y	-0-		24
09	14B2 EXT	245	-0-	245	-0-	440	3		Y	-0-		24
10	14B2 EXT	245	-0-	245	-0-	685	3		Y	-0-		24

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING				
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578								
FLINT ESTATE -A-		WELL #:		4	RRCID ->	268199	COMPL. DATE	12/23/1998	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7648 - 8137
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		25
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		25
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		25
08	14B2 EXT	194	-0-	194	194	194	3		Y	-0-		25
09	14B2 EXT	244	-0-	244	438	244	3		Y	-0-		25
10	14B2 EXT	244	-0-	244	682	244	3		Y	-0-		25

FLINT ESTATE -B-		WELL #:		4	RRCID ->	272972	COMPL. DATE	06/01/1978	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7659 - 7898
05	186 #	183	-0-	-3	-0-	183	3		Y	-0-		45
06	180 #	152	-0-	-28	-0-	152	3		Y	-0-		45
07	186 #	147	-0-	-39	-0-	147	3		Y	-0-		45
08	186 #	103	-0-	-83	-0-	103	3		Y	-0-		45
09	180 #	130	-0-	-50	-0-	130	3		Y	-0-		45
10	186 #	130	-0-	-56	-0-	130	3		Y	-0-		45

FLINT ESTATE -B-		WELL #:		3	RRCID ->	276500	COMPL. DATE	05/17/1978	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7592 - 7825
05	186 #	183	-0-	-3	-0-	183	3		Y	-0-		46
06	180 #	152	-0-	-28	-0-	152	3		Y	-0-		46
07	186 #	148	-0-	-38	-0-	148	3		Y	-0-		46
08	186 #	103	-0-	-83	-0-	103	3		Y	-0-		46
09	180 #	130	-0-	-50	-0-	130	3		Y	-0-		46
10	186 #	130	-0-	-56	-0-	130	3		Y	-0-		46

FLINT ESTATE -B-		WELL #:		5	RRCID ->	276501	COMPL. DATE	09/24/1981	TOTAL DEPTH	8159	PERF.	7669 - 8024
05	186 #	183	-0-	-3	-0-	183	3		Y	-0-		44
06	180 #	152	-0-	-28	-0-	152	3		Y	-0-		44
07	186 #	147	-0-	-39	-0-	147	3		Y	-0-		44
08	186 #	103	-0-	-83	-0-	103	3		Y	-0-		44
09	180 #	130	-0-	-50	-0-	130	3		Y	-0-		44
10	186 #	130	-0-	-56	-0-	130	3		Y	-0-		44

FLINT ESTATE -B-		WELL #:		6	RRCID ->	276506	COMPL. DATE	12/08/1981	TOTAL DEPTH	8113	PERF.	7567 - 7859
05	183 R	183	-0-	-0-	-0-	183	3		Y	-0-		45
06	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	3		Y	-0-		45
07	155 #	147	-0-	-8	-0-	147	3		Y	-0-		45
08	155 #	104	-0-	-51	-0-	104	3		Y	-0-		45
09	150 #	129	-0-	-21	-0-	129	3		Y	-0-		45
10	186 #	130	-0-	-56	-0-	130	3		Y	-0-		45

FLINT ESTATE -B-		WELL #:		9	RRCID ->	276507	COMPL. DATE	06/18/1983	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7600 - 7936
05	217 #	187	-0-	-30	-0-	187	3		Y	-0-		72
06	210 #	169	-0-	-41	-0-	169	3		Y	-0-		72
07	217 #	172	-0-	-45	-0-	172	3		Y	-0-		72
08	359 R	359	-0-	-0-	-0-	347	3	12 9	Y	11	83 1	-0-
09	435 R	435	-0-	-0-	-0-	435	3		Y	-0-		-0-
*10	436 R	436	-0-	-0-	-0-	436	3		Y	-0-		-0-

FLINT ESTATE -B-		WELL #:		11	RRCID ->	276508	COMPL. DATE	09/13/1983	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7592 - 7860
05	186 #	183	-0-	-3	-0-	183	3		Y	-0-		46
06	180 #	152	-0-	-28	-0-	152	3		Y	-0-		46
07	186 #	147	-0-	-39	-0-	147	3		Y	-0-		46
08	186 #	104	-0-	-82	-0-	104	3		Y	-0-		46
09	180 #	129	-0-	-51	-0-	129	3		Y	-0-		46
10	186 #	129	-0-	-57	-0-	129	3		Y	-0-		46

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.// 867578										
FLINT ESTATE -B-		WELL #: 13		RRCID -> 276509		COMPL. DATE 12/15/1988		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7595 - 7860		
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
05	915 R	915	-0-	-0-	-0-	915	3		Y	-0-	-0-	
06	840 #	760	-0-	-80	-0-	760	3		Y	-0-	-0-	
07	868 #	736	-0-	-132	-0-	736	3		Y	-0-	-0-	
08	868 #	517	-0-	-351	-0-	517	3		Y	-0-	-0-	
09	840 #	648	-0-	-192	-0-	648	3		Y	-0-	-0-	
10	930 #	649	-0-	-281	-0-	649	3		Y	-0-	-0-	

CHEVRON		WELL #: 3		RRCID -> 279562		COMPL. DATE 10/08/2000		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7233 - 7837		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	34	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	34	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	34	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	34	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	34	
10	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		
05	899 #	848	-0-	-51	-0-	841	3	7 9	Y	6	55	
06	815 R	815	-0-	-0-	-0-	806	3	9 9	Y	8	63	
07	844 R	844	-0-	-0-	-0-	840	3	4 9	Y	4	67	
08	837 #	565	-0-	-272	-0-	556	3	9 9	Y	8	75	
09	810 #	507	-0-	-303	-0-	505	3	2 9	Y	2	77	
10	837 #	588	-0-	-249	-0-	588	3		Y	-0-	77	

CHEVRON		WELL #: 2		RRCID -> 279564		COMPL. DATE 10/26/1981		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7420 - 7956		
05	899 #	847	-0-	-52	-0-	840	3	7 9	Y	6	55	
06	814 R	814	-0-	-0-	-0-	806	3	8 9	Y	7	62	
07	846 R	846	-0-	-0-	-0-	840	3	6 9	Y	5	67	
08	837 #	564	-0-	-273	-0-	556	3	8 9	Y	7	74	
09	810 #	509	-0-	-301	-0-	505	3	4 9	Y	4	78	
10	837 #	588	-0-	-249	-0-	588	3		Y	-0-	78	

CHEVRON		WELL #: 4		RRCID -> 279565		COMPL. DATE 03/08/2004		TOTAL DEPTH 8216		PERF. 7662 - 8098		
05	279 #	228	-0-	-51	-0-	228	3		N	-0-	132	
06	270 #	210	-0-	-60	-0-	210	3		N	-0-	132	
07	279 #	191	-0-	-88	-0-	191	3		N	-0-	132	
08	248 #	109	-0-	-139	-0-	103	3	6 9	N	5	137	
09	210 #	1	-0-	-209	-0-	1	3		N	-0-	137	
10	225 R	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-	137	

FLINT ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 279566		COMPL. DATE 09/10/1977		TOTAL DEPTH 7990		PERF. 7521 - 7873		
05	961 #	760	-0-	-201	-0-	757	3	3 9	Y	3	107	
06	930 #	786	-0-	-144	-0-	777	3	9 9	Y	8	115	
07	930 #	819	-0-	-111	-0-	819	3		Y	-0-	115	
08	899 #	749	-0-	-150	-0-	749	3		Y	-0-	115	
09	940 R	940	-0-	-0-	-0-	940	3		Y	-0-	115	
10	941 R	941	-0-	-0-	-0-	941	3		Y	-0-	115	

FLINT ESTATE		WELL #: 12		RRCID -> 279567		COMPL. DATE 09/07/1984		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7570 - 7691		
05	961 #	758	-0-	-203	-0-	757	3	1 9	Y	1	106	
06	930 #	785	-0-	-145	-0-	776	3	9 9	Y	8	114	
07	930 #	818	-0-	-112	-0-	818	3		Y	-0-	114	
08	899 #	748	-0-	-151	-0-	748	3		Y	-0-	114	
09	940 R	940	-0-	-0-	-0-	940	3		Y	-0-	114	
10	940 R	940	-0-	-0-	-0-	940	3		Y	-0-	114	

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING					
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578								
MARGARET		WELL #:		4	RRCID ->	279568	COMPL. DATE	08/29/1984	TOTAL DEPTH	7835	PERF.	6905 - 7602
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53

MARGARET		WELL #:		3	RRCID ->	279622	COMPL. DATE	05/20/1984	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6979 - 7578
05	589 #	202	-0-	-387	-0-	202	3	Y	-0-			73
06	480 #	281	-0-	-199	-0-	281	3	Y	-0-			73
07	393 R	393	-0-	-0-	-0-	389	3	4	9	Y	4	77
08	217 #	176	-0-	-41	-0-	130	3	46	9	Y	42	119
09	270 #	114	-0-	-156	-0-	114	3	Y	-0-			119
10	403 #	285	-0-	-118	-0-	285	3	Y	-0-			119

FLINT ESTATE -B-		WELL #:		10	RRCID ->	279634	COMPL. DATE	08/12/1983	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7596 - 8076
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45

FLINT ESTATE -A-		WELL #:		3	RRCID ->	279750	COMPL. DATE	01/25/1983	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7712 - 8195
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25

FLINT ESTATE -A-		WELL #:		5	RRCID ->	279755	COMPL. DATE	01/16/1987	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7702 - 8008
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25

FLINT ESTATE -A-		WELL #:		6	RRCID ->	279769	COMPL. DATE	10/18/1988	TOTAL DEPTH	8107	PERF.	7714 - 7988
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24

MARGARET		WELL #:		1	RRCID ->	279770	COMPL. DATE	07/29/1983	TOTAL DEPTH	7943	PERF.	6999 - 7578
05	589 #	202	-0-	-387	-0-	202	3	Y	-0-			74
06	480 #	281	-0-	-199	-0-	281	3	Y	-0-			74
07	392 R	392	-0-	-0-	-0-	389	3	3	9	Y	3	77
08	217 #	177	-0-	-40	-0-	130	3	47	9	Y	43	120
09	270 #	114	-0-	-156	-0-	114	3	Y	-0-			120
10	403 #	285	-0-	-118	-0-	285	3	Y	-0-			120

CONGER (PENN) TREK RESOURCES, INC. GUNTER		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 867578		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
		WELL #: 1		RRCID -> 292840		COMPL. DATE 05/26/1980		TOTAL DEPTH 8240		PERF. 7184 - 8065						
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
05	419 R	240	-0-	-179	-0-	223	3	17	9	Y	15					47
06	248 R	248	-0-	-0-	-0-	238	3	10	9	Y	9					56
07	279 #	247	-0-	-32	-0-	239	3	8	9	Y	7					63
08	248 #	177	-0-	-71	-0-	173	3	4	9	Y	4					67
09	240 #	78	-0-	-162	-0-	75	3	3	9	Y	3					70
10	248 #	55	-0-	-193	-0-	54	3	1	9	Y	1					71

GUNTER		WELL #: 3		RRCID -> 292841		COMPL. DATE 09/22/1981		TOTAL DEPTH 8014		PERF. 6929 - 7633						
05	416 R	237	-0-	-179	-0-	222	3	15	9	Y	14					46
06	247 R	247	-0-	-0-	-0-	237	3	10	9	Y	9					55
07	279 #	246	-0-	-33	-0-	238	3	8	9	Y	7					62
08	248 #	178	-0-	-70	-0-	172	3	6	9	Y	5					67
09	240 #	77	-0-	-163	-0-	75	3	2	9	Y	2					69
10	248 #	56	-0-	-192	-0-	53	3	3	9	Y	3					72

FOSTER-ROSE		WELL #: 1		RRCID -> 292859		COMPL. DATE 01/30/1998		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7583 - 8005						
05	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					150
06	220 R	220	-0-	-0-	-0-	185	3	35	9	N	32					182
07	222 R	222	-0-	-0-	-0-	219	3	3	9	N	3					185
08	364 R	364	-0-	-0-	-0-	217	3	147	9	N	134					319
09	210 #	187	-0-	-23	-0-	187	3			N	-0-	171	1			148
10	217 #	216	-0-	-1	-0-	209	3	7	9	N	6					154

GUNTER		WELL #: 2		RRCID -> 292877		COMPL. DATE 11/15/1980		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7223 - 8010						
05	341 #	238	-0-	-103	-0-	223	3	15	9	Y	14					46
06	330 #	248	-0-	-82	-0-	237	3	11	9	Y	10					56
07	279 #	245	-0-	-34	-0-	238	3	7	9	Y	6					62
08	248 #	179	-0-	-69	-0-	173	3	6	9	Y	5					67
09	240 #	78	-0-	-162	-0-	75	3	3	9	Y	3					70
10	248 #	54	-0-	-194	-0-	53	3	1	9	Y	1					71

GUNTER		WELL #: 4		RRCID -> 292879		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6992 - 7602						
05	341 #	325	-0-	-16	-0-	260	3	65	9	N	59					212
06	309 R	309	-0-	-0-	-0-	243	3	66	9	N	60	179	1			93
07	341 #	284	-0-	-57	-0-	245	3	39	9	N	35					128
08	341 #	263	-0-	-78	-0-	248	3	15	9	N	14					142
09	330 #	265	-0-	-65	-0-	230	3	35	9	N	32					174
10	310 #	297	-0-	-13	-0-	269	3	28	9	N	25					199

GUNTER		WELL #: 6		RRCID -> 292880		COMPL. DATE 01/28/2009		TOTAL DEPTH 8380		PERF. 7291 - 8216						
05	2044 R	2044	-0-	-0-	-0-	1925	3	119	9	N	108	178	1			130
06	1916 R	1916	-0-	-0-	-0-	1825	3	91	9	N	83					213
07	2148 R	2148	-0-	-0-	-0-	1872	3	276	9	N	251	177	1			287
08	1979 R	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3			N	-0-					287
09	1956 R	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-	178	1			109
*10	2244 R	2244	-0-	-0-	-0-	2156	3	88	9	N	80					189

GUNTER		WELL #: 7		RRCID -> 293002		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 6956 - 8015						
05	675 R	675	-0-	-0-	-0-	614	3	61	9	N	55	180	1			103
06	630 #	605	-0-	-25	-0-	581	3	24	9	N	22					125
07	713 #	617	-0-	-96	-0-	593	3	24	9	N	22					147
08	784 R	784	-0-	-0-	-0-	670	3	114	9	N	104					251
09	690 #	537	-0-	-153	-0-	517	3	20	9	N	18	180	1			89
10	733 R	733	-0-	-0-	-0-	682	3	51	9	N	46					135

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING			
VISION EXPLORATION LLC				886299							
CARPER 12				WELL #: 8	RRCID -> 144721	COMPL. DATE 02/17/1993	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 7120	- 7238		
M	O	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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN)				20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799							
GLASSCOCK 'S' FEE				WELL #: 5	RRCID -> 148896	COMPL. DATE 11/19/1992	TOTAL DEPTH 8625	PERF. N/A			
M	O	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
05	DLQ G-10	479	-0-	479	479	40 1	438 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
06	DLQ G-10	583	-0-	583	1062	49 1	530 2	Y	-0-		-0-
						4 4					
07	DLQ G-10	688	-0-	688	1750	52 1	635 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
08	1800 N	681	-0-	-1119	631	50 1	627 2	Y	-0-		-0-
						4 4					
09	1164 N	533	-0-	-631	-0-	41 1	489 2	Y	-0-		-0-
						3 4					
10	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			Y	NO RPT		-0-

STERLING 'X' FEE				WELL #: 10	RRCID -> 149366	COMPL. DATE 04/24/1994	TOTAL DEPTH 8325	PERF. 7904	- 8260		
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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK 'S' FEE				WELL #: 16	RRCID -> 149368	COMPL. DATE 04/25/1994	TOTAL DEPTH 8650	PERF. 8120	- 8520		
M	O	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
05	DLQ G-10	84	-0-	84	84	6 1	72 2	Y	5	3 1	2
						6 9					
06	DLQ G-10	119	-0-	119	203	8 1	87 2	Y	21	18 1	5
						1 4	23 9				
07	DLQ G-10	115	-0-	115	318	9 1	104 2	Y	2	7 1	-0-
						2 9					
08	429 N	111	-0-	-318	-0-	8 1	102 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	7 1	80 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT		-0-

GLASSCOCK 'S' FEE				WELL #: 15	RRCID -> 149372	COMPL. DATE 04/13/1994	TOTAL DEPTH 8615	PERF. 8104	- 8520		
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
05	DLQ G-10	3	-0-	3	3	3 2		Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	3	-0-	3	6	3 2		Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	4	-0-	4	10	4 2		Y	-0-		-0-
08	14 N	4	-0-	-10	-0-	4 2		Y	-0-		-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-		-0-
10	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-			Y	NO RPT		-0-

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. COPE, E. B. "B"		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK	
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	PROD	AMT	AMT	BALANCE
WELL #: 5		RRCID -> 149809		COMPL. DATE 08/28/1993		TOTAL DEPTH 8510		PERF. N/A			
05	DLQ G-10	261	-0-	261	261	16 1	243 2	Y	1	1 1	-0-
06	DLQ G-10	194	-0-	194	455	1 4	1 9	Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	155	-0-	155	610	1 4	9 1	Y	-0-		-0-
08	769 N	159	-0-	-610	-0-	10 1	148 2	Y	-0-		-0-
09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	1 4	19 1	Y	-0-		-0-
10	155 N NO RPT	-0-	-0-	-155	-0-	3 4		Y	NO RPT		-0-
WELL #: 6		RRCID -> 149810		COMPL. DATE 10/28/1993		TOTAL DEPTH 8500		PERF. N/A			
05	DLQ G-10	187	-0-	187	187	11 1	174 2	Y	1	1 1	-0-
06	DLQ G-10	140	-0-	140	327	1 4	1 9	Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	112	-0-	112	439	9 1	130 2	Y	-0-		-0-
08	501 N	62	-0-	-439	-0-	7 1	105 2	Y	-0-		-0-
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	4 1	58 2	Y	-0-		-0-
10	124 N NO RPT	-0-	-0-	-124	-0-	1 1	17 2	Y	NO RPT		-0-
WELL #: 7		RRCID -> 149814		COMPL. DATE 09/08/1992		TOTAL DEPTH 8450		PERF. N/A			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WELL #: 8		RRCID -> 149815		COMPL. DATE 11/28/1992		TOTAL DEPTH 8030		PERF. N/A			
05	DLQ G-10	130	-0-	130	130	8 1	121 2	Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	131	-0-	131	261	1 4	8 1	Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	125	-0-	125	386	8 1	123 2	Y	-0-		-0-
08	454 N	68	-0-	-386	-0-	7 1	118 2	Y	-0-		-0-
09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	4 1	61 2	Y	3	1 1	2
10	124 N NO RPT	-0-	-0-	-124	-0-	3 9	6 1	Y	3	5 1	-0-
						1 4	3 9	Y	NO RPT		-0-
WELL #: 6		RRCID -> 149816		COMPL. DATE 09/14/1992		TOTAL DEPTH 8155		PERF. N/A			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WELL #: 7		RRCID -> 149817		COMPL. DATE 10/07/1992		TOTAL DEPTH 8090		PERF. N/A			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
STERLING 'T' FEE		WELL #: 12		RRCID -> 149819		COMPL. DATE 03/07/1991		TOTAL DEPTH 8250 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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	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			
05	DLQ G-10	477	-0-	477	477	39 1	430 2	Y	6	7 1	-0-
						1 4	7 9				
06	DLQ G-10	585	-0-	585	1062	49 1	529 2	Y	4	3 1	1
						3 4	4 9				
07	DLQ G-10	860	-0-	860	1922	65 1	791 2	Y	3	4 1	-0-
						1 4	3 9				
08	1600 N	765	-0-	-835	1087	55 1	695 2	Y	12	7 1	5
						2 4	13 9				
09	1778 N	691	-0-	-1087	-0-	52 1	623 2	Y	12	16 1	1
						3 4	13 9				
10	465 N NO RPT	-0-	-465	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

GLASSCOCK 'AB' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 149826		COMPL. DATE 10/19/1992		TOTAL DEPTH 8620 PERF. N/A			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	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			
05	DLQ G-10	10	-0-	10	10	1 1	9 2	Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	11	-0-	11	21	1 1	10 2	Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	13	-0-	13	34	1 1	12 2	Y	-0-		-0-
08	47 N	13	-0-	-34	-0-	1 1	12 2	Y	-0-		-0-
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2	Y	-0-		-0-
10	13 N NO RPT	-0-	-13	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 149833		COMPL. DATE 08/31/1992		TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A			
05	DLQ G-10	384	-0-	384	384	32 1	351 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
06	DLQ G-10	401	-0-	401	785	34 1	364 2	Y	-0-		-0-
						3 4					
07	DLQ G-10	643	-0-	643	1428	48 1	595 2	Y	-0-		-0-
08	1800 N	1098	-0-	-702	726	81 1	1010 2	Y	-0-		-0-
						7 4					
09	1292 N	566	-0-	-726	-0-	43 1	517 2	Y	1	1 1	-0-
						5 4	1 9				
10	651 N NO RPT	-0-	-651	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. GLASSCOCK 'S' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK		
		WELL #: 3		RRCID -> 149834	COMPL. DATE 10/24/1992	TOTAL DEPTH 8635	PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	295	-0-	295	295	24 1 1 4	270 2	Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	331	-0-	331	626	28 1 2 4	301 2	Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	391	-0-	391	1017	30 1	361 2	Y	-0-		-0-
08	1405 N	388	-0-	-1017	-0-	29 1 2 4	357 2	Y	-0-		-0-
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	23 1 2 4	278 2	Y	-0-		-0-
10	403 N NO RPT	-0-	-0-	-403	-0-			Y	NO RPT		-0-
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 149835	COMPL. DATE 01/11/2005	TOTAL DEPTH 8585	PERF. 7084 - 8418				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	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				
05	DLQ G-10	536	-0-	536	536	44 1 1 4	490 2	Y	1	1 1	-0-
06	DLQ G-10	643	-0-	643	1179	54 1 4 4	585 2	Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	996	-0-	996	2175	74 1 1 4	921 2	Y	-0-		-0-
08	1800 N	919	-0-	-881	1294	67 1 5 4	847 2	Y	-0-		-0-
09	1893 N	599	-0-	-1294	-0-	46 1 3 4	550 2	Y	-0-		-0-
10	775 N NO RPT	-0-	-0-	-775	-0-			Y	NO RPT		-0-
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 8		RRCID -> 149839	COMPL. DATE 01/15/1993	TOTAL DEPTH 8700	PERF. N/A				
05	DLQ G-10	317	-0-	317	317	26 1 1 4	290 2	Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	289	-0-	289	606	24 1 2 4	263 2	Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	342	-0-	342	948	26 1	316 2	Y	-0-		-0-
08	1287 N	339	-0-	-948	-0-	25 1 2 4	312 2	Y	-0-		-0-
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	20 1 1 4	243 2	Y	-0-		-0-
10	341 N NO RPT	-0-	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT		-0-
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 9		RRCID -> 149840	COMPL. DATE 07/29/1993	TOTAL DEPTH 8595	PERF. N/A				
05	DLQ G-10	207	-0-	207	207	17 1 1 4	189 2	Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	252	-0-	252	459	21 1 2 4	229 2	Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	297	-0-	297	756	23 1	274 2	Y	-0-		-0-
08	1051 N	295	-0-	-756	-0-	22 1 2 4	271 2	Y	-0-		-0-
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	18 1 1 4	211 2	Y	-0-		-0-
10	279 N NO RPT	-0-	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT		-0-

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. GLASSCOCK 'S' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149841		COMPL. DATE 09/07/1993				TOTAL DEPTH 8600	PERF. N/A			
05	DLQ	G-10	128	-0-	128	128	11 1	117 2	Y		-0-			-0-
06	DLQ	G-10	156	-0-	156	284	13 1	142 2	Y		-0-			-0-
							1 4							
07	DLQ	G-10	184	-0-	184	468	14 1	170 2	Y		-0-			-0-
08		651 N	183	-0-	-468	-0-	14 1	168 2	Y		-0-			-0-
							1 4							
09		143 N	143	-0-	-0-	-0-	11 1	131 2	Y		-0-			-0-
							1 4							
10		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				Y	NO RPT			-0-
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 11		RRCID -> 149842		COMPL. DATE 02/09/1994				TOTAL DEPTH 8590	PERF. N/A			
05	DLQ	G-10	87	-0-	87	87	7 1	80 2	Y		-0-			-0-
06	DLQ	G-10	107	-0-	107	194	9 1	97 2	Y		-0-			-0-
							1 4							
07	DLQ	G-10	126	-0-	126	320	10 1	116 2	Y		-0-			-0-
08		445 N	125	-0-	-320	-0-	9 1	115 2	Y		-0-			-0-
							1 4							
09		99 N	99	-0-	-0-	-0-	8 1	90 2	Y		-0-			-0-
							1 4							
10		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				Y	NO RPT			-0-
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 13		RRCID -> 149844		COMPL. DATE 03/15/1994				TOTAL DEPTH 8650	PERF. N/A			
05	DLQ	G-10	159	-0-	159	159	13 1	146 2	Y		-0-			-0-
06	DLQ	G-10	194	-0-	194	353	16 1	177 2	Y		-0-			-0-
							1 4							
07	DLQ	G-10	229	-0-	229	582	17 1	212 2	Y		-0-			-0-
08		809 N	227	-0-	-582	-0-	17 1	209 2	Y		-0-			-0-
							1 4							
09		178 N	178	-0-	-0-	-0-	14 1	163 2	Y		-0-			-0-
							1 4							
10		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				Y	NO RPT			-0-
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 149846		COMPL. DATE 12/06/1992				TOTAL DEPTH 8560	PERF. N/A			
05	DLQ	G-10	177	-0-	177	177	14 1	163 2	Y		-0-			-0-
06	DLQ	G-10	452	-0-	452	629	38 1	410 2	Y		-0-			-0-
							4 4							
07	DLQ	G-10	581	-0-	581	1210	44 1	537 2	Y		-0-			-0-
08		1800 N	630	-0-	-1170	40	46 1	582 2	Y		-0-			-0-
							2 4							
09		403 N	363	-0-	-40	-0-	28 1	333 2	Y		-0-			-0-
							2 4							
10		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-				Y	NO RPT			-0-
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 149848		COMPL. DATE 12/17/1992				TOTAL DEPTH 8495	PERF. N/A			
05	DLQ	G-10	295	-0-	295	295	24 1	264 2	Y		5	5 1		1
							1 4							
06	DLQ	G-10	69	-0-	69	364	6 1	63 2	Y		-0-	1 1		-0-
07	DLQ	G-10	270	-0-	270	634	20 1	250 2	Y		-0-			-0-
08		1000 X	366	-0-	-634	-0-	27 1	337 2	Y		1			1
							1 4							
09		241 X	241	-0-	-0-	-0-	18 1	213 2	Y		8	8 1		1
							1 4							
10		310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-				Y	NO RPT			1

CONGER, SW (PENN)			//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK				
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.// 108799												
GLASSCOCK 'W' FEE			WELL #: 5		RRCID -> 149849			COMPL. DATE 12/30/1992			TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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				
05	DLQ	G-10	183	-0-	183	183	15	1	168	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	183					Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	183					Y	-0-			-0-
08	1794	N	1611	-0-	-183	-0-	122	1	1479	2	Y	-0-			-0-
							10	4							
09	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	79	1	950	2	Y	-0-			-0-
							7	4							
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GLASSCOCK 'W' FEE			WELL #: 10		RRCID -> 149852			COMPL. DATE 09/16/1993			TOTAL DEPTH 8525 PERF. N/A				
05	DLQ	G-10	970	-0-	970	970	80	1	881	2	Y	5	5	1	1
							3	4				6	9		
06	DLQ	G-10	964	-0-	964	1934	81	1	873	2	Y	3	3	1	1
							7	4				3	9		
07	DLQ	G-10	1076	-0-	1076	3010	81	1	991	2	Y	3	3	1	1
							1	4				3	9		
08	1800	N	835	-0-	-965	2045	61	1	768	2	Y	2	3	1	-0-
							4	4				2	9		
09	2525	N	480	-0-	-2045	-0-	36	1	436	2	Y	5	4	1	1
							2	4				6	9		
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT			1

GLASSCOCK 'W' FEE			WELL #: 11		RRCID -> 149853			COMPL. DATE 11/14/1993			TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A				
05	DLQ	G-10	161	-0-	161	161	13	1	147	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
06	DLQ	G-10	215	-0-	215	376	18	1	195	2	Y	-0-			-0-
							2	4							
07	DLQ	G-10	267	-0-	267	643	20	1	247	2	Y	-0-			-0-
08	974	N	331	-0-	-643	-0-	24	1	306	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	16	1	187	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT			-0-

GLASSCOCK 'W' FEE			WELL #: 12		RRCID -> 149854			COMPL. DATE 11/18/1993			TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A				
05	DLQ	G-10	525	-0-	525	525	43	1	475	2	Y	5	5	1	1
							1	4				6	9		
06	DLQ	G-10	522	-0-	522	1047	44	1	471	2	Y	3	3	1	1
							4	4				3	9		
07	DLQ	G-10	649	-0-	649	1696	49	1	596	2	Y	3	3	1	1
							1	4				3	9		
08	1800	N	801	-0-	-999	697	58	1	738	2	Y	2	3	1	-0-
							3	4				2	9		
09	1164	N	467	-0-	-697	-0-	35	1	424	2	Y	5	4	1	1
							2	4				6	9		
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT			1

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 (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 13 RRCID -> 149855 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8024 - 8432													
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STERLING 'X' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149859 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A													
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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													
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STERLING 'U' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149863 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A													
05	DLQ	G-10	315	-0-	315	315	26 1	287 2	Y	1	1 1		-0-
							1 4	1 9					
06	DLQ	G-10	397	-0-	397	712	33 1	360 2	Y	2	1 1		1
							2 4	2 9					
07	DLQ	G-10	571	-0-	571	1283	43 1	527 2	Y	1	2 1		-0-
							1 9						
08	1600	N	623	-0-	-977	306	45 1	566 2	Y	8	5 1		3
							3 4	9 9					
09	736	N	430	-0-	-306	-0-	33 1	388 2	Y	6	8 1		1
							2 4	7 9					
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-			Y	NO RPT			1

STERLING 'U' FEE WELL #: 9 RRCID -> 149864 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 8440 PERF. N/A													
05	DLQ	G-10	274	-0-	274	274	23 1	250 2	Y	-0-			-0-
							1 4						
06	DLQ	G-10	286	-0-	286	560	24 1	260 2	Y	-0-			-0-
							2 4						
07	DLQ	G-10	305	-0-	305	865	23 1	282 2	Y	-0-			-0-
08	1106	N	241	-0-	-865	-0-	18 1	222 2	Y	-0-			-0-
							1 4						
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	15 1	176 2	Y	1			1
							1 9						
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT			1

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING 'U' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK		
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

STERLING 'U' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149865		COMPL. DATE 10/24/1993			TOTAL DEPTH 8440 PERF. N/A		
05	DLQ G-10	673	-0-	673	673	56 1	614 2	Y	1	1 1	-0-
						2 4	1 9				
06	DLQ G-10	813	-0-	813	1486	69 1	738 2	Y	1	1 1	-0-
						5 4	1 9				
07	DLQ G-10	592	-0-	592	2078	45 1	546 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
08	1600 N	612	-0-	-988	1090	45 1	561 2	Y	3		3
						3 4	3 9				
09	1470 N	380	-0-	-1090	-0-	29 1	343 2	Y	6	8 1	1
						1 4	7 9				
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT		1

STERLING 'W' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 149871		COMPL. DATE 12/07/1993			TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	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		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STERLING 'W' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 149874		COMPL. DATE 10/03/1993			TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
STERLING 'Y' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 150628		COMPL. DATE 07/23/1994		TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8181 - 8347			
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	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	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			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	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			
05	DLQ G-10	300	-0-	300	300	24 1	267 2	Y	7	7 1	1
						1 4	8 9				
06	DLQ G-10	457	-0-	457	757	38 1	408 2	Y	6	6 1	1
						4 4	7 9				
07	DLQ G-10	567	-0-	567	1324	42 1	516 2	Y	8	7 1	2
						9 9					
08	1600 N	698	-0-	-902	422	50 1	639 2	Y	5	6 1	1
						3 4	6 9				
09	884 N	462	-0-	-422	-0-	35 1	416 2	Y	8	8 1	1
						2 4	9 9				
10	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			Y	NO RPT		1
STERLING 'Y' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 150870		COMPL. DATE 08/07/1994		TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8068 - 8281			
05	DLQ G-10	783	-0-	783	783	48 1	730 2	Y	1	1 1	-0-
						4 4	1 9				
06	DLQ G-10	501	-0-	501	1284	31 1	467 2	Y	1	1 1	-0-
						2 4	1 9				
07	DLQ G-10	356	-0-	356	1640	21 1	333 2	Y	1	1 1	-0-
						1 4	1 9				
08	1600 N	359	-0-	-1241	399	21 1	334 2	Y	1	1 1	-0-
						3 4	1 9				
09	1304 N	905	-0-	-399	-0-	50 1	844 2	Y	4	3 1	1
						7 4	4 9				
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT		1
STERLING 'T' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 151296		COMPL. DATE 02/25/1986		TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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 'Y' FEE		WELL #: 11		RRCID -> 151569		COMPL. DATE 09/04/1994		TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8083 - 8297	
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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	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	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

STERLING 'AA' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 154214		COMPL. DATE 11/10/1994		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8093 - 8378	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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 #:		4	RRCID -> 154766	COMPL. DATE 06/13/1995	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 8169	-		8364
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	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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	
05	DLQ	G-10	753	-0-	753	753	61 1	672 2	Y	16	16 1	2
							2 4	18 9				
06	DLQ	G-10	737	-0-	737	1490	61 1	661 2	Y	8	8 1	2
							6 4	9 9				
07	DLQ	G-10	915	-0-	915	2405	68 1	835 2	Y	10	10 1	2
							1 4	11 9				
08	1600	N	1106	-0-	-494	1911	80 1	1013 2	Y	8	9 1	1
							4 4	9 9				
09	2426	N	515	-0-	-1911	-0-	39 1	467 2	Y	6	6 1	1
							2 4	7 9				
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-			Y	NO RPT		1

GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #:		15	RRCID -> 155143	COMPL. DATE 07/11/1994	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 8101	-		8518	
05	DLQ	G-10	418	-0-	418	418	34 1	374 2	Y	8	6 1	2
							1 4	9 9				
06	DLQ	G-10	436	-0-	436	854	36 1	388 2	Y	8	8 1	2
							3 4	9 9				
07	DLQ	G-10	541	-0-	541	1395	40 1	490 2	Y	10	10 1	2
							11 9					
08	1600	N	667	-0-	-933	462	48 1	607 2	Y	8	9 1	1
							3 4	9 9				
09	930	N	468	-0-	-462	-0-	35 1	417 2	Y	13	12 1	2
							2 4	14 9				
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-			Y	NO RPT		2

STERLING 'U' FEE		WELL #:		7	RRCID -> 155822	COMPL. DATE 09/27/1992	TOTAL DEPTH 8510	PERF. 8014	-		8397	
05	DLQ	G-10	722	-0-	722	722	59 1	659 2	Y	2	2 1	-0-
							2 4	2 9				
06	DLQ	G-10	598	-0-	598	1320	50 1	545 2	Y	-0-		-0-
							3 4					
07	DLQ	G-10	881	-0-	881	2201	66 1	814 2	Y	-0-		-0-
							1 4					
08	1600	N	950	-0-	-650	1551	70 1	875 2	Y	-0-		-0-
							5 4					
09	2275	N	724	-0-	-1551	-0-	55 1	660 2	Y	5	4 1	1
							3 4	6 9				
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-			Y	NO RPT		1

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

M O	ALLOW 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
05	DLQ G-10	380	-0-	380	380	23	1	355	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	270	-0-	270	650	17	1	252	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	224	-0-	224	874	13	1	211	2	Y	-0-			-0-
08	1111 N	237	-0-	-874	-0-	14	1	218	2	Y	3			3
09	595 N	595	-0-	-0-	-0-	32	1	544	2	Y	13	14	1	2
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-	5	4	14	9	Y	NO RPT			2

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

05	DLQ G-10	737	-0-	737	737	41	1	625	2	Y	62	58	1	9
06	DLQ G-10	495	-0-	495	1232	29	1	436	2	Y	25	33	1	1
07	DLQ G-10	355	-0-	355	1587	19	1	311	2	Y	22	11	1	12
08	1800 N	296	-0-	-1504	83	17	1	267	2	Y	8	19	1	1
09	808 N	725	-0-	-83	-0-	40	1	671	2	Y	11	10	1	2
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-	2	4	12	9	Y	NO RPT			2

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

05	DLQ G-10	809	-0-	809	809	67	1	740	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	1139	-0-	1139	1948	96	1	1037	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	1757	-0-	1757	3705	132	1	1624	2	Y	-0-			-0-
08	1600 N	1434	-0-	-166	3539	105	1	1322	2	Y	-0-			-0-
09	3000 N	912	-0-	-2088	1451	70	1	836	2	Y	2	1	1	1
10	558 N	NO RPT	-0-	-558	893	4	4	2	9	Y	NO RPT			1

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

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	211	-0-	211	211	16	1	192	2	Y	3	1	1	2
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	211	3	9			Y	NO RPT			2

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING 'T' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK					
		WELL #: 8		RRCID -> 155885		COMPL. DATE 10/24/1983			TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7799 - 8178					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * UNDERAGE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	856	-0-	856	856	71	1	777	2	Y	5	5	1	1
						2	4	6	9					
06	DLQ G-10	1150	-0-	1150	2006	95	1	1032	2	Y	15	9	1	7
						6	4	17	9					
07	DLQ G-10	1778	-0-	1778	3784	131	1	1617	2	Y	26	28	1	5
						1	4	29	9					
08	1600 N	1406	-0-	-194	3590	102	1	1289	2	Y	7	12	1	-0-
						7	4	8	9					
09	3000 N	887	-0-	-2113	1477	68	1	815	2	Y	-0-			-0-
						4	4							
10	961 N	NO RPT	-0-	-961	516					Y	NO RPT			-0-
GLASSCOCK "AB" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 156570		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8063 - 8474					
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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					
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STERLING 'X' FEE		WELL #: 9		RRCID -> 157131		COMPL. DATE 04/01/1994			TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7916 - 8272					
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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					
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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					
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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 'P' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 157135		COMPL. DATE 09/23/1992		TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7584 - 7853		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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		
05	DLQ G-10	335	-0-	335	335	2	Y	-0-		123
06	DLQ G-10	309	-0-	309	644	2	Y	-0-		123
07	DLQ G-10	325	-0-	325	969	2	Y	-0-		123
08	1290 N	321	-0-	-969	-0-	2	Y	-0-		123
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-		123
10	186 N NO RPT		-0-	-186	-0-		Y	NO RPT		123
COPE, E. B.		WELL #: 8		RRCID -> 160026		COMPL. DATE 12/07/1983		TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7864 - 8252		
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	74	-0-	74	74	4 1	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	74	1 4	Y	NO RPT		-0-
COPE, E. B. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 160030		COMPL. DATE 11/24/1983		TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7902 - 8130		
05	DLQ G-10	276	-0-	276	276	17 1	Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	207	-0-	207	483	13 1	Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	165	-0-	165	648	10 1	Y	-0-		-0-
08	816 N	168	-0-	-648	-0-	10 1	Y	-0-		-0-
09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	20 1	Y	-0-		-0-
10	155 N NO RPT		-0-	-155	-0-	3 4	Y	NO RPT		-0-
STERLING "S" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 160031		COMPL. DATE 02/12/1985		TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7796 - 8035		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING "T" FEE			//CONT.// //CONT.//	20101 500 108799	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
			WELL #:	4	RRCID ->	160032	COMPL. DATE	01/16/1982	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7886	-	8192		
05	DLQ	G-10	839	-0-	839	839	69 1 2 4	760 2 8 9	Y	7		8 1				-0-
06	DLQ	G-10	1058	-0-	1058	1897	89 1 6 4	963 2	Y	-0-						-0-
07	DLQ	G-10	1632	-0-	1632	3529	122 1 1 4	1509 2	Y	-0-						-0-
08	1600	N	1462	-0-	-138	3391	107 1 8 4	1347 2	Y	-0-						-0-
09	3000	N	1127	-0-	-1873	1518	86 1 5 4	1028 2 8 9	Y	7		4 1				3
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	898			Y	NO RPT						3
REAGAN 'I' FEE			WELL #:	1	RRCID ->	162581	COMPL. DATE	03/26/1997	TOTAL DEPTH	8568	PERF.	8132	-	8348		
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	6			N	NO RPT						-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	6			N	NO RPT						-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	6			N	NO RPT						-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	6			N	NO RPT						-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	6			N	NO RPT						-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	6			N	NO RPT						-0-
STERLING "S" FEE			WELL #:	1	RRCID ->	164423	COMPL. DATE	07/01/1981	TOTAL DEPTH	8265	PERF.	7852	-	8164		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	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		
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
COPE-ANDREWS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	170202	COMPL. DATE	02/04/1981	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7977	-	8335		
05	DLQ	G-10	428	-0-	428	428	24 1 2 4	368 2 34 9	Y	31		29 1				5
06	DLQ	G-10	288	-0-	288	716	17 1 1 4	257 2 13 9	Y	12		17 1				-0-
07	DLQ	G-10	207	-0-	207	923	11 1 1 4	183 2 12 9	Y	11		5 1				6
08	1164	N	241	-0-	-923	-0-	14 1 10 9	217 2	Y	9		13 1				2
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4 1 2 4	66 2 1 9	Y	1		3 1				-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT						-0-
COPE, E. B. "B"			WELL #:	2	RRCID ->	170203	COMPL. DATE	10/04/1981	TOTAL DEPTH	8349	PERF.	7929	-	8230		
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	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 "P" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 170205		COMPL. DATE 06/11/1988		TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7610 - 7851							
M	O	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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	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						
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REAGAN 'G' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 181628		COMPL. DATE 02/09/2001		TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8068 - 8444						
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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						
05	DLQ G-10	198	-0-	198	198	12 1	185 2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	145	-0-	145	343	1 4	9 1	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	117	-0-	117	460	1 4	7 1	Y	-0-					-0-
08	625 N	165	-0-	-460	-0-	10 1	147 2	Y	6	3 1				3
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	1 4	7 9	Y	14	14 1				3
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-	23 1	382 2	Y	14	14 1				3
						3 4	15 9	Y						3

COPE-SEALE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 193534		COMPL. DATE 11/19/2002		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7988 - 8278						
05	DLQ G-10	378	-0-	378	378	23 1	353 2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	275	-0-	275	653	2 4	17 1	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	224	-0-	224	877	1 4	13 1	Y	-0-					-0-
08	1077 N	200	-0-	-877	-0-	12 1	180 2	Y	6	3 1				3
09	464 N	464	-0-	-0-	-0-	1 4	7 9	Y	14	14 1				3
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-	25 1	421 2	Y	14	14 1				3
						3 4	15 9	Y						3

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. COPE, E. B. "B"		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK			
		WELL #: 1		RRCID -> 195425		COMPL. DATE 02/24/1981		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7886 - 8115			
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
05	DLQ G-10	533	-0-	533	533	32 1	490 2	8 9	Y	7	7 1		1
06	DLQ G-10	200	-0-	200	733	12 1	186 2	1 9	Y	1	2 1		-0-
07	DLQ G-10	136	-0-	136	869	8 1	128 2	1 9	Y	-0-			-0-
08	936 N	67	-0-	-869	-0-	4 1	60 2	3 4	Y	-0-			-0-
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	10 1	173 2	3 4	Y	-0-			-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				Y	NO RPT			-0-
COPE, E. B. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 195426		COMPL. DATE 04/10/2003		TOTAL DEPTH 8270		PERF. 7946 - 8212			
05	DLQ G-10	203	-0-	203	203	12 1	188 2	1 4	Y	2	2 1		-0-
06	DLQ G-10	152	-0-	152	355	10 1	141 2	1 4	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	120	-0-	120	475	7 1	113 2	7 1	Y	-0-			-0-
08	482 N	7	-0-	-475	-0-	7 2		2 1	Y	-0-			-0-
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2 1	39 2		Y	-0-			-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				Y	NO RPT			-0-
STERLING 'T' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 198432		COMPL. DATE 09/03/2003		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7801 - 8177			
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	626	-0-	626	626	49 1	573 2	4 9	Y	4	3 1		1
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	626				Y	NO RPT			1
STERLING "T" FEE		WELL #: 7		RRCID -> 202035		COMPL. DATE 09/22/2003		TOTAL DEPTH 8340		PERF. 7921 - 8174			
05	DLQ G-10	447	-0-	447	447	37 1	406 2	1 4	Y	3	4 1		-0-
06	DLQ G-10	513	-0-	513	960	43 1	467 2	3 4	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	791	-0-	791	1751	59 1	731 2	1 4	Y	-0-			-0-
08	1600 N	548	-0-	-1052	699	40 1	506 2	2 4	Y	-0-			-0-
09	939 N	240	-0-	-699	-0-	19 1	221 2		Y	-0-			-0-
10	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				Y	NO RPT			-0-
COPE, E. B.		WELL #: 14		RRCID -> 203713		COMPL. DATE 04/11/2004		TOTAL DEPTH 8240		PERF. 7884 - 8182			
05	DLQ G-10	431	-0-	431	431	24 1	361 2	2 4	Y	40	37 1		6
06	DLQ G-10	304	-0-	304	735	17 1	257 2	44 9	Y	26	27 1		5
07	DLQ G-10	251	-0-	251	986	13 1	215 2	1 4	Y	21	22 1		4
08	1212 N	226	-0-	-986	-0-	23 9		12 1	Y	18	17 1		5
09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	1 4	193 2	1 4	Y	17	18 1		4
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-	21 1	356 2	3 4	Y	17	18 1		4

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	67	-0-	67	-0-	4	1	63	2	Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	67					Y	NO RPT				-0-

STERLING 'U' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 203735	COMPL. DATE 03/28/2004	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 8008	- 8295							
05	DLQ G-10	356	-0-	356	356	29	1	323	2	Y	3	3	1		-0-
						1	4		3						
06	DLQ G-10	561	-0-	561	917	47	1	507	2	Y	4	3	1		1
						3	4		4						
07	DLQ G-10	885	-0-	885	1802	66	1	815	2	Y	3	4	1		-0-
						1	4		3						
08	1600 N	890	-0-	-710	1092	65	1	814	2	Y	5	5	1		-0-
						5	4		6						
09	1791 N	699	-0-	-1092	-0-	54	1	640	2	Y	2	2	1		-0-
						3	4		2						
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT				-0-

COPE, E. B.		WELL #: 2		RRCID -> 204011	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8428	PERF. 7820	- 8078							
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	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							
05	DLQ G-10	431	-0-	431	431	26	1	396	2	Y	6	7	1		-0-
						2	4		7						
06	DLQ G-10	336	-0-	336	767	21	1	313	2	Y	-0-				-0-
						2	4								
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	767					Y	-0-				-0-
08	858 N	91	-0-	-767	-0-	5	1	84	2	Y	-0-				-0-
						2	4								
09	642 N	642	-0-	-0-	-0-	35	1	583	2	Y	17	14	1		3
						5	4		19						
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				3

COPE, E. B.		WELL #: 5		RRCID -> 204013	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8335	PERF. 7784	- 8094							
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	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							
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 #: 9		RRCID -> 204015		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 8200			PERF. 7854 - 8105			
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	414	-0-	414	414	21	1	356	2	Y	32	26	1			6
						2	4	35	9							
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	414					Y	NO RPT					6
WELL #: 13		RRCID -> 204019		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 8140			PERF. 7790 - 8046			
05	DLQ G-10	475	-0-	475	475	28	1	428	2	Y	16	12	1			4
						1	4	18	9							
06	DLQ G-10	597	-0-	597	1072	37	1	540	2	Y	15	16	1			3
						3	4	17	9							
07	DLQ G-10	351	-0-	351	1423	20	1	322	2	Y	7	9	1			1
						1	4	8	9							
08	1607 N	184	-0-	-1423	-0-	11	1	171	2	Y	1	2	1			-0-
						1	4	1	9							
09	328 N	328	-0-	-0-	-0-	18	1	305	2	Y	3	2	1			1
						2	4	3	9							
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					1
WELL #: 15		RRCID -> 204020		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 8300			PERF. 7853 - 8227			
05	DLQ G-10	426	-0-	426	426	24	1	374	2	Y	24	22	1			4
						2	4	26	9							
06	DLQ G-10	302	-0-	302	728	18	1	266	2	Y	15	16	1			3
						1	4	17	9							
07	DLQ G-10	252	-0-	252	980	14	1	223	2	Y	13	13	1			3
						1	4	14	9							
08	1205 N	225	-0-	-980	-0-	13	1	200	2	Y	10	10	1			3
						1	4	11	9							
09	394 N	394	-0-	-0-	-0-	21	1	359	2	Y	10	11	1			2
						3	4	11	9							
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					2
WELL #: 3		RRCID -> 207899		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 8540			PERF. 8052 - 8428			
05	DLQ G-10	266	-0-	266	266	22	1	237	2	Y	5	5	1			1
						1	4	6	9							
06	DLQ G-10	300	-0-	300	566	25	1	270	2	Y	3	3	1			1
						2	4	3	9							
07	DLQ G-10	372	-0-	372	938	28	1	341	2	Y	3	3	1			1
						3	9									
08	1384 N	446	-0-	-938	-0-	32	1	410	2	Y	2	3	1			-0-
						2	4	2	9							
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	21	1	247	2	Y	5	4	1			1
						1	4	6	9							
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					1
WELL #: 5		RRCID -> 209351		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 8245			PERF. 7861 - 8214			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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														
MAHAFFEY, P.T.		WELL #: 3		RRCID -> 213968		COMPL. DATE 03/19/1996		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7751 - 7782								
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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDMONDSON		WELL #: 1		RRCID -> 217365		COMPL. DATE 10/07/1981		TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8083 - 8401								
05	DLQ G-10	33	-0-	33	33	33	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	31	-0-	31	64	31	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	32	-0-	32	96	32	2			Y	-0-					-0-
08	128 N	32	-0-	-96	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

EDMONDSON		WELL #: 3		RRCID -> 217371		COMPL. DATE 03/29/1984		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8030 - 8386								
05	DLQ G-10	336	-0-	336	336	335	2	1	9	Y	1					71
06	646 N	310	-0-	-336	-0-	309	2	1	9	Y	1					72
07	326 N	326	-0-	-0-	-0-	325	2	1	9	Y	1					73
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	321	2	1	9	Y	1					74
09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	293	2	1	9	Y	1					75
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					75

EDMONDSON		WELL #: 4		RRCID -> 217482		COMPL. DATE 11/05/1982		TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8107 - 8457								
05	DLQ G-10	67	-0-	67	67	67	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	62	-0-	62	129	62	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	65	-0-	65	194	65	2			Y	-0-					-0-
08	258 N	64	-0-	-194	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASSCOCK "W" FEE		WELL #: 16		RRCID -> 218240		COMPL. DATE 07/09/1994		TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8064 - 8490								
05	DLQ G-10	291	-0-	291	291	24	1	260	2	Y	5	5	1			1
						1	4	6	9							
06	DLQ G-10	288	-0-	288	579	24	1	259	2	Y	3	3	1			1
						2	4	3	9							
07	DLQ G-10	357	-0-	357	936	27	1	327	2	Y	3	3	1			1
						3	9									
08	1377 N	441	-0-	-936	-0-	32	1	405	2	Y	2	3	1			-0-
						2	4	2	9							
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	23	1	278	2	Y	5	4	1			1
						1	4	6	9							
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					1

COPE, E. B.		WELL #: 12		RRCID -> 219582		COMPL. DATE 06/04/2007		TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7788 - 8050								
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	54	-0-	54	54	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK		
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799								
STERLING 'P' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 219681		COMPL. DATE 03/05/1987		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7601 - 7877		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	42	-0-	42	42	2 1	39 2	Y	-0-	-0-
						1 4				
09	DLQ G-10	348	-0-	348	390	19 1	326 2	Y	-0-	-0-
						3 4				
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	390			Y	NO RPT	-0-

STERLING "P" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 219838		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7707 - 7880		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	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		
05	DLQ G-10	1073	-0-	1073	1073	65 1	1002 2	Y	1	1 1
						5 4	1 9			
06	DLQ G-10	693	-0-	693	1766	43 1	646 2	Y	1	1 1
						3 4	1 9			
07	DLQ G-10	492	-0-	492	2258	29 1	460 2	Y	1	1 1
						2 4	1 9			
08	1600 N	446	-0-	-1154	1104	27 1	415 2	Y	1	1 1
						3 4	1 9			
09	2004 N	900	-0-	-1104	-0-	50 1	839 2	Y	4	3 1
						7 4	4 9			
10	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			Y	NO RPT	1

STERLING 'AA' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 219846		COMPL. DATE 06/12/1945		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8196 - 8464		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

STERLING 'P'		WELL #: 5		RRCID -> 219969		COMPL. DATE 09/11/1989		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7707 - 7917		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	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		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799													
GLASSCOCK 'AB' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 220067		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8058 - 8416							
M	O	GAS 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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	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							
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	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							
05	DLQ G-10	259	-0-	259	259	16	1	239	2	Y	3	3	1		1
						1	4		3		9				
06	DLQ G-10	204	-0-	204	463	13	1	188	2	Y	2	3	1		-0-
						1	4		2		9				
07	DLQ G-10	157	-0-	157	620	9	1	145	2	Y	3	2	1		1
						3	9								
08	782 N	162	-0-	-620	-0-	10	1	149	2	Y	2	2	1		1
						1	4		2		9				
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	17	1	282	2	Y	6	5	1		2
						3	4		7		9				
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT				2

STERLING 'AA' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 226565		COMPL. DATE 05/03/1996		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8086 - 8348							
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

REAGAN 'G' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 234472		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8285 - 8537							
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	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							
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. GLASSCOCK FEE			//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 * (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
REAGAN 'H' FEE			WELL #:	5	RRCID ->	238318	COMPL. DATE	11/26/2007	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	8118 - 8520
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	DLQ G-10	173	-0-	173	173	10 1	149 2	Y	12	11 1		3
						1 4	13 9					
06	DLQ G-10	142	-0-	142	315	8 1	120 2	Y	12	10 1		5
						1 4	13 9					
07	DLQ G-10	105	-0-	105	420	5 1	87 2	Y	12	13 1		4
						13 9						
08	498 N	78	-0-	-420	-0-	4 1	63 2	Y	10	10 1		4
						11 9						
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	6 1	102 2	Y	13	13 1		4
						1 4	14 9					
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT			4
EDMONDSON -A-			WELL #:	5	RRCID ->	281801	COMPL. DATE	08/30/2006	TOTAL DEPTH	8716	PERF.	8128 - 8387
05	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 2		N	-0-			135
06	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 2		N	-0-			135
07	668 N	668	-0-	-0-	-0-	666 2	2 9	N	2			137
08	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 2		N	-0-			137
09	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 2		N	-0-			137
10	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT			137
EDMONDSON			WELL #:	6	RRCID ->	284701	COMPL. DATE	11/04/2008	TOTAL DEPTH	9330	PERF.	8111 - 8406
05	DLQ G-10	1173	-0-	1173	6557	1172 2	1 9	Y	1			48
06	2900 N	1081	-0-	-1819	4738	1081 2		Y	-0-			48
07	3100 N	1138	-0-	-1962	2776	1137 2	1 9	Y	1			49
08	3100 N	1123	-0-	-1977	799	1123 2		Y	-0-			49
09	1764 N	965	-0-	-799	-0-	964 2	1 9	Y	1			50
10	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-			Y	NO RPT			50

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK		
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799								
EDMONDSON		WELL #:		5	RRCID ->	284713	COMPL. DATE	09/19/2006	TOTAL DEPTH	8708	PERF.	8135 - 8446
M	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
05	DLQ	G-10	1133	-0-	1133	6420	1133	2		Y	-0-	47
06		2900 N	1082	-0-	-1818	4602	1081	2	1 9	Y	1	48
07		3100 N	1137	-0-	-1963	2639	1137	2		Y	-0-	48
08		3100 N	1124	-0-	-1976	663	1123	2	1 9	Y	1	49
09		1628 N	965	-0-	-663	-0-	964	2	1 9	Y	1	50
10		1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-				Y	NO RPT	50

EDMONDSON -A-		WELL #:		3	RRCID ->	285850	COMPL. DATE	10/26/1982	TOTAL DEPTH	8555	PERF.	8137 - 8490
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

EDMONDSON -A-		WELL #:		4	RRCID ->	285888	COMPL. DATE	12/03/1982	TOTAL DEPTH	8580	PERF.	6167 - 8526
05	DLQ	G-10	175	-0-	175	175	167	2	8 9	Y	7	50
06	DLQ	G-10	158	-0-	158	333	155	2	3 9	Y	3	53
07	DLQ	G-10	168	-0-	168	501	162	2	6 9	Y	5	58
08		667 N	166	-0-	-501	-0-	160	2	6 9	Y	5	63
09		450 N	450	-0-	-0-	-0-	447	2	3 9	Y	3	66
10		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				Y	NO RPT	66

DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC		WELL #:		220855	RRCID ->	153128	COMPL. DATE	05/29/1980	TOTAL DEPTH	8655	PERF.	8316 - 8526
TERRY, I. W. "A"				2								
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

TERRY, I. W. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	153129	COMPL. DATE	07/24/1980	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8205 - 8283
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KING ENERGY RESOURCES		WELL #:		465526	RRCID ->	283116	COMPL. DATE	11/24/1984	TOTAL DEPTH	8161	PERF.	7619 - 8025
FLINT				1								
05		248 N	228	-0-	-20	-0-	228	2		N	-0-	-0-
06		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-	-0-
07		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-	-0-
08		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-	-0-
09		270 N	261	-0-	-9	-0-	261	2		N	-0-	-0-
10		279 N	260	-0-	-19	-0-	260	2		N	-0-	-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//	20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
KING ENERGY RESOURCES		//CONT.//	465526							
FLINT		WELL #:	2	RRCID ->	283153	COMPL. DATE	12/09/1984	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7665 - 7868
M	ALLOW CODE	GAS 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	
05	248 N	229	-0-	-19	-0-	229 2	N	-0-	-0-	
06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2	N	-0-	-0-	
07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2	N	-0-	-0-	
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2	N	-0-	-0-	
09	270 N	261	-0-	-9	-0-	261 2	N	-0-	-0-	
10	279 N	260	-0-	-19	-0-	260 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-

DOOLEY, B. F.		631633		DOOLEY, B. F.		WELL #:	3	RRCID ->	121001	COMPL. DATE	10/03/1981	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8159 - 8229
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-

ESTELLE COUNCIL "70"		631633		ESTELLE COUNCIL "70"		WELL #:	1	RRCID ->	134497	COMPL. DATE	09/01/1980	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 8214 - 8464
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-

COPE, R. L.		631633		COPE, R. L.		WELL #:	3	RRCID ->	153090	COMPL. DATE	11/05/1980	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8008 - 8187
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-

COPE, R. L.		631633		COPE, R. L.		WELL #:	4	RRCID ->	153091	COMPL. DATE	07/31/2013	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8000 - 8233
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK		
P1 ENERGY, LLC		//CONT.// 631633								
COPE, R. L.		WELL #: 6		RRCID -> 153092		COMPL. DATE 03/16/1982		TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7987 - 8394		
M	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
05	DLQ G-10	366	-0-	366	366	3	Y	-0-		-0-
06	555 N	189	-0-	-366	-0-	3	Y	-0-		-0-
07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	3	Y	-0-		-0-
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	3	Y	-0-		-0-
09	180 N	123	-0-	-57	-0-	3	Y	-0-		-0-
10	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		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	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		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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		
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-		-0-
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-		-0-
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-		-0-
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-		-0-
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-		-0-
10	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		
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TERRY, I. W.		WELL #: 4		RRCID -> 153114		COMPL. DATE 06/06/1980		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7933 - 8247		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CONGER, SW (PENN) P1 ENERGY, LLC TERRY, I. W.		//CONT.// //CONT.//	20101 500 631633	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 5		RRCID -> 153115	COMPL. DATE 06/27/1980	TOTAL DEPTH 8627	PERF. 8121 - 8398					
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		WELL #: 9		RRCID -> 153116	COMPL. DATE 09/09/1980	TOTAL DEPTH 8475	PERF. 7974 - 8206					
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		WELL #: 13		RRCID -> 153119	COMPL. DATE 11/24/1981	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7898 - 8277					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
		WELL #: 1		RRCID -> 153126	COMPL. DATE 05/20/1980	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 8143 - 8394					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
		WELL #: 1		RRCID -> 153131	COMPL. DATE 05/12/1973	TOTAL DEPTH 8623	PERF. 8090 - 8332					
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	590	156	1	434
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	126	167	1	393
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			393
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			393
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			393
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			393
		WELL #: 2		RRCID -> 153132	COMPL. DATE 07/26/1980	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8225 - 8375					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		WELL #: 2		RRCID -> 157749	COMPL. DATE 03/01/1981	TOTAL DEPTH 8500	PERF. N/A					
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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							
GLASS, D. L.		WELL #:		4	RRCID ->	157754	COMPL. DATE	02/12/2002	TOTAL DEPTH	8519	PERF. 7868 - 8310
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

COPE, R. L.		WELL #:		2	RRCID ->	157764	COMPL. DATE	08/08/1980	TOTAL DEPTH	8506	PERF. 8101 - 8318
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

TERRY, I. W.		WELL #:		2	RRCID ->	157876	COMPL. DATE	03/25/1996	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 8043 - 8381
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

TERRY, I. W.		WELL #:		17	RRCID ->	157881	COMPL. DATE	12/09/1983	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7886 - 8201
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

DOOLEY, B. F.		WELL #:		4	RRCID ->	160604	COMPL. DATE	08/31/1995	TOTAL DEPTH	8524	PERF. 8210 - 8374
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

COPE-BODINE		WELL #:		4R	RRCID ->	160606	COMPL. DATE	10/31/1995	TOTAL DEPTH	8520	PERF. 8156 - 8395
05	DLQ G-10	130	-0-	130	130	130	3				-0-
06	257 N	127	-0-	-130	-0-	127	3				-0-
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3				-0-
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3				-0-
09	120 N	93	-0-	-27	-0-	93	3				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

COPE-BODINE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	160607	COMPL. DATE	10/30/1995	TOTAL DEPTH	8532	PERF. 8156 - 8351
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

OIL AND GAS DIVISION

CONGER, SW (PENN)			//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK				
P1 ENERGY, LLC			//CONT.// 631633									
DOOLEY, B. F.			WELL #:	5	RRCID ->	160638	COMPL. DATE	08/29/1995	TOTAL DEPTH	8510	PERF.	8134 - 8363
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
05	DLQ	G-10	679	-0-	679	679	3	Y	-0-			-0-
06		1324 N	645	-0-	-679	645	3	Y	-0-			-0-
07		714 N	714	-0-	-0-	714	3	Y	-0-			-0-
08		682 N	682	-0-	-0-	682	3	Y	-0-			-0-
09		688 N	688	-0-	-0-	688	3	Y	-0-			-0-
10		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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DOOLEY, B. F.			WELL #:	6	RRCID ->	164445	COMPL. DATE	08/31/1995	TOTAL DEPTH	8527	PERF.	N/A
05	DLQ	G-10	189	-0-	189	189	3	Y	-0-			-0-
06		369 N	180	-0-	-189	180	3	Y	-0-			-0-
07		199 N	199	-0-	-0-	199	3	Y	-0-			-0-
08		190 N	190	-0-	-0-	190	3	Y	-0-			-0-
09		192 N	192	-0-	-0-	192	3	Y	-0-			-0-
10		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
05	DLQ	G-10	392	-0-	392	392	3	Y	-0-			-0-
06		786 N	394	-0-	-392	394	3	Y	-0-			-0-
07		493 N	493	-0-	-0-	493	3	Y	-0-			-0-
08		486 N	486	-0-	-0-	486	3	Y	-0-			-0-
09		480 N	480	-0-	-0-	480	3	Y	-0-			-0-
10		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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TERRY, I. W.			WELL #:	19	RRCID ->	174068	COMPL. DATE	12/06/1995	TOTAL DEPTH	8520	PERF.	7938 - 8150
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WATSON, J.E.			WELL #:	5	RRCID ->	180954	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8022 - 8292
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
P1 ENERGY, LLC		//CONT.//		631633							
COPE-BODINE		WELL #:		3	RRCID ->	187930	COMPL. DATE	09/01/2001	TOTAL DEPTH	8510	PERF. 8137 - 8321
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WATSON, J. E. 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	225832	COMPL. DATE	06/29/2002	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7088 - 8285
05	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3			N	-0-	-0-
06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3			N	-0-	-0-
07	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3			N	-0-	-0-
08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3			N	-0-	-0-
09	420 N	409	-0-	-11	-0-	409 3			N	-0-	-0-
10	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
05	DLQ G-10	23	-0-	23	23	23 3			Y	-0-	-0-
06	45 N	22	-0-	-23	-0-	22 3			Y	-0-	-0-
07	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3			Y	-0-	-0-
08	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3			Y	-0-	-0-
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 3			Y	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

COSTA (CLEAR FORK, UPPER)		20897 575		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE				
GREEN CENTURY EXP & PROD, LLC		330180									
TUCKER, NELLIE "C"		WELL #:		1	RRCID ->	097508	COMPL. DATE	10/16/1985	TOTAL DEPTH	4327	PERF. 3330 - 4257
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 1			N	-0-	48
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 1			N	-0-	48
07	186 N	180	-0-	-6	-0-	180 1			N	-0-	48
08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 1			N	-0-	48
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 1			N	-0-	48
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	48

NITRO OIL & GAS, LLC		611014		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE				
ROGERS		WELL #:		2	RRCID ->	097172	COMPL. DATE	12/01/1981	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3347 - 3480
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

REYNOLDS		WELL #:		1 C	RRCID ->	098919	COMPL. DATE	11/01/1981	TOTAL DEPTH	4337	PERF. 3354 - 3408
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

COSTA (CLEAR FORK, UPPER)		//CONT.// 20897 575		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
NITRO OIL & GAS, LLC		//CONT.// 611014									
ROGERS		WELL #: 3		RRCID -> 099735		COMPL. DATE 03/24/1982		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3348 - 3420			
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
05	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3	N	-0-		-0-
06	900 N	729	-0-	-171	-0-	729	3	N	-0-		-0-
07	930 N	587	-0-	-343	-0-	587	3	N	-0-		-0-
08	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	3	N	-0-		-0-
*09	720 N	-0-	-0-	-720	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROGERS		WELL #: 4		RRCID -> 099869		COMPL. DATE 05/23/1982		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3338 - 3417			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RAMTEX ENERGY LLC		690225		RRCID -> 117462		COMPL. DATE 06/08/1985		TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3387 - 3517			
REYNOLDS		WELL #: 1									
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		150
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		150
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		150
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		150
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		150
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		150
PLUGGED AND ABANDONED 11/22/2019											

WILCO OPERATING		923110		RRCID -> 124456		COMPL. DATE 04/23/1987		TOTAL DEPTH 4343 PERF. 3354 - 3542			
SYNDICATE FEE "A"		WELL #: 4									
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		153
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		153

COV (MORROW)		21180 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CULBERSON			
MOONTOWER RESOURCES SWD, LLC		578446									
SAN SABA SWD STATE		WELL #: 1		RRCID -> 271386		COMPL. DATE 04/20/2012		TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2750 - 3102			
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SATURN SWD OPERATING LLC		748767		RRCID -> 282178		COMPL. DATE 08/06/2016		TOTAL DEPTH 5202 PERF. 2710 - 4555			
H. M. PHILLIPS STATE 94		WELL #: 1D									
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COYANOSA (DEVONIAN)			21382 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
APACHE CORPORATION			027200									
NEAL, J. O. 43			WELL #: 1		RRCID -> 032601		COMPL. DATE 03/11/1964		TOTAL DEPTH 15142 PERF. N/A			
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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684				N	NO RPT		-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			
05	9982 X	8827	-0-	-1155	-0-	8827	3		N	-0-		26
06	9990 X	6064	-0-	-3926	-0-	6064	3		N	-0-		26
07	10323 X	7302	-0-	-3021	-0-	7302	3		N	-0-		26
08	10323 X	NO RPT	-0-	-10323	-0-				N	NO RPT		26
09	9870 X	8787	-0-	-1083	-0-	8787	3		N	-0-		26
10	8835 X	NO RPT	-0-	-8835	-0-				N	NO RPT		26
XTO ENERGY INC.			945936									
SIBLEY UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 033925		COMPL. DATE 07/18/2012		TOTAL DEPTH 12107 PERF.11772 - 12068			
05	1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3		N	-0-		-0-
06	2021 X	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3		N	-0-		-0-
07	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	3		N	-0-		-0-
08	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3		N	-0-		-0-
09	2074 X	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3		N	-0-		-0-
10	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	3		N	-0-		-0-
COYANOSA UNIT #1			WELL #: 2 U		RRCID -> 034935		COMPL. DATE 11/05/1999		TOTAL DEPTH 15700 PERF.11730 - 11977			
05	13485 X	9144	-0-	-4341	-0-	9144	3		N	-0-		-0-
06	13050 X	8096	-0-	-4954	-0-	8096	3		N	-0-		-0-
07	13485 X	7726	-0-	-5759	-0-	7726	3		N	-0-		-0-
08	13485 X	9696	-0-	-3789	-0-	9696	3		N	-0-		-0-
09	11730 X	6494	-0-	-5236	-0-	6494	3		N	-0-		-0-
10	9145 X	1436	-0-	-7709	-0-	1436	3		N	-0-		-0-
SIBLEY, EFFIE POTTS			WELL #: 2 U		RRCID -> 035343		COMPL. DATE 02/18/1965		TOTAL DEPTH 15654 PERF. N/A			
05	7006 X	5363	-0-	-1643	-0-	5363	3		N	-0-		-0-
06	6780 X	5429	-0-	-1351	-0-	5429	3		N	-0-		-0-
07	7006 X	5434	-0-	-1572	-0-	5434	3		N	-0-		-0-
08	6542 X	6542	-0-	-0-	-0-	6542	3		N	-0-		-0-
09	6120 X	5687	-0-	-433	-0-	5687	3		N	-0-		-0-
10	7242 X	7242	-0-	-0-	-0-	7242	3		N	-0-		-0-
ATHEY UNIT			WELL #: 2 U		RRCID -> 035345		COMPL. DATE 12/05/1964		TOTAL DEPTH 15430 PERF. N/A			
05	5053 X	3017	-0-	-2036	-0-	3017	3		N	-0-		-0-
06	4890 X	2036	-0-	-2854	-0-	2036	3		N	-0-		-0-
07	4774 X	1604	-0-	-3170	-0-	1604	3		N	-0-		-0-
08	4247 X	3734	-0-	-513	-0-	3734	3		N	-0-		-0-
09	4080 X	3272	-0-	-808	-0-	3272	3		N	-0-		-0-
10	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	3		N	-0-		-0-

COYANOSA (DEVONIAN)		//CONT.// 21382 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
COYANOSA UNIT NO. 3		WELL #: 1		RRCID -> 035669		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11876 - 11966		
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
05	2542 X	2350	-0-	-192	-0-	2350 3	N	-0-		-0-
06	2460 X	1983	-0-	-477	-0-	1983 3	N	-0-		-0-
07	2542 X	1454	-0-	-1088	-0-	1454 3	N	-0-		-0-
08	2542 X	2074	-0-	-468	-0-	2074 3	N	-0-		-0-
09	2460 X	1696	-0-	-764	-0-	1696 3	N	-0-		-0-
10	2356 X	2285	-0-	-71	-0-	2285 3	N	-0-		-0-

COYANOSA UNIT 4		WELL #: 1		RRCID -> 035910		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12004 PERF.11646 - 11885		
05	6696 X	4047	-0-	-2649	-0-	4047 3	N	-0-		-0-
06	6480 X	4806	-0-	-1674	-0-	4806 3	N	-0-		-0-
07	6696 X	3894	-0-	-2802	-0-	3894 3	N	-0-		-0-
08	6696 X	4148	-0-	-2548	-0-	4148 3	N	-0-		-0-
09	6450 X	3421	-0-	-3029	-0-	3421 3	N	-0-		-0-
10	4960 X	4113	-0-	-847	-0-	4113 3	N	-0-		-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS -C-		WELL #: 1 U		RRCID -> 038234		COMPL. DATE 01/07/1966		TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A		
05	10695 X	4951	-0-	-5744	-0-	4951 3	N	-0-		-0-
06	10350 X	5031	-0-	-5319	-0-	5031 3	N	-0-		-0-
07	10695 X	5102	-0-	-5593	-0-	5102 3	N	-0-		-0-
08	10695 X	5259	-0-	-5436	-0-	5259 3	N	-0-		-0-
09	6750 X	6458	-0-	-292	-0-	6458 3	N	-0-		-0-
10	13517 X	13517	-0-	-0-	-0-	13517 3	N	-0-		-0-

COYANOSA (ELLENBURGER)		21382 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
APACHE CORPORATION		027200								
NEAL, J. O. 43		WELL #: 1		RRCID -> 032705		COMPL. DATE 12/04/2000		TOTAL DEPTH 15142 PERF.11941 - 15142		
05	3565 X	3369	-0-	-196	-0-	3369 3	N	-0-		45
06	3420 X	2404	-0-	-1016	-0-	2404 3	N	-0-		45
07	3565 X	3001	-0-	-564	-0-	3001 3	N	-0-		45
08	3565 X	3338	-0-	-227	-0-	3338 3	N	-0-		45
09	3450 X	2504	-0-	-946	-0-	2504 3	N	-0-		45
10	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3481 3	N	-0-		45

CHISOS OPERATING, INC.		149441								
THAGARD, GEORGE F., ET AL		WELL #: 1 L		RRCID -> 038814		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 15650 PERF.11331 - 15080		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.		945936								
SIBLEY, EFFIE POTTS		WELL #: 2 L		RRCID -> 035344		COMPL. DATE 02/26/1965		TOTAL DEPTH 15654 PERF. N/A		
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COYANOSA (ELLENBURGER)		//CONT.// 21382 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
ATHEY UNIT		WELL #: 2 L		RRCID -> 035346		COMPL. DATE 03/20/1992		TOTAL DEPTH 15430 PERF.14780 - 15430				
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
05	5518 X	4791	-0-	-727	-0-	4791 3		N	-0-			-0-
06	5340 X	4992	-0-	-348	-0-	4992 3		N	-0-			-0-
07	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	5536 3		N	-0-			-0-
08	5270 X	4912	-0-	-358	-0-	4912 3		N	-0-			-0-
09	5100 X	4236	-0-	-864	-0-	4236 3		N	-0-			-0-
10	5518 X	5238	-0-	-280	-0-	5238 3		N	-0-			-0-

COYANOSA UNIT #1		WELL #: 2 L		RRCID -> 035911		COMPL. DATE 07/16/1999		TOTAL DEPTH 15700 PERF.14786 - 15446				
05	5487 X	2921	-0-	-2566	-0-	2921 3		N	-0-			-0-
06	6120 X	2557	-0-	-3563	-0-	2557 3		N	-0-			-0-
07	6417 X	2729	-0-	-3688	-0-	2729 3		N	-0-			-0-
08	6417 X	916	-0-	-5501	-0-	916 3		N	-0-			-0-
09	6210 X	1353	-0-	-4857	-0-	1353 3		N	-0-			-0-
10	2914 X	371	-0-	-2543	-0-	371 3		N	-0-			-0-

SIBLEY UNIT		WELL #: 2 L		RRCID -> 037040		COMPL. DATE 08/02/1965		TOTAL DEPTH 15315 PERF. N/A				
05	23436 X	18880	-0-	-4556	-0-	18880 3		N	-0-			-0-
06	22680 X	17153	-0-	-5527	-0-	17153 3		N	-0-			-0-
07	23436 X	16830	-0-	-6606	-0-	16830 3		N	-0-			-0-
08	23157 X	19272	-0-	-3885	-0-	19272 3		N	-0-			-0-
09	22410 X	14835	-0-	-7575	-0-	14835 3		N	-0-			-0-
10	18879 X	15469	-0-	-3410	-0-	15469 3		N	-0-			-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS -C-		WELL #: 1 L		RRCID -> 038235		COMPL. DATE 01/07/1966		TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A				
05	21421 X	12671	-0-	-8750	-0-	12671 3		N	-0-			-0-
06	20730 X	11094	-0-	-9636	-0-	11094 3		N	-0-			-0-
07	21421 X	11723	-0-	-9698	-0-	11723 3		N	-0-			-0-
08	21421 X	9119	-0-	-12302	-0-	9119 3		N	-0-			-0-
09	20730 X	9129	-0-	-11601	-0-	9129 3		N	-0-			-0-
10	12679 X	10342	-0-	-2337	-0-	10342 3		N	-0-			-0-

COYANOSA UNIT NO. 4		WELL #: 2 L		RRCID -> 039846		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 15720 PERF.14687 - 15713				
05	10006 X	10006	-0-	-0-	-0-	10006 3		N	-0-			-0-
06	8760 X	7775	-0-	-985	-0-	7775 3		N	-0-			-0-
07	9052 X	6696	-0-	-2356	-0-	6696 3		N	-0-			-0-
08	9052 X	6384	-0-	-2668	-0-	6384 3		N	-0-			-0-
09	8760 X	5381	-0-	-3379	-0-	5381 3		N	-0-			-0-
10	9052 X	6338	-0-	-2714	-0-	6338 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				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			179

COYANOSA (MISS. 10475)		//CONT.// 21382 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732															
NEAL, JAMES		WELL #: 1H		RRCID -> 257528		COMPL. DATE 11/02/2009		TOTAL DEPTH 10987 PERF.11619 - 13689									
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	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					262	
06	2550 N	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					262	
07	1984 N	1601	-0-	-383	-0-	1601	2			N	-0-					262	
08	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					262	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					262	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					262	

BRITANCO, L.L.C.		093620															
COYANOSA UNIT NO. 503 -M-		WELL #: 503		RRCID -> 167823		COMPL. DATE 11/01/1997		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10262 - 10702							
05	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	997	2	65	9	N	59					176	
06	949 N	949	-0-	-0-	-0-	917	2	32	9	N	29	163	1			42	
07	775 N	242	-0-	-533	-0-	235	2	7	9	N	6					48	
08	995 N	995	-0-	-0-	-0-	980	2	15	9	N	14					62	
09	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1029	2	30	9	N	27					89	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89	

THAGARD TRUST		851052															
THAGARD FEE		WELL #: 1		RRCID -> 042324		COMPL. DATE 07/04/1967		TOTAL DEPTH 10855		PERF. N/A							
05	12038 X	12038	-0-	-0-	-0-	4878	1	7160	3	N	-0-					-0-	
06	8022 X	8022	-0-	-0-	-0-	5024	1	2998	3	N	-0-					-0-	
07	9255 X	9255	-0-	-0-	-0-	5181	1	4074	3	N	-0-					-0-	
08	9108 X	9108	-0-	-0-	-0-	5042	1	4066	3	N	-0-					-0-	
09	5430 X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT					-0-	

XTO ENERGY INC.		945936															
SIBLEY, EFFIE POTTS -C-		WELL #: 2 L		RRCID -> 039772		COMPL. DATE 01/24/1995		TOTAL DEPTH 10660		PERF.10475 - 10618							
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1	
10	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							
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

COYANOSA UNIT NO. 4		WELL #: 2 U		RRCID -> 042477		COMPL. DATE 06/01/1967		TOTAL DEPTH 15720		PERF. N/A							
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

COYANOSA (MISS. 10475)		//CONT.// 21382 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
SIBLEY UNIT		WELL #: 3 L		RRCID -> 157435		COMPL. DATE 01/12/1996		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690				
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
05	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	3	Y	-0-			75
06	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	3	Y	-0-			75
07	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	3	Y	-0-			75
08	4061 X	3569	-0-	-492	-0-	3569	3	Y	-0-			75
09	3930 X	3227	-0-	-703	-0-	3227	3	Y	-0-			75
10	4061 X	3544	-0-	-517	-0-	3544	3	Y	-0-			75

EFFIE POTTS SIBLEY "B"		WELL #: 1		RRCID -> 243260		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 16280 PERF.10987 - 12641				
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-			44
06	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	3	N	-0-			44
07	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3	N	-0-			44
08	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	3	N	-0-			44
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-			44
10	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	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				
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	N	-0-			-0-
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3	N	-0-			-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 019664		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9926 - 10115				
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 801										
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 901		RRCID -> 019666		COMPL. DATE 03/17/1987		TOTAL DEPTH 10986 PERF. 9876 - 9926				
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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 #: 701		RRCID -> 031449		COMPL. DATE 12/04/1993		TOTAL DEPTH 12372 PERF. 9960 - 10279	
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1003		RRCID -> 045381		COMPL. DATE 12/04/1993		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10114 - 10264	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

COYANOSA (WOLFCAMP)		//CONT.// 21382 875		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1004		RRCID -> 051599		COMPL. DATE 11/07/1971		TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9826 - 10084	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COYANOSA WOLFCAMP		WELL #: 1203		RRCID -> 120009		COMPL. DATE 04/02/1998		TOTAL DEPTH 10633 PERF.10113 - 10402	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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 #: 1005		RRCID -> 125702		COMPL. DATE 10/22/1993		TOTAL DEPTH 10490 PERF.10256 - 10426						
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			
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
10	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				
05	39832 X	39832	-0-	-0-	-0-	39568	3	264	9	N	240	188	1	520
06	66435 X	66435	-0-	-0-	-0-	66315	3	120	9	N	109	167	1	462
07	53930 X	53930	-0-	-0-	-0-	53865	3	65	9	N	59			521
08	84710 X	84710	-0-	-0-	-0-	84512	3	198	9	N	180			701
09	56951 X	56951	-0-	-0-	-0-	56859	3	92	9	N	84	179	1	606
10	60273 X	60273	-0-	-0-	-0-	59990	3	283	9	N	257			863

COYANOSA WOLFCAMP UNIT				WELL #: 702		RRCID -> 132872		COMPL. DATE 04/17/1993		TOTAL DEPTH 11105 PERF.10275 - 10556				
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
10	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				
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
10	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				
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				

COYANOSA WOLFCAMP UNIT				WELL #: 1404		RRCID -> 132875		COMPL. DATE 04/22/1993		TOTAL DEPTH 11265 PERF.10612 - 10806				
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
10	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				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
10	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									
SIBLEY UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 145974		COMPL. DATE 06/24/1993		TOTAL DEPTH 15315 PERF.10279 - 10331			
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
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3	Y	-0-		27
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3	Y	-0-		27
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3	Y	-0-		27
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3	Y	-0-		27
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	Y	-0-		27
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3	Y	-0-		27

SIBLEY, EFFIE POTTS "C"		WELL #: 2 U		RRCID -> 155654		COMPL. DATE 07/09/1995		TOTAL DEPTH 10660 PERF.10165 - 10618			
05	3100 N	1726	-0-	-1374	1579	1726	3	Y	-0-		51
06	3000 N	1524	-0-	-1476	103	1524	3	Y	-0-		51
07	1811 N	1708	-0-	-103	-0-	1708	3	Y	-0-		51
08	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3	Y	-0-		51
09	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3	Y	-0-		51
10	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3	Y	-0-		51

SIBLEY UNIT		WELL #: 3 U		RRCID -> 157434		COMPL. DATE 01/12/1996		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	45			Y	-0-		13
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	45			Y	-0-		13
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	45			Y	-0-		13
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	45			Y	-0-		13
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	45			Y	-0-		13
10	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			
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COYANOSA, N. (DELAWARE)		21384 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
HOME PETROLEUM CORP.		396852									
"BG" 50		WELL #: 1		RRCID -> 222158		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4604 - 4734			
05	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2	N	-0-		-0-
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-		-0-
07	62 N	15	-0-	-47	-0-	15	2	N	-0-		-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
10	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			
05	558 N	427	-0-	-131	-0-	427	2	N	-0-		33
06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	396	2	N	2		35
07	496 N	313	-0-	-183	-0-	131	2	N	165	167 1	33
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	5		38
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	1		39
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		39

CRANE (DEVONIAN)		21498 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE			
CROSS TIMBERS ENERGY, LLC		190469									
DAY, HALLIE C.		WELL #: 1		RRCID -> 288398		COMPL. DATE 01/14/1951		TOTAL DEPTH 8674 PERF. 7666 - 7768			
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	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			
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
05	2635 N	2542	-0-	-93	-0-	2542	3	N	-0-		-0-
06	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3	N	-0-		-0-
07	2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	2872	3	N	-0-		-0-
08	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	3	N	-0-		-0-
09	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3	N	-0-		-0-
10	2883 N	2400	-0-	-483	-0-	2400	3	N	-0-		-0-

TUBB, J. B.		WELL #: C 4		RRCID -> 019671		COMPL. DATE 03/18/1955		TOTAL DEPTH 7236 PERF. N/A			
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
05	3100 N	1435	-0-	-1665	6975	1435	3	Y	-0-		25
06	3000 N	1311	-0-	-1689	5286	1311	3	Y	-0-		25
07	3100 N	1319	-0-	-1781	3505	1318	3	1 9 Y	1		26
08	3100 N	1270	-0-	-1830	1675	1270	3	Y	-0-		26
09	2907 N	1232	-0-	-1675	-0-	1232	3	Y	-0-		26
10	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1209	3	1 9 Y	1		27

TUBB, J. B.		WELL #: G 7		RRCID -> 019672		COMPL. DATE 01/25/1956		TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A			
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
05	3100 N	549	-0-	-2551	933	549	3	Y	-0-		30
06	1451 N	518	-0-	-933	-0-	518	3	Y	-0-		30
07	620 N	534	-0-	-86	-0-	533	3	1 9 Y	1		31
08	558 N	533	-0-	-25	-0-	533	3	Y	-0-		31
09	510 N	467	-0-	-43	-0-	467	3	Y	-0-		31
10	527 N	490	-0-	-37	-0-	489	3	1 9 Y	1		32

TUBB, J. B. -M-		WELL #: 1		RRCID -> 019674		COMPL. DATE 07/22/1960		TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A			
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
05	2697 N	418	-0-	-2279	-0-	418	3	Y	-0-		23
06	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3	Y	-0-		23
07	510 N	510	-0-	-0-	-0-	509	3	1 9 Y	1		24
08	403 N	394	-0-	-9	-0-	394	3	Y	-0-		24
09	510 N	342	-0-	-168	-0-	342	3	Y	-0-		24
10	496 N	314	-0-	-182	-0-	313	3	1 9 Y	1		25

TUBB, J. B. -N-		WELL #: 1		RRCID -> 019675		COMPL. DATE 09/13/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	3100 N	1574	-0-	-1526	6857	1570	3	4 9 Y	4		126
06	3000 N	1534	-0-	-1466	5391	1533	3	1 9 Y	1		127
07	3100 N	1439	-0-	-1661	3730	1437	3	2 9 Y	2		129
08	3100 N	1468	-0-	-1632	2098	1464	3	4 9 Y	4		133
09	3000 N	1462	-0-	-1538	560	1462	3	Y	-0-		133
10	1932 N	1372	-0-	-560	-0-	1371	3	1 9 Y	1		134

CRAWAR (DEVONIAN)		//CONT.// 21577 090		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE			
PITTS ENERGY CO.		//CONT.// 666430										
TUBB, J. B.		WELL #: E 1		RRCID -> 178705		COMPL. DATE 04/17/2000			TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6358 - 6460			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							28
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							29

TUBB, J. B.		WELL #: P 1		RRCID -> 213608		COMPL. DATE 07/27/2005			TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6320 - 6540			
05	3100 N	773	-0-	-2327	2035	773	3		Y	-0-		19
06	2787 N	752	-0-	-2035	-0-	752	3		Y	-0-		19
07	793 N	793	-0-	-0-	-0-	792	3	1	9	Y	1	20
08	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	3		Y	-0-		20
09	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3		Y	-0-		20
10	744 N	724	-0-	-20	-0-	723	3	1	9	Y	1	21

TUBB, J. B. "Q"		WELL #: 1		RRCID -> 230910		COMPL. DATE 08/27/2007			TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6257 - 6540			
05	3100 N	1388	-0-	-1712	6322	1388	3		Y	-0-		22
06	3000 N	1257	-0-	-1743	4579	1257	3		Y	-0-		22
07	3100 N	1349	-0-	-1751	2828	1348	3	1	9	Y	1	23
08	3100 N	1254	-0-	-1846	982	1254	3		Y	-0-		23
09	2244 N	1262	-0-	-982	-0-	1262	3		Y	-0-		23
10	1364 N	1114	-0-	-250	-0-	1113	3	1	9	Y	1	24

WALBET, INC.		891734		RRCID -> 019676		COMPL. DATE 10/25/1955			TOTAL DEPTH 8555 PERF. N/A			
TUBB, J. B. -B-		WELL #: 1										
05	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2		N	-0-		-0-
06	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2		N	-0-		-0-
07	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2		N	-0-		-0-
08	1085 N	965	-0-	-120	-0-	965	2		N	-0-		-0-
09	990 N	955	-0-	-35	-0-	955	2		N	-0-		-0-
10	1023 N	911	-0-	-112	-0-	911	2		N	-0-		-0-

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH)		21577 180		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE				
PITTS ENERGY CO.		666430											
EDWARDS, JANELLE ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 118029		COMPL. DATE 05/22/1985			TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6408 - 6498				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	109	109	1	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	78	73	1	5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	88	93	1	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	72	56	1	16
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	125	129	1	12
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	141	144	1	9

EDWARDS, JANELLE ETAL		WELL #: 3		RRCID -> 163614		COMPL. DATE 04/23/1997			TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6401 - 6626					
05	3100 N	1509	-0-	-1591	12905	1389	3	120	9	Y	109	109	1	-0-
06	3000 N	752	-0-	-2248	10657	666	3	86	9	Y	78	73	1	5
07	3100 N	2296	-0-	-804	9853	2199	3	97	9	Y	88	93	1	-0-
08	3100 N	2129	-0-	-971	8882	2050	3	79	9	Y	72	56	1	16
09	3000 N	2490	-0-	-510	8372	2352	3	138	9	Y	125	129	1	12
10	3100 N	2468	-0-	-632	7740	2313	3	155	9	Y	141	144	1	9

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH)		//CONT.// 21577 180		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE				
PITTS ENERGY CO.		//CONT.// 666430											
TUBB, J. B.		WELL #: G 8		RRCID -> 215110		COMPL. DATE 07/25/2005			TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6370 - 6632				
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	
05		3100 N	3257	-0-	157	17119	3257 3					97	
06		3000 N	3094	-0-	94	17213	3094 3					97	
07		20317 X	3104	-0-	-17213	-0-	3103 3	1 9	Y			98	
08		3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	3035 3					98	
09		2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2853 3					98	
10		3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	3076 3	1 9	Y			99	

TUBB, J. B. "N"		WELL #: 2		RRCID -> 225129		COMPL. DATE 08/15/2007			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6287 - 6564				
05		23816 X	3500	-0-	-20316	-0-	3496 3	4 9	Y			166	
06		3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3157 3	1 9	Y			167	
07		3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	3404 3	2 9	Y			169	
08		3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3264 3	4 9	Y			173	
09		3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3258 3					173	
10		3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3025 3	1 9	Y			174	

EDWARDS, JANELLE, ETAL		WELL #: 2		RRCID -> 279506		COMPL. DATE 12/26/1997			TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6436 - 6628				
05		3100 N	535	-0-	-2565	1333	535 3					5	
06		1804 N	471	-0-	-1333	-0-	471 3					5	
07		589 N	446	-0-	-143	-0-	446 3					5	
08		527 N	420	-0-	-107	-0-	420 3					5	
09		480 N	379	-0-	-101	-0-	379 3					5	
10		434 N	392	-0-	-42	-0-	392 3					5	

DESERT WIND 21		WELL #: 1		RRCID -> 281777		COMPL. DATE 07/02/2001			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6460 - 6472				
05		2335 N	379	-0-	-1956	-0-	350 3	29 9	Y	26	26 1	-0-	
06		301 N	301	-0-	-0-	-0-	280 3	21 9	Y	19	17 1	2	
07		346 N	346	-0-	-0-	-0-	323 3	23 9	Y	21	22 1	1	
08		256 N	256	-0-	-0-	-0-	237 3	19 9	Y	17	13 1	5	
09		324 N	324	-0-	-0-	-0-	291 3	33 9	Y	30	31 1	4	
10		371 N	371	-0-	-0-	-0-	334 3	37 9	Y	34	34 1	4	

TUBB, J. B., -L-		WELL #: 2		RRCID -> 282632		COMPL. DATE 09/16/1997			TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6416 - 6426				
05		3100 N	1802	-0-	-1298	9592	1678 3	124 9	Y	113	121 1	18	
06		3000 N	1784	-0-	-1216	8376	1682 3	102 9	Y	93	86 1	25	
07		3100 N	1848	-0-	-1252	7124	1717 3	131 9	Y	119	103 1	41	
08		3100 N	1763	-0-	-1337	5787	1638 3	125 9	Y	114	138 1	17	
09		3000 N	1741	-0-	-1259	4528	1608 3	133 9	Y	121	105 1	33	
10		3100 N	1729	-0-	-1371	3157	1595 3	134 9	Y	122	122 1	33	

WILLIAMS OIL COMPANY		925440											
TUBB, J. B. -J-		WELL #: 1		RRCID -> 037039		COMPL. DATE 08/11/1965			TOTAL DEPTH 6590 PERF. N/A				
05		2133 N	1031	-0-	-1102	-0-	1022 3	9 9	N	8		182	
06		915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 3					182	
07		744 N	641	-0-	-103	-0-	641 3					182	
08		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373 3					182	
09		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1403 3	3 9	N	3		185	
10		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1133 3	9 9	N	8		193	

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH)		//CONT.// 21577 180		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE		
WILLIAMS OIL COMPANY		//CONT.// 925440								
TUBB, J. B. -J-		WELL #: 2		RRCID -> 186129		COMPL. DATE 08/31/2001		TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6350 - 6411		
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
05	3782 X	3104	-0-	-678	-0-	3104 3	N	-0-		-0-
06	3660 X	3310	-0-	-350	-0-	3310 3	N	-0-		-0-
07	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	3969 3	N	-0-		-0-
08	3720 X	3597	-0-	-123	-0-	3597 3	N	-0-		-0-
09	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3688 3	N	-0-		-0-
10	3968 X	3544	-0-	-424	-0-	3544 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		
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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	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		
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
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

CRAWAR (WICHITA-ALBANY, WEST)		21577 925		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE		
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		806470								
MCCULLOCH-TUBB		WELL #: 1		RRCID -> 071307		COMPL. DATE 05/12/1977		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6158 - 6186		
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
05	403 #	331	-0-	-72	-0-	331 3	N	-0-		167
06	390 #	36	-0-	-354	-0-	36 3	N	-0-		167
07	560 R	560	-0-	-0-	-0-	560 3	N	-0-		167
08	628 R	628	-0-	-0-	-0-	628 3	N	-0-		167
09	696 R	696	-0-	-0-	-0-	696 3	N	-0-		167
10	819 R	819	-0-	-0-	-0-	819 3	N	-0-		167

CRAWAR (WOLFCAMP)		21577 950		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE		
PITTS ENERGY CO.		666430								
CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 200608		COMPL. DATE 11/20/2014		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6000 - 6088		
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
05	179 N	-0-	-0-	-179	-0-		Y	136	145 1	22
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	112	103 1	31
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	142	124 1	49
08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	174 3	Y	136	166 1	19
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	176 3	Y	145	126 1	38
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	147	147 1	38

CRAWAR (WOLFCAMP)		//CONT.// 21577 950		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE							
PITTS ENERGY CO.		//CONT.// 666430													
CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 202719		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6011 - 6081							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-		41	3		Y	-0-			-0-
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-		44	3		Y	-0-			-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-		47	3		Y	-0-			-0-
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-		46	3		Y	-0-			-0-
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-		45	3		Y	-0-			-0-
10	62 N	44	-0-	-18	-0-	-0-		44	3		Y	-0-			-0-

CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 203639		COMPL. DATE 12/29/2003		TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6007 - 6091							
05	3100 N	2648	-0-	-452	14694	2498	3	150	9	Y	136	145	1		22
06	3000 N	2493	-0-	-507	14187	2370	3	123	9	Y	112	103	1		31
07	3100 N	2597	-0-	-503	13684	2441	3	156	9	Y	142	124	1		49
08	3100 N	2826	-0-	-274	13410	2676	3	150	9	Y	136	166	1		19
09	3000 N	2775	-0-	-225	13185	2615	3	160	9	Y	145	126	1		38
10	3100 N	2669	-0-	-431	12754	2507	3	162	9	Y	147	147	1		38

CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 207495		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6002 - 6090							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-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							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	159	169	1		26
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	131	120	1		37
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	166	144	1		59
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	159	193	1		25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	170	147	1		48
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	171	171	1		48

RAYDEN		695567		RRCID -> 206330		COMPL. DATE 11/22/2004		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5979 - 6073							
PENNZOIL-TUBB		WELL #: 1													
05	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-				64
06	690 N	673	-0-	-17	-0-	673	3			N	-0-				64
07	1085 N	280	-0-	-805	-0-	280	3			N	-0-				64
08	837 N	-0-	-0-	-837	-0-	-0-				N	-0-				64
09	660 N	204	-0-	-456	-0-	204	3			N	-0-				64
10	279 N	233	-0-	-46	-0-	233	3			N	-0-				64

WINTER 14		WELL #: 1		RRCID -> 220701		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6040 - 6118							
05	279 N	15	-0-	-264	-0-	15	3			N	-0-				119
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-	-0-				N	-0-				119
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-				N	-0-				119
08	15 N	-0-	-0-	-15	-0-	-0-				N	-0-				119
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				119
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				119

CRAWAR, W. (DEVONIAN 6320)												
WALBET, INC.												
WINTERS, A. V. MIN. FEE NCT-1												
21583 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD												
891734												
WELL #: 2 RRCID -> 034736 COMPL. DATE 08/07/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
05		298 N	298	-0-	-0-	-0-	287 2	11 9		N	10	62
06		238 N	238	-0-	-0-	-0-	193 2	45 9		N	41	103
07		337 N	337	-0-	-0-	-0-	295 2	42 9		N	38	141
08		226 N	226	-0-	-0-	-0-	164 2	62 9		N	56	17
09		132 N	132	-0-	-0-	-0-	121 2	11 9		N	10	27
*10		62 N	62	-0-	-0-	-0-	61 2	1 9		N	1	28

CREDO, E. (CISCO, UP.)												
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION												
REED 19												
21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING												
036617												
WELL #: 1 RRCID -> 061191 COMPL. DATE 01/11/1975 TOTAL DEPTH 8051 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
05		496 N	210	-0-	-286	-0-	207 2	3 9		N	3	73
06		772 N	772	-0-	-0-	-0-	769 2	3 9		N	3	76
07		527 N	119	-0-	-408	-0-	117 2	2 9		N	2	78
08		217 N	173	-0-	-44	-0-	173 2			N	-0-	78
09		750 N	585	-0-	-165	-0-	585 2			N	-0-	78
*10		632 N	632	-0-	-0-	-0-	629 2	3 9		N	3	81

MCENTIRE 16												
WELL #: 1 RRCID -> 061192 COMPL. DATE 01/30/1975 TOTAL DEPTH 7610 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
05		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2			Y	-0-	9
06		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2			Y	-0-	9
07		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2			Y	-0-	9
08		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2			Y	-0-	9
09		90 N	81	-0-	-9	-0-	81 2			Y	-0-	9
10		93 N	80	-0-	-13	-0-	80 2			Y	-0-	9

WILKINSON 10												
WELL #: 1 RRCID -> 062791 COMPL. DATE 05/02/1975 TOTAL DEPTH 8061 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
05		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2			Y	-0-	16
06		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2			Y	-0-	16
07		81 N	81	-0-	-0-	-0-	80 2	1 9		Y	-1	17
08		93 N	70	-0-	-23	-0-	70 2			Y	-0-	17
09		60 N	45	-0-	-15	-0-	45 2			Y	-0-	17
10		93 N	54	-0-	-39	-0-	54 2			Y	-0-	17

MCENTIRE 27												
WELL #: 1 RRCID -> 064094 COMPL. DATE 06/22/1975 TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
05		265 N	265	-0-	-0-	-0-	264 2	1 9		Y	1	7
06		258 N	258	-0-	-0-	-0-	257 2	1 9		Y	1	8
07		258 N	258	-0-	-0-	-0-	257 2	1 9		Y	1	9
08		391 N	391	-0-	-0-	-0-	390 2	1 9		Y	1	10
09		240 N	226	-0-	-14	-0-	225 2	1 9		Y	1	11
10		248 N	199	-0-	-49	-0-	198 2	1 9		Y	1	12

MCENTIRE 15												
WELL #: 1 RRCID -> 064095 COMPL. DATE 07/24/1975 TOTAL DEPTH 7692 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
05		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2			Y	-0-	12
06		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2			Y	-0-	12
07		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2			Y	-0-	12
08		124 N	118	-0-	-6	-0-	118 2			Y	-0-	12
09		90 N	86	-0-	-4	-0-	86 2			Y	-0-	12
10		124 N	85	-0-	-39	-0-	85 2			Y	-0-	12

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617									
WILKINSON 9		WELL #:		1	RRCID ->	064096	COMPL. DATE	08/08/1975	TOTAL DEPTH	7900	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	AMT	BALANCE
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	Y	-0-				-0-
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	Y	-0-				-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	Y	-0-				-0-
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2	Y	-0-				-0-
09	60 N	37	-0-	-23	-0-	37	2	Y	-0-				-0-
10	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	
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	Y	-0-				1
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	Y	-0-				1
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	Y	-0-				1
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	Y	-0-				1
09	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2	Y	-0-				1
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	Y	-0-				1

MCENTIRE 33		WELL #:		1	RRCID ->	065796	COMPL. DATE	12/17/1975	TOTAL DEPTH	7649	PERF.	N/A	
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	107	2	1 9 Y	1				15
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	Y	-0-				15
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	105	2	1 9 Y	1				16
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	159	2	1 9 Y	1				17
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	91	2	1 9 Y	1				18
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	81	2	1 9 Y	1				19

WILKINSON 10		WELL #:		2	RRCID ->	074551	COMPL. DATE	10/19/1977	TOTAL DEPTH	7882	PERF.	N/A	
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	Y	-0-				-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	Y	-0-				-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	Y	-0-				-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	Y	-0-				-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2	Y	-0-				-0-
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	Y	-0-				-0-

MCENTIRE 15		WELL #:		2	RRCID ->	074617	COMPL. DATE	10/02/1977	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	N/A	
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	Y	-0-				-0-
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	Y	-0-				-0-
07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	Y	-0-				-0-
08	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2	Y	-0-				-0-
09	90 N	68	-0-	-22	-0-	68	2	Y	-0-				-0-
10	124 N	81	-0-	-43	-0-	81	2	Y	-0-				-0-

MCENTIRE 27		WELL #:		2	RRCID ->	079019	COMPL. DATE	09/17/1978	TOTAL DEPTH	7826	PERF.	7187 - 7505	
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	218	2	1 9 Y	1				6
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2	Y	-0-				6
07	213 N	213	-0-	-0-	-0-	212	2	1 9 Y	1				7
08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	322	2	1 9 Y	1				8
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	185	2	1 9 Y	1				9
10	186 N	165	-0-	-21	-0-	164	2	1 9 Y	1				10

MCENTIRE 33		WELL #:		2	RRCID ->	079309	COMPL. DATE	10/12/1978	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7347 - 7626	
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	217	2	1 9 Y	1				9
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	211	2	1 9 Y	1				10
07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	211	2	1 9 Y	1				11
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	321	2	1 9 Y	1				12
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	185	2	1 9 Y	1				13
10	186 N	164	-0-	-22	-0-	163	2	1 9 Y	1				14

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617							
MCENTIRE 21		WELL #:		2	RRCID ->	082110	COMPL. DATE	04/10/1979	TOTAL DEPTH	7920	PERF. 7505 - 7751
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	AMT	CODE	BALANCE
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		Y	-0-	10
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		Y	-0-	10
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		Y	-0-	10
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		Y	-0-	10
09	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2		Y	-0-	10
10	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2		Y	-0-	10

MCENTIRE 28		WELL #:		2	RRCID ->	085682	COMPL. DATE	11/28/1979	TOTAL DEPTH	7904	PERF. 7441 - 7703
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		Y	-0-	-0-
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		Y	-0-	-0-
07	215 N	215	-0-	-0-	-0-	214	2	1 9	Y	1	1
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2		Y	-0-	1
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		Y	-0-	1
10	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	2		Y	-0-	1

WILKINSON 12		WELL #:		2	RRCID ->	085806	COMPL. DATE	11/16/1979	TOTAL DEPTH	7780	PERF. N/A
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		Y	-0-	2
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		Y	-0-	2
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		Y	-0-	2
08	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2		Y	-0-	2
09	90 N	52	-0-	-38	-0-	52	2		Y	-0-	2
10	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	2		Y	-0-	2

WILKINSON 9		WELL #:		2	RRCID ->	092156	COMPL. DATE	02/12/1981	TOTAL DEPTH	7821	PERF. 7225 - 7428
05	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		Y	-0-	4
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		Y	-0-	4
07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		Y	-0-	4
08	186 N	157	-0-	-29	-0-	157	2		Y	-0-	4
09	150 N	101	-0-	-49	-0-	101	2		Y	-0-	4
10	186 N	121	-0-	-65	-0-	121	2		Y	-0-	4

MCENTIRE 22		WELL #:		2	RRCID ->	092646	COMPL. DATE	12/01/1991	TOTAL DEPTH	7770	PERF. 6514 - 7415
05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		Y	-0-	8
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		Y	-0-	8
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		Y	-0-	8
08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		Y	-0-	8
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	127	2	1 9	Y	1	9
10	155 N	126	-0-	-29	-0-	125	2	1 9	Y	1	10

WILKINSON 4		WELL #:		2	RRCID ->	095130	COMPL. DATE	07/27/1981	TOTAL DEPTH	7905	PERF. 7287 - 7448
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		Y	-0-	1
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		Y	-0-	1
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		Y	-0-	1
08	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2		Y	-0-	1
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		Y	-0-	1
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		Y	-0-	1

MCENTIRE 27		WELL #:		3	RRCID ->	132402	COMPL. DATE	10/24/1989	TOTAL DEPTH	7725	PERF. 7268 - 7533
05	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		Y	-0-	13
06	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		Y	-0-	13
07	299 N	299	-0-	-0-	-0-	298	2	1 9	Y	1	14
08	454 N	454	-0-	-0-	-0-	453	2	1 9	Y	1	15
09	270 N	262	-0-	-8	-0-	261	2	1 9	Y	1	16
10	279 N	231	-0-	-48	-0-	230	2	1 9	Y	1	17

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STERLING				
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617									
MCENTIRE 28		WELL #:		3	RRCID ->	132481	COMPL. DATE	10/10/1989	TOTAL DEPTH	7860	PERF.	7410 - 7665	
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
05		140 N	140	-0-	-0-	-0-	139 2	1 9	Y	1			3
06		137 N	137	-0-	-0-	-0-	136 2	1 9	Y	1			4
07		137 N	137	-0-	-0-	-0-	135 2	2 9	Y	2			6
08		207 N	207	-0-	-0-	-0-	206 2	1 9	Y	1			7
09		120 N	119	-0-	-1	-0-	118 2	1 9	Y	1			8
10		124 N	105	-0-	-19	-0-	104 2	1 9	Y	1			9

MCENTIRE 21		WELL #:		3	RRCID ->	132689	COMPL. DATE	11/08/1989	TOTAL DEPTH	7725	PERF.	7306 - 7573	
05		452 N	452	-0-	-0-	-0-	451 2	1 9	Y	1			18
06		335 N	335	-0-	-0-	-0-	334 2	1 9	Y	1			19
07		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 2		Y	-0-			19
08		449 N	449	-0-	-0-	-0-	448 2	1 9	Y	1			20
09		330 N	327	-0-	-3	-0-	327 2		Y	-0-			20
10		434 N	322	-0-	-112	-0-	321 2	1 9	Y	1			21

MCENTIRE 16		WELL #:		3	RRCID ->	132877	COMPL. DATE	12/13/1989	TOTAL DEPTH	8094	PERF.	7266 - 7464	
05		99 N	99	-0-	-0-	-0-	98 2	1 9	Y	1			8
06		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		Y	-0-			8
07		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		Y	-0-			8
08		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		Y	-0-			8
09		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		Y	-0-			8
10		93 N	71	-0-	-22	-0-	70 2	1 9	Y	1			9

WILKINSON 3		WELL #:		2A	RRCID ->	140598	COMPL. DATE	12/01/1991	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6892 - 7377	
05		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		Y	-0-			1
06		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		Y	-0-			1
07		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		Y	-0-			1
08		155 N	138	-0-	-17	-0-	138 2		Y	-0-			1
09		150 N	89	-0-	-61	-0-	89 2		Y	-0-			1
10		155 N	106	-0-	-49	-0-	106 2		Y	-0-			1

MCENTIRE 27		WELL #:		4	RRCID ->	142204	COMPL. DATE	08/19/1992	TOTAL DEPTH	7580	PERF.	7142 - 7471	
05		205 N	205	-0-	-0-	-0-	204 2	1 9	Y	1			12
06		200 N	200	-0-	-0-	-0-	199 2	1 9	Y	1			13
07		200 N	200	-0-	-0-	-0-	199 2	1 9	Y	1			14
08		304 N	304	-0-	-0-	-0-	303 2	1 9	Y	1			15
09		180 N	175	-0-	-5	-0-	174 2	1 9	Y	1			16
10		186 N	155	-0-	-31	-0-	154 2	1 9	Y	1			17

WILKINSON 9		WELL #:		3	RRCID ->	142630	COMPL. DATE	09/18/1992	TOTAL DEPTH	7570	PERF.	7264 - 7451	
05		156 N	156	-0-	-0-	-0-	155 2	1 9	Y	1			10
06		116 N	116	-0-	-0-	-0-	115 2	1 9	Y	1			11
07		187 N	187	-0-	-0-	-0-	186 2	1 9	Y	1			12
08		155 N	155	-0-	-0-	-0-	154 2	1 9	Y	1			13
09		120 N	113	-0-	-7	-0-	112 2	1 9	Y	1			14
10		155 N	111	-0-	-44	-0-	110 1	1 9	Y	1			15

MCENTIRE 15		WELL #:		3	RRCID ->	144952	COMPL. DATE	04/03/1993	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7164 - 7417	
05		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		Y	-0-			13
06		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		Y	-0-			13
07		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		Y	-0-			13
08		93 N	75	-0-	-18	-0-	75 2		Y	-0-			13
09		60 N	49	-0-	-11	-0-	49 2		Y	-0-			13
10		93 N	58	-0-	-35	-0-	58 2		Y	-0-			13

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617								
WILKINSON 10		WELL #:		3	RRCID ->	145051	COMPL. DATE	04/20/1993	TOTAL DEPTH	7575	PERF.	7211 - 7465
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		-0-		9
06		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		-0-		9
07		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		-0-		9
08		248 N	203	-0-	-45	-0-	203	2		-0-		9
09		210 N	131	-0-	-79	-0-	131	2		-0-		9
10		248 N	156	-0-	-92	-0-	156	2		-0-		9

MCENTIRE 15		WELL #:		4	RRCID ->	145650	COMPL. DATE	05/19/1993	TOTAL DEPTH	7499	PERF.	7151 - 7406
05		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2		-0-		1
06		372 N	372	-0-	-0-	-0-	371	2	1	9	Y	2
07		572 N	572	-0-	-0-	-0-	571	2	1	9	Y	3
08		490 N	490	-0-	-0-	-0-	489	2	1	9	Y	4
09		391 N	391	-0-	-0-	-0-	390	2	1	9	Y	5
*10		448 N	448	-0-	-0-	-0-	447	2	1	9	Y	6

MCENTIRE 33		WELL #:		4	RRCID ->	149271	COMPL. DATE	04/12/1994	TOTAL DEPTH	7680	PERF.	7324 - 7572
05		330 N	330	-0-	-0-	-0-	329	2	1	9	Y	12
06		329 N	329	-0-	-0-	-0-	328	2	1	9	Y	13
07		372 N	284	-0-	-88	-0-	283	2	1	9	Y	14
08		477 N	477	-0-	-0-	-0-	476	2	1	9	Y	15
09		330 N	274	-0-	-56	-0-	273	2	1	9	Y	16
*10		394 N	394	-0-	-0-	-0-	393	2	1	9	Y	17

MCENTIRE 22		WELL #:		4	RRCID ->	149721	COMPL. DATE	05/05/1994	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7105 - 7327
05		434 N	434	-0-	-0-	-0-	431	2	3	9	Y	15
06		327 N	327	-0-	-0-	-0-	325	2	2	9	Y	17
07		293 N	293	-0-	-0-	-0-	291	2	2	9	Y	19
08		395 N	395	-0-	-0-	-0-	393	2	2	9	Y	21
09		338 N	338	-0-	-0-	-0-	335	2	3	9	Y	15
*10		339 N	339	-0-	-0-	-0-	337	2	2	9	Y	17

MCENTIRE 21		WELL #:		4	RRCID ->	157062	COMPL. DATE	12/05/1995	TOTAL DEPTH	7671	PERF.	7280 - 7541
05		570 N	570	-0-	-0-	-0-	564	2	6	9	Y	19
06		427 N	427	-0-	-0-	-0-	424	2	3	9	Y	22
07		384 N	384	-0-	-0-	-0-	380	2	4	9	Y	26
08		517 N	517	-0-	-0-	-0-	514	2	3	9	Y	29
09		445 N	445	-0-	-0-	-0-	439	2	6	9	Y	18
*10		445 N	445	-0-	-0-	-0-	441	2	4	9	Y	22

MCENTIRE 22		WELL #:		3	RRCID ->	157063	COMPL. DATE	11/14/1995	TOTAL DEPTH	7443	PERF.	7107 - 7322
05		423 N	423	-0-	-0-	-0-	417	2	6	9	Y	9
06		317 N	317	-0-	-0-	-0-	314	2	3	9	Y	12
07		284 N	284	-0-	-0-	-0-	281	2	3	9	Y	15
08		383 N	383	-0-	-0-	-0-	380	2	3	9	Y	18
09		330 N	330	-0-	-0-	-0-	324	2	6	9	Y	8
*10		329 N	329	-0-	-0-	-0-	326	2	3	9	Y	11

MCENTIRE 21		WELL #:		1X	RRCID ->	159042	COMPL. DATE	03/01/1996	TOTAL DEPTH	11370	PERF.	3610 - 4756
05		462 N	462	-0-	-0-	-0-	456	2	6	9	Y	13
06		345 N	345	-0-	-0-	-0-	343	2	2	9	Y	15
07		310 N	310	-0-	-0-	-0-	307	2	3	9	Y	18
08		419 N	419	-0-	-0-	-0-	416	2	3	9	Y	21
09		359 N	359	-0-	-0-	-0-	355	2	4	9	Y	12
*10		360 N	360	-0-	-0-	-0-	357	2	3	9	Y	15

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STERLING				
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617									
REYNOLDS 32		WELL #:		1	RRCID ->	161320	COMPL. DATE	12/11/1996	TOTAL DEPTH	7776	PERF.	7414 - 7653	
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
05		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 2			Y	-0-		51
06		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 2			Y	-0-		51
07		465 N	415	-0-	-50	-0-	414 2		1 9	Y	1		52
08		465 N	293	-0-	-172	-0-	293 2			Y	-0-		52
09		483 N	483	-0-	-0-	-0-	482 2		1 9	Y	1		53
*10		462 N	462	-0-	-0-	-0-	461 2		1 9	Y	1		54

MCENTIRE 28		WELL #:		4	RRCID ->	161322	COMPL. DATE	12/06/1996	TOTAL DEPTH	7793	PERF.	7419 - 7647	
05		165 N	165	-0-	-0-	-0-	164 2		1 9	Y	1		21
06		165 N	165	-0-	-0-	-0-	164 2		1 9	Y	1		22
07		186 N	142	-0-	-44	-0-	141 2		1 9	Y	1		23
08		239 N	239	-0-	-0-	-0-	238 2		1 9	Y	1		24
09		180 N	137	-0-	-43	-0-	136 2		1 9	Y	1		25
*10		197 N	197	-0-	-0-	-0-	196 2		1 9	Y	1		26

WILKINSON 14		WELL #:		1	RRCID ->	161766	COMPL. DATE	01/15/1997	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7112 - 7352	
05		270 N	270	-0-	-0-	-0-	269 2		1 9	Y	1		8
06		425 N	425	-0-	-0-	-0-	424 2		1 9	Y	1		9
07		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2			Y	-0-		9
08		279 N	269	-0-	-10	-0-	268 2		1 9	Y	1		10
09		300 N	284	-0-	-16	-0-	283 2		1 9	Y	1		11
10		310 N	290	-0-	-20	-0-	289 2		1 9	Y	1		12

J. WILKINSON 9		WELL #:		4	RRCID ->	163028	COMPL. DATE	03/27/1997	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7265 - 7513	
05		124 N	23	-0-	-101	-0-	19 2		4 9	N	4		67
06		109 N	109	-0-	-0-	-0-	105 2		4 9	N	4		71
07		186 N	67	-0-	-119	-0-	61 2		6 9	N	5		76
08		112 N	112	-0-	-0-	-0-	109 2		3 9	N	3		79
09		133 N	133	-0-	-0-	-0-	129 2		4 9	N	4		83
*10		189 N	189	-0-	-0-	-0-	182 2		7 9	N	6		89

MCENTIRE 15		WELL #:		5	RRCID ->	163032	COMPL. DATE	03/11/1997	TOTAL DEPTH	7580	PERF.	7222 - 7482	
05		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2			Y	-0-		9
06		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2			Y	-0-		9
07		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2			Y	-0-		9
08		155 N	118	-0-	-37	-0-	118 2			Y	-0-		9
09		120 N	76	-0-	-44	-0-	76 2			Y	-0-		9
10		124 N	91	-0-	-33	-0-	91 2			Y	-0-		9

MCENTIRE 27		WELL #:		5	RRCID ->	163631	COMPL. DATE	05/26/1997	TOTAL DEPTH	7630	PERF.	7218 - 7525	
05		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2			Y	-0-		-0-
06		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2			Y	-0-		-0-
07		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2			Y	-0-		-0-
08		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2			Y	-0-		-0-
09		270 N	259	-0-	-11	-0-	259 2			Y	-0-		-0-
10		279 N	228	-0-	-51	-0-	228 2			Y	-0-		-0-

MCENTIRE 22		WELL #:		5	RRCID ->	163632	COMPL. DATE	05/12/1997	TOTAL DEPTH	7533	PERF.	7161 - 7393	
05		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2			Y	-0-		8
06		339 N	339	-0-	-0-	-0-	338 2		1 9	Y	1		9
07		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 2			Y	-0-		9
08		447 N	447	-0-	-0-	-0-	446 2		1 9	Y	1		10
09		357 N	357	-0-	-0-	-0-	356 2		1 9	Y	1		11
*10		408 N	408	-0-	-0-	-0-	407 2		1 9	Y	1		12

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING														
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617														
MCENTIRE 22 WELL #: 6 RRCID -> 163633 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7102 - 7323														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
05		276 N	276	-0-	-0-	-0-	273	2	3	9	Y	3	9	1
06		207 N	207	-0-	-0-	-0-	205	2	2	9	Y	2		
07		187 N	187	-0-	-0-	-0-	184	2	3	9	Y	3		
08		251 N	251	-0-	-0-	-0-	249	2	2	9	Y	2		
09		215 N	215	-0-	-0-	-0-	212	2	3	9	Y	3	9	1
*10		217 N	217	-0-	-0-	-0-	214	2	3	9	Y	3		

WILKINSON 10 WELL #: 4 RRCID -> 164191 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7309 - 7577														
05		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-		-0-
06		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-		-0-
07		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-		-0-
08		217 N	183	-0-	-34	-0-	183	2			Y	-0-		-0-
09		180 N	118	-0-	-62	-0-	118	2			Y	-0-		-0-
10		217 N	141	-0-	-76	-0-	141	2			Y	-0-		-0-

WILKINSON 14 WELL #: 2 RRCID -> 164410 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7170 - 7433														
05		244 N	244	-0-	-0-	-0-	243	2	1	9	Y	1		6
06		384 N	384	-0-	-0-	-0-	383	2	1	9	Y	1		7
07		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-		7
08		248 N	243	-0-	-5	-0-	242	2	1	9	Y	1		8
09		270 N	257	-0-	-13	-0-	256	2	1	9	Y	1		9
10		279 N	262	-0-	-17	-0-	261	2	1	9	Y	1		10

MCENTIRE 15 WELL #: 6 RRCID -> 165296 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7158 - 7444														
05		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-		-0-
06		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-		-0-
07		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-		-0-
08		133 N	133	-0-	-0-	-0-	132	2	1	9	Y	1		1
09		106 N	106	-0-	-0-	-0-	105	2	1	9	Y	1		2
*10		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-		2

MCENTIRE 15 WELL #: 8 RRCID -> 165299 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7189 - 7417														
05		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-		-0-
06		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-		-0-
07		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-		-0-
08		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-		-0-
09		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-		-0-
*10		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-		-0-

MCENTIRE 27 WELL #: 8 RRCID -> 165300 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7221 - 7508														
05		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-		1
06		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-		1
07		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-		1
08		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-		1
09		90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2			Y	-0-		1
10		93 N	73	-0-	-20	-0-	72	2	1	9	Y	1		2

MCENTIRE 33 WELL #: 7 RRCID -> 166083 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7428 - 7676														
05		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-		13
06		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-		13
07		238 N	238	-0-	-0-	-0-	237	2	1	9	Y	1		14
08		362 N	362	-0-	-0-	-0-	361	2	1	9	Y	1		15
09		210 N	209	-0-	-1	-0-	208	2	1	9	Y	1		16
10		217 N	184	-0-	-33	-0-	183	2	1	9	Y	1		17

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING											
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617											
MCENTIRE 22 WELL #: 7 RRCID -> 166526 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7133 - 7350											
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
05		191 N	191	-0-	-0-	191 2		Y	-0-		9
06		132 N	132	-0-	-0-	131 2	1 9	Y	1		10
07		201 N	201	-0-	-0-	201 2		Y	-0-		10
08		173 N	173	-0-	-0-	172 2	1 9	Y	1		11
09		138 N	138	-0-	-0-	137 2	1 9	Y	1		12
*10		158 N	158	-0-	-0-	157 2	1 9	Y	1		13

MCENTIRE 22 WELL #: 8 RRCID -> 166528 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7096 - 7333											
05		269 N	269	-0-	-0-	265 2	4 9	Y	4	11 1	14
06		202 N	202	-0-	-0-	200 2	2 9	Y	2		16
07		182 N	182	-0-	-0-	179 2	3 9	Y	3		19
08		244 N	244	-0-	-0-	242 2	2 9	Y	2		21
09		209 N	209	-0-	-0-	206 2	3 9	Y	3	11 1	13
*10		210 N	210	-0-	-0-	207 2	3 9	Y	3		16

MCENTIRE 28 WELL #: 5 RRCID -> 166530 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7503 - 7754											
05		273 N	273	-0-	-0-	272 2	1 9	Y	1		7
06		266 N	266	-0-	-0-	265 2	1 9	Y	1		8
07		267 N	267	-0-	-0-	265 2	2 9	Y	2		10
08		404 N	404	-0-	-0-	403 2	1 9	Y	1		11
09		240 N	233	-0-	-7	232 2	1 9	Y	1		12
10		248 N	206	-0-	-42	205 2	1 9	Y	1		13

MCENTIRE 23 WELL #: 1 RRCID -> 167291 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7048 - 7324											
05		285 N	285	-0-	-0-	285 2		Y	-0-		5
06		137 N	137	-0-	-0-	137 2		Y	-0-		5
07		454 N	454	-0-	-0-	454 2		Y	-0-		5
08		279 N	202	-0-	-77	202 2		Y	-0-		5
09		315 N	315	-0-	-0-	315 2		Y	-0-		5
*10		503 N	503	-0-	-0-	503 2		Y	-0-		5

MCENTIRE 21 WELL #: 5 RRCID -> 167587 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7358 - 7595											
05		250 N	250	-0-	-0-	250 2		Y	-0-		8
06		172 N	172	-0-	-0-	171 2	1 9	Y	1		9
07		264 N	264	-0-	-0-	264 2		Y	-0-		9
08		227 N	227	-0-	-0-	226 2	1 9	Y	1		10
09		181 N	181	-0-	-0-	180 2	1 9	Y	1		11
*10		207 N	207	-0-	-0-	206 2	1 9	Y	1		12

MCENTIRE 28 WELL #: 6 RRCID -> 167589 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7363 - 7682											
05		205 N	205	-0-	-0-	204 2	1 9	Y	1		10
06		200 N	200	-0-	-0-	199 2	1 9	Y	1		11
07		200 N	200	-0-	-0-	199 2	1 9	Y	1		12
08		304 N	304	-0-	-0-	303 2	1 9	Y	1		13
09		180 N	175	-0-	-5	174 2	1 9	Y	1		14
10		186 N	155	-0-	-31	154 2	1 9	Y	1		15

MCENTIRE 28 WELL #: 8 RRCID -> 167753 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7420 - 7676											
05		331 N	331	-0-	-0-	331 2		Y	-0-		5
06		323 N	323	-0-	-0-	323 2		Y	-0-		5
07		324 N	324	-0-	-0-	323 2	1 9	Y	1		6
08		491 N	491	-0-	-0-	491 2		Y	-0-		6
09		283 N	283	-0-	-0-	282 2	1 9	Y	1		7
10		279 N	250	-0-	-29	249 2	1 9	Y	1		8

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//	21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//	036617								
MCENTIRE 23		WELL #:	2	RRCID ->	167826	COMPL. DATE	02/25/1998	TOTAL DEPTH	7422	PERF. 7032 - 7274	
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
05		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2	Y	-0-		22
06		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2	Y	-0-		22
07		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2	Y	-0-		22
08		186 N	129	-0-	-57	-0-	129 2	Y	-0-		22
09		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2	Y	-0-		22
*10		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2	Y	-0-		22

MCENTIRE 27		WELL #:	7	RRCID ->	168230	COMPL. DATE	03/10/1998	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7099 - 7430	
05		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2	Y	-0-		-0-
06		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2	Y	-0-		-0-
07		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2	Y	-0-		-0-
08		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2	Y	-0-		-0-
09		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2	Y	-0-		-0-
10		217 N	187	-0-	-30	-0-	187 2	Y	-0-		-0-

MCENTIRE 28		WELL #:	7	RRCID ->	168232	COMPL. DATE	03/25/1998	TOTAL DEPTH	7788	PERF. 7414 - 7658	
05		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2	Y	-0-		9
06		182 N	182	-0-	-0-	-0-	181 2	Y	1		10
07		217 N	157	-0-	-60	-0-	156 2	Y	1		11
08		263 N	263	-0-	-0-	-0-	262 2	Y	1		12
09		180 N	150	-0-	-30	-0-	150 2	Y	-0-		12
*10		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2	Y	-0-		12

REYNOLDS 32		WELL #:	2	RRCID ->	171353	COMPL. DATE	11/11/1998	TOTAL DEPTH	7809	PERF. 7486 - 7708	
05		787 N	787	-0-	-0-	-0-	786 2	Y	1		79
06		786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 2	Y	-0-		79
07		620 N	549	-0-	-71	-0-	548 2	Y	1		80
08		620 N	388	-0-	-232	-0-	388 2	Y	-0-		80
09		640 N	640	-0-	-0-	-0-	638 2	Y	2		82
*10		612 N	612	-0-	-0-	-0-	611 2	Y	1		83

WILKINSON 14		WELL #:	3	RRCID ->	171849	COMPL. DATE	12/08/1998	TOTAL DEPTH	7497	PERF. 7083 - 7377	
05		352 N	352	-0-	-0-	-0-	351 2	Y	1		11
06		553 N	553	-0-	-0-	-0-	552 2	Y	1		12
07		568 N	568	-0-	-0-	-0-	567 2	Y	1		13
08		350 N	350	-0-	-0-	-0-	349 2	Y	1		14
09		390 N	370	-0-	-20	-0-	369 2	Y	1		15
10		403 N	378	-0-	-25	-0-	377 2	Y	1		16

WILKINSON 14		WELL #:	4	RRCID ->	173616	COMPL. DATE	06/16/1999	TOTAL DEPTH	7461	PERF. 7047 - 7344	
05		155 N	155	-0-	-0-	-0-	154 2	Y	1		19
06		243 N	243	-0-	-0-	-0-	242 2	Y	1		20
07		249 N	249	-0-	-0-	-0-	248 2	Y	1		21
08		155 N	155	-0-	-0-	-0-	153 2	Y	2		23
09		180 N	163	-0-	-17	-0-	162 2	Y	1		24
10		186 N	166	-0-	-20	-0-	165 2	Y	1		25

WILKINSON 14		WELL #:	5	RRCID ->	175163	COMPL. DATE	10/31/1999	TOTAL DEPTH	7440	PERF. 7118 - 7322	
05		524 N	524	-0-	-0-	-0-	523 2	Y	1		23
06		823 N	823	-0-	-0-	-0-	822 2	Y	1		24
07		846 N	846	-0-	-0-	-0-	845 2	Y	1		25
08		527 N	521	-0-	-6	-0-	519 2	Y	2		27
09		600 N	551	-0-	-49	-0-	550 2	Y	1		28
10		620 N	562	-0-	-58	-0-	561 2	Y	1		29

OIL AND GAS DIVISION

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STERLING		
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617						
C. MCENTIRE 23		WELL #:		4	RRCID -> 180543	COMPL. DATE	11/06/2000	TOTAL DEPTH	7418	PERF. 7039 - 7272
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
05	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2	Y	-0-	37
06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2	Y	-0-	37
07	310 N	240	-0-	-70	-0-	240	2	Y	-0-	37
08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	350	2	1 9 Y	1	38
09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2	Y	-0-	38
10	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2	Y	-0-	38

S. MCENTIRE 23		WELL #:		3	RRCID -> 183125	COMPL. DATE	02/06/2001	TOTAL DEPTH	7380	PERF. 7004 - 7251
05	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2	Y	-0-	15
06	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2	Y	-0-	15
07	248 N	189	-0-	-59	-0-	189	2	Y	-0-	15
08	277 N	277	-0-	-0-	-0-	276	2	1 9 Y	1	16
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2	Y	-0-	16
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2	Y	-0-	16

WILKINSON 9		WELL #:		5	RRCID -> 205160	COMPL. DATE	01/14/2004	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7228 - 7425
05	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2	Y	-0-	10
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2	Y	-0-	10
07	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2	Y	-0-	10
08	403 N	337	-0-	-66	-0-	337	2	Y	-0-	10
09	330 N	218	-0-	-112	-0-	218	2	Y	-0-	10
10	372 N	260	-0-	-112	-0-	260	2	Y	-0-	10

MC ENTIRE 27		WELL #:		6	RRCID -> 208960	COMPL. DATE	11/24/2004	TOTAL DEPTH	7540	PERF. 7143 - 7444
05	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2	Y	-0-	14
06	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2	Y	-0-	14
07	560 N	560	-0-	-0-	-0-	559	2	1 9 Y	1	15
08	850 N	850	-0-	-0-	-0-	849	2	1 9 Y	1	16
09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	488	2	1 9 Y	1	17
10	496 N	432	-0-	-64	-0-	431	2	1 9 Y	1	18

WILKINSON 3		WELL #:		3	RRCID -> 212282	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	7560	PERF. 7194 - 7437
05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2	Y	-0-	15
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2	Y	-0-	15
07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	197	2	1 9 Y	1	16
08	217 N	171	-0-	-46	-0-	171	2	Y	-0-	16
09	180 N	111	-0-	-69	-0-	111	2	Y	-0-	16
10	186 N	132	-0-	-54	-0-	132	2	Y	-0-	16

WILKINSON 10		WELL #:		5	RRCID -> 212283	COMPL. DATE	10/16/2005	TOTAL DEPTH	7580	PERF. 7171 - 7468
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2	Y	-0-	14
06	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2	Y	-0-	14
07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	301	2	1 9 Y	1	15
08	310 N	262	-0-	-48	-0-	262	2	Y	-0-	15
09	270 N	169	-0-	-101	-0-	169	2	Y	-0-	15
10	310 N	202	-0-	-108	-0-	202	2	Y	-0-	15

REYNOLDS 32		WELL #:		3	RRCID -> 212871	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7471 - 7721
05	496 N	183	-0-	-313	-0-	183	2	N	-0-	57
06	210 N	78	-0-	-132	-0-	78	2	N	-0-	57
07	496 N	203	-0-	-293	-0-	203	2	N	-0-	57
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2	N	-0-	57
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2	N	-0-	57
10	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2	N	-0-	57

OIL AND GAS DIVISION

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STERLING				
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617								
REYNOLDS 29		WELL #:		1	RRCID ->	225563	COMPL. DATE	02/26/2001	TOTAL DEPTH	7830	PERF. 7484 - 7725	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	2		N	-0-		36
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-		36
07	214 N	214	-0-	-0-	-0-	213	2	1 9	N	1		37
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-		37
09	90 N	25	-0-	-65	-0-	25	2		N	-0-		37
10	93 N	55	-0-	-38	-0-	55	2		N	-0-		37
BOLDING ENERGY, LLC				080199								
WILKINSON "1"		WELL #:		102	RRCID ->	114828	COMPL. DATE	11/26/1984	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7047 - 7269	
05	496 N	372	-0-	-124	-0-	372	3		N	-0-		28
06	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3		N	-0-		28
07	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-		28
08	372 N	364	-0-	-8	-0-	364	3		N	-0-		28
09	390 N	343	-0-	-47	-0-	343	3		N	-0-		28
10	372 N	352	-0-	-20	-0-	352	3		N	-0-		28
WILKINSON "2"		WELL #:		202	RRCID ->	140672	COMPL. DATE	02/01/1992	TOTAL DEPTH	7625	PERF. 7203 - 7456	
05	155 N	117	-0-	-38	-0-	117	3		N	-0-		93
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-		93
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-		93
08	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3		N	-0-		93
09	120 N	91	-0-	-29	-0-	91	3		N	-0-		93
10	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3		N	-0-		93
WILKINSON -14-		WELL #:		1	RRCID ->	163208	COMPL. DATE	03/20/1997	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7049 - 7259	
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		Y	-0-		1
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		Y	-0-		1
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		Y	-0-		1
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		Y	-0-		1
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		Y	-0-		1
*10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		Y	-0-		1
WILKINSON -24-		WELL #:		2	RRCID ->	165287	COMPL. DATE	09/23/1997	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 6888 - 7269	
05	464 N	464	-0-	-0-	-0-	461	3	3 9	Y	3		32
06	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3		Y	-0-		32
07	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		Y	-0-		32
08	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3		Y	-0-		32
09	650 N	650	-0-	-0-	-0-	649	3	1 9	Y	1		33
*10	668 N	668	-0-	-0-	-0-	667	3	1 9	Y	1		34
CALDWELL -23-		WELL #:		1	RRCID ->	166682	COMPL. DATE	11/24/1997	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 6985 - 7222	
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	195	3	2 9	Y	2		6
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	175	3	1 9	Y	1		7
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	158	3	2 9	Y	2		9
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	208	3	3 9	Y	3		12
*09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	200	3	1 9	Y	1		13
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	273	3	8 9	Y	7		20

CREDO, E. (CISCO, UP.) BOLDING ENERGY, LLC WILKINSON -24-		//CONT.// 21598 105 //CONT.// 080199		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STERLING		
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

WELL #: 4		RRCID -> 166684		COMPL. DATE 10/22/1997		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 6944 - 7313				
05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	284	3	4	9	Y	4	43
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-	43
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-	43
08	279 N	50	-0-	-229	-0-	50	3			Y	-0-	43
09	270 N	52	-0-	-218	-0-	52	3			Y	-0-	43
10	279 N	50	-0-	-229	-0-	50	3			Y	-0-	43

WELL #: 2		RRCID -> 167263		COMPL. DATE 12/10/1997		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 6980 - 7218				
05	93 N	75	-0-	-18	-0-	74	3	1	9	Y	1	6
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	83	3	2	9	Y	2	8
07	91 N	91	-0-	-0-	-0-	89	3	2	9	Y	2	10
08	62 N	27	-0-	-35	-0-	24	3	3	9	Y	3	13
09	90 N	26	-0-	-64	-0-	25	3	1	9	Y	1	14
10	93 N	42	-0-	-51	-0-	34	3	8	9	Y	7	21

WELL #: 1		RRCID -> 168917		COMPL. DATE 04/23/1998		TOTAL DEPTH 7402		PERF. 6884 - 7068				
05	11 N	10	-0-	-1	-0-	8	3	2	9	Y	2	8
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	9	3	1	9	Y	1	9
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	3	1	9	Y	1	10
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	21	3	3	9	Y	3	13
*09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-	13
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	30	3	8	9	Y	7	20

WELL #: 2		RRCID -> 172128		COMPL. DATE 11/25/1998		TOTAL DEPTH 7306		PERF. 6996 - 7240				
05	155 N	127	-0-	-28	-0-	126	3	1	9	Y	1	5
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	231	3	2	9	Y	2	7
07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	211	3	1	9	Y	1	8
08	268 N	268	-0-	-0-	-0-	265	3	3	9	Y	3	11
*09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	251	3	1	9	Y	1	12
10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	342	3	8	9	Y	7	19

WELL #: 1		RRCID -> 174497		COMPL. DATE 11/02/1998		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 6954 - 7194				
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	289	3	2	9	Y	2	7
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	219	3	1	9	Y	1	8
07	437 N	437	-0-	-0-	-0-	436	3	1	9	Y	1	9
08	279 N	238	-0-	-41	-0-	235	3	3	9	Y	3	12
*09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	226	3	1	9	Y	1	13
10	434 N	316	-0-	-118	-0-	308	3	8	9	Y	7	20

WELL #: 2		RRCID -> 175374		COMPL. DATE 11/18/1999		TOTAL DEPTH 7387		PERF. 7138 - 7285				
05	12 N	7	-0-	-5	-0-	6	3	1	9	Y	1	6
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-	6
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-	6
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-	6
09	60 N	34	-0-	-26	-0-	34	3			Y	-0-	6
*10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-	6

WELL #: 5		RRCID -> 178711		COMPL. DATE 08/31/2000		TOTAL DEPTH 7420		PERF. 7038 - 7288				
05	124 N	107	-0-	-17	-0-	106	3	1	9	Y	1	6
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	118	3	2	9	Y	2	8
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	126	3	2	9	Y	2	10
08	337 N	337	-0-	-0-	-0-	334	3	3	9	Y	3	13
*09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	300	3	1	9	Y	1	14
10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	410	3	8	9	Y	7	21

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STERLING				
BOLDING ENERGY, LLC		//CONT.//		080199									
CALDWELL -26-		WELL #:		6	RRCID ->	180317	COMPL. DATE	11/16/2000	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7157 - 7269	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	688 N	688	-0-	-0-	-0-	686	3	2	9	Y	2		7
06	595 N	595	-0-	-0-	-0-	594	3	1	9	Y	1		8
07	552 N	552	-0-	-0-	-0-	550	3	2	9	Y	2		10
08	774 N	774	-0-	-0-	-0-	770	3	4	9	Y	4		14
*09	775 N	775	-0-	-0-	-0-	774	3	1	9	Y	1		15
10	966 N	966	-0-	-0-	-0-	957	3	9	9	Y	8		23

TRIGEO ENERGY, LLC				101376									
STEWART				WELL #:	534	RRCID ->	119082	COMPL. DATE	08/01/1985	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7366 - 7547
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		249
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		249
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		249
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		249
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		249
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		249

STEWART				WELL #:	201	RRCID ->	123462	COMPL. DATE	01/29/1987	TOTAL DEPTH	7575	PERF.	7377 - 7456
05	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	3			N	-0-		167
06	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3			N	-0-		167
07	2697 X	1986	-0-	-711	-0-	1986	3			N	-0-		167
08	2697 X	2295	-0-	-402	-0-	2295	3			N	-0-		167
09	2610 X	2183	-0-	-427	-0-	2183	3			N	-0-		167
10	2697 X	2045	-0-	-652	-0-	2045	3			N	-0-		167

STEWART, LERUTH				WELL #:	1	RRCID ->	142000	COMPL. DATE	07/16/1992	TOTAL DEPTH	9125	PERF.	7412 - 7460
05	310 N	95	-0-	-215	-0-	95	3			N	-0-		35
06	300 N	81	-0-	-219	-0-	81	3			N	-0-		35
07	186 N	105	-0-	-81	-0-	105	3			N	-0-		35
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-		35
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-		35
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-		35

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

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

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.// 21598 105		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STERLING		
SIANA OIL & GAS		//CONT.// 779259								
MCENTIRE 35		WELL #: 3		RRCID -> 184056		COMPL. DATE 04/12/2001		TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7189 - 7281		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981		Y	NO RPT		40
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981		Y	NO RPT		40
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981		Y	NO RPT		40
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981		Y	NO RPT		40
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981		Y	NO RPT		40
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981		Y	NO RPT		40
CRITTENDON (ATOKA OOLITIC)		21752 002		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER		
AMEREDEV OPERATING, LLC		019802								
WOLFE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 150045		COMPL. DATE 09/25/1993		TOTAL DEPTH 8425 PERF.14886 - 14986		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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		
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14
CRITTENDON (PENN.)		21752 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
AMEREDEV OPERATING, LLC		019802								
WOLFE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 043493		COMPL. DATE 01/30/1968		TOTAL DEPTH 15473 PERF. N/A		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TUBB ESTATE 22		WELL #: 1		RRCID -> 163159		COMPL. DATE 02/08/1996		TOTAL DEPTH 12367 PERF.14580 - 14608		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HERITAGE STANDARD CORPORATION		379777								
TUBB, J. B.		WELL #: 1A		RRCID -> 113073		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 140 - 310		
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-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CROSSETT, S. (DETRITAL) OLSEN ENERGY INC. PRICE, RUTH ET AL "D"		21912 333 621750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
M	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
05	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404 2	N	-0-			38
06	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1279 2	N	2	9		40
07	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1301 2	N	2	9		42
08	958 N	958	-0-	-0-	-0-	957 2	N	1	9		43
09	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1179 2	N	2	9		45
*10	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109 2	N	-0-			45

CUTTHROAT (CAPITAN REEF) CUERVO, INC. STATE "102"		22394 075 192030		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS			
M	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
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/30/2023 - WELL PLUGGED 6/30/2023											

DAMSITE (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. TXL "9"		22905 700 253162		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING			
M	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DARMER (CANYON) SUNDOWN ENERGY LP SEALY SMITH B		23131 250 829482		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER			
M	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DEADWOOD (FUSSELMAN) KING ENERGY RESOURCES EDWARDS		23736 500 465526		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GLASSCOCK			
M	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
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-

DEADWOOD (STRAWN) KING ENERGY RESOURCES EDWARDS		23736 600 465526		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GLASSCOCK			
M	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
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
10	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20

BAILEY, HANNAH B. "B"																
WELL #: 1 RRCID -> 217523 COMPL. DATE 09/28/1972 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7954 - 7984																
05		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-				-0-
06		120 N	52	-0-	-68	-0-	52	3			N	-0-				-0-
07		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-				-0-
08		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-				-0-
09		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-				-0-
10		9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT				-0-

MAHAFFEY ESTATE																
WELL #: 1 RRCID -> 217634 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8017 - 8290																
05	DLQ	G-10	701	-0-	701	701	697	3	4	9	Y	4				34
06		1331 N	630	-0-	-701	-0-	626	3	4	9	Y	4				38
07		668 N	668	-0-	-0-	-0-	662	3	6	9	Y	5				43
08		722 N	722	-0-	-0-	-0-	658	3	64	9	Y	58				101
09		648 N	648	-0-	-0-	-0-	635	3	13	9	Y	12				113
10		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT				113

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																
05		12710 X	11289	-0-	-1421	-0-	11105	3	184	9	Y	167	180	0	2 8	44
06		12854 X	12854	-0-	-0-	-0-	12325	3	529	9	Y	481	472	0		53
07		12679 X	11564	-0-	-1115	-0-	10955	3	609	9	Y	554	489	0	1 8	117
08		12555 X	11788	-0-	-767	-0-	11326	3	462	9	Y	420	451	0	1 8	85
09		12540 X	11898	-0-	-642	-0-	11416	3	482	9	Y	438	473	0	1 8	49
10		13025 X	13025	-0-	-0-	-0-	12424	3	601	9	Y	546	552	0		43

MIDDLEGROUND 16 UNIT																
WELL #: 2H RRCID -> 272762 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7519 - 12028																
05		14903 X	14903	-0-	-0-	-0-	14243	3	660	9	Y	600	630	0	1 8	57
06		14347 X	14347	-0-	-0-	-0-	13743	3	604	9	Y	549	528	0		78
07		15198 X	15198	-0-	-0-	-0-	14634	3	564	9	Y	513	522	0	1 8	68
08		14911 X	10474	-0-	-4437	-0-	9960	3	514	9	Y	467	465	0	1 8	69
09		15549 X	15549	-0-	-0-	-0-	15124	3	425	9	Y	386	417	0	1 8	37
10		15190 X	13819	-0-	-1371	-0-	13277	3	542	9	Y	493	492	0		38

FLYING EBONY 19 UNIT																
WELL #: 1H RRCID -> 273226 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7368 - 11912																
05		6510 X	6510	-0-	-0-	-0-	6025	3	485	9	Y	441	446	0		71
06		6388 X	6388	-0-	-0-	-0-	6018	3	370	9	Y	336	325	0		82
07		7426 X	7426	-0-	-0-	-0-	6934	3	492	9	Y	447	457	0	1 8	71
08		6975 X	5655	-0-	-1320	-0-	5376	3	279	9	Y	254	241	0		84
09		6750 X	6741	-0-	-9	-0-	6503	3	238	9	Y	216	239	0		61
10		7440 X	6744	-0-	-696	-0-	6436	3	308	9	Y	280	283	0		58

DERBY (BONE SPRING)		//CONT.// 24366 100		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438														
REGRET 7 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 273359		COMPL. DATE 04/07/2014		TOTAL DEPTH 7260		PERF. 7327 - 11875						
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			
05	13671 X	13353	-0-	-318	-0-	12778	3	575	9	Y	523	527	0	1	8	81
06	13230 X	12850	-0-	-380	-0-	12260	3	590	9	Y	536	559	0			58
07	13578 X	11790	-0-	-1788	-0-	11353	3	437	9	Y	397	387	0	1	8	67
08	13578 X	13019	-0-	-559	-0-	12439	3	580	9	Y	527	534	0			60
09	12930 X	12244	-0-	-686	-0-	11653	3	591	9	Y	537	565	0	1	8	31
10	13361 X	12382	-0-	-979	-0-	11862	3	520	9	Y	473	470	0			34

REGRET 7 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 273363		COMPL. DATE 04/03/2014		TOTAL DEPTH 7431		PERF. 7511 - 12054						
05	6541 X	4921	-0-	-1620	-0-	4631	3	290	9	Y	264	281	0			41
06	6330 X	5625	-0-	-705	-0-	5327	3	298	9	Y	271	283	0			29
07	5921 X	5606	-0-	-315	-0-	5232	3	374	9	Y	340	312	0			57
08	5921 X	4282	-0-	-1639	-0-	4005	3	277	9	Y	252	280	0			29
09	6985 X	6985	-0-	-0-	-0-	6528	3	457	9	Y	415	420	0			24
10	6416 X	6416	-0-	-0-	-0-	6028	3	388	9	Y	353	352	0			25

DAYSTAR 20 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 273366		COMPL. DATE 02/24/2014		TOTAL DEPTH 7447		PERF. 7472 - 14414						
05	5053 X	3402	-0-	-1651	-0-	2942	3	460	9	N	418	429	0	1	8	192
06	4920 X	3289	-0-	-1631	-0-	2840	3	449	9	N	408	431	0			169
07	5332 X	3018	-0-	-2314	-0-	2684	3	334	9	N	304	185	0	1	8	287
08	5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	274	424	0			137
09	5160 X	3991	-0-	-1169	-0-	3549	3	442	9	N	402	426	0	1	8	112
10	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	4284	3	371	9	N	337	341	0			108

OWL DRAW 12 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 273378		COMPL. DATE 01/13/2014		TOTAL DEPTH 7287		PERF. 7419 - 11940						
05	7719 X	7308	-0-	-411	-0-	6829	3	479	9	Y	435	478	0			82
06	7470 X	6731	-0-	-739	-0-	6284	3	447	9	Y	406	370	0			118
07	7409 X	7255	-0-	-154	-0-	6779	3	476	9	Y	433	442	0			109
08	7376 X	7376	-0-	-0-	-0-	6868	3	508	9	Y	462	463	0			108
09	7162 X	7162	-0-	-0-	-0-	1	1	6627	3	Y	485	539	0			54
10	7316 X	7128	-0-	-188	-0-	534	9	1	1	6631	3	451	448	0		57
						496	9									

MONARCHOS 13 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 273417		COMPL. DATE 02/23/2014		TOTAL DEPTH 7487		PERF. 7421 - 11930						
05	7668 X	7668	-0-	-0-	-0-	7030	3	638	9	Y	580	570	0			31
06	7380 X	7122	-0-	-258	-0-	6596	3	526	9	Y	478	479	0			30
07	7781 X	7263	-0-	-518	-0-	6733	3	530	9	Y	482	485	0			27
08	7657 X	7264	-0-	-393	-0-	6705	3	559	9	Y	508	506	0			29
09	7410 X	6880	-0-	-530	-0-	6430	3	450	9	Y	409	411	0			27
10	7657 X	7309	-0-	-348	-0-	6781	3	528	9	Y	480	479	0			28

SWALE 1 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 273728		COMPL. DATE 05/15/2014		TOTAL DEPTH 7458		PERF. 7312 - 11771						
05	12400 X	11817	-0-	-583	-0-	11221	3	596	9	Y	542	551	0	1	8	111
06	12651 X	12651	-0-	-0-	-0-	12037	3	614	9	Y	558	623	0			46
07	15886 X	15886	-0-	-0-	-0-	15531	3	355	9	Y	323	337	0			32
08	13206 X	10719	-0-	-2487	-0-	10368	3	351	9	Y	319	297	0			54
09	12660 X	10277	-0-	-2383	-0-	9856	3	421	9	Y	383	407	0			30
10	15872 X	12241	-0-	-3631	-0-	11534	3	707	9	Y	643	629	0			44

DERBY (BONE SPRING)		//CONT.// 24366 100		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
SWALE 1 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273749	COMPL. DATE	05/28/2014	TOTAL DEPTH	7387	PERF.	7406 - 11860	
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
05		11927 X	11927	-0-	-0-	-0-	11271 3	656 9	Y	596	585 0	1 8	122
06		11690 X	11690	-0-	-0-	-0-	11094 3	596 9	Y	542	619 0		45
07		11501 X	11476	-0-	-25	-0-	10862 3	614 9	Y	558	546 0	1 8	56
08		11935 X	11284	-0-	-651	-0-	10675 3	609 9	Y	554	516 0		94
09		11700 X	11277	-0-	-423	-0-	10610 3	667 9	Y	606	651 0	1 8	48
10		12090 X	11830	-0-	-260	-0-	11175 3	655 9	Y	595	603 0		40

ALYSHEBA 17 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273923	COMPL. DATE	01/02/2013	TOTAL DEPTH	7501	PERF.	7600 - 12082	
05		11594 X	11144	-0-	-450	-0-	10689 3	455 9	Y	414	417 0	1 8	19
06		12990 X	8556	-0-	-4434	-0-	8063 3	493 9	Y	448	441 0		26
07		13857 X	8498	-0-	-5359	-0-	8116 3	382 9	Y	347	356 0	1 8	16
08		13857 X	7569	-0-	-6288	-0-	7120 3	449 9	Y	408	400 0	1 8	23
09		13410 X	9634	-0-	-3776	-0-	9064 3	570 9	Y	518	519 0	1 8	21
10		11129 X	8557	-0-	-2572	-0-	8051 3	506 9	Y	460	466 0		15

WAR ADMIRAL 18 FEE		WELL #:		4H	RRCID ->	273925	COMPL. DATE	07/26/2013	TOTAL DEPTH	7452	PERF.	7565 - 12092	
05		8246 X	8246	-0-	-0-	-0-	7932 3	11 4	Y	275	305 0		35
06		8190 X	7484	-0-	-706	-0-	7243 3	14 4	Y	206	221 0		20
07		8463 X	7409	-0-	-1054	-0-	7166 3	10 4	Y	212	185 0		47
08		8463 X	6485	-0-	-1978	-0-	6240 3	15 4	Y	209	226 0		30
09		8040 X	7205	-0-	-835	-0-	6957 3	10 4	Y	216	201 0		45
10		8246 X	7204	-0-	-1042	-0-	7040 3	7 4	Y	143	172 0		16

OWL DRAW 12 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	274169	COMPL. DATE	05/01/2013	TOTAL DEPTH	7288	PERF.	7600 - 11709	
05		8866 X	8824	-0-	-42	-0-	8415 3	409 9	Y	372	372 0		-0-
06		8580 X	8176	-0-	-404	-0-	7788 3	388 9	Y	353	353 0		-0-
07		9176 X	7914	-0-	-1262	-0-	7614 3	300 9	Y	273	273 0		-0-
08		9176 X	8306	-0-	-870	-0-	7935 3	371 9	Y	337	337 0		-0-
09		8880 X	8280	-0-	-600	-0-	1 1	7870 3	Y	372	372 0		-0-
10		8835 X	8777	-0-	-58	-0-	409 9	1 1	8264 3	Y	465	465 0	-0-

REGRET 7 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	274431	COMPL. DATE	11/21/2013	TOTAL DEPTH	7414	PERF.	7428 - 12030	
05		7520 X	7520	-0-	-0-	-0-	7101 3	419 9	Y	381	411 0	1 8	59
06		7740 X	6921	-0-	-819	-0-	6525 3	396 9	Y	360	380 0		39
07		7998 X	6628	-0-	-1370	-0-	6320 3	308 9	Y	280	272 0		47
08		7998 X	7112	-0-	-886	-0-	6792 3	320 9	Y	291	305 0		33
09		7440 X	7353	-0-	-87	-0-	6869 3	484 9	Y	440	448 0		25
10		7533 X	7497	-0-	-36	-0-	7010 3	487 9	Y	443	437 0		31

DERBY (BONE SPRING)		//CONT.// 24366 100		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
OWL DRAW 12 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	274433	COMPL. DATE	11/12/2012	TOTAL DEPTH	7330	PERF.	7350 - 11793
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		
05	8451 X	8451	-0-	-0-	-0-	8130 3	321 9	Y	292	292 0		-0-
06	8520 X	7402	-0-	-1118	-0-	7129 3	273 9	Y	248	248 0		-0-
07	8804 X	5547	-0-	-3257	-0-	5406 3	141 9	Y	128	128 0		-0-
08	8804 X	5130	-0-	-3674	-0-	4979 3	151 9	Y	137	137 0		-0-
09	8190 X	7299	-0-	-891	-0-	1 1	7053 3	Y	223	223 0		-0-
						245 9						
10	8463 X	7938	-0-	-525	-0-	2 1	7629 3	Y	279	279 0		-0-
						307 9						

ALYSHEBA 17 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	274547	COMPL. DATE	07/01/2013	TOTAL DEPTH	7315	PERF.	7700 - 12084
05	8295 X	8295	-0-	-0-	-0-	7592 3	703 9	Y	639	628 0		30
06	9486 X	9486	-0-	-0-	-0-	9051 3	435 9	Y	395	402 0		23
07	9050 X	9050	-0-	-0-	-0-	8713 3	337 9	Y	306	315 0		14
08	8308 X	7131	-0-	-1177	-0-	6732 3	399 9	Y	363	357 0		20
09	9480 X	8408	-0-	-1072	-0-	7888 3	520 9	Y	473	474 0		19
10	9796 X	8903	-0-	-893	-0-	8267 3	636 9	Y	578	578 0		19

REGRET 7 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	274548	COMPL. DATE	10/22/2013	TOTAL DEPTH	7316	PERF.	7250 - 11812
05	7567 X	7567	-0-	-0-	-0-	7152 3	415 9	Y	377	379 0		59
06	7282 X	7282	-0-	-0-	-0-	6851 3	431 9	Y	392	409 0		42
07	7564 X	7184	-0-	-380	-0-	6770 3	414 9	Y	376	355 0		63
08	7564 X	7562	-0-	-2	-0-	7146 3	416 9	Y	378	398 0		43
09	7398 X	7398	-0-	-0-	-0-	6888 3	510 9	Y	464	480 0		27
10	7667 X	7667	-0-	-0-	-0-	7136 3	531 9	Y	483	476 0		34

ALYSHEBA 17 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	274555	COMPL. DATE	08/29/2013	TOTAL DEPTH	7455	PERF.	7391 - 11935
05	7822 X	7822	-0-	-0-	-0-	7416 3	406 9	Y	369	366 0		17
06	7320 X	6305	-0-	-1015	-0-	6089 3	216 9	Y	196	202 0		11
07	6975 X	5155	-0-	-1820	-0-	4965 3	190 9	Y	173	176 0		8
08	7812 X	5579	-0-	-2233	-0-	5367 3	212 9	Y	193	190 0		11
09	7560 X	7523	-0-	-37	-0-	7212 3	311 9	Y	283	282 0		12
10	7812 X	6920	-0-	-892	-0-	6669 3	251 9	Y	228	232 0		8

ALYSHEBA 17 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	274556	COMPL. DATE	08/29/2013	TOTAL DEPTH	7364	PERF.	7302 - 11854
05	8215 X	8215	-0-	-0-	-0-	7952 3	263 9	Y	239	241 0	1 8	11
06	8132 X	8132	-0-	-0-	-0-	7909 3	223 9	Y	203	202 0		12
07	6925 X	6925	-0-	-0-	-0-	6626 3	299 9	Y	272	271 0		13
08	8215 X	7134	-0-	-1081	-0-	6827 3	307 9	Y	279	276 0		16
09	11255 X	11255	-0-	-0-	-0-	10980 3	275 9	Y	250	256 0		10
10	8401 X	8296	-0-	-105	-0-	8164 3	132 9	Y	120	126 0		4

WAR ADMIRAL 18 FEE		WELL #:		5H	RRCID ->	275381	COMPL. DATE	09/24/2013	TOTAL DEPTH	7521	PERF.	7877 - 11983
05	11377 X	7362	-0-	-4015	-0-	7130 3	10 4	Y	202	214 0		26
						222 9						
06	11010 X	6294	-0-	-4716	-0-	6100 3	12 4	Y	165	175 0		16
						182 9						
07	8773 X	5793	-0-	-2980	-0-	5585 3	8 4	Y	182	158 0		40
						200 9						
08	8773 X	5493	-0-	-3280	-0-	5297 3	12 4	Y	167	183 0		24
						184 9						
09	7320 X	6133	-0-	-1187	-0-	5899 3	8 4	Y	205	186 0		43
						226 9						
10	7347 X	5444	-0-	-1903	-0-	5215 3	5 4	Y	204	224 0		23
						224 9						

 DERBY (BONE SPRING) //CONT./ 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CIMAREX ENERGY CO. //CONT./ 153438
 SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275947 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7711 - 12097

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	9548 X	9163	-0-	-385	-0-	8416	3	747	9	Y	679	672	0	1 8	67
06	10020 X	8646	-0-	-1374	-0-	7916	3	730	9	Y	664	632	0		99
07	10354 X	8054	-0-	-2300	-0-	7435	3	619	9	Y	563	547	0		115
08	10354 X	8879	-0-	-1475	-0-	8303	3	576	9	Y	524	556	0		83
09	9420 X	9318	-0-	-102	-0-	8747	3	571	9	Y	519	517	0		85
10	9176 X	8761	-0-	-415	-0-	8060	3	701	9	Y	637	581	0		141

 CITATION 32 FEE WELL #: 2H RRCID -> 275967 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7550 - 11858

05	3317 X	877	-0-	-2440	-0-	746	3	131	9	N	119	80	0	2 8	282
06	3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	8				290
07	3317 X	2324	-0-	-993	-0-	2299	3	25	9	N	23				313
08	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3410	3	6	9	N	5	28	0		290
09	1920 X	1875	-0-	-45	-0-	1873	3	2	9	N	2	1	0	1 8	290
10	2325 X	1925	-0-	-400	-0-	1925	3			N	-0-				290

 PLEASANT COLONY 25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276022 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7308 - 11810

05	6410 X	6410	-0-	-0-	-0-	5658	3	752	9	N	684	616	0	1 8	165
06	6150 X	6105	-0-	-45	-0-	5463	3	642	9	N	584	613	0		136
07	6355 X	6318	-0-	-37	-0-	5604	3	714	9	N	649	588	0	1 8	196
08	6417 X	5970	-0-	-447	-0-	5328	3	642	9	N	584	662	0		118
09	6210 X	6073	-0-	-137	-0-	5426	3	647	9	N	588	537	0	1 8	168
10	6417 X	6254	-0-	-163	-0-	5662	3	592	9	N	538	592	0		114

 FLYING EBONY 19 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276035 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7404 - 11895

05	6975 X	6335	-0-	-640	-0-	5942	3	393	9	Y	357	354	0	1 8	57
06	6420 X	5615	-0-	-805	-0-	5369	3	246	9	Y	224	226	0		55
07	6789 X	6487	-0-	-302	-0-	6094	3	393	9	Y	357	354	0	1 8	57
08	6789 X	4800	-0-	-1989	-0-	4528	3	272	9	Y	247	222	0		82
09	7210 X	7210	-0-	-0-	-0-	6807	3	403	9	Y	366	344	0	1 8	103
10	6584 X	6584	-0-	-0-	-0-	6122	3	462	9	Y	420	436	0		87

 ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276055 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7575 - 12070

05	10814 X	10814	-0-	-0-	-0-	10431	3	383	9	Y	348	350	0		16
06	8370 X	7894	-0-	-476	-0-	7654	3	240	9	Y	218	222	0		12
07	7905 X	6227	-0-	-1678	-0-	6022	3	205	9	Y	186	189	0		9
08	10819 X	7169	-0-	-3650	-0-	6851	3	318	9	Y	289	282	0		16
09	10470 X	9711	-0-	-759	-0-	9268	3	443	9	Y	403	402	0		17
10	10819 X	9127	-0-	-1692	-0-	8709	3	418	9	Y	380	384	0		13

 SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276577 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7413 - 12070

05	7748 X	7748	-0-	-0-	-0-	7499	3	249	9	Y	226	224	0		22
06	8385 X	8385	-0-	-0-	-0-	8141	3	244	9	Y	222	211	0		33
07	6913 X	5494	-0-	-1419	-0-	5311	3	183	9	Y	166	164	0	1 8	34
08	7750 X	7390	-0-	-360	-0-	7197	3	193	9	Y	175	181	0		28
09	8400 X	7341	-0-	-1059	-0-	7151	3	190	9	Y	173	172	0	1 8	28
10	8680 X	5958	-0-	-2722	-0-	5724	3	234	9	Y	213	194	0		47

 MONARCHOS 13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276594 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7441 - 11999

05	7595 X	7267	-0-	-328	-0-	6839	3	428	9	Y	389	379	0		21
06	7350 X	5282	-0-	-2068	-0-	4878	3	404	9	Y	367	365	0		23
07	5890 X	5364	-0-	-526	-0-	4962	3	402	9	Y	365	368	0		20
08	7254 X	5577	-0-	-1677	-0-	5170	3	407	9	Y	370	369	0		21
09	7020 X	5655	-0-	-1365	-0-	5172	3	483	9	Y	439	431	0		29
10	7254 X	5928	-0-	-1326	-0-	5454	3	474	9	Y	431	435	0		25

DERBY (BONE SPRING)		//CONT.// 24366 100		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
OWL DRAW 12 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	276613	COMPL. DATE	01/14/2015	TOTAL DEPTH	7349	PERF.	7319	-	11984
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM	BALANCE	
05	11997 X	11768	-0-	-229	-0-	11276	3	492	9	Y	447	517	0	84
06	11610 X	10698	-0-	-912	-0-	10362	3	336	9	Y	305	300	0	89
07	11098 X	10872	-0-	-226	-0-	10611	3	261	9	Y	237	266	0	59
08	11780 X	10055	-0-	-1725	-0-	9809	3	246	9	Y	224	231	0	52
09	11400 X	8126	-0-	-3274	-0-	1	1	7914	3	Y	192	222	0	21
						211	9							
10	11780 X	11192	-0-	-588	-0-	2	1	10922	3	Y	244	234	0	31
						268	9							
OWL DRAW 12 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	276627	COMPL. DATE	01/14/2015	TOTAL DEPTH	7326	PERF.	7224	-	12060
05	14292 X	14292	-0-	-0-	-0-	13797	3	495	9	Y	450	487	0	84
06	13800 X	12442	-0-	-1358	-0-	11961	3	481	9	Y	437	394	0	127
07	13609 X	12730	-0-	-879	-0-	12323	3	407	9	Y	370	403	0	93
08	14291 X	12731	-0-	-1560	-0-	12282	3	449	9	Y	408	406	0	95
09	13830 X	12034	-0-	-1796	-0-	1	1	11517	3	Y	469	512	0	52
						516	9							
10	14291 X	12353	-0-	-1938	-0-	2	1	11945	3	Y	369	375	0	46
						406	9							
SHUT OUT 9 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	276882	COMPL. DATE	10/23/2014	TOTAL DEPTH	7564	PERF.	7715	-	12080
05	8033 X	8033	-0-	-0-	-0-	7602	3	431	9	Y	392	388	0	39
06	7810 X	7810	-0-	-0-	-0-	7389	3	421	9	Y	383	365	0	57
07	8245 X	8245	-0-	-0-	-0-	7892	3	353	9	Y	321	312	0	65
08	8091 X	7213	-0-	-878	-0-	6880	3	333	9	Y	303	320	0	48
09	8217 X	8217	-0-	-0-	-0-	7887	3	330	9	Y	300	299	0	49
10	8246 X	7230	-0-	-1016	-0-	6824	3	406	9	Y	369	336	0	82
SHUT OUT 9 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	276885	COMPL. DATE	10/23/2014	TOTAL DEPTH	7622	PERF.	7404	-	12110
05	12090 X	11349	-0-	-741	-0-	10454	3	895	9	Y	814	806	0	80
06	11700 X	10640	-0-	-1060	-0-	9764	3	876	9	Y	796	758	0	118
07	11191 X	10812	-0-	-379	-0-	10079	3	733	9	Y	666	647	0	136
08	11191 X	9915	-0-	-1276	-0-	9223	3	692	9	Y	629	665	0	100
09	10830 X	9028	-0-	-1802	-0-	8343	3	685	9	Y	623	621	0	102
10	11191 X	8779	-0-	-2412	-0-	7937	3	842	9	Y	765	698	0	169
SHUT OUT 9 UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	276889	COMPL. DATE	10/25/2014	TOTAL DEPTH	7562	PERF.	7327	-	12379
05	9951 X	9522	-0-	-429	-0-	9306	3	216	9	Y	196	194	0	19
06	9630 X	8578	-0-	-1052	-0-	8367	3	211	9	Y	192	183	0	28
07	9669 X	9669	-0-	-0-	-0-	9489	3	180	9	Y	164	158	0	33
08	9517 X	8680	-0-	-837	-0-	8513	3	167	9	Y	152	161	0	24
09	9210 X	8596	-0-	-614	-0-	8431	3	165	9	Y	150	149	0	25
10	9857 X	9857	-0-	-0-	-0-	9655	3	202	9	Y	184	168	0	41
SWALE 1 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	277895	COMPL. DATE	03/11/2015	TOTAL DEPTH	7360	PERF.	7320	-	12118
05	16368 X	14548	-0-	-1820	-0-	14127	3	421	9	Y	383	390	0	78
06	15840 X	14069	-0-	-1771	-0-	13570	3	499	9	Y	454	494	0	38
07	16244 X	14126	-0-	-2118	-0-	13640	3	486	9	Y	442	435	0	44
08	16244 X	13521	-0-	-2723	-0-	12992	3	529	9	Y	481	443	0	82
09	15198 X	15198	-0-	-0-	-0-	14758	3	440	9	Y	400	450	0	32
10	15170 X	15170	-0-	-0-	-0-	14707	3	463	9	Y	421	424	0	29

OIL AND GAS DIVISION

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. SWALE 1 UNIT		//CONT.// 24366 100	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
		//CONT.// 153438	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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05		18972 X	16162	-0-	-2810	-0-	15403 3	759 9	Y	690	690 0	1 8	141
06		18360 X	15026	-0-	-3334	-0-	14442 3	584 9	Y	531	628 0		44
07		17732 X	14406	-0-	-3326	-0-	13800 3	606 9	Y	551	539 0	1 8	55
08		17732 X	14044	-0-	-3688	-0-	13505 3	539 9	Y	490	462 0		83
09		15630 X	14826	-0-	-804	-0-	14130 3	696 9	Y	633	665 0	1 8	50
10		16151 X	15579	-0-	-572	-0-	14912 3	667 9	Y	606	615 0		41

MONARCHOS 13 UNIT		WELL #:	5H	RRCID ->	279952	COMPL. DATE	06/20/2016	TOTAL DEPTH	7245	PERF.	7090 - 12025		
05		15159 X	14065	-0-	-1094	-0-	13349 3	716 9	Y	651	642 0	1 8	34
06		14670 X	13830	-0-	-840	-0-	13105 3	725 9	Y	659	652 0		41
07		14570 X	13941	-0-	-629	-0-	13240 3	701 9	Y	637	641 0	1 8	36
08		14136 X	13865	-0-	-271	-0-	13168 3	697 9	Y	634	634 0		36
09		13830 X	13100	-0-	-730	-0-	12505 3	595 9	Y	541	542 0		35
10		14291 X	13575	-0-	-716	-0-	12919 3	656 9	Y	596	596 0		35

MIDDLEGROUND 16 UNIT		WELL #:	5H	RRCID ->	279957	COMPL. DATE	06/23/2016	TOTAL DEPTH	7507	PERF.	7408 - 12113		
05		12854 X	12854	-0-	-0-	-0-	12017 3	837 9	Y	761	765 0	1 8	72
06		12154 X	12154	-0-	-0-	-0-	11680 3	474 9	Y	431	442 0		61
07		13853 X	13853	-0-	-0-	-0-	13367 3	486 9	Y	442	443 0	1 8	59
08		15044 X	15044	-0-	-0-	-0-	14651 3	393 9	Y	357	362 0	1 8	53
09		14345 X	14345	-0-	-0-	-0-	13920 3	425 9	Y	386	401 0	1 8	37
10		13857 X	13131	-0-	-726	-0-	12595 3	536 9	Y	487	487 0		37

GIACOMO 11 FEE		WELL #:	2H	RRCID ->	279958	COMPL. DATE	06/18/2016	TOTAL DEPTH	7292	PERF.	7290 - 12045		
05		16926 X	15073	-0-	-1853	-0-	14709 3	364 9	Y	331	281 1		78
06		16380 X	13649	-0-	-2731	-0-	13230 3	419 9	Y	381	361 1		98
07		16926 X	14616	-0-	-2310	-0-	14183 3	433 9	Y	394	427 1		65
08		15531 X	14265	-0-	-1266	-0-	13965 3	300 9	Y	273	282 1		56
09		15030 X	14034	-0-	-996	-0-	13717 3	317 9	Y	288	258 1		86
10		15152 X	15152	-0-	-0-	-0-	14692 3	460 9	Y	418	398 1		106

GRINDSTONE 2 FEE		WELL #:	2H	RRCID ->	279965	COMPL. DATE	01/19/2016	TOTAL DEPTH	7328	PERF.	7564 - 12555		
05		13144 X	13122	-0-	-22	-0-	12829 3	293 9	Y	266	241 1		83
06		12993 X	12993	-0-	-0-	-0-	12707 3	2 4	Y	258	280 1		61
07		13671 X	12808	-0-	-863	-0-	12518 3	284 9					
							281 9	9 4	Y	255	260 1		56
08		13578 X	12711	-0-	-867	-0-	12430 3	281 9	Y	255	204 1		107
09		12990 X	12632	-0-	-358	-0-	12237 3	395 9	Y	359	302 1		164
10		15577 X	15577	-0-	-0-	-0-	15028 3	549 9	Y	499	518 1		145

JET PILOT 24 FEE		WELL #:	3H	RRCID ->	281740	COMPL. DATE	11/06/2016	TOTAL DEPTH	6984	PERF.	7310 - 11705		
05		13578 X	12313	-0-	-1265	-0-	12048 3	265 9	Y	241	250 0	2 8	64
06		13797 X	13797	-0-	-0-	-0-	13178 3	619 9	Y	563	565 0		62
07		15438 X	11419	-0-	-4019	-0-	11059 3	360 9	Y	327	319 0	1 8	69
08		15781 X	15781	-0-	-0-	-0-	15124 3	657 9	Y	597	544 0	1 8	121
09		14940 X	13542	-0-	-1398	-0-	13036 3	506 9	Y	460	529 0	1 8	51
10		16282 X	16282	-0-	-0-	-0-	15383 3	899 9	Y	817	804 0		64

OIL AND GAS DIVISION

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	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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
05	22630 X	15198	-0-	-7432	-0-	15084 3	114 9	Y	104	114 0	1 8	10		
06	21900 X	-0-	-0-	-21900	-0-			Y	61	62 0		9		
07	18507 X	-0-	-0-	-18507	-0-			Y	47	49 0	1 8	6		
08	18507 X	-0-	-0-	-18507	-0-			Y	49	47 0	1 8	7		
09	15090 X	-0-	-0-	-15090	-0-			Y	106	102 0	1 8	10		
10	15190 X	-0-	-0-	-15190	-0-			Y	27	35 0		2		

MONARCHOS 13 UNIT		WELL #:			3H	RRCID ->	283389	COMPL. DATE	07/25/2017	TOTAL DEPTH	7329	PERF.	7350	- 12055
05	20279 X	20279	-0-	-0-	-0-	18814 3	1465 9	Y	1332	1335 0	2 8	70		
06	20230 X	20230	-0-	-0-	-0-	18968 3	1262 9	Y	1147	1145 0		72		
07	20146 X	20146	-0-	-0-	-0-	18930 3	1216 9	Y	1105	1113 0	2 8	62		
08	20274 X	20013	-0-	-261	-0-	18953 3	1060 9	Y	964	971 0	1 8	54		
09	20220 X	18679	-0-	-1541	-0-	17917 3	762 9	Y	693	701 0	1 8	45		
10	20894 X	19651	-0-	-1243	-0-	18560 3	1091 9	Y	992	979 0		58		

GIACOMO 11 FEE		WELL #:			3H	RRCID ->	283991	COMPL. DATE	10/05/2017	TOTAL DEPTH	7280	PERF.	7785	- 12855
05	25172 X	22787	-0-	-2385	-0-	22121 3	666 9	Y	605	611 1	1 8	142		
06	24360 X	21022	-0-	-3338	-0-	20347 3	675 9	Y	614	598 1		158		
07	25172 X	21696	-0-	-3476	-0-	21289 3	407 9	Y	370	466 1	1 8	61		
08	23343 X	20852	-0-	-2491	-0-	20410 3	442 9	Y	402	380 1	1 8	82		
09	22590 X	20759	-0-	-1831	-0-	20355 3	404 9	Y	367	339 1	1 8	109		
10	22785 X	21166	-0-	-1619	-0-	20726 3	440 9	Y	400	408 1		101		

GRINDSTONE 2 FEE		WELL #:			3H	RRCID ->	284096	COMPL. DATE	07/27/2017	TOTAL DEPTH	7287	PERF.	7515	- 12165
05	28334 X	25175	-0-	-3159	-0-	24771 3	404 9	Y	367	339 1	3 8	114		
06	27420 X	25431	-0-	-1989	-0-	25001 3	10 4	Y	382	406 1		90		
07	27218 X	24948	-0-	-2270	-0-	24544 3	34 4	Y	336	349 1	4 8	73		
08	27218 X	21915	-0-	-5303	-0-	21525 3	2 4	Y	353	277 1	2 8	147		
09	25440 X	19632	-0-	-5808	-0-	19323 3	309 9	Y	281	299 1	2 8	127		
10	26288 X	24774	-0-	-1514	-0-	24386 3	388 9	Y	353	378 1		102		

MIDDLEGROUND 16 UNIT		WELL #:			7H	RRCID ->	285484	COMPL. DATE	09/17/2018	TOTAL DEPTH	7503	PERF.	7529	- 12287
05	20987 X	17371	-0-	-3616	-0-	17078 3	293 9	Y	266	261 0	3 8	25		
06	19410 X	15374	-0-	-4036	-0-	15186 3	188 9	Y	171	172 0		24		
07	20057 X	17722	-0-	-2335	-0-	17599 3	123 9	Y	112	119 0	2 8	15		
08	19282 X	16476	-0-	-2806	-0-	16221 3	255 9	Y	232	212 0	1 8	34		
09	18869 X	18869	-0-	-0-	-0-	18555 3	314 9	Y	285	290 0	2 8	27		
10	20087 X	20087	-0-	-0-	-0-	19519 3	568 9	Y	516	503 0		40		

WAR ADMIRAL 18 FEE		WELL #:			6H	RRCID ->	285573	COMPL. DATE	09/08/2018	TOTAL DEPTH	7352	PERF.	7352	- 7890
05	17013 X	17013	-0-	-0-	-0-	16509 3	23 4	Y	437	433 0	1 8	55		
06	16230 X	13892	-0-	-2338	-0-	13453 3	26 4	Y	375	393 0		37		
07	16771 X	13263	-0-	-3508	-0-	12867 3	18 4	Y	344	304 0	1 8	76		
08	17019 X	13231	-0-	-3788	-0-	12759 3	30 4	Y	402	420 0		58		
09	16470 X	10688	-0-	-5782	-0-	10396 3	15 4	Y	252	257 0	1 8	52		
10	17019 X	5430	-0-	-11589	-0-	5294 3	5 4	Y	119	158 0		13		

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
 GIACOMO 11 FEE WELL #: 4H RRCID -> 285835 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7613 - 12650

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	EOM BALANCE
05	27404 X	25335	-0-	-2069	-0-	24720	3	615	9	Y	559	479	131
06	26520 X	22630	-0-	-3890	-0-	22203	3	427	9	Y	388	419	100
07	27404 X	24187	-0-	-3217	-0-	23623	3	564	9	Y	513	526	84
08	25327 X	23113	-0-	-2214	-0-	22508	3	605	9	Y	550	520	113
09	24510 X	24226	-0-	-284	-0-	23457	3	769	9	Y	699	602	208
10	25846 X	25846	-0-	-0-	-0-	24874	3	972	9	Y	884	868	224

GRINDSTONE 2 FEE WELL #: 4H RRCID -> 286003 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7475 - 11845

05	24118 X	23533	-0-	-585	-0-	23004	3	1	4	Y	480	434	150
06	23190 X	22940	-0-	-250	-0-	22391	3	17	4	Y	484	520	114
07	23746 X	21109	-0-	-2637	-0-	20592	3	60	4	Y	415	438	91
08	23529 X	21907	-0-	-1622	-0-	21378	3	3	4	Y	478	369	200
09	22950 X	19037	-0-	-3913	-0-	18620	3	417	9	Y	379	406	172
10	23715 X	22056	-0-	-1659	-0-	21420	3	636	9	Y	578	583	167

KINGMAN 45 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287179 COMPL. DATE 10/21/2018 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8177 - 18072

05	37421 X	37421	-0-	-0-	-0-	33615	3	3806	9	Y	3460	3436	177
06	35056 X	35056	-0-	-0-	-0-	31748	3	3308	9	Y	3007	3026	158
07	37758 X	36922	-0-	-836	-0-	33312	3	3610	9	Y	3282	3213	216
08	37758 X	34673	-0-	-3085	-0-	31576	3	3097	9	Y	2815	2851	175
09	36210 X	34619	-0-	-1591	-0-	30913	3	3706	9	Y	3369	3328	209
10	37417 X	35572	-0-	-1845	-0-	31799	3	3773	9	Y	3430	3408	231

ELWOOD 29 ZZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288202 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8412 - 18714

05	32873 X	32873	-0-	-0-	-0-	29002	3	3871	9	Y	3519	3500	234
06	33128 X	33128	-0-	-0-	-0-	29381	3	3747	9	Y	3406	3466	174
07	38967 X	29987	-0-	-8980	-0-	26679	3	54	4	Y	2958	2873	248
08	38967 X	35732	-0-	-3235	-0-	31507	3	4	4	Y	3837	3892	186
09	33511 X	33511	-0-	-0-	-0-	29853	3	13	4	Y	3314	3132	361
10	34224 X	33949	-0-	-275	-0-	30294	3	3655	9	Y	3323	3400	284

CARRY BACK 6 STATE WELL #: 7H RRCID -> 288739 COMPL. DATE 12/22/2019 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7695 - 17863

05	48825 X	42539	-0-	-6286	-0-	40614	3	1925	9	Y	1750	1742	32
06	46830 X	41589	-0-	-5241	-0-	39626	3	39	4	Y	1749	1745	36
07	48391 X	42841	-0-	-5550	-0-	41038	3	1803	9	Y	1639	1642	26
08	44826 X	40407	-0-	-4419	-0-	38560	3	2	4	Y	1677	1669	31
09	42900 X	39896	-0-	-3004	-0-	38136	3	29	4	Y	1574	1570	31
10	42966 X	41316	-0-	-1650	-0-	39503	3	50	4	Y	1603	1559	75

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. BOLD VENTURE 20 ZZ STATE 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				
05	92275 X	92275	-0-	-0-	-0-	84599 3	7676 9	Y	6978	6976 0	19 8	49		
06	92755 X	92755	-0-	-0-	-0-	85352 3	7403 9	Y	6730	6664 0		115		
07	93499 X	93499	-0-	-0-	-0-	86680 3	37 4	Y	6165	6182 0	19 8	79		
08	94072 X	94072	-0-	-0-	-0-	87116 3	284 4	Y	6065	6114 0	9 8	21		
09	94590 X	94590	-0-	-0-	-0-	88014 3	210 4	Y	5787	5660 0	16 8	132		
10	87079 X	68154	-0-	-18925	-0-	64204 3	234 4	Y	3378	3404 0		106		

SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	291548	COMPL. DATE	07/22/2021	TOTAL DEPTH	8114	PERF.	8243 - 18195		
05	122543 X	107684	-0-	-14859	-0-	102329 3	5355 9	Y	4868	4844 0	16 8	49		
06	117150 X	90513	-0-	-26637	-0-	86272 3	4241 9	Y	3855	3875 0	11 8	18		
07	117614 X	101171	-0-	-16443	-0-	96102 3	5069 9	Y	4608	4574 0		52		
08	112902 X	95283	-0-	-17619	-0-	90657 3	4626 9	Y	4205	4222 0	5 8	30		
09	106560 X	93153	-0-	-13407	-0-	89016 3	4137 9	Y	3761	3698 0	6 8	87		
10	107694 X	72235	-0-	-35459	-0-	66325 3	5910 9	Y	5373	5345 0		115		

ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	292098	COMPL. DATE	09/13/2021	TOTAL DEPTH	8532	PERF.	8693 - 18680		
05	123969 X	97840	-0-	-26129	-0-	90640 3	7200 9	N	6545	6539 0		24		
06	119010 X	90029	-0-	-28981	-0-	83506 3	6523 9	N	5930	5924 0		30		
07	114080 X	103372	-0-	-10708	-0-	97412 3	5960 9	N	5418	5414 0		34		
08	137217 X	137217	-0-	-0-	-0-	128641 3	8576 9	N	7796	7788 0		42		
09	96854 X	96854	-0-	-0-	-0-	89885 3	6969 9	N	6335	6342 0		35		
10	103385 X	92818	-0-	-10567	-0-	86608 3	6210 9	N	5645	5656 0		24		

ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		13H	RRCID ->	292099	COMPL. DATE	09/13/2021	TOTAL DEPTH	8468	PERF.	8888 - 19143		
05	117924 X	13607	-0-	-104317	-0-	12078 3	1529 9	N	1390	1399 0		5		
06	111600 X	39065	-0-	-72535	-0-	30745 3	8320 9	N	7564	7531 0		38		
07	111786 X	62836	-0-	-48950	-0-	52098 3	10738 9	N	9762	9740 0		60		
08	104625 X	44549	-0-	-60076	-0-	36219 3	8330 9	N	7573	7592 0		41		
09	56636 X	56636	-0-	-0-	-0-	48688 3	7948 9	N	7225	7227 0		39		
10	65749 X	65749	-0-	-0-	-0-	57171 3	8578 9	N	7798	7803 0		34		

ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	292113	COMPL. DATE	09/13/2021	TOTAL DEPTH	8480	PERF.	8691 - 19019		
05	111228 X	88225	-0-	-23003	-0-	82363 3	5862 9	N	5329	5325 0		19		
06	103950 X	90243	-0-	-13707	-0-	84473 3	5770 9	N	5245	5238 0		26		
07	97805 X	80459	-0-	-17346	-0-	75953 3	4506 9	N	4096	4097 0		25		
08	94333 X	-0-	-0-	-94333	-0-			N	217	241 0		1		
09	90240 X	-0-	-0-	-90240	-0-			N	119	119 0		1		
10	93248 X	56226	-0-	-37022	-0-	51279 3	4947 9	N	4497	4479 0		19		

ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		16H	RRCID ->	292238	COMPL. DATE	09/13/2021	TOTAL DEPTH	8499	PERF.	8717 - 18888		
05	101832 X	101832	-0-	-0-	-0-	95929 3	5903 9	N	5366	5359 0		19		
06	115598 X	115598	-0-	-0-	-0-	101362 3	14236 9	N	12942	12896 0		65		
07	80538 X	23685	-0-	-56853	-0-	21162 3	2523 9	N	2294	2345 0		14		
08	101835 X	-0-	-0-	-101835	-0-			N	34	48 0		-0-		
09	115590 X	-0-	-0-	-115590	-0-			N	35	35 0		-0-		
10	119443 X	43636	-0-	-75807	-0-	39353 3	4283 9	N	3894	3877 0		17		

DERBY (BONE SPRING)		//CONT.// 24366 100		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	292962	COMPL. DATE	03/15/2021	TOTAL DEPTH	6377	PERF.	6613 - 16530
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5541				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5541				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5541				Y	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		08/21/2023								

BOLD VENTURE 20 ZZ STATE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	293316	COMPL. DATE	05/13/2022	TOTAL DEPTH	7907	PERF.	8285 - 18123	
05	144026 X	117161	-0-	-26865	-0-	107865	3	9296 9	Y	8451	8446 0	26 8 59	
06	128580 X	107152	-0-	-21428	-0-	99176	3	7976 9	Y	7251	7186 0	124	
07	129704 X	105879	-0-	-23825	-0-	98170	3	34 4	Y	6977	6989 0	23 8 89	
08	126666 X	97960	-0-	-28706	-0-	90444	3	255 4	Y	6601	6657 0	11 8 22	
09	119700 X	105825	-0-	-13875	-0-	98641	3	225 4	Y	6326	6187 0	16 8 145	
10	117149 X	74241	-0-	-42908	-0-	70073	3	224 4	Y	3585	3618 0	112	

BOLD VENTURE 20 ZZ STATE UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	293352	COMPL. DATE	05/13/2022	TOTAL DEPTH	7875	PERF.	7929 - 17835	
05	228780 X	161660	-0-	-67120	-0-	153054	3	8606 9	Y	7824	7808 0	40 8 54	
06	203160 X	159838	-0-	-43322	-0-	152186	3	7652 9	Y	6956	6891 0	119	
07	200074 X	159646	-0-	-40428	-0-	152070	3	55 4	Y	6837	6843 0	25 8 88	
08	191239 X	131139	-0-	-60100	-0-	124258	3	369 4	Y	5920	5977 0	11 8 20	
09	177150 X	24156	-0-	-152994	-0-	22917	3	53 4	Y	1078	1071 0	2 8 25	
10	165168 X	30330	-0-	-134838	-0-	23860	3	76 4	Y	5813	5656 0	182	

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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	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	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		69	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		69	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		69	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		69	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		69	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		69	
		PLUGGED AND ABANDONED		06/05/2023									

DEWEY LAKE, S. (STRAWN)		//CONT.//		24489 380	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: GLASSCOCK						
CLEAR WATER INC.				159643									
BOOKS 17				WELL #:	1	RRCID ->	216556	COMPL. DATE	04/10/1991	TOTAL DEPTH	10375	PERF.10017 - 10040	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	2066 N	2066	-0-	-0- B	-0-	2055 3	11 9	N		10			50
06	1931 N	1931	-0-	-0- B	-0-	1914 3	17 9	N		15			65
07	2201 N	2127	-0-	-74 B	-0-	2121 3	6 9	N		5			70
08	2132 N	2132	-0-	-0- B	-0-	2128 3	4 9	N		4			74
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1164 N	1164	-0-	-0- B	-0-	1163 3	1 9	N		1			75
10	2139 N	NO RPT	-0-	-2139 B	-0-					NO RPT			75

BARFIELD 5-C				WELL #:	1	RRCID ->	225576	COMPL. DATE	01/25/1985	TOTAL DEPTH	10410	PERF.10080 - 10370	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

DIAMONDBACK E&P LLC				217012									
BOOKS, EDITH				WELL #:	110	RRCID ->	177478	COMPL. DATE	01/15/1983	TOTAL DEPTH	11175	PERF.10006 - 10104	
05	790 N	790	-0-	-0- B	-0-	777 2	13 9	N		12			103
06	758 N	758	-0-	-0- B	-0-	749 2	9 9	N		8			111
07	731 N	731	-0-	-0- B	-0-	719 2	12 9	N		11			122
08	786 N	786	-0-	-0- B	-0-	772 2	14 9	N		13			135
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	747 N	747	-0-	-0- B	-0-	726 2	14 4	N		6			141
						7 9							
10	709 N	709	-0-	-0- B	-0-	703 2	6 9	N		5			146

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748									
BARFIELD 8 -A-				WELL #:	1-T	RRCID ->	172586	COMPL. DATE	03/01/1999	TOTAL DEPTH	10360	PERF.10048 - 10264	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

SHAMROCK -4-				WELL #:	1	RRCID ->	246996	COMPL. DATE	04/01/1985	TOTAL DEPTH	10370	PERF.10030 - 10270	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

DEWEY LAKE, S. (WOLFCAMP)				24489 385	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GLASSCOCK						
VITAL ENERGY, INC.				100951									
BAILEY				WELL #:	1 U	RRCID ->	159659	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11145	PERF. 8434 - 8468	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/05/2023													

DIXIE		24853 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING						
DIMITT (DELAWARE CONS)		154235												
CITATION OIL & GAS CORP.		WELL #: 8		RRCID -> 227044		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 6712		PERF. 4870 - 5044				
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PDEH LLC		646827		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
WASHITA 53-2-42 LOV		WELL #: 1D		RRCID -> 283245		COMPL. DATE 05/11/2017		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 4587 - 6810				
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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				
05	159960 X	156459	-0-	-3501	-0-	156459	2			N	-0-			-0-
06	152820 X	150090	-0-	-2730	-0-	150090	2			N	-0-			-0-
07	155496 X	153495	-0-	-2001	-0-	153495	2			N	-0-			-0-
08	156457 X	81472	-0-	-74985	-0-	81472	2			N	-0-			-0-
09	151410 X	81955	-0-	-69455	-0-	81955	2			N	-0-			-0-
10	156457 X	68773	-0-	-87684	-0-	68773	2			N	-0-			-0-

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

DIXIELAND 10		WELL #: 2010		RRCID -> 145943		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH 16610		PERF.16490 - 16515				
05	1902 X	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-			-0-
06	1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-			-0-
07	1860 X	588	-0-	-1272	-0-	588	3			N	-0-			-0-
08	1891 X	834	-0-	-1057	-0-	834	3			N	-0-			-0-
09	1830 X	1706	-0-	-124	-0-	1706	3			N	-0-			-0-
10	1891 X	102	-0-	-1789	-0-	102	3			N	-0-			-0-

APPLETON		WELL #: 901		RRCID -> 177317		COMPL. DATE 01/12/2000		TOTAL DEPTH 16620		PERF.16451 - 16480				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DIXIELELAND (ATOKA, U.)		//CONT.// 25020 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438														
SIEVERS		WELL #: 351		RRCID -> 180296		COMPL. DATE 07/19/2000		TOTAL DEPTH 17400 PERF.17144 - 17289								
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DARCY STATE		WELL #: 3201		RRCID -> 188499		COMPL. DATE 11/09/2001		TOTAL DEPTH 10506 PERF.15364 - 15434								
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		703352		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
HARRISON STATE		WELL #: 1401		RRCID -> 185267		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 16615 PERF.16532 - 16540								
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOLLARHIDE (YATES)		25188 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218														
COWDEN, E. P. "A-15"		WELL #: 83		RRCID -> 170072		COMPL. DATE 05/17/1999		TOTAL DEPTH 6940 PERF. 2768 - 2788								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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 #:		102	RRCID ->	176634	COMPL. DATE	03/26/2000	TOTAL DEPTH	2990	PERF. 2752 - 2773	
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
COWDEN, E. P. "A-25"		WELL #:		27	RRCID ->	186846	COMPL. DATE	06/12/2001	TOTAL DEPTH	8527	PERF. N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
DORNELLY, NORTH (GRAYBURG)				25349 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: ECTOR				
OLSEN ENERGY INC.				621750								
JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	128733	COMPL. DATE	08/31/1988	TOTAL DEPTH	4450	PERF. 3942 - 4038	
05	2263 #	2213	-0-	-50	-0-	2213	2		N	-0-		-0-
06	2160 #	1300	-0-	-860	-0-	1300	2		N	-0-		-0-
07	2201 #	-0-	-0-	-2201	-0-				N	-0-		-0-
08	2201 #	-0-	-0-	-2201	-0-				N	-0-		-0-
09	2130 #	2098	-0-	-32	-0-	2098	2		N	-0-		-0-
*10	2253 R	2253	-0-	-0-	-0-	2253	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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
OXY USA WTP LP				630555								
TXL L		WELL #:		1	RRCID ->	281857	COMPL. DATE	01/01/2017	TOTAL DEPTH	13195	PERF. 9620 - 9660	
05	449 R	179	-0-	-270	-0-	179	2		Y	-0-		27
06	330 #	161	-0-	-169	-0-	161	2		Y	-0-		27
07	310 #	166	-0-	-144	-0-	166	2		Y	-0-	20 1	7
08	279 #	109	-0-	-170	-0-	109	2		Y	-0-		7
09	270 #	102	-0-	-168	-0-	102	2		Y	-0-		7
10	186 #	145	-0-	-41	-0-	124	2	21 9	Y	19		26

OIL AND GAS DIVISION

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED)		//CONT.//		25395 100	ASSOCIATED			49B		CNTY: MIDLAND		
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555								
DORA ROBERTS RANCH UNIT		WELL #:		4212	RRCID ->	282008	COMPL. DATE	12/01/2016	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	9786 - 10328
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		
05	DLQ	G-10	135	-0-	135	298	135	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	DLQ	G-10	138	-0-	138	436	138	2	Y	-0-	-0-	-0-
07		523 R	87	-0-	-436	-0-	87	2	Y	-0-	-0-	-0-
08		51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	2	Y	-0-	-0-	-0-
09		150 #	81	-0-	-69	-0-	81	2	Y	-0-	-0-	-0-
10		124 #	95	-0-	-29	-0-	95	2	Y	-0-	-0-	-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT		WELL #:		2205	RRCID ->	282041	COMPL. DATE	12/01/2016	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	10326 - 10569
05	DLQ	G-10	812	-0-	812	1815	772	2	4	Y	-0-	-0-
06	DLQ	G-10	597	-0-	597	2412	524	2	73	4	Y	-0-
07		3075 R	663	-0-	-2412	-0-	602	2	61	4	Y	-0-
08		409 R	409	-0-	-0-	-0-	366	2	43	4	Y	-0-
09		990 #	494	-0-	-496	-0-	449	2	45	4	Y	-0-
10		806 #	338	-0-	-468	-0-	309	2	29	4	Y	-0-

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

DORA ROBERTS RANCH UNIT		WELL #:		503	RRCID ->	282236	COMPL. DATE	01/01/2017	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10295 - 10511
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT		WELL #:		902	RRCID ->	283365	COMPL. DATE	03/01/2015	TOTAL DEPTH	13301	PERF.	10264 - 10495
05		36 R	36	-0-	-0-	-0-	34	2	2	4	Y	-0-
06		35 R	35	-0-	-0-	-0-	31	2	4	4	Y	-0-
07		31 #	26	-0-	-5	-0-	24	2	2	4	Y	-0-
08		31 #	16	-0-	-15	-0-	14	2	2	4	Y	-0-
09		30 #	23	-0-	-7	-0-	21	2	2	4	Y	-0-
10		31 #	16	-0-	-15	-0-	15	2	1	4	Y	-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT		WELL #:		1702	RRCID ->	283591	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	12320	PERF.	10428 - 10460
05	DLQ	G-10	33	-0-	33	105	31	2	2	4	Y	-0-
06	DLQ	G-10	27	-0-	27	132	24	2	3	4	Y	-0-
07		157 R	25	-0-	-132	-0-	23	2	2	4	Y	-0-
08		16 R	16	-0-	-0-	-0-	14	2	2	4	Y	-0-
09		60 #	29	-0-	-31	-0-	26	2	3	4	Y	-0-
10		34 R	34	-0-	-0-	-0-	31	2	3	4	Y	-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT		WELL #:		404	RRCID ->	288898	COMPL. DATE	12/01/2019	TOTAL DEPTH	12179	PERF.	10294 - 10307
05	DLQ	G-10	41	-0-	41	106	41	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	DLQ	G-10	103	-0-	103	209	103	2	Y	-0-	-0-	-0-
07		248 R	39	-0-	-209	-0-	39	2	Y	-0-	-0-	-0-
08		47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	2	Y	-0-	-0-	-0-
09		81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	2	Y	-0-	-0-	-0-
10		95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	2	Y	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED)		//CONT.// 25395 100		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND								
OXY USA WTP LP		//CONT.// 630555														
DORA ROBERTS RANCH UNIT		WELL #: 4407		RRCID -> 293082		COMPL. DATE 09/03/2013		TOTAL DEPTH 10420 PERF. 7817 - 9976								
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TXL L				WELL #: 2		RRCID -> 293157		COMPL. DATE 01/02/1997		TOTAL DEPTH 13036		PERF. 10187 - 10412				
05	1256 R	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			Y	-0-					2
06	1332 R	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			Y	-0-					2
07	1224 R	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-	2	1			-0-
08	933 R	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					-0-
09	1520 R	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			Y	-0-					-0-
10	1911 R	1911	-0-	-0-	-0-	1890	2	21	9	Y	19					19

DORA ROBERTS RANCH UNIT				WELL #: 2915		RRCID -> 293548		COMPL. DATE 07/20/2011		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 7914 - 10130				
05	434 #	246	-0-	-188	-0-	198	2	48	9	Y	44	50	0			5
06	420 #	282	-0-	-138	-0-	257	2	25	9	Y	23	25	0			3
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
08	93 #	45	-0-	-48	-0-	41	2	4	9	Y	4	3	0			1
09	676 R	676	-0-	-0-	-0-	501	2	175	9	Y	159	150	0			10
10	432 R	432	-0-	-0-	-0-	338	2	94	9	Y	85	89	0			6

DORA ROBERTS RANCH UNIT				WELL #: 1910		RRCID -> 293624		COMPL. DATE 10/16/2010		TOTAL DEPTH 10355		PERF. 7900 - 10116				
05	1210 R	314	-0-	-896	-0-	143	2	171	9	Y	155	153	0			17
06	283 R	283	-0-	-0-	-0-	132	2	151	9	Y	137	134	0			20
07	315 R	315	-0-	-0-	-0-	136	2	179	9	Y	163	161	0			22
08	210 R	210	-0-	-0-	-0-	132	2	78	9	Y	71	80	0			13
09	455 R	455	-0-	-0-	-0-	319	2	136	9	Y	124	129	0			8
10	462 R	462	-0-	-0-	-0-	345	2	117	9	Y	106	107	0			7

DORA ROBERTS RANCH UNIT				WELL #: 4415		RRCID -> 293798		COMPL. DATE 12/26/2011		TOTAL DEPTH 10442		PERF. 7916 - 10104				
05	2365 R	2365	-0-	-0-	-0-	2273	2	92	9	Y	84	84	0			4
06	1275 R	1275	-0-	-0-	-0-	1225	2	50	9	Y	45	47	0			2
07	992 #	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
08	992 #	428	-0-	-564	-0-	381	2	47	9	Y	43	40	0			3
09	1997 R	1997	-0-	-0-	-0-	1619	2	378	9	Y	344	327	0			20
*10	536 R	536	-0-	-0-	-0-	153	2	383	9	Y	348	350	0			18

DORA ROBERTS RANCH UNIT				WELL #: 2007		RRCID -> 293799		COMPL. DATE 08/21/2009		TOTAL DEPTH 10264		PERF. 7886 - 10088				
05	560 R	560	-0-	-0-	-0-	543	2	17	9	Y	15	18	0			2
06	510 #	497	-0-	-13	-0-	484	2	13	9	Y	12	12	0			2
07	558 #	102	-0-	-456	-0-	84	2	18	9	Y	16	16	0			2
08	558 #	122	-0-	-436	-0-	111	2	11	9	Y	10	10	0			2
09	540 #	201	-0-	-339	-0-	178	2	23	9	Y	21	22	0			1
10	63 R	63	-0-	-0-	-0-	53	2	10	9	Y	9	9	0			1

DORA ROBERTS RANCH UNIT				WELL #: 4013		RRCID -> 293839		COMPL. DATE 05/24/2012		TOTAL DEPTH 10294		PERF. 8008 - 10012				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED) //CONT.// 25395 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748												
WALLIN, H.C. WELL #: 2 RRCID -> 291016 COMPL. DATE 04/15/1974 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9210 - 10452												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
05		11601 R	11601	-0-	-0-	-0-	11590 3	11 9	Y		10	76
06		1291 R	1291	-0-	-0-	-0-	1291 3		Y		-0-	76
07		15932 R	15932	-0-	-0-	-0-	15849 3	83 9	Y		75	76
08		12679 #	7708	-0-	-4971	-0-	7613 3	36 4	Y		54	130
							59 9					
09		12270 #	10087	-0-	-2183	-0-	9803 3	284 9	Y		258	137
10		15934 #	11351	-0-	-4583	-0-	11119 3	232 9	Y		211	158

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												
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
10		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												
05		4619 #	4553	-0-	-66	-0-	4349 3	204 9	Y		185	246
06		4350 #	4135	-0-	-215	-0-	3933 3	202 9	Y		184	246
07		4526 #	4300	-0-	-226	-0-	4300 3		Y		-0-	246
08		4557 #	3446	-0-	-1111	-0-	3250 3	196 9	Y		178	246
09		4614 R	4614	-0-	-0-	-0-	4614 3		Y		-0-	246
10		4812 R	4812	-0-	-0-	-0-	4614 3	198 9	Y		180	246

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726												
MIDLAND FEE WELL #: 2 RRCID -> 034331 COMPL. DATE 09/30/1964 TOTAL DEPTH 12178 PERF. N/A												
05		62 #	45	-0-	-17	-0-	45 4		N		-0-	57
06		39 R	39	-0-	-0-	-0-	39 4		N		-0-	57
07		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34 4		N		-0-	57
08		31 #	27	-0-	-4	-0-	27 4		N		-0-	57
09		30 #	15	-0-	-15	-0-	15 4		N		-0-	57
*10		31 #	14	-0-	-17	-0-	14 4		N		-0-	57

OXY USA WTP LP 630555												
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: S 1 RRCID -> 030476 COMPL. DATE 11/28/1991 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 11855 - 11960												
05		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
06		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
07		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
08		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
09		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
10		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4104 RRCID -> 030477 COMPL. DATE 05/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//	25395 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND					
OXY USA WTP LP		//CONT.//	630555								
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	4205	RRCID ->	030481	COMPL. DATE	10/30/1991	TOTAL DEPTH	12861	PERF.	12010 - 12290
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
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	407	RRCID ->	030482	COMPL. DATE	11/16/1962	TOTAL DEPTH	12081	PERF.	11578 - 11966
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	4209	RRCID ->	030484	COMPL. DATE	05/30/1963	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	11415 - 11823
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	4215	RRCID ->	030485	COMPL. DATE	07/16/1963	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	N/A
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	409	RRCID ->	030486	COMPL. DATE	12/15/1990	TOTAL DEPTH	12164	PERF.	11763 - 12090
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	904	RRCID ->	030488	COMPL. DATE	12/27/1962	TOTAL DEPTH	12282	PERF.	11802 - 12161
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	1506	RRCID ->	030494	COMPL. DATE	05/28/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166					-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//	25395 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND					
OXY USA WTP LP		//CONT.//	630555								
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	4101	RRCID ->	030496	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 * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	2701	RRCID ->	030499	COMPL. DATE	07/02/1960	TOTAL DEPTH	13326	PERF.	N/A
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	302	RRCID ->	030501	COMPL. DATE	10/25/1956	TOTAL DEPTH	12310	PERF.	11675 - 11740
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	1608	RRCID ->	030504	COMPL. DATE	01/11/1957	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11660 - 11800
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//	25395 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND					
OXY USA WTP LP		//CONT.//	630555								
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	507	RRCID ->	030505	COMPL. DATE	04/05/1963	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	11907 - 12042
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
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		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
05		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10		PF UNIT	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
05		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	1515	RRCID ->	030508	COMPL. DATE	06/11/1962	TOTAL DEPTH	12125	PERF.	11645 - 12002
05		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	1615	RRCID ->	030509	COMPL. DATE	06/15/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		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
05		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	4107	RRCID ->	030511	COMPL. DATE	04/05/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
05		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//	25395 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND						
OXY USA WTP LP		//CONT.//	630555									
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	4213	RRCID ->	030512	COMPL. DATE	04/06/1963	TOTAL DEPTH	12104	PERF.	11590 - 12001	
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
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	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	
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	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	
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	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	
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	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	
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	4103	RRCID ->	030517	COMPL. DATE	04/26/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	1002	RRCID ->	031083	COMPL. DATE	09/13/1963	TOTAL DEPTH	12065	PERF.	N/A	
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//		25395 166	ASSOCIATED			49B		CNTY: MIDLAND		
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555								

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		506	RRCID ->	032909	COMPL. DATE	11/20/1991	TOTAL DEPTH	12365	PERF.	11870 - 12271
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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		4203	RRCID ->	034336	COMPL. DATE	11/24/1964	TOTAL DEPTH	11929	PERF.	N/A
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2023 - WELL PLUGGED 05/22/23												

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		1501	RRCID ->	036735	COMPL. DATE	08/26/1965	TOTAL DEPTH	12075	PERF.	11540 - 11870
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		1509	RRCID ->	037416	COMPL. DATE	10/21/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2023 - WELL PLUGGED 05/09/23												

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		1603	RRCID ->	037754	COMPL. DATE	01/04/1966	TOTAL DEPTH	12187	PERF.	N/A
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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					
OXY USA WTP LP		//CONT.//	630555								
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	2202	RRCID ->	038174	COMPL. DATE	02/04/1966	TOTAL DEPTH	12162	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
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	505	RRCID ->	038871	COMPL. DATE	04/30/1966	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	N/A
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//	25395 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND								
OXY USA WTP LP		//CONT.//	630555											
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	4106	RRCID ->	138909	COMPL. DATE	05/20/1992	TOTAL DEPTH	12278	PERF.	11743	-	12171	
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
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	4210	RRCID ->	138910	COMPL. DATE	05/02/1991	TOTAL DEPTH	11925	PERF.	11368	-	11735	
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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	
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

D ROBERTS RANCH DEV UNIT PF WELL		WELL #:	1	RRCID ->	142083	COMPL. DATE	08/27/1992	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
05	67336	R	67336	-0-	-0-	-0-	31 1 66290 2	Y	911	627	0	309	1	39
							13 4 1002 9							
06	63480	#	60219	-0-	-3261	-0-	31 1 59229 2	Y	850	465	0	377	1	47
							24 4 935 9							
07	65596	#	63247	-0-	-2349	-0-	2 1 62232 2	Y	903	557	0	353	1	40
							20 4 993 9							
08	65596	#	48457	-0-	-17139	-0-	7 1 47783 2	Y	593	443	0	149	1	41
							15 4 652 9							
09	62460	#	57147	-0-	-5313	-0-	16 1 56565 2	Y	498	371	0	131	1	18
							18 4 548 9							
10	DLQ	G-10	53209	-0-	53209	53209	1 1 52398 2	Y	586	390	0	189	1	25
							165 4 645 9							

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	3404	RRCID ->	205970	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	12058	-	15777	
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	2212	RRCID ->	205977	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	12007	-	15159	
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.// 25395 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND						
OXY USA WTP LP		//CONT.// 630555												
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 2702		RRCID -> 205979		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12075 PERF.12204 - 15879				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 3403		RRCID -> 205980		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11958 PERF.12267 - 15850				
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	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				
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 4005		RRCID -> 206050		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11987 PERF.12119 - 15341				
05	4371 #	3156	-0-	-1215	-0-	3156	2			Y	-0-			-0-
06	4218 R	4218	-0-	-0-	-0-	4218	2			Y	-0-			-0-
07	4017 R	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2			Y	-0-			-0-
08	3286 #	2088	-0-	-1198	-0-	2088	2			Y	-0-			-0-
09	4230 #	3629	-0-	-601	-0-	3618	2	11	9	Y	10	9	0	1
*10	3581 R	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2			Y	-0-	1	0	-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 509		RRCID -> 220358		COMPL. DATE 03/30/2006				TOTAL DEPTH 11922 PERF.12144 - 15899				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2716					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2716					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2716					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2716					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2716					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2716					N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 1616		RRCID -> 226788		COMPL. DATE 02/03/2006				TOTAL DEPTH 11902 PERF.12165 - 15110				
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 806		RRCID -> 230835		COMPL. DATE 01/11/2006				TOTAL DEPTH 11902 PERF.12326 - 15285				
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//		25395 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND						
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555									
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		4204	RRCID ->	282032	COMPL. DATE	03/04/2006	TOTAL DEPTH	13053	PERF.11394	- 11862	
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
05	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	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
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		1613	RRCID ->	285764	COMPL. DATE	03/30/2016	TOTAL DEPTH	13263	PERF.11830	- 12174
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

TXL L		WELL #:		4	RRCID ->	291259	COMPL. DATE	07/21/1996	TOTAL DEPTH	13040	PERF.11550	- 11903
05	6774 R	3231	-0-	-3543	-0-	3172	2	59 9	Y	54		93
06	3540 #	3418	-0-	-122	-0-	3362	2	56 9	Y	51		144
07	3658 #	3001	-0-	-657	-0-	2988	2	13 9	Y	12	108 1	48
08	3658 #	2101	-0-	-1557	-0-	2070	2	31 9	Y	28		76
09	3540 #	2865	-0-	-675	-0-	2811	2	54 9	Y	49		125
10	3460 R	3460	-0-	-0-	-0-	3439	2	21 9	Y	19		144

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		1004	RRCID ->	293800	COMPL. DATE	10/04/2002	TOTAL DEPTH	13193	PERF.11522	- 11695
05	2604 #	-0-	-0-	-2604	-0-				Y	-0-		-0-
06	2520 #	-0-	-0-	-2520	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		WELL #:		665748	RRCID ->	179261	COMPL. DATE	08/10/2000	TOTAL DEPTH	12152	PERF.11902	- 14091
WALLIN, H. C.		4H										
05	971 R	971	-0-	-0-	-0-	971	3		Y	-0-		22
06	1200 #	608	-0-	-592	-0-	608	3		Y	-0-		22
07	4968 R	4968	-0-	-0-	-0-	4968	3		Y	-0-	22 1	-0-
08	5198 R	5198	-0-	-0-	-0-	4980	3	160 4	Y	53		53
						58	9					
09	6142 R	6142	-0-	-0-	-0-	5975	3	167 9	Y	152	124 1	81
10	9353 R	9353	-0-	-0-	-0-	8645	3	375 4	Y	303	158 1	226
						333	9					

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//		25395 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND							
REVERENCE OPERATING LLC				703827										
PARKS				WELL #:	1	RRCID ->	142710	COMPL. DATE	08/21/1990	TOTAL DEPTH	13430	PERF.	11665 - 11901	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
PARKS				WELL #:	2	RRCID ->	142711	COMPL. DATE	04/25/1991	TOTAL DEPTH	12540	PERF.	11629 - 11798	
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-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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	
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	576				N	NO RPT		53	
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	576				N	NO RPT		53	
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	576				N	NO RPT		53	
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	576				N	NO RPT		53	
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	576				N	NO RPT		53	
10	0 W	NO RPT	-0-	-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	
05	113690 X	113690	-0-	-0-	-0-	113690	2			N	-0-		-0-	
06	103680 X	95308	-0-	-8372	-0-	95308	2			N	-0-		-0-	
07	133703 X	86010	-0-	-47693	-0-	86010	2			N	-0-		-0-	
08	113088 X	88190	-0-	-24898	-0-	88190	2			N	-0-		-0-	
09	109440 X	87875	-0-	-21565	-0-	87875	2			N	-0-		-0-	
10	113088 X	-0-	-0-	-113088	-0-					N	-0-		-0-	
DUNE				26538 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE							
RING ENERGY, INC.				712382										
TEXAS CONSOLIDATED #1				WELL #:	H 6H	RRCID ->	158710	COMPL. DATE	05/03/1996	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	3115 - 3222	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		24	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		24	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		24	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		24	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		24	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		24	

DUNE		//CONT.//		26538 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
UNIVERSITY "B"		WELL #:		1	RRCID ->	157005	COMPL. DATE	11/16/1995	TOTAL DEPTH	9274	PERF.	2992 - 3006	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

DUSTY MESA (DEVONIAN)				26794 080	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS					
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555								
JAPONES		WELL #:		1	RRCID ->	184886	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8258 - 8300
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		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
05	775 N	744	-0-	-31	-0-	678	2	66	9	N	60	110
06	753 N	753	-0-	-0-	-0-	683	2	70	9	N	64	10
07	737 N	737	-0-	-0-	-0-	682	2	55	9	N	50	60
08	833 N	833	-0-	-0-	-0-	733	2	100	9	N	91	-0-
*09	750 N	721	-0-	-29	-0-	688	2	33	9	N	30	30
*10	652 N	652	-0-	-0-	-0-	630	2	22	9	N	20	50

PRICE, RUTH MARY -C-				1	T	RRCID ->	186740	COMPL. DATE	08/30/2001	TOTAL DEPTH	5273	PERF.	4792 - 4812
05	2486 N	971	-0-	-1515	-0-	920	2	51	9	Y	46	78	1
06	825 N	825	-0-	-0-	-0-	742	2	83	9	Y	75	74	1
07	864 N	864	-0-	-0-	-0-	809	2	55	9	Y	50		63
08	DLQ G-10	1061	-0-	1061	1061	1026	2	35	9	Y	32	75	1
*09	DLQ G-10	898	-0-	898	1959	880	2	18	9	Y	16		36
10	DLQ G-10	939	-0-	939	2898	895	2	44	9	Y	40		76

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		
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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PRICE, RUTH ET AL "D" (NCT-B)				WELL #:	3	RRCID ->	138758	COMPL. DATE	05/13/1991	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4235 - 4680		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-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		
05	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-			94
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
07	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-			94
08	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-			94
*09	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-			94
*10	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-			94

EL SINORE ROYALTY CO.				WELL #:	66	RRCID ->	172596	COMPL. DATE	03/20/1999	TOTAL DEPTH	12200	PERF. 7271 - 7464		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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		
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLSINORE (MIDDLE WOLFCAMP)		//CONT.// 28774 930		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
STRATEGY OPERATING, LLC		//CONT.// 825474													
ELLSINORE		WELL #: 60		RRCID -> 213593		COMPL. DATE 12/03/2005		TOTAL DEPTH 12458 PERF. 7061 - 7384							
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
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-				-0-
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3		N	-0-				-0-
*09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3		N	-0-				-0-
*10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3		N	-0-				-0-

ELLSINORE (MULTIPAY)		28774 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
BC OPERATING, INC.		058893													
ELLSINORE		WELL #: 60		RRCID -> 063631		COMPL. DATE 05/23/1975		TOTAL DEPTH 12458 PERF. N/A							
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LONGFELLOW ENERGY, LP		508409		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
FULK, MONTGOMERY		061478													
FULK, MONTGOMERY		WELL #: 5		RRCID -> 061478		COMPL. DATE 10/28/1996		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12449 - 12455							
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ALLISON RANCH		508409		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
ALLISON RANCH		064352													
ALLISON RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 064352		COMPL. DATE 06/10/1975		TOTAL DEPTH 13090 PERF. N/A							
05	2759	N	2705	-0-	-54	-0-	2705	2		N	-0-				-0-
06	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2		N	-0-				-0-
07	2604	N	2142	-0-	-462	-0-	2142	2		N	-0-				-0-
08	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2		N	-0-				-0-
09	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2		N	-0-				-0-
10	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-				N	-0-				-0-

LONGFELLOW XX 2003		196966		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
LONGFELLOW XX 2003		12468													
LONGFELLOW XX 2003		WELL #: 1		RRCID -> 196966		COMPL. DATE 06/15/2003		TOTAL DEPTH 15740 PERF.12468 - 12610							
05	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-				Y	-0-				3
06	8731	X	8731	-0-	-0-	-0-	8725	2	6	9	Y	5			8
07	8471	X	8471	-0-	-0-	-0-	8471	2			Y	-0-	8	1	-0-
08	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	7058	2			Y	-0-			-0-
09	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5632	2			Y	-0-			-0-
10	9021	X	-0-	-0-	-9021	-0-					Y	3	3	1	-0-

OXY USA INC.		630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
ELLSINORE		279458													
ELLSINORE		WELL #: 7302		RRCID -> 279458		COMPL. DATE 03/18/2016		TOTAL DEPTH 15850 PERF.14929 - 15850							
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

ELLSINORE (MULTIPAY)		//CONT.//		28774 940	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
ELLSINORE 69		WELL #:		6901	RRCID ->	283392	COMPL. DATE	02/22/2017	TOTAL DEPTH	16411	PERF.15280 - 15636	
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STRATEGY OPERATING, LLC				825474							
ELLSINORE ROYALTY CO.		WELL #:		53	RRCID ->	019686	COMPL. DATE	11/28/1958	TOTAL DEPTH	12295	PERF. N/A
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ELLSINORE		WELL #:		59	RRCID ->	059689	COMPL. DATE	09/01/2016	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12087 - 12094
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3	N	-0-	-0-
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-	-0-
07	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	8898	3	N	-0-	-0-
08	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3	N	-0-	-0-
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-	-0-
10	186	X	25	-0-	-161	-0-	25	3	N	-0-	-0-

ELLSINORE ROYALTY CO.		WELL #:		64	RRCID ->	066068	COMPL. DATE	08/12/1999	TOTAL DEPTH	12650	PERF.12061 - 12468
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ELLSINORE ROYALTY CO.		WELL #:		63	RRCID ->	066463	COMPL. DATE	03/22/1976	TOTAL DEPTH	12461	PERF. N/A
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ELLSINORE (WOLFCAMP) LONGFELLOW ENERGY, LP LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV				28774 950 508409	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS		
				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
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
05	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	240 1 1 9	2187 2	Y	1	1 1	-0-
06	2310 N	2278	-0-	-32	-0-	228 1 1 9	2049 2	Y	1	1 1	-0-
07	2325 N	2302	-0-	-23	-0-	168 1 1 9	2133 2	Y	1	1 1	-0-
08	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	161 1 1 9	2140 2	Y	1	1 1	-0-
09	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	167 1 1 9	2005 2	Y	1	1 1	-0-
10	2170 N	352	-0-	-1818	-0-	133 1	219 2	Y	-0-		-0-
LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
LA ESCALERA				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
05	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 2		N	-0-		-0-
06	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 2		N	-0-		-0-
07	837 N	521	-0-	-316	-0-	521 2		N	-0-		-0-
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2		N	-0-		-0-
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2		N	-0-		-0-
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		-0-
LA ESCALERA EAST				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
STRATEGY OPERATING, LLC ELLSINORE				825474 WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
05	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 3		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	3028 N	3028	-0-	-0-	-0-	3028 3		N	-0-		-0-
08	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2518 3		N	-0-		-0-
*09	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136 3		N	-0-		-0-
*10	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008 3		N	-0-		-0-
LAESCALERA				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
05	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3		Y	-0-		28
06	330 N	325	-0-	-5	-0-	325 3		Y	-0-		28
07	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3		Y	-0-		28
08	DLQ G-10	355	-0-	355	355	355 3		Y	-0-		28
09	DLQ G-10	335	-0-	335	690	335 3		Y	-0-		28
10	DLQ G-10	341	-0-	341	1031	341 3		Y	-0-		28

ELLSINORE (WOLFCAMP)		//CONT.// 28774 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
STRATEGY OPERATING, LLC		//CONT.// 825474								
LAESCALERA		WELL #: 2501		RRCID -> 153198		COMPL. DATE 11/22/1994		TOTAL DEPTH 7958 PERF. 7220 - 7770		
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
05	1697 X	1697	-0-	-0-	-0-	1697 3		Y	-0-	36
06	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-			Y	-0-	36
07	6055 X	6055	-0-	-0-	-0-	6055 3		Y	-0-	36
08	DLQ G-10	4623	-0-	4623	4623	4623 3		Y	-0-	36
09	DLQ G-10	4677	-0-	4677	9300	4677 3		Y	-0-	36
10	DLQ G-10	4529	-0-	4529	13829	4529 3		Y	-0-	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		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA ESCALERA		WELL #: 1A		RRCID -> 211685		COMPL. DATE 08/15/2005		TOTAL DEPTH 13725 PERF.13659 - 16022		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EMBAR (DEVONIAN)		28843 111		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANDREWS		
OXY USA WTP LP		630555								
DRONE BEE		WELL #: 2		RRCID -> 293240		COMPL. DATE 07/21/2013		TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9284 - 9679		
05	682 N	330	-0-	-352	-0-	330 2		Y	-0-	-0-
06	420 N	322	-0-	-98	-0-	322 2		Y	-0-	-0-
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2		Y	-0-	-0-
08	341 N	304	-0-	-37	-0-	304 2		Y	-0-	-0-
09	330 N	234	-0-	-96	-0-	234 2		Y	-0-	-0-
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2		Y	-0-	-0-

EMBAR (PERMIAN)		28843 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
MAVERICK PERMIAN LLC		100319									
UNIVERSITY ANDREWS		WELL #: 115		RRCID -> 152974		COMPL. DATE 01/08/1995		TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5546 - 5777			
05	DLQ G-10	3200	-0-	3200	3200	3128 2	53 4	Y	17	17 1	1
06	DLQ G-10	1480	-0-	1480	4680	1015 2	454 4	Y	10	10 0	1
07	DLQ G-10	1447	-0-	1447	6127	889 2	548 4	Y	9	9 0	1
08	9585 X	3458	-0-	-6127	-0-	3372 2	58 4	Y	25	25 0	1
09	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	2974 2	214 4	Y	24	24 0	1
*10	3193 X	3063	-0-	-130	-0-	2988 2	50 4	Y	23	23 0	1

OIL AND GAS DIVISION

EMBAR (YATES)		28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222														
UNIVERSITY JENNIFER C		WELL #: 103		RRCID -> 094624		COMPL. DATE 11/17/1981		TOTAL DEPTH 6310		PERF. 2603 - 2690						
M	O	GAS	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	AMT	CODE	BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	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						
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 24-11		WELL #: 1		RRCID -> 129958		COMPL. DATE 12/21/1988		TOTAL DEPTH 3012		PERF. 2634 - 2814						
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

UNIVERSITY 25-11		WELL #: 1		RRCID -> 129959		COMPL. DATE 01/04/1989		TOTAL DEPTH 2977		PERF. 2598 - 2784						
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	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						
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	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						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	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						
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	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 #: 3		RRCID -> 129963		COMPL. DATE 12/26/1988		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2564 - 2754				
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 30-10		WELL #: 4		RRCID -> 129964		COMPL. DATE 12/14/1988		TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2581 - 2750				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TEXAS UNIVERSITY W		WELL #: 1		RRCID -> 130616		COMPL. DATE 12/16/1988		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 2738 - 2902				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/09/2023 - WELL PLUGGED 06-09-23												

UNIVERSITY 20-10		WELL #: 1		RRCID -> 131031		COMPL. DATE 05/17/1989		TOTAL DEPTH 3115 PERF. 2727 - 2922				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 20-10		WELL #: 2		RRCID -> 131032		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2656 - 2839				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	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 19-10		WELL #: 2		RRCID -> 132309		COMPL. DATE 07/24/1989		TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2625 - 2809		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-10		WELL #: 3		RRCID -> 132310		COMPL. DATE 07/25/1989		TOTAL DEPTH 3097 PERF. 2710 - 2907		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

UNIVERSITY 29-10		WELL #: 3		RRCID -> 132311		COMPL. DATE 07/24/1989		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2564 - 2746		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-10		WELL #: 2		RRCID -> 133264		COMPL. DATE 12/08/1989		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2568 - 2751		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-10		WELL #: 4		RRCID -> 133918		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2696 - 2886		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-10		WELL #: 5		RRCID -> 133919		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2582 - 2771		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

UNIVERSITY 29-10		WELL #: 2		RRCID -> 133920		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2566 - 2746		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222														
UNIVERSITY 29-10		WELL #: 4		RRCID -> 133921		COMPL. DATE 02/13/2010		TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2585 - 2779								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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								
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 31-10		WELL #: 1		RRCID -> 133923		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2593 - 2784								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-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								
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-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								
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAKENEY, MAUDE 6-44		WELL #: 1		RRCID -> 151861		COMPL. DATE 08/09/1989		TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2512 - 2808								
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY "B"		WELL #: 321		RRCID -> 161903		COMPL. DATE 11/11/1996		TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2589 - 2799								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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 "C"		WELL #: 291		RRCID -> 161904		COMPL. DATE 10/26/1996		TOTAL DEPTH 2937 PERF. 2555 - 2761								
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY "D"		WELL #: 322		RRCID -> 161906		COMPL. DATE 11/19/1996		TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2567 - 2775								
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2023 - ONLINE PACKET 296102; NEED G1 G5 G10 AND FORMS TO PROD																

UNIVERSITY "E"		WELL #: 292		RRCID -> 161908		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2564 - 2780								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/01/2023 - WELL PLUGGED 06-01-23																

UNIVERSITY ANDREWS "B"		WELL #: 108		RRCID -> 161914		COMPL. DATE 09/15/1996		TOTAL DEPTH 6280 PERF. 2584 - 2789								
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2023 - WELL PLUGGED 07/29/23																

UNIVERSITY ANDREWS "C"		WELL #: 113		RRCID -> 161915		COMPL. DATE 08/15/1996		TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2611 - 2832								
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/26/2023																

UNIVERSITY		WELL #: 192		RRCID -> 161916		COMPL. DATE 08/27/1996		TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2641 - 2853								
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2023																

UNIVERSITY "A"		WELL #: 191		RRCID -> 161917		COMPL. DATE 08/31/1996		TOTAL DEPTH 3191 PERF. 2771 - 2983								
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2023 - WELL PLUGGED 05-16-23																

UNIVERSITY ANDREWS "A"		WELL #: 92		RRCID -> 161918		COMPL. DATE 08/18/1996		TOTAL DEPTH 6320 PERF. 2398 - 2773								
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY "G"		WELL #: 312		RRCID -> 172554		COMPL. DATE 01/30/1998		TOTAL DEPTH 2779 PERF. 2847 - 4397								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2023																

EMBAR (YATES)		//CONT.//	28843 777	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.//	100222								
UNIVERSITY BECKY D		WELL #:	87	RRCID ->	237856	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	6310	PERF. 2795 - 2805	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

UNIVERSITY DONNA A		WELL #:	3004	RRCID ->	237998	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	2975	PERF. 2754 - 2786	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

UNIVERSITY DEBRA C		WELL #:	80	RRCID ->	245759	COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL DEPTH	6360	PERF. 2790 - 2798	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/21/2023 - WELL PLUGGED 7/21/2023											

FUELED RESOURCES INC		288421									
UNIVERSITY 24-11		WELL #:	3	RRCID ->	153205	COMPL. DATE	02/05/1997	TOTAL DEPTH	3060	PERF. 2694 - 2888	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANDREWS			
FUELED RESOURCES INC		//CONT.// 288421										
UNIVERSITY 24-11		WELL #: 2		RRCID -> 153210		COMPL. DATE 02/14/1997			TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2684 - 2874			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

SATANTA OIL COMPANY		748744				CAPACITY			CNTY: ANDREWS		
UNIVERSITY -29-		WELL #: 1		RRCID -> 019687		COMPL. DATE 02/28/1962			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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					
05	0	79574	-0-	79574	274916	51275	2	1512	4	Y	24352	24616	1	578
						26787	9							
06	0	74381	-0-	74381	349297	43559	2	9461	4	Y	19419	19539	1	458
						21361	9							
07	417579	X	68282	-0-	-349297	44188	2	4706	4	Y	17625	17506	1	577
						19388	9							
08	68731	X	68731	-0-	-0-	43973	2	8186	4	Y	15065	15086	1	556
						16572	9							
*09	62610	X	60686	-0-	-1924	28244	3	18516	4	Y	12660	12814	1	402
						13926	9							
10	64697	X	44861	-0-	-19836	32023	3	1713	4	Y	10114	10113	1	403
						11125	9							

MIDLAND FARMS 3940		WELL #: 1H		RRCID -> 295597		CAPACITY			CNTY: ANDREWS					
						COMPL. DATE 02/09/2023			TOTAL DEPTH 11007 PERF.11345 - 21249					
05	0	76423	-0-	76423	265323	51803	2	1827	4	Y	20721	20926	1	492
						22793	9							
06	0	58639	-0-	58639	323962	34604	2	5876	4	Y	16508	16629	1	371
						18159	9							
07	388333	X	64371	-0-	-323962	44778	2	4600	4	Y	13630	13540	1	461
						14993	9							
08	53063	X	53063	-0-	-0-	33739	2	6126	4	Y	11998	12003	1	456
						13198	9							
*09	47730	X	47730	-0-	-0-	20847	3	15630	4	Y	10230	10340	1	346
						11253	9							
10	37172	X	37172	-0-	-0-	25714	3	1628	4	Y	8935	8919	1	362
						9829	9							

EMMA (BARNETT SHALE) ELEVATION RESOURCES LLC UL G 1-15		//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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
UL G 1-15		WELL #:	4H	RRCID ->	288316	COMPL. DATE	09/14/2018	TOTAL DEPTH	10499	PERF.10615	-	15840				
05		4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	2749 1247	3 9	20	4	Y	1134	1116	1		36
06		5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	3524 1356	3 9	204	4	Y	1233	1213	1		56
07		4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	3599 1236	3 9	35	4	Y	1124	1137	1		43
08		5301 X	4690	-0-	-611	-0-	3171 1474	3 9	45	4	Y	1340	1310	1		73
09		5130 X	3421	-0-	-1709	-0-	1843 956	3 9	622	4	Y	869	897	1		45
10		5239 X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT				45
UL G 1-28 UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	288317	COMPL. DATE	11/21/2018	TOTAL DEPTH	10350	PERF.10630	-	17800				
05		4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	2756 1218	3 9	1359	9	Y	1235	1428	1		105
06		3000 N	4165	-0-	1165	-0-	2600 1218	3 9	347	4	Y	1107	996	1		216
07		3100 N	3803	-0-	703	1868	2563 2832	3 3	1240	9	Y	1127	1068	1		275
08		6272 X	4404	-0-	-1868	-0-	2832 1418	3 9	154	4	Y	1289	1310	1		254
09		5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	3650 1252	3 9	342	4	Y	1138	1092	1		300
10		2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT				300
UL G 1-15 UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	288377	COMPL. DATE	04/26/2017	TOTAL DEPTH	10496	PERF.10465	-	15831				
05		16223 X	16223	-0-	-0-	-0-	14964 1153	3 9	106	4	Y	1048	1029	1		34
06		15570 X	14531	-0-	-1039	-0-	12875 912	3 9	744	4	Y	829	825	1		38
07		16089 X	14650	-0-	-1439	-0-	13275 1245	3 9	130	4	Y	1132	1128	1		42
08		15314 X	13383	-0-	-1931	-0-	12102 1109	3 9	172	4	Y	1008	994	1		56
09		15570 X	12389	-0-	-3181	-0-	8762 668	3 9	2959	4	Y	607	632	1		31
10		16089 X	NO RPT	-0-	-16089	-0-					Y	NO RPT				31
UL G 1-22 UNIT		WELL #:	5H	RRCID ->	288381	COMPL. DATE	02/28/2018	TOTAL DEPTH	10742	PERF.10705	-	16575				
05		6358 X	6358	-0-	-0-	-0-	5266 1055	3 9	37	4	Y	959	942	1		30
06		6438 X	6438	-0-	-0-	-0-	5204 933	3 9	301	4	Y	848	839	1		39
07		5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	4563 952	3 9	45	4	Y	865	871	1		33
08		6081 X	6081	-0-	-0-	-0-	5141 867	3 9	73	4	Y	788	778	1		43
09		6717 X	6717	-0-	-0-	-0-	4237 1049	3 9	1431	4	Y	954	949	1		48
10		3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT				48

EMMA (BARNETT SHALE)		//CONT.// 28899 040		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS			
ELEVATION RESOURCES LLC		//CONT.// 247756											
UL G 1-28 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 288386		COMPL. DATE 08/11/2018				TOTAL DEPTH 10852 PERF.10705 - 17515			
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
05	27271 X	27271	-0-	-0-	-0-	25510	3	1761	9	Y	1601	1840	135
06	28200 X	23816	-0-	-4384	-0-	19579	3	2844	4	Y	1266	1151	250
						1393	9						
07	29140 X	25382	-0-	-3758	-0-	23840	3	1542	9	Y	1402	1313	339
08	27745 X	25827	-0-	-1918	-0-	23207	3	1177	4	Y	1312	1383	268
						1443	9						
09	27359 X	27359	-0-	-0-	-0-	23842	3	2253	4	Y	1149	1112	305
						1264	9						
10	27280 X	NO RPT	-0-	-27280	-0-					Y	NO RPT		305
UL G 9-35 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 289531		COMPL. DATE 07/11/2019				TOTAL DEPTH 10303 PERF.10521 - 18736			
05	5456 X	637	-0-	-4819	-0-	434	3	12	4	Y	174	193	10
						191	9						
06	5280 X	2075	-0-	-3205	-0-	826	3	281	4	Y	880	866	24
						968	9						
07	5456 X	3608	-0-	-1848	-0-	1923	3	222	4	Y	1330	1328	26
						1463	9						
08	5456 X	4800	-0-	-656	-0-	3003	3	184	4	Y	1466	1438	54
						1613	9						
*09	5955 X	5955	-0-	-0-	-0-	3497	3	1095	4	Y	1239	1256	37
						1363	9						
10	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT		37
UL G 1-27 B		WELL #: 2H		RRCID -> 289603		COMPL. DATE 11/15/2019				TOTAL DEPTH 10479 PERF.10435 - 20199			
05	4216 X	1190	-0-	-3026	-0-	17	3	1173	9	Y	1066	1089	27
06	1680 X	1387	-0-	-293	-0-	34	3	19	4	Y	1213	1225	15
						1334	9						
07	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	2844	3	643	4	Y	1601	1595	21
						1761	9						
08	7419 X	7419	-0-	-0-	-0-	4405	3	1075	4	Y	1763	1720	64
						1939	9						
09	7520 X	7520	-0-	-0-	-0-	2954	3	2726	4	Y	1673	1691	46
						1840	9						
10	1426 X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT		46
UL G 1-15 S		WELL #: 6H		RRCID -> 289634		COMPL. DATE 04/04/2019				TOTAL DEPTH 10538 PERF.10750 - 15221			
05	11284 X	6183	-0-	-5101	-0-	5802	3	41	4	Y	309	308	10
						340	9						
06	10920 X	6680	-0-	-4240	-0-	5883	3	340	4	Y	415	406	19
						457	9						
07	11005 X	7079	-0-	-3926	-0-	6593	3	65	4	Y	383	387	15
						421	9						
08	8773 X	5599	-0-	-3174	-0-	5101	3	73	4	Y	386	380	21
						425	9						
09	7710 X	5261	-0-	-2449	-0-	3762	3	1270	4	Y	208	218	11
						229	9						
10	6913 X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					Y	NO RPT		11

EMMA (BARNETT SHALE)		//CONT.// 28899 040		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS				
ELEVATION RESOURCES LLC		//CONT.// 247756												
UL G 1-15 S		WELL #: 5H		RRCID -> 289663		COMPL. DATE 04/04/2019				TOTAL DEPTH 10515 PERF.10800 - 15487				
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	
05	12834 X	8657	-0-	-4177	-0-	8028	3	57	4	Y	520	512	1	16
06	11970 X	7837	-0-	-4133	-0-	572	9	6941	3	401	4	445	1	21
07	12214 X	9253	-0-	-2961	-0-	495	9	8653	3	85	4	468	1	18
08	10137 X	8514	-0-	-1623	-0-	515	9	8002	3	114	4	362	1	20
*09	9083 X	9083	-0-	-0-	-0-	398	9	6608	3	2231	4	222	1	12
10	8649 X	NO RPT	-0-	-8649	-0-	244	9			Y	NO RPT			12
UL G 1-27 A		WELL #: 1H		RRCID -> 289669		COMPL. DATE 11/15/2019				TOTAL DEPTH 10441 PERF.10375 - 20375				
05	10788 X	-0-	-0-	-10788	-0-					Y	6	9	1	1
06	10440 X	-0-	-0-	-10440	-0-					Y	785	777	1	9
07	10788 X	3431	-0-	-7357	-0-	1391	3	314	4	Y	1569	1557	1	21
08	10788 X	5255	-0-	-5533	-0-	1726	9	2491	3	608	4	1960	1	71
09	5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	2156	9	1702	3	1570	4	2016	1	55
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2218	9			Y	NO RPT			55
UL G 1-33 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 289817		COMPL. DATE 09/27/2019				TOTAL DEPTH 10774 PERF.10970 - 19292				
05	18693 X	16802	-0-	-1891	-0-	15151	3	111	4	Y	1400	1290	1	229
06	18090 X	15476	-0-	-2614	-0-	1540	9	13954	3	193	4	1208	1	145
07	18693 X	18039	-0-	-654	-0-	1329	9	15995	3	575	4	1335	1	265
08	18693 X	17256	-0-	-1437	-0-	1469	9	15154	3	1086	4	924	1	42
09	18090 X	10947	-0-	-7143	-0-	1016	9	3718	3	6334	4	814	1	23
10	16802 X	NO RPT	-0-	-16802	-0-	895	9			Y	NO RPT			23
UL 1-33 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 289927		COMPL. DATE 09/27/2019				TOTAL DEPTH 10530 PERF.11110 - 21358				
05	22531 X	22531	-0-	-0-	-0-	20086	3	147	4	Y	2089	1932	1	342
06	20940 X	15080	-0-	-5860	-0-	2298	9	13009	3	179	4	1720	1	208
07	21638 X	4161	-0-	-17477	-0-	1892	9	3786	3	136	4	217	1	76
08	21638 X	10463	-0-	-11175	-0-	239	9	8564	3	614	4	1168	1	44
09	20940 X	10670	-0-	-10270	-0-	1285	9	3350	3	5708	4	1465	1	41
10	21638 X	NO RPT	-0-	-21638	-0-	1612	9			Y	NO RPT			41

EMMA (BARNETT SHALE)		//CONT.// 28899 040		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS						
ELEVATION RESOURCES LLC		//CONT.// 247756														
UL G 1-24 C		WELL #: 3H		RRCID -> 290270		COMPL. DATE 05/12/2020				TOTAL DEPTH 10735 PERF.10765 - 18866						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	27945 X	27945	-0-	-0-	-0-	25514	3	38	4	Y	2175	2234	1		137	
						2393	9									
06	27420 X	23061	-0-	-4359	-0-	20226	3	594	4	Y	2037	2032	1		142	
						2241	9									
07	29171 X	1985	-0-	-27186	-0-	1937	3	1	4	Y	43	156	1		29	
						47	9									
08	29171 X	310	-0-	-28861	-0-	108	3	202	9	Y	184	159	1		54	
09	27660 X	2303	-0-	-25357	-0-	1662	3	39	4	Y	547	538	1		63	
						602	9									
10	27931 X	NO RPT	-0-	-27931	-0-					Y	NO RPT				63	
UL G 1-24 D		WELL #: 4H		RRCID -> 290380		COMPL. DATE 05/12/2020				TOTAL DEPTH 10755 PERF.10700 - 19700						
05	29698 X	29577	-0-	-121	-0-	27512	3	40	4	Y	1841	1895	1		117	
						2025	9									
06	30840 X	24303	-0-	-6537	-0-	21757	3	640	4	Y	1733	1730	1		120	
						1906	9									
07	31868 X	12677	-0-	-19191	-0-	11223	3	6	4	Y	1316	1214	1		222	
						1448	9									
08	30659 X	6813	-0-	-23846	-0-	5270	3	10	4	Y	1394	1204	1		412	
						1533	9									
09	28770 X	11868	-0-	-16902	-0-	10445	3	242	4	Y	1074	1331	1		155	
						1181	9									
10	29574 X	NO RPT	-0-	-29574	-0-					Y	NO RPT				155	
UL G 9-35 B		WELL #: 4H		RRCID -> 291454		COMPL. DATE 06/29/2021				TOTAL DEPTH 10233 PERF.10725 - 18287						
05	19499 X	14115	-0-	-5384	-0-	11225	3	312	4	Y	2344	2310	1		128	
						2578	9									
06	20100 X	13521	-0-	-6579	-0-	8315	3	2832	4	Y	2158	2221	1		65	
						2374	9									
07	20770 X	17215	-0-	-3555	-0-	13081	3	1514	4	Y	2382	2398	1		49	
						2620	9									
08	20212 X	19560	-0-	-652	-0-	16095	3	989	4	Y	2251	2215	1		85	
						2476	9									
09	17913 X	17913	-0-	-0-	-0-	11947	3	3743	4	Y	2021	2045	1		61	
						2223	9									
10	14105 X	NO RPT	-0-	-14105	-0-					Y	NO RPT				61	
UL G 9-35 C		WELL #: 5H		RRCID -> 291457		COMPL. DATE 06/15/2021				TOTAL DEPTH 10272 PERF.10675 - 18236						
05	17422 X	8694	-0-	-8728	-0-	6959	3	193	4	Y	1402	1391	1		77	
						1542	9									
06	17190 X	9249	-0-	-7941	-0-	5496	3	1872	4	Y	1710	1736	1		51	
						1881	9									
07	17763 X	10968	-0-	-6795	-0-	8157	3	944	4	Y	1697	1713	1		35	
						1867	9									
08	17639 X	9676	-0-	-7963	-0-	7476	3	459	4	Y	1583	1558	1		60	
						1741	9									
09	12810 X	10178	-0-	-2632	-0-	6430	3	2014	4	Y	1576	1589	1		47	
						1734	9									
10	9548 X	NO RPT	-0-	-9548	-0-					Y	NO RPT				47	

OIL AND GAS DIVISION

EMMA (BARNETT SHALE)		//CONT.// 28899 040		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS				
ELEVATION RESOURCES LLC		//CONT.// 247756												
UL G 1-34 D		WELL #: 4H		RRCID -> 292490		COMPL. DATE 10/19/2021				TOTAL DEPTH 10926 PERF.10900 - 19903				
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	
05	38471 X	28694	-0-	-9777	-0-	23443	3	171	4	Y	4618	4261	1	755
						5080	9							
06	34500 X	24466	-0-	-10034	-0-	19836	3	273	4	Y	3961	4241	1	475
						4357	9							
07	33170 X	26030	-0-	-7140	-0-	20469	3	736	4	Y	4386	3991	1	870
						4825	9							
08	33170 X	23118	-0-	-10052	-0-	18376	3	1317	4	Y	3114	3842	1	142
						3425	9							
09	29790 X	16772	-0-	-13018	-0-	4905	3	8355	4	Y	3193	3245	1	90
						3512	9							
10	28706 X	NO RPT	-0-	-28706	-0-					Y	NO RPT			90

UL G 1-7 D		WELL #: 4H		RRCID -> 293074		COMPL. DATE 12/09/2021				TOTAL DEPTH 10159 PERF.10860 - 20400				
05	23064 X	19009	-0-	-4055	-0-	14666	3	495	4	Y	3498	3526	1	136
						3848	9							
06	22320 X	16027	-0-	-6293	-0-	10625	3	1190	4	Y	3829	3843	1	122
						4212	9							
07	23033 X	18697	-0-	-4336	-0-	13373	3	1182	4	Y	3765	3795	1	92
						4142	9							
08	21669 X	17724	-0-	-3945	-0-	11263	3	2341	4	Y	3745	3741	1	96
						4120	9							
09	20970 X	16692	-0-	-4278	-0-	7598	3	5647	4	Y	3134	3139	1	91
						3447	9							
10	19003 X	NO RPT	-0-	-19003	-0-					Y	NO RPT			91

UL G 1-27 C		WELL #: 3H		RRCID -> 294836		COMPL. DATE 10/26/2022				TOTAL DEPTH 10521 PERF.10650 - 19470				
05	84258 X	31373	-0-	-52885	-0-	24912	3	686	4	Y	5250	5391	1	135
						5775	9							
06	81540 X	34391	-0-	-47149	-0-	18291	3	10582	4	Y	5016	5088	1	63
						5518	9							
07	84258 X	37691	-0-	-46567	-0-	26277	3	5939	4	Y	4977	4976	1	64
						5475	9							
08	84258 X	34902	-0-	-49356	-0-	23945	3	5840	4	Y	4652	4547	1	169
						5117	9							
*09	33471 X	33471	-0-	-0-	-0-	14981	3	13827	4	Y	4239	4292	1	116
						4663	9							
10	35526 X	NO RPT	-0-	-35526	-0-					Y	NO RPT			116

UL G 1-27 D		WELL #: 4H		RRCID -> 294842		COMPL. DATE 10/26/2022				TOTAL DEPTH 10532 PERF.10610 - 19249				
05	53041 X	38372	-0-	-14669	-0-	30920	3	851	4	Y	6001	6176	1	155
						6601	9							
06	51330 X	36107	-0-	-15223	-0-	19208	3	11112	4	Y	5261	5350	1	66
						5787	9							
07	53041 X	37838	-0-	-15203	-0-	26262	3	5936	4	Y	5127	5127	1	66
						5640	9							
08	53041 X	46491	-0-	-6550	-0-	32599	3	7951	4	Y	5401	5271	1	196
						5941	9							
09	42000 X	38309	-0-	-3691	-0-	17097	3	15781	4	Y	4937	4997	1	136
						5431	9							
10	38378 X	NO RPT	-0-	-38378	-0-					Y	NO RPT			136

EMMA (BARNETT SHALE) ELEVATION RESOURCES LLC UL G 1-27 E		//CONT.// 28899 040 //CONT.// 247756		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS				
		WELL #: 5H		RRCID -> 295064		COMPL. DATE 10/26/2022		TOTAL DEPTH 10430		PERF.10740 - 16858				
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	
05	295014 X	29243	-0-	-265771	-0-	24781 3780	3 9	682	4	Y	3436	3530	1	89
06	52260 X	27065	-0-	-25195	-0-	15069 3278	3 9	8718	4	Y	2980	3031	1	38
07	54002 X	25980	-0-	-28022	-0-	18648 3117	3 9	4215	4	Y	2834	2835	1	37
08	54002 X	24245	-0-	-29757	-0-	17160 2900	3 9	4185	4	Y	2636	2577	1	96
09	52260 X	15585	-0-	-36675	-0-	7124 1885	3 9	6576	4	Y	1714	1762	1	48
10	29233 X	NO RPT	-0-	-29233	-0-					Y	NO RPT			48
UL G 1-15 G		WELL #: 7H		RRCID -> 295112		COMPL. DATE 12/17/2022		TOTAL DEPTH 10474		PERF.10680 - 15535				
05	0	33949	-0-	33949	240188	26054 7710	3 9	185	4	Y	7009	6916	1	222
06	273062 X	32874	-0-	-240188	-0-	25251 6163	3 9	1460	4	Y	5603	5567	1	258
07	50871 X	26121	-0-	-24750	-0-	20295 5627	3 9	199	4	Y	5115	5178	1	195
08	50871 X	25333	-0-	-25538	-0-	19944 5105	3 9	284	4	Y	4641	4581	1	255
09	49230 X	27647	-0-	-21583	-0-	17395 4379	3 9	5873	4	Y	3981	4034	1	202
10	50871 X	NO RPT	-0-	-50871	-0-					Y	NO RPT			202
UL G 1-15 H		WELL #: 8H		RRCID -> 295389		COMPL. DATE 12/17/2022		TOTAL DEPTH 10512		PERF.10787 - 16183				
05	0	32152	-0-	32152	238281	24949 7026	3 9	177	4	Y	6387	6300	1	202
06	0	30901	-0-	30901	269182	23542 5998	3 9	1361	4	Y	5453	5405	1	250
07	295028 X	25846	-0-	-269182	-0-	20431 5215	3 9	200	4	Y	4741	4810	1	181
08	53289 X	26619	-0-	-26670	-0-	21603 4709	3 9	307	4	Y	4281	4227	1	235
09	51570 X	27757	-0-	-23813	-0-	17587 4232	3 9	5938	4	Y	3847	3887	1	195
10	53289 X	NO RPT	-0-	-53289	-0-					Y	NO RPT			195
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. FEE LA		263696		WELL #: 1501LB		RRCID -> 294591		COMPL. DATE 09/15/2022		TOTAL DEPTH 10547		PERF.11167 - 21508		
05	75323 X	75323	-0-	-0-	-0-	59803	3	15520	9	Y	14109	14068	0	173
06	74502 X	74502	-0-	-0-	-0-	59925	3	14577	9	Y	13252	13239	0	169
07	65244 X	65244	-0-	-0-	-0-	51437	3	13807	9	Y	12552	12532	0	153
08	72879 X	72879	-0-	-0-	-0-	59800	3	13079	9	Y	11890	11858	0	185
09	69625 X	69625	-0-	-0-	-0-	15 12012	1 9	57598	3	Y	10920	10967	0	138
10	60447 X	60447	-0-	-0-	-0-	13 11680	1 9	48754	3	Y	10618	10549	0	200

EMMA (BARNETT SHALE) FASKEN OIL AND RANCH, LTD. FEE LA		//CONT.// 28899 040 //CONT.// 263696	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS				
		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.							
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	* EOM BALANCE	
FEE LA		WELL #: 1502LB		RRCID -> 294592	COMPL. DATE 09/17/2022	TOTAL DEPTH 10565	PERF.11294 - 21629						
05	74071 X	74071	-0-	-0-	-0-	57669 3	16402 9	Y	14911	14868 0		182	
06	72610 X	72610	-0-	-0-	-0-	58830 3	13780 9	Y	12527	12533 0	16 4	160	
07	66813 X	66813	-0-	-0-	-0-	53787 3	13026 9	Y	11842	11825 0	33 4	144	
08	70304 X	70304	-0-	-0-	-0-	59653 3	10651 9	Y	9683	9676 0		151	
09	71797 X	71797	-0-	-0-	-0-	16 1	60924 3	Y	9870	9897 0		124	
10	58336 X	58336	-0-	-0-	-0-	10857 9	13 1	48872 3	Y	8592	8548 0	6 4	162
						9451 9							
FEE LA		WELL #: 1503LB		RRCID -> 294593	COMPL. DATE 09/16/2022	TOTAL DEPTH 10586	PERF.11296 - 21631						
05	62748 X	62748	-0-	-0-	-0-	49204 3	13544 9	Y	12313	12285 0		151	
06	72184 X	72184	-0-	-0-	-0-	59382 3	12802 9	Y	11638	11625 0	15 4	149	
07	57536 X	50805	-0-	-6731	-0-	40077 3	10728 9	Y	9753	9756 0	27 4	119	
08	57536 X	45917	-0-	-11619	-0-	36599 3	9318 9	Y	8471	8458 0		132	
09	55680 X	46353	-0-	-9327	-0-	9 1	37373 3	Y	8155	8184 0		103	
10	60089 X	60089	-0-	-0-	-0-	8971 9	14 1	51323 3	Y	7956	7904 0	5 4	150
						8752 9							
FEE LA		WELL #: 1504LB		RRCID -> 294594	COMPL. DATE 09/16/2022	TOTAL DEPTH 10687	PERF.11287 - 21628						
05	64355 X	64355	-0-	-0-	-0-	53630 3	10725 9	Y	9750	9722 0		119	
06	53993 X	53993	-0-	-0-	-0-	45678 3	8315 9	Y	7559	7571 0	10 4	97	
07	47585 X	41974	-0-	-5611	-0-	34490 3	7484 9	Y	6804	6799 0	19 4	83	
08	47585 X	46245	-0-	-1340	-0-	39367 3	6878 9	Y	6253	6239 0		97	
09	46050 X	43133	-0-	-2917	-0-	10 1	36924 3	Y	5635	5661 0		71	
10	47585 X	43834	-0-	-3751	-0-	6199 9	10 1	38300 3	Y	5022	4995 0	3 4	95
						5524 9							
FEE BMN A		WELL #: 901LB		RRCID -> 294833	COMPL. DATE 02/10/2023	TOTAL DEPTH 11838	PERF.12459 - 25004						
05	352609 X	112511	-0-	-240098	-0-	92802 3	19709 9	Y	17917	17927 0		23	
06	108656 X	108656	-0-	-0-	-0-	89730 3	18926 9	Y	17205	17179 0		49	
07	113918 X	113918	-0-	-0-	-0-	90536 3	23382 9	Y	21256	21249 0		56	
08	116420 X	116420	-0-	-0-	-0-	94221 3	22199 9	Y	20181	20183 0		54	
09	94319 X	94319	-0-	-0-	-0-	75780 3	18539 9	Y	16854	16847 0		61	
10	64697 X	NO RPT	-0-	-64697	-0-			Y	NO RPT			61	
FEE BMN B		WELL #: 902LB		RRCID -> 294834	COMPL. DATE 02/10/2023	TOTAL DEPTH 11824	PERF.12487 - 25030						
05	392148 X	132673	-0-	-259475	-0-	109949 3	22724 9	Y	20658	20666 0		26	
06	119994 X	119994	-0-	-0-	-0-	98679 3	21315 9	Y	19377	19348 0		55	
07	121607 X	121607	-0-	-0-	-0-	97869 3	23738 9	Y	21580	21579 0		56	
08	124511 X	124511	-0-	-0-	-0-	101771 3	22740 9	Y	20673	20673 0		56	
09	99698 X	99698	-0-	-0-	-0-	80624 3	19074 9	Y	17340	17333 0		63	
10	107025 X	107025	-0-	-0-	-0-	87178 3	19847 9	Y	18043	17969 0		137	

EMMA (BARNETT SHALE)		//CONT.// 28899 040		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS					
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523													
UNIVERSITY 1-36 UNIT		WELL #:		6H	RRCID -> 288827	COMPL. DATE	03/25/2017	TOTAL DEPTH	10963	PERF.11225	- 15878				
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	5084 X	2773	-0-	-2311	-0-	282 1	1587 3	Y	328	358 1					133
06	4920 X	3695	-0-	-1225	-0-	543 4	361 9	Y	284	347 1					70
07	8698 X	8698	-0-	-0-	-0-	222 1	611 3	Y	153	163 1					60
08	4247 X	1824	-0-	-2423	-0-	2550 4	312 9	Y	386	365 1					81
09	4110 X	1796	-0-	-2314	-0-	469 1	3890 3	Y	628	572 1					137
*10	5270 X	4346	-0-	-924	-0-	4171 4	168 9	Y	470	469 1					138
						334 1	978 3	Y							
						87 4	425 9	Y							
						285 1	674 3	Y							
						146 4	691 9	Y							
						331 1	3118 3	Y							
						380 4	517 9	Y							
UNIVERSITY 1-37 UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 288901	COMPL. DATE	11/19/2018	TOTAL DEPTH	11014	PERF.10802	- 17959				
05	9028 X	9028	-0-	-0-	-0-	562 1	6793 3	Y	1514	1408 1					324
06	9948 X	9948	-0-	-0-	-0-	8 4	1665 9	Y	1292	1451 1					165
07	21355 X	21355	-0-	-0-	-0-	333 1	2594 3	Y	1860	1662 1					363
08	8680 X	6660	-0-	-2020	-0-	5600 4	1421 9	Y	1106	1329 1					140
09	10707 X	10707	-0-	-0-	-0-	303 1	11063 3	Y	1275	1142 1					273
10	8680 X	1918	-0-	-6762	-0-	7943 4	2046 9	Y	1412	1306 1					379
						245 1	4852 3	Y							
						346 4	1217 9	Y							
						265 1	7122 3	Y							
						1917 4	1403 9	Y							
						340 1	25 4	Y							
						1553 9		Y							
UNIVERSITY 1-36 UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 289221	COMPL. DATE	05/09/2018	TOTAL DEPTH	10923	PERF.11039	- 15851				
05	11642 X	11642	-0-	-0-	-0-	202 1	8045 3	Y	584	537 1					166
06	11375 X	11375	-0-	-0-	-0-	2753 4	642 9	Y	454	539 1					81
07	3720 X	3541	-0-	-179	-0-	133 1	2075 3	Y	314	280 1					115
08	3720 X	505	-0-	-3215	-0-	8668 4	499 9	Y	237	259 1					93
09	3600 X	3043	-0-	-557	-0-	149 1	1471 3	Y	358	353 1					98
*10	9603 X	9603	-0-	-0-	-0-	1576 4	345 9	Y	471	454 1					115
						169 1	69 3	Y							
						6 4	261 9	Y							
						180 1	2029 3	Y							
						440 4	394 9	Y							
						190 1	7929 3	Y							
						966 4	518 9	Y							
UNIVERSITY 1-36 UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 290490	COMPL. DATE	05/09/2018	TOTAL DEPTH	10883	PERF.10714	- 15774				
05	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	308 1	1800 3	Y	518	477 1					191
06	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	616 4	570 9	Y	478	567 1					102
07	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	212 1	457 3	Y	648	577 1					173
08	5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	1911 4	526 9	Y	579	634 1					118
09	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	331 1	1386 3	Y	569	561 1					126
*10	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	1487 4	713 9	Y	479	462 1					143
						364 1	4042 3	Y							
						359 4	637 9	Y							
						400 1	1873 3	Y							
						406 4	626 9	Y							
						348 1	3515 3	Y							
						428 4	527 9	Y							

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	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
05	6275 X	6275	-0-	-0-	-0-	213	1	4399	3	Y	1512	1791	1	87
						1663	9							
06	5717 X	5717	-0-	-0-	-0-	143	1	1910	3	Y	1416	1260	1	243
						2106	4	1558	9					
07	5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	152	1	2728	3	Y	1383	1394	1	232
						1555	4	1521	9					
08	5890 X	5601	-0-	-289	-0-	224	1	740	3	Y	1725	1731	1	226
						2739	4	1898	9					
09	7649 X	7649	-0-	-0-	-0-	223	1	3533	3	Y	1763	1654	1	335
						1954	4	1939	9					
*10	24719 X	24719	-0-	-0-	-0-	17091	1	6049	4	Y	1435	1475	1	295
						1579	9							

UNIVERSITY 1-3D		WELL #: 7H		RRCID -> 290740		COMPL. DATE 06/02/2019				TOTAL DEPTH 10738 PERF.10589 - 16618				
05	7863 X	7863	-0-	-0-	-0-	278	1	6045	3	Y	1400	1659	1	80
						1540	9							
06	7152 X	7152	-0-	-0-	-0-	190	1	2625	3	Y	1312	1167	1	225
						2894	4	1443	9					
07	7130 X	5616	-0-	-1514	-0-	210	1	2870	3	Y	818	906	1	137
						1636	4	900	9					
08	7130 X	5120	-0-	-2010	-0-	217	1	765	3	Y	1187	1168	1	156
						2832	4	1306	9					
09	7083 X	7083	-0-	-0-	-0-	219	1	3604	3	Y	1153	1090	1	219
						1992	4	1268	9					
*10	17208 X	17208	-0-	-0-	-0-	9481	1	6564	4	Y	1057	1059	1	217
						1163	9							

UNIVERSITY 1-3 A		WELL #: 1H		RRCID -> 290785		COMPL. DATE 07/12/2019				TOTAL DEPTH 10658 PERF.11010 - 18524				
05	9084 X	9084	-0-	-0-	-0-	347	1	6612	3	Y	1932	2237	1	111
						2125	9							
06	8335 X	8335	-0-	-0-	-0-	306	1	2872	3	Y	1810	1611	1	310
						3166	4	1991	9					
07	8824 X	8824	-0-	-0-	-0-	285	1	4034	3	Y	2005	1979	1	336
						2299	4	2206	9					
08	9192 X	9192	-0-	-0-	-0-	210	1	1596	3	Y	1348	1507	1	177
						5903	4	1483	9					
09	5748 X	5748	-0-	-0-	-0-	360	1	2489	3	Y	1384	1298	1	263
						1377	4	1522	9					
*10	10485 X	10485	-0-	-0-	-0-	6620	1	2625	4	Y	1127	1159	1	231
						1240	9							

EMMA (CHARGED SAND)		28899 083		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: ANDREWS				
CAPTUREPOINT LLC		130545												
COWDEN, EMMA, TRACT -A-		WELL #: W 1S		RRCID -> 038841		COMPL. DATE 08/20/1965				TOTAL DEPTH 1300 PERF. N/A				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

EMMA (DEVONIAN) ELEVATION RESOURCES LLC UNIVERSITY F		28899 166 247756		ASSOCIATED		49B		CNTY: ANDREWS							
WELL #: 1541		RRCID -> 281706		COMPL. DATE 02/08/2016		TOTAL DEPTH 10960		PERF.10838		- 10872					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
05	5177 #	4196	-0-	-981	-0-	4078	3	20	4	Y	89	85	1		34
06	5010 #	2672	-0-	-2338	-0-	1178	3	1420	4	Y	67	42	1		59
07	5115 #	570	-0-	-4545	-0-	305	3	262	4	Y	3	41	1		21
08	4464 #	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	-0-				21
09	4320 #	-0-	-0-	-4320	-0-					Y	-0-	21	1		-0-
10	4185 #	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT				-0-

UNIVERSITY 28 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 282287		COMPL. DATE 09/25/2015		TOTAL DEPTH 11067		PERF.11660		- 15989			
05	22692	1439	-0-	-21253	389443	1064	3	375	9	Y	341	369	1		54
06	21960	677	-0-	-21283	368160	328	3	112	4	Y	215	181	1		88
07	22692	759	-0-	-21933	346227	511	4	248	9	Y	225	254	1		59
08	22692	1688	-0-	-21004	325223	1009	4	679	9	Y	617	495	1		181
*09	21960	3068	-0-	-18892	306331	1746	3	693	4	Y	572	607	1		146
10	1426 #	NO RPT	-0-	-1426	304905	629	9			Y	NO RPT				146

UNIVERSITY 1-20		WELL #: 3H		RRCID -> 283296		COMPL. DATE 05/14/2015		TOTAL DEPTH 10918		PERF.11075		- 15529			
05	8277 #	3508	-0-	-4769	-0-	3388	3	13	4	Y	97	94	1		41
06	7230 #	918	-0-	-6312	-0-	432	3	477	4	Y	8	19	1		30
07	6045 #	5744	-0-	-301	-0-	5529	4	215	9	Y	195	189	1		36
08	6045 #	1144	-0-	-4901	-0-	1090	4	54	9	Y	49	66	1		19
09	5010 #	288	-0-	-4722	-0-	129	3	159	4	Y	-0-				19
10	3503 #	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT				19

UNIVERSITY 1-20		WELL #: 4H		RRCID -> 283297		COMPL. DATE 12/20/2015		TOTAL DEPTH 11033		PERF.11250		- 16358			
05	9176 #	8767	-0-	-409	-0-	8332	3	31	4	Y	367	353	1		156
06	8880 #	3581	-0-	-5299	-0-	1603	3	1772	4	Y	187	132	1		211
07	10447 #	3867	-0-	-6580	-0-	3728	4	139	9	Y	126	283	1		54
08	12989 #	1774	-0-	-11215	-0-	1506	4	268	9	Y	244	233	1		65
09	12570 #	3668	-0-	-8902	-0-	1548	3	1912	4	Y	189	175	1		79
10	8773 #	NO RPT	-0-	-8773	-0-	208	9			Y	NO RPT				79

UNIVERSITY 1-20		WELL #: 5H		RRCID -> 283298		COMPL. DATE 03/16/2017		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10870		- 12479			
05	3007 #	2133	-0-	-874	-0-	1985	3	7	4	Y	128	124	1		55
06	2910 #	588	-0-	-2322	-0-	279	3	309	4	Y	-0-	4	1		51
07	2883 #	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-				51
08	3162 #	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-				51
09	3060 #	440	-0-	-2620	-0-	197	3	243	4	Y	-0-	17	1		34
10	2139 #	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT				34

EMMA (DEVONIAN) ELEVATION RESOURCES LLC UNIVERSITY 1-26 UNIT		//CONT.// 28899 166 //CONT.// 247756		ASSOCIATED		49B		CNTY: ANDREWS					
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	

05	5580 #	3458	-0-	-2122	-0-	3201	3	95	4	Y	147	244 1	55
06	8640 #	4682	-0-	-3958	-0-	2364	3	1937	4	Y	346	304 1	97
07	8928 #	3954	-0-	-4974	-0-	2282	3	1401	4	Y	246	235 1	108
08	9610 #	950	-0-	-8660	-0-	271	9	226	4	Y	89	129 1	68
09	9300 #	115	-0-	-9185	-0-	626	3	20	4	Y	-0-	38 1	30
10	4836 #	NO RPT	-0-	-4836	-0-	95	3			Y	NO RPT		30

UNIVERSITY 1-10 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283472	COMPL. DATE	12/05/2016	TOTAL DEPTH	10968	PERF.10848	- 15084	
05	9916 R	9916	-0-	-0-	-0-	9593	3	44	4	Y	254	247 1	97
06	14520 #	6711	-0-	-7809	-0-	279	9	3130	3	Y	208	127 1	178
07	15004 #	8103	-0-	-6901	-0-	3130	3	229	9	Y	280	301 1	157
08	13826 #	8751	-0-	-5075	-0-	4162	3	308	9	Y	294	169 1	282
09	10860 #	8065	-0-	-2795	-0-	4537	3	323	9	Y	202	325 1	159
10	9920 #	NO RPT	-0-	-9920	-0-	6868	3	222	9	Y	NO RPT		159

UNIVERSITY 1-26 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	283482	COMPL. DATE	01/15/2017	TOTAL DEPTH	11117	PERF.11450	- 17704	
05	2418 #	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-		22
06	660 #	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-		22
07	558 #	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-		22
08	403 #	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-		22
09	9 #	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-		22
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		22

UNIVERSITY 1-28A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283654	COMPL. DATE	01/14/2016	TOTAL DEPTH	11169	PERF.11420	- 16724	
05	2914 #	2371	-0-	-543	-0-	2106	3	265	9	Y	241	281 1	41
06	2460 #	851	-0-	-1609	-0-	522	3	179	4	Y	136	119 1	58
07	3131 #	738	-0-	-2393	-0-	150	9	519	4	Y	199	208 1	49
08	3534 #	1198	-0-	-2336	-0-	924	4	274	9	Y	249	218 1	80
09	3420 #	1768	-0-	-1652	-0-	1138	3	452	4	Y	162	195 1	47
10	2356 #	NO RPT	-0-	-2356	-0-	178	9			Y	NO RPT		47

UNIVERSITY 9-35		WELL #:		1H	RRCID ->	284502	COMPL. DATE	11/12/2015	TOTAL DEPTH	11159	PERF.11985	- 14985	
05	4145 R	4145	-0-	-0-	-0-	2835	3	907	4	Y	366	383 1	91
06	3510 #	1693	-0-	-1817	-0-	403	9	693	3	Y	395	328 1	158
07	3627 #	3488	-0-	-139	-0-	435	9	2463	3	Y	346	320 1	184
08	3627 #	3429	-0-	-198	-0-	381	9	2406	3	Y	428	481 1	131
09	3510 #	3325	-0-	-185	-0-	471	9	1497	3	Y	737	309 1	559
10	3627 #	NO RPT	-0-	-3627	-0-	811	9			Y	NO RPT		559

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	* AMT	EOM BALANCE		
05	4929 #	2715	-0-	-2214	-0-	2451	3	73	4	Y	174	229	1	52
06	5640 #	2554	-0-	-3086	-0-	1139	3	933	4	Y	438	371	1	119
07	6634 #	3286	-0-	-3348	-0-	1676	3	1029	4	Y	528	444	1	203
08	6634 #	1665	-0-	-4969	-0-	1025	3	370	4	Y	245	293	1	155
*09	7926 R	7926	-0-	-0-	-0-	5797	3	1197	4	Y	847	658	1	344
10	2728 #	NO RPT	-0-	-2728	-0-	932	9			Y	NO RPT			344

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	* AMT	EOM BALANCE		
05	7998 X	5583	-0-	-2415	-0-	3624	4	1959	9	N	1781	2018	1	312
06	7740 X	7287	-0-	-453	-0-	5702	4	1585	9	N	1441	1154	1	599
07	9977 X	9977	-0-	-0-	-0-	8395	4	1582	9	N	1438	1673	1	364
08	7998 X	7444	-0-	-554	-0-	6055	4	1389	9	N	1263	1196	1	431
09	7290 X	6747	-0-	-543	-0-	5347	4	1400	9	N	1273	1008	1	696
10	7998 X	4781	-0-	-3217	-0-	3548	4	1233	9	N	1121	1342	1	475

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	* AMT	EOM BALANCE		
05	8205 X	8205	-0-	-0-	-0-	180	1	6031	3	Y	1806	1751	1	386
06	6145 X	6145	-0-	-0-	-0-	206	1	1363	3	Y	1485	1682	1	189
07	3565 X	3476	-0-	-89	-0-	2942	4	1634	9	Y	1028	1016	1	201
08	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	232	1	1230	3	Y	1407	1430	1	178
09	6937 X	6937	-0-	-0-	-0-	883	4	1131	9	Y	1454	1321	1	311
10	3565 X	2231	-0-	-1334	-0-	214	1	2376	3	Y	1454	1321	1	311
						170	4	1548	9	Y	1454	1321	1	311
						217	1	4035	3	Y	1454	1321	1	311
						1086	4	1599	9	Y	1454	1321	1	311
						371	1	9	4	Y	1683	1543	1	451
						1851	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	* AMT	EOM BALANCE		
05	10664 X	8467	-0-	-2197	-0-	220	1	6701	3	Y	1398	1275	1	299
06	10320 X	5721	-0-	-4599	-0-	8	4	1538	9	Y	1149	1302	1	146
07	10664 X	4590	-0-	-6074	-0-	2851	4	1264	9	Y	945	907	1	184
08	10664 X	8322	-0-	-2342	-0-	205	1	1947	3	Y	1108	1152	1	140
09	10320 X	6923	-0-	-3397	-0-	1398	4	1040	9	Y	1024	945	1	219
10	8463 X	1583	-0-	-6880	-0-	185	1	6457	3	Y	1304	1173	1	350
						461	4	1219	9	Y	1304	1173	1	350
						207	1	4404	3	Y	1304	1173	1	350
						1186	4	1126	9	Y	1304	1173	1	350
						122	1	27	4	Y	1304	1173	1	350
						1434	9							

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	* * 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
05		14388 X	14388	-0-	-0-	297 1	9454 3	Y	1275	1173	1		482
						3234 4	1403 9						
06		13653 X	13653	-0-	-0-	212 1	2386 3	Y	991	1177	1		296
						9965 4	1090 9						
07		13547 X	7355	-0-	-6192	240 1	2773 3	Y	1244	1108	1		432
						2974 4	1368 9						
08		14384 X	9902	-0-	-4482	252 1	7742 3	Y	1109	1214	1		327
						688 4	1220 9						
09		17141 X	17141	-0-	-0-	260 1	12849 3	Y	1134	1119	1		342
						2785 4	1247 9						
*10		23447 X	23447	-0-	-0-	285 1	19638 3	Y	1029	992	1		379
						2392 4	1132 9						

EMMA (YATES)				28899 913	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ANDREWS				
CARRUTH OIL & GAS, LLC				135967								
COWDEN, W. F.		WELL #:		11	RRCID ->	030671	COMPL. DATE	08/02/1963	TOTAL DEPTH	3000	PERF. N/A	
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-			-0-
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		226 N	226	-0-	-0-	226 2		N	-0-			-0-
09		237 N	237	-0-	-0-	237 2		N	-0-			-0-
10		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
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-		-0-
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		244 N	244	-0-	-0-	244 2		N	-0-		-0-
09		256 N	256	-0-	-0-	256 2		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726		RRCID ->	019690	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4305	PERF. 2796 - 3004
UNIVERSITY -F-		WELL #:		8								
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		H15 VIOL	-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	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P.				500794											
UNIVERSITY AZ				WELL #:	1	RRCID ->	264357	COMPL. DATE	02/16/2011	TOTAL DEPTH	4737	PERF.	2847	-	3064
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
UNIVERSITY AZ				WELL #:	5	RRCID ->	270064	COMPL. DATE	09/01/2012	TOTAL DEPTH	3232	PERF.	2883	-	3075
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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		
05	23359 X	23359	-0-	-0-	-0-	23359	3			Y	-0-				-0-
06	21420 X	20850	-0-	-570	-0-	20850	3			Y	-0-				-0-
07	24025 X	23368	-0-	-657	-0-	23368	3			Y	-0-				-0-
08	24025 X	22789	-0-	-1236	-0-	22789	3			Y	-0-				-0-
09	23250 X	13311	-0-	-9939	-0-	13311	3			Y	-0-				-0-
10	23374 X	NO RPT	-0-	-23374	-0-					Y	NO RPT				-0-
HENDRICK OPERATING AREA -A-				WELL #:	1 U	RRCID ->	019762	COMPL. DATE	01/31/1959	TOTAL DEPTH	11440	PERF.	N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.// 28961 284		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200								
HENDRICK OPERATING AREA -C-		WELL #: 1 U		RRCID -> 019764		COMPL. DATE 07/23/1958		TOTAL DEPTH 11324 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
05	6468 X	6468	-0-	-0-	-0-	6468 3		Y	-0-	-0-
06	6294 X	6294	-0-	-0-	-0-	6294 3		Y	-0-	-0-
07	5983 X	5983	-0-	-0-	-0-	5983 3		Y	-0-	-0-
08	4898 X	4836	-0-	-62	-0-	4836 3		Y	-0-	-0-
09	4740 X	2697	-0-	-2043	-0-	2697 3		Y	-0-	-0-
10	4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-			Y	NO RPT	-0-

COWDEN, E. W.		WELL #: 27		RRCID -> 149606		COMPL. DATE 03/12/1994		TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8990 - 9130		
05	18780 X	18780	-0-	-0-	-0-	18780 3		N	-0-	-0-
06	18525 X	18525	-0-	-0-	-0-	18525 3		N	-0-	-0-
07	19234 X	19234	-0-	-0-	-0-	19234 3		N	-0-	-0-
08	13578 X	11562	-0-	-2016	-0-	11562 3		N	-0-	-0-
09	13140 X	5565	-0-	-7575	-0-	5565 3		N	-0-	-0-
10	13578 X	NO RPT	-0-	-13578	-0-			N	NO RPT	-0-

COWDEN, E. W.		WELL #: 28		RRCID -> 155476		COMPL. DATE 07/14/1995		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8962 - 9100		
*11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*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-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC		033149		RRCID -> 019766		COMPL. DATE 08/04/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9084 - 9093		
MCCABE, F. P.		WELL #: 28								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	92
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	92
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	92
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	92
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	92

BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		054430		RRCID -> 019746		COMPL. DATE 10/30/1958		TOTAL DEPTH 11520 PERF. N/A		
BROWN-ALTMAN UNIT		WELL #: 1								
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-	-0-
06	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3		Y	-0-	-0-
07	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 3		Y	-0-	-0-
08	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866 3		Y	-0-	-0-
09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 3		Y	-0-	-0-
10	620 N	321	-0-	-299	-0-	321 3		Y	-0-	-0-

HALLEY, S. M. -B-		WELL #: 41		RRCID -> 163252		COMPL. DATE 03/27/1997		TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8942 - 9090		
05	20723 X	20723	-0-	-0-	-0-	20723 3		N	-0-	-0-
06	10350 X	9569	-0-	-781	-0-	9569 3		N	-0-	-0-
07	10695 X	8891	-0-	-1804	-0-	8891 3		N	-0-	-0-
08	10695 X	8533	-0-	-2162	-0-	8533 3		N	-0-	-0-
09	10350 X	7753	-0-	-2597	-0-	7753 3		N	-0-	-0-
10	10695 X	9590	-0-	-1105	-0-	9590 3		N	-0-	-0-

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.//		28961 284	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		//CONT.//		054430							
BROWN-ALTMAN UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	183533	COMPL. DATE	07/03/2000	TOTAL DEPTH	9494	PERF. 9056 - 9231
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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

COMAL OPERATING LLC				169379							
COWDEN -S-		WELL #:		1 U	RRCID ->	019745	COMPL. DATE	11/05/1958	TOTAL DEPTH	11460	PERF. N/A
05	6465 X	6465	-0-	-0-	-0-	6465	3		N	-0-	-0-
06	7704 X	7704	-0-	-0-	-0-	7704	3		N	-0-	-0-
07	7950 X	7950	-0-	-0-	-0-	7950	3		N	-0-	-0-
08	7282 X	7282	-0-	-0-	-0-	7282	3		N	-0-	-0-
09	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	3		N	-0-	-0-
10	6742 X	6742	-0-	-0-	-0-	6742	3		N	-0-	-0-

MCCABE		WELL #:		3 U	RRCID ->	019780	COMPL. DATE	11/22/1957	TOTAL DEPTH	11481	PERF. N/A
05	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-				N	-0-	-0-
06	4080 X	990	-0-	-3090	-0-	990	3		N	-0-	-0-
07	15879 X	15879	-0-	-0-	-0-	15879	3		N	-0-	-0-
08	21979 X	21979	-0-	-0-	-0-	21979	3		N	-0-	-0-
09	11168 X	11168	-0-	-0-	-0-	11168	3		N	-0-	-0-
10	11273 X	11273	-0-	-0-	-0-	11273	3		N	-0-	-0-

IRON ORCHARD OPERATING LLC				426412							
BROWN-ALTMAN ACCT. 7		WELL #:		7	RRCID ->	019793	COMPL. DATE	07/27/1958	TOTAL DEPTH	9390	PERF. N/A
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	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
05	12185 X	12185	-0-	-0-	-0-	12185	3		N	-0-	67
06	12467 X	12467	-0-	-0-	-0-	12467	3		N	-0-	67
07	36113 X	36113	-0-	-0-	-0-	36113	3		N	-0-	67
08	35851 X	35851	-0-	-0-	-0-	35851	3		N	-0-	67
09	2220 X	NO RPT	-0-	-2220	-0-				N	NO RPT	67
10	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-				N	NO RPT	67

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.// 28961 284		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 733287														
HALLEY, S.		WELL #: 11		RRCID -> 019789		COMPL. DATE 01/05/2011		TOTAL DEPTH 11514 PERF. 9181 - 9328								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	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								
05	14B2	EXT	344	-0-	344	1773	344	2		N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	539	-0-	539	2312	334	2	205	9	N	186				186
07	14B2	EXT	241	-0-	241	2553	241	2			N	-0-				186
08	14B2	EXT	141	-0-	141	2694	141	2			N	-0-				186
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2694					N	NO RPT				186
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2694					N	NO RPT				186

HALLEY, S. M.		WELL #: 260		RRCID -> 099545		COMPL. DATE 02/02/1981		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9225 - 9319								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC.		945936		BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1 U		RRCID -> 019751		COMPL. DATE 08/18/2011		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8916 - 9120				
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/09/2023																

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 3		WELL #: 1		RRCID -> 019752		COMPL. DATE 11/08/1995		TOTAL DEPTH 11550 PERF. 8960 - 9150								
05	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	3		Y	-0-					-0-
*06	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	3		Y	-0-					-0-
*07	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	3		Y	-0-					-0-
08	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	3		Y	-0-					-0-
09	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	3		Y	-0-					-0-
10	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	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								
05	16842	X	16842	-0-	-0-	-0-	16842	3		Y	-0-					-0-
*06	15888	X	15888	-0-	-0-	-0-	15888	3		Y	-0-					-0-
*07	17208	X	17208	-0-	-0-	-0-	17208	3		Y	-0-					-0-
08	16939	X	16939	-0-	-0-	-0-	16939	3		Y	-0-					-0-
09	15533	X	15533	-0-	-0-	-0-	15533	3		Y	-0-					-0-
10	13821	X	13821	-0-	-0-	-0-	13821	3		Y	-0-					-0-

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.// 28961 284		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 7		WELL #: 1		RRCID -> 019756		COMPL. DATE 01/21/1959		TOTAL DEPTH 9435 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	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		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	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		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

EMPEROR (ELLENBURGER)		28961 426		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER		
COMAL OPERATING LLC		169379								
MCCABE		WELL #: 3 L		RRCID -> 019824		COMPL. DATE 11/22/1957		TOTAL DEPTH 11481 PERF. N/A		
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.		945936								
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 5		WELL #: 1 L		RRCID -> 019814		COMPL. DATE 04/03/1958		TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A		
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

EMPEROR (FUSSELMAN)		28961 497		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER		
OXY USA WTP LP		630555								
COWDEN, S.		WELL #: 1		RRCID -> 036018		COMPL. DATE 11/05/1958		TOTAL DEPTH 11460 PERF. N/A		
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EMPEROR (MISS.)		28961 657		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER							
APACHE CORPORATION		027200													
COWDEN, E.W.		WELL #: 8		RRCID -> 160276		COMPL. DATE 11/10/1995		TOTAL DEPTH 11478		PERF. 7877 - 8271					
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC		733287		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER							
HALLEY, S.		WELL #: 701		RRCID -> 272621		COMPL. DATE 07/22/2013		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8154 - 8224					
05	17550 R	16218	-0-	-1332	-0-	15983	3	235	9	Y	214	173	1		247
06	16260 #	15274	-0-	-986	-0-	15065	3	209	9	Y	190	179	1		258
07	16771 #	14838	-0-	-1933	-0-	14656	3	182	9	Y	165	179	1		244
08	16771 #	13401	-0-	-3370	-0-	13207	3	194	9	Y	176	181	1		239
09	16140 #	NO RPT	-0-	-16140	-0-					Y	NO RPT				239
10	16213 #	NO RPT	-0-	-16213	-0-					Y	NO RPT				239

EMPEROR (PENNSYLVANIAN)		28961 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER							
APACHE CORPORATION		027200													
HENDRICK OPERATING AREA -D-		WELL #: 2		RRCID -> 106908		COMPL. DATE 03/22/1983		TOTAL DEPTH 9270		PERF. 7829 - 7834					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

EMPEROR (SIMPSON)		28961 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER							
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		054430													
HALLEY, S. M. -B-		WELL #: 58		RRCID -> 285348		COMPL. DATE 04/16/2018		TOTAL DEPTH 11333		PERF.10908 - 11271					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

CAMTERRA RESOURCES, INC.		129004		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER							
COWDEN		WELL #: 1		RRCID -> 189128		COMPL. DATE 04/20/2002		TOTAL DEPTH 11610		PERF.11229 - 11314					
05	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	5930	2	15	9	N	14	185	1		69
06	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	4636	2	12	9	N	11				80
07	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	4946	2	176	9	N	160				240
08	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	4096	2	45	9	N	41	181	1		100
09	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2798	2	136	9	N	124				224
*10	5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	5506	2	61	9	N	55	185	1		94

RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC		733287		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER							
HALLEY, S.		WELL #: 12		RRCID -> 166715		COMPL. DATE 02/16/2001		TOTAL DEPTH 11428		PERF.10824 - 11177					
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-				-0-
06	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-				-0-
07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-				-0-
08	341 N	318	-0-	-23	-0-	318	3			Y	-0-				-0-
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

EMPEROR (SIMPSON)		//CONT.// 28961 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 733287										
HALLEY, S.		WELL #: 13		RRCID -> 172725		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10976 - 11343		
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
05	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3	N	-0-			210
06	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3	N	-0-			210
07	1364 N	151	-0-	-1213	-0-	151	3	N	-0-			210
08	1488 N	1423	-0-	-65	-0-	1423	3	N	-0-			210
09	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-			N	NO RPT			210
10	0 N	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		
05	515 N	515	-0-	-0-	-0-	463	3	52 9	N	47	197 1	58
06	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-				N	-0-		58
07	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT		58
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-		58
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		58
10	0 N	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		
05	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3		N	-0-		186
06	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3		N	-0-		186
07	2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-				N	NO RPT		186
08	2077 N	1834	-0-	-243	-0-	1834	3		N	-0-		186
09	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3		N	-0-		186
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		186

HALLEY, S. M.		WELL #: 601		RRCID -> 183097		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 11074		PERF.10682 - 11016		
05	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3		N	-0-		169
06	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	3		N	-0-		169
07	961 N	882	-0-	-79	-0-	882	3		N	-0-		169
08	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3		N	-0-		169
09	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-				N	NO RPT		169
10	0 N	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		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HALLEY, S. M.		WELL #: 247		RRCID -> 186673		COMPL. DATE 02/21/2001		TOTAL DEPTH 11550		PERF.11156 - 11465		
05	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3		N	-0-		117
06	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3		N	-0-		117
07	1364 N	1180	-0-	-184	-0-	1180	3		N	-0-		117
08	1333 N	1071	-0-	-262	-0-	1071	3		N	-0-		117
09	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-				N	NO RPT		117
10	0 N	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		
05	5813 X	5813	-0-	-0-	-0-	5813	3		Y	-0-		272
06	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	3		Y	-0-		272
07	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	3		Y	-0-		272
08	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	4282	3		Y	-0-		272
09	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-				Y	NO RPT		272
10	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-				Y	NO RPT		272

EMPEROR (SIMPSON)			//CONT.// 28961 700		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WINKLER			
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC			//CONT.// 733287											
EMPEROR "24"			WELL #: 1		RRCID -> 203835			COMPL. DATE 06/10/2004			TOTAL DEPTH 11445 PERF.11259 - 11313			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14969 X	14969	-0-	-0-	-0-	14925	2	44	9	N	40			206
06	15097 X	15097	-0-	-0-	-0-	15076	2	21	9	N	19			225
07	14370 X	14370	-0-	-0-	-0-	14370	2			N	-0-			225
08	13023 X	13023	-0-	-0-	-0-	13023	2			N	-0-			225
09	6030 X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					N	NO RPT			225
10	6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT			225

PURE			WELL #: 2601		RRCID -> 229182			COMPL. DATE 06/27/2007			TOTAL DEPTH 11245 PERF.11028 - 11127			
05	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-			-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	1395 N		-0-	-1395	-0-					Y	-0-			-0-
08	558 N		-0-	-558	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 N	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			
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

COMAL OPERATING LLC			169379											
MCCABE			WELL #: 1		RRCID -> 237075			COMPL. DATE 07/18/1982			TOTAL DEPTH 11638 PERF.10870 - 10970			
05	3100 N	2566	-0-	-534	7998	2566	3			N	-0-			94
06	3000 N	2444	-0-	-556	7442	2444	3			N	-0-			94
07	3100 N	2472	-0-	-628	6814	2472	3			N	-0-			94
08	3100 N	2222	-0-	-878	5936	2222	3			N	-0-			94
09	3000 N	1189	-0-	-1811	4125	1189	3			N	-0-			94
10	3100 N	1284	-0-	-1816	2309	1284	3			N	-0-			94

MCDANIEL COMPANY, INC., THE			545300											
HENDRICK, IDA & T. J.			WELL #: 1		RRCID -> 148807			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11447 PERF.11056 - 11138			
05	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-			190
06	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-			190
07	2232 N	1769	-0-	-463	-0-	1769	2			N	-0-			190
08	2232 N	1205	-0-	-1027	-0-	1205	2			N	-0-			190
09	1740 N		-0-	-1740	-0-					N	-0-			190
10	1767 N		-0-	-1767	-0-					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			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

EMPEROR (WICHITA ALBANY)		//CONT.//		28961 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		733287							
MAXWELL 18		WELL #:		2	RRCID ->	191652	COMPL. DATE	05/16/2002	TOTAL DEPTH	11585	PERF. 6982 - 7112
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

EMPEROR (WOLFCAMP)				28961 852	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC				054430							
BROWN-ALTMAN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	019691	COMPL. DATE	01/18/2000	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 7130 - 7292
05	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2446 3		Y	-0-		-0-
06	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191 3		Y	-0-		-0-
07	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721 3		Y	-0-		-0-
08	1550 N	1227	-0-	-323	-0-	1227 3		Y	-0-		-0-
09	1500 N	1081	-0-	-419	-0-	1081 3		Y	-0-		-0-
10	1550 N	565	-0-	-985	-0-	565 3		Y	-0-		-0-

RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC				733287				CNTY: WINKLER			
E. W. COWDEN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	171453	COMPL. DATE	12/02/1998	TOTAL DEPTH	11524	PERF. 7380 - 7435
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3274			N	NO RPT		186
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3274			N	NO RPT		186
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3274			N	NO RPT		186
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3274			N	NO RPT		186
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3274			N	NO RPT		186
10	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	0	51	-0-	51	-0-	51 3		N	-0-		-0-
04	0	59	-0-	59	-0-	59 3		N	-0-		-0-
05	0	24	-0-	24	-0-	24 3		N	-0-		-0-
*06	120	14	-0-	-106	-0-	14 3		N	-0-		-0-
*07	124	19	-0-	-105	-0-	19 3		N	-0-		-0-
*08	124	19	-0-	-105	-0-	19 3		N	-0-		-0-
*09	120	1	-0-	-119	-0-	1 3		N	-0-		76
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		76

EMPEROR (YATES)				28961 923	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726							
COWDEN, E. W.		WELL #:		6	RRCID ->	138812	COMPL. DATE	01/28/1991	TOTAL DEPTH	3070	PERF. 2327 - 2399
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EMPEROR (YATES) JUNO OPERATING COMPANY III, LLC HALLEY, S. M.		//CONT.//		28961 923	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER								
				448252												
		WELL #:		35	RRCID ->	035350	COMPL. DATE	02/18/1965	TOTAL DEPTH	2820	PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LDF ENERGY, LLC BROWN-ALTMAN "E" A/C 2				491588						TOTAL DEPTH 3115 PERF. 2423 - 2656						
				WELL #:	2	RRCID ->	134349	COMPL. DATE	06/20/1989							
05	14B DENY	50	-0-	50	200	50	3			N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	200					N	-0-					-0-
07	200 X	-0-	-0-	-200	-0-					N	-0-					-0-
08	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
*10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN -E- A/C 1				WELL #:	6	RRCID ->	134350	COMPL. DATE	06/29/1989	TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2414 - 2677						
05	14B DENY	50	-0-	50	200	50	3			N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	200					N	-0-					-0-
07	200 X	-0-	-0-	-200	-0-					N	-0-					-0-
08	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-

BROWN ALTMAN "D"				WELL #:	6	RRCID ->	137196	COMPL. DATE	12/07/1990	TOTAL DEPTH 3231 PERF. 2441 - 2550						
05	3100 N	2367	-0-	-733	4054	2367	3			N	-0-					-0-
06	3000 N	2160	-0-	-840	3214	2160	3			N	-0-					-0-
07	3100 N	2114	-0-	-986	2228	2114	3			N	-0-					-0-
08	3100 N	1628	-0-	-1472	756	1628	3			N	-0-					-0-
09	1149 N	393	-0-	-756	-0-	393	3			N	-0-					-0-
*10	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN "E"				WELL #:	1	RRCID ->	137197	COMPL. DATE	11/21/1990	TOTAL DEPTH 4902 PERF. 2418 - 2552						
05	14B DENY	50	-0-	50	200	50	3			N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	200					N	-0-					-0-
07	200 X	-0-	-0-	-200	-0-					N	-0-					-0-
08	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-

BROWN ALTMAN "E" A/C 2				WELL #:	5	RRCID ->	159891	COMPL. DATE	04/30/1996	TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2506 - 2526						
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-

EMPEROR (YATES)		//CONT.// 28961 923		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
LDF ENERGY, LLC		//CONT.// 491588										
BROWN ALTMAN "B"		WELL #: 4W		RRCID -> 160407	COMPL. DATE 04/29/1996	TOTAL DEPTH 3167	PERF. 2490	- 2510				
M	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
05	14B DENY	50	-0-	50	200	50 3		N	-0-			-0-
06	14B DENY	50	-0-	50	250	50 3		N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	250			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	250			N	-0-			-0-
09	0 W	50	-0-	50	300	50 3		N	-0-			-0-
10	0 W	50	-0-	50	350	50 3		N	-0-			-0-

BROWN-ALTMAN "C"		WELL #: 5		RRCID -> 160408	COMPL. DATE 04/29/1996	TOTAL DEPTH 3104	PERF. 2500	- 2520				
05	14B DENY	50	-0-	50	200	50 3		N	-0-			-0-
06	250 X	50	-0-	-200	-0-	50 3		N	-0-			-0-
07	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-			-0-
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3		N	-0-			-0-
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3		N	-0-			-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-			-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					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
10	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				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COWDEN, E. W.		WELL #: 13		RRCID -> 134178	COMPL. DATE 11/01/1989	TOTAL DEPTH 3135	PERF. 2403	- 2612				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEKE PRODUCTION LLC		100657		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
COWDEN -37-		WELL #: 2		RRCID -> 019708	COMPL. DATE 04/19/1989	TOTAL DEPTH 3100	PERF. 2370	- 2520				
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EMPEROR, DEEP (YATES)		//CONT.//		28962 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
K3 PRODUCTIONS LLC				449236								
BROWN-ALTMAN "B"		WELL #:		1	RRCID ->	124649	COMPL. DATE	05/21/1987	TOTAL DEPTH	3297	PERF. 2411 - 2680	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5135			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5135			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5135			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5135			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5135			N	NO RPT		-0-
10	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	
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LDF ENERGY, LLC				491588								
BROWN-ALTMAN -A-		WELL #:		1	RRCID ->	019703	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-		-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3	N	-0-		-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-		-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3	N	-0-		-0-
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3	N	-0-		-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-		-0-

BROWN-ALTMAN A		WELL #:		8	RRCID ->	019704	COMPL. DATE	09/30/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	14B	DENY	50	-0-	50	200	50	3	N	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	200			N	-0-		-0-
07		200 X	-0-	-0-	-200	-0-			N	-0-		-0-
08		50 X	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-		-0-
09		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-		-0-
10		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-		-0-

BROWN-ALTMAN -B-		WELL #:		2	RRCID ->	019705	COMPL. DATE	08/13/1940	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	14B	DENY	50	-0-	50	200	50	3	N	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	200			N	-0-		-0-
07		200 X	-0-	-0-	-200	-0-			N	-0-		-0-
08		50 X	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-		-0-
09		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-		-0-
10		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-		-0-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1		WELL #:		12	RRCID ->	019713	COMPL. DATE	11/02/1978	TOTAL DEPTH	2638	PERF. N/A	
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-		-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-		-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-		-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-		-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-		-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-		-0-

EMPEROR, DEEP (YATES)		//CONT.// 28962 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
LDF ENERGY, LLC		//CONT.// 491588								
BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1		WELL #: 14		RRCID -> 019715		COMPL. DATE 11/02/1978		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	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
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1		WELL #: 16		RRCID -> 019717		COMPL. DATE 10/31/1961		TOTAL DEPTH 2621 PERF. N/A		
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-

BROWN-ALTMAN A/C 2		WELL #: 17		RRCID -> 019718		COMPL. DATE 11/10/1961		TOTAL DEPTH 2653 PERF. N/A		
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-

BROWN & ALTMAN ACCT. -A-		WELL #: 4		RRCID -> 019720		COMPL. DATE 12/11/1958		TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A		
05	14B DENY	50	-0-	50	200	50 3	N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	200		N	-0-		-0-
07	200 X	-0-	-0-	-200	-0-		N	-0-		-0-
08	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-		-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-		-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-		-0-

BROWN & ALTMAN ACCT. -A-		WELL #: 5		RRCID -> 019721		COMPL. DATE 06/11/1959		TOTAL DEPTH 2605 PERF. N/A		
05	14B DENY	50	-0-	50	200	50 3	N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	200		N	-0-		-0-
07	200 X	-0-	-0-	-200	-0-		N	-0-		-0-
08	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-		-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-		-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-		-0-

BROWN-ALTMAN G A/C 1		WELL #: 1		RRCID -> 019722		COMPL. DATE 06/20/1953		TOTAL DEPTH 2668 PERF. N/A		
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-

BROWN-ALTMAN G A/C 1		WELL #: 4		RRCID -> 019724		COMPL. DATE 03/19/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EMPEROR, DEEP (YATES)		//CONT.//		28962 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
LDF ENERGY, LLC		//CONT.//		491588								
BROWN-ALTMAN ACCT. -G- A/C 1		WELL #:		5	RRCID ->	019725	COMPL. DATE	12/27/1959	TOTAL DEPTH	2663	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
BROWN-ALTMAN -H- A/C 1		WELL #:		1	RRCID ->	019726	COMPL. DATE	09/07/1953	TOTAL DEPTH	2670	PERF. N/A	
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
MAGNOLIA-BROWN-ALTMAN -B-		WELL #:		1	RRCID ->	019729	COMPL. DATE	01/16/1960	TOTAL DEPTH	3190	PERF. N/A	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
EMPEROR, EAST (CLEAR FORK, LO.)		28963 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WINKLER				
XTO ENERGY INC.		945936										
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 3		WELL #:		33	RRCID ->	295404	COMPL. DATE	04/28/1982	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6363 - 6708	
*06	0 W	802	-0-	802	802	3		N	-0-			-0-
*07	0 W	447	-0-	447	1249	3		N	-0-			-0-
*08	0 W	397	-0-	397	1646	3		N	-0-			-0-
*09	0 W	406	-0-	406	2052	3		N	-0-			-0-
*10	0 W	700	-0-	700	2752	3		N	-0-			-0-
ESTES BLOCK 34 (PENN.)		29507 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD				
TWO P PARTNERS, LLC		875088										
HATHAWAY, J. F.		WELL #:		1P	RRCID ->	119482	COMPL. DATE	03/24/1981	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 8961 - 9368	
05	527 #	432	-0-	-95	-0-	432 2		N	-0-			-0-
06	619 R	619	-0-	-0-	-0-	619 2		N	-0-			-0-
07	670 R	670	-0-	-0-	-0-	670 2		N	-0-			-0-
08	590 R	590	-0-	-0-	-0-	590 2		N	-0-			-0-
09	629 R	629	-0-	-0-	-0-	629 2		N	-0-			-0-
10	527 #	517	-0-	-10	-0-	517 2		N	-0-			-0-
JOHNSON, W. D.		WELL #:		1P	RRCID ->	130795	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9644	PERF. 9006 - 9130	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	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															
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
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		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															
05		251 N	251	-0-	-0-	-0-	218	3	33	9	N	30			131
06		330 N	303	-0-	-27	-0-	269	3	34	9	N	31			162
07		284 N	284	-0-	-0-	-0-	251	3	33	9	N	30			192
08		291 N	291	-0-	-0-	-0-	256	3	35	9	N	32			224
09		300 N	195	-0-	-105	-0-	167	3	28	9	N	25			249
*10		279 N	106	-0-	-173	-0-	83	3	23	9	N	21			270

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															
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0	NO RPT	-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															
05		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	4			Y	-0-			9
06		30 N	15	-0-	-15	-0-	14	4	1	9	Y	1	1		9
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
09		30 N	3	-0-	-27	-0-	2	4	1	9	Y	1	1		9
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	3	4	2	9	Y	2	2	1	9

HALEY UNIT															
WELL #: 501 RRCID -> 083298 COMPL. DATE 07/12/1979 TOTAL DEPTH 18530 PERF.14666 - 14684															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9

HALEY UNIT															
WELL #: 502 RRCID -> 134824 COMPL. DATE 03/22/1990 TOTAL DEPTH 18330 PERF.14548 - 14562															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9

 EVETTS (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 29739 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
 ATHEY, CHARLES B. WELL #: 1 RRCID -> 142304 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 21195 PERF.14129 - 14216

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
O								CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9

 HALEY UNIT WELL #: 801 RRCID -> 179198 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 20512 PERF.13120 - 14657

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9

 HALEY UNIT 8 WELL #: 2H RRCID -> 256356 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 12148 PERF.13112 - 13128

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	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

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-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

 EVETTS (SILURIAN) 29739 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
 HALEY, J. WELL #: 605 RRCID -> 177488 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 17596 PERF.17022 - 18214

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-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

05	194 X	194	-0-	-0-	-0-	-0-	194	4			Y	-0-				9
06	17 X	17	-0-	-0-	-0-	-0-	17	4			Y	-0-				9
07	2697 X	51	-0-	-0-	-2646	-0-	51	4			Y	-0-				9
08	93 X	-0-	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				9
09	180 X	9	-0-	-0-	-171	-0-	8	4	1	9	Y	1	1	1	1	9
10	186 X	5	-0-	-0-	-181	-0-	3	4	2	9	Y	2	1	1	1	9

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

FASKEN (PENN.)		30394 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANDREWS							
DE IV OPERATING, LLC		100168		WELL #:		1		RRCID -> 147101		COMPL. DATE 05/22/1985		TOTAL DEPTH 10670		PERF.10429 - 10457	
MIDLAND FARMS COMPANY "C"															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		263696		WELL #:		19		RRCID -> 290487		COMPL. DATE 03/16/1984		TOTAL DEPTH 10495		PERF.10336 - 10354	
FEE -ZG-															
05	744 N	625	-0-	-119	-0-	625	3			N	-0-				47
06	720 N	435	-0-	-285	-0-	435	3			N	-0-				47
07	744 N	671	-0-	-73	-0-	671	3			N	-0-				47
08	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-				47
09	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-				47
10	682 N	676	-0-	-6	-0-	676	3			N	-0-				47

FELMONT (STRAWN)		30583 667		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER							
MERI-TECH PRODUCTION CO., INC.		561146		WELL #:		1		RRCID -> 064271		COMPL. DATE 09/10/1975		TOTAL DEPTH 21080		PERF. N/A	
FELMONT OIL CORP.															
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FLYING -W- (WOLFCAMP)		31768 666		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WINKLER							
BCP RESOURCES, LLC		040206		WELL #:		1H		RRCID -> 290572		COMPL. DATE 04/27/1990		TOTAL DEPTH 8453		PERF. 8490 - 9200	
KEYSTONE CATTLE COMPANY "25"															
05	142 N	142	-0-	-0-	B	-0-	78	1	64	2	Y	-0-			-0-
06	90 N	65	-0-	-25	B	-0-	65	1			Y	-0-			-0-
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-

FORD (CHANNEL)		31907 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		WELL #:		1		RRCID -> 174459		COMPL. DATE 06/12/1999		TOTAL DEPTH 12400		PERF.11879 - 12036	
CHINA DRAW 26															
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/27/2023															

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 47		WELL #:		1		RRCID -> 182363		COMPL. DATE 02/08/2001		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11990 - 12145			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FORD (CHANNEL) CONOCOPHILLIPS COMPANY STATE OF TEXAS 48		//CONT.// //CONT.//	31907 200 172232	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CULBERSON										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1		RRCID -> 182364		COMPL. DATE 03/16/2001	TOTAL DEPTH 12325	PERF.12002	- 12040									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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								
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	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								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37		WELL #: 1		RRCID -> 188149	COMPL. DATE 09/03/2001	TOTAL DEPTH 12250	PERF.12030	- 12146								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORD (CHANNEL)		//CONT.//		31907 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232							
RAMSEY "38"		WELL #:		3	RRCID ->	190255	COMPL. DATE	11/03/2016	TOTAL DEPTH	12350	PERF. 3505 - 3575
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

FORD, WEST (4100)				31913 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: CULBERSON			
ANTELOPE ENERGY PARTNERS, LLC				101239							
CULBERSON "V" FEE		WELL #:		5	RRCID ->	093672	COMPL. DATE	02/24/1981	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3574 - 3586
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

KIMLAR OIL COMPANY, INC.				462980							
TXL 27		WELL #:		1	RRCID ->	101836	COMPL. DATE	08/05/1981	TOTAL DEPTH	4110	PERF. 3006 - 3020
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION NIGHTHAWK STATE			31913 800 027200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
NIGHTHAWK STATE			WELL #:	454H	RRCID ->	289740	COMPL. DATE	11/05/2019	TOTAL DEPTH	9489	PERF.	9796 - 14890		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	24955 X	15822	-0-	-9133	-0-	349	1	13667	3	Y	1642	1737	0	283
						1806	9							
06	24150 X	9184	-0-	-14966	-0-	257	1	7278	3	Y	1499	1574	0	208
						1649	9							
07	22754 X	7836	-0-	-14918	-0-	164	1	6067	3	Y	1459	1382	0	285
						1605	9							
08	19003 X	16937	-0-	-2066	-0-	371	1	15503	3	Y	966	1113	0	138
						1063	9							
09	19972 X	19972	-0-	-0-	-0-	582	1	17912	3	Y	1344	1360	0	122
						1478	9							
10	25329 X	25329	-0-	-0-	-0-	583	1	21755	3	Y	2719	2592	0	249
						2991	9							
NIGHTHAWK STATE			WELL #:	514H	RRCID ->	289859	COMPL. DATE	11/05/2019	TOTAL DEPTH	9672	PERF.	9796 - 14891		
05	5115 X	610	-0-	-4505	-0-	188	1	375	3	Y	43	45	0	7
						47	9							
06	17863 X	17863	-0-	-0-	-0-	382	1	14987	3	Y	2267	1959	0	315
						2494	9							
07	20262 X	20262	-0-	-0-	-0-	395	1	17678	3	Y	1990	1916	0	389
						2189	9							
08	14660 X	14660	-0-	-0-	-0-	313	1	12895	3	Y	1320	1520	0	189
						1452	9							
09	14156 X	14156	-0-	-0-	-0-	316	1	12358	3	Y	1347	1414	0	122
						1482	9							
10	10447 X	1041	-0-	-9406	-0-	120	1	460	3	Y	419	503	0	38
						461	9							
NIGHTHAWK STATE			WELL #:	453H	RRCID ->	289871	COMPL. DATE	11/06/2019	TOTAL DEPTH	9490	PERF.	9854 - 14955		
05	35247 X	23927	-0-	-11320	-0-	554	1	21812	3	Y	1419	1484	0	245
						1561	9							
06	34110 X	20651	-0-	-13459	-0-	449	1	19005	3	Y	1088	1182	0	151
						1197	9							
07	31031 X	15871	-0-	-15160	-0-	354	1	14865	3	Y	593	628	0	116
						652	9							
08	25885 X	14178	-0-	-11707	-0-	352	1	12834	3	Y	902	889	0	129
						992	9							
09	23340 X	13490	-0-	-9850	-0-	409	1	12056	3	Y	932	976	0	85
						1025	9							
10	29547 X	29547	-0-	-0-	-0-	840	1	26120	3	Y	2352	2221	0	216
						2587	9							
NIGHTHAWK STATE			WELL #:	434H	RRCID ->	289902	COMPL. DATE	12/28/2019	TOTAL DEPTH	9306	PERF.	9659 - 14759		
05	43218 X	43218	-0-	-0-	-0-	883	1	38042	3	Y	3903	4083	0	673
						4293	9							
06	36721 X	36721	-0-	-0-	-0-	721	1	33086	3	Y	2649	2954	0	368
						2914	9							
07	48453 X	31935	-0-	-16518	-0-	706	1	28567	3	Y	2420	2315	0	473
						2662	9							
08	48453 X	18296	-0-	-30157	-0-	438	1	14814	3	Y	2767	2844	0	396
						3044	9							
09	42420 X	19899	-0-	-22521	-0-	485	1	16402	3	Y	2738	2886	0	248
						3012	9							
10	43214 X	15859	-0-	-27355	-0-	409	1	14901	3	Y	499	701	0	46
						549	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION NIGHTHAWK STATE		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 027200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
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	
NIGHTHAWK STATE		WELL #:	452H	RRCID ->	290412	COMPL. DATE	01/09/2020	TOTAL DEPTH	9460	PERF.	9778 - 14880	
05	37944 X	21241	-0-	-16703	-0-	667 1 1827 9	18747 3	Y	1661	1747 0	261	
06	37530 X	14191	-0-	-23339	-0-	332 1 1256 9	12603 3	Y	1142	1218 0	185	
07	33046 X	18209	-0-	-14837	-0-	405 1 2067 9	15737 3	Y	1879	1697 0	367	
08	33046 X	4318	-0-	-28728	-0-	137 1 1132 9	3049 3	Y	1029	1249 0	147	
09	31980 X	5842	-0-	-26138	-0-	212 1 2231 9	3399 3	Y	2028	1991 0	184	
10	34618 X	34618	-0-	-0-	-0-	523 1 3515 9	30580 3	Y	3195	3086 0	293	
NIGHTHAWK STATE		WELL #:	512H	RRCID ->	290431	COMPL. DATE	01/08/2020	TOTAL DEPTH	8633	PERF.	9959 - 15060	
05	25048 X	4765	-0-	-20283	-0-	328 1 933 9	3504 3	Y	848	827 0	133	
06	19156 X	19156	-0-	-0-	-0-	447 1 1197 9	17512 3	Y	1088	1045 0	176	
07	25971 X	25971	-0-	-0-	-0-	572 1 1205 9	24194 3	Y	1095	1057 0	214	
08	23770 X	23770	-0-	-0-	-0-	560 1 1120 9	22090 3	Y	1018	1086 0	146	
09	22121 X	22121	-0-	-0-	-0-	557 1 905 9	20659 3	Y	823	894 0	75	
10	11600 X	11600	-0-	-0-	-0-	365 1 463 9	10772 3	Y	421	457 0	39	
NIGHTHAWK STATE		WELL #:	451H	RRCID ->	290452	COMPL. DATE	01/08/2020	TOTAL DEPTH	9401	PERF.	9744 - 14846	
05	32581 X	26746	-0-	-5835	-0-	637 1 1938 9	24171 3	Y	1762	1719 0	277	
06	31530 X	24702	-0-	-6828	-0-	550 1 1634 9	22518 3	Y	1485	1522 0	240	
07	38471 X	17635	-0-	-20836	-0-	410 1 1739 9	15486 3	Y	1581	1512 0	309	
08	38471 X	19076	-0-	-19395	-0-	493 1 694 9	17889 3	Y	631	850 0	90	
09	37230 X	15769	-0-	-21461	-0-	423 1 656 9	14690 3	Y	596	632 0	54	
10	30571 X	30571	-0-	-0-	-0-	541 1 2107 9	27923 3	Y	1915	1793 0	176	
NIGHTHAWK STATE		WELL #:	432H	RRCID ->	290463	COMPL. DATE	01/09/2020	TOTAL DEPTH	9297	PERF.	9652 - 14753	
05	29884 X	12717	-0-	-17167	-0-	320 1 1560 9	10837 3	Y	1418	1598 0	223	
06	28920 X	21665	-0-	-7255	-0-	473 1 3049 9	18143 3	Y	2772	2546 0	449	
07	43493 X	25480	-0-	-18013	-0-	521 1 3681 9	21278 3	Y	3346	3141 0	654	
08	43493 X	18016	-0-	-25477	-0-	421 1 2659 9	14936 3	Y	2417	2725 0	346	
09	42090 X	27680	-0-	-14410	-0-	641 1 3981 9	23058 3	Y	3619	3637 0	328	
10	29654 X	29654	-0-	-0-	-0-	555 1 5220 9	23879 3	Y	4745	4638 0	435	

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
APR OPERATING LLC				028612									
OATMAN STATE UNIT 11-14		WELL #:		RRCID ->	286603	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10284	-	20459	
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		
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

BPX OPERATING COMPANY				085408		COMPL. DATE 04/25/2012				TOTAL DEPTH	10457	PERF.10536	-	14635	
DELA STATE 58-T2-48		WELL #:		1H	RRCID ->	267104									
05	10110	X	10110	-0-	-0-	-0-	9868	3	34	4	N	189	188	1	472
							208	9							
06	13559	X	13559	-0-	-0-	-0-	13247	3	42	4	N	245	176	1	541
							270	9							
07	14633	X	14633	-0-	-0-	-0-	14338	3	49	4	N	224	175	1	590
							246	9							
08	13815	X	13815	-0-	-0-	-0-	13507	3	41	4	N	243	366	1	467
							267	9							
09	12276	X	12276	-0-	-0-	-0-	11993	3	27	4	N	233	178	1	522
							256	9							
10	11918	X	11918	-0-	-0-	-0-	11639	3	27	4	N	229	184	1	567
							252	9							

HORSESHOESPRINGS STATE 113-10		WELL #:		1	RRCID ->	272717	COMPL. DATE 12/29/2013				TOTAL DEPTH	8914	PERF. 9279	-	16040
05	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	5640	3	21	4	N	435	522	1	238
							479	9							
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			238
07	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	5550	3	64	4	N	734	670	1	302
							807	9							
08	12522	X	12522	-0-	-0-	-0-	10831	3	54	4	N	1488	1425	1	365
							1637	9							
09	9417	X	9417	-0-	-0-	-0-	8485	3	52	4	N	800	870	1	295
							880	9							
10	14771	X	14771	-0-	-0-	-0-	13534	3	43	4	N	1085	1074	1	306
							1194	9							

HUDSON 0-66X67		WELL #:		1H	RRCID ->	278213	COMPL. DATE 03/10/2015				TOTAL DEPTH	9636	PERF. 9753	-	17941
05	31496	X	12991	-0-	-18505	-0-	11646	3	7	4	N	1216	1064	1	417
							1338	9							
06	30480	X	1628	-0-	-28852	-0-	1600	3	28	4	N	-0-			417
07	45374	X	45374	-0-	-0-	-0-	40626	3	282	4	N	4060	4367	1	110
							4466	9							
08	50223	X	50223	-0-	-0-	-0-	45866	3	111	4	N	3860	3876	1	94
							4246	9							
09	29272	X	29272	-0-	-0-	-0-	26692	3	292	4	N	2080	2129	1	45
							2288	9							
10	33657	X	33657	-0-	-0-	-0-	30384	3	315	4	N	2689	2657	1	77
							2958	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
STATE CRIMM 0-65X67		WELL #:		1H	RRCID ->	282025	COMPL. DATE	04/07/2020	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	9716 - 18279	
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
05		25947 X	20262	-0-	-5685	-0-	2689 1	15340 3	N	1797	1786 1		314
							256 4	1977 9					
06		26258 X	26258	-0-	-0-	-0-	1984 1	21591 3	N	2418	2304 1		428
							23 4	2660 9					
07		25265 X	12981	-0-	-12284	-0-	1624 1	10146 3	N	1052	871 1		609
							54 4	1157 9					
08		35682 X	35682	-0-	-0-	-0-	3879 1	27953 3	N	3456	3562 1		503
							48 4	3802 9					
09		56605 X	56605	-0-	-0-	-0-	4392 1	48188 3	N	3642	3567 1		578
							19 4	4006 9					
10		44343 X	44343	-0-	-0-	-0-	2878 1	37895 3	N	3148	3423 1		303
							107 4	3463 9					

HS STATE 113-22X15		WELL #:		1H	RRCID ->	282831	COMPL. DATE	02/04/2017	TOTAL DEPTH	8985	PERF.	9182 - 16519	
05		61194 X	47968	-0-	-13226	-0-	46856 3	33 4	Y	981	1134 1		191
							1079 9						
06		59220 X	40515	-0-	-18705	-0-	39606 3	29 4	Y	800	856 1		135
							880 9						
07		61194 X	40228	-0-	-20966	-0-	39781 3	21 4	Y	387	434 1		88
							426 9						
08		61194 X	60132	-0-	-1062	-0-	59476 3	52 4	Y	549	550 1		87
							604 9						
09		59220 X	53941	-0-	-5279	-0-	50653 3	1969 4	Y	1199	1194 1		92
							1319 9						
10		50016 X	50016	-0-	-0-	-0-	48786 3	27 4	Y	1094	899 1		287
							1203 9						

HS STATE 113-24X13		WELL #:		1H	RRCID ->	282866	COMPL. DATE	03/07/2017	TOTAL DEPTH	9086	PERF.	11685 - 16691	
*11		6480 X	-0-	-0-	-6480	-0-			Y	-0-			10
*12		6696 X	4079	-0-	-2617	-0-	3994 3	5 4	Y	73			83
							80 9						
01		61930 X	61930	-0-	-0-	-0-	56867 3	68 4	Y	4541	4276 1		364
							4995 9						
02		65171 X	65171	-0-	-0-	-0-	60765 3	36 4	Y	3973	3862 1		475
							4370 9						
03		67366 X	67366	-0-	-0-	-0-	62932 3	4434 9	Y	4031	4300 1		206
04		54240 X	54240	-0-	-0-	-0-	51180 3	2 4	Y	2780	2797 1		189
							3058 9						
05		59337 X	59337	-0-	-0-	-0-	56600 3	60 4	Y	2434	2182 1		441
							2677 9						
06		59158 X	59158	-0-	-0-	-0-	59082 3	42 4	Y	31	470 1		2
							34 9						
07		16445 X	16445	-0-	-0-	-0-	16423 3	1 4	Y	19	17 1		4
							21 9						
08		45978 X	45978	-0-	-0-	-0-	44034 3	186 4	Y	1598	1470 1		132
							1758 9						
09		23498 X	23498	-0-	-0-	-0-	23335 3	144 4	Y	17	147 1		2
							19 9						
10		6696 X	-0-	-0-	-6696	-0-			Y	1	1 1		2

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
HS STATE 113-9		WELL #: W108H		RRCID -> 285128		COMPL. DATE 08/25/2018		TOTAL DEPTH 8946		PERF. 9214 - 13974			
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	
*11		26400 X	24173	-0-	-2227	-0-	710 1	21870 3	Y	1439	1435 1	228	
							10 4	1583 9					
*12		27280 X	16104	-0-	-11176	-0-	1137 1	13459 3	Y	1349	1257 1	320	
							24 4	1484 9					
*01		26877 X	17496	-0-	-9381	-0-	694 1	15989 3	Y	735	1013 1	42	
							4 4	809 9					
02		21469 X	21469	-0-	-0-	-0-	1148 1	19068 3	Y	1139	1022 1	159	
							1253 9						
*03		34406 X	34406	-0-	-0-	-0-	2121 1	28370 3	Y	3558	3409 1	308	
							1 4	3914 9					
04		18630 X	7712	-0-	-10918	-0-	1010 1	6242 3	Y	403	612 1	99	
							17 4	443 9					
05		23808 X	-0-	-0-	-23808	-0-	3418 1	12999 3	Y	29	45 1	83	
06		33300 X	17350	-0-	-15950	-0-	44 4	889 9	Y	808	632 1	259	
							1663 1	5792 3	Y	1460	1442 1	277	
07		34410 X	9110	-0-	-25300	-0-	49 4	1606 9					
08		34410 X	26482	-0-	-7928	-0-	2039 1	21154 3	Y	2927	2894 1	310	
							69 4	3220 9					
09		17340 X	16233	-0-	-1107	-0-	2666 1	11434 3	Y	1937	1990 1	257	
							2 4	2131 9					
10		17918 X	11864	-0-	-6054	-0-	2156 1	9507 3	Y	183	410 1	30	
							201 9						

HS STATE 113-24X13		WELL #: W102H		RRCID -> 285800		COMPL. DATE 04/24/2018		TOTAL DEPTH 9145		PERF. 9434 - 16842			
*11		29430 X	-0-	-0-	-29430	-0-	2197 3	12 4	Y	-0-		388	
*12		30411 X	2289	-0-	-28122	-0-	80 9		Y	73		461	
01		49507 X	49507	-0-	-0-	-0-	47025 3	61 4	Y	2201	2462 1	176	
							2421 9						
02		72253 X	72253	-0-	-0-	-0-	68903 3	53 4	Y	2997	2815 1	358	
							3297 9						
03		89070 X	89070	-0-	-0-	-0-	85357 3	3713 9	Y	3375	3560 1	173	
04		73081 X	73081	-0-	-0-	-0-	70232 3	3 4	Y	2587	2584 1	176	
							2846 9						
05		59328 X	59328	-0-	-0-	-0-	54732 3	58 4	Y	4125	3554 1	747	
							4538 9						
06		61686 X	61686	-0-	-0-	-0-	54692 3	40 4	Y	6322	6674 1	395	
							6954 9						
07		30411 X	19751	-0-	-10660	-0-	17339 3	2412 9	Y	2193	2162 1	426	
08		31059 X	31059	-0-	-0-	-0-	27761 3	79 4	Y	2926	3111 1	241	
							3219 9						
09		29430 X	23096	-0-	-6334	-0-	19614 3	138 4	Y	3040	2875 1	406	
							3344 9						
10		30411 X	-0-	-0-	-30411	-0-			Y	1	136 1	271	

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408										
HORSESHOESPRINGS STATE 113-10		WELL #:		2H	RRCID ->	288203	COMPL. DATE	04/18/2019	TOTAL DEPTH	9052	PERF.	9448 - 15896		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*11	65940 X	50995	-0-	-14945	-0-	2434	1	46033	3	Y	2237	2323	1	275
						67	4	2461	9					
*12	63922 X	53620	-0-	-10302	-0-	2800	1	48149	3	Y	2355	2254	1	376
						80	4	2591	9					
01	64108 X	26234	-0-	-37874	-0-	1289	1	23195	3	Y	1562	1594	1	281
						32	4	1718	9					
02	57960 X	232	-0-	-57728	-0-	31	1	63	3	Y	116	352	1	45
						10	4	128	9					
03	64170 X	63633	-0-	-537	-0-	3287	1	56669	3	Y	3278	2723	1	600
						71	4	3606	9					
04	71912 X	71912	-0-	-0-	-0-	3716	1	65051	3	Y	2829	3083	1	346
						33	4	3112	9					
05	67989 X	67989	-0-	-0-	-0-	3983	1	60983	3	Y	2648	2720	1	274
						110	4	2913	9					
06	61942 X	61942	-0-	-0-	-0-	4088	1	54888	3	Y	2557	2556	1	275
						153	4	2813	9					
07	74307 X	65218	-0-	-9089	-0-	5659	1	55728	3	Y	3339	3143	1	471
						158	4	3673	9					
08	74307 X	57644	-0-	-16663	-0-	3636	1	50101	3	Y	3439	3619	1	291
						124	4	3783	9					
09	71910 X	48318	-0-	-23592	-0-	3561	1	43217	3	Y	1304	1404	1	191
						106	4	1434	9					
10	67983 X	3830	-0-	-64153	-0-	336	1	2744	3	Y	671	791	1	71
						12	4	738	9					

HORSESHOESPRINGS STATE 113-10		WELL #:		3H	RRCID ->	288204	COMPL. DATE	04/18/2019	TOTAL DEPTH	9073	PERF.	9508 - 16617		
*11	61271 X	61271	-0-	-0-	-0-	2887	1	55870	3	Y	2213	2408	1	272
						80	4	2434	9					
*12	51739 X	43051	-0-	-8688	-0-	1998	1	39300	3	Y	1541	1567	1	246
						58	4	1695	9					
01	51739 X	753	-0-	-50986	-0-	194	1	73	3	Y	435	542	1	78
						7	4	479	9					
02	46732 X	832	-0-	-45900	-0-	48	1	195	3	Y	526	402	1	202
						10	4	579	9					
03	61284 X	61284	-0-	-0-	-0-	3575	1	54204	3	Y	3134	2763	1	573
						58	4	3447	9					
04	78144 X	78144	-0-	-0-	-0-	4052	1	70798	3	Y	2962	3173	1	362
						36	4	3258	9					
05	75977 X	75977	-0-	-0-	-0-	4605	1	68455	3	Y	2539	2638	1	263
						124	4	2793	9					
06	60260 X	60260	-0-	-0-	-0-	3895	1	53654	3	Y	2328	2340	1	251
						150	4	2561	9					
07	51739 X	18412	-0-	-33327	-0-	1256	1	16385	3	Y	657	815	1	93
						48	4	723	9					
08	51739 X	40276	-0-	-11463	-0-	2660	1	36062	3	Y	1331	1311	1	113
						90	4	1464	9					
09	50070 X	30454	-0-	-19616	-0-	2108	1	26861	3	Y	1293	1216	1	190
						63	4	1422	9					
10	64629 X	64629	-0-	-0-	-0-	5718	1	56460	3	Y	2104	2071	1	223
						137	4	2314	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY HS STATE 113-16		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
		WELL #: W107H		RRCID -> 289953		COMPL. DATE 07/16/2020			TOTAL DEPTH 8883		PERF. 9304 - 13755		
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	
*11	66870 X	62365	-0-	-4505	-0-	1608	1 55815	3 Y	4477	4188	1	710	
						17	4 4925	9					
*12	69099 X	48576	-0-	-20523	-0-	1952	1 43734	3 Y	2588	2684	1	614	
						43	4 2847	9					
*01	69099 X	68446	-0-	-653	-0-	2307	1 61709	3 Y	4018	4401	1	231	
						10	4 4420	9					
02	58212 X	51845	-0-	-6367	-0-	2674	1 45620	3 Y	3221	3002	1	450	
						8	4 3543	9					
*03	64449 X	41069	-0-	-23380	-0-	2616	1 35872	3 Y	2345	2592	1	203	
						1	4 2580	9					
04	65820 X	16419	-0-	-49401	-0-	2387	1 12931	3 Y	998	955	1	246	
						3	4 1098	9					
05	68014 X	-0-	-0-	-68014	-0-			Y	-0-	112	1	134	
06	65820 X	-0-	-0-	-65820	-0-			Y	-0-	134	1	-0-	
07	57474 X	-0-	-0-	-57474	-0-			Y	-0-			-0-	
08	41075 X	-0-	-0-	-41075	-0-			Y	-0-			-0-	
09	16410 X	-0-	-0-	-16410	-0-			Y	-0-			-0-	
10	0 X	-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		
*11	61236 X	61236	-0-	-0-	-0-	1651	1 55234	3 Y	3936	3482	1	624	
						21	4 4330	9					
*12	36270 X	13346	-0-	-22924	-0-	375	1 12222	3 Y	655	1124	1	155	
						28	4 721	9					
*01	46326 X	46326	-0-	-0-	-0-	1559	1 42033	3 Y	2477	2490	1	142	
						9	4 2725	9					
02	56364 X	44771	-0-	-11593	-0-	2378	1 40039	3 Y	2134	1978	1	298	
						7	4 2347	9					
*03	62403 X	48402	-0-	-14001	-0-	3151	1 43819	3 Y	1301	1486	1	113	
						1	4 1431	9					
04	60390 X	40973	-0-	-19417	-0-	5413	1 34462	3 Y	988	858	1	243	
						11	4 1087	9					
05	49662 X	2231	-0-	-47431	-0-	1944	1 258	3 Y	4	110	1	137	
						25	4 4	9					
06	48060 X	16669	-0-	-31391	-0-	2052	1 14156	3 Y	393	404	1	126	
						29	4 432	9					
07	49662 X	19719	-0-	-29943	-0-	2900	1 16547	3 Y	179	271	1	34	
						75	4 197	9					
08	55321 X	55321	-0-	-0-	-0-	4396	1 47735	3 Y	2795	2533	1	296	
						115	4 3075	9					
09	40980 X	29242	-0-	-11738	-0-	2203	1 25333	3 Y	1546	1637	1	205	
						5	4 1701	9					
10	48056 X	48056	-0-	-0-	-0-	4511	1 39749	3 Y	3451	3091	1	565	
						3796	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
HS STATE 113-21X111-4		WELL #: W108H		RRCID -> 292120		COMPL. DATE 09/03/2021			TOTAL DEPTH 8885 PERF. 9434 - 18287				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*11	29396 X	29396	-0-	-0-	-0-	27539	3	28 4	Y	1663	1503 1		160
						1829	9						
*12	89195 X	89195	-0-	-0-	-0-	83280	3	60 4	Y	5323	5185 1		298
						5855	9						
*01	121258 X	121258	-0-	-0-	-0-	118190	3	33 4	Y	2759	2761 1		296
						3035	9						
*02	77986 X	77986	-0-	-0-	-0-	77003	3	12 4	Y	883	1079 1		100
						971	9						
*03	102772 X	102772	-0-	-0-	-0-	99440	3	43 4	Y	2990	2456 1		634
						3289	9						
*04	116520 X	75313	-0-	-41207	-0-	74541	3	772 9	Y	702	1262 1		74
05	120404 X	58240	-0-	-62164	-0-	56768	3	1 4	Y	1337	1358 1		53
						1471	9						
06	116520 X	56920	-0-	-59600	-0-	55342	3	17 4	Y	1419	1201 1		271
						1561	9						
07	102207 X	62449	-0-	-39758	-0-	60191	3	35 4	Y	2021	2077 1		215
						2223	9						
08	102207 X	58390	-0-	-43817	-0-	58366	3	5 4	Y	17	186 1		46
						19	9						
09	75540 X	46804	-0-	-28736	-0-	46323	3	29 4	Y	411	254 1		203
						452	9						
10	62434 X	51121	-0-	-11313	-0-	49699	3	92 4	Y	1209	910 1		502
						1330	9						

HS STATE 113-21X111-4		WELL #: W107H		RRCID -> 292146		COMPL. DATE 09/03/2021			TOTAL DEPTH 8825 PERF. 9335 - 18056				
*11	183120 X	84093	-0-	-99027	-0-	78703	3	41 4	Y	4863	5555 1		483
						5349	9						
*12	168919 X	97729	-0-	-71190	-0-	87872	3	52 4	Y	8914	8870 1		527
						9805	9						
*01	150908 X	54757	-0-	-96151	-0-	43339	3	13 4	Y	10368	10231 1		664
						11405	9						
*02	99972 X	99972	-0-	-0-	-0-	87353	3	13 4	Y	11460	11140 1		984
						12606	9						
*03	151035 X	151035	-0-	-0-	-0-	133594	3	68 4	Y	15794	13771 1		3007
						17373	9						
*04	124481 X	124481	-0-	-0-	-0-	116500	3	7981 9	Y	7255	9683 1		579
05	110856 X	102716	-0-	-8140	-0-	93347	3	2 4	Y	8515	8529 1		565
						9367	9						
06	143790 X	41536	-0-	-102254	-0-	35274	3	10 4	Y	5684	5773 1		476
						6252	9						
07	122047 X	66355	-0-	-55692	-0-	59458	3	49 4	Y	6225	6230 1		471
						6848	9						
08	122047 X	89118	-0-	-32929	-0-	78338	3	10 4	Y	9791	9720 1		542
						10770	9						
09	118110 X	53450	-0-	-64660	-0-	47405	3	25 4	Y	5473	5537 1		478
						6020	9						
10	102703 X	31390	-0-	-71313	-0-	26235	3	3 4	Y	4684	4822 1		340
						5152	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
HS STATE 113-20X111-5		WELL #: W108H		RRCID ->	292177	COMPL. DATE	09/14/2021	TOTAL DEPTH	8842	PERF.	9271 - 15044	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*11	100290	X	50697	-0-	-49593	-0-	47092 3 3550 9	55 4	Y	3227	3244 1	536
*12	98332	X	37708	-0-	-60624	-0-	31622 3 6019 9	67 4	Y	5472	5453 1	555
*01	78523	X	27538	-0-	-50985	-0-	22595 3 4902 9	41 4	Y	4456	4456 1	555
*02	52976	X	9368	-0-	-43608	-0-	8750 3 589 9	29 4	Y	535	923 1	167
*03	66393	X	66393	-0-	-0-	-0-	62171 3 4190 9	32 4	Y	3809	3198 1	778
*04	73847	X	73847	-0-	-0-	-0-	71308 3 2538 9	1 4	Y	2307	2734 1	351
05	69590	X	69590	-0-	-0-	-0-	66373 3 3134 9	83 4	Y	2849	2849 1	351
06	63840	X	47750	-0-	-16090	-0-	44978 3 2734 9	38 4	Y	2485	2485 1	351
07	77345	X	50519	-0-	-26826	-0-	47510 3 2968 9	41 4	Y	2698	2698 1	351
08	77345	X	55720	-0-	-21625	-0-	52649 3	3071 9	Y	2792	2783 1	360
09	74850	X	48945	-0-	-25905	-0-	46780 3	2165 9	Y	1968	1968 1	360
10	69595	X	55660	-0-	-13935	-0-	52879 3 2779 9	2 4	Y	2526	2431 1	455

HS STATE 113-20X111-5		WELL #: W107H		RRCID ->	292216	COMPL. DATE	09/14/2021	TOTAL DEPTH	8806	PERF.	9175 - 14784	
*11	95970	X	67818	-0-	-28152	-0-	59913 3 7835 9	70 4	Y	7123	7232 1	589
*12	99169	X	41904	-0-	-57265	-0-	41807 3	97 4	Y	-0-	109 1	480
*01	89962	X	59823	-0-	-30139	-0-	58510 3 1242 9	71 4	Y	1129	1112 1	497
*02	78399	X	78399	-0-	-0-	-0-	73761 3 4343 9	295 4	Y	3948	3699 1	746
*03	70184	X	62626	-0-	-7558	-0-	56957 3 5635 9	34 4	Y	5123	4751 1	1118
*04	67920	X	45718	-0-	-22202	-0-	43717 3 2000 9	1 4	Y	1818	2548 1	388
05	86955	X	65964	-0-	-20991	-0-	61799 3 4072 9	93 4	Y	3702	3702 1	388
06	84150	X	53444	-0-	-30706	-0-	50060 3 3351 9	33 4	Y	3046	3046 1	388
07	66371	X	53834	-0-	-12537	-0-	50500 3 3293 9	41 4	Y	2994	2994 1	388
08	65968	X	47643	-0-	-18325	-0-	44482 3	3161 9	Y	2874	2864 1	398
09	63840	X	54432	-0-	-9408	-0-	51096 3 3335 9	1 4	Y	3032	3032 1	398
10	65968	X	49899	-0-	-16069	-0-	46807 3 3091 9	1 4	Y	2810	2705 1	503

BRAHMAN OIL & GAS, LLC		088581		1HA		RRCID ->	290009	COMPL. DATE	01/07/2020	TOTAL DEPTH	8425	PERF.	7176 - 17041	
05	53320	X	277	-0-	-53043	-0-	277 1		N	-0-			78	
06	49890	X	18138	-0-	-31752	-0-	739 1 144 9	17255 3	N	131			209	
07	61229	X	61229	-0-	-0-	-0-	914 1 3142 4	57000 3	N	157			366	
08	58497	X	48076	-0-	-10421	-0-	495 1 1123 4	46303 3	N	141	391 0		116	
*09	48475	X	48475	-0-	-0-	-0-	539 1 1383 4	46336 3	N	197	225 0		88	
10	61225	X	47927	-0-	-13298	-0-	587 1 2651 4	44465 3	N	204	221 0		71	

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) PETRO-HUNT PERMIAN, LLC OATMAN WC 3		//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
M	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
WELL #: 1H RRCID -> 274211 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF.10043 - 13427												
05	5801 X	5801	-0-	-0-	-0-	777 1	4800 3	N	204	195 1		224
06	5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	224 9	4120 3	N	186	190 1		220
07	5115 X	4836	-0-	-279	-0-	752 1	3844 3	N	195	199 1		216
08	5115 X	4501	-0-	-614	-0-	205 9	3525 3	N	181	186 1		211
09	4950 X	4463	-0-	-487	-0-	777 1	3505 3	N	187	186 1		212
10	5115 X	4596	-0-	-519	-0-	199 9	3556 3	N	239	208 1		243
WELL #: 1H RRCID -> 274211 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF.10043 - 13427												
PYTHIAN UNIT A 10-3												
WELL #: 1H RRCID -> 276071 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 9809 PERF.10150 - 15938												
05	10354 X	9793	-0-	-561	-0-	354 1	9239 3	Y	182	160 1		92
06	10080 X	9640	-0-	-440	-0-	200 9	9095 3	Y	184	187 1		89
07	9773 X	9773	-0-	-0-	-0-	343 1	9209 3	Y	176	200 1		65
08	9664 X	9664	-0-	-0-	-0-	202 9	9131 3	Y	163	142 1		86
09	8560 X	8560	-0-	-0-	-0-	354 1	8027 3	Y	172	159 1		99
10	8556 X	8368	-0-	-188	-0-	16 4	7715 3	Y	272	220 1		151
WELL #: 1H RRCID -> 276071 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 9809 PERF.10150 - 15938												
DALTEX MUNN UNIT 43-6												
WELL #: 1H RRCID -> 276252 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9705 - 15520												
05	7874 X	7511	-0-	-363	-0-	7331 3	180 9	Y	164	181 1		164
06	7620 X	7069	-0-	-551	-0-	6945 3	124 9	Y	113	177 1		100
07	7772 X	7772	-0-	-0-	-0-	7576 3	196 9	Y	178	27 1		251
08	7862 X	7862	-0-	-0-	-0-	7701 3	161 9	Y	146	200 1		197
09	7141 X	7141	-0-	-0-	-0-	210 1	6785 3	Y	133	198 1		132
10	10720 X	10720	-0-	-0-	-0-	146 9	10286 3	Y	197	236 1		93
WELL #: 1H RRCID -> 276252 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9705 - 15520												
DALTEX MUNN 42-43												
WELL #: 1H RRCID -> 276629 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9990 - 16742												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
WELL #: 1H RRCID -> 276629 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9990 - 16742												
OATMAN UNIT 11-2												
WELL #: 1H RRCID -> 276637 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 9580 PERF. N/A												
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	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	
05	10031	X	10031	-0-	-0-	-0-	354 1	9140 3	Y	488	427 1	288
							537 9					
06	8893	X	8893	-0-	-0-	-0-	343 1	8057 3	Y	448	489 1	247
							493 9					
07	9083	X	8916	-0-	-167	-0-	354 1	8112 3	Y	396	484 1	159
							14 4			436 9		
08	9083	X	8632	-0-	-451	-0-	354 1	7868 3	Y	373	302 1	230
							410 9					
09	8790	X	8209	-0-	-581	-0-	344 1	7441 3	Y	385	368 1	247
							424 9					
10	9083	X	8280	-0-	-803	-0-	354 1	7535 3	Y	355	400 1	202
							391 9					

OATMAN UNIT 29		WELL #:	1H	RRCID ->	277050	COMPL. DATE	01/23/2015	TOTAL DEPTH	9545	PERF.	9800 - 13851	
05	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	217 1	6331 3	N	115	210 1	88
							127 9					
06	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	210 1	5986 3	N	119	27 1	180
							131 9					
07	6355	X	6315	-0-	-40	-0-	217 1	5975 3	N	112	22 1	270
							123 9					
08	6665	X	6303	-0-	-362	-0-	217 1	5992 3	N	85	195 1	160
							94 9					
09	6450	X	6020	-0-	-430	-0-	210 1	5697 3	N	103	24 1	239
							113 9					
10	6665	X	6447	-0-	-218	-0-	217 1	6138 3	N	84	196 1	127
							92 9					

OATMAN UNIT 33-28		WELL #:	1H	RRCID ->	277129	COMPL. DATE	07/02/2015	TOTAL DEPTH	9686	PERF.	9990 - 16507	
05	34294	X	34294	-0-	-0-	-0-	32549 3	1745 9	Y	1586	1494 1	340
06	26048	X	26048	-0-	-0-	-0-	24994 3	1054 9	Y	958	1136 1	162
07	31930	X	22054	-0-	-9876	-0-	20884 3	93 4	Y	979	1032 1	109
							1077 9					
08	32798	X	17037	-0-	-15761	-0-	16013 3	1024 9	Y	931	762 1	278
09	31740	X	15303	-0-	-16437	-0-	145 1	15017 3	Y	128	196 1	210
							141 9					
10	32798	X	15204	-0-	-17594	-0-	211 1	14195 3	Y	725	490 1	445
							798 9					

DALTEX MUNN UNIT 44-5		WELL #:	1H	RRCID ->	277142	COMPL. DATE	12/15/2015	TOTAL DEPTH	9632	PERF.	9933 - 16504	
05	9548	X	8919	-0-	-629	-0-	8697 3	222 9	N	202	42 1	344
06	9240	X	8678	-0-	-562	-0-	8473 3	205 9	N	186	397 1	133
07	10881	X	7909	-0-	-2972	-0-	7733 3	176 9	N	160	28 1	265
08	10881	X	8732	-0-	-2149	-0-	8542 3	190 9	N	173	204 1	234
09	10530	X	8449	-0-	-2081	-0-	8253 3	196 9	N	178	220 1	192
10	8959	X	8143	-0-	-816	-0-	7883 3	260 9	N	236	36 1	392

FORD, WEST (WOLFCAMP) PETRO-HUNT PERMIAN, LLC OATMAN UNIT 33-40		//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	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE	
		WELL #: 1H		RRCID -> 279183	COMPL. DATE 07/02/2015	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 9917	- 16450							
05		13391 X	13391	-0-	-0-	-0-	12689	3	702	9	Y	638	562	1	137
06		11827 X	11827	-0-	-0-	-0-	11174	3	653	9	Y	594	629	1	102
07		10974 X	10400	-0-	-574	-0-	9960	3	44	4	Y	360	421	1	41
08		10974 X	9414	-0-	-1560	-0-	9037	3	377	9	Y	343	284	1	100
09		10620 X	6812	-0-	-3808	-0-	65	1	6682	3	Y	59	76	1	83
10		10974 X	582	-0-	-10392	-0-	65	9	6	1	Y	146	134	1	95
							161	9							
		WELL #: 703H		RRCID -> 281264	COMPL. DATE 10/27/2016	TOTAL DEPTH 9850	PERF. 8986	- 17851							
05		6014 X	590	-0-	-5424	-0-	578	1	12	9	Y	11	50	1	21
06		3060 X	576	-0-	-2484	-0-	572	1	4	9	Y	4	20	1	5
07		769 X	769	-0-	-0-	-0-	591	1	178	9	Y	162	13	1	154
08		589 X	577	-0-	-12	-0-	576	1	1	9	Y	1	78	1	77
09		706 X	706	-0-	-0-	-0-	570	1	136	9	Y	124	48	1	153
10		864 N	864	-0-	-0-	-0-	591	1	273	9	Y	248	4	1	397
		WELL #: 6H		RRCID -> 281635	COMPL. DATE 12/30/2016	TOTAL DEPTH 9643	PERF. 10055	- 18176							
05		28489 X	2034	-0-	-26455	-0-	153	1	1455	3	Y	291	525	0	880
06		27570 X	10165	-0-	-17405	-0-	106	4	320	9	Y	299	225	0	904
07		24862 X	10967	-0-	-13895	-0-	539	1	9036	3	Y	559	547	0	879
08		24862 X	6805	-0-	-18057	-0-	261	4	329	9	Y	430	360	0	918
09		19230 X	5826	-0-	-13404	-0-	664	1	9560	3	Y	416	386	0	926
10		10974 X	5458	-0-	-5516	-0-	128	4	615	9	Y	421	388	0	936
							683	1	5648	3	Y				
							1	4	473	9	Y				
							868	1	4441	3	Y				
							59	4	458	9	Y				
							900	1	4095	3	Y				
							463	9							
		WELL #: 2H		RRCID -> 282655	COMPL. DATE 07/18/2017	TOTAL DEPTH 9770	PERF. 10259	- 18311							
05		8587 X	5431	-0-	-3156	-0-	661	1	4540	3	Y	203	210	0	67
06		8310 X	6157	-0-	-2153	-0-	7	4	223	9	Y	201	155	0	87
07		7533 X	3121	-0-	-4412	-0-	684	1	5249	3	Y	134	163	0	46
08		7533 X	1802	-0-	-5731	-0-	3	4	221	9	Y	58	72	0	24
09		7290 X	753	-0-	-6537	-0-	709	1	2244	3	Y	6	25	0	2
10		6355 X	724	-0-	-5631	-0-	21	4	147	9	Y	4	2	0	1
							679	1	1059	3	Y				
							64	9							
							637	1	105	3	Y				
							4	4	7	9	Y				
							720	1	4	9	Y				
		WELL #: 2H		RRCID -> 282799	COMPL. DATE 07/16/2017	TOTAL DEPTH 9618	PERF. 10034	- 16636							
05		9548 X	6881	-0-	-2667	-0-	968	1	5691	3	Y	202	123	1	112
06		12262 X	12262	-0-	-0-	-0-	222	9	942	1	Y	318	267	1	163
07		11043 X	11043	-0-	-0-	-0-	350	9	10970	3	Y	325	361	1	127
08		14486 X	14486	-0-	-0-	-0-	961	1	9707	3	Y	351	277	1	201
09		10894 X	10894	-0-	-0-	-0-	17	4	358	9	Y	196	287	1	110
10		10895 X	10895	-0-	-0-	-0-	973	1	13127	3	Y	269	236	1	143
							386	9							
							931	1	9747	3	Y				
							216	9							
							963	1	9636	3	Y				
							296	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)	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				
05	26443 X	23425	-0-	-3018	-0-	217 1	21698 3	N	1218	1121 0	105 1	675		
						170 4	1340 9							
06	24840 X	22843	-0-	-1997	-0-	210 1	21366 3	N	1136	1001 0	95 1	715		
						17 4	1250 9							
07	25017 X	22333	-0-	-2684	-0-	217 1	20697 3	N	1069	1059 0	76 1	649		
						243 4	1176 9							
08	24118 X	22000	-0-	-2118	-0-	217 1	20568 3	N	1097	1001 0	93 1	652		
						8 4	1207 9							
09	22950 X	20752	-0-	-2198	-0-	210 1	18897 3	N	1038	887 0	81 1	722		
						503 4	1142 9							
10	23591 X	20760	-0-	-2831	-0-	217 1	19466 3	N	953	917 0	89 1	669		
						29 4	1048 9							

DALTEX MUNN UNIT 44-41		WELL #: 5H		RRCID -> 282918		COMPL. DATE 09/05/2017				TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9995 - 16721				
05	21049 X	16245	-0-	-4804	-0-	798 1	14723 3	N	658	554 0	75 1	427		
						724 9								
06	19650 X	15030	-0-	-4620	-0-	777 1	13633 3	N	564	485 0	64 1	442		
						620 9								
07	18817 X	11361	-0-	-7456	-0-	798 1	10086 3	N	388	317 0	41 1	472		
						50 4	427 9							
08	18166 X	14250	-0-	-3916	-0-	671 1	12981 3	N	544	400 0	60 1	556		
						598 9								
09	20004 X	20004	-0-	-0-	-0-	777 1	18359 3	N	787	725 0	76 1	542		
						2 4	866 9							
10	20318 X	20318	-0-	-0-	-0-	802 1	18617 3	N	817	810 0	88 1	461		
						899 9								

COTTONWOOD WEST		WELL #: 1606H		RRCID -> 283036		COMPL. DATE 11/01/2017				TOTAL DEPTH 9549 PERF.10071 - 16197				
05	19136 X	19136	-0-	-0-	-0-	18054 3	1082 9	Y	984	941 0	84 1	275		
06	18121 X	18121	-0-	-0-	-0-	17131 3	990 9	Y	900	784 0	75 1	316		
07	18637 X	18637	-0-	-0-	-0-	17627 3	1010 9	Y	918	884 0	63 1	287		
08	17053 X	17053	-0-	-0-	-0-	16164 3	889 9	Y	808	742 0	73 1	280		
09	16200 X	16200	-0-	-0-	-0-	66 1	15314 3	Y	745	695 0	63 1	267		
						820 9								
10	15810 X	15561	-0-	-249	-0-	63 1	14731 3	Y	697	650 0	67 1	247		
						767 9								

WISE WEST STATE		WELL #: 1206H		RRCID -> 283188		COMPL. DATE 05/31/2019				TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9349 - 18322				
05	19871 X	18915	-0-	-956	-0-	217 1	16779 3	N	807	894 1		321		
						1031 4	888 9							
06	19080 X	18634	-0-	-446	-0-	210 1	17006 3	N	607	475 1		453		
						750 4	668 9							
07	19313 X	18489	-0-	-824	-0-	217 1	17035 3	N	576	660 1		369		
						603 4	634 9							
08	18910 X	16819	-0-	-2091	-0-	217 1	14766 3	N	448	510 1		307		
						1343 4	493 9							
09	18630 X	16822	-0-	-1808	-0-	210 1	16048 3	N	513	273 1	39 5	508		
						564 9								
10	19251 X	15203	-0-	-4048	-0-	217 1	14122 3	N	561	97 1	376 8	596		
						247 4	617 9							

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	* * 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
05		22475 X	20865	-0-	-1610	-0-	732 1	19083 3	N	950	879 0	94 1	522
							5 4	1045 9					
06		21750 X	20419	-0-	-1331	-0-	711 1	18638 3	N	973	953 0	85 1	457
							1070 9						
07		21793 X	20465	-0-	-1328	-0-	736 1	18773 3	N	829	750 0	70 1	466
							44 4	912 9					
08		21359 X	19532	-0-	-1827	-0-	738 1	17932 3	N	784	692 0	84 1	474
							862 9						
09		20430 X	17845	-0-	-2585	-0-	714 1	16019 3	N	705	642 0	71 1	466
							336 4	776 9					
10		21111 X	16353	-0-	-4758	-0-	736 1	14849 3	N	681	612 0	71 1	464
							19 4	749 9					
OATMAN UNIT 11-2		WELL #:		6H	RRCID ->	283330	COMPL. DATE	10/13/2017	TOTAL DEPTH	9587	PERF.10135	- 16561	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	424				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	424				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	424				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	424				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	424				Y	-0-			-0-
10	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	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			209
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			209
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			209
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			209
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			209
10	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	
05	20674 X	20674	-0-	-0-	-0-	18786 3	29 4	Y	1690	1626 0	90 1		590
						1859 9							
06	19304 X	19304	-0-	-0-	-0-	17628 3	12 4	Y	1513	1326 0	78 1		699
						1664 9							
07	26598 X	19292	-0-	-7306	-0-	17505 3	164 4	Y	1475	1591 0	63 1		520
						1623 9							
08	26598 X	19482	-0-	-7116	-0-	17861 3	2 4	Y	1472	1265 0	80 1		647
						1619 9							
09	20970 X	16719	-0-	-4251	-0-	200 1	14523 3	Y	1320	1226 0	64 1		677
						544 4	1452 9						
10	20677 X	15278	-0-	-5399	-0-	207 1	13981 3	Y	991	1010 0	65 1		593
						1090 9							
COTTONWOOD WEST STATE UNIT		WELL #:		807H	RRCID ->	283442	COMPL. DATE	08/03/2018	TOTAL DEPTH	9412	PERF.10088	- 17202	
05	10695 X	6495	-0-	-4200	-0-	908 1	5273 3	Y	213	178 1			90
						80 4	234 9						
06	8100 X	5315	-0-	-2785	-0-	894 1	4233 3	Y	165	161 1			94
						6 4	182 9						
07	5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	920 1	4300 3	Y	89	141 1			42
						61 4	98 9						
08	5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	910 1	4658 3	Y	111	104 1			49
						122 9							
09	5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	894 1	4164 3	Y	126	106 1			69
						12 4	139 9						
10	5787 X	5787	-0-	-0-	-0-	923 1	4675 3	Y	172	111 1			130
						189 9							

OIL AND GAS DIVISION

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	9238 X	5458	-0-	-3780	-0-	871 1 2 4	4385 3 200 9	N	182	299 0	27 1	423
06	7830 X	2292	-0-	-5538	-0-	803 1 171 9	1318 3	N	155	94 0	11 1	473
07	9703 X	8986	-0-	-717	-0-	863 1 252 9	7871 3	N	229	125 0	28 1	549
08	10230 X	10230	-0-	-0-	-0-	871 1 388 9	8971 3	N	353	333 0	43 1	526
09	9609 X	9609	-0-	-0-	-0-	843 1 219 9	8547 3	N	199	284 0	227 1	214
10	8990 X	8620	-0-	-370	-0-	874 1 275 9	7471 3	N	250	242 0	38 1	184

WISE WEST STATE UNIT		WELL #: 1201H		RRCID -> 283511		COMPL. DATE 02/13/2018		TOTAL DEPTH 8413 PERF. 9087 - 18018				
05	26226 X	22787	-0-	-3439	-0-	217 1 458 4	20859 3 1253 9	N	1139	1131 1		505
06	25380 X	22318	-0-	-3062	-0-	210 1 39 4	21029 3 1040 9	N	945	834 1		616
07	26381 X	14927	-0-	-11454	-0-	217 1 385 4	13483 3 842 9	N	765	962 1		419
08	26381 X	19037	-0-	-7344	-0-	217 1 741 4	17382 3 697 9	N	634	334 1		719
09	25530 X	18547	-0-	-6983	-0-	210 1 308 4	17196 3 833 9	N	757	634 1	247 5	595
10	23064 X	17537	-0-	-5527	-0-	217 1 290 4	16708 3 322 9	N	293	109 1		779

WISE WEST STATE UNIT		WELL #: 801H		RRCID -> 283565		COMPL. DATE 05/25/2018		TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9266 - 18690				
05	19620 X	19620	-0-	-0-	-0-	517 1 549 4	17721 3 833 9	Y	757	804 1		661
06	18570 X	17659	-0-	-911	-0-	504 1 45 4	16342 3 768 9	Y	698	624 1		735
07	17577 X	17109	-0-	-468	-0-	521 1 227 4	15635 3 726 9	Y	660	832 1		563
08	17577 X	16406	-0-	-1171	-0-	519 1 1208 4	14364 3 315 9	Y	286	267 1		582
09	17010 X	12409	-0-	-4601	-0-	502 1 338 4	11092 3 477 9	Y	434	387 1		629
10	17577 X	12665	-0-	-4912	-0-	521 1 160 4	11772 3 212 9	Y	193	76 1		746

SMITHER STATE UNIT 47-38		WELL #: 2H		RRCID -> 283923		COMPL. DATE 04/11/2018		TOTAL DEPTH 9572 PERF.11364 - 17287				
05	23219 X	20428	-0-	-2791	-0-	929 1 193 4	18037 3 1269 9	N	1154	1080 0	91 1	678
06	22470 X	19416	-0-	-3054	-0-	898 1 146 4	17259 3 1113 9	N	1012	877 0	81 1	732
07	22320 X	17506	-0-	-4814	-0-	927 1 83 4	15708 3 788 9	N	716	636 0	61 1	751
08	21328 X	16898	-0-	-4430	-0-	931 1 899 9	15068 3	N	817	775 0	72 1	721
09	20190 X	12533	-0-	-7657	-0-	774 1 568 9	11191 3	N	516	494 0	51 1	692
10	20429 X	16851	-0-	-3578	-0-	931 1 1064 9	14856 3	N	967	838 0	70 1	751

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313														
COSMO DALTEX UNIT 45-4 WELL #: 10H RRCID -> 283928 COMPL. DATE 02/18/2018 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9838 - 14146														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		6479 X	6165	-0-	-314	-0-	5880 3	285 9	Y	259	177 0	28 1		182
06		5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	5888 3	94 9	Y	85	161 0	26 1		80
07		6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	6402 3	69 4	Y	221	117 0	23 1		161
							243 9							
08		6515 X	6515	-0-	-0-	-0-	6188 3	12 4	Y	286	283 0	28 1		136
							315 9							
09		5730 X	5693	-0-	-37	-0-	33 1	5450 3	Y	191	163 0	42 1		122
							210 9							
10		5921 X	-0-	-0-	-5921	-0-			Y	33	121 0	3 1		31

BIG RED STATE UNIT 32 WELL #: 5H RRCID -> 284035 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 9987 - 19720														

05		52745 X	52745	-0-	-0-	-0-	217 1	49660 3	N	2607	2386 0	239 1		588
							2868 9							
06		47250 X	44827	-0-	-2423	-0-	210 1	42092 3	N	2295	2090 0	189 1		604
							2525 9							
07		56885 X	51195	-0-	-5690	-0-	217 1	48087 3	N	2584	2359 0	170 1		659
							49 4	2842 9						
08		56885 X	49798	-0-	-7087	-0-	217 1	47058 3	N	2294	2096 0	212 1		645
							2523 9							
09		55050 X	37569	-0-	-17481	-0-	210 1	35452 3	N	1734	1603 0	151 1		625
							1907 9							
10		52731 X	12146	-0-	-40585	-0-	217 1	10412 3	N	1379	1368 0	60 1		576
							1517 9							

DALTEX MUNN UNIT 44-41 WELL #: 8H RRCID -> 284169 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9437 PERF.10163 - 16708														

05		24645 X	4007	-0-	-20638	-0-	676 1	3004 3	N	297	369 0	18 1		178
							327 9							
06		6840 X	3636	-0-	-3204	-0-	654 1	2664 3	N	288	288 0	15 1		163
							1 4	317 9						
07		7068 X	3661	-0-	-3407	-0-	676 1	2798 3	N	150	238 0	12 1		63
							22 4	165 9						
08		9747 X	9747	-0-	-0-	-0-	676 1	8675 3	N	360	122 0	39 1		262
							396 9							
09		6708 X	6708	-0-	-0-	-0-	693 1	5493 3	N	474	477 0	27 1		232
							1 4	521 9						
10		7429 X	7429	-0-	-0-	-0-	724 1	6285 3	N	382	356 0	31 1		227
							420 9							

DALTEX MUNN UNIT 44-41 WELL #: 28H RRCID -> 284171 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10179 - 16913														

05		37572 X	32167	-0-	-5405	-0-	30935 3	1 4	N	1119	934 0	148 1		629
							1231 9							
06		36360 X	31520	-0-	-4840	-0-	30414 3	8 4	N	998	967 0	133 1		527
							1098 9							
07		35061 X	31493	-0-	-3568	-0-	29763 3	237 4	N	1357	1206 0	108 1		570
							1493 9							
08		34627 X	26337	-0-	-8290	-0-	25558 3	779 9	N	708	668 0	117 1		493
09		33510 X	28540	-0-	-4970	-0-	172 1	27518 3	N	768	801 0	113 1		347
							5 4	845 9						
10		32581 X	25495	-0-	-7086	-0-	169 1	24476 3	N	773	572 0	113 1		435
							850 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) PETRO-HUNT PERMIAN, LLC ORANGE CRUSH UNIT		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 100313		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 901H		RRCID -> 284561		COMPL. DATE 06/05/2018			TOTAL DEPTH 9403		PERF. 9858 - 20005					
05		4155 X	4155	-0-	-0-	755	1	3328	3	Y	20	86	1			2
						50	4	22	9							
06		3660 X	3568	-0-	-92	722	1	2824	3	Y	16	16	1			2
						4	4	18	9							
07		6076 X	2724	-0-	-3352	751	1	1936	3	Y	9	10	1			1
						27	4	10	9							
08		6076 X	1637	-0-	-4439	748	1	878	3	Y	10	9	1			2
						11	9									
09		5880 X	2229	-0-	-3651	731	1	1484	3	Y	9	10	1			1
						4	4	10	9							
10		4154 X	2619	-0-	-1535	755	1	1850	3	Y	13	12	1			2
						14	9									

		SAVAGE UNIT		WELL #: 1708H		RRCID -> 285346		COMPL. DATE 12/06/2018			TOTAL DEPTH 9365		PERF.10022 - 14700			
05		23808 X	21988	-0-	-1820	589	1	19965	3	Y	1030	1132	1			451
						301	4	1133	9							
06		23040 X	20271	-0-	-2769	556	1	18633	3	Y	959	838	1			572
						27	4	1055	9							
07		24211 X	21647	-0-	-2564	586	1	19762	3	Y	927	1012	1			487
						279	4	1020	9							
08		24211 X	22561	-0-	-1650	589	1	21012	3	Y	873	933	1			427
						960	9									
09		23430 X	22342	-0-	-1088	570	1	20784	3	Y	842	781	1			488
						62	4	926	9							
10		21979 X	19317	-0-	-2662	550	1	18000	3	Y	697	644	1			541
						767	9									

		RED BULL STATE UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 285407		COMPL. DATE 06/17/2018			TOTAL DEPTH 9783		PERF.10045 - 19445			
05		5022 X	4598	-0-	-424	891	1	3679	3	N	25	22	1			575
						28	9									
06		4890 X	3663	-0-	-1227	853	1	2780	3	N	27	16	1			586
						30	9									
07		5053 X	4282	-0-	-771	890	1	3351	3	N	26	15	1			597
						12	4	29	9							
08		5053 X	2950	-0-	-2103	761	1	2171	3	N	13	14	1			596
						4	4	14	9							
09		4800 X	4608	-0-	-192	863	1	3420	3	N	22	18	1			600
						301	4	24	9							
10		4588 X	2223	-0-	-2365	638	1	1572	3	N	11	11	1			600
						1	4	12	9							

		OATMAN UNIT 33-40		WELL #: 3H		RRCID -> 285572		COMPL. DATE 07/22/2018			TOTAL DEPTH 9452		PERF. 9970 - 17159			
05		23808 X	7041	-0-	-16767	491	1	6296	3	Y	231	404	0	36	1	158
						254	9									
06		23040 X	1088	-0-	-21952	285	1	682	3	Y	110	139	0	7	1	122
						121	9									
07		12741 X	6463	-0-	-6278	522	1	5360	3	Y	475	215	0	19	1	363
						58	4	523	9							
08		13208 X	13208	-0-	-0-	525	1	11706	3	Y	867	753	0	51	1	426
						23	4	954	9							
09		12330 X	8055	-0-	-4275	552	1	6943	3	Y	509	510	0	57	1	368
						560	9									
10		7037 X	745	-0-	-6292	485	1	260	9	Y	236	389	0	6	1	209

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) PETRO-HUNT PERMIAN, LLC LEE CALDWELL STATE UNIT		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 100313		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
WELL #: 1H RRCID -> 285682 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 9490 - 18506													
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-	
09		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: 8H RRCID -> 286655 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 9999 - 17600													
05	14756	X	13230	-0-	-1526	-0-	821 1 33 4	11619 3 757 9	N	688	580 0	59 1	579
06	12660	X	12516	-0-	-144	-0-	793 1 673 9	11050 3	N	612	586 0	52 1	553
07	13082	X	12986	-0-	-96	-0-	821 1 120 4	11387 3 658 9	N	598	445 0	44 1	662
08	13237	X	12478	-0-	-759	-0-	821 1 673 9	10984 3	N	612	686 0	53 1	535
09	12810	X	10224	-0-	-2586	-0-	793 1 302 4	8500 3 629 9	N	572	446 0	40 1	621
10	13237	X	10085	-0-	-3152	-0-	821 1 834 9	8430 3	N	758	793 0	42 1	544
COSMO DALTEX UNIT 45-4 WELL #: 5H RRCID -> 286659 COMPL. DATE 01/09/2019 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 9725 - 16689													
05	837	X	801	-0-	-36	-0-	798 3	3 9	Y	3	2 0	4 1	-0-
06	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	1227 3	8 9	Y	7	1 0	5 1	1
07	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	1411 3 6 9	16 4	Y	5	5 1		1
08	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	1100 3	8 9	Y	7	5 1		3
09	1050	N	888	-0-	-162	-0-	24 1 66 4	794 3 4 9	Y	4	1 0	4 1	2
10	1085	N	903	-0-	-182	-0-	25 1 20 9	858 3	Y	18	1 0	4 1	15
COSMO DALTEX UNIT 45-4 WELL #: 24WB RRCID -> 286787 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 9815 - 17174													
05	33666	X	27374	-0-	-6292	-0-	26263 3	1111 9	Y	1010	775 0	126 1	869
06	32580	X	19601	-0-	-12979	-0-	19053 3	548 9	Y	498	464 0	87 1	816
07	17342	X	17342	-0-	-0-	-0-	16694 3 458 9	190 4	Y	416	443 0	62 1	727
08	29202	X	15597	-0-	-13605	-0-	15098 3	499 9	Y	454	353 0	69 1	759
09	28260	X	14929	-0-	-13331	-0-	394 1 1085 4	13017 3 433 9	Y	394	305 0	60 1	788
10	27373	X	3977	-0-	-23396	-0-	103 1 341 9	3533 3	Y	310	363 0	22 1	713
DALTEX MUNN UNIT 42-43 WELL #: 8H RRCID -> 286917 COMPL. DATE 12/26/2018 TOTAL DEPTH 8937 PERF. 9807 - 17209													
05	18972	X	12628	-0-	-6344	-0-	688 1 937 9	11003 3	N	852	885 1		448
06	17460	X	13661	-0-	-3799	-0-	670 1 923 9	12068 3	N	839	795 1		492
07	18042	X	14541	-0-	-3501	-0-	688 1 10 4	13245 3 598 9	N	544	431 1		605
08	15686	X	6945	-0-	-8741	-0-	574 1 27 4	6085 3 259 9	N	235	193 1		647
09	15180	X	592	-0-	-14588	-0-	589 1	3 9	N	3	202 1		448
10	14539	X	2243	-0-	-12296	-0-	687 1 79 9	1477 3	N	72	71 1		449

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313														
SMITHER STATE UNIT 47-38 WELL #: 28WB RRCID -> 287107 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10169 - 20277														
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

05	62961	X	53707	-0-	-9254	-0-	935 1	51536 3	N	1124	876 0	251 1	618	
							1236 9							
06	60930	X	48825	-0-	-12105	-0-	908 1	47004 3	N	830	570 0	212 1	666	
							913 9							
07	59675	X	53238	-0-	-6437	-0-	934 1	51094 3	N	1006	837 0	185 1	650	
							103 4	1107 9						
08	59675	X	57202	-0-	-2473	-0-	937 1	54976 3	N	1172	884 0	248 1	690	
							1289 9							
09	56760	X	56467	-0-	-293	-0-	907 1	54036 3	N	1149	895 0	227 1	717	
							260 4	1264 9						
10	54355	X	54355	-0-	-0-	-0-	936 1	52084 3	N	1214	1012 0	241 1	678	
							1335 9							

DUBLIN STATE UNIT WELL #: 8WA RRCID -> 287289 COMPL. DATE 04/13/2019 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 9919 - 16893														
05	18259	X	1189	-0-	-17070	-0-	700 1	377 3	N	102	272 0	6 1	69	
							112 9							
06	6150	X	1497	-0-	-4653	-0-	666 1	767 3	N	41	76 0	6 1	28	
							19 4	45 9						
07	4030	X	1070	-0-	-2960	-0-	699 1	304 3	N	58	53 0	4 1	29	
							3 4	64 9						
08	3286	X	1673	-0-	-1613	-0-	713 1	921 3	N	28	36 0	7 1	14	
							8 4	31 9						
09	2670	X	2507	-0-	-163	-0-	714 1	1697 3	N	11	14 0	10 1	1	
							84 4	12 9						
10	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	737 1	1599 3	N	12	11 1		2	
							8 4	13 9						

DUBLIN STATE UNIT WELL #: 7RA RRCID -> 287290 COMPL. DATE 04/13/2019 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9753 - 16920														
05	23746	X	9564	-0-	-14182	-0-	509 1	8744 3	N	281	183 0	45 1	171	
							2 4	309 9						
06	12120	X	10784	-0-	-1336	-0-	549 1	9639 3	N	324	225 0	45 1	225	
							240 4	356 9						
07	11687	X	11056	-0-	-631	-0-	521 1	10030 3	N	372	377 0	38 1	182	
							96 4	409 9						
08	11737	X	11737	-0-	-0-	-0-	567 1	10567 3	N	470	327 0	50 1	275	
							86 4	517 9						
09	11310	X	10638	-0-	-672	-0-	652 1	9076 3	N	420	345 0	42 1	308	
							448 4	462 9						
10	11129	X	10562	-0-	-567	-0-	681 1	9296 3	N	489	521 0	45 1	231	
							47 4	538 9						

DUBLIN STATE UNIT WELL #: 28WB RRCID -> 287636 COMPL. DATE 04/13/2019 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9967 - 17049														
05	50065	X	29504	-0-	-20561	-0-	521 1	27957 3	N	925	891 0	142 1	570	
							8 4	1018 9						
06	48450	X	25011	-0-	-23439	-0-	468 1	23009 3	N	873	718 0	108 1	617	
							574 4	960 9						
07	48825	X	27416	-0-	-21409	-0-	519 1	25326 3	N	1208	1130 0	93 1	602	
							242 4	1329 9						
08	48825	X	29015	-0-	-19810	-0-	521 1	27181 3	N	992	900 0	124 1	570	
							222 4	1091 9						
09	42990	X	29504	-0-	-13486	-0-	795 1	26436 3	N	881	710 0	117 1	624	
							1304 4	969 9						
10	29512	X	27145	-0-	-2367	-0-	799 1	25008 3	N	1103	1093 0	118 1	516	
							125 4	1213 9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC		//CONT.// 100313										
LEE CALDWELL STATE UNIT		WELL #:		4WA	RRCID ->	287846	COMPL. DATE	10/28/2019	TOTAL DEPTH	9265	PERF.11185	- 20591
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
05	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-				N	-0-		241
06	2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-				N	-0-		241
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		241
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		241
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		241
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		241

COSMO DALTEX UNIT 45-4		WELL #:		2WA	RRCID ->	287887	COMPL. DATE	05/25/2019	TOTAL DEPTH	9422	PERF. 9925	- 17420
05	1333 X	640	-0-	-693	-0-	637	3	3 9	Y	3	1 0	3 1 -0-
06	930 X	749	-0-	-181	-0-	740	3	9 9	Y	8	1 0	3 1 4
07	1333 X	1092	-0-	-241	-0-	1076	3	12 4	Y	4	2 0	4 1 2
						4	9					
08	1333 X	424	-0-	-909	-0-	422	3	2 9	Y	2	1 0	2 1 1
09	750 N	81	-0-	-669	-0-	2	1	73 3	Y	-0-		1
						6	4					
*10	3100 N	8602	-0-	5502	5502	243	1	8313 3	Y	42	35 1	8
						46	9					

COSMO DALTEX UNIT 45-4		WELL #:		22WB	RRCID ->	287888	COMPL. DATE	05/25/2019	TOTAL DEPTH	9604	PERF.10127	- 17622
05	29078 X	12238	-0-	-16840	-0-	12137	3	101 9	Y	92	119 0	60 1 39
06	28140 X	4036	-0-	-24104	-0-	4014	3	22 9	Y	20	18 0	22 1 19
07	21049 X	1897	-0-	-19152	-0-	1867	3	21 4	Y	8	10 0	8 1 9
						9	9					
08	21049 X	803	-0-	-20246	-0-	800	3	3 9	Y	3	4 0	4 1 4
09	17790 X	-0-	-0-	-17790	-0-				Y	15	2 0	17
10	12245 X	2245	-0-	-10000	-0-	63	1	2161 3	Y	19	8 0	9 1 19
						21	9					

ORANGE CRUSH UNIT		WELL #:		928WB	RRCID ->	287906	COMPL. DATE	09/25/2022	TOTAL DEPTH	9753	PERF. 9922	- 20260
05	46221 X	36184	-0-	-10037	-0-	607	1	34158 3	Y	1290	1211 0	171 1 351
						1419	9					
06	44730 X	33550	-0-	-11180	-0-	589	1	31690 3	Y	1155	969 0	143 1 394
						1271	9					
07	46438 X	34549	-0-	-11889	-0-	603	1	32685 3	Y	1146	1070 0	119 1 351
						1261	9					
08	46438 X	37097	-0-	-9341	-0-	607	1	35167 3	Y	1203	992 0	159 1 403
						1323	9					
09	44940 X	34596	-0-	-10344	-0-	733	1	32602 3	Y	1146	1011 0	138 1 400
						1261	9					
10	37653 X	37653	-0-	-0-	-0-	746	1	35613 3	Y	1176	1008 0	163 1 405
						1294	9					

STRATEGERY STATE UNIT		WELL #:		4WA	RRCID ->	289504	COMPL. DATE	01/14/2021	TOTAL DEPTH	9456	PERF.10035	- 20110
05	71083 X	55745	-0-	-15338	-0-	51467	3	4278 9	Y	3889	3697 0	246 1 250
06	68790 X	51564	-0-	-17226	-0-	47395	3	4169 9	Y	3790	3565 0	209 1 266
07	58218 X	52705	-0-	-5513	-0-	5	1	48487 3	Y	3830	3686 0	173 1 237
						4213	9					
08	58218 X	57252	-0-	-966	-0-	52805	3	4447 9	Y	4043	3774 0	234 1 272
09	56340 X	50928	-0-	-5412	-0-	109	1	47130 3	Y	3354	3142 0	196 1 288
						3689	9					
10	55738 X	37802	-0-	-17936	-0-	103	1	35232 3	Y	2243	1977 0	165 1 389
						2467	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON	
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC		//CONT.// 100313							
DUBLIN STATE UNIT		WELL #: 7WA		RRCID -> 289892	COMPL. DATE 10/13/2018	TOTAL DEPTH 1010	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	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					
05	79422 X	62138	-0-	-17284	-0-	59749 3	2389 9	Y	2172	1915 0	284 1	147
06	76860 X	58957	-0-	-17903	-0-	56766 3	2191 9	Y	1992	1743 0	250 1	146
07	61287 X	59705	-0-	-1582	-0-	57636 3	2069 9	Y	1881	1693 0	206 1	128
08	61287 X	58479	-0-	-2808	-0-	56429 3	2050 9	Y	1864	1609 0	253 1	130
09	59310 X	53870	-0-	-5440	-0-	109 1	51917 3	Y	1676	1444 0	215 1	147
						1844 9						
*10	61287 X	52513	-0-	-8774	-0-	147 1	50424 3	Y	1765	1376 0	229 1	307
						1942 9						

SMITHER STATE UNIT 47-38		WELL #: 8WA		RRCID -> 289923	COMPL. DATE 12/05/2018	TOTAL DEPTH 9674	PERF. 9998 - 18245		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

OATMAN UNIT 33-28		WELL #: 24WB		RRCID -> 291824	COMPL. DATE 09/23/2022	TOTAL DEPTH 9715	PERF.10039 - 17743					
05	80352 X	17112	-0-	-63240	-0-	601 1	15186 3	N	1067	988 0	78 1	91
						151 4	1174 9					
06	62160 X	15926	-0-	-46234	-0-	588 1	14031 3	N	1178	1057 0	65 1	147
						11 4	1296 9					
07	54498 X	17897	-0-	-36601	-0-	551 1	15686 3	N	1411	1308 0	58 1	192
						108 4	1552 9					
08	22971 X	16622	-0-	-6349	-0-	608 1	14274 3	N	1582	1544 0	67 1	163
						1740 9						
09	22230 X	19914	-0-	-2316	-0-	651 1	17532 3	N	1574	1519 0	73 1	145
						1731 9						
10	22631 X	22631	-0-	-0-	-0-	678 1	20040 3	N	1739	1641 0	92 1	151
						1913 9						

SMITHER STATE UNIT 12-13		WELL #: 5WA		RRCID -> 291860	COMPL. DATE 09/03/2021	TOTAL DEPTH 9822	PERF.10325 - 19431					
05	67053 X	48073	-0-	-18980	-0-	565 1	43997 3	Y	3092	2878 0	210 1	193
						110 4	3401 9					
06	55260 X	43855	-0-	-11405	-0-	543 1	40303 3	Y	2693	2526 0	181 1	179
						47 4	2962 9					
07	45229 X	42304	-0-	-2925	-0-	566 1	38937 3	Y	2509	2457 0	143 1	88
						41 4	2760 9					
08	46004 X	38121	-0-	-7883	-0-	566 1	35069 3	Y	2250	2085 0	162 1	91
						11 4	2475 9					
09	44520 X	38682	-0-	-5838	-0-	605 1	35631 3	Y	2217	2025 0	148 1	135
						7 4	2439 9					
10	46004 X	33598	-0-	-12406	-0-	624 1	30790 3	Y	1985	1809 0	144 1	167
						2184 9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313														
STRATEGERY STATE UNIT WELL #: 2WA RRCID -> 291879 COMPL. DATE 09/22/2022 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9800 - 20137														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
05		105679 X	71157	-0-	-34522	-0-	418 1	65166 3	Y	5066	4825 0	313 1	325	
							5573 9							
06		102270 X	65863	-0-	-36407	-0-	406 1	60166 3	Y	4810	4529 0	268 1	338	
							5291 9							
07		69967 X	63444	-0-	-6523	-0-	418 1	58001 3	Y	4568	4412 0	211 1	283	
							5025 9							
08		69967 X	68865	-0-	-1102	-0-	406 1	63065 3	Y	4904	4576 0	281 1	330	
							5394 9							
09		68905 X	68905	-0-	-0-	-0-	189 1	64237 3	Y	4072	3788 0	264 1	350	
							4479 9							
*10		69967 X	62231	-0-	-7736	-0-	588 1	57598 3	Y	3677	3124 0	266 1	637	
							4045 9							
SMITHER STATE UNIT 12-13 WELL #: 25WB RRCID -> 291931 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 9946 PERF.10699 - 20744														
05		102606 X	102606	-0-	-0-	-0-	567 1	97688 3	Y	3734	3272 0	468 1	245	
							244 4	4107 9						
06		88830 X	87157	-0-	-1673	-0-	540 1	83405 3	Y	2831	2504 0	375 1	197	
							98 4	3114 9						
07		100471 X	84218	-0-	-16253	-0-	544 1	80661 3	Y	2662	2455 0	293 1	111	
							85 4	2928 9						
08		100471 X	87530	-0-	-12941	-0-	546 1	83926 3	Y	2756	2368 0	377 1	122	
							26 4	3032 9						
09		97230 X	73967	-0-	-23263	-0-	652 1	70874 3	Y	2206	1887 0	299 1	142	
							14 4	2427 9						
*10		100471 X	74029	-0-	-26442	-0-	675 1	70793 3	Y	2327	1932 0	323 1	214	
							1 4	2560 9						
OATMAN UNIT 33-28 WELL #: 5WA RRCID -> 291954 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9872 - 17553														
05		75144 X	55609	-0-	-19535	-0-	492 1	51505 3	N	2820	2597 0	253 1	241	
							510 4	3102 9						
06		72720 X	51954	-0-	-20766	-0-	487 1	48276 3	N	2868	2537 0	215 1	357	
							36 4	3155 9						
07		75144 X	51068	-0-	-24076	-0-	504 1	47552 3	N	2439	2290 0	174 1	332	
							329 4	2683 9						
08		65286 X	47768	-0-	-17518	-0-	504 1	44807 3	N	2234	2132 0	205 1	229	
							2457 9							
09		63180 X	44586	-0-	-18594	-0-	440 1	42173 3	N	1794	1680 0	176 1	167	
							1973 9							
10		55614 X	45260	-0-	-10354	-0-	650 1	42550 3	N	1873	1672 0	195 1	173	
							2060 9							
STRATEGERY STATE UNIT WELL #: 21WB RRCID -> 292025 COMPL. DATE 09/19/2022 TOTAL DEPTH 9722 PERF.10035 - 20330														
05		76508 X	50513	-0-	-25995	-0-	682 1	47764 3	Y	1879	1628 0	230 1	127	
							2067 9							
06		74040 X	49920	-0-	-24120	-0-	660 1	47295 3	Y	1786	1572 0	210 1	131	
							1965 9							
07		52172 X	52172	-0-	-0-	-0-	680 1	49625 3	Y	1697	1534 0	179 1	115	
							1867 9							
08		60464 X	60464	-0-	-0-	-0-	653 1	57598 3	Y	2012	1731 0	256 1	140	
							2213 9							
09		48780 X	38336	-0-	-10444	-0-	737 1	36359 3	Y	1127	1007 0	161 1	99	
							1240 9							
*10		50406 X	5068	-0-	-45338	-0-	694 1	4150 3	Y	204	231 0	37 1	35	
							224 9							

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 STATUS (-)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 #:		3WA	RRCID ->	292595	COMPL. DATE	01/13/2022	TOTAL DEPTH	9628	PERF.10055	-		17844			
05		49476 X	25826	-0-	-23650	-0-	524 1267 9	1	24035	3	N	1152	1031	0	117	1	173
06		34560 X	23949	-0-	-10611	-0-	506 1135 9	1	22308	3	N	1032	922	0	101	1	182
07		31341 X	24947	-0-	-6394	-0-	524 328 4	1	22951	3	N	1040	957	0	85	1	180
08		30070 X	24950	-0-	-5120	-0-	524 1166 9	1	23260	3	N	1060	966	0	106	1	168
09		26550 X	21568	-0-	-4982	-0-	553 82 4	1	19990	3	N	857	810	0	86	1	129
10		25823 X	18110	-0-	-7713	-0-	513 876 9	1	16721	3	N	796	677	0	79	1	169
OATMAN STATE UNIT 11-14		WELL #:		4WA	RRCID ->	292681	COMPL. DATE	01/22/2022	TOTAL DEPTH	9639	PERF.10096	-		17902			
05		41571 X	18951	-0-	-22620	-0-	518 977 9	1	17456	3	N	888	826	0	88	1	133
06		32400 X	26193	-0-	-6207	-0-	506 1190 9	1	24497	3	N	1082	920	0	105	1	190
07		33232 X	21742	-0-	-11490	-0-	522 284 4	1	19924	3	N	920	874	0	77	1	159
08		30814 X	18116	-0-	-12698	-0-	523 799 9	1	16794	3	N	726	691	0	79	1	115
09		26190 X	16775	-0-	-9415	-0-	549 63 4	1	15436	3	N	661	610	0	66	1	100
10		27063 X	19713	-0-	-7350	-0-	556 832 9	1	18325	3	N	756	612	0	84	1	160
OATMAN STATE UNIT 11-14		WELL #:		24WB	RRCID ->	292766	COMPL. DATE	09/27/2022	TOTAL DEPTH	9828	PERF.10343	-		18132			
05		103416 X	75164	-0-	-28252	-0-	486 3455 9	1	71223	3	N	3141	2722	0	341	1	470
06		97890 X	68975	-0-	-28915	-0-	471 3006 9	1	65498	3	N	2733	2431	0	292	1	480
07		91915 X	67949	-0-	-23966	-0-	485 911 4	1	63810	3	N	2494	2309	0	234	1	431
08		85374 X	65901	-0-	-19473	-0-	487 2709 9	1	62705	3	N	2463	2223	0	284	1	387
09		73290 X	63825	-0-	-9465	-0-	635 247 4	1	60346	3	N	2361	2141	0	252	1	355
10		75175 X	57692	-0-	-17483	-0-	640 2567 9	1	54485	3	N	2334	1942	0	252	1	495
OATMAN STATE UNIT 11-14		WELL #:		23WB	RRCID ->	292772	COMPL. DATE	01/23/2022	TOTAL DEPTH	9811	PERF.10260	-		18049			
05		90551 X	80160	-0-	-10391	-0-	525 2415 9	1	77220	3	N	2195	1811	0	371	1	323
06		87630 X	71768	-0-	-15862	-0-	506 2130 9	1	69132	3	N	1936	1617	0	309	1	333
07		85808 X	70398	-0-	-15410	-0-	522 955 4	1	66938	3	N	1803	1581	0	246	1	309
08		85033 X	67472	-0-	-17561	-0-	525 1986 9	1	64961	3	N	1805	1541	0	295	1	278
09		79950 X	61100	-0-	-18850	-0-	665 239 4	1	58488	3	N	1553	1355	0	246	1	230
10		80166 X	62028	-0-	-18138	-0-	692 1757 9	1	59579	3	N	1597	1220	0	272	1	335

FORD, WEST (WOLFCAMP) PETRO-HUNT PERMIAN, LLC SMITHERATOR STATE		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 100313		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: 7WA		RRCID -> 292900	COMPL. DATE 02/19/2022	TOTAL DEPTH 9946	PERF.10228 - 22936						
05		51987 X	13210	-0-	-38777	-0-	524 1 29 4	11538 3 1119 9	Y	1017	967 0	60 1	63
06		10562 X	10562	-0-	-0-	-0-	507 1 11 4	9226 3 818 9	Y	744	714 0	44 1	49
07		14198 X	9838	-0-	-4360	-0-	523 1 9 4	8880 3 426 9	Y	387	387 0	34 1	15
08		14198 X	8273	-0-	-5925	-0-	524 1 2 4	7267 3 480 9	Y	436	397 0	36 1	18
09		13740 X	10876	-0-	-2864	-0-	524 1 2 4	9925 3 425 9	Y	386	338 0	42 1	24
*10		13206 X	4930	-0-	-8276	-0-	533 1 266 9	4131 3	Y	242	221 0	24 1	21
		SMITHERATOR STATE		WELL #: 25WB	RRCID -> 292940	COMPL. DATE 11/02/2021	TOTAL DEPTH 10125	PERF.10378 - 21762					
05		178985 X	178985	-0-	-0-	-0-	163769 3 14806 9	410 4	Y	13460	12720 0	777 1	833
06		169557 X	169557	-0-	-0-	-0-	155209 3 14166 9	182 4	Y	12878	12180 0	684 1	847
07		175092 X	175092	-0-	-0-	-0-	160437 3 14486 9	169 4	Y	13169	13001 0	574 1	441
08		174214 X	174214	-0-	-0-	-0-	159807 3 14357 9	50 4	Y	13052	12262 0	716 1	515
*09		158280 X	156411	-0-	-1869	-0-	230 1 29 4	143360 3 12792 9	Y	11629	10843 0	604 1	697
10		163556 X	140046	-0-	-23510	-0-	236 1 2 4	128226 3 11582 9	Y	10529	9773 0	588 1	865
		OATMAN UNIT 33-28		WELL #: 6H	RRCID -> 295173	COMPL. DATE 04/12/2023	TOTAL DEPTH 9565	PERF.10209 - 17527					
05		269127 X	162502	-0-	-106625	-0-	141646 3 20414 9	442 4	Y	18558	17818 0	654 1	391
06		148403 X	148403	-0-	-0-	-0-	134606 3	13797 9	Y	12543	12033 0	593 1	308
07		150505 X	142037	-0-	-8468	-0-	126463 3 15268 9	306 4	Y	13880	13290 0	459 1	439
08		150505 X	128279	-0-	-22226	-0-	114497 3 13599 9	183 4	Y	12363	11822 0	520 1	460
09		145650 X	111086	-0-	-34564	-0-	74 1 11387 9	99625 3	Y	10352	10080 0	415 1	317
*10		150505 X	103544	-0-	-46961	-0-	72 1 10196 9	93276 3	Y	9269	8737 0	425 1	424
		OATMAN UNIT 33-28		WELL #: 5H	RRCID -> 295174	COMPL. DATE 04/13/2023	TOTAL DEPTH 9565	PERF.10008 - 17710					
05		0 W	128048	-0-	128048	198348	114643 3 13047 9	358 4	Y	11861	11285 0	523 1	261
06		0 W	127604	-0-	127604	325952	117612 3	9992 9	Y	9084	8601 0	513 1	231
07		0 W	123399	-0-	123399	449351	112741 3 10385 9	273 4	Y	9441	8954 0	408 1	310
08		564162 X	114811	-0-	-449351	-0-	106734 3 7907 9	170 4	Y	7188	6738 0	482 1	278
09		117060 X	92921	-0-	-24139	-0-	65 1 5880 9	86976 3	Y	5345	5082 0	365 1	176
*10		120962 X	97167	-0-	-23795	-0-	71 1 5748 9	91348 3	Y	5225	4723 0	411 1	267

OIL AND GAS DIVISION

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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05		0 W	113060	-0-	113060	172830	96325 3 16435 9	300	4	Y	14941	14424	0	439 1	306
06		0 W	124279	-0-	124279	297109	102838 3	21441	9	Y	19492	18917	0	446 1	435
07		0 W	115119	-0-	115119	412228	100292 3 14584 9	243	4	Y	13258	12921	0	362 1	410
08		529998 X	117770	-0-	-412228	-0-	103074 3 14532 9	164	4	Y	13211	12674	0	461 1	486
09		108368 X	108368	-0-	-0-	-0-	71 1 12786 9	95511	3	Y	11624	11365	0	395 1	350
*10		108923 X	108923	-0-	-0-	-0-	74 1 12493 9	96356	3	Y	11357	10765	0	435 1	507

OATMAN UNIT 33-40		WELL #: H009LA		RRCID -> 295975		COMPL. DATE 04/20/2023				TOTAL DEPTH 9512 PERF. N/A					
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

OATMAN UNIT 33-40		WELL #: H008MB		RRCID -> 295992		COMPL. DATE 04/30/2023				TOTAL DEPTH 9841 PERF. N/A					
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC WILLETT POT STILL 5-2C UNIT		100852 WELL #: 1H		RRCID -> 287273		COMPL. DATE 01/21/2019				TOTAL DEPTH 9702 PERF. 9903 - 16352					
05	17545 X	17545	-0-	-0-	-0-	-0-	618 1 1664 9	15263	2	N	1513	1510	0		355
06	18187 X	18187	-0-	-0-	-0-	-0-	596 1 166 4	16022	2	N	1275	1300	0	7 8	323
07	17136 X	17136	-0-	-0-	-0-	-0-	578 1 1417 9	15141	2	N	1288	1397	0	19 8	195
08	15868 X	15868	-0-	-0-	-0-	-0-	533 1 108 4	14093	2	N	1031	856	0	2 8	368
09	18180 X	13399	-0-	-4781	-0-	-0-	542 1 783 9	12074	2	N	712	693	0	4 8	383
10	18786 X	14778	-0-	-4008	-0-	-0-	606 1 812 9	13360	2	N	738	736	0	8 8	377

GEORGE T STAGG 5-2 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 289187		COMPL. DATE 08/25/2019				TOTAL DEPTH 9708 PERF. 13327 - 19129					
05	22129 X	22129	-0-	-0-	-0-	-0-	570 1 3439 4	17768	2	N	320	390	0		187
06	21912 X	21912	-0-	-0-	-0-	-0-	598 1 694 4	19887	2	N	666	500	0	10 8	343
07	21235 X	16739	-0-	-4496	-0-	-0-	591 1 5355 4	10456	2	N	306	436	0	26 8	187
08	21235 X	15815	-0-	-5420	-0-	-0-	582 1 230 9	15003	2	N	209	211	0	3 8	182
09	20550 X	14760	-0-	-5790	-0-	-0-	587 1 93 4	13929	2	N	137	109	0	7 8	203
10	21235 X	5844	-0-	-15391	-0-	-0-	614 1 9 9	5221	2	N	8	8	8		203

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	919	1			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		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																	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

W A STATE WELL #: 1H RRCID -> 271821 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10303 - 13984																	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	630	1			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-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																	
05	26575	X	26575	-0-	-0-	-0-	1488	1	23978	2	N	1008	1035	0			616
							1109	9									
06	25191	X	25191	-0-	-0-	-0-	1540	1	22672	2	N	890	915	0			591
							979	9									
07	29646	X	29646	-0-	-0-	-0-	1704	1	26296	2	N	1496	1491	1			596
							1646	9									
08	28074	X	28074	-0-	-0-	-0-	1626	1	25269	2	N	1072	1092	1			576
							1179	9									
09	27990	X	27990	-0-	-0-	-0-	1488	1	25022	2	N	1156	1100	1			632
							208	4									
10	27771	X	27771	-0-	-0-	-0-	1488	1	25022	2	N	957	772	1			817
							208	4									
									1053	9							

TYSON FEE 44 WELL #: 1H RRCID -> 276158 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 9612 - 13531																	
05	14570	X	14462	-0-	-108	-0-	963	1	11528	2	N	1296	1278	0			289
							8	4									
									537	5							
06	14100	X	8311	-0-	-5789	-0-	493	1	6777	2	N	760	773	0			276
							6	4									
									199	5							
07	29213	X	29213	-0-	-0-	-0-	953	1	20367	2	N	5979	5914	1			341
							3	4									
									1313	5							
08	46420	X	46420	-0-	-0-	-0-	1112	1	35786	2	N	8656	8620	1			377
							9522	9									
09	39063	X	39063	-0-	-0-	-0-	916	1	30381	2	N	7000	7082	1			295
							66	4									
									7700	9							
10	35374	X	35374	-0-	-0-	-0-	916	1	30381	2	N	3646	3549	1			392
							66	4									
									4011	9							

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 PROD	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
								CODE	CODE			CODE	CODE	
05		18767 X	18767	-0-	-0-	-0-		1128 1	16042 2	N	1349	1297 0		303
								77 4	36 5					
06		17731 X	17731	-0-	-0-	-0-		1137 1	15363 2	N	1106	1119 0		290
								14 5	1217 9					
07		18900 X	18900	-0-	-0-	-0-		1129 1	16181 2	N	1445	1468 1		267
								1590 9						
08		18045 X	18045	-0-	-0-	-0-		1008 1	15691 2	N	1222	1217 1		272
								2 5	1344 9					
09		16771 X	16771	-0-	-0-	-0-		990 1	14493 2	N	1168	1214 1		226
								3 5	1285 9					
*10		16747 X	16747	-0-	-0-	-0-		990 1	14493 2	N	1146	1171 1		201
								3 5	1261 9					

AVA STATE 36 WELL #: 1H RRCID -> 276169 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9846 - 13801														
05		18789 X	18789	-0-	-0-	-0-		1190 1	15329 2	N	1845	1885 0		319
								118 4	122 5					
06		17836 X	17836	-0-	-0-	-0-		1246 1	14794 2	N	1626	1607 0		338
								7 5	1789 9					
07		17779 X	17779	-0-	-0-	-0-		1200 1	14484 2	N	1894	1842 1		390
								12 5	2083 9					
08		18251 X	18251	-0-	-0-	-0-		1162 1	15036 2	N	1719	1741 1		368
								162 5	1891 9					
09		16231 X	16231	-0-	-0-	-0-		966 1	13354 2	N	1471	1568 1		271
								2 4	291 5					
*10		16561 X	16561	-0-	-0-	-0-		966 1	13354 2	N	1771	1682 1		360
								2 4	291 5					

LAUREN STATE 30 WELL #: 1H RRCID -> 276194 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9724 - 13464														
05		15983 X	15983	-0-	-0-	-0-		1034 1	13225 2	N	1422	1461 0		414
								92 4	68 5					
06		14051 X	14051	-0-	-0-	-0-		1104 1	11448 2	N	1160	1208 0		366
								2 4	221 5					
07		15103 X	15103	-0-	-0-	-0-		1073 1	11340 2	N	1482	1428 1		420
								1 4	1059 5					
08		13560 X	13560	-0-	-0-	-0-		972 1	10697 2	N	1114	1109 1		425
								2 4	664 5					
09		12512 X	12512	-0-	-0-	-0-		962 1	9967 2	N	1061	1183 1		303
								1 4	415 5					
10		12548 X	12548	-0-	-0-	-0-		962 1	9967 2	N	1094	1029 1		368
								1 4	415 5					

GEORGETTE STATE WELL #: 2H RRCID -> 277487 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 8630 - 17996														
05		43493 X	33332	-0-	-10161	-0-		1831 1	30902 2	N	541	575 0		278
								4 4	595 9					
06		42090 X	38383	-0-	-3707	-0-		2119 1	35285 2	N	890	900 0		268
								979 9						
07		43493 X	33646	-0-	-9847	-0-		1939 1	30865 2	N	761	703 1		326
								5 4	837 9					
08		43245 X	34502	-0-	-8743	-0-		1983 1	31565 2	N	867	890 1		303
								954 9						
09		39660 X	15646	-0-	-24014	-0-		952 1	14574 2	N	109	127 1		285
								120 9						
10		39649 X	16511	-0-	-23138	-0-		952 1	14574 2	N	895	965 1		215
								985 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 (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	PERF. CODE	EOM BALANCE

05		22630 X	18900	-0-	-3730	-0-	1650	1 15551	2 N	640	631	0	254
							31	4 964	5				
06		21150 X	19236	-0-	-1914	-0-	1892	1 16153	2 N	913	852	0	315
							26	4 161	5				
07		21111 X	19116	-0-	-1995	-0-	1875	1 16111	2 N	1003	1025	1	293
							27	4 1103	9				
08		21111 X	18649	-0-	-2462	-0-	1764	1 15965	2 N	818	848	1	263
							20	4 900	9				
09		19230 X	17471	-0-	-1759	-0-	1719	1 14815	2 N	835	924	1	174
							18	4 919	9				
10		19871 X	17496	-0-	-2375	-0-	1719	1 14815	2 N	858	811	1	221
							18	4 944	9				

RYLAN FEE 44 WELL #: 1H RRCID -> 277501 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9040 - 13391													
05		17980 X	11833	-0-	-6147	-0-	955	1 10153	2 N	635	606	0	356
							26	4 699	9				
06		17400 X	14156	-0-	-3244	-0-	1208	1 12286	2 N	600	628	0	328
							2	4 660	9				
07		17980 X	17555	-0-	-425	-0-	1320	1 15123	2 N	1010	999	1	339
							1	4 1111	9				
08		17577 X	16572	-0-	-1005	-0-	1207	1 14339	2 N	925	922	1	342
							8	4 1018	9				
09		15936 X	15936	-0-	-0-	-0-	1203	1 13909	2 N	748	808	1	282
							1	4 823	9				
10		17546 X	16121	-0-	-1425	-0-	1203	1 13909	2 N	916	955	1	243
							1	4 1008	9				

KAREN FEE 17 WELL #: 1H RRCID -> 277679 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 10478 - 14965													
05		22723 X	17137	-0-	-5586	-0-	1105	1 15200	2 N	756	749	0	380
							832	9					
06		21990 X	16927	-0-	-5063	-0-	1103	1 15092	2 N	662	683	0	359
							4	4 728	9				
07		20956 X	19719	-0-	-1237	-0-	1299	1 17414	2 N	907	927	1	339
							8	4 998	9				
08		20956 X	19328	-0-	-1628	-0-	1316	1 16954	2 N	955	996	1	298
							7	4 1051	9				
09		19620 X	18641	-0-	-979	-0-	1271	1 16522	2 N	770	827	1	241
							1	4 847	9				
10		19716 X	18753	-0-	-963	-0-	1271	1 16522	2 N	872	839	1	274
							1	4 959	9				

PHILLIPS, H. W. STATE WELL #: 6H RRCID -> 278513 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8377 - 12478													
05		12152 X	9899	-0-	-2253	-0-	391	1 9465	2 N	39			276
							43	9					
06		11760 X	10815	-0-	-945	-0-	417	1 10351	2 N	43			319
							47	9					
07		12152 X	9790	-0-	-2362	-0-	376	1 9372	2 N	38			357
							42	9					
08		11873 X	6990	-0-	-4883	-0-	262	1 6696	2 N	29			386
							32	9					
09		10830 X	5640	-0-	-5190	-0-	213	1 5401	2 N	24			410
							26	9					
10		11191 X	5646	-0-	-5545	-0-	213	1 5401	2 N	29			439
							32	9					

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 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

05		19313 X	19313	-0-	-0-	-0-	1794 1	16299 2	N	960	1000 0		255
							1 4	163 5					
06		18014 X	18014	-0-	-0-	-0-	1704 1	15006 2	N	1084	1041 0		298
							112 5	1192 9					
07		20210 X	20210	-0-	-0-	-0-	1842 1	17036 2	N	1149	1169 1		278
							5 4	63 5					
08		19131 X	19131	-0-	-0-	-0-	1643 1	16026 2	N	984	986 1		276
							8 4	372 5					
09		17320 X	17320	-0-	-0-	-0-	1532 1	14333 2	N	829	911 1		194
							367 4	176 5					
*10		17363 X	17363	-0-	-0-	-0-	1532 1	14333 2	N	868	851 1		211
							367 4	176 5					

WILLIAM FEE 32 WELL #: 1H RRCID -> 279059 COMPL. DATE 08/13/2015 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9148 - 13636													
05		25397 X	25397	-0-	-0-	-0-	1361 1	21543 2	N	2252	2235 0		387
							16 5	2477 9					
06		15344 X	15344	-0-	-0-	-0-	786 1	13150 2	N	1275	1294 0		368
							5 5	1403 9					
07		7650 X	7650	-0-	-0-	-0-	294 1	34 4	N	8	97 1		279
							7313 5	9 9					
08		34843 X	34843	-0-	-0-	-0-	871 1	22593 2	N	6796	6628 1		447
							3903 5	7476 9					
09		73557 X	73557	-0-	-0-	-0-	1624 1	53854 2	N	15833	15968 1		312
							663 4	17416 9					
10		73209 X	73209	-0-	-0-	-0-	1624 1	53854 2	N	15516	15468 1		360
							663 4	17068 9					

W A STATE WELL #: 3H RRCID -> 279156 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8764 - 15956													
05		25681 X	25681	-0-	-0-	-0-	1497 1	23398 2	N	709	739 0		282
							6 4	780 9					
06		28626 X	28626	-0-	-0-	-0-	1646 1	26414 2	N	507	491 0		298
							8 4	558 9					
07		31598 X	31598	-0-	-0-	-0-	1744 1	28925 2	N	838	840 1		296
							7 4	922 9					
08		30222 X	30222	-0-	-0-	-0-	1692 1	27519 2	N	900	876 1		320
							21 4	990 9					
09		28481 X	28481	-0-	-0-	-0-	1527 1	26281 2	N	604	673 1		251
							9 4	664 9					
10		28473 X	28473	-0-	-0-	-0-	1527 1	26281 2	N	596	587 1		260
							9 4	656 9					

JESS FEE 40 WELL #: 1H RRCID -> 279168 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 9594 - 13954													
05		21762 X	21762	-0-	-0-	-0-	1292 1	18396 2	N	1884	1906 0		256
							2 4	2072 9					
06		19547 X	19547	-0-	-0-	-0-	1294 1	16333 2	N	1718	1697 0		277
							30 4	1890 9					
07		19778 X	19773	-0-	-5	-0-	1267 1	16677 2	N	1663	1693 1		247
							1829 9						
08		19580 X	19580	-0-	-0-	-0-	1184 1	16481 2	N	1741	1656 1		332
							1915 9						
09		21060 X	17024	-0-	-4036	-0-	1095 1	14466 2	N	1330	1387 1		275
							1463 9						
10		21762 X	17258	-0-	-4504	-0-	1095 1	14466 2	N	1543	1496 1		322
							1697 9						

OIL AND GAS DIVISION

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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

05	49476 X	41172	-0-	-8304	-0-	2673 1	35546 2	2951 9	N	2683	2689 0		369
06	47880 X	47190	-0-	-690	-0-	863 1	11479 2	3411 9	N	3101	3096 0		374
07	49476 X	45510	-0-	-3966	-0-	31437 5	2907 1	39089 2	N	3194	3244 1		324
08	46407 X	45944	-0-	-463	-0-	2680 1	138 4	3513 9	N	3114	3123 1		315
09	47190 X	42298	-0-	-4892	-0-	2554 1	138 4	3425 9	N	2670	2768 1		217
10	48763 X	43164	-0-	-5599	-0-	2554 1	1 4	2937 9	N	3457	3385 1		289
						1 4	3803 9						

ALICE FEE 34 WELL #: 1H RRCID -> 279309 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9509 - 13937

05	19693 X	19693	-0-	-0-	-0-	1249 1	15924 2	255 5	N	2030	1983 0		391
06	19850 X	19850	-0-	-0-	-0-	1303 1	429 5	16035 2	N	1894	1925 0		360
07	21509 X	21509	-0-	-0-	-0-	1309 1	343 5	2083 9	N	2338	2120 1		578
08	21403 X	21403	-0-	-0-	-0-	1191 1	2 4	17285 2	N	1946	1908 1		616
09	20723 X	20723	-0-	-0-	-0-	1181 1	507 5	17391 2	N	1897	1992 1		521
*10	20633 X	20633	-0-	-0-	-0-	1181 1	507 5	2087 9	N	1815	1812 1		524
						507 5	1997 9						

ROXANNE FEE 46 WELL #: 1H RRCID -> 279347 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 9756 - 14633

05	17558 X	17558	-0-	-0-	-0-	1168 1	5 4	14884 2	N	1274	1320 0		378
06	16493 X	16493	-0-	-0-	-0-	1083 1	2 4	100 5	N	1412	1373 0		417
07	16778 X	16778	-0-	-0-	-0-	1061 1	1 4	13846 2	N	1412	1450 1		379
08	19128 X	19128	-0-	-0-	-0-	1090 1	28 5	14156 2	N	1948	1928 1		399
09	15825 X	15825	-0-	-0-	-0-	792 1	1381 9	15867 2	N	1255	1336 1		318
*10	16045 X	16045	-0-	-0-	-0-	792 1	1381 9	2143 9	N	1455	1480 1		293
						1601 9	13652 2						

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 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
05	16589 X	16589	-0-	-0-	-0-	1177 1 1 4	13787 2 53 5	N	1428 1435 0	416
06	15556 X	15556	-0-	-0-	-0-	1160 1 4 4	12675 2 118 5	N	1454 1481 0	389
07	16361 X	16361	-0-	-0-	-0-	1157 1 4 4	13439 2 59 5	N	1547 1528 1	408
08	15744 X	15744	-0-	-0-	-0-	1068 1 3 4	13197 2 1476 9	N	1342 1380 1	370
09	14517 X	14517	-0-	-0-	-0-	994 1 1519 9	12004 2	N	1381 1223 1	528
10	14467 X	14467	-0-	-0-	-0-	994 1 1 4	12003 2 1469 9	N	1335 1501 1	362

STATE J. E. LILES 6		WELL #: 1H		RRCID -> 279686	COMPL. DATE 11/03/2015	TOTAL DEPTH 10681	PERF. 9604 - 13605			
05	25863 X	25863	-0-	-0-	-0-	2279 1 1 4	22045 2 1538 9	N	1398 1437 0	239
06	24183 X	24183	-0-	-0-	-0-	2215 1 3 4	20556 2 1409 9	N	1281 1288 0	232
07	23221 X	23221	-0-	-0-	-0-	2124 1 11 4	19562 2 1524 9	N	1385 1401 1	216
08	22278 X	22278	-0-	-0-	-0-	1937 1 75 4	18712 2 1554 9	N	1413 1369 1	260
09	22982 X	22982	-0-	-0-	-0-	2004 1 1 4	19709 2 1268 9	N	1153 1250 1	163
*10	23144 X	23144	-0-	-0-	-0-	2004 1 1 4	19709 2 1430 9	N	1300 1256 1	207

H.M. PHILLIPS STATE SEC 9-4		WELL #: 94H		RRCID -> 279733	COMPL. DATE 12/26/2014	TOTAL DEPTH 9378	PERF. 8925 - 15484			
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	254
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	254
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	254
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	254
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	254
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	254

PLUGGED AND ABANDONED 08/18/2022

STATE MIKE 3		WELL #: 1H		RRCID -> 279777	COMPL. DATE 02/02/2016	TOTAL DEPTH 10854	PERF. 9574 - 13998			
05	22506 X	20248	-0-	-2258	-0-	1254 1 1 4	18140 2 853 9	N	775 823 0	293
06	21780 X	20749	-0-	-1031	-0-	1354 1 965 9	18430 2	N	877 891 0	279
07	22990 X	22990	-0-	-0-	-0-	1437 1 1 4	20534 2 1018 9	N	925 933 1	271
08	25079 X	22422	-0-	-2657	-0-	1410 1 1114 9	19898 2	N	1013 977 1	307
09	24270 X	20985	-0-	-3285	-0-	1307 1 1023 9	18655 2	N	930 840 1	397
10	23002 X	20592	-0-	-2410	-0-	1307 1 630 9	18655 2	N	573 684 1	286

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		//CONT.// 130061									
STATE MATTIE 2		WELL #:		1H	RRCID -> 279784	COMPL. DATE 01/28/2016	TOTAL DEPTH 9146	PERF. 9565 - 13994			
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
05	19558 X	19558	-0-	-0-	-0-	1317 1 9 4	17319 2 913 9	N	830	767 0	618
06	18692 X	18692	-0-	-0-	-0-	1302 1 11 4	16750 2 629 9	N	572	620 0	570
07	21675 X	21675	-0-	-0-	-0-	1395 1 11 4	19122 2 1147 9	N	1043	1014 1	599
08	20646 X	20646	-0-	-0-	-0-	1340 1 13 4	18033 2 1260 9	N	1145	914 1	830
09	19995 X	19995	-0-	-0-	-0-	1343 1 5 4	17645 2 1002 9	N	911	1336 1	405
10	19788 X	19788	-0-	-0-	-0-	1343 1 5 4	17645 2 795 9	N	723	663 1	465

J. S. BLAIR FEE 2		WELL #:		1H	RRCID -> 279787	COMPL. DATE 12/30/2015	TOTAL DEPTH 9477	PERF. 9783 - 17997			
05	33047 X	33047	-0-	-0-	-0-	2173 1 1975 9	28899 2	N	1795	1832 0	337
06	39227 X	39227	-0-	-0-	-0-	2560 1 2622 9	34045 2	N	2384	2407 0	314
07	48473 X	48473	-0-	-0-	-0-	3122 1 9 4	41991 2 3351 9	N	3046	3004 1	356
08	49633 X	49633	-0-	-0-	-0-	2996 1 50 4	43472 2 3115 9	N	2832	2836 1	352
09	48842 X	48842	-0-	-0-	-0-	2991 1 9 4	43023 2 2819 9	N	2563	2635 0	280
10	49193 X	49193	-0-	-0-	-0-	2991 1 9 4	43023 2 3170 9	N	2882	2860 1	302

CLIFF FEE 4		WELL #:		1H	RRCID -> 279788	COMPL. DATE 03/15/2016	TOTAL DEPTH 9392	PERF. 9756 - 17554			
05	43615 X	43615	-0-	-0-	-0-	2824 1 3242 9	37549 2	N	2947	2969 0	269
06	46939 X	46939	-0-	-0-	-0-	3026 1 7 4	40248 2 3658 9	N	3325	3358 0	236
07	37749 X	37749	-0-	-0-	-0-	2344 1 34 4	31529 2 1106 5	N	2487	2487 1	236
08	51013 X	51013	-0-	-0-	-0-	2966 1 12 4	43930 2 341 5	N	3422	3383 1	275
09	50754 X	50754	-0-	-0-	-0-	3070 1 1 4	44247 2 3436 9	N	3124	3223 1	176
10	50835 X	50835	-0-	-0-	-0-	3070 1 1 4	44247 2 3517 9	N	3197	3181 1	192

MOTHER FEE 28		WELL #:		1H	RRCID -> 279887	COMPL. DATE 12/24/2015	TOTAL DEPTH 9373	PERF. 9750 - 14564			
05	20545 X	20545	-0-	-0-	-0-	1302 1 1 4	16826 2 19 5	N	2179	2111 0	418
06	18821 X	18821	-0-	-0-	-0-	1249 1 4 4	15255 2 66 5	N	2043	2111 0	350
07	19126 X	19126	-0-	-0-	-0-	1224 1 4 4	15586 2 35 5	N	2070	2028 1	392
08	19039 X	19039	-0-	-0-	-0-	1125 1 4 4	15776 2 21 5	N	1921	1932 1	381
09	17976 X	17976	-0-	-0-	-0-	1088 1 60 5	14752 2 2076 9	N	1887	1956 1	312
*10	18010 X	18010	-0-	-0-	-0-	1088 1 60 5	14752 2 2110 9	N	1918	1867 1	363

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON													
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061													
JESS FEE 40 WELL #: 2H RRCID -> 280741 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 9294 PERF. 9735 - 14150													
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

05	21523 X	21523	-0-	-0-	-0-	1124 1	16272 2	2268 5	N	1393	1400 0		261
						327 4	2268 5						
06	20820 X	19571	-0-	-1249	-0-	1041 1	15183 2	2144 5	N	1093	1143 0		211
						1 4	2144 5						
07	20274 X	19160	-0-	-1114	-0-	978 1	14420 2	2299 5	N	1308	1255 1		264
						24 4	2299 5						
08	20708 X	19611	-0-	-1097	-0-	959 1	14745 2	2572 5	N	1202	1202 1		264
						13 4	2572 5						
09	20820 X	18296	-0-	-2524	-0-	911 1	13861 2	2349 5	N	1067	1123 1		208
						1 4	2349 5						
10	21514 X	18389	-0-	-3125	-0-	911 1	13861 2	2349 5	N	1152	1159 1		201
						1 4	2349 5						

WILLIAM FEE 32 WELL #: 2H RRCID -> 284898 COMPL. DATE 03/29/2018 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9675 - 14076													
05	33635 X	27011	-0-	-6624	-0-	809 1	23314 2	2811 9	N	2555	2531 0		266
						77 4	2811 9						
06	32550 X	9625	-0-	-22925	-0-	250 1	6677 2	928 9	N	844	873 0		237
						1770 5	928 9						
07	30473 X	465	-0-	-30008	-0-	464 5	1 9		N	1	89 1		149
08	29326 X	-0-	-0-	-29326	-0-				N	-0-			149
09	27330 X	3224	-0-	-24106	-0-	81 1	2934 2	3 9	N	3			152
						206 4	3 9						
10	27001 X	5709	-0-	-21292	-0-	81 1	206 4	2488 9	N	2262	2152 1		262
						2934 5	2488 9						

MOTHER FEE 28 WELL #: 2H RRCID -> 284899 COMPL. DATE 03/29/2018 TOTAL DEPTH 9296 PERF. 9504 - 13891													
05	33046 X	30313	-0-	-2733	-0-	891 1	25697 2	3662 9	N	3329	3270 0		288
						63 4	3662 9						
06	31980 X	21281	-0-	-10699	-0-	715 1	18090 2	2467 9	N	2243	2245 0		286
						9 4	2467 9						
07	31124 X	27384	-0-	-3740	-0-	834 1	22732 2	298 5	N	3190	3188 1		288
						11 4	298 5						
08	30752 X	30457	-0-	-295	-0-	766 1	25253 2	3655 9	N	3323	3338 1		273
						783 4	3655 9						
09	29340 X	25432	-0-	-3908	-0-	663 1	20041 2	1481 5	N	2457	2563 1		167
						544 4	1481 5						
10	30318 X	25588	-0-	-4730	-0-	663 1	20041 2	1481 5	N	2599	2518 1		248
						544 4	1481 5						

STATE MIKE 3 WELL #: 2H RRCID -> 284900 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9450 - 13891													
05	35557 X	28661	-0-	-6896	-0-	1618 1	25065 2	1975 9	N	1795	1851 0		267
						3 4	1975 9						
06	34410 X	29014	-0-	-5396	-0-	1685 1	25502 2	1824 9	N	1658	1664 0		261
						3 4	1824 9						
07	35495 X	35004	-0-	-491	-0-	1882 1	30493 2	2320 9	N	2109	2056 1		314
						309 4	2320 9						
08	33821 X	32914	-0-	-907	-0-	1782 1	28908 2	1906 9	N	1733	1734 1		313
						318 4	1906 9						
09	31920 X	31502	-0-	-418	-0-	1729 1	28005 2	1695 9	N	1541	1605 1		249
						73 4	1695 9						
10	34999 X	31411	-0-	-3588	-0-	1729 1	28005 2	1604 9	N	1458	1514 1		193
						73 4	1604 9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON													
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061													
LAUREN STATE 30 WELL #: 2H RRCID -> 284921 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 9595 - 13996													
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

05		38750 X	36521	-0-	-2229	-0-	1113 1	32080 2	N	2964	3017 0		262
							68 4	3260 9					
06		37500 X	34481	-0-	-3019	-0-	1122 1	29996 2	N	3056	2975 0		343
							1 4	3362 9					
07		38750 X	36358	-0-	-2392	-0-	1120 1	31947 2	N	2990	2966 1		367
							2 4	3289 9					
08		38626 X	33748	-0-	-4878	-0-	903 1	29764 2	N	2801	2855 1		313
							3081 9						
09		36510 X	30916	-0-	-5594	-0-	811 1	26896 2	N	2635	2708 1		240
							310 4	2899 9					
10		36518 X	30874	-0-	-5644	-0-	811 1	26896 2	N	2597	2592 1		245
							310 4	2857 9					

TYSON FEE 44 WELL #: 2H RRCID -> 284974 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9595 - 13992													
05		26071 X	22754	-0-	-3317	-0-	1262 1	18745 2	N	2206	2159 0		345
							7 4	313 5					
06		25230 X	23325	-0-	-1905	-0-	1320 1	18994 2	N	2418	2433 0		330
							10 4	341 5					
07		24552 X	22503	-0-	-2049	-0-	1260 1	18566 2	N	2157	2134 1		353
							4 4	300 5					
08		23653 X	22590	-0-	-1063	-0-	1157 1	18683 2	N	1992	2055 1		290
							5 4	554 5					
09		23340 X	17473	-0-	-5867	-0-	907 1	14496 2	N	1643	1655 1		278
							5 4	258 5					
10		24118 X	17881	-0-	-6237	-0-	907 1	14496 2	N	2014	1987 1		305
							5 4	258 5					

JAMES FEE 6 WELL #: 2H RRCID -> 285079 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 9775 - 17875													
05		58931 X	11659	-0-	-47272	-0-	746 1	9925 2	N	898	937 0		303
							988 9						
06		55650 X	15786	-0-	-39864	-0-	816 1	10848 2	N	995	858 0		440
							43 4	2984 5					
07		62876 X	62876	-0-	-0-	-0-	3976 1	53475 2	N	4890	5058 1		272
							46 4	5379 9					
08		59894 X	59894	-0-	-0-	-0-	3486 1	51634 2	N	4333	4296 1		309
							8 4	4766 9					
09		54151 X	54151	-0-	-0-	-0-	3263 1	47030 2	N	3505	3539 1		275
							2 4	3856 9					
10		62868 X	53025	-0-	-9843	-0-	3263 1	47030 2	N	2482	2523 1		234
							2 4	2730 9					

AVA STATE 36 WELL #: 2H RRCID -> 285162 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9878 - 14350													
05		33449 X	22301	-0-	-11148	-0-	660 1	19012 2	N	2390	2372 0		276
							2629 9						
06		26310 X	18792	-0-	-7518	-0-	597 1	15961 2	N	2031	2029 0		278
							2234 9						
07		25947 X	19243	-0-	-6704	-0-	566 1	16156 2	N	2221	2278 1		221
							78 4	2443 9					
08		24893 X	23826	-0-	-1067	-0-	467 1	15371 2	N	2024	1975 1		270
							433 4	5329 5					
09		34627 X	34627	-0-	-0-	-0-	563 1	18669 2	N	2464	2525 1		209
							918 4	11767 5					
*10		32663 X	32663	-0-	-0-	-0-	563 1	18669 2	N	678	496 1		391
							918 4	11767 5					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON													
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061													
ROXANNE FEE 46 WELL #: 2H RRCID -> 285251 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9745 - 14285													
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

05		27776 X	20631	-0-	-7145	-0-	492 1	14184 2	N	1505	1560 0		428
							188 4	4111 5					
06		26880 X	21274	-0-	-5606	-0-	389 1	10383 2	N	1181	1201 0		408
							1495 4	7708 5					
07		30421 X	30421	-0-	-0-	-0-	897 1	25604 2	N	2659	2626 1		441
							704 4	291 5					
08		28473 X	28473	-0-	-0-	-0-	744 1	24524 2	N	2221	2237 1		425
							720 4	42 5					
09		28593 X	28593	-0-	-0-	-0-	703 1	23302 2	N	2183	2265 1		343
							1497 4	690 5					
10		30411 X	28665	-0-	-1746	-0-	703 1	23302 2	N	2248	2125 1		466
							1497 4	690 5					

PAT FEE 4 WELL #: 2H RRCID -> 285581 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9975 - 14545													
05		15593 X	15511	-0-	-82	-0-	1553 1	12792 2	N	975	982 0		241
							1 4	92 5					
06		15090 X	14238	-0-	-852	-0-	1448 1	11086 2	N	842	786 0		297
							9 4	769 5					
07		15810 X	15584	-0-	-226	-0-	1540 1	12453 2	N	1069	1106 1		260
							2 4	413 5					
08		15854 X	15854	-0-	-0-	-0-	1427 1	13001 2	N	1010	944 1		326
							3 4	312 5					
09		15092 X	15092	-0-	-0-	-0-	1427 1	12549 2	N	826	953 1		199
							3 4	204 5					
10		15593 X	15191	-0-	-402	-0-	1427 1	12549 2	N	916	848 1		267
							3 4	204 5					

W A STATE WELL #: 5H RRCID -> 286155 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 10981 PERF. 8900 - 13437													
05		16555 X	16555	-0-	-0-	-0-	1211 1	14609 2	N	645	699 0		276
							25 5	710 9					
06		16264 X	16264	-0-	-0-	-0-	1220 1	14357 2	N	605	624 0		257
							21 5	666 9					
07		19814 X	19814	-0-	-0-	-0-	1309 1	16616 2	N	943	888 1		312
							852 5	1037 9					
08		20746 X	20746	-0-	-0-	-0-	1293 1	15792 2	N	814	834 1		292
							2766 5	895 9					
09		19705 X	19705	-0-	-0-	-0-	1242 1	15130 2	N	741	785 1		248
							2518 5	815 9					
10		19690 X	19690	-0-	-0-	-0-	1242 1	15130 2	N	727	724 1		251
							2518 5	800 9					

PAT FEE 4 WELL #: 3H RRCID -> 286198 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 9900 - 14385													
05		23653 X	20021	-0-	-3632	-0-	1848 1	17133 2	N	945	1010 0		278
							1040 9						
06		22890 X	18958	-0-	-3932	-0-	1694 1	15276 2	N	1050	1005 0		323
							2 4	831 5					
07		23653 X	19910	-0-	-3743	-0-	1781 1	16378 2	N	1045	1073 1		295
							601 5	1150 9					
08		22103 X	19265	-0-	-2838	-0-	16388 2	1672 4	N	1072	1087 1		280
							26 5	1179 9					
09		20940 X	17126	-0-	-3814	-0-	1518 1	14630 2	N	875	939 1		216
							5 4	10 5					
10		20026 X	16968	-0-	-3058	-0-	1518 1	14630 2	N	732	708 1		240
							5 4	10 5					

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
SCOTT FEE 36 WELL #: 2H RRCID -> 286228 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 9360 - 13845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	24707 X	20366	-0-	-4341	-0-	590	1	16996	2	N	2181	2158	0			385
						91	4	290	5							
06	23910 X	1454	-0-	-22456	-0-	1433	5	21	9	N	19	82	0			322
07	22940 X	-0-	-0-	-22940	-0-					N	-0-					322
08	65753 X	65753	-0-	-0-	-0-	1465	1	48263	2	N	12942	12922	1			342
						813	4	976	5							
09	91165 X	91165	-0-	-0-	-0-	2110	1	69971	2	N	17084	17142	1			284
						292	4	18792	9							
10	89662 X	89662	-0-	-0-	-0-	2110	1	69971	2	N	15717	15596	1			405
						292	4	17289	9							

STATE RAY 12 WELL #: 1H RRCID -> 286245 COMPL. DATE 07/10/2017 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9676 - 13998

05	13795 X	1856	-0-	-11939	-0-	244	1	1611	2	N	-0-					294
						1	4									
06	13350 X	-0-	-0-	-13350	-0-					N	-0-					294
07	12927 X	-0-	-0-	-12927	-0-					N	-0-					294
08	22902 X	22902	-0-	-0-	-0-	1800	1	16829	2	N	1053	795	1			552
						3115	5	1158	9							
09	14183 X	14183	-0-	-0-	-0-	1408	1	10940	2	N	431	535	1			448
						1361	5	474	9							
*10	14389 X	14389	-0-	-0-	-0-	1408	1	10940	2	N	618	590	1			476
						1361	5	680	9							

STATE RAY 12 WELL #: 2H RRCID -> 286302 COMPL. DATE 07/06/2017 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9662 - 14072

05	19654 X	2379	-0-	-17275	-0-	275	1	1799	2	N	36	73	0			256
						265	5	40	9							
06	17100 X	55	-0-	-17045	-0-	55	5			N	-0-					256
07	17174 X	4	-0-	-17170	-0-	4	5			N	-0-					256
08	16151 X	207	-0-	-15944	-0-	206	1	1	9	N	1	1	1			256
09	14730 X	251	-0-	-14479	-0-	242	1	9	4	N	-0-					256
10	2387 X	251	-0-	-2136	-0-	242	1	9	4	N	-0-					256

CLIFF FEE 4 WELL #: 2H RRCID -> 286319 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 9470 PERF.10323 - 17995

05	41276 X	41276	-0-	-0-	-0-	2570	1	34172	2	N	4032	4019	0			329
						99	4	4435	9							
06	65909 X	65909	-0-	-0-	-0-	4222	1	56154	2	N	4895	4911	0			313
						148	4	5385	9							
07	69645 X	69645	-0-	-0-	-0-	4434	1	59631	2	N	4926	4909	1			330
						161	4	5419	9							
08	67014 X	67014	-0-	-0-	-0-	3916	1	57998	2	N	4636	4651	1			315
						5100	9									
09	68012 X	68012	-0-	-0-	-0-	4080	1	58810	2	N	4639	4651	1			303
						19	4	5103	9							
10	68237 X	68237	-0-	-0-	-0-	4080	1	58810	2	N	4844	4841	1			306
						19	4	5328	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061														
J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 2H RRCID -> 286329 COMPL. DATE 05/26/2017 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 9830 - 17825														
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
05		75330 X	70964	-0-	-4366	-0-	4645 1	61759 2	N	N	3892	3866 0		315
							279 4	4281 9						
06		72900 X	45016	-0-	-27884	-0-	2900 1	38574 2	N	N	2308	2355 0		268
							1003 5	2539 9						
07		75330 X	52996	-0-	-22334	-0-	3408 1	45829 2	N	N	3417	3402 1		283
							3759 9							
08		75330 X	51698	-0-	-23632	-0-	3033 1	44930 2	N	N	3395	3375 1		303
							3735 9							
09		72900 X	48198	-0-	-24702	-0-	2901 1	41807 2	N	N	3138	3203 1		238
							38 4	3452 9						
10		70959 X	48284	-0-	-22675	-0-	2901 1	41807 2	N	N	3216	3236 1		218
							38 4	3538 9						

J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 3H RRCID -> 286330 COMPL. DATE 10/27/2017 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9925 - 18105														
05		42687 X	35474	-0-	-7213	-0-	2307 1	30670 2	N	N	2266	2330 0		279
							4 4	2493 9						
06		41310 X	34799	-0-	-6511	-0-	2269 1	30181 2	N	N	2130	2104 0		305
							6 4	2343 9						
07		39773 X	38618	-0-	-1155	-0-	2474 1	33271 2	N	N	2611	2617 1		299
							1 4	2872 9						
08		39773 X	38475	-0-	-1298	-0-	2257 1	33432 2	N	N	2533	2564 1		268
							2786 9							
09		37680 X	21880	-0-	-15800	-0-	1322 1	19059 2	N	N	1363	1367 1		264
							1499 9							
10		38626 X	23876	-0-	-14750	-0-	1322 1	19059 2	N	N	3177	3131 1		310
							3495 9							

ALICE FEE 34 WELL #: 2H RRCID -> 286344 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 9449 PERF. 9800 - 14262														
05		32581 X	28033	-0-	-4548	-0-	823 1	23717 2	N	N	3034	3042 0		320
							156 4	3337 9						
06		31350 X	18846	-0-	-12504	-0-	595 1	15912 2	N	N	1751	1814 0		257
							1 4	412 5						
07		30380 X	25434	-0-	-4946	-0-	735 1	20983 2	N	N	2943	2898 1		302
							6 4	473 5						
08		30340 X	30340	-0-	-0-	-0-	1020 1	22936 2	N	N	2911	2978 1		235
							323 4	2859 5						
09		29840 X	29840	-0-	-0-	-0-	1296 1	24720 2	N	N	3101	3084 1		252
							336 4	77 5						
*10		29775 X	29775	-0-	-0-	-0-	1296 1	24720 2	N	N	3042	3097 1		197
							336 4	77 5						

STATE J. E. LILES 6 WELL #: 2H RRCID -> 286346 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9785 - 14515														
05		35695 X	35695	-0-	-0-	-0-	2352 1	31279 2	N	N	1872	1953 0		414
							5 4	2059 9						
06		36393 X	36393	-0-	-0-	-0-	2399 1	31904 2	N	N	1893	1895 0		412
							8 4	2082 9						
07		40119 X	40119	-0-	-0-	-0-	2628 1	35349 2	N	N	1947	1961 1		398
							2142 9							
08		42031 X	42031	-0-	-0-	-0-	2518 1	37294 2	N	N	2016	2024 1		390
							1 4	2218 9						
09		37526 X	37526	-0-	-0-	-0-	2309 1	33283 2	N	N	1756	1814 1		332
							2 4	1932 9						
*10		37303 X	37303	-0-	-0-	-0-	2309 1	33283 2	N	N	1554	1565 1		321
							2 4	1709 9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON													
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061													
LAUREN STATE 30 WELL #: 3H RRCID -> 286414 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 9975 PERF.10395 - 14803													
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

05		57009 X	51788	-0-	-5221	-0-	1699 1	48969 2	N	960	985 0		273
							64 4	1056 9					
06		55170 X	49702	-0-	-5468	-0-	1750 1	46761 2	N	1052	1039 0		286
							34 4	1157 9					
07		53909 X	48950	-0-	-4959	-0-	1619 1	46203 2	N	976	1000 1		262
							54 4	1074 9					
08		53692 X	50216	-0-	-3476	-0-	1447 1	47684 2	N	986	958 1		290
							1085 9						
09		50970 X	47341	-0-	-3629	-0-	1354 1	44907 2	N	982	1037 1		235
							1080 9						
10		51801 X	47325	-0-	-4476	-0-	1354 1	44907 2	N	967	1002 1		200
							1064 9						

LAUREN STATE 30 WELL #: 4H RRCID -> 286415 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 9510 - 13975													
05		31567 X	31567	-0-	-0-	-0-	936 1	26993 2	N	2506	2496 0		307
							89 4	792 5					
06		34080 X	30046	-0-	-4034	-0-	996 1	26611 2	N	2214	2235 0		286
							4 4	2435 9					
07		35216 X	21073	-0-	-14143	-0-	644 1	18362 2	N	1785	1783 1		288
							11 4	92 5					
08		35216 X	31440	-0-	-3776	-0-	787 1	25919 2	N	2896	2923 1		261
							1548 4	3186 9					
09		32940 X	26963	-0-	-5977	-0-	680 1	22535 2	N	2211	2250 1		222
							922 4	394 5					
10		31558 X	26773	-0-	-4785	-0-	680 1	22535 2	N	2038	2067 1		193
							922 4	394 5					

ALICE FEE 34 WELL #: 3H RRCID -> 286419 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 9840 - 14286													
05		28861 X	26783	-0-	-2078	-0-	1461 1	21449 2	N	2290	2397 0		256
							314 4	1040 5					
06		33913 X	33913	-0-	-0-	-0-	1480 1	20909 2	N	2329	2258 0		327
							13 4	8949 5					
07		27311 X	26550	-0-	-761	-0-	1445 1	21328 2	N	2477	2467 1		337
							12 4	1040 5					
08		26598 X	25166	-0-	-1432	-0-	1355 1	21286 2	N	2286	2305 1		318
							4 4	6 5					
09		33900 X	25667	-0-	-8233	-0-	1204 1	19281 2	N	2114	2157 1		275
							586 4	2271 5					
10		35030 X	25748	-0-	-9282	-0-	1204 1	19281 2	N	2187	2175 1		287
							586 4	2271 5					

SHELLY FEE 40 WELL #: 2H RRCID -> 286440 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 9357 PERF. 9722 - 14180													
05		21018 X	18462	-0-	-2556	-0-	1106 1	15847 2	N	1315	1277 0		371
							6 4	56 5					
06		20340 X	18397	-0-	-1943	-0-	1234 1	15560 2	N	1455	1434 0		392
							2 5	1601 9					
07		19840 X	17934	-0-	-1906	-0-	1182 1	15119 2	N	1478	1463 1		407
							7 5	1626 9					
08		19840 X	19369	-0-	-471	-0-	1117 1	16545 2	N	1491	1491 1		407
							67 5	1640 9					
09		18690 X	16946	-0-	-1744	-0-	971 1	14627 2	N	1179	1232 1		354
							51 5	1297 9					
10		19003 X	17096	-0-	-1907	-0-	971 1	14627 2	N	1315	1333 1		336
							51 5	1447 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 #: 4H		RRCID -> 286444			COMPL. DATE 05/08/2018			TOTAL DEPTH 9573 PERF. 9935 - 18111			
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

05		56513 X	41885	-0-	-14628	-0-	2699 1	35886 2	2	N	2958	2985 0		269
							46 4	3254 9						
06		50490 X	42413	-0-	-8077	-0-	2745 1	36502 2	2	N	2878	2836 0		311
							3166 9							
07		49228 X	47574	-0-	-1654	-0-	3033 1	40789 2	2	N	3331	3324 1		318
							88 4	3664 9						
08		48608 X	45191	-0-	-3417	-0-	2641 1	39122 2	2	N	2926	2991 1		253
							55 4	154 5						
09		46560 X	754	-0-	-45806	-0-	714 5	40 9	2	N	36	51 1		238
10		47585 X	1418	-0-	-46167	-0-	714 5	704 9	2	N	640	577 1		301

ALICE FEE 34			WELL #: 4H		RRCID -> 286511			COMPL. DATE 10/12/2018			TOTAL DEPTH 9499 PERF. 9980 - 14390			

05		26877 X	22623	-0-	-4254	-0-	684 1	19705 2	2	N	1943	1903 0		348
							97 4	2137 9						
06		26010 X	20347	-0-	-5663	-0-	680 1	17483 2	2	N	1359	1420 0		287
							3 4	686 5						
07		23715 X	23113	-0-	-602	-0-	726 1	19969 2	2	N	1954	1831 1		410
							2 4	267 5						
08		23281 X	22306	-0-	-975	-0-	581 1	19041 2	2	N	1834	1845 1		399
							597 4	70 5						
09		22350 X	20486	-0-	-1864	-0-	536 1	16741 2	2	N	1544	1661 1		282
							929 4	582 5						
10		23126 X	20783	-0-	-2343	-0-	536 1	16741 2	2	N	1814	1754 1		342
							929 4	582 5						

AVA STATE 36			WELL #: 3H		RRCID -> 286604			COMPL. DATE 12/31/2018			TOTAL DEPTH 9608 PERF. 9930 - 14446			

05		30937 X	30937	-0-	-0-	-0-	940 1	27093 2	2	N	2581	2556 0		334
							5 4	60 5						
06		28890 X	23352	-0-	-5538	-0-	754 1	20158 2	2	N	1811	1819 0		326
							448 4	1992 9						
07		48348 X	48348	-0-	-0-	-0-	768 1	21906 2	2	N	23165	23179 1		312
							192 4	25482 9						
08		23213 X	23213	-0-	-0-	-0-	621 1	20458 2	2	N	1613	1638 1		287
							360 4	1774 9						
09		29940 X	20118	-0-	-9822	-0-	535 1	17736 2	2	N	1311	1362 1		236
							405 4	1442 9						
10		33232 X	20391	-0-	-12841	-0-	535 1	17736 2	2	N	1559	1513 1		282
							405 4	1715 9						

AVA STATE 36			WELL #: 4H		RRCID -> 286605			COMPL. DATE 12/30/2018			TOTAL DEPTH 9801 PERF.10310 - 14645			

05		41664 X	34773	-0-	-6891	-0-	1706 1	30899 2	2	N	1910	1927 0		239
							31 4	36 5						
06		33930 X	33562	-0-	-368	-0-	1798 1	29430 2	2	N	1943	1951 0		231
							165 4	32 5						
07		37014 X	33852	-0-	-3162	-0-	1722 1	29233 2	2	N	1985	1973 1		243
							515 4	198 5						
08		37014 X	33864	-0-	-3150	-0-	1606 1	29938 2	2	N	1874	1859 1		258
							166 4	93 5						
09		34830 X	31666	-0-	-3164	-0-	1502 1	26979 2	2	N	1724	1766 1		216
							1134 4	155 5						
10		34782 X	30330	-0-	-4452	-0-	1502 1	26979 2	2	N	509	515 1		210
							1134 4	155 5						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		//CONT.// 130061											
AVA STATE 36		WELL #:		5H	RRCID ->	286775	COMPL. DATE	01/02/2019	TOTAL DEPTH	9568	PERF.10122	- 14472	
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
05		38680 X	38680	-0-	-0-	-0-	1187 1	34226 2	N	2903	2941 0		238
							74 4	3193 9					
06		35305 X	35305	-0-	-0-	-0-	1151 1	30756 2	N	2525	2489 0		274
							620 4	2778 9					
07		35712 X	35481	-0-	-231	-0-	1097 1	31297 2	N	2554	2582 1		246
							278 4	2809 9					
08		35712 X	35220	-0-	-492	-0-	929 1	30599 2	N	2429	2394 1		281
							1020 4	2672 9					
09		37440 X	31799	-0-	-5641	-0-	847 1	28080 2	N	2145	2209 1		217
							512 4	2360 9					
10		38688 X	31902	-0-	-6786	-0-	847 1	28080 2	N	2239	2216 1		240
							512 4	2463 9					

SCOTT FEE 36		WELL #:		6H	RRCID ->	288566	COMPL. DATE	10/15/2019	TOTAL DEPTH	9733	PERF. 9475	- 14616	
05		68541 X	60395	-0-	-8146	-0-	1993 1	57453 2	N	758	778 0		254
							115 4	834 9					
06		64500 X	57137	-0-	-7363	-0-	2014 1	53821 2	N	829	787 0		296
							390 4	912 9					
07		63550 X	58002	-0-	-5548	-0-	1912 1	54565 2	N	855	867 1		284
							584 4	941 9					
08		62651 X	57467	-0-	-5184	-0-	1643 1	54132 2	N	788	805 1		267
							825 4	867 9					
09		58800 X	53954	-0-	-4846	-0-	1544 1	51186 2	N	637	698 1		206
							523 4	701 9					
10		60388 X	54056	-0-	-6332	-0-	1544 1	51186 2	N	730	749 1		187
							523 4	803 9					

SCOTT FEE 36		WELL #:		4H	RRCID ->	288567	COMPL. DATE	10/15/2019	TOTAL DEPTH	9542	PERF. 9555	- 14378	
05		46934 X	40776	-0-	-6158	-0-	1277 1	36820 2	N	2380	2348 0		333
							61 4	2618 9					
06		44760 X	41598	-0-	-3162	-0-	1403 1	37497 2	N	2452	2475 0		310
							1 4	2697 9					
07		44888 X	24119	-0-	-20769	-0-	746 1	21283 2	N	1810	1808 1		312
							94 4	5 5					
08		73641 X	73641	-0-	-0-	-0-	1847 1	60873 2	N	8160	8027 1		445
							1945 4	8976 9					
09		54086 X	54086	-0-	-0-	-0-	1388 1	46044 2	N	5632	5826 1		251
							459 4	6195 9					
10		53269 X	53269	-0-	-0-	-0-	1388 1	46044 2	N	4889	4885 1		255
							459 4	5378 9					

SCOTT FEE 36		WELL #:		5H	RRCID ->	288589	COMPL. DATE	10/11/2019	TOTAL DEPTH	8962	PERF. 9360	- 14034	
05		25544 X	22720	-0-	-2824	-0-	1429 1	18809 2	N	2207	2209 0		291
							54 4	2428 9					
06		24750 X	22110	-0-	-2640	-0-	1390 1	17603 2	N	2070	2096 0		265
							800 4	40 5					
07		31830 X	31830	-0-	-0-	-0-	1665 1	26632 2	N	2741	2711 1		295
							410 4	108 5					
08		37101 X	37101	-0-	-0-	-0-	1630 1	30274 2	N	3338	3334 1		299
							1449 4	76 5					
09		27263 X	27263	-0-	-0-	-0-	1412 1	23012 2	N	2343	2401 1		241
							262 4	2577 9					
10		31837 X	27293	-0-	-4544	-0-	1412 1	23012 2	N	2370	2348 1		263
							262 4	2607 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		//CONT.// 130061													
W A STATE		WELL #:		7H	RRCID -> 288603	COMPL. DATE 03/26/2019	TOTAL DEPTH	8781	PERF. 9262	- 16729					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
05	56699 X	53519	-0-	-3180	-0-	1971 1	47888 2	3326	3322	0					302
06	56520 X	49480	-0-	-7040	-0-	1783 1	44370 2	3003	3021	0					284
07	58404 X	52265	-0-	-6139	-0-	1841 1	45933 2	3401	3420	1					265
08	58404 X	51960	-0-	-6444	-0-	1754 1	44900 2	3351	3357	1					259
09	55380 X	49446	-0-	-5934	-0-	1728 1	43956 2	3170	3203	1					226
10	53506 X	49285	-0-	-4221	-0-	1728 1	43956 2	3024	3066	1					184
ROXANNE FEE 46		WELL #:		4H	RRCID -> 288671	COMPL. DATE 05/22/2019	TOTAL DEPTH	9364	PERF. 9680	- 14250					
05	31093 X	25585	-0-	-5508	-0-	774 1	22306 2	2241	2256	0					288
06	30090 X	20036	-0-	-10054	-0-	676 1	17264 2	1643	1626	0					305
07	27342 X	514	-0-	-26828	-0-	289 4	1807 9	13	71	1					247
08	26939 X	11521	-0-	-15418	-0-	46 1	452 2	1346	1367	1					226
09	30549 X	30549	-0-	-0-	-0-	313 1	9694 2	2562	2614	1					174
*10	29422 X	29422	-0-	-0-	-0-	33 4	1481 9	1537	1450	1					261
MOTHER FEE 28		WELL #:		4H	RRCID -> 288677	COMPL. DATE 07/12/2019	TOTAL DEPTH	9337	PERF. 9625	- 14414					
05	31093 X	26810	-0-	-4283	-0-	800 1	26545 2	3094	3046	0					305
06	28560 X	25924	-0-	-2636	-0-	386 4	2818 9	2678	2672	0					311
07	29078 X	26621	-0-	-2457	-0-	386 4	26545 2	3061	3128	1					244
08	27714 X	26069	-0-	-1645	-0-	146 1	1700 5	2911	2908	1					247
09	26790 X	24632	-0-	-2158	-0-	1231 1	19565 2	2625	2672	1					200
10	26815 X	25018	-0-	-1797	-0-	390 4	558 5	2976	2962	1					214
MOTHER FEE 28		WELL #:		3H	RRCID -> 288678	COMPL. DATE 11/01/2019	TOTAL DEPTH	9358	PERF. 9695	- 14701					
05	28489 X	26489	-0-	-2000	-0-	774 1	22316 2	3029	3000	0					283
06	27570 X	22198	-0-	-5372	-0-	67 4	3332 9	2106	2118	0					271
07	28672 X	28672	-0-	-0-	-0-	716 1	19147 2	3287	3269	1					289
08	30222 X	30222	-0-	-0-	-0-	18 4	2317 9	3177	3210	1					256
09	28678 X	28678	-0-	-0-	-0-	848 1	24198 2	3216	3288	1					184
10	28732 X	28732	-0-	-0-	-0-	10 4	3616 9	3265	3262	1					187

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON																
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061																
ROXANNE FEE 46 WELL #: 3H RRCID -> 288706 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9760 - 14314																
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
05		33294 X	29214	-0-	-4080	-0-	1478	1	25192	2	N	2298	2302	0		429
							16	4	2528	9						
06		32220 X	29286	-0-	-2934	-0-	1574	1	24646	2	N	2047	2091	0		385
							371	4	443	5						
07		37553 X	37553	-0-	-0-	-0-	1788	1	32438	2	N	2637	2560	1		462
							426	4	2901	9						
08		35363 X	35363	-0-	-0-	-0-	1190	1	31065	2	N	2198	2271	1		389
							690	4	2418	9						
09		29280 X	24266	-0-	-5014	-0-	917	1	18945	2	N	1542	1541	1		390
							497	4	2211	5						
10		34720 X	24600	-0-	-10120	-0-	917	1	18945	2	N	1845	1836	1		399
							497	4	2211	5						

W A STATE WELL #: 6H RRCID -> 288724 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 9480 PERF.10028 - 17445																
05		72819 X	66715	-0-	-6104	-0-	2627	1	63819	2	N	244	247	0		291
							1	4	268	9						
06		70470 X	60627	-0-	-9843	-0-	2335	1	58129	2	N	144	183	0		252
							5	4	158	9						
07		72819 X	63105	-0-	-9714	-0-	2393	1	59718	2	N	316	289	1		279
							646	4	348	9						
08		72354 X	63258	-0-	-9096	-0-	2344	1	59996	2	N	241	267	1		253
							653	4	265	9						
09		69180 X	61554	-0-	-7626	-0-	2316	1	58904	2	N	258	282	1		229
							50	4	284	9						
10		66712 X	61432	-0-	-5280	-0-	2316	1	58904	2	N	147	235	1		141
							50	4	162	9						

STATE JUDY 3 WELL #: 1H RRCID -> 288793 COMPL. DATE 06/20/2019 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 9314 - 14108																
05		39742 X	32506	-0-	-7236	-0-	1146	1	27833	2	N	3206	3258	0		70
							3527	9								
06		28324 X	28324	-0-	-0-	-0-	989	1	24622	2	N	2466	2457	0		79
							2713	9								
07		30279 X	30279	-0-	-0-	-0-	1087	1	27128	2	N	1876	1899	1		56
							2064	9								
08		34842 X	34842	-0-	-0-	-0-	1231	1	31502	2	N	1917	1910	1		63
							2109	9								
09		36993 X	36993	-0-	-0-	-0-	1321	1	33606	2	N	1536	1552	1		47
							376	5	1690	9						
*10		36882 X	36882	-0-	-0-	-0-	1321	1	33606	2	N	1435	1431	1		51
							376	5	1579	9						

WILLIAM FEE 32 WELL #: 3H RRCID -> 288795 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 9490 - 14014																
05		36146 X	36146	-0-	-0-	-0-	954	1	27504	2	N	3537	3438	0		332
							98	4	3699	5						
06		31920 X	27740	-0-	-4180	-0-	864	1	23100	2	N	2650	2655	0		327
							312	4	549	5						
07		34266 X	34266	-0-	-0-	-0-	1028	1	29334	2	N	3309	3394	1		242
							264	4	3640	9						
08		33788 X	33788	-0-	-0-	-0-	853	1	28111	2	N	3173	3187	1		228
							1334	4	3490	9						
09		34980 X	31584	-0-	-3396	-0-	781	1	25914	2	N	3063	3095	1		196
							1520	4	3369	9						
10		36146 X	31532	-0-	-4614	-0-	781	1	25914	2	N	3015	2990	1		221
							1520	4	3317	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061															
WILLIAM FEE 32 WELL #: 4H RRCID -> 288889 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 9091 PERF. 9450 - 14046															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE

05		36828 X	31201	-0-	-5627	-0-	1444	1	26144	2	N	3160	3087	0	304
							137	4	3476	9					
06		32820 X	32271	-0-	-549	-0-	1415	1	26977	2	N	2846	2813	0	337
							748	4	3131	9					
07		48187 X	48187	-0-	-0-	-0-	1830	1	40659	2	N	5014	5022	1	329
							183	4	5515	9					
08		77648 X	77648	-0-	-0-	-0-	1955	1	64427	2	N	8767	8824	1	272
							1622	4	9644	9					
09		60908 X	60908	-0-	-0-	-0-	1557	1	51623	2	N	6461	6497	1	236
							621	4	7107	9					
10		59941 X	59941	-0-	-0-	-0-	1557	1	51623	2	N	5582	5603	1	215
							621	4	6140	9					

DALE STATE WELL #: 2H RRCID -> 289677 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 9271 PERF. 9595 - 14560															
05		60068 X	60068	-0-	-0-	-0-	4012	1	53339	2	N	2470	2520	0	248
							2717	9							
06		54930 X	52595	-0-	-2335	-0-	3515	1	46740	2	N	2064	2084	0	228
							70	4	2270	9					
07		55707 X	51595	-0-	-4112	-0-	3367	1	45277	2	N	2128	2125	1	231
							610	4	2341	9					
08		61318 X	50131	-0-	-11187	-0-	2995	1	44363	2	N	2403	2373	1	261
							130	4	2643	9					
09		59340 X	44761	-0-	-14579	-0-	2772	1	39954	2	N	1850	1881	1	230
							2035	9							
10		60078 X	44247	-0-	-15831	-0-	2772	1	39954	2	N	1383	1454	1	159
							1521	9							

DALE STATE WELL #: 3H RRCID -> 289783 COMPL. DATE 12/15/2020 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 9645 - 14787															
05		68727 X	59835	-0-	-8892	-0-	3930	1	52256	2	N	3316	3331	0	273
							1	4	3648	9					
06		62640 X	50411	-0-	-12229	-0-	3307	1	43975	2	N	2809	2796	0	286
							39	4	3090	9					
07		62248 X	50093	-0-	-12155	-0-	3237	1	43530	2	N	2803	2872	1	217
							243	4	3083	9					
08		60388 X	49922	-0-	-10466	-0-	2916	1	43195	2	N	3021	2972	1	266
							488	4	3323	9					
09		57900 X	45464	-0-	-12436	-0-	2771	1	39943	2	N	2499	2529	1	236
							1	4	2749	9					
10		59830 X	45381	-0-	-14449	-0-	2771	1	39943	2	N	2424	2452	1	208
							1	4	2666	9					

DALE STATE WELL #: 4H RRCID -> 289833 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9725 - 14725															
05		57050 X	57050	-0-	-0-	-0-	3775	1	48004	2	N	2202	2107	0	601
							3	4	2846	5					
06		86475 X	86475	-0-	-0-	-0-	5911	1	76147	2	N	3966	4015	0	552
							54	4	4363	9					
07		48062 X	48062	-0-	-0-	-0-	3244	1	43624	2	N	1031	1382	1	201
							60	4	1134	9					
08		46734 X	46734	-0-	-0-	-0-	2830	1	41917	2	N	1727	1660	1	268
							87	4	1900	9					
09		41705 X	41705	-0-	-0-	-0-	2643	1	38093	2	N	881	949	1	200
							969	9							
10		41880 X	41880	-0-	-0-	-0-	2643	1	38093	2	N	1040	1075	1	165
							1144	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON													
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061													
DALE STATE WELL #: 5H RRCID -> 289834 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 9455 - 14236													
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE JUDY 3 WELL #: 2H RRCID -> 291477 COMPL. DATE 08/29/2021 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9475 - 14705													
05	122450 X	66740	-0-	-55710	-0-	2597	1 63088	2 890	N	809	836	0	292
						165	4 890	9					
06	70330 X	70330	-0-	-0-	-0-	2664	1 66313	2 725	N	659	708	0	243
						628	4 725	9					
07	78044 X	78044	-0-	-0-	-0-	2973	1 74172	2 798	N	725	676	1	292
						101	4 798	9					
08	82113 X	82113	-0-	-0-	-0-	3032	1 77628	2 825	N	750	747	1	295
						628	4 825	9					
09	70320 X	61666	-0-	-8654	-0-	2294	1 58337	2 574	N	522	547	1	270
						461	4 574	9					
10	78058 X	61815	-0-	-16243	-0-	2294	1 58337	2 723	N	657	661	1	266
						461	4 723	9					

STATE JUDY 3 WELL #: 3H RRCID -> 295821 COMPL. DATE 04/23/2023 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 9280 - 13892													
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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													
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			257
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			257
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			257
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			257
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			257
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			257

HH SW 3 WELL #: 6HD RRCID -> 281560 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 7624 PERF.10309 - 15039													
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
HH SW 3		WELL #:		7HC	RRCID ->	281609	COMPL. DATE	09/02/2016	TOTAL DEPTH	9852	PERF.10196	- 14268	
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		
*11		37717 X	37717	-0-	-0-	-0-	1888 1	33429 2	Y	2124	2086 0	47 8	39
							64 4	2336 9					
*12		53143 X	53143	-0-	-0-	-0-	2732 1	47420 2	Y	2679	2523 0	142 8	53
							44 4	2947 9					
*01		53036 X	53036	-0-	-0-	-0-	2621 1	47977 2	Y	2209	2203 0	18 8	41
							8 4	2430 9					
*02		41036 X	41036	-0-	-0-	-0-	1617 1	37177 2	Y	2021	1928 0	93 8	41
							19 4	2223 9					
*03		30052 X	30052	-0-	-0-	-0-	1272 1	26844 2	Y	1754	1728 0	32 8	35
							7 4	1929 9					
*04		46517 X	46517	-0-	-0-	-0-	1970 1	42272 2	Y	2068	2053 0		50
							2275 9						
*05		45903 X	45903	-0-	-0-	-0-	2355 1	41423 2	Y	1929	1897 0	43 8	39
							3 4	2122 9					
*06		34651 X	34651	-0-	-0-	-0-	1708 1	31025 2	Y	1604	1580 0	14 8	49
							154 4	1764 9					
*07		37438 X	37438	-0-	-0-	-0-	2012 1	33931 2	Y	1287	1280 0	14 8	42
							79 4	1416 9					
*08		32139 X	32139	-0-	-0-	-0-	1478 1	28868 2	Y	1620	1539 0	84 8	39
							11 4	1782 9					
*09		37763 X	37763	-0-	-0-	-0-	1418 1	34631 2	Y	1551	1552 0		38
							8 4	1706 9					
10		49285 X	49285	-0-	-0-	-0-	2105 1	45309 2	Y	1666	1582 0	81 8	41
							38 4	1833 9					

HH SW 3		WELL #:		8HD	RRCID ->	281610	COMPL. DATE	08/30/2016	TOTAL DEPTH	10184	PERF.10393	- 15111	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-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	
*11		89868 X	89868	-0-	-0-	-0-	4650 1	82294 2	Y	2514	2469 0	55 8	46
							159 4	2765 9					
*12		77967 X	77967	-0-	-0-	-0-	4062 1	70542 2	Y	2998	2826 0	158 8	60
							65 4	3298 9					
*01		47689 X	47689	-0-	-0-	-0-	2305 1	42195 2	Y	2893	2876 0	23 8	54
							7 4	3182 9					
*02		38473 X	38473	-0-	-0-	-0-	1489 1	34241 2	Y	2479	2369 0	114 8	50
							16 4	2727 9					
*03		64836 X	64836	-0-	-0-	-0-	2798 1	59060 2	Y	2694	2642 0	49 8	53
							15 4	2963 9					
*04		58734 X	58734	-0-	-0-	-0-	2500 1	53597 2	Y	2397	2392 0		58
							2637 9						
*05		47665 X	47665	-0-	-0-	-0-	2413 1	42454 2	Y	2542	2492 0	56 8	52
							2 4	2796 9					
*06		34980 X	34980	-0-	-0-	-0-	1676 1	30434 2	Y	2472	2428 0	21 8	75
							151 4	2719 9					
*07		48059 X	48059	-0-	-0-	-0-	2553 1	43104 2	Y	2090	2074 0	22 8	69
							103 4	2299 9					
*08		47566 X	47566	-0-	-0-	-0-	2201 1	42992 2	Y	2142	2049 0	111 8	51
							17 4	2356 9					
*09		50961 X	50961	-0-	-0-	-0-	1888 1	46067 2	Y	2724	2708 0		67
							10 4	2996 9					
10		38930 X	38930	-0-	-0-	-0-	1605 1	34530 2	Y	2515	2396 0	123 8	63
							28 4	2767 9					

 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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*11	28096 X	28096	-0-	-0-	-0-	1360	1 24094	2 2596	Y	2360	2337	0	37 8	43
						46	4 2596	9						
*12	29493 X	29493	-0-	-0-	-0-	1459	1 25315	2 2696	Y	2451	2352	0	93 8	49
						23	4 2696	9						
*01	39153 X	39153	-0-	-0-	-0-	1906	1 34874	2 2368	Y	2153	2150	0	12 8	40
						5	4 2368	9						
*02	55869 X	55869	-0-	-0-	-0-	2225	1 51128	2 2492	Y	2265	2176	0	83 8	46
						24	4 2492	9						
*03	38616 X	38616	-0-	-0-	-0-	1636	1 34508	2 2463	Y	2239	2210	0	31 8	44
						9	4 2463	9						
*04	46157 X	46157	-0-	-0-	-0-	1944	1 41705	2 2508	Y	2280	2269	0		55
						2508	9							
*05	38860 X	38860	-0-	-0-	-0-	1945	1 34218	2 2694	Y	2449	2413	0	41 8	50
						3	4 2694	9						
*06	29202 X	29202	-0-	-0-	-0-	1396	1 25339	2 2341	Y	2128	2098	0	15 8	65
						126	4 2341	9						
*07	40242 X	40242	-0-	-0-	-0-	2135	1 36015	2 2008	Y	1825	1816	0	14 8	60
						84	4 2008	9						
*08	26466 X	26466	-0-	-0-	-0-	1168	1 22856	2 2432	Y	2211	2136	0	81 8	54
						10	4 2432	9						
*09	34670 X	34670	-0-	-0-	-0-	1278	1 31189	2 2196	Y	1996	2001	0		49
						7	4 2196	9						
10	36261 X	36261	-0-	-0-	-0-	1506	1 32388	2 2341	Y	2128	2058	0	65 8	54
						26	4 2341	9						

 HH SW 5 WELL #: 27HC RRCID -> 282233 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9726 PERF.10018 - 14540

05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	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

05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	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 5 WELL #: 23HA RRCID -> 282247 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9234 - 13716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11	39303 X	39303	-0-	-0-	-0-	1995	1	35356	2	Y	1713	1697	0	27	8	31
						68	4	1884	9							
*12	34348 X	34348	-0-	-0-	-0-	1764	1	30572	2	Y	1803	1730	0	68	8	36
						29	4	1983	9							
*01	45503 X	45503	-0-	-0-	-0-	2269	1	41501	2	Y	1569	1567	0	9	8	29
						7	4	1726	9							
*02	29047 X	29047	-0-	-0-	-0-	1156	1	26524	2	Y	1231	1190	0	45	8	25
						13	4	1354	9							
*03	42526 X	42526	-0-	-0-	-0-	1853	1	39099	2	Y	1422	1399	0	20	8	28
						10	4	1564	9							
*04	44306 X	44306	-0-	-0-	-0-	1909	1	40899	2	Y	1362	1357	0			33
						1498	9									
*05	27774 X	27774	-0-	-0-	-0-	1412	1	24825	2	Y	1395	1376	0	23	8	29
						2	4	1535	9							
*06	63164 X	63164	-0-	-0-	-0-	3220	1	58438	2	Y	1105	1092	0	8	8	34
						290	4	1216	9							
*07	34680 X	34680	-0-	-0-	-0-	1856	1	31325	2	Y	1296	1277	0	10	8	43
						73	4	1426	9							
*08	12078 X	12078	-0-	-0-	-0-	537	1	10495	2	Y	947	932	0	35	8	23
						4	4	1042	9							
*09	31299 X	31299	-0-	-0-	-0-	1194	1	29125	2	Y	885	886	0			22
						6	4	974	9							
10	38177 X	38177	-0-	-0-	-0-	1619	1	34903	2	Y	1479	1418	0	45	8	38
						28	4	1627	9							

HH SW 5 WELL #: 24HC RRCID -> 282250 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 9635 PERF.10120 - 14442

05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0016WA RRCID -> 282362 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9616 - 19557

05	82479 X	82479	-0-	-0-	-0-	3220	1	73622	2	Y	5119	5083	0	47	8	129
						6	4	5631	9							
06	81066 X	81066	-0-	-0-	-0-	3372	1	72456	2	Y	4751	4775	0	19	8	86
						12	4	5226	9							
07	79778 X	79778	-0-	-0-	-0-	3559	1	71471	2	Y	4288	4266	0	21	8	87
						31	4	4717	9							
*08	82336 X	82336	-0-	-0-	-0-	3650	1	72920	2	Y	5224	5110	0	107	8	94
						20	4	5746	9							
09	131908 X	131908	-0-	-0-	-0-	6008	1	122467	2	Y	3100	3131	0			63
						23	4	3410	9							
10	97529 X	97529	-0-	-0-	-0-	4364	1	88033	2	Y	4654	4566	0	100	8	51
						13	4	5119	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 #: 1213H		RRCID -> 282459		COMPL. DATE 03/25/2017		TOTAL DEPTH 8096		PERF. 8245 - 13120								
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					277
06		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					277
07		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					277
08		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					277
09		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					277
10		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			
*11	139672	X	139672	-0-	-0-	-0-	7240 1	128144 2	Y	3674	3626 0	81 8	67
							247 4	4041 9					
*12	106761	X	106761	-0-	-0-	-0-	5654 1	98145 2	Y	2611	2488 0	138 8	52
							90 4	2872 9					
*01	59941	X	59941	-0-	-0-	-0-	2935 1	53741 2	Y	2959	2932 0	24 8	55
							10 4	3255 9					
*02	41688	X	41688	-0-	-0-	-0-	1627 1	37422 2	Y	2383	2281 0	109 8	48
							18 4	2621 9					
*03	32445	X	32445	-0-	-0-	-0-	1351 1	28579 2	Y	2279	2241 0	41 8	45
							8 4	2507 9					
*04	43927	X	43927	-0-	-0-	-0-	1848 1	39658 2	Y	2201	2193 0		53
							2421 9						
*05	113327	X	113327	-0-	-0-	-0-	5955 1	104799 2	Y	2334	2288 0	51 8	48
							6 4	2567 9					
*06	80175	X	80175	-0-	-0-	-0-	4057 1	73664 2	Y	1898	1872 0	16 8	58
							366 4	2088 9					
*07	29695	X	29695	-0-	-0-	-0-	1569 1	26488 2	Y	1433	1429 0	15 8	47
							62 4	1576 9					
*08	39244	X	39244	-0-	-0-	-0-	1813 1	35405 2	Y	1829	1737 0	95 8	44
							14 4	2012 9					
*09	53010	X	53010	-0-	-0-	-0-	2009 1	49023 2	Y	1789	1789 0		44
							10 4	1968 9					
10	75756	X	75756	-0-	-0-	-0-	3261 1	70124 2	Y	2103	1992 0	103 8	52
							58 4	2313 9					

HH SW 3		WELL #: 25HD		RRCID -> 282651		COMPL. DATE 06/23/2017		TOTAL DEPTH 9775		PERF.10342 - 14918	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 HH SW 3 WELL #: 27HC RRCID -> 282657 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 9863 PERF.10108 - 14658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11	32040 X	32040	-0-	-0-	-0-	1579	1	27948	2	Y	2235	2239	0	49	8	41
						54	4	2459	9							
*12	39571 X	39571	-0-	-0-	-0-	2023	1	35132	2	Y	2166	2050	0	114	8	43
						33	4	2383	9							
*01	61566 X	61566	-0-	-0-	-0-	3076	1	56293	2	Y	1988	1978	0	16	8	37
						10	4	2187	9							
*02	73830 X	73830	-0-	-0-	-0-	2984	1	68589	2	Y	2022	1925	0	93	8	41
						33	4	2224	9							
*03	49745 X	49745	-0-	-0-	-0-	2146	1	45298	2	Y	2082	2044	0	38	8	41
						11	4	2290	9							
*04	48175 X	48175	-0-	-0-	-0-	2043	1	43774	2	Y	2144	2133	0			52
						2358	9									
*05	46791 X	46791	-0-	-0-	-0-	2353	1	41395	2	Y	2764	2699	0	61	8	56
						3	4	3040	9							
*06	60035 X	60035	-0-	-0-	-0-	2964	1	53778	2	Y	2750	2699	0	24	8	83
						268	4	3025	9							
*07	52930 X	52930	-0-	-0-	-0-	2804	1	47356	2	Y	2415	2393	0	26	8	79
						113	4	2657	9							
*08	121718 X	121718	-0-	-0-	-0-	5859	1	114517	2	Y	1178	1168	0	61	8	28
						46	4	1296	9							
*09	62148 X	62148	-0-	-0-	-0-	2391	1	58441	2	Y	1186	1185	0			29
						11	4	1305	9							
10	47304 X	47304	-0-	-0-	-0-	2041	1	43951	2	Y	1161	1104	0	57	8	29
						35	4	1277	9							

HH SW 3 WELL #: 28HD RRCID -> 282667 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10232 - 15276

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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 BOWEN 29/32		WELL #: 0015WA		RRCID ->	282678	COMPL. DATE	12/27/2017	TOTAL DEPTH	9519	PERF.	9787 - 19378	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	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
05	172565 X	172565	-0-	-0-	-0-	6983 1	159621 2	Y	5409	5361 0	50 8	136
						11 4	5950 9					
06	151484 X	151484	-0-	-0-	-0-	6482 1	139421 2	Y	5052	5077 0	20 8	91
						24 4	5557 9					
07	140468 X	140468	-0-	-0-	-0-	6446 1	129501 2	Y	4059	4048 0	20 8	82
						56 4	4465 9					
*08	131397 X	131397	-0-	-0-	-0-	6058 1	121178 2	Y	3751	3689 0	77 8	67
						35 4	4126 9					
09	47207 X	47207	-0-	-0-	-0-	2070 1	42110 2	Y	2746	2757 0		56
						6 4	3021 9					
10	49298 X	49298	-0-	-0-	-0-	2121 1	42901 2	Y	3881	3811 0	83 8	43
						7 4	4269 9					

HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0012WD		RRCID ->	282679	COMPL. DATE	12/27/2017	TOTAL DEPTH	9519	PERF.	10713 - 20454	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HAY SCARLETT 42/43		WELL #: 0011WA		RRCID ->	282726	COMPL. DATE	07/02/2017	TOTAL DEPTH	9068	PERF.	9502 - 19490	
05	56110 X	52551	-0-	-3559	-0-	1511 1	45581 2	N	4963	5274 0	64 8	280
						5459 9						
06	54300 X	31360	-0-	-22940	-0-	1463 1	26723 2	N	2885	2916 0	12 8	237
						3174 9						
07	52576 X	5671	-0-	-46905	-0-	1511 1	3052 2	N	1007	736 0	164 8	344
						1108 9						
08	52576 X	49406	-0-	-3170	-0-	38901 2	10505 9	N	9550	8993 0	13 8	888
09	84567 X	84567	-0-	-0-	-0-	67209 2	17358 9	N	15780	16266 0		402
10	92522 X	92522	-0-	-0-	-0-	1511 1	74299 2	N	15193	15165 0		430
						16712 9						

HAY GIA 16/21		WELL #: 0013WA		RRCID ->	282794	COMPL. DATE	12/20/2017	TOTAL DEPTH	9409	PERF.	9794 - 19760	
05	36487 X	32913	-0-	-3574	-0-	1228 1	28121 2	Y	3238	3249 0		43
						2 4	3562 9					
06	35310 X	28479	-0-	-6831	-0-	1115 1	24409 2	Y	2683	2672 0		54
						4 4	2951 9					
*07	99187 X	99187	-0-	-0-	-0-	4591 1	93794 2	Y	693	735 0		12
						40 4	762 9					
*08	27384 X	27384	-0-	-0-	-0-	1238 1	25097 2	Y	946	941 0		17
						8 4	1041 9					
*09	23594 X	23594	-0-	-0-	-0-	948 1	19602 2	Y	2764	2710 0		71
						4 4	3040 9					
10	25147 X	25147	-0-	-0-	-0-	1048 1	21159 2	Y	2669	2712 0		28
						4 4	2936 9					

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 3428H		RRCID ->	282874	COMPL. DATE	04/21/2017	TOTAL DEPTH	8499	PERF.	8711 - 13440	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45

PLUGGED AND ABANDONED 06/28/2022

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
HH SW 3		WELL #: 18HC		RRCID ->	283380	COMPL. DATE	12/20/2017	TOTAL DEPTH	9782	PERF.10023	-	14714			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*11	52519 X	52519	-0-	-0-	-0-	2676	1 47381	2 2371	2 9	Y	2155	2119	0	47 8	39
						91	4 2371	9 9							
*12	48618 X	48618	-0-	-0-	-0-	2492	1 43302	2 2784	2 9	Y	2531	2386	0	134 8	50
						40	4 2784	9 9							
*01	59217 X	59217	-0-	-0-	-0-	2940	1 53803	2 2465	2 9	Y	2241	2231	0	18 8	42
						9	4 2465	9 9							
*02	49121 X	49121	-0-	-0-	-0-	1949	1 44827	2 2324	2 9	Y	2113	2015	0	97 8	43
						21	4 2324	9 9							
*03	34984 X	34984	-0-	-0-	-0-	1558	1 32845	2 573	2 9	Y	521	545	0	9 8	10
						8	4 573	9 9							
*04	64016 X	64016	-0-	-0-	-0-	2751	1 58991	2 2274	2 9	Y	2067	2027	0		50
						2274	9 9								
*05	67131 X	67131	-0-	-0-	-0-	3501	1 61582	2 2044	2 9	Y	1858	1829	0	41 8	38
						4	4 2044	9 9							
*06	38098 X	38098	-0-	-0-	-0-	1895	1 34332	2 1700	2 9	Y	1545	1523	0	13 8	47
						171	4 1700	9 9							
*07	38389 X	38389	-0-	-0-	-0-	2111	1 35645	2 548	2 9	Y	498	524	0	5 8	16
						85	4 548	9 9							
*08	37215 X	37215	-0-	-0-	-0-	1761	1 34396	2 1044	2 9	Y	949	893	0	49 8	23
						14	4 1044	9 9							
*09	56034 X	56034	-0-	-0-	-0-	2096	1 51227	2 2701	2 9	Y	2455	2418	0		60
						10	4 2701	9 9							
10	59983 X	59983	-0-	-0-	-0-	2548	1 54783	2 2608	2 9	Y	2371	2256	0	116 8	59
						44	4 2608	9 9							

HH SW 3		WELL #: 21HC		RRCID ->	283382	COMPL. DATE	12/20/2017	TOTAL DEPTH	9799	PERF.10113	-	14771			
*11	59823 X	59823	-0-	-0-	-0-	3046	1 53965	2 2708	2 9	Y	2462	2428	0	54 8	45
						104	4 2708	9 9							
*12	62168 X	62168	-0-	-0-	-0-	3199	1 55526	2 3392	2 9	Y	3084	2905	0	163 8	61
						51	4 3392	9 9							
*01	76481 X	76481	-0-	-0-	-0-	3791	1 69444	2 3235	2 9	Y	2941	2924	0	23 8	55
						11	4 3235	9 9							
*02	56103 X	56103	-0-	-0-	-0-	2222	1 51100	2 2756	2 9	Y	2505	2395	0	115 8	50
						25	4 2756	9 9							
*03	67545 X	67545	-0-	-0-	-0-	2930	1 61802	2 2798	2 9	Y	2544	2498	0	46 8	50
						15	4 2798	9 9							
*04	66805 X	66805	-0-	-0-	-0-	2883	1 61851	2 2071	2 9	Y	1883	1888	0		45
						2071	9 9								
*05	62807 X	62807	-0-	-0-	-0-	3251	1 57207	2 2345	2 9	Y	2132	2086	0	47 8	44
						4	4 2345	9 9							
*06	48483 X	48483	-0-	-0-	-0-	2392	1 43426	2 2450	2 9	Y	2227	2184	0	19 8	68
						215	4 2450	9 9							
*07	59919 X	59919	-0-	-0-	-0-	3227	1 54474	2 2088	2 9	Y	1898	1884	0	20 8	62
						130	4 2088	9 9							
*08	54497 X	54497	-0-	-0-	-0-	2524	1 49329	2 2624	2 9	Y	2385	2266	0	124 8	57
						20	4 2624	9 9							
*09	58113 X	58113	-0-	-0-	-0-	2201	1 53722	2 2177	2 9	Y	1979	1988	0		48
						13	4 2177	9 9							
10	56838 X	56838	-0-	-0-	-0-	2421	1 52079	2 2294	2 9	Y	2085	1979	0	102 8	52
						44	4 2294	9 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
HAY GIA 16/21		WELL #: 0021WA		RRCID -> 283395		COMPL. DATE 02/12/2018			TOTAL DEPTH 9459 PERF. 9643 - 19625						
M	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
05	43431 X	34357	-0-	-9074	-0-	1283	1	29318	2	Y	3414	3425	0		46
							4	3755	9						
06	40050 X	32603	-0-	-7447	-0-	1270	1	27773	2	Y	3231	3212	0		65
							4	3554	9						
*07	28272 X	4459	-0-	-23813	-0-	88	1	1782	2	Y	2354	2377	0		42
							9								
*08	28272 X	4181	-0-	-24091	-0-	2589	1	2476	2	Y	1443	1459	0		26
							9								
*09	27360 X	10911	-0-	-16449	-0-	118	1	9251	2	Y	1099	1097	0		28
							9								
10	28272 X	22453	-0-	-5819	-0-	449	1	18869	2	Y	2408	2411	0		25
							2	2649	9						
							4								
HAY GIA 16/21		WELL #: 0022WA		RRCID -> 283396		COMPL. DATE 02/12/2018			TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9577 - 19545						
05	61521 X	61521	-0-	-0-	-0-	2371	1	54189	2	Y	4506	4520	0		60
							4	4957	9						
06	59210 X	59210	-0-	-0-	-0-	2394	1	52334	2	Y	4065	4044	0		81
							4	4472	9						
*07	68045 X	13448	-0-	-54597	-0-	520	1	10594	2	Y	2118	2161	0		38
							4	2330	9						
*08	69763 X	69763	-0-	-0-	-0-	3055	1	62027	2	Y	4238	4199	0		77
							4	4662	9						
*09	61680 X	56213	-0-	-5467	-0-	2332	1	48406	2	Y	4967	4916	0		128
							4	5464	9						
10	61504 X	50261	-0-	-11243	-0-	2131	1	43017	2	Y	4643	4722	0		49
							6	5107	9						
HAY GIA 16/21		WELL #: 0023WA		RRCID -> 283397		COMPL. DATE 02/12/2018			TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9844 - 19602						
05	49817 X	36389	-0-	-13428	-0-	1372	1	31406	2	Y	3280	3286	0		44
							3	3608	9						
06	44970 X	33535	-0-	-11435	-0-	1324	1	28925	2	Y	2983	2967	0		60
							5	3281	9						
*07	31837 X	13063	-0-	-18774	-0-	568	1	11627	2	Y	785	831	0		14
							4	864	9						
*08	31837 X	17640	-0-	-14197	-0-	746	1	15165	2	Y	1568	1554	0		28
							4	1725	9						
*09	30810 X	22670	-0-	-8140	-0-	925	1	19161	2	Y	2345	2312	0		61
							4	2580	9						
10	32352 X	32352	-0-	-0-	-0-	1402	1	28302	2	Y	2403	2439	0		25
							5	2643	9						
HH SW 3		WELL #: 22HD		RRCID -> 283558		COMPL. DATE 12/20/2017			TOTAL DEPTH 10203 PERF.10479 - 14995						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	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						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113															
HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0011WA RRCID -> 283573 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9700 - 19865															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

05		24122 X	24122	-0-	-0-	-0-	799	1	18289	2	N	4576	4592	0	61
							5034	9							
06		13978 X	13978	-0-	-0-	-0-	431	1	9471	2	N	3704	3691	0	74
							2	4	4074	9					
*07		14040 X	14040	-0-	-0-	-0-	430	1	8763	2	N	4403	4398	0	79
							4	4	4843	9					
*08		18707 X	18707	-0-	-0-	-0-	637	1	12933	2	N	4666	4661	0	84
							4	4	5133	9					
*09		23249 X	23249	-0-	-0-	-0-	840	1	17464	2	N	4494	4462	0	116
							2	4	4943	9					
10		19612 X	19612	-0-	-0-	-0-	686	1	13901	2	N	4566	4634	0	48
							2	4	5023	9					

HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0012WA RRCID -> 283575 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9764 - 19929															
05		20550 X	20550	-0-	-0-	-0-	708	1	16221	2	N	3289	3295	0	44
							3	4	3618	9					
06		14458 X	14458	-0-	-0-	-0-	468	1	10268	2	N	3384	3360	0	68
							3722	9							
*07		10984 X	10984	-0-	-0-	-0-	348	1	7138	2	N	3178	3189	0	57
							2	4	3496	9					
*08		13357 X	13357	-0-	-0-	-0-	439	1	8911	2	N	3641	3632	0	66
							2	4	4005	9					
*09		20164 X	20164	-0-	-0-	-0-	749	1	15420	2	N	3628	3600	0	94
							4	4	3991	9					
10		12620 X	12620	-0-	-0-	-0-	413	1	8303	2	N	3548	3604	0	38
							1	4	3903	9					

HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0013WA RRCID -> 283576 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 9742 - 19907															
05		12661 X	12661	-0-	-0-	-0-	418	1	9514	2	N	2481	2501	0	33
							2729	9							
06		17314 X	17314	-0-	-0-	-0-	581	1	12695	2	N	3668	3628	0	73
							3	4	4035	9					
*07		19294 X	19294	-0-	-0-	-0-	674	1	13770	2	N	4405	4399	0	79
							4	4	4846	9					
*08		20137 X	20137	-0-	-0-	-0-	731	1	14794	2	N	4189	4192	0	76
							4	4	4608	9					
*09		19321 X	19321	-0-	-0-	-0-	712	1	14813	2	N	3449	3436	0	89
							2	4	3794	9					
10		14972 X	14972	-0-	-0-	-0-	545	1	10982	2	N	3130	3186	0	33
							2	4	3443	9					

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0011WA RRCID -> 283577 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9762 - 19909															
05		48242 X	48242	-0-	-0-	-0-	1784	1	40703	2	N	5228	5235	0	70
							4	4	5751	9					
06		30744 X	30744	-0-	-0-	-0-	1179	1	25818	2	N	3403	3405	0	68
							4	4	3743	9					
*07		44816 X	44816	-0-	-0-	-0-	1829	1	37350	2	N	5109	5085	0	92
							17	4	5620	9					
*08		39520 X	39520	-0-	-0-	-0-	1623	1	32908	2	N	4526	4536	0	82
							10	4	4979	9					
*09		45695 X	45695	-0-	-0-	-0-	1877	1	38938	2	N	4431	4398	0	115
							6	4	4874	9					
10		45765 X	45765	-0-	-0-	-0-	1913	1	38677	2	N	4699	4764	0	50
							6	4	5169	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
HAY EVELYNN 17/20		WELL #: 0012WA		RRCID -> 283578		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH 9398		PERF. 9821 - 19981				
M	O	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	
05	46821 X	46821	-0-	-0-	-0-	1791	1	40952	2	N	3704	3712	0	50
						4	4	4074	9					
06	37270 X	37270	-0-	-0-	-0-	1454	1	31833	2	N	3614	3592	0	72
						8	4	3975	9					
*07	38980 X	38980	-0-	-0-	-0-	1623	1	33122	2	N	3832	3835	0	69
						20	4	4215	9					
*08	41802 X	41802	-0-	-0-	-0-	1772	1	35906	2	N	3738	3739	0	68
						12	4	4112	9					
*09	44181 X	44181	-0-	-0-	-0-	1855	1	38442	2	N	3522	3499	0	91
						10	4	3874	9					
10	45167 X	45167	-0-	-0-	-0-	1939	1	39149	2	N	3703	3755	0	39
						6	4	4073	9					
HAY EVELYNN 17/20		WELL #: 0013WA		RRCID -> 283579		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH 9297		PERF. 9608 - 19773				
05	38773 X	38773	-0-	-0-	-0-	1493	1	34169	2	N	2827	2833	0	38
						1	4	3110	9					
06	26149 X	26149	-0-	-0-	-0-	1007	1	22018	2	N	2836	2817	0	57
						4	4	3120	9					
*07	13860 X	13860	-0-	-0-	-0-	548	1	11244	2	N	1876	1899	0	34
						4	4	2064	9					
*08	24398 X	24398	-0-	-0-	-0-	1020	1	20662	2	N	2464	2453	0	45
						6	4	2710	9					
*09	24880 X	24880	-0-	-0-	-0-	1043	1	21522	2	N	2101	2092	0	54
						4	4	2311	9					
10	41271 X	41271	-0-	-0-	-0-	1772	1	35752	2	N	3401	3419	0	36
						6	4	3741	9					
HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0041WC		RRCID -> 283653		COMPL. DATE 05/12/2018		TOTAL DEPTH 10178		PERF.10825 - 17279				
05	157130 X	157130	-0-	-0-	-0-	6069	1	138642	2	Y	11281	11152	0	284
						10	4	12409	9					
06	154252 X	154252	-0-	-0-	-0-	6429	1	138162	2	Y	8761	8852	0	158
						24	4	9637	9					
07	151371 X	151371	-0-	-0-	-0-	6732	1	135303	2	Y	8433	8379	0	170
						60	4	9276	9					
*08	134040 X	134040	-0-	-0-	-0-	6019	1	120353	2	Y	6938	6840	0	125
						36	4	7632	9					
09	121762 X	121762	-0-	-0-	-0-	5348	1	109070	2	Y	6658	6647	0	136
						20	4	7324	9					
10	150516 X	150516	-0-	-0-	-0-	6721	1	135737	2	Y	7307	7207	0	80
						20	4	8038	9					
HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0044WD		RRCID -> 283788		COMPL. DATE 08/21/2018		TOTAL DEPTH 10556		PERF.11503 - 20996				
05	98878 X	98878	-0-	-0-	-0-	3943	1	90199	2	Y	4301	4275	0	108
						5	4	4731	9					
06	95822 X	95822	-0-	-0-	-0-	4042	1	87008	2	Y	4323	4336	0	78
						17	4	4755	9					
07	99045 X	99045	-0-	-0-	-0-	4509	1	90576	2	Y	3566	3554	0	72
						37	4	3923	9					
*08	105567 X	105567	-0-	-0-	-0-	4766	1	95289	2	Y	4985	4864	0	90
						28	4	5484	9					
09	92177 X	92177	-0-	-0-	-0-	4095	1	83447	2	Y	4199	4203	0	86
						16	4	4619	9					
10	61917 X	61917	-0-	-0-	-0-	2782	1	56221	2	Y	2642	2642	0	29
						8	4	2906	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0042WD		RRCID -> 283967		COMPL. DATE 06/26/2018		TOTAL DEPTH 10633 PERF.11167 - 21382				
M	O	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
10	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								
05	55680 X	55680	-0-	-0-	-0-	2825	1	49680	2	N	2883	2843	0	48	8	59
							4	3171	9							
06	56212 X	56212	-0-	-0-	-0-	2761	1	50110	2	N	2811	2765	0	20	8	85
							4	3092	9							
07	58522 X	58522	-0-	-0-	-0-	3107	1	52442	2	N	2588	2569	0	19	8	85
							4	2847	9							
08	109853 X	109853	-0-	-0-	-0-	5174	1	101093	2	N	3223	3111	0	119	8	78
							4	3545	9							
*09	59718 X	59718	-0-	-0-	-0-	2220	1	54304	2	N	2893	2900	0			71
							4	3182	9							
10	63135 X	63135	-0-	-0-	-0-	2643	1	56842	2	N	3275	3162	0	101	8	83
							4	3603	9							

HH SW 5		WELL #: 7HC		RRCID -> 284014		COMPL. DATE 07/19/2018		TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9752 - 14583								
05	57789 X	57789	-0-	-0-	-0-	2959	1	52095	2	N	2484	2450	0	41	8	51
							3	2732	9							
06	48899 X	48899	-0-	-0-	-0-	2412	1	43788	2	N	2256	2222	0	16	8	69
							4	2482	9							
07	45814 X	45814	-0-	-0-	-0-	2438	1	41152	2	N	1933	1923	0	15	8	64
							4	2126	9							
08	35762 X	35762	-0-	-0-	-0-	1620	1	31635	2	N	2267	2192	0	84	8	55
							4	2494	9							
*09	50575 X	50575	-0-	-0-	-0-	1897	1	46349	2	N	2108	2111	0			52
							4	2319	9							
10	48564 X	48564	-0-	-0-	-0-	2050	1	44102	2	N	2159	2090	0	66	8	55
							37	2375	9							

HH SW 5		WELL #: 6HD		RRCID -> 284049		COMPL. DATE 07/19/2018		TOTAL DEPTH 10004 PERF.10163 - 14840			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

 FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 HH SW 5 WELL #: 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11	54945 X	54945	-0-	-0-	-0-	2779	1	49157	2	N	2650	2622	0	42	8	49
						94	4	2915	9							
*12	57996 X	57996	-0-	-0-	-0-	2977	1	51713	2	N	2962	2839	0	112	8	60
						48	4	3258	9							
*01	60384 X	60384	-0-	-0-	-0-	2974	1	54483	2	N	2653	2648	0	15	8	50
						9	4	2918	9							
*02	54325 X	54325	-0-	-0-	-0-	2155	1	49592	2	N	2322	2240	0	85	8	47
						24	4	2554	9							
*03	47122 X	47122	-0-	-0-	-0-	2031	1	42872	2	N	2007	1986	0	28	8	40
						11	4	2208	9							
*04	61035 X	61035	-0-	-0-	-0-	2601	1	55792	2	N	2402	2384	0			58
						2642	9									
*05	72771 X	72771	-0-	-0-	-0-	3760	1	66162	2	N	2587	2549	0	43	8	53
						3	4	2846	9							
*06	96367 X	96367	-0-	-0-	-0-	4880	1	88544	2	N	2276	2244	0	16	8	69
						439	4	2504	9							
*07	80583 X	80583	-0-	-0-	-0-	4356	1	73565	2	N	2261	2238	0	17	8	75
						175	4	2487	9							
*08	84240 X	84240	-0-	-0-	-0-	3943	1	77031	2	N	2941	2837	0	108	8	71
						31	4	3235	9							
*09	71726 X	71726	-0-	-0-	-0-	2712	1	66203	2	N	2543	2552	0			62
						14	4	2797	9							
*10	63873 X	63873	-0-	-0-	-0-	2713	1	58359	2	N	2504	2426	0	77	8	63
						47	4	2754	9							

 HH SW 5 WELL #: 20HA RRCID -> 284086 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 9188 PERF. 9445 - 14134

*11	67209 X	67209	-0-	-0-	-0-	3437	1	60848	2	N	2552	2523	0	40	8	47
						117	4	2807	9							
*12	64360 X	64360	-0-	-0-	-0-	3340	1	58041	2	N	2659	2551	0	101	8	54
						54	4	2925	9							
*01	69136 X	69136	-0-	-0-	-0-	3453	1	63233	2	N	2218	2219	0	12	8	41
						10	4	2440	9							
*02	62049 X	62049	-0-	-0-	-0-	2485	1	57213	2	N	2112	2032	0	78	8	43
						28	4	2323	9							
*03	71908 X	71908	-0-	-0-	-0-	3172	1	66924	2	N	1631	1619	0	23	8	32
						18	4	1794	9							
*04	51732 X	51732	-0-	-0-	-0-	2205	1	47287	2	N	2036	2019	0			49
						2240	9									
*05	46232 X	46232	-0-	-0-	-0-	2351	1	41397	2	N	2255	2221	0	37	8	46
						3	4	2481	9							
*06	46923 X	46923	-0-	-0-	-0-	2329	1	42285	2	N	1908	1883	0	13	8	58
						210	4	2099	9							
*07	47648 X	47648	-0-	-0-	-0-	2550	1	43061	2	N	1758	1745	0	13	8	58
						103	4	1934	9							
*08	42454 X	42454	-0-	-0-	-0-	1958	1	38231	2	N	2046	1979	0	75	8	50
						14	4	2251	9							
*09	55987 X	55987	-0-	-0-	-0-	2112	1	51530	2	N	2122	2120	0			52
						11	4	2334	9							
*10	54015 X	54015	-0-	-0-	-0-	2296	1	49408	2	N	2064	2001	0	63	8	52
						41	4	2270	9							

 HH SW 5 WELL #: 8HD RRCID -> 284102 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10020 - 14833

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
HH SW 5		WELL #: 9HA		RRCID ->	284120	COMPL. DATE	07/12/2018	TOTAL DEPTH	8994	PERF.	9372 - 13931
M	O	ALLOW CODE	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
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0043WC		RRCID ->	284121	COMPL. DATE	05/09/2018	TOTAL DEPTH	10234	PERF.	10648 - 20812
M	O	ALLOW CODE	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
05		75057 X	75057	-0-	-0-	-0-	3119 1 71262 2	Y	610	610 0 6 8	15
							5 4 671 9				
06		61151 X	61151	-0-	-0-	-0-	2684 1 57793 2	Y	604	606 0 2 8	11
							10 4 664 9				
07		57060 X	57060	-0-	-0-	-0-	2680 1 53779 2	Y	524	521 0 3 8	11
							25 4 576 9				
*08		82520 X	82520	-0-	-0-	-0-	3894 1 77798 2	Y	730	713 0 15 8	13
							25 4 803 9				
09		57193 X	57193	-0-	-0-	-0-	2652 1 53947 2	Y	531	533 0	11
							10 4 584 9				
10		50501 X	50501	-0-	-0-	-0-	2351 1 47453 2	Y	627	618 0 13 8	7
							7 4 690 9				

HH SW 5		WELL #: 10HA		RRCID ->	284264	COMPL. DATE	07/12/2018	TOTAL DEPTH	9136	PERF.	9399 - 14089
M	O	ALLOW CODE	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
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HH SW 5		WELL #: 21HC		RRCID ->	284270	COMPL. DATE	06/29/2018	TOTAL DEPTH	9736	PERF.	9861 - 14342
M	O	ALLOW CODE	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
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HH SW 5		WELL #: 18HC		RRCID ->	284612	COMPL. DATE	06/29/2018	TOTAL DEPTH	9671	PERF.	9873 - 14746
M	O	ALLOW CODE	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
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HH SW 5		WELL #: 19HD		RRCID ->	284629	COMPL. DATE	06/29/2018	TOTAL DEPTH	9943	PERF.	10259 - 14936
M	O	ALLOW CODE	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
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
HH SW 5		WELL #: 22HD		RRCID -> 284653		COMPL. DATE 06/29/2018		TOTAL DEPTH 10069		PERF.10326 - 14821						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HH SW 3		WELL #: 17HA		RRCID -> 284678		COMPL. DATE 10/15/2018		TOTAL DEPTH 9318		PERF. 9768 - 14445						
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HH SW 3		WELL #: 16HA		RRCID -> 285133		COMPL. DATE 10/15/2018		TOTAL DEPTH 9135		PERF. 9430 - 14371						
*11	26640 X	24214	-0-	-2426	-0-	1176	1	20825	2	N	1975	1940	0	44	8	36
						40	4	2173	9							
*12	30039 X	26124	-0-	-3915	-0-	1294	1	22463	2	N	2134	2008	0	120	8	42
						20	4	2347	9							
*01	30039 X	219	-0-	-29820	-0-	19	2	200	9	N	182	220	0	1	8	3
*02	27132 X	17929	-0-	-9203	-0-	648	1	14916	2	N	2144	2006	0	98	8	43
						7	4	2358	9							
*03	32168 X	32168	-0-	-0-	-0-	1333	1	28098	2	N	2482	2431	0	45	8	49
						7	4	2730	9							
*04	31785 X	31785	-0-	-0-	-0-	1297	1	27782	2	N	2460	2450	0			59
						2706	9									
*05	27721 X	27721	-0-	-0-	-0-	1351	1	23791	2	N	2343	2302	0	52	8	48
						2	4	2577	9							
*06	31080 X	23399	-0-	-7681	-0-	1103	1	20026	2	N	1974	1945	0	17	8	60
						99	4	2171	9							
*07	32860 X	28768	-0-	-4092	-0-	1507	1	25437	2	N	1602	1592	0	17	8	53
						62	4	1762	9							
*08	32860 X	25649	-0-	-7211	-0-	1146	1	22371	2	N	1930	1837	0	100	8	46
						9	4	2123	9							
*09	31800 X	24194	-0-	-7606	-0-	890	1	21727	2	N	1429	1440	0			35
						5	4	1572	9							
*10	28737 X	23727	-0-	-5010	-0-	983	1	21189	2	N	1398	1330	0	68	8	35
						17	4	1538	9							

HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0033WA		RRCID -> 285253		COMPL. DATE 08/31/2018		TOTAL DEPTH 9480		PERF. 9716 - 19907						
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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						
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON									
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113															
HH SW 3		WELL #: 9HA		RRCID -> 285365		COMPL. DATE 10/15/2018		TOTAL DEPTH 9077		PERF. 9601 - 14474							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0031WA		RRCID -> 285396		COMPL. DATE 08/31/2018		TOTAL DEPTH 9492		PERF.10035 - 20228							
05	110847	X	110847	-0-	-0-	-0-	4425	1	101303	2	Y	4647	4612	0	43	8	117
								7	5112	9							
06	102725	X	102725	-0-	-0-	-0-	4346	1	93434	2	Y	4475	4493	0	18	8	81
								22	4923	9							
07	72268	X	72268	-0-	-0-	-0-	3296	1	66213	2	Y	2479	2498	0	12	8	50
								32	2727	9							
*08	107367	X	107367	-0-	-0-	-0-	4867	1	97465	2	Y	4550	4424	0	94	8	82
								30	5005	9							
09	102891	X	102891	-0-	-0-	-0-	4585	1	93393	2	Y	4448	4439	0			91
								20	4893	9							
10	95402	X	95402	-0-	-0-	-0-	4291	1	86673	2	Y	4021	3982	0	86	8	44
								15	4423	9							

HAY ARIA 03/46		WELL #: 0011WC		RRCID -> 285486		COMPL. DATE 06/10/2019		TOTAL DEPTH 10234		PERF.10470 - 20797							
05	123846	X	123846	-0-	-0-	-0-	4803	1	109803	2	N	8393	8318	0			183
								8	9232	9							
06	120056	X	120056	-0-	-0-	-0-	4917	1	107540	2	N	6890	6910	0			163
								20	7579	9							
07	44721	X	44721	-0-	-0-	-0-	1930	1	39434	2	N	3039	3148	0			54
								14	3343	9							
*08	38474	X	38474	-0-	-0-	-0-	1636	1	33124	2	N	3367	3365	0	1	8	55
								10	3704	9							
09	31517	X	31517	-0-	-0-	-0-	1298	1	26916	2	N	2999	3000	0			54
								4	3299	9							
10	38003	X	38003	-0-	-0-	-0-	1559	1	31449	2	N	4536	4521	0			69
								5	4990	9							

HAY ARIA 03/46		WELL #: 0025WC		RRCID -> 285487		COMPL. DATE 05/24/2019		TOTAL DEPTH 10319		PERF.10595 - 20815							
05	175853	X	175853	-0-	-0-	-0-	6983	1	159718	2	N	8310	8245	0			182
								11	9141	9							
06	158281	X	158281	-0-	-0-	-0-	6555	1	143399	2	N	7546	7549	0			179
								26	8301	9							
07	129278	X	129278	-0-	-0-	-0-	5690	1	116173	2	N	6694	6754	0			119
								52	7363	9							
*08	114213	X	114213	-0-	-0-	-0-	5039	1	102406	2	N	6124	6142	0	2	8	99
								32	6736	9							
09	127264	X	127264	-0-	-0-	-0-	5572	1	115492	2	N	5618	5615	0			102
								20	6180	9							
10	154943	X	154943	-0-	-0-	-0-	6901	1	139415	2	N	7824	7806	0			120
								21	8606	9							

HH SW 3		WELL #: 29HA		RRCID -> 285488		COMPL. DATE 11/12/2018		TOTAL DEPTH 9356		PERF. 9580 - 14461							
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
HH SW 3		WELL #: 23HA		RRCID ->	285490	COMPL. DATE	11/28/2018	TOTAL DEPTH	9322	PERF. 9269 - 14625	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

HAY ARIA 03/46 A		WELL #: 0013WC		RRCID ->	285531	COMPL. DATE	06/12/2019	TOTAL DEPTH	10999	PERF.10324 - 19892	
05	50198	X	50198	-0-	-0-	-0-	2088 1 47779 2	N	298	296 0	7
							3 4 328 9				
06	46793	X	46793	-0-	-0-	-0-	2036 1 44516 2	N	213	215 0	5
							7 4 234 9				
07	49235	X	49235	-0-	-0-	-0-	2271 1 46397 2	N	496	492 0	9
							21 4 546 9				
*08	43945	X	43945	-0-	-0-	-0-	2048 1 41600 2	N	259	264 0	4
							12 4 285 9				
09	41971	X	41971	-0-	-0-	-0-	1919 1 39831 2	N	195	195 0	4
							6 4 215 9				
10	46438	X	46438	-0-	-0-	-0-	2164 1 43726 2	N	492	488 0	8
							7 4 541 9				

HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0032WA		RRCID ->	285583	COMPL. DATE	08/31/2018	TOTAL DEPTH	9631	PERF.10049 - 20100
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0034WA		RRCID ->	285588	COMPL. DATE	08/31/2018	TOTAL DEPTH	9703	PERF. 9905 - 19808
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

 FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 HH SW 3 WELL #: 26HA RRCID -> 285794 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 9249 - 13934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*11	25830 X	5622	-0-	-20208	-0-	213 1	3759 2	7 4 1643 9	N	1494	1512 0	33 8	27
*12	16895 X	13232	-0-	-3663	-0-	664 1	11514 2	11 4 1043 9	N	948	906 0	50 8	19
*01	14198 X	10298	-0-	-3900	-0-	458 1	8375 2	1 4 1464 9	N	1331	1314 0	11 8	25
*02	12824 X	7366	-0-	-5458	-0-	236 1	5427 2	3 4 1700 9	N	1545	1468 0	71 8	31
*03	14167 X	9569	-0-	-4598	-0-	364 1	7655 2	2 4 1548 9	N	1407	1385 0	25 8	28
*04	12925 X	12925	-0-	-0-	-0-	502 1	10731 2	1692 9	N	1538	1529 0		37
*05	13422 X	13422	-0-	-0-	-0-	611 1	10727 2	1 4 2083 9	N	1894	1850 0	42 8	39
*06	12237 X	12237	-0-	-0-	-0-	534 1	9686 2	48 4 1969 9	N	1790	1760 0	15 8	54
*07	18694 X	18694	-0-	-0-	-0-	926 1	15633 2	37 4 2098 9	N	1907	1878 0	20 8	63
*08	16961 X	16961	-0-	-0-	-0-	707 1	13808 2	5 4 2441 9	N	2219	2114 0	115 8	53
*09	20054 X	20054	-0-	-0-	-0-	701 1	17137 2	4 4 2212 9	N	2011	2015 0		49
*10	20842 X	20842	-0-	-0-	-0-	824 1	17741 2	15 4 2262 9	N	2056	1954 0	100 8	51

 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0041WA RRCID -> 285832 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8873 - 19372

*05	54064 X	12105	-0-	-41959	-0-	168 1	10391 2	3 4 1543 9	N	1403	1445 0		14
*06	44850 X	11980	-0-	-32870	-0-	157 1	10303 2	4 4 1516 9	N	1378	1381 0		11
07	46345 X	34854	-0-	-11491	-0-	461 1	31256 2	55 4 3082 9	N	2802	2789 0		24
08	42594 X	32763	-0-	-9831	-0-	428 1	29581 2	63 4 2691 9	N	2446	2430 0		40
09	36330 X	33772	-0-	-2558	-0-	469 1	30608 2	56 4 2639 9	N	2399	2405 0		34
10	34844 X	33340	-0-	-1504	-0-	437 1	30236 2	58 4 2609 9	N	2372	2368 0		38

 HAY ARIA 03/46 WELL #: 0023WC RRCID -> 285833 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10472 - 20691

05	239692 X	239692	-0-	-0-	-0-	9541 1	218158 2	14 4 11979 9	N	10890	10802 0		238
06	242073 X	242073	-0-	-0-	-0-	10052 1	219884 2	41 4 12096 9	N	10996	10973 0		261
07	227991 X	227991	-0-	-0-	-0-	10052 1	205295 2	91 4 12553 9	N	11412	11469 0		204
*08	192478 X	192478	-0-	-0-	-0-	8504 1	172518 2	51 4 11405 9	N	10368	10400 0	4 8	168
09	214680 X	214680	-0-	-0-	-0-	9378 1	194314 2	37 4 10951 9	N	9955	9943 0		180
10	215490 X	215490	-0-	-0-	-0-	9646 1	194969 2	30 4 10845 9	N	9859	9888 0		151

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	229610 X	229610	-0-	-0-	-0-	9301 16 4	212585 2 7708 9	Y	7007	6995 0		29
06	143330 X	143330	-0-	-0-	-0-	5997 21 4	131240 2 6072 9	Y	5520	5514 0		35
07	168918 X	168918	-0-	-0-	-0-	7560 67 4	154366 2 6925 9	Y	6295	6276 0		54
*08	163068 X	163068	-0-	-0-	-0-	7340 44 4	149029 2 6655 9	Y	6050	6049 0	8 8	47
09	157767 X	157767	-0-	-0-	-0-	6996 24 4	144911 2 5836 9	Y	5305	5312 0		40
10	154107 X	154107	-0-	-0-	-0-	6992 22 4	141250 2 5843 9	Y	5312	5317 0		35

HH SW 3		WELL #: 20HA		RRCID -> 285972		COMPL. DATE 11/28/2018		TOTAL DEPTH 9132		PERF. 9168 - 14224		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0043WA		RRCID -> 286015		COMPL. DATE 07/21/2019		TOTAL DEPTH 8820		PERF. 8903 - 19438		
*05	27990 X	27990	-0-	-0-	-0-	414 5 4	25863 2 1708 9	N	1553	1600 0		16
*06	46893 X	46893	-0-	-0-	-0-	649 17 4	42720 2 3507 9	N	3188	3179 0		25
07	62967 X	62967	-0-	-0-	-0-	863 102 4	58305 2 3697 9	N	3361	3357 0		29
08	50931 X	50931	-0-	-0-	-0-	684 102 4	47200 2 2945 9	N	2677	2663 0		43
09	46397 X	46397	-0-	-0-	-0-	652 78 4	42591 2 3076 9	N	2796	2799 0		40
10	44425 X	44425	-0-	-0-	-0-	594 78 4	40940 2 2813 9	N	2557	2556 0		41

HAY ARIA 03/46		WELL #: 0015WC		RRCID -> 286117		COMPL. DATE 06/12/2019		TOTAL DEPTH 10252		PERF.10327 - 20538		
05	169968 X	169968	-0-	-0-	-0-	6862 11 4	156868 2 6227 9	N	5661	5620 0		124
06	171704 X	171704	-0-	-0-	-0-	7277 36 4	159006 2 5385 9	N	4895	4903 0		116
07	167504 X	167504	-0-	-0-	-0-	7505 63 4	153343 2 6593 9	N	5994	6003 0		107
*08	210857 X	210857	-0-	-0-	-0-	9586 62 4	194507 2 6702 9	N	6093	6099 0	2 8	99
09	195151 X	195151	-0-	-0-	-0-	8706 40 4	180303 2 6102 9	N	5547	5545 0		101
10	190054 X	190054	-0-	-0-	-0-	8649 27 4	174717 2 6661 9	N	6055	6063 0		93

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. DR STATE WISE UNIT 1		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 148113		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 0044WA		RRCID -> 286254		COMPL. DATE 07/21/2019				TOTAL DEPTH 9027 PERF. 9138 - 19587						
*05	61304 X	61304	-0-	-0-	-0-	897	1	55850	2	N	4134	4179	0			42
						10	4	4547	9							
*06	49980 X	48357	-0-	-1623	-0-	660	1	43375	2	N	3914	3925	0			31
						17	4	4305	9							
07	55718 X	55718	-0-	-0-	-0-	747	1	50489	2	N	3994	3990	0			35
						89	4	4393	9							
08	61318 X	17568	-0-	-43750	-0-	224	1	15514	2	N	1634	1643	0			26
						33	4	1797	9							
09	59340 X	31915	-0-	-27425	-0-	432	1	28186	2	N	2951	2935	0			42
						51	4	3246	9							
10	61318 X	50731	-0-	-10587	-0-	659	1	45586	2	N	3998	3977	0			63
						88	4	4398	9							
HAY ARIA 03/46		WELL #: 0021WC		RRCID -> 286258		COMPL. DATE 05/20/2019				TOTAL DEPTH 10292 PERF.10593 - 20879						
05	127972 X	127972	-0-	-0-	-0-	5173	1	118300	2	N	4083	4051	0			89
						8	4	4491	9							
06	115707 X	115707	-0-	-0-	-0-	4858	1	106211	2	N	4201	4190	0			100
						17	4	4621	9							
07	131777 X	131777	-0-	-0-	-0-	5908	1	120648	2	N	4698	4714	0			84
						53	4	5168	9							
*08	139328 X	139328	-0-	-0-	-0-	6377	1	129504	2	N	3101	3134	0	1	8	50
						36	4	3411	9							
09	114534 X	114534	-0-	-0-	-0-	5122	1	106123	2	N	2974	2970	0			54
						18	4	3271	9							
10	123374 X	123374	-0-	-0-	-0-	5627	1	113627	2	N	3729	3726	0			57
						18	4	4102	9							
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0023WA		RRCID -> 286325		COMPL. DATE 04/11/2019				TOTAL DEPTH 8639 PERF. 8627 - 19412						
*05	48205 X	27932	-0-	-20273	-0-	392	1	24372	2	N	2875	2882	0			43
						5	4	3163	9							
*06	46650 X	39182	-0-	-7468	-0-	523	1	34310	2	N	3942	3935	0			50
						13	4	4336	9							
07	45012 X	38132	-0-	-6880	-0-	494	1	33451	2	N	3753	3749	0			54
						59	4	4128	9							
08	45012 X	27896	-0-	-17116	-0-	342	1	23591	2	N	3556	3507	0			103
						51	4	3912	9							
09	43560 X	29739	-0-	-13821	-0-	389	1	25453	2	N	3501	3532	0			72
						46	4	3851	9							
10	40486 X	30570	-0-	-9916	-0-	382	1	26443	2	N	3358	3355	0			75
						51	4	3694	9							
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0024WA		RRCID -> 286363		COMPL. DATE 04/03/2019				TOTAL DEPTH 8786 PERF. 8864 - 19651						
*05	24273 X	4740	-0-	-19533	-0-	63	1	3887	2	N	717	737	0			11
						1	4	789	9							
*06	23490 X	9390	-0-	-14100	-0-	123	1	8050	2	N	1103	1100	0			14
						4	4	1213	9							
07	28861 X	22370	-0-	-6491	-0-	287	1	19376	2	N	2429	2408	0			35
						35	4	2672	9							
08	28861 X	13058	-0-	-15803	-0-	179	1	12275	2	N	525	545	0			15
						26	4	578	9							
09	27930 X	16464	-0-	-11466	-0-	213	1	13894	2	N	2120	2092	0			43
						25	4	2332	9							
10	22382 X	1819	-0-	-20563	-0-	21	1	1433	2	N	330	366	0			7
						2	4	363	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	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
*05	41050 X	41050	-0-	-0-	-0-	593 1	36870 2	N	3255	3298 0		33
						6 4	3581 9					
*06	31082 X	31082	-0-	-0-	-0-	421 1	27711 2	N	2672	2684 0		21
						11 4	2939 9					
07	45273 X	45273	-0-	-0-	-0-	616 1	41662 2	N	2655	2653 0		23
						74 4	2921 9					
08	41044 X	39334	-0-	-1710	-0-	526 1	36215 2	N	2286	2272 0		37
						78 4	2515 9					
09	39720 X	36141	-0-	-3579	-0-	506 1	33082 2	N	2266	2271 0		32
						60 4	2493 9					
10	45260 X	40587	-0-	-4673	-0-	540 1	37435 2	N	2309	2304 0		37
						72 4	2540 9					
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0034WA		RRCID -> 286400		COMPL. DATE 07/20/2019		TOTAL DEPTH 8909 PERF. 9050 - 19511				
*05	43679 X	18376	-0-	-25303	-0-	269 1	16734 2	N	1245	1277 0		13
						3 4	1370 9					
*06	43380 X	27568	-0-	-15812	-0-	390 1	25716 2	N	1320	1323 0		10
						10 4	1452 9					
07	44826 X	30565	-0-	-14261	-0-	410 1	27786 2	N	2108	2100 0		18
						50 4	2319 9					
08	44795 X	36835	-0-	-7960	-0-	494 1	34017 2	N	2046	2031 0		33
						73 4	2251 9					
09	39717 X	39717	-0-	-0-	-0-	562 1	36756 2	N	2119	2122 0		30
						68 4	2331 9					
10	39867 X	39867	-0-	-0-	-0-	533 1	36851 2	N	2194	2189 0		35
						70 4	2413 9					
HAY ARIA 03/46		WELL #: 0026WD		RRCID -> 286522		COMPL. DATE 05/24/2019		TOTAL DEPTH 10618 PERF.10944 - 21163				
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
05	114831 X	114831	-0-	-0-	-0-	4536 1	103614 2	Y	6068	6064 0		25
						6 4	6675 9					
06	111287 X	111287	-0-	-0-	-0-	4627 1	101200 2	Y	4948	4941 0		32
						17 4	5443 9					
07	168886 X	168886	-0-	-0-	-0-	7523 1	153691 2	Y	6914	6886 0		60
						67 4	7605 9					
*08	183708 X	183708	-0-	-0-	-0-	8287 1	168172 2	Y	6545	6545 0	9 8	51
						49 4	7200 9					
09	163779 X	163779	-0-	-0-	-0-	7232 1	149848 2	Y	6062	6067 0		46
						31 4	6668 9					
10	132794 X	132794	-0-	-0-	-0-	6007 1	121248 2	Y	5019	5032 0		33
						18 4	5521 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 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
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10		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
05	45293	X	45293	-0-	-0-	-0-	1674 1	38333 2	Y	4804 4788 0 20
							2 4	5284 9		
06	46344	X	46344	-0-	-0-	-0-	1778 1	38879 2	Y	5164 5151 0 33
							7 4	5680 9		
07	62833	X	62833	-0-	-0-	-0-	2745 1	56123 2	Y	3582 3584 0 31
							25 4	3940 9		
*08	65381	X	65381	-0-	-0-	-0-	2873 1	58319 2	Y	3794 3790 0 5 8 30
							16 4	4173 9		
09	61498	X	61498	-0-	-0-	-0-	2636 1	54620 2	Y	3847 3848 0 29
							10 4	4232 9		
10	74433	X	74433	-0-	-0-	-0-	3263 1	65961 2	Y	4726 4724 0 31
							10 4	5199 9		

HAY ALEX 16/21		WELL #: 0013WC		RRCID ->	286747	COMPL. DATE	08/27/2019	TOTAL DEPTH	10285	PERF.10451 - 20638
05	92008	X	92008	-0-	-0-	-0-	3702 1	84687 2	Y	3285 3271 0 14
							5 4	3614 9		
06	118987	X	118987	-0-	-0-	-0-	5072 1	110839 2	Y	2779 2775 0 18
							19 4	3057 9		
07	124182	X	124182	-0-	-0-	-0-	5700 1	116523 2	Y	1735 1738 0 15
							50 4	1909 9		
*08	159535	X	159535	-0-	-0-	-0-	7318 1	148538 2	Y	3304 3288 0 5 8 26
							45 4	3634 9		
09	146258	X	146258	-0-	-0-	-0-	6587 1	136483 2	Y	2876 2880 0 22
							24 4	3164 9		
10	128047	X	128047	-0-	-0-	-0-	5947 1	120129 2	Y	1775 1785 0 12
							18 4	1953 9		

HAY ARIA 03/46		WELL #: 0012WD		RRCID ->	286918	COMPL. DATE	06/14/2019	TOTAL DEPTH	10659	PERF.11233 - 20825
05	141654	X	141654	-0-	-0-	-0-	5739 1	131118 2	N	4352 4328 0 95
							10 4	4787 9		
06	109097	X	109097	-0-	-0-	-0-	4667 1	102089 2	N	2111 2156 0 50
							19 4	2322 9		
07	113232	X	113232	-0-	-0-	-0-	5095 1	104130 2	N	3603 3589 0 64
							44 4	3963 9		
*08	96583	X	96583	-0-	-0-	-0-	4343 1	88172 2	N	3674 3677 0 1 8 60
							27 4	4041 9		
09	79796	X	79796	-0-	-0-	-0-	3575 1	74146 2	N	1875 1901 0 34
							12 4	2063 9		
10	118877	X	118877	-0-	-0-	-0-	5343 1	107861 2	N	5142 5097 0 79
							17 4	5656 9		

HAY ARIA 03/46		WELL #: 0024WD		RRCID ->	286921	COMPL. DATE	05/22/2019	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10626 - 20899
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	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 * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
*05		20646 X	1392	-0-	-19254	-0-	59 2	1333 9	N	1212	1247 0	12
*06		14360 X	14360	-0-	-0-	-0-	161 1	10606 2	N	3263	3249 0	26
							4 4	3589 9				
07		10106 X	7361	-0-	-2745	-0-	85 1	5543 2	N	1567	1579 0	14
							9 4	1724 9				
08		10106 X	6341	-0-	-3765	-0-	69 1	4775 2	N	1351	1343 0	22
							11 4	1486 9				
09		14370 X	6100	-0-	-8270	-0-	69 1	4579 2	N	1312	1315 0	19
							9 4	1443 9				
10		14849 X	6375	-0-	-8474	-0-	70 1	4853 2	N	1312	1310 0	21
							9 4	1443 9				

HAY ALEX 16/21		WELL #: 0042WD		RRCID ->	286932	COMPL. DATE	09/05/2019	TOTAL DEPTH	10394	PERF.	11019 - 21300
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10		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	
05		128930 X	128930	-0-	-0-	-0-	5135 1	117406 2	Y	5800	5797 0	24
							9 4	6380 9				
06		121979 X	121979	-0-	-0-	-0-	5041 1	110207 2	Y	6099	6084 0	39
							22 4	6709 9				
07		118644 X	118644	-0-	-0-	-0-	5249 1	107198 2	Y	5593	5584 0	48
							45 4	6152 9				
*08		120681 X	120681	-0-	-0-	-0-	5383 1	109227 2	Y	5489	5486 0	8 8 43
							33 4	6038 9				
09		82935 X	82935	-0-	-0-	-0-	3574 1	74058 2	Y	4810	4816 0	37
							12 4	5291 9				
10		123495 X	123495	-0-	-0-	-0-	5545 1	112016 2	Y	5379	5381 0	35
							17 4	5917 9				

HAY ALEX 16/21		WELL #: 0044WD		RRCID ->	286948	COMPL. DATE	09/05/2019	TOTAL DEPTH	10536	PERF.	11142 - 21024
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10		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
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05		63376 X	63376	-0-	-0-	-0-	2501 1	57143 2		Y	3390	3390 0				14	
							3 4	3729 9									
06		83054 X	83054	-0-	-0-	-0-	3454 1	75621 2		Y	3606	3597 0				23	
							12 4	3967 9									
07		65088 X	65088	-0-	-0-	-0-	2924 1	59674 2		Y	2240	2244 0				19	
							26 4	2464 9									
*08		72571 X	72571	-0-	-0-	-0-	3239 1	65681 2		Y	3301	3289 0	5 8			26	
							20 4	3631 9									
09		90965 X	90965	-0-	-0-	-0-	3959 1	82055 2		Y	4488	4480 0				34	
							14 4	4937 9									
10		67376 X	67376	-0-	-0-	-0-	2943 1	59542 2		Y	4437	4442 0				29	
							10 4	4881 9									
HAY ZOELLE 9										WELL #: 0012WA		RRCID -> 287108		COMPL. DATE 12/01/2019		TOTAL DEPTH 9283 PERF. 9679 - 14741	
05		25885 X	2125	-0-	-23760	-0-	26 2	2099 9		Y	1908	1905 0	8 8			25	
06		25050 X	3116	-0-	-21934	-0-	45 1	1018 2		Y	1866	1852 0	2 8			37	
							2053 9										
07		9176 X	3626	-0-	-5550	-0-	65 1	1371 2		Y	1991	1992 0				36	
							2190 9										
*08		9176 X	-0-	-0-	-9176	-0-				Y	1716	1718 0	3 8			31	
09		8880 X	-0-	-0-	-8880	-0-				Y	1299	1296 0				34	
10		3627 X	746	-0-	-2881	-0-	5 2	741 9		Y	674	701 0				7	
HAY ARIA 03/46										WELL #: 0014WD		RRCID -> 287180		COMPL. DATE 06/14/2019		TOTAL DEPTH 10598 PERF.10821 - 21149	
05		133398 X	133398	-0-	-0-	-0-	5367 1	122843 2		N	4706	4670 0				103	
							11 4	5177 9									
06		104225 X	104225	-0-	-0-	-0-	4349 1	95077 2		N	4347	4347 0				103	
							17 4	4782 9									
07		118022 X	118022	-0-	-0-	-0-	5249 1	107392 2		N	4845	4862 0				86	
							51 4	5330 9									
*08		126899 X	126899	-0-	-0-	-0-	5702 1	115571 2		N	5079	5081 0	2 8			82	
							39 4	5587 9									
09		118528 X	118528	-0-	-0-	-0-	5227 1	108298 2		N	4524	4524 0				82	
							27 4	4976 9									
10		110070 X	110070	-0-	-0-	-0-	4966 1	100281 2		N	4370	4385 0				67	
							16 4	4807 9									
HAY ARIA 03/46										WELL #: 0022WD		RRCID -> 287214		COMPL. DATE 05/20/2019		TOTAL DEPTH 10555 PERF.10905 - 20869	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10		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	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//	148113									
HAY ALEX 16/21			WELL #:	0046WD	RRCID ->	287366	COMPL. DATE	09/05/2019	TOTAL DEPTH	10418	PERF.	11003 - 20930	
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		
05	110869 X	110869	-0-	-0-	-0-	4416 1 8 4	101023 2 5422 9	Y	4929	4922 0			21
06	105735 X	105735	-0-	-0-	-0-	4405 1 17 4	96290 2 5023 9	Y	4566	4558 0			29
07	89154 X	89154	-0-	-0-	-0-	3962 1 34 4	81023 2 4135 9	Y	3759	3756 0			32
*08	86288 X	86288	-0-	-0-	-0-	3895 1 24 4	79078 2 3291 9	Y	2992	2997 0	4 8		23
09	102102 X	102102	-0-	-0-	-0-	4486 1 21 4	92975 2 4620 9	Y	4200	4191 0			32
10	102729 X	102729	-0-	-0-	-0-	4622 1 14 4	93363 2 4730 9	Y	4300	4304 0			28

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #:	0052WA	RRCID ->	287407	COMPL. DATE	11/23/2019	TOTAL DEPTH	8331	PERF.	8580 - 20239	
*05	60636 X	46779	-0-	-13857	-0-	694 1 8 4	43280 2 2797 9	N	2543	2583 0			33
*06	58110 X	41832	-0-	-16278	-0-	576 1 14 4	37887 2 3355 9	N	3050	3047 0			36
07	68138 X	53432	-0-	-14706	-0-	718 1 86 4	48584 2 4044 9	N	3676	3664 0			48
08	68138 X	60310	-0-	-7828	-0-	823 1 123 4	56683 2 2681 9	N	2437	2422 0			63
09	65940 X	58396	-0-	-7544	-0-	793 1 95 4	51911 2 5597 9	N	5088	5052 0			99
10	53444 X	45343	-0-	-8101	-0-	616 1 81 4	42712 2 1934 9	N	1758	1805 0			52

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #:	0051WA	RRCID ->	287436	COMPL. DATE	10/27/2022	TOTAL DEPTH	8463	PERF.	8670 - 18985	
*05	49197 X	18357	-0-	-30840	-0-	234 1 3 4	14668 2 3452 9	N	3138	3130 0			41
*06	52979 X	52979	-0-	-0-	-0-	738 1 19 4	48590 2 3632 9	N	3302	3304 0			39
07	46221 X	39193	-0-	-7028	-0-	467 1 56 4	31529 2 7141 9	N	6492	6447 0			84
08	44082 X	35763	-0-	-8319	-0-	438 1 66 4	30170 2 5089 9	N	4626	4590 0			120
09	47610 X	34649	-0-	-12961	-0-	446 1 53 4	29177 2 4973 9	N	4521	4553 0			88
10	49197 X	26889	-0-	-22308	-0-	357 1 47 4	24690 2 1795 9	N	1632	1671 0			49

HAY ARIA 03/46			WELL #:	0044WA	RRCID ->	287556	COMPL. DATE	01/06/2020	TOTAL DEPTH	9713	PERF.	10095 - 19924	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	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										
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)	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

*05		48050 X	21986	-0-	-26064	-0-	309 1	19278 2	N	2177	2242 0		28
							4 4	2395 9					
06		40770 X	-0-	-0-	-40770	-0-			N	-0-	28 0		-0-
07		42501 X	35087	-0-	-7414	-0-	458 1	31014 2	N	3236	3194 0		42
							55 4	3560 9					
08		42501 X	35744	-0-	-6757	-0-	466 1	32107 2	N	2819	2788 0		73
							70 4	3101 9					
09		41130 X	36336	-0-	-4794	-0-	501 1	32737 2	N	2762	2781 0		54
							60 4	3038 9					
10		35092 X	30352	-0-	-4740	-0-	401 1	27718 2	N	1982	1977 0		59
							53 4	2180 9					

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0194WA		RRCID -> 287603			COMPL. DATE 01/10/2020			TOTAL DEPTH 8374 PERF. 9258 - 20454		

*05		64108 X	29084	-0-	-35024	-0-	385 1	23913 2	N	4347	4416 0		57
							4 4	4782 9					
*06		62040 X	39892	-0-	-22148	-0-	532 1	34937 2	N	4009	4019 0		47
							13 4	4410 9					
07		64108 X	50029	-0-	-14079	-0-	667 1	45004 2	N	3890	3887 0		50
							79 4	4279 9					
08		64108 X	52402	-0-	-11706	-0-	694 1	47776 2	N	3477	3437 0		90
							107 4	3825 9					
09		61811 X	61811	-0-	-0-	-0-	868 1	56710 2	N	3754	3771 0		73
							104 4	4129 9					
10		50034 X	48457	-0-	-1577	-0-	647 1	44757 2	N	2697	2690 0		80
							86 4	2967 9					

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0191WA		RRCID -> 287604			COMPL. DATE 12/14/2019			TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8606 - 18768		

*05		69631 X	69631	-0-	-0-	-0-	1040 1	64578 2	N	3637	3693 0		47
							12 4	4001 9					
*06		69664 X	69664	-0-	-0-	-0-	968 1	63590 2	N	4618	4610 0		55
							26 4	5080 9					
07		48267 X	47423	-0-	-844	-0-	593 1	40125 2	N	6030	6007 0		78
							72 4	6633 9					
08		69626 X	39899	-0-	-29727	-0-	506 1	34847 2	N	4065	4037 0		106
							74 4	4472 9					
09		69660 X	39370	-0-	-30290	-0-	537 1	35055 2	N	3376	3417 0		65
							64 4	3714 9					
10		71982 X	30388	-0-	-41594	-0-	413 1	28589 2	N	1210	1239 0		36
							55 4	1331 9					

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0192WA		RRCID -> 287605			COMPL. DATE 12/14/2019			TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8558 - 20199		

*05		67177 X	40456	-0-	-26721	-0-	564 1	35092 2	N	4358	4368 0		57
							6 4	4794 9					
*06		65010 X	44149	-0-	-20861	-0-	564 1	36975 2	N	5996	5982 0		71
							14 4	6596 9					
07		76789 X	76789	-0-	-0-	-0-	1044 1	70585 2	N	4578	4590 0		59
							124 4	5036 9					
08		67177 X	53437	-0-	-13740	-0-	721 1	49720 2	N	2624	2615 0		68
							110 4	2886 9					
09		63404 X	63404	-0-	-0-	-0-	906 1	59138 2	N	2955	2966 0		57
							109 4	3251 9					
10		67177 X	47320	-0-	-19857	-0-	641 1	44357 2	N	2034	2030 0		61
							85 4	2237 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 #: 0184WA RRCID -> 287607 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8985 - 19842														
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

*05		48639 X	6392	-0-	-42247	-0-		89 1	5592 2	Y	645	650 0		4
								1 4	710 9					
*06		47070 X	13208	-0-	-33862	-0-		173 1	11395 2	Y	1486	1483 0		7
								5 4	1635 9					
07		51176 X	51176	-0-	-0-	-0-		707 1	47848 2	Y	2305	2303 0		9
								85 4	2536 9					
08		43307 X	36615	-0-	-6692	-0-		513 1	35352 2	Y	613	619 0		3
								76 4	674 9					
09		48212 X	48212	-0-	-0-	-0-		695 1	45409 2	Y	1840	1835 0		8
								84 4	2024 9					
10		48403 X	48403	-0-	-0-	-0-		661 1	45738 2	Y	1743	1744 0		7
								87 4	1917 9					

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0013WA RRCID -> 287625 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8420 - 19207														
*05		19726 X	19726	-0-	-0-	-0-		284 1	17647 2	N	1629	1644 0		24
								3 4	1792 9					
*06		31055 X	31055	-0-	-0-	-0-		424 1	27995 2	N	2386	2380 0		30
								11 4	2625 9					
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30 0		-0-
08		21023 X	21023	-0-	-0-	-0-		264 1	18132 2	N	2354	2286 0		68
								38 4	2589 9					
09		28534 X	28534	-0-	-0-	-0-		377 1	24641 2	N	3155	3158 0		65
								45 4	3471 9					
10		29897 X	29897	-0-	-0-	-0-		381 1	26365 2	N	2818	2820 0		63
								51 4	3100 9					

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0014WA RRCID -> 287634 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8620 - 19407														
*05		15429 X	15429	-0-	-0-	-0-		223 1	13840 2	N	1239	1255 0		18
								3 4	1363 9					
*06		8897 X	8897	-0-	-0-	-0-		123 1	8048 2	N	656	666 0		8
								4 4	722 9					
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8 0		-0-
08		18541 X	18541	-0-	-0-	-0-		235 1	16234 2	N	1852	1799 0		53
								35 4	2037 9					
09		24467 X	24467	-0-	-0-	-0-		324 1	21304 2	N	2545	2546 0		52
								39 4	2800 9					
10		30809 X	30809	-0-	-0-	-0-		400 1	27578 2	N	2525	2520 0		57
								53 4	2778 9					

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0012WA RRCID -> 287635 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8490 - 19276														
*05		28491 X	28491	-0-	-0-	-0-		411 1	25613 2	N	2238	2247 0		33
								5 4	2462 9					
*06		14837 X	14837	-0-	-0-	-0-		200 1	13047 2	N	1440	1455 0		18
								6 4	1584 9					
07		4013 X	4013	-0-	-0-	-0-		53 1	3645 2	N	281	295 0		4
								6 4	309 9					
08		43681 X	43681	-0-	-0-	-0-		567 1	39083 2	N	3589	3489 0		104
								83 4	3948 9					
09		39798 X	39798	-0-	-0-	-0-		544 1	35676 2	N	3194	3233 0		65
								65 4	3513 9					
10		35761 X	35761	-0-	-0-	-0-		467 1	32328 2	N	2640	2646 0		59
								62 4	2904 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 #: 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
*05	64294 X	55518	-0-	-8776	-0-	811	1	50481	2	Y	3834	3845	0			25
						9	4	4217	9							
*06	62220 X	57923	-0-	-4297	-0-	815	1	53587	2	Y	3182	3192	0			15
						21	4	3500	9							
07	36766 X	36766	-0-	-0-	-0-	492	1	33356	2	Y	2598	2603	0			10
						60	4	2858	9							
08	50141 X	50141	-0-	-0-	-0-	673	1	46356	2	Y	2737	2735	0			12
						101	4	3011	9							
09	54480 X	54480	-0-	-0-	-0-	774	1	50540	2	Y	2794	2793	0			13
						93	4	3073	9							
10	53278 X	53278	-0-	-0-	-0-	720	1	49754	2	Y	2462	2464	0			11
						96	4	2708	9							

 HAY ARIA 03/46 WELL #: 0033WA RRCID -> 287686 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9732 - 19557

05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

*05	53258 X	7716	-0-	-45542	-0-	115	1	7163	2	Y	396	398	0			3
						2	4	436	9							
*06	51540 X	20309	-0-	-31231	-0-	282	1	18552	2	Y	1334	1331	0			6
						8	4	1467	9							
07	15140 X	15140	-0-	-0-	-0-	189	1	12863	2	Y	1877	1875	0			8
						23	4	2065	9							
08	22246 X	22246	-0-	-0-	-0-	286	1	19728	2	Y	1990	1990	0			8
						43	4	2189	9							
09	21998 X	21998	-0-	-0-	-0-	296	1	19382	2	Y	2077	2076	0			9
						35	4	2285	9							
10	22484 X	22484	-0-	-0-	-0-	291	1	20067	2	Y	1897	1898	0			8
						39	4	2087	9							

 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0104WA RRCID -> 287698 COMPL. DATE 04/08/2020 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8615 - 19491

*05	31403 X	20075	-0-	-11328	-0-	294	1	18237	2	N	1400	1414	0			21
						4	4	1540	9							
*06	36452 X	36452	-0-	-0-	-0-	508	1	33280	2	N	2410	2400	0			31
						13	4	2651	9							
07	39627 X	39627	-0-	-0-	-0-	545	1	36792	2	N	2022	2024	0			29
						66	4	2224	9							
08	39401 X	17834	-0-	-21567	-0-	222	1	15383	2	N	1997	1968	0			58
						32	4	2197	9							
09	38130 X	20831	-0-	-17299	-0-	282	1	18348	2	N	1971	1989	0			40
						33	4	2168	9							
10	39618 X	23013	-0-	-16605	-0-	297	1	20594	2	N	1894	1892	0			42
						39	4	2083	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. DR STATE WISE UNIT 1		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 148113		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
		WELL #: 0183WA		RRCID -> 287727		COMPL. DATE 10/04/2019		TOTAL DEPTH 8119		PERF. 8637 - 19507						
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
*05		91750 X	91750	-0-	-0-	1378	1	85947	2	Y	4009	4017	0			26
						15	4	4410	9							
*06		71188 X	71188	-0-	-0-	1012	1	66565	2	Y	3259	3270	0			15
						26	4	3585	9							
07		75020 X	64216	-0-	-10804	871	1	58905	2	Y	3943	3942	0			16
						103	4	4337	9							
08		75020 X	66283	-0-	-8737	895	1	61671	2	Y	3256	3258	0			14
						135	4	3582	9							
09		72600 X	59982	-0-	-12618	856	1	55990	2	Y	2757	2759	0			12
						103	4	3033	9							
10		75020 X	62722	-0-	-12298	852	1	59065	2	Y	2447	2448	0			11
						113	4	2692	9							
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0011WA		RRCID -> 287740		COMPL. DATE 03/29/2019		TOTAL DEPTH 8405		PERF. 8392 - 19178						
*05		66556 X	66556	-0-	-0-	933	1	58076	2	N	6851	6832	0			102
						11	4	7536	9							
*06		37102 X	37102	-0-	-0-	493	1	32358	2	N	3853	3906	0			49
						13	4	4238	9							
07		28637 X	28637	-0-	-0-	384	1	25963	2	N	2039	2058	0			30
						47	4	2243	9							
08		36457 X	36457	-0-	-0-	481	1	33187	2	N	2471	2430	0			71
						71	4	2718	9							
09		39599 X	39599	-0-	-0-	546	1	35749	2	N	2944	2955	0			60
						66	4	3238	9							
10		37470 X	37470	-0-	-0-	494	1	34106	2	N	2549	2552	0			57
						66	4	2804	9							
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0021WA		RRCID -> 287741		COMPL. DATE 04/03/2019		TOTAL DEPTH 8548		PERF. 8496 - 19281						
*05		73906 X	73906	-0-	-0-	1043	1	64824	2	N	7297	7270	0			109
						12	4	8027	9							
*06		66598 X	66598	-0-	-0-	938	1	61689	2	N	3588	3652	0			45
						24	4	3947	9							
07		82657 X	82657	-0-	-0-	1143	1	77277	2	N	3728	3719	0			54
						136	4	4101	9							
08		70799 X	70799	-0-	-0-	958	1	66061	2	N	3304	3263	0			95
						146	4	3634	9							
09		62621 X	62621	-0-	-0-	893	1	58486	2	N	2850	2887	0			58
						107	4	3135	9							
10		55575 X	55575	-0-	-0-	752	1	51931	2	N	2538	2539	0			57
						100	4	2792	9							
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0022WA		RRCID -> 287742		COMPL. DATE 04/08/2019		TOTAL DEPTH 8695		PERF. 8689 - 19423						
*05		23041 X	23041	-0-	-0-	328	1	20468	2	N	2037	2049	0			30
						4	4	2241	9							
*06		35536 X	35536	-0-	-0-	483	1	31690	2	N	3045	3036	0			39
						13	4	3350	9							
07		35822 X	35822	-0-	-0-	471	1	31825	2	N	3154	3147	0			46
						57	4	3469	9							
08		18585 X	18585	-0-	-0-	227	1	15595	2	N	2482	2456	0			72
						33	4	2730	9							
09		27629 X	27629	-0-	-0-	376	1	24606	2	N	2365	2389	0			48
						45	4	2602	9							
10		35234 X	35234	-0-	-0-	460	1	31807	2	N	2642	2631	0			59
						61	4	2906	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0064WA		RRCID -> 287969		COMPL. DATE 02/18/2020		TOTAL DEPTH 8734		PERF. 8951 - 19911					
M	O	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
*05	15125 X	15125	-0-	-0-	-0-	-0-	188	1	11679	2	N	2959	3023	0	39
							3	4	3255	9					
*06	26838 X	26838	-0-	-0-	-0-	-0-	345	1	22633	2	N	3501	3499	0	41
							9	4	3851	9					
07	35125 X	35125	-0-	-0-	-0-	-0-	458	1	31003	2	N	3281	3279	0	43
							55	4	3609	9					
08	41051 X	41051	-0-	-0-	-0-	-0-	535	1	36932	2	N	3187	3147	0	83
							78	4	3506	9					
09	38008 X	38008	-0-	-0-	-0-	-0-	524	1	34186	2	N	2942	2968	0	57
							62	4	3236	9					
10	30026 X	30026	-0-	-0-	-0-	-0-	391	1	27038	2	N	2314	2302	0	69
							52	4	2545	9					
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0103WA		RRCID -> 287971		COMPL. DATE 04/08/2020		TOTAL DEPTH 8378		PERF. 8509 - 19379					
*05	57133 X	48749	-0-	-8384	-0-	-0-	720	1	44836	2	N	2895	2892	0	43
							8	4	3185	9					
*06	50840 X	50840	-0-	-0-	-0-	-0-	708	1	46575	2	N	3217	3219	0	41
							18	4	3539	9					
07	52545 X	50094	-0-	-2451	-0-	-0-	680	1	46087	2	N	2950	2948	0	43
							82	4	3245	9					
08	52545 X	32784	-0-	-19761	-0-	-0-	424	1	29262	2	N	2755	2718	0	80
							67	4	3031	9					
09	50850 X	32119	-0-	-18731	-0-	-0-	441	1	28895	2	N	2481	2510	0	51
							54	4	2729	9					
10	52545 X	31504	-0-	-21041	-0-	-0-	410	1	28392	2	N	2406	2403	0	54
							55	4	2647	9					
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0062WA		RRCID -> 287972		COMPL. DATE 02/24/2020		TOTAL DEPTH 8703		PERF. 8767 - 19773					
*05	74236 X	74236	-0-	-0-	-0-	-0-	1065	1	66274	2	N	6259	6273	0	82
							12	4	6885	9					
*06	65828 X	65828	-0-	-0-	-0-	-0-	846	1	55735	2	N	8386	8369	0	99
							22	4	9225	9					
07	57009 X	27129	-0-	-29880	-0-	-0-	299	1	20206	2	N	5989	6010	0	78
							36	4	6588	9					
08	74245 X	10652	-0-	-63593	-0-	-0-	136	1	9294	2	N	1093	1143	0	28
							20	4	1202	9					
09	71850 X	7040	-0-	-64810	-0-	-0-	82	1	5365	2	N	1440	1440	0	28
							9	4	1584	9					
10	74245 X	7325	-0-	-66920	-0-	-0-	99	1	6890	2	N	294	313	0	9
							13	4	323	9					
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0063WA		RRCID -> 287973		COMPL. DATE 02/18/2020		TOTAL DEPTH 8560		PERF. 8688 - 19195					
*05	44733 X	32683	-0-	-12050	-0-	-0-	475	1	29528	2	N	2432	2488	0	32
							5	4	2675	9					
*06	75580 X	75580	-0-	-0-	-0-	-0-	1087	1	71269	2	N	2905	2903	0	34
							28	4	3196	9					
07	44733 X	36728	-0-	-8005	-0-	-0-	491	1	33263	2	N	2649	2649	0	34
							60	4	2914	9					
08	42948 X	42948	-0-	-0-	-0-	-0-	570	1	39213	2	N	2798	2759	0	73
							87	4	3078	9					
09	57210 X	42238	-0-	-14972	-0-	-0-	592	1	38665	2	N	2645	2667	0	51
							71	4	2910	9					
10	59117 X	33094	-0-	-26023	-0-	-0-	440	1	30462	2	N	1940	1933	0	58
							58	4	2134	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0101WA		RRCID -> 287974		COMPL. DATE 04/07/2020		TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8402 - 19273				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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
*05		89078 X	89078	-0-	-0-	-0-	1232 1	76618 2	N	10195	10097 0	152
							13 4	11215 9				
*06		81224 X	81224	-0-	-0-	-0-	1105 1	72631 2	N	6780	6846 0	86
							30 4	7458 9				
07		70158 X	70158	-0-	-0-	-0-	940 1	63662 2	N	4949	4963 0	72
							112 4	5444 9				
08		84072 X	66540	-0-	-17532	-0-	887 1	61050 2	N	4061	4016 0	117
							136 4	4467 9				
09		81360 X	67252	-0-	-14108	-0-	945 1	61881 2	N	3919	3956 0	80
							115 4	4311 9				
10		84072 X	57505	-0-	-26567	-0-	767 1	53003 2	N	3303	3309 0	74
							102 4	3633 9				
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0102WA		RRCID -> 287979		COMPL. DATE 04/07/2020		TOTAL DEPTH 8397 PERF. 8462 - 19344				
*05		57443 X	23406	-0-	-34037	-0-	303 1	18798 2	N	3910	3893 0	58
							4 4	4301 9				
*06		58080 X	43139	-0-	-14941	-0-	578 1	37992 2	N	4141	4147 0	52
							14 4	4555 9				
07		60016 X	46607	-0-	-13409	-0-	626 1	42438 2	N	3152	3158 0	46
							76 4	3467 9				
08		59985 X	47133	-0-	-12852	-0-	624 1	43138 2	N	2979	2939 0	86
							94 4	3277 9				
09		51540 X	46211	-0-	-5329	-0-	650 1	42430 2	N	2775	2804 0	57
							78 4	3053 9				
10		46593 X	40235	-0-	-6358	-0-	533 1	36956 2	N	2433	2436 0	54
							70 4	2676 9				
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0193WA		RRCID -> 287980		COMPL. DATE 12/10/2019		TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8825 - 18998				
*05		45725 X	22658	-0-	-23067	-0-	334 1	20796 2	N	1385	1434 0	18
							4 4	1524 9				
*06		37560 X	28274	-0-	-9286	-0-	405 1	26684 2	N	1068	1073 0	13
							10 4	1175 9				
07		37324 X	33073	-0-	-4251	-0-	440 1	29672 2	N	2644	2623 0	34
							53 4	2908 9				
08		37324 X	34651	-0-	-2673	-0-	460 1	31759 2	N	2148	2126 0	56
							69 4	2363 9				
09		39564 X	39564	-0-	-0-	-0-	557 1	36495 2	N	2224	2237 0	43
							66 4	2446 9				
10		33077 X	28632	-0-	-4445	-0-	382 1	26585 2	N	1467	1466 0	44
							51 4	1614 9				
HAY ALEX 16/21		WELL #: 0034WA		RRCID -> 287981		COMPL. DATE 03/14/2020		TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9935 - 20173				
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113												
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0121WA		RRCID -> 287982			COMPL. DATE 05/15/2021			TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8337 - 19363				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M			AMT CODE	AMT CODE	

*05		61070 X	3626	-0-	-57444	-0-		49 1	3106 2	Y		428	455 0		3
								471 9							
*06		46920 X	23168	-0-	-23752	-0-		264 1	17321 2	Y		5069	5049 0		23
								7 4	5576 9						
07		48484 X	36739	-0-	-11745	-0-		422 1	28516 2	Y		7045	7040 0		28
								51 4	7750 9						
08		67099 X	67099	-0-	-0-	-0-		807 1	55532 2	Y		9671	9658 0		41
								122 4	10638 9						
09		64149 X	64149	-0-	-0-	-0-		825 1	53916 2	Y		8463	8466 0		38
								99 4	9309 9						
10		71727 X	71727	-0-	-0-	-0-		881 1	61024 2	Y		8823	8823 0		38
								117 4	9705 9						

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0122WA		RRCID -> 287983			COMPL. DATE 05/15/2021			TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8519 - 19454				
*05		45539 X	1647	-0-	-43892	-0-		33 2	1614 9	Y		1467	1473 0		10
*06		44070 X	37657	-0-	-6413	-0-		460 1	30255 2	Y		6299	6280 0		29
								13 4	6929 9						
07		36665 X	36665	-0-	-0-	-0-		435 1	29432 2	Y		6132	6136 0		25
								53 4	6745 9						
08		62004 X	62004	-0-	-0-	-0-		746 1	51393 2	Y		8866	8853 0		38
								112 4	9753 9						
09		83684 X	83684	-0-	-0-	-0-		1099 1	71854 2	Y		9635	9630 0		43
								132 4	10599 9						
10		80993 X	80993	-0-	-0-	-0-		994 1	68735 2	Y		10121	10120 0		44
								131 4	11133 9						

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0112WA		RRCID -> 288038			COMPL. DATE 04/29/2021			TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8456 - 19436				
*05		96264 X	96264	-0-	-0-	-0-		1455 1	90445 2	Y		3954	3959 0		26
								15 4	4349 9						
*06		70050 X	43575	-0-	-26475	-0-		607 1	39885 2	Y		2788	2801 0		13
								16 4	3067 9						
07		77576 X	77576	-0-	-0-	-0-		1052 1	71246 2	Y		4685	4679 0		19
								124 4	5154 9						
08		76348 X	76348	-0-	-0-	-0-		1032 1	71139 2	Y		3656	3660 0		15
								155 4	4022 9						
09		89921 X	89921	-0-	-0-	-0-		1281 1	83784 2	Y		4275	4271 0		19
								153 4	4703 9						
10		88208 X	88208	-0-	-0-	-0-		1189 1	82375 2	Y		4079	4080 0		18
								157 4	4487 9						

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0123WA		RRCID -> 288039			COMPL. DATE 05/16/2021			TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8485 - 19431				
*05		58001 X	3262	-0-	-54739	-0-		47 1	2960 2	Y		232	261 0		2
								255 9							
*06		51450 X	12983	-0-	-38467	-0-		146 1	9672 2	Y		2874	2863 0		13
								4 4	3161 9						
07		60335 X	60335	-0-	-0-	-0-		744 1	50275 2	Y		8388	8367 0		34
								89 4	9227 9						
08		65024 X	65024	-0-	-0-	-0-		823 1	56591 2	Y		6808	6813 0		29
								121 4	7489 9						
09		63328 X	63328	-0-	-0-	-0-		838 1	54786 2	Y		6912	6910 0		31
								101 4	7603 9						
10		70459 X	70459	-0-	-0-	-0-		894 1	61864 2	Y		6894	6895 0		30
								118 4	7583 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	* * 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
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0084WA		RRCID -> 288050	COMPL. DATE 08/17/2019	TOTAL DEPTH 8634	PERF. 8980 - 19469						
*05	60481 X	59288	-0-	-1193	-0-	874 1	54249 2	N	3777	3814	0	39	
						10 4	4155 9						
*06	55080 X	38563	-0-	-16517	-0-	514 1	33813 2	N	3839	3848	0	30	
						13 4	4223 9						
07	74548 X	74548	-0-	-0-	-0-	1029 1	69560 2	N	3489	3489	0	30	
						121 4	3838 9						
08	62620 X	58547	-0-	-4073	-0-	787 1	54171 2	N	3155	3134	0	51	
						118 4	3471 9						
09	60600 X	52067	-0-	-8533	-0-	729 1	47699 2	N	3228	3233	0	46	
						88 4	3551 9						
10	74555 X	53907	-0-	-20648	-0-	721 1	49811 2	N	2981	2980	0	47	
						96 4	3279 9						
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0061WA		RRCID -> 288051	COMPL. DATE 02/20/2020	TOTAL DEPTH 8514	PERF. 8697 - 19677						
*05	52359 X	35629	-0-	-16730	-0-	519 1	32330 2	N	2522	2611	0	33	
						6 4	2774 9						
*06	45930 X	21782	-0-	-24148	-0-	306 1	20057 2	N	1283	1301	0	15	
						8 4	1411 9						
07	45695 X	45695	-0-	-0-	-0-	588 1	39709 2	N	4844	4796	0	63	
						70 4	5328 9						
08	48887 X	48887	-0-	-0-	-0-	608 1	41782 2	N	5821	5733	0	151	
						94 4	6403 9						
09	50753 X	50753	-0-	-0-	-0-	663 1	43374 2	N	6033	6067	0	117	
						80 4	6636 9						
10	45694 X	35982	-0-	-9712	-0-	480 1	33326 2	N	1920	1980	0	57	
						64 4	2112 9						
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0083WA		RRCID -> 288059	COMPL. DATE 08/17/2019	TOTAL DEPTH 8454	PERF. 8762 - 19177						
*05	60481 X	36371	-0-	-24110	-0-	534 1	33193 2	N	2398	2426	0	24	
						6 4	2638 9						
*06	54090 X	53945	-0-	-145	-0-	751 1	49348 2	N	3478	3474	0	28	
						20 4	3826 9						
07	65331 X	65331	-0-	-0-	-0-	900 1	60878 2	N	3133	3134	0	27	
						107 4	3446 9						
08	57815 X	54441	-0-	-3374	-0-	731 1	50353 2	N	2952	2931	0	48	
						110 4	3247 9						
09	55950 X	52408	-0-	-3542	-0-	739 1	48332 2	N	2953	2959	0	42	
						89 4	3248 9						
10	65317 X	51096	-0-	-14221	-0-	682 1	47198 2	N	2841	2838	0	45	
						91 4	3125 9						
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0082WA		RRCID -> 288069	COMPL. DATE 08/01/2019	TOTAL DEPTH 8572	PERF. 8846 - 19302						
*05	68541 X	28839	-0-	-39702	-0-	413 1	25729 2	N	2447	2496	0	25	
						5 4	2692 9						
*06	66330 X	39920	-0-	-26410	-0-	540 1	35376 2	N	3628	3624	0	29	
						13 4	3991 9						
07	68541 X	53965	-0-	-14576	-0-	724 1	48883 2	N	3884	3879	0	34	
						86 4	4272 9						
08	54560 X	52367	-0-	-2193	-0-	690 1	47592 2	N	3619	3594	0	59	
						104 4	3981 9						
09	52800 X	51773	-0-	-1027	-0-	719 1	47138 2	N	3481	3491	0	49	
						87 4	3829 9						
10	53971 X	52507	-0-	-1464	-0-	682 1	47248 2	N	4078	4062	0	65	
						91 4	4486 9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
HAY ARIA 03/46		WELL #: 0032WA		RRCID -> 288084		COMPL. DATE 01/09/2020		TOTAL DEPTH 9665		PERF. 9893 - 19584					
M	O	ALLOW	CODE	GAS 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		
05		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
06		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
07		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
08		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
09		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
10		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					
05		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
06		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
07		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
08		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
09		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
10		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					
*05	44919	X	14932	-0-	-29987	-0-	187	1	11593	2	Y	2863	2850	0	19
							3	4	3149	9					
*06	35970	X	31633	-0-	-4337	-0-	410	1	26943	2	Y	3881	3882	0	18
							11	4	4269	9					
07	42176	X	42176	-0-	-0-	-0-	551	1	37216	2	Y	3948	3950	0	16
							66	4	4343	9					
08	28517	X	28517	-0-	-0-	-0-	358	1	24677	2	Y	3116	3119	0	13
							54	4	3428	9					
09	30197	X	30197	-0-	-0-	-0-	390	1	25545	2	Y	3833	3829	0	17
							46	4	4216	9					
10	30783	X	30363	-0-	-420	-0-	373	1	25919	2	Y	3655	3656	0	16
							50	4	4021	9					

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0111WA		RRCID -> 288090		COMPL. DATE 04/29/2021		TOTAL DEPTH 7966		PERF. 8270 - 19198					
*05	72769	X	72769	-0-	-0-	-0-	1074	1	66858	2	Y	4385	4387	0	29
							13	4	4824	9					
*06	63750	X	37650	-0-	-26100	-0-	517	1	33932	2	Y	2898	2914	0	13
							13	4	3188	9					
07	82379	X	82379	-0-	-0-	-0-	1098	1	74193	2	Y	6325	6312	0	26
							130	4	6958	9					
08	77940	X	77940	-0-	-0-	-0-	1037	1	71376	2	Y	4883	4888	0	21
							156	4	5371	9					
09	82141	X	82141	-0-	-0-	-0-	1142	1	74642	2	Y	5655	5651	0	25
							136	4	6221	9					
10	87552	X	87552	-0-	-0-	-0-	1162	1	80569	2	Y	5152	5155	0	22
							154	4	5667	9					

HAY ARIA 03/46		WELL #: 0041WA		RRCID -> 288174		COMPL. DATE 01/06/2020		TOTAL DEPTH 9492		PERF. 9618 - 19582					
05		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
06		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
07		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
08		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
09		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
10		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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

*05	104029 X	104029	-0-	-0-	-0-	1571	1	97704	2	Y	4306	4307	0			28
						17	4	4737	9							
*06	105414 X	105414	-0-	-0-	-0-	1486	1	97578	2	Y	5739	5740	0			27
						37	4	6313	9							
07	104809 X	104809	-0-	-0-	-0-	1412	1	95346	2	Y	7167	7165	0			29
						167	4	7884	9							
08	90253 X	90253	-0-	-0-	-0-	1210	1	83416	2	Y	4950	4958	0			21
						182	4	5445	9							
09	81912 X	81912	-0-	-0-	-0-	1144	1	74844	2	Y	5261	5258	0			24
						137	4	5787	9							
10	80052 X	80052	-0-	-0-	-0-	1060	1	73415	2	Y	4942	4945	0			21
						141	4	5436	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0043WA RRCID -> 288220 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9707 - 19545

05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

*05	65193 X	64296	-0-	-897	-0-	973	1	60585	2	Y	2479	2491	0			16
						11	4	2727	9							
*06	63090 X	58684	-0-	-4406	-0-	828	1	54352	2	Y	3166	3167	0			15
						21	4	3483	9							
07	99731 X	99731	-0-	-0-	-0-	1358	1	91861	2	Y	5773	5765	0			23
						162	4	6350	9							
08	71826 X	71826	-0-	-0-	-0-	972	1	66938	2	Y	3428	3436	0			15
						145	4	3771	9							
09	82029 X	82029	-0-	-0-	-0-	1159	1	75841	2	Y	4445	4440	0			20
						139	4	4890	9							
10	93070 X	93070	-0-	-0-	-0-	1249	1	86534	2	Y	4656	4656	0			20
						165	4	5122	9							

FORD, WEST (WOLFPCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0091WA		RRCID -> 288313	COMPL. DATE 04/02/2020	TOTAL DEPTH 8112	PERF. 8342	- 19203					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*05	35867 X	5317	-0-	-30550	-0-	22 1	1465 2	N	3482	3458 0			52
						3830 9							
*06	34710 X	2259	-0-	-32451	-0-	23 1	1508 2	N	662	706 0			8
						728 9							
07	4557 X	3010	-0-	-1547	-0-	45 1	2895 2	N	59	66 0			1
						5 4	65 9						
08	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	71 1	4865 2	N	401	390 0			12
						11 4	441 9						
09	6214 X	6214	-0-	-0-	-0-	81 1	5199 2	N	841	836 0			17
						9 4	925 9						
10	7748 X	7748	-0-	-0-	-0-	95 1	6604 2	N	942	938 0			21
						13 4	1036 9						

HAY ALEX 16/21		WELL #: 0023WA		RRCID -> 288315	COMPL. DATE 03/04/2020	TOTAL DEPTH 9557	PERF. 9699	- 20005			
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	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				
*05	52483 X	1520	-0-	-50963	-0-	23 1	1497 2	N	-0-	12 0		-0-
*06	42660 X	2337	-0-	-40323	-0-	32 1	2173 2	N	119	117 0		2
						1 4	131 9					
07	24583 X	9030	-0-	-15553	-0-	119 1	8005 2	N	812	802 0		12
						13 4	893 9					
08	11222 X	10030	-0-	-1192	-0-	135 1	9224 2	N	592	587 0		17
						20 4	651 9					
09	10860 X	10357	-0-	-503	-0-	140 1	9203 2	N	906	904 0		19
						17 4	997 9					
10	10341 X	10341	-0-	-0-	-0-	132 1	9205 2	N	897	896 0		20
						17 4	987 9					

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0093WA		RRCID -> 288415	COMPL. DATE 04/03/2020	TOTAL DEPTH 8165	PERF. 8432	- 19292				
*05	75082 X	1606	-0-	-73476	-0-	16 1	971 2	N	563	590 0		8
						619 9						
*06	72660 X	2866	-0-	-69794	-0-	28 1	1804 2	N	939	935 0		12
						1 4	1033 9					
07	75082 X	9168	-0-	-65914	-0-	93 1	6336 2	N	2481	2457 0		36
						10 4	2729 9					
08	32023 X	20872	-0-	-11151	-0-	243 1	16698 2	N	3542	3476 0		102
						35 4	3896 9					
09	30990 X	22494	-0-	-8496	-0-	281 1	18207 2	N	3612	3640 0		74
						33 4	3973 9					
10	27284 X	27284	-0-	-0-	-0-	332 1	22934 2	N	3613	3606 0		81
						44 4	3974 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 #: 0094WA		RRCID -> 288425		COMPL. DATE 04/03/2020		TOTAL DEPTH 8315		PERF. 8617 - 19477					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
*05	53506	X	19599	-0-	-33907	-0-	261 1	16323 2	N	2738	2712	0			41
							3 4	3012 9							
*06	51780	X	36599	-0-	-15181	-0-	475 1	31203 2	N	4462	4446	0			57
							13 4	4908 9							
07	53506	X	42512	-0-	-10994	-0-	558 1	37699 2	N	3807	3809	0			55
							67 4	4188 9							
08	34100	X	27978	-0-	-6122	-0-	367 1	25317 2	N	2035	2031	0			59
							55 4	2239 9							
09	36600	X	31205	-0-	-5395	-0-	419 1	27268 2	N	3152	3146	0			65
							51 4	3467 9							
10	42501	X	34528	-0-	-7973	-0-	445 1	30822 2	N	2911	2911	0			65
							59 4	3202 9							
TAYLOR RANCH STATE UNIT		WELL #: 0014WA		RRCID -> 288449		COMPL. DATE 07/06/2020		TOTAL DEPTH 7604		PERF. 8272 - 19175					
*05	83878	X	83878	-0-	-0-	-0-	3602 1	78624 2	N	1287	1291	0			50
							236 4	1416 9							
06	75120	X	73211	-0-	-1909	-0-	3187 1	68877 2	N	1035	1049	0			36
							8 4	1139 9							
07	82770	X	72785	-0-	-9985	-0-	3149 1	68032 2	N	1114	1110	0			40
							379 4	1225 9							
08	82770	X	71969	-0-	-10801	-0-	2928 1	67769 2	N	1017	998	0			59
							153 4	1119 9							
09	80100	X	65249	-0-	-14851	-0-	2815 1	61292 2	N	926	940	0			45
							123 4	1019 9							
10	82770	X	62474	-0-	-20296	-0-	2318 1	58738 2	N	973	979	0			39
							348 4	1070 9							
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0211WA		RRCID -> 288450		COMPL. DATE 06/02/2020		TOTAL DEPTH 8073		PERF. 8815 - 19660					
*05	98365	X	98365	-0-	-0-	-0-	1496 1	93016 2	Y	3488	3512	0			12
							16 4	3837 9							
*06	145411	X	145411	-0-	-0-	-0-	2127 1	139840 2	Y	3083	3081	0			14
							53 4	3391 9							
07	128628	X	128628	-0-	-0-	-0-	1825 1	123454 2	Y	2847	2849	0			12
							217 4	3132 9							
08	113611	X	113611	-0-	-0-	-0-	1587 1	109349 2	Y	2214	2213	0			13
							240 4	2435 9							
09	82368	X	82368	-0-	-0-	-0-	1213 1	79129 2	Y	1710	1711	0			12
							145 4	1881 9							
10	110093	X	110093	-0-	-0-	-0-	1536 1	106199 2	Y	1959	1959	0			12
							203 4	2155 9							
HAY ZOELLE 9		WELL #: 0013WA		RRCID -> 288485		COMPL. DATE 12/01/2019		TOTAL DEPTH 9513		PERF. 9662 - 14701					
05	8618	X	6386	-0-	-2232	-0-	173 1	3979 2	Y	2031	2027	0	9 8		27
							2234 9								
06	9624	X	9624	-0-	-0-	-0-	310 1	6736 2	Y	2344	2321	0	3 8		47
							2578 9								
07	12927	X	9778	-0-	-3149	-0-	339 1	6907 2	Y	2298	2304	0			41
							4 4	2528 9							
*08	14366	X	14366	-0-	-0-	-0-	547 1	11143 2	Y	2429	2422	0	4 8		44
							4 4	2672 9							
09	14132	X	14132	-0-	-0-	-0-	539 1	11183 2	Y	2189	2176	0			57
							2 4	2408 9							
10	9889	X	6640	-0-	-3249	-0-	230 1	4601 2	Y	1644	1684	0			17
							1 4	1808 9							

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113															
HAY ZOELLE 9 WELL #: 0014WA RRCID -> 288486 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 9640 - 14537															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	40517 X	32210	-0-	-8307	-0-	1226	1	27952	2	Y	2754	2750	0	12 8	37
						3	4	3029	9						
06	37020 X	26043	-0-	-10977	-0-	1055	1	23055	2	Y	1753	1753	0	2 8	35
						5	4	1928	9						
07	37262 X	22234	-0-	-15028	-0-	955	1	19563	2	Y	1552	1559	0		28
						9	4	1707	9						
*08	37262 X	21798	-0-	-15464	-0-	944	1	19109	2	Y	1581	1577	0	3 8	29
						6	4	1739	9						
09	34620 X	6925	-0-	-27695	-0-	276	1	5674	2	Y	886	892	0		23
						975	9								
10	34935 X	34935	-0-	-0-	-0-	1534	1	31023	2	Y	2157	2157	0		23
						5	4	2373	9						

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0015WA RRCID -> 288501 COMPL. DATE 07/06/2020 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7976 - 18893															
*05	77810 X	23211	-0-	-54599	-0-	940	1	20491	2	N	1563	1572	0		61
						61	4	1719	9						
06	75300 X	48060	-0-	-27240	-0-	2051	1	44317	2	N	1534	1541	0		54
						5	4	1687	9						
07	62651 X	53780	-0-	-8871	-0-	2284	1	49382	2	N	1673	1667	0		60
						274	4	1840	9						
08	62651 X	53850	-0-	-8801	-0-	2151	1	49776	2	N	1645	1610	0		95
						113	4	1810	9						
09	53544 X	53544	-0-	-0-	-0-	2274	1	49487	2	N	1530	1550	0		75
						100	4	1683	9						
10	53785 X	53205	-0-	-580	-0-	1947	1	49312	2	N	1503	1518	0		60
						293	4	1653	9						

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0212WA RRCID -> 288516 COMPL. DATE 06/02/2020 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8364 - 19195															
*05	69037 X	43125	-0-	-25912	-0-	662	1	41236	2	Y	1109	1126	0		4
						7	4	1220	9						
*06	66810 X	40576	-0-	-26234	-0-	586	1	38486	2	Y	1354	1352	0		6
						15	4	1489	9						
07	72745 X	72745	-0-	-0-	-0-	1019	1	68859	2	Y	2497	2492	0		11
						120	4	2747	9						
08	63261 X	63261	-0-	-0-	-0-	871	1	59950	2	Y	2099	2098	0		12
						131	4	2309	9						
09	68487 X	68487	-0-	-0-	-0-	997	1	65179	2	Y	1993	1991	0		14
						119	4	2192	9						
10	71030 X	71030	-0-	-0-	-0-	976	1	67636	2	Y	2080	2081	0		13
						130	4	2288	9						

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0021WA RRCID -> 288528 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9853 - 20159															
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ZOELLE 9 WELL #: 0015WA RRCID -> 288652 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 9664 - 14708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	23188 X	-0-	-0-	-23188	-0-				Y	-0-			-0-
06	16560 X	16184	-0-	-376	-0-	616	1	13452	2	1922	1882	0	2 8 38
07	17257 X	17257	-0-	-0-	-0-	671	1	13697	2	2622	2613	0	47
*08	20131 X	20131	-0-	-0-	-0-	827	1	16792	2	2280	2282	0	4 8 41
09	21582 X	21582	-0-	-0-	-0-	874	1	18093	2	2374	2354	0	61
10	22987 X	22987	-0-	-0-	-0-	971	1	19551	2	2239	2276	0	24

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0213WA RRCID -> 288731 COMPL. DATE 06/09/2020 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8459 - 19297

05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	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

*05	64852 X	29792	-0-	-35060	-0-	453	1	28219	2	1014	1031	0	3
*06	62760 X	41415	-0-	-21345	-0-	604	1	39742	2	957	956	0	4
07	66624 X	66624	-0-	-0-	-0-	949	1	64101	2	1329	1327	0	6
08	58001 X	57213	-0-	-788	-0-	798	1	55007	2	1173	1172	0	7
09	56130 X	53002	-0-	-3128	-0-	777	1	50869	2	1148	1147	0	8
10	58001 X	55447	-0-	-2554	-0-	768	1	53173	2	1276	1276	0	8

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0012WA RRCID -> 288780 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7826 - 18715

*05	101151 X	101151	-0-	-0-	-0-	4286	1	93532	2	2774	2744	0	109
06	96060 X	86903	-0-	-9157	-0-	3736	1	80740	2	2198	2230	0	77
07	99262 X	50861	-0-	-48401	-0-	2160	1	46683	2	1599	1618	0	58
08	101153 X	72079	-0-	-29074	-0-	2880	1	66660	2	2171	2103	0	126
09	97890 X	66654	-0-	-31236	-0-	2827	1	61553	2	1954	1984	0	96
10	101153 X	67735	-0-	-33418	-0-	2469	1	62576	2	2107	2119	0	84

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0034WA RRCID -> 288809 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9984 - 19780

05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	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 ALEX 16/21		WELL #: 0024WA		RRCID -> 288852	COMPL. DATE 03/06/2020	TOTAL DEPTH 9374	PERF. 9638	- 19923	
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
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

TAYLOR RANCH STATE UNIT		WELL #: 0011WA		RRCID -> 288876	COMPL. DATE 07/02/2020	TOTAL DEPTH 7577	PERF. 8121	- 19012				
*05	92659 X	35077	-0-	-57582	-0-	1445 1	31550 2	N	1806	1830	0	71
						95 4	1987 9					
06	87030 X	40323	-0-	-46707	-0-	1644 1	35510 2	N	2877	2847	0	101
						4 4	3165 9					
07	82336 X	75286	-0-	-7050	-0-	3179 1	68713 2	N	2738	2740	0	99
						382 4	3012 9					
08	80941 X	71540	-0-	-9401	-0-	2844 1	65839 2	N	2462	2419	0	142
						149 4	2708 9					
09	52650 X	52650	-0-	-0-	-0-	2217 1	48245 2	N	1900	1949	0	93
						98 4	2090 9					
10	75299 X	66489	-0-	-8810	-0-	2405 1	60949 2	N	2521	2514	0	100
						362 4	2773 9					

HAY ALEX 16/21		WELL #: 0032WA		RRCID -> 288884	COMPL. DATE 03/17/2020	TOTAL DEPTH 9361	PERF. 9681	- 19770	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	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				
*05	17987 X	17987	-0-	-0-	-0-	275 1	17133 2	N	524	533	0	2
						3 4	576 9					
*06	34290 X	25388	-0-	-8902	-0-	366 1	24158 2	N	776	774	0	4
						10 4	854 9					
07	50868 X	50868	-0-	-0-	-0-	719 1	48604 2	N	1326	1324	0	6
						86 4	1459 9					
08	43401 X	43401	-0-	-0-	-0-	602 1	41493 2	N	1105	1104	0	7
						90 4	1216 9					
09	34290 X	31632	-0-	-2658	-0-	460 1	30165 2	N	865	866	0	6
						55 4	952 9					
10	36417 X	36417	-0-	-0-	-0-	502 1	34756 2	N	994	994	0	6
						66 4	1093 9					

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0222WA		RRCID -> 289238	COMPL. DATE 07/23/2020	TOTAL DEPTH 7938	PERF. 8512	- 19365				
*05	21722 X	21722	-0-	-0-	-0-	293 1	18108 2	Y	3016	3034	0	10
						3 4	3318 9					
*06	30929 X	30929	-0-	-0-	-0-	419 1	27532 2	Y	2697	2695	0	12
						11 4	2967 9					
07	39657 X	39657	-0-	-0-	-0-	544 1	36709 2	Y	2126	2129	0	9
						65 4	2339 9					
08	38293 X	38293	-0-	-0-	-0-	520 1	35846 2	Y	1681	1680	0	10
						78 4	1849 9					
09	36390 X	35576	-0-	-814	-0-	511 1	33397 2	Y	1461	1460	0	11
						61 4	1607 9					
10	39649 X	21859	-0-	-17790	-0-	293 1	20335 2	Y	1083	1087	0	7
						40 4	1191 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
HAY ALEX 16/21		WELL #: 0031WA		RRCID ->	289362	COMPL. DATE	03/29/2020	TOTAL DEPTH	9544	PERF. 9764 - 20002						
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
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0225WA		RRCID ->	289460	COMPL. DATE	07/22/2020	TOTAL DEPTH	7905	PERF. 8421 - 19294	
*05	17298 X	666	-0-	-16632	-0-	9 1	534 2	Y	112	121 0	-0-
						123 9					
06	13110 X	-0-	-0-	-13110	-0-			Y	-0-		-0-
07	12152 X	-0-	-0-	-12152	-0-			Y	-0-		-0-
08	3255 X	1414	-0-	-1841	-0-	19 1	1253 2	Y	126	125 0	1
						3 4	139 9				
09	3150 X	737	-0-	-2413	-0-	9 1	431 2	Y	269	268 0	2
						1 4	296 9				
10	873 X	873	-0-	-0-	-0-	9 1	508 2	Y	323	323 0	2
						1 4	355 9				

HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0023WA		RRCID ->	289520	COMPL. DATE	04/29/2020	TOTAL DEPTH	9312	PERF. 9348 - 19711		
05	5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	120 1	2781 2	Y	2071	2063 0	3 8	9
						2278 9						
06	9650 X	9650	-0-	-0-	-0-	323 1	7013 2	Y	2102	2104 0		7
						2 4	2312 9					
07	12437 X	12437	-0-	-0-	-0-	458 1	9331 2	Y	2404	2402 0		9
						4 4	2644 9					
*08	16352 X	16352	-0-	-0-	-0-	635 1	12929 2	Y	2531	2531 0		9
						4 4	2784 9					
09	19978 X	19978	-0-	-0-	-0-	786 1	16317 2	Y	2612	2608 0		13
						2 4	2873 9					
10	23330 X	23330	-0-	-0-	-0-	967 1	19497 2	Y	2602	2601 0		14
						4 4	2862 9					

HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0025WA		RRCID ->	289528	COMPL. DATE	04/29/2020	TOTAL DEPTH	9417	PERF. 9502 - 19785		
05	849 X	849	-0-	-0-	-0-	1 2	848 9	Y	771	768 0	1 8	3
06	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	133 1	2918 2	Y	1089	1088 0		4
						1198 9						
07	7538 X	7538	-0-	-0-	-0-	286 1	5821 2	Y	1299	1298 0		5
						2 4	1429 9					
*08	22722 X	22722	-0-	-0-	-0-	956 1	19369 2	Y	2174	2171 0		8
						6 4	2391 9					
09	9378 X	9378	-0-	-0-	-0-	326 1	6741 2	Y	2099	2097 0		10
						2 4	2309 9					
10	33707 X	33707	-0-	-0-	-0-	1445 1	29173 2	Y	2804	2799 0		15
						5 4	3084 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 #: 0224WA		RRCID -> 289589		COMPL. DATE 07/28/2020		TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8638 - 19498		
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
*05	17577 X	522	-0-	-17055	-0-	7 1 215 9	300 2	Y	195 200 0	1
*06	13620 X	1541	-0-	-12079	-0-	18 1 358 9	1165 2	Y	325 325 0	1
07	11842 X	-0-	-0-	-11842	-0-	5 4	402 9	Y	437 436 0	2
08	3224 X	2719	-0-	-505	-0-	32 1	2280 2	Y	365 365 0	2
09	1530 X	704	-0-	-826	-0-	9 1	604 2	Y	82 83 0	1
10	1581 X	853	-0-	-728	-0-	1 4 10 1 2 4	90 9 721 2 120 9	Y	109 109 0	1

TAYLOR RANCH STATE UNIT		WELL #: 0022WA		RRCID -> 289670		COMPL. DATE 07/23/2020		TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7848 - 18805		
*05	108298 X	108298	-0-	-0-	-0-	4618 1 303 4	100813 2	Y	2331 2306 0	91
06	96622 X	96622	-0-	-0-	-0-	4178 1 11 4	90259 2	Y	1976 1997 0	70
07	77004 X	72374	-0-	-4630	-0-	3103 1 373 4	67050 2	Y	1680 1689 0	61
08	77004 X	67546	-0-	-9458	-0-	2720 1 143 4	62935 2	Y	1589 1558 0	92
09	74520 X	61500	-0-	-13020	-0-	2623 1 115 4	57100 2	Y	1511 1529 0	74
10	77004 X	58836	-0-	-18168	-0-	2158 1 325 4	54693 2	Y	1509 1523 0	60

HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0031WA		RRCID -> 289700		COMPL. DATE 04/27/2020		TOTAL DEPTH 9338 PERF. 9462 - 19797		
05	23918 X	23918	-0-	-0-	-0-	887 1 1 4	20244 2	Y	2533 2527 0	3 8 11
06	22042 X	22042	-0-	-0-	-0-	852 1 2 4	18648 2	Y	2309 2312 0	8
07	21895 X	21895	-0-	-0-	-0-	908 1 7 4	18573 2	Y	2188 2188 0	8
*08	26141 X	26141	-0-	-0-	-0-	1103 1 6 4	22399 2	Y	2394 2394 0	8
09	25327 X	25327	-0-	-0-	-0-	1060 1 4 4	21984 2	Y	2072 2070 0	10
10	27600 X	27600	-0-	-0-	-0-	1189 1 4 4	24047 2	Y	2145 2143 0	12

HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0033WA		RRCID -> 289711		COMPL. DATE 04/20/2020		TOTAL DEPTH 9431 PERF. 9732 - 20144		
05	22796 X	22796	-0-	-0-	-0-	819 1 3245 9	18732 2	Y	2950 2936 0	4 8 12
06	20228 X	20228	-0-	-0-	-0-	747 1 2 4	16388 2	Y	2810 2812 0	10
07	22355 X	22355	-0-	-0-	-0-	872 1 6 4	17826 2	Y	3319 3316 0	13
*08	22785 X	21023	-0-	-1762	-0-	832 1 4 4	16920 2	Y	2970 2973 0	10
09	22050 X	12616	-0-	-9434	-0-	452 1 2 4	9302 2	Y	2600 2597 0	13
10	22785 X	17909	-0-	-4876	-0-	711 1 2 4	14384 2	Y	2556 2555 0	14

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0021WC		RRCID -> 289712		COMPL. DATE 08/24/2020		TOTAL DEPTH 10210		PERF.10361 - 20422					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
05	145669 X	145669	-0-	-0-	-0-	5876	1 134301	2 5480	2 5480	Y	4982	4939	0 46	8 8	126
06	107250 X	107250	-0-	-0-	-0-	4557	1 97891	2 4783	2 4783	Y	4348	4378	0 17	8 8	79
07	116573 X	116573	-0-	-0-	-0-	5295	1 106371	2 4859	2 4859	Y	4417	4385	0 22	8 8	89
*08	173390 X	173390	-0-	-0-	-0-	7957	1 159243	2 6136	2 6136	Y	5578	5452	0 115	8 8	100
09	132169 X	132169	-0-	-0-	-0-	5957	1 121199	2 4984	2 4984	Y	4531	4538	0 0	0 0	93
10	163798 X	163798	-0-	-0-	-0-	7401	1 149525	2 6849	2 6849	Y	6226	6118	0 133	8 8	68
HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0025WA		RRCID -> 289713		COMPL. DATE 08/23/2020		TOTAL DEPTH 9612		PERF. 9469 - 19690					
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0035WA		RRCID -> 289715		COMPL. DATE 04/16/2020		TOTAL DEPTH 9331		PERF. 9776 - 19570					
05	6029 X	6029	-0-	-0-	-0-	184	1 4238	2 1607	2 1607	Y	1461	1454	0 2	8 8	6
06	6741 X	6741	-0-	-0-	-0-	266	1 5767	2 708	2 708	Y	644	648	0 0	0 0	2
07	1488 X	1089	-0-	-399	-0-	48	1 1008	2 33	2 33	Y	30	32	0 0	0 0	-0-
*08	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-				-0-
09	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	129	1 2717	2 674	2 674	Y	613	610	0 0	0 0	3
10	8631 X	8631	-0-	-0-	-0-	341	1 6807	2 1482	2 1482	Y	1347	1343	0 0	0 0	7
HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0023WC		RRCID -> 289716		COMPL. DATE 08/24/2020		TOTAL DEPTH 10243		PERF.10266 - 20327					
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	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					
*05	59737 X	46970	-0-	-12767	-0-	1958	1 42696	2 2187	2 2187	Y	1988	1986	0 0	0 0	78
06	57810 X	52436	-0-	-5374	-0-	2232	1 48255	2 1943	2 1943	Y	1766	1782	0 0	0 0	62
07	57133 X	55460	-0-	-1673	-0-	2342	1 50625	2 2210	2 2210	Y	2009	1998	0 0	0 0	73
08	57133 X	52675	-0-	-4458	-0-	2094	1 48422	2 2049	2 2049	Y	1863	1828	0 0	0 0	108
09	55290 X	48189	-0-	-7101	-0-	2026	1 44103	2 1972	2 1972	Y	1793	1813	0 0	0 0	88
10	55459 X	48843	-0-	-6616	-0-	1769	1 44813	2 1995	2 1995	Y	1814	1830	0 0	0 0	72

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113															
TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0024WA RRCID -> 289749 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8046 - 19003															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE		M		CODE	CODE		
*05		81034 X	33192	-0-	-47842	-0-	1386	1	30251	2	Y	1332	1333	0	52
							90	4	1465	9					
06		76350 X	34497	-0-	-41853	-0-	1464	1	31615	2	Y	1285	1292	0	45
							4	4	1414	9					
07		74245 X	57436	-0-	-16809	-0-	2460	1	53143	2	Y	1397	1392	0	50
							296	4	1537	9					
08		74245 X	65631	-0-	-8614	-0-	2652	1	61341	2	Y	1363	1334	0	79
							139	4	1499	9					
09		63428 X	63428	-0-	-0-	-0-	2718	1	59142	2	Y	1315	1330	0	64
							121	4	1447	9					
10		78394 X	78394	-0-	-0-	-0-	2884	1	73099	2	Y	1797	1789	0	72
							434	4	1977	9					

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0223WA RRCID -> 289801 COMPL. DATE 07/27/2020 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8243 - 19096															
*05		39143 X	39143	-0-	-0-	-0-	591	1	36707	2	Y	1672	1677	0	6
							6	4	1839	9					
*06		17010 X	4343	-0-	-12667	-0-	46	1	2859	2	Y	1306	1306	0	6
							1	4	1437	9					
07		44237 X	20876	-0-	-23361	-0-	271	1	18341	2	Y	2028	2025	0	9
							33	4	2231	9					
08		44237 X	16560	-0-	-27677	-0-	211	1	14439	2	Y	1708	1707	0	10
							31	4	1879	9					
09		42810 X	22143	-0-	-20667	-0-	297	1	19415	2	Y	2178	2172	0	16
							35	4	2396	9					
10		39153 X	32404	-0-	-6749	-0-	413	1	28476	2	Y	3145	3142	0	19
							55	4	3460	9					

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0021WA RRCID -> 289818 COMPL. DATE 07/22/2020 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8100 - 19027															
*05		93560 X	93560	-0-	-0-	-0-	3998	1	87286	2	Y	1831	1829	0	72
							262	4	2014	9					
06		81546 X	81546	-0-	-0-	-0-	3538	1	76433	2	Y	1424	1446	0	50
							9	4	1566	9					
07		76471 X	76471	-0-	-0-	-0-	3290	1	71115	2	Y	1518	1513	0	55
							396	4	1670	9					
08		74896 X	69853	-0-	-5043	-0-	2824	1	65366	2	Y	1377	1352	0	80
							148	4	1515	9					
09		73369 X	73369	-0-	-0-	-0-	3150	1	68548	2	Y	1393	1405	0	68
							139	4	1532	9					
10		74896 X	67317	-0-	-7579	-0-	2483	1	62941	2	Y	1381	1394	0	55
							374	4	1519	9					

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0022WA RRCID -> 289864 COMPL. DATE 03/03/2020 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9622 - 19894															
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. HAY BLAKE 7/6		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 148113		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON						
		WELL #: 0021WA		RRCID -> 290014		COMPL. DATE 04/27/2020			TOTAL DEPTH 9377 PERF. 9734 - 19699						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
05	7129 X	7129	-0-	-0-	-0-	213	1	4902	2	Y	1831	1824	0	2 8	8
						2014	9								
06	9631 X	9631	-0-	-0-	-0-	345	1	7514	2	Y	1609	1611	0		6
						2	4	1770	9						
07	10001 X	10001	-0-	-0-	-0-	381	1	7776	2	Y	1673	1673	0		6
						4	4	1840	9						
*08	17221 X	17221	-0-	-0-	-0-	690	1	14030	2	Y	2270	2268	0		8
						4	4	2497	9						
09	16272 X	16272	-0-	-0-	-0-	651	1	13537	2	Y	1893	1892	0		9
						2	4	2082	9						
10	11819 X	11819	-0-	-0-	-0-	463	1	9360	2	Y	1814	1813	0		10
						1	4	1995	9						
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0054WA		RRCID -> 290134		COMPL. DATE 11/27/2019			TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8670 - 20326						
*05	73873 X	29074	-0-	-44799	-0-	427	1	26597	2	N	1859	1915	0		24
						5	4	2045	9						
*06	52590 X	33742	-0-	-18848	-0-	473	1	31083	2	N	1975	1976	0		23
						13	4	2173	9						
07	55893 X	43127	-0-	-12766	-0-	583	1	39407	2	N	2788	2775	0		36
						70	4	3067	9						
08	55893 X	53592	-0-	-2301	-0-	730	1	50261	2	N	2266	2243	0		59
						108	4	2493	9						
09	54090 X	52367	-0-	-1723	-0-	750	1	48965	2	N	2329	2343	0		45
						90	4	2562	9						
10	43121 X	36342	-0-	-6779	-0-	491	1	33962	2	N	1658	1654	0		49
						65	4	1824	9						
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0141WA		RRCID -> 290154		COMPL. DATE 01/13/2021			TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8787 - 19767						
*05	31465 X	30447	-0-	-1018	-0-	443	1	27447	2	Y	2320	2327	0		15
						5	4	2552	9						
*06	23780 X	23780	-0-	-0-	-0-	294	1	19439	2	Y	3672	3670	0		17
						8	4	4039	9						
07	38254 X	25795	-0-	-12459	-0-	322	1	21772	2	Y	3329	3333	0		13
						39	4	3662	9						
08	38254 X	17560	-0-	-20694	-0-	202	1	13924	2	Y	3094	3094	0		13
						31	4	3403	9						
09	37020 X	21597	-0-	-15423	-0-	277	1	18075	2	Y	2920	2920	0		13
						33	4	3212	9						
10	30442 X	24023	-0-	-6419	-0-	291	1	20172	2	Y	3201	3200	0		14
						39	4	3521	9						
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0144WA		RRCID -> 290156		COMPL. DATE 01/14/2021			TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8673 - 19639						
*05	46013 X	46013	-0-	-0-	-0-	660	1	41078	2	Y	3880	3878	0		25
						7	4	4268	9						
*06	25380 X	23540	-0-	-1840	-0-	307	1	20170	2	Y	2777	2789	0		13
						8	4	3055	9						
07	32340 X	32340	-0-	-0-	-0-	427	1	28889	2	Y	2703	2705	0		11
						51	4	2973	9						
08	30969 X	15460	-0-	-15509	-0-	182	1	12482	2	Y	2517	2517	0		11
						27	4	2769	9						
09	29970 X	18460	-0-	-11510	-0-	234	1	15315	2	Y	2621	2620	0		12
						28	4	2883	9						
10	30969 X	17282	-0-	-13687	-0-	209	1	14431	2	Y	2376	2378	0		10
						28	4	2614	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 #: 0146WA		RRCID -> 290159		COMPL. DATE 01/12/2021		TOTAL DEPTH 8580 PERF. 9055 - 20021		
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
*05	29512 X	8584	-0-	-20928	-0-	122 1 2 4	7485 2 975 9	Y	886 900 0	6
*06	28560 X	13447	-0-	-15113	-0-	171 1 5 4	11159 2 2112 9	Y	1920 1917 0	9
07	23343 X	22819	-0-	-524	-0-	287 1 35 4	19452 2 3045 9	Y	2768 2766 0	11
08	23343 X	16860	-0-	-6483	-0-	199 1 29 4	13709 2 2923 9	Y	2657 2657 0	11
09	22590 X	13997	-0-	-8593	-0-	173 1 20 4	11268 2 2536 9	Y	2305 2306 0	10
10	22816 X	19015	-0-	-3801	-0-	228 1 31 4	15785 2 2971 9	Y	2701 2699 0	12

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0143WA		RRCID -> 290163		COMPL. DATE 01/14/2021		TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8978 - 19958		
*05	39432 X	21851	-0-	-17581	-0-	294 1 3 4	18119 2 3435 9	Y	3123 3114 0	21
*06	28980 X	24027	-0-	-4953	-0-	310 1 9 4	20396 2 3312 9	Y	3011 3018 0	14
07	32110 X	32110	-0-	-0-	-0-	408 1 49 4	27503 2 4150 9	Y	3773 3772 0	15
08	20357 X	20357	-0-	-0-	-0-	244 1 36 4	16797 2 3280 9	Y	2982 2984 0	13
09	20344 X	20344	-0-	-0-	-0-	256 1 31 4	16831 2 3226 9	Y	2933 2933 0	13
10	24080 X	24080	-0-	-0-	-0-	296 1 40 4	20531 2 3213 9	Y	2921 2921 0	13

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0131WA		RRCID -> 290359		COMPL. DATE 08/13/2021		TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8479 - 19475		
*05	84692 X	61209	-0-	-23483	-0-	818 1 9 4	50865 2 9517 9	Y	8652 8619 0	57
*06	123197 X	123197	-0-	-0-	-0-	1682 1 42 4	110520 2 10953 9	Y	9957 9968 0	46
07	119533 X	119533	-0-	-0-	-0-	1580 1 189 4	106905 2 10859 9	Y	9872 9878 0	40
08	121141 X	121141	-0-	-0-	-0-	1588 1 240 4	109438 2 9875 9	Y	8977 8979 0	38
09	118239 X	118239	-0-	-0-	-0-	1633 1 196 4	106777 2 9633 9	Y	8757 8756 0	39
10	131105 X	131105	-0-	-0-	-0-	1721 1 227 4	119091 2 10066 9	Y	9151 9151 0	39

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0132WA		RRCID -> 290362		COMPL. DATE 08/14/2021		TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8589 - 19593		
*05	111452 X	111452	-0-	-0-	-0-	1557 1 17 4	96801 2 13077 9	Y	11888 11888 0	78
*06	96798 X	96798	-0-	-0-	-0-	1224 1 33 4	80547 2 14994 9	Y	13631 13646 0	63
07	72513 X	72513	-0-	-0-	-0-	879 1 103 4	59469 2 12062 9	Y	10965 10984 0	44
08	59984 X	59984	-0-	-0-	-0-	716 1 107 4	49386 2 9775 9	Y	8886 8892 0	38
09	49223 X	49223	-0-	-0-	-0-	618 1 74 4	40361 2 8170 9	Y	7427 7432 0	33
10	63835 X	63835	-0-	-0-	-0-	817 1 108 4	56563 2 6347 9	Y	5770 5778 0	25

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. DR STATE WISE UNIT 1		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 148113		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0133WA		RRCID -> 290511		COMPL. DATE 08/16/2021			TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8541 - 19521							
*05	63069 X	63069	-0-	-0-	-0-	911 10	1 4	56546 5602	2 9	Y	5093	5088	0			33
*06	69300 X	69300	-0-	-0-	-0-	938 24	1 4	61740 6598	2 9	Y	5998	6003	0			28
07	68342 X	68342	-0-	-0-	-0-	885 105	1 4	59930 7422	2 9	Y	6747	6748	0			27
08	65115 X	65115	-0-	-0-	-0-	837 125	1 4	57598 6555	2 9	Y	5959	5961	0			25
09	59084 X	59084	-0-	-0-	-0-	810 97	1 4	53073 5104	2 9	Y	4640	4644	0			21
10	65110 X	65110	-0-	-0-	-0-	857 114	1 4	59281 4858	2 9	Y	4416	4418	0			19
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0134WA		RRCID -> 290539		COMPL. DATE 08/17/2021			TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8703 - 19692							
*05	74276 X	59771	-0-	-14505	-0-	896 10	1 4	55627 3238	2 9	Y	2944	2958	0			19
*06	71880 X	55241	-0-	-16639	-0-	763 20	1 4	50126 4332	2 9	Y	3938	3939	0			18
07	66487 X	66487	-0-	-0-	-0-	900 108	1 4	60935 4544	2 9	Y	4131	4132	0			17
08	64224 X	64224	-0-	-0-	-0-	891 134	1 4	61426 1773	2 9	Y	1612	1622	0			7
09	57765 X	57765	-0-	-0-	-0-	846 102	1 4	55339 1478	2 9	Y	1344	1345	0			6
10	51429 X	8024	-0-	-43405	-0-	115 15	1 4	7894	2 9	Y	-0-	6	0			-0-
HAY EVELYNN 17/20		WELL #: 0024WA		RRCID -> 290773		COMPL. DATE 01/26/2022			TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9472 - 19471							
05	85777 X	85777	-0-	-0-	-0-	3219 6	1 4	72741 9811	2 9	Y	8919	8937	0			83
06	71730 X	56849	-0-	-14881	-0-	2213 9	1 4	47803 6824	2 9	Y	6204	6207	0			80
07	74121 X	58864	-0-	-15257	-0-	2419 22	1 4	48433 7990	2 9	Y	7264	7261	0			83
*08	74121 X	50994	-0-	-23127	-0-	2130 12	1 4	42597 6255	2 9	Y	5686	5682	0			87
09	74664 X	74664	-0-	-0-	-0-	3130 12	1 4	64068 7454	2 9	Y	6776	6801	0			62
10	75742 X	75742	-0-	-0-	-0-	3247 11	1 4	65577 6907	2 9	Y	6279	6280	0			61
HAY EVELYNN 17/20		WELL #: 0021WA		RRCID -> 291106		COMPL. DATE 02/01/2022			TOTAL DEPTH 9385 PERF. 9457 - 19205							
05	61504 X	57467	-0-	-4037	-0-	2095 3	1 4	47280 8089	2 9	Y	7354	7368	0			68
06	62979 X	62979	-0-	-0-	-0-	2491 10	1 4	53687 6791	2 9	Y	6174	6162	0			80
07	61504 X	40367	-0-	-21137	-0-	1612 14	1 4	32278 6463	2 9	Y	5875	5888	0			67
*08	61504 X	60225	-0-	-1279	-0-	2569 14	1 4	51383 6259	2 9	Y	5690	5670	0			87
09	59520 X	56853	-0-	-2667	-0-	2400 8	1 4	49151 5294	2 9	Y	4813	4856	0			44
10	61504 X	25983	-0-	-35521	-0-	1101 4	1 4	22270 2608	2 9	Y	2371	2392	0			23

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON							
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113														
HAY EVELYNN 17/20			WELL #: 0026WA		RRCID -> 291107		COMPL. DATE 02/01/2022			TOTAL DEPTH 9509 PERF. 9531 - 14420							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		50468 X	44057	-0-	-6411	-0-	1670	1	37780	2	Y	4185	4194	0			39
								3	4604	9							
06		48840 X	44424	-0-	-4416	-0-	1773	1	38233	2	Y	4010	3997	0			52
								7	4411	9							
07		62903 X	62903	-0-	-0-	-0-	2770	1	55505	2	Y	4185	4189	0			48
								24	4604	9							
*08		45353 X	39057	-0-	-6296	-0-	1645	1	32923	2	Y	4072	4058	0			62
								10	4479	9							
09		44340 X	43178	-0-	-1162	-0-	1828	1	37424	2	Y	3564	3593	0			33
								6	3920	9							
10		53382 X	41774	-0-	-11608	-0-	1790	1	36151	2	Y	3479	3478	0			34
								6	3827	9							

HAY MARTIN 41/44			WELL #: 0021WA		RRCID -> 291172		COMPL. DATE 08/03/2021			TOTAL DEPTH 9338 PERF. 9563 - 19476							
05		50127 X	48509	-0-	-1618	-0-	1781	1	40550	2	Y	5614	5605	0			65
								3	6175	9							
06		48510 X	46636	-0-	-1874	-0-	1797	1	38935	2	Y	5361	5332	0	1	8	93
								7	5897	9							
07		40052 X	36338	-0-	-3714	-0-	1467	1	29813	2	Y	4589	4597	0	2	8	83
								10	5048	9							
*08		40052 X	25987	-0-	-14065	-0-	1039	1	20835	2	Y	3734	3682	0	63	8	72
								6	4107	9							
09		45635 X	45635	-0-	-0-	-0-	1830	1	37379	2	Y	5836	5719	0			189
								6	6420	9							
10		56651 X	56651	-0-	-0-	-0-	2357	1	47029	2	Y	6598	6717	0			70
								7	7258	9							

HAY MARTIN 41/44			WELL #: 0024WA		RRCID -> 291173		COMPL. DATE 09/02/2021			TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9580 - 19538							
05		84940 X	39113	-0-	-45827	-0-	1401	1	31812	2	Y	5362	5388	0			62
								2	5898	9							
06		82200 X	16106	-0-	-66094	-0-	369	1	8001	2	Y	7031	6970	0	1	8	122
								2	7734	9							
07		78833 X	45369	-0-	-33464	-0-	1770	1	35851	2	Y	7028	7018	0	4	8	128
								17	7731	9							
*08		78833 X	26960	-0-	-51873	-0-	884	1	17699	2	Y	7612	7464	0	129	8	147
								4	8373	9							
09		43710 X	16790	-0-	-26920	-0-	494	1	10098	2	Y	5633	5597	0			183
								2	6196	9							
10		45353 X	7480	-0-	-37873	-0-	12	2	7468	9	Y	6789	6900	0			72

HAY MARTIN 41/44			WELL #: 0026WA		RRCID -> 291179		COMPL. DATE 08/30/2021			TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9793 - 19714							
05		96162 X	3064	-0-	-93098	-0-	5	2	3059	9	Y	2781	2784	0			32
06		65580 X	5540	-0-	-60040	-0-	119	1	2670	2	Y	2501	2490	0			43
								2751									
07		23436 X	3947	-0-	-19489	-0-	7	2	3940	9	Y	3582	3558	0	2	8	65
*08		21397 X	21397	-0-	-0-	-0-	726	1	14637	2	Y	5482	5348	0	93	8	106
								4	6030	9							
09		5490 X	-0-	-0-	-5490	-0-					Y	6111	6019	0			198
10		22440 X	22440	-0-	-0-	-0-	775	1	15407	2	Y	5687	5824	0			61
								2	6256	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113															
HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0023WA RRCID -> 291181 COMPL. DATE 01/26/2022 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 9544 - 19662															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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

05	68448 X	18889	-0-	-49559	-0-	673	1	15223	2	Y	2721	2805	0		25
						2993	9								
06	66240 X	50233	-0-	-16007	-0-	1899	1	41026	2	Y	6637	6576	0		86
						7	4	7301	9						
07	68448 X	2270	-0-	-66178	-0-	80	1	1644	2	Y	496	576	0		6
						546	9								
*08	67208 X	56622	-0-	-10586	-0-	2382	1	47592	2	Y	6031	5945	0		92
						14	4	6634	9						
09	75185 X	75185	-0-	-0-	-0-	3166	1	64799	2	Y	6551	6583	0		60
						14	4	7206	9						
10	74498 X	74498	-0-	-0-	-0-	3170	1	64028	2	Y	6627	6623	0		64
						10	4	7290	9						

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0023WA RRCID -> 291183 COMPL. DATE 08/23/2021 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 9670 - 19566															
05	71982 X	48303	-0-	-23679	-0-	1815	1	41210	2	Y	4795	4797	0		55
						3	4	5275	9						
06	67050 X	39312	-0-	-27738	-0-	1727	1	37569	2	Y	8	63	0		-0-
						7	4	9	9						
07	63612 X	18022	-0-	-45590	-0-	818	1	16594	2	Y	549	539	0		10
						6	4	604	9						
*08	60264 X	3261	-0-	-57003	-0-	109	1	2240	2	Y	829	809	0	14 8	16
						912	9								
09	54870 X	-0-	-0-	-54870	-0-					Y	-0-	16	0		-0-
10	48298 X	-0-	-0-	-48298	-0-					Y	-0-				-0-

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0033WA RRCID -> 291627 COMPL. DATE 02/17/2022 TOTAL DEPTH 9449 PERF. 9869 - 20156															
05	71548 X	65763	-0-	-5785	-0-	2421	1	54999	2	Y	7581	7570	0		88
						4	4	8339	9						
06	69240 X	61686	-0-	-7554	-0-	2400	1	52045	2	Y	6574	6547	0	1 8	114
						10	4	7231	9						
07	66462 X	66462	-0-	-0-	-0-	2746	1	55676	2	Y	7285	7263	0	4 8	132
						26	4	8014	9						
*08	57350 X	56949	-0-	-401	-0-	2376	1	47693	2	Y	6241	6146	0	106 8	121
						15	4	6865	9						
09	55500 X	15186	-0-	-40314	-0-	585	1	11945	2	Y	2413	2456	0		78
						2	4	2654	9						
10	57350 X	6353	-0-	-50997	-0-	229	1	4603	2	Y	1382	1445	0		15
						1	4	1520	9						

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0031WA RRCID -> 291748 COMPL. DATE 02/14/2022 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9817 - 19576															
05	66559 X	66559	-0-	-0-	-0-	2458	1	55771	2	Y	7568	7559	0		87
						5	4	8325	9						
06	64380 X	55538	-0-	-8842	-0-	2141	1	46499	2	Y	6264	6241	0	1 8	109
						8	4	6890	9						
07	61279 X	61279	-0-	-0-	-0-	2507	1	50902	2	Y	7134	7109	0	4 8	130
						23	4	7847	9						
*08	72280 X	72280	-0-	-0-	-0-	3022	1	60674	2	Y	7783	7630	0	132 8	151
						23	4	8561	9						
09	80268 X	80268	-0-	-0-	-0-	3295	1	67471	2	Y	8626	8497	0		280
						13	4	9489	9						
10	76047 X	76047	-0-	-0-	-0-	3210	1	64025	2	Y	8001	8196	0		85
						11	4	8801	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
HAY MARTIN 41/44		WELL #: 0036WA		RRCID -> 291919		COMPL. DATE 02/21/2022		TOTAL DEPTH 9465 PERF.10039 - 20358			
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
05	69006 X	62923	-0-	-6083	-0-	2258	1 51342	2 Y	8474	8462 0	98
06	66780 X	59326	-0-	-7454	-0-	2247	1 48702	2 Y	7607	7572 0	132
07	65968 X	47680	-0-	-18288	-0-	1876	1 37987	2 Y	7094	7093 0	129
*08	65968 X	13413	-0-	-52555	-0-	583	1 11696	2 Y	1027	1119 0	20
09	61170 X	5921	-0-	-55249	-0-	263	1 5303	2 Y	321	331 0	10
10	62930 X	4263	-0-	-58667	-0-	201	1 3982	2 Y	72	81 0	1

HAY MARTIN 41/44		WELL #: 0034WA		RRCID -> 292011		COMPL. DATE 02/17/2022		TOTAL DEPTH 9347 PERF. 9884 - 20184			
05	70463 X	65519	-0-	-4944	-0-	2373	1 53922	2 Y	8382	8371 0	97
06	68190 X	58915	-0-	-9275	-0-	2243	1 48615	2 Y	7315	7284 0	127
07	55955 X	45817	-0-	-10138	-0-	1765	1 35849	2 Y	7443	7431 0	135
*08	55955 X	5179	-0-	-50776	-0-	190	1 3832	2 Y	1052	1149 0	20
09	54150 X	3649	-0-	-50501	-0-	120	1 2415	2 Y	1013	1000 0	33
10	55955 X	38288	-0-	-17667	-0-	5	2 38283	9 Y	34803	34465 0	371

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0071WA		RRCID -> 292398		COMPL. DATE 02/24/2022		TOTAL DEPTH 8273 PERF. 9346 - 20232			
*05	78058 X	70401	-0-	-7657	-0-	1021	1 63519	2 N	5318	5373 0	54
*06	75540 X	64873	-0-	-10667	-0-	901	1 59254	2 N	4268	4288 0	34
07	78058 X	16488	-0-	-61570	-0-	189	1 12881	2 N	3085	3092 0	27
08	77889 X	77889	-0-	-0-	-0-	996	1 68582	2 N	7418	7325 0	120
09	75355 X	75355	-0-	-0-	-0-	1019	1 66640	2 N	6886	6908 0	98
10	70401 X	70060	-0-	-341	-0-	901	1 62421	2 N	6017	6019 0	96

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0075WA		RRCID -> 292401		COMPL. DATE 02/25/2022		TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8822 - 19311			
*05	77500 X	11749	-0-	-65751	-0-	160	1 9879	2 N	1553	1538 0	16
*06	75000 X	10935	-0-	-64065	-0-	150	1 9812	2 N	881	890 0	7
07	76260 X	11688	-0-	-64572	-0-	169	1 11448	2 N	46	53 0	-0-
08	50096 X	6570	-0-	-43526	-0-	93	1 6417	2 N	43	42 0	1
09	11370 X	9167	-0-	-2203	-0-	137	1 8952	2 N	55	55 0	1
10	11749 X	3750	-0-	-7999	-0-	53	1 3686	2 N	4	5 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 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

		WELL #: 0073WA		RRCID -> 292503		COMPL. DATE 02/25/2022			TOTAL DEPTH 8351		PERF. 9149 - 20031			
*05	69967 X	59345	-0-	-10622	-0-	815	1	50620	2	N	7183	7250	0	73
						9	4	7901	9					
*06	67710 X	66937	-0-	-773	-0-	894	1	58808	2	N	6556	6577	0	52
						23	4	7212	9					
07	69967 X	57009	-0-	-12958	-0-	728	1	49297	2	N	6270	6268	0	54
						87	4	6897	9					
08	69967 X	58233	-0-	-11734	-0-	729	1	50259	2	N	6486	6435	0	105
						110	4	7135	9					
09	72459 X	72459	-0-	-0-	-0-	973	1	63676	2	N	6994	7000	0	99
						117	4	7693	9					
10	72536 X	72536	-0-	-0-	-0-	926	1	64084	2	N	6729	6721	0	107
						124	4	7402	9					

HAY DENISE STATE 08/05		WELL #: 0024WA		RRCID -> 292935		COMPL. DATE 02/17/2022			TOTAL DEPTH 9502		PERF.10272 - 20648			
05	78089 X	61102	-0-	-16987	-0-	2188	1	49549	2	Y	8510	8526	0	79
						4	4	9361	9					
06	75570 X	63132	-0-	-12438	-0-	2427	1	52329	2	Y	7604	7585	0	98
						12	4	8364	9					
07	78089 X	52222	-0-	-25867	-0-	2086	1	41880	2	Y	7489	7502	0	85
						18	4	8238	9					
*08	67797 X	28603	-0-	-39194	-0-	1210	1	24134	2	Y	2955	2995	0	45
						8	4	3251	9					
09	63000 X	17414	-0-	-45586	-0-	753	1	15384	2	Y	1159	1193	0	11
						2	4	1275	9					
10	65100 X	4921	-0-	-60179	-0-	197	1	4004	2	Y	654	659	0	6
						1	4	719	9					

HAY DENISE STATE 08/05		WELL #: 0025WA		RRCID -> 293292		COMPL. DATE 02/17/2022			TOTAL DEPTH 9398		PERF.10003 - 20347			
05	70680 X	66693	-0-	-3987	-0-	2308	1	52104	2	Y	11161	11162	0	103
						4	4	12277	9					
06	68400 X	58282	-0-	-10118	-0-	2160	1	46702	2	Y	8556	8549	0	110
						8	4	9412	9					
07	66805 X	11449	-0-	-55356	-0-	366	1	7286	2	Y	3448	3519	0	39
						4	4	3793	9					
*08	66805 X	1617	-0-	-65188	-0-	61	1	1263	2	Y	266	301	0	4
						293	9							
09	64650 X	-0-	-0-	-64650	-0-					Y	-0-	4	0	-0-
10	66681 X	-0-	-0-	-66681	-0-					Y	-0-			-0-

HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0042WC		RRCID -> 293367		COMPL. DATE 03/14/2023			TOTAL DEPTH 10152		PERF.10645 - 21066			
05	14B2 EXT	70885	-0-	70885	214824	2665	1	60961	2	Y	6594	6593	0	8 8 28
						6	4	7253	9					
06	14B2 EXT	115104	-0-	115104	329928	4527	1	99071	2	Y	10441	10433	0	36
						21	4	11485	9					
07	450996 X	121068	-0-	-329928	-0-	5129	1	104829	2	Y	10057	10055	0	38
						47	4	11063	9					
*08	121435 X	121435	-0-	-0-	-0-	5219	1	105925	2	Y	9325	9330	0	33
						33	4	10258	9					
09	109279 X	109279	-0-	-0-	-0-	4641	1	96209	2	Y	7645	7641	0	37
						19	4	8410	9					
10	113701 X	113701	-0-	-0-	-0-	4967	1	100395	2	Y	7567	7563	0	41
						15	4	8324	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0041WD		RRCID -> 293382		COMPL. DATE 02/22/2023			TOTAL DEPTH 10330 PERF.10742 - 20450			
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	112690	-0-	112690	483254	4371 1	99906 2	Y	7641	7644	0	10 8 32
						8 4	8405 9					
06	14B2 EXT	170956	-0-	170956	654210	6942 1	151783 2	Y	11093	11086	0	39
						29 4	12202 9					
07	829424 X	175214	-0-	-654210	-0-	7676 1	156787 2	Y	9710	9712	0	37
						70 4	10681 9					
*08	170412 X	170412	-0-	-0-	-0-	7506 1	152370 2	Y	9536	9539	0	34
						46 4	10490 9					
09	142050 X	139991	-0-	-2059	-0-	6068 1	125717 2	Y	7436	7434	0	36
						26 4	8180 9					
10	146785 X	134304	-0-	-12481	-0-	5982 1	120828 2	Y	6795	6794	0	37
						19 4	7475 9					
HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0043WD		RRCID -> 293528		COMPL. DATE 03/19/2023			TOTAL DEPTH 10316 PERF.10796 - 21216			
05	14B2 EXT	112078	-0-	112078	288594	4321 1	98800 2	Y	8136	8130	0	10 8 34
						7 4	8950 9					
06	14B2 EXT	171158	-0-	171158	459752	6896 1	150845 2	Y	12171	12163	0	42
						29 4	13388 9					
07	0 W	164837	-0-	164837	624589	7120 1	145486 2	Y	11061	11061	0	42
						64 4	12167 9					
*08	779626 X	155037	-0-	-624589	-0-	6788 1	137658 2	Y	9587	9595	0	34
						45 4	10546 9					
09	143640 X	142923	-0-	-717	-0-	6144 1	127246 2	Y	8643	8635	0	42
						26 4	9507 9					
10	148428 X	115078	-0-	-33350	-0-	5050 1	102005 2	Y	7278	7281	0	39
						17 4	8006 9					
HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0011WC		RRCID -> 293544		COMPL. DATE 12/19/2022			TOTAL DEPTH 10070 PERF.10023 - 20338			
05	732560 X	125295	-0-	-607265	-0-	4703 1	107442 2	Y	11947	11922	0	15 8 50
						8 4	13142 9					
06	110933 X	110933	-0-	-0-	-0-	4377 1	95692 2	Y	9861	9877	0	34
						17 4	10847 9					
07	116588 X	116588	-0-	-0-	-0-	4929 1	100706 2	Y	9918	9914	0	38
						43 4	10910 9					
*08	117596 X	117596	-0-	-0-	-0-	5016 1	101820 2	Y	9754	9758	0	34
						31 4	10729 9					
09	101617 X	101617	-0-	-0-	-0-	4281 1	88759 2	Y	7780	7777	0	37
						19 4	8558 9					
10	107115 X	107115	-0-	-0-	-0-	4635 1	93611 2	Y	8050	8044	0	43
						14 4	8855 9					
HAY DENISE STATE 08/05		WELL #: 0022WA		RRCID -> 293546		COMPL. DATE 02/17/2022			TOTAL DEPTH 9345 PERF.10096 - 20510			
05	70680 X	57153	-0-	-13527	-0-	2123 1	47940 2	Y	6442	6460	0	60
						4 4	7086 9					
06	66660 X	53079	-0-	-13581	-0-	2064 1	44490 2	Y	5923	5907	0	76
						10 4	6515 9					
07	68882 X	53783	-0-	-15099	-0-	2231 1	44729 2	Y	6182	6188	0	70
						23 4	6800 9					
*08	61411 X	53681	-0-	-7730	-0-	2274 1	45442 2	Y	5406	5393	0	83
						18 4	5947 9					
09	59430 X	34292	-0-	-25138	-0-	1450 1	29610 2	Y	2933	2989	0	27
						6 4	3226 9					
10	57164 X	18226	-0-	-38938	-0-	811 1	16358 2	Y	959	977	0	9
						2 4	1055 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113											
HAY BLAKE 7/6			WELL #: 0012WD		RRCID -> 293842		COMPL. DATE 12/19/2022			TOTAL DEPTH 10229 PERF.10210 - 19582				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05		1026678 X	174432	-0-	-852246	-0-	6712	1	153375	2	Y	13031	13006 0	16 8 55
							11	4	14334	9				
06		161427 X	161427	-0-	-0-	-0-	6516	1	142504	2	Y	11255	11271 0	39
							26	4	12381	9				
07		160517 X	160517	-0-	-0-	-0-	6944	1	141860	2	Y	10592	10591 0	40
							62	4	11651	9				
*08		153243 X	153243	-0-	-0-	-0-	6699	1	135889	2	Y	9648	9654 0	34
							42	4	10613	9				
09		137280 X	134516	-0-	-2764	-0-	5788	1	119915	2	Y	7990	7986 0	38
							24	4	8789	9				
10		141856 X	127227	-0-	-14629	-0-	5632	1	113832	2	Y	7041	7041 0	38
							18	4	7745	9				

HAY BLAKE 7/6			WELL #: 0013WC		RRCID -> 293844		COMPL. DATE 12/20/2022			TOTAL DEPTH 10113 PERF.10246 - 20468				
05		765216 X	158102	-0-	-607114	-0-	5976	1	136669	2	Y	14043	14011 0	17 8 59
							10	4	15447	9				
06		139050 X	130069	-0-	-8981	-0-	5158	1	112789	2	Y	11000	11021 0	38
							22	4	12100	9				
07		143685 X	131280	-0-	-12405	-0-	5589	1	114242	2	Y	10362	10361 0	39
							51	4	11398	9				
*08		143685 X	128428	-0-	-15257	-0-	5521	1	112080	2	Y	9813	9818 0	34
							33	4	10794	9				
09		139050 X	114465	-0-	-24585	-0-	4834	1	100137	2	Y	8614	8607 0	41
							19	4	9475	9				
10		143685 X	114696	-0-	-28989	-0-	5013	1	101295	2	Y	7611	7611 0	41
							16	4	8372	9				

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0255WA		RRCID -> 293916		COMPL. DATE 06/26/2022			TOTAL DEPTH 8055 PERF. N/A				
*05		127954 X	127954	-0-	-0-	-0-	1717	1	106795	2	N	17657	17602 0	58
							19	4	19423	9				
*06		174488 X	174488	-0-	-0-	-0-	2302	1	151415	2	N	18829	18801 0	86
							59	4	20712	9				
07		166302 X	166302	-0-	-0-	-0-	2157	1	145982	2	N	16277	16294 0	69
							258	4	17905	9				
08		117647 X	117647	-0-	-0-	-0-	1502	1	103497	2	N	11294	11296 0	67
							225	4	12423	9				
09		132973 X	132973	-0-	-0-	-0-	1810	1	118457	2	N	11353	11337 0	83
							218	4	12488	9				
10		112232 X	112232	-0-	-0-	-0-	1452	1	100500	2	N	9171	9198 0	56
							192	4	10088	9				

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0253WA		RRCID -> 293926		COMPL. DATE 07/04/2022			TOTAL DEPTH 8027 PERF. N/A				
*05		SHUT IN	169593	-0-	169593	170197	2290	1	142460	2	N	22562	22490 0	74
							25	4	24818	9				
*06		SHUT IN	210487	-0-	210487	380684	2798	1	184000	2	N	21470	21446 0	98
							72	4	23617	9				
07		SHUT IN	199025	-0-	199025	579709	2617	1	176878	2	N	17471	17495 0	74
							312	4	19218	9				
08		SHUT IN	166110	-0-	166110	745819	2163	1	148990	2	N	13303	13298 0	79
							324	4	14633	9				
09		SHUT IN	173806	-0-	173806	919625	2423	1	158440	2	N	11504	11499 0	84
							289	4	12654	9				
10		SHUT IN	164212	-0-	164212	1083837	2167	1	149937	2	N	10746	10765 0	65
							287	4	11821	9				

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113										
HAY WINSTON 17/20			WELL #: 0012WA		RRCID -> 293990		COMPL. DATE 09/10/2022		TOTAL DEPTH 9281		PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		SHUT IN	102192	-0-	102192	292221	3224 1	73764 2	Y	22907	22890 0		97
							6 4	25198 9					
06		SHUT IN	104053	-0-	104053	396274	3465 1	75748 2	Y	22568	22586 0		79
							15 4	24825 9					
07		SHUT IN	70747	-0-	70747	467021	2396 1	48923 2	Y	17642	17654 0		67
							22 4	19406 9					
*08		SHUT IN	59952	-0-	59952	526973	2020 1	41029 2	Y	15355	15368 0		54
							12 4	16891 9					
09		SHUT IN	40427	-0-	40427	567400	1369 1	28450 2	Y	9640	9648 0		46
							4 4	10604 9					
10		SHUT IN	72627	-0-	72627	640027	2695 1	54446 2	Y	14071	14041 0		76
							8 4	15478 9					

HAY WINSTON 17/20			WELL #: 0013WA		RRCID -> 293991		COMPL. DATE 03/13/2023		TOTAL DEPTH 9505		PERF. 9823 - 19925		

05		SHUT IN	106124	-0-	106124	394560	3456 1	78992 2	Y	21517	21543 0		91
							7 4	23669 9					
06		SHUT IN	107779	-0-	107779	502339	3674 1	80339 2	Y	21592	21608 0		75
							15 4	23751 9					
07		SHUT IN	91022	-0-	91022	593361	3319 1	67798 2	Y	18068	18075 0		68
							30 4	19875 9					
*08		SHUT IN	85957	-0-	85957	679318	3158 1	64125 2	Y	16959	16967 0		60
							19 4	18655 9					
*09	760994 X		81676	-0-	-679318	-0-	3009 1	62306 2	Y	14863	14852 0		71
							12 4	16349 9					
*10	80538 X		74703	-0-	-5835	-0-	2866 1	57906 2	Y	12655	12658 0		68
							10 4	13921 9					

HAY WINSTON 17/20 G			WELL #: 0014WA		RRCID -> 294012		COMPL. DATE 08/20/2022		TOTAL DEPTH 9260		PERF. N/A		

05		SHUT IN	68600	-0-	68600	198215	2142 1	49039 2	Y	15833	15820 0		67
							3 4	17416 9					
06		SHUT IN	69489	-0-	69489	267704	2279 1	49748 2	Y	15865	15877 0		55
							10 4	17452 9					
07		SHUT IN	57389	-0-	57389	325093	2007 1	40999 2	Y	13060	13066 0		49
							17 4	14366 9					
*08		SHUT IN	29514	-0-	29514	354607	1013 1	20536 2	Y	7235	7259 0		25
							6 4	7959 9					
09		SHUT IN	27331	-0-	27331	381938	891 1	18424 2	Y	7284	7274 0		35
							4 4	8012 9					
10		SHUT IN	35770	-0-	35770	417708	1307 1	26374 2	Y	7350	7345 0		40
							4 4	8085 9					

HAY WINSTON 17/20			WELL #: 0023WA		RRCID -> 294019		COMPL. DATE 02/24/2023		TOTAL DEPTH 9528		PERF. 9781 - 19690		

05		SHUT IN	111270	-0-	111270	336724	3675 1	83960 2	Y	21480	21456 0		91
							7 4	23628 9					
06		SHUT IN	97229	-0-	97229	433953	3404 1	74416 2	Y	17632	17661 0		62
							14 4	19395 9					
07		SHUT IN	93489	-0-	93489	527442	3543 1	72425 2	Y	15897	15899 0		60
							34 4	17487 9					
*08	614398 X		86956	-0-	-527442	-0-	3346 1	67842 2	Y	14314	14324 0		50
							23 4	15745 9					
09	74161 X		74161	-0-	-0-	-0-	2810 1	58249 2	Y	11898	11891 0		57
							14 4	13088 9					
10	76184 X		76184	-0-	-0-	-0-	3031 1	61279 2	Y	10786	10785 0		58
							9 4	11865 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 11/06/2022		TOTAL DEPTH 8119 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
*05	SHUT IN	88308	-0-	88308	121967	1066 1 12 4	66315 2 20915 9	N	19014 19027 0	63
*06	SHUT IN	59307	-0-	59307	181274	617 1 16 4	40557 2 18117 9	N	16470 16458 0	75
07	SHUT IN	55859	-0-	55859	237133	528 1 64 4	35714 2 19553 9	N	17775 17775 0	75
08	SHUT IN	49861	-0-	49861	286994	478 1 70 4	32833 2 16480 9	N	14982 14968 0	89
09	SHUT IN	45564	-0-	45564	332558	447 1 54 4	29241 2 15822 9	N	14384 14368 0	105
10	SHUT IN	83617	-0-	83617	416175	971 1 129 4	67179 2 15338 9	N	13944 13964 0	85

HAY WINSTON 17/20 A		WELL #: 0022WA		RRCID -> 294041		COMPL. DATE 03/13/2023		TOTAL DEPTH 9233 PERF. 9647 - 19523		
05	SHUT IN	69761	-0-	69761	192266	2141 1 4 4	49004 2 18612 9	Y	16920 16921 0	71
06	SHUT IN	73670	-0-	73670	265936	2435 1 10 4	53236 2 17989 9	Y	16354 16368 0	57
07	SHUT IN	67051	-0-	67051	332987	2355 1 22 4	48056 2 16618 9	Y	15107 15107 0	57
*08	SHUT IN	66235	-0-	66235	399222	2382 1 14 4	48299 2 15540 9	Y	14127 14134 0	50
09	458864 X	59642	-0-	-399222	-0-	2140 1 8 4	44227 2 13267 9	Y	12061 12053 0	58
10	56810 X	56810	-0-	-0-	-0-	2127 1 6 4	42954 2 11723 9	Y	10657 10658 0	57

HAY WINSTON 17/20		WELL #: 0021WA		RRCID -> 294052		COMPL. DATE 03/13/2023		TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9746 - 19691		
05	SHUT IN	109731	-0-	109731	329073	3521 1 6 4	80485 2 25719 9	Y	23381 23374 0	99
06	SHUT IN	103639	-0-	103639	432712	3545 1 15 4	77650 2 22429 9	Y	20390 20418 0	71
07	SHUT IN	100106	-0-	100106	532818	3694 1 32 4	75490 2 20890 9	Y	18991 18990 0	72
*08	SHUT IN	92446	-0-	92446	625264	3471 1 20 4	70421 2 18534 9	Y	16849 16862 0	59
09	705744 X	80480	-0-	-625264	-0-	2988 1 10 4	61952 2 15530 9	Y	14118 14109 0	68
10	79494 X	79494	-0-	-0-	-0-	3079 1 10 4	62253 2 14152 9	Y	12865 12864 0	69

HAY WINSTON 17/20		WELL #: 0024WA		RRCID -> 294053		COMPL. DATE 02/24/2023		TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9740 - 19658		
05	SHUT IN	57116	-0-	57116	144592	1834 1 3 4	41855 2 13424 9	Y	12204 12188 0	51
06	SHUT IN	49610	-0-	49610	194202	1692 1 7 4	36977 2 10934 9	Y	9940 9956 0	35
07	SHUT IN	45876	-0-	45876	240078	1643 1 15 4	33594 2 10624 9	Y	9658 9656 0	37
*08	287954 X	47876	-0-	-240078	-0-	1750 1 10 4	35605 2 10511 9	Y	9555 9558 0	34
09	42436 X	42436	-0-	-0-	-0-	1565 1 6 4	32415 2 8450 9	Y	7682 7679 0	37
10	37848 X	37848	-0-	-0-	-0-	1441 1 5 4	29098 2 7304 9	Y	6640 6641 0	36

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	07/12/2022	TOTAL DEPTH	8009	PERF.	N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		

*05	SHUT IN	205981	-0-	205981	211109	2864	1	178207	2	N	22617	22546	0	75
						31	4	24879	9					
*06	SHUT IN	202065	-0-	202065	413174	2692	1	176907	2	N	20362	20344	0	93
						68	4	22398	9					
07	SHUT IN	191911	-0-	191911	605085	2512	1	169921	2	N	17435	17454	0	74
						299	4	19179	9					
08	SHUT IN	152614	-0-	152614	757699	1975	1	136118	2	N	12931	12928	0	77
						297	4	14224	9					
09	SHUT IN	130599	-0-	130599	888298	1788	1	116917	2	N	10616	10616	0	77
						216	4	11678	9					
10	SHUT IN	143267	-0-	143267	1031565	1870	1	129319	2	N	10756	10768	0	65
						246	4	11832	9					

HAY WINSTON 17/20				WELL #: 0011WA	RRCID ->	294065	COMPL. DATE	09/20/2022	TOTAL DEPTH	9458	PERF.	N/A		

05	SHUT IN	87092	-0-	87092	350340	2807	1	64203	2	Y	18252	18282	0	77
						5	4	20077	9					
06	SHUT IN	51327	-0-	51327	401667	1822	1	39837	2	Y	8783	8829	0	31
						7	4	9661	9					
07	SHUT IN	87565	-0-	87565	489232	3232	1	66049	2	Y	16595	16563	0	63
						29	4	18255	9					
*08	SHUT IN	77891	-0-	77891	567123	2842	1	57655	2	Y	15796	15804	0	55
						18	4	17376	9					
09	SHUT IN	21530	-0-	21530	588653	774	1	16031	2	Y	4294	4328	0	21
						2	4	4723	9					
10	SHUT IN	53289	-0-	53289	641942	1999	1	40361	2	Y	9930	9898	0	53
						6	4	10923	9					

DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 0267WA	RRCID ->	294070	COMPL. DATE	10/10/2022	TOTAL DEPTH	8281	PERF.	N/A		

*05	0 W	46253	-0-	46253	54731	551	1	34323	2	N	10339	10330	0	34
						6	4	11373	9					
*06	0 W	57439	-0-	57439	112170	707	1	46525	2	N	9262	9254	0	42
						19	4	10188	9					
07	0 W	58180	-0-	58180	170350	696	1	47102	2	N	9363	9365	0	40
						83	4	10299	9					
08	0 W	56584	-0-	56584	226934	677	1	46605	2	N	8361	8351	0	50
						105	4	9197	9					
09	0 W	58307	-0-	58307	285241	750	1	49006	2	N	7691	7685	0	56
						91	4	8460	9					
10	0 W	48702	-0-	48702	333943	579	1	40079	2	N	7243	7255	0	44
						77	4	7967	9					

DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 0263WA	RRCID ->	294114	COMPL. DATE	10/28/2022	TOTAL DEPTH	8226	PERF.	N/A		

*05	SHUT IN	84850	-0-	84850	150598	1004	1	62453	2	N	19437	19506	0	64
						12	4	21381	9					
*06	SHUT IN	86315	-0-	86315	236913	1035	1	67985	2	N	15697	15689	0	72
						28	4	17267	9					
07	SHUT IN	92526	-0-	92526	329439	1079	1	73015	2	N	16639	16640	0	71
						129	4	18303	9					
08	SHUT IN	81448	-0-	81448	410887	949	1	65293	2	N	13693	13683	0	81
						144	4	15062	9					
09	SHUT IN	80200	-0-	80200	491087	1006	1	65712	2	N	12145	12138	0	88
						122	4	13360	9					
10	SHUT IN	71383	-0-	71383	562470	814	1	56355	2	N	12823	12833	0	78
						109	4	14105	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
HAY LANDON 9		WELL #:		0024WA	RRCID ->	294121	COMPL. DATE	03/16/2023	TOTAL DEPTH	9580	PERF.	9864	-	14981
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	
05		SHUT IN	107673	-0-	107673	186673	3376 1	77210 2	Y	24619	24555 0	1 8	103	
							6 4	27081 9						
06		SHUT IN	84429	-0-	84429	271102	2801 1	61173 2	Y	18583	18568 0		118	
							14 4	20441 9						
07		SHUT IN	68867	-0-	68867	339969	2461 1	50256 2	Y	14661	14653 0		126	
							23 4	16127 9						
*08	404011 X		64042	-0-	-339969	-0-	2337 1	47369 2	Y	13019	13043 0		102	
							15 4	14321 9						
09	55766 X		55766	-0-	-0-	-0-	2028 1	42018 2	Y	10644	10665 0		81	
							12 4	11708 9						
10	52693 X		52693	-0-	-0-	-0-	2002 1	40434 2	Y	9319	9339 0		61	
							6 4	10251 9						

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #:		0265WA	RRCID ->	294122	COMPL. DATE	10/20/2022	TOTAL DEPTH	8266	PERF.	N/A		
*05		SHUT IN	100909	-0-	100909	153304	1191 1	74094 2	N	23283	23320 0		77	
							13 4	25611 9						
*06		SHUT IN	73026	-0-	73026	226330	866 1	56989 2	N	13772	13786 0		63	
							22 4	15149 9						
07		SHUT IN	76196	-0-	76196	302526	900 1	60926 2	N	12966	12974 0		55	
							107 4	14263 9						
08		SHUT IN	73721	-0-	73721	376247	879 1	60544 2	N	11062	11051 0		66	
							130 4	12168 9						
09		SHUT IN	73511	-0-	73511	449758	944 1	61675 2	N	9799	9794 0		71	
							113 4	10779 9						
10		SHUT IN	66637	-0-	66637	516395	794 1	54874 2	N	9876	9887 0		60	
							105 4	10864 9						

HAY LANDON 9		WELL #:		0012WA	RRCID ->	294196	COMPL. DATE	03/15/2023	TOTAL DEPTH	9348	PERF.	9912	-	14989
05		SHUT IN	100958	-0-	100958	260079	3210 1	73434 2	Y	22098	22077 0	1 8	92	
							6 4	24308 9						
06		SHUT IN	81081	-0-	81081	341160	2761 1	60349 2	Y	16326	16314 0		104	
							12 4	17959 9						
07		SHUT IN	73295	-0-	73295	414455	2723 1	55579 2	Y	13608	13595 0		117	
							24 4	14969 9						
*08	483419 X		68964	-0-	-414455	-0-	2631 1	53382 2	Y	11757	11782 0		92	
							18 4	12933 9						
09	56820 X		53792	-0-	-3028	-0-	2002 1	41479 2	Y	9368	9389 0		71	
							6 4	10305 9						
10	65008 X		65008	-0-	-0-	-0-	2552 1	51548 2	Y	9909	9916 0		64	
							8 4	10900 9						

HAY LANDON 9		WELL #:		0011WA	RRCID ->	294211	COMPL. DATE	03/15/2023	TOTAL DEPTH	9584	PERF.	10052	-	15142
05		SHUT IN	123485	-0-	123485	326286	4064 1	92935 2	Y	24072	24055 0	1 8	100	
							7 4	26479 9						
06		SHUT IN	96587	-0-	96587	422873	3358 1	73432 2	Y	17984	17969 0		115	
							15 4	19782 9						
07		SHUT IN	82421	-0-	82421	505294	3082 1	63008 2	Y	14820	14807 0		128	
							29 4	16302 9						
*08	576976 X		71682	-0-	-505294	-0-	2724 1	55272 2	Y	12425	12456 0		97	
							18 4	13668 9						
09	94890 X		16033	-0-	-78857	-0-	604 1	12528 2	Y	2635	2712 0		20	
							2 4	2899 9						
10	98053 X		38539	-0-	-59514	-0-	1429 1	28853 2	Y	7502	7473 0		49	
							5 4	8252 9						

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 02/07/2023			TOTAL DEPTH 9576		PERF.10204 - 15281	
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
05	SHUT IN	122185	-0-	122185	334771	4066 1	92952 2	Y	22874	22860 0	1 8	95
06	SHUT IN	95177	-0-	95177	429948	3360 1	73465 2	Y	16670	16659 0		106
07	SHUT IN	82146	-0-	82146	512094	3133 1	63978 2	Y	13640	13628 0		118
*08	582804 X	70710	-0-	-512094	-0-	2853 1	57895 2	Y	9040	9087 0		71
09	99210 X	64372	-0-	-34838	-0-	2563 1	53033 2	Y	7965	7975 0		61
10	102517 X	62469	-0-	-40048	-0-	2518 1	50931 2	Y	8192	8200 0		53
HAY LANDON 9		WELL #: 0014WA		RRCID -> 294225		COMPL. DATE 03/15/2023			TOTAL DEPTH 9373		PERF.10085 - 15181	
05	SHUT IN	82515	-0-	82515	217955	2628 1	60127 2	Y	17959	17945 0	1 8	75
06	SHUT IN	64264	-0-	64264	282219	2165 1	47385 2	Y	13368	13358 0		85
07	SHUT IN	53930	-0-	53930	336149	1950 1	39877 2	Y	10989	10979 0		95
*08	387239 X	51090	-0-	-336149	-0-	1915 1	38878 2	Y	9352	9374 0		73
09	46124 X	46124	-0-	-0-	-0-	1733 1	35911 2	Y	7704	7718 0		59
10	42625 X	42625	-0-	-0-	-0-	1658 1	33486 2	Y	6796	6811 0		44
HAY LANDON 9		WELL #: 0022WA		RRCID -> 294243		COMPL. DATE 03/16/2023			TOTAL DEPTH 9362		PERF. 9762 - 14868	
05	SHUT IN	87420	-0-	87420	266296	2769 1	63430 2	Y	19287	19282 0	1 8	80
06	SHUT IN	73960	-0-	73960	340256	2526 1	55200 2	Y	14750	14736 0		94
07	SHUT IN	64777	-0-	64777	405033	2397 1	48985 2	Y	12161	12150 0		105
*08	0 W	63299	-0-	63299	468332	2428 1	49332 2	Y	10477	10500 0		82
09	0 W	52021	-0-	52021	520353	1957 1	40642 2	Y	8560	8577 0		65
10	0 W	54563	-0-	54563	574916	2189 1	44136 2	Y	7483	7499 0		49
HAY LANDON 9		WELL #: 0021WA		RRCID -> 294252		COMPL. DATE 03/16/2023			TOTAL DEPTH 9564		PERF.10180 - 15278	
05	SHUT IN	124388	-0-	124388	342469	4077 1	93192 2	Y	24647	24633 0	1 8	103
06	SHUT IN	103317	-0-	103317	445786	3636 1	79522 2	Y	18311	18297 0		117
07	SHUT IN	89239	-0-	89239	535025	3416 1	69797 2	Y	14539	14531 0		125
*08	602730 X	67705	-0-	-535025	-0-	2637 1	53416 2	Y	10574	10616 0		83
*09	85260 X	60546	-0-	-24714	-0-	2343 1	48619 2	Y	8702	8719 0		66
10	88102 X	67441	-0-	-20661	-0-	2731 1	55118 2	Y	8713	8722 0		57

FORD, WEST (WOLFECAMP) //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 12/03/2022 TOTAL DEPTH 8171 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	

*05	SHUT IN	74488	-0-	74488	111909	942	1	58646	2	N	13535	13512	0	89
						11	4	14889	9					
*06	SHUT IN	75427	-0-	75427	187336	881	1	57954	2	N	15064	15083	0	70
						22	4	16570	9					
07	SHUT IN	73788	-0-	73788	261124	831	1	56157	2	N	15184	15193	0	61
						98	4	16702	9					
08	SHUT IN	55814	-0-	55814	316938	591	1	40770	2	N	13058	13064	0	55
						89	4	14364	9					
09	SHUT IN	60639	-0-	60639	377577	705	1	46133	2	N	12470	12469	0	56
						84	4	13717	9					
10	SHUT IN	60930	-0-	60930	438507	676	1	46834	2	N	12118	12122	0	52
						90	4	13330	9					

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0172WA RRCID -> 294300 COMPL. DATE 11/25/2022 TOTAL DEPTH 7112 PERF. N/A														
*05	SHUT IN	64761	-0-	64761	85595	746	1	46487	2	N	15927	15863	0	105
						8	4	17520	9					
*06	SHUT IN	79772	-0-	79772	165367	898	1	59026	2	N	18023	18045	0	83
						23	4	19825	9					
07	SHUT IN	78206	-0-	78206	243573	845	1	57307	2	N	18140	18150	0	73
						100	4	19954	9					
08	SHUT IN	55845	-0-	55845	299418	581	1	39943	2	N	13850	13864	0	59
						86	4	15235	9					
09	SHUT IN	60562	-0-	60562	359980	686	1	44971	2	N	13474	13473	0	60
						84	4	14821	9					
10	SHUT IN	74231	-0-	74231	434211	796	1	55077	2	N	16593	16582	0	71
						106	4	18252	9					

HAY LANDON 9 WELL #: 0023WA RRCID -> 294590 COMPL. DATE 03/16/2023 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10059 - 15152														
05	SHUT IN	132381	-0-	132381	366001	4363	1	99686	2	Y	25750	25735	0	107
						7	4	28325	9				1 8	
06	SHUT IN	101085	-0-	101085	467086	3588	1	78420	2	Y	17327	17324	0	110
						17	4	19060	9					
07	SHUT IN	86240	-0-	86240	553326	3299	1	67409	2	Y	14089	14078	0	121
						34	4	15498	9					
*08	631236 X	77910	-0-	-553326	-0-	3037	1	61623	2	Y	12025	12052	0	94
						22	4	13228	9					
09	94170 X	68612	-0-	-25558	-0-	2711	1	56120	2	Y	8879	8905	0	68
						14	4	9767	9					
10	97309 X	63814	-0-	-33495	-0-	2574	1	51967	2	Y	8422	8435	0	55
						9	4	9264	9					

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0155WA RRCID -> 295139 COMPL. DATE 08/22/2022 TOTAL DEPTH 8036 PERF. N/A														
05	SHUT IN	37735	-0-	37735	37735	460	1	28721	2	N	7772	7721	0	51
						5	4	8549	9					
*06	SHUT IN	49517	-0-	49517	87252	551	1	36167	2	N	11622	11619	0	54
						15	4	12784	9					
07	SHUT IN	65081	-0-	65081	152333	701	1	47381	2	N	15378	15370	0	62
						83	4	16916	9					
08	SHUT IN	65942	-0-	65942	218275	706	1	48614	2	N	15013	15011	0	64
						108	4	16514	9					
09	SHUT IN	78361	-0-	78361	296636	927	1	60653	2	N	15154	15150	0	68
						112	4	16669	9					
10	SHUT IN	82405	-0-	82405	379041	952	1	65911	2	N	14013	14021	0	60
						128	4	15414	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 09/05/2022		TOTAL DEPTH 8003		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	

05		SHUT IN	26118	-0-	26118	26118	342 1	21272 2	N	4091	4064 0	27	
							4 4	4500 9					
*06		SHUT IN	92132	-0-	92132	118250	1121 1	73641 2	N	15764	15718 0	73	
							30 4	17340 9					
07		SHUT IN	112190	-0-	112190	230440	1352 1	91381 2	N	17542	17544 0	71	
							161 4	19296 9					
08		SHUT IN	102045	-0-	102045	332485	1256 1	86370 2	N	12940	12956 0	55	
							185 4	14234 9					
09		SHUT IN	110867	-0-	110867	443352	1439 1	94079 2	N	13797	13790 0	62	
							172 4	15177 9					
10		SHUT IN	115967	-0-	115967	559319	1454 1	100695 2	N	12385	12394 0	53	
							194 4	13624 9					

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0151WA		RRCID -> 295214		COMPL. DATE 09/16/2022		TOTAL DEPTH 7947		PERF. N/A		
05		SHUT IN	16552	-0-	16552	16552	211 1	13131 2	N	2915	2896 0	19	
							3 4	3207 9					
*06		SHUT IN	83719	-0-	83719	100271	1007 1	66315 2	N	14883	14833 0	69	
							26 4	16371 9					
07		SHUT IN	134940	-0-	134940	235211	1594 1	107738 2	N	23107	23083 0	93	
							190 4	25418 9					
08		SHUT IN	127539	-0-	127539	362750	1568 1	108066 2	N	16063	16088 0	68	
							236 4	17669 9					
09		SHUT IN	134824	-0-	134824	497574	1751 1	114519 2	N	16676	16669 0	75	
							210 4	18344 9					
10		SHUT IN	146482	-0-	146482	644056	1827 1	126452 2	N	16327	16332 0	70	
							243 4	17960 9					

HAY MAYA B			WELL #: 0013WA		RRCID -> 295549		COMPL. DATE 04/23/2023		TOTAL DEPTH 9067		PERF. N/A		
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HAY MAYA C			WELL #: 0014WA		RRCID -> 295552		COMPL. DATE 07/19/2023		TOTAL DEPTH 9259		PERF. N/A		
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HAY MAYA D			WELL #: 0015WA		RRCID -> 295553		COMPL. DATE 05/11/2023		TOTAL DEPTH 9111		PERF. N/A		
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HAY MAYA			WELL #: 0011WA		RRCID -> 295558		COMPL. DATE 04/05/2023		TOTAL DEPTH 8956		PERF. N/A		
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

FORD, WEST (WOLFCAMP)										CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
CHEVRON U. S. A. INC.																			
TAYLOR RANCH STATE UNIT										WELL #: 0033WA		RRCID -> 295571		COMPL. DATE 02/09/2023		TOTAL DEPTH 7564		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE					
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

TAYLOR RANCH STATE UNIT										WELL #: 0031WA		RRCID -> 295592		COMPL. DATE 01/30/2023		TOTAL DEPTH 7549		PERF. N/A	
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

TAYLOR RANCH STATE UNIT										WELL #: 0038WA		RRCID -> 295594		COMPL. DATE 03/08/2023		TOTAL DEPTH 7562		PERF. N/A	
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

TAYLOR RANCH STATE UNIT										WELL #: 0037WA		RRCID -> 295602		COMPL. DATE 03/15/2023		TOTAL DEPTH 7590		PERF. N/A	
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

HAY MAYA A										WELL #: 0012WA		RRCID -> 295685		COMPL. DATE 04/15/2023		TOTAL DEPTH 9279		PERF. N/A	
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

HAY MATTHEW B										WELL #: 0012WA		RRCID -> 295689		COMPL. DATE 06/09/2023		TOTAL DEPTH 9202		PERF. N/A	
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
10		SHUT IN	41466	-0-	41466	41466	1486	1	29975	2	Y	9091	8989	0	102				
							5	4	10000	9									

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 05/14/2023		TOTAL DEPTH 9230 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
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	31139	-0-	31139	31139	1141	1	23061	2	Y	6304	6233	0			71
						3	4	6934	9							
HAY MATTHEW C		WELL #: 0013WA		RRCID -> 295712		COMPL. DATE 06/02/2023		TOTAL DEPTH 9419 PERF. N/A								
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	43185	-0-	43185	43185	1474	1	29820	2	Y	10805	10684	0			121
						5	4	11886	9							
HAY MATTHEW D		WELL #: 0014WA		RRCID -> 295754		COMPL. DATE 06/20/2023		TOTAL DEPTH 9230 PERF. N/A								
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	31875	-0-	31875	31875	1181	1	23845	2	Y	6223	6153	0			70
						4	4	6845	9							
HAY MATTHEW A		WELL #: 0011WA		RRCID -> 295766		COMPL. DATE 06/28/2023		TOTAL DEPTH 9371 PERF. N/A								
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	36900	-0-	36900	36900	1345	1	27161	2	Y	7626	7540	0			86
						5	4	8389	9							
HAY MATTHEW E		WELL #: 0015WA		RRCID -> 295786		COMPL. DATE 05/22/2023		TOTAL DEPTH 9450 PERF. N/A								
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	46908	-0-	46908	46908	1744	1	35204	2	Y	9049	8947	0			102
						6	4	9954	9							
CIMAREX ENERGY CO.		153438		WELL #: 1H		RRCID -> 260328		COMPL. DATE 11/05/2010		TOTAL DEPTH 9727 PERF.10022 - 14081						
05	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					167
06	6639 X	6639	-0-	-0-	-0-	6541	3	98	9	N	89	184	1			72
07	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	4333	3	63	9	N	57					129
08	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3891	3	65	9	N	59					188
09	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3861	3	54	9	N	49	178	1			59
10	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	4007	3	70	9	N	64					123

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
DUST COMMANDER "26" STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	260544	COMPL. DATE	12/05/2010	TOTAL DEPTH	9231	PERF.	9396 - 12899
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	
05	4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	4654 3	64 9	N	58			142
06	3690 X	2987	-0-	-703	-0-	2946 3	41 9	N	37			179
07	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	4753 3	57 9	N	52	176 1		55
08	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	4660 3	56 9	N	51			106
09	4560 X	4054	-0-	-506	-0-	3981 3	73 9	N	66			172
10	4805 X	2649	-0-	-2156	-0-	2592 3	57 9	N	52			224

WHIRLAWAY '38' STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	260557	COMPL. DATE	11/05/2010	TOTAL DEPTH	9039	PERF.	9402 - 13392
05	12803 X	10156	-0-	-2647	-0-	10026 3	130 9	N	118	1 8		240
06	11340 X	6724	-0-	-4616	-0-	6662 3	62 9	N	56	184 1		112
07	13981 X	13981	-0-	-0-	-0-	13834 3	147 9	N	134	183 1	2 8	61
08	10168 X	9609	-0-	-559	-0-	9519 3	90 9	N	82	1 8		142
09	12298 X	12298	-0-	-0-	-0-	12147 3	151 9	N	137	188 1	1 8	90
10	12803 X	10121	-0-	-2682	-0-	10026 3	95 9	N	86			176

SUPER SAVER 30 STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	260853	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	8728	PERF.	9053 - 12521
05	7936 X	4312	-0-	-3624	-0-	4303 3	9 9	Y	8	40 1		72
06	7680 X	3745	-0-	-3935	-0-	3735 3	10 9	Y	9			81
07	5363 X	4689	-0-	-674	-0-	4677 3	12 9	Y	11			92
08	5363 X	2801	-0-	-2562	-0-	2792 3	9 9	Y	8	79 1		21
09	5905 X	5905	-0-	-0-	-0-	5880 3	25 9	Y	23			44
10	5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	5678 3	92 9	Y	84			128

DIXIELAND 10		WELL #:		1H	RRCID ->	263338	COMPL. DATE	03/03/2011	TOTAL DEPTH	11791	PERF.	12075 - 15208
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
10	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
05	4030 X	3677	-0-	-353	-0-	3267 3	410 9	N	373	371 1		169
06	3900 X	2967	-0-	-933	-0-	2532 3	435 9	N	395	360 1		204
07	3937 X	1216	-0-	-2721	-0-	910 3	306 9	N	278	368 1		114
08	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-			N	348	367 1		95
09	3810 X	-0-	-0-	-3810	-0-			N	354	186 1		263
10	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-			N	312	370 1		205

BIG BROWN "30" FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	265346	COMPL. DATE	02/08/2012	TOTAL DEPTH	9641	PERF.	9655 - 14041
05	6206 X	6206	-0-	-0-	-0-	6188 3	18 9	N	16	1 8		124
06	6032 X	6032	-0-	-0-	-0-	5982 3	50 9	N	45			169
07	6242 X	6242	-0-	-0-	-0-	6202 3	40 9	N	36			205
08	6218 X	6218	-0-	-0-	-0-	6203 3	15 9	N	14			219
09	6340 X	6340	-0-	-0-	-0-	6277 3	63 9	N	57	187 1		89
10	6097 X	6097	-0-	-0-	-0-	6022 3	75 9	N	68			157

DARK STAR 21 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	265694	COMPL. DATE	11/09/2011	TOTAL DEPTH	9792	PERF.	9800 - 14579
05	12431 X	11962	-0-	-469	-0-	11213 3	749 9	N	681	535 1	1 8	391
06	12030 X	11451	-0-	-579	-0-	10792 3	659 9	N	599	737 1		253
07	12431 X	11573	-0-	-858	-0-	10883 3	690 9	N	627	550 1	1 8	329
08	11966 X	8935	-0-	-3031	-0-	8315 3	620 9	N	564	551 1		342
09	11653 X	11653	-0-	-0-	-0-	10991 3	662 9	N	602	554 1	1 8	389
10	11966 X	11567	-0-	-399	-0-	10861 3	706 9	N	642	702 1		329

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
JET PILOT 24 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	267227	COMPL. DATE	10/21/2011	TOTAL DEPTH	9545	PERF.	9863	-	14049
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
05		13361 X	12937	-0-	-424	-0-	12169 3	768 9	N	698	718 1	2 8		275
06		12930 X	12877	-0-	-53	-0-	12171 3	706 9	N	642	735 1			182
07		13237 X	13224	-0-	-13	-0-	12475 3	749 9	N	681	547 1	2 8		314
08		13237 X	12953	-0-	-284	-0-	12399 3	554 9	N	504	735 1	1 8		82
09		12870 X	12233	-0-	-637	-0-	11504 3	729 9	N	663	550 1	1 8		194
10		14115 X	14115	-0-	-0-	-0-	13183 3	932 9	N	847	893 1			148

UNBRIDLED 36 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	268966	COMPL. DATE	04/24/2012	TOTAL DEPTH	9559	PERF.	9750	-	14051
05		11873 X	11848	-0-	-25	-0-	11220 3	628 9	N	571	555 1	2 8		278
06		11520 X	10789	-0-	-731	-0-	10230 3	559 9	N	508	552 1			234
07		11904 X	11328	-0-	-576	-0-	10662 3	666 9	N	605	362 1	2 8		475
08		11904 X	10114	-0-	-1790	-0-	9558 3	556 9	N	505	723 1	1 8		256
09		11520 X	9959	-0-	-1561	-0-	9407 3	552 9	N	502	369 1	1 8		388
10		11842 X	8219	-0-	-3623	-0-	7782 3	437 9	N	397	556 1			229

MACBETH 22 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	269383	COMPL. DATE	06/09/2012	TOTAL DEPTH	9781	PERF.	9845	-	14255
05		8370 X	7634	-0-	-736	-0-	7121 3	513 9	N	466	509 0	185 1		114
06		8100 X	5468	-0-	-2632	-0-	4870 3	598 9	N	544	508 0			150
07		8370 X	7767	-0-	-603	-0-	7222 3	545 9	N	495	422 0	1 8		222
08		8153 X	7566	-0-	-587	-0-	7095 3	471 9	N	428	518 0	1 8		131
09		8056 X	8056	-0-	-0-	-0-	7440 3	616 9	N	560	559 0	1 8		131
10		8325 X	8325	-0-	-0-	-0-	7742 3	583 9	N	530	561 0			100

CITATION 32 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	269985	COMPL. DATE	10/25/2012	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	9839	-	14213
05		9052 X	8594	-0-	-458	-0-	8092 3	502 9	Y	456	474 0	1 8		43
06		8760 X	7850	-0-	-910	-0-	7443 3	407 9	Y	370	362 0			51
07		11191 X	6199	-0-	-4992	-0-	5815 3	384 9	Y	349	346 0			54
08		11191 X	6464	-0-	-4727	-0-	6040 3	424 9	Y	385	396 0			43
09		8850 X	4904	-0-	-3946	-0-	4398 3	506 9	Y	460	424 0			79
10		8587 X	4786	-0-	-3801	-0-	4279 3	507 9	Y	461	431 0			109

MIDDLEGROUND 16 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	270542	COMPL. DATE	06/18/2012	TOTAL DEPTH	9857	PERF.	11460	-	15888
05		8370 X	7725	-0-	-645	-0-	7177 3	548 9	N	498	498 0	1 8		137
06		8100 X	7874	-0-	-226	-0-	7398 3	476 9	N	433	461 0			109
07		8277 X	7524	-0-	-753	-0-	7020 3	504 9	N	458	421 0	1 8		145
08		8277 X	7311	-0-	-966	-0-	6821 3	490 9	N	445	430 0			160
09		8010 X	7482	-0-	-528	-0-	7009 3	473 9	N	430	444 0	1 8		145
10		8122 X	7545	-0-	-577	-0-	7039 3	506 9	N	460	318 0			287

RIVA RIDGE 10 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	270856	COMPL. DATE	08/19/2012	TOTAL DEPTH	9996	PERF.	10005	-	14674
05		8122 X	8041	-0-	-81	-0-	7841 3	200 9	N	182	173 0	1 8		108
06		7860 X	7716	-0-	-144	-0-	7564 3	152 9	N	138	135 0			111
07		8122 X	719	-0-	-7403	-0-	537 3	182 9	N	165	172 0	1 8		103
08		8091 X	-0-	-0-	-8091	-0-			N	-0-				103
09		7830 X	53	-0-	-7777	-0-	53 3		N	-0-				103
10		8029 X	58	-0-	-7971	-0-	58 3		N	-0-				103

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
WAR ADMIRAL 18 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	271057	COMPL. DATE	08/25/2012	TOTAL DEPTH	9757	PERF.	9950 - 14319	
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
05		6293 X	5882	-0-	-411	-0-	5333 3	549 9	Y	499	525 0	1 8	107
06		6090 X	5618	-0-	-472	-0-	5124 3	494 9	Y	449	449 0	18 8	89
07		6262 X	5947	-0-	-315	-0-	5474 3	473 9	Y	430	362 0	1 8	156
08		5921 X	5749	-0-	-172	-0-	5279 3	470 9	Y	427	403 0		180
09		6425 X	6425	-0-	-0-	-0-	62 1	5887 3	Y	433	506 0	1 8	106
							476 9						
10		6281 X	6281	-0-	-0-	-0-	401 1	5474 3	Y	369	373 0		102
							406 9						

CANNONADE 4 FEE		WELL #:		1XH	RRCID ->	271537	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL DEPTH	9242	PERF.	9340 - 13782	
05		8091 X	816	-0-	-7275	-0-	359 3	457 9	N	415	543 1	1 8	115
06		7830 X	1329	-0-	-6501	-0-	921 3	408 9	N	371	366 1		120
07		6758 X	6197	-0-	-561	-0-	5714 3	483 9	N	439	360 1	1 8	198
08		6082 X	6082	-0-	-0-	-0-	5700 3	382 9	N	347	365 1		180
09		7265 X	7265	-0-	-0-	-0-	6804 3	461 9	N	419	369 1	1 8	229
10		6200 X	1528	-0-	-4672	-0-	1165 3	363 9	N	330	369 1		190

ZEV 22 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271612	COMPL. DATE	01/21/2013	TOTAL DEPTH	9342	PERF.	9550 - 14037	
05		10761 X	10761	-0-	-0-	-0-	10011 3	750 9	N	682	723 1	4 8	153
06		10290 X	10254	-0-	-36	-0-	9560 3	694 9	N	631	550 1		234
07		10664 X	10405	-0-	-259	-0-	9728 3	677 9	N	615	552 1	1 8	296
08		10726 X	9753	-0-	-973	-0-	9140 3	613 9	N	557	552 1		301
09		10380 X	9142	-0-	-1238	-0-	8475 3	667 9	N	606	552 1	1 8	354
10		10874 X	10874	-0-	-0-	-0-	10145 3	729 9	N	663	736 1		281

BLACK GOLD 26 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	271848	COMPL. DATE	11/20/2012	TOTAL DEPTH	9352	PERF.	9615 - 14095	
05		10631 X	10631	-0-	-0-	-0-	10070 3	561 9	N	510	366 1	1 8	313
06		9880 X	9880	-0-	-0-	-0-	9528 3	352 9	N	320	532 1		101
07		9667 X	9667	-0-	-0-	-0-	9447 3	220 9	N	200	1 8		300
08		9976 X	9976	-0-	-0-	-0-	9637 3	339 9	N	308	364 1	1 8	243
09		9270 X	9228	-0-	-42	-0-	8775 3	453 9	N	412	184 1	1 8	470
10		9735 X	9735	-0-	-0-	-0-	9503 3	232 9	N	211	539 1		142

PINK STAR 28 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271849	COMPL. DATE	09/06/2012	TOTAL DEPTH	9824	PERF.	9750 - 14197	
05		13650 X	13650	-0-	-0-	-0-	13048 3	602 9	N	547	554 1	1 8	202
06		12904 X	12904	-0-	-0-	-0-	12395 3	509 9	N	463	553 1		112
07		13423 X	13382	-0-	-41	-0-	12839 3	543 9	N	494	365 1	1 8	240
08		13640 X	12465	-0-	-1175	-0-	11960 3	505 9	N	459	367 1		332
09		13478 X	13478	-0-	-0-	-0-	12943 3	535 9	N	486	550 1		268
10		13769 X	13769	-0-	-0-	-0-	13178 3	591 9	N	537	557 1		248

DAYSTAR 20 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271914	COMPL. DATE	02/24/2013	TOTAL DEPTH	9778	PERF.	9778 - 16805	
05		19747 X	19361	-0-	-386	-0-	23 1	18251 3	N	988	958 0	1 8	110
							1087 9						
06		19110 X	17742	-0-	-1368	-0-	24 1	16777 3	N	855	831 0		134
							941 9						
07		19747 X	18582	-0-	-1165	-0-	24 1	17566 3	N	902	886 0	2 8	148
							992 9						
08		19747 X	19112	-0-	-635	-0-	27 1	18067 3	N	925	961 0	1 8	111
							1018 9						
09		19110 X	17848	-0-	-1262	-0-	23 1	16857 3	N	880	915 0	1 8	75
							968 9						
10		19375 X	19174	-0-	-201	-0-	33 1	18107 3	N	940	923 0		92
							1034 9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
ANIMAL KINGDOM 44 FEE		WELL #: 2H		RRCID -> 271958		COMPL. DATE 04/13/2013		TOTAL DEPTH 9651		PERF. 9745 - 14350		
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		
05		15973 X	15973	-0-	-0-	-0-	15621 3	352 9	N	320	260 0	177
06		14675 X	14675	-0-	-0-	-0-	14600 3	75 9	N	68	125 0	120
07		13216 X	13216	-0-	-0-	-0-	13126 3	90 9	N	82	84 0	117
08		11383 X	11383	-0-	-0-	-0-	11364 3	19 9	N	17	13 0	121
09		11248 X	11248	-0-	-0-	-0-	11046 3	202 9	N	184	90 0	215
10		9771 X	9771	-0-	-0-	-0-	9659 3	112 9	N	102	222 0	95

GRINDSTONE 2 FEE		WELL #: 1H		RRCID -> 272008		COMPL. DATE 10/15/2012		TOTAL DEPTH 9520		PERF. 9725 - 14051		
05		7812 X	4872	-0-	-2940	-0-	4452 3	420 9	Y	382	536 1	36
06		7950 X	3315	-0-	-4635	-0-	2872 3	3 4	Y	400	367 1	69
							440 9					
07		8215 X	4528	-0-	-3687	-0-	4010 3	12 4	Y	460	340 1	187
							506 9					
08		8215 X	7035	-0-	-1180	-0-	6530 3	1 4	Y	458	547 1	97
							504 9					
09		6780 X	6310	-0-	-470	-0-	5848 3	462 9	Y	420	371 1	144
10		6016 X	6016	-0-	-0-	-0-	5569 3	447 9	Y	406	371 1	179

WAR EMBLEM 30 STATE		WELL #: 1H		RRCID -> 272119		COMPL. DATE 06/03/2013		TOTAL DEPTH 9518		PERF. 9560 - 13996		
05		16571 X	16571	-0-	-0-	-0-	15924 3	647 9	N	588	431 0	270
06		13313 X	13313	-0-	-0-	-0-	12542 3	771 9	N	701	814 0	157
07		12585 X	12585	-0-	-0-	-0-	11842 3	743 9	N	675	548 0	282
08		13237 X	12169	-0-	-1068	-0-	11461 3	708 9	N	644	780 0	145
09		12810 X	12161	-0-	-649	-0-	11526 3	635 9	N	577	593 0	128
10		13237 X	12782	-0-	-455	-0-	12130 3	652 9	N	593	614 0	107

LOOKOUT 18 FEE		WELL #: 1H		RRCID -> 272133		COMPL. DATE 07/01/2013		TOTAL DEPTH 9613		PERF. 9600 - 14056		
05		8246 X	7131	-0-	-1115	-0-	6913 3	218 9	N	198	185 1	100
06		7920 X	7599	-0-	-321	-0-	7423 3	176 9	N	160	171 1	89
07		8060 X	6854	-0-	-1206	-0-	6682 3	172 9	N	156	187 1	58
08		8080 X	8080	-0-	-0-	-0-	7903 3	177 9	N	161		219
09		6625 X	6625	-0-	-0-	-0-	6507 3	118 9	N	107	185 1	141
10		7405 X	7405	-0-	-0-	-0-	7241 3	164 9	N	149	162 1	128

FOOLISH PLEASURE "6" FEE		WELL #: 2H		RRCID -> 272574		COMPL. DATE 03/12/2012		TOTAL DEPTH 9413		PERF. 9560 - 14031		
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		54
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		54
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		54
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		54
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		54
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		54

LT. GIBSON 12 STATE		WELL #: 1H		RRCID -> 272578		COMPL. DATE 05/15/2013		TOTAL DEPTH 9332		PERF. 9410 - 13929		
05		4371 X	3779	-0-	-592	-0-	3606 3	173 9	N	157	184 1	123
06		4440 X	2261	-0-	-2179	-0-	2162 3	99 9	N	90	185 1	28
07		4588 X	3777	-0-	-811	-0-	3663 3	114 9	N	104	2 8	130
08		4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	4521 3	123 9	N	112	183 1	58
09		4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	4781 3	125 9	N	114	2 8	170
10		3782 X	3125	-0-	-657	-0-	3018 3	107 9	N	97	172 1	95

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
SEBRING 60-1-47		WELL #:		2H	RRCID ->	272580	COMPL. DATE	06/08/2013	TOTAL DEPTH	9178	PERF.	9225 - 13560
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	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	9517 X	9296	-0-	-221	-0-	8709 3	587 9	Y	534	554 1	2 8	87
06	9278 X	9278	-0-	-0-	-0-	8710 3	568 9	Y	516	542 1		61
07	9409 X	9409	-0-	-0-	-0-	8860 3	549 9	Y	499	365 1	2 8	193
08	9331 X	8348	-0-	-983	-0-	7817 3	531 9	Y	483	541 1	1 8	134
09	9384 X	9384	-0-	-0-	-0-	8831 3	553 9	Y	503	551 1	2 8	84
10	9579 X	8284	-0-	-1295	-0-	7705 3	579 9	Y	526	557 1		53

SEBRING 60-1-47		WELL #:		1	RRCID ->	272662	COMPL. DATE	05/14/2011	TOTAL DEPTH	11130	PERF.	8650 - 9685
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/23/2023												

ARVINE 28		WELL #:		1H	RRCID ->	272755	COMPL. DATE	07/02/2013	TOTAL DEPTH	9657	PERF.	9441 - 13423
05	7006 X	6535	-0-	-471	-0-	6386 3	149 9	N	135	187 1		98
06	6780 X	6664	-0-	-116	-0-	6530 3	134 9	N	122	164 1		56
07	7012 X	7012	-0-	-0-	-0-	6899 3	113 9	N	103	1 8		158
08	6985 X	6985	-0-	-0-	-0-	6849 3	136 9	N	124	185 1		97
09	6955 X	6955	-0-	-0-	-0-	6813 3	142 9	N	129			226
10	7006 X	6694	-0-	-312	-0-	6547 3	147 9	N	134	184 1		176

MONTROSE 45 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	272781	COMPL. DATE	12/19/2013	TOTAL DEPTH	9764	PERF.	9651 - 19148
05	21390 X	16050	-0-	-5340	-0-	15916 3	134 9	Y	122	115 0	1 8	12
06	21669 X	21669	-0-	-0-	-0-	21246 3	71 4	Y	320	327 0	4 8	1
						352 9						
07	21483 X	19482	-0-	-2001	-0-	18092 3	940 4	Y	409	383 0	2 8	25
						450 9						
08	21483 X	5590	-0-	-15893	-0-	5340 3	49 4	Y	183	205 0	1 8	2
						201 9						
09	22503 X	22503	-0-	-0-	-0-	22202 3	11 4	Y	264	259 0	1 8	6
						290 9						
10	22320 X	20231	-0-	-2089	-0-	19783 3	6 4	Y	402	363 0		45
						442 9						

TWENTY GRAND 26 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	272885	COMPL. DATE	09/30/2013	TOTAL DEPTH	9052	PERF.	8968 - 13371
05	9579 X	8066	-0-	-1513	-0-	7333 3	1 4	N	665	1062 1	3 8	145
						732 9						
06	11154 X	11154	-0-	-0-	-0-	10249 3	905 9	N	823	741 1		227
07	11872 X	11872	-0-	-0-	-0-	10725 3	1147 9	N	1043	725 1	2 8	543
08	9114 X	8336	-0-	-778	-0-	7214 3	1122 9	N	1020	1101 1	1 8	461
09	9750 X	8052	-0-	-1698	-0-	6959 3	1093 9	N	994	920 1	2 8	533
10	10075 X	7703	-0-	-2372	-0-	6504 3	1199 9	N	1090	1114 1		509

TIM TAM 24 STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	273033	COMPL. DATE	08/09/2013	TOTAL DEPTH	10141	PERF.	10175 - 14668
05	10710 X	10710	-0-	-0-	-0-	10378 3	332 9	N	302	295 0	1 8	73
06	10184 X	10184	-0-	-0-	-0-	9897 3	287 9	N	261	212 0		122
07	10368 X	10368	-0-	-0-	-0-	10116 3	252 9	N	229	224 0	1 8	126
08	8763 X	8763	-0-	-0-	-0-	8525 3	238 9	N	216	226 0		116
09	9050 X	9050	-0-	-0-	-0-	8782 3	268 9	N	244	250 0	1 8	109
10	8524 X	8524	-0-	-0-	-0-	8272 3	252 9	N	229	240 0		98

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
FUNNY CIDE 32 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	273176	COMPL. DATE	12/10/2013	TOTAL DEPTH	8870	PERF.	8846 - 13275
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	
05	10633 X	9921	-0-	-712	-0-	9159	3	762	9	N	693	746 1 2 8 246
06	10890 X	9886	-0-	-1004	-0-	9118	3	768	9	N	698	740 1 204
07	11253 X	10240	-0-	-1013	-0-	9437	3	803	9	N	730	546 1 3 8 385
08	11253 X	10446	-0-	-807	-0-	9558	3	888	9	N	807	549 1 1 8 642
09	10590 X	10171	-0-	-419	-0-	9322	3	849	9	N	772	915 1 2 8 497
10	10230 X	10224	-0-	-6	-0-	9257	3	967	9	N	879	1114 1 262

VAGRANT 38 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	273294	COMPL. DATE	10/30/2013	TOTAL DEPTH	10021	PERF.	9911 - 14340
05	12648 X	6645	-0-	-6003	-0-	6443	3	202	9	Y	184	189 1 1 8 40
06	12240 X	2838	-0-	-9402	-0-	2640	3	198	9	Y	180	214 1 6
07	12586 X	9589	-0-	-2997	-0-	9363	3	226	9	Y	205	174 1 1 8 36
08	12090 X	720	-0-	-11370	-0-	593	3	127	9	Y	115	112 1 39
09	15686 X	15686	-0-	-0-	-0-	15359	3	327	9	Y	297	293 1 1 8 42
10	11756 X	11756	-0-	-0-	-0-	11403	3	353	9	Y	321	296 1 67

COUNT FLEET 48 STATE		WELL #:		2H	RRCID ->	273357	COMPL. DATE	03/07/2014	TOTAL DEPTH	9458	PERF.	9386 - 13862
05	14601 X	14332	-0-	-269	-0-	14081	3	251	9	Y	228	178 1 1 8 194
06	14130 X	13358	-0-	-772	-0-	13085	3	273	9	Y	248	364 1 78
07	14601 X	13801	-0-	-800	-0-	13519	3	282	9	Y	256	163 1 1 8 170
08	14539 X	13353	-0-	-1186	-0-	13068	3	285	9	Y	259	369 1 1 8 59
09	14070 X	13828	-0-	-242	-0-	13566	3	262	9	Y	238	179 1 1 8 117
10	14335 X	14335	-0-	-0-	-0-	13922	3	413	9	Y	375	301 1 191

GALLANT FOX 37 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273524	COMPL. DATE	02/04/2014	TOTAL DEPTH	10296	PERF.	10190 - 20100
05	21616 X	21616	-0-	-0-	-0-	20817	3	799	9	N	726	738 0 1 8 151
06	19958 X	19958	-0-	-0-	-0-	19322	3	636	9	N	578	675 0 54
07	20627 X	20627	-0-	-0-	-0-	19826	3	801	9	N	728	646 0 2 8 134
08	17449 X	17449	-0-	-0-	-0-	16807	3	642	9	N	584	561 0 1 8 156
09	18756 X	18756	-0-	-0-	-0-	17983	3	773	9	N	703	749 0 1 8 109
10	19582 X	19582	-0-	-0-	-0-	18747	3	835	9	N	759	524 0 344

ASSAULT 14 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273729	COMPL. DATE	04/30/2014	TOTAL DEPTH	10165	PERF.	10297 - 17480
05	39856 X	39856	-0-	-0-	-0-	35068	3	4788	9	Y	4353	4616 0 5 8 109
06	39551 X	39551	-0-	-0-	-0-	35378	3	4173	9	Y	3794	3834 0 69
07	43019 X	43019	-0-	-0-	-0-	38313	3	4706	9	Y	4278	4063 0 25 8 259
08	40209 X	40209	-0-	-0-	-0-	36106	3	4103	9	Y	3730	3823 0 11 8 155
09	37521 X	37521	-0-	-0-	-0-	33872	3	3649	9	Y	3317	3363 0 13 8 96
10	38008 X	38008	-0-	-0-	-0-	34215	3	3793	9	Y	3448	3452 0 92

SHUT OUT 9 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273922	COMPL. DATE	04/19/2014	TOTAL DEPTH	9884	PERF.	10129 - 14320
05	8835 X	5952	-0-	-2883	-0-	5788	3	164	9	Y	149	153 0 19
06	8550 X	4963	-0-	-3587	-0-	4801	3	162	9	Y	147	135 0 31
07	8432 X	6700	-0-	-1732	-0-	6559	3	141	9	Y	128	138 0 21
08	7967 X	1972	-0-	-5995	-0-	1826	3	146	9	Y	133	124 0 30
09	7410 X	4854	-0-	-2556	-0-	4733	3	121	9	Y	110	115 0 25
10	6696 X	5949	-0-	-747	-0-	5809	3	140	9	Y	127	100 0 52

EXTERMINATOR 42 STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	274116	COMPL. DATE	07/26/2012	TOTAL DEPTH	8393	PERF.	8350 - 12574
05	14911 X	8112	-0-	-6799	-0-	8050	3	62	9	Y	56	145 1 290
06	14430 X	2851	-0-	-11579	-0-	2842	3	9	9	Y	8	298
07	13206 X	621	-0-	-12585	-0-	613	3	8	9	Y	7	305
08	13206 X	12905	-0-	-301	-0-	12815	3	90	9	Y	82	262 1 125
09	12780 X	12704	-0-	-76	-0-	12640	3	64	9	Y	58	1 8 182
10	11335 X	11335	-0-	-0-	-0-	11268	3	67	9	Y	61	243

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
TYPHOON 42 FEE		WELL #:		2H	RRCID ->	274166	COMPL. DATE	11/11/2013	TOTAL DEPTH	9581	PERF.	9698	-	14250
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
05		14601 X	13950	-0-	-651	-0-	13653 3	297 9	Y	270	296 0	1 8	25	
06		14130 X	13096	-0-	-1034	-0-	12765 3	331 9	Y	301	284 0		42	
07		14632 X	11441	-0-	-3191	-0-	11185 3	256 9	Y	233	239 0		36	
08		14601 X	12073	-0-	-2528	-0-	11762 3	311 9	Y	283	287 0		32	
09		13590 X	8728	-0-	-4862	-0-	8395 3	333 9	Y	303	282 0	1 8	52	
10		13950 X	11693	-0-	-2257	-0-	11476 3	217 9	Y	197	202 0		47	

SHUT OUT 9 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	275795	COMPL. DATE	04/22/2014	TOTAL DEPTH	9657	PERF.	9820	-	14215
05		14153 X	14153	-0-	-0-	-0-	13113 3	1040 9	Y	945	970 0	3 8	120	
06		13328 X	13328	-0-	-0-	-0-	12265 3	1063 9	Y	966	883 0		203	
07		14539 X	12710	-0-	-1829	-0-	11821 3	889 9	Y	808	878 0	3 8	130	
08		14539 X	14147	-0-	-392	-0-	13081 3	1066 9	Y	969	880 0	2 8	217	
09		14070 X	13228	-0-	-842	-0-	12452 3	776 9	Y	705	759 0	2 8	161	
10		14167 X	13061	-0-	-1106	-0-	12177 3	884 9	Y	804	635 0		330	

BARBARO 23 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	275855	COMPL. DATE	05/13/2014	TOTAL DEPTH	10056	PERF.	10017	-	14470
05		10695 X	9973	-0-	-722	-0-	9615 3	358 9	Y	325	318 0	1 8	38	
06		10350 X	9678	-0-	-672	-0-	9388 3	290 9	Y	264	285 0		17	
07		9920 X	7580	-0-	-2340	-0-	7266 3	314 9	Y	285	267 0	1 8	34	
08		9982 X	5038	-0-	-4944	-0-	4771 3	267 9	Y	243	236 0	1 8	40	
09		9690 X	1776	-0-	-7914	-0-	1532 3	244 9	Y	222	185 0	1 8	76	
10		10013 X	2210	-0-	-7803	-0-	2009 3	201 9	Y	183	165 0		94	

BARBARO 23 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	275887	COMPL. DATE	05/14/2014	TOTAL DEPTH	10112	PERF.	9878	-	14510
05		9858 X	-0-	-0-	-9858	-0-			Y	-0-			-0-	
06		5910 X	-0-	-0-	-5910	-0-			Y	-0-			-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10		T. A.	46	-0-	46	46	46 3		Y	-0-			-0-	

SEA HERO 13 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	275888	COMPL. DATE	06/13/2014	TOTAL DEPTH	10306	PERF.	10398	-	17605
05		52213 X	52213	-0-	-0-	-0-	45049 3	7164 9	Y	6513	6623 0	3 8	106	
06		55575 X	55575	-0-	-0-	-0-	49061 3	6514 9	Y	5922	5968 0		60	
07		40830 X	40830	-0-	-0-	-0-	35675 3	3 4	Y	4684	4125 0	22 8	597	
							5152 9							
08		22015 X	22015	-0-	-0-	-0-	19797 3	2218 9	Y	2016	2356 0	144 1	108	
										5 8				
09		29928 X	29928	-0-	-0-	-0-	26498 3	3430 9	Y	3118	3122 0	11 8	93	
10		15863 X	15863	-0-	-0-	-0-	14865 3	998 9	Y	907	932 0		68	

SUNDAY SILENCE 2 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	275960	COMPL. DATE	07/14/2014	TOTAL DEPTH	10133	PERF.	10017	-	17063
*05		20067 X	20067	-0-	-0-	-0-	19068 3	999 9	N	908	890 0	3 8	110	
*06		19226 X	19226	-0-	-0-	-0-	18295 3	931 9	N	846	882 0		74	
*07		17640 X	17640	-0-	-0-	-0-	16840 3	800 9	N	727	591 0	3 8	207	
*08		16302 X	16302	-0-	-0-	-0-	15515 3	787 9	N	715	770 0	1 8	151	
09		19550 X	19550	-0-	-0-	-0-	18666 3	884 9	N	804	847 0	2 8	106	
*10		19969 X	19969	-0-	-0-	-0-	19001 3	968 9	N	880	874 0		112	

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
COUNT TURF 38 STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	276021	COMPL. DATE	08/04/2014	TOTAL DEPTH	9310	PERF.	9340 - 13730	
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	
05		9889 X	9149	-0-	-740	-0-	8898 3	251 9	N	228	183 1	1 8	189
06		9570 X	8724	-0-	-846	-0-	8479 3	245 9	N	223	348 1		64
07		9889 X	9293	-0-	-596	-0-	9014 3	279 9	N	254	178 1	1 8	139
08		9889 X	9067	-0-	-822	-0-	8781 3	286 9	N	260	184 1		215
09		9570 X	6045	-0-	-3525	-0-	5751 3	294 9	N	267	358 1	1 8	123
10		9300 X	9297	-0-	-3	-0-	8987 3	310 9	N	282	186 1		219

GATO DEL SOL 34 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	276041	COMPL. DATE	09/16/2014	TOTAL DEPTH	8965	PERF.	9298 - 16135	
05		27373 X	24129	-0-	-3244	-0-	23517 3	612 9	Y	556	598 0	6 8	47
06		22140 X	17303	-0-	-4837	-0-	15382 3	1921 9	Y	1746	1378 0		415
07		24106 X	24106	-0-	-0-	-0-	23466 3	640 9	Y	582	927 0	6 8	64
08		24118 X	21499	-0-	-2619	-0-	20899 3	600 9	Y	545	539 0	3 8	67
09		23340 X	21390	-0-	-1950	-0-	20650 3	740 9	Y	673	651 0	4 8	85
10		24118 X	19939	-0-	-4179	-0-	19754 3	185 9	Y	168	218 0		35

ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	276051	COMPL. DATE	09/10/2014	TOTAL DEPTH	10144	PERF.	10209 - 20044	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	2 8		109
06		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 4		N	-0-			109
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
08		14471 X	14471	-0-	-0-	-0-	14002 3	4 4	N	423	407 0	2 8	123
09		36726 X	36726	-0-	-0-	-0-	465 9						
10		28694 X	28694	-0-	-0-	-0-	35898 3	1 4	N	752	726 0	4 8	145
							827 9						
							28055 3	639 9	N	581	607 0		119

CITATION 32 FEE		WELL #:		3H	RRCID ->	276052	COMPL. DATE	09/09/2014	TOTAL DEPTH	9776	PERF.	10038 - 14460	
05		17949 X	16264	-0-	-1685	-0-	15089 3	1175 9	Y	1068	1082 0	1 8	101
06		17370 X	17271	-0-	-99	-0-	16310 3	961 9	Y	874	854 0		121
07		14632 X	13100	-0-	-1532	-0-	12575 3	525 9	Y	477	523 0	1 8	74
08		16275 X	15348	-0-	-927	-0-	14759 3	589 9	Y	535	548 0	1 8	60
09		17280 X	15784	-0-	-1496	-0-	14845 3	939 9	Y	854	767 0	1 8	146
10		17856 X	14560	-0-	-3296	-0-	13902 3	658 9	Y	598	603 0		141

LORD MURPHY 10 STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	276054	COMPL. DATE	06/19/2014	TOTAL DEPTH	8908	PERF.	8929 - 13410	
05		17143 X	16050	-0-	-1093	-0-	15436 3	67 4	Y	497	363 1	4 8	292
06		16590 X	16158	-0-	-432	-0-	547 9						
07		17143 X	14372	-0-	-2771	-0-	15705 3	5 4	Y	407	545 1		154
08		17082 X	17082	-0-	-0-	-0-	448 9						
09		16170 X	15756	-0-	-414	-0-	13869 3	10 4	Y	448	365 1	3 8	234
10		16861 X	16861	-0-	-0-	-0-	493 9						
							16441 3	7 4	Y	576	737 1	2 8	71
							634 9						
							15322 3	4 4	Y	391	343 1	3 8	116
							430 9						
							16345 3	3 4	Y	466	373 1		209
							513 9						

BARBARO 23 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	276110	COMPL. DATE	05/14/2014	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	10067 - 14430	
05		10583 X	10583	-0-	-0-	-0-	10288 3	295 9	Y	268	255 0	1 8	32
06		10523 X	10523	-0-	-0-	-0-	10241 3	282 9	Y	256	272 0		16
07		9982 X	8248	-0-	-1734	-0-	7984 3	264 9	Y	240	227 0	1 8	28
08		10571 X	5040	-0-	-5531	-0-	4787 3	253 9	Y	230	219 0	1 8	38
09		10530 X	1322	-0-	-9208	-0-	1216 3	106 9	Y	96	100 0	1 8	33
10		10881 X	1985	-0-	-8896	-0-	1864 3	121 9	Y	110	86 0		57

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
BARBARO 23 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 276111	COMPL. DATE 05/13/2014	TOTAL DEPTH 10080	PERF.10166	- 14625				
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	AMT CODE	BALANCE				
05	8928 X	8891	-0-	-37	-0-	8141 3	750 9	Y	682	671 0	1 8	81
06	8610 X	7914	-0-	-696	-0-	7265 3	649 9	Y	590	634 0		37
07	10839 X	10839	-0-	-0-	-0-	10168 3	671 9	Y	610	574 0	1 8	72
08	15207 X	15207	-0-	-0-	-0-	14650 3	557 9	Y	506	493 0	1 8	84
09	8610 X	7018	-0-	-1592	-0-	6453 3	565 9	Y	514	421 0	1 8	176
10	10850 X	9650	-0-	-1200	-0-	9543 3	107 9	Y	97	223 0		50

J & S ARMSTRONG STATE 60-2-6		WELL #: 1H		RRCID -> 276258	COMPL. DATE 08/17/2011	TOTAL DEPTH 9806	PERF. 9960	- 11800				
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEEDLES 39 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 276858	COMPL. DATE 10/03/2014	TOTAL DEPTH 10054	PERF.10041	- 19640				
05	31217 X	-0-	-0-	-31217	-0-			N	2	2 8		109
06	30210 X	18292	-0-	-11918	-0-	17739 3	553 9	Y	503	456 0		156
07	29295 X	10414	-0-	-18881	-0-	10102 3	312 9	Y	284	439 0	1 8	-0-
08	26939 X	12888	-0-	-14051	-0-	12888 3		Y	-0-			-0-
09	39950 X	39950	-0-	-0-	-0-	39947 3	3 9	Y	3	3 8		-0-
10	31778 X	31778	-0-	-0-	-0-	31307 3	471 9	Y	428	427 0		1

SILVER CHARM 1 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 276891	COMPL. DATE 10/23/2014	TOTAL DEPTH 10288	PERF.10097	- 17410				
05	13155 X	13155	-0-	-0-	-0-	12708 3	447 9	N	406	438 0	3 8	133
06	12720 X	12533	-0-	-187	-0-	12094 3	439 9	N	399	228 0		304
07	13144 X	12516	-0-	-628	-0-	12079 3	437 9	N	397	555 0	3 8	143
08	13144 X	12627	-0-	-517	-0-	11809 3	818 9	N	744	432 0	1 8	454
09	13280 X	13280	-0-	-0-	-0-	12875 3	405 9	N	368	667 0	2 8	153
10	13953 X	13953	-0-	-0-	-0-	13477 3	476 9	N	433	444 0		142

STREET SENSE 40 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 277113	COMPL. DATE 11/11/2014	TOTAL DEPTH 9911	PERF. 9950	- 19780				
05	40579 X	36384	-0-	-4195	-0-	34618 3	1766 9	N	1605	1608 0	4 8	109
06	39270 X	36245	-0-	-3025	-0-	34374 3	1871 9	N	1701	1712 0		98
07	38719 X	34373	-0-	-4346	-0-	32622 3	1751 9	N	1592	1494 0	4 8	192
08	38719 X	38699	-0-	-20	-0-	36671 3	2028 9	N	1844	1961 0	2 8	73
09	37140 X	31559	-0-	-5581	-0-	29791 3	1768 9	N	1607	1575 0	3 8	102
10	37448 X	34890	-0-	-2558	-0-	32898 3	1992 9	N	1811	1832 0		81

HINDOO 2 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 277137	COMPL. DATE 07/24/2015	TOTAL DEPTH 9129	PERF. 9288	- 19265				
05	26536 X	24809	-0-	-1727	-0-	24351 3	458 9	Y	416	559 1	2 8	77
06	25680 X	23236	-0-	-2444	-0-	22788 3	448 9	Y	407	408 1		76
07	26536 X	23421	-0-	-3115	-0-	22986 3	435 9	Y	395	325 1	2 8	144
08	25048 X	18948	-0-	-6100	-0-	18564 3	384 9	Y	349	371 1	1 8	121
09	24000 X	22473	-0-	-1527	-0-	22014 3	459 9	Y	417	367 1	2 8	169
10	24800 X	24383	-0-	-417	-0-	23997 3	386 9	Y	351	374 1		146

APOLLO 48 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 277138	COMPL. DATE 12/28/2014	TOTAL DEPTH 10177	PERF.10036	- 18285				
05	19265 X	19265	-0-	-0-	-0-	18913 3	352 9	Y	320	320 0	1 8	-0-
06	16268 X	16268	-0-	-0-	-0-	15597 3	671 9	Y	610	610 0		-0-
07	21390 X	19874	-0-	-1516	-0-	19015 3	859 9	Y	781	776 0	1 8	4
08	21390 X	18184	-0-	-3206	-0-	17311 3	873 9	Y	794	794 0		4
09	20700 X	18224	-0-	-2476	-0-	17542 3	682 9	Y	620	618 0	1 8	5
10	19871 X	19050	-0-	-821	-0-	18298 3	752 9	Y	684	687 0		2

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	* * 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										
05	22754 X	20427	-0-	-2327	-0-	18674	3	247	4	N	1369	1321	0	4	8	128							
						1506	9																
06	20670 X	9764	-0-	-10906	-0-	8864	3	19	4	N	801	845	0			84							
						881	9																
07	21917 X	7784	-0-	-14133	-0-	6860	3	378	4	N	496	276	0	2	8	302							
						546	9																
08	22140 X	22140	-0-	-0-	-0-	20289	3	279	4	N	1429	1583	0	3	8	145							
						1572	9																
09	21703 X	21703	-0-	-0-	-0-	19885	3	71	4	N	1588	1634	0	4	8	95							
						1747	9																
10	20429 X	18920	-0-	-1509	-0-	17206	3	189	4	N	1386	1295	0			186							
						1525	9																
SUNNY'S HALO 40 UNIT													WELL #:		1H	RRCID ->	277205	COMPL. DATE	02/09/2015	TOTAL DEPTH	9014	PERF.	8971 - 15695
05	13981 X	12524	-0-	-1457	-0-	11592	3	68	4	Y	785	826	0	4	8	149							
						864	9																
06	12930 X	10340	-0-	-2590	-0-	9648	3	7	4	Y	623	657	0			115							
						685	9																
07	12989 X	9987	-0-	-3002	-0-	9244	3	6	4	Y	670	647	0	5	8	133							
						737	9																
08	12989 X	5305	-0-	-7684	-0-	4299	3	15	4	Y	901	846	0	2	8	186							
						991	9																
09	12570 X	10364	-0-	-2206	-0-	9856	3	508	9	Y	462	579	0	3	8	66							
						991	9																
10	12524 X	8929	-0-	-3595	-0-	8566	3	363	9	Y	330	309	0			87							
FERDINAND 27 UNIT													WELL #:		1H	RRCID ->	277254	COMPL. DATE	12/14/2014	TOTAL DEPTH	9823	PERF.	9779 - 14245
05	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					127							
06	570 X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					127							
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127							
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127							
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127							
10	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
05	8680 X	4319	-0-	-4361	-0-	3609	3	710	9	N	645	662	0	2	8	110							
06	8400 X	4189	-0-	-4211	-0-	3448	3	741	9	N	674	656	0			128							
07	6510 X	5376	-0-	-1134	-0-	4395	3	981	9	N	892	860	0	1	8	159							
08	6940 X	6940	-0-	-0-	-0-	5753	3	1187	9	N	1079	1117	0	1	8	120							
09	6571 X	6571	-0-	-0-	-0-	5463	3	1108	9	N	1007	997	0	1	8	129							
10	9668 X	9668	-0-	-0-	-0-	8076	3	1592	9	N	1447	1418	0			158							
CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT													WELL #:		1H	RRCID ->	277591	COMPL. DATE	02/07/2015	TOTAL DEPTH	9033	PERF.	9004 - 16085
05	23188 X	21773	-0-	-1415	-0-	20078	3	1695	9	Y	1541	1473	0	12	8	91							
06	25020 X	22602	-0-	-2418	-0-	21006	3	1596	9	Y	1451	1492	0			50							
07	25854 X	22564	-0-	-3290	-0-	20896	3	1668	9	Y	1516	1514	0	13	8	39							
08	25854 X	21326	-0-	-4528	-0-	19804	3	1522	9	Y	1384	1380	0	7	8	36							
09	22787 X	22787	-0-	-0-	-0-	21063	3	1724	9	Y	1567	1545	0	10	8	48							
10	23343 X	22255	-0-	-1088	-0-	20807	3	1448	9	Y	1316	1326	0			38							
CLYDE VAN DUSEN 12 UNIT													WELL #:		1H	RRCID ->	277890	COMPL. DATE	02/21/2015	TOTAL DEPTH	10157	PERF.	9948 - 19895
05	26102 X	20640	-0-	-5462	-0-	20196	3	444	9	N	404	398	0	1	8	133							
06	20305 X	20305	-0-	-0-	-0-	19853	3	452	9	N	411	375	0			169							
07	36890 X	15407	-0-	-21483	-0-	15098	3	309	9	N	281	299	0	3	8	148							
08	36890 X	16239	-0-	-20651	-0-	15803	3	436	9	N	396	373	0	1	8	170							
09	35700 X	18239	-0-	-17461	-0-	17881	3	358	9	N	325	378	0	3	8	114							
10	20987 X	19240	-0-	-1747	-0-	18775	3	465	9	N	423	403	0			134							

OIL AND GAS DIVISION

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	* * 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
05		47182 X	45344	-0-	-1838	-0-	44062 3	1282 9	N	1165	1159 0	3 8		114
06		45660 X	42652	-0-	-3008	-0-	41301 3	1351 9	N	1228	1214 0			128
07		47182 X	41379	-0-	-5803	-0-	40294 3	1085 9	N	986	1011 0	3 8		100
08		45942 X	41532	-0-	-4410	-0-	40199 3	1333 9	N	1212	1208 0	1 8		103
09		44490 X	41525	-0-	-2965	-0-	40303 3	1222 9	N	1111	1107 0	2 8		105
10		45353 X	41329	-0-	-4024	-0-	40138 3	1191 9	N	1083	1077 0			111

PREWIT OMAHA 26 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277892	COMPL. DATE	05/20/2015	TOTAL DEPTH	10148	PERF.	10086	-	14645
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/14/2023														

STONE STREET 46 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	277894	COMPL. DATE	04/21/2015	TOTAL DEPTH	9801	PERF.	10712	-	20750
05		29527 X	29527	-0-	-0-	-0-	28498 3	1029 9	N	935	925 0	2 8		164
06		28560 X	12999	-0-	-15561	-0-	12604 3	395 9	Y	359	396 0	16 8		111
07		29946 X	-0-	-0-	-29946	-0-			Y	10	8 0			113
08		29946 X	-0-	-0-	-29946	-0-			Y	4	20 0			97
09		28980 X	18221	-0-	-10759	-0-	17976 3	245 9	Y	223	218 0	3 8		99
10		29512 X	12780	-0-	-16732	-0-	12498 3	282 9	Y	256	238 0			117

VAGRANT 38 FEE		WELL #:		2H	RRCID ->	277900	COMPL. DATE	04/21/2015	TOTAL DEPTH	9265	PERF.	9240	-	13700
05		13594 X	13594	-0-	-0-	-0-	11808 3	1786 9	Y	1624	1625 1	3 8		352
06		10980 X	6361	-0-	-4619	-0-	4484 3	1877 9	Y	1706	2003 1			55
07		12655 X	12655	-0-	-0-	-0-	10762 3	1893 9	Y	1721	1470 1	3 8		303
08		13578 X	4111	-0-	-9467	-0-	3353 3	758 9	Y	689	759 1	1 8		232
09		13170 X	10187	-0-	-2983	-0-	8088 3	2099 9	Y	1908	1867 1	2 8		271
10		13609 X	10179	-0-	-3430	-0-	8442 3	1737 9	Y	1579	1519 1			331

SEA HERO 13 STATE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	278147	COMPL. DATE	06/06/2015	TOTAL DEPTH	10392	PERF.	10687	-	17885
05		19589 X	19589	-0-	-0-	-0-	18172 3	1417 9	Y	1288	1388 0	1 8		21
06		19379 X	19379	-0-	-0-	-0-	17683 3	1696 9	Y	1542	1547 0			16
07		20925 X	17456	-0-	-3469	-0-	16679 3	1 4	Y	705	626 0	5 8		90
08		20925 X	15881	-0-	-5044	-0-	15211 3	670 9	Y	609	626 0	38 1		33
09		20250 X	16994	-0-	-3256	-0-	16202 3	792 9	Y	720	729 0	3 8		21
10		20026 X	18825	-0-	-1201	-0-	17937 3	888 9	Y	807	768 0			60

LEONATUS 11 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	278210	COMPL. DATE	04/07/2015	TOTAL DEPTH	10075	PERF.	10129	-	19895
05		28799 X	27495	-0-	-1304	-0-	26785 3	710 9	N	645	644 0	2 8		97
06		27870 X	25264	-0-	-2606	-0-	24669 3	595 9	N	541	548 0			90
07		28334 X	24797	-0-	-3537	-0-	24228 3	569 9	N	517	477 0	2 8		128
08		28334 X	23208	-0-	-5126	-0-	22615 3	593 9	N	539	492 0	1 8		174
09		27330 X	23101	-0-	-4229	-0-	22697 3	404 9	N	367	437 0	1 8		103
10		27497 X	23504	-0-	-3993	-0-	22963 3	541 9	N	492	488 0			107

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
FORWARD PASS 25 UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	278211	COMPL. DATE	05/15/2015	TOTAL DEPTH	10217	PERF.10066 - 14578		
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			
05	9177 X	9177	-0-	-0-	-0-	8949 3	228 9	N	207	291 0	1 8	112
06	5040 X	4404	-0-	-636	-0-	4232 3	172 9	N	156	159 0		109
07	5208 X	3606	-0-	-1602	-0-	3265 3	341 9	N	310	313 0	1 8	105
08	5208 X	4035	-0-	-1173	-0-	3896 3	139 9	N	126	136 0		95
09	48354 X	48354	-0-	-0-	-0-	48155 3	199 9	N	181	188 0	1 8	87
10	53215 X	53215	-0-	-0-	-0-	53037 3	178 9	N	162	153 0		96

PREWIT OMAHA 26 UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	278212	COMPL. DATE	05/23/2015	TOTAL DEPTH	10136	PERF.10173 - 14814		
05	3875 X	3630	-0-	-245	-0-	3337 3	293 9	Y	266	308 0	1 8	76
06	3930 X	3221	-0-	-709	-0-	2967 3	254 9	Y	231	239 0		68
07	4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	4512 3	303 9	Y	275	293 0		50
08	4061 X	2430	-0-	-1631	-0-	2187 3	243 9	Y	221	217 0		54
09	3810 X	-0-	-0-	-3810	-0-			Y	18	66 0		6
10	4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-			Y	-0-	6 0		-0-

OLD ROSEBUD 37 UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	278217	COMPL. DATE	05/30/2015	TOTAL DEPTH	9172	PERF. 9029 - 19270		
05	24645 X	20936	-0-	-3709	-0-	18916 3	2020 9	Y	1836	1861 0	3 8	143
06	23850 X	21165	-0-	-2685	-0-	19281 3	1884 9	Y	1713	1648 0		208
07	23591 X	21429	-0-	-2162	-0-	18847 3	2582 9	Y	2347	2340 0	3 8	212
08	32285 X	32285	-0-	-0-	-0-	27200 3	5085 9	Y	4623	4634 0	2 8	199
09	29334 X	29334	-0-	-0-	-0-	25082 3	4252 9	Y	3865	3897 0	2 8	165
10	27628 X	27628	-0-	-0-	-0-	24120 3	3508 9	Y	3189	3201 0		153

PREWIT OMAHA 26 UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	278260	COMPL. DATE	06/12/2015	TOTAL DEPTH	10079	PERF.10045 - 14597		
05	12562 X	12562	-0-	-0-	-0-	11811 3	751 9	Y	683	745 0	1 8	196
06	12608 X	12608	-0-	-0-	-0-	11893 3	715 9	Y	650	656 0		190
07	12648 X	9795	-0-	-2853	-0-	9209 3	586 9	Y	533	625 0	1 8	97
08	12648 X	9978	-0-	-2670	-0-	9570 3	408 9	Y	371	376 0	1 8	91
09	12600 X	6019	-0-	-6581	-0-	5649 3	370 9	Y	336	320 0	1 8	106
10	13020 X	7890	-0-	-5130	-0-	7601 3	289 9	Y	263	261 0		108

CAVALCADE 25 UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	278261	COMPL. DATE	06/29/2015	TOTAL DEPTH	9127	PERF. 9039 - 19315		
05	61229 X	61229	-0-	-0-	-0-	56980 3	4249 9	Y	3863	3781 0		662
06	53863 X	53863	-0-	-0-	-0-	51128 3	2735 9	Y	2486	2879 0		269
07	55211 X	55211	-0-	-0-	-0-	50164 3	5047 9	Y	4588	4071 0		786
08	82112 X	82112	-0-	-0-	-0-	77455 3	4657 9	Y	4234	4588 0		432
09	90947 X	90947	-0-	-0-	-0-	85161 3	5786 9	Y	5260	5234 0		458
10	90636 X	90636	-0-	-0-	-0-	84975 3	5661 9	Y	5146	5105 0		499

MINE THAT BIRD 38 UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	278780	COMPL. DATE	10/04/2015	TOTAL DEPTH	9053	PERF. 8944 - 16560		
05	26040 X	21280	-0-	-4760	-0-	19285 3	1995 9	N	1814	1883 0	5 8	137
06	25200 X	21119	-0-	-4081	-0-	19223 3	1896 9	N	1724	1737 0		124
07	24335 X	23076	-0-	-1259	-0-	21011 3	2065 9	N	1877	1853 0	6 8	142
08	24335 X	23822	-0-	-513	-0-	21592 3	2230 9	N	2027	2018 0	3 8	148
09	23596 X	23596	-0-	-0-	-0-	21110 3	2486 9	N	2260	2170 0	4 8	234
10	23064 X	21373	-0-	-1691	-0-	19537 3	1836 9	N	1669	1704 0		199

VENETIAN WAY 38 UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	278878	COMPL. DATE	10/05/2015	TOTAL DEPTH	9046	PERF. 8889 - 16565		
05	25358 X	20273	-0-	-5085	-0-	18757 3	1516 9	N	1378	1429 0	4 8	382
06	24540 X	21948	-0-	-2592	-0-	20068 3	1880 9	N	1709	1768 0		323
07	25389 X	20695	-0-	-4694	-0-	18998 3	1697 9	N	1543	1546 0	5 8	315
08	25389 X	22338	-0-	-3051	-0-	20633 3	1705 9	N	1550	1558 0	3 8	304
09	24570 X	20394	-0-	-4176	-0-	18799 3	1595 9	N	1450	1431 0	3 8	320
10	22692 X	19742	-0-	-2950	-0-	18394 3	1348 9	N	1225	1240 0		305

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438													
SMARTY JONES 42 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	278969	COMPL. DATE	11/24/2015	TOTAL DEPTH	8731	PERF.	8640	-	16230	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
05	15500 X	13352	-0-	-2148	-0-	13106 3	246 9	Y	224	255 0	1 8			55	
06	15000 X	6997	-0-	-8003	-0-	6839 3	158 9	Y	144	174 0				25	
07	14113 X	14113	-0-	-0-	-0-	13747 3	3 4	Y	330	286 0	1 8			68	
						363 9									
08	13361 X	8985	-0-	-4376	-0-	8507 3	335 4	Y	130	163 0				35	
						143 9									
09	12930 X	8428	-0-	-4502	-0-	7926 3	121 4	Y	346	318 0				63	
						381 9									
10	14105 X	8204	-0-	-5901	-0-	7877 3	327 9	Y	297	305 0				55	

HIS EMINENCE 27 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	279045	COMPL. DATE	06/17/2016	TOTAL DEPTH	9062	PERF.	8903	-	19035	
05	22441 X	22441	-0-	-0-	-0-	20389 3	2052 9	N	1865	1887 0	4 8			22	
06	22704 X	22704	-0-	-0-	-0-	19937 3	2767 9	N	2515	2495 0				42	
07	25511 X	25511	-0-	-0-	-0-	22348 3	85 4	N	2798	2786 0	5 8			49	
						3078 9									
08	26661 X	26661	-0-	-0-	-0-	23928 3	111 4	N	2384	2406 0	4 8			23	
						2622 9									
09	22408 X	22408	-0-	-0-	-0-	20060 3	43 4	N	2095	2078 0	6 8			34	
						2305 9									
10	25434 X	25434	-0-	-0-	-0-	23014 3	32 4	N	2171	2178 0				27	
						2388 9									

UNBRIDLED 36 A		WELL #:		3H	RRCID ->	279580	COMPL. DATE	08/12/2015	TOTAL DEPTH	9551	PERF.	9417	-	19885	
05	34100 X	20872	-0-	-13228	-0-	20071 3	801 9	N	728	720 1	2 8			383	
06	32100 X	31798	-0-	-302	-0-	30570 3	1228 9	N	1116	1085 1				414	
07	32891 X	30941	-0-	-1950	-0-	29816 3	1125 9	N	1023	919 1	2 8			516	
08	31961 X	29745	-0-	-2216	-0-	28625 3	1120 9	N	1018	1255 1				279	
09	31800 X	28460	-0-	-3340	-0-	27170 3	1290 9	N	1173	920 1	1 8			531	
10	33125 X	33125	-0-	-0-	-0-	31828 3	1297 9	N	1179	1213 1				497	

TYPHOON 42 A		WELL #:		4H	RRCID ->	279581	COMPL. DATE	08/19/2015	TOTAL DEPTH	9642	PERF.	9568	-	19950	
05	35464 X	34904	-0-	-560	-0-	33519 3	1385 9	N	1259	1449 1	2 8			135	
06	34320 X	33107	-0-	-1213	-0-	31642 3	1465 9	N	1332	1401 1				66	
07	35464 X	30637	-0-	-4827	-0-	29446 3	2 4	N	1081	905 1	2 8			240	
						1189 9									
08	35154 X	24258	-0-	-10896	-0-	23405 3	853 9	N	775	734 1	1 8			280	
09	35341 X	35341	-0-	-0-	-0-	34268 3	1073 9	N	975	1105 1	2 8			148	
10	34906 X	33246	-0-	-1660	-0-	31750 3	1496 9	N	1360	1296 1				212	

RIVA RIDGE 10 A		WELL #:		2H	RRCID ->	280098	COMPL. DATE	07/20/2016	TOTAL DEPTH	9156	PERF.	9119	-	19450	
05	40827 X	32170	-0-	-8657	-0-	28229 3	3941 9	N	3583	3798 0	7 8			470	
06	39510 X	36673	-0-	-2837	-0-	32467 3	4206 9	N	3824	3825 0				469	
07	40827 X	6401	-0-	-34426	-0-	4980 3	1421 9	N	1292	1266 0	4 8			491	
*08	36332 X	-0-	-0-	-36332	-0-			N	193	233 0				451	
09	36660 X	-0-	-0-	-36660	-0-			N	-0-					451	
10	37882 X	-0-	-0-	-37882	-0-			N	-0-					451	

FLYING EBONY 19 STATE A		WELL #:		5H	RRCID ->	280146	COMPL. DATE	05/03/2016	TOTAL DEPTH	9763	PERF.	9843	-	19916	
05	46562 X	22649	-0-	-23913	-0-	21129 3	1520 9	N	1382	1493 1	4 8			343	
06	47521 X	47521	-0-	-0-	-0-	45450 3	2071 9	N	1883	1843 1				383	
07	45570 X	36492	-0-	-9078	-0-	35011 3	1481 9	N	1346	1452 1	3 8			274	
08	45074 X	33497	-0-	-11577	-0-	32071 3	1426 9	N	1296	1298 1	1 8			271	
09	47520 X	41977	-0-	-5543	-0-	40175 3	1802 9	N	1638	1468 1	3 8			438	
10	49104 X	26037	-0-	-23067	-0-	24783 3	1254 9	N	1140	1132 1				446	

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. JET PILOT 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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. JET PILOT 24 A		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 153438		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON							
		WELL #: 5H		RRCID -> 280233		COMPL. DATE 06/21/2016			TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9602 - 19895							
05	30535 X	29619	-0-	-916	-0-	28359	3	1260	9	N	1145	1047	0	3	8	179
06	29550 X	27982	-0-	-1568	-0-	26823	3	1159	9	N	1054	1001	0			232
07	30349 X	27888	-0-	-2461	-0-	26875	3	1013	9	N	921	1038	0	3	8	112
08	30163 X	23265	-0-	-6898	-0-	22399	3	866	9	N	787	820	0	1	8	78
09	29831 X	29831	-0-	-0-	-0-	28634	3	1197	9	N	1088	1080	0	2	8	84
10	29605 X	27945	-0-	-1660	-0-	26674	3	1271	9	N	1155	1116	0			123

FUNNY CIDE 32 A		WELL #: 2H		RRCID -> 280234		COMPL. DATE 01/30/2017			TOTAL DEPTH 8848 PERF. 9050 - 18603							
05	12376 X	12376	-0-	-0-	-0-	11666	3	710	9	N	645	646	0	4	8	221
06	12834 X	12834	-0-	-0-	-0-	12205	3	629	9	N	572	567	0			226
07	15262 X	15262	-0-	-0-	-0-	14607	3	655	9	N	595	566	0	4	8	251
08	11955 X	11955	-0-	-0-	-0-	11358	3	597	9	N	543	585	0	2	8	207
09	12355 X	12355	-0-	-0-	-0-	11655	3	700	9	N	636	572	0	3	8	268
10	7615 X	7615	-0-	-0-	-0-	7311	3	304	9	N	276	288	0			256

SUNNY'S HALO 40 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 280423		COMPL. DATE 07/22/2016			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9042 - 16335							
05	19575 X	19575	-0-	-0-	-0-	18245	3	81	4	Y	1135	1198	0	5	8	215
						1249	9									
06	18166 X	18166	-0-	-0-	-0-	16893	3	8	4	Y	1150	1154	0			211
						1265	9									
07	20243 X	17670	-0-	-2573	-0-	16501	3	6	4	Y	1057	1053	0	4	8	211
						1163	9									
08	20243 X	19687	-0-	-556	-0-	18826	3	22	4	Y	763	814	0	3	8	157
						839	9									
09	22154 X	22154	-0-	-0-	-0-	21063	3	1091	9	Y	992	1004	0	3	8	142
10	22727 X	22727	-0-	-0-	-0-	21988	3	739	9	Y	672	636	0			178

SUNNY'S HALO 40 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 280584		COMPL. DATE 07/22/2016			TOTAL DEPTH 9041 PERF. 9167 - 16465							
05	19468 X	17519	-0-	-1949	-0-	17126	3	85	4	Y	280	305	0	2	8	53
						308	9									
06	17370 X	15171	-0-	-2199	-0-	14997	3	8	4	Y	151	176	0			28
						166	9									
07	18414 X	13130	-0-	-5284	-0-	13053	3	7	4	Y	64	77	0	3	8	12
						70	9									
08	18414 X	11521	-0-	-6893	-0-	11483	3	24	4	Y	13	22	0	1	8	2
						14	9									
09	17820 X	14357	-0-	-3463	-0-	14104	3	253	9	Y	230	197	0	2	8	33
10	17515 X	12276	-0-	-5239	-0-	12098	3	178	9	Y	162	152	0			43

SUNNY'S HALO 40 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 280585		COMPL. DATE 07/22/2016			TOTAL DEPTH 8911 PERF. 9135 - 16350							
05	16957 X	13761	-0-	-3196	-0-	13133	3	102	4	Y	478	553	0	4	8	90
						526	9									
06	16410 X	10662	-0-	-5748	-0-	10477	3	10	4	Y	159	220	0			29
						175	9									
07	14508 X	10432	-0-	-4076	-0-	10206	3	8	4	Y	198	184	0	4	8	39
						218	9									
08	13764 X	11651	-0-	-2113	-0-	11005	3	28	4	Y	562	483	0	2	8	116
						618	9									
09	13320 X	8647	-0-	-4673	-0-	8148	3	499	9	Y	454	502	0	3	8	65
10	13764 X	-0-	-0-	-13764	-0-					Y	906	731	0			240

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
ANIMAL KINGDOM 44 A		WELL #:		3H	RRCID ->	280635	COMPL. DATE	01/25/2017	TOTAL DEPTH	8895	PERF.	9071 - 19133
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
05		15554 X	15554	-0-	-0-	-0-	12459 3	3095 9	Y	2814	2805 0	9
06		30903 X	30903	-0-	-0-	-0-	25588 3	5315 9	Y	4832	4816 0	25
07		28659 X	28659	-0-	-0-	-0-	24127 3	4532 9	Y	4120	4094 0	20
08		26720 X	26720	-0-	-0-	-0-	23218 3	3502 9	Y	3184	3168 0	25
09		25523 X	25523	-0-	-0-	-0-	21960 3	3563 9	Y	3239	3226 0	21
10		29107 X	29107	-0-	-0-	-0-	25819 3	3288 9	Y	2989	2984 0	26

KINGMAN 45 STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	280833	COMPL. DATE	04/26/2016	TOTAL DEPTH	8461	PERF.	8265 - 18640
05		32134 X	32134	-0-	-0-	-0-	29130 3	3004 9	Y	2731	2716 0	140
06		30727 X	30727	-0-	-0-	-0-	27489 3	3238 9	Y	2944	2929 0	155
07		34007 X	31734	-0-	-2273	-0-	28685 3	3049 9	Y	2772	2739 0	183
08		34007 X	29104	-0-	-4903	-0-	26203 3	2901 9	Y	2637	2654 0	164
09		32910 X	30106	-0-	-2804	-0-	27620 3	2486 9	Y	2260	2281 0	140
10		32147 X	30995	-0-	-1152	-0-	28401 3	2594 9	Y	2358	2339 0	159

GATO DEL SOL 34 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	280859	COMPL. DATE	07/20/2016	TOTAL DEPTH	9077	PERF.	9176 - 16419
05		27900 X	24316	-0-	-3584	-0-	22385 3	1931 9	Y	1755	1902 0	151
06		27120 X	18609	-0-	-8511	-0-	17267 3	1342 9	Y	1220	1082 0	289
07		29010 X	29010	-0-	-0-	-0-	27735 3	1275 9	Y	1159	1316 0	128
08		29628 X	29628	-0-	-0-	-0-	27790 3	1838 9	Y	1671	1590 0	207
09		26792 X	26792	-0-	-0-	-0-	25359 3	1433 9	Y	1303	1341 0	166
10		29016 X	21520	-0-	-7496	-0-	20390 3	1130 9	Y	1027	981 0	212

GATO DEL SOL 34 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	280860	COMPL. DATE	07/20/2016	TOTAL DEPTH	8936	PERF.	8980 - 16155
05		26230 X	26230	-0-	-0-	-0-	25280 3	950 9	Y	864	963 0	74
06		27330 X	18311	-0-	-9019	-0-	17791 3	520 9	Y	473	435 0	112
07		28241 X	14686	-0-	-13555	-0-	13882 3	804 9	Y	731	758 0	80
08		28241 X	9320	-0-	-18921	-0-	8581 3	739 9	Y	672	666 0	83
09		26790 X	20963	-0-	-5827	-0-	19120 3	1843 9	Y	1675	1541 0	213
10		26226 X	21867	-0-	-4359	-0-	20803 3	1064 9	Y	967	981 0	199

GATO DEL SOL 34 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	280861	COMPL. DATE	07/20/2016	TOTAL DEPTH	9059	PERF.	9152 - 16461
05		25637 X	24002	-0-	-1635	-0-	22822 3	1180 9	Y	1073	1195 0	92
06		29250 X	14923	-0-	-14327	-0-	14294 3	629 9	Y	572	529 0	135
07		30225 X	19316	-0-	-10909	-0-	18852 3	464 9	Y	422	508 0	46
08		30225 X	24182	-0-	-6043	-0-	23496 3	686 9	Y	624	592 0	77
09		28020 X	18902	-0-	-9118	-0-	18110 3	792 9	Y	720	704 0	91
10		24625 X	24625	-0-	-0-	-0-	23244 3	1381 9	Y	1255	1088 0	258

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	281136	COMPL. DATE	08/12/2016	TOTAL DEPTH	8701	PERF.	8933 - 16575
*05		2883 X	752	-0-	-2131	-0-	607 3	145 9	Y	132	60 0	473
*06		2550 X	2049	-0-	-501	-0-	2049 3		Y	-0-	280 0	193
*07		2170 X	17	-0-	-2153	-0-	2 4	15 9	Y	14	27 0	166
*08		775 N	288	-0-	-487	-0-	282 4	6 9	Y	5	105 0	61
09		2130 N	96	-0-	-2034	-0-	92 4	4 9	Y	4	20 0	41
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	139	24 0	156

VAGRANT 38 A		WELL #:		3H	RRCID ->	281249	COMPL. DATE	09/10/2016	TOTAL DEPTH	9932	PERF.	9920 - 20128
05		115065 X	115065	-0-	-0-	-0-	106096 3	8969 9	Y	8154	8364 0	162
06		82865 X	82865	-0-	-0-	-0-	76873 3	5992 9	Y	5447	5583 0	26
07		99312 X	99312	-0-	-0-	-0-	91430 3	7882 9	Y	7165	6910 0	256
08		80447 X	80447	-0-	-0-	-0-	74094 3	6353 9	Y	5775	5839 0	183
09		104796 X	104796	-0-	-0-	-0-	96186 3	8610 9	Y	7827	7783 0	207
10		91640 X	91640	-0-	-0-	-0-	85919 3	5721 9	Y	5201	5257 0	151

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 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
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		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
05	76652 X	76652	-0-	-0-	-0-	74773	3	123	4	Y	1596	1554	0	40 8 16
						1756	9							
06	41040 X	32569	-0-	-8471	-0-	31557	3	67	4	Y	859	867	0	8
						945	9							
07	73842 X	61282	-0-	-12560	-0-	59954	3	107	4	Y	1110	1075	0	37 8 6
						1221	9							
08	76601 X	54757	-0-	-21844	-0-	53290	3	80	4	Y	1261	1235	0	15 8 17
						1387	9							
09	74190 X	48723	-0-	-25467	-0-	47160	3	65	4	Y	1362	1329	0	37 8 13
						1498	9							
10	76663 X	74029	-0-	-2634	-0-	72324	3	106	4	Y	1454	1457	0	10
						1599	9							

TIM TAM 24 B		WELL #:		3H	RRCID ->	281511	COMPL. DATE	01/09/2017	TOTAL DEPTH	10107	PERF.	10330	-	20272
05	147701 X	147701	-0-	-0-	-0-	134963	3	97	4	Y	11492	11405	0	55 8 115
						12641	9							
06	124197 X	124197	-0-	-0-	-0-	113851	3	64	4	Y	9347	9378	0	84
						10282	9							
07	154953 X	154953	-0-	-0-	-0-	143907	3	105	4	Y	9946	9926	0	49 8 55
						10941	9							
08	186502 X	186502	-0-	-0-	-0-	166144	3	83	4	Y	18432	18223	0	18 8 246
						20275	9							
09	196665 X	196665	-0-	-0-	-0-	171413	3	73	4	Y	22890	22866	0	43 8 227
						25179	9							
10	177962 X	177962	-0-	-0-	-0-	154925	3	65	4	Y	20884	20973	0	138
						22972	9							

TIM TAM 24 E		WELL #:		6H	RRCID ->	281512	COMPL. DATE	01/09/2017	TOTAL DEPTH	10408	PERF.	10830	-	20832
05	60520 X	60520	-0-	-0-	-0-	59259	3	98	4	Y	1057	1029	0	27 8 10
						1163	9							
06	41670 X	40680	-0-	-990	-0-	39964	3	85	4	Y	574	579	0	5
						631	9							
07	61814 X	50813	-0-	-11001	-0-	49908	3	89	4	Y	742	718	0	25 8 4
						816	9							
08	61814 X	48159	-0-	-13655	-0-	47329	3	71	4	Y	690	677	0	8 8 9
						759	9							
09	59850 X	43742	-0-	-16108	-0-	42984	3	59	4	Y	635	621	0	17 8 6
						699	9							
10	60512 X	43346	-0-	-17166	-0-	42365	3	62	4	Y	835	835	0	6
						919	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON							
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438														
PAGODA STATE 57-13 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	282518	COMPL. DATE	04/12/2017	TOTAL DEPTH	11025	PERF.11259	- 20983				
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				
05	27668 X	27668	-0-	-0-	-0-	25678	3	14	4	Y	1796	1792	0	4	8	2
						1976	9									
06	23230 X	23230	-0-	-0-	-0-	21645	3	6	4	Y	1435	1426	0	7	8	4
						1579	9									
07	28699 X	28699	-0-	-0-	-0-	26787	3	1	4	Y	1737	1735	0	5	8	1
						1911	9									
08	27652 X	21941	-0-	-5711	-0-	20364	3	1577	9	Y	1434	1427	0	7	8	1
09	26790 X	25323	-0-	-1467	-0-	23455	3	1868	9	Y	1698	1687	0	11	8	1
10	28706 X	24585	-0-	-4121	-0-	22634	3	1951	9	Y	1774	1772	0	2	8	1
PAGODA STATE 57-13 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282650	COMPL. DATE	04/11/2017	TOTAL DEPTH	10626	PERF.10812	- 20404				
05	29078 X	21112	-0-	-7966	-0-	18297	3	10	4	Y	2550	2545	0	5	8	3
						2805	9									
06	28140 X	20475	-0-	-7665	-0-	18196	3	5	4	Y	2067	2056	0	9	8	5
						2274	9									
07	31186 X	17428	-0-	-13758	-0-	15189	3	2239	9	Y	2035	2031	0	7	8	2
08	25575 X	15713	-0-	-9862	-0-	13642	3	2071	9	Y	1883	1875	0	9	8	1
09	21630 X	15105	-0-	-6525	-0-	12984	3	2121	9	Y	1928	1920	0	8	8	1
10	21173 X	14479	-0-	-6694	-0-	12346	3	2133	9	Y	1939	1936	0	2	8	2
SIR BARTON 4 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282668	COMPL. DATE	02/26/2017	TOTAL DEPTH	8093	PERF. 8108	- 18310				
05	30101 X	26405	-0-	-3696	-0-	25265	3	59	4	Y	983	964	0	12	8	41
						1081	9									
06	28080 X	24941	-0-	-3139	-0-	24204	3	32	4	Y	641	666	0			16
						705	9									
07	28923 X	25356	-0-	-3567	-0-	24455	3	23	4	Y	798	772	0	14	8	28
						878	9									
08	28923 X	6667	-0-	-22256	-0-	6320	3	29	4	Y	289	303	0	6	8	8
						318	9									
09	28004 X	28004	-0-	-0-	-0-	26668	3	8	4	Y	1207	1161	0	10	8	44
						1328	9									
10	26412 X	25137	-0-	-1275	-0-	24603	3	534	9	Y	485	515	0			14
SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283037	COMPL. DATE	07/28/2017	TOTAL DEPTH	8695	PERF. 8732	- 16316				
05	15221 X	-0-	-0-	-15221	-0-					Y	-0-	70	0			409
06	4890 X	2546	-0-	-2344	-0-	2188	3	358	9	Y	325	229	0			505
07	11675 X	11675	-0-	-0-	-0-	11671	3	3	4	Y	1	47	0	1	8	458
						1	9									
*08	12367 X	12367	-0-	-0-	-0-	11903	3	358	4	Y	96	158	0			396
						106	9									
09	2550 X	107	-0-	-2443	-0-	13	3	94	4	Y	-0-	134	0			262
*10	11687 X	-0-	-0-	-11687	-0-					Y	-0-	152	0			110
SEA HERO 13 STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283038	COMPL. DATE	08/30/2017	TOTAL DEPTH	9321	PERF. 9550	- 16915				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	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											
AFFIRMED 23 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283252	COMPL. DATE	03/13/2017	TOTAL DEPTH	8523	PERF.	8851 - 18532	
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	
05		28613 X	26992	-0-	-1621	-0-	25378 3	1614 9	Y	1467	1503 0	9 8	34
06		27690 X	23968	-0-	-3722	-0-	22536 3	1432 9	Y	1302	1299 0		37
07		29884 X	22555	-0-	-7329	-0-	21347 3	1208 9	Y	1098	1091 0	8 8	36
08		29884 X	26930	-0-	-2954	-0-	25498 3	1432 9	Y	1302	1294 0	4 8	40
09		28920 X	26897	-0-	-2023	-0-	25397 3	1500 9	Y	1364	1360 0	5 8	39
10		27507 X	27507	-0-	-0-	-0-	26096 3	1411 9	Y	1283	1270 0		52

PAGODA STATE 57-13 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	283255	COMPL. DATE	03/31/2017	TOTAL DEPTH	10646	PERF.	10868 - 20451	
05		10980 X	10980	-0-	-0-	-0-	8890 3	5 4	Y	1895	1888 0	7 8	2
							2085 9						
06		7810 X	7810	-0-	-0-	-0-	5934 3	2 4	Y	1704	1691 0	11 8	4
							1874 9						
07		11499 X	11499	-0-	-0-	-0-	9411 3	2088 9	Y	1898	1887 0	14 8	1
08		9734 X	7490	-0-	-2244	-0-	6083 3	1407 9	Y	1279	1268 0	11 8	1
09		9420 X	6931	-0-	-2489	-0-	5464 3	1467 9	Y	1334	1323 0	11 8	1
10		9734 X	8699	-0-	-1035	-0-	6847 3	1852 9	Y	1684	1681 0	3 8	1

PAGODA STATE 57-13 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	283256	COMPL. DATE	04/03/2017	TOTAL DEPTH	10991	PERF.	11280 - 20869	
05		27838 X	27012	-0-	-826	-0-	24746 3	14 4	Y	2047	2033 0	14 8	2
							2252 9						
06		24780 X	23945	-0-	-835	-0-	21949 3	6 4	Y	1809	1788 0	18 8	5
							1990 9						
07		26530 X	26530	-0-	-0-	-0-	24392 3	1 4	Y	1943	1938 0	8 8	2
							2137 9						
08		27001 X	26978	-0-	-23	-0-	24986 3	1992 9	Y	1811	1806 0	6 8	1
09		26130 X	23914	-0-	-2216	-0-	21968 3	1946 9	Y	1769	1759 0	10 8	1
10		27001 X	24977	-0-	-2024	-0-	22879 3	2098 9	Y	1907	1904 0	2 8	2

NYQUIST 25 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283717	COMPL. DATE	11/29/2017	TOTAL DEPTH	8553	PERF.	8805 - 18833	
05		38781 X	33431	-0-	-5350	-0-	32028 3	1403 9	Y	1275	1293 0	5 8	40
06		37410 X	31297	-0-	-6113	-0-	29498 3	1799 9	Y	1635	1588 0		87
07		37138 X	31119	-0-	-6019	-0-	29382 3	18 4	Y	1563	1557 0	5 8	88
							1719 9						
08		37138 X	34463	-0-	-2675	-0-	32678 3	16 4	Y	1608	1615 0	2 8	79
							1769 9						
09		32340 X	32272	-0-	-68	-0-	30678 3	19 4	Y	1432	1434 0	4 8	73
							1575 9						
10		33418 X	29948	-0-	-3470	-0-	28470 3	14 4	Y	1331	1304 0		100
							1464 9						

ELWOOD 29 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283739	COMPL. DATE	10/23/2017	TOTAL DEPTH	8902	PERF.	9250 - 18661	
05		30938 X	28154	-0-	-2784	-0-	25831 3	2323 9	Y	2112	2115 0	3 8	141
06		29940 X	28507	-0-	-1433	-0-	26125 3	2382 9	Y	2165	2195 0		111
07		27528 X	26533	-0-	-995	-0-	24598 3	48 4	Y	1715	1678 0	4 8	144
							1887 9						
08		28985 X	28985	-0-	-0-	-0-	26549 3	5 4	Y	2210	2245 0	2 8	107
							2431 9						
09		28500 X	26011	-0-	-2489	-0-	23835 3	13 4	Y	1966	1857 0	2 8	214
							2163 9						
10		29450 X	27508	-0-	-1942	-0-	25106 3	2402 9	Y	2184	2211 0		187

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283760	COMPL. DATE	08/08/2017	TOTAL DEPTH	8001	PERF.	8100	-	18090
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
05		57102 X	53785	-0-	-3317	-0-	50907 3	2878 9	Y	2616	2594 0	6 8		222
06		55260 X	50271	-0-	-4989	-0-	47683 3	2588 9	Y	2353	2422 0			153
07		54932 X	51215	-0-	-3717	-0-	48579 3	2636 9	Y	2396	2383 0	7 8		159
08		54932 X	44502	-0-	-10430	-0-	42350 3	2152 9	Y	1956	1899 0	3 8		213
09		53100 X	50869	-0-	-2231	-0-	48259 3	2610 9	Y	2373	2406 0	5 8		175
10		53785 X	52166	-0-	-1619	-0-	49615 3	2551 9	Y	2319	2266 0			228

BROKERS TIP 24 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283913	COMPL. DATE	11/23/2017	TOTAL DEPTH	8669	PERF.	8655	-	18588
05		21700 X	18305	-0-	-3395	-0-	17143 3	1162 9	Y	1056	1113 0	7 8		39
06		21000 X	8734	-0-	-12266	-0-	8251 3	483 9	Y	439	462 0			16
07		21452 X	-0-	-0-	-21452	-0-			Y	-0-	16 0			-0-
08		21452 X	-0-	-0-	-21452	-0-			Y	20	19 0			1
09		20760 X	7737	-0-	-13023	-0-	7563 3	174 9	Y	158	155 0			4
10		33064 X	33064	-0-	-0-	-0-	32028 3	1036 9	Y	942	904 0			42

ARVINE 28 A		WELL #:		2H	RRCID ->	283924	COMPL. DATE	09/16/2017	TOTAL DEPTH	8794	PERF.	8900	-	18994
05		36952 X	33739	-0-	-3213	-0-	30700 3	3039 9	Y	2763	2719 0			200
06		35760 X	31124	-0-	-4636	-0-	28475 3	2649 9	Y	2408	2439 0			169
07		36611 X	33721	-0-	-2890	-0-	30960 3	2761 9	Y	2510	2500 0			179
08		36611 X	33175	-0-	-3436	-0-	30229 3	2946 9	Y	2678	2667 0			190
09		35430 X	32200	-0-	-3230	-0-	29389 3	2811 9	Y	2555	2538 0			207
10		33728 X	32196	-0-	-1532	-0-	29156 3	3040 9	Y	2764	2713 0			258

AFFIRMED 23 STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283966	COMPL. DATE	12/10/2017	TOTAL DEPTH	8408	PERF.	8500	-	18568
05		40915 X	40915	-0-	-0-	-0-	38538 3	2377 9	Y	2161	2218 0	9 8		50
06		39102 X	39102	-0-	-0-	-0-	36968 3	2134 9	Y	1940	1935 0			55
07		42253 X	34854	-0-	-7399	-0-	33103 3	1751 9	Y	1592	1587 0	8 8		52
08		42253 X	41260	-0-	-993	-0-	39025 3	2235 9	Y	2032	2017 0	4 8		63
09		43738 X	43738	-0-	-0-	-0-	41240 3	2498 9	Y	2271	2264 0	5 8		65
10		47655 X	47655	-0-	-0-	-0-	45227 3	2428 9	Y	2207	2182 0			90

SMARTY JONES 42 STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283993	COMPL. DATE	10/18/2017	TOTAL DEPTH	8673	PERF.	8783	-	16070
05		20429 X	15426	-0-	-5003	-0-	13671 3	1755 9	Y	1595	1578 0	5 8		391
06		19770 X	8948	-0-	-10822	-0-	7075 3	1873 9	Y	1703	1801 0			293
07		16616 X	15784	-0-	-832	-0-	14131 3	4 4	Y	1499	1478 0	4 8		310
							1649 9							
08		16306 X	11773	-0-	-4533	-0-	10095 3	489 4	Y	1081	1096 0	2 8		293
							1189 9							
09		14940 X	7670	-0-	-7270	-0-	5836 3	136 4	Y	1544	1554 0	3 8		280
							1698 9							
10		15779 X	8117	-0-	-7662	-0-	6171 3	1946 9	Y	1769	1722 0			327

MONTROSE 45 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	284863	COMPL. DATE	04/19/2018	TOTAL DEPTH	9693	PERF.	9820	-	18689
05		12299 X	12299	-0-	-0-	-0-	11246 3	1053 9	Y	957	947 0	18 8		94
06		182266 X	182266	-0-	-0-	-0-	152788 3	418 4	Y	26418	26329 0	70 8		113
							29060 9							
07		9168 X	9168	-0-	-0-	-0-	7004 3	470 4	Y	1540	1544 0	15 8		94
							1694 9							
08		51839 X	51839	-0-	-0-	-0-	42065 3	164 4	Y	8736	8706 0	20 8		104
							9610 9							
09		82132 X	82132	-0-	-0-	-0-	78059 3	36 4	Y	3670	3652 0	34 8		88
							4037 9							
10		69761 X	69761	-0-	-0-	-0-	66060 3	18 4	Y	3348	3063 0			373
							3683 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438														
ASSAULT 14 UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 285081		COMPL. DATE 05/31/2018		TOTAL DEPTH 9311		PERF. 9189 - 16659						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
10	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						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				

MONTROSE 45 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 285265		COMPL. DATE 04/19/2018		TOTAL DEPTH 8828		PERF. 9080 - 19153						
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
10	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						
05	42162 X	42162	-0-	-0-	-0-	40327	3	1835	9	Y	1668	1770	0	10	8	129
06	43653 X	43653	-0-	-0-	-0-	41628	3	2025	9	Y	1841	1809	0			161
07	42507 X	42507	-0-	-0-	-0-	40241	3	122	4	Y	1949	1993	0	10	8	107
						2144	9									
08	51191 X	51191	-0-	-0-	-0-	48358	3	121	4	Y	2465	2486	0	8	8	78
						2712	9									
09	46390 X	46390	-0-	-0-	-0-	43484	3	86	4	Y	2564	2517	0	9	8	116
						2820	9									
10	35485 X	35485	-0-	-0-	-0-	33590	3	38	4	Y	1688	1721	0			83
						1857	9									

CARRY BACK 6 STATE A		WELL #: 1H		RRCID -> 285444		COMPL. DATE 07/05/2018		TOTAL DEPTH 7591		PERF. 7786 - 18025						
05	56296 X	53136	-0-	-3160	-0-	51412	3	1724	9	Y	1567	1559	0	3	8	29
06	54300 X	48889	-0-	-5411	-0-	47346	3	41	4	Y	1365	1366	0			28
						1502	9									
07	55862 X	49237	-0-	-6625	-0-	47599	3	1638	9	Y	1489	1486	0	7	8	24
08	54560 X	53593	-0-	-967	-0-	52097	3	2	4	Y	1358	1354	0	3	8	25
						1494	9									
09	51810 X	46273	-0-	-5537	-0-	44751	3	30	4	Y	1356	1349	0	5	8	27
						1492	9									
10	53134 X	48634	-0-	-4500	-0-	47114	3	56	4	Y	1331	1295	0			63
						1464	9									

CHARISMATIC 5 STATE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 285461		COMPL. DATE 12/17/2017		TOTAL DEPTH 7825		PERF. 8052 - 18143						
05	54839 X	50473	-0-	-4366	-0-	47636	3	2837	9	N	2579	2557	1	9	8	157
06	53070 X	45397	-0-	-7673	-0-	42952	3	2445	9	N	2223	2231	1			149
07	54839 X	45288	-0-	-9551	-0-	42781	3	2507	9	N	2279	2253	1	8	8	167
08	52607 X	42473	-0-	-10134	-0-	40215	3	2258	9	N	2053	2031	1	4	8	185
09	50820 X	46385	-0-	-4435	-0-	43529	3	2856	9	N	2596	2561	1	6	8	214
10	50468 X	45120	-0-	-5348	-0-	42583	3	2537	9	N	2306	2367	1			153

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
OWL DRAW 12 UNIT B		WELL #:		7H	RRCID ->	285525	COMPL. DATE	03/07/2018	TOTAL DEPTH	8925	PERF.	8818	-	19040
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	28520 X	25749	-0-	-2771	-0-	23275	3	2474	9	Y	2249	2237	0	7 8 99
06	27600 X	24237	-0-	-3363	-0-	21975	3	2262	9	Y	2056	2053	0	102
07	28489 X	9083	-0-	-19406	-0-	8223	3	860	9	Y	782	851	0	31
08	28489 X	1144	-0-	-27345	-0-	1098	3	46	9	Y	42	59	0	12 1 2
09	30191 X	30191	-0-	-0-	-0-	26783	3	3408	9	Y	3098	2975	0	6 8 119
10	25761 X	25240	-0-	-521	-0-	22520	3	2720	9	Y	2473	2530	0	62

ANIMAL KINGDOM 44 E		WELL #:		7H	RRCID ->	285956	COMPL. DATE	09/15/2018	TOTAL DEPTH	9335	PERF.	9834	-	19630
05	65387 X	65387	-0-	-0-	-0-	61126	3	4261	9	Y	3874	3892	0	1 8 12
06	72929 X	72929	-0-	-0-	-0-	69795	3	3134	9	Y	2849	2846	0	15
07	107770 X	107770	-0-	-0-	-0-	105442	3	2328	9	Y	2116	2062	0	59 8 10
08	82989 X	82989	-0-	-0-	-0-	81251	3	1738	9	Y	1580	1555	0	23 8 12
09	98288 X	98288	-0-	-0-	-0-	96878	3	1410	9	Y	1282	1252	0	34 8 8
10	103777 X	103777	-0-	-0-	-0-	102810	3	967	9	Y	879	879	0	8

ANIMAL KINGDOM 44 B		WELL #:		4H	RRCID ->	286063	COMPL. DATE	09/15/2018	TOTAL DEPTH	9827	PERF.	10140	-	20211
05	61907 X	-0-	-0-	-61907	-0-					Y	24	25	0	-0-
06	58980 X	-0-	-0-	-58980	-0-					Y	-0-			-0-
07	46531 X	35458	-0-	-11073	-0-	35378	3	80	9	Y	73	42	0	31 8 -0-
08	42888 X	42888	-0-	-0-	-0-	42789	3	99	9	Y	90	66	0	23 8 1
09	50682 X	50682	-0-	-0-	-0-	50540	3	142	9	Y	129	95	0	34 8 1
10	46956 X	46956	-0-	-0-	-0-	46871	3	85	9	Y	77	77	0	1

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	286247	COMPL. DATE	09/15/2018	TOTAL DEPTH	9580	PERF.	9810	-	19884
05	48825 X	6479	-0-	-42346	-0-	4117	3	2362	9	Y	2147	2146	0	7
06	43950 X	-0-	-0-	-43950	-0-					Y	408	413	0	2
07	68665 X	39412	-0-	-29253	-0-	39259	3	153	9	Y	139	113	0	27 8 1
08	68665 X	54919	-0-	-13746	-0-	54768	3	151	9	Y	137	125	0	12 8 1
09	66450 X	40867	-0-	-25583	-0-	40390	3	477	9	Y	434	415	0	17 8 3
10	39401 X	38954	-0-	-447	-0-	38229	3	725	9	Y	659	656	0	6

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	286297	COMPL. DATE	09/14/2018	TOTAL DEPTH	9769	PERF.	10050	-	20099
05	55836 X	55836	-0-	-0-	-0-	55238	3	598	9	Y	544	549	0	1 8 2
06	45370 X	45370	-0-	-0-	-0-	44599	3	771	9	Y	701	699	0	4
07	45911 X	45911	-0-	-0-	-0-	45263	3	648	9	Y	589	532	0	58 8 3
08	56051 X	56051	-0-	-0-	-0-	54630	3	1421	9	Y	1292	1262	0	23 8 10
09	89675 X	89675	-0-	-0-	-0-	87605	3	2070	9	Y	1882	1846	0	34 8 12
10	99045 X	99045	-0-	-0-	-0-	97041	3	2004	9	Y	1822	1818	0	16

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	286333	COMPL. DATE	09/13/2018	TOTAL DEPTH	9548	PERF.	9770	-	19650
05	47740 X	18985	-0-	-28755	-0-	18684	3	301	9	Y	274	278	0	1
06	84006 X	84006	-0-	-0-	-0-	83488	3	518	9	Y	471	470	0	2
07	55392 X	55392	-0-	-0-	-0-	54924	3	468	9	Y	425	397	0	28 8 2
08	47275 X	26751	-0-	-20524	-0-	26481	3	270	9	Y	245	233	0	12 8 2
09	84000 X	31161	-0-	-52839	-0-	30945	3	216	9	Y	196	180	0	17 8 1
10	86800 X	29538	-0-	-57262	-0-	29351	3	187	9	Y	170	170	0	1

ALYSHEBA 17 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	286492	COMPL. DATE	10/23/2018	TOTAL DEPTH	8898	PERF.	9142	-	13727
05	14229 X	11969	-0-	-2260	-0-	10370	3	1599	9	Y	1454	1449	0	4 8 68
06	13770 X	7713	-0-	-6057	-0-	6470	3	1243	9	Y	1130	1133	0	65
07	15903 X	7094	-0-	-8809	-0-	5746	3	1348	9	Y	1225	1229	0	4 8 57
08	15903 X	7448	-0-	-8455	-0-	6081	3	1367	9	Y	1243	1228	0	2 8 70
09	15180 X	10174	-0-	-5006	-0-	8515	3	1659	9	Y	1508	1513	0	3 8 62
10	11966 X	9427	-0-	-2539	-0-	7790	3	1637	9	Y	1488	1500	0	50

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
KINGMAN 45 STATE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	286596	COMPL. DATE	10/28/2018	TOTAL DEPTH	8923	PERF.	8922 - 18680
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * 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	
05		61473 X	59714	-0-	-1759	-0-	58364 3	1350 9	Y	1227	1217 0	6 8 63
06		59190 X	55778	-0-	-3412	-0-	54610 3	1168 9	Y	1062	1069 0	56
07		59923 X	58120	-0-	-1803	-0-	56947 3	1173 9	Y	1066	1046 0	70
08		59923 X	48422	-0-	-11501	-0-	47687 3	735 9	Y	668	694 0	41
09		57780 X	56114	-0-	-1666	-0-	54879 3	1235 9	Y	1123	1089 0	69
10		59706 X	56066	-0-	-3640	-0-	54856 3	1210 9	Y	1100	1095 0	74

ARVINE 28 B		WELL #:		3H	RRCID ->	286607	COMPL. DATE	09/26/2018	TOTAL DEPTH	8910	PERF.	8816 - 18950
05		48112 X	47748	-0-	-364	-0-	43430 3	4318 9	Y	3925	3864 0	284
06		46560 X	45295	-0-	-1265	-0-	41057 3	4238 9	Y	3853	3866 0	271
07		48484 X	41281	-0-	-7203	-0-	37491 3	3790 9	Y	3445	3470 0	246
08		47895 X	45460	-0-	-2435	-0-	41224 3	4236 9	Y	3851	3824 0	273
09		46350 X	42083	-0-	-4267	-0-	38331 3	3752 9	Y	3411	3407 0	277
10		47740 X	32368	-0-	-15372	-0-	29221 3	3147 9	Y	2861	2871 0	267

ANIMAL KINGDOM 44 B		WELL #:		5H	RRCID ->	286608	COMPL. DATE	09/15/2018	TOTAL DEPTH	9360	PERF.	9750 - 19801
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		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
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		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
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		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
05		36518 X	34013	-0-	-2505	-0-	31373 3	2640 9	Y	2400	2322 0	143
06		35340 X	33862	-0-	-1478	-0-	31369 3	2493 9	Y	2266	2330 0	79
07		37696 X	33295	-0-	-4401	-0-	30702 3	2593 9	Y	2357	2374 0	62
08		37696 X	32532	-0-	-5164	-0-	30090 3	2442 9	Y	2220	2224 0	58
09		36480 X	32553	-0-	-3927	-0-	29922 3	2631 9	Y	2392	2377 0	73
10		34999 X	32605	-0-	-2394	-0-	29986 3	2619 9	Y	2381	2386 0	68

AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	286764	COMPL. DATE	12/31/2018	TOTAL DEPTH	7765	PERF.	7800 - 17790
05		61101 X	54126	-0-	-6975	-0-	51001 3	3125 9	Y	2841	2807 0	6 8 242
06		58230 X	53000	-0-	-5230	-0-	49394 3	3606 9	Y	3278	3307 0	213
07		60016 X	52793	-0-	-7223	-0-	49593 3	3200 9	Y	2909	2923 0	6 8 193
08		58652 X	48812	-0-	-9840	-0-	46235 3	2577 9	Y	2343	2278 0	3 8 255
09		53610 X	49311	-0-	-4299	-0-	46907 3	2404 9	Y	2185	2274 0	5 8 161
10		54777 X	50007	-0-	-4770	-0-	47590 3	2417 9	Y	2197	2142 0	216

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
ANIMAL KINGDOM 44 E		WELL #: 8H		RRCID -> 286929		COMPL. DATE 09/13/2018		TOTAL DEPTH 9810		PERF.10050 - 20125		
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
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

SIR BARTON 4 STATE UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 287201		COMPL. DATE 04/23/2019		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 8600 - 18877		
05	49104 X	46470	-0-	-2634	-0-	43968 3	59 4	Y	2221	2210 0	4 8	93
						2443 9						
06	46680 X	45817	-0-	-863	-0-	43553 3	32 4	Y	2029	2072 0		50
						2232 9						
07	48856 X	45854	-0-	-3002	-0-	43778 3	23 4	Y	1866	1845 0	5 8	66
						2053 9						
08	48856 X	42684	-0-	-6172	-0-	40575 3	29 4	Y	1891	1902 0	2 8	53
						2080 9						
09	47280 X	41191	-0-	-6089	-0-	39472 3	8 4	Y	1555	1548 0	3 8	57
						1711 9						
10	47337 X	41024	-0-	-6313	-0-	39233 3	1791 9	Y	1628	1637 0		48

SIR BARTON 4 STATE UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 287268		COMPL. DATE 04/18/2019		TOTAL DEPTH 7905		PERF. 8250 - 18407		
05	62624 X	62624	-0-	-0-	-0-	60406 3	59 4	Y	1963	1941 0	5 8	82
						2159 9						
06	63582 X	63582	-0-	-0-	-0-	61450 3	32 4	Y	1909	1944 0		47
						2100 9						
07	66047 X	66047	-0-	-0-	-0-	63991 3	23 4	Y	1848	1823 0	6 8	66
						2033 9						
08	75284 X	75284	-0-	-0-	-0-	72996 3	29 4	Y	2054	2059 0	3 8	58
						2259 9						
09	66141 X	66141	-0-	-0-	-0-	64275 3	8 4	Y	1689	1681 0	4 8	62
						1858 9						
10	66061 X	59673	-0-	-6388	-0-	58079 3	1594 9	Y	1449	1469 0		42

SIR BARTON 4 STATE UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 287269		COMPL. DATE 04/30/2019		TOTAL DEPTH 8008		PERF. 8500 - 18592		
05	38595 X	35403	-0-	-3192	-0-	33996 3	59 4	Y	1225	1215 0	4 8	51
						1348 9						
06	36870 X	32936	-0-	-3934	-0-	31710 3	32 4	Y	1085	1109 0		27
						1194 9						
07	37355 X	33377	-0-	-3978	-0-	32239 3	23 4	Y	1014	1001 0	4 8	36
						1115 9						
08	37355 X	31581	-0-	-5774	-0-	30407 3	29 4	Y	1041	1046 0	2 8	29
						1145 9						
09	35310 X	30413	-0-	-4897	-0-	29475 3	8 4	Y	845	840 0	3 8	31
						930 9						
10	35402 X	31532	-0-	-3870	-0-	30491 3	1041 9	Y	946	949 0		28

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON																
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438																
SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287270 COMPL. DATE 04/23/2019 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8550 - 18636																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE		
05	55149 X	49355	-0-	-5794	-0-	47206	3	59	4	Y	1900	1883	0	4	8	80
						2090	9									
06	52800 X	48556	-0-	-4244	-0-	46419	3	32	4	Y	1914	1947	0			47
						2105	9									
07	53692 X	50042	-0-	-3650	-0-	47941	3	23	4	Y	1889	1864	0	5	8	67
						2078	9									
08	53134 X	47083	-0-	-6051	-0-	45100	3	29	4	Y	1776	1791	0	2	8	50
						1954	9									
09	51150 X	46031	-0-	-5119	-0-	44476	3	8	4	Y	1406	1402	0	3	8	51
						1547	9									
10	50189 X	45466	-0-	-4723	-0-	43931	3	1535	9	Y	1395	1405	0			41

SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287271 COMPL. DATE 04/23/2019 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8440 - 18585																
05	40703 X	36886	-0-	-3817	-0-	35311	3	59	4	Y	1378	1365	0	4	8	58
						1516	9									
06	41730 X	35476	-0-	-6254	-0-	34015	3	32	4	Y	1299	1325	0			32
						1429	9									
07	43121 X	37171	-0-	-5950	-0-	35743	3	23	4	Y	1277	1259	0	5	8	45
						1405	9									
08	43121 X	35034	-0-	-8087	-0-	33571	3	29	4	Y	1304	1310	0	2	8	37
						1434	9									
09	36240 X	34038	-0-	-2202	-0-	32863	3	8	4	Y	1061	1056	0	3	8	39
						1167	9									
10	37169 X	35371	-0-	-1798	-0-	34115	3	1256	9	Y	1142	1148	0			33

SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287298 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8275 - 18313																
05	1488 X	1268	-0-	-220	-0-	1011	3	59	4	Y	180	174	0	5	8	7
						198	9									
06	1440 X	1292	-0-	-148	-0-	1063	3	32	4	Y	179	182	0			4
						197	9									
07	1395 X	1277	-0-	-118	-0-	1054	3	23	4	Y	182	173	0	7	8	6
						200	9									
08	1271 N	810	-0-	-461	-0-	637	3	28	4	Y	132	131	0	3	8	4
						145	9									
09	1290 N	886	-0-	-404	-0-	728	3	8	4	Y	136	131	0	4	8	5
						150	9									
10	1271 N	442	-0-	-829	-0-	297	3	145	9	Y	132	133	0			4

AZRA STATE 16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287323 COMPL. DATE 05/28/2019 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8118 - 20633																
05	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
06	840 X	42	-0-	-798	-0-	42	4			N	-0-					-0-
07	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
08	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
09	660 X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287340 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8935 - 18751																
05	47016 X	47016	-0-	-0-	-0-	45044	3	1972	9	Y	1793	1803	0	10	8	67
06	43830 X	39229	-0-	-4601	-0-	37476	3	1753	9	Y	1594	1603	0			58
07	49414 X	45496	-0-	-3918	-0-	43494	3	2002	9	Y	1820	1791	0	11	8	76
08	48856 X	47167	-0-	-1689	-0-	44966	3	2201	9	Y	2001	1990	0	6	8	81
09	47280 X	44301	-0-	-2979	-0-	42020	3	2281	9	Y	2074	2093	0	9	8	53
10	47027 X	40208	-0-	-6819	-0-	37716	3	2492	9	Y	2265	2216	0			102

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
BROKERS TIP 24 STATE UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	287341	COMPL. DATE	04/18/2019	TOTAL DEPTH	8715	PERF.	8750	-	18523
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	45756 X	43537	-0-	-2219	-0-	41323 3	2214 9	Y	2013	2023 0	12 8			75
06	44280 X	36349	-0-	-7931	-0-	34381 3	1968 9	Y	1789	1799 0				65
07	45756 X	42149	-0-	-3607	-0-	39902 3	2247 9	Y	2043	2010 0	13 8			85
08	45260 X	43723	-0-	-1537	-0-	41252 3	2471 9	Y	2246	2233 0	7 8			91
09	43800 X	41110	-0-	-2690	-0-	38550 3	2560 9	Y	2327	2349 0	10 8			59
10	43524 X	37397	-0-	-6127	-0-	34601 3	2796 9	Y	2542	2487 0				114

BROKERS TIP 24 STATE UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	287342	COMPL. DATE	04/18/2019	TOTAL DEPTH	8886	PERF.	8925	-	18763
05	51336 X	48192	-0-	-3144	-0-	45981 3	2211 9	Y	2010	2020 0	12 8			75
06	49050 X	40222	-0-	-8828	-0-	38256 3	1966 9	Y	1787	1797 0				65
07	50654 X	46645	-0-	-4009	-0-	44400 3	2245 9	Y	2041	2008 0	13 8			85
08	50096 X	48370	-0-	-1726	-0-	45902 3	2468 9	Y	2244	2231 0	7 8			91
09	48480 X	45449	-0-	-3031	-0-	42894 3	2555 9	Y	2323	2345 0	10 8			59
10	48205 X	41718	-0-	-6487	-0-	38896 3	2822 9	Y	2565	2509 0				115

BROKERS TIP 24 STATE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	287344	COMPL. DATE	05/02/2019	TOTAL DEPTH	8731	PERF.	8915	-	18855
05	59494 X	59494	-0-	-0-	-0-	56280 3	3214 9	Y	2922	2934 0	2 8			109
06	56610 X	50387	-0-	-6223	-0-	47904 3	2483 9	Y	2257	2284 0				82
07	62992 X	57844	-0-	-5148	-0-	55114 3	2730 9	Y	2482	2457 0	3 8			104
08	62992 X	60128	-0-	-2864	-0-	57243 3	2885 9	Y	2623	2618 0	2 8			107
09	60960 X	56493	-0-	-4467	-0-	54154 3	2339 9	Y	2126	2177 0	2 8			54
10	59489 X	51958	-0-	-7531	-0-	49982 3	1976 9	Y	1796	1769 0				81

BROKERS TIP 24 STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287345	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	8801	PERF.	9015	-	19186
05	47771 X	43213	-0-	-4558	-0-	41892 3	1321 9	Y	1201	1212 0	3 8			45
06	46230 X	38889	-0-	-7341	-0-	37588 3	1301 9	Y	1183	1185 0				43
07	46841 X	46656	-0-	-185	-0-	45746 3	910 9	Y	827	832 0	3 8			35
08	46977 X	46977	-0-	-0-	-0-	45603 3	1374 9	Y	1249	1231 0	2 8			51
09	44310 X	42969	-0-	-1341	-0-	41698 3	1271 9	Y	1155	1174 0	2 8			30
10	46655 X	30540	-0-	-16115	-0-	29506 3	1034 9	Y	940	928 0				42

BROKERS TIP 24 STATE UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	287346	COMPL. DATE	04/30/2019	TOTAL DEPTH	8485	PERF.	8865	-	18622
05	45012 X	44642	-0-	-370	-0-	41864 3	2778 9	Y	2525	2535 0	2 8			94
06	43560 X	37778	-0-	-5782	-0-	35633 3	2145 9	Y	1950	1973 0				71
07	47213 X	43354	-0-	-3859	-0-	40996 3	2358 9	Y	2144	2123 0	2 8			90
08	47213 X	45072	-0-	-2141	-0-	42580 3	2492 9	Y	2265	2262 0	1 8			92
09	45690 X	42305	-0-	-3385	-0-	40283 3	2022 9	Y	1838	1881 0	2 8			47
10	44640 X	38885	-0-	-5755	-0-	37179 3	1706 9	Y	1551	1528 0				70

OLD ROSEBUD 37 UNIT		WELL #:		3HX	RRCID ->	287360	COMPL. DATE	07/15/2019	TOTAL DEPTH	8986	PERF.	9177	-	19131
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

BROKERS TIP 24 STATE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	287393	COMPL. DATE	05/02/2019	TOTAL DEPTH	8535	PERF.	8665	-	18798
05	43803 X	41595	-0-	-2208	-0-	39670 3	1925 9	Y	1750	1767 0	4 8			65
06	42390 X	37395	-0-	-4995	-0-	35502 3	1893 9	Y	1721	1724 0				62
07	44981 X	44532	-0-	-449	-0-	43209 3	1323 9	Y	1203	1210 0	5 8			50
08	45191 X	45191	-0-	-0-	-0-	43188 3	2003 9	Y	1821	1794 0	3 8			74
09	42510 X	41344	-0-	-1166	-0-	39490 3	1854 9	Y	1685	1712 0	4 8			43
10	44547 X	34102	-0-	-10445	-0-	32812 3	1290 9	Y	1173	1163 0				53

 FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
 OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287410 COMPL. DATE 07/18/2019 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9157 - 19000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
05	36391 X	36391	-0-	-0-	-0-	34198	3	2193	9	Y	1994	2020	0	11 8	153
06	31427 X	31427	-0-	-0-	-0-	29787	3	1640	9	Y	1491	1523	0		121
07	68903 X	68903	-0-	-0-	-0-	60467	3	299	4	Y	7397	7130	0	13 8	375
08	118530 X	118530	-0-	-0-	-0-	105382	3	395	4	Y	11594	11594	0	9 8	366
09	123333 X	123333	-0-	-0-	-0-	111069	3	375	4	Y	10808	10659	0	12 8	503
10	118223 X	118223	-0-	-0-	-0-	107233	3	279	4	Y	9737	9712	0		528

 OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287642 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 9514 - 19490

05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	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

05	53165 X	50115	-0-	-3050	-0-	45464	3	95	4	N	4142	4120	0	13 8	322
06	51330 X	47784	-0-	-3546	-0-	43828	3	130	4	N	3478	3704	0		96
07	51088 X	48043	-0-	-3045	-0-	43297	3	148	4	N	4180	3880	0	13 8	383
08	50964 X	48807	-0-	-2157	-0-	44569	3	142	4	N	3724	3894	0	7 8	206
09	48960 X	45282	-0-	-3678	-0-	41034	3	97	4	N	3774	3540	0	10 8	430
10	50127 X	43462	-0-	-6665	-0-	39696	3	55	4	N	3374	3370	0		434

 SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287713 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8350 - 18427

05	70976 X	70976	-0-	-0-	-0-	66505	3	59	4	Y	4011	3997	0	6 8	169
06	58471 X	58471	-0-	-0-	-0-	54121	3	32	4	Y	3925	3997	0		97
07	71238 X	61080	-0-	-10158	-0-	56415	3	23	4	Y	4220	4160	0	7 8	150
08	71238 X	53796	-0-	-17442	-0-	49792	3	29	4	Y	3614	3659	0	3 8	102
09	68700 X	53225	-0-	-15475	-0-	48563	3	8	4	Y	4231	4174	0	4 8	155
10	70990 X	56138	-0-	-14852	-0-	50707	3	5431	9	Y	4937	4947	0		145

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05	32674	X	29494	-0-	-3180	-0-	27260	3	2234	9	Y	2031	2018	0	89
06	31620	X	24383	-0-	-7237	-0-	22275	3	2108	9	Y	1916	1910	0	95
07	34875	X	30022	-0-	-4853	-0-	27248	3	2774	9	Y	2522	2508	0	100
08	34875	X	30518	-0-	-4357	-0-	27611	3	2907	9	Y	2643	2149	0	150
09	32460	X	30641	-0-	-1819	-0-	27910	3	2731	9	Y	2483	2530	0	96
10	31916	X	31916	-0-	-0-	-0-	29094	3	2822	9	Y	2565	2597	0	64

SKY PILOT 57-46 EAST UNIT B		WELL #: 2H		RRCID -> 287800		COMPL. DATE 08/24/2019		TOTAL DEPTH 10073		PERF. 10370 - 20013					
05	30566	X	24089	-0-	-6477	-0-	22579	3	1510	9	Y	1373	1373	0	9
06	29580	X	27901	-0-	-1679	-0-	25436	3	2465	9	Y	2241	2238	0	12
07	29045	X	29045	-0-	-0-	-0-	26604	3	2441	9	Y	2219	2221	0	10
08	27522	X	27522	-0-	-0-	-0-	25307	3	2215	9	Y	2014	2011	0	13
09	25942	X	25942	-0-	-0-	-0-	23894	3	2048	9	Y	1862	1866	0	9
10	26382	X	26382	-0-	-0-	-0-	24222	3	2160	9	Y	1964	1960	0	13

SKY PILOT 57-46 EAST UNIT C		WELL #: 3H		RRCID -> 287801		COMPL. DATE 08/24/2019		TOTAL DEPTH 9709		PERF. 9965 - 19840					
05	21364	X	21364	-0-	-0-	-0-	19078	3	2286	9	Y	2078	2074	0	13
06	22960	X	22960	-0-	-0-	-0-	19713	3	3247	9	Y	2952	2949	0	16
07	24904	X	24904	-0-	-0-	-0-	21861	3	3043	9	Y	2766	2769	0	13
08	24562	X	24562	-0-	-0-	-0-	22240	3	2322	9	Y	2111	2110	0	14
09	25142	X	25142	-0-	-0-	-0-	22600	3	2542	9	Y	2311	2314	0	11
10	29210	X	29210	-0-	-0-	-0-	26560	3	2650	9	Y	2409	2404	0	16

OWL DRAW 12 UNIT E		WELL #: 10H		RRCID -> 287805		COMPL. DATE 07/29/2019		TOTAL DEPTH 9054		PERF. 9240 - 19318					
05	31062	X	25776	-0-	-5286	-0-	23546	3	2230	9	Y	2027	2014	0	89
06	29400	X	25945	-0-	-3455	-0-	23634	3	2311	9	Y	2101	2086	0	104
07	29512	X	26088	-0-	-3424	-0-	24118	3	1970	9	Y	1791	1816	0	71
08	29512	X	28007	-0-	-1505	-0-	25760	3	2247	9	Y	2043	1655	0	116
09	27374	X	27374	-0-	-0-	-0-	25086	3	2288	9	Y	2080	2110	0	80
10	29041	X	29041	-0-	-0-	-0-	26705	3	2336	9	Y	2124	2151	0	53

OWL DRAW 12 UNIT C		WELL #: 8H		RRCID -> 287845		COMPL. DATE 08/05/2019		TOTAL DEPTH 9054		PERF. 9175 - 19250					
05	36146	X	30609	-0-	-5537	-0-	27220	3	3389	9	Y	3081	3074	0	135
06	34980	X	31486	-0-	-3494	-0-	28141	3	3345	9	Y	3041	3025	0	151
07	35340	X	26918	-0-	-8422	-0-	23977	3	2941	9	Y	2674	2715	0	106
08	35340	X	28342	-0-	-6998	-0-	25065	3	3277	9	Y	2979	2419	0	169
09	32477	X	32477	-0-	-0-	-0-	28599	3	3878	9	Y	3525	3553	0	136
10	33941	X	33941	-0-	-0-	-0-	30078	3	3863	9	Y	3512	3560	0	88

OLD ROSEBUD 37 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 287859		COMPL. DATE 07/22/2019		TOTAL DEPTH 9176		PERF. 9300 - 19060					
05	83048	X	83048	-0-	-0-	-0-	78358	3	4690	9	Y	4264	4193	0	329
06	76261	X	76261	-0-	-0-	-0-	72447	3	3814	9	Y	3467	3515	0	281
07	90231	X	90231	-0-	-0-	-0-	85690	3	284	4	Y	3870	3949	0	196
08	83049	X	77818	-0-	-5231	-0-	73607	3	214	4	Y	3634	3711	0	115
09	80370	X	67227	-0-	-13143	-0-	63632	3	161	4	Y	3122	3086	0	145
10	86676	X	71500	-0-	-15176	-0-	67679	3	130	4	Y	3355	3318	0	182

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
05	38820 X	38820	-0-	-0-	-0-	35723 3	3097 9	Y	2815	2813 0		17
06	31320 X	29508	-0-	-1812	-0-	25446 3	4062 9	Y	3693	3690 0		20
07	32364 X	29479	-0-	-2885	-0-	25310 3	4169 9	Y	3790	3793 0		17
08	38812 X	29785	-0-	-9027	-0-	25826 3	3959 9	Y	3599	3592 0		24
09	37560 X	27362	-0-	-10198	-0-	24190 3	3172 9	Y	2884	2894 0		14
10	38812 X	26748	-0-	-12064	-0-	23452 3	3296 9	Y	2996	2990 0		20

SKY PILOT 57-46 EAST UNIT D		WELL #:		4H	RRCID ->	287910	COMPL. DATE	08/24/2019	TOTAL DEPTH	10076	PERF.	10409 - 19976
05	32670 X	32670	-0-	-0-	-0-	32101 3	569 9	Y	517	514 0		3
06	30810 X	23535	-0-	-7275	-0-	21174 3	2361 9	Y	2146	2138 0		11
07	29915 X	21375	-0-	-8540	-0-	19559 3	1816 9	Y	1651	1654 0		8
08	32674 X	23471	-0-	-9203	-0-	21571 3	1900 9	Y	1727	1724 0		11
09	31620 X	22664	-0-	-8956	-0-	20958 3	1706 9	Y	1551	1554 0		8
10	32674 X	23781	-0-	-8893	-0-	21966 3	1815 9	Y	1650	1647 0		11

ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	287952	COMPL. DATE	10/01/2019	TOTAL DEPTH	9630	PERF.	9509 - 19856
05	80525 X	80525	-0-	-0-	-0-	73912 3	6613 9	Y	6012	5945 0	63 8	21
06	87623 X	87623	-0-	-0-	-0-	81163 3	6460 9	Y	5873	5864 0		30
07	79087 X	79087	-0-	-0-	-0-	71836 3	7251 9	Y	6592	6521 0	61 8	40
08	85125 X	85125	-0-	-0-	-0-	76251 3	8874 9	Y	8067	8037 0	27 8	43
09	77101 X	77101	-0-	-0-	-0-	70418 3	6683 9	Y	6075	6043 0	42 8	33
10	71981 X	71981	-0-	-0-	-0-	66299 3	5682 9	Y	5165	5176 0		22

ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	288120	COMPL. DATE	10/05/2019	TOTAL DEPTH	9622	PERF.	9556 - 19922
05	83498 X	83498	-0-	-0-	-0-	74962 3	8536 9	Y	7760	7691 0	65 8	28
06	76181 X	76181	-0-	-0-	-0-	67642 3	8539 9	Y	7763	7752 0		39
07	79960 X	79960	-0-	-0-	-0-	71040 3	8920 9	Y	8109	8035 0	63 8	50
08	73063 X	73063	-0-	-0-	-0-	62538 3	10525 9	Y	9568	9539 0	28 8	51
09	79812 X	79812	-0-	-0-	-0-	70562 3	9250 9	Y	8409	8370 0	44 8	46
10	88817 X	88817	-0-	-0-	-0-	81133 3	7684 9	Y	6985	7001 0		30

ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	288147	COMPL. DATE	10/01/2019	TOTAL DEPTH	9316	PERF.	9178 - 19480
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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												
GALLANT FOX 37 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 288275		COMPL. DATE 08/12/2019				TOTAL DEPTH 10356 PERF.10499 - 20642				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05	53723 X	53169	-0-	-554	-0-	52144	3	1025	9	932	915	0	19 8	3
06	51990 X	43151	-0-	-8839	-0-	42411	3	740	9	673	674	0	19 8	2
07	62589 X	51146	-0-	-11443	-0-	50320	3	1	4	750	726	0	19 8	7
08	55676 X	48104	-0-	-7572	-0-	47134	3	59	4	828	818	0	9 8	8
09	52890 X	48076	-0-	-4814	-0-	46787	3	21	4	1153	1139	0	12 8	10
10	53165 X	50108	-0-	-3057	-0-	48767	3	14	4	1206	1203	0		13
						1327	9							

GALLANT FOX 37 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 288280		COMPL. DATE 08/12/2019				TOTAL DEPTH 9087 PERF. 9293 - 19351				
05	27959 X	27959	-0-	-0-	-0-	23236	3	4723	9	4294	4281	0	19 8	15
06	23722 X	23722	-0-	-0-	-0-	19783	3	3939	9	3581	3587	0	19 8	9
07	28279 X	28279	-0-	-0-	-0-	23253	3	1	4	4568	4517	0	19 8	41
08	28241 X	25234	-0-	-3007	-0-	20778	3	55	4	4001	3995	0	8 8	39
09	27330 X	26892	-0-	-438	-0-	22350	3	21	4	4110	4103	0	12 8	34
10	29646 X	29646	-0-	-0-	-0-	25033	3	14	4	4181	4168	0		47
						4599	9							

VAGRANT 38 C		WELL #: 5H		RRCID -> 288281		COMPL. DATE 10/19/2018				TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9239 - 19220				
05	43028 X	39027	-0-	-4001	-0-	33532	3	5495	9	4995	5145	0	10 8	99
06	41640 X	30530	-0-	-11110	-0-	26143	3	4387	9	3988	4068	0		19
07	43959 X	43959	-0-	-0-	-0-	38296	3	5663	9	5148	4971	0	12 8	184
08	40083 X	30004	-0-	-10079	-0-	25199	3	4805	9	4368	4410	0	4 8	138
09	37770 X	33429	-0-	-4341	-0-	27795	3	5634	9	5122	5117	0	7 8	136
10	43958 X	37443	-0-	-6515	-0-	31796	3	5647	9	5134	5121	0		149

NYQUIST 25 STATE UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 288403		COMPL. DATE 11/05/2019				TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8468 - 18664				
05	52012 X	52012	-0-	-0-	-0-	47052	3	4960	9	4509	4530	0	10 8	143
06	46950 X	46229	-0-	-721	-0-	42370	3	3859	9	3508	3464	0		187
07	51367 X	43611	-0-	-7756	-0-	39989	3	19	4	3275	3269	0	9 8	184
08	51987 X	51115	-0-	-872	-0-	46733	3	19	4	3966	3950	0	6 8	194
09	50340 X	44670	-0-	-5670	-0-	40998	3	17	4	3323	3342	0	7 8	168
10	52018 X	40937	-0-	-11081	-0-	37399	3	15	4	3203	3130	0		241
						3523	9							

ARISTIDES 2 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 288553		COMPL. DATE 10/08/2019				TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9293 - 19351				
05	85664 X	85664	-0-	-0-	-0-	75766	3	9898	9	8998	8913	0	65 8	32
06	82491 X	82491	-0-	-0-	-0-	74097	3	8394	9	7631	7625	0		38
07	77131 X	77131	-0-	-0-	-0-	69497	3	7634	9	6940	6871	0	64 8	43
08	60426 X	60426	-0-	-0-	-0-	53616	3	6810	9	6191	6180	0	21 8	33
09	61208 X	61208	-0-	-0-	-0-	53764	3	7444	9	6767	6721	0	42 8	37
10	71084 X	71084	-0-	-0-	-0-	62990	3	8094	9	7358	7363	0		32

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 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			
05		45229 X	39068	-0-	-6161	-0-	36469 3	2599 9	N	2363	2313 0	5 8	201
06		42960 X	38880	-0-	-4080	-0-	36204 3	2676 9	N	2433	2476 0		158
07		44392 X	38594	-0-	-5798	-0-	36210 3	2384 9	N	2167	2175 0	6 8	144
08		43183 X	35018	-0-	-8165	-0-	32748 3	2270 9	N	2064	1980 0	3 8	225
09		38880 X	35626	-0-	-3254	-0-	33474 3	2152 9	N	1956	2033 0	4 8	144
10		40176 X	36070	-0-	-4106	-0-	33912 3	2158 9	N	1962	1913 0		193

TIM TAM 24 F		WELL #: 7H		RRCID -> 289166		COMPL. DATE 04/05/2021		TOTAL DEPTH 9331 PERF. 9596 - 19607					
05		121157 X	121157	-0-	-0-	-0-	104555 3	16602 9	Y	15093	15100 0		152
06		98729 X	98729	-0-	-0-	-0-	86405 3	12324 9	Y	11204	11255 0		101
07		67065 X	67065	-0-	-0-	-0-	57795 3	9270 9	Y	8427	8481 0		47
08		1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	1008 3	432 9	Y	393	435 0		5
09		10694 X	10694	-0-	-0-	-0-	8751 3	1943 9	Y	1766	1753 0		18
10		18104 X	18104	-0-	-0-	-0-	11755 3	6349 9	Y	5772	5752 0		38

TIM TAM 24 F		WELL #: 8H		RRCID -> 289168		COMPL. DATE 04/07/2021		TOTAL DEPTH 9283 PERF. 9283 - 19364					
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		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					
05		56017 X	47010	-0-	-9007	-0-	45543 3	1467 9	Y	1334	1328 0	5 8	24
06		54210 X	47091	-0-	-7119	-0-	45540 3	41 4	Y	1373	1369 0		28
							1510 9						
07		51212 X	48158	-0-	-3054	-0-	46699 3	1459 9	Y	1326	1327 0	6 8	21
08		49631 X	45810	-0-	-3821	-0-	44352 3	2 4	Y	1324	1319 0	2 8	24
							1456 9						
09		48060 X	43512	-0-	-4548	-0-	42204 3	32 4	Y	1160	1158 0	3 8	23
							1276 9						
10		48670 X	43059	-0-	-5611	-0-	41705 3	52 4	Y	1184	1151 0		56
							1302 9						

TIM TAM 24 B		WELL #: 10H		RRCID -> 289203		COMPL. DATE 04/10/2021		TOTAL DEPTH 9128 PERF. 9350 - 19481					
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TIM TAM 24 B		WELL #: 11H		RRCID -> 289205		COMPL. DATE 04/06/2021		TOTAL DEPTH 9351 PERF. 9634 - 19737					
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		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														
TIM TAM 24 A		WELL #: 9H		RRCID -> 289216		COMPL. DATE 04/09/2021		TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9504 - 19558								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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				
05	46634 X	46634	-0-	-0-	-0-	42562 3	221 4	Y	3501	3663 0	11 8	160
06	45331 X	45331	-0-	-0-	-0-	41250 3	214 4	Y	3515	3490 0		185
07	55645 X	44717	-0-	-10928	-0-	40531 3	220 4	Y	3605	3471 0	12 8	307
08	53754 X	37206	-0-	-16548	-0-	33234 3	221 4	Y	3410	3447 0	5 8	265
09	50610 X	46962	-0-	-3648	-0-	42544 3	214 4	Y	3822	3942 0	7 8	138
10	46841 X	45781	-0-	-1060	-0-	41414 3	221 4	Y	3769	3767 0		140

HIS EMINENCE 27 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 289596		COMPL. DATE 04/27/2020		TOTAL DEPTH 9221 PERF. 9265 - 19480				
05	68231 X	58354	-0-	-9877	-0-	52733 3	5621 9	N	5110	5102 0	10 8	60
06	64440 X	56808	-0-	-7632	-0-	51088 3	5720 9	N	5200	5174 0		86
07	63457 X	31527	-0-	-31930	-0-	28172 3	104 4	N	2955	2983 0	6 8	52
08	62468 X	62468	-0-	-0-	-0-	57855 3	216 4	N	3997	4005 0	6 8	38
09	58770 X	56660	-0-	-2110	-0-	53348 3	87 4	N	2932	2913 0	9 8	48
10	58714 X	52071	-0-	-6643	-0-	48769 3	56 4	N	2951	2962 0		37

TIM TAM 24 C		WELL #: 12H		RRCID -> 289641		COMPL. DATE 04/07/2021		TOTAL DEPTH 9153 PERF. 9334 - 19606								
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

HIS EMINENCE 27 UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 289686		COMPL. DATE 04/24/2020		TOTAL DEPTH 8854 PERF. 8995 - 18101				
05	28830 X	27087	-0-	-1743	-0-	23527 3	3560 9	N	3236	3225 0	11 8	38
06	27900 X	26826	-0-	-1074	-0-	23451 3	3375 9	N	3068	3055 0		51
07	28830 X	23342	-0-	-5488	-0-	20105 3	90 4	N	2861	2849 0	13 8	50
08	28830 X	22226	-0-	-6604	-0-	18059 3	109 4	N	3689	3698 0	6 8	35
09	26820 X	25310	-0-	-1510	-0-	21201 3	50 4	N	3690	3653 0	12 8	60
10	27714 X	21819	-0-	-5895	-0-	17984 3	32 4	N	3457	3474 0		43

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
HIS EMINENCE 27 UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 289765		COMPL. DATE 04/23/2020			TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8950 - 18972					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05	65689 X	60009	-0-	-5680	-0-	54854	3	5155	9	N	4686	4681 0	11 8	55
06	60930 X	57170	-0-	-3760	-0-	52427	3	4743	9	N	4312	4296 0		71
07	63271 X	55670	-0-	-7601	-0-	50907	3	165	4	N	4180	4171 0	7 8	73
						4598	9							
08	63271 X	62796	-0-	-475	-0-	56155	3	226	4	N	5832	5844 0	6 8	55
						6415	9							
09	61230 X	57640	-0-	-3590	-0-	51839	3	85	4	N	5196	5160 0	6 8	85
						5716	9							
10	60016 X	55314	-0-	-4702	-0-	49916	3	57	4	N	4855	4880 0		60
						5341	9							
HIS EMINENCE 27 UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 289792		COMPL. DATE 04/25/2020			TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9231 - 19341					
05	66247 X	57380	-0-	-8867	-0-	54264	3	3116	9	N	2833	2829 0	7 8	33
06	62280 X	55697	-0-	-6583	-0-	52822	3	2875	9	N	2614	2604 0		43
07	61597 X	53534	-0-	-8063	-0-	50618	3	153	4	N	2512	2504 0	7 8	44
						2763	9							
08	61597 X	56078	-0-	-5519	-0-	52190	3	200	4	N	3353	3362 0	3 8	32
						3688	9							
09	58680 X	55174	-0-	-3506	-0-	51448	3	84	4	N	3311	3285 0	4 8	54
						3642	9							
10	57567 X	52857	-0-	-4710	-0-	49358	3	57	4	N	3129	3144 0		39
						3442	9							
BOLD VENTURE 20 STATE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 289940		COMPL. DATE 02/03/2020			TOTAL DEPTH 7912 PERF. N/A					
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BURGOO KING 2 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 290160		COMPL. DATE 04/11/2021			TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8073 - 18051					
05	131533 X	111765	-0-	-19768	-0-	107755	3	4010	9	Y	3645	3668 0	15 8	144
06	122250 X	108126	-0-	-14124	-0-	104323	3	3803	9	Y	3457	3437 0		164
07	120125 X	103264	-0-	-16861	-0-	99616	3	41	4	Y	3279	3231 0	15 8	197
						3607	9							
08	120125 X	98841	-0-	-21284	-0-	94962	3	67	4	Y	3465	3426 0	7 8	229
						3812	9							
09	115740 X	103427	-0-	-12313	-0-	99952	3	85	4	Y	3082	3129 0	10 8	172
						3390	9							
10	111755 X	108287	-0-	-3468	-0-	104732	3	24	4	Y	3210	3186 0		196
						3531	9							
BURGOO KING 2 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 290164		COMPL. DATE 04/07/2021			TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7795 - 17694					
05	87110 X	83282	-0-	-3828	-0-	81205	3	2077	9	Y	1888	1884 0	12 8	75
06	87960 X	79533	-0-	-8427	-0-	77326	3	2207	9	Y	2006	1986 0		95
07	90892 X	37456	-0-	-53436	-0-	36387	3	25	4	Y	949	981 0	6 8	57
						1044	9							
08	90892 X	83570	-0-	-7322	-0-	81286	3	71	4	Y	2012	1931 0	5 8	133
						2213	9							
09	85800 X	77986	-0-	-7814	-0-	75998	3	66	4	Y	1747	1775 0	8 8	97
						1922	9							
10	83297 X	77373	-0-	-5924	-0-	75518	3	18	4	Y	1670	1665 0		102
						1837	9							

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
BURGOO KING 2 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	290195	COMPL. DATE	04/05/2021	TOTAL DEPTH	7523	PERF.	7763 -	17436
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
05		112963 X	112963	-0-	-0-	-0-	110687 3	2276 9	Y	2069	2081 0	11 8	82
06		142025 X	142025	-0-	-0-	-0-	139582 3	2443 9	Y	2221	2197 0		106
07		128542 X	128542	-0-	-0-	-0-	126243 3	53 4	Y	2042	2014 0	11 8	123
							2246 9						
08		113950 X	113950	-0-	-0-	-0-	111956 3	80 4	Y	1740	1743 0	5 8	115
							1914 9						
09		142020 X	114567	-0-	-27453	-0-	112703 3	96 4	Y	1607	1625 0	7 8	90
							1768 9						
10		146754 X	67492	-0-	-79262	-0-	65691 3	17 4	Y	1622	1613 0		99
							1784 9						

BURGOO KING 2 UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	290200	COMPL. DATE	04/05/2021	TOTAL DEPTH	7477	PERF.	7828 -	17692
05		127968 X	117612	-0-	-10356	-0-	112823 3	4789 9	Y	4354	4384 0	14 8	173
06		123840 X	113965	-0-	-9875	-0-	109277 3	4688 9	Y	4262	4232 0		203
07		124310 X	108035	-0-	-16275	-0-	103868 3	46 4	Y	3746	3707 0	16 8	226
							4121 9						
08		123225 X	97180	-0-	-26045	-0-	92540 3	66 4	Y	4158	4101 0	8 8	275
							4574 9						
09		119250 X	108695	-0-	-10555	-0-	104286 3	89 4	Y	3927	3974 0	9 8	219
							4320 9						
10		117769 X	113277	-0-	-4492	-0-	108779 3	25 4	Y	4066	4037 0		248
							4473 9						

BOLD VENTURE 20 STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	290216	COMPL. DATE	09/29/2020	TOTAL DEPTH	8221	PERF.	8081 -	18148
05		100998 X	97487	-0-	-3511	-0-	93186 3	4301 9	Y	3910	3909 0	11 8	27
06		98430 X	93129	-0-	-5301	-0-	89204 3	3925 9	Y	3568	3534 0		61
07		101432 X	89629	-0-	-11803	-0-	86015 3	38 4	Y	3251	3257 0	13 8	42
							3576 9						
08		101432 X	90257	-0-	-11175	-0-	86411 3	281 4	Y	3241	3265 0	7 8	11
							3565 9						
09		97650 X	90800	-0-	-6850	-0-	87135 3	215 4	Y	3136	3065 0	10 8	72
							3450 9						
10		97495 X	65412	-0-	-32083	-0-	63526 3	232 4	Y	1504	1529 0		47
							1654 9						

COUNT FLEET 48 STATE E		WELL #:		5H	RRCID ->	291125	COMPL. DATE	05/19/2021	TOTAL DEPTH	8792	PERF.	8935 -	19219
05		120249 X	105523	-0-	-14726	-0-	99641 3	5882 9	Y	5347	5304 0	30 8	29
06		112890 X	102901	-0-	-9989	-0-	97443 3	5458 9	Y	4962	4966 0		25
07		116653 X	80475	-0-	-36178	-0-	76152 3	4323 9	Y	3930	3902 0	25 8	28
08		108500 X	86530	-0-	-21970	-0-	81650 3	4880 9	Y	4436	4426 0	16 8	22
09		102900 X	90911	-0-	-11989	-0-	86124 3	4787 9	Y	4352	4332 0	21 8	21
10		106330 X	60990	-0-	-45340	-0-	57459 3	3531 9	Y	3210	3224 0		7

COUNT FLEET 48 STATE G		WELL #:		7H	RRCID ->	291127	COMPL. DATE	05/08/2021	TOTAL DEPTH	8852	PERF.	8869 -	19231
05		112251 X	104414	-0-	-7837	-0-	98000 3	6414 9	Y	5831	5796 0	20 8	32
06		103110 X	101740	-0-	-1370	-0-	95588 3	6152 9	Y	5593	5597 0		28
07		106547 X	90114	-0-	-16433	-0-	84824 3	5290 9	Y	4809	4785 0	18 8	34
08		106547 X	98831	-0-	-7716	-0-	92896 3	5935 9	Y	5395	5392 0	10 8	27
09		101880 X	94757	-0-	-7123	-0-	89300 3	5457 9	Y	4961	4950 0	14 8	24
10		105121 X	95470	-0-	-9651	-0-	90232 3	5238 9	Y	4762	4776 0		10

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
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			
COUNT FLEET 48 STATE D		WELL #:		4H	RRCID -> 291135	COMPL. DATE 05/15/2021	TOTAL DEPTH 8526	PERF. 8598	- 18828			
05	73408 X	63771	-0-	-9637	-0-	57597 3	6174 9	Y	5613	5578 0	20 8	31
06	71040 X	60834	-0-	-10206	-0-	55213 3	5621 9	Y	5110	5116 0		25
07	73408 X	60323	-0-	-13085	-0-	54494 3	5829 9	Y	5299	5266 0	20 8	38
08	66681 X	63410	-0-	-3271	-0-	57657 3	5753 9	Y	5230	5232 0	10 8	26
09	61710 X	48036	-0-	-13674	-0-	43489 3	4547 9	Y	4134	4129 0	11 8	20
10	63767 X	62410	-0-	-1357	-0-	57086 3	5324 9	Y	4840	4850 0		10
COUNT FLEET 48 STATE F		WELL #:		6H	RRCID -> 291149	COMPL. DATE 05/09/2021	TOTAL DEPTH 8574	PERF. 8740	- 18881			
05	70339 X	63546	-0-	-6793	-0-	58281 3	5265 9	Y	4786	4759 0	19 8	26
06	58432 X	58432	-0-	-0-	-0-	53825 3	4607 9	Y	4188	4193 0		21
07	63736 X	56303	-0-	-7433	-0-	51643 3	4660 9	Y	4236	4210 0	17 8	30
08	63736 X	59378	-0-	-4358	-0-	54585 3	4793 9	Y	4357	4356 0	10 8	21
09	61680 X	58752	-0-	-2928	-0-	54289 3	4463 9	Y	4057	4044 0	14 8	20
10	66373 X	66373	-0-	-0-	-0-	61541 3	4832 9	Y	4393	4404 0		9
COUNT FLEET 48 STATE H		WELL #:		8H	RRCID -> 291150	COMPL. DATE 05/09/2021	TOTAL DEPTH 8595	PERF. 8777	- 18976			
05	67549 X	61122	-0-	-6427	-0-	54557 3	6565 9	Y	5968	5931 0	21 8	33
06	65370 X	56812	-0-	-8558	-0-	50888 3	5924 9	Y	5385	5391 0		27
07	67549 X	49288	-0-	-18261	-0-	43715 3	5573 9	Y	5066	5039 0	18 8	36
08	66371 X	49897	-0-	-16474	-0-	44412 3	5485 9	Y	4986	4988 0	9 8	25
09	59160 X	56150	-0-	-3010	-0-	50577 3	5573 9	Y	5066	5051 0	15 8	25
10	61132 X	56544	-0-	-4588	-0-	51381 3	5163 9	Y	4694	4709 0		10
COUNT FLEET 48 STATE I		WELL #:		9H	RRCID -> 291174	COMPL. DATE 05/11/2021	TOTAL DEPTH 8867	PERF. 8894	- 19237			
05	122171 X	105863	-0-	-16308	-0-	96591 3	9272 9	Y	8429	8383 0	24 8	46
06	118230 X	102654	-0-	-15576	-0-	94163 3	8491 9	Y	7719	7727 0		38
07	150350 X	87973	-0-	-62377	-0-	80583 3	7390 9	Y	6718	6687 0	21 8	48
08	137702 X	97414	-0-	-40288	-0-	89224 3	8190 9	Y	7445	7444 0	12 8	37
09	106230 X	98033	-0-	-8197	-0-	90517 3	7516 9	Y	6833	6819 0	17 8	34
10	106082 X	95936	-0-	-10146	-0-	88985 3	6951 9	Y	6319	6340 0		13
COUNT FLEET 48 STATE C		WELL #:		3H	RRCID -> 291197	COMPL. DATE 05/19/2021	TOTAL DEPTH 8752	PERF. 8994	- 19184			
05	132091 X	104758	-0-	-27333	-0-	96441 3	8317 9	Y	7561	7519 0	22 8	42
06	116430 X	108701	-0-	-7729	-0-	100670 3	8031 9	Y	7301	7307 0		36
07	120311 X	85782	-0-	-34529	-0-	79077 3	6705 9	Y	6095	6067 0	21 8	43
08	109027 X	102051	-0-	-6976	-0-	94373 3	7678 9	Y	6980	6977 0	12 8	34
09	108690 X	105564	-0-	-3126	-0-	98499 3	7065 9	Y	6423	6408 0	17 8	32
10	112313 X	102410	-0-	-9903	-0-	95446 3	6964 9	Y	6331	6350 0		13
AFFIRMED 23 STATE UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 291442	COMPL. DATE 07/14/2021	TOTAL DEPTH 8570	PERF. 8671	- 18651			
05	106795 X	92304	-0-	-14491	-0-	88048 3	4256 9	N	3869	3974 0	9 8	90
06	103350 X	82333	-0-	-21017	-0-	78510 3	3823 9	N	3475	3466 0		99
07	102889 X	73508	-0-	-29381	-0-	70386 3	3122 9	N	2838	2837 0	8 8	92
08	101959 X	80821	-0-	-21138	-0-	76978 3	3843 9	N	3494	3474 0	4 8	108
09	95850 X	39332	-0-	-56518	-0-	37365 3	1967 9	N	1788	1842 0	2 8	52
10	92323 X	92323	-0-	-0-	-0-	88774 3	3549 9	N	3226	3147 0		131
AFFIRMED 23 STATE UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 291446	COMPL. DATE 07/11/2021	TOTAL DEPTH 8267	PERF. 8228	- 18409			
05	115754 X	98627	-0-	-17127	-0-	93163 3	5464 9	N	4967	5110 0	9 8	115
06	110700 X	94360	-0-	-16340	-0-	89030 3	5330 9	N	4845	4822 0		138
07	108872 X	79822	-0-	-29050	-0-	75338 3	4484 9	N	4076	4073 0	8 8	133
08	108872 X	81969	-0-	-26903	-0-	77029 3	4940 9	N	4491	4481 0	4 8	139
09	103680 X	88472	-0-	-15208	-0-	83537 3	4935 9	N	4486	4491 0	5 8	129
10	98642 X	94502	-0-	-4140	-0-	90228 3	4274 9	N	3885	3856 0		158

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	291547	COMPL. DATE	07/11/2021	TOTAL DEPTH	8345	PERF.	8434 - 18412	
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	
05		145018 X	128243	-0-	-16775	-0-	122369 3	5874 9	Y	5340	5318 0	16 8	54
06		135840 X	95633	-0-	-40207	-0-	91144 3	4489 9	Y	4081	4102 0	14 8	19
07		133238 X	119253	-0-	-13985	-0-	113048 3	6205 9	Y	5641	5581 0	15 8	64
08		133238 X	113920	-0-	-19318	-0-	108363 3	5557 9	Y	5052	5071 0	8 8	37
09		127260 X	111982	-0-	-15278	-0-	106557 3	5425 9	Y	4932	4844 0	11 8	114
10		128247 X	89085	-0-	-39162	-0-	84650 3	4435 9	Y	4032	4059 0		87

SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	291611	COMPL. DATE	07/07/2021	TOTAL DEPTH	8437	PERF.	8527 - 18557	
05		134664 X	94183	-0-	-40481	-0-	90547 3	3636 9	Y	3305	3287 0	18 8	33
06		130320 X	96131	-0-	-34189	-0-	92637 3	3494 9	Y	3176	3177 0	18 8	14
07		125395 X	113525	-0-	-11870	-0-	109326 3	4199 9	Y	3817	3769 0	19 8	43
08		122760 X	117442	-0-	-5318	-0-	113274 3	4168 9	Y	3789	3795 0	10 8	27
09		115140 X	112484	-0-	-2656	-0-	108759 3	3725 9	Y	3386	3322 0	13 8	78
10		113491 X	87068	-0-	-26423	-0-	84633 3	2435 9	Y	2214	2244 0		48

SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	291612	COMPL. DATE	07/22/2021	TOTAL DEPTH	8505	PERF.	8599 - 18637	
05		138570 X	123560	-0-	-15010	-0-	119611 3	3949 9	Y	3590	3568 0	19 8	36
06		133110 X	98760	-0-	-34350	-0-	95821 3	2939 9	Y	2672	2679 0	17 8	12
07		134664 X	109857	-0-	-24807	-0-	106913 3	2944 9	Y	2676	2641 0	17 8	30
08		134664 X	107680	-0-	-26984	-0-	104330 3	3350 9	Y	3045	3044 0	9 8	22
09		125340 X	105202	-0-	-20138	-0-	101936 3	3266 9	Y	2969	2911 0	12 8	68
10		123566 X	73574	-0-	-49992	-0-	71266 3	2308 9	Y	2098	2121 0		45

SKY PILOT 57-46 EAST UNIT E		WELL #:		5H	RRCID ->	291741	COMPL. DATE	08/23/2021	TOTAL DEPTH	10971	PERF.	9875 - 19801	
05		65438 X	65438	-0-	-0-	-0-	58929 3	6509 9	N	5917	5902 0		37
06		73527 X	73527	-0-	-0-	-0-	65828 3	7699 9	N	6999	6999 0		37
07		74341 X	74341	-0-	-0-	-0-	67051 3	7290 9	N	6627	6634 0		30
08		71104 X	71104	-0-	-0-	-0-	64519 3	1 4	N	5985	5976 0		39
							6584 9						
09		73530 X	64424	-0-	-9106	-0-	58247 3	6177 9	N	5615	5627 0		27
10		75981 X	68750	-0-	-7231	-0-	62562 3	6188 9	N	5625	5615 0		37

SKY PILOT 57-46 WEST UNIT G		WELL #:		7H	RRCID ->	291883	COMPL. DATE	08/30/2021	TOTAL DEPTH	9649	PERF.	9944 - 19706	
05		80292 X	80292	-0-	-0-	-0-	73682 3	6610 9	N	6009	6004 0		37
06		73441 X	73441	-0-	-0-	-0-	65792 3	7649 9	N	6954	6954 0		37
07		83262 X	83262	-0-	-0-	-0-	74761 3	8501 9	N	7728	7729 0		36
08		80290 X	77723	-0-	-2567	-0-	70250 3	1 4	N	6793	6784 0		45
							7472 9						
09		77700 X	72452	-0-	-5248	-0-	65719 3	6733 9	N	6121	6136 0		30
10		83266 X	72041	-0-	-11225	-0-	65319 3	6722 9	N	6111	6101 0		40

SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	291889	COMPL. DATE	07/09/2021	TOTAL DEPTH	8276	PERF.	8276 - 18086	
05		126821 X	118052	-0-	-8769	-0-	111616 3	6436 9	Y	5851	5810 0	23 8	59
06		119670 X	93434	-0-	-26236	-0-	88474 3	4960 9	Y	4509	4528 0	20 8	20
07		119288 X	104102	-0-	-15186	-0-	98479 3	5623 9	Y	5112	5054 0	20 8	58
08		119288 X	101099	-0-	-18189	-0-	95622 3	5477 9	Y	4979	4990 0	11 8	36
09		115440 X	101821	-0-	-13619	-0-	96579 3	5242 9	Y	4765	4675 0	16 8	110
10		118048 X	81843	-0-	-36205	-0-	78157 3	3686 9	Y	3351	3389 0		72

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
SKY PILOT 57-46 WEST UNIT F		WELL #:		6H	RRCID ->	291924	COMPL. DATE	08/24/2021	TOTAL	DEPTH	10061	PERF.	10304 - 20205	
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	
05		113224 X	113224	-0-	-0-	107358	3	5866	9	N	5333	5330	0	33
06		85260 X	77735	-0-	-7525	72602	3	5133	9	N	4666	4674	0	25
07		88102 X	75600	-0-	-12502	70631	3	4969	9	N	4517	4521	0	21
08		113212 X	74992	-0-	-38220	70357	3	1	4	N	4213	4206	0	28
						4634	9							
09		109560 X	72743	-0-	-36817	68441	3	4302	9	N	3911	3920	0	19
10		113212 X	74583	-0-	-38629	70149	3	4434	9	N	4031	4023	0	27

ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		12H	RRCID ->	292058	COMPL. DATE	09/13/2021	TOTAL	DEPTH	9149	PERF.	9680 - 19813	
05		75609 X	40576	-0-	-35033	35285	3	5291	9	N	4810	4818	0	17
06		73170 X	1023	-0-	-72147	836	3	187	9	N	170	186	0	1
07		68231 X	12546	-0-	-55685	10117	3	2429	9	N	2208	2195	0	14
08		68231 X	1304	-0-	-66927	47	3	1257	9	N	1143	1151	0	6
09		66030 X	4350	-0-	-61680	2569	3	1781	9	N	1619	1616	0	9
10		40579 X	19051	-0-	-21528	14895	3	4156	9	N	3778	3771	0	16

SKY PILOT 57-46 WEST UNIT I		WELL #:		9H	RRCID ->	292087	COMPL. DATE	08/27/2021	TOTAL	DEPTH	9641	PERF.	9238 - 18986	
05		102658 X	102658	-0-	-0-	96327	3	6331	9	N	5755	5748	0	36
06		80670 X	72362	-0-	-8308	65469	3	6893	9	N	6266	6268	0	34
07		77903 X	66642	-0-	-11261	59324	3	7318	9	N	6653	6656	0	31
08		102672 X	65433	-0-	-37239	58649	3	6784	9	N	6167	6158	0	40
09		99360 X	72582	-0-	-26778	64108	3	8474	9	N	7704	7706	0	38
10		102672 X	63823	-0-	-38849	57734	3	6089	9	N	5535	5536	0	37

ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		15H	RRCID ->	292130	COMPL. DATE	09/13/2021	TOTAL	DEPTH	9183	PERF.	9346 - 19814	
05		63581 X	48698	-0-	-14883	44257	3	4441	9	N	4037	4037	0	15
06		59310 X	8986	-0-	-50324	7431	3	1555	9	N	1414	1422	0	7
07		58125 X	19615	-0-	-38510	14442	3	5173	9	N	4703	4681	0	29
08		55893 X	9648	-0-	-46245	7436	3	2212	9	N	2011	2029	0	11
09		53070 X	30195	-0-	-22875	24955	3	5240	9	N	4764	4749	0	26
10		48701 X	37226	-0-	-11475	32287	3	4939	9	N	4490	4497	0	19

ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		14H	RRCID ->	292174	COMPL. DATE	09/13/2021	TOTAL	DEPTH	9380	PERF.	9717 - 20100	
05		79732 X	42353	-0-	-37379	38404	3	3949	9	N	3590	3593	0	13
06		71580 X	367	-0-	-71213	356	3	11	9	N	10	23	0	-0-
07		72850 X	1996	-0-	-70854	1890	3	106	9	N	96	95	0	1
08		72850 X	4454	-0-	-68396	3018	3	1436	9	N	1305	1299	0	7
09		61350 X	17705	-0-	-43645	14362	3	3343	9	N	3039	3029	0	17
10		42346 X	27493	-0-	-14853	23618	3	3875	9	N	3523	3525	0	15

ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		17H	RRCID ->	292237	COMPL. DATE	09/13/2021	TOTAL	DEPTH	9403	PERF.	9610 - 19859	
05		84134 X	65572	-0-	-18562	60110	3	5462	9	N	4965	4964	0	18
06		89618 X	89618	-0-	-0-	76255	3	13363	9	N	12148	12105	0	61
07		102110 X	102110	-0-	-0-	85412	3	16698	9	N	15180	15147	0	94
08		80011 X	77619	-0-	-2392	72381	3	5238	9	N	4762	4830	0	26
09		89610 X	63537	-0-	-26073	60154	3	3383	9	N	3075	3084	0	17
10		102114 X	67571	-0-	-34543	61122	3	6449	9	N	5863	5855	0	25

OIL AND GAS DIVISION

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	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		
05		127275 X	127275	-0-	-0-	121490 3	5785 9	N	5259	5254 0			33
06		99750 X	85136	-0-	-14614	80099 3	5037 9	N	4579	4588 0			24
07		99014 X	71793	-0-	-27221	66909 3	4884 9	N	4440	4444 0			20
08		127286 X	78153	-0-	-49133	73304 3	1 4	N	4407	4398 0			29
						4848 9							
09		123180 X	75503	-0-	-47677	71015 3	4488 9	N	4080	4089 0			20
10		127286 X	74777	-0-	-52509	70479 3	4298 9	N	3907	3901 0			26

LT. GIBSON 1 STATE C		WELL #:		4H	RRCID ->	292917	COMPL. DATE	11/21/2021	TOTAL	DEPTH	8544	PERF.	8912 - 19289
05		115738 X	115738	-0-	-0-	106982 3	8756 9	Y	7960	7907 0		32 8	44
06		115473 X	115473	-0-	-0-	107555 3	7918 9	Y	7198	7206 0			36
07		104160 X	100105	-0-	-4055	93469 3	6636 9	Y	6033	6003 0		23 8	43
08		115692 X	107483	-0-	-8209	100644 3	6839 9	Y	6217	6217 0		12 8	31
09		115470 X	108965	-0-	-6505	102797 3	6168 9	Y	5607	5592 0		18 8	28
10		119319 X	107071	-0-	-12248	101395 3	5676 9	Y	5160	5177 0			11

LT. GIBSON 1 STATE UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	292918	COMPL. DATE	11/23/2021	TOTAL	DEPTH	8364	PERF.	8853 - 19211
05		50685 X	43911	-0-	-6774	37381 3	6530 9	Y	5936	5894 0		25 8	33
06		49650 X	49650	-0-	-0-	43400 3	6250 9	Y	5682	5687 0			28
07		43949 X	43949	-0-	-0-	38386 3	5563 9	Y	5057	5028 0		21 8	36
08		49262 X	49262	-0-	-0-	43491 3	5771 9	Y	5246	5244 0		12 8	26
09		56275 X	56275	-0-	-0-	50722 3	5553 9	Y	5048	5031 0		18 8	25
10		57889 X	57889	-0-	-0-	52629 3	5260 9	Y	4782	4797 0			10

LT. GIBSON 1 STATE F		WELL #:		7H	RRCID ->	292921	COMPL. DATE	12/11/2021	TOTAL	DEPTH	8571	PERF.	8670 - 19210
05		45539 X	34938	-0-	-10601	29113 3	5825 9	Y	5295	5260 0		20 8	29
06		41013 X	41013	-0-	-0-	34962 3	6051 9	Y	5501	5503 0			27
07		39441 X	39441	-0-	-0-	33719 3	5722 9	Y	5202	5170 0		22 8	37
08		45860 X	45860	-0-	-0-	39877 3	5983 9	Y	5439	5437 0		12 8	27
09		53244 X	53244	-0-	-0-	47484 3	5760 9	Y	5236	5219 0		18 8	26
10		55285 X	55285	-0-	-0-	49713 3	5572 9	Y	5065	5081 0			10

LT. GIBSON 1 STATE G		WELL #:		8H	RRCID ->	292922	COMPL. DATE	12/09/2021	TOTAL	DEPTH	8639	PERF.	8857 - 19282
05		115360 X	115360	-0-	-0-	106055 3	9305 9	Y	8459	8411 0		27 8	47
06		110858 X	110858	-0-	-0-	102619 3	8239 9	Y	7490	7500 0			37
07		112220 X	94843	-0-	-17377	87920 3	6923 9	Y	6294	6265 0		21 8	45
08		115320 X	100902	-0-	-14418	93817 3	7085 9	Y	6441	6443 0		11 8	32
09		111630 X	109263	-0-	-2367	102583 3	6680 9	Y	6073	6059 0		16 8	30
10		115351 X	109016	-0-	-6335	102691 3	6325 9	Y	5750	5768 0			12

FOOLISH PLEASURE 6 FEE F		WELL #:		6H	RRCID ->	292923	COMPL. DATE	11/21/2021	TOTAL	DEPTH	8713	PERF.	9049 - 18840
05		64139 X	17667	-0-	-46472	12823 3	4844 9	Y	4404	4385 0		18 8	17
06		48420 X	40368	-0-	-8052	35279 3	5089 9	Y	4626	4622 0			21
07		35929 X	30149	-0-	-5780	24715 3	5434 9	Y	4940	4905 0		23 8	33
08		35929 X	30030	-0-	-5899	24688 3	5342 9	Y	4856	4856 0		10 8	23
09		40380 X	33790	-0-	-6590	28482 3	5308 9	Y	4825	4805 0		12 8	31
10		43082 X	43082	-0-	-0-	37189 3	5893 9	Y	5357	5357 0			31

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
GALLANT FOX 37 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	293105	COMPL. DATE	03/11/2022	TOTAL	DEPTH	9201	PERF.	9364 - 19706
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
05		84227 X	72014	-0-	-12213	-0-	61357 3	10657 9	N	9688	9685 0	19 8	34
06		80460 X	56744	-0-	-23716	-0-	48520 3	8224 9	N	7476	7491 0		19
07		80755 X	68125	-0-	-12630	-0-	57610 3	1 4	N	9558	9472 0	19 8	86
							10514 9						
08		80755 X	60445	-0-	-20310	-0-	51677 3	60 4	N	7916	7917 0	8 8	77
							8708 9						
09		74460 X	60968	-0-	-13492	-0-	52575 3	23 4	N	7609	7611 0	12 8	63
							8370 9						
10		72013 X	63607	-0-	-8406	-0-	55215 3	14 4	N	7616	7594 0		85
							8378 9						

GALLANT FOX 37 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	293109	COMPL. DATE	03/11/2022	TOTAL	DEPTH	9202	PERF.	9581 - 19694
05		93496 X	76133	-0-	-17363	-0-	66824 3	9309 9	N	8463	8456 0	19 8	30
06		85800 X	57370	-0-	-28430	-0-	50441 3	6929 9	N	6299	6313 0		16
07		81654 X	63336	-0-	-18318	-0-	55227 3	1 4	N	7371	7302 0	19 8	66
							8108 9						
08		81065 X	58736	-0-	-22329	-0-	51357 3	60 4	N	6654	6648 0	8 8	64
							7319 9						
09		73680 X	60073	-0-	-13607	-0-	52712 3	23 4	N	6671	6668 0	12 8	55
							7338 9						
10		76136 X	59824	-0-	-16312	-0-	52868 3	14 4	N	6311	6296 0		70
							6942 9						

APOLLO 48 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	293139	COMPL. DATE	03/26/2022	TOTAL	DEPTH	9304	PERF.	9464 - 20071
05		111600 X	85985	-0-	-25615	-0-	74308 3	11677 9	Y	10615	10542 0	89 8	-0-
06		101100 X	75177	-0-	-25923	-0-	65067 3	10110 9	Y	9191	9191 0		-0-
07		103943 X	75236	-0-	-28707	-0-	65173 3	10063 9	Y	9148	9026 0	72 8	50
08		103943 X	79653	-0-	-24290	-0-	69809 3	9844 9	Y	8949	8919 0	37 8	43
09		98160 X	84029	-0-	-14131	-0-	74270 3	9759 9	Y	8872	8793 0	58 8	64
10		85994 X	77286	-0-	-8708	-0-	68431 3	8855 9	Y	8050	8088 0		26

GALLANT FOX 37 UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	293163	COMPL. DATE	01/16/2022	TOTAL	DEPTH	9237	PERF.	9445 - 19801
05		94612 X	77948	-0-	-16664	-0-	67805 3	10143 9	N	9221	9215 0	19 8	33
06		88890 X	62583	-0-	-26307	-0-	54326 3	8257 9	N	7506	7520 0		19
07		81189 X	70607	-0-	-10582	-0-	60661 3	1 4	N	9041	8960 0	19 8	81
							9945 9						
08		79732 X	66023	-0-	-13709	-0-	56975 3	62 4	N	8169	8162 0	9 8	79
							8986 9						
09		77190 X	66989	-0-	-10201	-0-	58707 3	23 4	N	7508	7513 0	12 8	62
							8259 9						
10		77934 X	65305	-0-	-12629	-0-	57489 3	14 4	N	7093	7076 0		79
							7802 9						

GALLANT FOX 37 UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	293165	COMPL. DATE	01/17/2022	TOTAL	DEPTH	9437	PERF.	9672 - 19877
05		104656 X	84175	-0-	-20481	-0-	75373 3	8802 9	N	8002	7996 0	19 8	28
06		99180 X	67815	-0-	-31365	-0-	60899 3	6916 9	N	6287	6299 0		16
07		95139 X	77633	-0-	-17506	-0-	69358 3	1 4	N	7522	7451 0	20 8	67
							8274 9						
08		95139 X	67553	-0-	-27586	-0-	59576 3	488 4	N	6808	6800 0	9 8	66
							7489 9						
09		85530 X	68203	-0-	-17327	-0-	60927 3	156 4	N	6473	6473 0	12 8	54
							7120 9						
10		84165 X	71417	-0-	-12748	-0-	64323 3	152 4	N	6311	6295 0		70
							6942 9						

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. APOLLO 48 UNIT		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 153438		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON							
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

APOLLO 48 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	293168	COMPL. DATE	03/29/2022	TOTAL DEPTH	9027	PERF.	9255	-		19887	
05	86676 X	65110	-0-	-21566	-0-	56880	3	8230	9	Y	7482	7405	0	88	8	-0-
06	75660 X	55546	-0-	-20114	-0-	49223	3	6323	9	Y	5748	5748	0			-0-
07	77624 X	60429	-0-	-17195	-0-	52754	3	7675	9	Y	6977	6867	0	72	8	38
08	73687 X	53649	-0-	-20038	-0-	47514	3	6135	9	Y	5577	5551	0	37	8	27
09	66630 X	57916	-0-	-8714	-0-	50856	3	7060	9	Y	6418	6341	0	58	8	46
10	65100 X	59926	-0-	-5174	-0-	53522	3	6404	9	Y	5822	5849	0			19

APOLLO 48 UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	293177	COMPL. DATE	04/12/2022	TOTAL DEPTH	9384	PERF.	9580	-		20158	
05	132029 X	93214	-0-	-38815	-0-	77115	3	16099	9	Y	14635	14656	0			-0-
06	105480 X	64846	-0-	-40634	-0-	52552	3	12294	9	Y	11176	11175	0			1
07	103075 X	61684	-0-	-41391	-0-	49998	3	11686	9	Y	10624	10567	0			58
08	94891 X	36545	-0-	-58346	-0-	28817	3	7728	9	Y	7025	7049	0			34
09	91830 X	68839	-0-	-22991	-0-	56219	3	12620	9	Y	11473	11423	0			84
10	93217 X	72163	-0-	-21054	-0-	60424	3	11739	9	Y	10672	10722	0			34

APOLLO 48 UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	293179	COMPL. DATE	04/12/2022	TOTAL DEPTH	9101	PERF.	9445	-		19933	
05	107043 X	83725	-0-	-23318	-0-	72513	3	11212	9	Y	10193	10208	0			-0-
06	103590 X	71030	-0-	-32560	-0-	61619	3	9411	9	Y	8555	8555	0			-0-
07	90241 X	65069	-0-	-25172	-0-	56476	3	8593	9	Y	7812	7769	0			43
08	86552 X	45467	-0-	-41085	-0-	38628	3	6839	9	Y	6217	6230	0			30
09	81510 X	53261	-0-	-28249	-0-	45450	3	7811	9	Y	7101	7079	0			52
10	83731 X	68757	-0-	-14974	-0-	60688	3	8069	9	Y	7335	7364	0			23

APOLLO 48 UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	293180	COMPL. DATE	04/12/2022	TOTAL DEPTH	9135	PERF.	9355	-		19879	
05	130355 X	105275	-0-	-25080	-0-	91077	3	14198	9	Y	12907	12926	0			-0-
06	126150 X	98005	-0-	-28145	-0-	84702	3	13303	9	Y	12094	12093	0			1
07	124310 X	93018	-0-	-31292	-0-	80686	3	12332	9	Y	11211	11150	0			62
08	124310 X	108498	-0-	-15812	-0-	93881	3	14617	9	Y	13288	13286	0			64
09	112020 X	95524	-0-	-16496	-0-	83713	3	11811	9	Y	10737	10723	0			78
10	105276 X	92902	-0-	-12374	-0-	82434	3	10468	9	Y	9516	9564	0			30

APOLLO 48 UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	293187	COMPL. DATE	04/12/2022	TOTAL DEPTH	9334	PERF.	9631	-		20175	
05	146754 X	106076	-0-	-40678	-0-	92191	3	13885	9	Y	12623	12643	0			-0-
06	123840 X	95706	-0-	-28134	-0-	83221	3	12485	9	Y	11350	11349	0			1
07	127968 X	86401	-0-	-41567	-0-	74904	3	11497	9	Y	10452	10396	0			57
08	127968 X	97992	-0-	-29976	-0-	85878	3	12114	9	Y	11013	11017	0			53
09	120930 X	102743	-0-	-18187	-0-	90632	3	12111	9	Y	11010	10983	0			80
10	106082 X	100866	-0-	-5216	-0-	89659	3	11207	9	Y	10188	10236	0			32

APOLLO 48 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	293189	COMPL. DATE	03/26/2022	TOTAL DEPTH	9201	PERF.	9276	-		19779	
05	96348 X	69577	-0-	-26771	-0-	60125	3	9452	9	Y	8593	8517	0	89	8	-0-
06	88530 X	57331	-0-	-31199	-0-	49409	3	7922	9	Y	7202	7202	0			-0-
07	83576 X	55728	-0-	-27848	-0-	47310	3	8418	9	Y	7653	7539	0	72	8	42
08	83576 X	53869	-0-	-29707	-0-	45943	3	7926	9	Y	7205	7175	0	37	8	35
09	74940 X	63292	-0-	-11648	-0-	55165	3	8127	9	Y	7388	7312	0	58	8	53
10	69564 X	62751	-0-	-6813	-0-	55241	3	7510	9	Y	6827	6858	0			22

APOLLO 48 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	293190	COMPL. DATE	03/26/2022	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	9619	-		20098	
05	130572 X	93545	-0-	-37027	-0-	83060	3	10485	9	Y	9532	9459	0	88	8	-0-
06	118170 X	82733	-0-	-35437	-0-	73797	3	8936	9	Y	8124	8124	0			-0-
07	115196 X	81383	-0-	-33813	-0-	72517	3	8866	9	Y	8060	7942	0	74	8	44
08	115196 X	71988	-0-	-43208	-0-	64252	3	7736	9	Y	7033	7005	0	38	8	34
09	105810 X	83527	-0-	-22283	-0-	74822	3	8705	9	Y	7914	7832	0	59	8	57
10	93558 X	77970	-0-	-15588	-0-	70465	3	7505	9	Y	6823	6858	0			22

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438														
LT. GIBSON 1 STATE E		WELL #:		6H	RRCID ->	293241	COMPL. DATE	12/09/2021	TOTAL DEPTH	8572	PERF.	8955	-	19534		
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						
05	93879 X	93879	-0-	-0-	-0-	86555	3	7324	9	Y	6658	6616	0	25	8	37
06	88315 X	88315	-0-	-0-	-0-	81972	3	6343	9	Y	5766	5774	0			29
07	90830 X	82859	-0-	-7971	-0-	77248	3	5611	9	Y	5101	5076	0	18	8	36
08	93434 X	84590	-0-	-8844	-0-	78943	3	5647	9	Y	5134	5136	0	9	8	25
09	90420 X	83859	-0-	-6561	-0-	78911	3	4948	9	Y	4498	4488	0	13	8	22
10	93434 X	83442	-0-	-9992	-0-	78977	3	4465	9	Y	4059	4073	0			8

AUTHENTIC 13 C STATE		WELL #:		3H	RRCID ->	293415	COMPL. DATE	01/03/2023	TOTAL DEPTH	9307	PERF.	9531	-	25803		
05	259439 X	194895	-0-	-64544	-0-	163911	3	30984	9	Y	28167	28036	0	96	8	35
06	251070 X	128284	-0-	-148786	-0-	86387	3	15897	9	Y	14452	14397	0	43	8	47
07	247070 X	62953	-0-	-184117	-0-	49782	3	13171	9	Y	11974	11950	0	25	8	46
08	247070 X	85719	-0-	-161351	-0-	68518	3	17201	9	Y	15637	15610	0	20	8	53
09	213240 X	85597	-0-	-127643	-0-	70028	3	15569	9	Y	14154	14112	0	31	8	64
10	194897 X	96295	-0-	-98602	-0-	81368	3	14927	9	Y	13570	13584	0			50

AUTHENTIC 13 B STATE		WELL #:		2H	RRCID ->	293432	COMPL. DATE	12/14/2022	TOTAL DEPTH	9529	PERF.	9661	-	25870		
05	231731 X	231731	-0-	-0-	-0-	198380	3	33351	9	Y	30319	30180	0	102	8	37
06	128419 X	128419	-0-	-0-	-0-	109303	3	19116	9	Y	17378	17309	0	49	8	57
07	307923 X	192739	-0-	-115184	-0-	163055	3	29684	9	Y	26985	26871	0	68	8	103
08	307923 X	181243	-0-	-126680	-0-	156777	3	24466	9	Y	22242	22236	0	33	8	76
09	271200 X	178008	-0-	-93192	-0-	155458	3	22550	9	Y	20500	20429	0	54	8	93
10	231725 X	130480	-0-	-101245	-0-	115072	3	15408	9	Y	14007	14049	0			51

BOLD VENTURE 20 STATE UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	293439	COMPL. DATE	05/13/2022	TOTAL DEPTH	8025	PERF.	8274	-	18142		
05	209653 X	174943	-0-	-34710	-0-	163391	3	11552	9	Y	10502	10497	0	26	8	73
06	197580 X	93086	-0-	-104494	-0-	86167	3	6919	9	Y	6290	6256	0			107
07	189658 X	99326	-0-	-90332	-0-	90862	3	41	4	Y	7657	7649	0	17	8	98
08	182342 X	124634	-0-	-57708	-0-	114876	3	390	4	Y	8516	8574	0	11	8	29
09	169290 X	12335	-0-	-156955	-0-	11354	3	34	4	Y	861	869	0	1	8	20
10	174933 X	160	-0-	-174773	-0-	151	3	1	4	Y	7	27	0			-0-

BOLD VENTURE 20 STATE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	293441	COMPL. DATE	05/12/2022	TOTAL DEPTH	8070	PERF.	8280	-	18016		
05	190805 X	156863	-0-	-33942	-0-	147993	3	8870	9	Y	8064	8061	0	21	8	56
06	184200 X	139595	-0-	-44605	-0-	132233	3	7362	9	Y	6693	6635	0			114
07	176545 X	129918	-0-	-46627	-0-	123139	3	44	4	Y	6123	6142	0	17	8	78
08	174871 X	124532	-0-	-50339	-0-	117175	3	332	4	Y	6386	6433	0	9	8	22
09	170244 X	170244	-0-	-0-	-0-	162351	3	378	4	Y	6832	6687	0	11	8	156
10	156860 X	123996	-0-	-32864	-0-	117695	3	375	4	Y	5387	5375	0			168

AUTHENTIC 13 A STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	293443	COMPL. DATE	12/14/2022	TOTAL DEPTH	9288	PERF.	9437	-	24466		
05	220224 X	185385	-0-	-34839	-0-	157310	3	28075	9	Y	25523	25436	0	56	8	31
06	15776 X	15776	-0-	-0-	-0-	11975	3	3801	9	Y	3455	3468	0	7	8	11
07	245861 X	85637	-0-	-160224	-0-	67917	3	17720	9	Y	16109	16021	0	37	8	62
08	203236 X	79854	-0-	-123382	-0-	65701	3	14153	9	Y	12866	12868	0	16	8	44
09	196740 X	81950	-0-	-114790	-0-	67185	3	14765	9	Y	13423	13374	0	32	8	61
10	185380 X	108024	-0-	-77356	-0-	90901	3	17123	9	Y	15566	15570	0			57

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438														
PREWIT-JUSTIFY 14 B FEE		WELL #:		2H	RRCID ->	293481	COMPL. DATE	10/04/2022	TOTAL DEPTH	9281	PERF.	9008	- 24761			
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						
05	154389 X	154389	-0-	-0-	-0-	131888	3	22501	9	Y	20455	20363	0	67	8	25
06	122790 X	99108	-0-	-23682	-0-	85064	3	14044	9	Y	12767	12709	0	41	8	42
07	190836 X	160925	-0-	-29911	-0-	137290	3	23635	9	Y	21486	21384	0	62	8	82
08	190836 X	153835	-0-	-37001	-0-	133697	3	20138	9	Y	18307	18297	0	30	8	62
09	182610 X	110318	-0-	-72292	-0-	96194	3	14124	9	Y	12840	12808	0	36	8	58
10	160828 X	98140	-0-	-62688	-0-	85020	3	13120	9	Y	11927	11941	0			44

AUTHENTIC 13 D STATE		WELL #:		4H	RRCID ->	293549	COMPL. DATE	01/03/2023	TOTAL DEPTH	9566	PERF.	9801	- 25651			
05	245458 X	200320	-0-	-45138	-0-	167494	3	32826	9	Y	29842	29717	0	88	8	37
06	237540 X	108638	-0-	-128902	-0-	91471	3	17167	9	Y	15606	15548	0	44	8	51
07	245706 X	153539	-0-	-92167	-0-	128418	3	25121	9	Y	22837	22753	0	48	8	87
08	231849 X	151678	-0-	-80171	-0-	128879	3	22799	9	Y	20726	20715	0	28	8	70
09	224430 X	155567	-0-	-68863	-0-	135126	3	20441	9	Y	18583	18522	0	47	8	84
10	200322 X	93585	-0-	-106737	-0-	81333	3	12252	9	Y	11138	11181	0			41

PREWIT-JUSTIFY 14 C FEE		WELL #:		3H	RRCID ->	293706	COMPL. DATE	10/04/2022	TOTAL DEPTH	9164	PERF.	9240	- 24716			
05	126883 X	124882	-0-	-2001	-0-	105529	3	19353	9	Y	17594	17518	0	54	8	22
06	122790 X	90890	-0-	-31900	-0-	76273	3	14617	9	Y	13288	13228	0	39	8	43
07	123411 X	114621	-0-	-8790	-0-	96828	3	17793	9	Y	16175	16109	0	47	8	62
08	123411 X	112791	-0-	-10620	-0-	96855	3	15936	9	Y	14487	14476	0	24	8	49
09	119430 X	114898	-0-	-4532	-0-	100326	3	14572	9	Y	13247	13198	0	38	8	60
10	123411 X	109895	-0-	-13516	-0-	96629	3	13266	9	Y	12060	12076	0			44

TIM TAM 24 M		WELL #:		14H	RRCID ->	293710	COMPL. DATE	05/31/2022	TOTAL DEPTH	9223	PERF.	9387	- 19685			
05	91574 X	72208	-0-	-19366	-0-	59913	3	12295	9	N	11177	11175	0			112
06	83340 X	56821	-0-	-26519	-0-	47460	3	9361	9	N	8510	8545	0			77
07	86118 X	58379	-0-	-27739	-0-	48377	3	10002	9	N	9093	9120	0			50
08	86118 X	29333	-0-	-56785	-0-	24473	3	4860	9	N	4418	4409	0			59
09	72660 X	6754	-0-	-65906	-0-	4272	3	2482	9	N	2256	2293	0			22
10	72199 X	39705	-0-	-32494	-0-	25678	3	14027	9	N	12752	12690	0			84

TIM TAM 24 L		WELL #:		13H	RRCID ->	293735	COMPL. DATE	06/01/2022	TOTAL DEPTH	9399	PERF.	9624	- 19771			
05	100409 X	81007	-0-	-19402	-0-	70412	3	10595	9	N	9632	9635	0			97
06	95580 X	64539	-0-	-31041	-0-	56348	3	8191	9	N	7446	7476	0			67
07	98766 X	71813	-0-	-26953	-0-	62508	3	9305	9	N	8459	8479	0			47
08	98766 X	33774	-0-	-64992	-0-	29384	3	4390	9	N	3991	3985	0			53
09	86430 X	33778	-0-	-52652	-0-	25023	3	8755	9	N	7959	7933	0			79
10	81003 X	77199	-0-	-3804	-0-	59771	3	17428	9	N	15844	15818	0			105

TIM TAM 24 N		WELL #:		15H	RRCID ->	293736	COMPL. DATE	05/31/2022	TOTAL DEPTH	9451	PERF.	9720	- 19838			
05	116126 X	85889	-0-	-30237	-0-	70557	3	15332	9	N	13938	13943	0			140
06	105120 X	69835	-0-	-35285	-0-	57333	3	12502	9	N	11365	11403	0			102
07	108624 X	74317	-0-	-34307	-0-	60480	3	13837	9	N	12579	12611	0			70
08	108624 X	34579	-0-	-74045	-0-	28042	3	6537	9	N	5943	5934	0			79
09	93330 X	5885	-0-	-87445	-0-	4150	3	1735	9	N	1577	1640	0			16
10	85901 X	26546	-0-	-59355	-0-	18840	3	7706	9	N	7005	6975	0			46

PREWIT-JUSTIFY 14 E FEE		WELL #:		5H	RRCID ->	293747	COMPL. DATE	11/18/2022	TOTAL DEPTH	9377	PERF.	9444	- 25074			
05	241459 X	200513	-0-	-40946	-0-	171581	3	28932	9	Y	26302	26188	0	82	8	32
06	233670 X	132583	-0-	-101087	-0-	114038	3	18545	9	Y	16859	16785	0	51	8	55
07	240746 X	37526	-0-	-203220	-0-	30064	3	7462	9	Y	6784	6799	0	14	8	26
08	239072 X	66486	-0-	-172586	-0-	53493	3	12993	9	Y	11812	11783	0	15	8	40
09	221760 X	3697	-0-	-218063	-0-	2819	3	878	9	Y	798	832	0	2	8	4
10	200508 X	102438	-0-	-98070	-0-	84309	3	18129	9	Y	16481	16425	0			60

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLF CAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438														
PREWIT-JUSTIFY 14 F FEE		WELL #:		6H	RRCID ->	293756	COMPL. DATE	11/18/2022	TOTAL DEPTH	9201	PERF.	9296	-	24902		
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						
05	229152 X	177871	-0-	-51281	-0-	153675	3	24196	9	Y	21996	21893	0	76	8	27
06	221760 X	96636	-0-	-125124	-0-	83705	3	12931	9	Y	11755	11706	0	38	8	38
07	230702 X	184682	-0-	-46020	-0-	158019	3	26663	9	Y	24239	24123	0	61	8	93
08	229958 X	176427	-0-	-53531	-0-	152808	3	23619	9	Y	21472	21467	0	25	8	73
09	198180 X	170427	-0-	-27753	-0-	147369	3	23058	9	Y	20962	20909	0	31	8	95
10	184574 X	143501	-0-	-41073	-0-	126313	3	17188	9	Y	15625	15663	0			57

PREWIT-JUSTIFY 14 G FEE		WELL #:		7H	RRCID ->	293782	COMPL. DATE	11/18/2022	TOTAL DEPTH	9407	PERF.	9360	-	25199		
05	312139 X	187312	-0-	-124827	-0-	161420	3	25892	9	Y	23538	23421	0	88	8	29
06	302070 X	110292	-0-	-191778	-0-	94654	3	15638	9	Y	14216	14156	0	43	8	46
07	238142 X	78739	-0-	-159403	-0-	65284	3	13455	9	Y	12232	12199	0	32	8	47
08	238142 X	15718	-0-	-222424	-0-	12573	3	3145	9	Y	2859	2893	0	3	8	10
09	199650 X	20966	-0-	-178684	-0-	16695	3	4271	9	Y	3883	3863	0	12	8	18
10	187302 X	76662	-0-	-110640	-0-	63317	3	13345	9	Y	12132	12105	0			45

GO FOR GIN 27 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	293847	COMPL. DATE	07/24/2022	TOTAL DEPTH	8115	PERF.	8363	-	18787		
05	190238 X	190238	-0-	-0-	-0-	180639	3	9599	9	Y	8726	8679	0	36	8	88
06	154622 X	154622	-0-	-0-	-0-	147114	3	7508	9	Y	6825	6849	0	33	8	31
07	205654 X	157868	-0-	-47786	-0-	150280	3	7588	9	Y	6898	6819	0	32	8	78
08	205654 X	155889	-0-	-49765	-0-	148815	3	7074	9	Y	6431	6446	0	16	8	47
09	190440 X	155248	-0-	-35192	-0-	148542	3	6706	9	Y	6096	5979	0	23	8	141
10	190247 X	118257	-0-	-71990	-0-	113952	3	4305	9	Y	3914	3971	0			84

FOOLISH PLEASURE 6 FEE G		WELL #:		7H	RRCID ->	293914	COMPL. DATE	03/15/2023	TOTAL DEPTH	8852	PERF.	8995	-	19297		
05	0 W	184474	-0-	184474	455614	161092	3	23382	9	N	21256	21222	0	28	8	82
06	614148 X	158534	-0-	-455614	-0-	140679	3	17855	9	N	16232	16240	0			74
07	183427 X	139720	-0-	-43707	-0-	125446	3	14274	9	N	12976	12924	0	38	8	88
08	183427 X	138941	-0-	-44486	-0-	125920	3	13021	9	N	11837	11850	0	18	8	57
09	177510 X	128447	-0-	-49063	-0-	117493	3	10954	9	N	9958	9926	0	24	8	65
10	183427 X	120390	-0-	-63037	-0-	110461	3	9929	9	N	9026	9038	0			53

FOOLISH PLEASURE 6 FEE H		WELL #:		8H	RRCID ->	293917	COMPL. DATE	03/21/2023	TOTAL DEPTH	9051	PERF.	9228	-	19486		
05	220605 X	220605	-0-	-0-	-0-	188776	3	31829	9	N	28935	28899	0	18	8	112
06	194926 X	194926	-0-	-0-	-0-	169663	3	25263	9	N	22966	22973	0			105
07	181660 X	167775	-0-	-13885	-0-	148310	3	19465	9	N	17695	17639	0	41	8	120
08	181660 X	168678	-0-	-12982	-0-	150722	3	17956	9	N	16324	16345	0	21	8	78
09	175800 X	159758	-0-	-16042	-0-	144278	3	15480	9	N	14073	14032	0	27	8	92
10	181660 X	149514	-0-	-32146	-0-	136150	3	13364	9	N	12149	12170	0			71

GO FOR GIN 27 STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	293949	COMPL. DATE	07/24/2022	TOTAL DEPTH	7882	PERF.	8153	-	18572		
05	137406 X	137406	-0-	-0-	-0-	129958	3	7448	9	Y	6771	6723	0	39	8	68
06	107619 X	107619	-0-	-0-	-0-	101965	3	5654	9	Y	5140	5151	0	34	8	23
07	121162 X	121162	-0-	-0-	-0-	114525	3	6637	9	Y	6034	5956	0	33	8	68
08	116786 X	116786	-0-	-0-	-0-	111101	3	5685	9	Y	5168	5182	0	17	8	37
09	111996 X	111996	-0-	-0-	-0-	106901	3	5095	9	Y	4632	4538	0	24	8	107
10	95325 X	90103	-0-	-5222	-0-	86680	3	3423	9	Y	3112	3152	0			67

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT		WELL #:		13H	RRCID ->	293969	COMPL. DATE	04/05/2023	TOTAL DEPTH	8626	PERF.	8937	-	19200		
05	SHUT IN	202711	-0-	202711	336261	168059	3	34652	9	N	31502	31617	0			98
06	SHUT IN	190084	-0-	190084	526345	163258	3	26826	9	N	24387	24361	0			124
07	SHUT IN	171675	-0-	171675	698020	149942	3	21733	9	N	19757	19753	0	31	8	97
*08	836365 X	138345	-0-	-698020	-0-	121105	3	17240	9	N	15673	15633	0	12	8	125
*09	146037 X	146037	-0-	-0-	-0-	130733	3	15304	9	N	13913	13932	0	17	8	89
*10	138282 X	138282	-0-	-0-	-0-	120664	3	17618	9	N	16016	15966	0			139

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//	153438											
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT		WELL #:	16H	RRCID ->	293970	COMPL. DATE	04/27/2023	TOTAL DEPTH	8717	PERF.	9011	-	19221	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE			
05	SHUT IN	186294	-0-	186294	186341	149851	3	36443	9	N	33130	33027	0	103
06	SHUT IN	172163	-0-	172163	358504	140746	3	31417	9	N	28561	28519	0	145
07	SHUT IN	151703	-0-	151703	510207	127139	3	24564	9	N	22331	22335	0	110
08	637655 X	127448	-0-	-510207	-0-	107823	3	19625	9	N	17841	17797	0	142
09	125782 X	125782	-0-	-0-	-0-	108990	3	16792	9	N	15265	15292	0	98
10	123318 X	123101	-0-	-217	-0-	109145	3	13956	9	N	12687	12675	0	110

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT		WELL #:	14H	RRCID ->	293973	COMPL. DATE	04/05/2023	TOTAL DEPTH	8871	PERF.	9235	-	19466	
05	SHUT IN	237223	-0-	237223	376560	199252	3	37971	9	N	34519	34627	0	108
06	SHUT IN	209159	-0-	209159	585719	181267	3	27892	9	N	25356	25335	0	129
07	SHUT IN	186923	-0-	186923	772642	164792	3	22131	9	N	20119	20118	0	99
08	920447 X	147805	-0-	-772642	-0-	130909	3	16896	9	N	15360	15325	0	122
09	201750 X	166259	-0-	-35491	-0-	150833	3	15426	9	N	14024	14039	0	90
10	208475 X	161162	-0-	-47313	-0-	148148	3	13014	9	N	11831	11818	0	103

AUTHENTIC 13 E STATE		WELL #:	5H	RRCID ->	293974	COMPL. DATE	01/14/2023	TOTAL DEPTH	9557	PERF.	9583	-	25783	
05	279620 X	29766	-0-	-249854	-0-	23116	3	6650	9	Y	6045	5930	0	7
06	270600 X	96954	-0-	-173646	-0-	77590	3	19364	9	Y	17604	17513	0	57
07	279620 X	167131	-0-	-112489	-0-	138836	3	28295	9	Y	25723	25621	0	98
08	279620 X	148131	-0-	-131489	-0-	124840	3	23291	9	Y	21174	21175	0	72
09	241290 X	153001	-0-	-88289	-0-	131518	3	21483	9	Y	19530	19481	0	89
10	167028 X	145017	-0-	-22011	-0-	125802	3	19215	9	Y	17468	17493	0	64

AUTHENTIC 13 G STATE		WELL #:	7H	RRCID ->	293975	COMPL. DATE	01/13/2023	TOTAL DEPTH	9578	PERF.	9738	-	25959	
05	227416 X	114103	-0-	-113313	-0-	95828	3	18275	9	Y	16614	16501	0	20
06	220080 X	78177	-0-	-141903	-0-	65453	3	12724	9	Y	11567	11516	0	38
07	227416 X	143783	-0-	-83633	-0-	124476	3	19307	9	Y	17552	17472	0	67
08	227416 X	83131	-0-	-144285	-0-	70513	3	12618	9	Y	11471	11482	0	39
09	190650 X	138197	-0-	-52453	-0-	120846	3	17351	9	Y	15774	15709	0	72
10	143716 X	136050	-0-	-7666	-0-	121054	3	14996	9	Y	13633	13655	0	50

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT		WELL #:	15H	RRCID ->	293983	COMPL. DATE	04/05/2023	TOTAL DEPTH	8662	PERF.	8907	-	19401	
05	SHUT IN	199216	-0-	199216	291173	165461	3	33755	9	N	30686	30726	0	96
06	SHUT IN	129300	-0-	129300	420473	109678	3	19622	9	N	17838	17843	0	91
07	SHUT IN	112308	-0-	112308	532781	96830	3	15478	9	N	14071	14062	0	69
08	635249 X	102468	-0-	-532781	-0-	89548	3	12920	9	N	11745	11710	0	93
09	120120 X	98413	-0-	-21707	-0-	86876	3	11537	9	N	10488	10497	0	67
10	124124 X	88688	-0-	-35436	-0-	78984	3	9704	9	N	8822	8812	0	77

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT		WELL #:	17H	RRCID ->	293984	COMPL. DATE	04/28/2023	TOTAL DEPTH	8957	PERF.	9218	-	19482	
05	SHUT IN	241431	-0-	241431	241543	197113	3	44318	9	N	40289	40163	0	126
06	SHUT IN	248167	-0-	248167	489710	203378	3	44789	9	N	40717	40636	0	207
07	SHUT IN	211294	-0-	211294	701004	175994	3	35300	9	N	32091	32109	0	158
08	873396 X	172392	-0-	-701004	-0-	145468	3	26924	9	N	24476	24427	0	195
09	177450 X	175625	-0-	-1825	-0-	151704	3	23921	9	N	21746	21784	0	140
10	183365 X	173638	-0-	-9727	-0-	153634	3	20004	9	N	18185	18167	0	158

AUTHENTIC 13 F STATE		WELL #:	6H	RRCID ->	294018	COMPL. DATE	01/14/2023	TOTAL DEPTH	9361	PERF.	9405	-	25516	
05	213585 X	213585	-0-	-0-	-0-	177493	3	36092	9	Y	32811	32676	0	40
06	189450 X	101749	-0-	-87701	-0-	85978	3	15771	9	Y	14337	14289	0	47
07	227416 X	185082	-0-	-42334	-0-	157299	3	27783	9	Y	25257	25139	0	97
08	227416 X	187664	-0-	-39752	-0-	165239	3	22425	9	Y	20386	20387	0	69
09	217320 X	175290	-0-	-42030	-0-	156154	3	19136	9	Y	17396	17354	0	79
10	213590 X	103860	-0-	-109730	-0-	91679	3	12181	9	Y	11074	11112	0	41

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. GO FOR GIN 27 STATE 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	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
WELL #: 3H		RRCID ->	294034	COMPL. DATE	07/23/2022	TOTAL DEPTH	8155	PERF.	8371	-	18846				
05	181792 X	181792	-0-	-0-	-0-	174014	3	7778	9	Y	7071	7026	0	38 8	71
06	148373 X	148373	-0-	-0-	-0-	142378	3	5995	9	Y	5450	5462	0	34 8	25
07	146992 X	146992	-0-	-0-	-0-	140814	3	6178	9	Y	5616	5546	0	32 8	63
08	153652 X	153652	-0-	-0-	-0-	147746	3	5906	9	Y	5369	5376	0	17 8	39
09	146311 X	146311	-0-	-0-	-0-	141008	3	5303	9	Y	4821	4726	0	23 8	111
10	142755 X	114958	-0-	-27797	-0-	111673	3	3285	9	Y	2986	3033	0		64
WELL #: 9H		RRCID ->	294036	COMPL. DATE	03/22/2023	TOTAL DEPTH	8866	PERF.	9077	-	19318				
05	SHUT IN	192811	-0-	192811	444143	161381	3	31430	9	N	28573	28540	0	21 8	111
06	611093 X	166950	-0-	-444143	-0-	142849	3	24101	9	N	21910	21921	0		100
07	152272 X	149691	-0-	-2581	-0-	130677	3	19014	9	N	17285	17221	0	47 8	117
08	158915 X	158915	-0-	-0-	-0-	140802	3	18113	9	N	16466	16480	0	24 8	79
09	177510 X	141899	-0-	-35611	-0-	126965	3	14934	9	N	13576	13537	0	30 8	88
10	183427 X	129770	-0-	-53657	-0-	116848	3	12922	9	N	11747	11766	0		69
WELL #: 5H		RRCID ->	294038	COMPL. DATE	07/07/2022	TOTAL DEPTH	8257	PERF.	8473	-	19029				
05	216969 X	157216	-0-	-59753	-0-	148790	3	8426	9	Y	7660	7622	0	36 8	77
06	209970 X	116735	-0-	-93235	-0-	110672	3	6063	9	Y	5512	5537	0	27 8	25
07	216969 X	84078	-0-	-132891	-0-	78488	3	5590	9	Y	5082	5027	0	23 8	57
08	211234 X	140138	-0-	-71096	-0-	133009	3	7129	9	Y	6481	6475	0	16 8	47
09	190230 X	147701	-0-	-42529	-0-	140834	3	6867	9	Y	6243	6124	0	22 8	144
10	157201 X	80647	-0-	-76554	-0-	76974	3	3673	9	Y	3339	3411	0		72
WELL #: 12H		RRCID ->	294073	COMPL. DATE	04/05/2023	TOTAL DEPTH	8816	PERF.	9036	-	19383				
05	SHUT IN	260196	-0-	260196	410742	220345	3	39851	9	N	36228	36338	0		113
06	SHUT IN	238385	-0-	238385	649127	206551	3	31834	9	N	28940	28906	0		147
07	SHUT IN	224056	-0-	224056	873183	197517	3	26539	9	N	24126	24123	0	31 8	119
08	1053782 X	180599	-0-	-873183	-0-	159792	3	20807	9	N	18915	18873	0	11 8	150
09	196570 X	196570	-0-	-0-	-0-	177694	3	18876	9	N	17160	17183	0	17 8	110
10	188515 X	188515	-0-	-0-	-0-	170320	3	18195	9	N	16541	16507	0		144
WELL #: 4H		RRCID ->	294273	COMPL. DATE	10/17/2022	TOTAL DEPTH	8844	PERF.	N/A						
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
WELL #: 5H		RRCID ->	294305	COMPL. DATE	10/24/2022	TOTAL DEPTH	9087	PERF.	N/A						
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	196687	-0-	196687	196687	157835	3	38852	9	Y	35320	35204	0	31 8	85
09	SHUT IN	289958	-0-	289958	486645	234002	3	55956	9	Y	50869	50777	0	49 8	128
10	SHUT IN	255275	-0-	255275	741920	207380	3	47895	9	Y	43541	43545	0		124
WELL #: 6H		RRCID ->	294306	COMPL. DATE	11/01/2022	TOTAL DEPTH	8883	PERF.	N/A						
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	193549	-0-	193549	193549	154177	3	39372	9	Y	35793	35674	0	33 8	86
09	SHUT IN	256238	-0-	256238	449787	200968	3	55270	9	Y	50245	50151	0	53 8	127
10	SHUT IN	229921	-0-	229921	679708	183004	3	46917	9	Y	42652	42657	0		122

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438														
STONE STREET 46 UNIT		WELL #: 10H		RRCID ->	294438	COMPL. DATE	11/01/2022	TOTAL DEPTH	8950	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						
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-						
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-						
07	SHUT IN	99954	-0-	99954	99954	78720	3	21234	9	Y	19304	18890	0	101	8	313
08	SHUT IN	282744	-0-	282744	382698	222369	3	60375	9	Y	54886	55033	0	34	8	132
09	SHUT IN	195395	-0-	195395	578093	156163	3	39232	9	Y	35665	35666	0	41	8	90
10	SHUT IN	164664	-0-	164664	742757	133827	3	30837	9	Y	28034	28044	0			80

STONE STREET 46 UNIT		WELL #: 7H		RRCID ->	294596	COMPL. DATE	11/08/2022	TOTAL DEPTH	9131	PERF.	N/A					
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-						
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-						
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-						
08	SHUT IN	160889	-0-	160889	160889	128428	3	32461	9	Y	29510	29405	0	34	8	71
09	SHUT IN	253401	-0-	253401	414290	202357	3	51044	9	Y	46404	46306	0	52	8	117
10	SHUT IN	193010	-0-	193010	607300	155335	3	37675	9	Y	34250	34269	0			98

STONE STREET 46 UNIT		WELL #: 9H		RRCID ->	294656	COMPL. DATE	11/08/2022	TOTAL DEPTH	9136	PERF.	N/A					
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-						
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-						
07	SHUT IN	29285	-0-	29285	29285	24326	3	4959	9	Y	4508	4409	0	26	8	73
08	SHUT IN	245566	-0-	245566	274851	195461	3	50105	9	Y	45550	45474	0	39	8	110
09	SHUT IN	225200	-0-	225200	500051	181939	3	43261	9	Y	39328	39295	0	44	8	99
10	SHUT IN	203700	-0-	203700	703751	167973	3	35727	9	Y	32479	32485	0			93

PREWIT-JUSTIFY 14 D FEE		WELL #: 4H		RRCID ->	294694	COMPL. DATE	04/21/2022	TOTAL DEPTH	9185	PERF.	N/A					
05	SHUT IN	119508	-0-	119508	1092877	101805	3	17703	9	Y	16094	16034	0	40	8	20
06	SHUT IN	31326	-0-	31326	1124203	25107	3	6219	9	Y	5654	5642	0	14	8	18
07	14B2 EXT	85572	-0-	85572	1209775	70099	3	15473	9	Y	14066	13996	0	34	8	54
08	14B2 EXT	90599	-0-	90599	1300374	75519	3	15080	9	Y	13709	13699	0	17	8	47
09	14B2 EXT	97062	-0-	97062	1397436	82260	3	14802	9	Y	13456	13417	0	25	8	61
10	14B2 EXT	71226	-0-	71226	1468662	60905	3	10321	9	Y	9383	9410	0			34

MONTROSE 45 UNIT		WELL #: 9H		RRCID ->	294755	COMPL. DATE	06/01/2023	TOTAL DEPTH	9260	PERF.	9388 - 19670					
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-						
06	SHUT IN	95090	-0-	95090	95090	75082	3	20008	9	N	18189	18152	0	37	8	-0-
07	SHUT IN	2799	-0-	2799	97889	2121	3	678	9	N	616	590	0	23	8	3
08	321594 X	223705	-0-	-97889	-0-	174116	3	49589	9	N	45081	44905	0	40	8	139
09	241428 X	241428	-0-	-0-	-0-	190638	3	50790	9	N	46173	46150	0	42	8	120
10	207557 X	207557	-0-	-0-	-0-	165904	3	41653	9	N	37866	37817	0			169

STONE STREET 46 UNIT		WELL #: 11H		RRCID ->	294774	COMPL. DATE	11/27/2022	TOTAL DEPTH	9191	PERF.	N/A					
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-						
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-						
07	SHUT IN	118547	-0-	118547	118547	94059	3	24488	9	Y	22262	21836	0	64	8	362
08	SHUT IN	204501	-0-	204501	323048	163423	3	41078	9	Y	37344	37585	0	31	8	90
09	SHUT IN	175262	-0-	175262	498310	143032	3	32230	9	Y	29300	29279	0	37	8	74
10	SHUT IN	161867	-0-	161867	660177	134247	3	27620	9	Y	25109	25111	0			72

PREWIT-BARBARO 23 B FEE		WELL #: 11H		RRCID ->	294794	COMPL. DATE	02/01/2023	TOTAL DEPTH	8919	PERF.	N/A					
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-						
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-						
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-						
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-						
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-						
10	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										
STONE STREET 46 UNIT		WELL #:		4HR	RRCID ->	294795	COMPL. DATE	11/29/2022	TOTAL DEPTH	8917	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	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SHUT IN	163043	-0-	163043	163043	128720	3	34323	9	Y	31203	31095 0 33 8 75
09	SHUT IN	253872	-0-	253872	416915	202669	3	51203	9	Y	46548	46453 0 53 8 117
10	SHUT IN	232453	-0-	232453	649368	188713	3	43740	9	Y	39764	39767 0 114

PREWIT-BARBARO 23 C FEE		WELL #:		12H	RRCID ->	294815	COMPL. DATE	01/24/2023	TOTAL DEPTH	9143	PERF. N/A	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STONE STREET MIPA UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	294886	COMPL. DATE	11/16/2022	TOTAL DEPTH	8915	PERF. N/A	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	33718	-0-	33718	33718	27408	3	6310	9	Y	5736	5609 0 34 8 93
08	SHUT IN	260554	-0-	260554	294272	203563	3	56991	9	Y	51810	51734 0 44 8 125
09	SHUT IN	220650	-0-	220650	514922	171789	3	48861	9	Y	44419	44383 0 49 8 112
10	SHUT IN	194012	-0-	194012	708934	154373	3	39639	9	Y	36035	36044 0 103

MONTROSE 45 UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	295053	COMPL. DATE	05/31/2023	TOTAL DEPTH	9205	PERF. 9295 - 19565	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	78368	-0-	78368	78368	64604	3	13764	9	N	12513	12463 0 50 8 -0-
07	SHUT IN	7073	-0-	7073	85441	5370	3	1703	9	N	1548	1528 0 12 8 8
08	228654 X	143213	-0-	-85441	-0-	115317	3	27896	9	N	25360	25264 0 26 8 78
09	173357 X	173357	-0-	-0-	-0-	144360	3	28997	9	N	26361	26333 0 37 8 69
10	168206 X	158601	-0-	-9605	-0-	134656	3	23945	9	N	21768	21740 0 97

MONTROSE 45 UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	295054	COMPL. DATE	05/31/2023	TOTAL DEPTH	9010	PERF. 9112 - 19325	
05	SHUT IN	71	-0-	71	71	68	3	3	9	N	3	3 0 -0-
06	SHUT IN	107762	-0-	107762	107833	84447	3	23315	9	N	21195	21162 0 33 8 -0-
07	SHUT IN	22203	-0-	22203	130036	17973	3	4230	9	N	3845	3808 0 18 8 19
08	364266 X	234230	-0-	-130036	-0-	181097	3	53133	9	N	48303	48142 0 31 8 149
09	205458 X	205458	-0-	-0-	-0-	162066	3	43392	9	N	39447	39456 0 37 8 103
10	202151 X	182293	-0-	-19858	-0-	147083	3	35210	9	N	32009	31969 0 143

MONTROSE 45 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	295065	COMPL. DATE	05/11/2023	TOTAL DEPTH	9183	PERF. 9262 - 16912	
05	SHUT IN	158080	-0-	158080	158080	128911	3	29169	9	N	26517	26050 0 467
06	SHUT IN	266228	-0-	266228	424308	219192	3	47036	9	N	42760	43159 0 68 8 -0-
07	SHUT IN	208249	-0-	208249	632557	173708	3	34541	9	N	31401	31191 0 53 8 157
08	845620 X	213063	-0-	-632557	-0-	181360	3	31703	9	N	28821	28863 0 26 8 89
09	153496 X	153496	-0-	-0-	-0-	131965	3	21531	9	N	19574	19577 0 35 8 51
10	153605 X	138372	-0-	-15233	-0-	119927	3	18445	9	N	16768	16744 0 75

MONTROSE 45 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	295074	COMPL. DATE	05/19/2023	TOTAL DEPTH	8958	PERF. 9052 - 19284	
05	SHUT IN	77165	-0-	77165	77165	60311	3	16854	9	N	15322	15052 0 270
06	SHUT IN	224299	-0-	224299	301464	177421	3	46878	9	N	42616	42814 0 72 8 -0-
07	SHUT IN	119609	-0-	119609	421073	95158	3	24451	9	N	22228	22057 0 60 8 111
08	594776 X	173703	-0-	-421073	-0-	138668	3	35035	9	N	31850	31833 0 30 8 98
09	129930 X	124536	-0-	-5394	-0-	101478	3	23058	9	N	20962	20966 0 40 8 54
10	134261 X	119247	-0-	-15014	-0-	99292	3	19955	9	N	18141	18114 0 81

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
PREWIT-BARBARO 23 G FEE		WELL #: 16H		RRCID ->	295075	COMPL. DATE	02/17/2023	TOTAL DEPTH	9269	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				
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-				
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-				
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-				
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-				
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-				
PREWIT-BARBARO 23 K FEE		WELL #: 20H		RRCID ->	295076	COMPL. DATE	02/11/2023	TOTAL DEPTH	9023	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-				
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-				
10	SHUT IN	183324	-0-	183324	183324	134980	3	48344	9	Y	43949	43788	0	161
MONTROSE 45 UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	295151	COMPL. DATE	05/08/2023	TOTAL DEPTH	8940	PERF. 9214 - 19343				
05	SHUT IN	125194	-0-	125194	125194	99448	3	25746	9	N	23405	22993	0	412
06	SHUT IN	195402	-0-	195402	320596	153611	3	41791	9	N	37992	38324	0	-0-
07	SHUT IN	197451	-0-	197451	518047	157957	3	39494	9	N	35904	35664	0	180
08	699108 X	181061	-0-	-518047	-0-	146741	3	34320	9	N	31200	31253	0	96
09	165127 X	165127	-0-	-0-	-0-	135525	3	29602	9	N	26911	26896	0	70
10	157429 X	157429	-0-	-0-	-0-	131183	3	26246	9	N	23860	23824	0	106
PREWIT-BARBARO 23 D FEE		WELL #: 13H		RRCID ->	295482	COMPL. DATE	03/27/2023	TOTAL DEPTH	9208	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-				
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-				
10	SHUT IN	1600	-0-	1600	1600	1437	3	163	9	Y	148	147	0	1
PREWIT-BARBARO 23 F FEE		WELL #: 15H		RRCID ->	295483	COMPL. DATE	03/19/2023	TOTAL DEPTH	9003	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-				
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-				
10	SHUT IN	87225	-0-	87225	87225	66785	3	20440	9	Y	18582	18514	0	68
PREWIT-BARBARO 23 M FEE		WELL #: 22H		RRCID ->	295493	COMPL. DATE	03/05/2023	TOTAL DEPTH	9238	PERF. N/A				
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-				
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-				
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-				
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-				
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-				
10	0 W	114392	-0-	114392	114392	89852	3	24540	9	Y	22309	22227	0	82
PREWIT-BARBARO 23 I FEE		WELL #: 18H		RRCID ->	295513	COMPL. DATE	01/13/2023	TOTAL DEPTH	8948	PERF. N/A				
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
10	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								
PREWIT-BARBARO 23 L FEE		WELL #: 21H		RRCID -> 295514		COMPL. DATE 02/24/2023		TOTAL DEPTH 9056 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
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

AGILE 19-18 STATE UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 295997		COMPL. DATE 07/08/2023		TOTAL DEPTH 7935 PERF. N/A		
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

AGILE 19-18 STATE UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 295999		COMPL. DATE 07/02/2023		TOTAL DEPTH 7974 PERF. N/A		
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

AGILE 19-18 STATE UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 296000		COMPL. DATE 07/13/2023		TOTAL DEPTH 8204 PERF. N/A		
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

COG OPERATING LLC		166150		RRCID -> 264590		COMPL. DATE 08/26/2011		TOTAL DEPTH 10113 PERF.10330 - 13585		
TRAIL BOSS		WELL #: 404H								
05	8713 X	8713	-0-	-0-	-0-	62 1	8457 3	N	176	421
						194 9				
06	8065 X	8065	-0-	-0-	-0-	60 1	7838 3	N	152	215
						167 9			358 1	
07	7577 X	7577	-0-	-0-	-0-	62 1	7365 3	N	136	351
						150 9				
08	8877 X	8877	-0-	-0-	-0-	62 1	8664 3	N	137	488
						151 9				
09	8871 X	8871	-0-	-0-	-0-	60 1	8680 3	N	119	236
						131 9			371 1	
10	93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT	236

AUGUSTUS STATE		WELL #: 1001 H		RRCID -> 270906		COMPL. DATE 02/24/2012		TOTAL DEPTH 10081 PERF.10275 - 14207		
05	3658 X	30	-0-	-3628	-0-	2 1	28 3	N	-0-	197
06	3540 X	705	-0-	-2835	-0-	699 3	6 9	N	5	202
07	2356 X	372	-0-	-1984	-0-	365 3	7 9	N	6	208
08	2356 X	2142	-0-	-214	-0-	1982 3	160 9	N	145	353
09	2280 X	221	-0-	-2059	-0-	221 3		N	-0-	163
10	744 X	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT	163

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC ELBOW DOWN		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
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

WELL #: 801H		RRCID -> 272204		COMPL. DATE 10/19/2012		TOTAL DEPTH 10025		PERF.13911 - 14125					
05	1240 N	275	-0-	-965	-0-	4 1	264 3	Y	6				336
06	983 N	983	-0-	-0-	-0-	7 9	942 3	Y	17				353
07	1240 X	801	-0-	-439	-0-	19 9	15 9	Y	14				367
08	1085 X	539	-0-	-546	-0-	786 3	18 9	Y	16				383
*09	1050 X	441	-0-	-609	-0-	521 3	25 9	Y	23	190	1		216
10	1023 X	NO RPT	-0-	-1023	-0-	416 3		Y	NO RPT				216

CHUTE BUSTER		WELL #: 604 H		RRCID -> 272209		COMPL. DATE 08/11/2012		TOTAL DEPTH 9831		PERF. 9976 - 14122			
05	217 X	-0-	-0-	-217	-0-	5 1	131 3	Y	-0-	57	0		-0-
06	300 X	225	-0-	-75	-0-	89 9		Y	81				81
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	11 3	Y	188	222	0		47
08	T. A.	65	-0-	65	65	53 9		Y	48	69	0		26
09	T. A.	335	-0-	335	400	8 1	199 3	Y	116	91	0		51
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	400	128 9		Y	NO RPT				51

GLENN		WELL #: 2003H		RRCID -> 274159		COMPL. DATE 09/09/2013		TOTAL DEPTH 10543		PERF.10773 - 14040			
05	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3		Y	-0-				412
06	30 N	1	-0-	-29	-0-	1 3		Y	-0-				412
07	T. A.	376	-0-	376	376	376 3		Y	-0-	195	1		217
08	T. A.	14613	-0-	14613	14989	90 1	13637 3	Y	805	188	1		834
09	T. A.	48877	-0-	48877	63866	886 9	45098 3	Y	2617	2466	1		985
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	63866	2879 9		Y	NO RPT				985

CARPENTER E UNIT		WELL #: 205H		RRCID -> 275861		COMPL. DATE 02/17/2014		TOTAL DEPTH 9391		PERF. 9665 - 12835			
05	93 X	51	-0-	-42	-0-	36 1	15 9	Y	14	3	1		16
06	120 X	-0-	-0-	-120	-0-			Y	10	17	1		9
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	29	25	1		13
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	26	25	1		14
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	22	25	1		11
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				11

CARPENTER F UNIT		WELL #: 224H		RRCID -> 277466		COMPL. DATE 12/02/2014		TOTAL DEPTH 10799		PERF.10770 - 14835			
05	155 X	62	-0-	-93	-0-	62 1		N	-0-				616
06	150 X	60	-0-	-90	-0-	60 1		N	-0-				616
07	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62 1		N	-0-				616
08	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62 1		N	-0-				616
09	60 X	60	-0-	-0-	-0-	60 1		N	-0-				616
10	62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT				616

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC ALDRIN STATE UNIT		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
		WELL #: 2822H		RRCID -> 277814		COMPL. DATE 11/28/2014			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10740 - 14628				
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	
05	T. A.	13665	-0-	13665	59208	196 459	1 9	13010	3	Y	417	450 0	68
06	69396 X	10188	-0-	-59208	-0-	380 13	1 4	9578	3	Y	197	211 0	54
07	15221 X	11893	-0-	-3328	-0-	564 336	1 9	10993	3	Y	305	270 0	89
08	15221 X	12135	-0-	-3086	-0-	930 79	1 9	11126	3	Y	72	54 0	107
09	14730 X	13651	-0-	-1079	-0-	329 519	1 9	12803	3	Y	472	416 0	163
10	13671 X	NO RPT	-0-	-13671	-0-					Y	NO RPT		163
MITCHELL STATE UNIT		WELL #: 822H		RRCID -> 277893		COMPL. DATE 09/25/2014			TOTAL DEPTH 10515 PERF.10678 - 14545				
05	14849 X	-0-	-0-	-14849	-0-					N	254	1151 1	107
06	14370 X	158	-0-	-14212	-0-	152	3	6	9	N	5		112
07	11687 X	-0-	-0-	-11687	-0-					N	14		126
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		126
09	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-		126
10	155 X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT		126
TRAIL BOSS		WELL #: 422H		RRCID -> 278209		COMPL. DATE 03/28/2015			TOTAL DEPTH 10136 PERF.10565 - 14755				
05	18359 X	18359	-0-	-0-	-0-	992 629	1 9	16738	3	N	572	349 1	546
06	16900 X	16900	-0-	-0-	-0-	960 514	1 9	15426	3	N	467	366 1	647
07	16740 X	16740	-0-	-0-	-0-	962 518	1 9	15260	3	N	471	692 1	426
08	15417 X	15417	-0-	-0-	-0-	812 538	1 9	14067	3	N	489	375 1	540
09	13735 X	13735	-0-	-0-	-0-	909 375	1 9	12451	3	N	341	373 1	508
10	13950 X	NO RPT	-0-	-13950	-0-					N	NO RPT		508
SHEPARD STATE		WELL #: 824H		RRCID -> 278228		COMPL. DATE 02/20/2015			TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9711 - 13915				
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2		1299
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1299
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1299
08	18 X	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-		1299
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1299
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1299
ARMSTRONG STATE		WELL #: 2824H		RRCID -> 278238		COMPL. DATE 05/24/2015			TOTAL DEPTH 10508 PERF.10693 - 14620				
05	17980 X	7729	-0-	-10251	-0-	470 342	1 9	6917	3	Y	311	426 0	275
06	17400 X	8136	-0-	-9264	-0-	1512 57	1 4	5917	3	Y	591	409 0	457
07	6820 X	5865	-0-	-955	-0-	634 34	1 9	5197	3	Y	31	292 0	196
08	6820 X	6315	-0-	-505	-0-	441 43	1 9	5831	3	Y	39	142 0	93
09	8363 X	8363	-0-	-0-	-0-	228 91	1 9	8044	3	Y	83	124 0	52
10	6820 X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					Y	NO RPT		52

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC GLENN		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
		WELL #: 2021H		RRCID -> 278268		COMPL. DATE 04/18/2015				TOTAL DEPTH 10486 PERF.10788 - 14965				
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	
05	20142 X	20142	-0-	-0-	-0-	750	1	19334	3	Y	53	445	1	637
						58	9							
06	21604 X	21604	-0-	-0-	-0-	900	1	19991	3	Y	648	472	1	813
						713	9							
07	20926 X	20926	-0-	-0-	-0-	930	1	19297	3	Y	635	939	1	509
						699	9							
08	20201 X	20201	-0-	-0-	-0-	930	1	18624	3	Y	588	445	1	652
						647	9							
09	21600 X	18900	-0-	-2700	-0-	900	1	17312	3	Y	625	457	1	820
						688	9							
10	22320 X	NO RPT	-0-	-22320	-0-					Y	NO RPT			820

ELBOW DOWN		WELL #: 823H		RRCID -> 278307		COMPL. DATE 06/10/2015				TOTAL DEPTH 9896 PERF.10060 - 14250				
05	14312 X	14312	-0-	-0-	-0-	930	1	13116	3	Y	242	197	0	128
						266	9							
06	13496 X	13496	-0-	-0-	-0-	900	1	12406	3	Y	173	182	0	119
						190	9							
07	12726 X	12726	-0-	-0-	-0-	825	1	11729	3	Y	156	158	0	117
						172	9							
08	13270 X	13270	-0-	-0-	-0-	930	1	12153	3	Y	170	141	0	146
						187	9							
09	12989 X	12989	-0-	-0-	-0-	900	1	11923	3	Y	151	143	0	154
						166	9							
10	11625 X	NO RPT	-0-	-11625	-0-					Y	NO RPT			154

GRISSOM A		WELL #: 3022H		RRCID -> 278440		COMPL. DATE 07/16/2015				TOTAL DEPTH 10355 PERF.10502 - 14810				
05	21731 X	10860	-0-	-10871	-0-	177	1	10648	3	N	32	197	0	96
						35	9							
06	14190 X	316	-0-	-13874	-0-	300	1	16	3	N	-0-			96
07	14663 X	13787	-0-	-876	-0-	389	1	13039	3	N	279			375
						52	4	307	9					
08	25860 X	25860	-0-	-0-	-0-	964	1	24512	3	N	349	618	0	106
						384	9							
09	22992 X	22992	-0-	-0-	-0-	770	1	21847	3	N	341	349	0	98
						375	9							
10	13795 X	NO RPT	-0-	-13795	-0-					N	NO RPT			98

CHUTE BUSTER		WELL #: 622H		RRCID -> 278888		COMPL. DATE 08/11/2015				TOTAL DEPTH 9843 PERF.10181 - 14372				
05	12803 X	5366	-0-	-7437	-0-	230	1	4854	3	Y	256	278	0	160
						282	9							
06	12150 X	5098	-0-	-7052	-0-	193	1	4805	3	Y	91	137	0	114
						100	9							
07	T. A.	34690	-0-	34690	34690	992	1	33085	3	Y	557	530	0	141
						613	9							
08	T. A.	12272	-0-	12272	46962	581	1	11448	3	Y	221	240	0	122
						243	9							
09	T. A.	14542	-0-	14542	61504	564	1	13650	3	Y	298	288	0	132
						328	9							
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	61504					Y	NO RPT			132

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC PETOSKEY STATE		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		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 #: 2021H		RRCID -> 278889		COMPL. DATE 10/02/2015			TOTAL DEPTH 9843 PERF. 9992 - 14584							
05	16616 X	16031	-0-	-585	-0-	947	1	14368	3	N	651	747	1			554
06	16080 X	9126	-0-	-6954	-0-	716 559	9 1	8153	3	N	376	371	1			559
07	17329 X	-0-	-0-	-17329	-0-	414	9			N	-0-					559
08	17329 X	206	-0-	-17123	-0-	203	3	3	9	N	3					562
09	16770 X	-0-	-0-	-16770	-0-					N	-0-					562
10	16027 X	NO RPT	-0-	-16027	-0-					N	NO RPT					562
GLENN		WELL #: 2024H		RRCID -> 278893		COMPL. DATE 07/30/2015			TOTAL DEPTH 10397 PERF.10664 - 14870							
05	20152 X	20152	-0-	-0-	-0-	780	1	18847	3	Y	477	938	1			512
06	11250 X	1399	-0-	-9851	-0-	525 900	9 1	499	9	Y	454	370	1			596
07	11625 X	5153	-0-	-6472	-0-	930	1	3962	3	Y	237					833
08	14539 X	14073	-0-	-466	-0-	261 930	9 1	12361	3	Y	711	750	1			794
09	14070 X	9895	-0-	-4175	-0-	782 900	9 1	8371	3	Y	567	748	1			613
10	14539 X	NO RPT	-0-	-14539	-0-	624	9			Y	NO RPT					613
AUGUSTUS STATE		WELL #: 1023H		RRCID -> 281265		COMPL. DATE 07/20/2016			TOTAL DEPTH 10001 PERF.10145 - 14185							
05	22297 X	22297	-0-	-0-	-0-	20989	3	1308	9	N	1189	1112	1			407
06	20931 X	20931	-0-	-0-	-0-	32 1274	1 9	19625	3	N	1158	1113	1			452
07	22661 X	21565	-0-	-1096	-0-	62	1	20307	3	N	1087	1085	1			454
08	23034 X	23034	-0-	-0-	-0-	1196 62	9 1	21683	3	N	1172	1094	1			532
09	21930 X	19437	-0-	-2493	-0-	1289 48	9 1	18156	3	N	1121	917	1			736
10	22289 X	NO RPT	-0-	-22289	-0-	1233	9			N	NO RPT					736
SHEPARD STATE		WELL #: 825H		RRCID -> 281428		COMPL. DATE 05/20/2016			TOTAL DEPTH 10485 PERF.10595 - 14962							
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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							
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON		
COG OPERATING LLC			//CONT.//		166150									
CARPENTER E UNIT			WELL #:		222H	RRCID ->	281445	COMPL. DATE	08/26/2016	TOTAL DEPTH	10523	PERF.	10743 - 14920	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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			
05		33840 X	33840	-0-	-0-	-0-	1585	1	29217	3	Y	2762	1804 0	1811
							3038	9						
06		33015 X	33015	-0-	-0-	-0-	1825	1	28088	3	Y	2820	1531 0	2261 1
							3102	9						
07		32299 X	32299	-0-	-0-	-0-	1817	1	27172	3	Y	3009	3383 0	465
							3310	9						
08		30668 X	30668	-0-	-0-	-0-	1837	1	25748	3	Y	2803	1483 0	762 1
							3083	9						
09		26596 X	26596	-0-	-0-	-0-	1815	1	21827	3	Y	2685	2124 0	380 1
							2954	9						
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1204

CARPENTER E UNIT			WELL #:		223H	RRCID ->	281460	COMPL. DATE	08/18/2016	TOTAL DEPTH	9653	PERF.	9833 - 14120	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

GRISSOM			WELL #:		1822H	RRCID ->	281536	COMPL. DATE	06/17/2016	TOTAL DEPTH	10225	PERF.	10404 - 14615	
05		17236 X	17236	-0-	-0-	-0-	600	1	15766	3	N	791	556 1	920
							870	9						
06		6520 X	6520	-0-	-0-	-0-	270	1	5844	3	N	109	188 1	841
							286	4	120	9				
07		7350 X	7350	-0-	-0-	-0-	930	1	6147	3	N	248	364 1	725
							273	9						
08		1782 X	1782	-0-	-0-	-0-	930	1	797	3	N	31		756
							21	4	34	9				
09		5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	900	1	4429	3	N	366		1122
							403	9						
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1122

ARMSTRONG STATE			WELL #:		2823H	RRCID ->	281705	COMPL. DATE	10/21/2016	TOTAL DEPTH	10435	PERF.	10592 - 14950	
05		26846 X	15554	-0-	-11292	-0-	700	1	14627	3	Y	206	342 0	182
							227	9						
06		25980 X	9895	-0-	-16085	-0-	78	1	9814	3	Y	-0-	182 0	-0-
							3	4						
07		24273 X	5209	-0-	-19064	-0-	746	1	4255	3	Y	189		189
							208	9						
08		15562 X	10921	-0-	-4641	-0-	579	1	10041	3	Y	274	138 0	325
							301	9						
09		16880 X	16880	-0-	-0-	-0-	1032	1	15204	3	Y	585	541 0	369
							644	9						
10		15562 X	NO RPT	-0-	-15562	-0-					Y	NO RPT		369

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC GRISSOM		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
		WELL #: 1823H		RRCID -> 281738		COMPL. DATE 11/18/2016				TOTAL DEPTH 10428 PERF.10526 - 15065				
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
05	25930 X	25930	-0-	-0-	-0-	605	1	24298	3	Y	912	1004	0	352
						24	4	1003	9					
06	17100 X	10130	-0-	-6970	-0-	320	1	9304	3	Y	441	403	0	390
						21	4	485	9					
07	T. A.	10605	-0-	10605	10605	185	1	9886	3	Y	480	534	0	336
						6	4	528	9					
08	T. A.	686	-0-	686	11291	17	1	174	3	Y	450	426	0	360
						495	9							
09	T. A.	30336	-0-	30336	41627	1388	1	27798	3	Y	1045	875	0	530
						1150	9							
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	41627					Y	NO RPT			530
ALDRIN STATE UNIT		WELL #: 2821H		RRCID -> 281764		COMPL. DATE 12/21/2016				TOTAL DEPTH 10429 PERF.10609 - 14945				
05	T. A.	31033	-0-	31033	55605	434	1	28751	3	Y	1680	1558	0	275
						1848	9							
06	94930 X	39325	-0-	-55605	-0-	1420	1	35826	3	Y	1847	1617	0	505
						47	4	2032	9					
07	28053 X	28053	-0-	-0-	-0-	1296	1	25291	3	Y	1333	1447	0	391
						1466	9							
08	31031 X	-0-	-0-	-31031	-0-					Y	262	238	0	415
09	39330 X	24171	-0-	-15159	-0-	571	1	22240	3	Y	1236	1225	0	426
						1360	9							
10	40641 X	NO RPT	-0-	-40641	-0-					Y	NO RPT			426
CHUTE BUSTER		WELL #: 623H		RRCID -> 281868		COMPL. DATE 12/15/2016				TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9931 - 14625				
05	15717 X	14866	-0-	-851	-0-	657	1	13871	3	Y	307	340	0	191
						338	9							
06	14208 X	14208	-0-	-0-	-0-	545	1	13556	3	Y	97	163	0	125
						107	9							
07	13330 X	11321	-0-	-2009	-0-	326	1	10855	3	Y	127	220	0	32
						140	9							
08	14880 X	9538	-0-	-5342	-0-	453	1	8925	3	Y	145	97	0	80
						160	9							
09	17980 X	17980	-0-	-0-	-0-	702	1	16992	3	Y	260	225	0	115
						286	9							
10	14880 X	NO RPT	-0-	-14880	-0-					Y	NO RPT			115
GRISSOM		WELL #: 1821H		RRCID -> 282200		COMPL. DATE 02/07/2017				TOTAL DEPTH 10416 PERF.10866 - 15199				
05	32550 X	21745	-0-	-10805	-0-	505	1	20252	3	Y	880	969	0	340
						20	4	968	9					
06	31500 X	9715	-0-	-21785	-0-	310	1	9009	3	Y	342	379	0	303
						20	4	376	9					
07	T. A.	16722	-0-	16722	16722	295	1	15821	3	Y	543	466	0	380
						9	4	597	9					
08	T. A.	21055	-0-	21055	37777	1843	1	18703	3	Y	449	469	0	360
						15	4	494	9					
09	T. A.	22370	-0-	22370	60147	1012	1	20276	3	Y	984	845	0	499
						1082	9							
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	60147					Y	NO RPT			499

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC WETHERBEE UNIT		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
		WELL #: 421H		RRCID -> 282863		COMPL. DATE 05/17/2017				TOTAL DEPTH 10498 PERF.10591 - 14995			
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
05	34255 X	13762	-0-	-20493	-0-	395 1	12357 3	Y	918	1341 0			245
						1010 9							
06	28770 X	11204	-0-	-17566	-0-	327 1	10107 3	Y	700	661 0			284
						770 9							
07	26939 X	26269	-0-	-670	-0-	312 1	24150 3	Y	1643	1605 0			322
						1807 9							
08	26381 X	24992	-0-	-1389	-0-	813 1	22470 3	Y	1554	1619 0			257
						1709 9							
09	20405 X	20405	-0-	-0-	-0-	965 1	18128 3	Y	1193	1086 0			364
						1312 9							
10	26257 X	NO RPT	-0-	-26257	-0-			Y	NO RPT				364

WETHERBEE UNIT		WELL #: 423H		RRCID -> 282872		COMPL. DATE 03/16/2017				TOTAL DEPTH 10481 PERF.10583 - 15220			
05	32644 X	32644	-0-	-0-	-0-	967 1	30226 3	Y	1319	2012 0			352
						1451 9							
06	32580 X	9576	-0-	-23004	-0-	289 1	8949 3	Y	307	534 0			125
						338 9							
07	33666 X	22739	-0-	-10927	-0-	280 1	21664 3	Y	723	706 0			142
						795 9							
08	33666 X	21637	-0-	-12029	-0-	729 1	20157 3	Y	683	712 0			113
						751 9							
09	31590 X	17704	-0-	-13886	-0-	865 1	16261 3	Y	525	478 0			160
						578 9							
10	32643 X	NO RPT	-0-	-32643	-0-			Y	NO RPT				160

CARPENTER E UNIT		WELL #: 227H		RRCID -> 283209		COMPL. DATE 10/04/2017				TOTAL DEPTH 10503 PERF.10675 - 15315			
05	36456 X	22407	-0-	-14049	-0-	32 1	21414 3	Y	650	203 1			756
						246 4	715 9						
06	35280 X	13879	-0-	-21401	-0-	435 1	13190 3	Y	171	776 1			151
						66 4	188 9						
07	36045 X	36045	-0-	-0-	-0-	992 1	34519 3	Y	485	420 1			216
						534 9							
08	34342 X	34342	-0-	-0-	-0-	937 1	32922 3	Y	439	415 1			240
						483 9							
09	31769 X	31769	-0-	-0-	-0-	930 1	30435 3	Y	367	419 1			188
						404 9							
10	36053 X	NO RPT	-0-	-36053	-0-			Y	NO RPT				188

GRISSOM A		WELL #: 3023H		RRCID -> 283224		COMPL. DATE 10/19/2017				TOTAL DEPTH 10423 PERF.10609 - 14935			
05	23002 X	9345	-0-	-13657	-0-	153 1	9157 3	Y	32	114 0			69
						35 9							
06	21870 X	316	-0-	-21554	-0-	300 1	16 3	Y	-0-				69
07	14583 X	14583	-0-	-0-	-0-	421 1	14105 3	Y	-0-				69
						57 4							
08	24176 X	24176	-0-	-0-	-0-	895 1	22744 3	Y	488	409 0			148
						537 9							
09	12692 X	12692	-0-	-0-	-0-	419 1	11881 3	Y	356	402 0			102
						392 9							
10	310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT				102

CARPENTER F UNIT		WELL #: 226H		RRCID -> 283281		COMPL. DATE 09/27/2017				TOTAL DEPTH 10579 PERF.10776 - 15425			
05	8091 X	832	-0-	-7259	-0-	150 1	682 9	Y	620	161 1			704
06	17070 X	-0-	-0-	-17070	-0-			Y	439	756 1			387
07	17639 X	-0-	-0-	-17639	-0-			Y	1249	1079 1			557
08	17639 X	-0-	-0-	-17639	-0-			Y	1133	1071 1			619
09	6060 X	-0-	-0-	-6060	-0-			Y	948	1081 1			486
10	837 X	NO RPT	-0-	-837	-0-			Y	NO RPT				486

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 CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	28551 X	-0-	-0-	-28551	-0-					Y	43	78	0			69
06	27630 X	316	-0-	-27314	-0-	300	1	16	3	Y	-0-					69
07	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	108					177
08	25 X	25	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	3	179	0			1
09	29171 X	29171	-0-	-0-	-0-	971	1	27551	3	Y	590	422	0			169
10	310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-	649	9			Y	NO RPT					169
WETHERBEE UNIT		WELL #: 422H		RRCID -> 284003		COMPL. DATE 01/17/2018				TOTAL DEPTH 10513 PERF.10687 - 15390						
05	33263 X	21632	-0-	-11631	-0-	247	1	21014	3	Y	337	423	0			187
06	32190 X	17820	-0-	-14370	-0-	371	9	16568	3	Y	265	279	0			173
07	33263 X	23093	-0-	-10170	-0-	292	9	21649	3	Y	411	233	0			351
08	25606 X	7227	-0-	-18379	-0-	992	1	6136	3	Y	90	294	0			147
09	27664 X	27664	-0-	-0-	-0-	99	9	25680	3	Y	1205	747	0			605
10	23095 X	NO RPT	-0-	-23095	-0-	1326	9			Y	NO RPT					605
WETHERBEE UNIT		WELL #: 424H		RRCID -> 284873		COMPL. DATE 05/24/2018				TOTAL DEPTH 10471 PERF.10795 - 15240						
05	36797 X	-0-	-0-	-36797	-0-					Y	633	770	0			351
06	35610 X	-0-	-0-	-35610	-0-					Y	525	533	0			343
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	822	463	0			702
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	181	589	0			294
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	294	0			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SHEPARD STATE		WELL #: 823H		RRCID -> 285029		COMPL. DATE 06/23/2018				TOTAL DEPTH 10462 PERF.10650 - 15192						
05	25327 X	17890	-0-	-7437	-0-	420	1	16446	3	N	922	975	0			324
06	26850 X	976	-0-	-25874	-0-	10	4	1014	9	N	69	69	0			324
07	27745 X	10619	-0-	-17126	-0-	720	1	8760	3	N	357	262	0			419
08	27745 X	7147	-0-	-20598	-0-	746	4	393	9	N	252	441	0			230
09	26850 X	900	-0-	-25950	-0-	930	1	5772	3	N	-0-					230
10	17887 X	NO RPT	-0-	-17887	-0-	168	4	277	9	N	NO RPT					230
ELBOW DOWN		WELL #: 824H		RRCID -> 285160		COMPL. DATE 06/17/2018				TOTAL DEPTH 9832 PERF.10043 - 14745						
05	18693 X	-0-	-0-	-18693	-0-					Y	372	361	0			196
06	9030 X	-0-	-0-	-9030	-0-					Y	379	315	0			260
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	375	353	0			282
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	349	330	0			301
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	287	296	0			292
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					292

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC CHUTE BUSTER		//CONT.// 31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
		//CONT.// 166150											
		WELL #: 624H	RRCID -> 286224	COMPL. DATE 08/22/2018	TOTAL DEPTH 9414	PERF. 9530	- 14342						
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
05	25471 X	25471	-0-	-0-	-0-	856 1 2551 9	22064 3	Y	2319	2241 0			434
06	27124 X	27124	-0-	-0-	-0-	1078 1 2522 9	23524 3	Y	2293	2356 0			371
07	26660 X	24876	-0-	-1784	-0-	865 1 2013 9	21998 3	Y	1830	1964 0			237
08	26755 X	26755	-0-	-0-	-0-	1076 1 2033 9	23646 3	Y	1848	1900 0			185
09	25800 X	19511	-0-	-6289	-0-	782 1 1533 9	17196 3	Y	1394	1357 0			222
10	26660 X	NO RPT	-0-	-26660	-0-			Y	NO RPT				222

GRISSOM		WELL #: 1835H	RRCID -> 286331	COMPL. DATE 07/17/2018	TOTAL DEPTH 9131	PERF. 9533	- 14082						
05	24459 X	15038	-0-	-9421	-0-	1443 1 38 4	12520 3	Y	943	893 0			230
06	23670 X	15755	-0-	-7915	-0-	1245 1 3 4	13429 3	Y	980	1057 0			153
07	18755 X	11137	-0-	-7618	-0-	1203 1 174 4	8485 3	Y	1159	1150 0			162
08	17825 X	12348	-0-	-5477	-0-	1626 1 170 4	9510 3	Y	947	942 0			167
09	15750 X	10799	-0-	-4951	-0-	1369 1 123 4	8393 3	Y	831	856 0			142
10	16275 X	NO RPT	-0-	-16275	-0-		914 9	Y	NO RPT				142

GRISSOM		WELL #: 1836H	RRCID -> 286334	COMPL. DATE 07/22/2018	TOTAL DEPTH 9453	PERF. 9635	- 14120						
05	22041 X	8413	-0-	-13628	-0-	805 1 21 4	6984 3	Y	548	456 0			134
06	21330 X	11205	-0-	-10125	-0-	880 1 2 4	9497 3	Y	751	768 0			117
07	10818 X	10818	-0-	-0-	-0-	1221 1 176 4	8612 3	Y	735	749 0			103
08	8401 X	7239	-0-	-1162	-0-	921 1 96 4	5388 3	Y	758	727 0			134
09	11220 X	8409	-0-	-2811	-0-	1052 1 94 4	6447 3	Y	742	749 0			127
10	11594 X	NO RPT	-0-	-11594	-0-		816 9	Y	NO RPT				127

GRISSOM		WELL #: 1838H	RRCID -> 286335	COMPL. DATE 07/08/2018	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 9640	- 14087						
05	10974 X	6765	-0-	-4209	-0-	559 1 15 4	4851 3	Y	1218	1161 0			297
06	10620 X	1855	-0-	-8765	-0-	63 1 1115 9	1340 9	Y	1014	1153 0			158
07	7358 X	7358	-0-	-0-	-0-	766 1 110 4	5400 3	Y	984	1004 0			138
08	6758 X	3406	-0-	-3352	-0-	402 1 42 4	2353 3	Y	554	594 0			98
09	6540 X	4810	-0-	-1730	-0-	579 1 52 4	3552 3	Y	570	571 0			97
10	7347 X	NO RPT	-0-	-7347	-0-		627 9	Y	NO RPT				97

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 CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	6076 X	4382	-0-	-1694	-0-	372	1 4	3230 3	Y	700	667	0	171
06	6073 X	6073	-0-	-0-	-0-	482	1 4	5204 3	Y	351	467	0	55
07	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	470	1 4	3316 3	Y	336	344	0	47
08	4371 X	3944	-0-	-427	-0-	531	1 4	3108 3	Y	226	233	0	40
09	6060 X	4964	-0-	-1096	-0-	600	1 4	3680 3	Y	573	515	0	98
10	6262 X	NO RPT	-0-	-6262	-0-	54	4	630 9	Y	NO RPT			98

GRISSOM		WELL #: 1834H		RRCID -> 286361		COMPL. DATE 07/24/2018			TOTAL DEPTH 9545		PERF. 9628 - 14260		
05	14043 X	1741	-0-	-12302	-0-	671	1 4	874 3	Y	177	151	0	444
06	13590 X	1873	-0-	-11717	-0-	1396	1 4	337 3	Y	125	197	0	372
07	12090 X	2652	-0-	-9438	-0-	380	1 4	1930 3	Y	287	577	0	82
08	12090 X	2519	-0-	-9571	-0-	350	1 4	1837 3	Y	266	271	0	77
09	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	1599	1 4	3482 3	Y	92	88	0	81
10	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-	8	4	101 9	Y	NO RPT			81

GRISSOM		WELL #: 1833H		RRCID -> 286364		COMPL. DATE 07/29/2018			TOTAL DEPTH 9421		PERF. 9543 - 14195		
05	9486 X	628	-0-	-8858	-0-	259	1 9	337 3	Y	29	16	0	57
06	7290 X	568	-0-	-6722	-0-	404	1 9	98 3	Y	60	25	0	92
07	5363 X	1205	-0-	-4158	-0-	153	1 4	779 3	Y	239	263	0	68
08	2201 X	727	-0-	-1474	-0-	73	1 4	382 3	Y	240	239	0	69
09	750 X	687	-0-	-63	-0-	196	1 4	427 3	Y	57	76	0	50
10	1209 X	NO RPT	-0-	-1209	-0-	1	4	63 9	Y	NO RPT			50

GRISSOM		WELL #: 1832H		RRCID -> 286375		COMPL. DATE 08/03/2018			TOTAL DEPTH 9588		PERF. 9734 - 14295		
05	775 X	87	-0-	-688	-0-	28	1 9	36 3	Y	21	9	0	38
06	360 X	-0-	-0-	-360	-0-	23	9		Y	93	17	0	114
07	8706 X	8706	-0-	-0-	-0-	1176	1 4	5968 3	Y	1347	1076	0	385
08	3100 N	10606	-0-	7506	7506	1407	1 4	7383 3	Y	1507	1458	0	434
09	3000 N	712	-0-	-2288	5218	158	4	1658 9					
10	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	2614	5	1 9	10 3	Y	634	514	0	554
						697	9		Y	NO RPT			554

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC CHUTE BUSTER		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
WELL #: 625H		RRCID -> 286895		COMPL. DATE 08/18/2018		TOTAL DEPTH 9678		PERF. 9864 - 14635								
05	19375 X	19257	-0-	-118	-0-	717 66	1 9	18474	3	Y	60	115	0			11
06	18750 X	18142	-0-	-608	-0-	788 173	1 9	17181	3	Y	157	143	0			25
07	19778 X	19380	-0-	-398	-0-	725 207	1 9	18448	3	Y	188	189	0			24
08	19778 X	18685	-0-	-1093	-0-	797 387	1 9	17501	3	Y	352	341	0			35
09	19140 X	11355	-0-	-7785	-0-	483 246	1 9	10626	3	Y	224	223	0			36
10	19375 X	NO RPT	-0-	-19375	-0-					Y	NO RPT					36
GRISSOM		WELL #: 1831H		RRCID -> 286944		COMPL. DATE 03/20/2019		TOTAL DEPTH 9463		PERF. 9624 - 14179						
05	T. A.	101	-0-	101	3738	3 94	1 9	4	3	Y	85	70	0			207
06	3738 X	-0-	-0-	-3738	-0-					Y	-0-	92	0			115
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	115	0			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
CONOCOPHILLIPS COMPANY HEAD HONCHO STATE		172232 WELL #: 603H		RRCID -> 271789		COMPL. DATE 10/12/2012		TOTAL DEPTH 10726		PERF.10818 - 13850						
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
YAHTZEE		WELL #: 1402 H		RRCID -> 273719		COMPL. DATE 06/16/2013		TOTAL DEPTH 10507		PERF.10898 - 14027						
05	5425 X	4411	-0-	-1014	-0-	1557 161	1 9	2693	3	N	146					377
06	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	675	1	364	3	N	-0-					377
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					377
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					377
09	2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	2099	1	231	3	N	-0-					377
*10	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	2694	1	2204	3	N	-0-					377
HOLD EM WC		WELL #: 2201 H		RRCID -> 273852		COMPL. DATE 05/28/2014		TOTAL DEPTH 10463		PERF.10715 - 14863						
05	13339 X	13339	-0-	-0-	-0-	1227 106	1 4	11414	3	N	538	363	1			339
06	10462 X	10462	-0-	-0-	-0-	740 126	1 4	9160	3	N	396	354	1			381
07	15844 X	15844	-0-	-0-	-0-	972 13	1 4	14261	3	N	544	735	1			190
08	15812 X	15812	-0-	-0-	-0-	934 625	1 9	14253	3	N	568	367	1			391
09	14122 X	14122	-0-	-0-	-0-	911 507	1 9	12704	3	N	461	738	1			114
10	13235 X	13235	-0-	-0-	-0-	874 617	1 9	11744	3	N	561	374	1			301

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON							
CONOCOPHILLIPS COMPANY			//CONT.// 172232														
HARRIER WC			WELL #: 1002 H		RRCID -> 273995		COMPL. DATE 09/19/2013			TOTAL DEPTH 9573 PERF. 9900 - 14052							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		23281 X	-0-	-0-	-23281	-0-					N	1743	1828	1			224
06		22530 X	-0-	-0-	-22530	-0-					N	1172	1032	1			364
07		23281 X	4707	-0-	-18574	-0-	590	1	1992	3	N	1490	1610	1			244
							486	4	1639	9							
08		23281 X	-0-	-0-	-23281	-0-					N	-0-	244	1			-0-
09		22530 X	-0-	-0-	-22530	-0-					N	-0-					-0-
10		23281 X	-0-	-0-	-23281	-0-					N	-0-					-0-

BLACKJACK			WELL #: 1001H		RRCID -> 275084		COMPL. DATE 01/16/2014			TOTAL DEPTH 10506 PERF.10850 - 14902							
05		20026 X	16581	-0-	-3445	-0-	1284	1	13999	3	N	939	707	1			409
							265	4	1033	9							
06		19380 X	13586	-0-	-5794	-0-	902	1	11566	3	N	752	727	1			434
							291	4	827	9							
07		20026 X	19962	-0-	-64	-0-	1313	1	17531	3	N	996	1081	1			349
							22	4	1096	9							
08		20026 X	18814	-0-	-1212	-0-	1217	1	16559	3	N	922	1094	1			177
							24	4	1014	9							
09		18899 X	18899	-0-	-0-	-0-	1288	1	16468	3	N	1014	738	1			453
							28	4	1115	9							
10		19964 X	15949	-0-	-4015	-0-	893	1	14155	3	N	811	1098	1			166
							9	4	892	9							

ROULETTE			WELL #: 1201 H		RRCID -> 275869		COMPL. DATE 12/13/2013			TOTAL DEPTH 10676 PERF.11015 - 15063							
05		61854 X	61854	-0-	-0-	-0-	60488	3	18	4	N	1225	1095	1			244
							1348	9									
06		51533 X	51533	-0-	-0-	-0-	50142	3	6	4	N	1259	1079	1			424
							1385	9									
07		47997 X	47997	-0-	-0-	-0-	46373	3	3	4	N	1474	1644	1			254
							1621	9									
08		47081 X	47081	-0-	-0-	-0-	45764	3	15	4	N	1184	1097	1			341
							1302	9									
09		46949 X	46949	-0-	-0-	-0-	45675	3	13	4	N	1146	1115	1			372
							1261	9									
10		48807 X	48807	-0-	-0-	-0-	47670	3	8	4	N	1026	1111	1			287
							1129	9									

DUST DEVIL			WELL #: 1801H		RRCID -> 276628		COMPL. DATE 04/12/2015			TOTAL DEPTH 10220 PERF.10642 - 14679							
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
10		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							
05		9185 X	9185	-0-	-0-	-0-	7732	3	1453	9	Y	1321	1277	1			245
06		9845 X	9845	-0-	-0-	-0-	7910	3	1935	9	Y	1759	1530	1			474
07		10883 X	10883	-0-	-0-	-0-	8864	3	2019	9	Y	1835	2047	1			262
08		11066 X	11066	-0-	-0-	-0-	8965	3	2101	9	Y	1910	1978	1			194
09		11240 X	11240	-0-	-0-	-0-	9248	3	1992	9	Y	1811	1630	1			375
10		11778 X	11778	-0-	-0-	-0-	9959	3	1819	9	Y	1654	1689	1			340

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY BRONCO WC		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
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
WELL #: 402H		RRCID -> 276716		COMPL. DATE 02/26/2015		TOTAL DEPTH 9585		PERF. 9757 - 13921							
05	15655 X	4004	-0-	-11651	-0-	692 1	2118 3	361 4	833 9	Y	757	863 1			97
06	15150 X	-0-	-0-	-15150	-0-					Y	484	431 1			150
07	15655 X	6601	-0-	-9054	-0-	1011 1	3413 3	832 4	1345 9	Y	1223	1172 1			201
08	15655 X	538	-0-	-15117	-0-	3 1	455 4	80 9		Y	73	222 1			52
09	15150 X	-0-	-0-	-15150	-0-					Y	-0-				52
10	15655 X	-0-	-0-	-15655	-0-					Y	19				71
WELL #: 802H		RRCID -> 276933		COMPL. DATE 04/29/2015		TOTAL DEPTH 10116		PERF.10306 - 14511							
05	9520 X	9520	-0-	-0-	-0-	8995 3	525 9	9203 3	281 9	Y	477	477 1			89
06	9484 X	9484	-0-	-0-	-0-	10036 3	307 9	11885 3	190 9	Y	255	275 1			69
07	10343 X	10343	-0-	-0-	-0-	11695 3	15643 3	7872 3	180 9	Y	279	308 1			40
08	11885 X	11885	-0-	-0-	-0-	7692 3	180 9	7872 3	180 9	Y	173	195 1			18
09	7872 X	7872	-0-	-0-	-0-	6103 3	227 9	6330 3	227 9	Y	164	148 1			34
10	6330 X	6330	-0-	-0-	-0-					Y	206	198 1			42
WELL #: 401H		RRCID -> 277151		COMPL. DATE 02/25/2015		TOTAL DEPTH 10498		PERF.10628 - 14979							
05	22311 X	22311	-0-	-0-	-0-	4813 1	14726 3	2509 4	263 9	Y	239	272 1			31
06	21085 X	21085	-0-	-0-	-0-	3453 1	6096 3	11152 4	384 9	Y	349	271 1			109
07	24453 X	24453	-0-	-0-	-0-	4633 1	15643 3	3814 4	363 9	Y	330	385 1			54
08	9362 X	3678	-0-	-5684	-0-	22 1	3634 4	22 9		Y	20	60 1			14
09	9060 X	-0-	-0-	-9060	-0-					Y	-0-				14
10	9362 X	-0-	-0-	-9362	-0-					Y	107				121
WELL #: 801H		RRCID -> 277198		COMPL. DATE 03/19/2015		TOTAL DEPTH 10801		PERF.11062 - 15179							
05	5394 X	4001	-0-	-1393	-0-	3354 3	647 9	5340 3	2618 3	Y	588	781 1			109
06	5340 X	2618	-0-	-2722	-0-	9022 3		6778 3		Y	-0-	109 1			-0-
07	9022 X	9022	-0-	-0-	-0-	6778 3		8093 3		Y	-0-				-0-
08	6778 X	6778	-0-	-0-	-0-	8093 3		7782 3		Y	-0-				-0-
09	8093 X	8093	-0-	-0-	-0-	7690 3	92 9			Y	-0-				-0-
10	9021 X	7782	-0-	-1239	-0-					Y	84	67 1			17
WELL #: 3701H		RRCID -> 277526		COMPL. DATE 01/14/2015		TOTAL DEPTH 9780		PERF.10149 - 16715							
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
WELL #: 1401H		RRCID -> 277779		COMPL. DATE 11/22/2014		TOTAL DEPTH 10996		PERF.11238 - 15467							
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
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				228
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				228

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
 HARRIER WC 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 CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*11	25560 X	5067	-0-	-20493	-0-	16	1	4736	3	N	264	184	1	151
						25	4	290	9					
*12	17614 X	17614	-0-	-0-	-0-	1582	1	14427	3	N	773	551	1	373
						755	4	850	9					
*01	18137 X	18137	-0-	-0-	-0-	1385	1	14521	3	N	581	704	1	250
						1592	4	639	9					
*02	18829 X	18829	-0-	-0-	-0-	1241	1	16844	3	N	110			360
						623	4	121	9					
*03	18250 X	18250	-0-	-0-	-0-	1385	1	15108	3	N	567	715	1	212
						1133	4	624	9					
*04	26220 X	20969	-0-	-5251	-0-	1373	1	14133	3	N	679	548	1	343
						4716	4	747	9					
*05	27094 X	19864	-0-	-7230	-0-	1480	1	15349	3	N	772	731	1	384
						2186	4	849	9					
*06	26220 X	17691	-0-	-8529	-0-	1291	1	14400	3	N	703	853	1	234
						1227	4	773	9					
*07	28272 X	12191	-0-	-16081	-0-	1277	1	10286	3	N	459	558	1	135
						123	4	505	9					
08	28272 X	3405	-0-	-24867	-0-	326	1	2946	3	N	121			256
						133	9							
*09	27360 X	11553	-0-	-15807	-0-	903	1	8189	3	N	413	370	1	299
						2007	4	454	9					
10	27156 X	18562	-0-	-8594	-0-	1758	1	14315	3	N	716	737	1	278
						1701	4	788	9					

BLUE MARLIN STATE WELL #: 0201H RRCID -> 278906 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9929 - 17157

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2539	2570	0	51
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1678	1686	0	43
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2031	1944	0	53
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2232	2196	0	89
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2097	2136	0	50
10	8852 X	8852	-0-	-0-	-0-	358	1	5645	3	N	2585	2578	0	57
						5	4	2844	9					

TEXAS TWO STEP WC WELL #: 803H RRCID -> 279051 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9695 - 13627

05	10187 X	10187	-0-	-0-	-0-	8779	3	1408	9	Y	1280	919	1	507
06	4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	3986	3	14	4	Y	627	627	1	507
						690	9							
07	7531 X	7531	-0-	-0-	-0-	6419	3	1112	9	Y	1011	1295	1	223
08	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3037	3	160	9	Y	145	186	1	182
09	1950 X	410	-0-	-1540	-0-	165	3	128	4	Y	106	174	1	114
						117	9							
10	2015 X	1945	-0-	-70	-0-	1915	3	30	9	Y	27			141

BLUE HERON WC WELL #: 2001H RRCID -> 279158 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9755 - 13803

05	3100 N	7167	-0-	4067	6586	1448	1	4038	3	N	1528	1581	1	428
						1681	9							
06	3000 N	1992	-0-	-1008	5578	1009	1	152	3	N	755	730	1	453
						831	9							
07	10716 X	5138	-0-	-5578	-0-	1458	1	2057	3	N	1475	1376	1	552
						1623	9							
08	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	1679	1	1370	3	N	1001	1351	1	202
						1101	9							
09	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	1834	1	530	3	N	1041	1028	1	215
						1145	9							
10	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	1747	1	1469	3	N	772	694	1	293
						849	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
GREAT WHITE		WELL #: 1H		RRCID -> 279180	COMPL. DATE 12/10/2015	TOTAL DEPTH 10170	PERF.10460	- 14448			
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			
*03	75983 X	75983	-0-	-0-	-0-	71042 3	4941 9	Y	4492	4500 0	22
*04	62558 X	62558	-0-	-0-	-0-	57853 3	4705 9	Y	4277	4280 0	19
*05	61795 X	61795	-0-	-0-	-0-	56429 3	5366 9	Y	4878	4849 0	48
*06	80358 X	80358	-0-	-0-	-0-	75329 3	5029 9	Y	4572	4570 0	50
*07	86106 X	86106	-0-	-0-	-0-	80303 3	5803 9	Y	5275	5280 0	45
*08	68650 X	68650	-0-	-0-	-0-	63230 3	5420 9	Y	4927	4937 0	35
*09	69999 X	69999	-0-	-0-	-0-	64280 3	5719 9	Y	5199	5197 0	37
10	72644 X	72644	-0-	-0-	-0-	66992 3	5652 9	Y	5138	5134 0	41

TEXAS TWO STEP WC		WELL #: 801H		RRCID -> 279202	COMPL. DATE 04/27/2016	TOTAL DEPTH 9647	PERF.10009	- 13819			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 1	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	198	-0-	198	198	198 3		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	198			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	9	-0-	9	207	5 3	4 4	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	207			Y	-0-		-0-

TEXAS WC		WELL #: 601H		RRCID -> 279272	COMPL. DATE 06/16/2016	TOTAL DEPTH 9563	PERF. 9603	- 19055			
05	29610 X	29610	-0-	-0-	-0-	3338 1	21344 3	Y	4477	5010 1	531
						3 4	4925 9				
06	28909 X	28909	-0-	-0-	-0-	2576 1	22178 3	Y	3763	3815 1	479
						16 4	4139 9				
07	31840 X	31840	-0-	-0-	-0-	2726 1	23973 3	Y	4666	4417 1	728
						8 4	5133 9				
08	28520 X	19278	-0-	-9242	-0-	1806 1	14389 3	Y	2799	2563 1	964
						4 4	3079 9				
09	27600 X	14838	-0-	-12762	-0-	2117 1	10786 3	Y	1746	2171 1	539
						14 4	1921 9				
10	30725 X	30725	-0-	-0-	-0-	2860 1	23293 3	Y	4153	4147 1	545
						4 4	4568 9				

TEXAS WC		WELL #: 602H		RRCID -> 279273	COMPL. DATE 04/14/2016	TOTAL DEPTH 9456	PERF. 9482	- 19084			
05	18878 X	18878	-0-	-0-	-0-	2125 1	13588 3	Y	2875	2560 1	341
						2 4	3163 9				
06	18314 X	18314	-0-	-0-	-0-	1542 1	13273 3	Y	3172	3109 1	404
						10 4	3489 9				
07	22340 X	22340	-0-	-0-	-0-	1834 1	16124 3	Y	3978	3761 1	621
						6 4	4376 9				
08	15735 X	15735	-0-	-0-	-0-	1456 1	11599 3	Y	2434	2216 1	839
						3 4	2677 9				
09	13111 X	13111	-0-	-0-	-0-	1645 1	8378 3	Y	2797	2772 1	864
						11 4	3077 9				
10	23440 X	23440	-0-	-0-	-0-	2100 1	17100 3	Y	3852	4211 1	505
						3 4	4237 9				

TEXAS TWO STEP WC		WELL #: 802H		RRCID -> 279303	COMPL. DATE 11/25/2015	TOTAL DEPTH 10107	PERF.10406	- 14446			
05	T. A.	168	-0-	168	605	168 3		Y	-0-		-0-
06	715 X	110	-0-	-605	-0-	110 3		Y	-0-		-0-
07	186 X	88	-0-	-98	-0-	88 3		Y	-0-		-0-
08	186 X	77	-0-	-109	-0-	77 3		Y	-0-		-0-
09	180 X	53	-0-	-127	-0-	30 3	23 4	Y	-0-		-0-
10	155 X	31	-0-	-124	-0-	31 3		Y	-0-		-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232											
DRAKE WC		WELL #: 4001H		RRCID -> 279856		COMPL. DATE 04/29/2016			TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9700 - 14003				
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	15159 X	2800	-0-	-12359	-0-	2183	3	617	9	561	560 0	3	
*04	14670 X	2527	-0-	-12143	-0-	1822	3	705	9	641	641 0	3	
*05	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-					148	150 0	1	
*06	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-					137	137 0	1	
*07	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	3787	3	441	9	401	399 0	3	
*08	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	3315	3	294	9	267	268 0	2	
*09	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	2997	3	140	9	127	128 0	1	
10	4309 X	1375	-0-	-2934	-0-	1168	3	207	9	188	188 0	1	

MONARCH STATE		WELL #: 3702SL		RRCID -> 280679		COMPL. DATE 11/09/2014			TOTAL DEPTH 10672 PERF.10860 - 17711				
05	T. A.	32661	-0-	32661	98214	5224	1	24614	3	Y	2107	2251 1	233
						505	4	2318	9				
06	128106 X	29892	-0-	-98214	-0-	4101	1	23149	3	Y	1651	1629 1	255
						826	4	1816	9				
07	25981 X	25981	-0-	-0-	-0-	4398	1	19412	3	Y	1651	1626 1	280
						355	4	1816	9				
08	22651 X	22651	-0-	-0-	-0-	3752	1	16894	3	Y	1606	1506 1	380
						238	4	1767	9				
09	22595 X	22595	-0-	-0-	-0-	5107	1	14742	3	Y	1749	1829 1	300
						822	4	1924	9				
10	21277 X	21277	-0-	-0-	-0-	5031	1	14050	3	Y	1664	1650 1	314
						366	4	1830	9				

GREAT WHITE		WELL #: 2H		RRCID -> 284256		COMPL. DATE 04/10/2018			TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9447 - 19329				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	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				
*03	T. A.	84886	-0-	84886	241260	78627	3	6259	9	Y	5690	5695 0	28
*04	T. A.	77180	-0-	77180	318440	70341	3	6839	9	Y	6217	6216 0	29
*05	T. A.	71942	-0-	71942	390382	66631	3	5311	9	Y	4828	4809 0	48
*06	T. A.	55931	-0-	55931	446313	52273	3	3658	9	Y	3325	3337 0	36
*07	506953 X	60640	-0-	-446313	-0-	56194	3	4446	9	Y	4042	4044 0	34
*08	58465 X	58465	-0-	-0-	-0-	53727	3	4738	9	Y	4307	4310 0	31
*09	67012 X	67012	-0-	-0-	-0-	62368	3	4644	9	Y	4222	4223 0	30
10	68661 X	68661	-0-	-0-	-0-	64050	3	4611	9	Y	4192	4189 0	33

GREAT WHITE		WELL #: 9H		RRCID -> 284666		COMPL. DATE 04/10/2018			TOTAL DEPTH 9274 PERF. 9295 - 19388				
*03	T. A.	23864	-0-	23864	39641	19036	3	4828	9	Y	4389	4375 0	22
*04	T. A.	34056	-0-	34056	73697	27960	3	6096	9	Y	5542	5538 0	26
*05	T. A.	37663	-0-	37663	111360	32470	3	5193	9	Y	4721	4700 0	47
*06	137469 X	26109	-0-	-111360	-0-	21246	3	4863	9	Y	4421	4420 0	48
*07	26505 X	19822	-0-	-6683	-0-	16294	3	3528	9	Y	3207	3228 0	27
*08	26505 X	19710	-0-	-6795	-0-	15671	3	4039	9	Y	3672	3672 0	27
*09	31254 X	31254	-0-	-0-	-0-	27292	3	3962	9	Y	3602	3604 0	25
10	37874 X	37874	-0-	-0-	-0-	34046	3	3828	9	Y	3480	3478 0	27

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232														
GREAT WHITE		WELL #: 5H		RRCID -> 284674		COMPL. DATE 04/18/2018		TOTAL DEPTH 9549		PERF. 9378 - 19472						
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
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GREAT WHITE		WELL #: 3H		RRCID -> 284746		COMPL. DATE 04/14/2018		TOTAL DEPTH 9544		PERF. 9324 - 19422						
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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						
*03	T. A.	14751	-0-	14751	24858	12784	3	1967	9	Y	1788	1782	0			9
*04	T. A.	24244	-0-	24244	49102	20441	3	3803	9	Y	3457	3450	0			16
*05	T. A.	29626	-0-	29626	78728	25972	3	3654	9	Y	3322	3305	0			33
*06	101833 X	23105	-0-	-78728		19936	3	3169	9	Y	2881	2883	0			31
*07	23033 X	12828	-0-	-10205		11211	3	1617	9	Y	1470	1488	0			13
*08	23033 X	17562	-0-	-5471		15078	3	2484	9	Y	2258	2255	0			16
*09	26797 X	26797	-0-	-0-		24138	3	2659	9	Y	2417	2416	0			17
10	29423 X	29423	-0-	-0-		26777	3	2646	9	Y	2405	2403	0			19

YELLOWFIN TUNA WC		WELL #: 4701H		RRCID -> 285661		COMPL. DATE 08/13/2018		TOTAL DEPTH 9648		PERF. 10132 - 20128						
05	120365 X	120365	-0-	-0-	-0-	6047	1	110467	3	N	3347	3493	0			597
						169	4	3682	9							
06	217180 X	217180	-0-	-0-	-0-	8646	1	190658	3	N	15310	15030	0			877
						1035	4	16841	9							
07	152218 X	152218	-0-	-0-	-0-	8429	1	125395	3	N	16517	16659	0			735
						225	4	18169	9							
08	82377 X	82377	-0-	-0-	-0-	7666	1	66502	3	N	7211	7282	0			664
						277	4	7932	9							
09	75167 X	75167	-0-	-0-	-0-	7182	1	57794	3	N	9199	9298	0			565
						72	4	10119	9							
10	64888 X	64888	-0-	-0-	-0-	6833	1	48172	3	N	8931	8986	0			510
						59	4	9824	9							

YELLOWFIN TUNA WC		WELL #: 4704H		RRCID -> 286315		COMPL. DATE 08/13/2018		TOTAL DEPTH 9754		PERF. 9983 - 20200						
05	38471 X	-0-	-0-	-38471	-0-					N	2811	2457	0			502
06	37230 X	-0-	-0-	-37230	-0-					N	794	1251	0			45
07	37975 X	4173	-0-	-33802	-0-	28	1	419	3	N	3386	3280	0			151
						1	4	3725	9							
08	33449 X	5205	-0-	-28244	-0-	250	1	2172	3	N	2522	2441	0			232
						9	4	2774	9							
09	32010 X	13499	-0-	-18511	-0-	1085	1	8727	3	N	3342	3369	0			205
						11	4	3676	9							
10	18424 X	18424	-0-	-0-	-0-	1779	1	12542	3	N	3716	3709	0			212
						15	4	4088	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
YELLOWFIN TUNA WC		WELL #: 4703H		RRCID -> 286447		COMPL. DATE 08/15/2018		TOTAL DEPTH 9622		PERF. 9875 - 20086	
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	AMT CODE	BALANCE	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

YELLOWFIN TUNA WC		WELL #: 4702H		RRCID -> 286633		COMPL. DATE 08/14/2018		TOTAL DEPTH 9774		PERF.10108 - 20179	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	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	
*03	T. A.	39537	-0-	39537	118444	33525 3	6012 9	Y	5465	5471 0	27
*04	T. A.	46840	-0-	46840	165284	40756 3	6084 9	Y	5531	5532 0	26
*05	T. A.	60065	-0-	60065	225349	53782 3	6283 9	Y	5712	5682 0	56
*06	291572 X	66223	-0-	-225349	-0-	60587 3	5636 9	Y	5124	5124 0	56
*07	70206 X	70206	-0-	-0-	-0-	64002 3	6204 9	Y	5640	5648 0	48
*08	42423 X	42423	-0-	-0-	-0-	37582 3	4841 9	Y	4401	4417 0	32
*09	34674 X	34674	-0-	-0-	-0-	31037 3	3637 9	Y	3306	3315 0	23
10	56468 X	56468	-0-	-0-	-0-	52417 3	4051 9	Y	3683	3677 0	29

MOCKINGBIRD STATE WC		WELL #: 3402H		RRCID -> 286664		COMPL. DATE 06/04/2018		TOTAL DEPTH 9655		PERF. 9456 - 19577	
*03	T. A.	26486	-0-	26486	73125	23128 3	3358 9	Y	3053	3055 0	15
*04	T. A.	28811	-0-	28811	101936	25269 3	3542 9	Y	3220	3220 0	15
*05	T. A.	22509	-0-	22509	124445	19458 3	3051 9	Y	2774	2762 0	27
*06	142652 X	18207	-0-	-124445	-0-	15928 3	2279 9	Y	2072	2076 0	23
*07	35993 X	35993	-0-	-0-	-0-	32868 3	3125 9	Y	2841	2840 0	24
*08	31895 X	31895	-0-	-0-	-0-	28927 3	2968 9	Y	2698	2702 0	20
*09	25453 X	25453	-0-	-0-	-0-	23225 3	2228 9	Y	2025	2031 0	14
10	24670 X	24670	-0-	-0-	-0-	21961 3	2709 9	Y	2463	2458 0	19

MOCKINGBIRD STATE WC		WELL #: 3401H		RRCID -> 286856		COMPL. DATE 05/08/2018		TOTAL DEPTH 9466		PERF. 9410 - 19485	
*03	T. A.	33490	-0-	33490	71683	28577 3	4913 9	Y	4466	4461 0	22
*04	T. A.	36518	-0-	36518	108201	31307 3	5211 9	Y	4737	4737 0	22
*05	T. A.	23552	-0-	23552	131753	19641 3	3911 9	Y	3555	3542 0	35
*06	146432 X	14679	-0-	-131753	-0-	12013 3	2666 9	Y	2424	2433 0	26
*07	41037 X	41037	-0-	-0-	-0-	36642 3	4395 9	Y	3995	3987 0	34
*08	39463 X	36554	-0-	-2909	-0-	32436 3	4118 9	Y	3744	3751 0	27
*09	38190 X	26544	-0-	-11646	-0-	23399 3	3145 9	Y	2859	2866 0	20
10	41974 X	21962	-0-	-20012	-0-	18385 3	3577 9	Y	3252	3246 0	26

MOCKINGBIRD STATE WC		WELL #: 3403H		RRCID -> 286858		COMPL. DATE 06/04/2018		TOTAL DEPTH 9475		PERF. 9370 - 19430	
*03	T. A.	51276	-0-	51276	138470	45049 3	6227 9	Y	5661	5669 0	28
*04	T. A.	48289	-0-	48289	186759	42414 3	5875 9	Y	5341	5344 0	25
*05	T. A.	54177	-0-	54177	240936	48447 3	5730 9	Y	5209	5183 0	51
*06	280806 X	39870	-0-	-240936	-0-	35632 3	4238 9	Y	3853	3862 0	42
*07	53041 X	48845	-0-	-4196	-0-	43927 3	4918 9	Y	4471	4475 0	38
*08	56637 X	37604	-0-	-19033	-0-	34011 3	3593 9	Y	3266	3280 0	24
*09	54810 X	30933	-0-	-23877	-0-	27487 3	3446 9	Y	3133	3135 0	22
10	56637 X	31443	-0-	-25194	-0-	26765 3	4678 9	Y	4253	4242 0	33

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232													
GREAT WHITE		WELL #:		6H	RRCID ->	287106	COMPL. DATE	02/10/2018	TOTAL	DEPTH	9372	PERF.	9423 - 19366		
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		T. A.	28472	-0-	28472	48658	25085	3	3387	9	Y	3079	3069	0	15
*04		T. A.	43340	-0-	43340	91998	38041	3	5299	9	Y	4817	4810	0	22
*05		T. A.	40708	-0-	40708	132706	35897	3	4811	9	Y	4374	4353	0	43
*06		163610 X	30904	-0-	-132706	-0-	26913	3	3991	9	Y	3628	3631	0	40
*07		44361 X	26448	-0-	-17913	-0-	23196	3	3252	9	Y	2956	2971	0	25
*08		44361 X	12315	-0-	-32046	-0-	10554	3	1761	9	Y	1601	1614	0	12
*09		42930 X	36333	-0-	-6597	-0-	32601	3	3732	9	Y	3393	3381	0	24
10		42501 X	37927	-0-	-4574	-0-	34368	3	3559	9	Y	3235	3234	0	25

BLUE MARLIN STATE		WELL #:		3H	RRCID ->	287471	COMPL. DATE	11/01/2018	TOTAL	DEPTH	10642	PERF.	10950 - 20011		
05		76274 X	76274	-0-	-0-	-0-	3536	1	71201	3	N	1339	1355	0	27
							64	4	1473	9					
06		76222 X	76222	-0-	-0-	-0-	3568	1	70993	3	N	1328	1321	0	34
							200	4	1461	9					
07		63736 X	50131	-0-	-13605	-0-	2458	1	46681	3	N	768	735	0	47 1 20
							147	4	845	9					
08		63736 X	-0-	-0-	-63736	-0-					N	-0-	20	0	-0-
09		61680 X	-0-	-0-	-61680	-0-					N	-0-			-0-
10		63736 X	-0-	-0-	-63736	-0-					N	-0-			-0-

BLUE MARLIN STATE		WELL #:		4H	RRCID ->	287483	COMPL. DATE	11/01/2018	TOTAL	DEPTH	10443	PERF.	10691 - 21016		
05		134083 X	134083	-0-	-0-	-0-	6126	1	123358	3	N	4080	4138	0	82
							111	4	4488	9					
06		134168 X	134168	-0-	-0-	-0-	6189	1	123154	3	N	4072	4049	0	105
							346	4	4479	9					
07		127398 X	127398	-0-	-0-	-0-	6158	1	116970	3	N	3546	3395	0	164 1 92
							369	4	3901	9					
08		126703 X	126703	-0-	-0-	-0-	5954	1	116168	3	N	3836	3776	0	152
							361	4	4220	9					
09		115308 X	115308	-0-	-0-	-0-	6055	1	105259	3	N	3521	3589	0	84
							121	4	3873	9					
10		120828 X	120828	-0-	-0-	-0-	6885	1	108659	3	N	4719	4699	0	104
							93	4	5191	9					

BLUE MARLIN STATE		WELL #:		2H	RRCID ->	287578	COMPL. DATE	11/01/2018	TOTAL	DEPTH	10465	PERF.	10741 - 20467		
05		141111 X	141111	-0-	-0-	-0-	6418	1	129235	3	N	4856	4911	0	97
							116	4	5342	9					
06		127489 X	127489	-0-	-0-	-0-	5867	1	116747	3	N	4134	4125	0	106
							328	4	4547	9					
07		111141 X	111141	-0-	-0-	-0-	5352	1	101651	3	N	3470	3322	0	164 1 90
							321	4	3817	9					
08		121902 X	121902	-0-	-0-	-0-	5709	1	111392	3	N	4050	3979	0	161
							346	4	4455	9					
09		121743 X	121743	-0-	-0-	-0-	6384	1	110977	3	N	3868	3937	0	92
							127	4	4255	9					
10		130044 X	130044	-0-	-0-	-0-	7378	1	116436	3	N	5573	5542	0	123
							100	4	6130	9					

BIG KAHUNA		WELL #:		2H	RRCID ->	287767	COMPL. DATE	03/15/2019	TOTAL	DEPTH	9860	PERF.	10249 - 20419		
*03		6228 X	6228	-0-	-0-	-0-	3894	3	2334	9	Y	2122	2127	0	6
*04		17962 X	17962	-0-	-0-	-0-	14873	3	3089	9	Y	2808	2803	0	11
*05		21699 X	21699	-0-	-0-	-0-	16389	3	5310	9	Y	4827	4812	0	26
*06		38250 X	38250	-0-	-0-	-0-	32791	3	5459	9	Y	4963	4964	0	25
*07		31354 X	31354	-0-	-0-	-0-	26919	3	4435	9	Y	4032	4039	0	18
*08		30354 X	30354	-0-	-0-	-0-	26116	3	4238	9	Y	3853	3840	0	31
*09		29994 X	29994	-0-	-0-	-0-	26163	3	3831	9	Y	3483	3507	0	7
10		5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	3741	3	1983	9	Y	1803	1801	0	9

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY BIG KAHUNA		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
-----													WELL #: 5H RRCID -> 287795 COMPL. DATE 03/12/2019 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10046 - 20249	
*03	41137	X	20340	-0-	-20797	-0-	15499 3	4841 9	Y	4401	4423 0	13		
*04	38310	X	26129	-0-	-12181	-0-	20656 3	5473 9	Y	4975	4969 0	19		
*05	35774	X	24446	-0-	-11328	-0-	18341 3	6105 9	Y	5550	5539 0	30		
*06	31380	X	24406	-0-	-6974	-0-	19174 3	5232 9	Y	4756	4762 0	24		
*07	30372	X	30372	-0-	-0-	-0-	25062 3	5310 9	Y	4827	4830 0	21		
*08	39622	X	39622	-0-	-0-	-0-	33723 3	5899 9	Y	5363	5341 0	43		
*09	30140	X	30140	-0-	-0-	-0-	25155 3	4985 9	Y	4532	4566 0	9		
10	73001	X	73001	-0-	-0-	-0-	55482 3	17519 9	Y	15926	15854 0	81		
-----													WELL #: 3H RRCID -> 287825 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 9688 PERF.10110 - 20235	
*03	42749	X	41290	-0-	-1459	-0-	33338 3	7952 9	Y	7229	7260 0	21		
*04	49485	X	49485	-0-	-0-	-0-	40829 3	8656 9	Y	7869	7860 0	30		
*05	71475	X	71475	-0-	-0-	-0-	60135 3	11340 9	Y	10309	10284 0	55		
*06	50534	X	50534	-0-	-0-	-0-	42806 3	7728 9	Y	7025	7044 0	36		
*07	52383	X	52383	-0-	-0-	-0-	46870 3	5513 9	Y	5012	5026 0	22		
*08	67039	X	67039	-0-	-0-	-0-	60251 3	6788 9	Y	6171	6143 0	50		
*09	38280	X	31307	-0-	-6973	-0-	27652 3	3655 9	Y	3323	3366 0	7		
10	39556	X	-0-	-0-	-39556	-0-			Y	-0-	7 0	-0-		
-----													WELL #: 4H RRCID -> 287826 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 9873 PERF.10378 - 20519	
*03	49836	X	49836	-0-	-0-	-0-	42039 3	7797 9	Y	7088	7113 0	21		
*04	33210	X	28003	-0-	-5207	-0-	22220 3	5783 9	Y	5257	5258 0	20		
*05	35701	X	35701	-0-	-0-	-0-	30738 3	4963 9	Y	4512	4508 0	24		
*06	44460	X	33795	-0-	-10665	-0-	26477 3	7318 9	Y	6653	6643 0	34		
*07	31705	X	31705	-0-	-0-	-0-	21582 3	10123 9	Y	9203	9196 0	41		
*08	24707	X	16730	-0-	-7977	-0-	7193 3	9537 9	Y	8670	8641 0	70		
*09	23910	X	11611	-0-	-12299	-0-	6778 3	4833 9	Y	4394	4455 0	9		
10	24707	X	-0-	-0-	-24707	-0-			Y	-0-	9 0	-0-		
-----													WELL #: 2204H RRCID -> 287843 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 9586 PERF.10025 - 20268	
*03	40796	X	31682	-0-	-9114	-0-	25316 3	6366 9	Y	5787	5797 0	29		
*04	39480	X	38990	-0-	-490	-0-	33426 3	5564 9	Y	5058	5063 0	24		
*05	43862	X	43862	-0-	-0-	-0-	38488 3	5374 9	Y	4885	4861 0	48		
*06	39210	X	27511	-0-	-11699	-0-	23845 3	3666 9	Y	3333	3345 0	36		
*07	28737	X	26165	-0-	-2572	-0-	22269 3	3896 9	Y	3542	3548 0	30		
*08	28737	X	1757	-0-	-26980	-0-	1551 3	206 9	Y	187	216 0	1		
*09	27810	X	7908	-0-	-19902	-0-	6612 3	1296 9	Y	1178	1171 0	8		
10	28737	X	25543	-0-	-3194	-0-	21570 3	3973 9	Y	3612	3592 0	28		
-----													WELL #: 2205H RRCID -> 287844 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 9718 PERF.10376 - 20573	
*03	129394	X	44133	-0-	-85261	-0-	37655 3	6478 9	Y	5889	5895 0	29		
*04	65940	X	33622	-0-	-32318	-0-	28783 3	4839 9	Y	4399	4408 0	20		
*05	44330	X	35715	-0-	-8615	-0-	30685 3	5030 9	Y	4573	4548 0	45		
*06	44040	X	29446	-0-	-14594	-0-	25912 3	3534 9	Y	3213	3223 0	35		
*07	40564	X	40564	-0-	-0-	-0-	34651 3	5913 9	Y	5375	5364 0	46		
*08	35595	X	35595	-0-	-0-	-0-	31347 3	4248 9	Y	3862	3880 0	28		
*09	34744	X	34744	-0-	-0-	-0-	29711 3	5033 9	Y	4575	4571 0	32		
10	30363	X	30363	-0-	-0-	-0-	26070 3	4293 9	Y	3903	3904 0	31		

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY EVERYTHINGS BIGGER		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

		WELL #:		2H	RRCID ->	288186	COMPL. DATE	11/08/2018	TOTAL DEPTH	10457	PERF.10526	-		20801		
05		140913 X	140913	-0-	-0-	-0-	6349 1	127853 3	N	5996	6062	0			120	
06		128721 X	128721	-0-	-0-	-0-	5831 1	116031 3	N	5939	5907	0			152	
07		118400 X	118400	-0-	-0-	-0-	5565 1	105709 3	N	6175	5912	0	255	1	160	
08		154432 X	154432	-0-	-0-	-0-	7199 1	140463 3	N	5758	5689	0			229	
09		143524 X	143524	-0-	-0-	-0-	7468 1	129817 3	N	5536	5633	0			132	
10		139451 X	139451	-0-	-0-	-0-	7841 1	123751 3	N	7048	7025	0			155	

		WELL #:		1H	RRCID ->	288298	COMPL. DATE	11/25/2019	TOTAL DEPTH	9849	PERF.10424	-		20404		
*03		58435 X	20907	-0-	-37528	-0-	16378 3	4529 9	Y	4117	4138	0			12	
*04		55860 X	30268	-0-	-25592	-0-	25106 3	5162 9	Y	4693	4687	0			18	
*05		57722 X	33588	-0-	-24134	-0-	27455 3	6133 9	Y	5575	5563	0			30	
*06		37819 X	37819	-0-	-0-	-0-	31747 3	6072 9	Y	5520	5522	0			28	
*07		33207 X	33207	-0-	-0-	-0-	28685 3	4522 9	Y	4111	4121	0			18	
*08		16337 X	11420	-0-	-4917	-0-	9945 3	1475 9	Y	1341	1348	0			11	
*09		15810 X	3196	-0-	-12614	-0-	2867 3	329 9	Y	299	309	0			1	
10		16337 X	4377	-0-	-11960	-0-	3275 3	1102 9	Y	1002	998	0			5	

		WELL #:		2H	RRCID ->	288299	COMPL. DATE	11/07/2019	TOTAL DEPTH	9695	PERF.10228	-		19826		
*03		55397 X	23961	-0-	-31436	-0-	20477 3	3484 9	Y	3167	3200	0			9	
*04		58020 X	37755	-0-	-20265	-0-	31072 3	6683 9	Y	6075	6061	0			23	
*05		59923 X	46810	-0-	-13113	-0-	38926 3	7884 9	Y	7167	7152	0			38	
*06		57990 X	38182	-0-	-19808	-0-	31505 3	6677 9	Y	6070	6077	0			31	
*07		45457 X	45457	-0-	-0-	-0-	39774 3	5683 9	Y	5166	5174	0			23	
*08		55497 X	55497	-0-	-0-	-0-	49479 3	6018 9	Y	5471	5450	0			44	
*09		54884 X	54884	-0-	-0-	-0-	46819 3	8065 9	Y	7332	7361	0			15	
10		45075 X	45075	-0-	-0-	-0-	35392 3	9683 9	Y	8803	8773	0			45	

		WELL #:		2H	RRCID ->	288353	COMPL. DATE	08/09/2019	TOTAL DEPTH	10701	PERF.10462	-		20822		
*03		T. A.	90835	-0-	90835	276264	88002 3	2833 9	Y	2575	2584	0			8	
*04		T. A.	48743	-0-	48743	325007	47069 3	1674 9	Y	1522	1524	0			6	
*05		T. A.	-0-	-0-	-0-	325007	-0-	-0-	Y	-0-	6	0			-0-	
*06		325769 X	762	-0-	-325007	-0-	742 3	20 9	Y	18	18	0			-0-	
*07		94953 X	24627	-0-	-70326	-0-	24085 3	542 9	Y	493	491	0			2	
*08		93465 X	49165	-0-	-44300	-0-	48377 3	788 9	Y	716	712	0			6	
*09		50996 X	50996	-0-	-0-	-0-	49835 3	1161 9	Y	1055	1059	0			2	
10		58588 X	58588	-0-	-0-	-0-	57251 3	1337 9	Y	1215	1211	0			6	

		WELL #:		1H	RRCID ->	288410	COMPL. DATE	09/18/2019	TOTAL DEPTH	10449	PERF.10138	-		20483		
*03		T. A.	135732	-0-	135732	419569	125155 3	10577 9	Y	9615	9652	0			29	
*04		T. A.	79445	-0-	79445	499014	73606 3	5839 9	Y	5308	5317	0			20	
*05		T. A.	-0-	-0-	-0-	499014	-0-	-0-	Y	-0-	20	0			-0-	
*06		500453 X	1439	-0-	-499014	-0-	1358 3	81 9	Y	74	74	0			-0-	
*07		142383 X	21260	-0-	-121123	-0-	19818 3	1442 9	Y	1311	1305	0			6	
*08		139469 X	42829	-0-	-96640	-0-	39405 3	3424 9	Y	3113	3094	0			25	
*09		82830 X	54276	-0-	-28554	-0-	49383 3	4893 9	Y	4448	4464	0			9	
10		64074 X	64074	-0-	-0-	-0-	57797 3	6277 9	Y	5706	5686	0			29	

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY HOLD EM WC		//CONT.// //CONT.//	31913 800 172232	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
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
		WELL #: 2203H		RRCID ->	288424	COMPL. DATE	05/25/2019	TOTAL DEPTH	9710	PERF.10120	-	20366				
*03	37045 X	20823	-0-	-16222	-0-	18906	3	1917	9	Y	1743	1745	0			9
*04	23834 X	23834	-0-	-0-	-0-	21357	3	2477	9	Y	2252	2251	0			10
*05	23077 X	23077	-0-	-0-	-0-	20539	3	2538	9	Y	2307	2294	0			23
*06	20790 X	20413	-0-	-377	-0-	18519	3	1894	9	Y	1722	1726	0			19
*07	22462 X	22462	-0-	-0-	-0-	20221	3	2241	9	Y	2037	2039	0			17
*08	21809 X	21809	-0-	-0-	-0-	20017	3	1792	9	Y	1629	1634	0			12
*09	20427 X	20427	-0-	-0-	-0-	17972	3	2455	9	Y	2232	2228	0			16
10	21466 X	21466	-0-	-0-	-0-	19145	3	2321	9	Y	2110	2109	0			17
TWISTER STATE		WELL #: 3H		RRCID ->	288469	COMPL. DATE	08/09/2019	TOTAL DEPTH	10425	PERF.10175	-	20535				
*03	T. A.	94099	-0-	94099	310576	87501	3	6598	9	Y	5998	6028	0			18
*04	T. A.	100026	-0-	100026	410602	94027	3	5999	9	Y	5454	5452	0			20
*05	T. A.	266491	-0-	266491	677093	247990	3	18501	9	Y	16819	16749	0			90
*06	812240 X	135147	-0-	-677093	-0-	125563	3	9584	9	Y	8713	8759	0			44
*07	116581 X	116581	-0-	-0-	-0-	107870	3	8711	9	Y	7919	7928	0			35
*08	114757 X	114757	-0-	-0-	-0-	105856	3	8901	9	Y	8092	8061	0			66
*09	100200 X	97731	-0-	-2469	-0-	90040	3	7691	9	Y	6992	7044	0			14
10	103540 X	90775	-0-	-12765	-0-	83724	3	7051	9	Y	6410	6391	0			33
TWISTER STATE		WELL #: 4H		RRCID ->	288470	COMPL. DATE	08/01/2019	TOTAL DEPTH	10663	PERF.10819	-	20853				
*03	T. A.	60355	-0-	60355	204320	58079	3	2276	9	Y	2069	2078	0			6
*04	T. A.	69876	-0-	69876	274196	67373	3	2503	9	Y	2275	2272	0			9
*05	T. A.	160285	-0-	160285	434481	149024	3	11261	9	Y	10237	10191	0			55
*06	502882 X	68401	-0-	-434481	-0-	64237	3	4164	9	Y	3785	3821	0			19
*07	69421 X	69421	-0-	-0-	-0-	65550	3	3871	9	Y	3519	3522	0			16
*08	62713 X	59824	-0-	-2889	-0-	56549	3	3275	9	Y	2977	2969	0			24
*09	60690 X	44879	-0-	-15811	-0-	42793	3	2086	9	Y	1896	1916	0			4
10	62713 X	41291	-0-	-21422	-0-	39270	3	2021	9	Y	1837	1832	0			9
HOLD EM WC		WELL #: 2202H		RRCID ->	288520	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	9614	PERF. 9929	-	20124				
*03	42739 X	42739	-0-	-0-	-0-	38849	3	3890	9	Y	3536	3541	0			17
*04	45600 X	42627	-0-	-2973	-0-	38318	3	4309	9	Y	3917	3916	0			18
*05	54677 X	54677	-0-	-0-	-0-	49764	3	4913	9	Y	4466	4440	0			44
*06	44790 X	33790	-0-	-11000	-0-	31274	3	2516	9	Y	2287	2306	0			25
*07	43834 X	43064	-0-	-770	-0-	39347	3	3717	9	Y	3379	3375	0			29
*08	43834 X	32412	-0-	-11422	-0-	29831	3	2581	9	Y	2346	2358	0			17
*09	43971 X	43971	-0-	-0-	-0-	39468	3	4503	9	Y	4094	4082	0			29
10	43834 X	41162	-0-	-2672	-0-	37493	3	3669	9	Y	3335	3338	0			26
HEAD HONCHO STATE		WELL #: 2H		RRCID ->	288761	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL DEPTH	9926	PERF.10257	-	20443				
*03	38223 X	22975	-0-	-15248	-0-	17398	3	5577	9	Y	5070	5089	0			15
*04	36990 X	33277	-0-	-3713	-0-	27440	3	5837	9	Y	5306	5301	0			20
*05	42632 X	42632	-0-	-0-	-0-	35914	3	6718	9	Y	6107	6094	0			33
*06	51876 X	51876	-0-	-0-	-0-	44775	3	7101	9	Y	6455	6455	0			33
*07	40126 X	40126	-0-	-0-	-0-	33814	3	6312	9	Y	5738	5746	0			25
*08	32186 X	32186	-0-	-0-	-0-	27321	3	4865	9	Y	4423	4412	0			36
*09	30619 X	30619	-0-	-0-	-0-	25318	3	5301	9	Y	4819	4845	0			10
10	28544 X	28544	-0-	-0-	-0-	22989	3	5555	9	Y	5050	5034	0			26

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY HEAD HONCHO STATE		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

LONESTAR STATE												
WELL #: 1H RRCID -> 288762 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 9374 PERF.10224 - 19746												
*03	54684 X	39496	-0-	-15188	-0-	33108 3	6388 9	Y	5807	5828 0		17
*04	52920 X	37467	-0-	-15453	-0-	30276 3	7191 9	Y	6537	6529 0		25
*05	49197 X	38303	-0-	-10894	-0-	30696 3	7607 9	Y	6915	6903 0		37
*06	39330 X	37197	-0-	-2133	-0-	30345 3	6852 9	Y	6229	6234 0		32
*07	36246 X	36246	-0-	-0-	-0-	29543 3	6703 9	Y	6094	6099 0		27
*08	43640 X	43640	-0-	-0-	-0-	35763 3	7877 9	Y	7161	7130 0		58
*09	42352 X	42352	-0-	-0-	-0-	35852 3	6500 9	Y	5909	5955 0		12
10	39413 X	39413	-0-	-0-	-0-	32329 3	7084 9	Y	6440	6419 0		33

LONESTAR STATE												
WELL #: 1H RRCID -> 288881 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 9613 PERF.10184 - 20151												
*03	65255 X	46346	-0-	-18909	-0-	38647 3	7699 9	Y	6999	7000 0		21
*04	61380 X	25753	-0-	-35627	-0-	21521 3	4232 9	Y	3847	3854 0		14
*05	61256 X	-0-	-0-	-61256	-0-			Y	-0-	14 0		-0-
*06	72357 X	72357	-0-	-0-	-0-	67030 3	5327 9	Y	4843	4818 0		25
*07	125872 X	125872	-0-	-0-	-0-	117355 3	8517 9	Y	7743	7734 0		34
*08	61765 X	61765	-0-	-0-	-0-	55077 3	6688 9	Y	6080	6065 0		49
*09	61580 X	61580	-0-	-0-	-0-	51073 3	10507 9	Y	9552	9581 0		20
10	58745 X	27780	-0-	-30965	-0-	20936 3	6844 9	Y	6222	6210 0		32

LONESTAR STATE												
WELL #: 2H RRCID -> 288946 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10356 - 20417												
*03	77376 X	63211	-0-	-14165	-0-	51454 3	11757 9	Y	10688	10700 0		32
*04	78510 X	31900	-0-	-46610	-0-	27212 3	4688 9	Y	4262	4278 0		16
*05	81127 X	-0-	-0-	-81127	-0-			Y	-0-	16 0		-0-
*06	78510 X	49763	-0-	-28747	-0-	40140 3	9623 9	Y	8748	8703 0		45
*07	81464 X	81464	-0-	-0-	-0-	62085 3	19379 9	Y	17617	17584 0		78
*08	56947 X	6797	-0-	-50150	-0-	578 3	6219 9	Y	5654	5686 0		46
*09	52560 X	1266	-0-	-51294	-0-	1088 3	178 9	Y	162	208 0		-0-
10	56947 X	43359	-0-	-13588	-0-	37342 3	6017 9	Y	5470	5442 0		28

MONARCH STATE												
WELL #: 1H RRCID -> 289017 COMPL. DATE 03/19/2020 TOTAL DEPTH 9797 PERF.10000 - 20276												
*03	111820 X	111820	-0-	-0-	-0-	94570 3	17250 9	Y	15682	15701 0		78
*04	118920 X	118920	-0-	-0-	-0-	104490 3	14430 9	Y	13118	13135 0		61
*05	88922 X	88922	-0-	-0-	-0-	78802 3	10120 9	Y	9200	9170 0		91
*06	138471 X	138471	-0-	-0-	-0-	121611 3	16860 9	Y	15327	15251 0		167
*07	131846 X	131846	-0-	-0-	-0-	115942 3	15904 9	Y	14458	14502 0		123
*08	130442 X	130442	-0-	-0-	-0-	115537 3	14905 9	Y	13550	13574 0		99
*09	123844 X	123844	-0-	-0-	-0-	109815 3	14029 9	Y	12754	12763 0		90
10	123923 X	123923	-0-	-0-	-0-	111141 3	12782 9	Y	11620	11618 0		92

BATTLESHIP												
WELL #: 2H RRCID -> 289043 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10418 - 19530												
*03	84196 X	65732	-0-	-18464	-0-	52298 3	13434 9	N	12213	12256 0		36
*04	67830 X	48938	-0-	-18892	-0-	39070 3	9868 9	N	8971	8973 0		34
*05	70184 X	56111	-0-	-14073	-0-	44539 3	11572 9	N	10520	10498 0		56
*06	70176 X	70176	-0-	-0-	-0-	56700 3	13476 9	N	12251	12244 0		63
*07	67549 X	66200	-0-	-1349	-0-	53786 3	12414 9	N	11285	11298 0		50
*08	67301 X	62480	-0-	-4821	-0-	50009 3	12471 9	N	11337	11295 0		92
*09	73980 X	60438	-0-	-13542	-0-	48417 3	12021 9	N	10928	10997 0		23
10	76446 X	55426	-0-	-21020	-0-	43565 3	11861 9	N	10783	10751 0		55

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY LONESTAR STATE		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				

MONARCH STATE		WELL #:		2H	RRCID ->	289075	COMPL. DATE	03/19/2020	TOTAL DEPTH	9628	PERF.10033	- 20059		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-		
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-		
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-		

MONARCH STATE		WELL #:		4H	RRCID ->	289076	COMPL. DATE	03/16/2020	TOTAL DEPTH	9680	PERF.10117	- 20156		
*03	54221 X	54221	-0-	-0-	-0-	49052	3	5169	9	Y	4699	4704	0	23
*04	29668 X	29668	-0-	-0-	-0-	25537	3	4131	9	Y	3755	3761	0	17
*05	42129 X	32738	-0-	-9391	-0-	28290	3	4448	9	Y	4044	4021	0	40
*06	40770 X	38251	-0-	-2519	-0-	34271	3	3980	9	Y	3618	3619	0	39
*07	43738 X	43738	-0-	-0-	-0-	38796	3	4942	9	Y	4493	4494	0	38
*08	39907 X	39907	-0-	-0-	-0-	35362	3	4545	9	Y	4132	4140	0	30
*09	37363 X	37363	-0-	-0-	-0-	32920	3	4443	9	Y	4039	4040	0	29
10	38840 X	38840	-0-	-0-	-0-	34491	3	4349	9	Y	3954	3952	0	31

DIVA		WELL #:		2H	RRCID ->	289370	COMPL. DATE	12/11/2019	TOTAL DEPTH	9938	PERF.10396	- 20461		
*03	48086 X	48086	-0-	-0-	-0-	41022	3	7064	9	Y	6422	6446	0	19
*04	42451 X	42451	-0-	-0-	-0-	35273	3	7178	9	Y	6525	6519	0	25
*05	45851 X	45851	-0-	-0-	-0-	37950	3	7901	9	Y	7183	7170	0	38
*06	40428 X	40428	-0-	-0-	-0-	33942	3	6486	9	Y	5896	5904	0	30
*07	49321 X	37910	-0-	-11411	-0-	31498	3	6412	9	Y	5829	5833	0	26
*08	49321 X	46757	-0-	-2564	-0-	38873	3	7884	9	Y	7167	7135	0	58
*09	44730 X	22720	-0-	-22010	-0-	18935	3	3785	9	Y	3441	3492	0	7
10	46221 X	28933	-0-	-17288	-0-	23502	3	5431	9	Y	4937	4919	0	25

DIVA		WELL #:		3H	RRCID ->	289371	COMPL. DATE	12/11/2019	TOTAL DEPTH	9794	PERF.10230	- 20368		
*03	77810 X	42125	-0-	-35685	-0-	33445	3	8680	9	Y	7891	7925	0	23
*04	65550 X	38690	-0-	-26860	-0-	32087	3	6603	9	Y	6003	6003	0	23
*05	54591 X	39734	-0-	-14857	-0-	33012	3	6722	9	Y	6111	6101	0	33
*06	49069 X	49069	-0-	-0-	-0-	40972	3	8097	9	Y	7361	7356	0	38
*07	57624 X	57624	-0-	-0-	-0-	48931	3	8693	9	Y	7903	7906	0	35
*08	51466 X	51466	-0-	-0-	-0-	43367	3	8099	9	Y	7363	7338	0	60
*09	56089 X	56089	-0-	-0-	-0-	47909	3	8180	9	Y	7436	7481	0	15
10	56226 X	56226	-0-	-0-	-0-	46139	3	10087	9	Y	9170	9138	0	47

DIVA		WELL #:		4H	RRCID ->	289374	COMPL. DATE	01/10/2020	TOTAL DEPTH	9953	PERF.10301	- 20461		
*03	46863 X	46863	-0-	-0-	-0-	37269	3	9594	9	Y	8722	8756	0	26
*04	49903 X	49903	-0-	-0-	-0-	41047	3	8856	9	Y	8051	8047	0	30
*05	54484 X	54484	-0-	-0-	-0-	44897	3	9587	9	Y	8715	8698	0	47
*06	44879 X	44879	-0-	-0-	-0-	37199	3	7680	9	Y	6982	6993	0	36
*07	50576 X	50576	-0-	-0-	-0-	41526	3	9050	9	Y	8227	8227	0	36
*08	45357 X	45357	-0-	-0-	-0-	37797	3	7560	9	Y	6873	6853	0	56
*09	43260 X	41655	-0-	-1605	-0-	34429	3	7226	9	Y	6569	6611	0	14
10	44702 X	35033	-0-	-9669	-0-	28339	3	6694	9	Y	6085	6068	0	31

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY DIVA		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
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

WELL #: 1H RRCID -> 289418 COMPL. DATE 12/11/2019 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10270 - 20059															
*03	T. A.	49360	-0-	49360	166608	41419	3	7941	9	Y	7219	7263	0		21
*04	T. A.	31874	-0-	31874	198482	25680	3	6194	9	Y	5631	5631	0		21
*05	T. A.	35954	-0-	35954	234436	28704	3	7250	9	Y	6591	6577	0		35
*06	270658 X	36222	-0-	-234436	-0-	29068	3	7154	9	Y	6504	6506	0		33
*07	52173 X	2779	-0-	-49394	-0-	2280	3	499	9	Y	454	485	0		2
*08	50623 X	26755	-0-	-23868	-0-	20377	3	6378	9	Y	5798	5753	0		47
*09	38160 X	16150	-0-	-22010	-0-	12531	3	3619	9	Y	3290	3330	0		7
10	39432 X	14910	-0-	-24522	-0-	10671	3	4239	9	Y	3854	3841	0		20

MONARCH STATE WELL #: 3H RRCID -> 289492 COMPL. DATE 03/19/2020 TOTAL DEPTH 9827 PERF.10199 - 20317															
*03	50685 X	41987	-0-	-8698	-0-	36952	3	5035	9	Y	4577	4584	0		23
*04	49680 X	40987	-0-	-8693	-0-	36595	3	4392	9	Y	3993	3997	0		19
*05	51626 X	51626	-0-	-0-	-0-	46288	3	5338	9	Y	4853	4824	0		48
*06	54978 X	54978	-0-	-0-	-0-	50224	3	4754	9	Y	4322	4323	0		47
*07	40583 X	40583	-0-	-0-	-0-	37062	3	3521	9	Y	3201	3221	0		27
*08	39661 X	39661	-0-	-0-	-0-	36108	3	3553	9	Y	3230	3233	0		24
*09	38912 X	38912	-0-	-0-	-0-	35375	3	3537	9	Y	3215	3216	0		23
10	39502 X	39502	-0-	-0-	-0-	36037	3	3465	9	Y	3150	3148	0		25

EL JEFE WC WELL #: 7H RRCID -> 289968 COMPL. DATE 10/13/2020 TOTAL DEPTH 10994 PERF.11260 - 21560															
*03	115816 X	79435	-0-	-36381	-0-	76443	3	2992	9	N	2720	2746	0		8
*04	112080 X	78756	-0-	-33324	-0-	75189	3	3567	9	N	3243	3239	0		12
*05	110670 X	84829	-0-	-25841	-0-	81431	3	3398	9	N	3089	3084	0		17
*06	96720 X	90623	-0-	-6097	-0-	86426	3	4197	9	N	3815	3813	0		19
*07	89280 X	83201	-0-	-6079	-0-	76795	3	6406	9	N	5824	5817	0		26
*08	91578 X	91578	-0-	-0-	-0-	87710	3	3868	9	N	3516	3513	0		29
*09	96570 X	83505	-0-	-13065	-0-	80075	3	3430	9	N	3118	3141	0		6
10	99789 X	74424	-0-	-25365	-0-	70828	3	3596	9	N	3269	3258	0		17

EL JEFE WC WELL #: 5H RRCID -> 290268 COMPL. DATE 09/24/2020 TOTAL DEPTH 9911 PERF.10143 - 20434															
*03	61101 X	46648	-0-	-14453	-0-	37122	3	9526	9	Y	8660	8687	0		26
*04	54120 X	16659	-0-	-37461	-0-	12213	3	4446	9	Y	4042	4053	0		15
*05	59706 X	15526	-0-	-44180	-0-	11263	3	4263	9	Y	3875	3869	0		21
*06	57780 X	25976	-0-	-31804	-0-	20833	3	5143	9	Y	4675	4672	0		24
*07	42354 X	42354	-0-	-0-	-0-	37640	3	4714	9	Y	4285	4290	0		19
*08	41881 X	39460	-0-	-2421	-0-	33454	3	6006	9	Y	5460	5435	0		44
*09	29281 X	29281	-0-	-0-	-0-	22678	3	6603	9	Y	6003	6035	0		12
10	41881 X	32254	-0-	-9627	-0-	25986	3	6268	9	Y	5698	5681	0		29

EL JEFE WC WELL #: 6H RRCID -> 290311 COMPL. DATE 09/24/2020 TOTAL DEPTH 10043 PERF.10392 - 20666															
*03	80308 X	80308	-0-	-0-	-0-	68471	3	11837	9	Y	10761	10795	0		32
*04	77520 X	69376	-0-	-8144	-0-	56162	3	13214	9	Y	12013	12000	0		45
*05	78430 X	71677	-0-	-6753	-0-	58553	3	13124	9	Y	11931	11912	0		64
*06	79710 X	63636	-0-	-16074	-0-	53829	3	9807	9	Y	8915	8934	0		45
*07	66154 X	66154	-0-	-0-	-0-	56928	3	9226	9	Y	8387	8395	0		37
*08	75291 X	75291	-0-	-0-	-0-	63660	3	11631	9	Y	10574	10525	0		86
*09	87306 X	87306	-0-	-0-	-0-	77372	3	9934	9	Y	9031	9098	0		19
10	79557 X	79557	-0-	-0-	-0-	68702	3	10855	9	Y	9868	9837	0		50

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY EL JEFE WC		//CONT.// //CONT.//	31913 800 172232	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
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			

WELL #: 4H RRCID -> 290460 COMPL. DATE 10/13/2020 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11068 - 21395														
*03	106314 X	106314	-0-	-0-	-0-	100869	3	5445	9	N	4950	4960	0	15
*04	75997 X	75997	-0-	-0-	-0-	71426	3	4571	9	N	4155	4154	0	16
*05	80283 X	80283	-0-	-0-	-0-	75965	3	4318	9	N	3925	3920	0	21
*06	92707 X	92707	-0-	-0-	-0-	87926	3	4781	9	N	4346	4345	0	22
*07	74963 X	74963	-0-	-0-	-0-	70743	3	4220	9	N	3836	3841	0	17
*08	100633 X	100633	-0-	-0-	-0-	95057	3	5576	9	N	5069	5045	0	41
*09	97333 X	97333	-0-	-0-	-0-	91791	3	5542	9	N	5038	5069	0	10
10	91912 X	91912	-0-	-0-	-0-	85762	3	6150	9	N	5591	5573	0	28

ALPHA STATE WELL #: 3H RRCID -> 290666 COMPL. DATE 03/31/2022 TOTAL DEPTH 10834 PERF.11164 - 20915														
*03	127379 X	113746	-0-	-13633	-0-	107182	3	6564	9	N	5967	5989	0	18
*04	123270 X	90061	-0-	-33209	-0-	85137	3	4924	9	N	4476	4477	0	17
*05	120404 X	88762	-0-	-31642	-0-	84744	3	4018	9	N	3653	3650	0	20
*06	116520 X	91431	-0-	-25089	-0-	87462	3	3969	9	N	3608	3610	0	18
*07	120404 X	92684	-0-	-27720	-0-	87555	3	5129	9	N	4663	4660	0	21
*08	116963 X	95454	-0-	-21509	-0-	91083	3	4371	9	N	3974	3963	0	32
*09	97320 X	81751	-0-	-15569	-0-	79692	3	2059	9	N	1872	1900	0	4
10	100564 X	75070	-0-	-25494	-0-	71235	3	3835	9	N	3486	3472	0	18

ALPHA STATE WELL #: 4H RRCID -> 290667 COMPL. DATE 03/31/2022 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10900 - 20696														
*03	195263 X	195263	-0-	-0-	-0-	178102	3	17161	9	N	15601	15666	0	46
*04	198717 X	198717	-0-	-0-	-0-	182771	3	15946	9	N	14496	14488	0	54
*05	174230 X	174230	-0-	-0-	-0-	159986	3	14244	9	N	12949	12934	0	69
*06	159000 X	103552	-0-	-55448	-0-	94511	3	9041	9	N	8219	8246	0	42
*07	164300 X	115804	-0-	-48496	-0-	106776	3	9028	9	N	8207	8213	0	36
*08	164300 X	69968	-0-	-94332	-0-	63150	3	6818	9	N	6198	6184	0	50
*09	159000 X	156889	-0-	-2111	-0-	141852	3	15037	9	N	13670	13692	0	28
10	164300 X	152520	-0-	-11780	-0-	136750	3	15770	9	N	14336	14291	0	73

ALPHA STATE WELL #: 5H RRCID -> 290672 COMPL. DATE 03/31/2022 TOTAL DEPTH 10820 PERF.11090 - 20742														
*03	137702 X	92242	-0-	-45460	-0-	87008	3	5234	9	N	4758	4775	0	14
*04	133260 X	80942	-0-	-52318	-0-	76985	3	3957	9	N	3597	3597	0	14
*05	116932 X	90256	-0-	-26676	-0-	86201	3	4055	9	N	3686	3680	0	20
*06	99060 X	74085	-0-	-24975	-0-	70211	3	3874	9	N	3522	3524	0	18
*07	97929 X	61403	-0-	-36526	-0-	58071	3	3332	9	N	3029	3034	0	13
*08	96065 X	96065	-0-	-0-	-0-	89318	3	6747	9	N	6134	6097	0	50
*09	88080 X	76993	-0-	-11087	-0-	71886	3	5107	9	N	4643	4683	0	10
10	91016 X	66645	-0-	-24371	-0-	62484	3	4161	9	N	3783	3774	0	19

ROULETTE WELL #: 6H RRCID -> 290693 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10986 - 20558														
*03	192727 X	153732	-0-	-38995	-0-	142116	3	11616	9	N	10560	10607	0	99
*04	186900 X	143990	-0-	-42910	-0-	133902	3	10088	9	N	9171	9194	0	76
*05	193130 X	145584	-0-	-47546	-0-	136023	3	9561	9	N	8692	8694	0	74
*06	163980 X	142222	-0-	-21758	-0-	133551	3	8671	9	N	7883	7911	0	46
*07	169446 X	138214	-0-	-31232	-0-	128564	3	9650	9	N	8773	8731	0	88
*08	157790 X	112166	-0-	-45624	-0-	104014	3	8152	9	N	7411	7441	0	58
*09	149130 X	106040	-0-	-43090	-0-	96786	3	9254	9	N	8413	8394	0	77
10	153171 X	118131	-0-	-35040	-0-	110093	3	8038	9	N	7307	7338	0	46

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
ROULETTE		WELL #:		3H	RRCID ->	290767	COMPL. DATE	11/12/2021	TOTAL DEPTH	9663	PERF.10190	- 19839
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*03	93496 X	67436	-0-	-26060	-0-	54711 3	12725 9	N	11568	11619 0	108	
*04	111870 X	82991	-0-	-28879	-0-	67976 3	15015 9	N	13650	13645 0	113	
*05	115599 X	82864	-0-	-32735	-0-	68787 3	14077 9	N	12797	12801 0	109	
*06	83790 X	79371	-0-	-4419	-0-	66926 3	12445 9	N	11314	11356 0	67	
*07	88443 X	74152	-0-	-14291	-0-	62010 3	12142 9	N	11038	10994 0	111	
*08	88443 X	60584	-0-	-27859	-0-	49565 3	11019 9	N	10017	10050 0	78	
*09	85590 X	80749	-0-	-4841	-0-	68660 3	12089 9	N	10990	10967 0	101	
10	85777 X	69206	-0-	-16571	-0-	57312 3	11894 9	N	10813	10846 0	68	

ALPHA STATE		WELL #:		7H	RRCID ->	290854	COMPL. DATE	03/31/2022	TOTAL DEPTH	10623	PERF.10860	- 20530
*03	171771 X	116214	-0-	-55557	-0-	106578 3	9636 9	N	8760	8793 0	26	
*04	166230 X	124644	-0-	-41586	-0-	115277 3	9367 9	N	8515	8509 0	32	
*05	171182 X	128858	-0-	-42324	-0-	117631 3	11227 9	N	10206	10183 0	55	
*06	149310 X	129810	-0-	-19500	-0-	119672 3	10138 9	N	9216	9224 0	47	
*07	134323 X	122607	-0-	-11716	-0-	112887 3	9720 9	N	8836	8844 0	39	
*08	134323 X	77968	-0-	-56355	-0-	72021 3	5947 9	N	5406	5401 0	44	
*09	137940 X	66480	-0-	-71460	-0-	62090 3	4390 9	N	3991	4027 0	8	
10	142538 X	51953	-0-	-90585	-0-	48271 3	3682 9	N	3347	3338 0	17	

ROULETTE		WELL #:		2H	RRCID ->	290855	COMPL. DATE	11/11/2021	TOTAL DEPTH	9858	PERF.10338	- 19942
*03	127751 X	78607	-0-	-49144	-0-	68059 3	10548 9	N	9589	9606 0	90	
*04	105840 X	76229	-0-	-29611	-0-	66678 3	9551 9	N	8683	8701 0	72	
*05	101215 X	72924	-0-	-28291	-0-	64204 3	8720 9	N	7927	7931 0	68	
*06	85350 X	65628	-0-	-19722	-0-	56978 3	8650 9	N	7864	7886 0	46	
*07	81406 X	71161	-0-	-10245	-0-	62129 3	9032 9	N	8211	8174 0	83	
*08	81406 X	61891	-0-	-19515	-0-	54489 3	7402 9	N	6729	6760 0	52	
*09	78780 X	50018	-0-	-28762	-0-	44347 3	5671 9	N	5155	5160 0	47	
10	75671 X	57859	-0-	-17812	-0-	50334 3	7525 9	N	6841	6845 0	43	

ROULETTE		WELL #:		1H	RRCID ->	290856	COMPL. DATE	11/10/2021	TOTAL DEPTH	9622	PERF.10140	- 20306
*03	101370 X	85973	-0-	-15397	-0-	69537 3	16436 9	N	14942	14985 0	140	
*04	116910 X	83455	-0-	-33455	-0-	68516 3	14939 9	N	13581	13608 0	113	
*05	120807 X	76918	-0-	-43889	-0-	63426 3	13492 9	N	12265	12273 0	105	
*06	89940 X	77772	-0-	-12168	-0-	64973 3	12799 9	N	11635	11671 0	69	
*07	90954 X	78839	-0-	-12115	-0-	65627 3	13212 9	N	12011	11959 0	121	
*08	88970 X	67250	-0-	-21720	-0-	56154 3	11096 9	N	10087	10130 0	78	
*09	86100 X	80192	-0-	-5908	-0-	67502 3	12690 9	N	11536	11508 0	106	
10	83328 X	59384	-0-	-23944	-0-	48628 3	10756 9	N	9778	9823 0	61	

BLUE MARLIN STATE		WELL #:		7H	RRCID ->	290896	COMPL. DATE	02/21/2022	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 9700	- 19718
*03	90241 X	62441	-0-	-27800	-0-	51104 3	11337 9	Y	10306	10323 0	51	
*04	87330 X	85928	-0-	-1402	-0-	74200 3	11728 9	Y	10662	10663 0	50	
*05	86552 X	82365	-0-	-4187	-0-	71587 3	10778 9	Y	9798	9751 0	97	
*06	83337 X	83337	-0-	-0-	-0-	73849 3	9488 9	Y	8625	8628 0	94	
*07	90241 X	47739	-0-	-42502	-0-	42799 3	4940 9	Y	4491	4547 0	38	
*08	90241 X	45284	-0-	-44957	-0-	37103 3	8181 9	Y	7437	7421 0	54	
*09	87330 X	51613	-0-	-35717	-0-	43035 3	8578 9	Y	7798	7797 0	55	
10	90148 X	53289	-0-	-36859	-0-	45172 3	8117 9	Y	7379	7376 0	58	

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY BLUE MARLIN STATE		//CONT.// //CONT.//	31913 800 172232	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
ROULETTE		WELL #:	4H	RRCID ->	291169	COMPL. DATE	11/15/2021	TOTAL DEPTH	10516	PERF.	10693	-	20554	
*03	172473 X	172473	-0-	-0-	-0-	161441	3	11032	9	N	10029	10064	0	94
*04	167469 X	167469	-0-	-0-	-0-	157500	3	9969	9	N	9063	9082	0	75
*05	188728 X	168631	-0-	-20097	-0-	159207	3	9424	9	N	8567	8569	0	73
*06	182640 X	99350	-0-	-83290	-0-	93606	3	5744	9	N	5222	5264	0	31
*07	188728 X	49915	-0-	-138813	-0-	47266	3	2649	9	N	2408	2415	0	24
*08	179304 X	114527	-0-	-64777	-0-	108570	3	5957	9	N	5415	5397	0	42
*09	173520 X	143546	-0-	-29974	-0-	135216	3	8330	9	N	7573	7546	0	69
10	175491 X	147502	-0-	-27989	-0-	139771	3	7731	9	N	7028	7053	0	44
BLUE MARLIN STATE		WELL #:	5H	RRCID ->	291241	COMPL. DATE	02/24/2022	TOTAL DEPTH	9584	PERF.	9859	-	19506	
*03	114235 X	86644	-0-	-27591	-0-	73081	3	13563	9	Y	12330	12362	0	61
*04	101370 X	78936	-0-	-22434	-0-	66355	3	12581	9	Y	11437	11445	0	53
*05	103447 X	84809	-0-	-18638	-0-	73083	3	11726	9	Y	10660	10608	0	105
*06	100110 X	85210	-0-	-14900	-0-	74016	3	11194	9	Y	10176	10170	0	111
*07	103447 X	70236	-0-	-33211	-0-	60912	3	9324	9	Y	8476	8515	0	72
*08	89528 X	49890	-0-	-39638	-0-	42626	3	7264	9	Y	6604	6628	0	48
*09	89190 X	67687	-0-	-21503	-0-	57625	3	10062	9	Y	9147	9130	0	65
10	92163 X	69046	-0-	-23117	-0-	60200	3	8846	9	Y	8042	8044	0	63
ROULETTE		WELL #:	5H	RRCID ->	291242	COMPL. DATE	11/15/2021	TOTAL DEPTH	10735	PERF.	11025	-	20928	
*03	119567 X	100767	-0-	-18800	-0-	97145	3	3622	9	N	3293	3307	0	31
*04	115710 X	96838	-0-	-18872	-0-	93416	3	3422	9	N	3111	3116	0	26
*05	119567 X	98943	-0-	-20624	-0-	95839	3	3104	9	N	2822	2824	0	24
*06	115710 X	99729	-0-	-15981	-0-	96723	3	3006	9	N	2733	2741	0	16
*07	119567 X	64641	-0-	-54926	-0-	62851	3	1790	9	N	1627	1627	0	16
*08	103757 X	78956	-0-	-24801	-0-	76976	3	1980	9	N	1800	1802	0	14
*09	104070 X	73321	-0-	-30749	-0-	70997	3	2324	9	N	2113	2108	0	19
10	107539 X	74321	-0-	-33218	-0-	71987	3	2334	9	N	2122	2128	0	13
GREAT WHITE		WELL #:	8H	RRCID ->	291899	COMPL. DATE	12/27/2019	TOTAL DEPTH	9368	PERF.	9300	-	19204	
*03	T. A.	14419	-0-	14419	25009	13021	3	1398	9	Y	1271	1267	0	6
*04	T. A.	25732	-0-	25732	50741	21900	3	3832	9	Y	3484	3474	0	16
*05	T. A.	38336	-0-	38336	89077	34080	3	4256	9	Y	3869	3847	0	38
*06	160292 X	71215	-0-	-89077	-0-	67553	3	3662	9	Y	3329	3331	0	36
*07	45819 X	45819	-0-	-0-	-0-	43585	3	2234	9	Y	2031	2050	0	17
*08	48802 X	48802	-0-	-0-	-0-	45572	3	3230	9	Y	2936	2932	0	21
*09	36800 X	36800	-0-	-0-	-0-	33067	3	3733	9	Y	3394	3391	0	24
10	38004 X	38004	-0-	-0-	-0-	34719	3	3285	9	Y	2986	2986	0	24

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY BIG KAHUNA		//CONT.// //CONT.//	31913 800 172232	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	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE	

BIG KAHUNA		WELL #:	6H	RRCID ->	292692	COMPL. DATE	05/11/2022	TOTAL DEPTH	10654	PERF.10970	-	21125		
*03	209901 X	149099	-0-	-60802	-0-	139300	3	9799	9	N	8908	8927	0	83
*04	169680 X	136571	-0-	-33109	-0-	127713	3	8858	9	N	8053	8069	0	67
*05	175274 X	141747	-0-	-33527	-0-	133061	3	8686	9	N	7896	7896	0	67
*06	169620 X	138370	-0-	-31250	-0-	130328	3	8042	9	N	7311	7335	0	43
*07	153078 X	142333	-0-	-10745	-0-	134025	3	8308	9	N	7553	7520	0	76
*08	153078 X	114505	-0-	-38573	-0-	107556	3	6949	9	N	6317	6344	0	49
*09	141510 X	61460	-0-	-80050	-0-	57156	3	4304	9	N	3913	3926	0	36
10	146816 X	-0-	-0-	-146816	-0-					N	-0-	36	0	-0-

BIG KAHUNA		WELL #:	7H	RRCID ->	292752	COMPL. DATE	05/11/2022	TOTAL DEPTH	10906	PERF.11165	-	21095		
*03	129891 X	129891	-0-	-0-	-0-	125098	3	4793	9	N	4357	4372	0	41
*04	119992 X	119992	-0-	-0-	-0-	115643	3	4349	9	N	3954	3962	0	33
*05	118101 X	118101	-0-	-0-	-0-	113603	3	4498	9	N	4089	4087	0	35
*06	109590 X	109590	-0-	-0-	-0-	105679	3	3911	9	N	3555	3569	0	21
*07	113823 X	113823	-0-	-0-	-0-	109883	3	3940	9	N	3582	3567	0	36
*08	100347 X	92868	-0-	-7479	-0-	89186	3	3682	9	N	3347	3357	0	26
*09	97110 X	44068	-0-	-53042	-0-	41417	3	2651	9	N	2410	2414	0	22
10	100347 X	32350	-0-	-67997	-0-	30727	3	1623	9	N	1475	1488	0	9

BIG KAHUNA		WELL #:	8H	RRCID ->	292753	COMPL. DATE	05/10/2022	TOTAL DEPTH	10552	PERF.10720	-	20680		
*03	219149 X	219149	-0-	-0-	-0-	206172	3	12977	9	N	11797	11827	0	110
*04	194816 X	194816	-0-	-0-	-0-	183354	3	11462	9	N	10420	10443	0	87
*05	178126 X	178126	-0-	-0-	-0-	166979	3	11147	9	N	10134	10135	0	86
*06	185843 X	185843	-0-	-0-	-0-	173329	3	12514	9	N	11376	11395	0	67
*07	166037 X	166037	-0-	-0-	-0-	154859	3	11178	9	N	10162	10127	0	102
*08	123608 X	123608	-0-	-0-	-0-	115202	3	8406	9	N	7642	7685	0	59
*09	77580 X	57734	-0-	-19846	-0-	53424	3	4310	9	N	3918	3941	0	36
10	80166 X	-0-	-0-	-80166	-0-					N	-0-	36	0	-0-

BIG KAHUNA		WELL #:	9H	RRCID ->	292754	COMPL. DATE	05/11/2022	TOTAL DEPTH	10869	PERF.10925	-	21070		
*03	163932 X	163932	-0-	-0-	-0-	156530	3	7402	9	N	6729	6745	0	63
*04	144157 X	144157	-0-	-0-	-0-	139187	3	4970	9	N	4518	4543	0	38
*05	144612 X	144612	-0-	-0-	-0-	139716	3	4896	9	N	4451	4451	0	38
*06	115188 X	115188	-0-	-0-	-0-	110766	3	4422	9	N	4020	4034	0	24
*07	168392 X	109552	-0-	-58840	-0-	105139	3	4413	9	N	4012	3996	0	40
*08	168392 X	73851	-0-	-94541	-0-	70666	3	3185	9	N	2895	2912	0	23
*09	149490 X	37988	-0-	-111502	-0-	36055	3	1933	9	N	1757	1764	0	16
10	149327 X	23011	-0-	-126316	-0-	21845	3	1166	9	N	1060	1069	0	7

BIG KAHUNA		WELL #:	10H	RRCID ->	292817	COMPL. DATE	05/11/2022	TOTAL DEPTH	10616	PERF.10655	-	20845		
*03	147541 X	147541	-0-	-0-	-0-	136623	3	10918	9	N	9925	9944	0	93
*04	121759 X	121759	-0-	-0-	-0-	112573	3	9186	9	N	8351	8375	0	69
*05	61969 X	32813	-0-	-29156	-0-	30389	3	2424	9	N	2204	2254	0	19
*06	59970 X	9126	-0-	-50844	-0-	8255	3	871	9	N	792	806	0	5
*07	61969 X	-0-	-0-	-61969	-0-					N	-0-	5	0	-0-
*08	61969 X	-0-	-0-	-61969	-0-					N	-0-			-0-
*09	59970 X	-0-	-0-	-59970	-0-					N	-0-			-0-
10	33852 X	-0-	-0-	-33852	-0-					N	-0-			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY HEAD HONCHO STATE		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* EOM BALANCE			

WELL #: 3H RRCID -> 292835 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 10683 PERF.11091 - 21445														

*03	260307 X	195908	-0-	-64399	-0-	181234	3	14674	9	N	13340	13382	0	40
*04	224610 X	169758	-0-	-54852	-0-	159943	3	9815	9	N	8923	8929	0	34
*05	195424 X	164504	-0-	-30920	-0-	153210	3	11294	9	N	10267	10246	0	55
*06	194820 X	153475	-0-	-41345	-0-	142160	3	11315	9	N	10286	10289	0	52
*07	201314 X	154233	-0-	-47081	-0-	145985	3	8248	9	N	7498	7517	0	33
*08	201314 X	155026	-0-	-46288	-0-	146530	3	8496	9	N	7724	7694	0	63
*09	177090 X	141963	-0-	-35127	-0-	134204	3	7759	9	N	7054	7102	0	15
10	171616 X	145804	-0-	-25812	-0-	137107	3	8697	9	N	7906	7881	0	40

DUST DEVIL WELL #: 2H RRCID -> 292881 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 9873 PERF.10265 - 20345														

*03	SHUT IN	178913	-0-	178913	1074524	168019	3	10894	9	Y	9904	9904	0	49
*04	SHUT IN	142642	-0-	142642	1217166	133462	3	9180	9	Y	8345	8355	0	39
*05	1377615 X	160449	-0-	-1217166	-0-	148433	3	12016	9	Y	10924	10855	0	108
*06	223290 X	133557	-0-	-89733	-0-	123866	3	9691	9	Y	8810	8822	0	96
*07	230733 X	121645	-0-	-109088	-0-	114899	3	6746	9	Y	6133	6177	0	52
*08	230733 X	142626	-0-	-88107	-0-	133008	3	9618	9	Y	8744	8732	0	64
*09	163530 X	115085	-0-	-48445	-0-	107582	3	7503	9	Y	6821	6837	0	48
10	168981 X	115035	-0-	-53946	-0-	108059	3	6976	9	Y	6342	6340	0	50

HEAD HONCHO STATE WELL #: 5H RRCID -> 292902 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 10928 PERF.11296 - 21288														

*03	213125 X	142804	-0-	-70321	-0-	138435	3	4369	9	N	3972	3980	0	12
*04	206250 X	143483	-0-	-62767	-0-	139613	3	3870	9	N	3518	3517	0	13
*05	195145 X	138247	-0-	-56898	-0-	135938	3	2309	9	N	2099	2101	0	11
*06	188850 X	126084	-0-	-62766	-0-	123205	3	2879	9	N	2617	2615	0	13
*07	170965 X	99521	-0-	-71444	-0-	96002	3	3519	9	N	3199	3198	0	14
*08	154876 X	122146	-0-	-32730	-0-	119965	3	2181	9	N	1983	1981	0	16
*09	149880 X	115067	-0-	-34813	-0-	112197	3	2870	9	N	2609	2620	0	5
10	156360 X	156360	-0-	-0-	-0-	153988	3	2372	9	N	2156	2150	0	11

HEAD HONCHO STATE WELL #: 7H RRCID -> 292903 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 10697 PERF.10993 - 21212														

*03	200043 X	147155	-0-	-52888	-0-	138481	3	8674	9	N	7885	7911	0	23
*04	193590 X	149406	-0-	-44184	-0-	140028	3	9378	9	N	8525	8516	0	32
*05	170066 X	145442	-0-	-24624	-0-	136121	3	9321	9	N	8474	8461	0	45
*06	164580 X	136309	-0-	-28271	-0-	129249	3	7060	9	N	6418	6430	0	33
*07	170066 X	116843	-0-	-53223	-0-	109993	3	6850	9	N	6227	6232	0	28
*08	161045 X	143767	-0-	-17278	-0-	134844	3	8923	9	N	8112	8074	0	66
*09	155850 X	128573	-0-	-27277	-0-	123735	3	4838	9	N	4398	4455	0	9
10	176377 X	176377	-0-	-0-	-0-	170656	3	5721	9	N	5201	5184	0	26

DUST DEVIL WELL #: 1H RRCID -> 292905 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 10312 PERF.10845 - 20880														

*03	SHUT IN	224626	-0-	224626	1545787	218071	3	6555	9	Y	5959	5988	0	29
*04	SHUT IN	148044	-0-	148044	1693831	144280	3	3764	9	Y	3422	3435	0	16
*05	1851527 X	157696	-0-	-1693831	-0-	153180	3	4516	9	Y	4105	4080	0	41
*06	211980 X	123625	-0-	-88355	-0-	118655	3	4970	9	Y	4518	4510	0	49
*07	219046 X	132266	-0-	-86780	-0-	127648	3	4618	9	Y	4198	4211	0	36
*08	219046 X	130744	-0-	-88302	-0-	126800	3	3944	9	Y	3585	3595	0	26
*09	161220 X	123709	-0-	-37511	-0-	119840	3	3869	9	Y	3517	3518	0	25
10	166594 X	109395	-0-	-57199	-0-	105380	3	4015	9	Y	3650	3646	0	29

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY DUST DEVIL		//CONT.// //CONT.//	31913 800 172232	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				

WELL #: 3H RRCID -> 292906 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 10333 PERF.11530 - 20595														
*03	SHUT IN	208919	-0-	208919	1661862	201356	3	7563	9	Y	6875	6894	0	34
*04	SHUT IN	151302	-0-	151302	1813164	147699	3	3603	9	Y	3275	3294	0	15
*05	1987649 X	174485	-0-	-1813164	-0-	169921	3	4564	9	Y	4149	4123	0	41
*06	214650 X	167004	-0-	-47646	-0-	162778	3	4226	9	Y	3842	3841	0	42
*07	221805 X	67394	-0-	-154411	-0-	65199	3	2195	9	Y	1995	2020	0	17
*08	221805 X	138507	-0-	-83298	-0-	135185	3	3322	9	Y	3020	3015	0	22
*09	178380 X	148621	-0-	-29759	-0-	145626	3	2995	9	Y	2723	2726	0	19
10	184326 X	155599	-0-	-28727	-0-	152699	3	2900	9	Y	2636	2634	0	21

WELL #: 6H RRCID -> 292907 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10100 - 20160														
*03	SHUT IN	249870	-0-	249870	1119075	237412	3	12458	9	Y	11325	11310	0	56
*04	SHUT IN	118758	-0-	118758	1237833	110122	3	8636	9	Y	7851	7870	0	37
*05	1394708 X	156875	-0-	-1237833	-0-	145499	3	11376	9	Y	10342	10277	0	102
*06	220380 X	137186	-0-	-83194	-0-	127157	3	10029	9	Y	9117	9120	0	99
*07	227726 X	115216	-0-	-112510	-0-	108551	3	6665	9	Y	6059	6106	0	52
*08	227726 X	134032	-0-	-93694	-0-	123658	3	10374	9	Y	9431	9414	0	69
*09	160020 X	110260	-0-	-49760	-0-	101838	3	8422	9	Y	7656	7671	0	54
10	165354 X	111394	-0-	-53960	-0-	103965	3	7429	9	Y	6754	6755	0	53

WELL #: 4H RRCID -> 292914 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 10027 PERF.10230 - 20300														
*03	SHUT IN	83551	-0-	83551	1471566	69958	3	13593	9	Y	12357	12369	0	61
*04	SHUT IN	212041	-0-	212041	1683607	199413	3	12628	9	Y	11480	11488	0	53
*05	1897723 X	214116	-0-	-1683607	-0-	199465	3	14651	9	Y	13319	13241	0	131
*06	208260 X	159151	-0-	-49109	-0-	147311	3	11840	9	Y	10764	10778	0	117
*07	215202 X	176449	-0-	-38753	-0-	164552	3	11897	9	Y	10815	10840	0	92
*08	215202 X	172483	-0-	-42719	-0-	161746	3	10737	9	Y	9761	9782	0	71
*09	208260 X	146948	-0-	-61312	-0-	138754	3	8194	9	Y	7449	7467	0	53
10	215202 X	136961	-0-	-78241	-0-	129413	3	7548	9	Y	6862	6861	0	54

WELL #: 5H RRCID -> 292915 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10530 - 20585														
*03	14B DENY	191541	-0-	191541	1446268	178143	3	13398	9	Y	12180	12175	0	60
*04	14B2 EXT	139646	-0-	139646	1585914	130473	3	9173	9	Y	8339	8360	0	39
*05	1734155 X	148241	-0-	-1585914	-0-	144489	3	3752	9	Y	3411	3416	0	34
*06	193350 X	151150	-0-	-42200	-0-	146915	3	4235	9	Y	3850	3842	0	42
*07	199795 X	123264	-0-	-76531	-0-	120121	3	3143	9	Y	2857	2875	0	24
*08	198741 X	133062	-0-	-65679	-0-	129285	3	3777	9	Y	3434	3433	0	25
*09	159390 X	117271	-0-	-42119	-0-	113880	3	3391	9	Y	3083	3086	0	22
10	164703 X	120847	-0-	-43856	-0-	118150	3	2697	9	Y	2452	2455	0	19

WELL #: 1H RRCID -> 294793 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 10381 PERF.10450 - 20397														
*03	0	249381	-0-	249381	1142308	222351	3	27030	9	N	24573	24406	0	230
*04	0	214148	-0-	214148	1356456	190854	3	23294	9	N	21176	21230	0	176
*05	1572115 X	215659	-0-	-1356456	-0-	193367	3	22292	9	N	20265	20268	0	173
*06	201318 X	201318	-0-	-0-	-0-	182588	3	18730	9	N	17027	17100	0	100
*07	227840 X	227840	-0-	-0-	-0-	209119	3	18721	9	N	17019	16947	0	172
*08	199423 X	172230	-0-	-27193	-0-	159173	3	13057	9	N	11870	11950	0	92
*09	192990 X	183039	-0-	-9951	-0-	168071	3	14968	9	N	13607	13574	0	125
10	203823 X	203823	-0-	-0-	-0-	189623	3	14200	9	N	12909	12953	0	81

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
1920 ENERGY, LLC		//CONT.// 194397										
CORSAIR STATE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	280986	COMPL. DATE	07/28/2016	TOTAL DEPTH	9506	PERF.	9800 - 18173
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	
05		41146 X	41146	-0-	-0-	-0-	4027 1	32559 3	N	4128	4267 1	7 8 157
							19 4	4541 9				
06		35084 X	35084	-0-	-0-	-0-	3697 1	27606 3	N	3437	3301 1	5 8 288
							3781 9					
07		32891 X	31314	-0-	-1577	-0-	3977 1	23820 3	N	3197	3395 1	90
							3517 9					
08		32891 X	30228	-0-	-2663	-0-	3965 1	22851 3	N	3102	2982 1	7 8 203
							3412 9					
09		31830 X	28327	-0-	-3503	-0-	3802 1	21166 3	N	3054	3075 1	6 8 176
							3359 9					
10		32891 X	27789	-0-	-5102	-0-	4032 1	20464 3	N	2994	3011 1	7 8 152
							3293 9					
FORTRESS STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	281552	COMPL. DATE	09/13/2016	TOTAL DEPTH	8848	PERF.	9200 - 15341
05		28551 X	22906	-0-	-5645	-0-	2302 1	19602 3	Y	911	839 1	9 8 133
							1002 9					
06		26220 X	14349	-0-	-11871	-0-	2006 1	11691 3	Y	585	608 1	110
							8 4	644 9				
07	DLQ	G-10	17793	-0-	17793	17793	1978 1	15132 3	Y	620	720 1	7 8 88
							1 4	682 9				
08	DLQ	G-10	17301	-0-	17301	35094	2134 1	14491 3	Y	614	608 1	94
							1 4	675 9				
09	DLQ	G-10	10581	-0-	10581	45675	2145 1	7433 3	Y	903	803 1	194
							10 4	993 9				
10	DLQ	G-10	15029	-0-	15029	60704	3277 1	10788 3	Y	868	970 1	92
							9 4	955 9				
PYTHIAN-OATMAN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	281681	COMPL. DATE	04/19/2016	TOTAL DEPTH	9518	PERF.	9869 - 16970
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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
05		40672 X	34016	-0-	-6656	-0-	3033 1	29849 2	Y	839	1297 0	20 8 198
							211 4	923 9				
06		37410 X	32055	-0-	-5355	-0-	3268 1	27129 3	Y	1312	1226 1	284
							215 4	1443 9				
07	DLQ	G-10	31518	-0-	31518	31518	3476 1	27047 3	Y	886	893 1	21 8 243
							20 4	975 9				
08	DLQ	G-10	30833	-0-	30833	62351	3934 1	26086 3	Y	739	893 1	89
							813 9					
09	DLQ	G-10	27164	-0-	27164	89515	1885 1	24290 3	Y	809	727 1	172
							99 4	890 9				
10	DLQ	G-10	27901	-0-	27901	117416	1407 1	25487 3	Y	729	786 1	115
							205 4	802 9				

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
1920 ENERGY, LLC		//CONT.// 194397										
MARAUDER STATE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 282306	COMPL. DATE 05/12/2017	TOTAL DEPTH 8868	PERF.11008 - 14400					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	5456 X	5270	-0-	-186	-0-	1006 1	3517 2	N	679	563 0	8 8	198
06	5430 X	2188	-0-	-3242	-0-	747 9	1184 3	N	159	196 1		161
07	5611 X	4691	-0-	-920	-0-	829 1	3373 3	N	369	402 1	9 8	151
08	5611 X	3473	-0-	-2138	-0-	175 9	406 9					
09	5100 X	3217	-0-	-1883	-0-	911 1	2239 3	N	291	209 1		233
10	5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	320 9	2063 3	N	269	215 1		286
						858 1	3907 3	N	478	622 1		142
						296 9						
						948 1						
						526 9						

ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC		251854		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 1701AH		RRCID -> 279181	COMPL. DATE 02/02/2017	TOTAL DEPTH 9340	PERF. 9780 - 16647					
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87

EOG RESOURCES, INC.		253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
STATE BB KING 32		WELL #: 2H		RRCID -> 279613	COMPL. DATE 02/01/2016	TOTAL DEPTH 9793	PERF. 9990 - 14394					
05	11177 X	11177	-0-	-0-	-0-	206 1	10321 2	N	548	576 1		114
06	10285 X	10285	-0-	-0-	-0-	47 4	603 9					
07	10271 X	10271	-0-	-0-	-0-	150 1	9439 2	N	592	567 1		139
08	10197 X	10197	-0-	-0-	-0-	45 4	651 9					
09	18626 X	18626	-0-	-0-	-0-	102 1	9746 3	N	355	191 1		303
10	19645 X	19645	-0-	-0-	-0-	32 4	391 9					
						96 1	9539 3	N	501	568 1		236
						11 4	551 9					
						87 1	17942 3	N	522	577 1		181
						23 4	574 9					
						80 1	18977 3	N	500	500 1		181
						38 4	550 9					

STATE JOHNNY CASH 23		WELL #: 2H		RRCID -> 280225	COMPL. DATE 02/11/2016	TOTAL DEPTH 9536	PERF. 9950 - 15802					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			222
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			222
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			222
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			222
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			222
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			222

ORBISON 28		WELL #: 6H		RRCID -> 280226	COMPL. DATE 03/22/2016	TOTAL DEPTH 10191	PERF.10433 - 13042					
05	12555 X	7432	-0-	-5123	-0-	69 1	7131 2	N	190	384 1		78
06	12150 X	-0-	-0-	-12150	-0-	23 4	209 9					
07	15073 X	15073	-0-	-0-	-0-	1530 1	12764 3	N	645	378 1	3 8	342
08	10013 X	1950	-0-	-8063	-0-	69 4	710 9					
09	7200 X	5925	-0-	-1275	-0-	619 1	915 3	N	341	580 1		103
10	12555 X	7908	-0-	-4647	-0-	41 4	375 9					
						302 1	5123 3	N	215	192 1	1 8	125
						263 4	237 9					
						40 1	7584 3	N	142			267
						128 4	156 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
STATE GATEWAY 34-39		WELL #: 12H		RRCID -> 284428		COMPL. DATE 04/23/2018		TOTAL DEPTH 11200 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRESTLES STATE UNIT 55 41-44		WELL #: 1H		RRCID -> 285578		COMPL. DATE 07/08/2019		TOTAL DEPTH 9805 PERF.10191 - 12423								
05	7388 X	7388	-0-	-0-	-0-	6599	2	52	4	N	670	760	1			338
						737	9									
06	5656 X	5656	-0-	-0-	-0-	5081	2	37	4	N	489	383	1			444
						538	9									
07	6054 X	6054	-0-	-0-	-0-	5284	3	49	4	N	655	565	1			534
						721	9									
08	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	4115	3	48	4	N	563	943	1			154
						619	9									
09	5913 X	5913	-0-	-0-	-0-	4434	3	47	4	N	1302	184	1	750	8	522
						1432	9									
10	5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	4853	3	40	4	N	578	731	1	70	8	299
						636	9									

RINCON UNIT 72 16-20		WELL #: 1H		RRCID -> 285603		COMPL. DATE 07/18/2018		TOTAL DEPTH 9945 PERF.10610 - 15410								
05	7776 X	7776	-0-	-0-	-0-	3163	1	4202	2	N	342	378	1			387
						35	4									
06	14172 X	14172	-0-	-0-	-0-	9670	1	4260	2	N	196	185	1			398
						26	4									
07	25684 X	25684	-0-	-0-	-0-	19055	1	6344	3	N	231	12	8			617
						31	4									
08	16654 X	16654	-0-	-0-	-0-	12563	1	4035	3	N	37	186	1			468
						15	4									
09	10844 X	10844	-0-	-0-	-0-	7985	1	2701	3	N	130	32	8			566
						15	4									
10	10460 X	10460	-0-	-0-	-0-	8101	1	2112	3	N	198	182	1	2	8	580
						29	4									

JETT RINK STATE 58-23		WELL #: 1H		RRCID -> 286146		COMPL. DATE 12/05/2014		TOTAL DEPTH 9712 PERF.10200 - 14150								
05	7232 X	7232	-0-	-0-	-0-	6898	2	37	4	N	270	362	1			445
						297	9									
06	7196 X	7196	-0-	-0-	-0-	6889	2	37	4	N	245	175	1			515
						270	9									
07	7223 X	6828	-0-	-395	-0-	6538	3	35	4	N	232	176	1			571
						255	9									
08	7223 X	4446	-0-	-2777	-0-	4182	3	32	4	N	211	376	1			406
						232	9									
09	6990 X	2925	-0-	-4065	-0-	1980	3	32	4	N	830	152	1	625	8	459
						913	9									
10	7223 X	176	-0-	-7047	-0-	19	4	157	9	N	143	45	8			557

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
HERMOSA STATE 55 30-31		WELL #: 3H		RRCID -> 287177		COMPL. DATE 12/08/2018		TOTAL DEPTH 9717		PERF.10222 - 19542	
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
05	41633 X	34947	-0-	-6686	-0-	32719 2 2071 9	157 4	N	1883	1872 1	784
06	40290 X	25991	-0-	-14299	-0-	24596 2 1301 9	94 4	N	1183	1311 1	656
07	38285 X	26266	-0-	-12019	-0-	24558 3 1594 9	114 4	N	1449	1663 1	442
08	37196 X	37196	-0-	-0-	-0-	34588 3 2438 9	170 4	N	2216	2044 1	614
09	34470 X	23669	-0-	-10801	-0-	22313 3 1265 9	91 4	N	1150	1290 1 43 8	431
10	34937 X	4941	-0-	-29996	-0-	4560 3 345 9	36 4	N	314	378 1 14 8	353

ZUMA STATE UNIT 72 10-21		WELL #: 3H		RRCID -> 287441		COMPL. DATE 01/18/2019		TOTAL DEPTH 9695		PERF.10250 - 18793	
05	1953 X	544	-0-	-1409	-0-	481 2 52 9	11 4	N	47		750
06	1890 X	672	-0-	-1218	-0-	639 4	33 9	N	30		780
07	1426 X	767	-0-	-659	-0-	2 1 444 4	276 3	N	41	27 8	794
08	1692 X	1692	-0-	-0-	-0-	1318 3 210 9	164 4	N	191	188 1	797
09	1380 X	1377	-0-	-3	-0-	535 3 331 9	511 4	N	301	81 8	1017
10	775 X	85	-0-	-690	-0-	38 4	47 9	N	43	334 1 18 8	708

PIPELINE STATE UNIT 58 10-03		WELL #: 1H		RRCID -> 287596		COMPL. DATE 10/20/2018		TOTAL DEPTH 9948		PERF.10318 - 19780	
05	17387 X	17387	-0-	-0-	-0-	15547 2 1729 9	111 4	N	1572	1697 1	406
06	15150 X	14780	-0-	-370	-0-	13308 2 1379 9	93 4	N	1254	1118 1	542
07	15655 X	12475	-0-	-3180	-0-	11150 3 1242 9	83 4	N	1129	1118 1	553
08	17391 X	16671	-0-	-720	-0-	15020 3 1553 9	98 4	N	1412	1478 1	487
09	16830 X	13273	-0-	-3557	-0-	11857 3 1330 9	86 4	N	1209	932 1 55 8	709
10	17391 X	10986	-0-	-6405	-0-	9993 3 936 9	57 4	N	851	1121 1 8 8	431

MAVERICKS STATE 58 09-04		WELL #: 61H		RRCID -> 288215		COMPL. DATE 09/09/2019		TOTAL DEPTH 10221		PERF.10272 - 17765	
05	37448 X	32564	-0-	-4884	-0-	29780 2 2609 9	175 4	N	2372	2644 1	333
06	36240 X	24658	-0-	-11582	-0-	22701 2 1837 9	120 4	N	1670	1473 1	530
07	36704 X	31789	-0-	-4915	-0-	29092 3 2528 9	169 4	N	2298	2021 1	807
08	37329 X	37329	-0-	-0-	-0-	34655 3 2509 9	165 4	N	2281	2465 1	623
09	34620 X	31364	-0-	-3256	-0-	29044 3 2167 9	153 4	N	1970	2044 1 43 8	506
10	32550 X	18746	-0-	-13804	-0-	1307 1 65 4	16373 3 1001 9	N	910	727 1 8 8	681

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
SUNSET STATE UNIT 58 13-24 WELL #: 51H RRCID -> 288356 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 9792 PERF.10840 - 17872															
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	

05		53599 X	32450	-0-	-21149	-0-	30053	2	160	4	Y	2034	2439	1	131
							2237	9							
06		51870 X	10	-0-	-51860	-0-	4	4	6	9	Y	5			136
07		53599 X	30951	-0-	-22648	-0-	29439	3	84	4	Y	1298	923	1	511
							1428	9							
08		50855 X	50855	-0-	-0-	-0-	47624	3	200	4	Y	2755	2805	1	461
							3031	9							
09		43309 X	43309	-0-	-0-	-0-	40553	3	183	4	Y	2339	2238	1	62 8
							2573	9							
10		32457 X	18905	-0-	-13552	-0-	17507	3	90	4	Y	1189	1127	1	17 8
							1308	9							

BAJA STATE 58 15-22 WELL #: 51H RRCID -> 288364 COMPL. DATE 09/30/2019 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10205 - 16652															
05		9413 X	9413	-0-	-0-	-0-	8686	2	97	4	N	573	367	1	427
							630	9							
06		3420 X	1058	-0-	-2362	-0-	665	2	353	4	N	36	189	1	274
							40	9							
07		8324 X	8324	-0-	-0-	-0-	7115	3	466	4	N	675	557	1	392
							743	9							
08		13806 X	13806	-0-	-0-	-0-	11930	3	700	4	N	1069	1097	1	364
							1176	9							
09		3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3195	3	64	4	N	537	373	1	50 8
							591	9							
10		3534 X	368	-0-	-3166	-0-	357	4	11	9	N	10	4	8	484

NEW JERSEY STATE 55 29-32 WELL #: 61H RRCID -> 288757 COMPL. DATE 11/29/2019 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9809 - 18415															
05		18946 X	18946	-0-	-0-	-0-	17206	2	817	4	Y	839	753	1	519
							923	9							
06		44232 X	44232	-0-	-0-	-0-	41823	2	431	4	Y	1798	1872	1	445
							1978	9							
07		51018 X	51018	-0-	-0-	-0-	48428	3	223	4	Y	2152	2036	1	561
							2367	9							
08		53349 X	53349	-0-	-0-	-0-	50824	3	215	4	Y	2100	2222	1	439
							2310	9							
09		36483 X	36483	-0-	-0-	-0-	35006	3	146	4	Y	1210	1088	1	17 8
							1331	9							
10		51009 X	51009	-0-	-0-	-0-	48589	3	322	4	Y	1907	2056	1	395
							2098	9							

STATE GATEWAY 22 WELL #: 6H RRCID -> 289058 COMPL. DATE 12/16/2018 TOTAL DEPTH 7878 PERF. N/A															
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
TXL 37				WELL #: W201PA	RRCID -> 279027	COMPL. DATE 10/15/2015	TOTAL DEPTH 11595	PERF.11875	- 16350					
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	
05	22094 X	22094	-0-	-0-	-0-	1271	1	19523	2	N	1182	1494	1	446
						1300	9							
06	22050 X	20776	-0-	-1274	-0-	1230	1	18494	2	N	956	728	1	674
						1052	9							
07	22785 X	20713	-0-	-2072	-0-	1220	1	18522	2	N	883	728	1	829
						971	9							
08	22785 X	21123	-0-	-1662	-0-	1271	1	18763	2	N	990	1106	1	713
						1089	9							
09	21630 X	15662	-0-	-5968	-0-	1229	1	13523	2	N	827	732	1	808
						910	9							
10	22103 X	16364	-0-	-5739	-0-	1271	1	14099	2	N	904	1105	1	607
						994	9							

MOONTOWER RESOURCES OP, LLC				578467									
COVINGTON STATE 1				WELL #: 1H	RRCID -> 278439	COMPL. DATE 04/01/2015	TOTAL DEPTH 8192	PERF. 8415	- 12170				
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
05	15407 X	8401	-0-	-7006	-0-	6539	3	1848	4	N	13		477
						14	9						
06	14910 X	11387	-0-	-3523	-0-	11320	3	56	4	N	10		487
						11	9						
07	14136 X	-0-	-0-	-14136	-0-					N	-0-		487
08	18873 X	18873	-0-	-0-	-0-	11910	3	6940	4	N	21		508
						23	9						
09	13380 X	12815	-0-	-565	-0-	44	3	12748	4	N	21		529
						23	9						
10	11780 X	-0-	-0-	-11780	-0-					N	-0-		529

STEVE STATE				WELL #: 2H	RRCID -> 278599	COMPL. DATE 04/21/2015	TOTAL DEPTH 7938	PERF. 8405	- 12533				
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
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-		387
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-		387
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-		387
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	4			N	-0-		387
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	4			N	-0-		387
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	4			N	-0-		387

STEVE STATE				WELL #: 08/03/2021	RRCID -> 283068	COMPL. DATE 05/23/2017	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 8077	- 12320				
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
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		312
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		312
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		312
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		312
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		312
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		312

COVINGTON STATE 13				WELL #: 08/03/2021	RRCID -> 283462	COMPL. DATE 03/16/2017	TOTAL DEPTH 7672	PERF. 7986	- 15172				
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		339
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		339
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		339

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 MOONTOWER RESOURCES OP, LLC //CONT.// 578467
 PLUMMER STATE NEVILL 16-21 WELL #: RRCID -> 284679 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8632 - 15136

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/28/2021																

PLUMMER STATE LAURA LOU 11-14 WELL #: RRCID -> 284762 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 11414 - 15614

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					167
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					167
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					167
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					167
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					167
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					167
PLUGGED AND ABANDONED 06/28/2021																

PLUMMER STATE LAURA LOU 34-27 WELL #: RRCID -> 285042 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8606 - 15306

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					187
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					187
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					187
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					187
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					187
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					187
PLUGGED AND ABANDONED 06/28/2021																

PLUMMER STATE 20-29 WELL #: RRCID -> 285458 COMPL. DATE 03/08/2017 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8356 - 15510

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					309
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					309
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					309
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					309
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					309
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					309
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

05	46779 X	44209	-0-	-2570	-0-	41352	3	1647	4	N	1100	1002	1	9	8	854
						1210	9									
06	45270 X	43631	-0-	-1639	-0-	41817	3	626	4	N	1080	1162	1			772
						1188	9									
07	46314 X	43875	-0-	-2439	-0-	33480	3	9255	4	N	1036	928	1			880
						1140	9									
08	45880 X	40503	-0-	-5377	-0-	14440	3	24939	4	N	1022	1033	1			869
						1124	9									
*09	43620 X	40218	-0-	-3402	-0-	9478	3	29714	4	N	933	869	1			933
						1026	9									
10	45074 X	38897	-0-	-6177	-0-	730	3	37137	4	N	936	1072	1			797
						1030	9									

SATURN SWD OPERATING LLC 748767
 DOUBLE C SWD WELL #: 1 RRCID -> 280717 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2728 - 4630

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-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
SATURN SWD OPERATING LLC		//CONT.// 748767									
DOUBLE C SWD		WELL #: 2		RRCID -> 280804		COMPL. DATE 10/18/2015		TOTAL DEPTH 4950		PERF. 2728 - 4718	
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	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

DOUBLE C SWD		WELL #: 4		RRCID -> 285536		COMPL. DATE 05/14/2018		TOTAL DEPTH 5035		PERF. 2650 - 4900	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	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	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	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	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	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	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

SCALA ENERGY OPERATING, LLC		750082		RRCID -> 282738		COMPL. DATE 09/11/2023		TOTAL DEPTH 7932		PERF. 8115 - 12715	
HUEY STATE 24		WELL #: 1H									
05	26701 X	26701	-0-	-0-	-0-	14 1	25572 3	Y	984	1011 0	299
						33 4	1082 9				
06	25319 X	25319	-0-	-0-	-0-	10 1	24017 3	Y	849	822 0	326
						358 4	934 9				
07	26753 X	24458	-0-	-2295	-0-	10 1	23456 3	Y	749	786 0	289
						168 4	824 9				
08	26753 X	23404	-0-	-3349	-0-	16 1	22593 3	Y	633	648 0	274
						99 4	696 9				
09	25890 X	16724	-0-	-9166	-0-	23 1	16513 3	Y	158	425 0	7
						14 4	174 9				
10	26691 X	17947	-0-	-8744	-0-	108 1	16962 3	Y	790	772 0	25
						8 4	869 9				

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
SCALA ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 750082											
NORMAN STATE 14		WELL #:		1H	RRCID -> 282746	COMPL. DATE 01/21/2017	TOTAL DEPTH 7629	PERF. 8253 - 17950					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
05	94426 X	53288	-0-	-41138	-0-	27 1	49117 3	Y	3704	3711 0	1098		
06	80490 X	49588	-0-	-30902	-0-	70 4	4074 9	Y	2993	2929 0	1162		
07	52436 X	52436	-0-	-0-	-0-	19 1	45804 3	Y	2962	3015 0	1109		
08	51646 X	47825	-0-	-3821	-0-	473 4	3292 9	Y	2596	2605 0	1100		
09	50138 X	50138	-0-	-0-	-0-	22 1	48814 3	Y	1704	2770 0	34		
10	51646 X	51011	-0-	-635	-0-	342 4	3258 9	Y	2524	2500 0	58		
						30 1	44729 3	Y					
						210 4	2856 9	Y					
						58 1	48177 3	Y					
						29 4	1874 9	Y					
						351 1	47861 3	Y					
						23 4	2776 9	Y					

HUEY STATE 24		WELL #:		2H	RRCID -> 283776	COMPL. DATE 09/07/2023	TOTAL DEPTH 7879	PERF. 8178 - 12914					
05	19995 X	15981	-0-	-4014	-0-	8 1	14719 3	Y	1120	1158 0	342		
06	19350 X	16131	-0-	-3219	-0-	22 4	1232 9	Y	1070	1011 0	401		
07	16616 X	14779	-0-	-1837	-0-	6 1	14705 3	Y	944	983 0	362		
08	16616 X	15339	-0-	-1277	-0-	243 4	1177 9	Y	1008	964 0	406		
09	17215 X	17215	-0-	-0-	-0-	6 1	13651 3	Y	2245	2421 0	230		
10	28345 X	28345	-0-	-0-	-0-	84 4	1038 9	Y	6376	6368 0	238		
						10 1	14152 3	Y					
						68 4	1109 9	Y					
						15 1	14728 3	Y					
						2 4	2470 9	Y					
						151 1	21167 3	Y					
						13 4	7014 9	Y					

SHERIFF BART STATE 36		WELL #:		1H	RRCID -> 283883	COMPL. DATE 09/12/2017	TOTAL DEPTH 7782	PERF. 7974 - 12419					
05	28220 X	28220	-0-	-0-	-0-	818 1	26646 3	Y	687	740 0	362		
06	29654 X	29654	-0-	-0-	-0-	756 9		Y	597	816 0	143		
07	24738 X	24099	-0-	-639	-0-	990 1	28007 3	Y	571	210 0	504		
08	28210 X	21551	-0-	-6659	-0-	657 9		Y	472	300 0	676		
09	29640 X	20647	-0-	-8993	-0-	842 1	22629 3	Y	579	849 0	406		
10	30628 X	19268	-0-	-11360	-0-	628 9		Y	407	435 0	378		
						918 1	20114 3	Y					
						519 9		Y					
						1185 1	18825 3	Y					
						637 9		Y					
						982 1	17838 3	Y					
						448 9		Y					

WACO KID STATE UNIT 34		WELL #:		1H	RRCID -> 284173	COMPL. DATE 11/17/2017	TOTAL DEPTH 7487	PERF. 7683 - 12708					
05	24149 X	-0-	-0-	-24149	-0-			Y	-0-		-0-		
06	23370 X	-0-	-0-	-23370	-0-			Y	-0-		-0-		
07	25327 X	8541	-0-	-16786	-0-	87 1	7183 3	Y	1155	1114 0	41		
08	34886 X	34886	-0-	-0-	-0-	1271 9		Y	2719	2651 0	109		
09	23993 X	23993	-0-	-0-	-0-	390 1	31439 3	Y	736	835 0	10		
10	22047 X	22047	-0-	-0-	-0-	66 4	2991 9	Y	446	450 0	6		
						190 1	22962 3	Y					
						31 4	810 9	Y					
						169 1	21387 3	Y					
						491 9		Y					

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
SCALA ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 750082									
HUEY STATE 24		WELL #:		4HD	RRCID -> 286149	COMPL. DATE 10/01/2018	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8706	- 18797	
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
05		78856 X	78856	-0-	-0-	-0-		183	173	0	37
						111 1					
						201 9					
06		77325 X	77325	-0-	-0-	-0-		143	143	0	37
						88 1					
						180 4					
07		80131 X	80131	-0-	-0-	-0-		162	152	0	47
						93 1					
						90 4					
08		80863 X	80863	-0-	-0-	-0-		123	125	0	45
						174 1					
						5 4					
09		85127 X	85127	-0-	-0-	-0-		79	120	0	4
						84 1					
						2 4					
10		81840 X	81840	-0-	-0-	-0-		119	119	0	4
						102 1					
						131 9					

HUEY STATE 24		WELL #:		3HC	RRCID -> 286405	COMPL. DATE 09/20/2018	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8427	- 18355	
05		168206 X	130764	-0-	-37442	-0-		2601	2540	0	548
						180 1					
						2861 9					
06		150810 X	130662	-0-	-20148	-0-		2484	2416	0	616
						145 1					
						293 4					
07		138105 X	137623	-0-	-482	-0-		2530	2408	0	738
						158 1					
						151 4					
08		138105 X	135344	-0-	-2761	-0-		2324	2246	0	816
						290 1					
						8 4					
09		133650 X	133265	-0-	-385	-0-		1244	1994	0	66
						131 1					
						4 4					
10		137609 X	120108	-0-	-17501	-0-		1826	1839	0	53
						146 1					
						2009 9					

SHERIFF BART STATE 36		WELL #:		2HA	RRCID -> 286529	COMPL. DATE 10/22/2018	TOTAL DEPTH	7906	PERF. 8011	- 18199	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			201
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			201
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			201
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			201
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			201
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			201

SHERIFF BART STATE 36		WELL #:		3HB	RRCID -> 286530	COMPL. DATE 10/22/2018	TOTAL DEPTH	8060	PERF. 8259	- 18375	
05		83018 X	70084	-0-	-12934	-0-		1503	1817	0	264
						16 1					
						9 4					
06		78600 X	65724	-0-	-12876	-0-		1468	1408	0	324
						63973 3					
						1615 9					
07		70122 X	66962	-0-	-3160	-0-		1650	1357	0	617
						65046 3					
						1815 9					
08		70122 X	63197	-0-	-6925	-0-		1415	1632	0	400
						4 1					
						946 4					
09		67860 X	67061	-0-	-799	-0-		1202	1268	0	334
						1 1					
						1137 4					
10		70091 X	66369	-0-	-3722	-0-		1387	1410	0	311
						1 1					
						922 4					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
SCALA ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 750082														
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) 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

05	90861 X	85017	-0-	-5844	-0-	196	1	84017	3	N	731	659	0	765
						804	9							
06	86010 X	65319	-0-	-20691	-0-	81	1	64636	3	Y	547	616	0	696
						602	9							
07	85963 X	77496	-0-	-8467	-0-	16	1	76800	3	Y	618	559	0	755
						680	9							
08	85002 X	81590	-0-	-3412	-0-	5	1	80861	3	Y	658	573	0	840
						724	9							
09	82260 X	79188	-0-	-3072	-0-	6	1	78588	3	Y	540	629	0	751
						594	9							
10	85002 X	81005	-0-	-3997	-0-	48	1	75188	3	Y	620	732	0	639
						5087	4	682	9					

LILI VON SHTUPP STATE WELL #: 1HA RRCID -> 287060 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7592 - 17302														

05	32891 X	-0-	-0-	-32891	-0-					Y	-0-			-0-
06	26790 X	-0-	-0-	-26790	-0-					Y	-0-			-0-
07	16523 X	6660	-0-	-9863	-0-	80	1	6570	3	Y	9	9	0	-0-
						10	9							
08	25770 X	25770	-0-	-0-	-0-	317	1	25359	3	Y	47	45	0	2
						42	4	52	9					
09	20020 X	20020	-0-	-0-	-0-	179	1	19807	3	Y	18	20	0	-0-
						14	4	20	9					
10	25332 X	25332	-0-	-0-	-0-	198	1	25120	3	Y	13	13	0	-0-
						14	9							

SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 4HA RRCID -> 288337 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7781 - 12835														

05	32457 X	32281	-0-	-176	-0-	43	1	30318	3	Y	1745	1678	0	362
						1920	9							
06	31410 X	31312	-0-	-98	-0-	34	1	29412	3	Y	1645	1599	0	408
						56	4	1810	9					
07	32178 X	32032	-0-	-146	-0-	35	1	30139	3	Y	1659	1582	0	485
						33	4	1825	9					
08	32542 X	32542	-0-	-0-	-0-	66	1	30651	3	Y	1657	1571	0	571
						2	4	1823	9					
09	32767 X	32767	-0-	-0-	-0-	32	1	31603	3	Y	1028	1548	0	51
						1	4	1131	9					
10	33467 X	33467	-0-	-0-	-0-	40	1	31612	3	Y	1650	1634	0	67
						1815	9							

WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 2HA RRCID -> 289512 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7521 - 11994														

05	36642 X	-0-	-0-	-36642	-0-					Y	-0-			-0-
06	35460 X	-0-	-0-	-35460	-0-					Y	-0-			-0-
07	24335 X	5891	-0-	-18444	-0-			4450	3	Y	1262	1218	0	44
						1388	9							
08	32738 X	32738	-0-	-0-	-0-	350	1	28286	3	Y	3675	3572	0	147
						59	4	4043	9					
09	25669 X	25669	-0-	-0-	-0-	197	1	24134	3	Y	1183	1313	0	17
						37	4	1301	9					
10	24907 X	24907	-0-	-0-	-0-	187	1	23625	3	Y	995	994	0	18
						1095	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
SCALA ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 750082									
NORMAN STATE 14		WELL #:		2HA	RRCID -> 290674	COMPL. DATE 12/07/2020	TOTAL DEPTH 7560	PERF. 7844 - 17782			
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	EOM BALANCE
05	62837 X	62837	-0-	-0-	-0-	226 1 317 4	57561 3 4733 9	Y	4303	4275 0	687
06	51720 X	10422	-0-	-41298	-0-	42 1 23 4	9521 3 836 9	Y	760	1210 0	237
07	58714 X	21273	-0-	-37441	-0-	87 1 9 4	18795 3 2382 9	Y	2165	1935 0	467
08	58714 X	54894	-0-	-3820	-0-	194 1 241 4	49930 3 4529 9	Y	4117	3669 0	915
09	56820 X	55312	-0-	-1508	-0-	150 1 259 4	51801 3 3102 9	Y	2820	3578 0	157
10	58714 X	54800	-0-	-3914	-0-	151 1 35 4	50554 3 4060 9	Y	3691	3683 0	165

NORMAN STATE 14		WELL #:		3HA	RRCID -> 290675	COMPL. DATE 12/03/2020	TOTAL DEPTH 7748	PERF. 7895 - 17835			
05	89457 X	89457	-0-	-0-	-0-	336 1 477 4	85529 3 3115 9	Y	2832	2709 0	435
06	84586 X	84586	-0-	-0-	-0-	366 1 321 4	80881 3 3018 9	Y	2744	2659 0	520
07	92388 X	92388	-0-	-0-	-0-	407 1 1022 4	87682 3 3277 9	Y	2979	2819 0	680
08	108653 X	108653	-0-	-0-	-0-	403 1 540 4	104047 3 3663 9	Y	3330	3210 0	800
09	102155 X	102155	-0-	-0-	-0-	283 1 494 4	99455 3 1923 9	Y	1748	2445 0	103
10	95630 X	95630	-0-	-0-	-0-	276 1 65 4	92790 3 2499 9	Y	2272	2276 0	99

NORMAN STATE 14		WELL #:		5HA	RRCID -> 290696	COMPL. DATE 12/13/2020	TOTAL DEPTH 7474	PERF. 7752 - 17797			
05	205747 X	86649	-0-	-119098	-0-	323 1 455 4	82229 3 3642 9	Y	3311	3306 0	531
06	199110 X	85532	-0-	-113578	-0-	369 1 323 4	81334 3 3506 9	Y	3187	3109 0	609
07	102120 X	102120	-0-	-0-	-0-	446 1 1104 4	96937 3 3633 9	Y	3303	3151 0	761
08	90427 X	81563	-0-	-8864	-0-	306 1 446 4	77656 3 3155 9	Y	2868	2905 0	724
09	87510 X	75343	-0-	-12167	-0-	210 1 366 4	72762 3 2005 9	Y	1823	2433 0	114
10	90427 X	72506	-0-	-17921	-0-	207 1 49 4	69427 3 2823 9	Y	2566	2556 0	124

NORMAN STATE 14		WELL #:		6HA	RRCID -> 290697	COMPL. DATE 11/26/2020	TOTAL DEPTH 7846	PERF. 7964 - 17961			
05	113100 X	113100	-0-	-0-	-0-	427 1 604 4	108744 3 3325 9	Y	3023	2984 0	479
06	108723 X	108723	-0-	-0-	-0-	474 1 410 4	104602 3 3237 9	Y	2943	2862 0	560
07	122196 X	122196	-0-	-0-	-0-	544 1 1381 4	116875 3 3396 9	Y	3087	2938 0	709
08	110732 X	107680	-0-	-3052	-0-	407 1 573 4	103623 3 3077 9	Y	2797	2807 0	699
09	107160 X	94417	-0-	-12743	-0-	265 1 460 4	92161 3 1531 9	Y	1392	2006 0	85
10	110732 X	90519	-0-	-20213	-0-	263 1 62 4	88041 3 2153 9	Y	1957	1946 0	96

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
SCALA ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 750082									
NORMAN STATE 14		WELL #: 7HA		RRCID -> 290701		COMPL. DATE 11/25/2020		TOTAL DEPTH 7591		PERF. 7779 - 17822	
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
05	122946 X	80828	-0-	-42118	-0-	296 1	75431 3	Y	4261	4231 0	679
						414 4	4687 9				
06	118980 X	73837	-0-	-45143	-0-	312 1	68820 3	Y	4029	3937 0	771
						273 4	4432 9				
07	92752 X	81538	-0-	-11214	-0-	352 1	75815 3	Y	4087	3913 0	945
						875 4	4496 9				
08	92752 X	69941	-0-	-22811	-0-	256 1	65157 3	Y	3788	3789 0	944
						361 4	4167 9				
09	85830 X	63221	-0-	-22609	-0-	173 1	59985 3	Y	2513	3303 0	154
						299 4	2764 9				
10	81530 X	62837	-0-	-18693	-0-	175 1	58585 3	Y	3669	3659 0	164
						41 4	4036 9				

HUEY STATE 24		WELL #: 5H		RRCID -> 292400		COMPL. DATE 02/05/2022		TOTAL DEPTH 8486		PERF. 8977 - 19727	
05	127697 X	127697	-0-	-0-	-0-	70 1	125229 3	Y	2016	1872 0	554
						180 4	2218 9				
06	117408 X	117408	-0-	-0-	-0-	49 1	113912 3	Y	1793	1680 0	667
						1475 4	1972 9				
07	121399 X	121399	-0-	-0-	-0-	52 1	118609 3	Y	1713	1740 0	640
						854 4	1884 9				
08	120125 X	120125	-0-	-0-	-0-	81 1	117866 3	Y	1513	1514 0	639
						514 4	1664 9				
09	125960 X	125960	-0-	-0-	-0-	150 1	124738 3	Y	905	1527 0	17
						76 4	996 9				
10	90606 X	90606	-0-	-0-	-0-	602 1	88988 3	Y	884	883 0	18
						44 4	972 9				

HUEY STATE 24		WELL #: 6H		RRCID -> 292552		COMPL. DATE 02/05/2022		TOTAL DEPTH 8505		PERF. 8669 - 19444	
05	106639 X	106639	-0-	-0-	-0-	58 1	104145 3	Y	2080	2005 0	593
						148 4	2288 9				
06	105597 X	105597	-0-	-0-	-0-	44 1	102089 3	Y	1977	1840 0	730
						1289 4	2175 9				
07	112200 X	112200	-0-	-0-	-0-	48 1	109180 3	Y	1984	1984 0	730
						790 4	2182 9				
08	119405 X	119405	-0-	-0-	-0-	81 1	116721 3	Y	1930	1871 0	789
						480 4	2123 9				
09	135011 X	135011	-0-	-0-	-0-	161 1	133458 3	Y	1192	1963 0	18
						81 4	1311 9				
10	81592 X	17197	-0-	-64395	-0-	45 1	16969 3	Y	155	173 0	-0-
						12 4	171 9				

HUEY STATE 24		WELL #: 9H		RRCID -> 293435		COMPL. DATE 10/14/2022		TOTAL DEPTH 7974		PERF. 8225 - 18784	
05	135935 X	120476	-0-	-15459	-0-	160 1	113928 3	Y	5807	5713 0	1232
						6388 9					
06	131550 X	108108	-0-	-23442	-0-	117 1	102223 3	Y	5015	4978 0	1269
						251 4	5517 9				
07	130758 X	109381	-0-	-21377	-0-	122 1	103981 3	Y	4692	4562 0	1399
						117 4	5161 9				
08	130758 X	104219	-0-	-26539	-0-	215 1	99401 3	Y	4180	4092 0	1487
						5 4	4598 9				
09	126540 X	103204	-0-	-23336	-0-	101 1	100535 3	Y	2332	3698 0	121
						3 4	2565 9				
10	120466 X	102750	-0-	-17716	-0-	123 1	98694 3	Y	3575	3602 0	94
						3933 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
SCALA ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 750082									
NORMAN STATE 14		WELL #: 11H		RRCID -> 294062		COMPL. DATE 01/16/2023		TOTAL DEPTH 8264		PERF. 8650 - 19369	
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
05	163680 X	73690	-0-	-89990	-0-	283 1	71916 3	Y	990	1026 0	165
						402 4	1089 9				
06	158400 X	67705	-0-	-90695	-0-	302 1	66638 3	Y	462	524 0	103
						257 4	508 9				
07	127596 X	75249	-0-	-52347	-0-	342 1	73717 3	Y	296	322 0	77
						864 4	326 9				
08	140921 X	140921	-0-	-0-	-0-	508 1	138904 3	Y	883	768 0	192
						538 4	971 9				
09	243604 X	243604	-0-	-0-	-0-	679 1	238770 3	Y	2738	2823 0	107
						1143 4	3012 9				
10	232343 X	232343	-0-	-0-	-0-	685 1	230234 3	Y	1149	1238 0	18
						160 4	1264 9				
NORMAN STATE 14		WELL #: 10H		RRCID -> 294223		COMPL. DATE 01/16/2023		TOTAL DEPTH 8266		PERF. 8648 - 19397	
05	183954 X	67560	-0-	-116394	-0-	259 1	65901 3	Y	940	916 0	147
						366 4	1034 9				
06	178020 X	61206	-0-	-116814	-0-	272 1	59968 3	Y	668	682 0	133
						231 4	735 9				
07	114793 X	67767	-0-	-47026	-0-	306 1	65945 3	Y	676	651 0	158
						772 4	744 9				
08	124019 X	124019	-0-	-0-	-0-	445 1	121894 3	Y	1100	1007 0	251
						470 4	1210 9				
09	216702 X	216702	-0-	-0-	-0-	606 1	213152 3	Y	1740	1907 0	84
						1030 4	1914 9				
10	215847 X	215847	-0-	-0-	-0-	634 1	213059 3	Y	1824	1825 0	83
						148 4	2006 9				
NORMAN STATE 14		WELL #: 9H		RRCID -> 294262		COMPL. DATE 01/16/2023		TOTAL DEPTH 8389		PERF. 8930 - 19679	
05	0 W	63789	-0-	63789	343067	244 1	62057 3	Y	1039	1022 0	164
						345 4	1143 9				
06	402213 X	59146	-0-	-343067	-0-	261 1	57628 3	Y	941	924 0	181
						222 4	1035 9				
07	116715 X	66568	-0-	-50147	-0-	298 1	64370 3	Y	1044	987 0	238
						752 4	1148 9				
08	132848 X	132848	-0-	-0-	-0-	474 1	130028 3	Y	1689	1543 0	384
						488 4	1858 9				
09	224470 X	224470	-0-	-0-	-0-	628 1	220986 3	Y	1611	1922 0	73
						1084 4	1772 9				
10	208175 X	208175	-0-	-0-	-0-	611 1	205575 3	Y	1678	1669 0	82
						143 4	1846 9				
WACO KID STATE UNIT 34		WELL #: 4H		RRCID -> 295017		COMPL. DATE 07/17/2023		TOTAL DEPTH 7478		PERF. 7921 - 18529	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	27354	-0-	27354	27354	396 1	21995 3	Y	4495	4337 0	158
						18 4	4945 9				
08	SHUT IN	93488	-0-	93488	120842	983 1	80141 3	Y	11093	10805 0	446
						162 4	12202 9				
*09	0 W	101634	-0-	101634	222476	727 1	91979 3	Y	7988	8300 0	134
						141 4	8787 9				
10	0 W	106978	-0-	106978	329454	774 1	98625 3	Y	6889	6900 0	123
						1 4	7578 9				

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
SCALA ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 750082									
WACO KID STATE UNIT 34		WELL #: 8H		RRCID -> 295058		COMPL. DATE 07/14/2023		TOTAL DEPTH 7595		PERF. 7852 - 18460	
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
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	22948	-0-	22948	22948	232 1	Y	5309	5123	0	186
						9 4					
						5840 9					
08	SHUT IN	97794	-0-	97794	120742	930 1	Y	18795	18228	0	753
						144 4					
						20675 9					
09	238424 X	117682	-0-	-120742	-0-	801 1	Y	13754	14287	0	220
						155 4					
						15129 9					
10	133287 X	133287	-0-	-0-	-0-	939 1	Y	11515	11525	0	210
						1 4					
						12667 9					
WACO KID STATE UNIT 34		WELL #: 6H		RRCID -> 295140		COMPL. DATE 07/14/2023		TOTAL DEPTH 7586		PERF. 7651 - 18259	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	32200	-0-	32200	32200	365 1	Y	6494	6266	0	228
						14 4					
						7143 9					
08	SHUT IN	105456	-0-	105456	137656	1053 1	Y	16683	16240	0	671
						170 4					
						18351 9					
*09	258581 X	120925	-0-	-137656	-0-	838 1	Y	12194	12667	0	198
						163 4					
						13413 9					
*10	132439 X	132439	-0-	-0-	-0-	941 1	Y	10536	10534	0	200
						1 4					
						11590 9					
BLUTO STATE UNIT 2312		WELL #: 4H		RRCID -> 295583		COMPL. DATE 03/16/2023		TOTAL DEPTH 6841		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-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
BLUTO STATE UNIT 2312		WELL #: 2H		RRCID -> 295611		COMPL. DATE 04/14/2023		TOTAL DEPTH 7004		PERF. N/A	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
BLUTO STATE UNIT 2312		WELL #: 3H		RRCID -> 295724		COMPL. DATE 04/02/2023		TOTAL DEPTH 6939		PERF. N/A	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
SOLARIS WATER MIDSTREAM, LLC		801148									
GLENN		WELL #: 1SW		RRCID -> 272799		COMPL. DATE 08/27/2013		TOTAL DEPTH 4792		PERF. 3696 - 4602	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
SOLARIS WATER MIDSTREAM, LLC		//CONT.//		801148									
GRISSOM		WELL #:		1SW	RRCID ->	275716	COMPL. DATE	07/24/2014	TOTAL DEPTH	4834	PERF.	3360 -	4506
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
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BABY LIL SWD		WELL #:		2	RRCID ->	294059	COMPL. DATE	07/12/2022	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	2447 -	5850
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TALL CITY OPERATIONS III LLC		WELL #:		1H	RRCID ->	283130	COMPL. DATE	03/13/2021	TOTAL DEPTH	9707	PERF.	10167 -	14819
05	6479 X	5179	-0-	-1300	-0-	4604	3	575 9	N	523	695 1	2 8	490
06	6180 X	4748	-0-	-1432	-0-	4015	3	27 4	N	642	546 1	2 8	584
						706	9						
07	5735 X	3888	-0-	-1847	-0-	3211	3	421 4	N	233	360 1		457
						256	9						
08	5580 X	3318	-0-	-2262	-0-	2962	3	94 4	N	238	349 1		346
						262	9						
09	5400 X	2835	-0-	-2565	-0-	2640	3	1 4	N	176	1 8		521
						194	9						
10	5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-				N	NO RPT			521

U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP		WELL #:		1HA	RRCID ->	280830	COMPL. DATE	07/11/2016	TOTAL DEPTH	7471	PERF.	7729 -	11994
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ADMIRAL WILLIAM HALSEY JR STATE		WELL #:		3HX	RRCID ->	284850	COMPL. DATE	03/13/2017	TOTAL DEPTH	7242	PERF.	7622 -	17389
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FORT STOCKTON		WELL #:		224	RRCID ->	112452	COMPL. DATE	06/01/1984	TOTAL DEPTH	3501	PERF.	3089 -	3271
05	71 R	71	-0-	-0-	-0-	51	2	20 9	Y	18	22 1		19
06	82 R	82	-0-	-0-	-0-	43	2	39 9	Y	35	32 1		22
07	51 R	51	-0-	-0-	-0-	34	2	17 9	Y	15	30 1		7
08	90 R	90	-0-	-0-	-0-	40	2	50 9	Y	45	31 1		21
09	86 R	86	-0-	-0-	-0-	51	2	35 9	Y	32	34 1		19
10	45 R	45	-0-	-0-	-0-	13	2	32 9	Y	29	14 1		34

FORT STOCKTON		//CONT.//		32124 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: PECOS				
DOUBLE BARREL OIL LLC		//CONT.//		224791								
FORT STOCKTON UNIT		WELL #:		313	RRCID ->	139215	COMPL. DATE	05/13/1991	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3060 - 3294
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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	143 R	143	-0-	-0-	-0-	102 2	41 9	Y	37	44 1		38
06	163 R	163	-0-	-0-	-0-	86 2	77 9	Y	70	63 1		45
07	99 R	99	-0-	-0-	-0-	68 2	31 9	Y	28	59 1		14
08	179 R	179	-0-	-0-	-0-	80 2	99 9	Y	90	62 1		42
09	171 R	171	-0-	-0-	-0-	102 2	69 9	Y	63	68 1		37
10	93 #	90	-0-	-3	-0-	27 2	63 9	Y	57	27 1		67

GENESIS EXPLORATION LLC				300193								
STATE A/C 101		WELL #:		2	RRCID ->	019864	COMPL. DATE	05/08/1959	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	N/A
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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.		WELL #:		1	RRCID ->	088625	COMPL. DATE	07/01/1980	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2672 - 2675
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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.		WELL #:		1	RRCID ->	169993	COMPL. DATE	07/16/1998	TOTAL DEPTH	4935	PERF.	4454 - 4658
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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		WELL #:		3	RRCID ->	071111	COMPL. DATE	04/03/1977	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	N/A
05	282 N	282	-0-	-0-	B	-0-	282 2	N	-0-			54
06	210 N	135	-0-	-75	B	-0-	135 2	N	-0-			54
07	240 N	240	-0-	-0-	B	-0-	240 2	N	-0-			54
08	1271 N	1271	-0-	-0-	B	-0-	1271 2	N	-0-			54
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	B	-0-		N	NO RPT			54
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			54

SIBLEY UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	076881	COMPL. DATE	03/07/1978	TOTAL DEPTH	4120	PERF.	3223 - 3671
05	282 N	282	-0-	-0-	B	-0-	282 2	N	-0-			-0-	
06	270 N	135	-0-	-135	B	-0-	135 2	N	-0-			-0-	
07	248 N	240	-0-	-8	B	-0-	240 2	N	-0-			-0-	
08	1271 N	1271	-0-	-0-	B	-0-	1271 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	

FOUR C (CLEAR FORK, UPPER)			32344 650		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS						
FOUR C OIL & GAS CORP.			280588												
GRAY, NELLE			WELL #: 5		RRCID -> 068460		COMPL. DATE 08/13/1976		TOTAL DEPTH 4104		PERF. N/A				
M	O	ALLOW 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

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FRYSAK FARMS (DEVONIAN)			33154 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK						
DIAMONDBACK E&P LLC			217012												
THOMASON "D"			WELL #: 1		RRCID -> 166061		COMPL. DATE 09/30/1997		TOTAL DEPTH 10804		PERF.10602 - 10612				

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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				

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JURECEK "A"			WELL #: 1		RRCID -> 191093		COMPL. DATE 05/23/2002		TOTAL DEPTH 10730		PERF. 9936 - 10650				

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DANIEL UNIT "3"			WELL #: 1		RRCID -> 194366		COMPL. DATE 03/04/2003		TOTAL DEPTH 10821		PERF.10534 - 10710				

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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				

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

FRYSAK FARMS (DEVONIAN)		//CONT.//		33154 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
DIAMONDBACK E&P LLC		//CONT.//		217012									
JURECEK -C-		WELL #:		1		RRCID -> 205782		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 10702		PERF.10474 - 10518	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

DANIEL "7"		WELL #:		1		RRCID -> 209785		COMPL. DATE 12/14/2004		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9892 - 10610	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

EXTEX OPERATING COMPANY		257062		WELL #:		2		RRCID -> 173336		COMPL. DATE 05/08/1999		TOTAL DEPTH 10572 PERF.10544 - 10561	
HOELSCHER, F. J. "B"													
05	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	-0-	1092	3					-0-
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	161	3					-0-
07	744 N	491	-0-	-253	-0-	-0-	491	3					-0-
08	868 N	-0-	-0-	-868	-0-	-0-							-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-							-0-
10	496 N	16	-0-	-480	-0-	-0-	16	3					-0-

HOELSCHER, F. J. "B"		WELL #:		1		RRCID -> 178189		COMPL. DATE 06/10/2000		TOTAL DEPTH 10572		PERF.10550 - 10564	
05	2224 N	1131	-0-	-1093	-0-	-0-	1131	3					177
06	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	-0-	1132	3	6	9			182
07	899 N	579	-0-	-320	-0-	-0-	579	3					182
08	992 N	-0-	-0-	-992	-0-	-0-							182
09	960 N	-0-	-0-	-960	-0-	-0-							182
10	589 N	66	-0-	-523	-0-	-0-	66	3					182

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748		WELL #:		11		RRCID -> 282188		COMPL. DATE 02/20/2017		TOTAL DEPTH 11613 PERF.10738 - 11560	
OAK 15													
05	217 N	187	-0-	-30	-0-	-0-	187	3					70
06	210 N	57	-0-	-153	-0-	-0-	54	3	3	9			73
07	186 N	60	-0-	-126	-0-	-0-	60	3					73
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	-0-	198	3				42	31
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	-0-	175	3	10	9			40
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	-0-	251	3	39	9			50

OAK 15		WELL #:		5		RRCID -> 282614		COMPL. DATE 06/14/2017		TOTAL DEPTH 11587		PERF.11510 - 11530	
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	189	3					26
06	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	-0-	1224	3	47	9			69
07	686 N	686	-0-	-0-	-0-	-0-	686	3					69
08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	-0-	351	3				40	29
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-	157	3	21	9			48
10	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	-0-	1766	3	66	9			78

FRYSAK FARMS (DEVONIAN) //CONT.// 33154 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
WILSON 15 WELL #: 4 RRCID -> 282772 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 11495 - 11505														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		763 N	763	-0-	-0-	-0-	-0-	677 3	86 9	Y	78			463
06		690 N	264	-0-	-426	-0-	-0-	252 3	12 9	Y	11			474
07		837 N	224	-0-	-613	-0-	-0-	224 3		Y	-0-			474
08		775 N	592	-0-	-183	-0-	-0-	590 3	2 9	Y	2	275 0		201
09		762 N	762	-0-	-0-	-0-	-0-	754 3	8 9	Y	7			208
10		833 N	833	-0-	-0-	-0-	-0-	794 3	39 9	Y	35	129 1		114

FUHRMAN-MASCHO (CHARGED SAND) 33176 142 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS														
VAQUERO PERMIAN, LLC 101661														
GRAY, COLUMBUS ET AL WELL #: W 2W RRCID -> 039187 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1233 - 1394														

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS														
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222														
JONES, RC WELL #: 9 RRCID -> 252301 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 2936 - 2956														

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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														

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KUYKENDALL, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 254273 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3001 - 3022														

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GINDORF WELL #: 3 RRCID -> 254511 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3051 - 3074														

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.// 33176 850		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS	
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222							
BASSEL ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 254814		COMPL. DATE 08/08/2009		TOTAL DEPTH 4730 PERF. 3054 - 3078	
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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

THORNBERRY NWS		WELL #: 1		RRCID -> 255170		COMPL. DATE 09/25/2009		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2954 - 2975	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/05/2023 - WELL PLUGGED 7/5/2023									

THORNBERRY 7		WELL #: 5		RRCID -> 255172		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4802 PERF. 3078 - 3102	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ASHTON		WELL #: 2		RRCID -> 255174		COMPL. DATE 10/06/2009		TOTAL DEPTH 5991 PERF. 2968 - 2991	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MACFARLANE		WELL #: 2		RRCID -> 255178		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3032 - 3054	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

STATE AW		WELL #: 1Y		RRCID -> 255357		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3138 - 3156	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CITIES		WELL #: 1Y		RRCID -> 256220		COMPL. DATE 12/31/2008		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3039 - 3059	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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								
ASHTON, NORA B.		WELL #:		1Y	RRCID ->	256221	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	3108	PERF. 2968 - 2992	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

THORNBERRY 813				WELL #:	2	RRCID ->	256968	COMPL. DATE	07/15/2009	TOTAL DEPTH	4823	PERF. 3056 - 3080
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

UNIVERSITY 6N				WELL #:	1	RRCID ->	257027	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL DEPTH	4750	PERF. 3066 - 3087
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

UNIVERSITY "AE"				WELL #:	4	RRCID ->	281853	COMPL. DATE	02/01/2016	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3037 - 3148
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.//		33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS							
CITATION OIL & GAS CORP.				154235											
KING, E. F.		WELL #:		20	RRCID ->	081768	COMPL. DATE	04/03/1979	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2791 - 2972				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	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				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	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				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	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				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	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				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	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				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	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	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	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 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	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		
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-		-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-		-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 4	N	-0-		-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-		-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	1 4	-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	1 4	-0-

THORNBERRY 18		WELL #: 2		RRCID -> 241668		COMPL. DATE 06/02/2008		TOTAL DEPTH 4745 PERF. 3009 - 3031		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/25/2023 - WELL PLUGGED 9/25/2023										

THORNBERRY 23		WELL #: 2		RRCID -> 248513		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3038 - 3058		
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	62 2	3 4	N	-0-	-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5 2	55 4	N	-0-	-0-
07	62 N	59	-0-	-3	-0-	13 2	46 4	N	-0-	-0-
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	58 2	6 4	N	-0-	-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	35 2	28 4	N	-0-	-0-
10	62 N	48	-0-	-14	-0-	28 2	20 4	N	-0-	-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.//		33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANDREWS				
SABINAL ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		742122										
THORNBERRY "18"		WELL #:		3	RRCID ->	252739	COMPL. DATE	06/20/2009	TOTAL DEPTH	4725	PERF.	2990 - 3020		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-		35 2	2 4	N		-0-		-0-	
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-		3 2	31 4	N		-0-		-0-	
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-		7 2	26 4	N		-0-		-0-	
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-		33 2	4 4	N		-0-		-0-	
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-		20 2	16 4	N		-0-		-0-	
10	31 N	27	-0-	-4	-0-		16 2	11 4	N		-0-		-0-	

LOCKHART & BROWN 17		WELL #:		2	RRCID ->	254709	COMPL. DATE	08/11/2009	TOTAL DEPTH	4755	PERF.	3030 - 3065		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-	
10	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		
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-		77 2	4 4	N		-0-		-0-	
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-		6 2	69 4	N		-0-		-0-	
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-		16 2	57 4	N		-0-		-0-	
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-		72 2	8 4	N		-0-		-0-	
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-		44 2	35 4	N		-0-		-0-	
10	62 N	60	-0-	-2	-0-		35 2	25 4	N		-0-		-0-	

FULLERTON (DEVONIAN)		33230 300		ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ANDREWS					
XTO ENERGY INC.		945936												
WILSON, H. M. -A-		WELL #:		10	RRCID ->	295405	COMPL. DATE	01/01/1988	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8165 - 8263		
*06	23	191	-0-	168	168		191 3		N		-0-		-0-	
*07	31	213	-0-	182	350		208 3	5 4	N		-0-		-0-	
*08	DELQ PR	165	-0-	165	515		165 3		N		-0-		-0-	
*09	30	-0-	-0-	-30	485				N		-0-		-0-	
10	31	-0-	-0-	-31	454				N		-0-		-0-	

FULLERTON (SAN ANDRES)		33230 500		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANDREWS					
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222												
UNIVERSITY "SS"		WELL #:		1	RRCID ->	171242	COMPL. DATE	04/22/1996	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	N/A		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT		-0-	
10	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		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT		-0-	

FULLERTON (SAN ANDRES)		//CONT.//		33230 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.//		100222								
UNIVERSITY "SS"		WELL #:		4	RRCID ->	171246	COMPL. DATE	10/08/1996	TOTAL DEPTH	4555	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS 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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

UNIVERSITY "YY"		WELL #:		3	RRCID ->	172101	COMPL. DATE	04/01/1996	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	4361 - 4402
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

FULLERTON, WEST (GRAYBURG)		33238 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ANDREWS					
XTO ENERGY INC.		945936										
WILLSON, H. M. "A"		WELL #:		7	RRCID ->	102992	COMPL. DATE	06/21/1980	TOTAL DEPTH	3133	PERF.	2989 - 3084
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/08/2023												

G-M (PENN.)		33459 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD					
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC		100313										
CADENHEAD, J. W.		WELL #:		1	RRCID ->	075721	COMPL. DATE	02/06/1978	TOTAL DEPTH	17980	PERF.	N/A
05	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2		N	-0-		-0-
06	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2		N	-0-		-0-
07	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2		N	-0-		-0-
08	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2		N	-0-		-0-
09	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2		N	-0-		-0-
10	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

G M W (MONTOKA)		33484 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555										
ELSINORE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	062674	COMPL. DATE	07/02/1975	TOTAL DEPTH	12910	PERF.	N/A
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

G M W (MONTROYA)		//CONT.//		33484 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555							
ELLSINORE "A"		WELL #:		2	RRCID ->	063786	COMPL. DATE	10/14/1975	TOTAL DEPTH	12835	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

G. P. M. (PENN.)				33547 498	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WINKLER			
U S ENERGY CORP. OF AMER. INC.				875391							
MITCHELL		WELL #:		1	RRCID ->	091715	COMPL. DATE	09/15/1980	TOTAL DEPTH	12724	PERF. 8297 - 8441
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-		1027 2	83 9	N	75	169
06	1050 N	979	-0-	-71	-0-		956 2	23 9	N	21	190
07	1085 N	1050	-0-	-35	-0-		966 2	84 9	N	76	266
08	1116 N	226	-0-	-890	-0-		226 2		N	-0-	266
09	990 N	556	-0-	-434	-0-		545 2	11 9	N	10	129
10	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-				N	NO RPT	129

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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LAWRENCE		WELL #:		2	RRCID ->	125087	COMPL. DATE	06/01/1987	TOTAL DEPTH	5740	PERF. 5596 - 5683
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	6

GARDEN CITY		//CONT.//		33989 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: GLASSCOCK							
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		//CONT.//		593635											
MAJORS		WELL #:		1	RRCID ->	169250	COMPL. DATE	05/17/1977	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9724 - 9732			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				58
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				58
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				58
10	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			
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GARDEN CITY, S. (STRAWN)				33998 429	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK							
BURLESON PETROLEUM, INC.				109255											
BESSIE		WELL #:		1	RRCID ->	146424	COMPL. DATE	07/26/1993	TOTAL DEPTH	10294	PERF.	9543 - 9574			
05	728 N	728	-0-	-0-	-0-	647	3	81	9	N	74				218
06	632 N	632	-0-	-0-	-0-	613	3	19	9	N	17				235
07	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-				235
08	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-				235
09	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-				235
10	667 N	667	-0-	-0-	-0-	650	3	17	9	N	15				250

XTO ENERGY INC.				945936											
CURRIE, G. W.		WELL #:		1	RRCID ->	097866	COMPL. DATE	10/16/1981	TOTAL DEPTH	10416	PERF.	9510 - 9532			
05	3100 N	2099	-0-	-1001	3572	1952	3	147	9	N	134	184	1		36
06	3000 N	1483	-0-	-1517	2055	1344	3	139	9	N	126				162
07	3100 N	2036	-0-	-1064	991	1900	3	136	9	N	124	171	1		115
08	3065 N	2074	-0-	-991	-0-	1923	3	151	9	N	137	180	1		72
09	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1830	3	140	9	N	127				199
10	1860 N	206	-0-	-1654	-0-	206	3			N	-0-				199

GARDEN CITY, S. (WOLFCAMP)				33998 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK							
VITAL ENERGY, INC.				100951											
COX, J.		WELL #:		1	RRCID ->	182141	COMPL. DATE	10/16/2010	TOTAL DEPTH	10084	PERF.	3519 - 3839			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	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		
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-				112
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-				112
07	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-				112
08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-				112
09	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-				112
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				112

GARDEN CITY, S. (WOLFCAMP)		//CONT.// 33998 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK				
VITAL ENERGY, INC.		//CONT.// 100951										
MCMILLAN 30 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 270080		COMPL. DATE 09/21/2011		TOTAL DEPTH 9969		PERF. 8030 - 9742		
M	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
05		630 N	630	-0-	-0-	574 2	56 9	N	51			197
06		587 N	587	-0-	-0-	558 2	29 9	N	26	185 1		38
07		581 N	581	-0-	-0-	545 2	36 9	N	33			71
08		465 N	465	-0-	-0-	429 2	36 9	N	33			104
09		510 N	396	-0-	-114	367 2	29 9	N	26			130
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			130

PETEX		659782										
COX, J.W.		WELL #: 1		RRCID -> 203027		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9444		PERF. 9310 - 9337		
05		775 N	-0-	-0-	-775			N	-0-			127
06		98 N	98	-0-	-0-	40 2	58 9	N	53			180
07		1155 N	1155	-0-	-0-	1129 2	26 9	N	24			204
08		1184 N	1184	-0-	-0-	1169 2	15 9	N	14			218
09		1065 N	1065	-0-	-0-	1054 2	11 9	N	10			228
10		837 N	NO RPT	-0-	-837			N	NO RPT			228

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		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ENDURING FREEDOM		WELL #: 3		RRCID -> 208625		COMPL. DATE 07/09/2003		TOTAL DEPTH 2515		PERF. 2360 - 2380		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/29/2023												

ENDURING FREEDOM		WELL #: 1		RRCID -> 230963		COMPL. DATE 02/08/2003		TOTAL DEPTH 2555		PERF. 2432 - 4331		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CHEVRON U. S. A. INC.		148113										
HAY BRANDON 19 SWD		WELL #: 1		RRCID -> 284517		COMPL. DATE 04/04/2018		TOTAL DEPTH 15735		PERF. 14630 - 15735		
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-) //CONT.// 34532 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 DR STATE WISE UNIT 1 SWD WELL #: 2803H RRCID -> 295585 COMPL. DATE 12/13/2022 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 1989 - 2981

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

05	31 #		-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30 #		-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31 #		-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIRVINTEX (QUEEN) 35092 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 DIAMOND M OIL CO., INC. 216899
 REED WELL #: 2 RRCID -> 055300 COMPL. DATE 05/14/1973 TOTAL DEPTH 1250 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO "U" WELL #: 1 RRCID -> 058033 COMPL. DATE 03/20/1974 TOTAL DEPTH 1240 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
 WILSON, D. C. O. WELL #: 2 RRCID -> 040349 COMPL. DATE 10/10/1966 TOTAL DEPTH 1232 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODWARD WELL #: 1 RRCID -> 055916 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 1389 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIRVINTEX (QUEEN) //CONT.// 35092 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 PECOS RIVER EXPLORATION, LLC 649264
 GIRVIN A WELL #: 1 RRCID -> 228986 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 5204 PERF. 1372 - 1390

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCA PRODUCTION, INC. 722193
 SULVAN WELL #: 1 RRCID -> 055294 COMPL. DATE 04/18/1973 TOTAL DEPTH 1171 PERF. N/A

05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		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

05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE) 35092 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 MGR RESOURCES 563344
 WOODWARD WELL #: 1 RRCID -> 069502 COMPL. DATE 12/19/1976 TOTAL DEPTH 1879 PERF. N/A

05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

PLUGGED AND ABANDONED 11/02/2016

OLSEN ENERGY INC. 621750
 WOODWARD "4" WELL #: 2 RRCID -> 225268 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 1518 PERF. 1239 - 1365

05		876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
06		930 N	664	-0-	-266	-0-	664	2			N	-0-					-0-
07		930 N	753	-0-	-177	-0-	753	2			N	-0-					-0-
08		868 N	773	-0-	-95	-0-	773	2			N	-0-					-0-
09		660 N	542	-0-	-118	-0-	542	2			N	-0-					-0-
10		772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-

GIRVINTEX (YATES) 35092 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 PECOS RIVER EXPLORATION, LLC 649264
 GIRVIN "A" WELL #: 2 U RRCID -> 081392 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 4989 PERF. 1170 - 1194

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

GLOSSOP (WICHITA-ALBANY)		35453 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS		
GLOSSOP OIL & GAS, LLC		310719		RRCID -> 156831		COMPL. DATE 12/13/1995		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4079 - 4392		
MCDONALD		WELL #: 2		RRCID -> 156831		COMPL. DATE 12/13/1995		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4079 - 4392		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21
PLUGGED AND ABANDONED 12/14/2022 - WELL PLUGGED 12/14/22										

GOLDEN CORRAL (BARNETT SHALE)		35588 050		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES		
FRANKLIN MOUNTAIN KC OP TX, LLC		283643		RRCID -> 251661		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7125 - 9877		
KC7 RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 251661		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7125 - 9877		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GOLDEN EAGLE (PENNSYLVANIAN)		35590 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES		
EOG RESOURCES, INC.		253162		RRCID -> 192195		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 19290 PERF.16336 - 16462		
20001 JV-P PENWELL		WELL #: 1		RRCID -> 192195		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 19290 PERF.16336 - 16462		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GOLDSMITH (CLEAR FORK)		35652 062		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
MAVERICK PERMIAN LLC		100319		RRCID -> 153073		COMPL. DATE 05/16/1995		TOTAL DEPTH 6626 PERF. 5384 - 5777		
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: R135		RRCID -> 153073		COMPL. DATE 05/16/1995		TOTAL DEPTH 6626 PERF. 5384 - 5777		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	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		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	149		Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	149		Y	-0-		-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	149		Y	-0-		-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	149		Y	-0-		-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	149		Y	-0-		-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	149		Y	-0-		-0-

GOLDSMITH (CLEAR FORK)		//CONT.// 35652 062		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ECTOR					
MAVERICK PERMIAN LLC		//CONT.// 100319													
EMBAR		WELL #: 12		RRCID -> 168966		COMPL. DATE 05/14/1998				TOTAL DEPTH 8516 PERF. 5110 - 5130					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	59	2	1	4	Y	41	46	1		10
						45	9								
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	28	2	21	4	Y	48	45	1		13
						53	9								
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	45	2	3	4	Y	76	82	1		7
						84	9								
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	53	2	1	4	Y	83	75	1		15
						91	9								
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	48	2	1	4	Y	56	62	1		9
						62	9								
*10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	80	2	16	4	Y	85	83	1		11
						94	9								

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: Z 35		RRCID -> 245320		COMPL. DATE 09/25/2008				TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5562 - 6455					
05	2513 N	1509	-0-	-1004	-0-	1296	2	180	4	N	30	31	0		1
						33	9								
06	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	722	2	264	4	N	30	31	0		-0-
						33	9								
07	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	961	2	53	4	N	25	24	0		1
						28	9								
08	186 N	61	-0-	-125	-0-	59	2	1	4	N	1	2	0		-0-
						1	9								
09	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1122	2	299	4	N	47	45	0		2
						52	9								
10	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1310	2	48	9	N	44	43	0		3

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: L 45		RRCID -> 276993		COMPL. DATE 09/22/2006				TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5566 - 6375					
05	8971 X	8971	-0-	-0-	-0-	8930	2	41	9	N	37	40	0		1
06	5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	3375	2	2354	4	N	49	49	0		1
						54	9								
07	3410 X	1188	-0-	-2222	-0-	1026	2	140	4	N	20	20	0		1
						22	9								
08	8587 X	-0-	-0-	-8587	-0-					N	-0-	1	0		-0-
09	8310 X	-0-	-0-	-8310	-0-					N	-0-				-0-
10	8587 X	-0-	-0-	-8587	-0-					N	-0-				-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: H 25		RRCID -> 276994		COMPL. DATE 09/18/2013				TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5475 - 6458					
05	2077 X	1662	-0-	-415	-0-	1637	2	25	9	N	23	26	0		1
06	1800 X	547	-0-	-1253	-0-	342	2	173	4	N	29	30	0		-0-
						32	9								
07	1674 X	880	-0-	-794	-0-	773	2	68	4	N	35	34	0		1
						39	9								
08	5634 X	5634	-0-	-0-	-0-	5500	2	58	4	N	69	68	0		2
						76	9								
09	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2635	2	225	4	N	49	49	0		2
						54	9								
10	1674 X	770	-0-	-904	-0-	729	2	41	9	N	37	36	0		3

GOLDSMITH (CLEAR FORK) MAVERICK PERMIAN LLC GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		//CONT.// 35652 062 //CONT.// 100319	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ECTOR						
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
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: J 55	RRCID -> 276995	COMPL. DATE 03/15/2012	TOTAL DEPTH 6475	PERF. 5653 - 6420					
05	2332 X	2332	-0-	-0-	2310 2	22 9	N	20	19 0		1
06	2130 X	1983	-0-	-147	989 2	992 4	N	2	3 0		-0-
07	2201 X	1820	-0-	-381	1687 2	116 4	N	15	15 0		-0-
08	2201 X	2184	-0-	-17	2104 2	49 4	N	28	27 0		1
09	2930 X	2930	-0-	-0-	2603 2	291 4	N	33	33 0		1
10	2235 X	2235	-0-	-0-	2192 2	43 9	N	39	37 0		3
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: L150	RRCID -> 277002	COMPL. DATE 10/18/2007	TOTAL DEPTH 6645	PERF. 5452 - 6442					
05	8401 X	8186	-0-	-215	8076 2	110 9	N	100	100 0		3
06	8130 X	6336	-0-	-1794	3674 2	2563 4	N	90	92 0		1
07	9239 X	9239	-0-	-0-	8042 2	1098 4	N	90	89 0		2
08	8246 X	8106	-0-	-140	7865 2	202 4	N	35	36 0		1
09	7980 X	6659	-0-	-1321	5628 2	995 4	N	33	33 0		1
*10	8432 X	5965	-0-	-2467	5697 2	222 4	N	42	40 0		3
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: J 42	RRCID -> 277008	COMPL. DATE 06/14/2011	TOTAL DEPTH 8556	PERF. 6087 - 6452					
05	3233 X	3233	-0-	-0-	2981 2	252 9	N	229	238 0		7
06	3090 X	26	-0-	-3064	9 2	6 4	N	10	17 0		-0-
07	3193 X	-0-	-0-	-3193	11 9		N	-0-			-0-
08	3193 X	49	-0-	-3144	27 2	22 9	N	20	19 0		1
09	3090 X	87	-0-	-3003	47 2	5 4	N	32	32 0		1
10	3193 X	8	-0-	-3185	35 9	4 9	N	4	5 0		-0-
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: L 55	RRCID -> 277047	COMPL. DATE 10/11/2000	TOTAL DEPTH 6510	PERF. 5596 - 6348					
05	7713 X	7713	-0-	-0-	6652 2	1030 4	N	28	27 0		1
06	4230 X	4016	-0-	-214	2206 2	1768 4	N	38	38 0		1
07	4371 X	3582	-0-	-789	3138 2	326 4	N	107	105 0		3
08	6674 X	6674	-0-	-0-	118 9	242 4	N	182	180 0		5
09	6189 X	6189	-0-	-0-	6232 2	449 4	N	149	149 0		5
10	6197 X	6197	-0-	-0-	200 9	42 9	N	38	40 0		3

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 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
05		4681 X	4456	-0-	-225	-0-	3806 2	617 4	N	30	30 0		1
06		4530 X	3393	-0-	-1137	-0-	1983 2	1377 4	N	30	31 0		-0-
07		4681 X	2206	-0-	-2475	-0-	1882 2	294 4	N	27	26 0		1
08		4588 X	3362	-0-	-1226	-0-	3272 2	58 4	N	29	29 0		1
09		4320 X	3354	-0-	-966	-0-	2937 2	376 4	N	37	37 0		1
*10		4464 X	2855	-0-	-1609	-0-	2658 2	155 4	N	38	36 0		3

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ECTOR			
GOLDSMITH-LANDRETH (DEEP) UNIT		WELL #:		314	RRCID ->	154907	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6332	PERF.	5300 -	5775
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ECTOR			
ADAM		WELL #:		2	RRCID ->	294219	COMPL. DATE	11/10/2022	TOTAL DEPTH	7215	PERF.	6252 -	7041
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2			N	-0-			-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	46 2	4 4		N	-0-			-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	39 2	23 4		N	-0-			-0-
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	44 2	25 4		N	-0-			-0-
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	54 2	1 4		N	-0-			-0-

GIDEON		WELL #:		1	RRCID ->	294517	COMPL. DATE	04/18/2011	TOTAL DEPTH	7220	PERF.	6230 -	7028
05	2511 X	61	-0-	-2450	-0-	61 2			N	-0-			-0-
06	2430 X	61	-0-	-2369	-0-	61 2			N	-0-			-0-
07	2511 X	58	-0-	-2453	-0-	50 2	8 4		N	-0-			-0-
08	61 X	61	-0-	-0-	-0-	41 2	20 4		N	-0-			-0-
09	60 N	39	-0-	-21	-0-	26 2	13 4		N	-0-			-0-
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	1 1	56 2		N	-0-			-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG)				35652 496	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ECTOR			
ABLEREADY, INC.				002987									
JESSIE B		WELL #:		1	RRCID ->	181508	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3935	PERF.	3840 -	3890
05	3100 N	7578	-0-	4478	9193	7578 3			N	-0-			-0-
06	3000 N	3723	-0-	723	9916	3723 3			N	-0-			-0-
07	3100 N	1463	-0-	-1637	8279	1463 3			N	-0-			-0-
08	9371 X	1092	-0-	-8279	-0-	1092 3			N	-0-			-0-
09	348 X	348	-0-	-0-	-0-	348 3			N	-0-			-0-
10	62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG)		//CONT.//		35652 496	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR								
MAVERICK PERMIAN LLC				100319												
CLYDE -B-				WELL #: 152	RRCID -> 038010	COMPL. DATE 12/16/1965	TOTAL DEPTH 4000	PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLYDE -B-				WELL #: 155	RRCID -> 038141	COMPL. DATE 01/24/1966	TOTAL DEPTH 3925	PERF. N/A								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLYDE -B-				WELL #: 154	RRCID -> 038142	COMPL. DATE 01/02/1966	TOTAL DEPTH 4075	PERF. N/A								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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								
05	T. A.	2869	-0-	2869	30288	2869	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.	1483	-0-	1483	31771	1483	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.	2867	-0-	2867	34638	2867	2			Y	-0-					-0-
08	3100 N	2858	-0-	-242	34396	2858	2			Y	-0-					-0-
09	3000 N	2674	-0-	-326	34070	2674	2			Y	-0-					-0-
10	3100 N	1850	-0-	-1250	32820	1850	2			Y	-0-					-0-

CLYDE -B-				WELL #: 158	RRCID -> 038208	COMPL. DATE 02/02/1966	TOTAL DEPTH 3970	PERF. N/A								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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								
05	1302 N	1226	-0-	-76	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
06	1200 N	624	-0-	-576	-0-	624	3			N	-0-					-0-
07	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
08	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
09	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
10	1736 N	1209	-0-	-527	-0-	1209	3			N	-0-					-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG)		//CONT.//		35652 496	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR				
XTO ENERGY INC.				945936								
GOLDSMITH, C. A. ET AL		WELL #:		1021	RRCID ->	154657	COMPL. DATE	05/15/1995	TOTAL DEPTH	5605	PERF. 3642 - 3717	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	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	
05	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3		N	-0-		-0-
06	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	3		N	-0-		-0-
07	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3		N	-0-		-0-
08	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3		N	-0-		-0-
09	90 N	42	-0-	-48	-0-	42	3		N	-0-		-0-
10	93 N	43	-0-	-50	-0-	43	3		N	-0-		-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL		WELL #:		62H	RRCID ->	168902	COMPL. DATE	02/25/1998	TOTAL DEPTH	4707	PERF. 4132 - 4205	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL.		WELL #:		598	RRCID ->	280240	COMPL. DATE	05/24/2016	TOTAL DEPTH	5955	PERF. 3842 - 3914	
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/2023												

GOLDSMITH (HOLT)				35652 558	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544								
COWDEN, W.F., -C- DEEP		WELL #:		12	RRCID ->	157413	COMPL. DATE	08/11/1995	TOTAL DEPTH	8336	PERF. 5058 - 5175	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	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	
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		Y	-0-		24
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		Y	-0-		24
07	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		Y	-0-		24
08	248 N	227	-0-	-21	-0-	227	3		Y	-0-		24
09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		Y	-0-		24
10	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	3		Y	-0-		24

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)		//CONT.//		35653 444	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR								
MAVERICK PERMIAN LLC				100319												
CLYDE -B-		WELL #:		150	RRCID ->	037753	COMPL. DATE	11/29/1965	TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544												
GOLDSMITH-BLAKENEY/S. A./UNIT		WELL #:		21	RRCID ->	152978	COMPL. DATE	07/23/1993	TOTAL DEPTH 6235 PERF. 3783 - 3918							
05	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					-0-
06	1050 N	474	-0-	-576	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
07	1054 N	774	-0-	-280	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
08	1054 N	925	-0-	-129	-0-	925	2			Y	-0-					-0-
09	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			Y	-0-					-0-
10	775 N	745	-0-	-30	-0-	745	2			Y	-0-					-0-

PETEX				659782												
BLAKENEY 32		WELL #:		1	RRCID ->	174345	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 4153 PERF. 4058 - 4108							
05	465 N	67	-0-	-398	-0-	4	2	63	9	N	57	177	1			83
06	510 N	5	-0-	-505	-0-	5	2			N	-0-					83
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					83
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	2	8	9	N	7					90
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

SADDLEBACK EXPLORATION, LLC				743071												
ECTOR -AU- FEE		WELL #:		2	RRCID ->	036023	COMPL. DATE	12/30/1964	TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAGUARO PETROLEUM, LLC				743325												
TXL		WELL #:		3	RRCID ->	034165	COMPL. DATE	09/04/1964	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)		//CONT.//		35653 444	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218						
GRAYBURG GAS UNIT VII		WELL #:		1	RRCID -> 036732	COMPL. DATE	08/25/1965	TOTAL DEPTH	4110	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
GRAYBURG GAS UNIT -V-		WELL #:		2	RRCID -> 092325	COMPL. DATE	03/04/1981	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 4002 - 4016
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
GRAYBURG GAS UNIT IX		WELL #:		2	RRCID -> 094625	COMPL. DATE	06/01/1991	TOTAL DEPTH	4065	PERF. 3918 - 3994
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
GRAYBURG GAS UNIT XI		WELL #:		2	RRCID -> 102950	COMPL. DATE	11/23/1982	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 4010 - 4108
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
GRAYBURG GAS UNIT IX		WELL #:		4	RRCID -> 216204	COMPL. DATE	08/27/2005	TOTAL DEPTH	5042	PERF. 3894 - 3929
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
GRAYBURG GAS UNIT X		WELL #:		2	RRCID -> 223036	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	4624	PERF. 3888 - 4022
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)		//CONT.//		35653 444	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR					
WALSH & WATTS, INC.				895060									
WIGHT -6- GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 019938	COMPL. DATE 11/05/1958	TOTAL DEPTH 5190	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 M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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					
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-			23
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-			23
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		N	-0-			23
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137 2		N	-0-			23
*09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-			23
10	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					
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-			-0-
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		N	-0-			-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		N	-0-			-0-
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		N	-0-			-0-
*09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		N	-0-			-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-

SPECK				WELL #: 3	RRCID -> 173911	COMPL. DATE 07/03/1999	TOTAL DEPTH 3926	PERF. 3732 - 3742					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
10	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					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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					
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			10
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			10
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-			10
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-			10
*09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-			10
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			10

GOLDSMITH, EAST (QUEEN)		//CONT.// 35653 832		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR				
AGHORN OPERATING, INC.		//CONT.// 008716										
JULENA		WELL #: 1		RRCID -> 180538		COMPL. DATE 11/21/2000		TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3832 - 3848				
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
05	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050 2		N	-0-			-0-
06	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 2		N	-0-			-0-
07	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 2		N	-0-			-0-
08	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971 2		N	-0-			-0-
*09	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 2		N	-0-			-0-
10	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			N	NO RPT			-0-

LARIO OIL & GAS COMPANY		486710		WELL #: 4Q		RRCID -> 168263		COMPL. DATE 03/31/1998		TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3904 - 3914		
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/08/2022												

BLAKENEY "G"		WELL #: 7		RRCID -> 171486		COMPL. DATE 12/18/1998		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3800 - 3812				
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/12/2022												

BLAKENEY F		WELL #: F 1		RRCID -> 237022		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 3856 - 3867				
05	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 3		N	-0-			-0-
06	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 3		N	-0-			-0-
07	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 3		N	-0-			-0-
08	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 3		N	-0-			-0-
09	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 3		N	-0-			-0-
10	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 3		N	-0-			-0-

OXY USA WTP LP		630555		WELL #: 1		RRCID -> 188744		COMPL. DATE 01/16/2002		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3790 - 3813		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218		WELL #: 1Q		RRCID -> 158374		COMPL. DATE 02/07/1996		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3777 - 3795		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN)		//CONT.//		35653 832	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
XTO ENERGY INC.				945936							
EL SAPO "16"		WELL #:		1	RRCID -> 166517	COMPL. DATE	10/18/1997	TOTAL DEPTH	4100 PERF. 3982 - 3998		
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
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/13/2023 - WELL PLUGGED 7/13/2023											

GOLDSMITH, EAST (SAN ANDRES)				35653 888	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR		
BASIN WELL SERVICE OF ODESSA, INC				054618						
COWDEN "A"		WELL #:		2	RRCID -> 154755	COMPL. DATE	05/02/1995	TOTAL DEPTH	4400 PERF. 4236 - 4316	
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3		Y	-0-	23
06	210 N	160	-0-	-50	-0-	160 3		Y	-0-	23
07	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3		Y	-0-	23
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3		Y	-0-	23
09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3		Y	-0-	23
10	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3		Y	-0-	23

COWDEN "A"				WELL #:	3	RRCID -> 205157	COMPL. DATE	05/08/2004	TOTAL DEPTH	4450 PERF. 3924 - 4146
05	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254 3		Y	-0-	25
06	1800 N	1437	-0-	-363	-0-	1437 3		Y	-0-	25
07	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205 3		Y	-0-	25
08	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042 3		Y	-0-	25
09	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049 3		Y	-0-	25
10	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183 3		Y	-0-	25

COWDEN "A"				WELL #:	4	RRCID -> 220712	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	4515 PERF. 3908 - 4070
05	3100 N	2254	-0-	-846	-0-	821 2254 3		Y	-0-	25
06	2257 N	1436	-0-	-821	-0-	1436 3		Y	-0-	25
07	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204 3		Y	-0-	25
08	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042 3		Y	-0-	25
09	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049 3		Y	-0-	25
10	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183 3		Y	-0-	25

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)				35654 664	ASSOCIATED	49B		CNTY: ECTOR		
B & R OIL, INC.				041156						
COWDEN -B-		WELL #:		2 C	RRCID -> 031186	COMPL. DATE	10/17/1963	TOTAL DEPTH	5900 PERF. N/A	
05	124 #	98	-0-	-26 B	-96	98 3		Y	-0-	-0-
06	120 #	107	-0-	-13 B	-109	107 3		Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	88	-0-	88 B	-21	88 3		Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-21			Y	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -21										
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-21			Y	NO RPT	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-21			Y	NO RPT	-0-

BARROW PETROLEUM LLC				053314		RRCID -> 019443		COMPL. DATE	10/12/1962	TOTAL DEPTH	8540 PERF. N/A
COWDEN, R. B. -12-		WELL #:		2							
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR												
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC 078032												
NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 C RRCID -> 032440 COMPL. DATE 02/11/1964 TOTAL DEPTH 8614 PERF. N/A												
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

05		1023 R	1023	-0-	-0- B	-0-	1005 2	18 9	N	16	17 1	5
06		722 R	722	-0-	-0- B	-0-	708 2	14 9	N	13	11 1	7
07		1106 R	1106	-0-	-0- B	-0-	1088 2	18 9	N	16	12 1	11
08		1210 R	1210	-0-	-0- B	-0-	1190 2	20 9	N	18	18 1	11
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		959 R	959	-0-	-0- B	-0-	942 2	17 9	N	15	12 1	14
10		248 #	NO RPT	-0-	-248 B	-248			N	NO RPT		14

NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 216725 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 4012 - 4313												
05		14B2 EXT	695	-0-	695 B	1399	692 2	3 9	N	3		166
06		14B2 EXT	365	-0-	365 B	1764	365 2		N	-0-		166
07		2235 R	471	-0-	-1764 B	-0-	471 2		N	-0-		166
08		216 R	216	-0-	-0- B	-0-	216 2		N	-0-		166
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		690 #	100	-0-	-590 B	-590	100 2		N	-0-		166
10		682 #	NO RPT	-0-	-682 B	-1272			N	NO RPT		166

CONTANGO RESOURCES, LLC 100222												
CHEYENNE-CUMMINS WELL #: 2 U RRCID -> 042650 COMPL. DATE 05/22/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

MAVERICK PERMIAN LLC 100319												
FRANK -B- WELL #: 23 RRCID -> 030364 COMPL. DATE 06/21/1963 TOTAL DEPTH 4406 PERF. N/A												
05		1209 #	-0-	-0-	-1209 B	-1209			N	-0-		-0-
06		1170 #	-0-	-0-	-1170 B	-2379			N	-0-		-0-
07		1209 #	-0-	-0-	-1209 B	-3588			N	-0-		-0-
08		1209 #	-0-	-0-	-1209 B	-4797			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4797												
09		1170 #	-0-	-0-	-1170 B	-5967			N	-0-		-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0- B	-5967			N	-0-		-0-

EMBAR -B- WELL #: 31 RRCID -> 030885 COMPL. DATE 08/08/1963 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A												
05		1984 #	1873	-0-	-111 B	-433	1873 2		N	-0-		-0-
06		1920 #	1124	-0-	-796 B	-1229	1124 2		N	-0-		-0-
07		1953 #	1955	-0-	2 B	-1227	1955 2		N	-0-		-0-
08		1953 #	1907	-0-	-46 B	-1273	1907 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1273												
09		1800 #	1842	-0-	42 B	-1231	1842 2		N	-0-		-0-
10		1953 #	1916	-0-	-37 B	-1268	1916 2		N	-0-		-0-

NOBLES WELL #: 9 U RRCID -> 031113 COMPL. DATE 10/01/1963 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A												
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR																	
MAVERICK PERMIAN LLC //CONT.// 100319																	
EMBAR -B- WELL #: 33 RRCID -> 033072 COMPL. DATE 05/09/1964 TOTAL DEPTH 4260 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

05	DLQ	G-10	5419	-0-	5419 B	45269	5419	2			Y	-0-					-0-
06		48841 R	3572	-0-	-45269 B	-0-	3572	2			Y	-0-					-0-
07		5518 #	-0-	-0-	-5518 B	-5518					Y	-0-					-0-
08		5518 #	3742	-0-	-1776 B	-7294	3742	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -7294																	
09		5340 #	4004	-0-	-1336 B	-8630	4004	2			Y	-0-					-0-
10		5425 #	4198	-0-	-1227 B	-9857	4198	2			Y	-0-					-0-

ABELL WELL #: 9 RRCID -> 033537 COMPL. DATE 07/09/1964 TOTAL DEPTH 4397 PERF. N/A																	
05		0 #	512	-0-	512 B	-123	512	2			Y	-0-					-0-
06		137 R	260	-0-	123 B	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0 B	-0-					Y	-0-					-0-
08		496 #	456	-0-	-40 B	-40	456	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -40																	
09		480 #	455	-0-	-25 B	-65	455	2			Y	-0-					-0-
10		496 #	462	-0-	-34 B	-99	462	2			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY-ANDREWS WELL #: 109 RRCID -> 036400 COMPL. DATE 06/23/1965 TOTAL DEPTH 4240 PERF. N/A																	
05	14B2	EXT	984	-0-	984 B	3927	945	2	15	4	Y	22	30	1			1
							24	9									
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0 B	3927					Y	-0-	1	1			-0-
07		6332 R	2405	-0-	-3927 B	-0-	2220	2	134	4	Y	46	42	1			4
							51	9									
08		3558 R	3558	-0-	-0 B	-0-	3459	2	27	4	Y	65	65	1			4
							72	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		3120 R	3120	-0-	-0 B	-0-	2911	2	157	4	Y	47	50	1			1
							52	9									
10		3147 R	3147	-0-	-0 B	-0-	3107	2	40	9	Y	36	35	1			2

EMBAR WELL #: 45 RRCID -> 049985 COMPL. DATE 10/27/1965 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 4144 - 4198																	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERISTY ANDREWS WELL #: 321 RRCID -> 167292 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 3944 - 4137																	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.//											35654 664	ASSOCIATED	49B	CNTY: ECTOR						
BURLESON PETROLEUM, INC.											109255									
STATE OF TEXAS EM											WELL #:	1	RRCID ->	215064	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	8049	PERF.	3880 - 4133
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					

05		62 #	56	-0-	-6 B	-6	56	3			Y	-0-			-0-					
06		60 #	36	-0-	-24 B	-30	36	3			Y	-0-			-0-					
07		6 R	36	-0-	30 B	-0-	36	3			Y	-0-			-0-					
08		62 #	28	-0-	-34 B	-34	28	3			Y	-0-			-0-					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -34																				
09		60 #	11	-0-	-49 B	-83	11	3			Y	-0-			-0-					
10		62 #	75	-0-	13 B	-70	75	3			Y	-0-			-0-					

CONDOR OPERATING COMPANY, LLC											170480									
CUMMINS -12-											WELL #:	1	RRCID ->	019438	COMPL. DATE	10/15/1962	TOTAL DEPTH	8568	PERF.	N/A
05		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-					
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-					

CUMMINS -12-											WELL #:	11	RRCID ->	019439	COMPL. DATE	04/08/1963	TOTAL DEPTH	8571	PERF.	N/A
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-					
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-					
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-					
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-					
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-					

DIAMOND S ENERGY COMPANY											217005									
COWDEN, J. F.											WELL #:	21 U	RRCID ->	032982	COMPL. DATE	06/24/2002	TOTAL DEPTH	6280	PERF.	4004 - 4034
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-					
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-					

FIVESTONES ENERGY LLC											271567									
CUMMINS-P											WELL #:	1	RRCID ->	031434	COMPL. DATE	09/05/1963	TOTAL DEPTH	5785	PERF.	4048 - 4183
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-					
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-					

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR													
RCI, L.L.C. 695711													
DEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 022857 COMPL. DATE 05/30/1963 TOTAL DEPTH 8580 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

05	682 #	674	-0-	-8 B	-8	674	2		N	-0-			-0-
06	660 #	660	-0-	-0- B	-8	660	2		N	-0-			-0-
07	690 R	698	-0-	8 B	-0-	698	2		N	-0-			-0-
08	716 R	716	-0-	-0- B	-0-	716	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	691 R	691	-0-	-0- B	-0-	691	2		N	-0-			-0-
10	682 #	NO RPT	-0-	-682 B	-682				N	NO RPT			-0-

DEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 133612 COMPL. DATE 04/18/1987 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 4116 - 4154													
05	180 R	180	-0-	-0- B	-0-	180	2		N	-0-			-0-
06	176 R	176	-0-	-0- B	-0-	176	2		N	-0-			-0-
07	186 R	186	-0-	-0- B	-0-	186	2		N	-0-			-0-
08	191 R	191	-0-	-0- B	-0-	191	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	184 R	184	-0-	-0- B	-0-	184	2		N	-0-			-0-
10	93 #	NO RPT	-0-	-93 B	-93				N	NO RPT			-0-

DEN -A- WELL #: 2A RRCID -> 133613 COMPL. DATE 04/25/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4151 - 4183													
05	62 #	45	-0-	-17 B	-48	45	2		N	-0-			-0-
06	60 #	44	-0-	-16 B	-64	44	2		N	-0-			-0-
07	62 #	47	-0-	-15 B	-79	47	2		N	-0-			-0-
08	62 #	48	-0-	-14 B	-93	48	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -93													
09	30 #	46	-0-	16 B	-77	46	2		N	-0-			-0-
10	62 #	NO RPT	-0-	-62 B	-139				N	NO RPT			-0-

SATANTA OIL COMPANY 748744													
UNIVERSITY 32A WELL #: 1 G RRCID -> 034232 COMPL. DATE 10/14/1964 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A													
05	1364 #	1027	-0-	-337 B	-1073	1027	3		N	-0-			-0-
06	1320 #	704	-0-	-616 B	-1689	704	3		N	-0-			-0-
07	1240 #	482	-0-	-758 B	-2447	482	3		N	-0-			-0-
08	1240 #	1127	-0-	-113 B	-2560	1127	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2560													
09	990 #	1555	-0-	565 B	-1995	1555	3		N	-0-			-0-
10	1023 #	1394	-0-	371 B	-1624	1394	3		N	-0-			-0-

UNIVERSITY -29- WELL #: 3 C RRCID -> 036728 COMPL. DATE 07/20/1965 TOTAL DEPTH 6310 PERF. N/A													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			44
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			44

UNIVERSITY -20- WELL #: 1 RRCID -> 038229 COMPL. DATE 02/12/1966 TOTAL DEPTH 6230 PERF. N/A													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			165
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			165
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			165
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			165
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			165
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	15			180

GOLDSMITH, W. (SAN ANDRES)		35659 625		ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR									
AGHORN OPERATING, INC.		008716		WELL #: 1301		RRCID -> 019921		COMPL. DATE 06/15/1938		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETROPLEX ENERGY INC.		660886		WELL #: 1		RRCID -> 020951		COMPL. DATE 10/02/1959		TOTAL DEPTH 6600		PERF. N/A					
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		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							
05		62 #	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06		60 #	5	-0-	-55	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09		60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

WALSH & WATTS, INC.		895060		WELL #: 3		RRCID -> 046983		COMPL. DATE 09/09/1969		TOTAL DEPTH 5878		PERF. N/A					
05		5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					34
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07		6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					34
08		5 #	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					34
09		5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					34
10		7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					34

GOMEZ (ATOKA)		35708 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
EXTEX OPERATING COMPANY		257062		WELL #: 2		RRCID -> 230686		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 22158		PERF.16116 - 16534					
*03		899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
*04		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
*05		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
*06		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
*07		248 N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
*08		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
*09		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
10		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-

SVEN PERMIAN, LLC		831420		WELL #: 1		RRCID -> 146696		COMPL. DATE 06/20/1993		TOTAL DEPTH 22765		PERF.17352 - 17372					
05		1271 N	1039	-0-	-232	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
06		1170 N	669	-0-	-501	-0-	669	2			N	-0-					-0-
07		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
08		1054 N	975	-0-	-79	-0-	975	2			N	-0-					-0-
09		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
10		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	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		
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
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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	
05	5673 X	5552	-0-	-121	-0-	5552 2	N	-0-	-0-
06	5490 X	5296	-0-	-194	-0-	5296 2	N	-0-	-0-
07	5673 X	4980	-0-	-693	-0-	4980 2	N	-0-	-0-
08	5673 X	5268	-0-	-405	-0-	5268 2	N	-0-	-0-
09	5490 X	5489	-0-	-1	-0-	5489 2	N	-0-	-0-
10	5549 X	4918	-0-	-631	-0-	4918 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	
05	11321 X	11321	-0-	-0-	-0-	11321 2	N	-0-	-0-
06	11610 X	10673	-0-	-937	-0-	10673 2	N	-0-	-0-
07	11997 X	10342	-0-	-1655	-0-	10342 2	N	-0-	-0-
08	11997 X	10632	-0-	-1365	-0-	10632 2	N	-0-	-0-
09	10980 X	10669	-0-	-311	-0-	10669 2	N	-0-	-0-
10	11315 X	10937	-0-	-378	-0-	10937 2	N	-0-	-0-

PRICE ESTATE UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 171060		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 17030 PERF.16722 - 16886	
05	6479 X	4499	-0-	-1980	-0-	4499 2	N	-0-	-0-
06	6270 X	4407	-0-	-1863	-0-	4407 2	N	-0-	-0-
07	6479 X	4186	-0-	-2293	-0-	4186 2	N	-0-	-0-
08	5518 X	3892	-0-	-1626	-0-	3892 2	N	-0-	-0-
09	4890 X	3082	-0-	-1808	-0-	3082 2	N	-0-	-0-
10	4557 X	806	-0-	-3751	-0-	806 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	
05	1953 N	1618	-0-	-335	-0-	1618 2	N	-0-	-0-
06	1740 N	1610	-0-	-130	-0-	1610 2	N	-0-	-0-
07	2418 X	1674	-0-	-744	-0-	1674 2	N	-0-	-0-
08	2418 X	2000	-0-	-418	-0-	2000 2	N	-0-	-0-
09	2340 X	1782	-0-	-558	-0-	1782 2	N	-0-	-0-
10	1674 X	1563	-0-	-111	-0-	1563 2	N	-0-	-0-

PRICE, AUBREY		WELL #: 3		RRCID -> 183330		COMPL. DATE 01/10/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.18060 - 19781	
05	10757 X	10091	-0-	-666	-0-	10091 2	N	-0-	-0-
06	10410 X	9322	-0-	-1088	-0-	9322 2	N	-0-	-0-
07	10757 X	9757	-0-	-1000	-0-	9757 2	N	-0-	-0-
08	10106 X	9725	-0-	-381	-0-	9725 2	N	-0-	-0-
09	9780 X	9540	-0-	-240	-0-	9540 2	N	-0-	-0-
10	10106 X	9449	-0-	-657	-0-	9449 2	N	-0-	-0-

GOMEZ (DEVONIAN)		//CONT.// 35708 233		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862								
P.B.M. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 188347		COMPL. DATE 02/08/2002		TOTAL DEPTH 19137 PERF.16735 - 17273		
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
05	25017 X	22645	-0-	-2372	-0-	22645 2	N	-0-		-0-
06	24210 X	22158	-0-	-2052	-0-	22158 2	N	-0-		-0-
07	25017 X	22192	-0-	-2825	-0-	22192 2	N	-0-		-0-
08	25017 X	22030	-0-	-2987	-0-	22030 2	N	-0-		-0-
09	23610 X	22528	-0-	-1082	-0-	22528 2	N	-0-		-0-
10	22909 X	22613	-0-	-296	-0-	22613 2	N	-0-		-0-

PRICE ESTATE UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 204065		COMPL. DATE 06/21/2011		TOTAL DEPTH 16765 PERF.16721 - 19400		
05	6784 X	6784	-0-	-0-	-0-	6784 2	N	-0-		-0-
06	7830 X	5155	-0-	-2675	-0-	5155 2	N	-0-		-0-
07	8091 X	7018	-0-	-1073	-0-	7018 2	N	-0-		-0-
08	8091 X	5702	-0-	-2389	-0-	5702 2	N	-0-		-0-
09	7410 X	5606	-0-	-1804	-0-	5606 2	N	-0-		-0-
10	7006 X	6049	-0-	-957	-0-	6049 2	N	-0-		-0-

PALMER		WELL #: 3		RRCID -> 208603		COMPL. DATE 12/27/2004		TOTAL DEPTH 18490 PERF.18522 - 19917		
05	1116 X	1042	-0-	-74	-0-	1042 3	N	-0-		-0-
06	1216 X	1216	-0-	-0-	-0-	1216 3	N	-0-		-0-
07	1116 X	1108	-0-	-8	-0-	1108 3	N	-0-		-0-
08	1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	1120 3	N	-0-		-0-
09	1080 X	1045	-0-	-35	-0-	1045 3	N	-0-		-0-
10	1116 X	446	-0-	-670	-0-	446 3	N	-0-		-0-

SOUTH GOMEZ UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 213343		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 16864 PERF.17140 - 20200		
05	10013 X	9726	-0-	-287	-0-	9726 2	N	-0-		-0-
06	9720 X	9112	-0-	-608	-0-	9112 2	N	-0-		-0-
07	10106 X	9223	-0-	-883	-0-	9223 2	N	-0-		-0-
08	10106 X	7908	-0-	-2198	-0-	7908 2	N	-0-		-0-
09	9780 X	7297	-0-	-2483	-0-	7297 2	N	-0-		-0-
10	11465 X	11465	-0-	-0-	-0-	11465 2	N	-0-		-0-

SABINE ROYALTY CORP. UNIT NO. 5		WELL #: 1		RRCID -> 230081		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 22570 PERF.18490 - 18502		
05	713 N	195	-0-	-518	-0-	195 2	N	-0-		-0-
06	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462 2	N	-0-		-0-
07	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099 2	N	-0-		-0-
08	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 2	N	-0-		-0-
09	870 N	560	-0-	-310	-0-	560 2	N	-0-		-0-
10	899 N	2	-0-	-897	-0-	2 2	N	-0-		-0-

DIAMONDBACK E&P LLC		217012		RRCID -> 094362		COMPL. DATE 05/21/1981		TOTAL DEPTH 22293 PERF.18559 - 18710		
NEAL, ROXIE		WELL #: 1								
05	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2	N	-0-		-0-
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2	N	-0-		-0-
07	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2	N	-0-		-0-
08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2	N	-0-		-0-
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 2	N	-0-		-0-
10	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2	N	-0-		-0-

GOMEZ (DEVONIAN)		//CONT.//		35708 233	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
EXTTEX OPERATING COMPANY				257062									
SIBLEY, EFFIE		WELL #:		1	RRCID ->	064002	COMPL. DATE	01/31/1975	TOTAL DEPTH	23450	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*02	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	-0-	2272 3		N	-0-			157
*03	2985 N	2985	-0-	-0-	-0-	-0-	2985 3		N	-0-			157
*04	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	-0-	2303 3		N	-0-			157
*05	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	-0-	2257 3		N	-0-			157
*06	1770 N	303	-0-	-1467	-0-	-0-	303 3		N	-0-			157
*07	1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-	-0-			N	-0-			157
*08	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-	-0-			N	-0-			157
*09	1830 N	-0-	-0-	-1830	-0-	-0-			N	-0-			157
10	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-	-0-			N	-0-			157

GOMEZ UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	080502	COMPL. DATE	12/16/1978	TOTAL DEPTH	21937	PERF.	17638 - 17845	
*03	12569 X	12569	-0-	-0-	-0-	-0-	12569 3		N	-0-			-0-
*04	8280 X	6532	-0-	-1748	-0-	-0-	6532 3		N	-0-			-0-
*05	12628 X	12628	-0-	-0-	-0-	-0-	12628 3		N	-0-			-0-
*06	11812 X	11812	-0-	-0-	-0-	-0-	11812 3		N	-0-			-0-
*07	10333 X	10333	-0-	-0-	-0-	-0-	10333 3		N	-0-			-0-
*08	10719 X	10719	-0-	-0-	-0-	-0-	10719 3		N	-0-			-0-
*09	12976 X	12976	-0-	-0-	-0-	-0-	12976 3		N	-0-			-0-
10	13106 X	13106	-0-	-0-	-0-	-0-	13106 3		N	-0-			-0-

GOMEZ SOUTH UNIT		WELL #:		2A	RRCID ->	097493	COMPL. DATE	11/01/1981	TOTAL DEPTH	18100	PERF.	17505 - 18868	
*03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	144 3		N	-0-			-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-			-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-			-0-
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-			-0-
07	93 N	85	-0-	-8	-0-	-0-	85 3		N	-0-			-0-
08	93 N	60	-0-	-33	-0-	-0-	60 3		N	-0-			-0-
*09	90 N	76	-0-	-14	-0-	-0-	76 3		N	-0-			-0-
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-			-0-

GOMEZ UNIT		WELL #:		1B	RRCID ->	244938	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH	17950	PERF.	17053 - 17396	
*03	11141 X	11141	-0-	-0-	-0-	-0-	11141 3		N	-0-			-0-
*04	12300 X	8117	-0-	-4183	-0-	-0-	8117 3		N	-0-			-0-
*05	13516 X	12923	-0-	-593	-0-	-0-	12923 3		N	-0-			-0-
*06	13080 X	11733	-0-	-1347	-0-	-0-	11733 3		N	-0-			-0-
*07	13516 X	10492	-0-	-3024	-0-	-0-	10492 3		N	-0-			-0-
*08	12989 X	12667	-0-	-322	-0-	-0-	12667 3		N	-0-			-0-
*09	12570 X	12230	-0-	-340	-0-	-0-	12230 3		N	-0-			-0-
10	12989 X	11493	-0-	-1496	-0-	-0-	11493 3		N	-0-			-0-

LAKEHILLS PRODUCTION, INC.		483440											
BAKER 84		WELL #:		1	RRCID ->	242171	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	22800	PERF.	18985 - 19362	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOMEZ (DEVONIAN)		//CONT.//		35708 233	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445										
LHR GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	095315	COMPL. DATE	09/20/1981	TOTAL DEPTH	18655	PERF.18084 - 18178		
M	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	CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

MONGOOSE ENERGY, LLC				576512		CAPACITY		CNTY: PECOS				
DIXEL RESOURCES INC UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	183070	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	22670	PERF.18308 - 18386
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-	-0-
06	180	N	103	-0-	-77	-0-	103	3		N	-0-	-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-	-0-
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-	-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-	-0-
10	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3		N	-0-	-0-

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY		CNTY: PECOS				
DIXON FEE "L"				WELL #:	1	RRCID ->	109871	COMPL. DATE	10/10/2003	TOTAL DEPTH	22650	PERF.18533 - 18730
05	3100	N	2645	-0-	-455	5845	2645	2		N	-0-	-0-
06	3000	N	2551	-0-	-449	5396	2551	2		N	-0-	-0-
07	3100	N	2408	-0-	-692	4704	2408	2		N	-0-	-0-
08	3100	N	2137	-0-	-963	3741	2137	2		N	-0-	-0-
09	3000	N	2265	-0-	-735	3006	2265	2		N	-0-	-0-
10	3100	N	2232	-0-	-868	2138	2232	2		N	-0-	-0-

TURNER, FRED JR.				WELL #:	2H	RRCID ->	196011	COMPL. DATE	07/04/2003	TOTAL DEPTH	17112	PERF.17210 - 19284
05	18714	X	18714	-0-	-0-	-0-	18714	2		N	-0-	-0-
06	16109	X	16109	-0-	-0-	-0-	16109	2		N	-0-	-0-
07	14274	X	14274	-0-	-0-	-0-	14274	2		N	-0-	-0-
08	14105	X	12478	-0-	-1627	-0-	12478	2		N	-0-	-0-
09	13650	X	12333	-0-	-1317	-0-	12333	2		N	-0-	-0-
10	14105	X	12266	-0-	-1839	-0-	12266	2		N	-0-	-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)				35708 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862								
TYRRELL, W. C. UNIT NO. #1				WELL #:	1	RRCID ->	031312	COMPL. DATE	06/10/1963	TOTAL DEPTH	21603	PERF. N/A
05	27461	X	27461	-0-	-0-	-0-	27461	2		N	-0-	-0-
06	20680	X	20680	-0-	-0-	-0-	20680	2		N	-0-	-0-
07	22351	X	21412	-0-	-939	-0-	21412	2		N	-0-	-0-
08	27466	X	25785	-0-	-1681	-0-	25785	2		N	-0-	-0-
09	26580	X	25390	-0-	-1190	-0-	25390	2		N	-0-	-0-
10	27466	X	24995	-0-	-2471	-0-	24995	2		N	-0-	-0-

TYRRELL, W. C. UNIT NO. 2				WELL #:	1	RRCID ->	034557	COMPL. DATE	08/29/1964	TOTAL DEPTH	21794	PERF. N/A
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/19/2023												

GOMEZ (ELLENBURGER)			//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.			//CONT.// 147862												
TYRRELL, W. C., UNIT NO. 3			WELL #: 1		RRCID -> 037655			COMPL. DATE 11/22/1965			TOTAL DEPTH 22320 PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

05		24645 X	23651	-0-	-994	-0-	23651	2		N	-0-				-0-
06		23850 X	21305	-0-	-2545	-0-	21305	2		N	-0-				-0-
07		24645 X	21121	-0-	-3524	-0-	21121	2		N	-0-				-0-
08		23653 X	22557	-0-	-1096	-0-	22557	2		N	-0-				-0-
09		22890 X	21772	-0-	-1118	-0-	21772	2		N	-0-				-0-
10		23653 X	22128	-0-	-1525	-0-	22128	2		N	-0-				-0-

GRIFFIN, MARGARET T.			WELL #: 1		RRCID -> 050235			COMPL. DATE 12/08/1970			TOTAL DEPTH 22465 PERF. N/A				
05		27342 X	22939	-0-	-4403	-0-	22939	2		N	-0-				-0-
06		26460 X	22911	-0-	-3549	-0-	22911	2		N	-0-				-0-
07		27342 X	22107	-0-	-5235	-0-	22107	2		N	-0-				-0-
08		24335 X	21945	-0-	-2390	-0-	21945	2		N	-0-				-0-
09		22920 X	22103	-0-	-817	-0-	22103	2		N	-0-				-0-
10		23684 X	20144	-0-	-3540	-0-	20144	2		N	-0-				-0-

NEAL, J. O. -21-			WELL #: 1		RRCID -> 050514			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 22342 PERF.21140 - 22268				
05		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3		N	-0-				-0-
06		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3		N	-0-				-0-
07		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3		N	-0-				-0-
08		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3		N	-0-				-0-
09		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3		N	-0-				-0-
10		1023 N	1011	-0-	-12	-0-	1011	3		N	-0-				-0-

MOORE, J. F. UNIT NO.1			WELL #: 2		RRCID -> 076125			COMPL. DATE 03/16/1978			TOTAL DEPTH 21300 PERF. N/A				
05		18817 X	17822	-0-	-995	-0-	17822	2		N	-0-				-0-
06		18210 X	17040	-0-	-1170	-0-	17040	2		N	-0-				-0-
07		18817 X	17287	-0-	-1530	-0-	17287	2		N	-0-				-0-
08		18476 X	16756	-0-	-1720	-0-	16756	2		N	-0-				-0-
09		17430 X	17256	-0-	-174	-0-	17256	2		N	-0-				-0-
10		17825 X	16722	-0-	-1103	-0-	16722	2		N	-0-				-0-

PRICE, AUBREY			WELL #: 2		RRCID -> 109402			COMPL. DATE 02/26/1984			TOTAL DEPTH 21889 PERF.20930 - 21889				
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

PRICE ESTATE UNIT #1			WELL #: 2		RRCID -> 160056			COMPL. DATE 06/02/1996			TOTAL DEPTH 21230 PERF.19800 - 21230				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT # 6			WELL #: 2		RRCID -> 168624			COMPL. DATE 01/03/1998			TOTAL DEPTH 22074 PERF.21878 - 22020				
05		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-				-0-
06		180 N	82	-0-	-98	-0-	82	3		N	-0-				-0-
07		186 N	50	-0-	-136	-0-	50	3		N	-0-				-0-
08		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3		N	-0-				-0-
09		90 N	49	-0-	-41	-0-	49	3		N	-0-				-0-
10		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-				-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
CHEVRON U. S. A. INC.				148113								
SIBLEY-STATE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 040124		COMPL. DATE 08/01/1966		TOTAL DEPTH 21220 PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		8986 X	8986	-0-	-0-	-0-	8986 2		N	-0-		-0-
06		10208 X	10208	-0-	-0-	-0-	10208 2		N	-0-		-0-
07		8990 X	7504	-0-	-1486	-0-	7504 2		N	-0-		-0-
08		8990 X	7577	-0-	-1413	-0-	7577 2		N	-0-		-0-
09		10310 X	10310	-0-	-0-	-0-	10310 2		N	-0-		-0-
10		10540 X	9621	-0-	-919	-0-	9621 2		N	-0-		-0-

TYRRELL, W. C. TRUST		WELL #:		1	RRCID -> 040127		COMPL. DATE 05/31/1966		TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A			
05		30123 X	30123	-0-	-0-	-0-	30123 2		N	-0-		-0-
06		30124 X	30124	-0-	-0-	-0-	30124 2		N	-0-		-0-
07		31248 X	29817	-0-	-1431	-0-	29817 2		N	-0-		-0-
08		31248 X	28793	-0-	-2455	-0-	28793 2		N	-0-		-0-
09		30240 X	29656	-0-	-584	-0-	29656 2		N	-0-		-0-
10		31124 X	30554	-0-	-570	-0-	30554 2		N	-0-		-0-

SOUTH GOMEZ UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 040210		COMPL. DATE 10/02/1966		TOTAL DEPTH 21100 PERF. N/A			
05		38463 X	38463	-0-	-0-	-0-	38463 2		N	-0-		-0-
06		35840 X	35840	-0-	-0-	-0-	35840 2		N	-0-		-0-
07		37231 X	33226	-0-	-4005	-0-	33226 2		N	-0-		-0-
08		37820 X	33638	-0-	-4182	-0-	33638 2		N	-0-		-0-
09		37940 X	37940	-0-	-0-	-0-	37940 2		N	-0-		-0-
10		37820 X	36539	-0-	-1281	-0-	36539 2		N	-0-		-0-

HENDERSON ETAL-STATE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 040227		COMPL. DATE 09/18/1966		TOTAL DEPTH 22086 PERF. N/A			
05		36952 X	36952	-0-	-0-	-0-	36952 2		N	-0-		-0-
06		33800 X	33800	-0-	-0-	-0-	33800 2		N	-0-		-0-
07		29605 X	12226	-0-	-17379	-0-	12226 2		N	-0-		-0-
08		29605 X	23475	-0-	-6130	-0-	23475 2		N	-0-		-0-
09		32339 X	32339	-0-	-0-	-0-	32339 2		N	-0-		-0-
10		29605 X	26986	-0-	-2619	-0-	26986 2		N	-0-		-0-

DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 040794		COMPL. DATE 12/23/1966		TOTAL DEPTH 21928 PERF. N/A			
05		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175 2		N	-0-		-0-
06		720 N	676	-0-	-44	-0-	676 2		N	-0-		-0-
07		861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 2		N	-0-		-0-
08		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 2		N	-0-		-0-
09		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 2		N	-0-		-0-
10		868 N	294	-0-	-574	-0-	294 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			
05		26598 X	25177	-0-	-1421	-0-	25177 2		N	-0-		-0-
06		25740 X	23857	-0-	-1883	-0-	23857 2		N	-0-		-0-
07		26598 X	23564	-0-	-3034	-0-	23564 2		N	-0-		-0-
08		26598 X	25354	-0-	-1244	-0-	25354 2		N	-0-		-0-
09		25740 X	25696	-0-	-44	-0-	25696 2		N	-0-		-0-
10		25172 X	24696	-0-	-476	-0-	24696 2		N	-0-		-0-

SHELTON, GEORGE M., JR., ETAL		WELL #:		2	RRCID -> 042473		COMPL. DATE 06/03/1967		TOTAL DEPTH 21830 PERF. N/A			
05		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 2		N	-0-		-0-
06		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 2		N	-0-		-0-
07		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 2		N	-0-		-0-
08		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 2		N	-0-		-0-
09		615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 2		N	-0-		-0-
10		673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 2		N	-0-		-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)			//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113									
DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 2			WELL #: 1		RRCID -> 043303		COMPL. DATE 10/17/1967		TOTAL DEPTH 22045		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C PROD	EOM BALANCE
05		31069 X	31069	-0-	-0-	-0-	31069	2			N	-0-
06		29489 X	29489	-0-	-0-	-0-	29489	2			N	-0-
07		29339 X	29339	-0-	-0-	-0-	29339	2			N	-0-
08		28551 X	27773	-0-	-778	-0-	27773	2			N	-0-
09		27630 X	27624	-0-	-6	-0-	27624	2			N	-0-
10		28551 X	27652	-0-	-899	-0-	27652	2			N	-0-

BLACK-LEWIS GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 043884		COMPL. DATE 04/01/1968		TOTAL DEPTH 21900		PERF. N/A	
05		2511 X	2217	-0-	-294	-0-	2217	2			N	-0-
06		2430 X	2051	-0-	-379	-0-	2051	2			N	-0-
07		2511 X	2317	-0-	-194	-0-	2317	2			N	-0-
08		2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-
09		3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2			N	-0-
10		3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2			N	-0-

ABELL EAST UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 044699		COMPL. DATE 01/05/1968		TOTAL DEPTH 22642		PERF. N/A	
05		13950 X	12883	-0-	-1067	-0-	12883	2			N	-0-
06		13500 X	12121	-0-	-1379	-0-	12121	2			N	-0-
07		12834 X	4838	-0-	-7996	-0-	4838	2			N	-0-
08		17698 X	17698	-0-	-0-	-0-	17698	2			N	-0-
09		12480 X	6928	-0-	-5552	-0-	6928	2			N	-0-
10		12896 X	230	-0-	-12666	-0-	230	2			N	-0-

-DD- GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 046272		COMPL. DATE 10/16/1997		TOTAL DEPTH 22824		PERF. 21548 - 22752	
05		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-
06		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-
07		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-
08		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-
09		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-
10		1023 N	996	-0-	-27	-0-	996	2			N	-0-

ABELL WEST UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 046274		COMPL. DATE 11/01/1997		TOTAL DEPTH 22670		PERF. 21081 - 22636	
05		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-
06		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-
07		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-
08		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-
09		30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-
10		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-

USM ET AL GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 046275		COMPL. DATE 12/12/1968		TOTAL DEPTH 22700		PERF. N/A	
05		65844 X	61947	-0-	-3897	-0-	61947	2			N	-0-
06		63720 X	34566	-0-	-29154	-0-	34566	2			N	-0-
07		65844 X	31055	-0-	-34789	-0-	31055	2			N	-0-
08		73990 X	73990	-0-	-0-	-0-	73990	2			N	-0-
09		69475 X	69475	-0-	-0-	-0-	69475	2			N	-0-
10		61938 X	61570	-0-	-368	-0-	61570	2			N	-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 1			WELL #: 1		RRCID -> 046277		COMPL. DATE 04/28/1969		TOTAL DEPTH 22675		PERF. N/A	
05		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-
06		960 N	707	-0-	-253	-0-	707	2			N	-0-
07		992 N	583	-0-	-409	-0-	583	2			N	-0-
08		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-
09		2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-
10		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 046278		COMPL. DATE 10/01/1997		TOTAL DEPTH 22775 PERF.21361 - 22705			
M	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
05	155 N	81	-0-	-74	-0-	81	2	N	-0-	-0-	
06	180 N	59	-0-	-121	-0-	59	2	N	-0-	-0-	
07	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	2	N	-0-	-0-	
08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2	N	-0-	-0-	
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-	-0-	
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	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			
05	15035 X	13097	-0-	-1938	-0-	13097	2	N	-0-	-0-	
06	14550 X	9492	-0-	-5058	-0-	9492	2	N	-0-	-0-	
07	15035 X	4026	-0-	-11009	-0-	4026	2	N	-0-	-0-	
08	16787 X	16787	-0-	-0-	-0-	16787	2	N	-0-	-0-	
09	18968 X	18968	-0-	-0-	-0-	18968	2	N	-0-	-0-	
10	13917 X	13917	-0-	-0-	-0-	13917	2	N	-0-	-0-	

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 5		WELL #: 1		RRCID -> 048124		COMPL. DATE 03/29/1970		TOTAL DEPTH 22660 PERF. N/A			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

BEM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 048852		COMPL. DATE 07/14/1970		TOTAL DEPTH 22750 PERF. N/A			
05	29698 X	26800	-0-	-2898	-0-	26800	2	N	-0-	-0-	
06	28740 X	24683	-0-	-4057	-0-	24683	2	N	-0-	-0-	
07	29698 X	27176	-0-	-2522	-0-	27176	2	N	-0-	-0-	
08	26815 X	26374	-0-	-441	-0-	26374	2	N	-0-	-0-	
09	25950 X	21507	-0-	-4443	-0-	21507	2	N	-0-	-0-	
10	27187 X	24078	-0-	-3109	-0-	24078	2	N	-0-	-0-	

FOUNTAIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 049404		COMPL. DATE 11/08/1970		TOTAL DEPTH 21847 PERF. N/A			
05	33448 X	33448	-0-	-0-	-0-	33448	2	N	-0-	-0-	
06	28950 X	18772	-0-	-10178	-0-	18772	2	N	-0-	-0-	
07	29915 X	12578	-0-	-17337	-0-	12578	2	N	-0-	-0-	
08	40277 X	40277	-0-	-0-	-0-	40277	2	N	-0-	-0-	
09	38344 X	38344	-0-	-0-	-0-	38344	2	N	-0-	-0-	
10	34703 X	34703	-0-	-0-	-0-	34703	2	N	-0-	-0-	

BENNETT, J. R. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 049936		COMPL. DATE 02/09/1971		TOTAL DEPTH 22800 PERF.21754 - 22701			
05	25358 X	25142	-0-	-216	-0-	25142	2	N	-0-	-0-	
06	24540 X	23469	-0-	-1071	-0-	23469	2	N	-0-	-0-	
07	25358 X	22930	-0-	-2428	-0-	22930	2	N	-0-	-0-	
08	25141 X	23969	-0-	-1172	-0-	23969	2	N	-0-	-0-	
09	24330 X	23485	-0-	-845	-0-	23485	2	N	-0-	-0-	
10	25141 X	22672	-0-	-2469	-0-	22672	2	N	-0-	-0-	

RIGGS, E. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 050985		COMPL. DATE 07/20/1971		TOTAL DEPTH 23050 PERF. N/A			
05	4743 X	4578	-0-	-165	-0-	4578	2	N	-0-	-0-	
06	4590 X	4453	-0-	-137	-0-	4453	2	N	-0-	-0-	
07	4743 X	4591	-0-	-152	-0-	4591	2	N	-0-	-0-	
08	4588 X	3981	-0-	-607	-0-	3981	2	N	-0-	-0-	
09	4440 X	4199	-0-	-241	-0-	4199	2	N	-0-	-0-	
10	4588 X	4182	-0-	-406	-0-	4182	2	N	-0-	-0-	

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 BAILEY, M. L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052504 COMPL. DATE 04/29/1972 TOTAL DEPTH 22578 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	12269 X	12269	-0-	-0-	-0-	12269	2	N	-0-			-0-
06	11850 X	11495	-0-	-355	-0-	11495	2	N	-0-			-0-
07	12245 X	9840	-0-	-2405	-0-	9840	2	N	-0-			-0-
08	12276 X	9775	-0-	-2501	-0-	9775	2	N	-0-			-0-
09	13158 X	13158	-0-	-0-	-0-	13158	2	N	-0-			-0-
10	12456 X	12456	-0-	-0-	-0-	12456	2	N	-0-			-0-

LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 053932 COMPL. DATE 07/20/1972 TOTAL DEPTH 22300 PERF. N/A

05	1178 N	1072	-0-	-106	-0-	1072	2	N	-0-			-0-
06	1110 N	1056	-0-	-54	-0-	1056	2	N	-0-			-0-
07	1116 N	1047	-0-	-69	-0-	1047	2	N	-0-			-0-
08	1085 N	1063	-0-	-22	-0-	1063	2	N	-0-			-0-
09	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1066	2	70 4 N	-0-			-0-
10	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2	N	-0-			-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 058503 COMPL. DATE 04/15/1974 TOTAL DEPTH 22275 PERF. N/A

05	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2	N	-0-			-0-
06	270 N	214	-0-	-56	-0-	214	2	N	-0-			-0-
07	744 N	51	-0-	-693	-0-	51	2	N	-0-			-0-
08	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2	N	-0-			-0-
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2	N	-0-			-0-
10	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2	N	-0-			-0-

BROWN, E. T. WELL #: 2 RRCID -> 103667 COMPL. DATE 12/29/1982 TOTAL DEPTH 22124 PERF. 21450 - 22124

05	341 N	187	-0-	-154	-0-	187	2	N	-0-			-0-
06	210 N	204	-0-	-6	-0-	204	2	N	-0-			-0-
07	372 N	209	-0-	-163	-0-	209	2	N	-0-			-0-
08	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2	N	-0-			-0-
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2	N	-0-			-0-
10	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	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

05	43555 X	-0-	-0-	-43555	-0-			N	-0-			-0-
06	81300 X	-0-	-0-	-81300	-0-			N	-0-			-0-
07	84010 X	-0-	-0-	-84010	-0-			N	-0-			-0-
08	84010 X	-0-	-0-	-84010	-0-			N	-0-			-0-
09	1 X	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PECOS COUNTY AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 048583 COMPL. DATE 06/11/1970 TOTAL DEPTH 22430 PERF. N/A

05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-
08	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438								
PECOS COUNTY AIRPORT		WELL #: 2		RRCID -> 050718		COMPL. DATE 06/21/1971		TOTAL DEPTH 22667 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS 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
05	54 X	54	-0-	-0-	-0-	54 2	N	-0-		-0-
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-		-0-
10	62 X	-0-	-0-	-62	-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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058								
LIGON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 050761		COMPL. DATE 12/29/1970		TOTAL DEPTH 22720		PERF. N/A
05	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177 2	N	-0-		-0-
06	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3066 2	N	-0-		-0-
07	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	3152 2	N	-0-		-0-
08	1767 X	1682	-0-	-85	-0-	1682 2	N	-0-		-0-
09	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3549 2	N	-0-		-0-
10	1767 X	362	-0-	-1405	-0-	362 2	N	-0-		-0-

DALCO-USM		217012								
WELL #: 1A		RRCID -> 138901		COMPL. DATE 10/02/1991		TOTAL DEPTH 22650		PERF.21330 - 22650		
05	6510 X	6015	-0-	-495	-0-	6015 2	N	-0-		-0-
06	6150 X	5260	-0-	-890	-0-	5260 2	N	-0-		-0-
07	6262 X	4813	-0-	-1449	-0-	4813 2	N	-0-		-0-
08	6107 X	4489	-0-	-1618	-0-	4489 2	N	-0-		-0-
09	5910 X	4052	-0-	-1858	-0-	4052 2	N	-0-		-0-
10	6014 X	4388	-0-	-1626	-0-	4388 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	2201 N	2047	-0-	-154	-0-	2047 3	N	-0-		-0-
*04	3000 N	3667	-0-	667	-0-	3667 3	N	-0-		-0-
*05	3100 N	3225	-0-	125	-0-	3225 3	N	-0-		-0-
*06	3000 N	2383	-0-	-617	-0-	2383 3	N	-0-		-0-
*07	2635 X	2115	-0-	-520	-0-	2115 3	N	-0-		-0-
*08	2635 X	2089	-0-	-546	-0-	2089 3	N	-0-		-0-
*09	2550 X	1939	-0-	-611	-0-	1939 3	N	-0-		-0-
10	2635 X	2035	-0-	-600	-0-	2035 3	N	-0-		-0-

GOMEZ SOUTH UNIT "3A"		257062								
WELL #: 1		RRCID -> 063632		COMPL. DATE 09/02/1975		TOTAL DEPTH 22101		PERF.20458 - 21915		
*03	2356 N	2297	-0-	-59	-0-	2297 3	N	-0-		-0-
*04	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2543 3	N	-0-		-0-
*05	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	2785 3	N	-0-		-0-
*06	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2308 3	N	-0-		-0-
*07	2542 N	2370	-0-	-172	-0-	2370 3	N	-0-		-0-
*08	2542 N	2390	-0-	-152	-0-	2390 3	N	-0-		-0-
*09	2310 N	2281	-0-	-29	-0-	2281 3	N	-0-		-0-
10	2387 N	2359	-0-	-28	-0-	2359 3	N	-0-		-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062										
GOMEZ SOUTH UNIT		WELL #: 1A		RRCID -> 080165		COMPL. DATE 11/02/1978		TOTAL DEPTH 21964 PERF.21236 - 21754				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-	-0-	
*04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-	-0-	
*05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-	-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
*07	14B2 EXT	185	-0-	185	185	185	3		N	-0-	-0-	
*08	14B2 EXT	5	-0-	5	190	5	3		N	-0-	-0-	
*09	14B2 EXT	11	-0-	11	201	11	3		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	201				N	-0-	-0-	

ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.		426961										
NEAL, J. O.		WELL #: 1		RRCID -> 047026		COMPL. DATE 07/31/1969		TOTAL DEPTH 22643 PERF. N/A				
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-	-0-	
06	90 N	63	-0-	-27	-0-	63	2		N	-0-	-0-	
07	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	2		N	-0-	-0-	
08	124 N	64	-0-	-60	-0-	64	2		N	-0-	-0-	
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2		N	-0-	-0-	
10	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2		N	-0-	-0-	

TYRRELL, W. C.		WELL #: 1		RRCID -> 050565		COMPL. DATE 06/03/1971		TOTAL DEPTH 22592 PERF. N/A				
05	8835 X	8252	-0-	-583	-0-	8252	2		N	-0-	-0-	
06	7830 X	5855	-0-	-1975	-0-	5855	2		N	-0-	-0-	
07	7936 X	5792	-0-	-344	-0-	7592	2		N	-0-	-0-	
08	8246 X	5839	-0-	-2407	-0-	5839	2		N	-0-	-0-	
09	7980 X	5169	-0-	-2811	-0-	5169	2		N	-0-	-0-	
10	8246 X	5646	-0-	-2600	-0-	5646	2		N	-0-	-0-	

GOMEZ S.W.D.		WELL #: 1		RRCID -> 055850		COMPL. DATE 09/07/1972		TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

LAKEHILLS PRODUCTION, INC.		483440										
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES		WELL #: 1		RRCID -> 052369		COMPL. DATE 11/13/1974		TOTAL DEPTH 22747 PERF. N/A				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

SPEARS GAS UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 056037		COMPL. DATE 05/25/1973		TOTAL DEPTH 22830 PERF. N/A				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
MONGOOSE ENERGY, LLC				576512										
BUTZ GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	044500	COMPL. DATE	01/12/2001	TOTAL DEPTH	22263	PERF.	20784 - 22162	
M	O	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
05		9586 X	9586	-0-	-0-	-0-	9586 3			N	-0-			-0-
06		7860 X	7779	-0-	-81	-0-	7779 3			N	-0-			-0-
07		7905 X	7718	-0-	-187	-0-	7718 3			N	-0-			-0-
08		9579 X	7415	-0-	-2164	-0-	7415 3			N	-0-			-0-
09		9270 X	6892	-0-	-2378	-0-	6892 3			N	-0-			-0-
10		9579 X	7329	-0-	-2250	-0-	7329 3			N	-0-			-0-

FORTSON -A-				WELL #:	2	RRCID ->	047916	COMPL. DATE	01/14/1970	TOTAL DEPTH	21818	PERF.	N/A	
05		34505 X	34505	-0-	-0-	-0-	34505 3			N	-0-			-0-
06		29460 X	22448	-0-	-7012	-0-	22448 3			N	-0-			-0-
07		30907 X	18847	-0-	-12060	-0-	18847 3			N	-0-			-0-
08		31806 X	24713	-0-	-7093	-0-	24713 3			N	-0-			-0-
09		31489 X	31489	-0-	-0-	-0-	31489 3			N	-0-			-0-
*10		32088 X	32088	-0-	-0-	-0-	32088 3			N	-0-			-0-

PRICE -L-				WELL #:	1	RRCID ->	048717	COMPL. DATE	06/22/1970	TOTAL DEPTH	22725	PERF.	N/A	
05		1949 N	1734	-0-	-215	-0-	1734 3			N	-0-			-0-
06		1620 N	1577	-0-	-43	-0-	1577 3			N	-0-			-0-
07		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684 3			N	-0-			-0-
08		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769 3			N	-0-			-0-
09		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709 3			N	-0-			-0-
*10		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802 3			N	-0-			-0-

FSOC-LEON				WELL #:	1	RRCID ->	049868	COMPL. DATE	06/22/1974	TOTAL DEPTH	22600	PERF.	N/A	
05		2387 X	2087	-0-	-300	-0-	2087 3			N	-0-			-0-
06		2310 X	2124	-0-	-186	-0-	2124 3			N	-0-			-0-
07		2387 X	2175	-0-	-212	-0-	2175 3			N	-0-			-0-
08		2211 X	2211	-0-	-0-	-0-	2211 3			N	-0-			-0-
09		2136 X	2136	-0-	-0-	-0-	2136 3			N	-0-			-0-
10		2201 X	2140	-0-	-61	-0-	2140 3			N	-0-			-0-

PRICE-M				WELL #:	1	RRCID ->	049967	COMPL. DATE	01/26/1971	TOTAL DEPTH	22880	PERF.	N/A	
05		217 N	51	-0-	-166	-0-	51 3			N	-0-			-0-
06		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3			N	-0-			-0-
07		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3			N	-0-			-0-
08		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3			N	-0-			-0-
09		210 N	100	-0-	-110	-0-	100 3			N	-0-			-0-
10		248 N	212	-0-	-36	-0-	212 3			N	-0-			-0-

WILLIAMS CC				WELL #:	1	RRCID ->	050239	COMPL. DATE	03/22/1971	TOTAL DEPTH	22900	PERF.	N/A	
05		6262 X	6175	-0-	-87	-0-	6175 3			N	-0-			-0-
06		6060 X	5649	-0-	-411	-0-	5649 3			N	-0-			-0-
07		5797 X	5752	-0-	-45	-0-	5752 3			N	-0-			-0-
08		6169 X	5807	-0-	-362	-0-	5807 3			N	-0-			-0-
09		5970 X	5546	-0-	-424	-0-	5546 3			N	-0-			-0-
10		6169 X	5635	-0-	-534	-0-	5635 3			N	-0-			-0-

ROONEY				WELL #:	1	RRCID ->	050955	COMPL. DATE	04/03/2000	TOTAL DEPTH	22700	PERF.	21188 - 22622	
05		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 3			N	-0-			-0-
06		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 3			N	-0-			-0-
07		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 3			N	-0-			-0-
08		372 N	369	-0-	-3	-0-	369 3			N	-0-			-0-
09		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 3			N	-0-			-0-
*10		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 3			N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
MONGOOSE ENERGY, LLC		//CONT.// 576512										
RIGGS -A-		WELL #: 1		RRCID -> 051667		COMPL. DATE 11/03/1971		TOTAL DEPTH 22783 PERF. N/A				
M	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
05	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3	N	-0-			-0-
06	570 N	361	-0-	-209	-0-	361	3	N	-0-			-0-
07	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	3	N	-0-			-0-
08	589 N	242	-0-	-347	-0-	242	3	N	-0-			-0-
09	360 N	358	-0-	-2	-0-	358	3	N	-0-			-0-
10	589 N	508	-0-	-81	-0-	508	3	N	-0-			-0-

WALKER		WELL #: 1		RRCID -> 052367		COMPL. DATE 05/18/1997		TOTAL DEPTH 22596 PERF.21406 - 22043				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLYSON, F. J.		WELL #: 1		RRCID -> 054097		COMPL. DATE 12/09/1972		TOTAL DEPTH 22730 PERF. N/A				
05	45064 X	45064	-0-	-0-	-0-	45064	3	N	-0-			-0-
06	43500 X	43043	-0-	-457	-0-	43043	3	N	-0-			-0-
07	44950 X	10606	-0-	-34344	-0-	10606	3	N	-0-			-0-
08	44950 X	10485	-0-	-34465	-0-	10485	3	N	-0-			-0-
09	51280 X	51280	-0-	-0-	-0-	51280	3	N	-0-			-0-
10	44950 X	43083	-0-	-1867	-0-	43083	3	N	-0-			-0-

WALKER		WELL #: 2		RRCID -> 056377		COMPL. DATE 10/20/2000		TOTAL DEPTH 22745 PERF.21921 - 22600				
05	16337 X	15352	-0-	-985	-0-	15352	3	N	-0-			-0-
06	15810 X	14368	-0-	-1442	-0-	14368	3	N	-0-			-0-
07	15655 X	13836	-0-	-1819	-0-	13836	3	N	-0-			-0-
08	15655 X	13836	-0-	-1819	-0-	13836	3	N	-0-			-0-
09	15150 X	12892	-0-	-2258	-0-	12892	3	N	-0-			-0-
10	15345 X	12323	-0-	-3022	-0-	12323	3	N	-0-			-0-

WALKER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 057250		COMPL. DATE 12/03/1973		TOTAL DEPTH 22935 PERF. N/A				
05	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3	N	-0-			-0-
06	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3	N	-0-			-0-
07	1333 N	1318	-0-	-15	-0-	1318	3	N	-0-			-0-
08	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3	N	-0-			-0-
09	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3	N	-0-			-0-
*10	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3	N	-0-			-0-

WALKER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 059626		COMPL. DATE 09/10/1974		TOTAL DEPTH 22825 PERF. N/A				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLYSON, F. J.		WELL #: 2		RRCID -> 078902		COMPL. DATE 10/02/1978		TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5074 - 5880				
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC				694704										
TOMAHAWK				WELL #:	1	RRCID ->	160447	COMPL. DATE	01/25/2021	TOTAL DEPTH 15803 PERF. 4560 - 4999				
M	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

05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470										
NEAL, ROXIE				WELL #:	1	RRCID ->	088763	COMPL. DATE	07/18/1980	TOTAL DEPTH 22172 PERF.21730 - 22170				
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			87
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	73			160
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	20			180
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			180
09		38 N	-38	-0-	-0-	-0-	14	3	24	9	N	22	171 1	31
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31

SVEN PERMIAN, LLC				831420										
WINFIELD, THEO ET AL -D-				WELL #:	1	RRCID ->	051612	COMPL. DATE	11/03/1971	TOTAL DEPTH 23140 PERF. N/A				
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		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				
05		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			-0-
08		465 N	448	-0-	-17	-0-	448	2		N	-0-			-0-
09		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			-0-
10		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2		N	-0-			-0-

VAQUERO OPERATING				882776										
PRICE -B-				WELL #:	2	RRCID ->	057529	COMPL. DATE	11/10/1973	TOTAL DEPTH 22610 PERF. N/A				
05		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2		N	-0-			-0-
06		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3		N	-0-			-0-
07		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-			-0-
08		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3		N	-0-			-0-
09		420 N	378	-0-	-42	-0-	378	3		N	-0-			-0-
10		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.				945936										
WILLBANKS, HENRY				WELL #:	10	RRCID ->	031849	COMPL. DATE	05/20/1965	TOTAL DEPTH 20931 PERF. N/A				
05		27357 X	27357	-0-	-0-	-0-	27357	2		N	-0-			-0-
06		22943 X	22943	-0-	-0-	-0-	22943	2		N	-0-			-0-
07		26629 X	18162	-0-	-8467	-0-	18162	2		N	-0-			-0-
08		27342 X	16227	-0-	-11115	-0-	16227	2		N	-0-			-0-
09		26460 X	23977	-0-	-2483	-0-	23977	2		N	-0-			-0-
10		27342 X	19740	-0-	-7602	-0-	19740	2		N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BENNETT, J. R.		WELL #: 3		RRCID -> 037654		COMPL. DATE 12/10/1965		TOTAL DEPTH 20875 PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	76111 X	76111	-0-	-0-	-0-		76111 2	N	-0-		-0-
06	44369 X	44369	-0-	-0-	-0-		44369 2	N	-0-		-0-
07	84103 X	18289	-0-	-65814	-0-		18289 2	N	-0-		-0-
08	84103 X	41469	-0-	-42634	-0-		41469 2	N	-0-		-0-
09	81390 X	35153	-0-	-46237	-0-		35153 2	N	-0-		-0-
10	76105 X	39688	-0-	-36417	-0-		39688 2	N	-0-		-0-

TURNER, FRED JR.		WELL #: 10		RRCID -> 038664		COMPL. DATE 11/20/1998		TOTAL DEPTH 21571 PERF.19814 - 21308			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	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			
05	34619 X	34619	-0-	-0-	-0-		34619 2	N	-0-		-0-
06	33243 X	33243	-0-	-0-	-0-		33243 2	N	-0-		-0-
07	34410 X	33759	-0-	-651	-0-		33759 2	N	-0-		-0-
08	34627 X	30871	-0-	-3756	-0-		30871 2	N	-0-		-0-
09	33510 X	29912	-0-	-3598	-0-		29912 2	N	-0-		-0-
10	34627 X	30165	-0-	-4462	-0-		30165 2	N	-0-		-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 040228		COMPL. DATE 09/15/1966		TOTAL DEPTH 21678 PERF. N/A			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 041753		COMPL. DATE 03/28/1967		TOTAL DEPTH 22109 PERF. N/A			
05	5629 X	5629	-0-	-0-	-0-		5629 2	N	-0-		-0-
06	5362 X	5362	-0-	-0-	-0-		5362 2	N	-0-		-0-
07	5551 X	5551	-0-	-0-	-0-		5551 2	N	-0-		-0-
08	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-		5505 2	N	-0-		-0-
09	5411 X	5411	-0-	-0-	-0-		5411 2	N	-0-		-0-
10	5425 X	5191	-0-	-234	-0-		5191 2	N	-0-		-0-

NEAL, ROXIE		WELL #: 1		RRCID -> 042738		COMPL. DATE 08/03/1967		TOTAL DEPTH 22447 PERF. N/A			
05	503 N	503	-0-	-0-	-0-		503 3	N	-0-		-0-
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-		247 3	N	-0-		-0-
07	620 N	36	-0-	-584	-0-		36 3	N	-0-		-0-
08	496 N	337	-0-	-159	-0-		337 3	N	-0-		-0-
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-		303 3	N	-0-		-0-
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-		195 3	N	-0-		-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 4		WELL #: 1		RRCID -> 043827		COMPL. DATE 02/27/1968		TOTAL DEPTH 22075 PERF. N/A			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	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. 3		WELL #: 1		RRCID -> 043897		COMPL. DATE 04/12/1968		TOTAL DEPTH 21650 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	3100 N	2549	-0-	-551	8251	2549 2	N	-0-		-0-
06	3000 N	2388	-0-	-612	7639	2388 2	N	-0-		-0-
07	3100 N	1920	-0-	-1180	6459	1920 2	N	-0-		-0-
08	3100 N	2544	-0-	-556	5903	2544 2	N	-0-		-0-
09	3000 N	2392	-0-	-608	5295	2392 2	N	-0-		-0-
10	3100 N	2429	-0-	-671	4624	2429 2	N	-0-		-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 5		WELL #: 1		RRCID -> 044560		COMPL. DATE 08/06/1968		TOTAL DEPTH 22355 PERF. N/A		
05	20739 X	15221	-0-	-5518	-0-	15221 2	N	-0-		-0-
06	20040 X	20040	-0-	-0-	-0-	20040 2	N	-0-		-0-
07	19926 X	19926	-0-	-0-	-0-	19926 2	N	-0-		-0-
08	15221 X	14222	-0-	-999	-0-	14222 2	N	-0-		-0-
09	20040 X	12810	-0-	-7230	-0-	12810 2	N	-0-		-0-
10	20708 X	16820	-0-	-3888	-0-	16820 2	N	-0-		-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 7		WELL #: 1		RRCID -> 045582		COMPL. DATE 02/03/1969		TOTAL DEPTH 22400 PERF. N/A		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	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		
05	85881 X	85881	-0-	-0-	-0-	85881 3	N	-0-		-0-
06	74941 X	74941	-0-	-0-	-0-	74941 3	N	-0-		-0-
07	99479 X	73100	-0-	-26379	-0-	73100 3	N	-0-		-0-
08	99479 X	82963	-0-	-16516	-0-	82963 3	N	-0-		-0-
09	96270 X	85614	-0-	-10656	-0-	85614 3	N	-0-		-0-
10	89512 X	89512	-0-	-0-	-0-	89512 3	N	-0-		-0-

GOMEZ-DALCO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 048542		COMPL. DATE 06/08/1970		TOTAL DEPTH 22861 PERF. N/A		
05	279 N	260	-0-	-19	-0-	260 3	N	-0-		-0-
06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3	N	-0-		-0-
07	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3	N	-0-		-0-
08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3	N	-0-		-0-
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3	N	-0-		-0-
10	372 N	252	-0-	-120	-0-	252 3	N	-0-		-0-

REED /SECTION 1/		WELL #: 1		RRCID -> 053552		COMPL. DATE 07/11/1972		TOTAL DEPTH 22902 PERF. N/A		
05	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233 3	N	-0-		-0-
06	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 3	N	-0-		-0-
07	589 N	555	-0-	-34	-0-	555 3	N	-0-		-0-
08	589 N	509	-0-	-80	-0-	509 3	N	-0-		-0-
09	570 N	565	-0-	-5	-0-	565 3	N	-0-		-0-
10	558 N	471	-0-	-87	-0-	471 3	N	-0-		-0-

GILMORE, V.		WELL #: 1		RRCID -> 063757		COMPL. DATE 08/05/1975		TOTAL DEPTH 22844 PERF. N/A		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
GILMORE, V.		WELL #: 2		RRCID -> 069784		COMPL. DATE 12/15/1976		TOTAL DEPTH 22774 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	22875 X	22875	-0-	-0-	-0-	22875	2	N	-0-			-0-
06	21477 X	21477	-0-	-0-	-0-	21477	2	N	-0-			-0-
07	22105 X	22105	-0-	-0-	-0-	22105	2	N	-0-			-0-
08	21654 X	21654	-0-	-0-	-0-	21654	2	N	-0-			-0-
09	21038 X	21038	-0-	-0-	-0-	21038	2	N	-0-			-0-
10	21545 X	20403	-0-	-1142	-0-	20403	2	N	-0-			-0-

GOMEZ DALCO UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 102124		COMPL. DATE 07/05/1982		TOTAL DEPTH 22635 PERF.21311 - 22525				
05	5456 X	5053	-0-	-403	-0-	5053	3	N	-0-			-0-
06	5280 X	4812	-0-	-468	-0-	4812	3	N	-0-			-0-
07	5456 X	4648	-0-	-808	-0-	4648	3	N	-0-			-0-
08	7435 X	7435	-0-	-0-	-0-	7435	3	N	-0-			-0-
09	8162 X	8162	-0-	-0-	-0-	8162	3	N	-0-			-0-
10	6420 X	6420	-0-	-0-	-0-	6420	3	N	-0-			-0-

GOMEZ (FUSSELMAN)		35708 347		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
CHEVRON U. S. A. INC.		148113										
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 9		WELL #: 1		RRCID -> 059591		COMPL. DATE 09/12/1974		TOTAL DEPTH 22550 PERF. N/A				
05	4185 X	3688	-0-	-497	-0-	3688	2	N	-0-			-0-
06	3870 X	3683	-0-	-187	-0-	3683	2	N	-0-			-0-
07	3968 X	1874	-0-	-2094	-0-	1874	2	N	-0-			-0-
08	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	2	N	-0-			-0-
09	3840 X	3669	-0-	-171	-0-	3669	2	N	-0-			-0-
10	3813 X	3780	-0-	-33	-0-	3780	2	N	-0-			-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 3		WELL #: 1		RRCID -> 060004		COMPL. DATE 09/28/1974		TOTAL DEPTH 22412 PERF. N/A				
05	20708 X	15141	-0-	-5567	-0-	15141	2	N	-0-			-0-
06	20040 X	17717	-0-	-2323	-0-	17717	2	N	-0-			-0-
07	18693 X	5456	-0-	-13237	-0-	5456	2	N	-0-			-0-
08	19952 X	19952	-0-	-0-	-0-	19952	2	N	-0-			-0-
09	18776 X	18776	-0-	-0-	-0-	18776	2	N	-0-			-0-
10	18321 X	17257	-0-	-1064	-0-	17257	2	N	-0-			-0-

LITTLE MEXICO		WELL #: 1R		RRCID -> 105246		COMPL. DATE 11/20/1982		TOTAL DEPTH 18550 PERF.18302 - 18339				
05	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2	N	-0-			-0-
06	60 N	31	-0-	-29	-0-	31	2	N	-0-			-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-			-0-
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-			-0-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2	N	-0-			-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2	N	-0-			-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 186968		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH 18853 PERF.18490 - 18517				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOMEZ (FUSSELMAN)		//CONT.//		35708 347	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
CIMAREX ENERGY CO.				153438							
DEWITT-PARKE, BILL		WELL #:		2	RRCID ->	095831	COMPL. DATE	10/22/1981	TOTAL DEPTH	19020	PERF.18933 - 18954
M	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
05		21549 X	21549	-0-	-0-	-0-	21549 2	N	-0-		-0-
06		13287 X	13287	-0-	-0-	-0-	13287 2	N	-0-		-0-
07		13756 X	13756	-0-	-0-	-0-	13756 2	N	-0-		-0-
08		18290 X	14197	-0-	-4093	-0-	14197 2	N	-0-		-0-
09		17700 X	9552	-0-	-8148	-0-	9552 2	N	-0-		-0-
10		18290 X	14818	-0-	-3472	-0-	14818 2	N	-0-		-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445							
LHR GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	213727	COMPL. DATE	01/03/2006	TOTAL DEPTH	21903	PERF.18190 - 18250
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GOMEZ (WOLFCAMP)				35708 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
PERFORMANCE OPERATING PARTNERS,				100367							
MAY, JOHN		WELL #:		1	RRCID ->	070773	COMPL. DATE	10/25/1976	TOTAL DEPTH	11150	PERF. N/A
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MAY, JOHN		WELL #:		2	RRCID ->	070875	COMPL. DATE	02/24/1977	TOTAL DEPTH	11180	PERF. N/A
05		1054 N	476	-0-	-578	-0-	476 3	Y	-0-		73
06		780 N	439	-0-	-341	-0-	439 3	Y	-0-		73
07		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3	Y	-0-		73
08		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 3	Y	-0-		73
09		668 N	668	-0-	-0-	-0-	642 3	Y	24		97
10		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-		Y	NO RPT		97

MAY, JOHN		WELL #:		4	RRCID ->	072772	COMPL. DATE	08/12/1977	TOTAL DEPTH	11175	PERF. N/A
05		799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 3	Y	-0-		20
06		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3	Y	-0-		20
07		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 3	Y	-0-		20
08		411 N	411	-0-	-0-	-0-	381 3	Y	27		47
09		480 N	288	-0-	-192	-0-	288 3	Y	-0-		47
10		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-		Y	NO RPT		47

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862							
GOMEZ WEST UNIT NO. 2		WELL #:		2	RRCID ->	066378	COMPL. DATE	12/07/1996	TOTAL DEPTH	11185	PERF.10883 - 11185
05		4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	4103 2	Y	-0-		140
06		3900 X	3587	-0-	-313	-0-	3587 2	Y	-0-		140
07		3720 X	3577	-0-	-143	-0-	3577 2	Y	-0-		140
08		3844 X	3642	-0-	-202	-0-	3642 2	Y	-0-		140
09		3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	3759 2	Y	-0-		140
10		3844 X	3470	-0-	-374	-0-	3470 2	Y	-0-		140

GOMEZ (WOLFCAMP)		//CONT.// 35708 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862												
GOMEZ WEST UNIT NO. 2		WELL #: 3		RRCID -> 067280		COMPL. DATE 11/19/1998		TOTAL DEPTH 11140 PERF.10830 - 11140						
M	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	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						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		RRCID -> 068171		COMPL. DATE 05/29/1987		TOTAL DEPTH 12160 PERF.10900 - 10960						
MENDEL ESTATE 36		WELL #: 2												
05	6865 X	6865	-0-	-0-	-0-	6791	3	74	9	Y	67	186	1	185
06	6517 X	6517	-0-	-0-	-0-	6371	3	146	9	Y	133			318
07	5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	5483	3	117	9	Y	106	183	1	241
08	6820 X	4510	-0-	-2310	-0-	4462	3	48	9	Y	44			285
09	6630 X	5494	-0-	-1136	-0-	5382	3	112	9	Y	102	186	1	201
10	6851 X	5049	-0-	-1802	-0-	4950	3	99	9	Y	90	185	1	106

MENDEL ESTATE 36		WELL #: 3		RRCID -> 070324		COMPL. DATE 01/20/1977		TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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						
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-			-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-			-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-			-0-
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-			-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3			Y	-0-			-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-			-0-

MENDEL ESTATE -36-		WELL #: 4		RRCID -> 281782		COMPL. DATE 05/26/1987		TOTAL DEPTH 12165 PERF.10927 - 11931						
05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-			-0-
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-			-0-
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-			-0-
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-			-0-
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-			-0-
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-			-0-

GOMEZ (WOLFCAMP)		//CONT.//		35708 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
MENDEL ESTATE -36-		WELL #:		1	RRCID ->	281809	COMPL. DATE	03/19/1976	TOTAL DEPTH	11149	PERF.10912 - 11064		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-		50	3		Y	-0-	-0-	
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-		50	3		Y	-0-	-0-	
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-		50	3		Y	-0-	-0-	
08	62 N	42	-0-	-20	-0-		42	3		Y	-0-	-0-	
09	60 N	38	-0-	-22	-0-		38	3		Y	-0-	-0-	
10	62 N	38	-0-	-24	-0-		38	3		Y	-0-	-0-	

EXTEX OPERATING COMPANY				257062		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SIBLEY, EFFIE				2	RRCID ->	069503	COMPL. DATE	12/23/1976	TOTAL DEPTH	10970	PERF. N/A
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SIBLEY, EFFIE				4	RRCID ->	072678	COMPL. DATE	08/17/1977	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10735 - 10824
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SIBLEY, EFFIE				5	RRCID ->	074912	COMPL. DATE	12/10/1977	TOTAL DEPTH	10940	PERF. N/A
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	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				2	RRCID ->	184042	COMPL. DATE	04/06/2001	TOTAL DEPTH	15631	PERF.15455 - 15561	
05	31 N	12	-0-	-19	-0-		12	3		N	-0-	-0-
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-		18	3		N	-0-	-0-
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-		20	3		N	-0-	-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-		15	3		N	-0-	-0-
09	30 N	11	-0-	-19	-0-		11	3		N	-0-	-0-
10	31 N	6	-0-	-25	-0-		6	3		N	-0-	-0-

GOMEZ (WOLFCAMP DETRITAL)		//CONT.//		35708 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.				945936									
DUNLAP, OPHAL 18		WELL #:		1		RRCID -> 192197		COMPL. DATE 04/28/2004		TOTAL DEPTH 15695 PERF.15038 - 15598			
M	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
05		3100 N	1250	-0-	-1850	6240	1250	3		N	-0-		-0-
06		7187 X	947	-0-	-6240	-0-	947	3		N	-0-		-0-
07		1519 X	886	-0-	-633	-0-	886	3		N	-0-		-0-
08		1519 X	829	-0-	-690	-0-	829	3		N	-0-		-0-
09		1470 X	847	-0-	-623	-0-	847	3		N	-0-		-0-
10		1240 X	960	-0-	-280	-0-	960	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			
05		14B2 EXT	112	-0-	112 B	112	112	3		Y	-0-		1
06		14B2 EXT	143	-0-	143 B	255	143	3		Y	-0-		1
07		14B2 EXT	6	-0-	6 B	261	6	3		Y	-0-		1
08		62 N	1	-0-	-61 B	200	1	3		Y	-0-		1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				200									
09		213 N	13	-0-	-200 B	-0-	13	3		Y	-0-		1
10		20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20	3		Y	-0-		1
PECOS -J- FEE		WELL #:		1A		RRCID -> 283599		COMPL. DATE 09/06/1984		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10941 - 11052			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	176	-0-	176 B	176	176	3		Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	63	-0-	63 B	239	63	3		Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				239									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	239				Y	-0-		-0-
10		31	178	-0-	147 B	386	178	3		Y	-0-		-0-
PECOS -J- FEE		WELL #:		5		RRCID -> 290317		COMPL. DATE 06/02/1995		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10848 - 10860			
05		155 N	57	-0-	-98 B	-0-	57	3		N	-0-		60
06		30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3		N	-0-		60
07		35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3		N	-0-		60
08		65 N	65	-0-	-0- B	-0-	29	3	36	9	N	33	93
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		124 N	124	-0-	-0- B	-0-	38	3	86	9	N	78	171
10		36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	3		N	-0-		171
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.				593635		RRCID -> 083934		COMPL. DATE 07/03/1979		TOTAL DEPTH 11227 PERF.11058 - 11085			
MENDEL ESTATE		WELL #:		2034									
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

GOMEZ, N. (DEVONIAN)		35710 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
O'NEILL PROPERTIES, LTD.		623700										
RAYMAL EAGLE		WELL #: 1		RRCID -> 076352		COMPL. DATE 02/02/1978		TOTAL DEPTH 22760 PERF.18900 - 19053				
M	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
05		20305	19853	-0-	-452	36566	19853 3	N	-0-			-0-
06		19650	19144	-0-	-506	36060	19144 3	N	-0-			-0-
07		20305	19230	-0-	-1075	34985	19230 3	N	-0-			-0-
08		20305	18834	-0-	-1471	33514	18834 3	N	-0-			-0-
09		19650	18391	-0-	-1259	32255	18391 3	N	-0-			-0-
*10		20305	19085	-0-	-1220	31035	19085 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				
05		155 N	119	-0-	-36	-0-	119 3	N	-0-			-0-
06		120 N	119	-0-	-1	-0-	119 3	N	-0-			-0-
07		155 N	111	-0-	-44	-0-	111 3	N	-0-			-0-
08		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3	N	-0-			-0-
09		120 N	108	-0-	-12	-0-	108 3	N	-0-			-0-
10		124 N	82	-0-	-42	-0-	82 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				
05		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2	N	-0-			307
06		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2	N	-0-			307
07		341 N	213	-0-	-128	-0-	213 2	N	-0-			307
08		279 N	118	-0-	-161	-0-	118 2	N	-0-			307
09		330 N	32	-0-	-298	-0-	32 2	N	-0-			307
10		217 N	84	-0-	-133	-0-	84 2	N	-0-			307

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP)		35715 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862										
TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 085607		COMPL. DATE 11/17/1979		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11191 - 11436				
05		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1883 2	42 9	Y	38	73 1	71
06		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1733 2	41 9	Y	37		108
07		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1680 2	44 9	Y	40	66 1	82
08		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1499 2	39 9	Y	35	67 1	50
09		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1633 2	25 9	Y	23		73
10		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1557 2	44 9	Y	40	80 1	33

PRICE, AUBREY		WELL #: 1		RRCID -> 100664		COMPL. DATE 06/30/1982		TOTAL DEPTH 22135 PERF.11696 - 12373				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		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				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP)		//CONT.//		35715	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS	
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.//		147862									
TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	176845	COMPL. DATE	11/01/1999	TOTAL DEPTH	11741	PERF.	11169	- 11512
M	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	AMT	BALANCE

05		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1618 2	80 9	Y	73	111 1		123
06		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1885 2	66 9	Y	60			183
07		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1702 2	66 9	Y	60	111 1		132
08		2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2085 2	51 9	Y	46	109 1		69
09		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1724 2	28 9	Y	25			94
10		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1628 2	68 9	Y	62	104 1		52

W. C. TYRRELL UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	181513	COMPL. DATE	12/23/2000	TOTAL DEPTH	11730	PERF.	11229	- 11505
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC.				148113									
LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	074376	COMPL. DATE	11/10/1977	TOTAL DEPTH	22736	PERF.	N/A	
05		15238 X	15238	-0-	-0-	-0-	15238 2		N	-0-			42
06		14287 X	14287	-0-	-0-	-0-	14287 2		N	-0-			42
07		11956 X	11956	-0-	-0-	-0-	11923 2	33 9	N	30			72
08		11322 X	11322	-0-	-0-	-0-	11322 2		N	-0-			72
09		13674 X	13674	-0-	-0-	-0-	13674 2		N	-0-			72
10		13836 X	13836	-0-	-0-	-0-	13836 2		N	-0-			72

TYRRELL, W. C. TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	155385	COMPL. DATE	06/21/1995	TOTAL DEPTH	11378	PERF.	10998	- 11262
05		1674 N	1566	-0-	-108	-0-	1522 2	44 9	N	40			105
06		1620 N	1393	-0-	-227	-0-	1325 2	68 9	N	62			167
07		1550 N	1513	-0-	-37	-0-	1510 2	3 9	N	3			170
08		1581 N	1472	-0-	-109	-0-	1381 2	91 9	N	83	186 1		67
09		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1454 2	33 9	N	30			97
10		1519 N	1423	-0-	-96	-0-	1414 2	9 9	N	8			105

LAUGHLIN, ANNA		WELL #:		2	RRCID ->	156438	COMPL. DATE	09/17/1995	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	11586	- 11664
05		620 N	496	-0-	-124	-0-	496 2		N	-0-			19
06		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 2		N	-0-			19
07		496 N	337	-0-	-159	-0-	337 2		N	-0-			19
08		496 N	478	-0-	-18	-0-	478 2		N	-0-			19
09		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 2		N	-0-			19
10		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 2		N	-0-			19

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726									
MENGES, ANTON		WELL #:		1	RRCID ->	202261	COMPL. DATE	04/21/2003	TOTAL DEPTH	18732	PERF.	11401	- 12804
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOMEZ, W. (WOLFCAMP, LO.)		35720 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.		945936									
PRICE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 050549		COMPL. DATE 02/15/1980		TOTAL DEPTH 22490 PERF.15790 - 16013			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	8284 R	8284	-0-	-0-	-0-	8284 3	N	-0-			-0-
06	6300 #	5369	-0-	-931	-0-	5369 3	N	-0-			-0-
07	10757	3539	-0-	-7218	-0-	3539 3	N	-0-			-0-
08	10757	8261	-0-	-2496	-0-	8261 3	N	-0-			-0-
09	10410	9918	-0-	-492	-0-	9918 3	N	-0-			-0-
10	8460 R	8460	-0-	-0-	-0-	8460 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			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OXY USA INC.		630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
CORNELL KNIGHT "C"		WELL #: 1		RRCID -> 151003		COMPL. DATE 06/13/1994		TOTAL DEPTH 16674 PERF.14601 - 14756			
05	248 N	165	-0-	-83	-0-	165 2	N	-0-			-0-
06	240 N	54	-0-	-186	-0-	54 2	N	-0-			-0-
07	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	14 2	N	-0-	1798 4		-0-
08	155 N	2	-0-	-153	-0-	2 2	N	-0-			-0-
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 4	N	-0-			-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-			-0-

GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN)		36579 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
AQUA TERRA PERMIAN, LLC		028618									
MALLARD SWD		WELL #: 1		RRCID -> 289828		COMPL. DATE 08/21/2019		TOTAL DEPTH 16830 PERF. N/A			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC		524907		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
KNIGHT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 047643		COMPL. DATE 03/26/1991		TOTAL DEPTH 16606 PERF.16303 - 16518			
05	7223 X	2535	-0-	-4688	-0-	2535 3	N	-0-			-0-
06	7825 X	7825	-0-	-0-	-0-	7825 3	N	-0-			-0-
07	7478 X	7478	-0-	-0-	-0-	7478 3	N	-0-			-0-
08	7409 X	218	-0-	-7191	-0-	218 3	N	-0-			-0-
09	7440 X	16	-0-	-7424	-0-	16 3	N	-0-			-0-
10	7688 X	-0-	-0-	-7688	-0-		N	-0-			-0-

KNIGHT, CORNELL -D-		WELL #: 1		RRCID -> 053525		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 17200 PERF. 8120 - 8190			
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN) //CONT.// 36579 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES														
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC //CONT.// 524907														
STATE WELL #: 1 RRCID -> 079728 COMPL. DATE 12/03/1978 TOTAL DEPTH 16730 PERF.16647 - 16677														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05		2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3		N	-0-			-0-
06		1920 X	999	-0-	-921	-0-	999	3		N	-0-			-0-
07		2635 X	67	-0-	-2568	-0-	67	3		N	-0-			-0-
08		4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	4750	3		N	-0-			-0-
09		2550 X	2485	-0-	-65	-0-	2485	3		N	-0-			-0-
10		2232 X	586	-0-	-1646	-0-	586	3		N	-0-			-0-

CORNELL KNIGHT WELL #: 1A RRCID -> 086641 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 16460 PERF.16138 - 16387														
05		21421 X	940	-0-	-20481	-0-	714	1	226	3	N	-0-		-0-
06		59250 X	59250	-0-	-0-	-0-	710	1	58143	3	N	-0-		-0-
							397	4						
07		41974 X	36843	-0-	-5131	-0-	1001	1	35842	3	N	-0-		-0-
08		41974 X	362	-0-	-41612	-0-	362	1			N	-0-		-0-
09		40620 X	9178	-0-	-31442	-0-	382	1	202	3	N	-0-		-0-
							8594	4						
10		41974 X	14369	-0-	-27605	-0-	238	1	14131	4	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														
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		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														
05		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3		N	-0-			-0-
06		1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-				N	-0-			-0-
07		1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-				N	-0-			-0-
08		1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEI (WOLFCAMP) 37612 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK														
BURLESON PETROLEUM, INC. 109255														
FOWLER -12- WELL #: 2 RRCID -> 295411 COMPL. DATE 10/31/1984 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8700 - 9904														
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 07/01 -> 297														
07		186	13	-0-	-173	-0-	124	3		N	-0-			-0-
08		186	22	-0-	-164	-0-	22	3		N	-0-			-0-
09		180	36	-0-	-144	-0-	36	3		N	-0-			-0-
10		186 N	58	-0-	-128	-0-	58	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														
05		2529 R	2529	-0-	-0-	-0-	2529	3		N	-0-			48
06		2441 R	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3		N	-0-			48
07		2523 R	2523	-0-	-0-	-0-	2523	3		N	-0-			48
08		2535 R	2535	-0-	-0-	-0-	2535	3		N	-0-			48
09		2433 R	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3		N	-0-			48
10		2503 R	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3		N	-0-			48

OIL AND GAS DIVISION

H. S. A. (PENNSYLVANIAN)		//CONT.//		37821 710	ASSOCIATED	49B	CNTY: WARD				
SUNDOWN ENERGY LP				829482							
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION				WELL #: 617	RRCID -> 033252	COMPL. DATE 06/21/1996	TOTAL DEPTH	8045	PERF. 7688	-	7908
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	4929 #	3956	-0-	-973	-0-	3956 3	N	-0-		-0-	
06	4920 #	4682	-0-	-238	-0-	4682 3	N	-0-		-0-	
07	5228 R	5228	-0-	-0-	-0-	5228 3	N	-0-		-0-	
08	5084 #	3820	-0-	-1264	-0-	3820 3	N	-0-		-0-	
*09	4680 #	4614	-0-	-66	-0-	4614 3	N	-0-		-0-	
10	4836 #	NO RPT	-0-	-4836	-0-		N	NO RPT		-0-	

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION				WELL #: 542	RRCID -> 034234	COMPL. DATE 09/09/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05	279 #	274	-0-	-5	-0-	274 3	Y	-0-		-0-	
06	270 #	237	-0-	-33	-0-	237 3	Y	-0-		-0-	
07	279 #	239	-0-	-40	-0-	239 3	Y	-0-		-0-	
08	279 #	230	-0-	-49	-0-	230 3	Y	-0-		-0-	
09	270 #	256	-0-	-14	-0-	256 3	Y	-0-		-0-	
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION				WELL #: 596 L	RRCID -> 044185	COMPL. DATE 11/25/1981	TOTAL DEPTH	8761	PERF. 7993	-	8066
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	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
05	527 #	462	-0-	-65	-0-	462 3	Y	-0-		-0-	
06	510 #	415	-0-	-95	-0-	415 3	Y	-0-		-0-	
07	465 #	415	-0-	-50	-0-	415 3	Y	-0-		-0-	
08	465 #	417	-0-	-48	-0-	417 3	Y	-0-		-0-	
09	453 R	453	-0-	-0-	-0-	453 3	Y	-0-		-0-	
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19	
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
 SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
 HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 533 RRCID -> 161764 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8266 PERF. 7822 - 7990

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
05	403 #	342	-0-	-61	-0-	342 3		Y	-0-			-0-
06	390 #	326	-0-	-64	-0-	326 3		Y	-0-			-0-
07	341 #	330	-0-	-11	-0-	330 3		Y	-0-			-0-
08	341 #	319	-0-	-22	-0-	319 3		Y	-0-			-0-
*09	395 R	395	-0-	-0-	-0-	395 3		Y	-0-			-0-
10	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

05	341 #	305	-0-	-36	-0-	305 3		Y	-0-			243
06	330 #	297	-0-	-33	-0-	297 3		Y	-0-			243
07	341 #	298	-0-	-43	-0-	298 3		Y	-0-			243
08	310 #	293	-0-	-17	-0-	293 3		Y	-0-			243
09	323 R	323	-0-	-0-	-0-	323 3		Y	-0-			243
10	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT			243

HUTCHINGS STOCK ASSOC. WELL #: 540 RRCID -> 275410 COMPL. DATE 08/04/1962 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7902 - 8368

05	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157 3		Y	-0-			-0-
06	150 #	148	-0-	-2	-0-	148 3		Y	-0-			-0-
07	155 #	149	-0-	-6	-0-	149 3		Y	-0-			-0-
08	155 #	129	-0-	-26	-0-	129 3		Y	-0-			-0-
*09	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165 3		Y	-0-			-0-
10	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT			-0-

TWO P PARTNERS, LLC 875088
 ESTES, W. A. WELL #: 61 RRCID -> 033358 COMPL. DATE 06/11/1964 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A

05	4371 #	-0-	-0-	-4371	-0-			N	-0-			-0-
06	4230 #	-0-	-0-	-4230	-0-			N	-0-			-0-
07	4371 #	-0-	-0-	-4371	-0-			N	-0-			-0-
08	4371 #	-0-	-0-	-4371	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ESTES, W. A. WELL #: 67 RRCID -> 046609 COMPL. DATE 08/09/1963 TOTAL DEPTH 8292 PERF. N/A

05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			8
06	89 R	89	-0-	-0-	-0-	89 2		Y	-0-			8
07	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103 2		Y	-0-			8
08	62 #	28	-0-	-34	-0-	28 2		Y	-0-			8
09	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87 2		Y	-0-			8
10	T. A.	89	-0-	89	89	89 2		Y	-0-			8

ESTES, W. A. WELL #: 81 RRCID -> 051557 COMPL. DATE 10/11/1965 TOTAL DEPTH 8096 PERF. N/A

05	124 #	11	-0-	-113	-0-	11 2		N	-0-			-0-
06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
07	62 #	33	-0-	-29	-0-	33 2		N	-0-			-0-
08	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-			-0-
09	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-			-0-
10	84 R	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-			-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN)		//CONT.//		37821 710	ASSOCIATED	49B	CNTY: WARD								
TWO P PARTNERS, LLC		//CONT.//		875088											
ESTES, W. A.		WELL #:		58	RRCID ->	052757	COMPL. DATE	04/13/1962	TOTAL DEPTH	8426	PERF.	N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ESTES, W. A.		WELL #:		78	RRCID ->	052758	COMPL. DATE	05/16/1996	TOTAL DEPTH	7935	PERF.	7602 - 7712			
05	1339 R	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-				-0-
06	1184 R	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-				-0-
07	1364 #	1159	-0-	-205	-0-	1159	2			N	-0-				-0-
08	1364 #	1125	-0-	-239	-0-	1125	2			N	-0-				-0-
09	1320 #	1084	-0-	-236	-0-	1084	2			N	-0-				-0-
10	1333 #	1119	-0-	-214	-0-	1119	2			N	-0-				-0-

ESTES, W. A.		WELL #:		75	RRCID ->	167747	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7602 - 7668			
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				78
06	89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-				78
07	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-				78
08	62 #	28	-0-	-34	-0-	28	2			Y	-0-				78
09	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-				78
10	T. A.	89	-0-	-89	-0-	89	2			Y	-0-				78

ESTES, W. A.		WELL #:		145	RRCID ->	222779	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL DEPTH	7870	PERF.	7486 - 7536			
05	2232 #	2109	-0-	-123	-0-	2109	2			N	-0-				-0-
06	2100 #	1944	-0-	-156	-0-	1944	2			N	-0-				-0-
07	2046 #	2001	-0-	-45	-0-	2001	2			N	-0-				-0-
08	2108 #	1935	-0-	-173	-0-	1935	2			N	-0-				-0-
09	2040 #	2031	-0-	-9	-0-	2031	2			N	-0-				-0-
10	2108 #	1890	-0-	-218	-0-	1890	2			N	-0-				-0-

ESTES, W. A.		WELL #:		144	RRCID ->	222784	COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL DEPTH	7714	PERF.	7412 - 7423			
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
07	13 #	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-				-0-
08	13 #	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

H. S. A. (SAN ANDRES)				37821 900	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD								
SUNDOWN ENERGY LP				829482											
HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #:		1018	RRCID ->	164478	COMPL. DATE	07/21/1997	TOTAL DEPTH	10422	PERF.	4467 - 4665			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)		38118 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
AMEREDEV OPERATING, LLC		019802										
SHAMMO C24-4		WELL #: 1		RRCID -> 234717		COMPL. DATE 10/28/2007		TOTAL DEPTH 17400 PERF.14958 - 16187				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	868 N	868	-0-	-0-	-0-	23 1	845 2	N	-0-			-0-
06	529 N	529	-0-	-0-	-0-	13 1	516 2	N	-0-			-0-
07	547 N	547	-0-	-0-	-0-	13 1	534 2	N	-0-			-0-
08	558 N	548	-0-	-10	-0-	16 1	532 2	N	-0-			-0-
09	540 N	525	-0-	-15	-0-	13 1	512 2	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
10	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				
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

BLACKTIP STATE		WELL #: 1		RRCID -> 209051		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 17930 PERF.15154 - 17584				
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11

HALEY, J.E. 19		WELL #: 1		RRCID -> 209277		COMPL. DATE 06/23/2004		TOTAL DEPTH 17950 PERF.13066 - 17421				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
HALEY 30 WELL #: 1 RRCID -> 209644 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 17834 PERF.15150 - 17630												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

05	10015 X	10015	-0-	-0-	-0-	10015 2			N	-0-		-0-
06	6510 X	4211	-0-	-2299	-0-	4211 2			N	-0-		-0-
07	6727 X	5	-0-	-6722	-0-	5 2			N	-0-		-0-
08	6727 X	23	-0-	-6704	-0-	23 2			N	-0-		-0-
09	6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-				N	-0-		-0-
10	6727 X	-0-	-0-	-6727	-0-				N	-0-		-0-

ANDERSON 32 WELL #: 1 RRCID -> 209660 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14777 - 17687												
05	2418 X	961	-0-	-1457	-0-	961 2			N	-0-		-0-
06	1200 X	879	-0-	-321	-0-	879 2			N	-0-		-0-
07	1240 X	1032	-0-	-208	-0-	1032 2			N	-0-		-0-
08	1240 X	897	-0-	-343	-0-	897 2			N	-0-		-0-
09	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	1005 2			N	-0-		-0-
10	1023 X	558	-0-	-465	-0-	558 2			N	-0-		-0-

UNIVERSITY LANDS "19-4" WELL #: 1 RRCID -> 209667 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17724 - 15018												
05	868 N	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 2			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HALEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 209767 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 17770 PERF.15006 - 17508												
05	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692 2			N	-0-		-0-
09	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892 2			N	-0-		-0-
10	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 2			N	-0-		-0-

HALEY, J. E. '24' WELL #: 2 RRCID -> 213247 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 17955 PERF.15060 - 17684												
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		29

GILLS 12 WELL #: 1 RRCID -> 214114 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13248 - 17137												
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
UNIVERSITY 19-6 WELL #: 1 RRCID -> 214116 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 18720 PERF.13854 - 18357															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-			4
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4

GILLS 7 WELL #: 1 RRCID -> 214540 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 17912 PERF.14805 - 17557															
05	58497	X	56273	-0-	-2224	-0-	56018	2	255	9	N	232	186	1	218
06	56610	X	50316	-0-	-6294	-0-	50072	2	244	9	N	222	181	1	259
07	58497	X	42740	-0-	-15757	-0-	42740	2			N	-0-			259
08	57164	X	-0-	-0-	-57164	-0-					N	24	186	1	97
09	54780	X	-0-	-0-	-54780	-0-					N	-0-			97
10	56265	X	36981	-0-	-19284	-0-	36912	2	69	9	N	63			160

LUDEMAN 22 WELL #: 1 RRCID -> 215284 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 17514 PERF.14874 - 17204															
05	9974	X	9974	-0-	-0-	-0-	9949	2	25	9	N	23	23	8	-0-
06	9026	X	9026	-0-	-0-	-0-	9014	2	12	9	N	11	11	8	-0-
07	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	7669	2	10	9	N	9	9	8	-0-
08	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	1203	2	2	9	N	2	2	8	-0-
*09	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-			-0-
10	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-			-0-

BLACKTIP STATE 42 WELL #: 1 RRCID -> 215313 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 17950 PERF.14658 - 17842															
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
10	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															
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			188
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			188
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			188
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			188
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			188
10	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															
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			9
06	3000	N	3946	-0-	946	-0-	3946	2			N	-0-			9
07	3100	N	2653	-0-	-447	-0-	499	2	2653	2	N	-0-			9
08	504	N	5	-0-	-499	-0-			5	2	N	-0-			9
09	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-			9
*10	293	X	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-			9

HALEY, J.E. 20 WELL #: 1 RRCID -> 220109 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 17828 PERF.15652 - 17562															
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING										
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528										
UNIVERSITY 19-1 WELL #: 1 RRCID -> 220189 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15481 - 17613										
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6

HALEY, J. E. 33 WELL #: 1 RRCID -> 220266 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 17725 PERF.14634 - 17284										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7

GILLS 9 WELL #: 1 RRCID -> 220271 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 19170 PERF.15720 - 18935										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273	-0-			N	-0-

BOWDLE 48 WELL #: 1R RRCID -> 220273 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15069 - 17537										
05	14508 X	13813	-0-	-695	-0-	13813	2		N	21
06	17083 X	17083	-0-	-0-	-0-	17083	2		N	21
07	14508 X	5520	-0-	-8988	-0-	5520	2		N	21
08	14508 X	-0-	-0-	-14508	-0-				N	21
09	14040 X	-0-	-0-	-14040	-0-				N	21
10	14508 X	-0-	-0-	-14508	-0-				N	21

APC 28-10 WELL #: 1 RRCID -> 220547 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14848 - 17297										
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	32
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	32
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	32
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	32
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	32
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	32

ANDERSON 15 WELL #: 1 RRCID -> 220550 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16372 - 16394										
05	7843 X	7639	-0-	-204	-0-	7639	2		N	6
06	7560 X	7378	-0-	-182	-0-	7378	2		N	6
07	7812 X	7606	-0-	-206	-0-	7606	2		N	6
08	7688 X	7603	-0-	-85	-0-	7603	2		N	6
09	7503 X	7503	-0-	-0-	-0-	7340	2	163 9	N	154
10	7626 X	7516	-0-	-110	-0-	7516	2		N	154

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 1 RRCID -> 220800 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15356 - 17545										
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9

HALEY (LWR. WOLF CAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
WALSH 33 WELL #: 1 RRCID -> 223120 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 18165 PERF.15324 - 17246															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	296					N	-0-			39
06		296 X	-0-	-0-	-296	-0-					N	-0-			39
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			39
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
10		0 N	-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															
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13

GILLS 13 WELL #: 2 RRCID -> 223195 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 17870 PERF.15118 - 17578															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-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															
05		6618 X	6618	-0-	-0-	-0-	6618	2			N	-0-			91
06		6376 X	6376	-0-	-0-	-0-	6376	2			N	-0-			91
07		6545 X	6545	-0-	-0-	-0-	6545	2			N	-0-			91
08		6502 X	6502	-0-	-0-	-0-	6502	2			N	-0-			91
09		6249 X	6249	-0-	-0-	-0-	6249	2			N	-0-			91
10		6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	6417	2	1	9	N	1			92

UNIVERSITY 19-21 WELL #: 1 RRCID -> 226241 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16258 - 17461															
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8

HALEY 22 WELL #: 1 RRCID -> 227129 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.15044 - 16826															
05		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-			72
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
07		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-			72
08		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			72
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			72

UNIVERSITY 19-29 WELL #: 1 RRCID -> 227201 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 18070 PERF.16044 - 17439															
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11

OIL AND GAS DIVISION

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
HALEY, J. E. 29 WELL #: 2 RRCID -> 227202 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16083 - 17613												
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	EOM
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	38
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	38
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	38
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	38
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	38
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	38

ANDERSON 16 WELL #: 1 RRCID -> 228693 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 17742 PERF.16958 - 17526												
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	163	2		N	129
06	270	N	187	-0-	-83	-0-	-0-	187	2		N	129
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	214	2		N	129
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	-0-	230	2		N	129
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	-0-	255	2	50	9	174
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	-0-	285	2	58	9	227

WALKER 41 WELL #: 1 RRCID -> 228718 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 17812 PERF.14990 - 17578												
05	1798	N	1766	-0-	-32	-0-	-0-	1766	2		N	7
06	1710	N	1703	-0-	-7	-0-	-0-	1703	2		N	7
07	1767	N	1738	-0-	-29	-0-	-0-	1738	2		N	7
08	1767	N	1713	-0-	-54	-0-	-0-	1713	2		N	7
09	1710	N	1655	-0-	-55	-0-	-0-	1655	2		N	7
10	1736	N	1714	-0-	-22	-0-	-0-	1714	2		N	7

UNIVERSITY 20-19 WELL #: 1 RRCID -> 228826 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.15106 - 17337												
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	112
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	112
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	112
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	112
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	112
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	112

WALSH 39 WELL #: 1 RRCID -> 228984 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 17880 PERF.15279 - 17236												
05	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	-0-	2248	2	1	9	41
06	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	-0-	2159	2		N	41
07	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	-0-	2101	2		N	41
08	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	-0-	2099	2	55	9	91
09	1980	X	1967	-0-	-13	-0-	-0-	1967	2		N	91
10	2046	X	1828	-0-	-218	-0-	-0-	1828	2		N	91

BOYD, D. K. GAS UNIT 75-11 WELL #: 1 RRCID -> 229056 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15529 - 17026												
05	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	-0-	5749	2		N	32
06	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	-0-	5471	2		N	32
07	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	-0-	3455	2		N	32
08	2108	X	882	-0-	-1226	-0-	-0-	882	2		N	32
09	2040	X	1393	-0-	-647	-0-	-0-	1393	2		N	32
10	2108	X	548	-0-	-1560	-0-	-0-	548	2		N	32

GILLS 6 WELL #: 2 RRCID -> 230795 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 17883 PERF.15066 - 16166												
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	46
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	46
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	46
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	46
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	46
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	46

OIL AND GAS DIVISION

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.//		38118 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528		WELL #: 2		RRCID -> 233713		COMPL. DATE 01/25/2007		TOTAL DEPTH 18080 PERF.15050 - 17718						
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					69
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					69
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					69
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					69
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					69
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					69

APC 29-1		WELL #: 1		RRCID -> 234033		COMPL. DATE 12/02/2006		TOTAL DEPTH 17900 PERF.14825 - 17483								
05	28210	X	24436	-0-	-3774	-0-	24435	2	1	9	N	1	1	8		-0-
06	27300	X	24135	-0-	-3165	-0-	24135	2			N	-0-				-0-
07	27900	X	22092	-0-	-5808	-0-	22092	2			N	-0-				-0-
08	27900	X	-0-	-0-	-27900	-0-					N	-0-				-0-
09	24720	X	-0-	-0-	-24720	-0-					N	-0-				-0-
10	24955	X	-0-	-0-	-24955	-0-					N	-0-				-0-

ANDERSON 45		WELL #: 1		RRCID -> 234801		COMPL. DATE 12/24/2007		TOTAL DEPTH 17900 PERF.17211 - 17221								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					11
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					11
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					11

BLACKTIP JOHNSON GAS UNIT 1-44		WELL #: 1		RRCID -> 235273		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 17659 PERF.15132 - 17114								
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					7

APC 75-31		WELL #: 1		RRCID -> 236089		COMPL. DATE 05/19/2007		TOTAL DEPTH 17698 PERF.15084 - 16424								
05	10354	X	8832	-0-	-1522	-0-	8829	2	3	9	N	3	3	8		88
06	10020	X	8927	-0-	-1093	-0-	8927	2			N	-0-				88
07	9920	X	8317	-0-	-1603	-0-	8317	2			N	-0-				88
08	9362	X	1160	-0-	-8202	-0-	1160	2			N	-0-				88
09	8940	X	4252	-0-	-4688	-0-	4252	2			N	-0-				88
10	9238	X	458	-0-	-8780	-0-	458	2			N	-0-				88

CAMP 31 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236108		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 18000 PERF.14768 - 17578								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-27		WELL #: 1		RRCID -> 236277		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 17848 PERF.15426 - 17140								
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					4

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
HUGHES & TALBOT 75-23 WELL #: 1 RRCID -> 238870 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 17680 PERF.15212 - 17170												
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	BALANCE
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			21
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			21
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			21
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			21
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			21
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			21

HALEY, J.E. 18 WELL #: 2 RRCID -> 239067 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 17825 PERF.16342 - 16356												
05		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			15
06		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			15
07		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			15
08		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			15
09		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			15
10		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			15

HARRISON 30 WELL #: 1 RRCID -> 239283 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15905 - 17450												
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4

DK BOYD 75-14 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239286 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14497 - 16315												
05	22146	X		22146	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22123	2	178
06	22967	X		22967	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22958	2	186
07	26686	X		26686	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26685	2	187
08	12555	X		11157	-0-	-0-	-1398	-0-	-0-	11157	2	187
09	12150	X		-0-	-0-	-0-	-12150	-0-	-0-			187
10	12555	X		4000	-0-	-0-	-8555	-0-	-0-	4000	2	187

HARRISON 20 WELL #: 1 RRCID -> 239289 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.14950 - 16989												
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			23
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			23
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			23
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			23
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			23
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			23

GILLS 15 WELL #: 2 RRCID -> 239812 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 17596 PERF.15944 - 15988												
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

APC 29-1 WELL #: 2 RRCID -> 240054 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14817 - 17437												
05		31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-			83
06		90	N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-	-0-			83
07		93	N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-			83
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			83
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			83
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			83

HALEY (LWR. WOLF CAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																			
HUGHES & TALBOT 75-25 WELL #: 1 RRCID -> 240056 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 17450 PERF.14767 - 17317																			
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

05		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
06		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
07		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
08		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
09		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
10		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23

ANDERSON 10 WELL #: 1 RRCID -> 240420 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 17220 PERF.15854 - 16830																			
05		140	N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-					4
06		120	N	15	-0-	-0-	-105	-0-	-0-	15	2		N	-0-					4
07		13	N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-					4
08		155	N	-0-	-0-	-0-	-155	-0-	-0-				N	-0-					4
09		157	N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-					4
10		13	N	-0-	-0-	-0-	-13	-0-	-0-				N	-0-					4

UNIVERSITY 19-1 WELL #: 2 RRCID -> 244027 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15410 - 17564																			
05		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
06		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
07		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
08		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
09		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
10		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18

ANDERSON 11 WELL #: 3 RRCID -> 244116 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14930 - 17244																			
05		31586	X	31586	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31585	2	1	9	N	1	1	8		142
06		30409	X	30409	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30409	2			N	-0-				142
07		30918	X	30918	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30918	2			N	-0-				142
08		31357	X	31357	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31357	2			N	-0-				142
*09		30017	X	30017	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29937	2	80	9	N	73				215
10		30688	X	30688	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30688	2			N	-0-				215

SANDBAR 54-2-39 WELL #: 1 RRCID -> 244117 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 17945 PERF.15550 - 16925																			
05		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
06		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
07		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
08		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
09		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
10		14B2	EXT	-0-	-0-	-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																			
05		9300	X	7208	-0-	-0-	-2092	-0-	-0-	7208	2			N	-0-				86
06		12000	X	6621	-0-	-0-	-5379	-0-	-0-	6621	2			N	-0-				86
07		12400	X	6842	-0-	-0-	-5558	-0-	-0-	6842	2			N	-0-				86
08		12400	X	4306	-0-	-0-	-8094	-0-	-0-	4306	2			N	-0-				86
09		7650	X	7070	-0-	-0-	-580	-0-	-0-	7070	2			N	-0-				86
10		7223	X	7044	-0-	-0-	-179	-0-	-0-	7044	2			N	-0-				86

APC C26-1 WELL #: 1 RRCID -> 245063 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF. N/A																			
05		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		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										
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528										
GILLS 9 WELL #: 2 RRCID -> 248608 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16212 - 17400										
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
O										
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					25
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					25
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					25
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					25
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					25
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					25

HUGHES & TALBOT 75-24 WELL #: 1 RRCID -> 251500 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 17096 PERF.15553 - 16370										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					15

BOWDLE 48 WELL #: 2 RRCID -> 251501 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 17720 PERF.17170 - 17173										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					16

APC 75-30 WELL #: 1 RRCID -> 251502 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 17150 PERF.14802 - 16853										
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					26
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					26
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					26
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					26
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					26
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					26

APC 75-32 WELL #: 1 RRCID -> 252473 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14955 - 17090										
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					60
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					60
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					60
08	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			60
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					60
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			60

APC 28-10 WELL #: 2 RRCID -> 252984 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 17130 PERF.15004 - 15846										
05	18367 X	18367	-0-	-0-	-0-	18366	2	1	9	116
06	11347 X	11347	-0-	-0-	-0-	11347	2			116
07	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					116
08	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					116
09	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					116
10	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					116

LEILA CHRISTY ESTATE 16 WELL #: 1 RRCID -> 252989 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14965 - 16067										
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					7
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					7
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					7
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					7
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					7

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.//		38118 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528		WELL #: 1		RRCID -> 254888		COMPL. DATE 10/25/2009		TOTAL DEPTH 16200		PERF.15080 - 16055		
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
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
10	14B2 EXT	-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		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
10	14B2 EXT	-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		
05	6696 X	-0-	-0-	-6696	-0-					N	1			184
06	5520 X	-0-	-0-	-5520	-0-					N	-0-			184
07	5456 X	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-			184
08	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			184
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			184
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			184

GILLS 12				WELL #: 2		RRCID -> 257368		COMPL. DATE 12/13/2009		TOTAL DEPTH 17650		PERF.14974 - 15086		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14

GILLS 15				WELL #: 2R		RRCID -> 257779		COMPL. DATE 03/12/2010		TOTAL DEPTH 16194		PERF.16030 - 16050		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14

GILLS 13				WELL #: 3		RRCID -> 258129		COMPL. DATE 03/19/2009		TOTAL DEPTH 17697		PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222														
WHEAT TRUST 60 WELL #: 1 RRCID -> 221302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 17676 PERF.15613 - 17550														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		39 N	39	-0-	-0-		39 2			N	-0-			-0-
07		11 N	10	-0-	-1		10 2			N	-0-			-0-
08		107 N	107	-0-	-0-		107 2			N	-0-			-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30					N	-0-			-0-
10		30 N	30	-0-	-0-		30 2			N	-0-			-0-

WES WATER HOLDINGS LLC 101366														
APC SWD WELL #: 1 RRCID -> 219735 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 5526 - 6182														

05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

APC FEE 62 WELL #: 1 RRCID -> 244822 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 17800 PERF. 6020 - 7804														

05		0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CALLON PERMIAN II, LLC 101442														
HALEY 27-28 WELL #: 1 RRCID -> 230752 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15412 - 15882														

05		11129 X	9665	-0-	-1464		9665 2			N	-0-			107
06		13692 X	13692	-0-	-0-		13678 2	14 9		N	13			120
07		9446 X	9446	-0-	-0-		7332 2	2114 3		N	-0-			120
08		9753 X	9753	-0-	-0-		9753 3			N	-0-	120 7		-0-
09		9435 X	9435	-0-	-0-		9435 3			N	-0-			-0-
10		11749 X	NO RPT	-0-	-11749					N	NO RPT			-0-

WADSWORTH 39 WELL #: 1 RRCID -> 232053 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12715 - 15155														

05		57 N	57	-0-	-0-		53 2	4 9		N	4			72
06		150 N	8	-0-	-142		8 2			N	-0-			72
07		9 N	9	-0-	-0-		2 2	7 3		N	-0-			72
08		62 N	10	-0-	-52		4 3	6 9		N	5	72 7		5
09		7 N	7	-0-	-0-		7 3			N	-0-			5
10		9 N	NO RPT	-0-	-9					N	NO RPT			5

COG OPERATING LLC 166150														
MCDANIEL 27-9 WELL #: 1 RRCID -> 239056 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 16150 PERF.13944 - 14762														

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
 BOYD 15 WELL #: 1 RRCID -> 271403 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 5194 - 5284

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
 REED, M. H. ESTATE "27" WELL #: 1 RRCID -> 107967 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 17910 PERF.17292 - 17350

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHOWMAN, EMMA "23" WELL #: 1 RRCID -> 112412 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 18760 PERF.17245 - 17546

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FORREST AVANT ET AL "34" WELL #: 1 RRCID -> 115628 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17310 - 17718

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37

HARRISON, NELL "22" WELL #: 1 RRCID -> 117464 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 17800 PERF.16909 - 17254

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HARRISON, NELL "28" WELL #: 1A RRCID -> 119340 COMPL. DATE 11/22/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17094 - 17614

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232															
HARRISON, NELL "26" WELL #: 1 RRCID -> 120730 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15082 - 17449															
M	O	ALLOW 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

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		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															
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 1 RRCID -> 169974 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16556 - 17098															
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
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
10		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															
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		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															
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961															
UNIVERSITY 19-8 WELL #: 1 RRCID -> 258354 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 17830 PERF.17463 - 17542															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
PDEH LLC 646827																	
UNIVERSITY 19-18 WELL #: 1 RRCID -> 211372 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15825 - 17540																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALEY, J. A. "31" WELL #: 2 RRCID -> 212954 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 17699 PERF.17124 - 17164																	

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-4 WELL #: 1 RRCID -> 213925 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 17650 PERF.15376 - 17346																	

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	73				Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	73				Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	73				Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	73				Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/12/2023																	

UNIVERSITY 20-8 WELL #: 1 RRCID -> 214592 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15726 - 16056																	

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-20 WELL #: 1 RRCID -> 215786 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15130 - 17730																	

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-5 WELL #: 1 RRCID -> 216136 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 17914 PERF.15430 - 15876																	

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-17 WELL #: 1 RRCID -> 216532 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17805 PERF.15822 - 17555																	

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/31/2023																	

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.//		38118 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
PDEH LLC		//CONT.// 646827														
UNIVERSITY 20-18		WELL #: 1		RRCID -> 218156		COMPL. DATE 04/24/2006		TOTAL DEPTH 17900 PERF.15731 - 17669								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	21				N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	21				N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	21				N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	21				N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	21				N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	21				N	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-20		WELL #: 1		RRCID -> 220801		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 17800 PERF.13602 - 17348								
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST 28		WELL #: 1		RRCID -> 223853		COMPL. DATE 09/17/2006		TOTAL DEPTH 17800 PERF.15453 - 17306								
05	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
06	1860 N	1821	-0-	-39	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
07	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
08	2046 N	1899	-0-	-147	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
09	2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3			N	-0-					-0-
10	2511 N	1760	-0-	-751	-0-	1760	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-16		WELL #: 1A		RRCID -> 225728		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 17900 PERF.16274 - 17432								
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/07/2023																

BOYD 29-9		WELL #: 1		RRCID -> 226037		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 17750 PERF.15660 - 16154								
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-2		WELL #: 1		RRCID -> 226066		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 17800 PERF.14950 - 17605								
05	14B DENY	3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-					-0-
07	14B DENY	2	-0-	2	5	2	3			Y	-0-					-0-
*08	14B DENY	7	-0-	7	12	7	3			Y	-0-					-0-
09	14B DENY	3	-0-	3	15	3	3			Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	15				Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-9		WELL #: 1		RRCID -> 226240		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 17609 PERF.15183 - 17254								
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.//		38118 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
PDEH LLC		//CONT.// 646827										
UNIVERSITY 20-7		WELL #: 1		RRCID -> 226682		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 17844 PERF.15115 - 17418				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
UNIVERSITY 19-17		WELL #: 1		RRCID -> 227200		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 17800 PERF.15375 - 17680				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
UNIVERSITY 19-9		WELL #: 1		RRCID -> 228681		COMPL. DATE 05/30/2007		TOTAL DEPTH 17950 PERF.13536 - 17612				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
UNIVERSITY 19-24		WELL #: 1		RRCID -> 229055		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 17853 PERF.15154 - 17670				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
UNIVERSITY 20-10		WELL #: 1		RRCID -> 229185		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 17600 PERF.14671 - 17069				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/27/2023												
UNIVERSITY 19-13		WELL #: 1		RRCID -> 229249		COMPL. DATE 06/11/2007		TOTAL DEPTH 17850 PERF.15704 - 17672				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
UNIVERSITY 20-30		WELL #: 1		RRCID -> 229635		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 17658 PERF.15942 - 17474				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083			N	NO RPT			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.//		38118 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
PDEH LLC		//CONT.// 646827														
UNIVERSITY 20-22		WELL #: 1		RRCID -> 230085		COMPL. DATE 08/20/2007		TOTAL DEPTH 17838 PERF.16190 - 17233								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-21		WELL #: 1		RRCID -> 230232		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 17750 PERF.15516 - 17486								
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-28		WELL #: 1		RRCID -> 230233		COMPL. DATE 06/21/2008		TOTAL DEPTH 17800 PERF.15330 - 17324								
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOYD 29-8		WELL #: 1		RRCID -> 230884		COMPL. DATE 09/27/2007		TOTAL DEPTH 17600 PERF.15494 - 17207								
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/01/2023																

UNIVERSITY 20-18		WELL #: 1D		RRCID -> 231323		COMPL. DATE 03/27/2017		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5114 - 6776								
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 19-15		WELL #: 1		RRCID -> 233954		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 17800 PERF.15360 - 17219								
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-23		WELL #: 1		RRCID -> 238895		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 17900 PERF.15472 - 17540								
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	19308					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	19308					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	19308					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	19308					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	19308					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	19308					Y	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFECAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
PDEH LLC //CONT.// 646827																	
MCKNIGHT, TOM 9 WELL #: 1 RRCID -> 239026 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 16709 PERF.14422 - 15968																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-34 WELL #: 1 RRCID -> 239058 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.17020 - 17350																	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-33 WELL #: 1 RRCID -> 239071 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15511 - 17529																	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-27 WELL #: 1 RRCID -> 239096 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 17645 PERF.16770 - 16780																	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-15 WELL #: 1 RRCID -> 239097 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15370 - 16947																	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHEAT TRUST C27-4 LOV WELL #: 1 RRCID -> 239124 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14974 - 17468																	
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

UNIVERSITY 19-28 WELL #: 1 RRCID -> 239256 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15460 - 17437																	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING													
PDEH LLC //CONT.// 646827													
HALEY 28-27 WELL #: 1 RRCID -> 245266 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14924 - 15544													
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
05		12276 X	10378	-0-	-1898	-0-	10378 3		N	-0-			-0-
06		11880 X	7809	-0-	-4071	-0-	7809 3		N	-0-			-0-
07		11253 X	9030	-0-	-2223	-0-	9030 3		N	-0-			-0-
08		11253 X	9809	-0-	-1444	-0-	9809 3		N	-0-			-0-
09		10744 X	10744	-0-	-0-	-0-	10744 3		N	-0-			-0-
10		12526 X	12526	-0-	-0-	-0-	12526 3		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 19-9 WELL #: 2 RRCID -> 245966 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 17536 PERF.14937 - 17488													
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 19-22 WELL #: 1ST RRCID -> 247506 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 17925 PERF.16838 - 17666													
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 19-20 W WELL #: 1 RRCID -> 247949 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16046 - 17238													
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 19-25 WELL #: 1 RRCID -> 248313 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.16056 - 17642													
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BOYD 75-12 WELL #: 1 RRCID -> 250756 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15166 - 17052													
05		3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3119 3		N	-0-			-0-
06		2970 X	2357	-0-	-613	-0-	2357 3		N	-0-			-0-
07		3069 X	2434	-0-	-635	-0-	2434 3		N	-0-			-0-
08		3069 X	2470	-0-	-599	-0-	2470 3		N	-0-			-0-
09		2970 X	2840	-0-	-130	-0-	2840 3		N	-0-			-0-
10		3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3454 3		N	-0-			-0-

JOHNSON 54-36 WELL #: 1 RRCID -> 251939 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 17293 PERF.15342 - 17100													
05		25203 X	-0-	-0-	-25203	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.//		38118 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING						
PDEH LLC		//CONT.// 646827		WELL #: 1		RRCID -> 256245		COMPL. DATE 02/04/2010		TOTAL DEPTH 17295		PERF.14670 - 16760		
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BOYD, D.K. 75-13 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 256384		COMPL. DATE 07/30/2009		TOTAL DEPTH 16846		PERF.15190 - 16211				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WPX ENERGY PERMIAN, LLC		942623		WELL #: 1A		RRCID -> 106268		COMPL. DATE 01/17/2018		TOTAL DEPTH 22750		PERF.15346 - 16234		
HILL, A. G - HALEY														
05	155 X	-0-	-0-	-155	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	5 X	-0-	-0-	-5	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	5 X	-0-	-0-	-5	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

QUINN, B. E.		WELL #: 3		RRCID -> 114523		COMPL. DATE 12/12/1984		TOTAL DEPTH 17700		PERF.15013 - 15048				
05	6014 X	-0-	-0-	-6014	-0-	-0-				N	-0-			7
06	4680 X	-0-	-0-	-4680	-0-	-0-				N	-0-			7
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7

HALEY 38		WELL #: 1		RRCID -> 117324		COMPL. DATE 07/02/1985		TOTAL DEPTH 18000		PERF.17538 - 17570				
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-
PLUGGED AND ABANDONED 09/05/2023														

HALEY "36"		WELL #: 2		RRCID -> 122523		COMPL. DATE 10/09/1986		TOTAL DEPTH 23012		PERF.14935 - 15949				
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-			60
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				N	-0-			60
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60

MITCHELL 45		WELL #: 1		RRCID -> 215462		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL DEPTH 17675		PERF.13624 - 17399				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623													
HALEY "36" WELL #: 4 RRCID -> 220957 COMPL. DATE 08/08/2006										TOTAL DEPTH 17917	PERF.16599 - 17709		
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
05		9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			24
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			24
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
*10		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		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10		3100 N	3318	-0-	218	218	3317	3	1	9	N	1	1 8 -0-

BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 2 RRCID -> 253836 COMPL. DATE 11/11/2008										TOTAL DEPTH 17794	PERF.15503 - 17660		
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10		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		
05		5394 X	-0-	-0-	-5394	-0-			N	-0-			-0-
06		1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10		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		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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

HALLEY		38255 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER				
BLACK ARROW OPERATING, LLC		072503		WELL #: 2		RRCID -> 174623		COMPL. DATE 09/22/1999		TOTAL DEPTH 2904		PERF. 2532 - 2904
DESPAIN-HALLEY												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

DESPAIN-HALLEY		38255 174		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
WELL #: 1		054430		RRCID -> 174721		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

HALLEY (DEVONIAN)		38255 174		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
WELL #: 11		054430		RRCID -> 044102		COMPL. DATE 01/27/2001		TOTAL DEPTH 10502		PERF. 9606 - 9739		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

OAK PRAIRIE OPERATIONS, LLC		617011		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
WELL #: 1 U		054430		RRCID -> 044093		COMPL. DATE 01/25/1974		TOTAL DEPTH 12124		PERF. 9818 - 9828		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SEALY & SMITH UNIT		617011		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
WELL #: 2		054430		RRCID -> 044094		COMPL. DATE 12/09/1998		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9590 - 9797		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

RING ENERGY, INC.		712382		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
WELL #: 1 T		054430		RRCID -> 044090		COMPL. DATE 12/08/1957		TOTAL DEPTH 12132		PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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	AMT	CODE	BALANCE

05		899	N	212	-0-	-687	-0-	197	3	15	9	268
06		870	N	-0-	-0-	-870	-0-					268
07		899	X	-0-	-0-	-899	-0-					268
08		899	X	-0-	-0-	-899	-0-			213	1	59
09		870	X	-0-	-0-	-870	-0-					59
*10		899	X	-0-	-0-	-899	-0-					59

RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC		733287		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
HALLEY, S. M.		WELL #: 167		RRCID -> 034648		COMPL. DATE 03/26/1989		TOTAL DEPTH 12107 PERF. 9508 - 9778		

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

HALLEY, S. M.		733287		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
WELL #: 171		RRCID -> 034961		COMPL. DATE 03/12/2009		TOTAL DEPTH 12115 PERF. 9595 - 9786				

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
SOUTH 18 UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 044081		COMPL. DATE 01/05/2021		TOTAL DEPTH 10626 PERF. 9801 - 9856		

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

EAST 22 UNIT		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
WELL #: 6		RRCID -> 044082		COMPL. DATE 07/13/1956		TOTAL DEPTH 10662 PERF. N/A				

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

HALLEY (MCKEE)		38255 440		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 199675		COMPL. DATE 08/13/2003		TOTAL DEPTH 12120 PERF. 11342 - 11352		
HILL, M. J. ACCT 3		WELL #: 9		RRCID -> 199675		COMPL. DATE 08/13/2003		TOTAL DEPTH 12120 PERF. 11342 - 11352		

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	103
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	103
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	103
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	103
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	103
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	103

HALLEY (MCKEE) //CONT.// 38255 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 STANOLIND-B,HILL,M.F.-MITCHELL G WELL #: 1 RRCID -> 204142 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12401 PERF.11462 - 11470

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		4774 X	2160	-0-	-2614	-0-	2160 3		N	-0-			154
06		4140 X	479	-0-	-3661	-0-	479 3		N	-0-			154
07		4278 X	514	-0-	-3764	-0-	514 3		N	-0-			154
08		4061 X	255	-0-	-3806	-0-	255 3		N	-0-			154
09		3270 X	41	-0-	-3229	-0-	41 3		N	-0-			154
10		2170 X	100	-0-	-2070	-0-	100 3		N	-0-			154

HILL, MRS. M. J. WELL #: 1 RRCID -> 205188 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11319 - 11325

05		3100 N	2660	-0-	-440	1662	2660 3		N	-0-			119
06		3000 N	1944	-0-	-1056	606	1944 3		N	-0-			119
07		2981 N	2375	-0-	-606	-0-	2375 3		N	-0-			119
08		2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328 3		N	-0-			119
09		1620 N	1606	-0-	-14	-0-	1606 3		N	-0-			119
10		1674 N	1037	-0-	-637	-0-	1037 3		N	-0-			119

HALLEY (PENN. 8530) 38255 696 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
 XTO ENERGY INC. 945936
 PAN AM-HILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056126 COMPL. DATE 08/22/1966 TOTAL DEPTH 10150 PERF. N/A

05		639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 3		N	-0-			-0-
06		930 N	551	-0-	-379	-0-	551 3		N	-0-			-0-
07		744 N	450	-0-	-294	-0-	450 3		N	-0-			-0-
08		651 N	292	-0-	-359	-0-	292 3		N	-0-			-0-
09		540 N	150	-0-	-390	-0-	150 3		N	-0-			-0-
10		465 N	265	-0-	-200	-0-	265 3		N	-0-			-0-

HALLEY (SEVEN RIVERS) 38255 812 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
 JUNO OPERATING COMPANY III, LLC 448252
 HALLEY, S. M. WELL #: 248 RRCID -> 063490 COMPL. DATE 03/16/1975 TOTAL DEPTH 3288 PERF. N/A

05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HALLEY, WEST (MCKEE) 38263 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 XTO ENERGY INC. 945936
 HILL, M. J. MRS. ACC. #6 WELL #: 24 RRCID -> 114488 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11317 - 11326

*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	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	M	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

HAMON (DELAWARE)				38581 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REEVES				
VAQUERO OPERATING				882776								
GILLESPIE		WELL #:		1	RRCID ->	085163	COMPL. DATE	07/13/2011	TOTAL DEPTH	6710	PERF. 5384 - 5944	
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	M	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	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	
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	M	AMT	CODE	BALANCE
*11	3660 X	3656	-0-	-4	-0-	3656	3		N	-0-	-0-	
*12	3782 X	3366	-0-	-416	-0-	3366	3		N	-0-	-0-	
*01	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	3		N	-0-	-0-	
*02	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	3		N	-0-	-0-	
*03	3782 X	3771	-0-	-11	-0-	3771	3		N	-0-	-0-	
*04	3690 X	3550	-0-	-140	-0-	3550	3		N	-0-	-0-	
*05	3813 X	3630	-0-	-183	-0-	3630	3		N	-0-	-0-	
*06	3690 X	3412	-0-	-278	-0-	3412	3		N	-0-	-0-	
*07	3689 X	3353	-0-	-336	-0-	3353	3		N	-0-	-0-	
*08	3689 X	3580	-0-	-109	-0-	3580	3		N	-0-	-0-	
09	3570 X	3493	-0-	-77	-0-	3493	3		N	-0-	-0-	
10	3658 X	3583	-0-	-75	-0-	3583	3		N	-0-	-0-	

KINCAID A				WELL #:	1	RRCID ->	041518	COMPL. DATE	02/07/1967	TOTAL DEPTH	20963	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	M	AMT	CODE	BALANCE
05	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2		N	-0-	-0-	
06	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2		N	-0-	-0-	
07	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2		N	-0-	-0-	
08	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2		N	-0-	-0-	
09	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2		N	-0-	-0-	
10	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2		N	-0-	-0-	

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726				CNTY: REEVES				
REGAN				WELL #:	1	RRCID ->	039653	COMPL. DATE	05/03/1966	TOTAL DEPTH	21200	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	M	AMT	CODE	BALANCE
05	6136 X	6136	-0-	-0-	-0-	6136	3		N	-0-	-0-	
06	5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	5707	3		N	-0-	-0-	
07	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	5109	3		N	-0-	-0-	
08	5518 X	5211	-0-	-307	-0-	5211	3		N	-0-	-0-	
09	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	5591	3		N	-0-	-0-	
*10	5760 X	5760	-0-	-0-	-0-	5760	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					
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
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
*03	14B2	EXT	-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29

VAQUERO OPERATING		882776		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
ONEY BROS.		WELL #: 1		RRCID -> 084584		COMPL. DATE 07/31/1979		TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5150 - 5176					
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			24

ONEY BROS. (SUN)		882776		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
WELL #: 1		RRCID -> 132403		COMPL. DATE 10/05/1989		TOTAL DEPTH 21197 PERF. 5142 - 5184							
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			21

HARPER (DEVONIAN)		39176 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR							
OXY USA WTP LP		630555													
HARPER DEVONIAN UNIT		WELL #: 709		RRCID -> 195955		COMPL. DATE 08/10/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9917 - 10055							
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	33	27	0	6		
08	3100	N	4707	-0-	1607	1607	4313	2	394	9	N	358	308	0	56
09	3000	N	6897	-0-	3897	5504	6469	2	428	9	N	389	390	0	55
10	13490	X	7986	-0-	-5504	-0-	7547	2	439	9	N	399	398	0	56

HARPER DEVONIAN UNIT		39176 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR						
WELL #: 1613		RRCID -> 195956		COMPL. DATE 08/10/2002		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9683 - 9943								
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-		-0-
09	3000	N	5402	-0-	2402	2402	5402	2			N	-0-		-0-
10	8704	X	6302	-0-	-2402	-0-	6302	2			N	-0-		-0-

HARRISON RANCH (MORROW) 39270 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
 BOYD, D. K. OIL AND GAS CO., INC. 084596
 LINEBERRY BRINE STATION WELL #: 1 RRCID -> 119898 COMPL. DATE 08/01/1981 TOTAL DEPTH 1868 PERF. 1209 - 1868

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

PLUGGED AND ABANDONED 08/17/2023 - WELL PLUGGED 8/17/2023

HEADLEE (DEVONIAN) 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 019958 COMPL. DATE 05/22/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/15/2023

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 21 RRCID -> 019959 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 12035 - 12150

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/22/2023

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 23 RRCID -> 019961 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 12020 PERF. 11543 - 12020

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/05/2023

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 25 RRCID -> 019963 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 12097 PERF. 11680 - 11948

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/01/2023

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 26 RRCID -> 019964 COMPL. DATE 04/18/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/27/2023

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 51 RRCID -> 019970 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 11718 - 12002

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/26/2023

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//	39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ECTOR				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//	148113							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	54	RRCID -> 019972	COMPL. DATE 09/10/1962	TOTAL DEPTH 12048	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
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		09/19/2023						
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	61	RRCID -> 019973	COMPL. DATE 07/27/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		09/12/2023						
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	63	RRCID -> 019975	COMPL. DATE 03/23/1961	TOTAL DEPTH 11845	PERF.11466	- 11789		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	101	RRCID -> 019988	COMPL. DATE 04/10/1959	TOTAL DEPTH 11924	PERF.11698	- 11924		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	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		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	103	RRCID -> 019990	COMPL. DATE 12/15/1993	TOTAL DEPTH 12298	PERF.11692	- 11964		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	104	RRCID -> 019991	COMPL. DATE 07/20/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		10/30/2023						

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 111 RRCID -> 019993 COMPL. DATE 12/10/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED 11/27/2023

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 112 RRCID -> 019994 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/17/2023

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 131 RRCID -> 019995 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 12280 PERF. 12095 - 12145

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 132 RRCID -> 019996 COMPL. DATE 02/03/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 161 RRCID -> 020002 COMPL. DATE 06/25/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 171 RRCID -> 020003 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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 #: 181		RRCID -> 020004		COMPL. DATE 09/15/1994		TOTAL DEPTH 12030 PERF.11810 - 11850			
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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 201		RRCID -> 020006		COMPL. DATE 03/23/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 221		RRCID -> 020007		COMPL. DATE 01/06/1993		TOTAL DEPTH 12140 PERF.11920 - 12083			
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 366		RRCID -> 020041		COMPL. DATE 01/27/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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			
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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			
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 401		RRCID -> 020053		COMPL. DATE 02/18/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 030616		COMPL. DATE 11/22/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.11847 - 15909	
M	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
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		10/24/2023					

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 369		RRCID -> 031166		COMPL. DATE 07/01/1963		TOTAL DEPTH 11944 PERF. N/A	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	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	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	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	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 393		RRCID -> 031453		COMPL. DATE 09/09/1963		TOTAL DEPTH 11675 PERF. N/A	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 383		RRCID -> 032055		COMPL. DATE 11/18/1963		TOTAL DEPTH 11899 PERF. N/A	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	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	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	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 #: 106		RRCID -> 033160		COMPL. DATE 04/23/1964		TOTAL DEPTH 12185 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 107		RRCID -> 070386		COMPL. DATE 09/10/1976		TOTAL DEPTH 12304 PERF. N/A				
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/09/2023												

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 4002		RRCID -> 085288		COMPL. DATE 11/06/1979		TOTAL DEPTH 13370 PERF.11856 - 11958				
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		PF RECORD		WELL #: 1		RRCID -> 132651		COMPL. DATE 01/19/1990		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
05	66393 X	66393	-0-	-0-	-0-	66393	2	N	-0-			-0-
06	67353 X	67353	-0-	-0-	-0-	67353	2	N	-0-			-0-
07	51017 X	51017	-0-	-0-	-0-	51017	2	N	-0-			-0-
08	66402 X	51536	-0-	-14866	-0-	51536	2	N	-0-			-0-
09	67350 X	41335	-0-	-26015	-0-	41335	2	N	-0-			-0-
10	69595 X	21795	-0-	-47800	-0-	21795	2	N	-0-			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 384A		RRCID -> 156474		COMPL. DATE 10/06/1995		TOTAL DEPTH 12080 PERF.11633 - 11938				
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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	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		
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	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
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		55H	RRCID ->	210008	COMPL. DATE	02/06/2004	TOTAL DEPTH	11886	PERF.11665 - 15447
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
			PLUGGED AND ABANDONED 08/10/2023								

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		3813H	RRCID ->	210010	COMPL. DATE	07/15/2003	TOTAL DEPTH	11879	PERF.11607 - 15998
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	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
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	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
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	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			
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 CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05	62 N	6	-0-	-56	-0-		6 2			Y	-0-			-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-		12 2			Y	-0-			-0-
07	22 N	22	-0-	-0-	-0-		22 2			Y	-0-			-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10 2			Y	-0-			-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-		15 2			Y	-0-			-0-
10	31 N	17	-0-	-14	-0-		17 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			
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEINER, S. (DETRITAL 5100)			40172 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
EARNEST PRODUCING CORPORATION			238708											
MC DIVITT STATE			WELL #: 2		RRCID -> 205915		COMPL. DATE 10/13/2004		TOTAL DEPTH 5501		PERF. 5213 - 5225			
05	62 N		-0-	-0-	-62					N	-0-			-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-		17 1	145 2		N	-0-			-0-
08	215 N	215	-0-	-0-	-0-		23 1	192 2		N	-0-			-0-
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-		22 1	180 2		N	-0-			-0-
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-		19 1	161 2		N	-0-			-0-

MCDIVITT STATE			WELL #: 3		RRCID -> 212572		COMPL. DATE 10/25/2005		TOTAL DEPTH 5974		PERF. 5140 - 5180			
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	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PALMER "602" STATE			WELL #: 1		RRCID -> 227368		COMPL. DATE 06/25/2006		TOTAL DEPTH 5516		PERF. 5218 - 5296			
05	7 N		-0-	-0-	-7					N	-0-			-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-		2 1	18 2		N	-0-			-0-
08	27 N	27	-0-	-0-	-0-		3 1	24 2		N	-0-			-0-
09	26 N	26	-0-	-0-	-0-		3 1	23 2		N	-0-			-0-
10	31 N	22	-0-	-0-	-9		2 1	20 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			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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			
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
05		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 2		Y	-0-	86
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	86
07		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2		Y	-0-	86
08	DLQ	G-10	325	-0-	325	325	325 2		Y	-0-	86
*09	DLQ	G-10	389	-0-	389	714	389 2		Y	-0-	86
*10		1046 N	332	-0-	-714	-0-	332 2		Y	-0-	86

BRP ENERGY, LLC		041519		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
CROWLEY-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 105476		COMPL. DATE 05/12/1983		TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4380 - 4676			
05		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2		N	-0-	89
06		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2		N	-0-	89
07		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2		N	-0-	89
08		310 N	238	-0-	-72	-0-	238 2		N	-0-	89
09		300 N	242	-0-	-58	-0-	242 2		N	-0-	89
10		279 N	209	-0-	-70	-0-	209 2		N	-0-	89

CROWLEY-STATE		WELL #: 2		RRCID -> 108587		COMPL. DATE 12/22/1983		TOTAL DEPTH 5234 PERF. 4487 - 4745			
05		2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2820 2		N	-0-	25
06		2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262 2		N	-0-	25
07		2542 N	343	-0-	-2199	-0-	343 2		N	-0-	25
08		2542 N	2286	-0-	-256	-0-	2286 2		N	-0-	25
09		2894 N	2894	-0-	-0-	-0-	2894 2		N	-0-	25
10		2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	2653 2	188 9	N	171 171 1	25

TOC ENERGY RESOURCES, LLC		860965		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
MCGREW		WELL #: 1		RRCID -> 099658		COMPL. DATE 12/09/1980		TOTAL DEPTH 5364 PERF. 4654 - 4754			
05		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396 3		N	-0-	-0-
06		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496 3		N	-0-	-0-
07		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527 3		N	-0-	-0-
08		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407 3		N	-0-	-0-
09		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231 3		N	-0-	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HEINER, S. (WOLFCAMP DETRITAL)		40172 755		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS			
EARNEST PRODUCING CORPORATION		238708									
MCDIVITT-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 200649		COMPL. DATE 12/17/2003		TOTAL DEPTH 5295 PERF. 4768 - 4832			
05		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-	2
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	3
07		20 N	20	-0-	-0-	-0-	2 1	18 2	N	-0-	3
08		27 N	27	-0-	-0-	-0-	3 1	24 2	N	-0-	3
09		26 N	26	-0-	-0-	-0-	3 1	23 2	N	-0-	3
10		31 N	23	-0-	-8	-0-	2 1	20 2	N	1	4
							1 9				

HENDEYSON		40354 001		ASSOCIATED		CAPACITY		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			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	39
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	39

HENDERSON //CONT.// 40354 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
 KILLER RABBIT FIELDS LLC 460397
 WALTON, J. B. -C- CW WELL #: 5 RRCID -> 183078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2804 - 2851

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDRICK 40406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
 APACHE CORPORATION 027200
 HENDRICK, IDA T-88-0 WELL #: 7 RRCID -> 116052 COMPL. DATE 03/21/1985 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2479 - 2630

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDRICK-WEEKS WELL #: 12 RRCID -> 133385 COMPL. DATE 08/07/1985 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2304 - 2360

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDRICK, IDA T-88-Q WELL #: 9 RRCID -> 145646 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2441 - 2571

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

B & B ENERGY 039763
 JOHNSON-COWDEN WELL #: 1 RRCID -> 145045 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 2987 PERF. 2327 - 2377

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HERMOSA (ATOKA) 40723 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
 PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
 CLAYPOOL ESTATE 5-19 WELL #: 1 RRCID -> 253509 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 16960 PERF.15401 - 16825

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOKIT (QUEEN)		42042 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
SAHARA OPERATING COMPANY		743279										
HOKIT UNIT, HELLON (SEC, 16)		WELL #:	2	RRCID ->	171861	COMPL. DATE	11/01/1998	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	2642 - 2714	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOKIT, NW. (WOLFCAMP)		42046 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555									
FRESNO "STATE"		WELL #:	1	RRCID ->	175072	COMPL. DATE	09/28/1999	TOTAL DEPTH	7834	PERF.	6206 - 6246
05		372 X	372	-0-	-0-	-0-	372 3		N	-0-	-0-
06		360 X	307	-0-	-53	-0-	307 3		N	-0-	-0-
07		372 X	320	-0-	-52	-0-	320 3		N	-0-	-0-
08		880 X	880	-0-	-0-	-0-	880 3		N	-0-	-0-
09		837 X	837	-0-	-0-	-0-	837 3		N	-0-	-0-
10		745 X	745	-0-	-0-	-0-	745 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
05		251 R	251	-0-	-0-	-0-	251 2		Y	-0-	69
06		80 R	80	-0-	-0-	-0-	80 2		Y	-0-	69
07		132 R	132	-0-	-0-	-0-	132 2		Y	-0-	69
08		88 R	88	-0-	-0-	-0-	88 2		Y	-0-	69
09		50 R	50	-0-	-0-	-0-	50 2		Y	-0-	69
10		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35 2		Y	-0-	69

CHALK SEC. 95		WELL #:		2		RRCID ->		281862		COMPL. DATE		02/01/2016		TOTAL DEPTH		7954		PERF.		7364 - 7398	
05		T. A.	321	-0-	321	-0-	2371		271 2		50 9	Y	45								291
06		2542 R	171	-0-	-2371	-0-	-0-		127 2		44 9	Y	40		167 1						164
07		115 R	115	-0-	-0-	-0-	-0-		106 2		9 9	Y	8								172
08		465 #	208	-0-	-257	-0-	-0-		165 2		43 9	Y	39								211
09		1208 R	1208	-0-	-0-	-0-	-0-		1171 2		37 9	Y	34								245
10		1343 R	1343	-0-	-0-	-0-	-0-		1297 2		46 9	Y	42								287

CHALK, SLOAN		WELL #:		23		RRCID ->		286894		COMPL. DATE		12/17/2018		TOTAL DEPTH		8000		PERF.		7336 - 7346	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-

HYMAN, SARAH		WELL #:		54		RRCID ->		287823		COMPL. DATE		07/01/2019		TOTAL DEPTH		8000		PERF.		7464 - 7494	
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-
06		30 #	-0-	-0-	-30	-0-	-0-						N	-0-							-0-
07		31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						N	-0-							-0-
08		31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						N	-0-							-0-
09		30 #	22	-0-	-8	-0-	-0-				1 2		21 4	N	-0-						-0-
10		49 R	49	-0-	-0-	-0-	-0-				21 2		28 4	N	-0-						-0-

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400)//CONT.// 42971 664 ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD																	
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235																	
HYMAN, SARAH WELL #: 55 RRCID -> 288047 COMPL. DATE 07/31/2019 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7430 - 7453																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY-ROBERTS WELL #: 24 RRCID -> 289645 COMPL. DATE 08/04/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7430 - 7488																	
05		169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
06		171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
07		466 R	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
08		359 R	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
09		180 #	63	-0-	-117	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
10		403 #	255	-0-	-148	-0-	255	2			Y	-0-					-0-

KELLY-ROBERTS WELL #: 25 RRCID -> 290300 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7510 - 7520																	
05		155 #	63	-0-	-92	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
06		150 #	61	-0-	-89	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
07		166 R	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
08		155 #	128	-0-	-27	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
09		150 #	41	-0-	-109	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
10		212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-

CHALK SEC. 95 WELL #: 1 RRCID -> 290411 COMPL. DATE 09/01/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7350 - 7376																	
05		1423 R	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			Y	-0-					2
06		1269 R	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			Y	-0-	1	1			1
07		1062 R	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			Y	-0-					1
08		1649 R	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			Y	-0-					1
09		364 R	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					1
10		324 R	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					1

COLE, DORIS WELL #: 1 RRCID -> 290663 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7498 - 7532																	
05		261 R	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
06		240 #	210	-0-	-30	-0-	210	2			N	-0-					-0-
07		248 #	155	-0-	-93	-0-	155	2			N	-0-					-0-
08		248 #	27	-0-	-221	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09		502 R	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
10		248 #	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					-0-

CHALK, OWEN WELL #: 28W RRCID -> 292991 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7370 - 7441																	
05		31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09		40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
10		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400)//CONT.// 42971 664 ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD
 EXTEX OPERATING COMPANY 257062
 COLE, JOHN OTIS WELL #: 1 RRCID -> 177760 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7362 - 7686

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					-0-
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
09	90 N	61	-0-	-29	-0-	61	3			N	-0-					-0-
10	93 N	22	-0-	-71	-0-	22	3			N	-0-					-0-

HOWE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 062113 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12237 - 12395

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	17175 X	17175	-0-	-0-	-0-	17175	3			N	-0-					-0-
06	20815 X	20815	-0-	-0-	-0-	20815	3			N	-0-					-0-
07	19719 X	19719	-0-	-0-	-0-	19719	3			N	-0-					-0-
08	17085 X	17085	-0-	-0-	-0-	17085	3			N	-0-					-0-
09	12150 X	11273	-0-	-877	-0-	11273	3			N	-0-					-0-
10	12555 X	626	-0-	-11929	-0-	626	3			N	-0-					-0-

HOWE GAS UNIT #4 WELL #: 1 RRCID -> 141021 COMPL. DATE 02/24/1992 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12274 - 12543

05	3100 N	5806	-0-	2706	10484	5806	3			N	-0-					-0-
06	3000 N	5298	-0-	2298	12782	5298	3			N	-0-					-0-
07	17727 X	4945	-0-	-12782	-0-	4945	3			N	-0-					-0-
08	5649 X	5649	-0-	-0-	-0-	5649	3			N	-0-					-0-
09	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	3			N	-0-					-0-
10	1550 X	148	-0-	-1402	-0-	148	3			N	-0-					-0-

HOWE STATE WELL #: 2 RRCID -> 141519 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12111 - 12299

05	124 X	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					-0-
06	120 X	99	-0-	-21	-0-	99	3			N	-0-					-0-
07	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
09	90 N	61	-0-	-29	-0-	61	3			N	-0-					-0-
10	93 N	22	-0-	-71	-0-	22	3			N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

INEZ (CONSOLIDATED) //CONT.// 44521 340 ASSOCIATED PRORATED CNTY: ANDREWS
 OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
 MIDLAND FARMS OPERATING AREA WELL #: 7 RRCID -> 116365 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 12522 PERF.10912 - 11190

M O	ALLOW CODE	GAS 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
05	T. A.	122	-0-	122 B	122	118 2	4 9	Y		4	4 0		1
06	T. A.	171	-0-	171 B	293	167 2	4 9	Y		4	4 0		1
07	T. A.	67	-0-	67 B	360	64 2	3 9	Y		3	3 0		1
08	533 N	173	-0-	-360 B	-0-	170 2	3 9	Y		3	3 0		1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	150 N	97	-0-	-53 B	-0-	95 2	2 9	Y		2	2 0		1
10	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	283 2	2 9	Y		2	1 0		2

IVA LEE (CLEARFORK) 44837 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK
 VITAL ENERGY, INC. 100951
 BRYANS FARMS WELL #: 1 RRCID -> 206106 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5292 - 5350

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

BRYANS FARMS WELL #: 2 RRCID -> 206108 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5289 - 5362

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

J. CLEO THOMPSON (DETRITAL) 44964 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
 DIAMONDBACK E&P LLC 217012
 MCELROY RANCH CO. -G- WELL #: 22 RRCID -> 263299 COMPL. DATE 04/11/1990 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9208 - 9388

05	13800	11519	-0-	-2281	-0-	396 1	10783 2	Y		173	98 1		155
						150 4	190 9						
06	12018	10479	-0-	-1539	-0-	374 1	10010 2	Y		86	170 1		71
						95 9							
07	9175 R	9175	-0-	-0-	-0-	322 1	8776 2	Y		70	38 1	39 5	64
						77 9							
08	9238	6877	-0-	-2361	-0-	6824 2	53 9	Y		48	67 1		45
09	8940	8046	-0-	-894	-0-	7217 2	712 4	Y		106	65 1		86
						117 9							
10	9238	7188	-0-	-2050	-0-	20 1	6009 2	Y		67	86 1		67
						1085 4	74 9						

J. L. M. (MISSISSIPPIAN) 45073 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
 WILSON 15 WELL #: 4 RRCID -> 283088 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10909 - 11505

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(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

J. L. M. (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		45073 500	ASSOCIATED	ONE WELL						CNTY: GLASSCOCK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
OAK 15				WELL #: 5	RRCID -> 283433	COMPL. DATE 06/14/2017	TOTAL DEPTH 11587	PERF. 11257	-		11530	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

J N T (PENN)				45139 500	ASSOCIATED	ONE WELL						CNTY: PECOS
THIGPIN OPERATING, LLC				101150								
THIGPIN D				WELL #: 102	RRCID -> 211673	COMPL. DATE 04/12/2005	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 6738	-		6745	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	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	
05	88 R	88	-0-	-0-	-0-	88 3		Y	-0-	8 1		7
06	180 #	53	-0-	-127	-0-	52 3	1 9	Y	1	6 1		2
07	217 #	1	-0-	-216	-0-	1 3		Y	-0-			2
08	217 #	103	-0-	-114	-0-	85 3	18 9	Y	16	1 1		17
09	445 R	445	-0-	-0-	-0-	444 3	1 4	Y	-0-			17
10	411 R	411	-0-	-0-	-0-	37 1	373 3	Y	-0-	16 0		1
						1 4						

CITATION OIL & GAS CORP.				154235								
OVERTON MIH				WELL #: 1	RRCID -> 291937	COMPL. DATE 02/10/2014	TOTAL DEPTH 10036	PERF. 9794	-		9824	
05	155 #	122	-0-	-33	-0-	122 2		Y	-0-			-0-
06	120 #	110	-0-	-10	-0-	110 2		Y	-0-			-0-
07	124 #	107	-0-	-17	-0-	107 2		Y	-0-			-0-
08	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134 2		Y	-0-			-0-
09	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137 2		Y	-0-			-0-
10	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158 2		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	
05	118 R	118	-0-	-0-	-0-	118 2		N	-0-			31
06	90 #	76	-0-	-14	-0-	76 2		N	-0-			31
07	93 #	25	-0-	-68	-0-	25 2		N	-0-			31
08	93 #	43	-0-	-50	-0-	43 2		N	-0-			31
09	90 #	6	-0-	-84	-0-	6 2		N	-0-			31
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			31

MOSAIC TEXAS LLC				589983								
JAMESON, JAHEW "E"				WELL #: 1	RRCID -> 128611	COMPL. DATE 05/14/1981	TOTAL DEPTH 7191	PERF. 6081	-		6176	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JAMESON, NORTH (STRAWN)		45582 666	ASSOCIATED	49B		CNTY: NOLAN							
MOSAIC TEXAS LLC		//CONT.// 589983											
JAMESON, JAHEW "B"		WELL #: 2	RRCID -> 130577	COMPL. DATE 11/20/1981	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5834	-	6093					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20

SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION		775563	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WARD							
WALKER		WELL #: 1	RRCID -> 225723	COMPL. DATE 09/28/1979	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 5897	-	5963					
05	620 #	404	-0-	-216	-0-	404	2		N	-0-			17
06	600 #	372	-0-	-228	-0-	372	2		N	-0-			17
07	620 #	400	-0-	-220	-0-	400	2		N	-0-			17
08	434 #	418	-0-	-16	-0-	418	2		N	-0-			17
09	427 R	427	-0-	-0-	-0-	427	2		N	-0-			17
10	403 #	7	-0-	-396	-0-	7	2		N	-0-			17

JANELLE (CLEAR FORK)		45675 166	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WARD								
PITTS ENERGY CO.		666430												
EDWARDS, C. W., ET AL		WELL #: 12	RRCID -> 172273	COMPL. DATE 10/09/1998	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4550	-	4590						
05	5774	3197	-0-	-2577	-0-	2803	3	394	9	Y	358	363	1	24
06	5696	3148	-0-	-2548	-0-	2765	3	383	9	Y	348	361	1	11
07	5906	3263	-0-	-2643	-0-	2901	3	362	9	Y	329	337	1	3
08	5520	3070	-0-	-2450	-0-	2716	3	354	9	Y	322	311	1	14
09	5530	3065	-0-	-2465	-0-	2676	3	389	9	Y	354	314	1	54
*10	5404	3012	-0-	-2392	-0-	2605	3	407	9	Y	370	401	1	23

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					
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			353
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			353
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			353
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			353
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			353
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			353

RUBICON OIL & GAS, LLC		732309	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD								
EDWARDS, J. H. ESTATE "B"		WELL #: 4	RRCID -> 115629	COMPL. DATE 12/27/1978	TOTAL DEPTH 10330	PERF. 7513	-	7580						
05	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1557	2	106	9	Y	96	138	1	59
06	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1646	2	116	9	Y	105	68	1	96
07	1767 N	634	-0-	-1133	-0-	613	2	21	9	Y	19			115
08	661 N	661	-0-	-0-	-0-	549	2	112	9	Y	102	70	1	147
09	1770 N	1668	-0-	-102	-0-	1573	2	95	9	Y	86	134	1	99
10	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1662	2	94	9	Y	85	68	1	116

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						
05	2350	2350	-0-	-0-	-0-	1908	3	442	9	Y	402	408	1	11
06	2248	2248	-0-	-0-	-0-	1812	3	436	9	Y	396	407	1	-0-
07	2126	2126	-0-	-0-	-0-	1709	3	417	9	Y	379	379	1	-0-
08	1840	1840	-0-	-0-	-0-	1441	3	399	9	Y	363	350	1	13
09	2732	2732	-0-	-0-	-0-	2293	3	439	9	Y	399	353	1	59
10	3033	3033	-0-	-0-	-0-	2575	3	458	9	Y	416	451	1	24

JANELLE (WICHITA ALBANY)		//CONT.//		45675 830	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: WARD			
RUBICON OIL & GAS, LLC				732309									
EDWARDS, J. H. EST. -B-		WELL #:		1	RRCID ->	151346	COMPL. DATE	08/04/1994	TOTAL DEPTH	10340	PERF.	6984 - 6998	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	803 N	803	-0-	-0-	-0-	778 2	25 9	Y	23	34 1		16	
06	852 N	852	-0-	-0-	-0-	823 2	29 9	Y	26	17 1		25	
07	868 N	312	-0-	-556	-0-	306 2	6 9	Y	5			30	
08	303 N	303	-0-	-0-	-0-	274 2	29 9	Y	26	17 1		39	
09	840 N	809	-0-	-31	-0-	786 2	23 9	Y	21	34 1		26	
10	854 N	854	-0-	-0-	-0-	831 2	23 9	Y	21	17 1		30	

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	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	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	
05	545 R	545	-0-	-0-	-0-	545 3		N	-0-			-0-	
06	538 R	538	-0-	-0-	-0-	538 3		N	-0-			-0-	
07	564 R	564	-0-	-0-	-0-	564 3		N	-0-			-0-	
08	528 R	528	-0-	-0-	-0-	528 3		N	-0-			-0-	
09	520 R	520	-0-	-0-	-0-	520 3		N	-0-			-0-	
10	507 R	507	-0-	-0-	-0-	507 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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	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	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

KILLER RABBIT FIELDS LLC				460397									
MITCHELL, ELIZABETH		WELL #:		1	RRCID ->	112221	COMPL. DATE	01/30/1984	TOTAL DEPTH	5021	PERF.	3402 - 3412	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE						
05		806 N	692	-0-	-114	-0-	692 3	N	-0-			-0-						
06		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 3	N	-0-			-0-						
07		682 N	577	-0-	-105	-0-	577 3	N	-0-			-0-						
08		682 N	556	-0-	-126	-0-	556 3	N	-0-			-0-						
09		570 N	396	-0-	-174	-0-	396 3	N	-0-			-0-						
10		589 N	305	-0-	-284	-0-	305 3	N	-0-			-0-						
COG OPERATING LLC HUGHES-TALBOT "27"		166150		WELL #:			1			RRCID -> 206329			COMPL. DATE 11/02/2004			TOTAL DEPTH 21005 PERF.15794 - 15810		
05		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-			-0-						
06		6 N	-0-	-0-	-6	-0-		N	-0-			-0-						
07		5 N	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-			-0-						
08		7 N	-0-	-0-	-7	-0-		N	-0-			-0-						
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-						
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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								
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-						
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-						
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-						
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-						
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-						
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-						
KILLER RABBIT FIELDS LLC HENDRICK, IDA -K-		460397		WELL #:			2			RRCID -> 201396			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2437 - 2523		
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-						
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-						
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-						
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-						
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-						
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-						
HENDRICK, IDA -A-		WELL #:		6		RRCID -> 203709			COMPL. DATE 03/01/2004			TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2577 - 2842						
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-						
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-						
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-						
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-						
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-						
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-						
LDF ENERGY, LLC BROWN, EUGENIA E.		491588		WELL #:			16			RRCID -> 190925			COMPL. DATE 06/27/2002			TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2670 - 2768		
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-						
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-						
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-						
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-						
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-						
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

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	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
05	348 R	348	-0-	-0-	-0-			348	3		N	-0-			-0-
06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-						N	-0-			-0-
07	685 R	685	-0-	-0-	-0-			685	3		N	-0-			-0-
08	359 R	359	-0-	-0-	-0-			359	3		N	-0-			-0-
09	413 R	413	-0-	-0-	-0-			413	3		N	-0-			-0-
10	411 R	411	-0-	-0-	-0-			411	3		N	-0-			-0-

COLBY				WELL #: 2	RRCID -> 285948	COMPL. DATE 05/14/1936	TOTAL DEPTH	3068	PERF. 2392	-	3183				
05	825 R	825	-0-	-0-	-0-			825	3		N	-0-			-0-
06	782 R	782	-0-	-0-	-0-			782	3		N	-0-			-0-
07	658 R	658	-0-	-0-	-0-			658	3		N	-0-			-0-
08	891 R	891	-0-	-0-	-0-			891	3		N	-0-			-0-
09	600 #	432	-0-	-168	-0-			432	3		N	-0-			-0-
*10	809 R	809	-0-	-0-	-0-			809	3		N	-0-			-0-

COLBY				WELL #: 14	RRCID -> 286002	COMPL. DATE 09/27/1937	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 2397	-	3110				
05	825 R	825	-0-	-0-	-0-			825	3		N	-0-			-0-
06	782 R	782	-0-	-0-	-0-			782	3		N	-0-			-0-
07	659 R	659	-0-	-0-	-0-			659	3		N	-0-			-0-
08	892 R	892	-0-	-0-	-0-			892	3		N	-0-			-0-
09	600 #	432	-0-	-168	-0-			432	3		N	-0-			-0-
*10	809 R	809	-0-	-0-	-0-			809	3		N	-0-			-0-

N & B OIL AND GAS LLC				WELL #: 6W	RRCID -> 124210	COMPL. DATE 03/21/1987	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2535	-	2653				
LOVETT, J. C.				598288											
05	169 R	169	-0-	-0-	-0-			169	3		N	-0-			-0-
06	284 R	284	-0-	-0-	-0-			284	3		N	-0-			-0-
07	274 R	274	-0-	-0-	-0-			274	3		N	-0-			-0-
08	124 R	124	-0-	-0-	-0-			124	3		N	-0-			-0-
09	150 R	150	-0-	-0-	-0-			150	3		N	-0-			-0-
10	56 R	56	-0-	-0-	-0-			56	3		N	-0-			-0-

WALSH & WATTS, INC.				WELL #: 2	RRCID -> 163617	COMPL. DATE 06/11/1997	TOTAL DEPTH	3264	PERF. 2712	-	3264				
DAUGHERTY "B"				895060											
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	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						
05	142 R	142	-0-	-0-	-0-			142	2		N	-0-			-0-
06	120 #	98	-0-	-22	-0-			98	2		N	-0-			-0-
07	124 #	106	-0-	-18	-0-			106	2		N	-0-			-0-
08	155 #	131	-0-	-24	-0-			131	2		N	-0-			-0-
09	150 #	114	-0-	-36	-0-			114	2		N	-0-			-0-
10	155 #	64	-0-	-91	-0-			64	2		N	-0-			-0-

 KERMIT (ELLENBURGER) 49038 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
 APACHE CORPORATION 027200
 CAMPBELL, SETH WELL #: 29 L RRCID -> 041637 COMPL. DATE 03/15/1967 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

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

 BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
 BAIRD, W.E. WELL #: 1385 RRCID -> 206710 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10279 - 10468

05	19592	#	18549	-0-	-1043	-0-	18458	3	91	9	Y	83	88	1			27
06	21360	#	18165	-0-	-3195	-0-	18068	3	97	9	Y	88	78	1			37
07	22072	#	19935	-0-	-2137	-0-	19852	3	83	9	Y	75	89	1			23
08	22072	#	20435	-0-	-1637	-0-	20316	3	119	9	Y	108	89	1			42
09	22124	R	22124	-0-	-0-	-0-	22017	3	107	9	Y	97	103	1			36
*10	22334	R	22334	-0-	-0-	-0-	22226	3	108	9	Y	98	105	1			29

 STATE WALTON WELL #: 5 RRCID -> 229631 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9827 - 10480

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	13845					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	13845					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	13845					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	13845					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	13845					N	NO RPT					-0-
10	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

05	17763	#	15495	-0-	-2268	-0-	15437	3	58	9	N	53	56	1			13
06	19200	#	15325	-0-	-3875	-0-	15277	3	48	9	N	44	39	1			18
07	19840	#	16704	-0-	-3136	-0-	16665	3	39	9	N	35	43	1			10
08	19840	#	17021	-0-	-2819	-0-	16971	3	50	9	N	45	37	1			18
09	18032	R	18032	-0-	-0-	-0-	17978	3	54	9	N	49	49	1			18
10	17263	R	17263	-0-	-0-	-0-	17206	3	57	9	N	52	53	1			17

 LOVETT, H.E. WELL #: 11 RRCID -> 291569 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10412 - 10475

05	3596	#	3216	-0-	-380	-0-	3216	3			N	-0-					-0-
06	3960	#	3491	-0-	-469	-0-	3491	3			N	-0-					-0-
07	4092	#	3761	-0-	-331	-0-	3761	3			N	-0-					-0-
08	4092	#	3540	-0-	-552	-0-	3540	3			N	-0-					-0-
09	3660	#	3459	-0-	-201	-0-	3459	3			N	-0-					-0-
*10	4088	R	4088	-0-	-0-	-0-	4088	3			N	-0-					-0-

 DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
 COCHISE WELL #: 1 RRCID -> 188412 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10495 - 10512

05	3558	R	3558	-0-	-0-	-0-	3556	3	2	9	Y	2					25
06	3652	R	3652	-0-	-0-	-0-	3651	3	1	9	Y	1	16	1			10
07	3817	R	3817	-0-	-0-	-0-	3816	3	1	9	Y	1					11
08	3010	R	3010	-0-	-0-	-0-	3009	3	1	9	Y	1					12
09	2490	#	727	-0-	-1763	-0-	726	3	1	9	Y	1					13
10	2945	R	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3			Y	-0-					13

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

KERMIT (ELLENBURGER)		2843		//CONT.//		49038 071		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER					
DISCOVERY OPERATING, INC.		2843		//CONT.//		220865		WELL #: 3R		RRCID -> 195429		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 10562		PERF. 8740 - 10562	

DISCOVERY OPERATING, INC.		COCHISE		WELL #: 3R		RRCID -> 195429		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 10562		PERF. 8740		- 10562			

DISCOVERY OPERATING, INC.																	
COCHISE																	
WELL #: 3R RRCID -> 203424 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562																	

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

KERMIT (JOINS)		220865		//CONT.//		49038 284		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER					
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		220865		//CONT.//		054430		WELL #: 1385		RRCID -> 212089		COMPL. DATE 05/17/2005		TOTAL DEPTH 10649		PERF. 10279 - 10468	

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

KERMIT (MCKEE)		49038 426		//CONT.//		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER							
APACHE CORPORATION		027200		//CONT.//		027200		WELL #: 29 U		RRCID -> 020312		COMPL. DATE 03/13/1960		TOTAL DEPTH 10628		PERF. N/A	

05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-				Y	-0-						108
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						108
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						108
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						108
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						108
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						108

BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		054430		//CONT.//		054430		WELL #: 1312		RRCID -> 153524		COMPL. DATE 02/10/1995		TOTAL DEPTH 10652		PERF. 9884 - 9998	

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

KERMIT (MCKEE)		//CONT.//		49038 426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER								
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		//CONT.//		054430												
BAIRD, W. E.		WELL #:		1954	RRCID ->	170776	COMPL. DATE	08/19/1998	TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9863 - 9944							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/19/2023																

LOVETT, H. E.		WELL #:		2	RRCID ->	171355	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10642 PERF. 9842 - 9930							

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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							

05	1054 N	960	-0-	-94	-0-	960	3			Y	-0-					-0-
06	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			Y	-0-					-0-
07	992 N	974	-0-	-18	-0-	974	3			Y	-0-					-0-
08	961 N	957	-0-	-4	-0-	957	3			Y	-0-					-0-
09	930 N	922	-0-	-8	-0-	922	3			Y	-0-					-0-
10	961 N	604	-0-	-357	-0-	604	3			Y	-0-					-0-

STATE WALTON		WELL #:		1	RRCID ->	173355	COMPL. DATE	05/13/1999	TOTAL DEPTH 10653 PERF. 9859 - 9956							

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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							

05	12283 X	12283	-0-	-0-	-0-	12207	3	76	9	Y	69	155	1			70
06	9286 X	9286	-0-	-0-	-0-	9200	3	86	9	Y	78					148
07	12230 X	12230	-0-	-0-	-0-	12101	3	129	9	Y	117	158	1			107
08	10455 X	10455	-0-	-0-	-0-	10106	3	349	9	Y	317	175	1			249
09	9617 X	9617	-0-	-0-	-0-	9479	3	138	9	Y	125					374
*10	9337 X	9337	-0-	-0-	-0-	9103	3	234	9	Y	213	140	1			447

BAIRD, W. E.		WELL #:		1258	RRCID ->	178670	COMPL. DATE	06/30/2000	TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9954 - 10033							

05	3189 X	2426	-0-	-763	-0-	2426	3			Y	-0-					-0-
06	2490 X	2190	-0-	-300	-0-	2190	3			Y	-0-					-0-
07	2573 X	2220	-0-	-353	-0-	2220	3			Y	-0-					-0-
08	2573 X	1860	-0-	-713	-0-	1860	3			Y	-0-					-0-
09	2490 X	-0-	-0-	-2490	-0-					Y	-0-					-0-
10	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					-0-

BAIRD, W. E.		WELL #:		1879	RRCID ->	185314	COMPL. DATE	06/28/2001	TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9926 - 10004							

05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
09	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					-0-

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER												
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430												
LOVETT-SINCLAIR WELL #: 4 RRCID -> 186410 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9930 - 10006												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

05		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181 3		Y	-0-		-0-
06		840 N	684	-0-	-156	-0-	684 3		Y	-0-		-0-
07		961 N	476	-0-	-485	-0-	476 3		Y	-0-		-0-
08		961 N	264	-0-	-697	-0-	264 3		Y	-0-		-0-
*09		690 N	-0-	-0-	-690	-0-			Y	-0-		-0-
10		465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-		-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1386 RRCID -> 249209 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12286 PERF. 9824 - 9894												
05		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260 3		Y	-0-		-0-
06		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 3		Y	-0-		-0-
07		918 N	918	-0-	-0-	-0-	918 3		Y	-0-		-0-
08		682 N	624	-0-	-58	-0-	624 3		Y	-0-		-0-
09		660 N	-0-	-0-	-660	-0-			Y	-0-		-0-
10		682 N	-0-	-0-	-682	-0-			Y	-0-		-0-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865												
COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 203423 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562												
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

Q NATURAL RESOURCES, LLC 684427												
CAMPBELL TR. 4 WELL #: 15 RRCID -> 194280 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 10198 PERF.10053 - 10124												
05		DLQ G-10	68	-0-	68	68	68 3		Y	-0-		-0-
06		DLQ G-10	94	-0-	94	162	94 3		Y	-0-		-0-
07		DLQ G-10	98	-0-	98	-0-	98 3		Y	-0-		-0-
08		DLQ G-10	10	-0-	10	10	10 3		Y	-0-		-0-
09		DLQ G-10	5	-0-	5	15	5 3		Y	-0-		-0-
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	15			Y	NO RPT		-0-

CAMPBELL TR. 4 WELL #: 31 RRCID -> 197397 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10102 - 10188												
05		DLQ G-10	86	-0-	86	86	86 3		Y	-0-		11
06		DLQ G-10	119	-0-	119	205	119 3		Y	-0-		11
07		DLQ G-10	77	-0-	77	282	77 3		Y	-0-		11
08		DLQ G-10	15	-0-	15	297	15 3		Y	-0-		11
09		DLQ G-10	5	-0-	5	302	5 3		Y	-0-		11
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	302			Y	NO RPT		11

CAMPBELL TR. 4 WELL #: 32 RRCID -> 197949 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10215 PERF.10092 - 10180												
05		DLQ G-10	63	-0-	63	63	63 3		Y	-0-		1
06		DLQ G-10	87	-0-	87	150	87 3		Y	-0-		1
07		DLQ G-10	72	-0-	72	-0-	72 3		Y	-0-		1
08		DLQ G-10	10	-0-	10	10	10 3		Y	-0-		1
09		DLQ G-10	5	-0-	5	15	5 3		Y	-0-		1
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	15			Y	NO RPT		1

 KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 Q NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 684427
 CAMPBELL TR. 1 WELL #: 23 RRCID -> 197950 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10311 PERF.10160 - 10248

M	O	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
05	DLQ	G-10	22	-0-	22	22	22	3	22	3	Y	-0-					1
06	DLQ	G-10	31	-0-	31	53	31	3	31	3	Y	-0-					1
07	DLQ	G-10	214	-0-	214	267	214	3	214	3	Y	-0-					1
08	DLQ	G-10	5	-0-	5	272	5	3	5	3	Y	-0-					1
09	DLQ	G-10	5	-0-	5	277	5	3	5	3	Y	-0-					1
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	277					Y	NO RPT					1

 CAMPBELL TR. 1 WELL #: 24 RRCID -> 198913 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10156 - 10242

05	DLQ	G-10	188	-0-	188	188	188	3			Y	-0-					4
06	DLQ	G-10	260	-0-	260	448	260	3			Y	-0-					4
07	DLQ	G-10	26	-0-	26	-0-	26	3			Y	-0-					4
08	DLQ	G-10	30	-0-	30	30	30	3			Y	-0-					4
09	DLQ	G-10	5	-0-	5	35	5	3			Y	-0-					4
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	35					Y	NO RPT					4

 CAMPBELL TR. 14 WELL #: 9 RRCID -> 218512 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10637 - 10724

05	DLQ	G-10	18	-0-	18	18	18	3			Y	-0-					7
06	DLQ	G-10	25	-0-	25	43	25	3			Y	-0-					7
07	DLQ	G-10	20	-0-	20	63	20	3			Y	-0-					7
08	DLQ	G-10	5	-0-	5	68	5	3			Y	-0-					7
09	DLQ	G-10	5	-0-	5	73	5	3			Y	-0-					7
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	73					Y	NO RPT					7

 CAMPBELL TR. 13 WELL #: 6 RRCID -> 225156 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 10573 PERF.10444 - 10497

05	DLQ	G-10	15	-0-	15	15	15	3			Y	-0-					14
06	DLQ	G-10	22	-0-	22	37	22	3			Y	-0-					14
07	DLQ	G-10	18	-0-	18	-0-	18	3			Y	-0-					14
08	DLQ	G-10	5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-					14
09	DLQ	G-10	5	-0-	5	10	5	3			Y	-0-					14
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	10					Y	NO RPT					14

 SADDLEBACK EXPLORATION, LLC 743071
 STATE-WALTON "E" WELL #: 27 RRCID -> 159640 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9829 - 9942

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 STATE-WALTON -E- A/C 4 WELL #: 1M RRCID -> 176381 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9990 - 10098

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KERMIT (MCKEE)		//CONT.//		49038 426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER							
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC		//CONT.//		743071											
STATE-WALTON "E"		WELL #:		36M	RRCID ->	177879	COMPL. DATE	04/20/2000	TOTAL DEPTH	10330	PERF.	9840 - 9944			
M	O	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
05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-				-0-
06	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-				-0-
07	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-				-0-
08	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-				-0-
09	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-				-0-
10	558 N	386	-0-	-172	-0-	386	2			Y	-0-				-0-

STATE-WALTON "E"		WELL #:		35M	RRCID ->	178576	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL DEPTH	10190	PERF.	9920 - 9982			
05	2015 X	923	-0-	-1092	-0-	923	2			Y	-0-				-0-
06	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			Y	-0-				-0-
07	1829 N	844	-0-	-985	-0-	844	2			Y	-0-				-0-
08	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-				-0-
09	1050 N	931	-0-	-119	-0-	931	2			Y	-0-				-0-
10	837 N	579	-0-	-258	-0-	579	2			Y	-0-				-0-

STATE-WALTON "E"		WELL #:		37M	RRCID ->	178577	COMPL. DATE	08/10/2000	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9866 - 9974			
05	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-				-0-
06	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			Y	-0-				-0-
07	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			Y	-0-				-0-
08	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-				-0-
09	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			Y	-0-				-0-
10	1054 N	773	-0-	-281	-0-	773	2			Y	-0-				-0-

STATE WALTON -E-		WELL #:		34M	RRCID ->	202802	COMPL. DATE	04/10/2004	TOTAL DEPTH	10645	PERF.	9944 - 10050			
05	1457 N	962	-0-	-495	-0-	962	2			Y	-0-				-0-
06	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			Y	-0-				-0-
07	1674 N	915	-0-	-759	-0-	915	2			Y	-0-				-0-
08	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-				-0-
09	1140 N	1008	-0-	-132	-0-	1008	2			Y	-0-				-0-
10	930 N	628	-0-	-302	-0-	628	2			Y	-0-				-0-

KERMIT (YATES)				49038 635	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WINKLER							
WALSH & WATTS, INC.				895060											
DAUGHERTY, -B-		WELL #:		65	RRCID ->	292968	COMPL. DATE	12/26/1990	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2658 - 2942			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KERMIT (YATES)				49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER							
A&M OIL & GAS LLC				000696											
WALTON -A-		WELL #:		1	RRCID ->	020176	COMPL. DATE	07/30/1962	TOTAL DEPTH	3360	PERF.	N/A			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER									
A&M OIL & GAS LLC		//CONT.// 000696															
WALTON, J. B. A		WELL #: 3		RRCID -> 127947		COMPL. DATE 07/12/1988		TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2449 - 2509									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

APV MCCAMEY LLC		028617															
CLAPP, RAY, -A-		WELL #: 2		RRCID -> 020165		COMPL. DATE 04/26/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A							
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

BLACK ARROW OPERATING, LLC		072503															
MCCABE, F. P.		WELL #: 57		RRCID -> 145938		COMPL. DATE 06/19/1993		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2391 - 2497							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

MCCABE, F. P.		WELL #: 26		RRCID -> 178709		COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL DEPTH 3146		PERF. 2438 - 2653							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

MCCABE, F. P.		WELL #: 51		RRCID -> 181276		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH 3309		PERF. 2400 - 2622							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

TEKE PRODUCTION LLC		100657															
COWDEN, E. W.		WELL #: 1		RRCID -> 152021		COMPL. DATE 10/10/1994		TOTAL DEPTH 3045		PERF. 2397 - 2482							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER		
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726						
MCCABE "C"				WELL #: 5	RRCID -> 135017	COMPL. DATE 02/27/1990	TOTAL DEPTH 3150	PERF. 2340	- 2499	
M	ALLOW CODE	GAS 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MCCABE "C"				WELL #: 3	RRCID -> 136702	COMPL. DATE 09/15/1990	TOTAL DEPTH 3145	PERF. 2348	- 2489	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC				319765						
MCCUTCHEN, W. A., -A-				WELL #: 1	RRCID -> 020269	COMPL. DATE 02/15/1963	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
MCCUTCHEN, W. A.				WELL #: A 9	RRCID -> 020270	COMPL. DATE 08/07/1962	TOTAL DEPTH 2690	PERF. N/A		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
MCCUTCHEN, W. A.				WELL #: B 2	RRCID -> 020271	COMPL. DATE 08/07/1962	TOTAL DEPTH 2690	PERF. N/A		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
MCCUTCHEN, W. A. "B"				WELL #: 1	RRCID -> 116751	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2575	- 2600	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER						
JUST OIL & GAS, INC.				448220										
BOWER-BROWN-ALTMAN		WELL #:		1	RRCID ->	020168	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JUST OIL GALAXY -37-				448234										
		WELL #:		1	RRCID ->	135743	COMPL. DATE	07/22/1990	TOTAL DEPTH	2905	PERF.	2453	-	2685
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-			-0-
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-			-0-
07	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-			-0-
*08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-			-0-
*09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-			-0-
10	310 N	156	-0-	-154	-0-	156	2			N	-0-			-0-

JUNO OPERATING COMPANY III, LLC				448252										
WALTON, J. B.		WELL #:		209	RRCID ->	020242	COMPL. DATE	12/13/1988	TOTAL DEPTH	3270	PERF.	2535	-	2675
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER					
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC		//CONT.//		448252									
WALTON, J. B. "A"				WELL #: 1	RRCID -> 128668	COMPL. DATE 09/16/1988	TOTAL DEPTH 3050	PERF. 2395	- 2513				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-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				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-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				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HALLEY, S. M.				WELL #: 102	RRCID -> 153478	COMPL. DATE 02/03/1995	TOTAL DEPTH 2801	PERF. 2498	- 2584				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-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				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-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				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-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				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER							
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC		//CONT.//		448252											
HALLEY, S. M.				WELL #: 162	RRCID -> 168820	COMPL. DATE 02/20/1998	TOTAL DEPTH 2810	PERF. 2498	- 2605						
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	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						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	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						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HALLEY, S. M.				WELL #: 92	RRCID -> 173774	COMPL. DATE 04/02/1998	TOTAL DEPTH 3310	PERF. 2482	- 2568						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-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						
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	SWR 10	-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						
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	SWR 10	-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						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER																	
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC //CONT.// 448252																	
HALLEY, S. M. WELL #: 303 RRCID -> 178574 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2477 - 2654																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-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																	

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-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																	

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LDF ENERGY, LLC 491588																	
MCCUTCHEN WELL #: 16 U RRCID -> 020156 COMPL. DATE 04/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	

05		768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
06		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
07		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
08		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
09		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
10		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-

AMOCO -5- WELL #: 1 RRCID -> 128735 COMPL. DATE 10/06/1988 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2534 - 2753																	

05		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
09		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
10		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-

N & B OIL AND GAS LLC 598288																	
LOVETT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 113372 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2510 - 2660																	

05		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
06		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
07		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
08		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
09		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
10		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
N & B OIL AND GAS LLC		//CONT.//		598288									
GARTEX "B"		WELL #:		10	RRCID ->	131291	COMPL. DATE	06/25/1989	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2608 - 2697	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3		Y	-0-			-0-
06	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3		Y	-0-			-0-
07	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	3		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	308	-0-	308	308	308	3		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	240	-0-	240	548	240	3		Y	-0-			-0-
10	697 N	149	-0-	-548	-0-	149	3		Y	-0-			-0-

LOVETT, J. C. -A-		WELL #:		17	RRCID ->	144602	COMPL. DATE	02/15/1993	TOTAL DEPTH	3260	PERF.	2504 - 2664	
05	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	3		N	-0-			-0-
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-			-0-
07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-			-0-
08	155 N	121	-0-	-34	-0-	121	3		N	-0-			-0-
09	210 N	146	-0-	-64	-0-	146	3		N	-0-			-0-
10	217 N	54	-0-	-163	-0-	54	3		N	-0-			-0-

LOVETT, J. C. "A"		WELL #:		14	RRCID ->	145770	COMPL. DATE	05/21/1993	TOTAL DEPTH	3265	PERF.	2490 - 2686	
05	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3		N	-0-			-0-
06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-			-0-
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			-0-
08	124 N	86	-0-	-38	-0-	86	3		N	-0-			-0-
09	150 N	104	-0-	-46	-0-	104	3		N	-0-			-0-
10	155 N	39	-0-	-116	-0-	39	3		N	-0-			-0-

OAK PRAIRIE OPERATIONS, LLC		WELL #:		617011	RRCID ->	136429	COMPL. DATE	08/20/1990	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2475 - 2930	
05	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3		N	-0-			19
06	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3		N	-0-			19
07	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3		N	-0-			19
08	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3		N	-0-			19
09	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3		N	-0-			19
10	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3		N	-0-			19

RAW PRODUCTION		WELL #:		694866	RRCID ->	051758	COMPL. DATE	12/15/1971	TOTAL DEPTH	3297	PERF.	2634 - 2750	
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
06	180 N	73	-0-	-107	-0-	73	2		N	-0-			-0-
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-			-0-
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2		N	-0-			-0-
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-			-0-

SADDLEBACK EXPLORATION, LLC		WELL #:		743071	RRCID ->	020255	COMPL. DATE	02/12/1962	TOTAL DEPTH	3232	PERF.	N/A	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC		//CONT.// 743071										
STATE-WALTON		WELL #: 36 C		RRCID -> 020262		COMPL. DATE 01/06/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
05	8 N		3 -0-	-5	-0-	3	2	N	-0-			-0-
06	1 N		-0- -0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
07	13 N		-0- -0-	-13	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N		-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N		-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N		-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 300 U		RRCID -> 039223		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 3240		PERF. N/A		
05	0 N		-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N		-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N		-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 218		RRCID -> 113075		COMPL. DATE 08/20/1984		TOTAL DEPTH 3257		PERF. 2670 - 2693		
05	0 N		-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N		-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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		
05	0 N		-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N		-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N		-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N		-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N		-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N		-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STATE WALTON		WELL #: 76		RRCID -> 125849		COMPL. DATE 10/08/1987		TOTAL DEPTH 2815		PERF. 2538 - 2734		
05	4 N		2 -0-	-2	-0-	2	2	N	-0-			-0-
06	1 N		-0- -0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
07	5 N		-0- -0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N		-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N		-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N		-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 320		RRCID -> 125923		COMPL. DATE 02/04/1988		TOTAL DEPTH 2925		PERF. 2589 - 2698		
05	0 N		-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N		-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N		-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N		-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N		-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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		
05	0 N		-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N		-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N		-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N		-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N		-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N		-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC		//CONT.// 743071														
WALTON, J. B.		WELL #: 324		RRCID -> 126251		COMPL. DATE 11/13/1987		TOTAL DEPTH 2765 PERF. 2412 - 2696								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	9 N		5	-0-	-4		5 2			N	-0-					-0-
06	1 N		-0-	-0-	-1					N	-0-					-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 325		RRCID -> 126252		COMPL. DATE 11/23/1987		TOTAL DEPTH 2722 PERF. 2511 - 2581								
05	8 N		4	-0-	-4		4 2			N	-0-					-0-
06	1 N		-0-	-0-	-1					N	-0-					-0-
07	9 N		-0-	-0-	-9					N	-0-					-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 327		RRCID -> 126253		COMPL. DATE 11/27/1987		TOTAL DEPTH 2660 PERF. 2431 - 2575								
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 328		RRCID -> 126254		COMPL. DATE 09/28/1994		TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2526 - 2702								
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 329		RRCID -> 126255		COMPL. DATE 12/08/1987		TOTAL DEPTH 2745 PERF. 2454 - 2690								
05	31 N		6	-0-	-25		6 2			N	-0-					-0-
06	3 N		-0-	-0-	-3					N	-0-					-0-
07	9 N		-0-	-0-	-9					N	-0-					-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 296		RRCID -> 126354		COMPL. DATE 12/03/1987		TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2450 - 2584								
05	176 X		-0-	-0-	-176					N	-0-					-0-
06	1 N		-0-	-0-	-1					N	-0-					-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 315		RRCID -> 126951		COMPL. DATE 08/31/1994		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2525 - 2727								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC		//CONT.//		743071							
STATE-WALTON				WELL #: 71	RRCID -> 128612	COMPL. DATE 08/25/1988	TOTAL DEPTH 3240	PERF. 2415	- 2636		
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
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WALTON, J. B.				WELL #: 330	RRCID -> 128948	COMPL. DATE 09/26/1988	TOTAL DEPTH 2800	PERF. 2620	- 2754		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WALTON, J. B.				WELL #: 331	RRCID -> 128958	COMPL. DATE 10/10/1988	TOTAL DEPTH 2850	PERF. 2608	- 2788		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/27/2023											

WALTON, J. B.				WELL #: 335	RRCID -> 128959	COMPL. DATE 10/17/1988	TOTAL DEPTH 2870	PERF. 2626	- 2796		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WALTON, J. B.				WELL #: 337	RRCID -> 129967	COMPL. DATE 01/23/1989	TOTAL DEPTH 2832	PERF. 2581	- 2758		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	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		
05	62 N	13	-0-	-49	-0-	13 2		N	-0-		-0-
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WALTON, J. B.				WELL #: 332	RRCID -> 130227	COMPL. DATE 01/31/1989	TOTAL DEPTH 2900	PERF. 2629	- 2809		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC		//CONT.//		743071								
WALTON, J. B.		WELL #:		339	RRCID ->	130310	COMPL. DATE	02/09/1989	TOTAL DEPTH	2940	PERF. 2698 - 2854	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		342	RRCID ->	130375	COMPL. DATE	01/27/1989	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2464 - 2665	
05	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2		N	-0-		-0-
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

STATE-WALTON		WELL #:		85	RRCID ->	130531	COMPL. DATE	02/27/1989	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2515 - 2684	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		341	RRCID ->	130657	COMPL. DATE	03/17/1989	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2675 - 2840	
05	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2		Y	-0-		-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-		-0-
07	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		286	RRCID ->	130798	COMPL. DATE	04/08/1989	TOTAL DEPTH	3462	PERF. 2361 - 2752	
05	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2		N	-0-		-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		-0-
07	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

STATE WALTON		WELL #:		87	RRCID ->	131342	COMPL. DATE	06/09/1989	TOTAL DEPTH	2710	PERF. 2428 - 2615	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

STATE WALTON		WELL #:		86	RRCID ->	131343	COMPL. DATE	06/13/1989	TOTAL DEPTH	2720	PERF. 2412 - 2614	
05	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-		-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC		//CONT.// 743071														
WALTON, J. B.		WELL #: 314		RRCID -> 131838		COMPL. DATE 07/10/1989		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 2573 - 2758								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE WALTON		WELL #: 88		RRCID -> 133925		COMPL. DATE 02/21/1990		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2498 - 2671								
05	10 N	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 346		RRCID -> 134801		COMPL. DATE 03/09/1990		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2515 - 2734								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 194		RRCID -> 150248		COMPL. DATE 04/25/1994		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2508 - 2717								
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J.B. AC/2		WELL #: 198		RRCID -> 150252		COMPL. DATE 03/02/1994		TOTAL DEPTH 3282 PERF. 2522 - 2714								
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE WALTON		WELL #: 67		RRCID -> 151063		COMPL. DATE 07/09/1994		TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2387 - 3217								
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC		//CONT.// 743071														
STATE WALTON		WELL #: 69		RRCID -> 153552		COMPL. DATE 01/10/1995		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2475 - 2641								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/29/2023																

WALTON, J. B.		WELL #: 297		RRCID -> 154633		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2328 - 2570								
05	12 N	7	-0-	-5	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 301		RRCID -> 156468		COMPL. DATE 10/31/1995		TOTAL DEPTH 3278 PERF. 2404 - 2661								
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 348		RRCID -> 159638		COMPL. DATE 06/01/1996		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2317 - 2559								
05	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 291		RRCID -> 163363		COMPL. DATE 03/13/1997		TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2354 - 2651								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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								
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 310		RRCID -> 166717		COMPL. DATE 10/16/1997		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2601 - 2793								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 SAKET OIL CORPORATION 749370
 WALTON A/C 118 WELL #: 10 RRCID -> 078801 COMPL. DATE 09/10/1978 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2379 - 2566

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
05		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			-0-
06		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
07		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-			-0-
08		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-
09		30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3		N	-0-			-0-
10		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-			-0-

 WALTON A/C 118 WELL #: 1 RRCID -> 114313 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 2685 PERF. 2346 - 2516

05		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
06		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			-0-
07		12 N	7	-0-	-5	-0-	7	3		N	-0-			-0-
08		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			-0-
09		14 N	2	-0-	-12	-0-	2	3		N	-0-			-0-
10		7 N	3	-0-	-4	-0-	3	3		N	-0-			-0-

 STOUT ENERGY INC. 824192
 WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 123416 COMPL. DATE 01/11/1987 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2515 - 2596

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

 WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 4 RRCID -> 123417 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2485 - 2609

05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

 WALTON, JOHN B. "C" WELL #: 16 RRCID -> 124473 COMPL. DATE 06/15/1987 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2520 - 2670

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER							
STOUT ENERGY INC.		//CONT.//		824192											
WALTON, JOHN B "C"		WELL #:		10	RRCID ->	124539	COMPL. DATE	05/10/1987	TOTAL DEPTH	2975	PERF.	2554 - 2653			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	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			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	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			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	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			
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-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	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			
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WALSH & WATTS, INC.		895060		WELL #:		36	RRCID ->	126950	COMPL. DATE	02/17/1988	TOTAL DEPTH	3020	PERF.	2576 - 2718	
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-		196	2		N	-0-				-0-
06	150 N	135	-0-	-15	-0-		135	2		N	-0-				-0-
07	155 N	146	-0-	-9	-0-		146	2		N	-0-				-0-
08	180 N	180	-0-	-0-	-0-		180	2		N	-0-				-0-
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-		157	2		N	-0-				-0-
10	155 N	88	-0-	-67	-0-		88	2		N	-0-				-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
WALSH & WATTS, INC.		//CONT.// 895060									
DAUGHERTY "B"		WELL #: 49		RRCID -> 128667		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3178 PERF. 2604 - 2706			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

DAUGHERTY, LUM		WELL #: 63		RRCID -> 129531		COMPL. DATE 12/12/1988		TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2619 - 2757			
05	14B2 EXT	43	-0-	43	104	43 2		Y	-0-		-0-
06	134 X	30	-0-	-104	-0-	30 2		Y	-0-		-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		Y	-0-		-0-
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		Y	-0-		-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		Y	-0-		-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		Y	-0-		-0-

DAUGHERTY "B"		WELL #: 17		RRCID -> 130226		COMPL. DATE 02/26/1989		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2606 - 2736			
05	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 2		N	-0-		-0-
06	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 2		N	-0-		-0-
07	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 2		N	-0-		-0-
08	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 2		N	-0-		-0-
09	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 2		N	-0-		-0-
10	527 N	439	-0-	-88	-0-	439 2		N	-0-		-0-

DAUGHERTY, LUM		WELL #: 60		RRCID -> 133099		COMPL. DATE 09/14/1989		TOTAL DEPTH 3198 PERF. 2652 - 2688			
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-		-0-
06	60 N	12	-0-	-48	-0-	12 2		N	-0-		-0-
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2		N	-0-		-0-
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2		N	-0-		-0-
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-		-0-
10	13 N	8	-0-	-5	-0-	8 2		N	-0-		-0-

DAUGHERTY "B"		WELL #: 27		RRCID -> 186670		COMPL. DATE 11/07/2001		TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2590 - 2684			
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL)		49042 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER			
APACHE CORPORATION		027200									
CAMPBELL, SETH		WELL #: 16 U		RRCID -> 020347		COMPL. DATE 04/24/1957		TOTAL DEPTH 10637 PERF. N/A			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL)		//CONT.//		49042	250	ASSOCIATED	49B		CNTY: WINKLER						
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200											
CAMPBELL, SETH		WELL #:		19	U	RRCID ->	020349	COMPL. DATE	04/22/1959	TOTAL DEPTH	10628	PERF.	N/A		

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC				054430											
STATE WALTON		WELL #:		1	RRCID ->	020344	COMPL. DATE	09/15/1957	TOTAL DEPTH	10653	PERF.	N/A			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

SADDLEBACK EXPLORATION, LLC				743071											
WALTON, STATE, -E- AC/4		WELL #:		30	U	RRCID ->	020324	COMPL. DATE	04/22/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

XTO ENERGY INC.				945936											
BAIRD W. E.		WELL #:		13W	RRCID ->	199922	COMPL. DATE	10/23/2003	TOTAL DEPTH	10665	PERF.	8148	-	8274	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-				N	-0-				187
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				187
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				187
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				187
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				187
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				187

KEYSTONE (COLBY)		49129 132		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER						
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC		743071		WELL #: 347		RRCID -> 257525		COMPL. DATE 12/11/2007		TOTAL DEPTH 3310		PERF. 2806 - 3050		
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
XTO ENERGY INC.		945936		WELL #: 79A		RRCID -> 116817		COMPL. DATE 07/13/1978		TOTAL DEPTH 3630		PERF. 3366 - 3494		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	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				
05	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-			-0-
06	183 R	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-			-0-
07	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-			-0-
08	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-			-0-
09	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-			-0-
10	155 #	72	-0-	-83	-0-	72	3			Y	-0-			-0-
WALTON, J. B.		WELL #: 91		RRCID -> 116819		COMPL. DATE 11/04/1978		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3327 - 3505				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	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				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WALTON, J. B.		WELL #: 86		RRCID -> 120462		COMPL. DATE 08/19/1983		TOTAL DEPTH 3552		PERF. 3100 - 3228				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KEYSTONE (COLBY)		//CONT.//		49129 132	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
POGO WALTON B		WELL #:		8	RRCID ->	136131	COMPL. DATE	10/09/1993	TOTAL DEPTH	3443	PERF.	2905 - 3125
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PURE-WALTON		WELL #:		37	RRCID ->	137033	COMPL. DATE	11/10/1990	TOTAL DEPTH	3632	PERF.	2909 - 3036
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	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
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KEYSTONE (CONSOLIDATED)			49129 150		ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: WINKLER	
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC			054430									
LOVETT-SINCLAIR "A"			WELL #: 3		RRCID -> 110889			COMPL. DATE 10/10/1980			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4754 - 4808	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-	

KEYSTONE HOLT UNIT			WELL #: 662		RRCID -> 172774			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10333 PERF. 4678 - 5739	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-	

KEYSTONE HOLT UNIT			WELL #: 640		RRCID -> 173986			COMPL. DATE 03/24/1998			TOTAL DEPTH 6235 PERF. 4557 - 6234	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-	
07	T. A.	144	-0-	144	B	144	111	3	33	9	6	
08	T. A.	187	-0-	187	B	331	144	3	43	9	4	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			331									
09	T. A.	229	-0-	229	B	560	183	3	46	9	6	
10	T. A.	187	-0-	187	B	747	134	3	53	9	3	

KEYSTONE HOLT UNIT			WELL #: 9337		RRCID -> 190211			COMPL. DATE 07/22/2002			TOTAL DEPTH 5040 PERF. 4502 - 4616	
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	5331					-0-	
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	5331					-0-	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	B	5331					-0-	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE			47085		12/16/2022							

KEYSTONE HOLT UNIT			WELL #: 9320		RRCID -> 190699			COMPL. DATE 04/11/2006			TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4498 - 4596	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-	

KEYSTONE HOLT UNIT			WELL #: 917		RRCID -> 199654			COMPL. DATE 08/14/2010			TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4492 - 4644	
05	1860	3900	-0-	2040	B	65302	1525	3	2375	9	313	
06	1800	3463	-0-	1663	B	66965	1251	3	2212	9	75	
07	1860	2862	-0-	1002	B	67967	769	3	2093	9	255	
08	1860	2159	-0-	299	B	68266	612	3	1547	9	139	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			68266									
09	1800	2831	-0-	1031	B	69297	970	3	1861	9	255	
10	1860	2795	-0-	935	B	70232	717	3	2078	9	111	

KEYSTONE (CONSOLIDATED) //CONT.// 49129 150 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER													
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430													
LOVETT, H. E. WELL #: 10 RRCID -> 257115 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4699 - 5258													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		703 N	703	-0-	-0- B	-0-	660 3	43 9	N	39	38 1		18
06		480 N	304	-0-	-176 B	-0-	263 3	41 9	N	37	35 1		20
07		558 N	216	-0-	-342 B	-0-	183 3	33 9	N	30	35 1		15
08		558 N	227	-0-	-331 B	-0-	183 3	44 9	N	40	36 1		19
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		300 N	81	-0-	-219 B	-0-	22 3	59 9	N	54	51 1		22
*10		450 N	450	-0-	-0- B	-0-	420 3	30 9	N	27	45 1		4

STATE-WALTON WELL #: 3 C RRCID -> 279776 COMPL. DATE 07/29/1962 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5186 - 5246													
05		1588 N	1588	-0-	-0- B	-0-	1141 3	447 9	N	406	395 1		186
06		1230 N	1175	-0-	-55 B	-0-	726 3	449 9	N	408	376 1		218
07		1271 N	858	-0-	-413 B	-0-	488 3	370 9	N	336	389 1		165
08		1271 N	873	-0-	-398 B	-0-	422 3	451 9	N	410	380 1		195
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1170 N	718	-0-	-452 B	-0-	48 3	670 9	N	609	552 1		252
*10		1237 N	1237	-0-	-0- B	-0-	890 3	347 9	N	315	527 1		40

SADDLEBACK EXPLORATION, LLC 743071													
LOVETT, H. E. WELL #: 9CU RRCID -> 085608 COMPL. DATE 12/05/1979 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4764 - 4784													
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/11/2023													

BASHARA, M.J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152785 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 4741 - 7989													
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

STATE-WALTON 'E' WELL #: 38H RRCID -> 183074 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 4682 - 6385													
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS) 49129 210 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER													
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430													
KEYSTONE CATTLE COMPANY WELL #: 605 F RRCID -> 265112 COMPL. DATE 12/24/2019 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 8748 - 8820													
05		217 N	170	-0-	-47 B	-0-	170 3		N	-0-			-0-
06		287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287 3		N	-0-			-0-
07		211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 3		N	-0-			-0-
08		181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389 3		N	-0-			-0-
*10		305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305 3		N	-0-			-0-

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS)		//CONT.//		49129 210	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WINKLER				
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	
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
05	812 N	812	-0-	-0- B	-0-	812	2	N	-0-	-0-	
06	763 N	763	-0-	-0- B	-0-	763	2	N	-0-	-0-	
07	765 N	765	-0-	-0- B	-0-	765	2	N	-0-	-0-	
08	765 N	765	-0-	-0- B	-0-	765	2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721	2	N	-0-	-0-	
10	558 N	366	-0-	-192 B	-0-	366	2	N	-0-	-0-	

XTO ENERGY INC.				945936							
BASHARA, M. J. -C-				WELL #:	2 D	RRCID -> 020394	COMPL. DATE 09/13/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	744 N	720	-0-	-24 B	-0-	720	3	N	-0-	157	
06	720 N	695	-0-	-25 B	-0-	695	3	N	-0-	157	
07	723 N	723	-0-	-0- B	-0-	723	3	N	-0-	157	
08	713 N	703	-0-	-10 B	-0-	703	3	N	-0-	157	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	690 N	669	-0-	-21 B	-0-	669	3	N	-0-	157	
10	713 N	337	-0-	-376 B	-0-	337	3	N	-0-	157	

WALTON, J. B.				WELL #:	63 D	RRCID -> 020395	COMPL. DATE 05/31/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	7750 N	4766	-0-	-2984 B	3322	4766	3	N	-0-	-0-	
06	6926 N	3604	-0-	-3322 B	-0-	3604	3	N	-0-	-0-	
07	4248 N	4248	-0-	-0- B	-0-	4248	3	N	-0-	-0-	
08	4946 N	4946	-0-	-0- B	-0-	4946	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	4173 N	4173	-0-	-0- B	-0-	4173	3	N	-0-	-0-	
10	2480 N	2076	-0-	-404 B	-0-	2076	3	N	-0-	-0-	

WALTON, J. B.				WELL #:	58W	RRCID -> 020407	COMPL. DATE 01/15/1948	TOTAL DEPTH	8716	PERF. N/A	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	

BASH				WELL #:	2 C	RRCID -> 020410	COMPL. DATE 12/31/1957	TOTAL DEPTH	9951	PERF. N/A	
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	

BASHARA, M. J. -C-				WELL #:	1 M	RRCID -> 020423	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS)		//CONT.// 49129 210		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WINKLER	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
JENKINS, B. F.		WELL #: 8M		RRCID -> 020425		COMPL. DATE 01/07/1961		TOTAL DEPTH 9935 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-

JENKINS, B. F.		WELL #: 9M		RRCID -> 020426		COMPL. DATE 09/20/1947		TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-

JENKINS, BEN ET AL -B-		WELL #: 6M		RRCID -> 020428		COMPL. DATE 10/03/1961		TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A	
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-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-

KEYSTONE SILURIAN UNIT		WELL #: 117 M		RRCID -> 020430		COMPL. DATE 03/01/2019		TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8602 - 8688	
05	9114 N	2650	-0-	-6464	B	6249	2650 3	N	-0-
06	8820	5780	-0-	-3040	B	3209	5780 3	N	-0-
07	9114	3536	-0-	-5578	B	-2369	3536 3	N	-0-
08	9114	2995	-0-	-6119	B	-8488	2995 3	N	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	5983 #	1184	-0-	-4799	B	-20418	1184 3	N	-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 58M		RRCID -> 020434		COMPL. DATE 10/03/1955		TOTAL DEPTH 8716 PERF. N/A	
05	5096 N	3662	-0-	-1434	B	-0-	3662 3	N	-0-
06	2910 N	2851	-0-	-59	B	-0-	2851 3	N	-0-
07	3007 N	2907	-0-	-100	B	-0-	2907 3	N	-0-
08	3128 N	3128	-0-	-0-	B	-0-	3128 3	N	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	2914 N	1494	-0-	-1420	B	-0-	1494 3	N	-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 59 M		RRCID -> 020435		COMPL. DATE 12/01/1954		TOTAL DEPTH 9180 PERF. N/A	
05	434 N	35	-0-	-399	B	-0-	35 3	N	-0-
06	665 N	665	-0-	-0-	B	-0-	665 3	N	-0-
07	221 N	221	-0-	-0-	B	-0-	221 3	N	-0-
08	83 N	83	-0-	-0-	B	-0-	83 3	N	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	217 N	179	-0-	-38	B	-0-	179 3	N	-0-

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS)		//CONT.// 49129 210		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WINKLER				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WALTON, J. B.		WELL #: 64 M		RRCID -> 020438		COMPL. DATE 10/18/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	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
05	7155 N	3792	-0-	-3363 B	-0-	3792 3		N	-0-			-0-
06	3587 N	3587	-0-	-0- B	-0-	3587 3		N	-0-			-0-
07	3660 N	3660	-0-	-0- B	-0-	3660 3		N	-0-			-0-
08	3782 N	3688	-0-	-94 B	-0-	3688 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	3600 N	2758	-0-	-842 B	-0-	2758 3		N	-0-			-0-
10	3658 N	956	-0-	-2702 B	-0-	956 3		N	-0-			-0-

PURE-WALTON		WELL #: 11 M		RRCID -> 020447		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9099 - 9208				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BASH		WELL #: 6		RRCID -> 020478		COMPL. DATE 04/24/1957		TOTAL DEPTH 9995 PERF. N/A				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BASHARA, M. J. -F-		WELL #: 38 D		RRCID -> 032683		COMPL. DATE 11/14/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
05	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236 3		Y	-0-			56
06	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 3		Y	-0-			56
07	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			Y	-0-			56
08	124 N	81	-0-	-43 B	-0-	81 3		Y	-0-			56
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	649 N	649	-0-	-0- B	-0-	649 3		Y	-0-			56
10	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 3		Y	-0-			56

BASHARA, M. J. -F-		WELL #: 28 D		RRCID -> 032684		COMPL. DATE 08/25/1946		TOTAL DEPTH 9930 PERF. N/A				
05	862 N	862	-0-	-0- B	-0-	862 3		Y	-0-			63
06	723 N	723	-0-	-0- B	-0-	723 3		Y	-0-			63
07	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			Y	-0-			63
08	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236 3		Y	-0-			63
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1481 N	1481	-0-	-0- B	-0-	1481 3		Y	-0-			63
10	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551 3		Y	-0-			63

CRUM		WELL #: 5		RRCID -> 057115		COMPL. DATE 02/05/1948		TOTAL DEPTH 7630 PERF. N/A				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS)		//CONT.//		49129 210	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: WINKLER			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
WALTON, J. B.		WELL #:		19 D	RRCID ->	136134	COMPL. DATE	06/30/1983	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	7330 - 7500
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
05		7750 N	6497	-0-	-1253 B	30263	6497	3	Y	-0-		-0-
06		7500 N	5647	-0-	-1853 B	28410	5647	3	Y	-0-		-0-
07		7750 N	6188	-0-	-1562 B	26848	6188	3	Y	-0-		-0-
08		7750 N	6660	-0-	-1090 B	25758	6660	3	Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				25758								
09		7500 N	6097	-0-	-1403 B	24355	6097	3	Y	-0-		-0-
10		7750 N	2729	-0-	-5021 B	19334	2729	3	Y	-0-		-0-

JENKINS, BEN ETAL				WELL #:	5	RRCID ->	290499	COMPL. DATE	04/17/1947	TOTAL DEPTH	8562	PERF. 8348 - 8562
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)				49129 330	ASSOCIATED	49B			CNTY: WINKLER			
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC				054430								
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT				WELL #:	1060	RRCID ->	140445	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9790	PERF. 9434 - 9436
05		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	117280			Y	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	117280			Y	-0-		-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	117280			Y	-0-		-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	117280			Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				117280								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	117280			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	117280			Y	-0-		-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT				WELL #:	1051	RRCID ->	140701	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9170 - 9180
05		5456	9248	-0-	3792 B	353017	9248	3	N	-0-		-0-
06		5280	8264	-0-	2984 B	356001	8264	3	N	-0-		-0-
07		5456	9634	-0-	4178 B	360179	9634	3	N	-0-		-0-
08		5456	11186	-0-	5730 B	365909	11186	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				365909								
09		5280	8846	-0-	3566 B	369475	8846	3	N	-0-		-0-
10		5456	3917	-0-	-1539 B	367936	3917	3	N	-0-		-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT				WELL #:	1099	RRCID ->	140702	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9694	PERF. 9182 - 9192
05		5456	1880	-0-	-3576 B	104640	1880	3	N	-0-		-0-
06		5280	1596	-0-	-3684 B	100956	1596	3	N	-0-		-0-
07		5456	1358	-0-	-4098 B	96858	1358	3	N	-0-		-0-
08		5456	1067	-0-	-4389 B	92469	1067	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				92469								
09		5280	375	-0-	-4905 B	87564	375	3	N	-0-		-0-
*10		5456	162	-0-	-5294 B	82270	162	3	N	-0-		-0-

SOUTH KEYSTONE ELLENBURGER UNIT				WELL #:	1062	RRCID ->	152108	COMPL. DATE	12/01/1972	TOTAL DEPTH	9660	PERF. N/A
05		5549	8557	-0-	3008 B	449587	8557	3	N	-0-		-0-
06		5370	5275	-0-	-95 B	449492	5275	3	N	-0-		-0-
07		5549	7571	-0-	2022 B	451514	7571	3	N	-0-		-0-
08		5549	9632	-0-	4083 B	455597	9632	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				455597								
09		5370	3568	-0-	-1802 B	453795	3568	3	N	-0-		-0-
10		5549	2543	-0-	-3006 B	450789	2543	3	N	-0-		-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER												
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430												
SOUTH KESTONE 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	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05		2821 #	2698	-0-	-123 B	-217	2698	3	N	-0-		-0-
06		2610 #	2594	-0-	-16 B	-233	2594	3	N	-0-		-0-
07		2759 #	2721	-0-	-38 B	-271	2721	3	N	-0-		-0-
08		2759 #	2728	-0-	-31 B	-302	2728	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -302										
09		2670 #	2535	-0-	-135 B	-437	2535	3	N	-0-		-0-
10		2728 #	1304	-0-	-1424 B	-1861	1304	3	N	-0-		-0-

SOUTH KESTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1401 RRCID -> 229645 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9768 - 10618												
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

SOUTH KESTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1403 RRCID -> 240059 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 9940 - 10853												
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-

SOUTH KESTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1046 RRCID -> 256551 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9305 - 9475												
05		744 #	130	-0-	-614 B	-4230	130	3	Y	-0-		-0-
06		630 #	139	-0-	-491 B	-4721	139	3	Y	-0-		-0-
07		124 #	142	-0-	18 B	-4703	142	3	Y	-0-		-0-
08		124 #	128	-0-	4 B	-4699	128	3	Y	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -2423 CANCELLED UNDERAGE -> -2276										
09		150 #	114	-0-	-36 B	-2459	114	3	Y	-0-		-0-
10		155 #	59	-0-	-96 B	-2555	59	3	Y	-0-		-0-

SOUTH KESTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1073 RRCID -> 264836 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 9283 - 9476												
05		115 R	115	-0-	-0- B	-0-	115	3	N	-0-		-0-
06		240 #	123	-0-	-117 B	-117	123	3	N	-0-		-0-
07		248 #	126	-0-	-122 B	-239	126	3	N	-0-		-0-
08		248 #	120	-0-	-128 B	-367	120	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -367										
09		120 #	114	-0-	-6 B	-373	114	3	N	-0-		-0-
10		124 #	59	-0-	-65 B	-438	59	3	N	-0-		-0-

SOUTH KESTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 3004R RRCID -> 271588 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9850 - 10219												
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER															
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430															
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 3002 RRCID -> 271589 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9667 - 9925															
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 701 RRCID -> 272882 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9850 - 9998															
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1069 RRCID -> 279772 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8860 - 9270															
05		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-611				N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-611				N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-611				N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-611				N	-0-			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-			CANCELLED UNDERAGE ->	-611							
09		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1059 RRCID -> 279773 COMPL. DATE 07/17/2015 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9124 - 9370															
05		992 #	562	-0-	-430	B	-3071	562	3		N	-0-			-0-
06		960 #	601	-0-	-359	B	-3430	601	3		N	-0-			-0-
07		589 #	615	-0-	26	B	-3404	615	3		N	-0-			-0-
08		589 #	584	-0-	-5	B	-3409	584	3		N	-0-			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-1852			CANCELLED UNDERAGE ->	-1557							
09		600 #	558	-0-	-42	B	-1894	558	3		N	-0-			-0-
10		620 #	289	-0-	-331	B	-2225	289	3		N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 108 RRCID -> 279809 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9010 - 9080															
05		403 #	72	-0-	-331	B	-3031	72	3		N	-0-			-0-
06		360 #	77	-0-	-283	B	-3314	77	3		N	-0-			-0-
07		62 #	79	-0-	17	B	-3297	79	3		N	-0-			-0-
08		62 #	75	-0-	13	B	-3284	75	3		N	-0-			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-1353			CANCELLED UNDERAGE ->	-1931							
09		90 #	72	-0-	-18	B	-1371	72	3		N	-0-			-0-
10		93 #	37	-0-	-56	B	-1427	37	3		N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1075 RRCID -> 280019 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9058 - 9369															
05		2333 R	2333	-0-	-0-	B	-0-	2333	3		N	-0-			-0-
06		2496 R	2496	-0-	-0-	B	-0-	2496	3		N	-0-			-0-
07		2556 R	2556	-0-	-0-	B	-0-	2556	3		N	-0-			-0-
08		2428 R	2428	-0-	-0-	B	-0-	2428	3		N	-0-			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		2490 #	2318	-0-	-172	B	-172	2318	3		N	-0-			-0-
10		2573 #	1199	-0-	-1374	B	-1546	1199	3		N	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER													
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430													
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1065 RRCID -> 280021 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 9126 - 9394													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		124 #	43	-0-	-81 B	-656	43	3	N	-0-			-0-
06		120 #	46	-0-	-74 B	-730	46	3	N	-0-			-0-
07		31 #	47	-0-	16 B	-714	47	3	N	-0-			-0-
08		31 #	45	-0-	14 B	-700	45	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-330	CANCELLED UNDERAGE ->		-370					
09		60 #	43	-0-	-17 B	-347	43	3	N	-0-			-0-
10		62 #	22	-0-	-40 B	-387	22	3	N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936													
POGO WALTON B WELL #: 4 RRCID -> 122820 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9165 - 9180													
05		1612 #	1323	-0-	-289 B	-289	1323	3	Y	-0-			-0-
06		1560 #	544	-0-	-1016 B	-1305	544	3	Y	-0-			-0-
07		1612 #	697	-0-	-915 B	-2220	697	3	Y	-0-			-0-
08		1612 #	1327	-0-	-285 B	-2505	1327	3	Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-2505								
09		1560 #	1139	-0-	-421 B	-2926	1139	3	Y	-0-			-0-
10		1333 #	615	-0-	-718 B	-3644	615	3	Y	-0-			-0-

POGO WALTON B WELL #: 5 RRCID -> 127781 COMPL. DATE 10/04/1989 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9363 - 9370													
05		5456	3949	-0-	-1507 B	4034	3949	3	Y	-0-			-0-
06		5280	3870	-0-	-1410 B	2624	3870	3	Y	-0-			-0-
07		5456	3985	-0-	-1471 B	1153	3985	3	Y	-0-			-0-
08		5110 R	3957	-0-	-1153 B	-0-	3957	3	Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09		3870 #	3463	-0-	-407 B	-407	3463	3	Y	-0-			-0-
10		3999 #	-0-	-0-	-3999 B	-4406			Y	-0-			-0-

PURE WALTON WELL #: 1 E RRCID -> 139697 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 9000 - 9155													
05		1891 #	1771	-0-	-120 B	-498	1771	3	Y	-0-			-0-
06		1650 #	678	-0-	-972 B	-1470	678	3	Y	-0-			-0-
07		1705 #	1514	-0-	-191 B	-1661	1514	3	Y	-0-			-0-
08		1767 #	2876	-0-	1109 B	-552	2876	3	Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-552								
09		1710 #	2156	-0-	446 B	-106	2156	3	Y	-0-			-0-
10		1767 #	-0-	-0-	-1767 B	-1873			Y	-0-			-0-

PURE WALTON WELL #: 8E RRCID -> 139758 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 9282 - 9287													
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

BASH WELL #: 2 T RRCID -> 141090 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 9342 - 9372													
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED			49B		CNTY: WINKLER		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
WALTON, J. B.		WELL #:		22	RRCID -> 142748		COMPL. DATE 09/20/1992		TOTAL DEPTH	9630	PERF.	8938 - 9100
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

05		5456	4393	-0-	-1063 B	21911	4393 3	Y	-0-			-0-
06		5280	4170	-0-	-1110 B	20801	4170 3	Y	-0-			-0-
07		5456	4271	-0-	-1185 B	19616	4271 3	Y	-0-			-0-
08		5456	4037	-0-	-1419 B	18197	4037 3	Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		18197								
09		5280	3721	-0-	-1559 B	16638	3721 3	Y	-0-			-0-
10		5456	1999	-0-	-3457 B	13181	1999 3	Y	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		32	RRCID -> 142752		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH	9622	PERF.	8905 - 9050
05		5299 R	1464	-0-	-3835 B	-0-	1464 3	Y	-0-			-0-
06		1390 R	1390	-0-	-0- B	-0-	1390 3	Y	-0-			-0-
07		1424 R	1424	-0-	-0- B	-0-	1424 3	Y	-0-			-0-
08		1346 R	1346	-0-	-0- B	-0-	1346 3	Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1215 R	1215	-0-	-0- B	-0-	1215 3	Y	-0-			-0-
10		1054 #	672	-0-	-382 B	-382	672 3	Y	-0-			-0-

BASHARA, M. J.		WELL #:		7	RRCID -> 153194		COMPL. DATE 02/01/1995		TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9340 - 9376
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		42	RRCID -> 153731		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH	9747	PERF.	9025 - 9170
05		31 #	45	-0-	14 B	-582	45 3	Y	-0-			-0-
06		60 #	48	-0-	-12 B	-594	48 3	Y	-0-			-0-
07		93 #	34	-0-	-59 B	-653	34 3	Y	-0-			-0-
08		93 #	11	-0-	-82 B	-735	11 3	Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-209	CANCELLED UNDERAGE ->	-526						
09		90 #	6	-0-	-84 B	-293	6 3	Y	-0-			-0-
10		62 #	-0-	-0-	-62 B	-355		Y	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		15	RRCID -> 155378		COMPL. DATE 08/16/1995		TOTAL DEPTH	9895	PERF.	8985 - 9120
05		431 R	431	-0-	-0- B	-0-	431 3	Y	-0-			-0-
06		409 R	409	-0-	-0- B	-0-	409 3	Y	-0-			-0-
07		419 R	419	-0-	-0- B	-0-	419 3	Y	-0-			-0-
08		396 R	396	-0-	-0- B	-0-	396 3	Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		393 R	393	-0-	-0- B	-0-	393 3	Y	-0-			-0-
10		310 #	224	-0-	-86 B	-86	224 3	Y	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		30	RRCID -> 155836		COMPL. DATE 09/12/1995		TOTAL DEPTH	9673	PERF.	8935 - 9160
05		5549	2111	-0-	-3438 B	7477	2111 3	Y	-0-			-0-
06		5370	2101	-0-	-3269 B	4208	2101 3	Y	-0-			-0-
07		5549	2178	-0-	-3371 B	837	2178 3	Y	-0-			-0-
08		2895 R	2058	-0-	-837 B	-0-	2058 3	Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1866 R	1866	-0-	-0- B	-0-	1866 3	Y	-0-			-0-
10		1519 #	1008	-0-	-511 B	-511	1008 3	Y	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED			49B		CNTY: WINKLER			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
WALTON, J. B.		WELL #:		10	RRCID ->		234144	COMPL. DATE		10/31/2007	TOTAL DEPTH	9858 PERF. 9105 - 9226	
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

05		1766 R	1766	-0-	-0- B	-0-	1766 3			Y	-0-		-0-
06		1676 R	1676	-0-	-0- B	-0-	1676 3			Y	-0-		-0-
07		1717 R	1717	-0-	-0- B	-0-	1717 3			Y	-0-		-0-
08		1623 R	1623	-0-	-0- B	-0-	1623 3			Y	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1561 R	1561	-0-	-0- B	-0-	1561 3			Y	-0-		-0-
10		1271 #	832	-0-	-439 B	-439	832 3			Y	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		20	RRCID ->		234145	COMPL. DATE		10/15/2007	TOTAL DEPTH	9901 PERF. 9275 - 9291	
05		527 #	732	-0-	205 B	-1586	732 3			Y	-0-		-0-
06		510 #	695	-0-	185 B	-1401	695 3			Y	-0-		-0-
07		527 #	712	-0-	185 B	-1216	712 3			Y	-0-		-0-
08		527 #	673	-0-	146 B	-1070	673 3			Y	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-276	CANCELLED UNDERAGE ->		-794						
09		510 #	631	-0-	121 B	-155	631 3			Y	-0-		-0-
10		527 #	336	-0-	-191 B	-346	336 3			Y	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		31	RRCID ->		235268	COMPL. DATE		02/22/2008	TOTAL DEPTH	9791 PERF. 9150 - 9262	
05		62 #	4	-0-	-58 B	-1292	4 3			Y	-0-		-0-
06		30 #	4	-0-	-26 B	-1318	4 3			Y	-0-		-0-
07		31 #	-0-	-0-	-31 B	-1349				Y	-0-		-0-
08		31 #	2	-0-	-29 B	-1378	2 3			Y	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-657	CANCELLED UNDERAGE ->		-721						
09		5 #	2	-0-	-3 B	-660	2 3			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-660				Y	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		24	RRCID ->		243278	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	9900 PERF. 9280 - 9335	
05		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		12	RRCID ->		243280	COMPL. DATE		03/20/2009	TOTAL DEPTH	9960 PERF. 9273 - 9278	
05		403 #	-0-	-0-	-403 B	-1390				Y	-0-		138
06		390 #	-0-	-0-	-390 B	-1780				Y	-0-		138
07		124 #	-0-	-0-	-124 B	-1904				Y	-0-		138
08		124 #	-0-	-0-	-124 B	-2028				Y	-0-		138
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-2028									
09		0 #	-0-	-0-	-0- B	-2028				Y	-0-		138
10		0 #	-0-	-0-	-0- B	-2028				Y	-0-		138

BASHARA, M. J.		WELL #:		24	RRCID ->		270853	COMPL. DATE		07/18/1946	TOTAL DEPTH	9900 PERF. 9620 - 9630	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.// 49129 330		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
B A S H		WELL #: 6		RRCID -> 270854		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH 9995		PERF. 9350 - 9355			
M	O	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
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 25		RRCID -> 271532		COMPL. DATE 07/16/1992		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9448 - 9453			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

WALTON, J.B. -A-		WELL #: 6		RRCID -> 271913		COMPL. DATE 05/17/2010		TOTAL DEPTH 9945		PERF. 9360 - 9496			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

PURE-WALTON		WELL #: 3E		RRCID -> 272541		COMPL. DATE 02/09/2000		TOTAL DEPTH 9878		PERF. 9315 - 9337			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 21		RRCID -> 272543		COMPL. DATE 01/20/2019		TOTAL DEPTH 9760		PERF. 9015 - 9035			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	142	-0-	142 B	142		142 3		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	198	-0-	198 B	340		198 3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				340									
09	14B2 EXT	136	-0-	136 B	476		136 3		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	16	-0-	16 B	492		16 3		Y	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 28		RRCID -> 272556		COMPL. DATE 02/01/1994		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9628 - 9634			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)			//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER		
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936							
PURE-WALTON			WELL #:		4EB	RRCID ->	275874	COMPL. DATE	03/06/1998	TOTAL DEPTH	9835	PERF. 9340 - 9360
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

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					-0-

PURE-WALTON			WELL #:		5E	RRCID ->	275968	COMPL. DATE	11/06/1991	TOTAL DEPTH	9875	PERF. 9432 - 9441

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-8	-8					301
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-8	-8					301
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-8	-8					301
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-8	-8					301
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-8							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-8	-8					301
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-8	-8					301

PURE-WALTON			WELL #:		14E	RRCID ->	279343	COMPL. DATE	01/08/1993	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9904 - 9950

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					-0-

B A S H			WELL #:		5	RRCID ->	282562	COMPL. DATE	05/01/2016	TOTAL DEPTH	10122	PERF. 9455 - 9780

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					-0-

WALTON, J. B.			WELL #:		23	RRCID ->	283647	COMPL. DATE	12/01/2017	TOTAL DEPTH	9775	PERF. 9195 - 9235

05	1077	R	1077	-0-	-0- B	-0-	1077	3		N	-0-	-0-
06	1022	R	1022	-0-	-0- B	-0-	1022	3		N	-0-	-0-
07	1047	R	1047	-0-	-0- B	-0-	1047	3		N	-0-	-0-
08	1085	#	989	-0-	-96 B	-96	989	3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-96							
09	1050	#	908	-0-	-142 B	-238	908	3		N	-0-	-0-
10	1085	#	496	-0-	-589 B	-827	496	3		N	-0-	-0-

KEYSTONE (LIME)			49129 462		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER			
XTO ENERGY INC.			945936									
PURE-WALTON			WELL #:		19	RRCID ->	020373	COMPL. DATE	12/05/1937	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-	-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-	-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-	-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-	-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-	-0-
10	93	N	12	-0-	-81	-0-	12	3		N	-0-	-0-

KEYSTONE (MCKEE)		49129 528		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		593635											
KEYSTONE CATTLE CO.		WELL #:	106	RRCID ->	020457	COMPL. DATE	03/30/1954	TOTAL DEPTH	10094	PERF. N/A			
M	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
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		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			
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		593635		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
KCC STATE		1701											
		WELL #:	1701	RRCID ->	138762	COMPL. DATE	05/15/1991	TOTAL DEPTH	2844	PERF. 2502 - 2638			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OAK PRAIRIE OPERATIONS, LLC		617011		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
BASHARA, M. J.		2											
		WELL #:	2	RRCID ->	020363	COMPL. DATE	02/07/1963	TOTAL DEPTH	2402	PERF. N/A			
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/27/2023 - WELL PLUGGED 7/27/2023													

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
WALTON, J B		95											
		WELL #:	95	RRCID ->	200179	COMPL. DATE	12/06/2003	TOTAL DEPTH	3560	PERF. 2327 - 2404			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JENKINS, BEN ET AL A		202871		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
		15											
		WELL #:	15	RRCID ->	202871	COMPL. DATE	12/11/2003	TOTAL DEPTH	3640	PERF. 2581 - 2662			
05	16	N	-0-	-0-	-16	-0-			Y	-0-			-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-			-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KEYSTONE, SOUTH (DEVONIAN) 49133 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
BCP RESOURCES, LLC 040206
KEYSTONE CATTLE COMPANY WELL #: 181 RRCID -> 228722 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8859 - 8990

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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING EDWARD 49400 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CULBERSON
SONORAN ENERGY INC. 802215
REEVES-STATE WELL #: 3027 RRCID -> 080511 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 15470 PERF.15417 - 15427

05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		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

05		1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	310	1	1587	2	N	-0-					-0-
06		3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	310	1	2751	2	N	-0-					-0-
07		2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	310	1	2515	2	N	-0-					-0-
08		3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	310	1	3155	2	N	-0-					-0-
09		3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	310	1	3420	2	N	-0-					-0-
10		3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	310	1	3422	2	N	-0-					-0-

7816 JV-P DUVAL "C" WELL #: 1 RRCID -> 116618 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 15717 PERF.14377 - 14521

05		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	310	1	1043	2	N	-0-					-0-
06		2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	310	1	1806	2	N	-0-					-0-
07		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	310	1	1652	2	N	-0-					-0-
08		2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	310	1	2072	2	N	-0-					-0-
09		2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	310	1	2245	2	N	-0-					-0-
10		2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	310	1	2249	2	N	-0-					-0-

L. N. D. (ATOKA) 50526 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
PECOS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251508 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 16347 PERF.15288 - 15350

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		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

05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10		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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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								
05	541 N	541	-0-	-0-	-0-	451	3	90	9	N	82					206
06	570 N	485	-0-	-85	-0-	388	3	97	9	N	88	166	1			128
07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	381	3	88	9	N	80					208
08	527 N	462	-0-	-65	-0-	372	3	90	9	N	82	159	1			131
*09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	35	3	81	9	N	74					205
*10	475 N	475	-0-	-0-	-0-	380	3	95	9	N	86	161	1			130

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY)		53010 500		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS								
OLSEN ENERGY INC.		621750														
TAFT		WELL #: 1		RRCID -> 071528		COMPL. DATE 04/29/1977		TOTAL DEPTH 4772 PERF. N/A								
05	403 #	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					60
06	390 #	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					60
07	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					60
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28	1			32

CHALKEY		WELL #: 2 C		RRCID -> 074544		COMPL. DATE 09/01/1977		TOTAL DEPTH 4730 PERF. N/A								
05	1015 R	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-					-0-
06	889 R	889	-0-	-0-	-0-	889	2			Y	-0-					-0-
07	941 R	941	-0-	-0-	-0-	941	2			Y	-0-					-0-
08	622 R	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
09	930 #	548	-0-	-382	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
10	961 #	374	-0-	-587	-0-	374	2			Y	-0-					-0-

CHALKLEY "A"		WELL #: 1 C		RRCID -> 076404		COMPL. DATE 03/22/1978		TOTAL DEPTH 4749 PERF. 4378 - 4555								
05	979 R	979	-0-	-0-	-0-	967	2	12	9	Y	11					149
06	882 R	882	-0-	-0-	-0-	871	2	11	9	Y	10					159
07	1054 R	1054	-0-	-0-	-0-	1045	2	9	9	Y	8					167
08	1005 R	1005	-0-	-0-	-0-	996	2	9	9	Y	8					175
09	960 #	940	-0-	-20	-0-	930	2	10	9	Y	9					184
10	992 #	658	-0-	-334	-0-	650	2	8	9	Y	7	156	1			35

CHALKLEY		WELL #: 1		RRCID -> 139820		COMPL. DATE 06/21/1991		TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4210 - 4532								
05	2718 R	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			Y	-0-					-0-
06	2610 #	2609	-0-	-1	-0-	2609	2			Y	-0-					-0-
07	2728 #	2498	-0-	-230	-0-	2498	2			Y	-0-					-0-
08	2092 R	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			Y	-0-					-0-
09	2640 #	2111	-0-	-529	-0-	2111	2			Y	-0-					-0-
10	2728 #	2059	-0-	-669	-0-	2059	2			Y	-0-					-0-

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 53010 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
 OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
 CHALKLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 183317 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 4838 PERF. 1505 - 4572

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
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 58181 06/07/2022

RAYNER WELL #: 1 C RRCID -> 183318 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4242 - 4574

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LIMPIA (WOLFCAMP) 53612 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
 RING ENERGY, INC. 712382
 TUBB, J. B., -A- WELL #: 8 T RRCID -> 033020 COMPL. DATE 03/16/1964 TOTAL DEPTH 5603 PERF. N/A

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	5176	3	6	9	N	5	169
06	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	4744	3	25	9	N	23	21
07	5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	3			N	-0-	21
08	5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	3			N	-0-	21
09	4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	3			N	-0-	21
10	5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	5567	3			N	-0-	21

UNIVERSITY 31-21 WELL #: 1 RRCID -> 083361 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 20500 PERF. 19840 - 20196

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60

LITTLE JOE (ELLENBURGER)		//CONT.//		53989 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER							
CONTINENTAL RESOURCES, INC.		//CONT.//		173777											
UNIVERSITY 33-21		WELL #:		1	RRCID ->	093089	COMPL. DATE	03/30/1981	TOTAL DEPTH	20400	PERF.19905 - 20234				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*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-
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/13/2023															

UNIVERSITY 39-21		WELL #:		1	RRCID ->	093163	COMPL. DATE	03/19/1981	TOTAL DEPTH	20400	PERF.19945 - 20294
05	7223	X	6625	-0-	-598	-0-	6625	3	N	-0-	149
06	6990	X	6196	-0-	-794	-0-	6196	3	N	-0-	149
07	7223	X	6156	-0-	-1067	-0-	6156	3	N	-0-	149
08	7068	X	5888	-0-	-1180	-0-	5888	3	N	-0-	149
09	6570	X	4921	-0-	-1649	-0-	4921	3	N	-0-	149
10	6634	X	6313	-0-	-321	-0-	6313	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LIVERMORE		WELL #:		3	RRCID ->	121803	COMPL. DATE	02/17/1982	TOTAL DEPTH	3892	PERF. 3530 - 3535
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LOCKRIDGE (ATOKA)		54331 200		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WARD				
CALLON PETROLEUM OPERATING CO		124828									
BLACK '100'		WELL #:		1	RRCID ->	266635	COMPL. DATE	10/07/2010	TOTAL DEPTH	20311	PERF.15179 - 15194
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LOCKRIDGE (DEVONIAN)		54331 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
CALLON PETROLEUM OPERATING CO		124828								
BLACK "100"		WELL #: 1H		RRCID -> 252644		COMPL. DATE 08/19/2012		TOTAL DEPTH 20311 PERF.15179 - 18155		
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
05	3627 X	2707	-0-	-920	-0-	2707 3	N	-0-		10
06	3390 X	2406	-0-	-984	-0-	2406 3	N	-0-		10
07	2914 X	2439	-0-	-475	-0-	2439 3	N	-0-		10
08	2759 X	2367	-0-	-392	-0-	2367 3	N	-0-		10
09	2670 X	2305	-0-	-365	-0-	2305 3	N	-0-		10
10	2697 X	2376	-0-	-321	-0-	2376 3	N	-0-		10

DIAMONDBACK E&P LLC		217012								
LASATER, R. M.		WELL #: 1		RRCID -> 094252		COMPL. DATE 06/25/1981		TOTAL DEPTH 19780 PERF.16045 - 16305		
05	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	930 1	3439 2	N	-0-	-0-
06	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	870 1	3430 2	N	-0-	-0-
07	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	930 1	3446 2	N	-0-	-0-
08	4340 X	4314	-0-	-26	-0-	930 1	3384 2	N	-0-	-0-
09	4200 X	3900	-0-	-300	-0-	840 1	3060 2	N	-0-	-0-
10	4340 X	1809	-0-	-2531	-0-	210 1	1599 2	N	-0-	-0-

ABSHIER, MABEL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 157546		COMPL. DATE 02/10/1996		TOTAL DEPTH 20022 PERF.15835 - 16051		
05	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3912 2		N	-0-	-0-
06	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	3810 2		N	-0-	-0-
07	3782 X	2200	-0-	-1582	-0-	2200 2		N	-0-	-0-
08	5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	5117 2		N	-0-	-0-
09	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	4144 2		N	-0-	-0-
10	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	4060 2		N	-0-	-0-

LASATER GAS UNIT "13-14"		WELL #: 1		RRCID -> 254289		COMPL. DATE 07/30/2009		TOTAL DEPTH 16966 PERF.16254 - 16654		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37

BLACK D		WELL #: 1		RRCID -> 282407		COMPL. DATE 01/22/2017		TOTAL DEPTH 19694 PERF.16210 - 16224		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

G.D. HOUSTON		WELL #: 1		RRCID -> 284117		COMPL. DATE 06/28/2017		TOTAL DEPTH 20150 PERF.15700 - 16700		
05	1550 N	1490	-0-	-60	-0-	1490 2		N	-0-	90
06	1440 N	1226	-0-	-214	-0-	1226 2		N	-0-	90
07	1519 N	1478	-0-	-41	-0-	1475 2	3 9	N	3	93
08	1488 N	1471	-0-	-17	-0-	1471 2		N	-0-	93
09	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317 2		N	-0-	93
10	1488 N	826	-0-	-662	-0-	826 2		N	-0-	93

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600)												
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC												
WILLIAMS, E., UNIT												
54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD												
100852												
WELL #: 1 RRCID -> 041626 COMPL. DATE 04/04/1967 TOTAL DEPTH 20330 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
05		68519 X	68519	-0-	-0-	-0-	68519	2		N	-0-	292
06		60583 X	60583	-0-	-0-	-0-	60583	2		N	-0-	292
07		58187 X	9594	-0-	-48593	-0-	9594	2		N	-0-	292
08		54095 X	40434	-0-	-13661	-0-	40393	2	41 9	N	37	147
09		56310 X	49834	-0-	-6476	-0-	49831	2	3 9	N	3	150
10		58187 X	40608	-0-	-17579	-0-	40510	2	98 9	N	89	239

PONDER, D. C.												
WELL #: 2 RRCID -> 044486 COMPL. DATE 07/01/1968 TOTAL DEPTH 20406 PERF. N/A												
05		19152 X	19152	-0-	-0-	-0-	19152	2		N	-0-	256
06		16170 X	16079	-0-	-91	-0-	16079	2		N	-0-	256
07		16709 X	11986	-0-	-4723	-0-	11986	2		N	-0-	256
08		14043 X	14043	-0-	-0-	-0-	14043	2		N	-0-	256
09		16170 X	12581	-0-	-3589	-0-	12581	2		N	-0-	256
10		16709 X	12736	-0-	-3973	-0-	12736	2		N	-0-	256

LASATER												
WELL #: 1 RRCID -> 044778 COMPL. DATE 09/16/1968 TOTAL DEPTH 21087 PERF. N/A												
05		8065 X	8065	-0-	-0-	-0-	8065	2		N	-0-	205
06		7740 X	7393	-0-	-347	-0-	7393	2		N	-0-	205
07		7998 X	7788	-0-	-210	-0-	7782	2	6 9	N	5	210
08		8029 X	7781	-0-	-248	-0-	7766	2	15 9	N	14	224
09		7809 X	7809	-0-	-0-	-0-	7809	2		N	-0-	224
10		8157 X	8157	-0-	-0-	-0-	8157	2		N	-0-	224

WEST, W. W.												
WELL #: 2 RRCID -> 046592 COMPL. DATE 07/13/1969 TOTAL DEPTH 20800 PERF. N/A												
05		2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2		N	-0-	117
06		2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2		N	-0-	117
07		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2		N	-0-	117
08		2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2		N	-0-	117
09		2520 N	1976	-0-	-544	-0-	1976	2		N	-0-	117
10		2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2		N	-0-	117

CHISOS OPERATING, INC.												
BRAVO 103												
149441												
WELL #: 1 RRCID -> 043019 COMPL. DATE 11/09/1967 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A												
05		21049 X	16099	-0-	-4950	-0-	16099	3		N	-0-	64
06		20370 X	11129	-0-	-9241	-0-	11129	3		N	-0-	64
07		20460 X	16112	-0-	-4348	-0-	16112	3		N	-0-	64
08		20460 X	NO RPT	-0-	-20460	-0-				N	NO RPT	64
09		22317 X	22317	-0-	-0-	-0-	22317	3		N	-0-	64
10		16120 X	NO RPT	-0-	-16120	-0-				N	NO RPT	64

CONTINENTAL RESOURCES, INC.												
HILL, DOROTHY												
173777												
WELL #: 1 RRCID -> 044781 COMPL. DATE 09/28/1968 TOTAL DEPTH 20225 PERF. N/A												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		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	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		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	
05	33374	X	33374	-0-	-0-	-0-	33374	2		N	-0-			80
06	33720	X	33720	-0-	-0-	-0-	510	1	33210	2	N	-0-		80
07	34808	X	34808	-0-	-0-	-0-	930	1	33878	2	N	-0-		80
08	34268	X	34268	-0-	-0-	-0-	930	1	33338	2	N	-0-		80
09	32852	X	32852	-0-	-0-	-0-	900	1	31952	2	N	-0-		80
10	33442	X	33442	-0-	-0-	-0-	930	1	32512	2	N	-0-		80

MORRISON, H. B. WELL #: 1 RRCID -> 042648 COMPL. DATE 05/13/1967										TOTAL DEPTH	19822	PERF.	18520 - 19731	
05	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	217	1	4323	2	N	-0-		-0-
06	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	154	1	4296	2	N	-0-		-0-
07	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	217	1	4406	2	N	-0-		-0-
08	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	217	1	4295	2	N	-0-		-0-
09	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	210	1	4026	2	N	-0-		-0-
10	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	217	1	4215	2	N	-0-		-0-

REUSS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 042649 COMPL. DATE 04/15/1967										TOTAL DEPTH	19769	PERF.	N/A	
05	25667	X	25667	-0-	-0-	-0-	930	1	24698	2	N	35	182 1	47
06	9969	X	9969	-0-	-0-	-0-	900	1	9050	2	N	17		64
07	14669	X	14669	-0-	-0-	-0-	930	1	13725	2	N	13		77
08	18685	X	18685	-0-	-0-	-0-	930	1	17741	2	N	13		90
09	20051	X	20051	-0-	-0-	-0-	900	1	19143	2	N	7		97
10	17521	X	17521	-0-	-0-	-0-	930	1	16585	2	N	5		102

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600)		//CONT.//		54331 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD		
DIAMONDBACK E&P LLC		//CONT.//		217012									
REUSS, G. T., -A-		WELL #:		1	RRCID -> 042885			COMPL. DATE 10/06/1967			TOTAL DEPTH 20158 PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		10416 X	4709	-0-	-5707	-0-	405 1	4304 2	N	-0-	162 1		83
06		10708 X	10708	-0-	-0-	-0-	870 1	9834 2	N	4			87
							4 9						
07		11084 X	11084	-0-	-0-	-0-	930 1	10143 2	N	10			97
							11 9						
08		12970 X	12970	-0-	-0-	-0-	930 1	12029 2	N	10			107
							11 9						
09		10080 X	9551	-0-	-529	-0-	900 1	8651 2	N	-0-			107
10		11116 X	11116	-0-	-0-	-0-	930 1	10186 2	N	-0-			107

BLACK, D.		WELL #:		1	RRCID -> 043028			COMPL. DATE 11/13/1967			TOTAL DEPTH 19694 PERF. N/A		
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		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		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LASATER -A-		WELL #:		1	RRCID -> 048354			COMPL. DATE 05/04/1970			TOTAL DEPTH 20300 PERF. N/A		
05		7985 X	7985	-0-	-0-	-0-	930 1	7055 2	N	-0-			-0-
06		6843 X	6843	-0-	-0-	-0-	870 1	5973 2	N	-0-			-0-
07		7486 X	7486	-0-	-0-	-0-	930 1	6556 2	N	-0-			-0-
08		7441 X	7441	-0-	-0-	-0-	930 1	6511 2	N	-0-			-0-
09		6937 X	6937	-0-	-0-	-0-	900 1	6037 2	N	-0-			-0-
10		7229 X	7229	-0-	-0-	-0-	930 1	6299 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		
05		3100 N	2350	-0-	-750	7357	2350 2		N	-0-			136
06		3000 N	2287	-0-	-713	6644	2287 2		N	-0-			136
07		3100 N	2214	-0-	-886	5758	2214 2		N	-0-			136
08		3100 N	2288	-0-	-812	4946	2288 2		N	-0-			136
09		3000 N	2153	-0-	-847	4099	2153 2		N	-0-			136
10		3100 N	666	-0-	-2434	1665	666 2		N	-0-			136

LOWE (ATOKA)		55256 030		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ANDREWS			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726											
FASKEN BLOCK "BA"		WELL #:		1	RRCID -> 144926			COMPL. DATE 03/03/1953			TOTAL DEPTH 13560 PERF.11220 - 11257		
05		14 N	14	-0-	-0-	-0-	3 3	11 9	N	10			76
06		40 N	40	-0-	-0-	-0-	31 3	9 9	N	8			84
07		29 N	29	-0-	-0-	-0-	22 3	7 9	N	6			90
08		73 N	73	-0-	-0-	-0-	67 3	6 9	N	5			95
09		53 N	53	-0-	-0-	-0-	52 3	1 9	N	1			96
10		57 N	57	-0-	-0-	-0-	56 3	1 9	N	1			97

OIL AND GAS DIVISION

LOWE (MISS.)				55256 568	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDREWS			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.				263696								
FEE "S"				WELL #: 1	RRCID -> 134302	COMPL. DATE 03/23/2022	TOTAL DEPTH 13235	PERF. 11206	- 11230			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-		479		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		479		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		479		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		479		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		479		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		479		Y	NO RPT			-0-

M.A.J. (SILURIAN)				56068 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LOVING			
RANGER 40 PETROLEUM, LLC				691714								
JR				WELL #: 1	RRCID -> 176506	COMPL. DATE 11/04/1999	TOTAL DEPTH 16390	PERF. 16274	- 16390			
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
10	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				
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
10	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			
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		211		Y	NO RPT			-0-
10	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			
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		93		Y	NO RPT			117
10	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			
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		84		Y	NO RPT			-0-
10	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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								
05	0	15742	-0-	15742	15742	15742	2		N	-0-						-0-
06	29823	14081	-0-	-15742	-0-	14081	2		N	-0-						-0-
07	0	19053	-0-	19053	19053	19053	2		N	-0-						-0-
08	30103 R	11050	-0-	-19053	-0-	11050	2		N	-0-						-0-
09	15761 R	15761	-0-	-0-	-0-	15761	2		N	-0-						-0-
10	19065 #	17754	-0-	-1311	-0-	17754	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								
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	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								
05	2883 X	1470	-0-	-1413	-0-	1463	3	7 9	N	6						242
06	3180 X	2143	-0-	-1037	-0-	2134	3	9 9	N	8						250
07	3286 X	1312	-0-	-1974	-0-	1303	3	9 9	N	8						258
08	3286 X	486	-0-	-2800	-0-	486	3		N	-0-						258
09	2130 X	1465	-0-	-665	-0-	1456	3	9 9	N	8						266
10	2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-				N	NO RPT						266

VAQUERO OPERATING		882776						CNTY: PECOS								
PECOS - G- FEE		WELL #: 1		RRCID -> 154639		COMPL. DATE		N/A								
								TOTAL DEPTH 11100 PERF.10822 - 10845								
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

GRANDE JV-P		WELL #: 1		RRCID -> 228680		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 21650 PERF.10592 - 10610								
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						100
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						100
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						100
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						100
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						100
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						100

MARALO (WOLFCAMP) //CONT.// 57324 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
 MENDEL ESTATE -38- WELL #: 2 RRCID -> 282494 COMPL. DATE 02/05/1986 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10843 - 10938

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
05	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	1984 3	206 9	N	187	190 1		27
06	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2040 3	164 9	N	149			176
07	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2108 3	90 9	N	82	192 1		66
08	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	1980 3	207 9	N	188	192 1		62
*09	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	1980 3	207 9	N	188			250
10	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-			N	NO RPT			250

MENDEL ESTATE -38- WELL #: 3 RRCID -> 282495 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10817 - 10873

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			155

MARLAW (CLEAR FORK) 57646 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
 DIVERSIFIED O&G PROD. CO., INC. 220889
 SWH FARMS STATE WELL #: 1 RRCID -> 053142 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 4893 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARSH, S. (DELAWARE)		//CONT.// 57700 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
HORTON OILFIELD SERVICES		//CONT.// 401740									
REEVES STATE 22		WELL #: 1		RRCID -> 073716		COMPL. DATE 09/09/1977		TOTAL DEPTH 2890 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
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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		36	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		36	

HILL & HILL 34		WELL #: 1		RRCID -> 075080		COMPL. DATE 02/07/1978		TOTAL DEPTH 2953 PERF. N/A			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	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			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		35	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		35	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		35	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		35	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		35	
10	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			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	259		Y	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	259		Y	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	259		Y	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	259		Y	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	259		Y	NO RPT		-0-	
10	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			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086		N	NO RPT		-0-	
10	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			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	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			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		35	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		35	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		35	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		35	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		35	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		35	

MARSH, S. (DELAWARE)		//CONT.//		57700 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES		
HORTON OILFIELD SERVICES		//CONT.//		401740						
REEVES STATE 22		WELL #:		3	RRCID -> 150377	COMPL. DATE 07/19/1994	TOTAL DEPTH 3075	PERF. 2710	- 2724	
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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

REEVES-STATE 27		WELL #:		1	RRCID -> 170408	COMPL. DATE 11/24/1988	TOTAL DEPTH 2995	PERF. 2776	- 2781	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	27
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	27
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	27
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	27
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	27
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	27

REEVES STATE 22		WELL #:		4	RRCID -> 275373	COMPL. DATE 03/03/2009	TOTAL DEPTH 2753	PERF. 1440	- 2753	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

REEVES STATE 35		WELL #:		3	RRCID -> 276068	COMPL. DATE 02/20/2009	TOTAL DEPTH 2885	PERF. N/A		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SONORAN ENERGY INC.		802215								
REEVES STATE 35		WELL #:		1	RRCID -> 073461	COMPL. DATE 10/14/1977	TOTAL DEPTH 2999	PERF. 2806	- 2864	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MEEKER, L. H. ET AL 38		WELL #:		1	RRCID -> 078350	COMPL. DATE 08/22/1978	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2816	- 2862	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MARSH, S. (DELAWARE)		//CONT.//		57700 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES			
SONORAN ENERGY INC.		//CONT.//		802215								
HILL, GEORGE P. 38		WELL #:		1	RRCID ->	079081	COMPL. DATE	10/19/1978	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2834 - 2877
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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S				919182					CNTY: REEVES			
REEVES STATE 14		WELL #:		1	RRCID ->	075320	COMPL. DATE	02/27/1978	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	N/A
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	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
05	DLQ	G-10	817	-0-	817	817	641 2	76 4	Y	91	86 1	20
							100 9					
06	DLQ	G-10	828	-0-	828	1645	473 2	258 4	Y	88	96 1	12
							97 9					
07	DLQ	G-10	802	-0-	802	2447	496 2	209 4	Y	88	80 1	20
							97 9					
08		3162 R	715	-0-	-2447	-0-	295 2	315 4	Y	95	107 1	8
							105 9					
09		676 R	676	-0-	-0-	-0-	445 2	134 4	Y	88	87 1	9
							97 9					
10		771 R	771	-0-	-0-	-0-	503 2	174 4	Y	85	74 1	20
							94 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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	
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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	
05	28551	X	27288	-0-	-1263	-0-	27288	2	N	-0-		-0-
06	27630	X	25714	-0-	-1916	-0-	25714	2	N	-0-		-0-
07	28551	X	26083	-0-	-2468	-0-	26083	2	N	-0-		-0-
08	28551	X	23554	-0-	-4997	-0-	23554	2	N	-0-		-0-
09	27480	X	1349	-0-	-26131	-0-	1349	2	N	-0-		-0-
10	27280	X	15428	-0-	-11852	-0-	15428	2	N	-0-		-0-

STROMAN GAS UNIT 2			WELL #: 1		RRCID -> 117325		COMPL. DATE 06/21/1985		TOTAL DEPTH 25060		PERF.23795 - 24940	
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MCELROY (BEND 8960)			59337 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: UPTON			
CHEVRON U. S. A. INC.			148113									
MCLINTIC, H. L. ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 132475		COMPL. DATE 09/01/1989		TOTAL DEPTH 12398		PERF. 8960 - 8966	
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-		-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MCENTIRE (FUSSELMAN)			59357 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BUSTAMANTE OIL COMPANY			112685									
MCENTIRE			WELL #: 1		RRCID -> 106269		COMPL. DATE 12/27/2012		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8326 - 8428	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		242
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		243
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		243
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		243
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5		248
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		248

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	
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2	Y	-0-		-0-
06	390	N	221	-0-	-169	-0-	221	2	Y	-0-		-0-
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2	Y	-0-		-0-
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2	Y	-0-		-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-		-0-
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3	Y	-0-		-0-

MCKEE (CLEAR FORK, MID.)		//CONT.//		59563 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CRANE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
WADDELL, W. N. ET AL TR. I		WELL #:		301	RRCID ->	192876	COMPL. DATE	10/14/2002	TOTAL DEPTH	5660	PERF.	3804 - 3946
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
05	868 N	756	-0-	-112	-0-	756	2	Y	-0-			-0-
06	810 N	531	-0-	-279	-0-	531	2	Y	-0-			-0-
07	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2	Y	-0-			-0-
08	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2	Y	-0-			-0-
09	540 N	-0-	-0-	-540	-0-			Y	-0-			-0-
10	868 N	723	-0-	-145	-0-	723	3	Y	-0-			-0-

WADDELL TR I		WELL #:		232	RRCID ->	194368	COMPL. DATE	02/25/2004	TOTAL DEPTH	5655	PERF.	3842 - 3958
05	527 N	506	-0-	-21	-0-	506	2	Y	-0-			-0-
06	480 N	272	-0-	-208	-0-	272	2	Y	-0-			-0-
07	496 N	494	-0-	-2	-0-	494	2	Y	-0-			-0-
08	496 N	453	-0-	-43	-0-	453	2	Y	-0-			-0-
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-			-0-
10	496 N	478	-0-	-18	-0-	478	3	Y	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:		261	RRCID ->	212805	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	N/A
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WADDELL TR I		WELL #:		308	RRCID ->	293877	COMPL. DATE	05/10/2021	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	3640 - 3879
05	7130 X	-0-	-0-	-7130	-0-			Y	-0-			-0-
06	6900 X	-0-	-0-	-6900	-0-			Y	-0-			-0-
07	7130 X	-0-	-0-	-7130	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LIZARD LICK TRANSPORT, LLC		504588										
SELF, M. B.		WELL #:		2	RRCID ->	083247	COMPL. DATE	05/10/1979	TOTAL DEPTH	4257	PERF.	3879 - 3888
05	670 N	670	-0-	-0-	-0-	509	3	161 9 N	146	187 1		114
06	654 N	654	-0-	-0-	-0-	399	3	255 9 N	232	186 1		160
07	604 N	604	-0-	-0-	-0-	397	3	207 9 N	188	176 1		172
08	684 N	684	-0-	-0-	-0-	423	3	261 9 N	237	184 1		225
*09	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	638	3	389 9 N	354	369 1		210
10	941 N	941	-0-	-0-	-0-	531	3	410 9 N	373	343 1		240

MCKENZIE MESA, WEST (WOLFCAMP)		59612 475		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555										
POBLANO 'A'		WELL #:		2	RRCID ->	280929	COMPL. DATE	09/01/2016	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6612 - 6656
05	1054 X	672	-0-	-382	-0-	90	1	582 3 N	-0-			-0-
06	2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	90	1	2097 3 N	-0-			-0-
07	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	90	1	3737 3 N	-0-			-0-
08	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	90	1	2542 3 N	-0-			-0-
09	2190 X	249	-0-	-1941	-0-	90	1	159 3 N	-0-			-0-
10	3286 X	1371	-0-	-1915	-0-	90	1	1281 3 N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MEANS				60137 001	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ANDREWS			
XTO ENERGY INC.				945936								
MEANS /SAN ANDRES/ UNIT				WELL #: 1768Z	RRCID -> 295970	COMPL. DATE 05/01/2023	TOTAL DEPTH 5080	PERF. 4602	- 4846			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

*06	28890 #	NO RPT	-0-	-28890	-0-			N	NO RPT			-0-
*07	29853 #	NO RPT	-0-	-29853	-0-			N	NO RPT			-0-
*08	29853 #	NO RPT	-0-	-29853	-0-			N	NO RPT			-0-
*09	28890 #	NO RPT	-0-	-28890	-0-			N	NO RPT			-0-
*10	29853 #	NO RPT	-0-	-29853	-0-			N	NO RPT			-0-

MEANS /SAN ANDRES/ UNIT				WELL #: 1662Z	RRCID -> 295971	COMPL. DATE 05/01/2023	TOTAL DEPTH 5100	PERF. 4418	- 5100			
*06	39930	NO RPT	-0-	-39930	-0-			N	NO RPT			-0-
07	41261	NO RPT	-0-	-41261	-0-			N	NO RPT			-0-
08	41261	NO RPT	-0-	-41261	-0-			N	NO RPT			-0-
09	39930	NO RPT	-0-	-39930	-0-			N	NO RPT			-0-
10	41261	NO RPT	-0-	-41261	-0-			N	NO RPT			-0-

MEDUSA (BARNETT SHALE)				60220 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES			
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC				100852								
KIRK				WELL #: 1-L	RRCID -> 235786	COMPL. DATE 03/22/2007	TOTAL DEPTH 16210	PERF.14268	- 15237			
05	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2		N	-0-			-0-
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2		N	-0-			-0-
07	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2		N	-0-			-0-
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-			-0-
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MENTONE (ATOKA)				60518 050	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LOVING			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726								
LINDLEY "92"				WELL #: 1	RRCID -> 105990	COMPL. DATE 07/20/1981	TOTAL DEPTH 21867	PERF.16168	- 16666			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MENTONE (FUSSELMAN)				60518 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LOVING			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726								
ARNO GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 087380	COMPL. DATE 03/18/1980	TOTAL DEPTH 19262	PERF.18928	- 19060			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MER-MAX (MISS)				60530 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HOWARD			
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445								
GUTHRIE-BUFORD 27 UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 218451	COMPL. DATE 04/21/2006	TOTAL DEPTH 9052	PERF. 9350	- 12250			
05	3982	3851	-0-	-131	-0-	3795 3	56 9	N	51	181 1		66
06	1613 R	1613	-0-	-0-	-0-	1589 3	24 9	N	22			88
07	8904	6312	-0-	-2592	-0-	6250 3	62 9	N	56			144
08	5730	4725	-0-	-1005	-0-	4702 3	23 9	N	21			165
09	4726	4163	-0-	-563	-0-	4137 3	26 9	N	24			189
*10	4352	4036	-0-	-316	-0-	4013 3	23 9	N	21			210

MERIDIAN, SOUTH (WOLFCAMP CONS.)		60626 503		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD							
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		942623													
UNIVERSITY 40		WELL #: 1		RRCID -> 213287		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 17708 PERF.15894 - 17590							
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	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							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	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							
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MI VIDA (BONE SPRING)		60950 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES							
CALLON (PERMIAN) LLC		124807													
CLEVELAND, R.		WELL #: 1-L		RRCID -> 177577		COMPL. DATE 02/05/2000		TOTAL DEPTH 8947 PERF. 5086 - 8800							
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
MI VIDA (DELAWARE)		60950 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES							
CALLON (PERMIAN) LLC		124807													
JOHNSON, H. H.		WELL #: 1		RRCID -> 170609		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4620 - 4809							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
CLEVELAND, R.		WELL #: 1-U		RRCID -> 171856		COMPL. DATE 01/21/1999		TOTAL DEPTH 8947 PERF. 5086 - 5210							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MI VIDA (DELAWARE) CALLON (PERMIAN) LLC KIMSEY		//CONT.//	60950 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REEVES			
		//CONT.//	124807						
		WELL #:	1	RRCID -> 173344	COMPL. DATE 03/25/2001	TOTAL DEPTH	5840	PERF. 4736 - 4852	
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

JOHNSON, H. H.		WELL #:	2	RRCID -> 173445	COMPL. DATE 07/28/2001	TOTAL DEPTH	5356	PERF. 4798 - 5137	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

JOHNSON, H. H.		WELL #:	3	RRCID -> 176513	COMPL. DATE 07/21/2001	TOTAL DEPTH	5870	PERF. 4745 - 5426	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

HUMPHREY		WELL #:	4	RRCID -> 176517	COMPL. DATE 12/10/1999	TOTAL DEPTH	5640	PERF. 5386 - 5394	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	113
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	113
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	113
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	113
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	113
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	113

BLAKE		WELL #:	2	RRCID -> 176518	COMPL. DATE 12/12/1999	TOTAL DEPTH	5666	PERF. 5135 - 5215	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

CLEVELAND, R.		WELL #:	3	RRCID -> 203811	COMPL. DATE 01/24/2004	TOTAL DEPTH	5364	PERF. 4786 - 5149	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

CLEVELAND, R.		WELL #:	2	RRCID -> 209127	COMPL. DATE 01/20/2004	TOTAL DEPTH	5406	PERF. 4812 - 5142	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

MI VIDA (DELAWARE)		//CONT.//		60950 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES				
CALLON (PERMIAN) LLC		//CONT.//		124807								
MANDELL		WELL #:		2	RRCID ->	211684	COMPL. DATE	02/10/2004	TOTAL DEPTH	5394	PERF. 4803 - 5157	
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LAYNE SWD, LLC				491460				CNTY: REEVES				
PIT STOP SWD		WELL #:		1	RRCID ->	268156	COMPL. DATE	06/18/2012	TOTAL DEPTH	6890	PERF. 4818 - 6244	
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
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCM EXPLORATION COMPANY, LLC				552165				CNTY: REEVES				
GALLAGHER		WELL #:		1	RRCID ->	173347	COMPL. DATE	05/01/2001	TOTAL DEPTH	5824	PERF. 4788 - 5118	
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	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	
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MI VIDA (DELAWARE 4400)				60950 255	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REEVES				
CALLON (PERMIAN) LLC				124807								
JOHNSON, H. H.		WELL #:		4	RRCID ->	288738	COMPL. DATE	01/08/2000	TOTAL DEPTH	5640	PERF. 4386 - 4431	
M	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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		80
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		80
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		80
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		80
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		80
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		80

MI VIDA (ELLEN.)				60950 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WARD				
CALLON (PERMIAN) LLC				124807								
RICHBURG UNIT		WELL #:		1 L	RRCID ->	048377	COMPL. DATE	08/12/1969	TOTAL DEPTH	19350	PERF. N/A	
M	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
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MI VIDA (FUSSELMAN)		60950 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD									
AQUA TERRA PERMIAN, LLC		028618															
LECROY SWD		WELL #: 1		RRCID -> 289820		COMPL. DATE 09/01/2019		TOTAL DEPTH 19550 PERF. N/A									
M	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
CALLON (PERMIAN) LLC		124807															
RICHBURG UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 048455		COMPL. DATE 11/08/1995		TOTAL DEPTH 19350 PERF.16002 - 16190									
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
MONROE, CYNTHIA L. DISPOSAL		WELL #: 1		RRCID -> 051404		COMPL. DATE 08/12/1999		TOTAL DEPTH 19075 PERF. 4550 - 5630									
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	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									
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
U.S. NATIONAL		WELL #: 3		RRCID -> 188731		COMPL. DATE 11/23/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.16085 - 16621									
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
PETROPLEX ENERGY INC.		660886															
PETREY		WELL #: 107H		RRCID -> 254656		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 19060 PERF.17130 - 17512									
05	13051 X	13051	-0-	-0-	-0-	13051	3			N	-0-					195	
06	12330 X	9358	-0-	-2972	-0-	9358	3			N	-0-					195	
07	12741 X	10153	-0-	-2588	-0-	10153	3			N	-0-					195	
08	12741 X		-0-	-12741	-0-					N	-0-					195	
09	12330 X		-0-	-12330	-0-					N	-0-					195	
10	12741 X		-0-	-12741	-0-					N	-0-					195	

MI VIDA (MISS.)		60950 820		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES								
CALLON (PERMIAN) LLC		124807														
SCHWALBE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 058899		COMPL. DATE 01/19/1974		TOTAL DEPTH 19150 PERF. N/A								
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MI VIDA (PERMO-PENN)		60950 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
CALLON (PERMIAN) LLC		124807														
HUMPHREY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 099546		COMPL. DATE 06/04/1987		TOTAL DEPTH 19050 PERF.14024 - 14117								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURKHOLDER "A" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 138258		COMPL. DATE 04/12/1991		TOTAL DEPTH 19050 PERF.14220 - 14474								
05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
06	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
07	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
08	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
09	600 N	589	-0-	-11	-0-	589	3			N	-0-					-0-
10	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

HUMPHREY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 169892		COMPL. DATE 06/05/1998		TOTAL DEPTH 16299 PERF.14217 - 14589								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUMPHREY		WELL #: 5		RRCID -> 179192		COMPL. DATE 08/12/2000		TOTAL DEPTH 14850 PERF.14364 - 14400								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/24/2023 - WELL PLUGGED 10/24/23																

MONROE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 203834		COMPL. DATE 05/11/2004		TOTAL DEPTH 19050 PERF.13962 - 14154								
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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 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
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
08	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-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 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
05	28 X	28	-0-	-0-	-0-	12	1	15	3	Y	-0-	1 0
06	840 X	-0-	-0-	-840	-0-	1	4			Y	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1 0
08	31 X	4	-0-	-27	-0-	1	1	1	3	Y	2	2 0
09	30 X	4	-0-	-26	-0-	2	9	2	3	Y	1	1 0
*10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	-0-	-0-

LELA		WELL #:		1801H	RRCID ->	176237	COMPL. DATE	12/17/1999	TOTAL DEPTH	11868	PERF.12131	- 17429
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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	57			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	57			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	57			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	57			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	57			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	57			Y	-0-			-0-

LELA "A"		WELL #:		1802H	RRCID ->	176955	COMPL. DATE	02/24/2000	TOTAL DEPTH	17500	PERF.12141	- 17458
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
05	24 N	10	-0-	-14	-0-	5	1	5	3	Y	-0-	-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/25/2023												

HILL 19		WELL #:		1H	RRCID ->	183048	COMPL. DATE	12/05/2000	TOTAL DEPTH	11547	PERF.12056	- 16350
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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INTERSTATE "B"		WELL #:		503H	RRCID ->	184047	COMPL. DATE	05/05/2001	TOTAL DEPTH	9729	PERF.12177	- 20875
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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MIDLAND, SW. (DEVONIAN)		//CONT.//		61103 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		//CONT.//		251726							
INTERSTATE "A"		WELL #:		502H	RRCID ->	187819	COMPL. DATE	11/14/2001	TOTAL DEPTH	9692	PERF.13257 - 19622
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	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	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
05	2612 N	2411	-0-	-201	-0-	994 1	1294 3	Y	50	74 0	3
						68 4	55 9				
06	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	470 1	1226 3	Y	36	37 0	2
						54 4	40 9				
07	1203 X	1203	-0-	-0-	-0-	286 1	843 3	Y	53	51 0	4
						16 4	58 9				
08	1195 X	1195	-0-	-0-	-0-	304 1	804 3	Y	57	57 0	4
						24 4	63 9				
09	960 X	960	-0-	-0-	-0-	225 1	641 3	Y	64	64 0	4
						24 4	70 9				
*10	DLQ G-10	861	-0-	861	861	281 1	515 3	Y	53	54 0	3
						7 4	58 9				

HILL 30		WELL #:		1H	RRCID ->	190986	COMPL. DATE	01/08/2002	TOTAL DEPTH	16791	PERF.12137 - 16163
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	398 4	3 9	Y	3	2 1	1
07	3100 N	3219	-0-	119	119	3152 4	67 9	Y	61	28 1	34
08	2768 N	2649	-0-	-119	-0-	2521 4	128 9	Y	116	107 1	43
09	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	2558 4	107 9	Y	97	108 1	32
*10	DLQ G-10	515	-0-	515	515	445 4	70 9	Y	64	48 1	48

ENVIRONMENTAL DSPL SYSTEMS, LLC		253105									
MIDLAND SW		WELL #:		1D	RRCID ->	176498	COMPL. DATE	03/05/2000	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5900 - 6292
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	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								
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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIOTT, SKELLY		WELL #: 2		RRCID -> 043109		COMPL. DATE 01/19/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
05	465 #	431	-0-	-34	-0-	431	2			N	-0-					-0-
06	450 #	380	-0-	-70	-0-	380	2			N	-0-					-0-
07	465 #	330	-0-	-135	-0-	330	2			N	-0-					-0-
08	465 #	262	-0-	-203	-0-	262	2			N	-0-					-0-
09	450 #	278	-0-	-172	-0-	278	2			N	-0-					-0-
10	434 #	371	-0-	-63	-0-	371	2			N	-0-					-0-

SMITH, F. G. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 044875		COMPL. DATE 02/03/1964		TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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								
05	877 R	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					26
06	846 R	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					26
07	862 R	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					26
08	869 R	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					26
09	840 #	825	-0-	-15	-0-	825	2			N	-0-					26
10	868 #	833	-0-	-35	-0-	833	2			N	-0-					26

JJH ENERGY COMPANY		427402		WELL #: 2		RRCID -> 134815		COMPL. DATE 05/01/1990		TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7844 - 7855						
05	959 R	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
06	1007 R	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
07	938 R	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
08	940 R	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
09	270 #	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-
10	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER BLOCK B-29 (PENN.)		//CONT.//	61473 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: WARD		
Q NATURAL RESOURCES, LLC			684427					
CRUMP, W. E.		WELL #:	1 L	RRCID -> 043136	COMPL. DATE 04/15/1962	TOTAL DEPTH	8197	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	5	-0-	5	984	5 3		-0-
06	1172 R	188	-0-	-984	-0-	188 3		-0-
07	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50 3		-0-
08	279 #	50	-0-	-229	-0-	50 3		-0-
09	270 #	5	-0-	-265	-0-	5 3		-0-
10	5 # NO RPT		-0-	-5	-0-		NO RPT	-0-

CRUMP, W. E.		WELL #:	2 L	RRCID -> 043137	COMPL. DATE 01/31/1964	TOTAL DEPTH	7869	PERF. N/A
05	T. A.	5	-0-	5	716	5 3		-0-
06	T. A.	187	-0-	187	903	187 3		-0-
07	T. A.	5	-0-	5	-0-	5 3		-0-
08	T. A.	5	-0-	5	5	5 3		-0-
09	T. A.	5	-0-	5	10	5 3		-0-
10	T. A. NO RPT		-0-	-0-	10		NO RPT	-0-

TWO P PARTNERS, LLC			875088					
DEARING, INC.		WELL #:	1	RRCID -> 044024	COMPL. DATE 05/14/1968	TOTAL DEPTH	7931	PERF. N/A
05	1408 R	1408	-0-	-0-	-0-	1408 2		-0-
06	1326 R	1326	-0-	-0-	-0-	1326 2		-0-
07	1309 R	1309	-0-	-0-	-0-	1309 2		-0-
08	1320 R	1320	-0-	-0-	-0-	1320 2		-0-
09	1275 R	1275	-0-	-0-	-0-	1275 2		-0-
10	1277 R	1277	-0-	-0-	-0-	1277 2		-0-

MILLER, JANE DEAN ET AL		WELL #:	13	RRCID -> 054790	COMPL. DATE 01/17/1973	TOTAL DEPTH	8405	PERF. N/A
05	143 R	143	-0-	-0-	-0-	143 2		-0-
06	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124 2		-0-
07	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127 2		-0-
08	124 #	122	-0-	-2	-0-	122 2		-0-
09	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122 2		-0-
10	DLQ G-10	117	-0-	117	117	117 2		-0-

MILLER, JANE DEAN, ET AL		WELL #:	12	RRCID -> 061146	COMPL. DATE 01/13/1974	TOTAL DEPTH	8360	PERF. N/A
05	31 #	20	-0-	-11	-0-	20 2		-0-
06	30 #	17	-0-	-13	-0-	17 2		-0-
07	31 #	18	-0-	-13	-0-	18 2		-0-
08	31 #	17	-0-	-14	-0-	17 2		-0-
09	30 #	17	-0-	-13	-0-	17 2		-0-
10	T. A.	16	-0-	16	16	16 2		-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
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		73
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		73
07	186 N	57	-0-	-129	-0-	57 2		73
08	124 N	60	-0-	-64	-0-	60 2		73
09	30 N NO RPT		-0-	-30	-0-		NO RPT	73
10	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-		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		
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	
05		1519 N	1450	-0-	-69	-0-	1450 2	Y	-0-		-0-
06		1440 N	1282	-0-	-158	-0-	1282 2	Y	-0-		-0-
07		1457 N	1346	-0-	-111	-0-	1346 2	Y	-0-		-0-
08		1457 N	1400	-0-	-57	-0-	1400 2	Y	-0-		-0-
09		1290 N	1127	-0-	-163	-0-	1127 2	Y	-0-		-0-
10		1333 N	761	-0-	-572	-0-	761 2	Y	-0-		-0-

SEALY-SMITH FOUNDATION		WELL #: 87 T		RRCID -> 020543		COMPL. DATE 04/16/1958			TOTAL DEPTH 5598 PERF. N/A		
05		1589 X	71	-0-	-1518	-0-	62 2	9 9 Y	8	8 1	1
06		63 N	63	-0-	-0-	-0-	54 2	9 9 Y	8	8 1	1
07		62 N	32	-0-	-30	-0-	24 2	2 4 Y	5	5 1	1
							6 9				
08		62 N	47	-0-	-15	-0-	40 2	7 9 Y	6	7 1	-0-
09		60 N	35	-0-	-25	-0-	28 2	7 9 Y	6	5 1	1
10		31 N	24	-0-	-7	-0-	18 2	6 9 Y	5	5 1	1

SEALY SMITH FOUNDATION		WELL #: 1001		RRCID -> 178985		COMPL. DATE 02/26/2000			TOTAL DEPTH 10260 PERF. 5492 - 5708		
05		741 N	741	-0-	-0-	-0-	587 2	154 9 Y	140	138 1	15
06		480 N	404	-0-	-76	-0-	321 2	83 9 Y	75	84 1	6
07		496 N	-0-	-0-	-496	-0-		Y	-0-	6 1	-0-
08		496 N	71	-0-	-425	-0-	53 2	18 9 Y	16	15 1	1
09		390 N	44	-0-	-346	-0-	30 2	14 9 Y	13	12 1	2
10		31 N	31	-0-	-0-	-0-	22 2	9 9 Y	8	9 1	1

MONAHANS, E. (PENN., LO.)		62416 666		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: WINKLER		
EXTEX OPERATING COMPANY		257062									
SEALY & SMITH "28"		WELL #: 1		RRCID -> 152065		COMPL. DATE 11/06/1998			TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8545 - 8768		
05		372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 3	N	-0-		-0-
06		360 N	326	-0-	-34 B	-0-	326 3	N	-0-		-0-
07		403 N	365	-0-	-38 B	-0-	365 3	N	-0-		-0-
08		372 N	351	-0-	-21 B	-0-	351 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		330 N	184	-0-	-146 B	-0-	184 3	N	-0-		-0-
10		372 N	265	-0-	-107 B	-0-	265 3	N	-0-		-0-

SEALY & SMITH "33"		WELL #: 1		RRCID -> 281983		COMPL. DATE 02/05/2017			TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8575 - 9005		
05		886 N	886	-0-	-0- B	-0-	96 1	790 3 N	-0-		189
06		780 N	708	-0-	-72 B	-0-	96 1	612 3 N	-0-		189
07		811 N	811	-0-	-0- B	-0-	96 1	715 3 N	-0-		189
08		806 N	773	-0-	-33 B	-0-	96 1	677 3 N	-0-		189
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		720 N	291	-0-	-429 B	-0-	96 1	195 3 N	-0-		189
10		806 N	626	-0-	-180 B	-0-	96 1	530 3 N	-0-		189

MONAHANS, NE. (PENN DETRITAL,UP)		62418 666		ASSOCIATED		49B			CNTY: WINKLER		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544									
SEALY-SMITH 35		WELL #: 1		RRCID -> 055567		COMPL. DATE 06/22/1989			TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8062 - 8145		
05		5239 R	774	-0-	-4465	-0-	774 2	N	-0-		-0-
06		810 #	498	-0-	-312	-0-	498 2	N	-0-		-0-
07		837 #	688	-0-	-149	-0-	688 2	N	-0-		-0-
08		838 R	838	-0-	-0-	-0-	838 2	N	-0-		-0-
09		810 #	491	-0-	-319	-0-	491 2	N	-0-		-0-
10		775 #	494	-0-	-281	-0-	494 2	N	-0-		-0-

MONROE, DEEP (ATOKA)		62496 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD		
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		1678		450175						
ROMONE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 055832		COMPL. DATE 04/23/1973		TOTAL DEPTH 17295 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
05	1767 N	1182	-0-	-585	-0-	1181 2	1 9	N	1 8	-0-
06	1680 N	1678	-0-	-2	-0-	1678 2		N		-0-
07	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718 2		N		-0-
08	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706 2		N		-0-
09	1680 N	1635	-0-	-45	-0-	1635 2		N		-0-
10	1705 N	1679	-0-	-26	-0-	1679 2		N		-0-

MONUMENT DRAW (TANSILL)		62626 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER		
HOPEWELL OPERATING, INC.		399624								
DAUGHERTY-LECK -M-		WELL #: 2		RRCID -> 220610		COMPL. DATE 07/06/2005		TOTAL DEPTH 3472 PERF. 2680 - 2689		
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	55
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	55
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	55
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	55
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	55
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	55
PLUGGED AND ABANDONED 12/22/2017										

MOORE-HOOPER (ELLEN.)		62718 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING		
RED BLUFF RESOURCES LLC		696653								
GATAGA GAS UNIT		WELL #: 2A		RRCID -> 100113		COMPL. DATE 01/20/1982		TOTAL DEPTH 21400 PERF. 20870 - 21170		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WALSH & WATTS, INC.		895060								
MENTONE GAS UNIT		WELL #: 1X		RRCID -> 099870		COMPL. DATE 04/27/1982		TOTAL DEPTH N/A PERF. 20729 - 21243		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	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		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

RED BLUFF RESOURCES LLC		696653								
GATAGA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 065119		COMPL. DATE 01/11/1976		TOTAL DEPTH 18784 PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MOORE-HOOPER (FUSS.)		//CONT.//		62718 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LOVING			
RED BLUFF RESOURCES LLC		//CONT.//		696653							
GATAGA GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	067040	COMPL. DATE	06/09/1976	TOTAL DEPTH	19050	PERF. N/A
M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		07/18/2023							

MOORE-HOOPER (WLFMCP\PENN CONS)				62718 690	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528							
SIEVERS A UNIT		WELL #:		1R	RRCID ->	228781	COMPL. DATE	03/31/2007	TOTAL DEPTH	18170	PERF.17060 - 17422
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
10	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
05	310 N	155	-0-	-155	-0-	155	1	N	-0-		-0-
06	570 N	150	-0-	-420	-0-	150	1	N	-0-		-0-
07	930 N	155	-0-	-775	-0-	155	1	N	-0-		-0-
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	1	N	-0-		-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	1	N	-0-		-0-
10	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
05	3100 N	1235	-0-	-1865	-0-	665	1235	2	N	-0-		-0-
06	3000 N	2917	-0-	-83	-0-	582	2917	2	N	-0-		-0-
07	2594 X	2012	-0-	-582	-0-		2012	2	N	-0-		-0-
08	2418 X	2215	-0-	-203	-0-		2215	2	N	-0-		-0-
09	2340 X	2060	-0-	-280	-0-		2060	2	N	-0-		-0-
10	2418 X	800	-0-	-1618	-0-		800	2	N	-0-		-0-

VARDEN, DOLLY				WELL #:	1	RRCID ->	229845	COMPL. DATE	10/05/2006	TOTAL DEPTH	21600	PERF.14658 - 16686
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		-0-
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-		-0-
07	899 N	-0-	-0-	-899	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BROOK-STATE				WELL #:	1	RRCID ->	261494	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	16885	PERF.14396 - 16633
05	310 N	155	-0-	-155	-0-	155	1		N	-0-		-0-
06	570 N	150	-0-	-420	-0-	150	1		N	-0-		-0-
07	930 N	155	-0-	-775	-0-	155	1		N	-0-		-0-
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	1		N	-0-		-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	1		N	-0-		-0-
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	1		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MOORE-HOOPER (WLFMCP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
8210 JV-P VERMEJO WELL #: 1 RRCID -> 113792 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 18883 PERF.15904 - 16558

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
05	248 N	18	-0-	-230	-0-	18	2	N	-0-		98
06	240 N	15	-0-	-225	-0-	15	2	N	-0-		98
07	93 N	29	-0-	-64	-0-	29	2	N	-0-		98
08	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2	N	-0-		98
09	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2	N	-0-		98
10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-		98

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
FORD CHAPMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245789 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.16078 - 16100

05	1925 N	1102	-0-	-823	-0-	547 144	3 9	411 4 N	131	30 8	153
06	1230 N	956	-0-	-274	-0-	587 112	3 9	257 4 N	102	180 1	75
07	1364 N	1134	-0-	-230	-0-	879 154	3 9	101 4 N	140	39 8	176
08	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	940 125	3 9	203 4 N	114	187 1 17 8	86
09	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1003 165	3 9	192 4 N	150	189 1	47
*10	1147 N	551	-0-	-596	-0-	405 96	3 9	50 4 N	87	44 8	90

EOG RESOURCES, INC. 253162
EL GATO PECOS WELL #: 1 RRCID -> 199193 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 16805 PERF.16385 - 16400

05	16461 X	8372	-0-	-8089	-0-	8372	2	N	-0-		-0-
06	20403 X	20403	-0-	-0-	-0-	20403	2	N	-0-		-0-
07	7329 X	7329	-0-	-0-	-0-	7329	3	N	-0-		-0-
08	14972 X	14972	-0-	-0-	-0-	14972	3	N	-0-		-0-
09	20400 X	3771	-0-	-16629	-0-	3771	3	N	-0-		-0-
10	21080 X	3004	-0-	-18076	-0-	3004	3	N	-0-		-0-

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
ARNO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101567 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 21700 PERF.16570 - 16872

05	9 N	7	-0-	-2	-0-	1 1	1 9	5 3 Y	1	1 0	2
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	3 1	1 9	11 3 Y	1	1 0	2
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	5 2	1 9	23 3 Y	2	3 0	1
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	1	1 0	1
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		1
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		1

LONESTAR WELL #: 1 RRCID -> 210875 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 17640 PERF.16985 - 17426

05	279 N	194	-0-	-85	-0-	47	1	147 3 Y	-0-		-0-
06	240 N	210	-0-	-30	-0-	50 5	1 4	155 3 Y	-0-		-0-
07	274 N	274	-0-	-0-	-0-	70 2	1 4	202 3 Y	-0-		-0-
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	51	1	159 3 Y	-0-		-0-
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	74 2	1 4	231 3 Y	-0-		-0-
10	279 N	235	-0-	-44	-0-	73 1	1 4	161 3 Y	-0-		-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.//		62718 690		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING		
OXY USA INC.		630591								
MOORE-HOOPER		WELL #: 1		RRCID -> 154227		COMPL. DATE 05/17/1995		TOTAL DEPTH 21893 PERF.16332 - 16657		
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
05	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 3	N	-0-		-0-
06	540 N	351	-0-	-189	-0-	351 3	N	-0-		-0-
07	496 N	437	-0-	-59	-0-	437 3	N	-0-		-0-
08	558 N	463	-0-	-95	-0-	463 3	N	-0-		-0-
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 3	N	-0-		-0-
10	434 N	284	-0-	-150	-0-	284 3	N	-0-		-0-

REGAN-MCELVAIN		WELL #: 17		RRCID -> 163201		COMPL. DATE 04/10/1997		TOTAL DEPTH 21707 PERF.16100 - 16451		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WALSH & WATTS "83"		WELL #: 1		RRCID -> 232746		COMPL. DATE 02/18/2007		TOTAL DEPTH 16750 PERF.15947 - 16500		
05	3100 N	3652	-0-	552	3037	3652 2	Y	-0-		-0-
06	4728 X	1691	-0-	-3037	-0-	1691 2	Y	-0-		-0-
07	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	4482 2	Y	-0-		-0-
08	4433 X	3883	-0-	-550	-0-	3883 2	Y	-0-		-0-
09	4290 X	3686	-0-	-604	-0-	3686 2	Y	-0-		-0-
10	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	5084 2	Y	-0-		-0-

RED BLUFF RESOURCES LLC		696653								
GATAGA GAS UNIT "A"		WELL #: 3		RRCID -> 180900		COMPL. DATE 12/28/2000		TOTAL DEPTH 19050 PERF.16388 - 16645		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2023										

WPX ENERGY PERMIAN, LLC		942623								
RUSSELL, F. D.		WELL #: 2		RRCID -> 248312		COMPL. DATE 04/10/2008		TOTAL DEPTH 17000 PERF.15997 - 16845		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN)		65517 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
CHEVRON U. S. A. INC.		148113								
KEITH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 061082		COMPL. DATE 01/22/1975		TOTAL DEPTH 14894 PERF. N/A		
05	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 2	N	-0-		-0-
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2	N	-0-		-0-
07	248 N	233	-0-	-15	-0-	233 2	N	-0-		-0-
08	558 N	197	-0-	-361	-0-	197 2	N	-0-		-0-
09	300 N	119	-0-	-181	-0-	119 2	N	-0-		-0-
10	248 N	180	-0-	-68	-0-	180 2	N	-0-		-0-

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN) //CONT.// 65517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 MOORE, C. S. WELL #: 1 RRCID -> 067134 COMPL. DATE 07/18/1976 TOTAL DEPTH 14070 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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

REEVES "BG" FEE WELL #: 1 RRCID -> 114394 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13374 - 14006

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

REEVES "BG" FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166518 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13300 - 13932

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

TALL CITY OPERATIONS III LLC 835518
 POULTER GAS UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 070774 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 14560 PERF.13990 - 14349

05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-					-0-
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-					-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-					-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-					-0-
09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HILL WELL #: 1801 RRCID -> 075639 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13732 - 14397

05	720 N	720	-0-	-0-	-0-	-0-	720	3		N	-0-					-0-
06	796 N	796	-0-	-0-	-0-	-0-	796	3		N	-0-					-0-
07	817 N	817	-0-	-0-	-0-	-0-	817	3		N	-0-					-0-
08	825 N	825	-0-	-0-	-0-	-0-	825	3		N	-0-					-0-
09	796 N	796	-0-	-0-	-0-	-0-	796	3		N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LINDEMANN WELL #: 2401 RRCID -> 079556 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 15157 PERF.14385 - 14458

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN)		//CONT.//		65517 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES			
TALL CITY OPERATIONS III LLC		//CONT.//		835518										
NINE MILE DRAW '135507'		WELL #:		1		RRCID -> 163058		COMPL. DATE 11/29/1997		TOTAL DEPTH 14465		PERF.13870 - 14328		
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	AMT	BALANCE	

05	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-			-0-	
06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-			-0-	
07	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3		N	-0-			-0-	
08	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3		N	-0-			-0-	
09	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3		N	-0-			-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

NO AMIGO (STRAWN)				65598 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GLASSCOCK			
VENTEX OPERATING CORP.				884527										
EDB		WELL #:		2		RRCID -> 191763		COMPL. DATE 09/01/2002		TOTAL DEPTH 10198		PERF. 9528 - 9546		
05	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3		N	-0-			94	
06	600 N	545	-0-	-55	-0-	523	3	22	9	N	20		114	
07	706 N	706	-0-	-0-	-0-	697	3	9	9	N	8		122	
08	682 N	585	-0-	-97	-0-	585	3			N	-0-		122	
09	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-		122	
10	713 N	621	-0-	-92	-0-	599	3	22	9	N	20		142	

NUZ (WOLFCAMP)				66345 700		ASSOCIATED		49B			CNTY: PECOS			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555										
CAPSAICIN		WELL #:		1		RRCID -> 225569		COMPL. DATE 06/26/2000		TOTAL DEPTH 6540		PERF. 6165 - 6415		
05	1846 R	1846	-0-	-0-	-0-	1645	3	201	9	N	183	183	1	205
06	1620 #	512	-0-	-1108	-0-	349	3	163	9	N	148	165	1	188
07	1674 #	374	-0-	-1300	-0-	213	3	161	9	N	146	177	1	157
08	1860 #	1239	-0-	-621	-0-	1065	3	174	9	N	158	183	1	132
09	1800 #	160	-0-	-1640	-0-	30	3	130	9	N	118			250
10	1860 #	309	-0-	-1551	-0-	175	3	134	9	N	122	176	1	196

OATES, NE. (DEVONIAN)				66591 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862										
DAVIS, PAUL L.		WELL #:		1		RRCID -> 164479		COMPL. DATE 05/01/1997		TOTAL DEPTH 13950		PERF. 1265 - 14140		
05	4123 X	1441	-0-	-2682	-0-	1441	3			N	-0-			-0-
06	2910 X	1692	-0-	-1218	-0-	1692	3			N	-0-			-0-
07	3007 X	803	-0-	-2204	-0-	803	3			N	-0-			-0-
08	2697 X	404	-0-	-2293	-0-	404	3			N	-0-			-0-
09	2520 X	63	-0-	-2457	-0-	63	3			N	-0-			-0-
10	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-			-0-

EICHENHOFER, C. C.		WELL #:		2		RRCID -> 171489		COMPL. DATE 08/28/1998		TOTAL DEPTH 13410		PERF.12777 - 13410		
05	15035 X	10515	-0-	-4520	-0-	10515	3			N	-0-			-0-
06	14550 X	13283	-0-	-1267	-0-	13283	3			N	-0-			-0-
07	15035 X	11565	-0-	-3470	-0-	11565	3			N	-0-			-0-
08	14764 X	14764	-0-	-0-	-0-	14764	3			N	-0-			-0-
09	13964 X	13964	-0-	-0-	-0-	13964	3			N	-0-			-0-
10	13733 X	13569	-0-	-164	-0-	13569	3			N	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC.				148113										
PECOS FEE		WELL #:		1		RRCID -> 020550		COMPL. DATE 12/01/1961		TOTAL DEPTH 17768		PERF. N/A		
05	3255 X	2379	-0-	-876	-0-	2379	2			N	-0-			-0-
06	3150 X	2974	-0-	-176	-0-	2974	2			N	-0-			-0-
07	3255 X	2907	-0-	-348	-0-	2907	2			N	-0-			-0-
08	3069 X	2828	-0-	-241	-0-	2828	2			N	-0-			-0-
09	2970 X	2826	-0-	-144	-0-	2826	2			N	-0-			-0-
10	3069 X	2733	-0-	-336	-0-	2733	2			N	-0-			-0-

OATES, NE. (DEVONIAN)		//CONT.//		66591 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
FREEDOM ENERGY, INC.				285084							
-158- EICHENHOFER STATE		WELL #:		1A	RRCID ->	049867	COMPL. DATE	01/10/1971	TOTAL DEPTH 15000 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/30/2023 - WELL PLUGGED 6/30/2023											

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SMITH, HORACE				1	RRCID ->	038485	COMPL. DATE	09/03/1999	TOTAL DEPTH 13725 PERF.13480 - 13605	
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-	-0-
06	13 N	8	-0-	-5	-0-	8	2	N	-0-	-0-
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	15	2	N	1	1 8
08	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2	N	-0-	-0-
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-	-0-
10	15 N	7	-0-	-8	-0-	7	2	N	-0-	-0-

VALLAT, B. W.				1	RRCID ->	044455	COMPL. DATE	07/12/2012	TOTAL DEPTH 13780 PERF.13455 - 13582	
05	32829 X	1	-0-	-32828	-0-	1	2	N	-0-	-0-
06	31770 X	15	-0-	-31755	-0-	15	2	N	-0-	-0-
07	32829 X	41	-0-	-32788	-0-	41	2	N	-0-	-0-
08	21638 X	10	-0-	-21628	-0-	10	2	N	-0-	-0-
09	13170 X	4	-0-	-13166	-0-	4	2	N	-0-	-0-
10	31 X	2	-0-	-29	-0-	2	2	N	-0-	-0-

EICHENHOFER, C. C., -B-				1	RRCID ->	045595	COMPL. DATE	11/23/1968	TOTAL DEPTH 13690 PERF. N/A	
05	25227 X	25227	-0-	-0-	-0-	25227	2	N	-0-	-0-
06	21900 X	12536	-0-	-9364	-0-	12536	2	N	-0-	-0-
07	25296 X	68	-0-	-25228	-0-	68	2	N	-0-	-0-
08	25296 X	20341	-0-	-4955	-0-	20341	2	N	-0-	-0-
09	24480 X	24087	-0-	-393	-0-	24087	2	N	-0-	-0-
10	25234 X	24165	-0-	-1069	-0-	24165	2	N	-0-	-0-

SHELL				1	RRCID ->	046610	COMPL. DATE	06/25/1969	TOTAL DEPTH 13940 PERF. N/A	
05	1302 N	855	-0-	-447	-0-	855	2	N	-0-	-0-
06	990 N	712	-0-	-278	-0-	712	2	N	-0-	-0-
07	961 N	4	-0-	-957	-0-	4	2	N	-0-	-0-
08	868 N	522	-0-	-346	-0-	522	2	N	-0-	-0-
09	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2	N	-0-	-0-
10	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HUDGINS 37				1H	RRCID ->	224245	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL DEPTH 14100 PERF.13776 - 14998	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

OATES, SW. (DEVONIAN)		//CONT.//		66593 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
CAMERON EXPLORATION, INC.		//CONT.//		126996										
TOWNSEND SWD		WELL #:		1	RRCID ->	230692	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	13685	PERF.	4645 -	5400	
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OATES, SW. (MONTROYA)				66593 350	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS						
CAMERON EXPLORATION, INC.				126996										
HUDGINS, P. T. 36		WELL #:		1SW	RRCID ->	189436	COMPL. DATE	03/12/2002	TOTAL DEPTH	14220	PERF.	4030 -	4900	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OATES, SW (WOODFORD)				66593 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS						
CAMERON EXPLORATION, INC.				126996										
HUDGINS 11		WELL #:		1	RRCID ->	220981	COMPL. DATE	06/06/2006	TOTAL DEPTH	14362	PERF.	13316 -	13336	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ONLAW (GRAYBURG)				67381 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PECOS						
MOSAIC TEXAS LLC				589983										
YATES, SUN		WELL #:		1	RRCID ->	057131	COMPL. DATE	11/15/1973	TOTAL DEPTH	1185	PERF.	N/A		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
YATES, SUN		WELL #:		2	RRCID ->	057791	COMPL. DATE	01/09/1974	TOTAL DEPTH	1243	PERF.	N/A		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
YATES "A"		WELL #:		1	RRCID ->	057828	COMPL. DATE	02/15/1974	TOTAL DEPTH	1270	PERF.	N/A		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-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	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

YATES "E"		WELL #:		1	RRCID -> 059932	COMPL. DATE 10/24/1974	TOTAL DEPTH 1305	PERF. N/A	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

OWEGO (CLEAR FORK)		67871 200		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS			
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.		426961							
VALLEY "A"		WELL #:		1	RRCID -> 076334	COMPL. DATE 04/19/1978	TOTAL DEPTH 3260	PERF. N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OWEGO (GLORIETA)		67871 400		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS			
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.		426961							
MEEKS, J. H.		WELL #:		1	RRCID -> 048708	COMPL. DATE 05/22/1980	TOTAL DEPTH 4011	PERF. 2427 - 2459	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

OWEGO (TANSILL)		67871 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.		426961										
TOWA REALTY TRUST 125 "A"		WELL #:	3SC	RRCID ->	057818	COMPL. DATE	11/12/1973	TOTAL DEPTH	3480	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
05		31 N	13	-0-	-18	-0-	5 2	8 9	N	7		100
06		30 N	7	-0-	-23	-0-	5 2	2 9	N	2		102
07		32 N	32	-0-	-0-	-0-	4 2	28 9	N	25		127
08		34 N	34	-0-	-0-	-0-	1 2	33 9	N	30		157
09		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	79	169 1	67
*10		47 N	47	-0-	-0-	-0-	2 2	45 9	N	41		108

OWEGO (TUBB)		67871 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
DIAMOND M OIL CO., INC.		216899									
ARCO -Y-		WELL #:	1	RRCID ->	065439	COMPL. DATE	01/17/1976	TOTAL DEPTH	4067	PERF. N/A	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ARCO FEE "101"		67871 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
		216899									
		WELL #:	1	RRCID ->	068170	COMPL. DATE	09/17/1976	TOTAL DEPTH	3140	PERF. N/A	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.		426961		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
VALLEY -O-		216899									
		WELL #:	2	RRCID ->	020555	COMPL. DATE	08/31/1978	TOTAL DEPTH	3884	PERF. 2359 - 3030	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VALLEY -J-		426961		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
		216899									
		WELL #:	1	RRCID ->	020557	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3322	PERF. 2439 - 2550	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VALLEY -E-		426961		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
		216899									
		WELL #:	1	RRCID ->	020558	COMPL. DATE	05/05/1959	TOTAL DEPTH	3156	PERF. N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OWEGO (TUBB)		//CONT.//		67871 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS							
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.		//CONT.//		426961											
VALLEY -L-		WELL #:		3	RRCID ->	048792	COMPL. DATE	07/14/1970	TOTAL DEPTH	3100	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
VALLEY "C"		WELL #:		1	RRCID ->	080369	COMPL. DATE	01/27/1979	TOTAL DEPTH	3195	PERF. 2985 -	3008			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
VALLEY 3		WELL #:		1	RRCID ->	159047	COMPL. DATE	04/05/1996	TOTAL DEPTH	4003	PERF. 2094 -	2974			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
PAMELA (SILURIAN)				68721 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES							
EOG RESOURCES, INC.				253162											
BILES		WELL #:		1	RRCID ->	265489	COMPL. DATE	05/25/2011	TOTAL DEPTH	15431	PERF. 4404 -	4736			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
RECOVERY OPERATING LP				696542											
GS STATE		WELL #:		1	RRCID ->	223353	COMPL. DATE	10/08/2005	TOTAL DEPTH	14775	PERF.14252 -	14320			
05	3627 X	2976	-0-	-651	-0-	2976	2			N	-0-				-0-
06	4260 X	3386	-0-	-874	-0-	3386	2			N	-0-				-0-
07	4402 X	3572	-0-	-830	-0-	3572	2			N	-0-				-0-
08	4402 X	3363	-0-	-1039	-0-	3363	2			N	-0-				-0-
09	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	2			N	-0-				-0-
10	3565 X	1675	-0-	-1890	-0-	1675	2			N	-0-				-0-
ARMSTRONG STATE		WELL #:		1	RRCID ->	233022	COMPL. DATE	10/25/2010	TOTAL DEPTH	14775	PERF.14027 -	16850			
05	8494 X	5778	-0-	-2716	-0-	5778	2			N	-0-				-0-
06	10722 X	10722	-0-	-0-	-0-	10722	2			N	-0-				-0-
07	10261 X	8744	-0-	-1517	-0-	8744	2			N	-0-				-0-
08	10261 X	7847	-0-	-2414	-0-	7847	2			N	-0-				-0-
09	10140 X	8733	-0-	-1407	-0-	8733	2			N	-0-				-0-
10	10478 X	7631	-0-	-2847	-0-	7631	2			N	-0-				-0-

PAPOOSE (ATOKA)		69059 002		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
CALLON PERMIAN II, LLC		101442								
ROARK		WELL #: 1		RRCID -> 155071		COMPL. DATE 06/01/1996		TOTAL DEPTH 18538 PERF.15324 - 15334		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	18111 X	18111	-0-	-0-	-0-	18107 2	4 9	N	4	22
06	8070 X	-0-	-0-	-8070	-0-			N	-0-	22
07	17500 X	17500	-0-	-0-	-0-	3916 2	13584 3	N	-0-	22
08	17461 X	17461	-0-	-0-	-0-	17461 3		N	-0-	22
09	16757 X	16757	-0-	-0-	-0-	100 1	16657 3	N	-0-	22
10	8339 X	NO RPT	-0-	-8339	-0-			N	NO RPT	22

ROARK "34"		WELL #: 1		RRCID -> 172937		COMPL. DATE 02/04/1999		TOTAL DEPTH 18460 PERF.15260 - 15266		
05	19256 X	19256	-0-	-0-	-0-	19256 2		N	-0-	47
06	29933 X	29933	-0-	-0-	-0-	29919 2	14 9	N	13	60
07	19002 X	19002	-0-	-0-	-0-	4252 2	14750 3	N	-0-	60
08	18696 X	18696	-0-	-0-	-0-	18696 3		N	-0-	60
09	17816 X	17816	-0-	-0-	-0-	17816 3		N	-0-	60
10	4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-			N	NO RPT	60

HALEY BRINE COMPANY		345404								
HALEY 32		WELL #: 1		RRCID -> 244528		COMPL. DATE 11/06/2005		TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1541 - 2500		
05	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC		665596								
HALEY "32"		WELL #: 1		RRCID -> 171296		COMPL. DATE 12/02/1997		TOTAL DEPTH 21010 PERF.15494 - 15514		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PARKS (CONSOLIDATED)		69233 125		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND		
CHEVRON U. S. A. INC.		148113								
SCHARBAUER, C., JR.		WELL #: 1H		RRCID -> 269634		COMPL. DATE 04/01/2012		TOTAL DEPTH 12936 PERF.10276 - 10286		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726								
STEWART 32		WELL #: 1		RRCID -> 128908		COMPL. DATE 10/21/1988		TOTAL DEPTH 10660 PERF.10568 - 10603		
05	682 N	331	-0-	-351	-0-	300 3	31 9	N	28	201
06	510 N	341	-0-	-169	-0-	311 3	30 9	N	27	228
07	643 N	643	-0-	-0-	-0-	590 3	53 9	N	48	276
08	491 N	491	-0-	-0-	-0-	417 3	74 9	N	67	160
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	328 3	20 9	N	18	178
*10	651 N	106	-0-	-545	-0-	100 3	6 9	N	5	183

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		19705 X	19705	-0-	-0-	-0-	124 1	18665 3	N		833	745 0		758
							916 9							
06		17149 X	17149	-0-	-0-	-0-	120 1	16468 3	N		510	724 0		544
							561 9							
07		20990 X	20990	-0-	-0-	-0-	124 1	19725 3	N		1037	518 0		1063
							1141 9							
08		19716 X	19234	-0-	-482	-0-	124 1	18581 3	N		481	1258 0		286
							529 9							
09		19080 X	14325	-0-	-4755	-0-	120 1	13338 3	N		747	735 0		298
							45 4							
10		24018 X	24018	-0-	-0-	-0-	124 1	22819 3	N		977	423 0		852
							1075 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MIDLAND			
BRAUN, J. C. "20"				1H									
				WELL #:	1H	RRCID ->	169439	COMPL. DATE	07/01/1998	TOTAL DEPTH	15016	PERF.	12125 - 15016
05	DLQ G-10	3995	-0-	3995	3995	3901 3	94 9	Y		85			216
06	DLQ G-10	2273	-0-	2273	6268	2194 3	79 9	Y		72	176 1		112
07	9678 X	3410	-0-	-6268	-0-	3356 3	54 9	Y		49			161
08	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3221 3	92 9	Y		84	189 1		56
09	6297 X	6297	-0-	-0-	-0-	6177 3	120 9	Y		109			165
10	6490 X	6490	-0-	-0-	-0-	6357 3	133 9	Y		121			286

"SV" REBEL FEE				WELL #:	3H	RRCID ->	170427	COMPL. DATE	05/04/1998	TOTAL DEPTH	12168	PERF.	14070 - 15750
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/06/2023													

PLATFORM OPERATING, LLC				667928	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MIDLAND			
CAPP'S FARMS				1									
				WELL #:	1	RRCID ->	213207	COMPL. DATE	10/22/2005	TOTAL DEPTH	12140	PERF.	12150 - 15820
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	518	518 1	-0-

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.// 69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND			
PLATFORM OPERATING, LLC		//CONT.// 667928									
CAPPS FARMS		WELL #: 2H		RRCID -> 291014		COMPL. DATE 05/15/2021		TOTAL DEPTH 11969 PERF.11893 - 15594			
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	
05	12369 X	11053	-0-	-1316	-0-	512 1	8807 3	N	681	534 1	446
						985 4	749 9				
06	11970 X	11198	-0-	-772	-0-	495 1	10142 3	N	468	716 1	198
						46 4	515 9				
07	12158 X	12158	-0-	-0-	-0-	512 1	10757 3	N	547	354 1	391
						287 4	602 9				
08	11811 X	11592	-0-	-219	-0-	512 1	10141 3	N	566	725 1	232
						316 4	623 9				
09	11430 X	10721	-0-	-709	-0-	495 1	9489 3	N	509	532 1	209
						177 4	560 9				
10	12152 X	9915	-0-	-2237	-0-	512 1	9283 3	N	23		232
						95 4	25 9				
XTO ENERGY INC.		945936									
COLLINGS, H. S., UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 040790		COMPL. DATE 12/06/1966		TOTAL DEPTH 12900		PERF. N/A	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		70
10	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	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
10	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	
05	336 N	336	-0-	-0-	-0-	322 3	14 9	Y	13	10 0	5
06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	364 3	10 9	Y	9	10 0	4
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		Y	-0-	4 0	-0-
08	310 N	128	-0-	-182	-0-	128 3		Y	-0-		-0-
09	300 N	99	-0-	-201	-0-	99 3		Y	-0-		-0-
10	155 N	107	-0-	-48	-0-	107 3		Y	-0-		-0-
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 2401		RRCID -> 154094		COMPL. DATE 02/25/1995		TOTAL DEPTH 13838		PERF.11650 - 13838	
05	T. A.	741	-0-	741	741	741 3		Y	-0-		-0-
06	T. A.	673	-0-	673	1414	673 3		Y	-0-		-0-
07	T. A.	689	-0-	689	2103	689 3		Y	-0-		-0-
08	T. A.	699	-0-	699	2802	684 3	15 9	Y	14	9 0	5
09	3472 X	670	-0-	-2802	-0-	670 3		Y	-0-	5 0	-0-
10	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 3		Y	-0-		-0-
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		RRCID -> 156427		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 12480		PERF.12106 - 16300	
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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2021

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.// 69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 2324H		RRCID -> 157160		COMPL. DATE 07/26/1999		TOTAL DEPTH 15787 PERF.11990 - 15787			
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	
05	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3562 3	89 9	Y	81	71 0	29
06	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	3404 3	88 9	Y	80	77 0	32
07	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	3655 3	97 9	Y	88	74 0	46
08	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3747 3	98 9	Y	89	102 0	33
09	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3284 3	96 9	Y	87	92 0	28
10	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3654 3	83 9	Y	75	79 0	24

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1420H		RRCID -> 163536		COMPL. DATE 04/23/1997		TOTAL DEPTH 15824 PERF.12200 - 15824			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1829H		RRCID -> 164360		COMPL. DATE 03/01/1997		TOTAL DEPTH 16090 PERF.12152 - 16090			
05	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1625 3	48 9	Y	44	37 0	16
06	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2556 3	35 9	Y	32	35 0	13
07	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2243 3	42 9	Y	38	31 0	20
08	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1585 3	24 9	Y	22	34 0	8
09	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1924 3	31 9	Y	28	27 0	9
10	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1812 3	37 9	Y	34	32 0	11

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 904H		RRCID -> 165082		COMPL. DATE 07/30/1997		TOTAL DEPTH 15724 PERF.11903 - 15724			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	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			
05	10137 X	9699	-0-	-438	-0-	9587 3	112 9	Y	102	107 0	58
06	9810 X	8687	-0-	-1123	-0-	8601 3	86 9	Y	78	62 0	74
07	10137 X	7769	-0-	-2368	-0-	7680 3	89 9	Y	81	104 0	51
08	9703 X	8052	-0-	-1651	-0-	7939 3	113 9	Y	103	79 0	75
09	11119 X	11119	-0-	-0-	-0-	10973 3	146 9	Y	133	136 0	72
10	9703 X	8166	-0-	-1537	-0-	8031 3	135 9	Y	123	156 0	39

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1830H		RRCID -> 168124		COMPL. DATE 11/17/1997		TOTAL DEPTH 15783 PERF.12143 - 15755			
05	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	3942 3	8 9	Y	7	8 0	4
06	6720 X	4539	-0-	-2181	-0-	4505 3	34 9	Y	31	6 0	29
07	7396 X	7396	-0-	-0-	-0-	7218 3	178 9	Y	162	89 0	102
08	6944 X	4670	-0-	-2274	-0-	4612 3	58 9	Y	53	117 0	38
09	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	4730 3	24 9	Y	22	48 0	12
10	7409 X	1511	-0-	-5898	-0-	1507 3	4 9	Y	4	15 0	1

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1831H		RRCID -> 168706		COMPL. DATE 03/08/1998		TOTAL DEPTH 15670 PERF.11627 - 15451			
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 3		Y	-0-	-0-	
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		Y	-0-	-0-	
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	25 3	1 9	Y	1	1	
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3		Y	-0-	1 0	
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		Y	-0-	-0-	
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 3		Y	-0-	-0-	

PARKS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC. HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT		//CONT.// 69233 166 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND			
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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3806	3	73	9	Y	66		212
06	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	3599	3	86	9	Y	78	3 8	287
07	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3526	3	70	9	Y	64	184 0	167
08	3875 X	3597	-0-	-278	-0-	3532	3	65	9	Y	59	26 0	200
09	3750 X	3421	-0-	-329	-0-	3356	3	65	9	Y	59		259
10	3875 X	3362	-0-	-513	-0-	3304	3	58	9	Y	53		312

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1422H		RRCID -> 169094		COMPL. DATE 03/05/1998				TOTAL DEPTH 15935 PERF.11815 - 15639			
05	13454 X	12755	-0-	-699	-0-	12592	3	163	9	Y	148	169 0	85
06	13020 X	9495	-0-	-3525	-0-	9393	3	102	9	Y	93	89 0	89
07	13826 X	7397	-0-	-6429	-0-	7303	3	94	9	Y	85	120 0	54
08	13826 X	10567	-0-	-3259	-0-	10443	3	124	9	Y	113	85 0	82
09	13380 X	11724	-0-	-1656	-0-	11561	3	163	9	Y	148	150 0	80
10	12741 X	9051	-0-	-3690	-0-	8886	3	165	9	Y	150	183 0	47

ANDREWS BACK DEVONIAN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 169333		COMPL. DATE 04/20/1998				TOTAL DEPTH 12011 PERF.11938 - 12010			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/14/2023

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 169336		COMPL. DATE 04/28/1998				TOTAL DEPTH 16150 PERF.11902 - 16046			
05	14B DENY	-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 07/05/2023 - WELL PLUGGED 07/05/23

COLLINS, H. S. UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 169648		COMPL. DATE 06/10/1998				TOTAL DEPTH 11668 PERF.11716 - 11824			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		34
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		34
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		34
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		34
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		34
10	0 N	-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			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 2416H		RRCID -> 170469		COMPL. DATE 07/16/1998				TOTAL DEPTH 11842 PERF.11896 - 16179			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

PARKS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC. //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
 //CONT.// 945936
 PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2417H RRCID -> 170474 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11856 - 17146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	
05	992 N	811	-0-	-181	-0-	785 3	26 9	Y		24	16 0		9
06	1470 N	617	-0-	-853	-0-	611 3	6 9	Y		5	12 0		2
07	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	995 3	30 9	Y		27	15 0		14
08	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1183 3	57 9	Y		52	47 0		19
09	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1319 3	132 9	Y		120	101 0		38
10	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1242 3	167 9	Y		152	141 0		49

MARY SCHARBAUER (DEVONIAN) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 172304 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12009 - 15801

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07	T. A.	6857	-0-	6857	6857	6857 3		Y		-0-			-0-
08	T. A.	9867	-0-	9867	16724	9867 3		Y		-0-			-0-
09	T. A.	7642	-0-	7642	24366	7630 3	12 9	Y		11	5 0		6
10	T. A.	8157	-0-	8157	32523	8122 3	35 9	Y		32	28 0		10

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1826H RRCID -> 172691 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11997 - 14751

05	941 X	941	-0-	-0-	-0-	933 3	8 9	Y		7	6 0		4
06	820 X	820	-0-	-0-	-0-	814 3	6 9	Y		5	4 0		5
07	665 N	665	-0-	-0-	-0-	658 3	7 9	Y		6	7 0		4
08	702 N	702	-0-	-0-	-0-	694 3	8 9	Y		7	6 0		5
09	3000 N	3966	-0-	966	966	3937 3	29 9	Y		26	17 0		14
10	3100 N	8065	-0-	4965	5931	7992 3	73 9	Y		66	59 0		21

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1917H RRCID -> 173376 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 12645 PERF.11774 - 15600

05	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2871 3	3 9	Y		3	6 0		1
06	2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	2879 3	10 9	Y		9	6 0		4
07	3100 N	4624	-0-	1524	1524	4589 3	35 9	Y		32	19 0		17
08	3100 N	5827	-0-	2727	4251	5794 3	33 9	Y		30	36 0		11
09	3000 N	5065	-0-	2065	6316	5026 3	39 9	Y		35	35 0		11
10	11315 X	4999	-0-	-6316	-0-	4932 3	67 9	Y		61	52 0		20

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 3H RRCID -> 181750 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.11964 - 15638

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

GATLIN, MARY WELL #: 2005H RRCID -> 183142 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11658 - 15648

05	5952 X	5846	-0-	-106	-0-	5788 3	58 9	Y		53	50 0		19
06	5760 X	5457	-0-	-303	-0-	5400 3	57 9	Y		52	50 0		21
07	5952 X	4264	-0-	-1688	-0-	4250 3	14 9	Y		13	27 0		7
08	5952 X	3248	-0-	-2704	-0-	3206 3	42 9	Y		38	31 0		14
09	5760 X	2796	-0-	-2964	-0-	2706 3	90 9	Y		82	70 0		26
10	5859 X	3711	-0-	-2148	-0-	3636 3	75 9	Y		68	72 0		22

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1310H RRCID -> 191113 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 11028 PERF.12448 - 15961

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.// 69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 2703H		RRCID -> 191115		COMPL. DATE 04/13/2002		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.12222 - 15190		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM	BALANCE	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L)	(-)			CODE		CODE				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-	

PARKS, ROY 'C'		WELL #: 3		RRCID -> 191117		COMPL. DATE 06/01/2002		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.10920 - 12962		
05	5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	5413	3	18	9	Y	16	11	0	9
06	5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	5247	3	4	9	Y	4	9	0	4
07	5828 X	5220	-0-	-608	-0-	5219	3	1	9	Y	1	4	0	1
08	5828 X	5200	-0-	-628	-0-	5198	3	2	9	Y	2	1	0	2
09	5640 X	4846	-0-	-794	-0-	4843	3	3	9	Y	3	3	0	2
10	5425 X	4854	-0-	-571	-0-	4843	3	11	9	Y	10	9	0	3

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 2507H		RRCID -> 191723		COMPL. DATE 01/05/2002		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.11914 - 15480		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-	

PARKS, ROY 15		WELL #: 1H		RRCID -> 191898		COMPL. DATE 07/26/2002		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.11794 - 13411		
05	3999 X	2770	-0-	-1229	-0-	2620	3	150	9	Y	136	126	0	49
06	3840 X	3619	-0-	-221	-0-	3399	3	220	9	Y	200	168	0	81
07	3813 X	2958	-0-	-855	-0-	2849	3	109	9	Y	99	128	0	52
08	3751 X	2660	-0-	-1091	-0-	2592	3	68	9	Y	62	91	0	23
09	3630 X	2684	-0-	-946	-0-	2616	3	68	9	Y	62	65	0	20
10	3751 X	1959	-0-	-1792	-0-	1923	3	36	9	Y	33	42	0	11

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1320H		RRCID -> 195393		COMPL. DATE 12/24/2002		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.12041 - 14494		
05	2196 X	2196	-0-	-0-	-0-	2054	3	142	9	Y	129	98	0	74
06	2269 X	2269	-0-	-0-	-0-	2169	3	100	9	Y	91	78	0	87
07	1970 X	1970	-0-	-0-	-0-	1890	3	80	9	Y	73	114	0	46
08	2137 X	2137	-0-	-0-	-0-	2023	3	114	9	Y	104	74	0	76
09	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2194	3	132	9	Y	120	131	0	65
10	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2030	3	105	9	Y	95	130	0	30

BENGE, ARCH		WELL #: 1		RRCID -> 195793		COMPL. DATE 12/13/2002		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.11797 - 15207		
05	6076 X	5592	-0-	-484	-0-	5592	3			Y	-0-			-0-
06	6733 X	6733	-0-	-0-	-0-	6733	3			Y	-0-			-0-
07	6991 X	6991	-0-	-0-	-0-	6991	3			Y	-0-			-0-
08	7061 X	7061	-0-	-0-	-0-	7061	3			Y	-0-			-0-
09	7175 X	7175	-0-	-0-	-0-	7175	3			Y	-0-			-0-
10	6200 X	5701	-0-	-499	-0-	5701	3			Y	-0-			-0-

BENGE, MARION V.		WELL #: 4H		RRCID -> 233090		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH		12282		PERF.12410 - 15061		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.//		69233 166	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MIDLAND				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		1423H	RRCID ->	242954	COMPL. DATE	08/20/2008	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	12468	-	15966
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	* EOM BALANCE	
05	650 N	650	-0-	-0-	-0-	641	3	9	9	Y	8	12	0	5
06	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			Y	-0-	5	0	-0-
07	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			Y	-0-			-0-
08	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			Y	-0-			-0-
09	960 N	767	-0-	-193	-0-	767	3			Y	-0-			-0-
10	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	976	3	43	9	Y	39	27	0	12

ARCH BENGE		WELL #:		2H	RRCID ->	246220	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	12462	PERF.	12434	-	15454
05	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	4366	3	321	9	Y	292	238	0	106
06	4650 X	4514	-0-	-136	-0-	4171	3	343	9	Y	312	291	0	127
07	4805 X	2862	-0-	-1943	-0-	2757	3	105	9	Y	95	172	0	50
08	5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	4687	3	314	9	Y	285	230	0	105
09	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	4941	3	194	9	Y	176	225	0	56
10	5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	5057	3	89	9	Y	81	111	0	26

BENGE, MARION V.		WELL #:		5H	RRCID ->	248748	COMPL. DATE	03/25/2009	TOTAL DEPTH	12102	PERF.	12400	-	16202	
05	3100 N	1589	-0-	-1511	-0-	256	1531	3	58	9	Y	53	45	0	19
06	1728 N	1472	-0-	-256	-0-	1415	3	57	9	Y	52	50	0	21	
07	1550 N	1299	-0-	-251	-0-	1257	3	42	9	Y	38	39	0	20	
08	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2199	3	89	9	Y	81	71	0	30	
09	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2124	3	55	9	Y	50	64	0	16	
10	1302 N	1184	-0-	-118	-0-	1133	3	51	9	Y	46	47	0	15	

GATLIN, MARY		WELL #:		2006H	RRCID ->	250315	COMPL. DATE	10/02/2007	TOTAL DEPTH	11971	PERF.	13550	-	15400
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				7
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				7
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				7

PARSLEY (DEVONIAN)		69440 200		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MIDLAND								
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726												
GAULT, SARAH		WELL #:		105	RRCID ->	116142	COMPL. DATE	08/24/2008	TOTAL DEPTH	12694	PERF.	7683	-	11760
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PAT BISHOP (YATES)		69534 666		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WINKLER								
NO LIMIT ENERGY LLC		100430												
SEALY SMITH "A"		WELL #:		2	RRCID ->	131839	COMPL. DATE	04/18/1989	TOTAL DEPTH	3275	PERF.	2508	-	2528
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

PAUL PAGE (ATOKA) 69765 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARTIN
 ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
 CONNELL "21" WELL #: 2 RRCID -> 149593 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 11529 PERF.10482 - 10492

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
05	727 N	727	-0-	-0-	-0-	717 3	10 9	N	9			154
06	576 N	576	-0-	-0-	-0-	566 3	10 9	N	9			163
07	465 N	347	-0-	-118	-0-	341 3	6 9	N	5			168
08	620 N	212	-0-	-408	-0-	212 3		N	-0-			168
09	570 N	118	-0-	-452	-0-	118 3		N	-0-			168
*10	341 N	106	-0-	-235	-0-	104 3	2 9	N	2	154 1		16

PAYTON (DEVONIAN) 69873 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
 DELTA QUEEN WELL #: 1 T RRCID -> 118288 COMPL. DATE 09/01/1985 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6699 - 6843

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
 BLAIR WELL #: 1-U RRCID -> 161767 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 6592 - 6698

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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ICE BROTHERS, INC. 421790
 BRICTON, J. O. WELL #: 1A RRCID -> 020562 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 4940 - 5005

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
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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
05	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1722 2	69 9	N	63			114
06	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1586 2	37 9	N	34			148
07	1643 N	1480	-0-	-163	-0-	1432 2	48 9	N	44			192
08	1643 N	1491	-0-	-152	-0-	1463 2	28 9	N	25	162 1		55
09	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1630 2	53 9	N	48			103
10	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-			N	NO RPT			103

ICE BROTHERS, INC. 421790
 BRICTON, J. O. WELL #: 1B RRCID -> 140997 COMPL. DATE 03/01/1992 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 6960 - 7004

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
05	589 N	564	-0-	-25	-0-	564 3		N	-0-			156
06	690 N	507	-0-	-183	-0-	507 3		N	-0-			156
07	527 N	522	-0-	-5	-0-	522 3		N	-0-			156
08	558 N	496	-0-	-62	-0-	496 3		N	-0-			156
09	510 N	466	-0-	-44	-0-	466 3		N	-0-			156
10	527 N	469	-0-	-58	-0-	404 3	65 9	N	59	168 1		47

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				
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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
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
05	2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	2550 2	21 9	N	19			217
06	1916 X	1916	-0-	-0-	-0-	1906 2	10 9	N	9			226
07	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	2919 2	9 9	N	8			234
08	2139 X	2139	-0-	-0-	-0-	2100 2	39 9	N	35	185 1		84
09	1174 X	1174	-0-	-0-	-0-	1146 2	28 9	N	25			109
*10	1284 X	1284	-0-	-0-	-0-	1284 2		N	-0-			109

WTG EXPLORATION		945220		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WARD				
BRANDENBURG "B"		5		RRCID -> 230089		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7290 - 7360				
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
05	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2344 2	15 9	Y	14	19 1		12
06	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2113 2	21 9	Y	19	19 1		12
07	2108 N	2080	-0-	-28	-0-	2055 2	25 9	Y	23	17 1		18
08	DLQ G-10	2067	-0-	2067	2067	2049 2	18 9	Y	16	18 1		16
09	4228 X	2161	-0-	-2067	-0-	2143 2	18 9	Y	16	18 1		14
10	2356 X	1588	-0-	-768	-0-	1574 2	14 9	Y	13			27

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				
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

8004 JV-P GRANDE		70103 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS				
		882776										
		WELL #:		1 RRCID -> 138702		COMPL. DATE 05/28/1991		TOTAL DEPTH 21650 PERF. 15744 - 16106				
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
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-									
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15				63
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12				75
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14				89
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13				102
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15				117
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11				128

PECOS VALLEY (DEVONIAN) 70129 116 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
 PECOS RIVER EXPLORATION, LLC 649264
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	814 N	814	-0-	-0-	-0-	783	3	31	9	N	28				353
06	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-				353
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				353
08	806 N	731	-0-	-75	-0-	526	3	205	9	N	186				186
09	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-				186
10	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-				186

RAYDEN 695567
 REDMOND "B" WELL #: 1 RRCID -> 139649 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4802 - 5565

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
05	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1553	3	50	9	N	45				114
06	1500 N	1459	-0-	-41	-0-	1401	3	58	9	N	53				167
07	1674 N	1503	-0-	-171	-0-	1448	3	55	9	N	50	100	5		117
08	1612 N	1458	-0-	-154	-0-	1405	3	53	9	N	48				165
09	1470 N	1428	-0-	-42	-0-	1373	3	55	9	N	50	163	1		52
10	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1530	3	45	9	N	41				93

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

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
05	5921 #	-0-	-0-	-5921	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT WELL #: 501 RRCID -> 224983 COMPL. DATE 07/21/1953 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 5114 - 5472

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
05	124 #	117	-0-	-7	-0-	117	3			Y	-0-				-0-
06	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-				-0-
07	124 #	107	-0-	-17	-0-	107	3			Y	-0-				-0-
08	148 R	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-				-0-
09	153 R	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-				-0-
10	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-				-0-

PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT WELL #: 901 RRCID -> 224988 COMPL. DATE 07/31/1954 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5502 - 5520

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
05	124 #	117	-0-	-7	-0-	117	3			Y	-0-				-0-
06	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-				-0-
07	124 #	107	-0-	-17	-0-	107	3			Y	-0-				-0-
08	186 #	148	-0-	-38	-0-	148	3			Y	-0-				-0-
09	153 R	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-				-0-
10	155 #	107	-0-	-48	-0-	107	3			Y	-0-				-0-

PECOS VALLEY (HIGH GRAVITY)														
Q NATURAL RESOURCES, LLC														
HANSON ESTATE														
70129 580 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS														
684427														
WELL #: 1 RRCID -> 279408 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 1430 - 1500														
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

05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PECOS VALLEY (MCKEE)														
MORNINGSTAR OPERATING LLC														
MARSCHALL, HELEN U.														
70129 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
100189														
WELL #: 2 RRCID -> 052347 COMPL. DATE 03/16/1972 TOTAL DEPTH 7480 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

05		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2		N	-0-			-0-
06		600 N	594	-0-	-6	-0-	594	2		N	-0-			-0-
07		620 N	618	-0-	-2	-0-	618	2		N	-0-			-0-
08		620 N	616	-0-	-4	-0-	616	2		N	-0-			-0-
09		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2		N	-0-			-0-
10		620 N	567	-0-	-53	-0-	567	2		N	-0-			-0-

GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC														
IOWA REALTY TRUST														
319765														
WELL #: 1 RRCID -> 020581 COMPL. DATE 03/29/1951 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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PECOS VALLEY (PERMIAN, LOWER)														
GARRD OIL COMPANY LLC														
CUMMINS & GRIFFITH														
70129 812 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS														
295079														
WELL #: 1 RRCID -> 049410 COMPL. DATE 12/08/1970 TOTAL DEPTH 5159 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

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PECOS VALLEY (WICHITA-ALBANY)														
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC														
I R T 29														
70129 860 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS														
649264														
WELL #: 1 RRCID -> 171902 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 4624 - 5083														
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

05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PECOS VALLEY (WOLFCAMP)															
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC															
REDMOND -J-															
70129 870 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
649264															
WELL #: 1 D RRCID -> 020576 COMPL. DATE 07/10/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1258	3	29	9	N	26			198
06		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1236	3	25	9	N	23			221
07		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1137	3	29	9	N	26			247
*08		1302 N	935	-0-	-367	-0-	925	3	10	9	N	9			256
09		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1269	3	17	9	N	15			190
10		1178 N	1116	-0-	-62	-0-	1107	3	9	9	N	8			198

IOWA REALTY TRUST															
WELL #: 2 RRCID -> 044766 COMPL. DATE 09/05/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-			-0-
06		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		1023 N	520	-0-	-503	-0-	520	3			N	-0-			-0-
09		450 N	386	-0-	-64	-0-	386	3			N	-0-			-0-
10		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-			-0-

PECOS VALLEY -DE-															
WELL #: 1 RRCID -> 054021 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05		2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			N	-0-			177
06		2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2301	3	8	9	N	7			184
07		2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2290	3	4	9	N	4			188
08		2170 N	2047	-0-	-123	-0-	2035	3	12	9	N	11			71
09		2100 N	1861	-0-	-239	-0-	1861	3			N	-0-			71
10		2170 N	1984	-0-	-186	-0-	1984	3			N	-0-			71

PECOS VALLEY (YATES)															
B & B ENERGY (I)															
I.R.T. "29"															
70129 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS															
039783															
WELL #: 3 RRCID -> 098304 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 1231 - 1292															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HYDROGEO ENERGY, LLC															
ATKINS															
421238															
WELL #: B 1 RRCID -> 097593 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 1476 PERF. 1280 - 1380															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ATKINS															
WELL #: B 2 RRCID -> 103776 COMPL. DATE 12/03/1982 TOTAL DEPTH 1406 PERF. 1272 - 1290															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PECOS VALLEY (YATES)		//CONT.// 70129 928		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS							
HYDROGEO ENERGY, LLC		//CONT.// 421238													
ATKINS		WELL #: B 3		RRCID -> 103777		COMPL. DATE 12/12/1982		TOTAL DEPTH 1432 PERF. 1260 - 1275							
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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	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							
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	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							
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	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		528495													
ATKINS		WELL #: 2		RRCID -> 093399		COMPL. DATE 12/01/1980		TOTAL DEPTH 3231 PERF. 1268 - 1358							
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PECOS VALLEY-YOUNG (DEV.)		70163 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS							
RAYDEN		695567													
YOUNG, BERTHA D.		WELL #: 2		RRCID -> 034081		COMPL. DATE 08/14/1964		TOTAL DEPTH 5654 PERF. N/A							
05	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-				36
06	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-				36
07	899 N	804	-0-	-95	-0-	804	3			N	-0-				36
08	961 N	843	-0-	-118	-0-	843	3			N	-0-				36
09	870 N	865	-0-	-5	-0-	865	3			N	-0-				36
10	806 N	610	-0-	-196	-0-	610	3			N	-0-				36
PENLAW (QUEEN)		70488 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS							
SAGUARO PETROLEUM, LLC		743325													
GARTH		WELL #: 1		RRCID -> 055970		COMPL. DATE 06/22/1973		TOTAL DEPTH 1430 PERF. N/A							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

PENLAW (QUEEN)		//CONT.//		70488 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PECOS						
SAGUARO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		743325										
GARTH "A"		WELL #:		1	RRCID ->	059252	COMPL. DATE	07/12/1974	TOTAL DEPTH	4638	PERF. N/A			
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
PENTEAM (QUEEN)				70515 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR						
MULLOY OPERATING, INC.				593077										
HOLT, O. B. SR., ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	166680	COMPL. DATE	10/21/1996	TOTAL DEPTH	5260	PERF. 3909 -	3938		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TEXLAND PETROLEUM, L.P.				849735	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR						
HOLT "A"		WELL #:		2	RRCID ->	175936	COMPL. DATE	11/12/1999	TOTAL DEPTH	5410	PERF. 3913 -	3920		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
HOLT, O. B., JR. "A"		WELL #:		1Q	RRCID ->	180961	COMPL. DATE	01/20/2001	TOTAL DEPTH	4096	PERF. 3882 -	3908		
05	713 N	477	-0-	-236	-0-	477	2			N	-0-			-0-
06	690 N	312	-0-	-378	-0-	312	2			N	-0-			-0-
07	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-			-0-
08	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-			-0-
09	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-			-0-
10	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-			-0-
HOLT, O. B., JR.		WELL #:		1Q	RRCID ->	183053	COMPL. DATE	01/22/2001	TOTAL DEPTH	4103	PERF. 3890 -	3906		
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			66
06	90 N	30	-0-	-60	-0-	30	2			N	-0-			66
07	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-			66
08	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-			66
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			66
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-			66
XTO ENERGY INC.				945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR						
EL SAPO "2"		WELL #:		1	RRCID ->	174716	COMPL. DATE	09/23/1999	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3908 -	3936		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PENWELL (QUEEN) AGHORN OPERATING, INC. FEE "N"		70537 597 008716		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 152777		COMPL. DATE 01/12/1995		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3475		-		3510		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
		WELL #: 1		RRCID -> 156471		COMPL. DATE 11/24/1995		TOTAL DEPTH 3650		PERF. 3497		-		3532		
*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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
		WELL #: 2		RRCID -> 160118		COMPL. DATE 09/12/1996		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3350		-		3362		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	365 N	365	-0-	-0-	-0-		365 2			N	-0-					-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-		31 2			N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	217 N	NO RPT	-0-	-0-	-217					N	NO RPT					-0-
		WELL #: 1		RRCID -> 160119		COMPL. DATE 09/11/1996		TOTAL DEPTH 3696		PERF. 3481		-		3498		
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
		WELL #: 2		RRCID -> 161170		COMPL. DATE 11/24/1996		TOTAL DEPTH 3625		PERF. 3418		-		3435		
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		3			N	-0-					-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		3			N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		3			N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		3			N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		3			N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		3			N	-0-					-0-
		WELL #: 1		RRCID -> 156722		COMPL. DATE 11/30/1995		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3500		-		3534		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENWELL (QUEEN)		//CONT.//		70537 597	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR								
NORTH LAKE RESOURCES LLC				100308												
MCKENZIE		WELL #:		2	RRCID ->	158528	COMPL. DATE	04/17/1996	TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3476 - 3498							
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
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PEN-TEX PRODUCTION CO. INC.				651101												
ECTOR "AR" FEE		WELL #:		6	RRCID ->	163941	COMPL. DATE	07/09/1997	TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3801 - 3811							
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/31/2023 - WELL PLUGGED 07/31/23																
PERRY BASS (DEVONIAN)				70687 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS								
RED TAIL EXPLORATION, LLC				100515												
TEXAS AMERICAN SYNDICATE 20		WELL #:		1SW	RRCID ->	260003	COMPL. DATE	07/13/2010	TOTAL DEPTH 13111 PERF. 4700 - 6307							
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SVEN PERMIAN, LLC				831420												
FITZGERALD "17"		WELL #:		2	RRCID ->	079901	COMPL. DATE	11/08/1978	TOTAL DEPTH 13030 PERF. 12695 - 12855							
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

PETCO (WOLFCAMP)		70826 888		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS								
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862		RRCID -> 180676		COMPL. DATE 11/26/2000		TOTAL DEPTH 16062		PERF.10218 - 15499						
REED		WELL #: 2303		RRCID -> 180676		COMPL. DATE 11/26/2000		TOTAL DEPTH 16062		PERF.10218 - 15499						
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
05	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			N	-0-					36
06	2190 N	2120	-0-	-70	-0-	2120	3			N	-0-					36
07	2325 N	2082	-0-	-243	-0-	2082	3			N	-0-					36
08	2418 N	2274	-0-	-144	-0-	2274	3			N	-0-					36
09	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			N	-0-					36
10	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-					36

PHANTOM (WOLFCAMP)		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
ALCHEMIST ENERGY, LLC		011198		RRCID -> 284029		COMPL. DATE 01/03/2012		TOTAL DEPTH 10728		PERF.10855 - 15103						
ATLANTA 73		WELL #: 2H		RRCID -> 284029		COMPL. DATE 01/03/2012		TOTAL DEPTH 10728		PERF.10855 - 15103						
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
05	1829 X	1769	-0-	-60	-0-	1350	2	419	9	N	381	544	1			272
06	1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					272
07	2356 X	2063	-0-	-293	-0-	1660	2	403	9	N	366	182	1			456
08	2356 X	1931	-0-	-425	-0-	1697	2	234	9	N	213	190	1			479
09	2280 X	2235	-0-	-45	-0-	1850	2	385	9	N	350	362	1			467
*10	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	2846	2	242	9	N	220	542	1			145

DINGO STATE		WELL #: U 49H		RRCID -> 286846		COMPL. DATE 12/15/2018		TOTAL DEPTH 10020		PERF.10317 - 17415						
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
05	20708 X	-0-	-0-	-20708	-0-					N	2	496	1			157
06	18060 X	-0-	-0-	-18060	-0-					N	66	4	8			219
07	6634 X	-0-	-0-	-6634	-0-					N	-0-					219
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
10	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						
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
05	52113 X	52113	-0-	-0-	-0-	47889	2	4224	9	Y	3840	3840	0			-0-
06	46714 X	46714	-0-	-0-	-0-	43181	2	3533	9	Y	3212	3212	0			-0-
07	46097 X	26002	-0-	-20095	-0-	24400	2	1602	9	Y	1456	1437	0	19	8	-0-
08	46097 X	17068	-0-	-29029	-0-	14833	2	2235	9	Y	2032	2032	0			-0-
09	57472 X	57472	-0-	-0-	-0-	52688	2	4784	9	Y	4349	4325	0	24	8	-0-
*10	66382 X	66382	-0-	-0-	-0-	61934	2	4448	9	Y	4044	4023	0	21	8	-0-

LOWE 74 UNIT		WELL #: 72H		RRCID -> 292870		COMPL. DATE 07/17/2023		TOTAL DEPTH 10902		PERF.10988 - 18530						
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
05	98938 X	98938	-0-	-0-	-0-	91946	2	6992	9	Y	6356	6356	0			-0-
06	85530 X	82625	-0-	-2905	-0-	77429	2	5196	9	Y	4724	4724	0			-0-
07	88381 X	35029	-0-	-53352	-0-	33115	2	1914	9	Y	1740	1724	0	16	8	-0-
08	88381 X	42311	-0-	-46070	-0-	40136	2	2175	9	Y	1977	1977	0			-0-
09	104352 X	104352	-0-	-0-	-0-	98790	2	5562	9	Y	5056	5046	0	10	8	-0-
10	88381 X	86239	-0-	-2142	-0-	81912	2	4327	9	Y	3934	3920	0	14	8	-0-

LOWE 74 UNIT		WELL #: 61H		RRCID -> 292924		COMPL. DATE 07/17/2023		TOTAL DEPTH 10732		PERF.11065 - 15974						
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
05	63798 X	55070	-0-	-8728	-0-	51720	2	3350	9	Y	3045	3045	0			-0-
06	61740 X	29954	-0-	-31786	-0-	28291	2	1663	9	Y	1512	1512	0			-0-
07	63798 X	621	-0-	-63177	-0-	581	2	40	9	Y	36	32	0	4	8	-0-
08	63798 X	33914	-0-	-29884	-0-	32283	2	1631	9	Y	1483	1483	0			-0-
09	70974 X	70974	-0-	-0-	-0-	68055	2	2919	9	Y	2654	2643	0	11	8	-0-
*10	58567 X	58567	-0-	-0-	-0-	55940	2	2627	9	Y	2388	2372	0	16	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ALCHEMIST ENERGY, LLC		//CONT.// 011198															
SHERIDAN 27A UNIT		WELL #: 73H		RRCID -> 294296		COMPL. DATE 07/28/2022		TOTAL DEPTH 10616		PERF.11009		- 15496					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE			
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE				
05	52700	X	22366	-0-	-30334	-0-	16813	2	5553	9	N	5048	5019	0	29	8	-0-
06	51000	X	21980	-0-	-29020	-0-	16510	2	5470	9	N	4973	4940	0	33	8	-0-
07	30969	X	23460	-0-	-7509	-0-	18050	2	5410	9	N	4918	4875	0	43	8	-0-
08	24149	X	11497	-0-	-12652	-0-	8892	2	2605	9	N	2368	2368	0			-0-
09	23370	X	17822	-0-	-5548	-0-	13267	2	4555	9	N	4141	4106	0	35	8	-0-
10	23467	X	20350	-0-	-3117	-0-	15568	2	4782	9	N	4347	4347	0			-0-

SHERIDAN 27A UNIT		WELL #: 84H		RRCID -> 294297		COMPL. DATE 07/28/2022		TOTAL DEPTH 10991		PERF.11327		- 15814					
05	146568	X	71777	-0-	-74791	-0-	61648	2	10129	9	N	9208	9164	0	44	8	-0-
06	141840	X	62994	-0-	-78846	-0-	55032	2	7962	9	N	7238	7185	0	53	8	-0-
07	64666	X	58701	-0-	-5965	-0-	51143	2	7558	9	N	6871	6824	0	47	8	-0-
08	71765	X	46525	-0-	-25240	-0-	40012	2	6513	9	N	5921	5921	0			-0-
09	69450	X	43372	-0-	-26078	-0-	37589	2	5783	9	N	5257	5225	0	32	8	-0-
10	71765	X	43387	-0-	-28378	-0-	37808	2	5579	9	N	5072	5072	0			-0-

SHERIDAN 27A UNIT		WELL #: 75H		RRCID -> 294308		COMPL. DATE 07/28/2022		TOTAL DEPTH 10627		PERF.10923		- 15410					
05	83607	X	34221	-0-	-49386	-0-	25219	2	9002	9	N	8184	8146	0	38	8	-0-
06	80910	X	32214	-0-	-48696	-0-	24765	2	7449	9	N	6772	6736	0	36	8	-0-
07	28303	X	23986	-0-	-4317	-0-	18050	2	5936	9	N	5396	5362	0	34	8	-0-
08	34224	X	15456	-0-	-18768	-0-	11114	2	4342	9	N	3947	3947	0			-0-
09	33120	X	23472	-0-	-9648	-0-	17689	2	5783	9	N	5257	5225	0	32	8	-0-
10	34224	X	26393	-0-	-7831	-0-	20016	2	6377	9	N	5797	5797	0			-0-

SHERIDAN 27A UNIT		WELL #: 88H		RRCID -> 294852		COMPL. DATE 02/14/2023		TOTAL DEPTH 10912		PERF.11141		- 15958					
05	298124	X	89739	-0-	-208385	-0-	75658	2	14081	9	N	12801	12728	0	73	8	-0-
06	92240	X	92240	-0-	-0-	-0-	79797	2	12443	9	N	11312	11227	0	85	8	-0-
07	100238	X	100238	-0-	-0-	-0-	87243	2	12995	9	N	11814	11699	0	115	8	-0-
08	81067	X	81067	-0-	-0-	-0-	68910	2	12157	9	N	11052	11052	0			-0-
09	70204	X	70204	-0-	-0-	-0-	61912	2	8292	9	N	7538	7465	0	73	8	-0-
10	68851	X	67619	-0-	-1232	-0-	60048	2	7571	9	N	6883	6883	0			-0-

SHERIDAN 27A UNIT		WELL #: 86H		RRCID -> 294869		COMPL. DATE 02/14/2023		TOTAL DEPTH 10912		PERF.10970		- 15787					
05	268567	X	81330	-0-	-187237	-0-	72856	2	8474	9	N	7704	7637	0	67	8	-0-
06	86522	X	86522	-0-	-0-	-0-	77045	2	9477	9	N	8615	8533	0	82	8	-0-
07	92927	X	92927	-0-	-0-	-0-	84235	2	8692	9	N	7902	7799	0	103	8	-0-
08	72714	X	72714	-0-	-0-	-0-	64464	2	8250	9	N	7500	7500	0			-0-
09	73230	X	73230	-0-	-0-	-0-	64123	2	9107	9	N	8279	8212	0	67	8	-0-
*10	70243	X	70243	-0-	-0-	-0-	62272	2	7971	9	N	7246	7246	0			-0-

SHERIDAN 27A UNIT		WELL #: 77H		RRCID -> 294871		COMPL. DATE 02/14/2023		TOTAL DEPTH 10645		PERF.10727		- 15493					
05	159161	X	37028	-0-	-122133	-0-	28022	2	9006	9	N	8187	8146	0	41	8	-0-
06	41970	X	28972	-0-	-12998	-0-	22013	2	6959	9	N	6326	6287	0	39	8	-0-
07	55617	X	55617	-0-	-0-	-0-	42117	2	13500	9	N	12273	12187	0	86	8	-0-
08	43369	X	38450	-0-	-4919	-0-	28898	2	9552	9	N	8684	8684	0			-0-
09	41970	X	34394	-0-	-7576	-0-	26534	2	7860	9	N	7145	7092	0	53	8	-0-
10	43369	X	34259	-0-	-9110	-0-	26688	2	7571	9	N	6883	6883	0			-0-

ATLANTA 73		WELL #: 73H		RRCID -> 295413		COMPL. DATE 04/22/2023		TOTAL DEPTH 10895		PERF.11109		- 20400					
05	0		163530	-0-	163530	184544	145846	2	17684	9	N	16076	16076	0			-0-
06	0		134320	-0-	134320	318864	120689	2	13631	9	N	12392	12392	0			-0-
07	458436	X	139572	-0-	-318864	-0-	125737	2	13835	9	N	12577	12577	0			-0-
08	145514	X	123595	-0-	-21919	-0-	112452	2	11143	9	N	10130	10130	0			-0-
09	140820	X	117021	-0-	-23799	-0-	106920	2	10101	9	N	9183	9183	0			-0-
10	145514	X	109396	-0-	-36118	-0-	99582	2	9814	9	N	8922	8922	0			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
ALCHEMIST ENERGY, LLC		//CONT.// 011198												
ATLANTA 73		WELL #: 72H		RRCID ->	295529	COMPL. DATE	04/22/2023	TOTAL DEPTH	11062	PERF.11526 - 21056				
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				
05	0	166499	-0-	166499	189099	154210	2	12289	9	N	11172	11172	0	-0-
06	0	160784	-0-	160784	349883	149631	2	11153	9	N	10139	10139	0	-0-
07	517624 X	167741	-0-	-349883	-0-	157304	2	10437	9	N	9488	9488	0	-0-
08	129534 X	129534	-0-	-0-	-0-	121791	2	7743	9	N	7039	7039	0	-0-
09	137623 X	137623	-0-	-0-	-0-	130002	2	7621	9	N	6928	6928	0	-0-
*10	128333 X	128333	-0-	-0-	-0-	121790	2	6543	9	N	5948	5948	0	-0-

AMEREDEV OPERATING, LLC		019802		GRIZZLY B		WELL #: 1H		RRCID ->	284516	COMPL. DATE	01/29/2018	TOTAL DEPTH	12421	PERF.12429 - 17163
05	43400 X	19710	-0-	-23690	-0-	18234	3	1476	9	Y	1342	1336	0	34
06	42000 X	22006	-0-	-19994	-0-	20348	3	5	4	Y	1503	1499	0	38
						1653	9							
07	43400 X	20282	-0-	-23118	-0-	18499	3	17	4	Y	1605	1605	0	38
						1766	9							
08	DLQ G-10	21212	-0-	21212	21212	18960	3	121	4	Y	1937	1926	0	49
						2131	9							
09	DLQ G-10	21001	-0-	21001	42213	19199	3	1	4	Y	1637	1651	0	35
						1801	9							
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	42213					Y	NO RPT			35

HIPPO		WELL #: 2H		RRCID ->	284885	COMPL. DATE	03/29/2018	TOTAL DEPTH	12367	PERF.12518 - 17015				
05	14725 X	13123	-0-	-1602	-0-	11486	3	1637	9	Y	1488	1491	0	38
06	14190 X	14124	-0-	-66	-0-	12051	3	2	4	Y	1883	1873	0	48
						2071	9							
07	15371 X	15371	-0-	-0-	-0-	13204	3	2167	9	Y	1970	1974	0	44
08	DLQ G-10	11959	-0-	11959	11959	10017	3	5	4	Y	1761	1760	0	45
						1937	9							
09	DLQ G-10	11206	-0-	11206	23165	9476	3	1730	9	Y	1573	1584	0	34
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	23165					Y	NO RPT			34

HOWELL		WELL #: 1H		RRCID ->	284902	COMPL. DATE	04/25/2018	TOTAL DEPTH	11543	PERF.11974 - 15976				
05	38285 X	32709	-0-	-5576	-0-	32180	3	529	9	Y	481	486	0	12
06	41324 X	41324	-0-	-0-	-0-	39943	3	524	4	Y	779	771	0	20
						857	9							
07	54468 X	54468	-0-	-0-	-0-	53922	3	9	4	Y	488	497	0	11
						537	9							
08	DLQ G-10	36315	-0-	36315	36315	35620	3	178	4	Y	470	469	0	12
						517	9							
09	DLQ G-10	23260	-0-	23260	59575	22877	3	62	4	Y	292	298	0	6
						321	9							
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	59575					Y	NO RPT			6

KUDU B		WELL #: 1H		RRCID ->	284911	COMPL. DATE	08/08/2015	TOTAL DEPTH	12262	PERF.11854 - 16349				
05	4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	4214	3	2	4	Y	701	697	0	18
						771	9							
06	6780 X	6780	-0-	-0-	-0-	6099	3	18	4	Y	603	606	0	15
						663	9							
07	6827 X	6827	-0-	-0-	-0-	6152	3	4	4	Y	610	612	0	13
						671	9							
08	DLQ G-10	5601	-0-	5601	5601	4898	3	19	4	Y	622	619	0	16
						684	9							
09	DLQ G-10	4239	-0-	4239	9840	3740	3	2	4	Y	452	458	0	10
						497	9							
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	9840					Y	NO RPT			10

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) AMEREDEV OPERATING, LLC HIPPO		//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 -> 284912 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12310 - 16415																
05		6262 X	5370	-0-	-892	-0-	3499 3	1871 9	Y	1701	1696 0					43
06		5610 X	2974	-0-	-2636	-0-	2092 3	882 9	Y	802	825 0					20
07		8060 X	8060	-0-	-0-	-0-	5858 3	2202 9	Y	2002	1978 0					44
08	DLQ	G-10	4599	-0-	4599	4599	2647 3	2 4	Y	1773	1772 0					45
							1950 9									
09	DLQ	G-10	3589	-0-	3589	8188	2034 3	8 4	Y	1406	1421 0					30
							1547 9									
10		0 X NO RPT		-0-	-0-	8188			Y	NO RPT						30

GRIZZLY A WELL #: 1H RRCID -> 284973 COMPL. DATE 02/09/2017 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12701 - 16807																
05		66664 X	66664	-0-	-0-	-0-	65127 3	1537 9	Y	1397	1390 0					36
06		40920 X	30107	-0-	-10813	-0-	29162 3	7 4	Y	853	867 0					22
							938 9									
07		42284 X	35807	-0-	-6477	-0-	34789 3	32 4	Y	896	898 0					20
							986 9									
08	DLQ	G-10	20513	-0-	20513	20513	19212 3	122 4	Y	1072	1065 0					27
							1179 9									
09	DLQ	G-10	21226	-0-	21226	41739	20170 3	1 4	Y	959	965 0					21
							1055 9									
10		0 X NO RPT		-0-	-0-	41739			Y	NO RPT						21

LION WELL #: 3H RRCID -> 285132 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 12343 PERF.12499 - 17200																
05		36503 X	36503	-0-	-0-	-0-	33179 3	3324 9	Y	3022	3011 0					77
06		43860 X	36632	-0-	-7228	-0-	33107 3	8 4	Y	3197	3193 0					81
							3517 9									
07		45322 X	30483	-0-	-14839	-0-	26598 3	24 4	Y	3510	3513 0					78
							3861 9									
08	DLQ	G-10	30004	-0-	30004	30004	26310 3	167 4	Y	3206	3203 0					81
							3527 9									
09	DLQ	G-10	31274	-0-	31274	61278	28243 3	2 4	Y	2754	2776 0					59
							3029 9									
10		0 X NO RPT		-0-	-0-	61278			Y	NO RPT						59

MOOSE WELL #: 1H RRCID -> 285179 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 12245 PERF.12482 - 19757																
05		17935 X	17935	-0-	-0-	-0-	15606 3	6 4	Y	2112	2102 0					54
							2323 9									
06		13975 X	13975	-0-	-0-	-0-	11919 3	35 4	Y	1837	1844 0					47
							2021 9									
07		17455 X	17455	-0-	-0-	-0-	15401 3	11 4	Y	1857	1863 0					41
							2043 9									
08	DLQ	G-10	14807	-0-	14807	14807	12408 3	49 4	Y	2136	2123 0					54
							2350 9									
09	DLQ	G-10	12705	-0-	12705	27512	10726 3	7 4	Y	1793	1808 0					39
							1972 9									
10		0 X NO RPT		-0-	-0-	27512			Y	NO RPT						39

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	* * DISPOSITIONS	EOM				
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
05		167462	X	23911	-0-	-143551	-0-		21755	3	2156	9	Y	1960	1925	0	50
06		33660	X	25492	-0-	-8168	-0-		23956	3	3	4	Y	1394	1409	0	35
									1533	9							
07		29831	X	29831	-0-	-0-	-0-		29057	3	774	9	Y	704	723	0	16
08		27187	X	20549	-0-	-6638	-0-		19865	3	10	4	Y	613	613	0	16
									674	9							
09		25500	X	16093	-0-	-9407	-0-		15420	3	673	9	Y	612	615	0	13
10		26350	X	NO RPT	-0-	-26350	-0-						Y	NO RPT			13

TIGER		WELL #:		1H	RRCID ->	285411	COMPL.	DATE	10/31/2017	TOTAL	DEPTH	12375	PERF.12234 - 16342				
05		18476	X	17220	-0-	-1256	-0-		15380	3	1840	9	Y	1673	1667	0	43
06		17490	X	16883	-0-	-607	-0-		15210	3	1	4	Y	1520	1524	0	39
									1672	9							
07		21227	X	21227	-0-	-0-	-0-		19774	3	1	4	Y	1320	1330	0	29
									1452	9							
08	DLQ	G-10		15419	-0-	15419	15419		13993	3	12	4	Y	1285	1281	0	33
									1414	9							
09	DLQ	G-10		15035	-0-	15035	30454		13723	3	54	4	Y	1144	1152	0	25
									1258	9							
10		0	X	NO RPT	-0-	-0-	30454						Y	NO RPT			25

LION		WELL #:		1H	RRCID ->	285427	COMPL.	DATE	06/26/2017	TOTAL	DEPTH	12367	PERF.12332 - 16355				
05		20646	X	20646	-0-	-0-	-0-		18768	3	1878	9	Y	1707	1680	0	44
06		17272	X	17272	-0-	-0-	-0-		15932	3	1	4	Y	1217	1230	0	31
									1339	9							
07		28566	X	28566	-0-	-0-	-0-		27125	3	2	4	Y	1308	1310	0	29
									1439	9							
08	DLQ	G-10		16258	-0-	16258	16258		14696	3	13	4	Y	1408	1401	0	36
									1549	9							
09	DLQ	G-10		11303	-0-	11303	27561		9883	3	39	4	Y	1255	1264	0	27
									1381	9							
10		0	X	NO RPT	-0-	-0-	27561						Y	NO RPT			27

NE AXIS		WELL #:		2H	RRCID ->	288618	COMPL.	DATE	05/19/2019	TOTAL	DEPTH	12006	PERF.12198 - 19710				
05		61474	X	61474	-0-	-0-	-0-		59618	3	1856	9	Y	1687	1701	0	43
06		59241	X	59241	-0-	-0-	-0-		57127	3	750	4	Y	1240	1252	0	31
									1364	9							
07		63302	X	27691	-0-	-35611	-0-		26232	3	5	4	Y	1322	1324	0	29
									1454	9							
08	DLQ	G-10		47547	-0-	47547	47547		45485	3	227	4	Y	1668	1655	0	42
									1835	9							
09	DLQ	G-10		39729	-0-	39729	87276		36422	3	100	4	Y	2915	2894	0	63
									3207	9							
10		0	X	NO RPT	-0-	-0-	87276						Y	NO RPT			63

EAST AXIS		WELL #:		2H	RRCID ->	288952	COMPL.	DATE	10/24/2018	TOTAL	DEPTH	11935	PERF.12131 - 19913				
05		71091	X	71091	-0-	-0-	-0-		67959	3	3132	9	Y	2847	2836	0	73
06		66960	X	60671	-0-	-6289	-0-		57255	3	751	4	Y	2423	2435	0	61
									2665	9							
07		79210	X	79210	-0-	-0-	-0-		76668	3	13	4	Y	2299	2309	0	51
									2529	9							
08	DLQ	G-10		47189	-0-	47189	47189		44741	3	223	4	Y	2023	2023	0	51
									2225	9							
09	DLQ	G-10		41218	-0-	41218	88407		39276	3	107	4	Y	1668	1683	0	36
									1835	9							
10		0	X	NO RPT	-0-	-0-	88407						Y	NO RPT			36

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
AMEREDEV OPERATING, LLC		//CONT.// 019802													
GRIZZLY		WELL #: A 2H		RRCID -> 288995		COMPL. DATE 11/02/2019				TOTAL DEPTH 12475 PERF.12701 - 22241					
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	
05		82057 X	75088	-0-	-6969	-0-	65704 3	9384 9	Y	8531	8503 0			218	
06		79410 X	72259	-0-	-7151	-0-	63051 3	15 4	Y	8357	8363 0			212	
							9193 9								
07		82057 X	70558	-0-	-11499	-0-	60419 3	55 4	Y	9167	9176 0			203	
							10084 9								
08	DLQ	G-10	63752	-0-	63752	63752	53689 3	342 4	Y	8837	8816 0			224	
							9721 9								
09	DLQ	G-10	66833	-0-	66833	130585	58473 3	4 4	Y	7596	7657 0			163	
							8356 9								
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	130585			Y	NO RPT				163	

OSO		WELL #:		1H		RRCID -> 289538		COMPL. DATE 03/04/2019				TOTAL DEPTH 12059 PERF.13406 - 20370			
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	
05		29717 X	29717	-0-	-0-	-0-	28604 3	11 4	Y	1002	1002 0			26	
							1102 9								
06		25400 X	25400	-0-	-0-	-0-	23953 3	71 4	Y	1251	1245 0			32	
							1376 9								
07		28272 X	25979	-0-	-2293	-0-	24755 3	17 4	Y	1097	1105 0			24	
							1207 9								
08	DLQ	G-10	22510	-0-	22510	22510	20706 3	82 4	Y	1565	1549 0			40	
							1722 9								
09	DLQ	G-10	19960	-0-	19960	42470	18147 3	12 4	Y	1637	1642 0			35	
							1801 9								
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	42470			Y	NO RPT				35	

KUDU A		WELL #:		1 H		RRCID -> 293698		COMPL. DATE 12/26/2017				TOTAL DEPTH 12648 PERF.12441 - 17377			
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	
05		23527 X	23527	-0-	-0-	-0-	21583 3	8 4	Y	1760	1752 0			45	
							1936 9								
06		11192 X	11192	-0-	-0-	-0-	9391 3	28 4	Y	1612	1616 0			41	
							1773 9								
07		15189 X	15189	-0-	-0-	-0-	13385 3	9 4	Y	1632	1637 0			36	
							1795 9								
08		10980 X	10980	-0-	-0-	-0-	9167 3	36 4	Y	1615	1610 0			41	
							1777 9								
09		10310 X	10310	-0-	-0-	-0-	8452 3	6 4	Y	1684	1689 0			36	
							1852 9								
10		23529 X	NO RPT	-0-	-23529	-0-			Y	NO RPT				36	

EAST SHAMMO		WELL #:		3H		RRCID -> 293700		COMPL. DATE 10/26/2021				TOTAL DEPTH 12621 PERF.12885 - 20590			
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	
05		55645 X	51265	-0-	-4380	-0-	43583 3	7682 9	Y	6984	6955 0			178	
							32442 3	6 4	Y	5442	5482 0			138	
06		53220 X	38434	-0-	-14786	-0-	5986 9								
07		54994 X	39578	-0-	-15416	-0-	33090 3	6488 9	Y	5898	5905 0			131	
08		54994 X	36521	-0-	-18473	-0-	30428 3	2 4	Y	5537	5527 0			141	
							6091 9								
09		50340 X	33540	-0-	-16800	-0-	28304 3	1 4	Y	4759	4798 0			102	
							5235 9								
10		51274 X	NO RPT	-0-	-51274	-0-			Y	NO RPT				102	

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	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		
05		34983 X	34983	-0-	-0-	-0-	2079	1	N	16		318		
06		45 X	45	-0-	-0-	-0-	18	9	N	-0-		318		
07		119 X	119	-0-	-0-	-0-	45	1	N	-0-		318		
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	N	-0-		318		
09		2251 X	2251	-0-	-0-	-0-	317	1	N	-0-		318		
10		0 X	-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
05		24603 X	24603	-0-	-0-	-0-	23095	3	N	1371	1488	0	31	8
06		25833 X	25833	-0-	-0-	-0-	24446	3	N	1261	1319	0	38	8
07		23188 X	19502	-0-	-3686	-0-	18411	3	N	992	1038	0	28	8
08		23188 X	22909	-0-	-279	-0-	21643	3	N	1151	870	0	30	8
09		22440 X	10664	-0-	-11776	-0-	10177	3	N	443	458	0	12	8
10		23890 X	23890	-0-	-0-	-0-	22670	3	N	1109	1265	0	40	8

CHEYENNE 57-3-47		WELL #:		1H	RRCID ->	276516	COMPL. DATE	05/30/2014	TOTAL DEPTH	10058	PERF.	10293	-	14455
05		11285 X	11285	-0-	-0-	-0-	1	1	N	1017	1291	1	9	8
06		6240 X	5440	-0-	-800	-0-	1119	9	N	829	8	8		996
07		6448 X	208	-0-	-6240	-0-	1	1	N	188	703	1	6	8
08		6448 X	4448	-0-	-2000	-0-	4086	2	N	329	371	1	6	8
09		10245 X	10245	-0-	-0-	-0-	1	1	N	900	1192	1	11	8
10		19057 X	19057	-0-	-0-	-0-	990	9	N	1875	1479	1	24	8
							2063	9						496

MAKO STATE 3-6		WELL #:		2H	RRCID ->	276545	COMPL. DATE	12/23/2013	TOTAL DEPTH	11043	PERF.	11247	-	15461
05		12679 X	6636	-0-	-6043	-0-	5601	3	Y	941	927	1		413
06		12270 X	480	-0-	-11790	-0-	432	3	Y	44				457
07		11191 X	841	-0-	-10350	-0-	654	3	Y	170	182	1		445
08	DLQ	G-10	7222	-0-	7222	7222	7031	3	Y	174				619
*09		8501 X	1279	-0-	-7222	-0-	1279	3	Y	-0-				619
10		3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	3248	3	Y	587	918	1		288

CASPER 57-1-47		WELL #:		1H	RRCID ->	276563	COMPL. DATE	06/05/2015	TOTAL DEPTH	10119	PERF.	10475	-	14531
05		17050 X	14245	-0-	-2805	-0-	12925	2	Y	1200	961	0	3	8
06		17125 X	17125	-0-	-0-	-0-	15479	2	Y	1496	1649	0	2	8
07		17050 X	16031	-0-	-1019	-0-	15464	2	Y	515	581	0	3	8
08	DLQ	G-10	13011	-0-	13011	13011	12375	2	Y	578	567	0	12	8
*09		26356 X	13345	-0-	-13011	-0-	12573	2	Y	702	605	0		28
10		22846 X	22846	-0-	-0-	-0-	21233	2	Y	1466	1331	0	6	8

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
MEDICINE BOW 56-1-13		WELL #:		1H	RRCID ->	276604	COMPL. DATE	05/09/2014	TOTAL DEPTH	11198	PERF.	11456	-	15717
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
05		5394 X	1889	-0-	-3505	-0-	66 4	1823 9	N	1657	1647 1	14 8		695
06		5220 X	1864	-0-	-3356	-0-	100 2	63 4	N	1546	1109 1	12 8		1120
							1701 9							
*07		5394 X	847	-0-	-4547	-0-	31 4	816 9	N	742	1109 1	4 8		749
*08		1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-			N	1	1 8			749
*09		1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-			N	-0-				749
*10		1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-			N	-0-				749

WINGHEAD 56-2-29		WELL #:		1H	RRCID ->	277094	COMPL. DATE	11/17/2014	TOTAL DEPTH	10268	PERF.	10572	-	14628
05		11346 X	6204	-0-	-5142	-0-	5705 3	24 4	N	432	357 0	5 8		813
							475 9							
06		10980 X	9065	-0-	-1915	-0-	8064 3	43 4	N	871	1129 0	7 8		548
							958 9							
07		11346 X	9398	-0-	-1948	-0-	7927 3	63 4	N	1280	1248 0	10 8		570
							1408 9							
08		11346 X	4030	-0-	-7316	-0-	3361 3	29 4	N	582	453 0	5 8		694
							640 9							
09		10980 X	7713	-0-	-3267	-0-	7646 3	8 4	N	54	2 8			746
							59 9							
10		9393 X	7270	-0-	-2123	-0-	7079 3	13 4	N	162	3 8			905
							178 9							

BIG PINEY 57-2-41		WELL #:		1H	RRCID ->	277111	COMPL. DATE	10/18/2014	TOTAL DEPTH	9907	PERF.	10141	-	14334
05		20212 X	17532	-0-	-2680	-0-	15407 3	104 4	N	1837	1819 1	21 8		290
							2021 9							
06		19560 X	15210	-0-	-4350	-0-	13469 3	88 4	N	1503	1459 1	23 8		311
							1653 9							
07		19499 X	15695	-0-	-3804	-0-	14154 3	81 4	N	1327	1426 1	23 8		189
							1460 9							
08		19499 X	16891	-0-	-2608	-0-	14906 3	102 4	N	1712	1654 1	30 8		217
							1883 9							
09		17430 X	5891	-0-	-11539	-0-	5278 3	33 4	N	527	557 1	8 8		179
							580 9							
10		17546 X	15731	-0-	-1815	-0-	13893 3	93 4	N	1586	1630 1	25 8		110
							1745 9							

CODY 56-3-9		WELL #:		1H	RRCID ->	277394	COMPL. DATE	11/22/2014	TOTAL DEPTH	10667	PERF.	10931	-	15054
05		8463 X	5620	-0-	-2843	-0-	5471 3	149 9	N	135	10 8			598
							3088 3	177 9	N	161	11 8			748
06		8190 X	3265	-0-	-4925	-0-	262 3	11 9	N	10	371 1	4 8		383
							815 3	272 9	N	247	3 8			627
07		8463 X	273	-0-	-8190	-0-	2954 3	187 9	N	170	187 1	7 8		603
									N	7	4 8			606
08		8308 X	1087	-0-	-7221	-0-								
09		3141 X	3141	-0-	-0-	-0-								
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-								

GREYBULL 55-4-9		WELL #:		1H	RRCID ->	277611	COMPL. DATE	05/29/2015	TOTAL DEPTH	10955	PERF.	11168	-	15363
05		5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	3864 3	72 4	Y	1131	1139 1	18 8		164
							1244 9							
06		5340 X	4330	-0-	-1010	-0-	3322 3	51 4	Y	870	917 1	13 8		104
							957 9							
07		6851 X	6552	-0-	-299	-0-	5346 3	62 4	Y	1040	949 1	17 8		178
							1144 9							
08	DLQ	G-10	4053	-0-	4053	4053	2834 3	61 4	Y	1053	1100 1	17 8		114
							1158 9							
09		7607 X	3554	-0-	-4053	-0-	2547 3	50 4	Y	870	895 1	13 8		76
							957 9							
10		4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	3062 3	67 4	Y	1131	1089 1	18 8		100
							1244 9							

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	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
05		40393 X	22334	-0-	-18059	-0-	20557 3	103 4	Y	1522	1640 1	32 8		197
06		33150 X	20595	-0-	-12555	-0-	1674 9	18585 3	114 4	Y	1724	1645 1	35 8	241
07		28861 X	19656	-0-	-9205	-0-	1896 9	18497 3	67 4	Y	993	884 1	23 8	327
08		28861 X	16363	-0-	-12498	-0-	1092 9	15699 3	34 4	Y	573	737 1	10 8	153
09		27930 X	15140	-0-	-12790	-0-	630 9	14408 3	36 4	Y	633	717 1	9 8	60
10		22320 X	2	-0-	-22318	-0-	696 9	1 4	1 9	Y	1	1 8		60
MONROE 34-210		WELL #: 4H		RRCID -> 278363		COMPL. DATE 12/31/2022				TOTAL DEPTH 11117 PERF.11575 - 16306				
05		2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-			Y	-0-				-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
RIVERTON 57-2-21		WELL #: 1H		RRCID -> 278601		COMPL. DATE 08/18/2014				TOTAL DEPTH 10618 PERF.10788 - 15162				
05		35123 X	1552	-0-	-33571	-0-	1 1	540 9	1011 3	N	491	538 1	43 8	279
06		33990 X	4533	-0-	-29457	-0-	1 1	424 9	4108 3	N	385	369 1	63 8	232
07		7844 X	7844	-0-	-0-	-0-	1 1	888 9	6955 3	N	807	740 1	66 8	233
08		8907 X	8907	-0-	-0-	-0-	1 1	847 9	8059 3	N	770	740 1	60 8	203
09		4530 X	2548	-0-	-1982	-0-	1978 3	847 9	570 9	N	518	373 1	25 8	323
10		7843 X	3899	-0-	-3944	-0-	1 1	598 9	3300 3	N	544	546 1	41 8	280
SHOSHONI 55-4-43		WELL #: 1H		RRCID -> 278902		COMPL. DATE 06/15/2018				TOTAL DEPTH 10608 PERF.11040 - 15851				
05		10540 X	5278	-0-	-5262	-0-	4706 3		572 9	N	520	503 0	17 8	-0-
06		10470 X	4042	-0-	-6428	-0-	3831 3		211 9	N	192	167 0	25 8	-0-
07		10819 X	3546	-0-	-7273	-0-	3253 3		293 9	N	266	242 0	24 8	-0-
08		10819 X	3728	-0-	-7091	-0-	3535 3		193 9	N	175	163 0	12 8	-0-
*09		20 X	20	-0-	-0-	-0-	20 3			N	-0-			-0-
*10		79 X	79	-0-	-0-	-0-	79 3			N	-0-			-0-
WINGHEAD 56-2-43		WELL #: 2H		RRCID -> 278904		COMPL. DATE 01/12/2015				TOTAL DEPTH 10291 PERF.10624 - 14680				
05		9685 X	9685	-0-	-0-	-0-	8011 3		79 4	Y	1450	1811 0	13 8	290
06		7881 X	7881	-0-	-0-	-0-	1595 9		77 4	Y	1349	1387 0	19 8	233
07		12028 X	8037	-0-	-3991	-0-	6320 3		76 4	Y	1373	1326 0	18 8	262
08		DLQ G-10	9032	-0-	9032	9032	1484 9		94 4	Y	1784	1655 0	21 8	370
09		16618 X	7586	-0-	-9032	-0-	6451 3		76 4	Y	1449	1482 0	15 8	322
10		5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	1510 9		55 4	Y	1044	1100 0	12 8	254

OIL AND GAS DIVISION

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	329	388	0	65			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	48	0	17			
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	17	0	-0-			
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	8	8	8	-0-			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
10	48 X	48	-0-	-0-	-0-	39	3	9	9	8	5	8	3			

MONROE 34-188		WELL #:		4H	RRCID ->	278948	COMPL. DATE	03/20/2014	TOTAL DEPTH	11112	PERF.11343	- 15599				
05	2945 X	2888	-0-	-57	-0-	2143	2	34	4	Y	646	631	0	15	8	3
						711	9									
06	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	2193	2	43	4	Y	930	914	0	12	8	7
						1023	9									
07	2945 X	1564	-0-	-1381	-0-	835	2	28	4	Y	637	634	0	6	8	4
						701	9									
08	DLQ G-10	3316	-0-	3316	3316	1226	2	73	4	Y	1834	1824	0			14
						2017	9									
09	9504 X	6188	-0-	-3316	-0-	2322	2	136	4	Y	3391	3385	0	2	8	18
						3730	9									
10	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	1705	2	122	4	Y	3038	3035	0	2	8	19
						3342	9									

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B		WELL #:		4H	RRCID ->	278988	COMPL. DATE	11/29/2015	TOTAL DEPTH	10193	PERF.10567	- 18087				
05	22692 X	20190	-0-	-2502	-0-	16862	3	3328	9	Y	3025	3014	0	19	8	275
06	21960 X	18298	-0-	-3662	-0-	15547	3	2751	9	Y	2501	2467	0	30	8	279
07	23219 X	17964	-0-	-5255	-0-	14991	3	2973	9	Y	2703	2640	0	39	8	303
08	DLQ G-10	13594	-0-	13594	13594	11350	3	2244	9	Y	2040	2052	0	44	8	247
09	21788 X	8194	-0-	-13594	-0-	7109	3	1085	9	Y	986	965	0	40	8	228
10	7135 X	7135	-0-	-0-	-0-	5951	3	1184	9	Y	1076	1090	0	59	8	155

TETON 56-2-23		WELL #:		1H	RRCID ->	279042	COMPL. DATE	06/15/2015	TOTAL DEPTH	10686	PERF.10838	- 15284				
05	9362 X	6474	-0-	-2888	-0-	4647	3	1827	9	N	1661	1680	0	14	8	625
06	11610 X	2636	-0-	-8974	-0-	993	3	1643	9	N	1494	1555	0	5	8	559
07	11997 X	4591	-0-	-7406	-0-	2599	3	1992	9	N	1811	1732	0	17	8	621
08	11997 X	7767	-0-	-4230	-0-	5977	3	1790	9	N	1627	1696	0	16	8	536
09	11430 X	8700	-0-	-2730	-0-	6838	3	1862	9	N	1693	1499	0	18	8	712
10	9699 X	9699	-0-	-0-	-0-	7652	3	2047	9	N	1861	1945	0	22	8	606

BANNER 57-1-21		WELL #:		2H	RRCID ->	279043	COMPL. DATE	12/25/2016	TOTAL DEPTH	10014	PERF.10287	- 14747				
05	15841 X	11209	-0-	-4632	-0-	7315	2	3894	9	Y	3540	3430	0	19	8	292
06	15330 X	10346	-0-	-4984	-0-	6902	2	3444	9	Y	3131	3125	0	22	8	276
07	15841 X	14829	-0-	-1012	-0-	10857	2	3972	9	Y	3611	3539	0	27	8	321
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1478	1572	0	7	8		220
09	5612 X	5612	-0-	-0-	-0-	2761	2	2851	9	Y	2592	2547	0	15	8	250
10	12338 X	12338	-0-	-0-	-0-	8262	2	4076	9	Y	3705	3554	0	25	8	376

STATE 56-2-12		WELL #:		1H	RRCID ->	279058	COMPL. DATE	10/15/2015	TOTAL DEPTH	10595	PERF.10897	- 14474				
05	9692 X	9692	-0-	-0-	-0-	7178	3	2514	9	N	2285	2314	0	32	8	537
06	8970 X	2136	-0-	-6834	-0-	1346	3	790	9	N	718	660	0	15	8	580
07	13640 X	7392	-0-	-6248	-0-	5530	3	1862	9	N	1693	1683	0	29	8	561
08	13640 X	6785	-0-	-6855	-0-	4960	3	1825	9	N	1659	1621	0	48	8	551
09	13200 X	8214	-0-	-4986	-0-	6198	3	2016	9	N	1833	1799	0	55	8	530
10	9703 X	3714	-0-	-5989	-0-	2601	3	1113	9	N	1012	1016	0	24	8	502

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 279162	COMPL. DATE 11/01/2016	TOTAL DEPTH 10654	PERF.10952	- 15323					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE		
05	18848 X	15874 -0-	-2974	-0-	14423 2	1401 9	50 4	Y	1274	1238 0	12 8	186	
06	17730 X	10648 -0-	-7082	-0-	9431 2	1175 9	42 4	Y	1068	1101 0	19 8	134	
07	18321 X	8402 -0-	-9919	-0-	7353 2	1013 9	36 4	Y	921	771 0	15 8	269	
08	DLQ G-10	7422 -0-	7422	7422	6732 2	666 9	24 4	Y	605	698 0	9 8	167	
09	9386 X	1964 -0-	-7422	-0-	1796 2	162 9	6 4	Y	147	282 0	2 8	30	
10	1335 X	1335 -0-	-0-	-0-	1132 2	196 9	7 4	Y	178	155 0	2 8	51	

STRAIN STATE UNIT 2-26		WELL #: 1H		RRCID -> 279175	COMPL. DATE 08/10/2016	TOTAL DEPTH 10949	PERF.11286	- 20839					
05	15004 X	9726 -0-	-5278	-0-	6901 3	2674 9	151 4	Y	2431	2417 0	35 8	324	
06	14520 X	7371 -0-	-7149	-0-	4539 3	2682 9	150 4	Y	2438	2351 0	44 8	367	
07	12679 X	6222 -0-	-6457	-0-	3355 3	2713 9	154 4	Y	2466	2389 0	46 8	398	
08	DLQ G-10	4112 -0-	4112	4112	1715 3	2247 9	150 4	Y	2043	1923 0	63 8	455	
09	9836 X	5724 -0-	-4112	-0-	3630 3	1980 9	114 4	Y	1800	1840 0	36 8	379	
10	7116 X	7116 -0-	-0-	-0-	4544 3	2438 9	134 4	Y	2216	2254 0	39 8	302	

BANNER 57-1-21		WELL #: 1H		RRCID -> 279225	COMPL. DATE 12/30/2016	TOTAL DEPTH 10775	PERF.11037	- 15223					
05	48298 X	41258 -0-	-7040	-0-	38728 2	2530 9	Y	2300	2187 0	54 8	186		
06	46740 X	38977 -0-	-7763	-0-	36655 2	2322 9	Y	2111	2055 0	60 8	182		
07	47771 X	37280 -0-	-10491	-0-	35336 2	1944 9	Y	1767	1731 0	66 8	152		
08	DLQ G-10	20978 -0-	20978	20978	19812 2	1166 9	Y	1060	1018 0	42 8	152		
09	50845 X	29867 -0-	-20978	-0-	28200 2	1667 9	Y	1515	1475 0	50 8	142		
10	34952 X	34952 -0-	-0-	-0-	32905 2	2047 9	Y	1861	1757 0	62 8	184		

CHEYENNE 57-3-13		WELL #: 3H		RRCID -> 279227	COMPL. DATE 10/05/2016	TOTAL DEPTH 10192	PERF.10417	- 14768					
05	12108 X	12108 -0-	-0-	-0-	10476 3	1559 9	73 4	Y	1417	1381 0	12 8	163	
06	11610 X	10670 -0-	-940	-0-	9324 3	1286 9	60 4	Y	1169	1204 0	9 8	119	
07	13202 X	13202 -0-	-0-	-0-	11420 3	1696 9	86 4	Y	1542	1485 0	20 8	156	
08	DLQ G-10	6233 -0-	6233	6233	5396 3	798 9	39 4	Y	725	726 0	8 8	147	
09	10238 X	4005 -0-	-6233	-0-	3018 3	943 9	44 4	Y	857	872 0	10 8	122	
10	4157 X	4157 -0-	-0-	-0-	2912 3	1186 9	59 4	Y	1078	1070 0	14 8	116	

MONROE 34-210		WELL #: 6H		RRCID -> 279240	COMPL. DATE 02/13/2014	TOTAL DEPTH 11051	PERF.11653	- 15757					
05	5518 X	-0- -0-	-5518	-0-				Y	678	678 0		3	
06	4980 X	-0- -0-	-4980	-0-				Y	-0-	3 0		-0-	
07	4061 X	-0- -0-	-4061	-0-				Y	8	8 0		-0-	
08	DLQ G-10	-0- -0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	0 X	-0- -0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	0 X	-0- -0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
MONROE 34-195 UNIT														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 020528														
WELL #: 3H RRCID -> 279241 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11820 - 16581														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
*01		10323 X	8982	-0-	-1341	-0-		7348	3	83	4	Y	1410	1384 0 31 8 10
								1551	9					
02		9128 X	6901	-0-	-2227	-0-		5610	3	66	4	Y	1114	1071 0 45 8 8
								1225	9					
03		10974 X	7114	-0-	-3860	-0-		5950	3	61	4	Y	1003	961 0 43 8 7
								1103	9					
04		10620 X	6173	-0-	-4447	-0-		5290	3	49	4	Y	758	723 0 38 8 4
								834	9					
05		10974 X	6842	-0-	-4132	-0-		5636	3	61	4	Y	1041	1007 0 33 8 5
								1145	9					
06		8700 X	2626	-0-	-6074	-0-		1711	3	44	4	Y	792	772 0 20 8 5
								871	9					
07		7626 X	873	-0-	-6753	-0-		41	4	832	9	Y	756	722 0 34 8 5
08	DLQ	G-10	1403	-0-	1403	1403		141	3	63	4	Y	1090	1028 0 59 8 8
								1199	9					
09		2283 X	880	-0-	-1403	-0-		46	4	834	9	Y	758	717 0 45 8 4
10		1829 X	1829	-0-	-0-	-0-		722	3	55	4	Y	956	884 0 70 8 6
								1052	9					
SHERIDAN 55-4-5														
WELL #: 1H RRCID -> 279250 COMPL. DATE 07/31/2021 TOTAL DEPTH 10684 PERF.11101 - 15108														
05		15055 X	15055	-0-	-0-	-0-		12325	3	2730	9	N	2482	2455 0 27 8 -0-
								9568	3	2006	9	N	1824	1800 0 24 8 -0-
06		11574 X	11574	-0-	-0-	-0-		2399	3	506	9	N	460	453 0 7 8 -0-
								5359	3	695	9	N	632	615 0 17 8 -0-
07		2905 X	2905	-0-	-0-	-0-		7319	3	1928	9	N	1753	1733 0 20 8 -0-
								5458	3	1213	9	N	1103	1089 0 14 8 -0-
08		6054 X	6054	-0-	-0-	-0-								
09		9247 X	9247	-0-	-0-	-0-								
10		6671 X	6671	-0-	-0-	-0-								
HARRISON UNIT 2-38														
WELL #: 1H RRCID -> 279253 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11153 - 19242														
05		31837 X	25269	-0-	-6568	-0-		22568	3	130	4	Y	2337	2240 0 22 8 274
								2571	9					
06		30810 X	15815	-0-	-14995	-0-		14187	3	90	4	Y	1398	1335 0 28 8 309
								1538	9					
07		27063 X	19059	-0-	-8004	-0-		16909	3	107	4	Y	1857	1787 0 26 8 353
								2043	9					
08	DLQ	G-10	1236	-0-	1236	1236		1167	3	5	4	Y	58	394 0 2 8 15
								64	9					
09		21299 X	20063	-0-	-1236	-0-		17847	3	87	4	Y	1935	1673 0 9 8 268
								2129	9					
10		27972 X	27972	-0-	-0-	-0-		24899	3	145	4	Y	2662	2585 0 27 8 318
								2928	9					
PACE STATE UNIT 1-37														
WELL #: 1H RRCID -> 279274 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11285 - 20416														
05		45136 X	39354	-0-	-5782	-0-		34889	3	229	4	N	3851	3866 1 53 8 587
								4236	9					
06		43410 X	30931	-0-	-12479	-0-		27420	3	177	4	N	3031	3034 1 47 8 537
								3334	9					
07		45260 X	27752	-0-	-17508	-0-		24305	3	173	4	N	2976	2638 1 45 8 830
								3274	9					
08		45260 X	22950	-0-	-22310	-0-		19392	3	175	4	N	3075	3089 1 47 8 769
								3383	9					
09		43800 X	39104	-0-	-4696	-0-		34755	3	214	4	N	3759	3473 1 53 8 1002
								4135	9					
10		41553 X	41553	-0-	-0-	-0-		37041	3	230	4	N	3893	4242 1 63 8 590
								4282	9					

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528		WELL #:		1H	RRCID	->	279381	COMPL. DATE	12/02/2015	TOTAL	DEPTH	11610	PERF.11940	-	16688
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
O			LIFT(L)	(STATUS)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT			
05	10788 X	10323	-0-	-465	-0-	-0-	8962	3	100	4	Y	1146	1086	0	32	8	132
							1261	9									
06	11070 X	7806	-0-	-3264	-0-	-0-	6858	3	67	4	Y	801	730	0	29	8	174
							881	9									
07	11439 X	8277	-0-	-3162	-0-	-0-	7614	3	66	4	Y	543	582	0	38	8	97
							597	9									
08	DLQ G-10	9247	-0-	9247	9247	9247	7979	3	91	4	Y	1070	849	0	43	8	275
							1177	9									
09	18434 X	9187	-0-	-9247	-0-	-0-	8063	3	98	4	Y	933	1037	0	48	8	123
							1026	9									
10	10217 X	10217	-0-	-0-	-0-	-0-	8802	3	107	4	Y	1189	1123	0	52	8	137
							1308	9									

KIMBELL 34-194 UNIT		WELL #:		6H	RRCID	->	279401	COMPL. DATE	07/01/2015	TOTAL	DEPTH	11236	PERF.11712	-	15559		
05	3658 X	1116	-0-	-2542	-0-	-0-	909	2	207	9	Y	188	179	0	9	8	1
06	2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-	-0-					Y	102	83	0	19	8	1
07	1984 X	1926	-0-	-58	-0-	-0-	1700	2	226	9	Y	205	173	0	32	8	1
08	DLQ G-10	1383	-0-	1383	1383	1383	1198	2	185	9	Y	168	144	0	24	8	1
09	3553 X	2170	-0-	-1383	-0-	-0-	1884	2	286	9	Y	260	245	0	15	8	1
10	1771 X	1771	-0-	-0-	-0-	-0-	1352	2	419	9	Y	381	367	0	13	8	2

MONROE 34-195 UNIT		WELL #:		2H	RRCID	->	279406	COMPL. DATE	08/21/2014	TOTAL	DEPTH	11091	PERF.11664	-	16426		
05	5735 X	1205	-0-	-4530	-0-	-0-	988	3	11	4	Y	187	180	0	6	8	1
							206	9									
06	5550 X	2342	-0-	-3208	-0-	-0-	2276	3	4	4	Y	56	54	0	3	8	-0-
							62	9									
07	10034 X	10034	-0-	-0-	-0-	-0-	9613	3	22	4	Y	363	337	0	24	8	2
							399	9									
08	DLQ G-10	13098	-0-	13098	13098	13098	11847	3	67	4	Y	1076	997	0	73	8	8
							1184	9									
09	26297 X	13199	-0-	-13098	-0-	-0-	12262	3	49	4	Y	807	763	0	48	8	4
							888	9									
10	12014 X	12014	-0-	-0-	-0-	-0-	10766	3	63	4	Y	1077	991	0	84	8	6
							1185	9									

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B		WELL #:		5H	RRCID	->	279469	COMPL. DATE	08/22/2015	TOTAL	DEPTH	10276	PERF.10600	-	18144		
05	10819 X	10099	-0-	-720	-0-	-0-	9358	3	741	9	Y	674	656	0	7	8	61
06	10470 X	8825	-0-	-1645	-0-	-0-	8373	3	452	9	Y	411	416	0	11	8	45
07	10819 X	6006	-0-	-4813	-0-	-0-	5864	3	142	9	Y	129	141	0	21	8	12
08	DLQ G-10	3308	-0-	3308	3308	3308	3279	3	29	9	Y	26	15	0	23	8	-0-
09	4761 X	1453	-0-	-3308	-0-	-0-	1436	3	17	9	Y	15	7	0	6	8	2
10	1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	-0-	1242	3	12	9	Y	11	5	0	8	8	-0-

KIMBELL 34-194 UNIT		WELL #:		7H	RRCID	->	279505	COMPL. DATE	04/03/2015	TOTAL	DEPTH	11153	PERF.11587	-	15827		
05	9238 X	3235	-0-	-6003	-0-	-0-	2043	3	1192	9	Y	1084	1054	0	32	8	5
06	8940 X	2314	-0-	-6626	-0-	-0-	1438	3	876	9	Y	796	760	0	36	8	5
07	8215 X	3297	-0-	-4918	-0-	-0-	2079	3	1218	9	Y	1107	1061	0	44	8	7
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	674	653	0	23	8	5
09	2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	-0-	1228	3	996	9	Y	905	865	0	40	8	5
10	1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	-0-	940	3	1022	9	Y	929	878	0	51	8	5

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
BITTERROOT 54-1-18		WELL #:		2H	RRCID ->	280577	COMPL. DATE	06/01/2016	TOTAL DEPTH	11475	PERF.	11669	-	16071
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
05		9207 X	-0-	-0-	-9207	-0-				Y	-0-			-0-
06		8910 X	-0-	-0-	-8910	-0-				Y	-0-			-0-
07		9207 X	4319	-0-	-4888	-0-	3315	3	56 4	Y	862	816 0	18 8	28
							948	9						
08	DLQ	G-10	7187	-0-	7187	7187	5530	3	87 4	Y	1427	1377 0	36 8	42
							1570	9						
09		13319 X	6132	-0-	-7187	-0-	4887	3	65 4	Y	1073	1046 0	29 8	40
							1180	9						
10		10802 X	10802	-0-	-0-	-0-	9169	3	82 4	Y	1410	1383 0	25 8	42
							1551	9						
JUNIPER STATE UNIT 2-3		WELL #:		1H	RRCID ->	280800	COMPL. DATE	04/08/2016	TOTAL DEPTH	10781	PERF.	11219	-	16616
05		24583 X	16094	-0-	-8489	-0-	16027	3	16 4	Y	46	45 0	10 8	6
							51	9						
06		23790 X	13135	-0-	-10655	-0-	13092	3	11 4	Y	29	22 0	8 8	5
							32	9						
07		23799 X	23799	-0-	-0-	-0-	23704	3	18 4	Y	70	53 0	13 8	9
							77	9						
08	DLQ	G-10	24776	-0-	24776	24776	24729	3	16 4	Y	28	21 0	13 8	3
							31	9						
09		49838 X	25062	-0-	-24776	-0-	25015	3	18 4	Y	26	12 0	14 8	3
							29	9						
10		32562 X	32562	-0-	-0-	-0-	32509	3	18 4	Y	32	18 0	14 8	3
							35	9						
BETTS 54-4-20		WELL #:		1H	RRCID ->	280913	COMPL. DATE	06/04/2016	TOTAL DEPTH	10662	PERF.	11003	-	15646
05		20863 X	15442	-0-	-5421	-0-	1	1	12590 2	Y	2468	2491 0	3 8	312
							136	4	2715 9					
06		20190 X	14753	-0-	-5437	-0-	1	1	11781 2	Y	2590	2551 0	14 8	337
							122	4	2849 9					
07		20801 X	15006	-0-	-5795	-0-	1	1	12002 2	Y	2617	2636 0	17 8	301
							124	4	2879 9					
08	DLQ	G-10	15291	-0-	15291	15291	1	1	12219 2	Y	2676	2634 0	18 8	325
							127	4	2944 9					
*09		24737 X	9446	-0-	-15291	-0-	1	1	7655 2	Y	1560	1547 0	9 8	329
							74	4	1716 9					
10		11069 X	11069	-0-	-0-	-0-	1	1	8893 2	Y	1894	1834 0	14 8	375
							92	4	2083 9					
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	281439	COMPL. DATE	07/16/2016	TOTAL DEPTH	10008	PERF.	10661	-	18146
05		22573 X	22573	-0-	-0-	-0-	18777	3	3796 9	Y	3451	3415 0	23 8	314
06		22350 X	21150	-0-	-1200	-0-	17793	3	3357 9	Y	3052	2988 0	38 8	340
07		25141 X	24494	-0-	-647	-0-	20578	3	3916 9	Y	3560	3455 0	46 8	399
08	DLQ	G-10	23313	-0-	23313	23313	19422	3	3891 9	Y	3537	3458 0	46 8	432
09		44983 X	21670	-0-	-23313	-0-	18817	3	2853 9	Y	2594	2372 0	39 8	615
10		24851 X	24851	-0-	-0-	-0-	21453	3	3398 9	Y	3089	3197 0	43 8	464

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528		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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05		7325 X	7325	-0-	-0-	-0-	6595	2	35	4	N	632	602	0	211
06		4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	3528	2	32	4	N	625	688	0	142
07		4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	3602	2	31	4	N	596	528	0	204
08		3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	3210	2	32	4	N	619	620	0	196
09		4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	3641	2	33	4	N	641	628	0	202
10		3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3172	2	13	4	N	224	342	0	81

CALLAHAN 54-2-17 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	281886	COMPL. DATE	10/19/2016	TOTAL	DEPTH	12483	PERF.12800	- 20173		
05		34149 X	34149	-0-	-0-	-0-	27254	2	490	4	Y	5823	5745	0	92
06		39385 X	39385	-0-	-0-	-0-	25301	2	1623	4	Y	11328	11183	0	173
07		31751 X	31751	-0-	-0-	-0-	27414	2	344	4	Y	3630	3607	0	118
08	DLQ	G-10	19773	-0-	19773	19773	17039	2	213	4	Y	2292	2270	0	67
09		47443 X	27670	-0-	-19773	-0-	23987	2	289	4	Y	3085	2926	0	113
10		28691 X	28691	-0-	-0-	-0-	23874	2	367	4	Y	4045	3953	0	119

CRAVEN UNIT 3-8		WELL #:		1H	RRCID ->	282034	COMPL. DATE	07/16/2016	TOTAL	DEPTH	11079	PERF.11371	- 18540		
05		12679 X	12148	-0-	-531	-0-	10169	3	1979	9	N	1799	1764	0	228
06		12270 X	6518	-0-	-5752	-0-	5219	3	1299	9	N	1181	1159	0	236
07		12679 X	9197	-0-	-3482	-0-	7469	3	1728	9	N	1571	1568	0	219
08		12462 X	10330	-0-	-2132	-0-	8618	3	1712	9	N	1556	1526	0	227
09		11760 X	10022	-0-	-1738	-0-	8441	3	1581	9	N	1437	1410	0	234
10		12152 X	10809	-0-	-1343	-0-	9185	3	1624	9	N	1476	1461	0	229

JUMPSTART 55-2-6 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282214	COMPL. DATE	07/04/2017	TOTAL	DEPTH	10850	PERF.11210	- 20571		
05		25637 X	19000	-0-	-6637	-0-	13	1	16183	2	Y	2383	2319	0	299
06		24810 X	5735	-0-	-19075	-0-	183	4	2621	9					
07		25637 X	19357	-0-	-6280	-0-	4	1	4035	2	Y	1477	1566	0	192
08	DLQ	G-10	25002	-0-	25002	25002	71	4	1625	9					
09		47676 X	22674	-0-	-25002	-0-	10	1	14897	2	Y	3840	3710	0	284
10		23380 X	23380	-0-	-0-	-0-	226	4	4224	9					

HICKORY 55-2-1 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282242	COMPL. DATE	11/14/2022	TOTAL	DEPTH	11491	PERF.11758	- 21126		
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//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 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
05		14017 X	14017	-0-	-0-	-0-	10773 3	3244 9	N	2949	2920 0	29 8	-0-
06		13263 X	13263	-0-	-0-	-0-	10185 3	3078 9	N	2798	2776 0	22 8	-0-
07		13786 X	13786	-0-	-0-	-0-	10475 3	3311 9	N	3010	2985 0	25 8	-0-
08		13733 X	13733	-0-	-0-	-0-	10477 3	3256 9	N	2960	2927 0	33 8	-0-
09		12766 X	12766	-0-	-0-	-0-	9859 3	2907 9	N	2643	2607 0	36 8	-0-
10		12776 X	12776	-0-	-0-	-0-	9831 3	2945 9	N	2677	2648 0	29 8	-0-

GETTYSBURG 55-4-21		WELL #:		1H	RRCID ->	282302	COMPL. DATE	02/05/2019	TOTAL	DEPTH	10798	PERF.	11064 - 15481
05		13547 X	10592	-0-	-2955	-0-	8631 3	1961 9	Y	1783	1769 0	14 8	-0-
06		12540 X	11364	-0-	-1176	-0-	9396 3	1968 9	Y	1789	1771 0	18 8	-0-
07		13175 X	12386	-0-	-789	-0-	10436 3	1950 9	Y	1773	1753 0	20 8	-0-
08		DLQ G-10	9889	-0-	9889	9889	8137 3	1752 9	Y	1593	1576 0	17 8	-0-
09		16875 X	6986	-0-	-9889	-0-	5643 3	1343 9	Y	1221	1209 0	12 8	-0-
10		2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2464 3	474 9	Y	431	412 0	19 8	-0-

CHALK BLUFF 55-4-1		WELL #:		1H	RRCID ->	282303	COMPL. DATE	05/25/2018	TOTAL	DEPTH	10812	PERF.	11169 - 15439
05		16554 X	15424	-0-	-1130	-0-	11131 3	4293 9	N	3903	3875 0	28 8	-0-
06		15630 X	11123	-0-	-4507	-0-	8131 3	2992 9	N	2720	2697 0	23 8	-0-
07		16151 X	9971	-0-	-6180	-0-	6570 3	3401 9	N	3092	3065 0	27 8	-0-
08		16151 X	14054	-0-	-2097	-0-	10978 3	3076 9	N	2796	2770 0	26 8	-0-
09		15330 X	6243	-0-	-9087	-0-	4870 3	1373 9	N	1248	1239 0	9 8	-0-
10		15438 X	11883	-0-	-3555	-0-	8487 3	3396 9	N	3087	3060 0	27 8	-0-

WENDIGO STATE 45-23 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282315	COMPL. DATE	03/11/2017	TOTAL	DEPTH	9571	PERF.	9953 - 14114
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		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
05		34162 X	31873	-0-	-2289	-0-	1 1	28517 3	N	2861	2912 1	62 8	216
							208 4	3147 9					
06		33060 X	26105	-0-	-6955	-0-	1 1	23270 3	N	2426	2373 1	56 8	213
							165 4	2669 9					
07		35464 X	20724	-0-	-14740	-0-	18321 3	134 4	N	2063	1969 1	44 8	263
							2269 9						
08		35464 X	26707	-0-	-8757	-0-	1 1	23603 3	N	2654	2572 1	70 8	275
							184 4	2919 9					
09		34320 X	25115	-0-	-9205	-0-	1 1	22242 3	N	2455	1995 1	60 8	675
							171 4	2701 9					
10		31868 X	29631	-0-	-2237	-0-	1 1	26293 3	N	2852	3161 1	74 8	292
							200 4	3137 9					

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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
05	14867 X	14867	-0-	-0-	-0-	-0-	12763	3	2104	9	N	1913	1892	0	21 8	-0-
06	14191 X	14191	-0-	-0-	-0-	-0-	12449	3	1742	9	N	1584	1567	0	17 8	-0-
07	10929 X	10929	-0-	-0-	-0-	-0-	9426	3	1503	9	N	1366	1351	0	15 8	-0-
08	11873 X	9173	-0-	-2700	-0-	-0-	7685	3	1488	9	N	1353	1323	0	30 8	-0-
09	11490 X	10497	-0-	-993	-0-	-0-	8959	3	1538	9	N	1398	1374	0	24 8	-0-
10	11873 X	8164	-0-	-3709	-0-	-0-	6923	3	1241	9	N	1128	1108	0	20 8	-0-

SANDWORM STATE 57-3-14 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282728	COMPL. DATE	10/06/2017	TOTAL	DEPTH	10134	PERF.	10369	- 17324		
05	46035 X	30753	-0-	-15282	-0-	-0-	27122	3	3631	9	Y	3301	3270	0	31 8	-0-
06	44550 X	2989	-0-	-41561	-0-	-0-	2872	3	117	9	Y	106	94	0	12 8	-0-
07	46035 X	2825	-0-	-43210	-0-	-0-	2603	3	222	9	Y	202	179	0	23 8	-0-
08	DLQ G-10	5962	-0-	5962	5962	-0-	5626	3	336	9	Y	305	270	0	35 8	-0-
09	11179 X	5217	-0-	-5962	-0-	-0-	4815	3	402	9	Y	365	342	0	23 8	-0-
10	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	-0-	2298	3	553	9	Y	503	480	0	23 8	-0-

ASH 55-1-32 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282757	COMPL. DATE	03/19/2018	TOTAL	DEPTH	11200	PERF.	11517	- 21090		
05	34899 X	34899	-0-	-0-	-0-	-0-	27982	3	6917	9	Y	6288	6229	0	48 8	100
06	34178 X	34178	-0-	-0-	-0-	-0-	22069	3	12109	9	Y	11008	10909	0	31 8	168
07	31961 X	21409	-0-	-10552	-0-	-0-	17942	3	3467	9	Y	3152	3185	0	32 8	103
08	DLQ G-10	23109	-0-	23109	23109	-0-	19348	3	3761	9	Y	3419	3375	0	45 8	102
09	43383 X	20274	-0-	-23109	-0-	-0-	17578	3	2696	9	Y	2451	2415	0	47 8	91
10	25078 X	25078	-0-	-0-	-0-	-0-	20707	3	4371	9	Y	3974	3902	0	44 8	119

DROOP MOUNTAIN 55-4-35		WELL #:		1H	RRCID ->	282758	COMPL. DATE	04/25/2019	TOTAL	DEPTH	10635	PERF.	10917	- 15224		
05	11284 X	9481	-0-	-1803	-0-	-0-	8118	3	1363	9	N	1239	1230	0	9 8	-0-
06	10920 X	7932	-0-	-2988	-0-	-0-	6748	3	1184	9	N	1076	1066	0	10 8	-0-
07	11284 X	7606	-0-	-3678	-0-	-0-	6316	3	1290	9	N	1173	1162	0	11 8	-0-
08	10633 X	5828	-0-	-4805	-0-	-0-	4916	3	912	9	N	829	820	0	9 8	-0-
09	10290 X	5734	-0-	-4556	-0-	-0-	4790	3	944	9	N	858	849	0	9 8	-0-
10	9486 X	5793	-0-	-3693	-0-	-0-	4796	3	997	9	N	906	898	0	8 8	-0-

YETI STATE 56-2-45 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282759	COMPL. DATE	06/27/2017	TOTAL	DEPTH	10401	PERF.	10756	- 17963		
05	17525 X	17525	-0-	-0-	-0-	-0-	15293	3	2232	9	N	2029	2007	0	22 8	-0-
06	21266 X	21266	-0-	-0-	-0-	-0-	18143	3	3123	9	N	2839	2802	0	37 8	-0-
07	23293 X	23293	-0-	-0-	-0-	-0-	19573	3	3720	9	N	3382	3340	0	42 8	-0-
08	21287 X	21287	-0-	-0-	-0-	-0-	17847	3	3440	9	N	3127	3086	0	41 8	-0-
09	16298 X	16298	-0-	-0-	-0-	-0-	13909	3	2389	9	N	2172	2145	0	27 8	-0-
10	14300 X	14300	-0-	-0-	-0-	-0-	11808	3	2492	9	N	2265	2238	0	27 8	-0-

CHUPACABRA 56-2-45 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282760	COMPL. DATE	07/07/2017	TOTAL	DEPTH	10592	PERF.	10938	- 17699		
05	8865 X	8865	-0-	-0-	-0-	-0-	7106	3	1759	9	N	1599	1584	0	15 8	-0-
06	7386 X	7386	-0-	-0-	-0-	-0-	5935	3	1451	9	N	1319	1304	0	15 8	-0-
07	10487 X	10487	-0-	-0-	-0-	-0-	8433	3	2054	9	N	1867	1846	0	21 8	-0-
08	10062 X	10062	-0-	-0-	-0-	-0-	8152	3	1910	9	N	1736	1715	0	21 8	-0-
09	9902 X	9902	-0-	-0-	-0-	-0-	8070	3	1832	9	N	1665	1647	0	18 8	-0-
10	9605 X	9605	-0-	-0-	-0-	-0-	7764	3	1841	9	N	1674	1654	0	20 8	-0-

CHOLLA STATE 2-4		WELL #:		2H	RRCID ->	282761	COMPL. DATE	06/02/2017	TOTAL	DEPTH	11053	PERF.	11272	- 20356		
05	289 X	289	-0-	-0-	-0-	-0-	283	3	6	9	N	5	5	0		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	151 X	151	-0-	-0-	-0-	-0-	149	3	2	9	Y	2	2	8		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
WALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 020528														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05		38679 X	38679	-0-	-0-	-0-	34403 3	4276 9	9	N	3887	3831 0	56 8	-0-
06		32182 X	32182	-0-	-0-	-0-	28874 3	3308 9	9	N	3007	2946 0	61 8	-0-
07		14382 X	14382	-0-	-0-	-0-	12862 3	1520 9	9	N	1382	1356 0	26 8	-0-
08		36306 X	36306	-0-	-0-	-0-	31728 3	4578 9	9	N	4162	4086 0	76 8	-0-
09		32952 X	32952	-0-	-0-	-0-	29044 3	3908 9	9	N	3553	3494 0	59 8	-0-
10		42958 X	42958	-0-	-0-	-0-	38367 3	4591 9	9	N	4174	4096 0	78 8	-0-

CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 282806 COMPL. DATE 10/26/2017 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10870 - 20300														
05		53103 X	45921	-0-	-7182	-0-	41234 3	4687 9	9	N	4261	4201 0	60 8	-0-
06		51390 X	35678	-0-	-15712	-0-	32121 3	3557 9	9	N	3234	3183 0	51 8	-0-
07		53103 X	35627	-0-	-17476	-0-	32277 3	3350 9	9	N	3045	2989 0	56 8	-0-
08		48918 X	40953	-0-	-7965	-0-	36943 3	4010 9	9	N	3645	3577 0	68 8	-0-
09		44430 X	33785	-0-	-10645	-0-	30363 3	3422 9	9	N	3111	3056 0	55 8	-0-
10		45911 X	32469	-0-	-13442	-0-	28943 3	3526 9	9	N	3205	3144 0	61 8	-0-

BAKU 56-2-41														
WELL #: 1H RRCID -> 282807 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10208 PERF.10516 - 14782														
05		9455 X	9301	-0-	-154	-0-	1 1	7347 3	3	N	1775	1746 0	29 8	-0-
							1953 9							
06		9150 X	7000	-0-	-2150	-0-	1 1	5393 3	3	N	1460	1430 0	30 8	-0-
							1606 9							
07		7719 X	6892	-0-	-827	-0-	1 1	5076 3	3	N	1650	1626 0	24 8	-0-
							1815 9							
08		9300 X	8989	-0-	-311	-0-	1 1	7121 3	3	N	1697	1662 0	35 8	-0-
							1867 9							
09		9000 X	7005	-0-	-1995	-0-	1 1	5401 3	3	N	1457	1432 0	25 8	-0-
							1603 9							
10		9300 X	6741	-0-	-2559	-0-	1 1	4886 3	3	N	1685	1655 0	30 8	-0-
							1854 9							

YELLOW BAYOU 54-4-25														
WELL #: 1H RRCID -> 282808 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10902 - 15341														
05		17391 X	10624	-0-	-6767	-0-	8403 3	2221 9	9	N	2019	2008 0	11 8	-0-
06		16830 X	13599	-0-	-3231	-0-	10843 3	2756 9	9	N	2505	2488 0	17 8	-0-
07		17391 X	15397	-0-	-1994	-0-	12249 3	3148 9	9	N	2862	2842 0	20 8	-0-
08		16492 X	14089	-0-	-2403	-0-	11504 3	2585 9	9	N	2350	2330 0	20 8	-0-
09		15960 X	11000	-0-	-4960	-0-	9890 3	1110 9	9	N	1009	994 0	15 8	-0-
10		15407 X	12203	-0-	-3204	-0-	11159 3	1044 9	9	N	949	928 0	21 8	-0-

SHOSHONI 54-4-35														
WELL #: 1HR RRCID -> 282809 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 10414 PERF.10705 - 15009														
05		28365 X	24721	-0-	-3644	-0-	24255 3	466 9	9	N	424	394 0	30 8	-0-
06		27450 X	20622	-0-	-6828	-0-	20215 3	407 9	9	N	370	338 0	32 8	-0-
07		27342 X	12473	-0-	-14869	-0-	12282 3	191 9	9	N	174	154 0	20 8	-0-
08		26908 X	9491	-0-	-17417	-0-	9412 3	79 9	9	N	72	61 0	11 8	-0-
09		26040 X	9945	-0-	-16095	-0-	9804 3	141 9	9	N	128	127 0	1 8	-0-
10		24707 X	14471	-0-	-10236	-0-	14188 3	283 9	9	N	257	240 0	17 8	-0-

SUMMIT POINT 54-4-31														
WELL #: 1H RRCID -> 282810 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 10677 PERF.11065 - 15368														
05		13950 X	12760	-0-	-1190	-0-	11359 3	1401 9	9	N	1274	1261 0	13 8	-0-
06		13500 X	10615	-0-	-2885	-0-	9384 3	1231 9	9	N	1119	1106 0	13 8	-0-
07		13950 X	11970	-0-	-1980	-0-	10672 3	1298 9	9	N	1180	1165 0	15 8	-0-
08		12772 X	10657	-0-	-2115	-0-	9312 3	1345 9	9	N	1223	1207 0	16 8	-0-
09		12554 X	12554	-0-	-0-	-0-	11428 3	1126 9	9	N	1024	1011 0	13 8	-0-
10		16529 X	16529	-0-	-0-	-0-	15397 3	1132 9	9	N	1029	1015 0	14 8	-0-

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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
05	10682 X	10682	-0-	-0-	-0-	7864	3	2818	9	N	2562	2539	0	23	8	-0-
06	9300 X	8977	-0-	-323	-0-	6528	3	2449	9	N	2226	2204	0	22	8	-0-
07	11106 X	11106	-0-	-0-	-0-	8323	3	2783	9	N	2530	2506	0	24	8	-0-
08	11297 X	11297	-0-	-0-	-0-	8437	3	2860	9	N	2600	2574	0	26	8	-0-
09	10350 X	9501	-0-	-849	-0-	6809	3	2692	9	N	2447	2425	0	22	8	-0-
10	11098 X	9604	-0-	-1494	-0-	6799	3	2805	9	N	2550	2527	0	23	8	-0-

IVY MOUNTAIN 53-4-3 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282916	COMPL. DATE	05/28/2017	TOTAL	DEPTH	11155	PERF.	11530 - 18930			
05	23250 X	20593	-0-	-2657	-0-	18096	3	130	4	Y	2152	2227	0			151
06	23820 X	14096	-0-	-9724	-0-	10879	3	137	4	Y	2800	2609	0	20	8	322
07	25575 X	5924	-0-	-19651	-0-	3080	9	104	4	Y	2159	2220	0	14	8	247
08	DLQ G-10	1661	-0-	1661	1661	2375	9	1588	9	Y	1444	492	0	1024	1	160
09	7386 X	5725	-0-	-1661	-0-	73	4	15	8		1920	41	0	1851	1	177
10	7940 X	7940	-0-	-0-	-0-	3522	3	2112	9		1377	11	8	540	1	222
						6358	3	67	4	Y		783	0			
						1515	9					9	8			

CEDAR MOUNTAIN 54-4-15		WELL #:		1H	RRCID ->	282917	COMPL. DATE	05/24/2019	TOTAL	DEPTH	10742	PERF.	10981 - 15397			
05	13454 X	12747	-0-	-707	-0-	10287	3	2460	9	N	2236	2219	0	17	8	-0-
06	13541 X	13541	-0-	-0-	-0-	11708	3	1833	9	N	1666	1650	0	16	8	-0-
07	14810 X	14810	-0-	-0-	-0-	13351	3	1459	9	N	1326	1305	0	21	8	-0-
08	13578 X	7332	-0-	-6246	-0-	6262	3	1070	9	N	973	953	0	20	8	-0-
09	13530 X	4917	-0-	-8613	-0-	4247	3	670	9	N	609	594	0	15	8	-0-
10	14818 X	4681	-0-	-10137	-0-	3951	3	730	9	N	664	648	0	16	8	-0-

EBONY 55-1-40 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282999	COMPL. DATE	10/27/2021	TOTAL	DEPTH	11244	PERF.	11566 - 19044			
05	13012 X	13012	-0-	-0-	-0-	10571	3	2441	9	Y	2219	2195	0	24	8	35
06	12623 X	12623	-0-	-0-	-0-	7875	3	4748	9	Y	4316	4270	0	15	8	66
07	10757 X	8348	-0-	-2409	-0-	6998	3	1350	9	Y	1227	1237	0	16	8	40
08	DLQ G-10	13845	-0-	13845	13845	12138	3	1707	9	Y	1552	1519	0	27	8	46
09	32491 X	18646	-0-	-13845	-0-	16761	3	1885	9	Y	1714	1663	0	33	8	64
10	14057 X	14057	-0-	-0-	-0-	12046	3	2011	9	Y	1828	1814	0	24	8	54

TEXAS SABAL 55-1-40 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283000	COMPL. DATE	04/06/2017	TOTAL	DEPTH	11237	PERF.	11667 - 18739			
05	12960 X	12960	-0-	-0-	-0-	9533	3	3427	9	Y	3115	3079	0	30	8	49
06	12420 X	9242	-0-	-3178	-0-	5052	3	4190	9	Y	3809	3786	0	14	8	58
07	13113 X	4098	-0-	-9015	-0-	3166	3	932	9	Y	847	866	0	11	8	28
08	DLQ G-10	6756	-0-	6756	6756	5333	3	1423	9	Y	1294	1263	0	21	8	38
09	17314 X	10558	-0-	-6756	-0-	8803	3	1755	9	Y	1595	1539	0	35	8	59
10	8451 X	8451	-0-	-0-	-0-	6623	3	1828	9	Y	1662	1649	0	23	8	49

HIPPOCAMP 57-1-29		WELL #:		1H	RRCID ->	283016	COMPL. DATE	04/07/2018	TOTAL	DEPTH	9843	PERF.	10070 - 14535			
05	20956 X	14457	-0-	-6499	-0-	12122	3	2335	9	N	2123	2095	0	28	8	-0-
06	20280 X	11785	-0-	-8495	-0-	10520	3	1265	9	N	1150	1117	0	33	8	-0-
07	18972 X	13492	-0-	-5480	-0-	11476	3	2016	9	N	1833	1799	0	34	8	-0-
08	18507 X	10630	-0-	-7877	-0-	8605	3	2025	9	N	1841	1816	0	25	8	-0-
09	13980 X	13166	-0-	-814	-0-	10624	3	2542	9	N	2311	2284	0	27	8	-0-
10	17071 X	17071	-0-	-0-	-0-	13720	3	3351	9	N	3046	3015	0	31	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 020528														
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	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		55891 X	55891	-0-	-0-	-0-	54004 3	1887 9	N	1715	1668 0	47 8		-0-
06		52088 X	52088	-0-	-0-	-0-	50068 3	2020 9	N	1836	1783 0	53 8		-0-
07		57157 X	57157	-0-	-0-	-0-	55399 3	1758 9	N	1598	1539 0	59 8		-0-
08		54657 X	54657	-0-	-0-	-0-	53082 3	1575 9	N	1432	1374 0	58 8		-0-
09		26424 X	26424	-0-	-0-	-0-	25386 3	1038 9	N	944	916 0	28 8		-0-
10		44708 X	44708	-0-	-0-	-0-	43341 3	1367 9	N	1243	1191 0	52 8		-0-

TROLL 57-3-9														
WELL #: 1H RRCID -> 283080 COMPL. DATE 09/11/2021 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10696 - 14839														
05		35557 X	30598	-0-	-4959	-0-	28328 3	2270 9	N	2064	2033 0	31 8		-0-
06		33450 X	28917	-0-	-4533	-0-	26768 3	2149 9	N	1954	1919 0	35 8		-0-
07		32705 X	24783	-0-	-7922	-0-	22965 3	1818 9	N	1653	1621 0	32 8		-0-
08		32705 X	28828	-0-	-3877	-0-	26631 3	2197 9	N	1997	1958 0	39 8		-0-
09		30870 X	18905	-0-	-11965	-0-	17618 3	1287 9	N	1170	1148 0	22 8		-0-
10		30597 X	12682	-0-	-17915	-0-	11975 3	707 9	N	643	626 0	17 8		-0-

SAVAGE 54-2-22 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283091 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 11636 PERF.11993 - 21264														
05		14694 X	10514	-0-	-4180	-0-	2 1	6826 3	N	3179	3150 0	54 8		596
							189 4	3497 9						
06		14220 X	9320	-0-	-4900	-0-	2 1	6186 3	N	2687	2668 0	52 8		563
							176 4	2956 9						
07		11439 X	8254	-0-	-3185	-0-	1 1	5701 3	N	2195	2209 0	40 8		509
							137 4	2415 9						
08		10509 X	8748	-0-	-1761	-0-	1 1	6067 3	N	2304	2075 0	59 8		679
							146 4	2534 9						
09		10338 X	10338	-0-	-0-	-0-	2 1	7233 3	N	2662	2734 0	90 8		517
							175 4	2928 9						
*10		6029 X	6029	-0-	-0-	-0-	2 1	4299 3	N	1476	1442 0	48 8		503
							104 4	1624 9						

PIKE PLACE 57-2-15														
WELL #: 1H RRCID -> 283097 COMPL. DATE 01/05/2022 TOTAL DEPTH 9859 PERF.10269 - 14504														
05		16151 X	12778	-0-	-3373	-0-	9799 3	2979 9	N	2708	2682 0	26 8		-0-
06		15630 X	10741	-0-	-4889	-0-	8262 3	2479 9	N	2254	2229 0	25 8		-0-
07		14663 X	13944	-0-	-719	-0-	10719 3	3225 9	N	2932	2901 0	31 8		-0-
08		14508 X	10768	-0-	-3740	-0-	8210 3	2558 9	N	2325	2299 0	26 8		-0-
09		14040 X	7889	-0-	-6151	-0-	5661 3	2228 9	N	2025	2005 0	20 8		-0-
10		13950 X	6935	-0-	-7015	-0-	4564 3	2371 9	N	2155	2134 0	21 8		-0-

NIGHTWATCH 56-3-21														
WELL #: 1H RRCID -> 283104 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10336 PERF.10605 - 14831														
05		22518 X	22518	-0-	-0-	-0-	19693 3	2825 9	N	2568	2538 0	30 8		-0-
06		20730 X	16959	-0-	-3771	-0-	14790 3	2169 9	N	1972	1942 0	30 8		-0-
07		22878 X	10990	-0-	-11888	-0-	9426 3	1564 9	N	1422	1398 0	24 8		-0-
08		22878 X	6278	-0-	-16600	-0-	6220 3	58 9	N	53	35 0	18 8		-0-
09		22140 X	10466	-0-	-11674	-0-	9774 3	692 9	N	629	603 0	26 8		-0-
10		22506 X	19982	-0-	-2524	-0-	16890 3	3092 9	N	2811	2774 0	37 8		-0-

COTTONWOOD 55-1-14 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283106 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11963 - 21453														
05		27001 X	26673	-0-	-328	-0-	22082 3	4591 9	N	4174	4137 0	37 8		-0-
06		26130 X	18268	-0-	-7862	-0-	15121 3	3147 9	N	2861	2839 0	22 8		-0-
07		27962 X	22354	-0-	-5608	-0-	18168 3	4186 9	N	3805	3776 0	29 8		-0-
08		27962 X	21893	-0-	-6069	-0-	17793 3	4100 9	N	3727	3689 0	38 8		-0-
09		27060 X	15061	-0-	-11999	-0-	12219 3	2842 9	N	2584	2550 0	34 8		-0-
10		26660 X	21808	-0-	-4852	-0-	17605 3	4203 9	N	3821	3785 0	36 8		-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
HANGING H 3-18 UNIT														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 020528														
WELL #: 1H RRCID -> 283107 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10988 - 18537														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05		18267 X	18267	-0-	-0-	-0-	15516 3	2751 9	Y	Y	2501	2476 0	15 8	114
06		16980 X	13744	-0-	-3236	-0-	11480 3	2264 9	Y	Y	2058	2030 0	22 8	120
07		17546 X	15020	-0-	-2526	-0-	12638 3	2382 9	Y	Y	2165	2143 0	26 8	116
08	DLQ	G-10	12354	-0-	12354	12354	10298 3	2056 9	Y	Y	1869	1842 0	22 8	121
09		25034 X	12680	-0-	-12354	-0-	10534 3	2146 9	Y	Y	1951	1930 0	23 8	119
10		14527 X	14527	-0-	-0-	-0-	12243 3	2284 9	Y	Y	2076	2055 0	29 8	111

SONIC 57-3-15														
WELL #: 1H RRCID -> 283108 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 10146 PERF.10537 - 14898														
05		7564 X	-0-	-0-	-7564	-0-			Y	Y	-0-			-0-
06		7320 X	-0-	-0-	-7320	-0-			Y	Y	-0-			-0-
07		7564 X	-0-	-0-	-7564	-0-			Y	Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
10		7994 X	7994	-0-	-0-	-0-	6795 3	1199 9	Y	Y	1090	1062 0	28 8	-0-

JACKALOPE 56-3-11 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283109 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10871 - 15281														
05		13187 X	13187	-0-	-0-	-0-	11787 3	1400 9	N	N	1273	1258 0	15 8	-0-
06		12453 X	12453	-0-	-0-	-0-	11072 3	1381 9	N	N	1255	1238 0	17 8	-0-
07		11685 X	11685	-0-	-0-	-0-	10274 3	1411 9	N	N	1283	1266 0	17 8	-0-
08		9606 X	9606	-0-	-0-	-0-	8337 3	1269 9	N	N	1154	1138 0	16 8	-0-
09		10531 X	10531	-0-	-0-	-0-	9301 3	1230 9	N	N	1118	1102 0	16 8	-0-
10		10633 X	10633	-0-	-0-	-0-	9340 3	1293 9	N	N	1175	1158 0	17 8	-0-

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283110 COMPL. DATE 08/25/2017 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10206 - 16956														
05		37293 X	33543	-0-	-3750	-0-	30382 3	3161 9	N	N	2874	2844 0	30 8	-0-
06		36090 X	26176	-0-	-9914	-0-	23873 3	2303 9	N	N	2094	2066 0	28 8	-0-
07		36146 X	15709	-0-	-20437	-0-	14456 3	1253 9	N	N	1139	1123 0	16 8	-0-
08		36146 X	22209	-0-	-13937	-0-	20364 3	1845 9	N	N	1677	1650 0	27 8	-0-
09		34560 X	17706	-0-	-16854	-0-	16203 3	1503 9	N	N	1366	1346 0	20 8	-0-
10		33542 X	25112	-0-	-8430	-0-	22605 3	2507 9	N	N	2279	2253 0	26 8	-0-

GOLEM 56-3-3														
WELL #: 1H RRCID -> 283111 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10684 - 15438														
05		25854 X	10003	-0-	-15851	-0-	8277 3	80 4	Y	Y	1496	1181 0	17 8	299
							1646 9							
06		25020 X	16931	-0-	-8089	-0-	13975 3	147 4	Y	Y	2554	2374 0	37 8	442
							2809 9							
07		24490 X	15916	-0-	-8574	-0-	13286 3	133 4	Y	Y	2270	2244 0	36 8	432
							2497 9							
08	DLQ	G-10	12104	-0-	12104	12104	10308 3	91 4	Y	Y	1550	1635 0	27 8	320
							1705 9							
09		25773 X	13669	-0-	-12104	-0-	11774 3	101 4	Y	Y	1631	1562 0	29 8	360
							1794 9							
10		8468 X	8468	-0-	-0-	-0-	7206 3	60 4	Y	Y	1093	1174 0	13 8	266
							1202 9							

GORGON 57-1-33														
WELL #: 1H RRCID -> 283112 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10416 - 14155														
05		14356 X	14356	-0-	-0-	-0-	12671 3	1685 9	Y	Y	1532	1516 0	16 8	-0-
06		14220 X	12098	-0-	-2122	-0-	10523 3	1575 9	Y	Y	1432	1413 0	19 8	-0-
07		14694 X	13639	-0-	-1055	-0-	11953 3	1686 9	Y	Y	1533	1514 0	19 8	-0-
08	DLQ	G-10	9798	-0-	9798	9798	8717 3	1081 9	Y	Y	983	969 0	14 8	-0-
09		19866 X	10068	-0-	-9798	-0-	8924 3	1144 9	Y	Y	1040	1024 0	16 8	-0-
10		11761 X	11761	-0-	-0-	-0-	10291 3	1470 9	Y	Y	1336	1318 0	18 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
05	15314	X	11396	-0-	-3918	-0-	9695 3	1701 9	Y	1546	1529 0	17 8	-0-	
06	17280	X	10860	-0-	-6420	-0-	9096 3	1764 9	Y	1604	1584 0	20 8	-0-	
07	17856	X	16907	-0-	-949	-0-	14444 3	2463 9	Y	2239	2212 0	27 8	-0-	
08	DLQ G-10		9956	-0-	9956	9956	8637 3	1319 9	Y	1199	1182 0	17 8	-0-	
09	22838	X	12882	-0-	-9956	-0-	11382 3	1500 9	Y	1364	1344 0	20 8	-0-	
10	13051	X	13051	-0-	-0-	-0-	10938 3	2113 9	Y	1921	1898 0	23 8	-0-	

KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283122	COMPL.	DATE	02/10/2017	TOTAL	DEPTH	9857	PERF.10178	- 17150
05	40238	X	25424	-0-	-14814	-0-	24529 3	895 9	Y	814	888 0	17 8	158	
06	38940	X	843	-0-	-38097	-0-	668 3	175 9	Y	159	116 0		201	
07	38626	X	2848	-0-	-35778	-0-	2782 3	66 9	Y	60	244 0	2 8	15	
08	DLQ G-10		1597	-0-	1597	1597	1597 3		Y	-0-	15 0		-0-	
09	1597	X	-0-	-0-	-1597	-0-			Y	-0-			-0-	
10	347	X	347	-0-	-0-	-0-	54 3	293 9	Y	266			266	

WILLIAMSBURG 54-4-5		WELL #:		1H	RRCID ->	283125	COMPL.	DATE	02/14/2019	TOTAL	DEPTH	10704	PERF.11092	- 15507
05	14322	X	11049	-0-	-3273	-0-	8615 3	2434 9	N	2213	2199 0	14 8	-0-	
06	14400	X	1805	-0-	-12595	-0-	1389 3	416 9	N	378	347 0	31 8	-0-	
07	14880	X	-0-	-0-	-14880	-0-			N	1	1 8		-0-	
08	14880	X	-0-	-0-	-14880	-0-			N	1	1 8		-0-	
09	12166	X	12166	-0-	-0-	-0-	9677 3	2489 9	N	2263	2218 0	45 8	-0-	
10	14025	X	14025	-0-	-0-	-0-	10818 3	3207 9	N	2915	2868 0	47 8	-0-	

BECKER 6-30 UNIT B		WELL #:		1H	RRCID ->	283132	COMPL.	DATE	09/26/2017	TOTAL	DEPTH	10705	PERF.10941	- 20436
05	23379	X	23379	-0-	-0-	-0-	18939 2	204 4	N	3851	3996 1		141	
							4236 9							
06	21409	X	21409	-0-	-0-	-0-	17512 2	182 4	N	3377	3415 1		103	
							3715 9							
07	18402	X	18402	-0-	-0-	-0-	14768 2	169 4	N	3150	3009 1		244	
							3465 9							
08	16292	X	16292	-0-	-0-	-0-	13147 2	147 4	N	2725	2819 1		150	
							2998 9							
*09	21008	X	21008	-0-	-0-	-0-	17330 2	165 4	N	3194	3177 1		167	
							3513 9							
10	18710	X	18710	-0-	-0-	-0-	15188 2	161 4	N	3055	2873 1		349	
							3361 9							

CASCADES 55-1-26 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283143	COMPL.	DATE	08/08/2017	TOTAL	DEPTH	11475	PERF.11878	- 19376
05	15319	X	15319	-0-	-0-	-0-	10295 3	5024 9	N	4567	4487 0	63 8	72	
06	17959	X	17959	-0-	-0-	-0-	9014 3	8945 9	N	8132	8043 0	37 8	124	
07	15526	X	15526	-0-	-0-	-0-	11980 3	3546 9	N	3224	3196 0	47 8	105	
08	13569	X	13569	-0-	-0-	-0-	10512 3	3057 9	N	2779	2752 0	50 8	82	
09	13823	X	13823	-0-	-0-	-0-	10912 3	2911 9	N	2646	2564 0	66 8	98	
10	12311	X	12311	-0-	-0-	-0-	8728 3	3583 9	N	3257	3210 0	48 8	97	

CONSENSUS 57-3-5		WELL #:		1H	RRCID ->	283184	COMPL.	DATE	01/12/2019	TOTAL	DEPTH	9903	PERF.10221	- 14434
05	23281	X	21135	-0-	-2146	-0-	18660 3	2475 9	N	2250	2222 0	28 8	-0-	
06	22530	X	15463	-0-	-7067	-0-	13948 3	1515 9	N	1377	1354 0	23 8	-0-	
07	23095	X	13102	-0-	-9993	-0-	11952 3	1150 9	N	1045	1025 0	20 8	-0-	
08	23095	X	18019	-0-	-5076	-0-	16065 3	1954 9	N	1776	1744 0	32 8	-0-	
09	20460	X	17542	-0-	-2918	-0-	15684 3	1858 9	N	1689	1661 0	28 8	-0-	
10	21142	X	16973	-0-	-4169	-0-	14980 3	1993 9	N	1812	1779 0	33 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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
05	12978 X	12978	-0-	-0-	-0-	11635	3	1343	9	N	1221	1211	0	10	8	-0-
06	11740 X	11740	-0-	-0-	-0-	10319	3	1421	9	N	1292	1282	0	10	8	-0-
07	13927 X	13927	-0-	-0-	-0-	12296	3	1631	9	N	1483	1472	0	11	8	-0-
08	6453 X	6453	-0-	-0-	-0-	5838	3	615	9	N	559	554	0	5	8	-0-
09	5633 X	5633	-0-	-0-	-0-	4965	3	668	9	N	607	603	0	4	8	-0-
10	8498 X	8498	-0-	-0-	-0-	7385	3	1113	9	N	1012	1005	0	7	8	-0-

TWEETER 56-3-33		WELL #:		1H	RRCID ->	283202	COMPL. DATE	10/14/2018	TOTAL	DEPTH	10374	PERF.	10666 - 15027			
05	19344 X	16696	-0-	-2648	-0-	15000	3	1696	9	N	1542	1524	0	18	8	-0-
06	18720 X	14599	-0-	-4121	-0-	12585	3	2014	9	N	1831	1811	0	20	8	-0-
07	19344 X	14974	-0-	-4370	-0-	13035	3	1939	9	N	1763	1743	0	20	8	-0-
08	18910 X	10045	-0-	-8865	-0-	9019	3	1026	9	N	933	919	0	14	8	-0-
09	18300 X	7216	-0-	-11084	-0-	6549	3	667	9	N	606	597	0	9	8	-0-
10	16709 X	1435	-0-	-15274	-0-	1240	3	195	9	N	177	175	0	2	8	-0-

SAWMILL 57-3-43		WELL #:		1H	RRCID ->	283203	COMPL. DATE	04/15/2019	TOTAL	DEPTH	9865	PERF.	10210 - 14359			
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	280	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
08	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
09	270 N	18	-0-	-252	-0-	17	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	7	7	8			-0-

SOUNDER 56-3-15		WELL #:		1H	RRCID ->	283207	COMPL. DATE	10/09/2018	TOTAL	DEPTH	10442	PERF.	10768 - 15188			
05	22227 X	18411	-0-	-3816	-0-	16407	3	2004	9	N	1822	1803	0	19	8	-0-
06	21510 X	14245	-0-	-7265	-0-	13702	3	543	9	N	494	476	0	18	8	-0-
07	21762 X	15360	-0-	-6402	-0-	14564	3	796	9	N	724	705	0	19	8	-0-
08	21762 X	17380	-0-	-4382	-0-	15576	3	1804	9	N	1640	1618	0	22	8	-0-
09	20490 X	18149	-0-	-2341	-0-	16195	3	1954	9	N	1776	1753	0	23	8	-0-
10	18414 X	14151	-0-	-4263	-0-	13109	3	1042	9	N	947	918	0	29	8	-0-

SENTINEL 58-2-1		WELL #:		1H	RRCID ->	283208	COMPL. DATE	01/27/2019	TOTAL	DEPTH	9539	PERF.	9775 - 14078			
05	6833 X	6833	-0-	-0-	-0-	5089	3	1744	9	N	1585	1557	0	28	8	-0-
06	9360 X	8454	-0-	-906	-0-	6748	3	1706	9	N	1551	1520	0	31	8	-0-
07	10695 X	8201	-0-	-2494	-0-	7098	3	1103	9	N	1003	974	0	29	8	-0-
08	10695 X	7108	-0-	-3587	-0-	6969	3	139	9	N	126	102	0	24	8	-0-
09	10350 X	4	-0-	-10346	-0-	3	3	1	9	N	1	1	0			-0-
10	8742 X	1919	-0-	-6823	-0-	1491	3	428	9	N	389	352	0	37	8	-0-

CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283211	COMPL. DATE	02/12/2018	TOTAL	DEPTH	9905	PERF.	10196 - 16938			
05	16639 X	16639	-0-	-0-	-0-	15037	3	1602	9	N	1456	1440	0	16	8	-0-
06	28407 X	28407	-0-	-0-	-0-	25659	3	2748	9	N	2498	2468	0	30	8	-0-
07	28409 X	28409	-0-	-0-	-0-	25843	3	2566	9	N	2333	2305	0	28	8	-0-
08	27736 X	27736	-0-	-0-	-0-	25417	3	2319	9	N	2108	2079	0	29	8	-0-
09	25050 X	25050	-0-	-0-	-0-	22863	3	2187	9	N	1988	1962	0	26	8	-0-
10	21876 X	21876	-0-	-0-	-0-	19928	3	1948	9	N	1771	1742	0	29	8	-0-

SKYCATCHER 56-3-5		WELL #:		1H	RRCID ->	283212	COMPL. DATE	06/27/2018	TOTAL	DEPTH	10473	PERF.	10771 - 14937			
05	18753 X	18753	-0-	-0-	-0-	15480	3	3273	9	N	2975	2949	0	26	8	-0-
06	17160 X	16209	-0-	-951	-0-	13688	3	2521	9	N	2292	2265	0	27	8	-0-
07	19406 X	16016	-0-	-3390	-0-	13299	3	2717	9	N	2470	2441	0	29	8	-0-
08	19406 X	16519	-0-	-2887	-0-	13668	3	2851	9	N	2592	2560	0	32	8	-0-
09	18780 X	13842	-0-	-4938	-0-	11453	3	2389	9	N	2172	2147	0	25	8	-0-
10	18755 X	14934	-0-	-3821	-0-	12292	3	2642	9	N	2402	2373	0	29	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
SPARTAN 58-2-23		WELL #:		1H	RRCID ->	283223	COMPL. DATE	10/26/2018	TOTAL DEPTH	9589	PERF.	9833	- 14307			
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						
05	23653 X	22463	-0-	-1190	-0-	19177	3	3286	9	N	2987	2961	0	26	8	-0-
06	22890 X	16844	-0-	-6046	-0-	14538	3	2306	9	N	2096	2073	0	23	8	-0-
07	21979 X	21812	-0-	-167	-0-	18755	3	3057	9	N	2779	2748	0	31	8	-0-
08	22475 X	19767	-0-	-2708	-0-	16917	3	2850	9	N	2591	2560	0	31	8	-0-
09	21750 X	19120	-0-	-2630	-0-	16465	3	2655	9	N	2414	2388	0	26	8	-0-
10	22475 X	18155	-0-	-4320	-0-	15546	3	2609	9	N	2372	2345	0	27	8	-0-

HARPER FERRY 54-4-29		WELL #:		1H	RRCID ->	283225	COMPL. DATE	03/15/2019	TOTAL DEPTH	10642	PERF.	10997	- 15776			
05	16678 X	15637	-0-	-1041	-0-	12058	3	3579	9	N	3254	3240	0	14	8	-0-
06	16140 X	12335	-0-	-3805	-0-	9530	3	2805	9	N	2550	2537	0	13	8	-0-
07	16728 X	16728	-0-	-0-	-0-	13539	3	3189	9	N	2899	2883	0	16	8	-0-
08	15624 X	6934	-0-	-8690	-0-	5421	3	1513	9	N	1375	1367	0	8	8	-0-
09	15120 X	10245	-0-	-4875	-0-	8091	3	2154	9	N	1958	1947	0	11	8	-0-
10	16740 X	14268	-0-	-2472	-0-	11302	3	2966	9	N	2696	2680	0	16	8	-0-

WILLOW 55-1-36 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283226	COMPL. DATE	10/14/2017	TOTAL DEPTH	11593	PERF.	12098	- 22104			
05	34085 X	34085	-0-	-0-	-0-	26222	3	7863	9	Y	7148	7092	0	50	8	113
06	28050 X	25853	-0-	-2197	-0-	13659	3	12194	9	Y	11085	11002	0	27	8	169
07	28985 X	28552	-0-	-433	-0-	23323	3	5229	9	Y	4754	4726	0	41	8	156
08	DLQ G-10	27802	-0-	27802	27802	22585	3	5217	9	Y	4743	4706	0	52	8	141
09	46789 X	18987	-0-	-27802	-0-	15557	3	3430	9	Y	3118	3094	0	49	8	116
10	19080 X	19080	-0-	-0-	-0-	14278	3	4802	9	Y	4365	4309	0	42	8	130

STAGGERWING 57-3-35		WELL #:		1H	RRCID ->	283227	COMPL. DATE	09/27/2018	TOTAL DEPTH	9993	PERF.	10224	- 14633			
05	16833 X	16351	-0-	-482	-0-	14342	3	2009	9	N	1826	1800	0	26	8	-0-
06	16200 X	11414	-0-	-4786	-0-	10229	3	1185	9	N	1077	1059	0	18	8	-0-
07	17143 X	14257	-0-	-2886	-0-	12550	3	1707	9	N	1552	1528	0	24	8	-0-
08	17143 X	9718	-0-	-7425	-0-	8483	3	1235	9	N	1123	1104	0	19	8	-0-
09	16590 X	9441	-0-	-7149	-0-	8593	3	848	9	N	771	759	0	12	8	-0-
10	16337 X	16163	-0-	-174	-0-	14119	3	2044	9	N	1858	1830	0	28	8	-0-

SPIRIT 57-3-29		WELL #:		1H	RRCID ->	283228	COMPL. DATE	01/31/2018	TOTAL DEPTH	9992	PERF.	10281	- 14710			
05	17050 X	16337	-0-	-713	-0-	15569	3	768	9	Y	698	686	0	12	8	-0-
06	18330 X	17517	-0-	-813	-0-	17014	3	503	9	Y	457	444	0	13	8	-0-
07	19220 X	5499	-0-	-13721	-0-	5138	3	361	9	Y	328	319	0	9	8	-0-
08	DLQ G-10	6906	-0-	6906	6906	6532	3	374	9	Y	340	329	0	11	8	-0-
09	14027 X	7121	-0-	-6906	-0-	6641	3	480	9	Y	436	421	0	15	8	-0-
10	11611 X	11611	-0-	-0-	-0-	11481	3	130	9	Y	118	114	0	4	8	-0-

RUCK UNIT 3-17		WELL #:		2HR	RRCID ->	283229	COMPL. DATE	11/15/2017	TOTAL DEPTH	11080	PERF.	11288	- 22269			
05	26319 X	23471	-0-	-2848	-0-	18546	3	4925	9	Y	4477	4462	0	24	8	204
06	25050 X	14340	-0-	-10710	-0-	10887	3	3453	9	Y	3139	3129	0	30	8	184
07	25885 X	15364	-0-	-10521	-0-	11693	3	3671	9	Y	3337	3309	0	33	8	179
08	DLQ G-10	10079	-0-	10079	10079	7460	3	2619	9	Y	2381	2381	0	25	8	154
09	22781 X	12702	-0-	-10079	-0-	9635	3	3067	9	Y	2788	2743	0	29	8	170
10	18965 X	18965	-0-	-0-	-0-	14553	3	4412	9	Y	4011	3922	0	44	8	215

LEXINGTON 55-4-41 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283234	COMPL. DATE	02/10/2018	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10851	- 19966			
05	57573 X	57573	-0-	-0-	-0-	55153	3	2420	9	Y	2200	2178	0	22	8	-0-
06	33720 X	26212	-0-	-7508	-0-	24690	3	1522	9	Y	1384	1372	0	12	8	-0-
07	34844 X	-0-	-0-	-34844	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	8	-0-	-0-	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	8	-0-	-0-	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
SUPERBOLT 57-3-25		WELL #:		1H	RRCID ->	283251	COMPL. DATE	01/16/2018	TOTAL DEPTH	9888	PERF.10207	- 14402	
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
05		11332 X	11332	-0-	-0-	-0-	9311 3	2021 9	N	1837	1818 0	19 8	-0-
06		10500 X	8959	-0-	-1541	-0-	7404 3	1555 9	N	1414	1396 0	18 8	-0-
07		12462 X	11095	-0-	-1367	-0-	8949 3	2146 9	N	1951	1930 0	21 8	-0-
08		12462 X	8490	-0-	-3972	-0-	6957 3	1533 9	N	1394	1378 0	16 8	-0-
09		12060 X	8134	-0-	-3926	-0-	6648 3	1486 9	N	1351	1340 0	11 8	-0-
10		11346 X	9334	-0-	-2012	-0-	7523 3	1811 9	N	1646	1629 0	17 8	-0-

HAMMERHEAD 54-1-28 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283257	COMPL. DATE	05/21/2017	TOTAL DEPTH	12204	PERF.12468	- 21862	
05		20909 X	20909	-0-	-0-	-0-	16566 3	4343 9	N	3948	3896 0	52 8	-0-
06		14220 X	-0-	-0-	-14220	-0-	3324 3	3292 0	N	3324	3292 0	32 8	-0-
07		16244 X	3266	-0-	-12978	-0-	124 3	3142 9	N	2856	2830 0	26 8	-0-
08		20894 X	-0-	-0-	-20894	-0-			N	3982	3944 0	38 8	-0-
09		20220 X	-0-	-0-	-20220	-0-			N	3039	2995 0	44 8	-0-
10		20894 X	-0-	-0-	-20894	-0-			N	3095	3053 0	42 8	-0-

WOOD LAKE 54-4-23		WELL #:		1H	RRCID ->	283258	COMPL. DATE	01/19/2018	TOTAL DEPTH	10796	PERF.11131	- 15229	
05		20280 X	20280	-0-	-0-	-0-	17117 3	142 4	N	2746	2784 0	4 8	334
							3021 9						
06		16021 X	16021	-0-	-0-	-0-	13365 3	109 4	N	2315	2287 0	12 8	350
							2547 9						
07		15810 X	12239	-0-	-3571	-0-	9514 3	111 4	N	2376	2359 0	13 8	354
							2614 9						
08		15810 X	13293	-0-	-2517	-0-	10424 3	119 4	N	2500	2546 0	17 8	291
							2750 9						
09		15300 X	11017	-0-	-4283	-0-	8412 3	106 4	N	2272	2083 0	13 8	467
							2499 9						
10		15810 X	10632	-0-	-5178	-0-	8134 3	103 4	N	2177	2311 0	14 8	319
							2395 9						

PETERSBURG 54-4-17		WELL #:		1H	RRCID ->	283259	COMPL. DATE	03/22/2019	TOTAL DEPTH	10741	PERF.11104	- 15327	
05		8579 X	8579	-0-	-0-	-0-	7009 3	1570 9	N	1427	1409 0	18 8	-0-
06		7120 X	7120	-0-	-0-	-0-	5560 3	1560 9	N	1418	1400 0	18 8	-0-
07		7731 X	7731	-0-	-0-	-0-	6154 3	1577 9	N	1434	1416 0	18 8	-0-
08		8960 X	8960	-0-	-0-	-0-	7157 3	1803 9	N	1639	1617 0	22 8	-0-
09		9666 X	9666	-0-	-0-	-0-	7946 3	1720 9	N	1564	1546 0	18 8	-0-
10		9997 X	9997	-0-	-0-	-0-	8161 3	1836 9	N	1669	1650 0	19 8	-0-

FREMONT 56-2-21		WELL #:		1H	RRCID ->	283282	COMPL. DATE	02/03/2018	TOTAL DEPTH	10325	PERF.10667	- 14995	
05		14570 X	13230	-0-	-1340	-0-	11318 3	1912 9	N	1738	1722 0	16 8	-0-
06		14370 X	10503	-0-	-3867	-0-	9042 3	1461 9	N	1328	1313 0	15 8	-0-
07		14849 X	10236	-0-	-4613	-0-	8793 3	1443 9	N	1312	1297 0	15 8	-0-
08		14849 X	7552	-0-	-7297	-0-	6552 3	1000 9	N	909	898 0	11 8	-0-
09		13200 X	3529	-0-	-9671	-0-	3070 3	459 9	N	417	412 0	5 8	-0-
10		13237 X	10779	-0-	-2458	-0-	9160 3	1619 9	N	1472	1456 0	16 8	-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	12389 X	12389	-0-	-0-	-0-	2	1	9140	3	N	2952	2926	0	26 8 -0-
						3247	9							
06	10170 X	9413	-0-	-757	-0-	1	1	6744	3	N	2425	2392	0	33 8 -0-
						2668	9							
07	10509 X	8299	-0-	-2210	-0-	1	1	5998	3	N	2091	2065	0	26 8 -0-
						2300	9							
08	12400 X	10856	-0-	-1544	-0-	2	1	7755	3	N	2817	2778	0	39 8 -0-
						3099	9							
09	12000 X	5132	-0-	-6868	-0-	1	1	3802	3	N	1208	1194	0	14 8 -0-
						1329	9							
10	12400 X	4824	-0-	-7576	-0-	1	1	3406	3	N	1288	1271	0	17 8 -0-
						1417	9							

GRENDDEL 57-2-25		WELL #:		1H	RRCID ->	283286	COMPL. DATE	07/30/2019	TOTAL	DEPTH	10303	PERF.	10753	- 14723
05	25420 X	14783	-0-	-10637	-0-	12505	3	2278	9	N	2071	2046	0	25 8 -0-
06	24600 X	18306	-0-	-6294	-0-	15471	3	2835	9	N	2577	2541	0	36 8 -0-
07	24428 X	23175	-0-	-1253	-0-	19512	3	3663	9	N	3330	3280	0	50 8 -0-
08	24428 X	21726	-0-	-2702	-0-	18304	3	3422	9	N	3111	3064	0	47 8 -0-
09	21660 X	11399	-0-	-10261	-0-	9938	3	1461	9	N	1328	1305	0	23 8 -0-
10	23188 X	14292	-0-	-8896	-0-	12606	3	1686	9	N	1533	1503	0	30 8 -0-

SOLSTICE 56-2-19		WELL #:		1H	RRCID ->	283288	COMPL. DATE	03/23/2018	TOTAL	DEPTH	10179	PERF.	10418	- 14802
05	18817 X	17564	-0-	-1253	-0-	14342	3	3222	9	N	2929	2899	0	30 8 -0-
06	18720 X	16895	-0-	-1825	-0-	13716	3	3179	9	N	2890	2856	0	34 8 -0-
07	19561 X	17254	-0-	-2307	-0-	13892	3	3362	9	N	3056	3020	0	36 8 -0-
08	19561 X	17810	-0-	-1751	-0-	14487	3	3323	9	N	3021	2982	0	39 8 -0-
09	18930 X	14889	-0-	-4041	-0-	12395	3	2494	9	N	2267	2240	0	27 8 -0-
10	17577 X	131	-0-	-17446	-0-	4	3	127	9	N	115	59	0	56 8 -0-

VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283338	COMPL. DATE	10/31/2017	TOTAL	DEPTH	10634	PERF.	11236	- 18660
05	3100 N	13623	-0-	10523	10523	10668	3	2955	9	Y	2686	2641	0	45 8 -0-
06	22232 X	11709	-0-	-10523	-0-	9256	3	2453	9	Y	2230	2191	0	39 8 -0-
07	10232 X	10232	-0-	-0-	-0-	8001	3	2231	9	Y	2028	1993	0	35 8 -0-
08	DLQ G-10	8046	-0-	8046	8046	6432	3	1614	9	Y	1467	1439	0	28 8 -0-
09	12983 X	4937	-0-	-8046	-0-	3875	3	1062	9	Y	965	952	0	13 8 -0-
10	8065 X	8065	-0-	-0-	-0-	6240	3	1825	9	Y	1659	1632	0	27 8 -0-

PHOENIX 56-2-31 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283364	COMPL. DATE	01/16/2018	TOTAL	DEPTH	10119	PERF.	10385	- 14071
05	14043 X	11116	-0-	-2927	-0-	9137	3	1979	9	N	1799	1779	0	20 8 -0-
06	15750 X	8352	-0-	-7398	-0-	6648	3	1704	9	N	1549	1529	0	20 8 -0-
07	16275 X	10691	-0-	-5584	-0-	8764	3	1927	9	N	1752	1728	0	24 8 -0-
08	16275 X	7385	-0-	-8890	-0-	6037	3	1348	9	N	1225	1207	0	18 8 -0-
09	13800 X	6918	-0-	-6882	-0-	5540	3	1378	9	N	1253	1235	0	18 8 -0-
10	11129 X	6747	-0-	-4382	-0-	5266	3	1481	9	N	1346	1327	0	19 8 -0-

VELOCITY 56-2-17		WELL #:		1H	RRCID ->	283384	COMPL. DATE	05/30/2018	TOTAL	DEPTH	10401	PERF.	10748	- 15108
05	9982 X	9387	-0-	-595	-0-	7428	3	1959	9	N	1781	1761	0	20 8 -0-
06	9660 X	7844	-0-	-1816	-0-	6033	3	1811	9	N	1646	1624	0	22 8 -0-
07	9982 X	4265	-0-	-5717	-0-	2741	3	1524	9	N	1385	1367	0	18 8 -0-
08	9982 X	4938	-0-	-5044	-0-	3596	3	1342	9	N	1220	1202	0	18 8 -0-
09	9660 X	5074	-0-	-4586	-0-	3713	3	1361	9	N	1237	1217	0	20 8 -0-
10	9393 X	176	-0-	-9217	-0-	13	3	163	9	N	148	136	0	12 8 -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 #: 1H RRCID -> 283393 COMPL. DATE 07/08/2017 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11859 - 21420													
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
05		25994 X	25994	-0-	-0-	-0-	20946 3	5048 9	N	4589	4545 0	44 8	-0-
06		24054 X	24054	-0-	-0-	-0-	19456 3	4598 9	N	4180	4149 0	31 8	-0-
07		25141 X	25141	-0-	-0-	-0-	20206 3	4935 9	N	4486	4454 0	32 8	-0-
08		27619 X	27619	-0-	-0-	-0-	22423 3	5196 9	N	4724	4679 0	45 8	-0-
09		25170 X	17721	-0-	-7449	-0-	14312 3	3409 9	N	3099	3061 0	38 8	-0-
10		26009 X	23760	-0-	-2249	-0-	19096 3	4664 9	N	4240	4199 0	41 8	-0-

BAXTER SPRINGS 54-4-33 WELL #: 1H RRCID -> 283394 COMPL. DATE 03/11/2023 TOTAL DEPTH 10714 PERF.10881 - 15130													
05		9596 X	9596	-0-	-0-	-0-	8908 3	688 9	N	625	581 0	44 8	-0-
06		9758 X	9758	-0-	-0-	-0-	8998 3	760 9	N	691	645 0	46 8	-0-
07		11036 X	8374	-0-	-2662	-0-	7784 3	590 9	N	536	506 0	30 8	-0-
08		11036 X	6353	-0-	-4683	-0-	6082 3	271 9	N	246	227 0	19 8	-0-
09		10680 X	9099	-0-	-1581	-0-	8492 3	607 9	N	552	547 0	5 8	-0-
10		11313 X	11313	-0-	-0-	-0-	10657 3	656 9	N	596	566 0	30 8	-0-

GROWLER 56-3-23 WELL #: 1H RRCID -> 283399 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 10341 PERF.10667 - 14813													
05		18755 X	15853	-0-	-2902	-0-	13425 3	2428 9	N	2207	2187 0	20 8	-0-
06		18150 X	15196	-0-	-2954	-0-	12829 3	2367 9	N	2152	2132 0	20 8	-0-
07		18755 X	15998	-0-	-2757	-0-	13758 3	2240 9	N	2036	2016 0	20 8	-0-
08		15841 X	14348	-0-	-1493	-0-	13581 3	767 9	N	697	674 0	23 8	-0-
09		15330 X	5689	-0-	-9641	-0-	5401 3	288 9	N	262	255 0	7 8	-0-
10		15996 X	14843	-0-	-1153	-0-	14213 3	630 9	N	573	546 0	27 8	-0-

FREDERICKSBURG STATE 3-8 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283411 COMPL. DATE 01/21/2018 TOTAL DEPTH 11034 PERF.11324 - 17605													
05		18226 X	18226	-0-	-0-	-0-	15381 3	157 4	N	2444	2397 0	2 8	309
06		18030 X	10415	-0-	-7615	-0-	8539 3	90 4	N	1624	1588 0	21 8	324
07		18631 X	14573	-0-	-4058	-0-	12053 3	125 4	N	2177	2168 0	29 8	304
08		18631 X	14115	-0-	-4516	-0-	11535 3	127 4	N	2230	2174 0	34 8	326
09		17640 X	11314	-0-	-6326	-0-	9064 3	109 4	N	1946	1929 0	26 8	317
10		18228 X	10231	-0-	-7997	-0-	7975 3	110 4	N	1951	1939 0	27 8	302

PACER 56-1-43 WELL #: 1H RRCID -> 283413 COMPL. DATE 09/09/2018 TOTAL DEPTH 10409 PERF.10719 - 14833													
05		1151 X	1151	-0-	-0-	-0-	93 3	1058 9	N	962	849 0	113 8	-0-
06		2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	1779 3	1047 9	N	952	929 0	23 8	-0-
07		5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	3871 3	1670 9	N	1518	1444 0	74 8	-0-
08		5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	3439 3	1575 9	N	1432	1408 0	24 8	-0-
*09		5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	3647 3	1529 9	N	1390	1371 0	19 8	-0-
10		6689 X	6689	-0-	-0-	-0-	4832 3	1857 9	N	1688	1665 0	23 8	-0-

ROCA 34-159 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 283417 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11744 - 16352													
05		1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-			Y	440	426 0	15 8	2
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	314	305 0	9 8	2
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	636	565 0	69 8	4
08	DLQ	G-10	617	-0-	617	617	256 3	361 9	Y	328	312 0	18 8	2
09		617 X	-0-	-0-	-617	-0-			Y	638	610 0	27 8	3
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	419	402 0	17 8	3

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
05	15598 X	15598	-0-	-0-	-0-	13032 3	2566 9	N	2333	2293 0	40 8	8	-0-
06	14610 X	11262	-0-	-3348	-0-	9166 3	2096 9	N	1905	1863 0	42 8	8	-0-
07	16368 X	9899	-0-	-6469	-0-	8081 3	1818 9	N	1653	1619 0	34 8	8	-0-
08	16368 X	3678	-0-	-12690	-0-	2583 3	1095 9	N	995	973 0	22 8	8	-0-
09	15840 X	824	-0-	-15016	-0-	40 3	784 9	N	713	698 0	15 8	8	-0-
10	15593 X	643	-0-	-14950	-0-	31 3	612 9	N	556	543 0	13 8	8	-0-

COMMANDER 57-2-35		WELL #:		1H	RRCID ->	283424	COMPL. DATE	06/08/2019	TOTAL DEPTH	10018	PERF.10397	-	14502
05	24047 X	24047	-0-	-0-	-0-	21011 3	3036 9	N	2760	2726 0	34 8	8	-0-
06	23136 X	23136	-0-	-0-	-0-	19969 3	3167 9	N	2879	2842 0	37 8	8	-0-
07	22010 X	21192	-0-	-818	-0-	19288 3	1904 9	N	1731	1696 0	35 8	8	-0-
08	24056 X	23112	-0-	-944	-0-	20256 3	2856 9	N	2596	2560 0	36 8	8	-0-
09	23280 X	18518	-0-	-4762	-0-	16653 3	1865 9	N	1695	1670 0	25 8	8	-0-
10	24056 X	22660	-0-	-1396	-0-	19720 3	2940 9	N	2673	2635 0	38 8	8	-0-

GHOST RIDER 57-2-43		WELL #:		1H	RRCID ->	283425	COMPL. DATE	04/12/2019	TOTAL DEPTH	9913	PERF.10110	-	14270
05	31713 X	26038	-0-	-5675	-0-	24004 3	2034 9	N	1849	1822 0	27 8	8	-0-
06	30690 X	23150	-0-	-7540	-0-	21485 3	1665 9	N	1514	1486 0	28 8	8	-0-
07	31713 X	21440	-0-	-10273	-0-	19922 3	1518 9	N	1380	1352 0	28 8	8	-0-
08	31341 X	23743	-0-	-7598	-0-	22062 3	1681 9	N	1528	1494 0	34 8	8	-0-
09	27450 X	20794	-0-	-6656	-0-	19412 3	1382 9	N	1256	1231 0	25 8	8	-0-
10	26040 X	22780	-0-	-3260	-0-	21164 3	1616 9	N	1469	1438 0	31 8	8	-0-

SILENT ROGUE 57-3-17		WELL #:		1H	RRCID ->	283426	COMPL. DATE	02/25/2019	TOTAL DEPTH	9906	PERF.10312	-	14923
05	6107 X	6107	-0-	-0-	-0-	5639 3	468 9	N	425	419 0	6 8	8	-0-
06	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	3507 3	383 9	N	348	342 0	6 8	8	-0-
07	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	2986 3	348 9	N	316	311 0	5 8	8	-0-
08	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	2828 3	318 9	N	289	283 0	6 8	8	-0-
09	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	3582 3	347 9	N	315	309 0	6 8	8	-0-
10	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	3884 3	447 9	N	406	398 0	8 8	8	-0-

BULL RUN STATE 55-4-22 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283469	COMPL. DATE	11/21/2017	TOTAL DEPTH	10766	PERF.11082	-	18515
05	22764 X	22764	-0-	-0-	-0-	17931 3	4833 9	Y	4394	4363 0	31 8	8	-0-
06	25636 X	25636	-0-	-0-	-0-	20556 3	5080 9	Y	4618	4578 0	40 8	8	-0-
07	24273 X	17192	-0-	-7081	-0-	13510 3	3682 9	Y	3347	3313 0	34 8	8	-0-
08	DLQ G-10	19702	-0-	19702	19702	15435 3	4267 9	Y	3879	3840 0	39 8	8	-0-
09	38906 X	19204	-0-	-19702	-0-	15200 3	4004 9	Y	3640	3609 0	31 8	8	-0-
10	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	2748 3	455 9	Y	414	369 0	45 8	8	-0-

SILVERTIP UNIT Z		WELL #:		1H	RRCID ->	283504	COMPL. DATE	09/20/2017	TOTAL DEPTH	12902	PERF. N/A		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) ANADARKO E&P ONSHORE LLC CUB 56-2-33		//CONT.// //CONT.//	71052 900 020528	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	

ARROW 56-2-7																	
05	16864	X	12761	-0-	-4103	-0-	3	1	10844	3	N	1740	1725	0	15	8	-0-
06	17190	X	11278	-0-	-5912	-0-	1914	9	9593	3	N	1529	1512	0	17	8	-0-
07	17763	X	11387	-0-	-6376	-0-	1682	9	9724	3	N	1509	1491	0	18	8	-0-
08	17763	X	10607	-0-	-7156	-0-	1660	9	9008	3	N	1451	1433	0	18	8	-0-
09	16050	X	10346	-0-	-5704	-0-	1596	9	8845	3	N	1362	1346	0	16	8	-0-
10	12772	X	9267	-0-	-3505	-0-	1498	9	7856	3	N	1280	1264	0	16	8	-0-

MOON STATE 55-3-5 UNIT																	
05	16492	X	108	-0-	-16384	-0-	7	3	101	9	N	92	92	8			-0-
06	15960	X	4189	-0-	-11771	-0-	2590	3	1599	9	N	1454	1409	0	45	8	-0-
07	16492	X	8004	-0-	-8488	-0-	5677	3	2327	9	N	2115	1981	0	134	8	-0-
08	11997	X	5861	-0-	-6136	-0-	4088	3	1773	9	N	1612	1574	0	38	8	-0-
*09	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	3982	3	1663	9	N	1512	1484	0	28	8	-0-
10	7998	X	5669	-0-	-2329	-0-	4022	3	1647	9	N	1497	1471	0	26	8	-0-

YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT																	
05	12440	X	12440	-0-	-0-	-0-	10227	3	2213	9	N	2012	1993	0	19	8	-0-
06	22910	X	22910	-0-	-0-	-0-	19156	3	3754	9	N	3413	3366	0	47	8	-0-
07	19416	X	19416	-0-	-0-	-0-	15859	3	3557	9	N	3234	3195	0	39	8	-0-
08	23135	X	23135	-0-	-0-	-0-	19234	3	3901	9	N	3546	3501	0	45	8	-0-
*09	9673	X	9673	-0-	-0-	-0-	7990	3	1683	9	N	1530	1517	0	13	8	-0-
10	14791	X	14791	-0-	-0-	-0-	12229	3	2562	9	N	2329	2305	0	24	8	-0-

GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT																	
05	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	1587	3	103	9	N	94	94	8			-0-
06	1361	X	1361	-0-	-0-	-0-	1354	3	7	9	N	6	6	8			-0-
07	620	X	620	-0-	-0-	-0-	551	3	69	9	N	63	63	8			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	56	56	8			-0-
09	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-			-0-

RAIN CITY 57-3-7																	
05	27373	X	23170	-0-	-4203	-0-	21463	3	1707	9	N	1552	1526	0	26	8	-0-
06	26490	X	22052	-0-	-4438	-0-	20201	3	1851	9	N	1683	1656	0	27	8	-0-
07	26815	X	16873	-0-	-9942	-0-	15672	3	1201	9	N	1092	1074	0	18	8	-0-
08	26598	X	19303	-0-	-7295	-0-	17981	3	1322	9	N	1202	1183	0	19	8	-0-
09	25740	X	20258	-0-	-5482	-0-	18623	3	1635	9	N	1486	1464	0	22	8	-0-
10	23157	X	21422	-0-	-1735	-0-	19735	3	1687	9	N	1534	1511	0	23	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	* * 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	
05	23572 X	23572	-0-	-0-	-0-	20471	3	3101	9	N	2819	2802	0	17 8	-0-
06	14054 X	14054	-0-	-0-	-0-	11853	3	2201	9	N	2001	1984	0	17 8	-0-
07	7571 X	7571	-0-	-0-	-0-	7165	3	406	9	N	369	357	0	12 8	-0-
08	5939 X	5939	-0-	-0-	-0-	5524	3	415	9	N	377	362	0	15 8	-0-
09	14599 X	14599	-0-	-0-	-0-	14042	3	557	9	N	506	485	0	21 8	-0-
10	17358 X	17358	-0-	-0-	-0-	16841	3	517	9	N	470	446	0	24 8	-0-

CERBERUS 56-3-43 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283670	COMPL. DATE	06/20/2019	TOTAL	DEPTH	10924	PERF.	11237	- 20670	
05	21612 X	21612	-0-	-0-	-0-	17892	3	3720	9	N	3382	3351	0	31 8	-0-
06	23453 X	23453	-0-	-0-	-0-	19215	3	4238	9	N	3853	3817	0	36 8	-0-
07	23095 X	16873	-0-	-6222	-0-	13506	3	3367	9	N	3061	3036	0	25 8	-0-
08	23095 X	15365	-0-	-7730	-0-	12639	3	2726	9	N	2478	2453	0	25 8	-0-
09	23460 X	17335	-0-	-6125	-0-	14570	3	2765	9	N	2514	2486	0	28 8	-0-
10	24242 X	17982	-0-	-6260	-0-	14747	3	3235	9	N	2941	2913	0	28 8	-0-

ELKHORN 54-1-40		WELL #:		2H	RRCID ->	283696	COMPL. DATE	01/04/2018	TOTAL	DEPTH	11933	PERF.	12320	- 16139	
05	8417 X	8417	-0-	-0-	-0-	5757	3	2660	9	N	2418	2399	0	15 8	38
06	9791 X	9791	-0-	-0-	-0-	5555	3	4236	9	N	3851	3820	0	10 8	59
07	12326 X	12326	-0-	-0-	-0-	10687	3	1639	9	N	1490	1485	0	15 8	49
08	8754 X	8754	-0-	-0-	-0-	6785	3	1969	9	N	1790	1766	0	20 8	53
*09	8070 X	3113	-0-	-4957	-0-	1762	3	1351	9	N	1228	1215	0	20 8	46
10	8339 X	4151	-0-	-4188	-0-	3410	3	741	9	N	674	684	0	16 8	20

MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283707	COMPL. DATE	11/28/2017	TOTAL	DEPTH	10694	PERF.	10957	- 17826	
05	21840 X	21840	-0-	-0-	-0-	18440	3	3400	9	N	3091	3050	0	41 8	-0-
06	7720 X	7720	-0-	-0-	-0-	6608	3	1112	9	N	1011	978	0	33 8	-0-
07	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	2642	3	414	9	N	376	350	0	26 8	-0-
08	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	3351	3	441	9	N	401	363	0	38 8	-0-
09	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	2719	3	289	9	N	263	229	0	34 8	-0-
10	2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	1915	3	360	9	N	327	290	0	37 8	-0-

EBONY 55-1-40 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283731	COMPL. DATE	11/21/2017	TOTAL	DEPTH	11092	PERF.	11414	- 18621	
05	27656 X	27656	-0-	-0-	-0-	21916	3	5740	9	Y	5218	5167	0	48 8	83
06	30151 X	30151	-0-	-0-	-0-	20810	3	9341	9	Y	8492	8413	0	32 8	130
07	26877 X	25937	-0-	-940	-0-	22396	3	3541	9	Y	3219	3207	0	37 8	105
08	DLQ G-10	18007	-0-	18007	18007	15190	3	2817	9	Y	2561	2551	0	39 8	76
09	27421 X	9414	-0-	-18007	-0-	7617	3	1797	9	Y	1634	1614	0	35 8	61
10	16955 X	16955	-0-	-0-	-0-	13604	3	3351	9	Y	3046	2981	0	35 8	91

SKYLANE 57-1-9 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283733	COMPL. DATE	02/14/2018	TOTAL	DEPTH	10013	PERF.	10517	- 14795	
05	17267 X	14471	-0-	-2796	-0-	12031	3	2440	9	Y	2218	2167	0	23 8	182
06	16710 X	11092	-0-	-5618	-0-	9424	3	1668	9	Y	1516	1546	0	19 8	133
07	18259 X	2230	-0-	-16029	-0-	1537	3	693	9	Y	630	699	0	8 8	56
08	DLQ G-10	7904	-0-	7904	7904	6792	3	1112	9	Y	1011	905	0	13 8	149
09	21717 X	13813	-0-	-7904	-0-	11882	3	1931	9	Y	1755	1713	0	23 8	168
10	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2059	3	935	9	Y	850	920	0	12 8	86

SASSAFRAS 55-1-24 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283753	COMPL. DATE	12/16/2017	TOTAL	DEPTH	11509	PERF.	11841	- 21756	
05	23281 X	17494	-0-	-5787	-0-	13303	3	4191	9	N	3810	3768	0	42 8	-0-
06	21210 X	18567	-0-	-2643	-0-	14254	3	4313	9	N	3921	3888	0	33 8	-0-
07	21917 X	15748	-0-	-6169	-0-	11544	3	4204	9	N	3822	3790	0	32 8	-0-
08	20956 X	17393	-0-	-3563	-0-	12792	3	4601	9	N	4183	4136	0	47 8	-0-
09	19380 X	6837	-0-	-12543	-0-	4384	3	2453	9	N	2230	2198	0	32 8	-0-
10	19189 X	15313	-0-	-3876	-0-	10874	3	4439	9	N	4035	3990	0	45 8	-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		40083 X	30371	-0-	-9712	-0-		25428	3	4943	9	N	4494	4440	0	54 8 -0-
06		38790 X	32494	-0-	-6296	-0-		27304	3	5190	9	N	4718	4662	0	56 8 -0-
07		32519 X	25477	-0-	-7042	-0-		21406	3	4071	9	N	3701	3645	0	56 8 -0-
08		30380 X	16471	-0-	-13909	-0-		13652	3	2819	9	N	2563	2523	0	40 8 -0-
09		32490 X	4143	-0-	-28347	-0-		3680	3	463	9	N	421	413	0	8 8 -0-
10		33573 X	16503	-0-	-17070	-0-		14609	3	1894	9	N	1722	1675	0	47 8 -0-

WALNUT 55-1-46 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283888 COMPL. DATE 01/18/2018 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11173 - 17868																
05		15190 X	-0-	-0-	-15190	-0-						N	2	37	0	-0-
06		14700 X	-0-	-0-	-14700	-0-						N	-0-			-0-
07		15190 X	-0-	-0-	-15190	-0-						N	-0-			-0-
08		14663 X	-0-	-0-	-14663	-0-						N	-0-			-0-
09		7080 X	-0-	-0-	-7080	-0-						N	-0-			-0-
10		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																
05		14408 X	14408	-0-	-0-	-0-		2	1	11642	3	N	2513	2487	0	26 8 -0-
								2764	9							
06		15659 X	15659	-0-	-0-	-0-		2	1	12483	3	N	2885	2851	0	34 8 -0-
								3174	9							
07		11800 X	11800	-0-	-0-	-0-		2	1	8806	3	N	2720	2690	0	30 8 -0-
								2992	9							
08		11132 X	11132	-0-	-0-	-0-		2	1	8524	3	N	2369	2344	0	25 8 -0-
								2606	9							
09		11249 X	11249	-0-	-0-	-0-		2	1	8465	3	N	2529	2502	0	27 8 -0-
								2782	9							
10		6824 X	6824	-0-	-0-	-0-		2	1	4579	3	N	2039	2017	0	22 8 -0-
								2243	9							

BASILISK 56-3-43 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283895 COMPL. DATE 05/08/2019 TOTAL DEPTH 10682 PERF.11008 - 20399																
05		2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-						N	-0-			-0-
06		3 X	-0-	-0-	-3	-0-						N	-0-			-0-
07		3696 X	3696	-0-	-0-	-0-		3137	3	559	9	N	508	484	0	24 8 -0-
08		19131 X	19131	-0-	-0-	-0-		15828	3	3303	9	N	3003	2922	0	81 8 -0-
09		16783 X	16783	-0-	-0-	-0-		13671	3	3112	9	N	2829	2769	0	60 8 -0-
10		23666 X	23666	-0-	-0-	-0-		18857	3	4809	9	N	4372	4261	0	111 8 -0-

BIRDIE BELL 54-2-18 LOV WELL #: 3H RRCID -> 283914 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11720 - 16426																
05		20699 X	20699	-0-	-0-	-0-		18198	3	114	4	N	2170	2127	0	27 8 220
								2387	9							
06		20492 X	20492	-0-	-0-	-0-		18241	3	105	4	N	1951	1978	0	20 8 173
								2146	9							
07		24022 X	24022	-0-	-0-	-0-		21579	3	112	4	N	2119	2069	0	22 8 201
								2331	9							
08		16182 X	2250	-0-	-13932	-0-		1151	3	55	4	N	949	980	0	19 8 151
								1044	9							
09		15660 X	7048	-0-	-8612	-0-		4479	3	112	4	N	2234	2149	0	29 8 207
								2457	9							
10		16182 X	6661	-0-	-9521	-0-		4610	3	92	4	N	1781	1736	0	22 8 230
								1959	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
ARCHES 55-1-17 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284201	COMPL.	DATE	04/08/2018	TOTAL	DEPTH	11351	PERF.	11637 - 21304	
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
05		30535	X	27250	-0-	-3285	-0-		22296	3	4954	9	N	4504	-0-
06		29550	X	17381	-0-	-12169	-0-		14158	3	3223	9	N	2930	-0-
07		33139	X	30681	-0-	-2458	-0-		25314	3	5367	9	N	4879	-0-
08		33139	X	20758	-0-	-12381	-0-		17069	3	3689	9	N	3354	-0-
09		32070	X	19717	-0-	-12353	-0-		16012	3	3705	9	N	3368	-0-
10		30719	X	30719	-0-	-0-	-0-		24874	3	5845	9	N	5314	-0-

BOBCAT 55-1-28 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284363	COMPL.	DATE	04/25/2018	TOTAL	DEPTH	11310	PERF.	11505 - 18288	
05		25482	X	23269	-0-	-2213	-0-		19252	3	4017	9	Y	3652	-0-
06		24660	X	15268	-0-	-9392	-0-		12468	3	2800	9	Y	2545	-0-
07		25513	X	19688	-0-	-5825	-0-		15875	3	3813	9	Y	3466	-0-
08	DLQ	G-10		18034	-0-	18034	18034		14551	3	3483	9	Y	3166	-0-
09		20524	X	2490	-0-	-18034	-0-		1578	3	912	9	Y	829	-0-
10		28093	X	28093	-0-	-0-	-0-		21535	3	6558	9	Y	5962	-0-

ASHLOCK 1-34		WELL #:		5H	RRCID ->	284402	COMPL.	DATE	04/10/2014	TOTAL	DEPTH	11528	PERF.	11748 - 15868	
*01		8432	X	6024	-0-	-2408	-0-		4717	3	57	4	Y	1136	8
									1250	9					
02		7616	X	6893	-0-	-723	-0-		5342	3	66	4	Y	1350	10
									1485	9					
03		7296	X	7296	-0-	-0-	-0-		5556	3	71	4	Y	1517	8
									1669	9					
04		6660	X	4239	-0-	-2421	-0-		3659	3	31	4	Y	499	2
									549	9					
05		7626	X	5733	-0-	-1893	-0-		4959	3	39	4	Y	668	2
									735	9					
06		7380	X	4570	-0-	-2810	-0-		4511	3	17	4	Y	38	-0-
									42	9					
07		7626	X	4233	-0-	-3393	-0-		4180	3	17	4	Y	33	-0-
									36	9					
08	DLQ	G-10		3993	-0-	3993	3993		3917	3	13	4	Y	57	-0-
									63	9					
09		8750	X	4757	-0-	-3993	-0-		4701	3	14	4	Y	38	-0-
									42	9					
10		6768	X	6768	-0-	-0-	-0-		6669	3	15	4	Y	76	-0-
									84	9					

OAK 55-1-30 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284403	COMPL.	DATE	05/02/2018	TOTAL	DEPTH	11425	PERF.	11774 - 18671	
05		34565	X	26261	-0-	-8304	-0-		23634	3	2627	9	Y	2388	-0-
06		31320	X	25653	-0-	-5667	-0-		23166	3	2487	9	Y	2261	-0-
07		31217	X	26134	-0-	-5083	-0-		23711	3	2423	9	Y	2203	-0-
08	DLQ	G-10		27102	-0-	27102	27102		24410	3	2692	9	Y	2447	-0-
09		49845	X	22743	-0-	-27102	-0-		20459	3	2284	9	Y	2076	-0-
10		12240	X	12240	-0-	-0-	-0-		10925	3	1315	9	Y	1195	-0-

RAINIER 55-1-28 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284404	COMPL.	DATE	05/02/2018	TOTAL	DEPTH	11375	PERF.	11722 - 18665	
05		22071	X	22071	-0-	-0-	-0-		17141	3	4930	9	Y	4482	-0-
06		23490	X	20109	-0-	-3381	-0-		15731	3	4378	9	Y	3980	-0-
07		24273	X	19059	-0-	-5214	-0-		14773	3	4286	9	Y	3896	-0-
08	DLQ	G-10		18253	-0-	18253	18253		14018	3	4235	9	Y	3850	-0-
09		19220	X	967	-0-	-18253	-0-		56	3	911	9	Y	828	-0-
10		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
HAWKS 55-1-28 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284414	COMPL.	DATE	05/09/2018	TOTAL	DEPTH	11238	PERF.	11648 - 18511			
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		
05	21235	X	18437	-0-	-2798	-0-	14008	3	4429	9	Y	4026	3986	0	40	8	-0-
06	21720	X	13753	-0-	-7967	-0-	10554	3	3199	9	Y	2908	2885	0	23	8	-0-
07	22444	X	12966	-0-	-9478	-0-	9739	3	3227	9	Y	2934	2911	0	23	8	-0-
08	DLQ	G-10	20882	-0-	20882	20882	16080	3	4802	9	Y	4365	4318	0	47	8	-0-
09	44334	X	23452	-0-	-20882	-0-	18726	3	4726	9	Y	4296	4247	0	49	8	-0-
10	23522	X	23522	-0-	-0-	-0-	18029	3	5493	9	Y	4994	4953	0	41	8	-0-

BUCKEYE 55-1-28 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284415	COMPL.	DATE	05/15/2018	TOTAL	DEPTH	11450	PERF.	11705 - 18218			
05	26381	X	21594	-0-	-4787	-0-	17953	3	3641	9	Y	3310	3276	0	34	8	-0-
06	25530	X	18418	-0-	-7112	-0-	15334	3	3084	9	Y	2804	2781	0	23	8	-0-
07	22754	X	20623	-0-	-2131	-0-	17122	3	3501	9	Y	3183	3155	0	28	8	-0-
08	DLQ	G-10	16709	-0-	16709	16709	13875	3	2834	9	Y	2576	2530	0	46	8	-0-
09	21257	X	4548	-0-	-16709	-0-	3933	3	615	9	Y	559	418	0	141	8	-0-
10	25657	X	25657	-0-	-0-	-0-	20479	3	5178	9	Y	4707	4611	0	96	8	-0-

ASPEN 55-1-30 UNIT		WELL #:		1HR	RRCID ->	284432	COMPL.	DATE	05/15/2018	TOTAL	DEPTH	11115	PERF.	11441 - 18371			
05	40114	X	37140	-0-	-2974	-0-	30048	3	7092	9	Y	6447	6386	0	61	8	-0-
06	36090	X	34029	-0-	-2061	-0-	27778	3	6251	9	Y	5683	5640	0	43	8	-0-
07	41695	X	37663	-0-	-4032	-0-	30804	3	6859	9	Y	6235	6185	0	50	8	-0-
08	DLQ	G-10	38039	-0-	38039	38039	31172	3	6867	9	Y	6243	6176	0	67	8	-0-
09	72531	X	34492	-0-	-38039	-0-	28234	3	6258	9	Y	5689	5616	0	73	8	-0-
10	26931	X	26931	-0-	-0-	-0-	22391	3	4540	9	Y	4127	4069	0	58	8	-0-

BADLANDS 54-2-19		WELL #:		1H	RRCID ->	284474	COMPL.	DATE	03/14/2017	TOTAL	DEPTH	11515	PERF.	11762 - 16106			
05	12043	X	12043	-0-	-0-	-0-	9890	3	109	4	Y	1858	1839	0	33	8	397
							2044	9									
06	13200	X	6497	-0-	-6703	-0-	5239	3	63	4	Y	1086	974	0	15	8	494
							1195	9									
07	13640	X	5224	-0-	-8416	-0-	5062	3	19	4	Y	130	183	0	12	8	429
							143	9									
08	DLQ	G-10	10464	-0-	10464	10464	8441	3	113	4	Y	1736	1477	0	63	8	625
							1910	9									
09	17432	X	6968	-0-	-10464	-0-	5360	3	79	4	Y	1390	1392	0	54	8	569
							1529	9									
10	11017	X	11017	-0-	-0-	-0-	9000	3	116	4	Y	1728	1761	0	35	8	501
							1901	9									

ATOMIC 55-1-7 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284504	COMPL.	DATE	06/08/2018	TOTAL	DEPTH	11306	PERF.	11645 - 19102			
05	20491	X	17270	-0-	-3221	-0-	14788	3	2482	9	Y	2256	2227	0	29	8	-0-
06	21540	X	105	-0-	-21435	-0-	5	3	100	9	Y	91	89	0	2	8	-0-
07	25205	X	25205	-0-	-0-	-0-	22035	3	3170	9	Y	2882	2851	0	31	8	-0-
08	DLQ	G-10	20905	-0-	20905	20905	17887	3	3018	9	Y	2744	2711	0	33	8	-0-
09	36937	X	16032	-0-	-20905	-0-	13676	3	2356	9	Y	2142	2113	0	29	8	-0-
10	17614	X	17614	-0-	-0-	-0-	15059	3	2555	9	Y	2323	2297	0	26	8	-0-

OUTLAW 55-1-30 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284515	COMPL.	DATE	04/25/2018	TOTAL	DEPTH	11957	PERF.	12012 - 19652			
05	66402	X	56144	-0-	-10258	-0-	53595	3	2549	9	Y	2317	2254	0	63	8	-0-
06	63750	X	55715	-0-	-8035	-0-	53254	3	2461	9	Y	2237	2187	0	50	8	-0-
07	60884	X	57674	-0-	-3210	-0-	55130	3	2544	9	Y	2313	2257	0	56	8	-0-
08	DLQ	G-10	56920	-0-	56920	56920	54360	3	2560	9	Y	2327	2254	0	73	8	-0-
09	107000	X	50080	-0-	-56920	-0-	47832	3	2248	9	Y	2044	1968	0	76	8	-0-
10	45611	X	45611	-0-	-0-	-0-	43426	3	2185	9	Y	1986	1919	0	67	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
COTTONWOOD 55-1-14 UNIT		WELL #:		2HR	RRCID ->	284574	COMPL.	DATE	03/16/2018	TOTAL	DEPTH	11757	PERF.	12068 - 21694			
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			
05	26939	X	23330	-0-	-3609	-0-	20408	3	2922	9	N	2656	2626	0	30	8	-0-
06	23280	X	20139	-0-	-3141	-0-	17684	3	2455	9	N	2232	2211	0	21	8	-0-
07	23901	X	23415	-0-	-486	-0-	20552	3	2863	9	N	2603	2576	0	27	8	-0-
08	23901	X	22647	-0-	-1254	-0-	19852	3	2795	9	N	2541	2507	0	34	8	-0-
09	23130	X	17190	-0-	-5940	-0-	15151	3	2039	9	N	1854	1824	0	30	8	-0-
10	23405	X	18763	-0-	-4642	-0-	16238	3	2525	9	N	2295	2265	0	30	8	-0-

LONGHORN 55-1-30 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284593	COMPL.	DATE	05/08/2018	TOTAL	DEPTH	11171	PERF.	11424 - 18524			
05	29047	X	21458	-0-	-7589	-0-	17149	3	4309	9	Y	3917	3875	0	42	8	-0-
06	30240	X	18487	-0-	-11753	-0-	14543	3	3944	9	Y	3585	3558	0	27	8	-0-
07	31248	X	21020	-0-	-10228	-0-	16876	3	4144	9	Y	3767	3732	0	35	8	-0-
08	DLQ G-10		29355	-0-	29355	29355	24069	3	5286	9	Y	4805	4748	0	57	8	-0-
09	53819	X	24464	-0-	-29355	-0-	20018	3	4446	9	Y	4042	3985	0	57	8	-0-
10	21121	X	21121	-0-	-0-	-0-	17056	3	4065	9	Y	3695	3649	0	46	8	-0-

KNIGHT 55-1-7 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284606	COMPL.	DATE	10/29/2022	TOTAL	DEPTH	11044	PERF.	11278 - 18836			
05	19017	X	19017	-0-	-0-	-0-	15706	3	3311	9	Y	3010	2954	0	56	8	-0-
06	19091	X	19091	-0-	-0-	-0-	15976	3	3115	9	Y	2832	2795	0	37	8	-0-
07	19380	X	19380	-0-	-0-	-0-	15989	3	3391	9	Y	3083	3040	0	43	8	-0-
08	DLQ G-10		18917	-0-	18917	18917	15731	3	3186	9	Y	2896	2844	0	52	8	-0-
09	36888	X	17971	-0-	-18917	-0-	14862	3	3109	9	Y	2826	2767	0	59	8	-0-
10	19141	X	19141	-0-	-0-	-0-	15738	3	3403	9	Y	3094	3040	0	54	8	-0-

JUNIPER STATE UNIT 2-3		WELL #:		2H	RRCID ->	284680	COMPL.	DATE	12/15/2018	TOTAL	DEPTH	10676	PERF.	10921 - 20875			
05	3999	X	1621	-0-	-2378	-0-	469	3	1152	9	N	1047	1030	0	17	8	-0-
06	3870	X	3086	-0-	-784	-0-	2042	3	1044	9	N	949	931	0	18	8	-0-
07	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	6709	3	1253	9	Y	1139	1113	0	26	8	-0-
08	8936	X	8936	-0-	-0-	-0-	7652	3	1284	9	Y	1167	1133	0	34	8	-0-
09	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	7885	3	1203	9	Y	1094	1067	0	27	8	-0-
10	9386	X	9386	-0-	-0-	-0-	8157	3	1229	9	Y	1117	1090	0	27	8	-0-

UNIVERSITY 19-7 A		WELL #:		1H	RRCID ->	284763	COMPL.	DATE	06/09/2018	TOTAL	DEPTH	11587	PERF.	11969 - 18794			
05	9125	X	9125	-0-	-0-	-0-	6471	3	2654	9	Y	2413	2397	0	19	8	7
06	9450	X	6143	-0-	-3307	-0-	4046	3	2097	9	Y	1906	1887	0	19	8	7
07	9765	X	6097	-0-	-3668	-0-	3844	3	2253	9	Y	2048	2029	0	22	8	4
08	DLQ G-10		5322	-0-	5322	5322	3104	3	2218	9	Y	2016	1968	0	46	8	6
*09	9081	X	3759	-0-	-5322	-0-	2105	3	1654	9	Y	1504	1492	0	18	8	-0-
*10	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	1187	3	1079	9	Y	981	959	0	18	8	4

QUICK SILVER 55-1-7 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284789	COMPL.	DATE	06/15/2018	TOTAL	DEPTH	11186	PERF.	11414 - 18166			
05	23033	X	10483	-0-	-12550	-0-	8651	3	1832	9	Y	1665	1630	0	35	8	-0-
06	22350	X	111	-0-	-22239	-0-	4	3	107	9	Y	97	81	0	16	8	-0-
07	23095	X	4880	-0-	-18215	-0-	4062	3	818	9	Y	744	697	0	47	8	-0-
08	DLQ G-10		4765	-0-	4765	4765	3974	3	791	9	Y	719	644	0	75	8	-0-
09	19111	X	14346	-0-	-4765	-0-	11816	3	2530	9	Y	2300	2202	0	98	8	-0-
10	24093	X	24093	-0-	-0-	-0-	19646	3	4447	9	Y	4043	3962	0	81	8	-0-

EBONY 55-1-40 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	284842	COMPL.	DATE	11/23/2021	TOTAL	DEPTH	11080	PERF.	11387 - 18803			
05	18195	X	18195	-0-	-0-	-0-	15214	3	2981	9	N	2710	2674	0	36	8	-0-
06	14390	X	14390	-0-	-0-	-0-	12181	3	2209	9	N	2008	1986	0	22	8	-0-
07	14800	X	14800	-0-	-0-	-0-	12196	3	2604	9	N	2367	2340	0	27	8	-0-
08	10420	X	10420	-0-	-0-	-0-	8139	3	2281	9	N	2074	2048	0	26	8	-0-
09	14333	X	14333	-0-	-0-	-0-	11862	3	2471	9	N	2246	2207	0	39	8	-0-
10	13089	X	13089	-0-	-0-	-0-	10802	3	2287	9	N	2079	2051	0	28	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
POPLAR 55-1-24 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284856	COMPL. DATE	04/11/2018	TOTAL DEPTH	11553	PERF.	11856	- 21975				
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				
05		29915 X	24880	-0-	-5035	-0-	19085	3	5795	9	Y	5268	5218	0	50	8	-0-
06		30240 X	21569	-0-	-8671	-0-	16550	3	5019	9	Y	4563	4529	0	34	8	-0-
07		31248 X	13317	-0-	-17931	-0-	10169	3	3148	9	Y	2862	2819	0	43	8	-0-
08	DLQ	G-10	10123	-0-	10123	10123	8062	3	2061	9	Y	1874	1800	0	74	8	-0-
09		29285 X	19162	-0-	-10123	-0-	17896	3	1266	9	Y	1151	1080	0	71	8	-0-
10		13483 X	13483	-0-	-0-	-0-	11395	3	2088	9	Y	1898	1849	0	49	8	-0-

BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284874	COMPL. DATE	06/13/2018	TOTAL DEPTH	10073	PERF.	10247	- 19949				
05		37231 X	33863	-0-	-3368	-0-	27938	3	5925	9	N	5386	5077	0	309	8	-0-
06		36030 X	30549	-0-	-5481	-0-	25607	3	4942	9	N	4493	4443	0	50	8	-0-
07		34472 X	30677	-0-	-3795	-0-	25267	3	5410	9	N	4918	4781	0	137	8	-0-
08		34472 X	30887	-0-	-3585	-0-	25553	3	5334	9	N	4849	4794	0	55	8	-0-
*09		32820 X	27846	-0-	-4974	-0-	23136	3	4710	9	N	4282	4237	0	45	8	-0-
10		33852 X	30154	-0-	-3698	-0-	24981	3	5173	9	N	4703	4655	0	48	8	-0-

BETTS 54-4-24		WELL #:		1H	RRCID ->	285101	COMPL. DATE	07/03/2016	TOTAL DEPTH	10791	PERF.	11167	- 15075				
05		7192 X	267	-0-	-6925	-0-	3	1	264	9	N	240	187	0	1	8	545
06		10830 X	10830	-0-	-0-	-0-	3	1	10383	2	N	404	408	0	1	8	540
							444	9									
07		4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	3	1	3555	2	N	550	548	0	3	8	539
							605	9									
08		5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	2	1	3999	2	N	1009	1009	0	7	8	532
							1110	9									
09		7740 X	6709	-0-	-1031	-0-	2	1	5667	2	N	945	953	0	10	8	514
							1040	9									
10		7998 X	6124	-0-	-1874	-0-	2	1	5036	2	N	987	868	0	11	8	622
							1086	9									

APC FEE 1-50 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	285124	COMPL. DATE	01/25/2014	TOTAL DEPTH	12045	PERF.	12384	- 16575				
*01		19623 X	1309	-0-	-18314	-0-	887	2	19	4	Y	366	358	0	5	8	3
							403	9									
02		24080 X	2049	-0-	-22031	-0-	169	2	66	4	Y	1649	1638	0	1	8	13
							1814	9									
03		20739 X	6964	-0-	-13775	-0-	4517	2	111	4	Y	2124	2081	0	45	8	11
							2336	9									
04		12211 X	12211	-0-	-0-	-0-	10039	2	178	4	Y	1813	1617	0	200	8	7
							1994	9									
05		2263 X	208	-0-	-2055	-0-	205	2	1	4	Y	2	7	0	2	8	-0-
							2	9									
06		6750 X	4400	-0-	-2350	-0-	2924	2	58	4	Y	1289	1278	0	6	8	5
							1418	9									
07		12617 X	1052	-0-	-11565	-0-	423	2	22	4	Y	552	556	0			1
							607	9									
08	DLQ	G-10	695	-0-	695	695	24	4	671	9	Y	610	609	0			2
09		695 X	-0-	-0-	-695	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
10		10232 X	10232	-0-	-0-	-0-	8650	2	56	4	Y	1387	1380	0	1	8	6
							1526	9									

FRIJOLE 34-187 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	285131	COMPL. DATE	11/11/2018	TOTAL DEPTH	11126	PERF.	11583	- 21703				
05		28830 X	24833	-0-	-3997	-0-	20212	3	4621	9	Y	4201	4105	0	98	8	21
06		27900 X	21169	-0-	-6731	-0-	16832	3	4337	9	Y	3943	3852	0	85	8	27
07		35898 X	32094	-0-	-3804	-0-	27280	3	4814	9	Y	4376	4199	0	175	8	29
08	DLQ	G-10	22657	-0-	22657	22657	17542	3	5115	9	Y	4650	4474	0	170	8	35
09		55473 X	32816	-0-	-22657	-0-	27903	3	4913	9	Y	4466	4320	0	158	8	23
10		17553 X	17553	-0-	-0-	-0-	12475	3	5078	9	Y	4616	4387	0	225	8	27

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
ROTHSCHILD STATE 56-2-25 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	285244	COMPL.	DATE	08/21/2018	TOTAL	DEPTH	10877	PERF.	11203 - 18102
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		
05	14508 X	13034	-0-	-1474	-0-	10688	3	2346	9	N	2133	2136	0	12 8 74
06	14280 X	12076	-0-	-2204	-0-	10073	3	2003	9	N	1821	1805	0	17 8 73
07	14756 X	10749	-0-	-4007	-0-	8776	3	1973	9	N	1794	1783	0	16 8 68
08	14756 X	11878	-0-	-2878	-0-	9804	3	2074	9	N	1885	1849	0	18 8 86
09	14190 X	9648	-0-	-4542	-0-	8054	3	1594	9	N	1449	1448	0	14 8 73
10	13915 X	13915	-0-	-0-	-0-	11509	3	2406	9	N	2187	2150	0	19 8 91

ASPEN 55-1-30 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	285400	COMPL.	DATE	07/20/2018	TOTAL	DEPTH	11051	PERF.	11388 - 18873
05	25513 X	24006	-0-	-1507	-0-	19186	3	4820	9	N	4382	4337	0	45 8 -0-
06	24420 X	17870	-0-	-6550	-0-	14233	3	3637	9	N	3306	3278	0	28 8 -0-
07	24273 X	20071	-0-	-4202	-0-	15997	3	4074	9	N	3704	3669	0	35 8 -0-
08	24273 X	21251	-0-	-3022	-0-	16821	3	4430	9	N	4027	3980	0	47 8 -0-
09	23340 X	15811	-0-	-7529	-0-	12442	3	3369	9	N	3063	3019	0	44 8 -0-
10	23994 X	15051	-0-	-8943	-0-	11858	3	3193	9	N	2903	2870	0	33 8 -0-

CYCLONE 54-2-15 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	285489	COMPL.	DATE	07/17/2018	TOTAL	DEPTH	11701	PERF.	11981 - 19006
05	12431 X	5387	-0-	-7044	-0-	2859	3	2528	9	N	2298	2258	0	40 8 -0-
06	10320 X	3782	-0-	-6538	-0-	2251	3	1531	9	N	1392	1372	0	20 8 -0-
07	5859 X	3634	-0-	-2225	-0-	1713	3	1921	9	N	1746	1717	0	29 8 -0-
08	5735 X	4657	-0-	-1078	-0-	2113	3	2544	9	N	2313	2270	0	43 8 -0-
09	5978 X	5978	-0-	-0-	-0-	3431	3	2547	9	N	2315	2266	0	49 8 -0-
10	5394 X	4052	-0-	-1342	-0-	1644	3	2408	9	N	2189	2065	0	124 8 -0-

SASSAFRAS 55-1-24 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	285557	COMPL.	DATE	08/21/2018	TOTAL	DEPTH	11346	PERF.	11751 - 21872
05	27745 X	13497	-0-	-14248	-0-	10271	3	3226	9	Y	2933	2882	0	51 8 -0-
06	26850 X	2341	-0-	-24509	-0-	126	3	2215	9	Y	2014	1992	0	22 8 -0-
07	27745 X	8483	-0-	-19262	-0-	5558	3	2925	9	Y	2659	2616	0	43 8 -0-
08	DLQ G-10	12863	-0-	12863	12863	9265	3	3598	9	Y	3271	3203	0	68 8 -0-
09	22001 X	9138	-0-	-12863	-0-	5801	3	3337	9	Y	3034	2973	0	61 8 -0-
10	11311 X	11311	-0-	-0-	-0-	7932	3	3379	9	Y	3072	3013	0	59 8 -0-

QUESO 34-153 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	285569	COMPL.	DATE	11/03/2018	TOTAL	DEPTH	11227	PERF.	11605 - 18827
05	21240 X	21240	-0-	-0-	-0-	15519	3	255	4	Y	4969	4873	0	95 8 25
06	20724 X	20724	-0-	-0-	-0-	15700	3	224	4	Y	4364	4270	0	89 8 30
07	23306 X	23306	-0-	-0-	-0-	17511	3	250	4	Y	5041	4890	0	147 8 34
08	DLQ G-10	26963	-0-	26963	26963	20971	3	259	4	Y	5212	5053	0	153 8 40
09	48859 X	21896	-0-	-26963	-0-	16747	3	223	4	Y	4478	4368	0	127 8 23
10	19772 X	19772	-0-	-0-	-0-	14682	3	217	4	Y	4430	4257	0	169 8 27

COTTONWOOD 55-1-14 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	286176	COMPL.	DATE	11/20/2018	TOTAL	DEPTH	11540	PERF.	11792 - 21218
05	20850 X	20850	-0-	-0-	-0-	17654	3	3196	9	N	2905	2877	0	28 8 -0-
06	19020 X	14233	-0-	-4787	-0-	12029	3	2204	9	N	2004	1988	0	16 8 -0-
07	22940 X	14752	-0-	-8188	-0-	12321	3	2431	9	N	2210	2189	0	21 8 -0-
08	22940 X	18516	-0-	-4424	-0-	15834	3	2682	9	N	2438	2406	0	32 8 -0-
09	22200 X	15549	-0-	-6651	-0-	13231	3	2318	9	N	2107	2076	0	31 8 -0-
10	20863 X	5635	-0-	-15228	-0-	4793	3	842	9	N	765	756	0	9 8 -0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
LONGHORN 55-1-30 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	286220	COMPL. DATE	12/18/2018	TOTAL	DEPTH	11020	PERF.	11404 - 18820
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	
05	29202 X	23888	-0-	-5314	-0-	19554	3	4334	9	N	3940	3892	0 48 8 -0-
06	28080 X	22269	-0-	-5811	-0-	18305	3	3964	9	N	3604	3568	0 36 8 -0-
07	27621 X	23146	-0-	-4475	-0-	18847	3	4299	9	N	3908	3868	0 40 8 -0-
08	27621 X	24372	-0-	-3249	-0-	20091	3	4281	9	N	3892	3836	0 56 8 -0-
09	26730 X	19675	-0-	-7055	-0-	16482	3	3193	9	N	2903	2856	0 47 8 -0-
10	23901 X	15996	-0-	-7905	-0-	13143	3	2853	9	N	2594	2560	0 34 8 -0-

BOB COUCH 3-10		WELL #:		2H	RRCID ->	286239	COMPL. DATE	12/21/2018	TOTAL	DEPTH	11057	PERF.	11350 - 17818
05	16988 X	15434	-0-	-1554	-0-	12764	3	142	4	N	2298	2367	1 268
						2528	9						
06	16440 X	1271	-0-	-15169	-0-	1034	3	11	4	N	205	185	1 2 8 286
						226	9						
07	14725 X	658	-0-	-14067	-0-	127	3	19	4	N	465	538	1 2 8 211
						512	9						
08	15438 X	-0-	-0-	-15438	-0-					N	-0-		211
*09	14940 X	13056	-0-	-1884	-0-	9853	3	158	4	N	2768	2174	1 805
						3045	9						
10	15438 X	15002	-0-	-436	-0-	11509	3	149	4	N	3040	3160	1 503 8 182
						3344	9						

SEQUOIA 55-1-14 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	286259	COMPL. DATE	02/07/2019	TOTAL	DEPTH	11287	PERF.	11606 - 20849
05	35743 X	26548	-0-	-9195	-0-	22207	3	4341	9	N	3946	3886	0 60 8 -0-
06	34590 X	24055	-0-	-10535	-0-	20045	3	4010	9	N	3645	3602	0 43 8 -0-
07	35743 X	23456	-0-	-12287	-0-	19244	3	4212	9	N	3829	3783	0 46 8 -0-
08	34999 X	23494	-0-	-11505	-0-	19450	3	4044	9	N	3676	3610	0 66 8 -0-
09	27930 X	19168	-0-	-8762	-0-	15761	3	3407	9	N	3097	3039	0 58 8 -0-
10	26536 X	22381	-0-	-4155	-0-	18387	3	3994	9	N	3631	3570	0 61 8 -0-

POPLAR 55-1-24 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	286441	COMPL. DATE	11/09/2018	TOTAL	DEPTH	11378	PERF.	11665 - 21814
05	27373 X	21727	-0-	-5646	-0-	17174	3	4553	9	Y	4139	4087	0 52 8 -0-
06	26490 X	12751	-0-	-13739	-0-	10034	3	2717	9	Y	2470	2446	0 24 8 -0-
07	26629 X	9106	-0-	-17523	-0-	7128	3	1978	9	Y	1798	1774	0 24 8 -0-
08	DLQ G-10	10489	-0-	10489	10489	8949	3	1540	9	Y	1400	1367	0 33 8 -0-
09	20002 X	9513	-0-	-10489	-0-	7478	3	2035	9	Y	1850	1800	0 50 8 -0-
10	9354 X	9354	-0-	-0-	-0-	6996	3	2358	9	Y	2144	2108	0 36 8 -0-

ASH 55-1-32 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	286442	COMPL. DATE	01/30/2019	TOTAL	DEPTH	10939	PERF.	11219 - 21399
05	27776 X	26383	-0-	-1393	-0-	20934	3	5449	9	Y	4954	4886	0 63 8 78
06	29996 X	29996	-0-	-0-	-0-	18979	3	11017	9	Y	10015	9896	0 44 8 153
07	26009 X	20869	-0-	-5140	-0-	17404	3	3465	9	Y	3150	3151	0 49 8 103
08	DLQ G-10	24774	-0-	24774	24774	20988	3	3786	9	Y	3442	3373	0 70 8 102
09	47243 X	22469	-0-	-24774	-0-	19533	3	2936	9	Y	2669	2601	0 72 8 98
10	27061 X	27061	-0-	-0-	-0-	23059	3	4002	9	Y	3638	3559	0 69 8 108

BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	286472	COMPL. DATE	11/15/2018	TOTAL	DEPTH	10774	PERF.	11066 - 18214
05	25322 X	25322	-0-	-0-	-0-	21267	3	4055	9	N	3686	3630	0 56 8 -0-
06	24523 X	24523	-0-	-0-	-0-	20522	3	4001	9	N	3637	3599	0 38 8 -0-
07	26209 X	26209	-0-	-0-	-0-	21723	3	4486	9	N	4078	4032	0 46 8 -0-
08	25327 X	24704	-0-	-623	-0-	20698	3	4006	9	N	3642	3584	0 58 8 -0-
09	24510 X	24380	-0-	-130	-0-	20222	3	4158	9	N	3780	3704	0 76 8 -0-
10	26195 X	23026	-0-	-3169	-0-	19216	3	3810	9	N	3464	3409	0 55 8 -0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
BETTS UNIT 53-4-2		WELL #:		1H	RRCID ->	286693	COMPL. DATE	05/28/2016	TOTAL	DEPTH	11011	PERF.11278	- 17648
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		6149 X	6149	-0-	-0-	-0-	2667 3	145 4	N	3034	2972 0		213
							3337 9						
06		10918 X	10918	-0-	-0-	-0-	8269 3	113 4	N	2305	2236 0	17 8	265
							2536 9						
07		13853 X	13853	-0-	-0-	-0-	11658 3	99 4	N	1905	1934 0	19 8	217
							2096 9						
08		10878 X	10878	-0-	-0-	-0-	8929 3	83 4	N	1696	556 0	1156 1	189
							1866 9				12 8		
09		12682 X	12682	-0-	-0-	-0-	10119 3	111 4	N	2229	48 0	2147 1	205
							2452 9				18 8		
10		10218 X	10218	-0-	-0-	-0-	7479 3	117 4	N	2384	1293 0	893 1	383
							2622 9				20 8		

SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	286696	COMPL. DATE	05/12/2019	TOTAL	DEPTH	10932	PERF.11188	- 21171
05		22364 X	22364	-0-	-0-	-0-	18490 3	3874 9	N	3522	3487 0	35 8	-0-
							19309 3	3830 9	N	3482	3441 0	41 8	-0-
06		23139 X	23139	-0-	-0-	-0-	20307 3	4088 9	N	3716	3672 0	44 8	-0-
							18819 3	3986 9	N	3624	3579 0	45 8	-0-
07		24395 X	24395	-0-	-0-	-0-	17454 3	3714 9	N	3376	3337 0	39 8	-0-
							16407 3	3509 9	N	3190	3152 0	38 8	-0-
08		24087 X	22805	-0-	-1282	-0-	18819 3	3986 9	N	3624	3579 0	45 8	-0-
							17454 3	3714 9	N	3376	3337 0	39 8	-0-
09		23310 X	21168	-0-	-2142	-0-	16407 3	3509 9	N	3190	3152 0	38 8	-0-
							16407 3	3509 9	N	3190	3152 0	38 8	-0-
10		24397 X	19916	-0-	-4481	-0-	16407 3	3509 9	N	3190	3152 0	38 8	-0-
							16407 3	3509 9	N	3190	3152 0	38 8	-0-

SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	286712	COMPL. DATE	05/12/2019	TOTAL	DEPTH	10937	PERF.11282	- 19630
05		23591 X	23591	-0-	-0-	-0-	18656 3	4935 9	N	4486	4441 0	45 8	-0-
							14991 3	4081 9	N	3710	3666 0	44 8	-0-
06		24780 X	19072	-0-	-5708	-0-	19808 3	5015 9	N	4559	4502 0	57 8	-0-
							16833 3	4584 9	N	4167	4114 0	53 8	-0-
07		25606 X	24823	-0-	-783	-0-	16781 3	4442 9	N	4038	3990 0	48 8	-0-
							16214 3	4431 9	N	4028	3979 0	49 8	-0-
08		25606 X	21417	-0-	-4189	-0-	16781 3	4442 9	N	4038	3990 0	48 8	-0-
							16214 3	4431 9	N	4028	3979 0	49 8	-0-
09		22830 X	21223	-0-	-1607	-0-	16214 3	4431 9	N	4028	3979 0	49 8	-0-
							16214 3	4431 9	N	4028	3979 0	49 8	-0-
10		24831 X	20645	-0-	-4186	-0-	16214 3	4431 9	N	4028	3979 0	49 8	-0-
							16214 3	4431 9	N	4028	3979 0	49 8	-0-

BOND UNIT 3-7		WELL #:		1H	RRCID ->	286734	COMPL. DATE	08/10/2016	TOTAL	DEPTH	11040	PERF.11354	- 19125
05		13583 X	13583	-0-	-0-	-0-	11483 3	132 4	N	1789	1781 0	5 8	157
							1968 9						
06		9995 X	9995	-0-	-0-	-0-	8110 3	112 4	N	1612	1545 0	38 8	186
							1773 9						
07		11730 X	11730	-0-	-0-	-0-	9980 3	105 4	N	1495	1509 0	38 8	134
							1645 9						
08		12839 X	12839	-0-	-0-	-0-	10814 3	124 4	N	1728	1659 0	48 8	155
							1901 9						
09		11949 X	11949	-0-	-0-	-0-	10088 3	117 4	N	1585	1557 0	43 8	140
							1744 9						
10		6881 X	6881	-0-	-0-	-0-	5320 3	97 4	N	1331	1290 0	37 8	144
							1464 9						

RIVERTON 57-2-19		WELL #:		1H	RRCID ->	286737	COMPL. DATE	11/26/2016	TOTAL	DEPTH	9677	PERF.10120	- 14353
05		22351 X	15449	-0-	-6902	-0-	14118 3	1331 9	Y	1210	1193 0	17 8	-0-
							13212 3	1544 9	Y	1404	1383 0	21 8	-0-
06		22590 X	14756	-0-	-7834	-0-	122 3	6 9	Y	5	3 0	2 8	-0-
							3935 3	255 9	Y	232	207 0	25 8	-0-
07		23343 X	128	-0-	-23215	-0-	3284 3	182 9	Y	165	150 0	15 8	-0-
							11241 3	1469 9	Y	1335	1291 0	44 8	-0-
08	DLQ	G-10	3935	-0-	3935	-0-	11241 3	1469 9	Y	1335	1291 0	44 8	-0-
							11241 3	1469 9	Y	1335	1291 0	44 8	-0-
09		7401 X	3466	-0-	-3935	-0-	11241 3	1469 9	Y	1335	1291 0	44 8	-0-
							11241 3	1469 9	Y	1335	1291 0	44 8	-0-
10		12710 X	12710	-0-	-0-	-0-	11241 3	1469 9	Y	1335	1291 0	44 8	-0-
							11241 3	1469 9	Y	1335	1291 0	44 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																	
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
//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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
05		24663 X	24663	-0-	-0-	-0-	21828	3	2835	9	N	2577	2545	0	32	8	-0-
06		29656 X	29656	-0-	-0-	-0-	25804	3	3852	9	N	3502	3460	0	42	8	-0-
07		35211 X	35211	-0-	-0-	-0-	30964	3	4247	9	N	3861	3812	0	49	8	-0-
08		32198 X	32198	-0-	-0-	-0-	28261	3	3937	9	N	3579	3531	0	48	8	-0-
09		15096 X	15096	-0-	-0-	-0-	12809	3	2287	9	N	2079	2055	0	24	8	-0-
10		26961 X	26961	-0-	-0-	-0-	23460	3	3501	9	N	3183	3129	0	54	8	-0-

ASPEN 55-1-30 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286806 COMPL. DATE 01/17/2019 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11125 - 16438																	
05		17546 X	13695	-0-	-3851	-0-	10935	3	2760	9	N	2509	2475	0	34	8	-0-
06		15870 X	11713	-0-	-4157	-0-	9295	3	2418	9	N	2198	2177	0	21	8	-0-
07		16399 X	12464	-0-	-3935	-0-	9704	3	2760	9	N	2509	2484	0	25	8	-0-
08		16058 X	13358	-0-	-2700	-0-	10695	3	2663	9	N	2421	2380	0	41	8	-0-
09		14640 X	12272	-0-	-2368	-0-	9862	3	2410	9	N	2191	2154	0	37	8	-0-
10		13702 X	11985	-0-	-1717	-0-	9663	3	2322	9	N	2111	2084	0	27	8	-0-

VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286813 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10760 - 18217																	
05		35650 X	19805	-0-	-15845	-0-	16737	3	3068	9	Y	2789	2735	0	54	8	-0-
06		34500 X	20048	-0-	-14452	-0-	17452	3	2596	9	Y	2360	2301	0	59	8	-0-
07		35650 X	27823	-0-	-7827	-0-	23259	3	4564	9	Y	4149	4075	0	74	8	-0-
08	DLQ	G-10	23697	-0-	23697	23697	20982	3	2715	9	Y	2468	2412	0	56	8	-0-
09		35729 X	12032	-0-	-23697	-0-	10962	3	1070	9	Y	973	941	0	32	8	-0-
10		18200 X	18200	-0-	-0-	-0-	15779	3	2421	9	Y	2201	2153	0	48	8	-0-

VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286814 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 10771 PERF.11082 - 18541																	
05		2573 X	311	-0-	-2262	-0-	26	3	285	9	Y	259	257	0	2	8	-0-
06		2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	2478	3	217	9	Y	197	191	0	6	8	-0-
07		2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	2468	3	227	9	Y	206	201	0	5	8	-0-
08	DLQ	G-10	2923	-0-	2923	2923	2738	3	185	9	Y	168	164	0	4	8	-0-
09		5834 X	2911	-0-	-2923	-0-	2766	3	145	9	Y	132	129	0	3	8	-0-
10		916 X	916	-0-	-0-	-0-	909	3	7	9	Y	6	6	0			-0-

VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286815 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10955 - 18401																	
05		30473 X	26024	-0-	-4449	-0-	21571	3	4453	9	Y	4048	4010	0	38	8	-0-
06		30060 X	8694	-0-	-21366	-0-	7190	3	1504	9	Y	1367	1352	0	15	8	-0-
07		31062 X	-0-	-0-	-31062	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	3645	-0-	3645	3645	2886	3	759	9	Y	690	673	0	17	8	-0-
09		23004 X	19359	-0-	-3645	-0-	15645	3	3714	9	Y	3376	3329	0	47	8	-0-
10		18517 X	18517	-0-	-0-	-0-	15074	3	3443	9	Y	3130	3087	0	43	8	-0-

SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286847 COMPL. DATE 03/23/2023 TOTAL DEPTH 10941 PERF.11206 - 21261																	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1	8			-0-
06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1	8			-0-
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BLUEGILL 57-1-38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286979 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 10344 PERF.10615 - 20290																	
05		34968 X	15418	-0-	-19550	-0-	13052	3	2366	9	N	2151	2003	0	9	8	453
06		33840 X	20980	-0-	-12860	-0-	17438	3	3542	9	N	3220	3456	0	5	8	212
07		34255 X	27075	-0-	-7180	-0-	20889	3	6186	9	N	5624	5510	0	8	8	318
08		34255 X	26160	-0-	-8095	-0-	20150	3	6010	9	N	5464	5497	0	29	8	256
*09		32580 X	16819	-0-	-15761	-0-	13682	3	3137	9	N	2852	2598	0			510
10		27063 X	6860	-0-	-20203	-0-	5233	3	1627	9	N	1479	1718	0	16	8	255

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	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
05	36549	X	28287	-0-	-8262	-0-	23798	3	4489	9	N	4081	4040	0	41	8	-0-
06	35370	X	30690	-0-	-4680	-0-	25582	3	5108	9	N	4644	4592	0	52	8	-0-
07	36549	X	30932	-0-	-5617	-0-	25156	3	5776	9	N	5251	5197	0	54	8	-0-
08	33821	X	28835	-0-	-4986	-0-	23956	3	4879	9	N	4435	4379	0	56	8	-0-
09	31830	X	25919	-0-	-5911	-0-	21430	3	4489	9	N	4081	4036	0	45	8	-0-
10	32072	X	32072	-0-	-0-	-0-	26342	3	5730	9	N	5209	5150	0	59	8	-0-

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287046	COMPL. DATE	12/06/2018	TOTAL	DEPTH	9858	PERF.	10225	- 17075			
05	36735	X	30321	-0-	-6414	-0-	27310	3	3011	9	N	2737	2709	0	28	8	-0-
06	35550	X	35292	-0-	-258	-0-	31622	3	3670	9	N	3336	3292	0	44	8	-0-
07	37727	X	26650	-0-	-11077	-0-	24151	3	2499	9	N	2272	2248	0	24	8	-0-
08	37727	X	33762	-0-	-3965	-0-	29865	3	3897	9	N	3543	3499	0	44	8	-0-
09	36510	X	19544	-0-	-16966	-0-	18006	3	1538	9	N	1398	1376	0	22	8	-0-
10	36456	X	17491	-0-	-18965	-0-	17267	3	224	9	N	204	180	0	24	8	-0-

SEMINOLE STATE 56-2-25 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	287094	COMPL. DATE	12/27/2018	TOTAL	DEPTH	10696	PERF.	10950	- 20717			
05	36611	X	34211	-0-	-2400	-0-	26611	3	7600	9	N	6909	6905	0	43	8	241
06	35430	X	29344	-0-	-6086	-0-	22821	3	6523	9	N	5930	5874	0	59	8	238
07	36549	X	31198	-0-	-5351	-0-	23700	3	7498	9	N	6816	6736	0	61	8	257
08	36549	X	30148	-0-	-6401	-0-	23479	3	6669	9	N	6063	5980	0	63	8	277
09	35370	X	28076	-0-	-7294	-0-	22092	3	5984	9	N	5440	5389	0	55	8	273
10	34224	X	30766	-0-	-3458	-0-	24083	3	6683	9	N	6075	6036	0	61	8	251

CHOLLA STATE 2-4		WELL #:		3H	RRCID ->	287132	COMPL. DATE	11/19/2019	TOTAL	DEPTH	10851	PERF.	11123	- 20347			
05	7688	X	5362	-0-	-2326	-0-	4021	3	1341	9	N	1219	1187	0	32	8	-0-
06	7440	X	4453	-0-	-2987	-0-	3184	3	1269	9	N	1154	1117	0	37	8	-0-
07	8897	X	4927	-0-	-3970	-0-	3445	3	1482	9	Y	1347	1306	0	41	8	-0-
08	8897	X	4340	-0-	-4557	-0-	2965	3	1375	9	Y	1250	1208	0	42	8	-0-
09	8610	X	4744	-0-	-3866	-0-	3337	3	1407	9	Y	1279	1238	0	41	8	-0-
10	5363	X	3987	-0-	-1376	-0-	2702	3	1285	9	Y	1168	1128	0	40	8	-0-

HELIOS 56-2-30		WELL #:		1H	RRCID ->	287160	COMPL. DATE	04/05/2019	TOTAL	DEPTH	10096	PERF.	10525	- 15360			
05	17794	X	17689	-0-	-105	-0-	14521	3	3168	9	N	2880	2845	0	35	8	-0-
06	16260	X	10421	-0-	-5839	-0-	8592	3	1829	9	N	1663	1636	0	27	8	-0-
07	16802	X	9128	-0-	-7674	-0-	7628	3	1500	9	N	1364	1343	0	21	8	-0-
08	17701	X	15307	-0-	-2394	-0-	12510	3	2797	9	N	2543	2502	0	41	8	-0-
09	17130	X	11011	-0-	-6119	-0-	9272	3	1739	9	N	1581	1554	0	27	8	-0-
10	17701	X	13392	-0-	-4309	-0-	11633	3	1759	9	N	1599	1559	0	40	8	-0-

CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287173	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL	DEPTH	10389	PERF.	10780	- 20364			
05	33769	X	33769	-0-	-0-	-0-	27315	3	6454	9	N	5867	5789	0	78	8	-0-
06	28560	X	20105	-0-	-8455	-0-	16226	3	3879	9	N	3526	3469	0	57	8	-0-
07	30501	X	30501	-0-	-0-	-0-	24854	3	5647	9	N	5134	5058	0	76	8	-0-
08	33759	X	23225	-0-	-10534	-0-	18826	3	4399	9	N	3999	3936	0	63	8	-0-
09	32670	X	27076	-0-	-5594	-0-	21925	3	5151	9	N	4683	4617	0	66	8	-0-
10	33759	X	26399	-0-	-7360	-0-	22064	3	4335	9	N	3941	3886	0	55	8	-0-

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	287188	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL	DEPTH	10278	PERF.	10654	- 18117			
05	21700	X	20622	-0-	-1078	-0-	17403	3	3219	9	Y	2926	2897	0	29	8	-0-
06	25140	X	3225	-0-	-21915	-0-	183	3	3042	9	Y	2765	2724	0	41	8	-0-
07	25978	X	9723	-0-	-16255	-0-	8850	3	873	9	Y	794	765	0	29	8	-0-
08	25978	X	753	-0-	-25225	-0-	668	3	85	9	Y	77	73	0	4	8	-0-
09	21660	X	-0-	-0-	-21660	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	5	0	-0-	-0-	-0-
10	20615	X	1093	-0-	-19522	-0-	908	3	185	9	Y	168	143	0	25	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
SEQUOIA 55-1-14 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	287191	COMPL. DATE	04/03/2023	TOTAL DEPTH	11495	PERF.11688	- 21516	
M	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
*01		1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-				N	1	1 8	-0-
02		140 X	24	-0-	-116	-0-	24	3		N	-0-		-0-
03		155 X	17	-0-	-138	-0-	17	3		N	-0-		-0-
04		25289 X	25289	-0-	-0-	-0-	17858	3	7431	9	6755	6685 0 70 8	-0-
05		29818 X	29818	-0-	-0-	-0-	22951	3	6867	9	6243	6177 0 66 8	-0-
06		25516 X	25516	-0-	-0-	-0-	20284	3	5232	9	4756	4711 0 45 8	-0-
07		28269 X	28269	-0-	-0-	-0-	22476	3	5793	9	5266	5217 0 49 8	-0-
08		29822 X	29048	-0-	-774	-0-	23836	3	5212	9	4738	4674 0 64 8	-0-
09		28860 X	26537	-0-	-2323	-0-	21860	3	4677	9	4252	4182 0 70 8	-0-
10		29822 X	24574	-0-	-5248	-0-	19776	3	4798	9	4362	4310 0 52 8	-0-

SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287241	COMPL. DATE	04/15/2019	TOTAL DEPTH	10209	PERF.10412	- 20164	
05		40858 X	32506	-0-	-8352	-0-	29457	3	3049	9	2772	2715 0 57 8	-0-
06		39540 X	37725	-0-	-1815	-0-	35346	3	2379	9	2163	2084 0 79 8	-0-
07		40737 X	40737	-0-	-0-	-0-	36305	3	4432	9	4029	3944 0 85 8	-0-
08		38595 X	38253	-0-	-342	-0-	33513	3	4740	9	4309	4239 0 70 8	-0-
09		41625 X	41625	-0-	-0-	-0-	35882	3	5743	9	5221	5154 0 67 8	-0-
10		40734 X	38219	-0-	-2515	-0-	33236	3	4983	9	4530	4467 0 63 8	-0-

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B		WELL #:		3H	RRCID ->	287242	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL DEPTH	10074	PERF.10490	- 17949	
05		30413 X	30413	-0-	-0-	-0-	26383	3	4030	9	3664	3613 0 51 8	-0-
06		28830 X	105	-0-	-28725	-0-	2	3	103	9	94	29 0 65 8	-0-
07		34193 X	-0-	-0-	-34193	-0-				Y	62	62 8	-0-
08		34193 X	2799	-0-	-31394	-0-	178	3	2621	9	2383	2366 0 17 8	-0-
09		33090 X	-0-	-0-	-33090	-0-				Y	1	1 8	-0-
10		30411 X	-0-	-0-	-30411	-0-				Y	47	47 8	-0-

BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287258	COMPL. DATE	06/06/2019	TOTAL DEPTH	11187	PERF.10625	- 19806	
05		33945 X	32703	-0-	-1242	-0-	28325	3	4378	9	3980	3947 0 33 8	-0-
06		32850 X	29224	-0-	-3626	-0-	25388	3	3836	9	3487	3452 0 35 8	-0-
07		33728 X	31235	-0-	-2493	-0-	27023	3	4212	9	3829	3791 0 38 8	-0-
08		33728 X	29958	-0-	-3770	-0-	25963	3	3995	9	3632	3593 0 39 8	-0-
09		32640 X	27758	-0-	-4882	-0-	24138	3	3620	9	3291	3257 0 34 8	-0-
10		32705 X	28418	-0-	-4287	-0-	24683	3	3735	9	3395	3358 0 37 8	-0-

BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	287259	COMPL. DATE	06/06/2019	TOTAL DEPTH	10097	PERF.10300	- 20151	
05		51114 X	51114	-0-	-0-	-0-	43949	3	7165	9	6514	6450 0 64 8	-0-
06		54330 X	44973	-0-	-9357	-0-	39075	3	5898	9	5362	5295 0 67 8	-0-
07		56296 X	44757	-0-	-11539	-0-	38358	3	6399	9	5817	5747 0 70 8	-0-
08		56296 X	41830	-0-	-14466	-0-	36221	3	5609	9	5099	5032 0 67 8	-0-
09		54480 X	42724	-0-	-11756	-0-	37111	3	5613	9	5103	5047 0 56 8	-0-
10		51119 X	14878	-0-	-36241	-0-	13046	3	1832	9	1665	1628 0 37 8	-0-

SIEVERS STATE UNIT 2-1		WELL #:		3H	RRCID ->	287317	COMPL. DATE	05/11/2019	TOTAL DEPTH	10777	PERF.10985	- 20502	
05		26350 X	23714	-0-	-2636	-0-	19746	3	3968	9	3607	3545 0 62 8	-0-
06		25500 X	21608	-0-	-3892	-0-	18111	3	3497	9	3179	3115 0 64 8	-0-
07		25327 X	21399	-0-	-3928	-0-	17426	3	3973	9	3612	3548 0 64 8	-0-
08		24180 X	22608	-0-	-1572	-0-	18622	3	3986	9	3624	3549 0 75 8	-0-
09		23400 X	20889	-0-	-2511	-0-	18584	3	2305	9	2095	2023 0 72 8	-0-
10		23715 X	21756	-0-	-1959	-0-	18053	3	3703	9	3366	3297 0 69 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
SIEVERS STATE UNIT 2-1		WELL #:		4H	RRCID ->	287319	COMPL. DATE	05/06/2019	TOTAL	DEPTH	11077	PERF.	11358	- 21009
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
05		13113 X	12119	-0-	-994	-0-	10273 3	1846 9	N	1678	1661 0	17 8		-0-
06		14880 X	14880	-0-	-0-	-0-	13055 3	1825 9	N	1659	1639 0	20 8		-0-
07		15373 X	15373	-0-	-0-	-0-	13370 3	2003 9	Y	1821	1799 0	22 8		-0-
08		13795 X	12449	-0-	-1346	-0-	10565 3	1884 9	Y	1713	1690 0	23 8		-0-
09		14880 X	11133	-0-	-3747	-0-	9451 3	1682 9	Y	1529	1511 0	18 8		-0-
10		15376 X	11030	-0-	-4346	-0-	9361 3	1669 9	Y	1517	1498 0	19 8		-0-

SEVENGILLS 55-1-35 UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	287325	COMPL. DATE	10/18/2016	TOTAL	DEPTH	11484	PERF.	11855	- 18343
05		5053 X	2362	-0-	-2691	-0-	1478 3	884 9	Y	804	788 0	15 8		13
06		6120 X	2656	-0-	-3464	-0-	1653 3	1003 9	Y	912	908 0	3 8		14
07		7223 X	3076	-0-	-4147	-0-	2332 3	744 9	Y	676	650 0	18 8		22
08	DLQ	G-10	1708	-0-	-1708	1708	1391 3	317 9	Y	288	285 0	17 8		8
09		6286 X	4578	-0-	-1708	-0-	4129 3	449 9	Y	408	365 0	37 8		14
10		2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	2380 3	543 9	Y	494	483 0	10 8		15

WINGHEAD 57-2-13		WELL #:		1H	RRCID ->	287329	COMPL. DATE	11/23/2016	TOTAL	DEPTH	10151	PERF.	10417	- 14693
05		16290 X	16290	-0-	-0-	-0-	1 1	13450 3	N	2471	2355 0	118 8		265
							121 4	2718 9						
06		13925 X	13925	-0-	-0-	-0-	1 1	11623 3	N	1999	1974 0	18 8		272
							102 4	2199 9						
07		15544 X	15544	-0-	-0-	-0-	1 1	13161 3	N	2068	2102 0	55 8		183
							107 4	2275 9						
08		16275 X	14897	-0-	-1378	-0-	1 1	12756 3	N	1857	1701 0	20 8		319
							97 4	2043 9						
*09		15750 X	7569	-0-	-8181	-0-	1 1	6627 3	N	815	953 0	9 8		172
							44 4	897 9						
10		16275 X	14535	-0-	-1740	-0-	1 1	11868 3	N	2314	2203 0	24 8		259
							121 4	2545 9						

NUTRIA 57-1-16 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	287330	COMPL. DATE	10/12/2021	TOTAL	DEPTH	9923	PERF.	10400	- 17470
*01		18505 X	18505	-0-	-0-	-0-	14304 3	4201 9	N	3819	3800 0	58 8		138
*02		16814 X	16814	-0-	-0-	-0-	13258 3	3556 9	N	3233	3169 0	64 8		138
03		18903 X	18903	-0-	-0-	-0-	14959 3	3944 9	N	3585	3542 0	70 8		111
04		20100 X	18206	-0-	-1894	-0-	14668 3	3538 9	N	3216	3126 0	65 8		136
05		22620 X	22620	-0-	-0-	-0-	17999 3	4621 9	N	4201	4112 0	44 8		181
06		20520 X	20520	-0-	-0-	-0-	16491 3	4029 9	N	3663	3540 0	45 8		259
07		20516 X	20516	-0-	-0-	-0-	16046 3	4470 9	N	4064	4057 0	43 8		223
08		21901 X	21901	-0-	-0-	-0-	17183 3	4718 9	N	4289	4251 0	48 8		213
09		20400 X	16650	-0-	-3750	-0-	13033 3	3617 9	N	3288	3255 0	35 8		211
10		23849 X	23849	-0-	-0-	-0-	18863 3	4986 9	N	4533	4473 0	48 8		223

CODY 56-3-19 UNIT B		WELL #:		1H	RRCID ->	287349	COMPL. DATE	06/27/2016	TOTAL	DEPTH	10586	PERF.	11100	- 20171
05		31775 X	27926	-0-	-3849	-0-	22493 3	5433 9	N	4939	4891 0	43 8		607
06		30840 X	25726	-0-	-5114	-0-	20680 3	5046 9	N	4587	4441 0	53 8		700
07		34503 X	32106	-0-	-2397	-0-	25491 3	6615 9	N	6014	5946 0	69 8		699
08		34503 X	28430	-0-	-6073	-0-	23380 3	5050 9	N	4591	4602 0	58 8		630
09		33390 X	19983	-0-	-13407	-0-	16222 3	3761 9	N	3419	3358 0	35 8		656
10		42081 X	42081	-0-	-0-	-0-	22524 3	19557 9	N	17779	17744 0	68 8		623

YETI STATE 56-2-45 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287354	COMPL. DATE	07/15/2019	TOTAL	DEPTH	10600	PERF.	11017	- 18728
05		16554 X	16515	-0-	-39	-0-	14371 3	2144 9	N	1949	1931 0	18 8		-0-
06		16200 X	15061	-0-	-1139	-0-	13194 3	1867 9	N	1697	1676 0	21 8		-0-
07		17639 X	15728	-0-	-1911	-0-	13961 3	1767 9	N	1606	1580 0	26 8		-0-
08		17639 X	17166	-0-	-473	-0-	15420 3	1746 9	N	1587	1563 0	24 8		-0-
09		17070 X	13658	-0-	-3412	-0-	12034 3	1624 9	N	1476	1456 0	20 8		-0-
10		16523 X	14832	-0-	-1691	-0-	13374 3	1458 9	N	1325	1296 0	29 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 #: 3H RRCID -> 287355 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 11682 PERF.10742 - 17969																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	BALANCE			
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE				
05		30814 X	28303	-0-	-2511	-0-	23949	3	4354	9	N	3958	3917	0	41	8	-0-
06		29820 X	27378	-0-	-2442	-0-	23125	3	4253	9	N	3866	3820	0	46	8	-0-
07		30721 X	29218	-0-	-1503	-0-	24592	3	4626	9	N	4205	4155	0	50	8	-0-
08		30721 X	26854	-0-	-3867	-0-	22739	3	4115	9	N	3741	3693	0	48	8	-0-
09		29730 X	25563	-0-	-4167	-0-	21736	3	3827	9	N	3479	3438	0	41	8	-0-
10		30241 X	30241	-0-	-0-	-0-	25694	3	4547	9	N	4134	4082	0	52	8	-0-

YETI STATE 56-2-45 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287356 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11068 - 18775																	
05		16616 X	10630	-0-	-5986	-0-	8643	3	1987	9	N	1806	1788	0	18	8	-0-
06		16080 X	9228	-0-	-6852	-0-	7538	3	1690	9	N	1536	1517	0	19	8	-0-
07		14570 X	9844	-0-	-4726	-0-	8075	3	1769	9	N	1608	1587	0	21	8	-0-
08		12462 X	6052	-0-	-6410	-0-	4761	3	1291	9	N	1174	1159	0	15	8	-0-
09		12060 X	5700	-0-	-6360	-0-	4614	3	1086	9	N	987	976	0	11	8	-0-
10		10633 X	4241	-0-	-6392	-0-	3332	3	909	9	N	826	816	0	10	8	-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 287397 COMPL. DATE 08/03/2015 TOTAL DEPTH 11786 PERF.12184 - 19981																	
05		15362 X	15362	-0-	-0-	-0-	11256	2	168	4	Y	3580	3551	0	23	8	57
							3938	9									
06		14850 X	12377	-0-	-2473	-0-	6858	2	402	4	Y	4652	4625	0	13	8	71
							5117	9									
07		15345 X	10082	-0-	-5263	-0-	8158	2	87	4	Y	1670	1670	0	16	8	55
							1837	9									
08		DLQ G-10	9939	-0-	9939	9939	7665	2	101	4	Y	1975	1947	0	24	8	59
							2173	9									
09		26792 X	16853	-0-	-9939	-0-	14325	2	116	4	Y	2193	2136	0	34	8	82
							2412	9									
10		16338 X	16338	-0-	-0-	-0-	13086	2	141	4	Y	2828	2798	0	28	8	84
							3111	9									

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 287399 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11980 - 20187																	
05		14601 X	5460	-0-	-9141	-0-	2636	2	111	4	Y	2466	2476	0	11	8	39
							2713	9									
06		14387 X	14387	-0-	-0-	-0-	6613	2	560	4	Y	6558	6485	0	12	8	100
							7214	9									
07		14601 X	10443	-0-	-4158	-0-	7756	2	377	4	Y	2100	2117	0	14	8	69
							2310	9									
08		DLQ G-10	21787	-0-	21787	21787	18868	2	121	4	Y	2544	2516	0	21	8	76
							2798	9									
09		87134 X	65347	-0-	-21787	-0-	61992	2	142	4	Y	2921	2857	0	30	8	110
							3213	9									
10		68299 X	68299	-0-	-0-	-0-	64181	2	165	4	Y	3594	3575	0	21	8	108
							3953	9									

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 287400 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12000 - 20611																	
05		17136 X	17136	-0-	-0-	-0-	12862	2	4274	9	Y	3885	3856	0	25	8	62
							10664	3	8758	9	Y	7962	7880	0	22	8	122
06		19422 X	19422	-0-	-0-	-0-	12186	3	2637	9	Y	2397	2417	0	23	8	79
							14639	3	2544	9	Y	2313	2294	0	29	8	69
07		17081 X	14823	-0-	-2258	-0-	13071	3	2064	9	Y	1876	1842	0	33	8	70
							12146	3	2668	9	Y	2425	2397	0	26	8	72
08		DLQ G-10	17183	-0-	17183	17183	14639	3	2544	9	Y	2313	2294	0	29	8	69
							13071	3	2064	9	Y	1876	1842	0	33	8	70
09		32318 X	15135	-0-	-17183	-0-	13071	3	2064	9	Y	1876	1842	0	33	8	70
							12146	3	2668	9	Y	2425	2397	0	26	8	72
10		14814 X	14814	-0-	-0-	-0-	12146	3	2668	9	Y	2425	2397	0	26	8	72

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
THRESHER 55-1-12 UNIT A //CONT.// 020528														
WELL #: 8H RRCID -> 287402 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 11646 PERF.11883 - 20582														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT		
05		16740 X	-0-	-0-	-16740	-0-			Y	2897	2820	0	47	8
06		17128 X	17128	-0-	-0-	-0-	9875	3	Y	6594	6505	0	34	8
07		14000 X	14000	-0-	-0-	-0-	11457	3	Y	2312	2301	0	37	8
08	DLQ	G-10	18242	-0-	18242	18242	15472	3	Y	2518	2473	0	46	8
09		34318 X	16076	-0-	-18242	-0-	13830	3	Y	2042	1991	0	49	8
10		15016 X	15016	-0-	-0-	-0-	12192	3	Y	2567	2530	0	37	8

GREYBULL 55-4-11														
WELL #: 1H RRCID -> 287406 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 10860 PERF.11026 - 15506														
05		4464 X	4355	-0-	-109	-0-	2908	3	Y	1257	1252	1	10	8
							1383	9						
06		3930 X	3790	-0-	-140	-0-	2569	3	Y	1060	1106	1	11	8
							1166	9						
07		4061 X	3857	-0-	-204	-0-	2802	3	Y	912	870	1	13	8
							1003	9						
08	DLQ	G-10	3198	-0-	3198	3198	2228	3	Y	841	895	1	10	8
							925	9						
09		5755 X	2557	-0-	-3198	-0-	1739	3	Y	710	732	1	7	8
							781	9						
10		1960 X	1960	-0-	-0-	-0-	1094	3	Y	753	743	1	6	8
							828	9						

KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 287431 COMPL. DATE 08/18/2019 TOTAL DEPTH 9756 PERF.10060 - 17299														
05		47306 X	41712	-0-	-5594	-0-	38075	3	N	3306	3265	0	41	8
06		45780 X	43283	-0-	-2497	-0-	39580	3	N	3366	3318	0	48	8
07		46128 X	42882	-0-	-3246	-0-	39010	3	N	3520	3474	0	46	8
08		46128 X	43791	-0-	-2337	-0-	39954	3	N	3488	3438	0	50	8
09		44040 X	38803	-0-	-5237	-0-	35557	3	N	2951	2915	0	36	8
10		46714 X	46714	-0-	-0-	-0-	42733	3	N	3619	3568	0	51	8

KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 287432 COMPL. DATE 08/18/2019 TOTAL DEPTH 10002 PERF.10225 - 17459														
05		46097 X	42819	-0-	-3278	-0-	40051	3	N	2516	2491	0	25	8
06		46200 X	43511	-0-	-2689	-0-	40747	3	N	2513	2484	0	29	8
07		47740 X	41267	-0-	-6473	-0-	38532	3	N	2486	2458	0	28	8
08		47740 X	41662	-0-	-6078	-0-	38875	3	N	2534	2503	0	31	8
09		45420 X	36543	-0-	-8877	-0-	34390	3	N	1957	1933	0	24	8
10		44950 X	43886	-0-	-1064	-0-	41137	3	N	2499	2469	0	30	8

KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 287433 COMPL. DATE 08/18/2019 TOTAL DEPTH 9797 PERF.10105 - 17343														
05		41726 X	37588	-0-	-4138	-0-	33558	3	N	3664	3622	0	42	8
06		40380 X	36593	-0-	-3787	-0-	32807	3	N	3442	3395	0	47	8
07		41633 X	36154	-0-	-5479	-0-	32081	3	N	3703	3655	0	48	8
08		41633 X	37122	-0-	-4511	-0-	32954	3	N	3789	3736	0	53	8
09		39240 X	30230	-0-	-9010	-0-	27143	3	N	2806	2769	0	37	8
10		37820 X	27605	-0-	-10215	-0-	24814	3	N	2537	2501	0	36	8

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
MELVILLE STATE UNIT 2-6		WELL #:		1H	RRCID ->	287516	COMPL. DATE	06/08/2016	TOTAL	DEPTH	11109	PERF.	11375 -	20726
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
05		17360 X	14660	-0-	-2700	-0-	11726 3	2776 9	158 4	Y	2524	2320 0	176 1	35
06		18240 X	12554	-0-	-5686	-0-	9965 3	2452 9	137 4	Y	2229	2162 0	21 1	41
07		18848 X	14107	-0-	-4741	-0-	11354 3	2608 9	145 4	Y	2371	2115 0	218 1	37
08	DLQ	G-10	18580	-0-	18580	18580	15672 3	2751 9	157 4	Y	2501	2436 0	51 8	51
09		34784 X	16204	-0-	-18580	-0-	13296 3	2752 9	156 4	Y	2502	2461 0	46 8	46
10		15915 X	15915	-0-	-0-	-0-	13095 3	2670 9	150 4	Y	2427	2393 0	45 8	35

REDWOOD UNIT 2-19		WELL #:		1H	RRCID ->	287517	COMPL. DATE	11/22/2015	TOTAL	DEPTH	11587	PERF.	12025 -	16882
05		13175 X	13174	-0-	-1	-0-	10571 3	2468 9	135 4	Y	2244	2033 0	154 1	31
06		12750 X	9572	-0-	-3178	-0-	7396 3	2071 9	105 4	Y	1883	1836 0	18 1	35
07		13175 X	10823	-0-	-2352	-0-	8594 3	2116 9	113 4	Y	1924	1721 0	178 1	30
08	DLQ	G-10	11202	-0-	11202	11202	8882 3	2203 9	117 4	Y	2003	1959 0	33 8	41
09		22161 X	10959	-0-	-11202	-0-	8725 3	2122 9	112 4	Y	1929	1906 0	29 8	35
10		12006 X	12006	-0-	-0-	-0-	9691 3	2196 9	119 4	Y	1996	1971 0	32 8	28

BIG PINEY 57-2-29		WELL #:		1H	RRCID ->	287518	COMPL. DATE	02/08/2021	TOTAL	DEPTH	9556	PERF.	9950 -	14630
05		18104 X	12616	-0-	-5488	-0-	10958 3	899 9	1658 9	Y	1507	1492 0	15 8	-0-
06		17520 X	12019	-0-	-5501	-0-	10305 3	107 9	1714 9	Y	1558	1539 0	19 8	-0-
07		17515 X	11450	-0-	-6065	-0-	9809 3	752 9	1641 9	Y	1492	1474 0	18 8	-0-
08	DLQ	G-10	10052	-0-	10052	10052	8607 3	999 9	1445 9	Y	1314	1296 0	18 8	-0-
09		19705 X	9653	-0-	-10052	-0-	8321 3	3 4	1332 9	Y	1211	1196 0	15 8	-0-
10		8296 X	8296	-0-	-0-	-0-	7075 3	407 9	1221 9	Y	1110	1097 0	13 8	-0-

KAYCEE 57-3-41		WELL #:		1H	RRCID ->	287519	COMPL. DATE	10/27/2016	TOTAL	DEPTH	10038	PERF.	10328 -	14586
05		25606 X	25032	-0-	-574	-0-	24074 3	899 9	59 4	Y	817	803 0	19 8	158
06		24780 X	3715	-0-	-21065	-0-	3592 3	107 9	16 4	Y	97	116 0	5 8	134
07		23932 X	16768	-0-	-7164	-0-	15962 3	752 9	54 4	Y	684	629 0	22 8	167
08	DLQ	G-10	15241	-0-	15241	15241	14182 3	999 9	60 4	Y	908	705 0	21 8	349
09		15259 X	18	-0-	-15241	-0-	3 4	3 4	15 9	Y	14	2 0	2 8	359
10		6622 X	6622	-0-	-0-	-0-	6188 3	407 9	27 4	Y	370	23 0	245 5	452

PRITCHETT STATE C19-22		WELL #:		1H	RRCID ->	287520	COMPL. DATE	03/01/2016	TOTAL	DEPTH	11079	PERF.	11367 -	15039
05		31403 X	28353	-0-	-3050	-0-	26926 3	899 9	1427 9	N	1297	1263 0	14 8	509
06		30390 X	22839	-0-	-7551	-0-	21496 3	107 9	1343 9	N	1221	1236 0	16 8	478
07		31403 X	24780	-0-	-6623	-0-	23292 3	752 9	1488 9	N	1353	1476 0	16 8	339
08		31403 X	12479	-0-	-18924	-0-	11362 3	999 9	1117 9	N	1015	973 0	14 8	367
*09		30390 X	24041	-0-	-6349	-0-	22521 3	3 4	1520 9	N	1382	1043 0	19 8	687
10		28365 X	24802	-0-	-3563	-0-	23314 3	407 9	1488 9	N	1353	1546 0	20 8	474

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
TETON 56-2-26 UNIT D		WELL #:		1H	RRCID ->	287529	COMPL. DATE	09/08/2016	TOTAL DEPTH	10707	PERF.	11054	-	17912
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
05		23498 X	22763	-0-	-735	-0-	18902 3	3861 9	Y	3510	3502 0	23 8		122
06		23490 X	23022	-0-	-468	-0-	19297 3	3725 9	Y	3386	3340 0	32 8		136
07		24273 X	21937	-0-	-2336	-0-	17947 3	3990 9	Y	3627	3595 0	31 8		137
08	DLQ	G-10	22646	-0-	22646	22646	18914 3	3732 9	Y	3393	3341 0	34 8		155
09		40159 X	17513	-0-	-22646	-0-	14715 3	2798 9	Y	2544	2546 0	25 8		128
10		19965 X	19965	-0-	-0-	-0-	16463 3	3502 9	Y	3184	3150 0	30 8		132

CATCLAW UNIT 2-31		WELL #:		1H	RRCID ->	287547	COMPL. DATE	02/21/2016	TOTAL DEPTH	10767	PERF.	10960	-	16598
05		14849 X	9973	-0-	-4876	-0-	9121 2	67 4	Y	714	884 0	22 8		-0-
06		14370 X	5379	-0-	-8991	-0-	5336 2	23 4	Y	18	18 8			-0-
07		13454 X	7149	-0-	-6305	-0-	7093 2	30 4	Y	24	24 8			-0-
08	DLQ	G-10	7629	-0-	7629	7629	7375 2	38 4	Y	196	196 8			-0-
09		18119 X	10490	-0-	-7629	-0-	9424 2	47 4	Y	926	653 0	27 8		246
10		11738 X	11738	-0-	-0-	-0-	9487 2	111 4	Y	1945	1809 0	28 8		354

BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	287552	COMPL. DATE	11/06/2016	TOTAL DEPTH	10490	PERF.	10820	-	15166
05		16337 X	14596	-0-	-1741	-0-	12066 2	88 4	Y	2220	2183 0	13 8		325
06		15810 X	11427	-0-	-4383	-0-	9442 2	69 4	Y	1742	1827 0	21 8		219
07		16337 X	1768	-0-	-14569	-0-	1568 2	7 4	Y	175	341 0	2 8		51
08	DLQ	G-10	7710	-0-	7710	7710	6589 2	39 4	Y	984	753 0	9 8		273
09		19010 X	11300	-0-	-7710	-0-	9396 2	66 4	Y	1671	1592 0	14 8		338
10		5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	5052 2	33 4	Y	820	918 0	6 8		234

OCATILLA STATE 2-40		WELL #:		1H	RRCID ->	287555	COMPL. DATE	11/11/2015	TOTAL DEPTH	10906	PERF.	11262	-	16080
05		1519 X	997	-0-	-522	-0-	36 4	961 9	N	874	913 0	1 8		225
06		1500 X	261	-0-	-1239	-0-	9 4	252 9	N	229	396 0			58
07		1550 X	1119	-0-	-431	-0-	42 4	1077 9	N	979	814 0	3 8		220
08		1550 X	1184	-0-	-366	-0-	44 4	1140 9	N	1036	943 0	2 8		311
09		1440 X	1040	-0-	-400	-0-	39 4	1001 9	N	910	980 0	2 8		239
10		1180 X	1180	-0-	-0-	-0-	44 4	1136 9	N	1033	1053 0	3 8		216

BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	287557	COMPL. DATE	01/12/2021	TOTAL DEPTH	10453	PERF.	10863	-	15196
05		16741 X	16741	-0-	-0-	-0-	13888 2	2853 9	Y	2594	2535 0	19 8		379
06		16710 X	14007	-0-	-2703	-0-	11647 2	2360 9	Y	2145	2224 0	30 8		270
07		17794 X	10011	-0-	-7783	-0-	8185 2	1826 9	Y	1660	1422 0	21 8		487
08	DLQ	G-10	10582	-0-	10582	10582	9175 2	1407 9	Y	1279	1399 0	12 8		355
09		25190 X	14608	-0-	-10582	-0-	12269 2	2339 9	Y	2126	2032 0	19 8		430
10		10157 X	10157	-0-	-0-	-0-	8527 2	1630 9	Y	1482	1479 0	10 8		423

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
MARINER 57-2-31		WELL #: 2H		RRCID -> 287615		COMPL. DATE 10/06/2019		TOTAL DEPTH 9567 PERF. 9888 - 14318					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
05	27404	X	22800	-0-	-4604	-0-	20469 3	2331 9	N	2119	2094 0	25 8	-0-
06	26520	X	22096	-0-	-4424	-0-	19699 3	2397 9	N	2179	2150 0	29 8	-0-
07	27404	X	12560	-0-	-14844	-0-	11636 3	924 9	N	840	827 0	13 8	-0-
08	25792	X	22276	-0-	-3516	-0-	19830 3	2446 9	N	2224	2192 0	32 8	-0-
09	22770	X	17246	-0-	-5524	-0-	15307 3	1939 9	N	1763	1739 0	24 8	-0-
10	22847	X	18418	-0-	-4429	-0-	16281 3	2137 9	N	1943	1917 0	26 8	-0-

BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 287684		COMPL. DATE 06/05/2019		TOTAL DEPTH 10329 PERF.10645 - 20432					
05	34100	X	30457	-0-	-3643	-0-	24777 3	5680 9	N	5164	4892 0	272 8	-0-
06	33360	X	26583	-0-	-6777	-0-	21767 3	4816 9	N	4378	4335 0	43 8	-0-
07	34472	X	27954	-0-	-6518	-0-	22607 3	5347 9	N	4861	4740 0	121 8	-0-
08	34472	X	28213	-0-	-6259	-0-	23158 3	5055 9	N	4595	4546 0	49 8	-0-
*09	31320	X	25116	-0-	-6204	-0-	20688 3	4428 9	N	4025	3983 0	42 8	-0-
10	30442	X	6898	-0-	-23544	-0-	5780 3	1118 9	N	1016	986 0	30 8	-0-

BEAVER 57-1-16 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 287699		COMPL. DATE 06/12/2019		TOTAL DEPTH 10214 PERF.10442 - 18138					
*01	34844	X	30822	-0-	-4022	-0-	25803 3	5019 9	N	4563	4583 0	48 8	166
*02	31024	X	22681	-0-	-8343	-0-	19216 3	3465 9	N	3150	3139 0	43 8	134
03	33728	X	30178	-0-	-3550	-0-	25622 3	4556 9	N	4142	4083 0	64 8	129
04	32490	X	23140	-0-	-9350	-0-	19532 3	3608 9	N	3280	3215 0	55 8	139
05	33573	X	12051	-0-	-21522	-0-	10014 3	2037 9	N	1852	1893 0	18 8	80
06	32490	X	5417	-0-	-27073	-0-	5407 3	10 9	N	9	88 0		1
07	30163	X	-0-	-0-	-30163	-0-			N	1547	1428 0	36 8	84
08	32817	X	32817	-0-	-0-	-0-	27790 3	5027 9	N	4570	4362 0	65 8	227
09	24782	X	24782	-0-	-0-	-0-	21146 3	3636 9	N	3305	3278 0	42 8	212
10	33090	X	33090	-0-	-0-	-0-	28235 3	4855 9	N	4414	4356 0	53 8	217

BEAVER 57-1-16 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 287737		COMPL. DATE 06/13/2019		TOTAL DEPTH 9999 PERF.10365 - 17767					
*01	38358	X	38358	-0-	-0-	-0-	33362 3	4996 9	N	4542	4569 0	71 8	164
*02	35090	X	35090	-0-	-0-	-0-	29076 3	6014 9	N	5467	5317 0	78 8	236
03	38880	X	38880	-0-	-0-	-0-	32174 3	6706 9	N	6096	6053 0	89 8	190
04	36597	X	36597	-0-	-0-	-0-	30144 3	6453 9	N	5866	5713 0	94 8	249
05	38854	X	38854	-0-	-0-	-0-	31945 3	6909 9	N	6281	6204 0	54 8	272
06	36090	X	34790	-0-	-1300	-0-	28698 3	6092 9	N	5538	5359 0	59 8	392
07	37685	X	37685	-0-	-0-	-0-	30557 3	7128 9	N	6480	6453 0	63 8	356
08	37293	X	32965	-0-	-4328	-0-	26814 3	6151 9	N	5592	5607 0	63 8	278
09	36090	X	25933	-0-	-10157	-0-	21179 3	4754 9	N	4322	4276 0	46 8	278
10	37293	X	34483	-0-	-2810	-0-	27962 3	6521 9	N	5928	5850 0	64 8	292

SEVENGILLS 55-1-47		WELL #: 1H		RRCID -> 287738		COMPL. DATE 09/14/2016		TOTAL DEPTH 11552 PERF.11896 - 16160					
05	5146	X	2907	-0-	-2239	-0-	2162 3	35 4	Y	645	652 0	8 8	10
06	4830	X	2940	-0-	-1890	-0-	1751 3	94 4	Y	995	981 0	9 8	15
07	6603	X	2374	-0-	-4229	-0-	1836 3	31 4	Y	461	451 0	10 8	15
08	DLQ G-10		2406	-0-	2406	2406	1761 3	31 4	Y	558	547 0	9 8	17
*09	4197	X	1791	-0-	-2406	-0-	1337 3	22 4	Y	393	386 0	9 8	15
10	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	1354 3	28 4	Y	521	513 0	7 8	16

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
BIRDIE-BELL 54-2-18 LOV		WELL #:		2H	RRCID ->	287754	COMPL.	DATE	02/13/2016	TOTAL	DEPTH	11476	PERF.11801	- 16165
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
		CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
05		3183 X	3183	-0-	-0-	-0-			1868	2	61	4	Y	245
									1254	9				
06		3030 X	475	-0-	-2555	-0-			94	4	381	9	Y	132
07		2914 X	156	-0-	-2758	-0-			83	4	73	9	Y	83
08	DLQ	G-10	1294	-0-	1294	1294			475	2	237	4	Y	115
									582	9				
09		1496 X	202	-0-	-1294	-0-			95	4	107	9	Y	-0-
10		605 X	605	-0-	-0-	-0-			93	4	512	9	Y	111
SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	287768	COMPL.	DATE	09/10/2019	TOTAL	DEPTH	10581	PERF.10945	- 21169
05		43617 X	36994	-0-	-6623	-0-			30749	3	6245	9	N	-0-
06		42210 X	28830	-0-	-13380	-0-			24024	3	4806	9	N	-0-
07		40517 X	29556	-0-	-10961	-0-			24087	3	5469	9	N	-0-
08		40021 X	33210	-0-	-6811	-0-			27270	3	5940	9	N	-0-
09		38310 X	28426	-0-	-9884	-0-			23457	3	4969	9	N	-0-
10		36983 X	32663	-0-	-4320	-0-			27044	3	5619	9	N	-0-
SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287770	COMPL.	DATE	09/10/2019	TOTAL	DEPTH	10539	PERF.10975	- 21255
05		41051 X	41051	-0-	-0-	-0-			37283	3	3768	9	N	-0-
06		39450 X	39360	-0-	-90	-0-			36430	3	2930	9	N	-0-
07		41600 X	41600	-0-	-0-	-0-			35685	3	5915	9	N	-0-
08		43282 X	43282	-0-	-0-	-0-			37148	3	6134	9	N	-0-
09		39720 X	35818	-0-	-3902	-0-			31107	3	4711	9	N	-0-
10		41602 X	36091	-0-	-5511	-0-			31040	3	5051	9	N	-0-
CHEYENNE 57-3-13		WELL #:		1H	RRCID ->	287790	COMPL.	DATE	10/17/2017	TOTAL	DEPTH	10208	PERF. N/A	
05		11284 X	9880	-0-	-1404	-0-			8823	3	39	4	Y	107
									1018	9				
06		10170 X	8568	-0-	-1602	-0-			7690	3	32	4	Y	79
									846	9				
07		10509 X	8514	-0-	-1995	-0-			7485	3	38	4	Y	92
									991	9				
08	DLQ	G-10	6796	-0-	6796	6796			6201	3	22	4	Y	107
									573	9				
09		14757 X	7961	-0-	-6796	-0-			7125	3	31	4	Y	105
									805	9				
10		8348 X	8348	-0-	-0-	-0-			7620	3	27	4	Y	69
									701	9				
SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	287794	COMPL.	DATE	09/10/2019	TOTAL	DEPTH	11730	PERF.12688	- 20937
05		13888 X	11521	-0-	-2367	-0-			9573	3	1948	9	N	-0-
06		13440 X	10002	-0-	-3438	-0-			8474	3	1528	9	N	-0-
07		13361 X	9743	-0-	-3618	-0-			8103	3	1640	9	N	-0-
08		13020 X	9433	-0-	-3587	-0-			7853	3	1580	9	N	-0-
09		12600 X	8157	-0-	-4443	-0-			6879	3	1278	9	N	-0-
10		11532 X	8415	-0-	-3117	-0-			7008	3	1407	9	N	-0-
SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	287898	COMPL.	DATE	10/17/2019	TOTAL	DEPTH	10426	PERF.10600	- 20359
05		37975 X	30385	-0-	-7590	-0-			26293	3	4092	9	N	-0-
06		36750 X	30290	-0-	-6460	-0-			26462	3	3828	9	N	-0-
07		35774 X	30109	-0-	-5665	-0-			26299	3	3810	9	N	-0-
08		33759 X	28198	-0-	-5561	-0-			24749	3	3449	9	N	-0-
09		31710 X	27712	-0-	-3998	-0-			24169	3	3543	9	N	-0-
10		31310 X	25766	-0-	-5544	-0-			22501	3	3265	9	N	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	287899	COMPL. DATE	10/17/2019	TOTAL DEPTH	10256	PERF.10415	- 20146		
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			
05	48236 X	35951	-0-	-12285	-0-	30046 3	5905 9	N	5368	5313 0	55 8	-0-	
06	46680 X	34392	-0-	-12288	-0-	28664 3	5728 9	N	5207	5143 0	64 8	-0-	
07	46996 X	39209	-0-	-7787	-0-	32534 3	6675 9	N	6068	5989 0	79 8	-0-	
08	44485 X	34426	-0-	-10059	-0-	29364 3	5062 9	N	4602	4538 0	64 8	-0-	
09	40590 X	37979	-0-	-2611	-0-	31927 3	6052 9	N	5502	5432 0	70 8	-0-	
10	39215 X	34507	-0-	-4708	-0-	29264 3	5243 9	N	4766	4698 0	68 8	-0-	

TARANTULA HAWK 2-40 B		WELL #: 2H		RRCID ->	288040	COMPL. DATE	09/05/2019	TOTAL DEPTH	10748	PERF.11015	- 20786		
05	29559 X	29559	-0-	-0-	-0-	23256 3	6303 9	N	5730	5663 0	67 8	-0-	
06	36472 X	36472	-0-	-0-	-0-	28728 3	7744 9	N	7040	6939 0	101 8	-0-	
07	37572 X	36039	-0-	-1533	-0-	28437 3	7602 9	N	6911	6814 0	97 8	-0-	
08	37572 X	15170	-0-	-22402	-0-	12241 3	2929 9	N	2663	2615 0	48 8	-0-	
09	36480 X	13056	-0-	-23424	-0-	10388 3	2668 9	N	2425	2388 0	37 8	-0-	
10	37696 X	15496	-0-	-22200	-0-	12845 3	2651 9	N	2410	2361 0	49 8	-0-	

TARANTULA HAWK 2-40 A		WELL #: 1H		RRCID ->	288042	COMPL. DATE	09/21/2021	TOTAL DEPTH	10855	PERF.11060	- 20905		
05	16368 X	5386	-0-	-10982	-0-	3652 3	1734 9	N	1576	1553 0	23 8	-0-	
06	15840 X	5381	-0-	-10459	-0-	3579 3	1802 9	N	1638	1596 0	42 8	-0-	
07	16368 X	7245	-0-	-9123	-0-	5364 3	1881 9	N	1710	1684 0	26 8	-0-	
08	10695 X	3071	-0-	-7624	-0-	2020 3	1051 9	N	955	940 0	15 8	-0-	
09	6480 X	3405	-0-	-3075	-0-	2181 3	1224 9	N	1113	1092 0	21 8	-0-	
10	7254 X	2562	-0-	-4692	-0-	1389 3	1173 9	N	1066	1050 0	16 8	-0-	

THREADFIN 57-1-38 UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	288085	COMPL. DATE	12/19/2019	TOTAL DEPTH	10252	PERF.10592	- 16614		
05	18817 X	5935	-0-	-12882	-0-	4978 3	957 9	N	870	861 0	9 8	-0-	
06	19860 X	13198	-0-	-6662	-0-	11192 3	2006 9	N	1824	1804 0	20 8	-0-	
07	20522 X	18646	-0-	-1876	-0-	15910 3	2736 9	N	2487	2458 0	29 8	-0-	
08	20522 X	16665	-0-	-3857	-0-	14981 3	1684 9	N	1531	1509 0	22 8	-0-	
09	15450 X	12561	-0-	-2889	-0-	10816 3	1745 9	N	1586	1565 0	21 8	-0-	
10	18631 X	18404	-0-	-227	-0-	16003 3	2401 9	N	2183	2151 0	32 8	-0-	

THREADFIN 57-1-38 UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	288135	COMPL. DATE	11/21/2019	TOTAL DEPTH	10061	PERF.10424	- 22118		
05	51737 X	51737	-0-	-0-	-0-	43820 3	7917 9	N	7197	7127 0	70 8	-0-	
06	53580 X	51545	-0-	-2035	-0-	43823 3	7722 9	N	7020	6939 0	81 8	-0-	
07	58032 X	56087	-0-	-1945	-0-	48150 3	7937 9	N	7215	7131 0	84 8	-0-	
08	58032 X	45726	-0-	-12306	-0-	39057 3	6669 9	N	6063	5976 0	87 8	-0-	
09	56160 X	32619	-0-	-23541	-0-	28707 3	3912 9	N	3556	3504 0	52 8	-0-	
10	56079 X	48785	-0-	-7294	-0-	41934 3	6851 9	N	6228	6139 0	89 8	-0-	

BLUEGILL 57-1-38 UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	288163	COMPL. DATE	11/21/2019	TOTAL DEPTH	10075	PERF.10402	- 20620		
05	44237 X	39552	-0-	-4685	-0-	32843 3	6709 9	N	6099	6040 0	59 8	-0-	
06	42810 X	39408	-0-	-3402	-0-	32637 3	6771 9	N	6155	6083 0	72 8	-0-	
07	43276 X	39066	-0-	-4210	-0-	32223 3	6843 9	N	6221	6150 0	71 8	-0-	
08	43276 X	42107	-0-	-1169	-0-	35939 3	6168 9	N	5607	5534 0	73 8	-0-	
09	39420 X	25338	-0-	-14082	-0-	21201 3	4137 9	N	3761	3713 0	48 8	-0-	
10	40734 X	37790	-0-	-2944	-0-	31681 3	6109 9	N	5554	5484 0	70 8	-0-	

REDBUD 55-1-12 UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	288164	COMPL. DATE	07/11/2019	TOTAL DEPTH	11785	PERF.12115	- 19509		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	0 X	-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											
BLUEGILL 57-1-38 UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	288165	COMPL. DATE	11/21/2019	TOTAL	DEPTH	10280	PERF.	10588	-	20943
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				
05	39732 X	39732	-0-	-0-	-0-	34528 3	5204 9	N	4731	4675 0	56 8	-0-		
06	42210 X	35492	-0-	-6718	-0-	31108 3	4384 9	N	3985	3927 0	58 8	-0-		
07	43617 X	32651	-0-	-10966	-0-	28472 3	4179 9	N	3799	3744 0	55 8	-0-		
08	43617 X	28865	-0-	-14752	-0-	25057 3	3808 9	N	3462	3409 0	53 8	-0-		
09	40860 X	24510	-0-	-16350	-0-	21691 3	2819 9	N	2563	2526 0	37 8	-0-		
10	39742 X	36937	-0-	-2805	-0-	32402 3	4535 9	N	4123	4064 0	59 8	-0-		

BOXWOOD 55-1-12 UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	288166	COMPL. DATE	07/23/2019	TOTAL	DEPTH	11752	PERF.	12088	-	18942
05	19586 X	19586	-0-	-0-	-0-	14557 3	5029 9	N	4572	4539 0	26 8	73		
06	20370 X	17702	-0-	-2668	-0-	9454 3	8248 9	N	7498	7437 0	19 8	115		
07	21049 X	9037	-0-	-12012	-0-	7040 3	1997 9	N	1815	1853 0	17 8	60		
08	21049 X	12290	-0-	-8759	-0-	9855 3	2435 9	N	2214	2182 0	26 8	66		
09	18960 X	18572	-0-	-388	-0-	15760 3	2812 9	N	2556	2488 0	39 8	95		
10	19592 X	17146	-0-	-2446	-0-	13737 3	3409 9	N	3099	3072 0	29 8	93		

BOXWOOD 55-1-12 UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	288341	COMPL. DATE	08/15/2019	TOTAL	DEPTH	11662	PERF.	11909	-	18768
05	22475 X	15529	-0-	-6946	-0-	11345 3	4184 9	N	3804	3768 0	36 8	-0-		
06	21960 X	13907	-0-	-8053	-0-	10226 3	3681 9	N	3346	3321 0	25 8	-0-		
07	22692 X	19213	-0-	-3479	-0-	14565 3	4648 9	N	4225	4190 0	35 8	-0-		
08	22692 X	16389	-0-	-6303	-0-	12367 3	4022 9	N	3656	3614 0	42 8	-0-		
09	21480 X	14564	-0-	-6916	-0-	11569 3	2995 9	N	2723	2670 0	53 8	-0-		
10	19220 X	14739	-0-	-4481	-0-	12020 3	2719 9	N	2472	2429 0	43 8	-0-		

THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #:	16H	RRCID ->	288453	COMPL. DATE	10/26/2019	TOTAL	DEPTH	11866	PERF.	13150	-	20342
05	18209 X	18209	-0-	-0-	-0-	14900 3	3309 9	N	3008	2986 0	22 8	-0-		
06	18090 X	17098	-0-	-992	-0-	14020 3	3078 9	N	2798	2781 0	17 8	-0-		
07	20082 X	20082	-0-	-0-	-0-	16773 3	3309 9	N	3008	2988 0	20 8	-0-		
08	21592 X	21592	-0-	-0-	-0-	18395 3	3197 9	N	2906	2881 0	25 8	-0-		
09	32016 X	32016	-0-	-0-	-0-	28957 3	3059 9	N	2781	2752 0	29 8	-0-		
10	23407 X	23407	-0-	-0-	-0-	20310 3	3097 9	N	2815	2790 0	25 8	-0-		

TREME 55-1-32 UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	288473	COMPL. DATE	06/21/2019	TOTAL	DEPTH	11069	PERF.	11249	-	20972
05	25234 X	23668	-0-	-1566	-0-	17108 3	6560 9	N	5964	5923 0	54 8	94		
06	30750 X	17589	-0-	-13161	-0-	7987 3	9602 9	N	8729	8661 0	29 8	133		
07	31775 X	16673	-0-	-15102	-0-	12789 3	3884 9	N	3531	3505 0	43 8	116		
08	31775 X	24590	-0-	-7185	-0-	20215 3	4375 9	N	3977	3915 0	60 8	118		
09	29400 X	18342	-0-	-11058	-0-	15384 3	2958 9	N	2689	2648 0	59 8	100		
10	23653 X	22463	-0-	-1190	-0-	17832 3	4631 9	N	4210	4130 0	55 8	125		

COTTONWOOD 55-1-14 UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	288539	COMPL. DATE	06/10/2019	TOTAL	DEPTH	11348	PERF.	11681	-	21048
05	38967 X	35731	-0-	-3236	-0-	31143 3	4588 9	N	4171	4129 0	42 8	-0-		
06	37710 X	26186	-0-	-11524	-0-	23496 3	2690 9	N	2445	2424 0	21 8	-0-		
07	39618 X	28893	-0-	-10725	-0-	25525 3	3368 9	N	3062	3034 0	28 8	-0-		
08	39618 X	32648	-0-	-6970	-0-	28231 3	4417 9	N	4015	3970 0	45 8	-0-		
09	38340 X	29050	-0-	-9290	-0-	25651 3	3399 9	N	3090	3035 0	55 8	-0-		
10	35743 X	27558	-0-	-8185	-0-	24691 3	2867 9	N	2606	2572 0	34 8	-0-		

BOXWOOD 55-1-12 UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	288581	COMPL. DATE	08/08/2019	TOTAL	DEPTH	11830	PERF.	12729	-	19275
05	12554 X	12554	-0-	-0-	-0-	10403 3	2151 9	N	1955	1938 0	17 8	-0-		
06	12000 X	10239	-0-	-1761	-0-	8388 3	1851 9	N	1683	1672 0	11 8	-0-		
07	12400 X	11713	-0-	-687	-0-	9510 3	2203 9	N	2003	1990 0	13 8	-0-		
08	12400 X	12024	-0-	-376	-0-	9791 3	2233 9	N	2030	2012 0	18 8	-0-		
09	12000 X	2279	-0-	-9721	-0-	125 3	2154 9	N	1958	1938 0	20 8	-0-		
10	12400 X	2250	-0-	-10150	-0-	118 3	2132 9	N	1938	1922 0	16 8	-0-		

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
BOXWOOD 55-1-12 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	288600	COMPL. DATE	08/02/2019	TOTAL DEPTH	11609	PERF.	12184	-	18703
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		15717 X	13742	-0-	-1975	-0-	11168 3	2574 9	N	2340	2314 0	26 8		-0-
06		15090 X	12199	-0-	-2891	-0-	10084 3	2115 9	N	1923	1906 0	17 8		-0-
07		13981 X	12763	-0-	-1218	-0-	10229 3	2534 9	N	2304	2282 0	22 8		-0-
08		13981 X	13251	-0-	-730	-0-	10651 3	2600 9	N	2364	2336 0	28 8		-0-
09		14222 X	14222	-0-	-0-	-0-	11468 3	2754 9	N	2504	2469 0	35 8		-0-
10		15069 X	15069	-0-	-0-	-0-	12272 3	2797 9	N	2543	2515 0	28 8		-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #:		14H	RRCID ->	288616	COMPL. DATE	11/26/2019	TOTAL DEPTH	11846	PERF.	13250	-	20267
05		279 X	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-				-0-
06		270 X	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-				-0-
07		279 X	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-				-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #:		15H	RRCID ->	288617	COMPL. DATE	11/18/2019	TOTAL DEPTH	11654	PERF.	12800	-	20395
05		26933 X	26933	-0-	-0-	-0-	21237 3	5696 9	N	5178	5123 0	55 8		-0-
06		20940 X	16339	-0-	-4601	-0-	12951 3	3388 9	N	3080	3051 0	29 8		-0-
07		27967 X	27967	-0-	-0-	-0-	22201 3	5766 9	N	5242	5195 0	47 8		-0-
08		27838 X	25611	-0-	-2227	-0-	20901 3	4710 9	N	4282	4232 0	50 8		-0-
09		41172 X	41172	-0-	-0-	-0-	36049 3	5123 9	N	4657	4595 0	62 8		-0-
10		32464 X	32464	-0-	-0-	-0-	27335 3	5129 9	N	4663	4615 0	48 8		-0-

LONGHORN 55-1-30 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	288638	COMPL. DATE	07/02/2019	TOTAL DEPTH	10906	PERF.	11132	-	18821
05		25358 X	21882	-0-	-3476	-0-	18070 3	3812 9	N	3465	3410 0	55 8		-0-
06		24540 X	21196	-0-	-3344	-0-	17522 3	3674 9	N	3340	3297 0	43 8		-0-
07		24211 X	22070	-0-	-2141	-0-	18164 3	3906 9	N	3551	3502 0	49 8		-0-
08		23529 X	20025	-0-	-3504	-0-	16473 3	3552 9	N	3229	3172 0	57 8		-0-
09		22770 X	9665	-0-	-13105	-0-	8590 3	1075 9	N	977	950 0	27 8		-0-
10		22072 X	14696	-0-	-7376	-0-	12287 3	2409 9	N	2190	2156 0	34 8		-0-

REFRIED 34-187 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	288698	COMPL. DATE	07/10/2019	TOTAL DEPTH	11058	PERF.	11440	-	21556
05		28675 X	19934	-0-	-8741	-0-	15503 3	4431 9	Y	4028	3940 0	92 8		20
06		36720 X	20016	-0-	-16704	-0-	16450 3	3566 9	Y	3242	3136 0	104 8		22
07		38719 X	22559	-0-	-16160	-0-	22384 3	175 9	Y	159	22 0	159 8		-0-
08		DLQ G-10	19592	-0-	-19592	19592	15944 3	3648 9	Y	3316	3102 0	189 8		25
09		38695 X	19103	-0-	-19592	-0-	15034 3	4069 9	Y	3699	3528 0	178 8		18
10		18124 X	18124	-0-	-0-	-0-	13624 3	4500 9	Y	4091	3826 0	259 8		24

ROAD RUNNER 34-180 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	288799	COMPL. DATE	07/10/2019	TOTAL DEPTH	11131	PERF.	11515	-	21731
05		36983 X	33179	-0-	-3804	-0-	27678 3	5501 9	Y	5001	4880 0	125 8		25
06		36090 X	28473	-0-	-7617	-0-	25991 3	2482 9	Y	2256	2163 0	103 8		15
07		47337 X	45739	-0-	-1598	-0-	40873 3	4866 9	Y	4424	4208 0	202 8		29
08		DLQ G-10	28524	-0-	-28524	28524	24092 3	4432 9	Y	4029	3836 0	192 8		30
09		52689 X	24165	-0-	-28524	-0-	19860 3	4305 9	Y	3914	3756 0	168 8		20
10		20343 X	20343	-0-	-0-	-0-	17300 3	3043 9	Y	2766	2519 0	251 8		16

THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #:		13H	RRCID ->	288919	COMPL. DATE	11/06/2019	TOTAL DEPTH	11518	PERF.	12790	-	20290
05		25150 X	25150	-0-	-0-	-0-	19426 3	5724 9	N	5204	5151 0	53 8		-0-
06		21390 X	15333	-0-	-6057	-0-	11781 3	3552 9	N	3229	3201 0	28 8		-0-
07		25761 X	22091	-0-	-3670	-0-	16856 3	5235 9	N	4759	4716 0	43 8		-0-
08		25761 X	17592	-0-	-8169	-0-	13399 3	4193 9	N	3812	3766 0	46 8		-0-
09		24930 X	23874	-0-	-1056	-0-	18375 3	5499 9	N	4999	4932 0	67 8		-0-
10		25141 X	24711	-0-	-430	-0-	19150 3	5561 9	N	5055	4999 0	56 8		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.// 020528															
HERON 54-2-4 UNIT			WELL #:		3H	RRCID ->	288962	COMPL. DATE	08/09/2019	TOTAL	DEPTH	11973	PERF.	12183	- 22505			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE				
05		23281 X	21819	-0-	-1462		-0-	17570	3	4249	9	N	3863	3797	0	66	8	-0-
06		23880 X	16307	-0-	-7573		-0-	12814	3	3493	9	N	3175	3130	0	45	8	-0-
07		24676 X	20169	-0-	-4507		-0-	16032	3	4137	9	Y	3761	3704	0	57	8	-0-
08		24676 X	17866	-0-	-6810		-0-	14070	3	3796	9	Y	3451	3382	0	69	8	-0-
09		22440 X	19663	-0-	-2777		-0-	15670	3	3993	9	Y	3630	3541	0	89	8	-0-
10		21824 X	14960	-0-	-6864		-0-	11779	3	3181	9	Y	2892	2830	0	62	8	-0-

HERON 54-2-4 UNIT			WELL #:		4H	RRCID ->	289101	COMPL. DATE	06/03/2021	TOTAL	DEPTH	11498	PERF.	11788	- 22068			
05		45725 X	42919	-0-	-2806		-0-	31813	3	11106	9	N	10096	10005	0	91	8	-0-
06		44250 X	36424	-0-	-7826		-0-	27008	3	9416	9	N	8560	8505	0	55	8	-0-
07		45725 X	42601	-0-	-3124		-0-	31854	3	10747	9	Y	9770	9681	0	89	8	-0-
08		45570 X	37547	-0-	-8023		-0-	27617	3	9930	9	Y	9027	8927	0	100	8	-0-
09		43110 X	36824	-0-	-6286		-0-	27482	3	9342	9	Y	8493	8385	0	108	8	-0-
10		42904 X	38008	-0-	-4896		-0-	28019	3	9989	9	Y	9081	8992	0	89	8	-0-

HICKORY 55-2-1 UNIT			WELL #:		4H	RRCID ->	289185	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL	DEPTH	11777	PERF.	12176	- 22183			
05		39029 X	23134	-0-	-15895		-0-	19503	3	3631	9	N	3301	3267	0	34	8	-0-
06		34710 X	33027	-0-	-1683		-0-	27715	3	5312	9	N	4829	4781	0	48	8	-0-
07		37758 X	37704	-0-	-54		-0-	31782	3	5922	9	N	5384	5335	0	49	8	-0-
08		37758 X	34645	-0-	-3113		-0-	29079	3	5566	9	N	5060	4998	0	62	8	-0-
09		36540 X	34974	-0-	-1566		-0-	29281	3	5693	9	N	5175	5103	0	72	8	-0-
10		37696 X	32996	-0-	-4700		-0-	27737	3	5259	9	N	4781	4728	0	53	8	-0-

HICKORY 55-2-1 UNIT			WELL #:		3H	RRCID ->	289191	COMPL. DATE	11/03/2019	TOTAL	DEPTH	11471	PERF.	11750	- 21735			
05		37721 X	37721	-0-	-0-		-0-	29414	3	8307	9	N	7552	7484	0	68	8	-0-
06		34501 X	34501	-0-	-0-		-0-	26981	3	7520	9	N	6836	6787	0	49	8	-0-
07		37168 X	37168	-0-	-0-		-0-	29174	3	7994	9	N	7267	7212	0	55	8	-0-
08		38093 X	38093	-0-	-0-		-0-	29967	3	8126	9	N	7387	7312	0	75	8	-0-
09		32845 X	32845	-0-	-0-		-0-	25618	3	7227	9	N	6570	6491	0	79	8	-0-
10		31695 X	31695	-0-	-0-		-0-	24706	3	6989	9	N	6354	6293	0	61	8	-0-

MAPLE STATE 56-2-12 UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	289204	COMPL. DATE	11/06/2019	TOTAL	DEPTH	10732	PERF.	11074	- 21274			
05		52731 X	13781	-0-	-38950		-0-	10088	3	3693	9	N	3357	3291	0	66	8	-0-
06		43560 X	15846	-0-	-27714		-0-	11990	3	3856	9	N	3505	3433	0	72	8	-0-
07		42656 X	20899	-0-	-21757		-0-	16099	3	4800	9	N	4364	4290	0	74	8	-0-
08		35774 X	21759	-0-	-14015		-0-	16797	3	4962	9	N	4511	4438	0	73	8	-0-
09		21731 X	21731	-0-	-0-		-0-	17147	3	4584	9	N	4167	4109	0	58	8	-0-
10		25187 X	25187	-0-	-0-		-0-	20084	3	5103	9	N	4639	4580	0	59	8	-0-

HICKORY 55-2-1 UNIT			WELL #:		6H	RRCID ->	289220	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL	DEPTH	11533	PERF.	11838	- 22079			
05		33356 X	29830	-0-	-3526		-0-	22372	3	7458	9	N	6780	6724	0	56	8	-0-
06		32070 X	27706	-0-	-4364		-0-	20519	3	7187	9	N	6534	6490	0	44	8	-0-
07		33294 X	28063	-0-	-5231		-0-	20720	3	7343	9	N	6675	6628	0	47	8	-0-
08		33294 X	26216	-0-	-7078		-0-	19236	3	6980	9	N	6345	6285	0	60	8	-0-
09		32220 X	25916	-0-	-6304		-0-	18881	3	7035	9	N	6395	6325	0	70	8	-0-
10		29822 X	26176	-0-	-3646		-0-	19212	3	6964	9	N	6331	6276	0	55	8	-0-

HICKORY 55-2-1 UNIT			WELL #:		5H	RRCID ->	289237	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL	DEPTH	11356	PERF.	11749	- 21764			
05		33325 X	29874	-0-	-3451		-0-	23870	3	6004	9	N	5458	5397	0	61	8	-0-
06		31890 X	31205	-0-	-685		-0-	25335	3	5870	9	N	5336	5290	0	46	8	-0-
07		32953 X	25846	-0-	-7107		-0-	20313	3	5533	9	N	5030	4985	0	45	8	-0-
08		32736 X	26644	-0-	-6092		-0-	21059	3	5585	9	N	5077	5016	0	61	8	-0-
09		31200 X	27237	-0-	-3963		-0-	22041	3	5196	9	N	4724	4646	0	78	8	-0-
10		32240 X	20793	-0-	-11447		-0-	16625	3	4168	9	N	3789	3741	0	48	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
HICKORY 55-2-1 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	289334	COMPL. DATE	11/03/2019	TOTAL	DEPTH	11778	PERF.	12065 - 22006	
M	O	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
05		36549 X	35491	-0-	-1058	-0-	29456 3	6035 9	N	5486	5421 0	65 8			-0-
06		32910 X	31433	-0-	-1477	-0-	26108 3	5325 9	N	4841	4796 0	45 8			-0-
07		35991 X	32991	-0-	-3000	-0-	27397 3	5594 9	N	5085	5034 0	51 8			-0-
08		35991 X	33765	-0-	-2226	-0-	28105 3	5660 9	N	5145	5075 0	70 8			-0-
09		34830 X	30743	-0-	-4087	-0-	25541 3	5202 9	N	4729	4652 0	77 8			-0-
10		35495 X	27998	-0-	-7497	-0-	23151 3	4847 9	N	4406	4350 0	56 8			-0-

THREADFIN 57-1-38 UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	289385	COMPL. DATE	11/30/2019	TOTAL	DEPTH	10052	PERF.	10360 - 22048	
05		53785 X	49128	-0-	-4657	-0-	41088 3	8040 9	N	7309	7242 0	67 8			-0-
06		53160 X	47558	-0-	-5602	-0-	39902 3	7656 9	N	6960	6885 0	75 8			-0-
07		54932 X	52604	-0-	-2328	-0-	44841 3	7763 9	N	7057	6963 0	94 8			-0-
08		54932 X	39850	-0-	-15082	-0-	34185 3	5665 9	N	5150	5059 0	91 8			-0-
09		47550 X	29845	-0-	-17705	-0-	25383 3	4462 9	N	4056	3995 0	61 8			-0-
10		52607 X	40064	-0-	-12543	-0-	33574 3	6490 9	N	5900	5817 0	83 8			-0-

THREADFIN 57-1-38 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	289386	COMPL. DATE	11/30/2019	TOTAL	DEPTH	10339	PERF.	10602 - 22232	
05		42191 X	26513	-0-	-15678	-0-	22897 3	3616 9	N	3287	3255 0	32 8			-0-
06		43440 X	34446	-0-	-8994	-0-	29917 3	4529 9	N	4117	4068 0	49 8			-0-
07		46624 X	506	-0-	-46118	-0-	228 3	278 9	N	253	243 0	10 8			-0-
08		46624 X	3626	-0-	-42998	-0-	3030 3	596 9	N	542	524 0	18 8			-0-
09		45120 X	20753	-0-	-24367	-0-	17771 3	2982 9	N	2711	2672 0	39 8			-0-
10		35588 X	35086	-0-	-502	-0-	30136 3	4950 9	N	4500	4443 0	57 8			-0-

ARCHER 56-2-5				WELL #:	2H	RRCID ->	289587	COMPL. DATE	12/31/2019	TOTAL	DEPTH	10390	PERF.	10975 - 15877	
05		19344 X	114	-0-	-19230	-0-	20 3	94 9	N	85	85 8				-0-
06		18720 X	7263	-0-	-11457	-0-	5676 3	1587 9	N	1443	1372 0	71 8			-0-
07		16988 X	5054	-0-	-11934	-0-	3712 3	1342 9	N	1220	1113 0	107 8			-0-
08		14694 X	3592	-0-	-11102	-0-	2617 3	975 9	N	886	852 0	34 8			-0-
*09		9764 X	9764	-0-	-0-	-0-	7608 3	2156 9	N	1960	1913 0	47 8			-0-
10		8894 X	8894	-0-	-0-	-0-	6767 3	2127 9	N	1934	1892 0	42 8			-0-

MOON STATE 55-3-5 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	289591	COMPL. DATE	01/24/2020	TOTAL	DEPTH	10709	PERF.	11190 - 18690	
05		17666 X	17666	-0-	-0-	-0-	14978 3	2688 9	N	2444	2429 0	15 8			-0-
06		17220 X	15268	-0-	-1952	-0-	13060 3	2208 9	N	2007	1988 0	19 8			-0-
07		18631 X	18547	-0-	-84	-0-	16024 3	2523 9	N	2294	2274 0	20 8			-0-
08		18631 X	17311	-0-	-1320	-0-	15286 3	2025 9	N	1841	1822 0	19 8			-0-
09		18030 X	15821	-0-	-2209	-0-	13927 3	1894 9	N	1722	1701 0	21 8			-0-
10		18538 X	16692	-0-	-1846	-0-	14576 3	2116 9	N	1924	1899 0	25 8			-0-

MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	289595	COMPL. DATE	01/31/2020	TOTAL	DEPTH	10795	PERF.	11035 - 18161	
05		38343 X	38343	-0-	-0-	-0-	32857 3	5486 9	N	4987	4935 0	52 8			-0-
06		34727 X	34727	-0-	-0-	-0-	30329 3	4398 9	N	3998	3943 0	55 8			-0-
07		34627 X	29349	-0-	-5278	-0-	24820 3	4529 9	N	4117	4069 0	48 8			-0-
08		38347 X	32450	-0-	-5897	-0-	28612 3	3838 9	N	3489	3444 0	45 8			-0-
09		37110 X	27037	-0-	-10073	-0-	23364 3	3673 9	N	3339	3300 0	39 8			-0-
10		38347 X	30851	-0-	-7496	-0-	26023 3	4828 9	N	4389	4336 0	53 8			-0-

MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	289611	COMPL. DATE	01/31/2020	TOTAL	DEPTH	10976	PERF.	11265 - 18369	
05		26660 X	24875	-0-	-1785	-0-	21043 3	3832 9	N	3484	3459 0	25 8			-0-
06		27360 X	20472	-0-	-6888	-0-	17686 3	2786 9	N	2533	2511 0	22 8			-0-
07		28272 X	25501	-0-	-2771	-0-	22155 3	3346 9	N	3042	3013 0	29 8			-0-
08		28272 X	22693	-0-	-5579	-0-	19604 3	3089 9	N	2808	2784 0	24 8			-0-
09		24810 X	23953	-0-	-857	-0-	18760 3	5193 9	N	4721	4700 0	21 8			-0-
10		25513 X	19112	-0-	-6401	-0-	15121 3	3991 9	N	3628	3605 0	23 8			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
BULLHEAD 55-1-22 UNIT B		WELL #:		4H	RRCID ->	289612	COMPL. DATE	02/27/2020	TOTAL	DEPTH	11288	PERF.	11572	- 18738
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	3100 X	1042	-0-	-2058	-0-	711 3	331 9	N	301	278 0	23 8	-0-		
06	2370 X	1168	-0-	-1202	-0-	680 3	488 9	N	444	427 0	17 8	-0-		
07	2449 X	1619	-0-	-830	-0-	1072 3	547 9	N	497	476 0	21 8	-0-		
08	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	2840 3	763 9	N	694	662 0	32 8	-0-		
09	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	2428 3	1081 9	N	983	953 0	30 8	-0-		
10	4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	4096 3	883 9	N	803	773 0	30 8	-0-		

BULLHEAD 55-1-22 UNIT B		WELL #:		5H	RRCID ->	289617	COMPL. DATE	02/20/2020	TOTAL	DEPTH	11516	PERF.	11173	- 18959
05	24180 X	20962	-0-	-3218	-0-	17557 3	3405 9	N	3095	3076 0	19 8	-0-		
06	21960 X	18053	-0-	-3907	-0-	14851 3	3202 9	N	2911	2892 0	19 8	-0-		
07	22692 X	20422	-0-	-2270	-0-	16764 3	3658 9	N	3325	3302 0	23 8	-0-		
08	22692 X	19387	-0-	-3305	-0-	15879 3	3508 9	N	3189	3160 0	29 8	-0-		
09	20280 X	10224	-0-	-10056	-0-	8112 3	2112 9	N	1920	1891 0	29 8	-0-		
10	35308 X	35308	-0-	-0-	-0-	31789 3	3519 9	N	3199	3174 0	25 8	-0-		

MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	289636	COMPL. DATE	01/25/2020	TOTAL	DEPTH	11525	PERF.	11910	- 19039
05	69192 X	62922	-0-	-6270	-0-	58984 3	3938 9	N	3580	3503 0	77 8	-0-		
06	66960 X	58109	-0-	-8851	-0-	54363 3	3746 9	N	3405	3322 0	83 8	-0-		
07	66340 X	59119	-0-	-7221	-0-	55450 3	3669 9	N	3335	3252 0	83 8	-0-		
08	64976 X	57782	-0-	-7194	-0-	54198 3	3584 9	N	3258	3174 0	84 8	-0-		
09	62880 X	55106	-0-	-7774	-0-	51728 3	3378 9	N	3071	2997 0	74 8	-0-		
10	62930 X	58855	-0-	-4075	-0-	55252 3	3603 9	N	3275	3194 0	81 8	-0-		

MOON STATE 55-3-5 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	289673	COMPL. DATE	01/31/2020	TOTAL	DEPTH	10870	PERF.	11310	- 18894
05	18724 X	18401	-0-	-323	-0-	15174 3	3227 9	N	2934	2914 0	20 8	-0-		
06	21450 X	18091	-0-	-3359	-0-	15015 3	3076 9	N	2796	2773 0	23 8	-0-		
07	22165 X	18534	-0-	-3631	-0-	15300 3	3234 9	N	2940	2916 0	24 8	-0-		
08	22165 X	17601	-0-	-4564	-0-	14503 3	3098 9	N	2816	2791 0	25 8	-0-		
09	18150 X	16625	-0-	-1525	-0-	13774 3	2851 9	N	2592	2571 0	21 8	-0-		
10	18693 X	14537	-0-	-4156	-0-	11957 3	2580 9	N	2345	2324 0	21 8	-0-		

BULLHEAD 55-1-22 UNIT B		WELL #:		1H	RRCID ->	289674	COMPL. DATE	03/02/2020	TOTAL	DEPTH	11301	PERF.	11116	- 18762
05	12183 X	9136	-0-	-3047	-0-	6731 3	2405 9	N	2186	2155 0	31 8	-0-		
06	11816 X	11816	-0-	-0-	-0-	9019 3	2797 9	N	2543	2517 0	26 8	-0-		
07	13287 X	13287	-0-	-0-	-0-	10119 3	3168 9	N	2880	2848 0	32 8	-0-		
08	15858 X	15858	-0-	-0-	-0-	12194 3	3664 9	N	3331	3283 0	48 8	-0-		
09	12600 X	12543	-0-	-57	-0-	9617 3	2926 9	N	2660	2613 0	47 8	-0-		
10	13299 X	12690	-0-	-609	-0-	9511 3	3179 9	N	2890	2851 0	39 8	-0-		

BULLHEAD 55-1-22 UNIT A		WELL #:		2H	RRCID ->	289702	COMPL. DATE	02/21/2020	TOTAL	DEPTH	11347	PERF.	11436	- 18799
05	19995 X	17123	-0-	-2872	-0-	13838 3	3285 9	N	2986	2949 0	37 8	-0-		
06	17730 X	14925	-0-	-2805	-0-	12118 3	2807 9	N	2552	2525 0	27 8	-0-		
07	18321 X	15491	-0-	-2830	-0-	12553 3	2938 9	N	2671	2641 0	30 8	-0-		
08	17112 X	14899	-0-	-2213	-0-	11982 3	2917 9	N	2652	2610 0	42 8	-0-		
09	16560 X	11486	-0-	-5074	-0-	8428 3	3058 9	N	2780	2739 0	41 8	-0-		
10	28307 X	28307	-0-	-0-	-0-	24638 3	3669 9	N	3335	3298 0	37 8	-0-		

BULLHEAD 55-1-22 UNIT B		WELL #:		3H	RRCID ->	289704	COMPL. DATE	02/27/2020	TOTAL	DEPTH	11375	PERF.	11661	- 18334
05	14552 X	14552	-0-	-0-	-0-	11846 3	2706 9	N	2460	2430 0	30 8	-0-		
06	15270 X	10614	-0-	-4656	-0-	8721 3	1893 9	N	1721	1704 0	17 8	-0-		
07	15779 X	12139	-0-	-3640	-0-	9674 3	2465 9	N	2241	2218 0	23 8	-0-		
08	15779 X	14762	-0-	-1017	-0-	12066 3	2696 9	N	2451	2417 0	34 8	-0-		
09	14970 X	12627	-0-	-2343	-0-	10328 3	2299 9	N	2090	2048 0	42 8	-0-		
10	14539 X	12264	-0-	-2275	-0-	9942 3	2322 9	N	2111	2081 0	30 8	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
BULLHEAD 55-1-22 UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	289722	COMPL. DATE	10/28/2022	TOTAL	DEPTH	11548	PERF.	11763	- 18356			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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			
05		22165 X	21860	-0-	-305	-0-	16119	3	5741	9	N	5219	5190	0	29	8	-0-
06		22980 X	16649	-0-	-6331	-0-	14662	3	1987	9	N	1806	1786	0	20	8	-0-
07		23746 X	20812	-0-	-2934	-0-	16104	3	4708	9	N	4280	4257	0	23	8	-0-
08		23820 X	23820	-0-	-0-	-0-	19064	3	4756	9	N	4324	4293	0	31	8	-0-
09		22050 X	17979	-0-	-4071	-0-	13997	3	3982	9	N	3620	3590	0	30	8	-0-
10		21855 X	19506	-0-	-2349	-0-	15197	3	4309	9	N	3917	3891	0	26	8	-0-

ASPEN 55-1-30 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	289779	COMPL. DATE	11/15/2019	TOTAL	DEPTH	11291	PERF.	11585	- 19262			
05		23064 X	21566	-0-	-1498	-0-	18181	3	3385	9	N	3077	3055	0	22	8	-0-
06		22200 X	15738	-0-	-6462	-0-	12980	3	2758	9	N	2507	2493	0	14	8	-0-
07		22940 X	18249	-0-	-4691	-0-	15062	3	3187	9	N	2897	2879	0	18	8	-0-
08		22940 X	20421	-0-	-2519	-0-	17225	3	3196	9	N	2905	2881	0	24	8	-0-
09		20880 X	16596	-0-	-4284	-0-	13748	3	2848	9	N	2589	2564	0	25	8	-0-
10		21576 X	16152	-0-	-5424	-0-	13292	3	2860	9	N	2600	2581	0	19	8	-0-

LONGHORN 55-1-30 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	289796	COMPL. DATE	12/03/2019	TOTAL	DEPTH	11299	PERF.	11653	- 18683			
05		25637 X	22171	-0-	-3466	-0-	18853	3	3318	9	N	3016	2992	0	24	8	-0-
06		23760 X	15837	-0-	-7923	-0-	13279	3	2558	9	N	2325	2310	0	15	8	-0-
07		23002 X	20910	-0-	-2092	-0-	17916	3	2994	9	N	2722	2699	0	23	8	-0-
08		23002 X	19158	-0-	-3844	-0-	16076	3	3082	9	N	2802	2776	0	26	8	-0-
09		22020 X	16658	-0-	-5362	-0-	13961	3	2697	9	N	2452	2425	0	27	8	-0-
10		22165 X	14296	-0-	-7869	-0-	11953	3	2343	9	N	2130	2111	0	19	8	-0-

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT A		WELL #:		2H	RRCID ->	289829	COMPL. DATE	12/16/2019	TOTAL	DEPTH	10296	PERF.	10700	- 18382			
05		27249 X	26172	-0-	-1077	-0-	22359	3	3813	9	Y	3466	3425	0	41	8	-0-
06		26370 X	23171	-0-	-3199	-0-	19705	3	3466	9	Y	3151	3102	0	49	8	-0-
07		28489 X	23343	-0-	-5146	-0-	19358	3	3985	9	Y	3623	3586	0	37	8	-0-
08		28489 X	24601	-0-	-3888	-0-	22293	3	2308	9	Y	2098	2053	0	45	8	-0-
09		27570 X	18206	-0-	-9364	-0-	16120	3	2086	9	Y	1896	1865	0	31	8	-0-
10		26164 X	17097	-0-	-9067	-0-	14908	3	2189	9	Y	1990	1960	0	30	8	-0-

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT A		WELL #:		4H	RRCID ->	289858	COMPL. DATE	12/16/2019	TOTAL	DEPTH	10339	PERF.	10712	- 18280			
05		25668 X	23930	-0-	-1738	-0-	20125	3	3805	9	Y	3459	3420	0	39	8	-0-
06		36780 X	22895	-0-	-13885	-0-	19290	3	3605	9	Y	3277	3235	0	42	8	-0-
07		38006 X	24358	-0-	-13648	-0-	20049	3	4309	9	Y	3917	3877	0	40	8	-0-
08		38006 X	24061	-0-	-13945	-0-	20497	3	3564	9	Y	3240	3198	0	42	8	-0-
09		24570 X	6155	-0-	-18415	-0-	5258	3	897	9	Y	815	805	0	10	8	-0-
10		24366 X	-0-	-0-	-24366	-0-					Y	-0-					-0-

EBONY 55-1-40 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	289894	COMPL. DATE	03/12/2020	TOTAL	DEPTH	11173	PERF.	11517	- 19161			
05		28458 X	27075	-0-	-1383	-0-	21849	3	5226	9	N	4751	4719	0	32	8	-0-
06		28320 X	16322	-0-	-11998	-0-	13736	3	2586	9	N	2351	2337	0	14	8	-0-
07		29264 X	23589	-0-	-5675	-0-	18852	3	4737	9	N	4306	4279	0	27	8	-0-
08		29264 X	20566	-0-	-8698	-0-	16482	3	4084	9	N	3713	3682	0	31	8	-0-
09		26190 X	18820	-0-	-7370	-0-	14923	3	3897	9	N	3543	3502	0	41	8	-0-
10		27063 X	13517	-0-	-13546	-0-	10461	3	3056	9	N	2778	2756	0	22	8	-0-

SPRUCE 56-2-13 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289938	COMPL. DATE	11/14/2019	TOTAL	DEPTH	10742	PERF.	10910	- 17916			
05		30752 X	18983	-0-	-11769	-0-	15055	3	3928	9	N	3571	3541	0	30	8	-0-
06		27390 X	19235	-0-	-8155	-0-	15257	3	3978	9	N	3616	3582	0	34	8	-0-
07		27776 X	23311	-0-	-4465	-0-	18660	3	4651	9	N	4228	4189	0	39	8	-0-
08		27435 X	22405	-0-	-5030	-0-	17973	3	4432	9	N	4029	3992	0	37	8	-0-
09		20430 X	18571	-0-	-1859	-0-	14885	3	3686	9	N	3351	3323	0	28	8	-0-
10		23312 X	18107	-0-	-5205	-0-	13934	3	4173	9	N	3794	3762	0	32	8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528																
HAWTHORN 55-1-23 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289972	COMPL.	DATE	03/01/2020	TOTAL	DEPTH	11614	PERF.	11928 - 19617				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
05	32648	X	32648	-0-	-0-	-0-		27030	3	5618	9	N	5107	5066	0	41	8	-0-
06	28260	X	27968	-0-	-292	-0-		23041	3	4927	9	N	4479	4449	0	30	8	-0-
07	34162	X	30065	-0-	-4097	-0-		24767	3	5298	9	N	4816	4782	0	34	8	-0-
08	34162	X	31794	-0-	-2368	-0-		26505	3	5289	9	N	4808	4763	0	45	8	-0-
09	33060	X	25926	-0-	-7134	-0-		21603	3	4323	9	N	3930	3884	0	46	8	-0-
10	32643	X	27833	-0-	-4810	-0-		23040	3	4793	9	N	4357	4318	0	39	8	-0-

SABINE PASS 53-4-4 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289993	COMPL.	DATE	09/03/2019	TOTAL	DEPTH	11044	PERF.	11355 - 16911				
05	19986	X	19986	-0-	-0-	-0-		15962	3	4024	9	N	3658	3636	0	22	8	-0-
06	18159	X	18159	-0-	-0-	-0-		14781	3	3378	9	N	3071	3045	0	26	8	-0-
07	17949	X	16402	-0-	-1547	-0-		12219	3	4183	9	N	3803	3779	0	24	8	-0-
08	19995	X	12990	-0-	-7005	-0-		10055	3	2935	9	N	2668	2644	0	24	8	-0-
09	19350	X	13086	-0-	-6264	-0-		10171	3	2915	9	N	2650	2627	0	23	8	-0-
10	19995	X	13107	-0-	-6888	-0-		10014	3	3093	9	N	2812	2788	0	24	8	-0-

POPLAR 55-1-24 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	290006	COMPL.	DATE	03/21/2020	TOTAL	DEPTH	11535	PERF.	11977 - 22209				
05	38347	X	28223	-0-	-10124	-0-		22886	3	5337	9	N	4852	4800	0	52	8	-0-
06	37110	X	25665	-0-	-11445	-0-		21041	3	4624	9	N	4204	4167	0	37	8	-0-
07	38347	X	36527	-0-	-1820	-0-		30289	3	6238	9	N	5671	5619	0	52	8	-0-
08	43754	X	43754	-0-	-0-	-0-		36270	3	7484	9	N	6804	6733	0	71	8	-0-
*09	34300	X	34300	-0-	-0-	-0-		28282	3	6018	9	N	5471	5397	0	74	8	-0-
*10	26296	X	26296	-0-	-0-	-0-		21333	3	4963	9	N	4512	4455	0	57	8	-0-

MOON STATE 55-3-5 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	290045	COMPL.	DATE	01/24/2020	TOTAL	DEPTH	10620	PERF.	10860 - 18542				
05	41549	X	41549	-0-	-0-	-0-		35260	3	6289	9	N	5717	5651	0	66	8	-0-
06	38280	X	36502	-0-	-1778	-0-		30992	3	5510	9	N	5009	4942	0	67	8	-0-
07	42315	X	34544	-0-	-7771	-0-		28692	3	5852	9	N	5320	5250	0	70	8	-0-
08	42315	X	28070	-0-	-14245	-0-		23232	3	4838	9	N	4398	4337	0	61	8	-0-
09	40950	X	28384	-0-	-12566	-0-		23502	3	4882	9	N	4438	4380	0	58	8	-0-
10	41540	X	31883	-0-	-9657	-0-		26437	3	5446	9	N	4951	4883	0	68	8	-0-

POPLAR 55-1-24 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	290064	COMPL.	DATE	03/22/2020	TOTAL	DEPTH	11695	PERF.	12000 - 22328				
05	28923	X	27573	-0-	-1350	-0-		22441	3	5132	9	N	4665	4628	0	37	8	-0-
06	33884	X	33884	-0-	-0-	-0-		28064	3	5820	9	N	5291	5262	0	29	8	-0-
07	30008	X	587	-0-	-29421	-0-		39	3	548	9	N	498	495	0	3	8	-0-
08	30008	X	-0-	-0-	-30008	-0-		-0-		-0-		N	-0-					-0-
09	33870	X	11465	-0-	-22405	-0-		8944	3	2521	9	N	2292	2269	0	23	8	-0-
10	34999	X	20368	-0-	-14631	-0-		15539	3	4829	9	N	4390	4353	0	37	8	-0-

HEMLOCK 55-1-23 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	290066	COMPL.	DATE	03/09/2020	TOTAL	DEPTH	11432	PERF.	11697 - 19376				
05	28241	X	23629	-0-	-4612	-0-		19559	3	4070	9	N	3700	3655	0	45	8	-0-
06	22440	X	15979	-0-	-6461	-0-		13480	3	2499	9	N	2272	2247	0	25	8	-0-
07	27621	X	18371	-0-	-9250	-0-		15208	3	3163	9	N	2875	2842	0	33	8	-0-
08	27621	X	19348	-0-	-8273	-0-		15818	3	3530	9	N	3209	3161	0	48	8	-0-
09	24630	X	11135	-0-	-13495	-0-		9208	3	1927	9	N	1752	1714	0	38	8	-0-
10	23622	X	16416	-0-	-7206	-0-		13141	3	3275	9	N	2977	2933	0	44	8	-0-

HAWTHORN 55-1-23 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	290067	COMPL.	DATE	03/01/2020	TOTAL	DEPTH	11582	PERF.	11995 - 19685				
05	17856	X	10956	-0-	-6900	-0-		6742	3	4214	9	N	3831	3792	0	39	8	-0-
06	23063	X	23063	-0-	-0-	-0-		19339	3	3724	9	N	3385	3357	0	28	8	-0-
07	24978	X	24978	-0-	-0-	-0-		20754	3	4224	9	N	3840	3807	0	33	8	-0-
08	27043	X	27043	-0-	-0-	-0-		22562	3	4481	9	N	4074	4029	0	45	8	-0-
09	23070	X	19582	-0-	-3488	-0-		16221	3	3361	9	N	3055	3011	0	44	8	-0-
10	24986	X	19637	-0-	-5349	-0-		16219	3	3418	9	N	3107	3071	0	36	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
SASSAFRAS 55-1-24 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	290068	COMPL. DATE	03/22/2020	TOTAL	DEPTH	11615	PERF.	11858	- 21824			
M	O	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			
05	40455	X	35930	-0-	-4525	-0-	29229	3	6701	9	N	6092	6048	0	44	8	-0-
06	39150	X	33728	-0-	-5422	-0-	27724	3	6004	9	N	5458	5426	0	32	8	-0-
07	40455	X	38155	-0-	-2300	-0-	31741	3	6414	9	N	5831	5795	0	36	8	-0-
08	39570	X	39570	-0-	-0-	-0-	32904	3	6666	9	N	6060	6009	0	51	8	-0-
09	38040	X	32548	-0-	-5492	-0-	26905	3	5643	9	N	5130	5077	0	53	8	-0-
10	38161	X	27441	-0-	-10720	-0-	22180	3	5261	9	N	4783	4744	0	39	8	-0-

HAWTHORN 55-1-23 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	290104	COMPL. DATE	03/01/2020	TOTAL	DEPTH	11409	PERF.	11723	- 19413			
05	30504	X	22220	-0-	-8284	-0-	18593	3	3627	9	N	3297	3249	0	48	8	-0-
06	29520	X	17822	-0-	-11698	-0-	14816	3	3006	9	N	2733	2699	0	34	8	-0-
07	30504	X	18303	-0-	-12201	-0-	14940	3	3363	9	N	3057	3019	0	38	8	-0-
08	25544	X	19285	-0-	-6259	-0-	15688	3	3597	9	N	3270	3217	0	53	8	-0-
09	23550	X	14495	-0-	-9055	-0-	11745	3	2750	9	N	2500	2448	0	52	8	-0-
10	22227	X	16457	-0-	-5770	-0-	13238	3	3219	9	N	2926	2880	0	46	8	-0-

GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	290109	COMPL. DATE	05/08/2020	TOTAL	DEPTH	10646	PERF.	11588	- 18904			
05	27497	X	23894	-0-	-3603	-0-	20018	3	3876	9	N	3524	3478	0	46	8	-0-
06	26610	X	18319	-0-	-8291	-0-	15140	3	3179	9	N	2890	2848	0	42	8	-0-
07	28179	X	17743	-0-	-10436	-0-	14391	3	3352	9	N	3047	3004	0	43	8	-0-
08	28179	X	20465	-0-	-7714	-0-	16961	3	3504	9	N	3185	3133	0	52	8	-0-
09	27270	X	17639	-0-	-9631	-0-	14460	3	3179	9	N	2890	2844	0	46	8	-0-
10	23901	X	19739	-0-	-4162	-0-	16020	3	3719	9	N	3381	3327	0	54	8	-0-

GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	290116	COMPL. DATE	05/05/2020	TOTAL	DEPTH	10667	PERF.	10756	- 18072			
05	27838	X	21546	-0-	-6292	-0-	18771	3	2775	9	N	2523	2486	0	37	8	-0-
06	26310	X	12163	-0-	-14147	-0-	11244	3	919	9	N	835	797	0	38	8	-0-
07	26691	X	8625	-0-	-18066	-0-	7922	3	703	9	N	639	602	0	37	8	-0-
08	24862	X	5708	-0-	-19154	-0-	4828	3	880	9	N	800	770	0	30	8	-0-
09	24060	X	2181	-0-	-21879	-0-	1650	3	531	9	N	483	460	0	23	8	-0-
10	21545	X	2910	-0-	-18635	-0-	2250	3	660	9	N	600	572	0	28	8	-0-

GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	290117	COMPL. DATE	05/08/2020	TOTAL	DEPTH	12375	PERF.	11011	- 18327			
05	25513	X	24050	-0-	-1463	-0-	20983	3	3067	9	N	2788	2761	0	27	8	-0-
06	23640	X	21885	-0-	-1755	-0-	19349	3	2536	9	N	2305	2279	0	26	8	-0-
07	24118	X	23751	-0-	-367	-0-	20796	3	2955	9	N	2686	2657	0	29	8	-0-
08	24056	X	22881	-0-	-1175	-0-	19920	3	2961	9	N	2692	2662	0	30	8	-0-
09	25419	X	25419	-0-	-0-	-0-	22338	3	3081	9	N	2801	2772	0	29	8	-0-
10	25650	X	25650	-0-	-0-	-0-	22298	3	3352	9	N	3047	3016	0	31	8	-0-

HEMLOCK 55-1-23 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	290141	COMPL. DATE	03/09/2020	TOTAL	DEPTH	11355	PERF.	10975	- 19299			
05	34255	X	14829	-0-	-19426	-0-	12203	3	2626	9	N	2387	2347	0	40	8	-0-
06	33150	X	10739	-0-	-22411	-0-	9042	3	1697	9	N	1543	1519	0	24	8	-0-
07	18414	X	13162	-0-	-5252	-0-	10739	3	2423	9	N	2203	2172	0	31	8	-0-
08	16740	X	15011	-0-	-1729	-0-	12500	3	2511	9	N	2283	2241	0	42	8	-0-
09	14610	X	8192	-0-	-6418	-0-	6599	3	1593	9	N	1448	1415	0	33	8	-0-
10	14818	X	11977	-0-	-2841	-0-	10051	3	1926	9	N	1751	1714	0	37	8	-0-

SASSAFRAS 55-1-24 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	290150	COMPL. DATE	02/14/2020	TOTAL	DEPTH	11303	PERF.	11862	- 19829			
05	9508	X	9508	-0-	-0-	-0-	7825	3	1683	9	N	1530	1495	0	35	8	-0-
06	9000	X	7928	-0-	-1072	-0-	6551	3	1377	9	N	1252	1230	0	22	8	-0-
07	9424	X	8010	-0-	-1414	-0-	6356	3	1654	9	N	1504	1475	0	29	8	-0-
08	9517	X	7904	-0-	-1613	-0-	6313	3	1591	9	N	1446	1405	0	41	8	-0-
09	9210	X	6691	-0-	-2519	-0-	5303	3	1388	9	N	1262	1223	0	39	8	-0-
10	9517	X	7136	-0-	-2381	-0-	5593	3	1543	9	N	1403	1371	0	32	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 #: 2H		RRCID ->	290153	COMPL. DATE	05/05/2020	TOTAL DEPTH	10571	PERF.	10902	-	18218
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		
05		29543 X	27700	-0-	-1843	-0-	23815 3	3885 9	N	3532	3494 0	38 8	-0-
06		28590 X	22898	-0-	-5692	-0-	19749 3	3149 9	N	2863	2827 0	36 8	-0-
07		29543 X	25220	-0-	-4323	-0-	21602 3	3618 9	N	3289	3251 0	38 8	-0-
08		28799 X	24537	-0-	-4262	-0-	21095 3	3442 9	N	3129	3090 0	39 8	-0-
09		27870 X	25191	-0-	-2679	-0-	21434 3	3757 9	N	3415	3373 0	42 8	-0-
10		27714 X	25669	-0-	-2045	-0-	21960 3	3709 9	N	3372	3329 0	43 8	-0-

HEMLOCK 55-1-23 UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	290186	COMPL. DATE	03/09/2020	TOTAL DEPTH	11592	PERF.	11912	-	19584
05		28824 X	28824	-0-	-0-	-0-	24622 3	4202 9	N	3820	3786 0	34 8	-0-
06		25109 X	25109	-0-	-0-	-0-	21593 3	3516 9	N	3196	3172 0	24 8	-0-
07		28086 X	26775	-0-	-1311	-0-	22809 3	3966 9	N	3605	3578 0	27 8	-0-
08		28830 X	24976	-0-	-3854	-0-	21067 3	3909 9	N	3554	3519 0	35 8	-0-
09		27900 X	20074	-0-	-7826	-0-	17238 3	2836 9	N	2578	2543 0	35 8	-0-
10		28830 X	19915	-0-	-8915	-0-	16608 3	3307 9	N	3006	2974 0	32 8	-0-

BECKER 6-30 UNIT B		WELL #: 2H		RRCID ->	290213	COMPL. DATE	03/18/2020	TOTAL DEPTH	10596	PERF.	11024	-	20525
05		T. A.	18871	-0-	18871	60485	66 2	13300 3	Y	4998	4995 0		243
							7 4	5498 9					
06		79457 X	18972	-0-	-60485	-0-	13328 3	5644 9	Y	5131	5125 0		249
07		19126 X	19126	-0-	-0-	-0-	13486 3	5640 9	Y	5127	5121 0		255
08		18879 X	16429	-0-	-2450	-0-	11530 3	4899 9	Y	4454	4368 0		341
09		18870 X	15081	-0-	-3789	-0-	9278 3	5803 9	Y	5275	5336 0		280
10		19499 X	13245	-0-	-6254	-0-	9939 3	3306 9	Y	3005	3119 0		166

MAGIC STATE 56-3-39 UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	290217	COMPL. DATE	05/12/2020	TOTAL DEPTH	12242	PERF.	10844	-	17915
05		31217 X	27988	-0-	-3229	-0-	24181 3	3807 9	N	3461	3430 0	31 8	-0-
06		30210 X	22284	-0-	-7926	-0-	19337 3	2947 9	N	2679	2651 0	28 8	-0-
07		29760 X	25892	-0-	-3868	-0-	22234 3	3658 9	N	3325	3292 0	33 8	-0-
08		28892 X	26622	-0-	-2270	-0-	22970 3	3652 9	N	3320	3285 0	35 8	-0-
09		27960 X	24444	-0-	-3516	-0-	21010 3	3434 9	N	3122	3091 0	31 8	-0-
10		27993 X	23547	-0-	-4446	-0-	20323 3	3224 9	N	2931	2900 0	31 8	-0-

YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	290235	COMPL. DATE	06/29/2020	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	10780	-	21052
05		17143 X	5837	-0-	-11306	-0-	1038 1	2018 3	Y	2528	2488 0	40 8	-0-
							2781 9						
06		15870 X	8767	-0-	-7103	-0-	913 1	5669 3	Y	1986	1954 0	32 8	-0-
							2185 9						
07		15987 X	15987	-0-	-0-	-0-	1908 1	10749 3	Y	3027	2984 0	43 8	-0-
							3330 9						
08		DLQ G-10	13150	-0-	13150	13150	907 1	10468 3	Y	1614	1576 0	38 8	-0-
							1775 9						
09		24816 X	11666	-0-	-13150	-0-	1654 1	7369 3	Y	2403	2368 0	35 8	-0-
							2643 9						
10		17020 X	17020	-0-	-0-	-0-	1770 1	12652 3	Y	2362	2332 0	30 8	-0-
							2598 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	290236	COMPL. DATE	06/29/2020	TOTAL	DEPTH	10577	PERF.	10862 - 21134
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	19964 X	4951	-0-	-15013	-0-	646 1	1402 3	Y	2639	2615 0	24 8	-0-	
06	16650 X	5833	-0-	-10817	-0-	2903 9	3556 3	Y	1559	1540 0	19 8	-0-	
07	9975 X	9975	-0-	-0-	-0-	562 1	6299 3	Y	2344	2319 0	25 8	-0-	
08	DLQ G-10	8443	-0-	8443	8443	1715 9	6004 3	Y	1752	1731 0	21 8	-0-	
09	15806 X	7363	-0-	-8443	-0-	1098 1	4127 3	Y	2123	2103 0	20 8	-0-	
10	10019 X	10019	-0-	-0-	-0-	2578 9	6981 3	Y	1886	1866 0	20 8	-0-	
						512 1							
						1927 9							
						901 1							
						2335 9							
						963 1							
						2075 9							

YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	290239	COMPL. DATE	06/29/2020	TOTAL	DEPTH	10540	PERF.	11024 - 21261
05	19685 X	7119	-0-	-12566	-0-	722 1	1569 3	Y	4389	4349 0	40 8	-0-	
06	16560 X	7766	-0-	-8794	-0-	4828 9	3959 3	Y	2895	2864 0	31 8	-0-	
07	13891 X	13891	-0-	-0-	-0-	622 1	7962 3	Y	4126	4079 0	47 8	-0-	
08	DLQ G-10	10811	-0-	10811	10811	3185 9	6941 3	Y	2980	2943 0	37 8	-0-	
09	21316 X	10505	-0-	-10811	-0-	1390 1	5326 3	Y	3646	3606 0	40 8	-0-	
10	15359 X	15359	-0-	-0-	-0-	4539 9	9989 3	Y	3626	3587 0	39 8	-0-	
						592 1							
						3278 9							
						1168 1							
						4011 9							
						1381 1							
						3989 9							

BECKER 6-29 UNIT A		WELL #:		3H	RRCID ->	290251	COMPL. DATE	03/18/2020	TOTAL	DEPTH	10581	PERF.	10889 - 20856
05	66485 X	18107	-0-	-48378	-0-	66 2	13252 3	Y	4347	4371 0		211	
06	18682 X	18682	-0-	-0-	-0-	7 4	5001 9	Y	4546	4536 0		221	
07	19592 X	18626	-0-	-966	-0-	13681 3	4936 9	Y	4487	4485 0		223	
08	19592 X	15736	-0-	-3856	-0-	13690 3	4304 9	Y	3913	3837 0		299	
09	18960 X	15504	-0-	-3456	-0-	11432 3	5784 9	Y	5258	5278 0		279	
10	19313 X	14437	-0-	-4876	-0-	9720 3	3431 9	Y	3119	3225 0		173	
						11006 3							

MAGIC STATE 56-3-39 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	290253	COMPL. DATE	05/08/2020	TOTAL	DEPTH	10554	PERF.	11114 - 18430
05	25451 X	22749	-0-	-2702	-0-	18409 3	4340 9	N	3945	3895 0	50 8	-0-	
06	24630 X	18672	-0-	-5958	-0-	14924 3	3748 9	N	3407	3363 0	44 8	-0-	
07	25730 X	18911	-0-	-6819	-0-	14916 3	3995 9	N	3632	3585 0	47 8	-0-	
08	25730 X	21567	-0-	-4163	-0-	17326 3	4241 9	N	3855	3803 0	52 8	-0-	
09	24900 X	19713	-0-	-5187	-0-	15650 3	4063 9	N	3694	3648 0	46 8	-0-	
10	22754 X	21209	-0-	-1545	-0-	17020 3	4189 9	N	3808	3752 0	56 8	-0-	

BECKER 6-29 UNIT A		WELL #:		2H	RRCID ->	290266	COMPL. DATE	03/14/2020	TOTAL	DEPTH	10700	PERF.	11167 - 20740
05	62482 X	14485	-0-	-47997	-0-	55 2	10988 3	Y	3124	3159 0		152	
06	17790 X	15304	-0-	-2486	-0-	6 4	3436 9						
07	18383 X	15568	-0-	-2815	-0-	11697 3	3607 9	Y	3279	3272 0		159	
08	18383 X	13346	-0-	-5037	-0-	11998 3	3570 9	Y	3245	3243 0		161	
09	16350 X	13245	-0-	-3105	-0-	10227 3	3119 9	Y	2835	2779 0		217	
10	15810 X	12455	-0-	-3355	-0-	9018 3	4227 9	Y	3843	3856 0		204	
						9967 3	2488 9	Y	2262	2341 0		125	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
HEMLOCK 55-1-23 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	290289	COMPL. DATE	03/02/2020	TOTAL	DEPTH	11377	PERF.	11496	- 19146
M	O	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
05	26350 X	18411	-0-	-7939	-0-	14691	3	3720	9	N	3382	3346	0	36 8 -0-
06	25500 X	13615	-0-	-11885	-0-	10767	3	2848	9	N	2589	2566	0	23 8 -0-
07	26319 X	14277	-0-	-12042	-0-	11836	3	2441	9	N	2219	2190	0	29 8 -0-
08	26319 X	16230	-0-	-10089	-0-	13641	3	2589	9	N	2354	2312	0	42 8 -0-
09	25470 X	16269	-0-	-9201	-0-	12990	3	3279	9	N	2981	2937	0	44 8 -0-
10	18520 X	18520	-0-	-0-	-0-	14463	3	4057	9	N	3688	3649	0	39 8 -0-

REDBUD 55-1-12 UNIT		WELL #:		2HR	RRCID ->	290379	COMPL. DATE	03/16/2021	TOTAL	DEPTH	11635	PERF.	12056	- 19330
05	16771 X	-0-	-0-	-16771	-0-				Y	-0-				-0-
06	10830 X	-0-	-0-	-10830	-0-				Y	1	1	8		-0-
07	341 X	-0-	-0-	-341	-0-				Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B		WELL #:		3H	RRCID ->	290436	COMPL. DATE	11/12/2018	TOTAL	DEPTH	11077	PERF.	11497	- 18937
05	15593 X	12521	-0-	-3072	-0-	9940	3	2581	9	Y	2346	2330	0	16 8 -0-
06	16050 X	10898	-0-	-5152	-0-	8533	3	2365	9	Y	2150	2139	0	11 8 -0-
07	17732 X	13593	-0-	-4139	-0-	10674	3	2919	9	Y	2654	2640	0	14 8 -0-
08	DLQ G-10	12801	-0-	12801	12801	10053	3	2748	9	Y	2498	2481	0	17 8 -0-
09	27551 X	14750	-0-	-12801	-0-	11504	3	3246	9	Y	2951	2925	0	26 8 -0-
10	14296 X	14296	-0-	-0-	-0-	11185	3	3111	9	Y	2828	2809	0	19 8 -0-

SILVERTIP 76-7 UNIT A		WELL #:		9H	RRCID ->	290473	COMPL. DATE	11/20/2018	TOTAL	DEPTH	12670	PERF.	13030	- 23652
05	26288 X	26150	-0-	-138	-0-	20666	3	5484	9	Y	4985	4934	0	51 8 -0-
06	25440 X	24408	-0-	-1032	-0-	20287	3	4121	9	Y	3746	3713	0	33 8 -0-
07	26288 X	21441	-0-	-4847	-0-	16884	3	4557	9	Y	4143	4103	0	40 8 -0-
08	DLQ G-10	24921	-0-	24921	24921	19654	3	5267	9	Y	4788	4730	0	58 8 -0-
09	46816 X	21895	-0-	-24921	-0-	17719	3	4176	9	Y	3796	3737	0	59 8 -0-
10	24719 X	24719	-0-	-0-	-0-	20290	3	4429	9	Y	4026	3976	0	50 8 -0-

BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B		WELL #:		5H	RRCID ->	290493	COMPL. DATE	11/12/2018	TOTAL	DEPTH	10963	PERF.	11384	- 18121
05	14508 X	8840	-0-	-5668	-0-	6236	3	2604	9	Y	2367	2340	0	27 8 -0-
06	11040 X	8501	-0-	-2539	-0-	6478	3	2023	9	Y	1839	1822	0	17 8 -0-
07	11408 X	10453	-0-	-955	-0-	7767	3	2686	9	Y	2442	2417	0	25 8 -0-
08	DLQ G-10	10411	-0-	10411	10411	7740	3	2671	9	Y	2428	2398	0	30 8 -0-
09	24266 X	13855	-0-	-10411	-0-	10636	3	3219	9	Y	2926	2879	0	47 8 -0-
10	12418 X	12418	-0-	-0-	-0-	9449	3	2969	9	Y	2699	2667	0	32 8 -0-

SILVERTIP 76-7 UNIT A		WELL #:		6H	RRCID ->	290496	COMPL. DATE	12/15/2018	TOTAL	DEPTH	12624	PERF.	12835	- 23427
05	20681 X	20681	-0-	-0-	-0-	17955	3	2726	9	Y	2478	2452	0	26 8 -0-
06	21131 X	21131	-0-	-0-	-0-	18907	3	2224	9	Y	2022	2005	0	17 8 -0-
07	21651 X	21651	-0-	-0-	-0-	18923	3	2728	9	Y	2480	2457	0	23 8 -0-
08	DLQ G-10	16791	-0-	16791	16791	14475	3	2316	9	Y	2105	2080	0	25 8 -0-
09	36710 X	19919	-0-	-16791	-0-	17460	3	2459	9	Y	2235	2202	0	33 8 -0-
10	15742 X	15742	-0-	-0-	-0-	13165	3	2577	9	Y	2343	2317	0	26 8 -0-

SILVERTIP 76-7 UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	290498	COMPL. DATE	10/24/2018	TOTAL	DEPTH	12541	PERF.	12796	- 23392
05	16926 X	14720	-0-	-2206	-0-	11125	3	3595	9	Y	3268	3245	0	23 8 -0-
06	15870 X	15488	-0-	-382	-0-	11881	3	3607	9	Y	3279	3260	0	19 8 -0-
07	16399 X	15180	-0-	-1219	-0-	11536	3	3644	9	Y	3313	3293	0	20 8 -0-
08	DLQ G-10	18375	-0-	18375	18375	14439	3	3936	9	Y	3578	3549	0	29 8 -0-
09	29416 X	11041	-0-	-18375	-0-	8420	3	2621	9	Y	2383	2359	0	24 8 -0-
10	5996 X	5996	-0-	-0-	-0-	4636	3	1360	9	Y	1236	1222	0	14 8 -0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
CORNELL UNIT 34-189		WELL #:		1H	RRCID ->	290568	COMPL. DATE	05/04/2016	TOTAL	DEPTH	11188	PERF.	11452 - 15800
M	O	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
05		6603 X	6152	-0-	-451	-0-	4951 2	1201 9	Y	1092	1046 0	44 8	5
06		6390 X	5901	-0-	-489	-0-	4656 2	1245 9	Y	1132	1084 0	45 8	8
07		5270 X	1680	-0-	-3590	-0-	1461 2	219 9	Y	199	166 0	40 8	1
08	DLQ	G-10	1419	-0-	1419	1419	1223 2	196 9	Y	178	143 0	35 8	1
09		4894 X	3475	-0-	-1419	-0-	3275 2	200 9	Y	182	115 0	67 8	1
10		2069 X	2069	-0-	-0-	-0-	1995 2	74 9	Y	67	23 0	45 8	-0-

BULLHEAD 55-1-22 UNIT A		WELL #:		3H	RRCID ->	290690	COMPL. DATE	08/13/2020	TOTAL	DEPTH	11424	PERF.	10824 - 18898
05		16647 X	14003	-0-	-2644	-0-	11421 3	2582 9	N	2347	2320 0	27 8	-0-
06		14970 X	12454	-0-	-2516	-0-	9800 3	2654 9	N	2413	2394 0	19 8	-0-
07		15376 X	12926	-0-	-2450	-0-	10126 3	2800 9	N	2545	2524 0	21 8	-0-
08		14012 X	9623	-0-	-4389	-0-	7504 3	2119 9	N	1926	1889 0	37 8	-0-
09		15513 X	15513	-0-	-0-	-0-	10936 3	4577 9	N	4161	4103 0	58 8	-0-
10		62490 X	62490	-0-	-0-	-0-	54734 3	7756 9	N	7051	6996 0	55 8	-0-

FIELDER STATE 2-10		WELL #:		1H	RRCID ->	290692	COMPL. DATE	09/30/2011	TOTAL	DEPTH	10857	PERF.	11490 - 14995
05		1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-			N	30			239
06		1800 N	378	-0-	-1422	-0-	266 2	112 9	N	102			341
07		3100 N	3329	-0-	229	229	2877 2	452 9	N	411	554 1		198
08		2742 N	2513	-0-	-229	-0-	1871 2	642 9	N	584	552 1		230
*09		2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	1927 2	659 9	N	599	552 1		277
10		1860 X	1042	-0-	-818	-0-	739 2	303 9	N	275	373 1		179

ROBERTSON STATE UNIT 2-7		WELL #:		1H	RRCID ->	290703	COMPL. DATE	12/22/2015	TOTAL	DEPTH	10948	PERF.	11134 - 20275
05		15267 X	15267	-0-	-0-	-0-	11427 3	164 4	Y	3342	3089 0	234 1	46
							3676 9				17 8		
06		14136 X	14136	-0-	-0-	-0-	10486 3	153 4	Y	3179	3114 0	30 1	60
							3497 9				21 8		
07		12928 X	12928	-0-	-0-	-0-	9572 3	141 4	Y	2923	2644 0	273 1	46
							3215 9				20 8		
08	DLQ	G-10	15647	-0-	15647	15647	11852 3	161 4	Y	3304	3256 0	26 8	68
							3634 9						
09		30380 X	14733	-0-	-15647	-0-	11066 3	154 4	Y	3194	3181 0	22 8	59
							3513 9						
10		13004 X	13004	-0-	-0-	-0-	9534 3	146 4	Y	3022	3016 0	22 8	43
							3324 9						

RED BLUFF 57-38		WELL #:		1H	RRCID ->	290706	COMPL. DATE	03/24/2015	TOTAL	DEPTH	10203	PERF.	10450 - 14650
05		13547 X	6557	-0-	-6990	-0-	5499 2	1058 9	Y	962	898 0	2 8	203
06		13350 X	6673	-0-	-6677	-0-	5553 2	1120 9	Y	1018	1153 0	1 8	67
07		13795 X	10187	-0-	-3608	-0-	9274 2	913 9	Y	830	848 0	2 8	47
08	DLQ	G-10	9339	-0-	9339	9339	8554 2	785 9	Y	714	721 0	7 8	33
*09		16219 X	6880	-0-	-9339	-0-	5353 2	1527 9	Y	1388	1173 0		248
10		11424 X	11424	-0-	-0-	-0-	9449 2	1975 9	Y	1795	1727 0	4 8	312

REFRIED 34-187 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	290774	COMPL. DATE	07/17/2021	TOTAL	DEPTH	11055	PERF.	11640 - 21994
05		51708 X	43990	-0-	-7718	-0-	37998 3	5992 9	Y	5447	5269 0	181 8	27
06		50850 X	38303	-0-	-12547	-0-	33010 3	5293 9	Y	4812	4627 0	179 8	33
07		63337 X	63337	-0-	-0-	-0-	57399 3	5938 9	Y	5398	5106 0	289 8	36
08	DLQ	G-10	51592	-0-	51592	51592	45677 3	5915 9	Y	5377	5081 0	292 8	40
09		87657 X	36065	-0-	-51592	-0-	30531 3	5534 9	Y	5031	4771 0	275 8	25
10		24948 X	24948	-0-	-0-	-0-	19947 3	5001 9	Y	4546	4237 0	307 8	27

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
FRIJOLE 34-187 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 290823		COMPL. DATE 12/15/2020				TOTAL DEPTH 11126 PERF.11397 - 21751						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
05		25136 X	25136	-0-	-0-	21427	3	3709	9	Y	3372	3290	0	83	8	17
06		24600 X	22173	-0-	-2427	18821	3	3352	9	Y	3047	2964	0	79	8	21
07		35619 X	31192	-0-	-4427	27884	3	3308	9	Y	3007	2884	0	124	8	20
08	DLQ	G-10	19986	-0-	19986	19986	3	3420	9	Y	3109	2980	0	126	8	23
09		38481 X	18495	-0-	-19986	15560	3	2935	9	Y	2668	2551	0	127	8	13
10		17428 X	17428	-0-	-0-	14624	3	2804	9	Y	2549	2393	0	154	8	15

BECKER 6-30 UNIT B		WELL #: 3H		RRCID -> 290890		COMPL. DATE 03/14/2020				TOTAL DEPTH 10698 PERF.11183 - 20750						
05		62356 X	14006	-0-	-48350	54	2	10758	3	Y	2898	2934	0			141
						6	4	3188	9							
06		17310 X	13550	-0-	-3760	10314	3	3236	9	Y	2942	2940	0			143
07		17887 X	13678	-0-	-4209	10478	3	3200	9	Y	2909	2908	0			144
08		17887 X	12183	-0-	-5704	9225	3	2958	9	Y	2689	2627	0			206
09		14880 X	11745	-0-	-3135	7708	3	4037	9	Y	3670	3681	0			195
10		14012 X	10500	-0-	-3512	8212	3	2288	9	Y	2080	2160	0			115

BECKER 6-29 UNIT A		WELL #: 1H		RRCID -> 290933		COMPL. DATE 06/24/2016				TOTAL DEPTH 10549 PERF.10920 - 20240						
05		10552 X	10552	-0-	-0-	7663	2	125	4	N	2513	2611	1			92
						2764	9									
06		10704 X	10704	-0-	-0-	7975	2	113	4	N	2378	2397	1			73
						2616	9									
07		11036 X	10597	-0-	-439	7621	2	123	4	N	2594	2466	1			201
						2853	9									
08		11036 X	10321	-0-	-715	7463	2	124	4	N	2485	2549	1			137
						2734	9									
*09		10710 X	9227	-0-	-1483	6733	2	109	4	N	2168	2191	1			114
						2385	9									
10		11067 X	10287	-0-	-780	7608	2	116	4	N	2330	2178	1			266
						2563	9									

ZION 55-1-17 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 291114		COMPL. DATE 01/09/2023				TOTAL DEPTH 11248 PERF.11620 - 21381						
05		27590 X	27395	-0-	-195	22091	3	5304	9	N	4822	4765	0	57	8	-0-
06		26700 X	25881	-0-	-819	21011	3	4870	9	N	4427	4386	0	41	8	-0-
07		28551 X	25976	-0-	-2575	20929	3	5047	9	N	4588	4540	0	48	8	-0-
08		28551 X	26858	-0-	-1693	21990	3	4868	9	N	4425	4364	0	61	8	-0-
09		27630 X	14306	-0-	-13324	11191	3	3115	9	N	2832	2732	0	100	8	-0-
10		41431 X	41431	-0-	-0-	32914	3	8517	9	N	7743	7606	0	137	8	-0-

REDBUD 55-1-12 UNIT		WELL #: 3HR		RRCID -> 291246		COMPL. DATE 03/16/2021				TOTAL DEPTH 11673 PERF.12191 - 19463						
05		22289 X	14010	-0-	-8279	10399	3	3611	9	Y	3283	3247	0	36	8	-0-
06		21570 X	12194	-0-	-9376	9040	3	3154	9	Y	2867	2842	0	25	8	-0-
07		18073 X	13716	-0-	-4357	10016	3	3700	9	Y	3364	3335	0	29	8	-0-
08	DLQ	G-10	3064	-0-	3064	3064	3	2855	9	Y	2595	2559	0	36	8	-0-
09		10163 X	7099	-0-	-3064	3019	3	4080	9	Y	3709	3664	0	45	8	-0-
10		5312 X	5312	-0-	-0-	177	3	5135	9	Y	4668	4628	0	40	8	-0-

LARAMIE STATE 55-4-13-18 E		WELL #: 21H		RRCID -> 291261		COMPL. DATE 04/22/2021				TOTAL DEPTH 10913 PERF.11301 - 21578						
05		64263 X	59113	-0-	-5150	50576	3	8537	9	Y	7761	7709	0	52	8	-0-
06		63420 X	47938	-0-	-15482	40943	3	6995	9	Y	6359	6303	0	56	8	-0-
07		65534 X	41896	-0-	-23638	34529	3	7367	9	Y	6697	6610	0	87	8	-0-
08	DLQ	G-10	48714	-0-	48714	48714	3	8557	9	Y	7779	7704	0	75	8	-0-
09		106494 X	57780	-0-	-48714	51372	3	6408	9	Y	5825	5768	0	57	8	-0-
10		73767 X	73767	-0-	-0-	65865	3	7902	9	Y	7184	7111	0	73	8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
ZION 55-1-17 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	291430	COMPL. DATE	12/22/2020	TOTAL	DEPTH	11400	PERF.	11892 - 21699			
M	O	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	
05	34559 X	34559	-0-	-0-	-0-	-0-	27545	3	7014	9	N	6376	6325	0	51 8	-0-
06	36390 X	31852	-0-	-4538	-0-	-0-	25767	3	6085	9	N	5532	5496	0	36 8	-0-
07	37603 X	33063	-0-	-4540	-0-	-0-	26664	3	6399	9	N	5817	5777	0	40 8	-0-
08	37603 X	31115	-0-	-6488	-0-	-0-	25476	3	5639	9	N	5126	5071	0	55 8	-0-
09	34650 X	10069	-0-	-24581	-0-	-0-	8532	3	1537	9	N	1397	1284	0	113 8	-0-
10	34565 X	25083	-0-	-9482	-0-	-0-	20170	3	4913	9	N	4466	4296	0	170 8	-0-

REDBUD 55-1-12 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	291493	COMPL. DATE	03/16/2021	TOTAL	DEPTH	11849	PERF.	12330 - 19600			
05	29264 X	25985	-0-	-3279	-0-	-0-	21123	3	4862	9	Y	4420	4369	0	51 8	-0-
06	26730 X	16691	-0-	-10039	-0-	-0-	13310	3	3381	9	Y	3074	3041	0	33 8	-0-
07	31124 X	21732	-0-	-9392	-0-	-0-	16438	3	5294	9	Y	4813	4771	0	42 8	-0-
08	DLQ G-10	5179	-0-	5179	5179	-0-	262	3	4917	9	Y	4470	4413	0	57 8	-0-
09	13530 X	8351	-0-	-5179	-0-	-0-	4332	3	4019	9	Y	3654	3597	0	57 8	-0-
10	5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	-0-	288	3	4740	9	Y	4309	4257	0	52 8	-0-

MAGNOLIA 55-2-1 UNIT		WELL #:		13H	RRCID ->	291496	COMPL. DATE	03/23/2021	TOTAL	DEPTH	11417	PERF.	11902 - 22239			
05	33914 X	27618	-0-	-6296	-0-	-0-	19853	3	7765	9	Y	7059	6993	0	66 8	-0-
06	32820 X	26637	-0-	-6183	-0-	-0-	19401	3	7236	9	Y	6578	6527	0	51 8	-0-
07	32271 X	28049	-0-	-4222	-0-	-0-	20819	3	7230	9	Y	6573	6514	0	59 8	-0-
08	DLQ G-10	26256	-0-	26256	26256	-0-	19194	3	7062	9	Y	6420	6347	0	73 8	-0-
09	50872 X	24616	-0-	-26256	-0-	-0-	18060	3	6556	9	Y	5960	5881	0	79 8	-0-
10	24168 X	24168	-0-	-0-	-0-	-0-	17637	3	6531	9	Y	5937	5875	0	62 8	-0-

MAGNOLIA 55-2-1 UNIT		WELL #:		82H	RRCID ->	291505	COMPL. DATE	03/23/2021	TOTAL	DEPTH	11128	PERF.	11398 - 21728			
05	28954 X	22591	-0-	-6363	-0-	-0-	16826	3	5765	9	Y	5241	5157	0	84 8	-0-
06	28020 X	19963	-0-	-8057	-0-	-0-	14934	3	5029	9	Y	4572	4520	0	52 8	-0-
07	24552 X	20845	-0-	-3707	-0-	-0-	15266	3	5579	9	Y	5072	5011	0	61 8	-0-
08	DLQ G-10	23249	-0-	23249	23249	-0-	19181	3	4068	9	Y	3698	3614	0	84 8	-0-
09	42660 X	19411	-0-	-23249	-0-	-0-	15063	3	4348	9	Y	3953	3845	0	108 8	-0-
10	18150 X	18150	-0-	-0-	-0-	-0-	14107	3	4043	9	Y	3675	3594	0	81 8	-0-

TABASCO CAT 54-43-6 UNIT		WELL #:		82H	RRCID ->	291550	COMPL. DATE	03/28/2021	TOTAL	DEPTH	11139	PERF.	11724 - 21257			
05	21825 X	21825	-0-	-0-	-0-	-0-	16839	3	4986	9	Y	4533	4410	0	106 8	71
06	23117 X	23117	-0-	-0-	-0-	-0-	13981	3	9136	9	Y	8305	8184	0	66 8	126
07	18395 X	18395	-0-	-0-	-0-	-0-	14994	3	3401	9	Y	3092	3038	0	80 8	100
08	DLQ G-10	18225	-0-	18225	18225	-0-	14886	3	3339	9	Y	3035	2937	0	110 8	88
09	35389 X	17164	-0-	-18225	-0-	-0-	14419	3	2745	9	Y	2495	2365	0	128 8	90
10	13583 X	13583	-0-	-0-	-0-	-0-	11132	3	2451	9	Y	2228	2147	0	107 8	64

ZION 55-1-17 UNIT		WELL #:		72H	RRCID ->	291596	COMPL. DATE	03/04/2023	TOTAL	DEPTH	10410	PERF.	10474 - 20697			
05	47151 X	37450	-0-	-9701	-0-	-0-	29621	3	7829	9	N	7117	7073	0	44 8	-0-
06	45630 X	36214	-0-	-9416	-0-	-0-	29186	3	7028	9	N	6389	6357	0	32 8	-0-
07	44144 X	37547	-0-	-6597	-0-	-0-	30268	3	7279	9	N	6617	6582	0	35 8	-0-
08	44144 X	34382	-0-	-9762	-0-	-0-	27515	3	6867	9	N	6243	6198	0	45 8	-0-
09	38040 X	21030	-0-	-17010	-0-	-0-	16247	3	4783	9	N	4348	4286	0	62 8	-0-
10	37541 X	37187	-0-	-354	-0-	-0-	27630	3	9557	9	N	8688	8627	0	61 8	-0-

CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT		WELL #:		15H	RRCID ->	291660	COMPL. DATE	06/09/2021	TOTAL	DEPTH	9723	PERF.	10230 - 20794			
05	44671 X	37756	-0-	-6915	-0-	-0-	33050	3	4706	9	N	4278	4237	0	41 8	-0-
06	41610 X	31869	-0-	-9741	-0-	-0-	27796	3	4073	9	N	3703	3656	0	47 8	-0-
07	42997 X	33571	-0-	-9426	-0-	-0-	29258	3	4313	9	N	3921	3875	0	46 8	-0-
08	42997 X	31459	-0-	-11538	-0-	-0-	27531	3	3928	9	N	3571	3527	0	44 8	-0-
09	38550 X	34737	-0-	-3813	-0-	-0-	30516	3	4221	9	N	3837	3796	0	41 8	-0-
10	37758 X	35137	-0-	-2621	-0-	-0-	30436	3	4701	9	N	4274	4241	0	33 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT		WELL #: 16H		RRCID -> 291661		COMPL. DATE 06/13/2021		TOTAL DEPTH 9527		PERF.10070		- 20930	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
05	57908	X	52504	-0-	-5404	-0-	45647 3	6857 9	N	6234	6169 0	65 8	-0-
06	52620	X	40468	-0-	-12152	-0-	34934 3	5534 9	N	5031	4955 0	76 8	-0-
07	52793	X	43311	-0-	-9482	-0-	37229 3	6082 9	N	5529	5454 0	75 8	-0-
08	52793	X	40651	-0-	-12142	-0-	35228 3	5423 9	N	4930	4859 0	71 8	-0-
09	50820	X	44702	-0-	-6118	-0-	39611 3	5091 9	N	4628	4554 0	74 8	-0-
10	52514	X	42940	-0-	-9574	-0-	37483 3	5457 9	N	4961	4903 0	58 8	-0-

CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 291663		COMPL. DATE 06/03/2021		TOTAL DEPTH 9564		PERF.10284		- 20570	
05	68386	X	53052	-0-	-15334	-0-	45755 3	7297 9	N	6634	6540 0	94 8	-0-
06	64470	X	48884	-0-	-15586	-0-	44482 3	4402 9	N	4002	3893 0	109 8	-0-
07	62124	X	57636	-0-	-4488	-0-	50017 3	7619 9	N	6926	6812 0	114 8	-0-
08	62124	X	37057	-0-	-25067	-0-	32750 3	4307 9	N	3915	3820 0	95 8	-0-
09	60120	X	40651	-0-	-60119	-0-	1 3	1 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	57846	X	56910	-0-	-936	-0-	48005 3	8905 9	N	8095	7851 0	244 8	-0-

WILLIAMS STATE 1-38 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 291838		COMPL. DATE 12/16/2020		TOTAL DEPTH 10868		PERF.10986		- 22716	
05	38347	X	29959	-0-	-8388	-0-	25164 3	4795 9	N	4359	4297 0	62 8	-0-
06	37110	X	28156	-0-	-8954	-0-	23417 3	4739 9	N	4308	4237 0	71 8	-0-
07	36983	X	26385	-0-	-10598	-0-	21776 3	4609 9	Y	4190	4123 0	67 8	-0-
08	36859	X	29920	-0-	-6939	-0-	25121 3	4799 9	Y	4363	4281 0	82 8	-0-
09	31500	X	26008	-0-	-5492	-0-	21873 3	4135 9	Y	3759	3693 0	66 8	-0-
10	29946	X	21770	-0-	-8176	-0-	17879 3	3891 9	Y	3537	3473 0	64 8	-0-

WILLIAMS STATE 1-38 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 291839		COMPL. DATE 12/17/2020		TOTAL DEPTH 11017		PERF.11015		- 21369	
05	32333	X	28126	-0-	-4207	-0-	23437 3	4689 9	N	4263	4220 0	43 8	-0-
06	31290	X	24194	-0-	-7096	-0-	20036 3	4158 9	N	3780	3734 0	46 8	-0-
07	31217	X	24671	-0-	-6546	-0-	20490 3	4181 9	Y	3801	3754 0	47 8	-0-
08	29357	X	24758	-0-	-4599	-0-	20682 3	4076 9	Y	3705	3654 0	51 8	-0-
09	27810	X	22685	-0-	-5125	-0-	18925 3	3760 9	Y	3418	3374 0	44 8	-0-
10	28117	X	19673	-0-	-8444	-0-	16009 3	3664 9	Y	3331	3284 0	47 8	-0-

WILLIAMS STATE 1-38 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 291844		COMPL. DATE 12/17/2020		TOTAL DEPTH 10774		PERF.10980		- 20692	
05	34860	X	34860	-0-	-0-	-0-	28286 3	6574 9	N	5976	5894 0	82 8	-0-
06	32428	X	32428	-0-	-0-	-0-	25706 3	6722 9	N	6111	6023 0	88 8	-0-
07	32054	X	26209	-0-	-5845	-0-	20151 3	6058 9	Y	5507	5427 0	80 8	-0-
08	34875	X	27557	-0-	-7318	-0-	21063 3	6494 9	Y	5904	5809 0	95 8	-0-
09	33750	X	22662	-0-	-11088	-0-	17282 3	5380 9	Y	4891	4817 0	74 8	-0-
10	34875	X	19903	-0-	-14972	-0-	14284 3	5619 9	Y	5108	5034 0	74 8	-0-

PALMITO RANCH 53-4-3 A		WELL #: 1H		RRCID -> 291953		COMPL. DATE 03/30/2021		TOTAL DEPTH 10838		PERF.10917		- 18583	
05	21948	X	18130	-0-	-3818	-0-	13931 3	4199 9	N	3817	3769 0	48 8	-0-
06	21240	X	15320	-0-	-5920	-0-	11647 3	3673 9	N	3339	3293 0	46 8	-0-
07	20088	X	18477	-0-	-1611	-0-	14071 3	4406 9	N	4005	3946 0	59 8	-0-
08	20088	X	17629	-0-	-2459	-0-	13897 3	3732 9	N	3393	3340 0	53 8	-0-
09	17550	X	15072	-0-	-2478	-0-	11562 3	3510 9	N	3191	3145 0	46 8	-0-
10	18476	X	15518	-0-	-2958	-0-	11852 3	3666 9	N	3333	3285 0	48 8	-0-

MANASSAS STATE 55-4-22-21 A		WELL #: 11HZ		RRCID -> 291991		COMPL. DATE 04/27/2021		TOTAL DEPTH 10603		PERF.10660		- 20621	
05	39066	X	39066	-0-	-0-	-0-	30968 3	8098 9	Y	7362	7274 0	88 8	-0-
06	40108	X	40108	-0-	-0-	-0-	32476 3	7632 9	Y	6938	6854 0	84 8	-0-
07	41230	X	40819	-0-	-411	-0-	33271 3	7548 9	Y	6862	6751 0	111 8	-0-
08	DLQ G-10		35105	-0-	35105	35105	28552 3	6553 9	Y	5957	5875 0	82 8	-0-
09	74793	X	39688	-0-	-35105	-0-	33591 3	6097 9	Y	5543	5470 0	73 8	-0-
10	40167	X	40167	-0-	-0-	-0-	35222 3	4945 9	Y	4495	4443 0	52 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 #: 14H		RRCID ->	292076	COMPL. DATE	06/06/2021	TOTAL DEPTH	9472	PERF.	9944	- 20346	
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			
05		69812 X	56702	-0-	-13110	-0-	49202 3	7500 9	N	6818	6746 0	72 8	-0-
06		65250 X	52103	-0-	-13147	-0-	45147 3	6956 9	N	6324	6243 0	81 8	-0-
07		66278 X	52809	-0-	-13469	-0-	45688 3	7121 9	N	6474	6388 0	86 8	-0-
08		66278 X	41469	-0-	-24809	-0-	36181 3	5288 9	N	4807	4724 0	83 8	-0-
09		59340 X	28562	-0-	-30778	-0-	24783 3	3779 9	N	3435	3332 0	103 8	-0-
10		66337 X	66337	-0-	-0-	-0-	56149 3	10188 9	N	9262	9107 0	155 8	-0-

VORTEX 54-1-40 UNIT		WELL #: 821H		RRCID ->	292250	COMPL. DATE	08/22/2021	TOTAL DEPTH	11289	PERF.	11485	- 21442	
05		9765 X	6590	-0-	-3175	-0-	4185 3	2405 9	Y	2186	2118 0	68 8	-0-
06		13260 X	12718	-0-	-542	-0-	10401 3	2317 9	Y	2106	2043 0	63 8	-0-
07		13702 X	10613	-0-	-3089	-0-	8258 3	2355 9	Y	2141	2069 0	72 8	-0-
08	DLQ	G-10	9847	-0-	9847	9847	7423 3	2424 9	Y	2204	2110 0	94 8	-0-
09		19498 X	9651	-0-	-9847	-0-	7463 3	2188 9	Y	1989	1892 0	97 8	-0-
10		9662 X	9662	-0-	-0-	-0-	856 1	6626 3	Y	1982	1903 0	79 8	-0-
							2180 9						

MANASSAS STATE 55-4-22-21 B		WELL #: 12HZ		RRCID ->	292316	COMPL. DATE	04/27/2021	TOTAL DEPTH	10817	PERF.	10854	- 20876	
05		33649 X	33649	-0-	-0-	-0-	26920 3	6729 9	Y	6117	6085 0	32 8	-0-
06		35847 X	35847	-0-	-0-	-0-	30142 3	5705 9	Y	5186	5156 0	30 8	-0-
07		42873 X	32940	-0-	-9933	-0-	26953 3	5987 9	Y	5443	5410 0	33 8	-0-
08	DLQ	G-10	23644	-0-	23644	23644	19119 3	4525 9	Y	4114	4085 0	29 8	-0-
09		44136 X	20492	-0-	-23644	-0-	16586 3	3906 9	Y	3551	3531 0	20 8	-0-
10		20093 X	20093	-0-	-0-	-0-	17348 3	2745 9	Y	2495	2483 0	12 8	-0-

VORTEX 54-1-40 UNIT		WELL #: 811H		RRCID ->	292317	COMPL. DATE	08/18/2021	TOTAL DEPTH	11310	PERF.	11473	- 21425	
05		22599 X	17230	-0-	-5369	-0-	10859 3	6371 9	Y	5792	5740 0	52 8	-0-
06		19590 X	15211	-0-	-4379	-0-	8964 3	6247 9	Y	5679	5634 0	45 8	-0-
07		22838 X	22838	-0-	-0-	-0-	15665 3	7173 9	Y	6521	6461 0	60 8	-0-
08	DLQ	G-10	26200	-0-	26200	26200	19607 3	6593 9	Y	5994	5910 0	84 8	-0-
09		42045 X	15845	-0-	-26200	-0-	9315 3	6530 9	Y	5936	5850 0	86 8	-0-
10		10069 X	10069	-0-	-0-	-0-	531 1	4115 3	Y	4930	4852 0	78 8	-0-
							5423 9						

VORTEX 54-1-40 UNIT		WELL #: 131H		RRCID ->	292318	COMPL. DATE	08/18/2021	TOTAL DEPTH	11870	PERF.	12170	- 22132	
05		20863 X	17403	-0-	-3460	-0-	13341 3	4062 9	Y	3693	3668 0	25 8	-0-
06		22384 X	22384	-0-	-0-	-0-	17646 3	4738 9	Y	4307	4279 0	28 8	-0-
07		21855 X	18479	-0-	-3376	-0-	13907 3	4572 9	Y	4156	4128 0	28 8	-0-
08	DLQ	G-10	16779	-0-	16779	16779	11884 3	4895 9	Y	4450	4412 0	38 8	-0-
09		30666 X	13887	-0-	-16779	-0-	9986 3	3901 9	Y	3546	3508 0	38 8	-0-
10		14931 X	14931	-0-	-0-	-0-	1235 1	9560 3	Y	3760	3730 0	30 8	-0-
							4136 9						

VORTEX 54-1-40 UNIT		WELL #: 141HR		RRCID ->	292319	COMPL. DATE	08/22/2021	TOTAL DEPTH	11644	PERF.	11935	- 21897	
05		39029 X	22912	-0-	-16117	-0-	17362 3	5550 9	Y	5045	4985 0	60 8	-0-
06		37770 X	17734	-0-	-20036	-0-	12519 3	5215 9	Y	4741	4699 0	42 8	-0-
07		39029 X	21618	-0-	-17411	-0-	16593 3	5025 9	Y	4568	4521 0	47 8	-0-
08	DLQ	G-10	23503	-0-	23503	23503	18160 3	5343 9	Y	4857	4791 0	66 8	-0-
09		47651 X	24148	-0-	-23503	-0-	19562 3	4586 9	Y	4169	4098 0	71 8	-0-
10		16214 X	16214	-0-	-0-	-0-	1326 1	10265 3	Y	4203	4152 0	51 8	-0-
							4623 9						

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
VORTEX 54-1-40 UNIT		WELL #: 121H		RRCID ->	292320	COMPL. DATE	08/18/2021	TOTAL	DEPTH	11645	PERF.	11898	-	21860
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			
05		44671 X	25124	-0-	-19547	-0-	19378 3	5746 9	Y	5224	5176 0	48 8	-0-	
06		41250 X	29638	-0-	-11612	-0-	22474 3	7164 9	Y	6513	6462 0	51 8	-0-	
07		37479 X	24013	-0-	-13466	-0-	17561 3	6452 9	Y	5865	5810 0	55 8	-0-	
08	DLQ	G-10	22372	-0-	22372	22372	15449 3	6923 9	Y	6294	6219 0	75 8	-0-	
09		42533 X	20161	-0-	-22372	-0-	14707 3	5454 9	Y	4958	4884 0	74 8	-0-	
10		13409 X	13409	-0-	-0-	-0-	1195 1	9252 3	Y	2693	2634 0	59 8	-0-	
							2962 9							
CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT		WELL #: 12HZ		RRCID ->	292330	COMPL. DATE	08/28/2021	TOTAL	DEPTH	9978	PERF.	10125	-	17791
05		56451 X	47908	-0-	-8543	-0-	43592 3	4316 9	Y	3924	3891 0	33 8	-0-	
06		53100 X	47296	-0-	-5804	-0-	42991 3	4305 9	Y	3914	3875 0	39 8	-0-	
07		54870 X	48085	-0-	-6785	-0-	43916 3	4169 9	Y	3790	3746 0	44 8	-0-	
08	DLQ	G-10	47726	-0-	47726	47726	43375 3	4351 9	Y	3955	3899 0	56 8	-0-	
09		83361 X	35635	-0-	-47726	-0-	32128 3	3507 9	Y	3188	3151 0	37 8	-0-	
10		40536 X	40536	-0-	-0-	-0-	36389 3	4147 9	Y	3770	3729 0	41 8	-0-	
GORGON WEST UNIT 57-1-33-28		WELL #: 15HA		RRCID ->	292357	COMPL. DATE	09/17/2021	TOTAL	DEPTH	10034	PERF.	10295	-	20709
05		93031 X	53160	-0-	-39871	-0-	43076 3	10084 9	Y	9167	9114 0	53 8	-0-	
06		77490 X	48032	-0-	-29458	-0-	39111 3	8921 9	Y	8110	8034 0	76 8	-0-	
07		78213 X	48444	-0-	-29769	-0-	38914 3	9530 9	Y	8664	8586 0	78 8	-0-	
08	DLQ	G-10	24678	-0-	24678	24678	20417 3	4261 9	Y	3874	3833 0	41 8	-0-	
09		43952 X	19274	-0-	-24678	-0-	16037 3	3237 9	Y	2943	2906 0	37 8	-0-	
10		9976 X	9976	-0-	-0-	-0-	7990 3	1986 9	Y	1805	1782 0	23 8	-0-	
MANASSAS STATE 55-4-22-21 C		WELL #: 13HZ		RRCID ->	292359	COMPL. DATE	04/29/2021	TOTAL	DEPTH	10587	PERF.	10700	-	20661
05		51700 X	51700	-0-	-0-	-0-	40348 3	11352 9	Y	10320	10226 0	94 8	-0-	
06		47220 X	11432	-0-	-35788	-0-	9097 3	2335 9	Y	2123	2100 0	23 8	-0-	
07		50840 X	36112	-0-	-14728	-0-	29363 3	6749 9	Y	6135	6059 0	76 8	-0-	
08	DLQ	G-10	35873	-0-	35873	35873	27949 3	7924 9	Y	7204	7103 0	101 8	-0-	
09		67482 X	31609	-0-	-35873	-0-	24365 3	7244 9	Y	6585	6494 0	91 8	-0-	
10		31427 X	31427	-0-	-0-	-0-	25122 3	6305 9	Y	5732	5660 0	72 8	-0-	
NUTRIA 57-1-16 UNIT		WELL #: 13H		RRCID ->	292363	COMPL. DATE	09/10/2021	TOTAL	DEPTH	9798	PERF.	10108	-	17939
05		49228 X	28477	-0-	-20751	-0-	22646 3	5831 9	Y	5301	5244 0	57 8	-0-	
06		36450 X	29224	-0-	-7226	-0-	23645 3	5579 9	Y	5072	5013 0	59 8	-0-	
07		29677 X	29677	-0-	-0-	-0-	24125 3	5552 9	Y	5047	4980 0	67 8	-0-	
08	DLQ	G-10	19465	-0-	19465	19465	14193 3	5272 9	Y	4793	4715 0	78 8	-0-	
09		37651 X	18186	-0-	-19465	-0-	13128 3	5058 9	Y	4598	4539 0	59 8	-0-	
10		21262 X	21262	-0-	-0-	-0-	16335 3	4927 9	Y	4479	4425 0	54 8	-0-	
NUTRIA 57-1-16 UNIT		WELL #: 14H		RRCID ->	292365	COMPL. DATE	09/10/2021	TOTAL	DEPTH	9975	PERF.	10261	-	18114
05		37665 X	33030	-0-	-4635	-0-	27329 3	5701 9	Y	5183	5132 0	51 8	-0-	
06		36450 X	30924	-0-	-5526	-0-	25186 3	5738 9	Y	5216	5162 0	54 8	-0-	
07		35340 X	32431	-0-	-2909	-0-	26753 3	5678 9	Y	5162	5107 0	55 8	-0-	
08	DLQ	G-10	30870	-0-	30870	30870	25855 3	5015 9	Y	4559	4490 0	69 8	-0-	
09		61784 X	30914	-0-	-30870	-0-	25738 3	5176 9	Y	4705	4654 0	51 8	-0-	
10		30175 X	30175	-0-	-0-	-0-	25307 3	4868 9	Y	4425	4376 0	49 8	-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT		WELL #: 14HZ		RRCID ->	292367	COMPL. DATE	08/28/2021	TOTAL DEPTH	10026	PERF.	9852	- 17516	
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			
05	52297 X	45468	-0-	-6829	-0-	40539 3	4929 9	Y	4481	4443 0	38 8	-0-	
06	50610 X	42334	-0-	-8276	-0-	37594 3	4740 9	Y	4309	4266 0	43 8	-0-	
07	49507 X	41520	-0-	-7987	-0-	36848 3	4672 9	Y	4247	4204 0	43 8	-0-	
08	DLQ G-10	44084	-0-	44084	44084	39235 3	4849 9	Y	4408	4353 0	55 8	-0-	
09	79449 X	35365	-0-	-44084	-0-	31344 3	4021 9	Y	3655	3609 0	46 8	-0-	
10	43183 X	43183	-0-	-0-	-0-	38641 3	4542 9	Y	4129	4082 0	47 8	-0-	
CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT		WELL #: 13HZ		RRCID ->	292370	COMPL. DATE	08/28/2021	TOTAL DEPTH	9884	PERF.	9761	- 17427	
05	92318 X	54522	-0-	-37796	-0-	50000 3	4522 9	Y	4111	4063 0	48 8	-0-	
06	89340 X	60987	-0-	-28353	-0-	55138 3	5849 9	Y	5317	5232 0	85 8	-0-	
07	78399 X	56079	-0-	-22320	-0-	51183 3	4896 9	Y	4451	4379 0	72 8	-0-	
08	DLQ G-10	56298	-0-	56298	56298	51143 3	5155 9	Y	4686	4609 0	77 8	-0-	
09	103004 X	46706	-0-	-56298	-0-	42417 3	4289 9	Y	3899	3842 0	57 8	-0-	
10	55208 X	55208	-0-	-0-	-0-	50339 3	4869 9	Y	4426	4363 0	63 8	-0-	
CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT		WELL #: 15HZ		RRCID ->	292371	COMPL. DATE	08/28/2021	TOTAL DEPTH	9936	PERF.	10152	- 17818	
05	47647 X	44481	-0-	-3166	-0-	40336 3	4145 9	Y	3768	3729 0	39 8	-0-	
06	46110 X	42667	-0-	-3443	-0-	38620 3	4047 9	Y	3679	3633 0	46 8	-0-	
07	47647 X	38721	-0-	-8926	-0-	34979 3	3742 9	Y	3402	3357 0	45 8	-0-	
08	DLQ G-10	42282	-0-	42282	42282	38212 3	4070 9	Y	3700	3653 0	47 8	-0-	
09	85885 X	43603	-0-	-42282	-0-	40453 3	3150 9	Y	2864	2830 0	34 8	-0-	
10	46297 X	46297	-0-	-0-	-0-	42461 3	3836 9	Y	3487	3449 0	38 8	-0-	
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT		WELL #: S 14H		RRCID ->	292377	COMPL. DATE	09/26/2021	TOTAL DEPTH	9820	PERF.	10091	- 17558	
*02	38052 X	35275	-0-	-2777	-0-	28551 3	6724 9	Y	6113	6035 0	78 8	-0-	
*03	39339 X	38975	-0-	-364	-0-	32092 3	6883 9	Y	6257	6168 0	89 8	-0-	
*04	38012 X	38012	-0-	-0-	-0-	31897 3	6115 9	Y	5559	5459 0	100 8	-0-	
*05	38750 X	35609	-0-	-3141	-0-	29677 3	5932 9	Y	5393	5340 0	53 8	-0-	
*06	37740 X	30576	-0-	-7164	-0-	25394 3	5182 9	Y	4711	4658 0	53 8	-0-	
*07	39463 X	30012	-0-	-9451	-0-	24434 3	5578 9	Y	5071	5017 0	54 8	-0-	
*08	DLQ G-10	30517	-0-	30517	30517	25387 3	5130 9	Y	4664	4608 0	56 8	-0-	
*09	58221 X	27704	-0-	-30517	-0-	23561 3	4143 9	Y	3766	3722 0	44 8	-0-	
10	24207 X	24207	-0-	-0-	-0-	20269 3	3938 9	Y	3580	3537 0	43 8	-0-	
GORGON WEST UNIT 57-1-33-28		WELL #: 14HA		RRCID ->	292386	COMPL. DATE	09/17/2021	TOTAL DEPTH	9841	PERF.	10268	- 20589	
05	64511 X	58408	-0-	-6103	-0-	47708 3	10700 9	Y	9727	9642 0	85 8	-0-	
06	77085 X	77085	-0-	-0-	-0-	64840 3	12245 9	Y	11132	11000 0	132 8	-0-	
07	87172 X	59370	-0-	-27802	-0-	50032 3	9338 9	Y	8489	8381 0	108 8	-0-	
08	DLQ G-10	18940	-0-	18940	18940	15356 3	3584 9	Y	3258	3212 0	46 8	-0-	
09	42752 X	23812	-0-	-18940	-0-	20094 3	3718 9	Y	3380	3323 0	57 8	-0-	
10	26516 X	26516	-0-	-0-	-0-	21809 3	4707 9	Y	4279	4217 0	62 8	-0-	
GORGON 57-1-33 UNIT		WELL #: 12HA		RRCID ->	292387	COMPL. DATE	09/15/2021	TOTAL DEPTH	9902	PERF.	10200	- 20546	
05	64294 X	24046	-0-	-40248	-0-	21070 3	2976 9	Y	2705	2679 0	26 8	-0-	
06	73380 X	39503	-0-	-33877	-0-	33209 3	6294 9	Y	5722	5653 0	69 8	-0-	
07	75826 X	28415	-0-	-47411	-0-	23411 3	5004 9	Y	4549	4501 0	48 8	-0-	
08	DLQ G-10	22717	-0-	22717	22717	18908 3	3809 9	Y	3463	3416 0	47 8	-0-	
09	40295 X	17578	-0-	-22717	-0-	14847 3	2731 9	Y	2483	2445 0	38 8	-0-	
10	21162 X	21162	-0-	-0-	-0-	17844 3	3318 9	Y	3016	2972 0	44 8	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05		68913 X	31252	-0-	-37661	-0-	24952 3	6300 9	Y	5727	5656 0	71 8	-0-	
06		64050 X	35451	-0-	-28599	-0-	28662 3	6789 9	Y	6172	6109 0	63 8	-0-	
07		51801 X	29880	-0-	-21921	-0-	23628 3	6252 9	Y	5684	5631 0	53 8	-0-	
08	DLQ	G-10	24379	-0-	24379	24379	19689 3	4690 9	Y	4264	4213 0	51 8	-0-	
09		42787 X	18408	-0-	-24379	-0-	15179 3	3229 9	Y	2935	2893 0	42 8	-0-	
10		14692 X	14692	-0-	-0-	-0-	11967 3	2725 9	Y	2477	2444 0	33 8	-0-	

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT		WELL #: S 15H		RRCID ->	292505	COMPL. DATE	09/26/2021	TOTAL DEPTH	9937	PERF.10266	- 17733			
*02		70056 X	56782	-0-	-13274	-0-	49422 3	7360 9	Y	6691	6594 0	97 8	-0-	
*03		70990 X	55268	-0-	-15722	-0-	47344 3	7924 9	Y	7204	7099 0	105 8	-0-	
*04		60000 X	52264	-0-	-7736	-0-	44332 3	7932 9	Y	7211	7085 0	126 8	-0-	
*05		62341 X	49868	-0-	-12473	-0-	42386 3	7482 9	Y	6802	6731 0	71 8	-0-	
*06		60330 X	39771	-0-	-20559	-0-	33267 3	6504 9	Y	5913	5843 0	70 8	-0-	
*07		62341 X	46647	-0-	-15694	-0-	37825 3	8822 9	Y	8020	7935 0	85 8	-0-	
*08	DLQ	G-10	40359	-0-	40359	40359	34826 3	5533 9	Y	5030	4950 0	80 8	-0-	
*09		75291 X	34932	-0-	-40359	-0-	31144 3	3788 9	Y	3444	3383 0	61 8	-0-	
10		36321 X	36321	-0-	-0-	-0-	31391 3	4930 9	Y	4482	4422 0	60 8	-0-	

ELM 55-1-36 UNIT		WELL #: 13HA		RRCID ->	292510	COMPL. DATE	11/07/2021	TOTAL DEPTH	11691	PERF.11839	- 22230			
*01		57102 X	47582	-0-	-9520	-0-	37097 3	10485 9	Y	9532	9348 0	184 8	-0-	
02		49252 X	38878	-0-	-10374	-0-	30554 3	8324 9	Y	7567	7430 0	137 8	-0-	
03		49476 X	41116	-0-	-8360	-0-	32513 3	8603 9	Y	7821	7737 0	84 8	-0-	
04		47880 X	26718	-0-	-21162	-0-	20996 3	5722 9	Y	5202	5131 0	71 8	-0-	
05		48577 X	23114	-0-	-25463	-0-	17170 3	5944 9	Y	5404	5349 0	55 8	-0-	
06		46050 X	23208	-0-	-22842	-0-	17093 3	6115 9	Y	5559	5512 0	47 8	-0-	
07		43059 X	20989	-0-	-22070	-0-	15332 3	5657 9	Y	5143	5091 0	52 8	-0-	
08	DLQ	G-10	20113	-0-	20113	20113	14426 3	5687 9	Y	5170	5097 0	73 8	-0-	
09		43083 X	22970	-0-	-20113	-0-	17262 3	5708 9	Y	5189	5120 0	69 8	-0-	
10		18565 X	18565	-0-	-0-	-0-	12419 3	6146 9	Y	5587	5530 0	57 8	-0-	

MANASSAS STATE 55-4-22-21 D		WELL #: 14HZ		RRCID ->	292539	COMPL. DATE	04/29/2021	TOTAL DEPTH	10893	PERF.11041	- 21002			
05		42367 X	42367	-0-	-0-	-0-	34235 3	8132 9	Y	7393	7357 0	36 8	-0-	
06		44638 X	44638	-0-	-0-	-0-	36424 3	8214 9	Y	7467	7428 0	39 8	-0-	
07		41634 X	41634	-0-	-0-	-0-	33861 3	7773 9	Y	7066	7030 0	36 8	-0-	
08	DLQ	G-10	40446	-0-	40446	40446	32515 3	7931 9	Y	7210	7172 0	38 8	-0-	
09		67077 X	26631	-0-	-40446	-0-	22004 3	4627 9	Y	4206	4175 0	31 8	-0-	
10		15954 X	15954	-0-	-0-	-0-	12826 3	3128 9	Y	2844	2823 0	21 8	-0-	

ELM 55-1-36 UNIT		WELL #: 12HA		RRCID ->	292540	COMPL. DATE	11/07/2021	TOTAL DEPTH	11465	PERF.11740	- 22213			
*01		59303 X	32637	-0-	-26666	-0-	24915 3	7722 9	Y	7020	6924 0	96 8	-0-	
02		53564 X	26860	-0-	-26704	-0-	19764 3	7096 9	Y	6451	6383 0	68 8	-0-	
03		56327 X	28007	-0-	-28320	-0-	20519 3	7488 9	Y	6807	6760 0	47 8	-0-	
04		32940 X	26695	-0-	-6245	-0-	19891 3	6804 9	Y	6185	6136 0	49 8	-0-	
05		32643 X	23568	-0-	-9075	-0-	17481 3	6087 9	Y	5534	5485 0	49 8	-0-	
06		31590 X	26456	-0-	-5134	-0-	20069 3	6387 9	Y	5806	5767 0	39 8	-0-	
07		29729 X	24149	-0-	-5580	-0-	18554 3	5595 9	Y	5086	5038 0	48 8	-0-	
08	DLQ	G-10	26247	-0-	26247	26247	19479 3	6768 9	Y	6153	6101 0	52 8	-0-	
09		47966 X	21719	-0-	-26247	-0-	16370 3	5349 9	Y	4863	4809 0	54 8	-0-	
10		18985 X	18985	-0-	-0-	-0-	13424 3	5561 9	Y	5055	5005 0	50 8	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT		WELL #: N 14H		RRCID ->	292643	COMPL. DATE	09/26/2021	TOTAL DEPTH	9842	PERF.10216	- 18183		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*02	70980 X	59905	-0-	-11075	-0-	49334 3	10571 9	Y	9610	9478 0	132 8	-0-	
*03	93775 X	61855	-0-	-31920	-0-	52466 3	9389 9	Y	8535	8418 0	117 8	-0-	
*04	121080 X	53169	-0-	-67911	-0-	45155 3	8014 9	Y	7285	7152 0	133 8	-0-	
*05	125116 X	54303	-0-	-70813	-0-	46896 3	7407 9	Y	6734	6655 0	79 8	-0-	
*06	121080 X	46473	-0-	-74607	-0-	39895 3	6578 9	Y	5980	5902 0	78 8	-0-	
*07	65782 X	10865	-0-	-54917	-0-	10657 3	208 9	Y	189	189 0		-0-	
*08	DLQ G-10	52216	-0-	52216	52216	43515 3	8701 9	Y	7910	7813 0	97 8	-0-	
*09	99485 X	47269	-0-	-52216	-0-	40633 3	6636 9	Y	6033	5948 0	85 8	-0-	
10	70830 X	70830	-0-	-0-	-0-	60050 3	10780 9	Y	9800	9711 0	89 8	-0-	

ELM 55-1-36 UNIT		WELL #: 14HA		RRCID ->	292700	COMPL. DATE	11/07/2021	TOTAL DEPTH	11484	PERF.12144	- 22536		
*01	63240 X	62508	-0-	-732	-0-	47635 3	14873 9	Y	13521	13448 0	73 8	-0-	
02	48608 X	48540	-0-	-68	-0-	36701 3	11839 9	Y	10763	10721 0	42 8	-0-	
03	50964 X	41753	-0-	-9211	-0-	30634 3	11119 9	Y	10108	10059 0	49 8	-0-	
04	52080 X	20462	-0-	-31618	-0-	14272 3	6190 9	Y	5627	5580 0	47 8	-0-	
05	53816 X	33173	-0-	-20643	-0-	23853 3	9320 9	Y	8473	8400 0	73 8	-0-	
06	52080 X	31241	-0-	-20839	-0-	22603 3	8638 9	Y	7853	7818 0	35 8	-0-	
07	53754 X	20517	-0-	-33237	-0-	14772 3	5745 9	Y	5223	5193 0	30 8	-0-	
08	DLQ G-10	18705	-0-	18705	18705	14226 3	4479 9	Y	4072	3977 0	95 8	-0-	
09	35546 X	16841	-0-	-18705	-0-	11036 3	5805 9	Y	5277	5179 0	98 8	-0-	
10	24581 X	24581	-0-	-0-	-0-	15704 3	8877 9	Y	8070	7956 0	114 8	-0-	

BEAVER 57-1-16 UNIT		WELL #: 13H		RRCID ->	292723	COMPL. DATE	09/10/2021	TOTAL DEPTH	9854	PERF.10178	- 17747		
05	43772 X	29800	-0-	-13972	-0-	23438 3	6362 9	Y	5784	5750 0	34 8	-0-	
06	37740 X	27065	-0-	-10675	-0-	19556 3	7509 9	Y	6826	6789 0	37 8	-0-	
07	38192 X	25288	-0-	-12904	-0-	20059 3	5229 9	Y	4754	4714 0	40 8	-0-	
08	DLQ G-10	28934	-0-	28934	28934	23138 3	5796 9	Y	5269	5221 0	48 8	-0-	
09	58493 X	29559	-0-	-28934	-0-	24750 3	4809 9	Y	4372	4337 0	35 8	-0-	
10	30948 X	30948	-0-	-0-	-0-	25295 3	5653 9	Y	5139	5108 0	31 8	-0-	

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT		WELL #: N 13H		RRCID ->	292724	COMPL. DATE	09/26/2021	TOTAL DEPTH	9890	PERF.10141	- 18108		
*02	77812 X	67986	-0-	-9826	-0-	57679 3	10307 9	Y	9370	9259 0	111 8	-0-	
*03	86149 X	48056	-0-	-38093	-0-	40071 3	7985 9	Y	7259	7175 0	84 8	-0-	
*04	83370 X	34328	-0-	-49042	-0-	29613 3	4715 9	Y	4286	4228 0	58 8	-0-	
*05	74648 X	47282	-0-	-27366	-0-	40946 3	6336 9	Y	5760	5717 0	43 8	-0-	
*06	72240 X	45555	-0-	-26685	-0-	39152 3	6403 9	Y	5821	5773 0	48 8	-0-	
*07	74648 X	51146	-0-	-23502	-0-	44056 3	7090 9	Y	6445	6395 0	50 8	-0-	
*08	DLQ G-10	52643	-0-	52643	52643	45045 3	7598 9	Y	6907	6853 0	54 8	-0-	
*09	101175 X	48532	-0-	-52643	-0-	42535 3	5997 9	Y	5452	5410 0	42 8	-0-	
10	42919 X	42919	-0-	-0-	-0-	37121 3	5798 9	Y	5271	5231 0	40 8	-0-	

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT		WELL #: S 12H		RRCID ->	292726	COMPL. DATE	09/26/2021	TOTAL DEPTH	9800	PERF.10160	- 18313		
*02	62944 X	58328	-0-	-4616	-0-	50465 3	7863 9	Y	7148	7019 0	129 8	-0-	
*03	65782 X	45351	-0-	-20431	-0-	39500 3	5851 9	Y	5319	5231 0	88 8	-0-	
*04	50610 X	44436	-0-	-6174	-0-	38448 3	5988 9	Y	5444	5348 0	96 8	-0-	
*05	64046 X	51829	-0-	-12217	-0-	44095 3	7734 9	Y	7031	6971 0	60 8	-0-	
*06	61980 X	49119	-0-	-12861	-0-	42285 3	6834 9	Y	6213	6147 0	66 8	-0-	
*07	64046 X	57951	-0-	-6095	-0-	49521 3	8430 9	Y	7664	7575 0	89 8	-0-	
*08	DLQ G-10	51182	-0-	51182	51182	43740 3	7442 9	Y	6765	6686 0	79 8	-0-	
*09	92584 X	41402	-0-	-51182	-0-	34447 3	6955 9	Y	6323	6268 0	55 8	-0-	
10	31503 X	31503	-0-	-0-	-0-	27841 3	3662 9	Y	3329	3283 0	46 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 13H		RRCID ->	292727	COMPL. DATE	09/26/2021	TOTAL DEPTH	9916	PERF.10444	- 18559	
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		
*02	61768 X	31907	-0-	-29861	-0-	27240 3	4667 9	Y	4243	4202 0	41 8	-0-
*03	65937 X	34223	-0-	-31714	-0-	29311 3	4912 9	Y	4465	4412 0	53 8	-0-
*04	52560 X	30516	-0-	-22044	-0-	26482 3	4034 9	Y	3667	3619 0	48 8	-0-
*05	42749 X	32396	-0-	-10353	-0-	27900 3	4496 9	Y	4087	4062 0	25 8	-0-
*06	41370 X	27371	-0-	-13999	-0-	23858 3	3513 9	Y	3194	3167 0	27 8	-0-
*07	35030 X	27805	-0-	-7225	-0-	24068 3	3737 9	Y	3397	3374 0	23 8	-0-
*08	DLQ G-10	16793	-0-	16793	16793	14546 3	2247 9	Y	2043	2022 0	21 8	-0-
*09	19479 X	2686	-0-	-16793	-0-	1192 3	1494 9	Y	1358	1344 0	14 8	-0-
10	19600 X	19600	-0-	-0-	-0-	17420 3	2180 9	Y	1982	1959 0	23 8	-0-

PALOMA 33-91 UNIT		WELL #: 11H		RRCID ->	292763	COMPL. DATE	12/06/2021	TOTAL DEPTH	10981	PERF.11198	- 20474	
05	34875 X	17332	-0-	-17543	-0-	12334 3	4998 9	Y	4544	4499 0	45 8	-0-
06	25770 X	3066	-0-	-22704	-0-	1748 3	1318 9	Y	1198	1176 0	22 8	-0-
07	26629 X	15904	-0-	-10725	-0-	10977 3	4927 9	Y	4479	4417 0	62 8	-0-
08	DLQ G-10	21484	-0-	21484	21484	15524 3	5960 9	Y	5418	5347 0	71 8	-0-
09	39761 X	18277	-0-	-21484	-0-	13078 3	5199 9	Y	4726	4671 0	55 8	-0-
10	17495 X	17495	-0-	-0-	-0-	12405 3	5090 9	Y	4627	4573 0	54 8	-0-

BEAVER 57-1-16 UNIT		WELL #: 14H		RRCID ->	292765	COMPL. DATE	09/10/2021	TOTAL DEPTH	10014	PERF.10195	- 18070	
05	35247 X	29648	-0-	-5599	-0-	23957 3	5691 9	Y	5174	5133 0	41 8	-0-
06	34110 X	29365	-0-	-4745	-0-	23785 3	5580 9	Y	5073	5027 0	46 8	-0-
07	33449 X	29804	-0-	-3645	-0-	24327 3	5477 9	Y	4979	4928 0	51 8	-0-
08	DLQ G-10	29247	-0-	29247	29247	24139 3	5108 9	Y	4644	4584 0	60 8	-0-
09	58340 X	29093	-0-	-29247	-0-	24067 3	5026 9	Y	4569	4524 0	45 8	-0-
10	30120 X	30120	-0-	-0-	-0-	25039 3	5081 9	Y	4619	4573 0	46 8	-0-

PALOMA 33-91 UNIT		WELL #: 12H		RRCID ->	292785	COMPL. DATE	12/06/2021	TOTAL DEPTH	11096	PERF.11064	- 21530	
05	75051 X	51152	-0-	-23899	-0-	45131 3	6021 9	Y	5474	5425 0	49 8	-0-
06	72630 X	40846	-0-	-31784	-0-	34777 3	6069 9	Y	5517	5459 0	58 8	-0-
07	60729 X	31955	-0-	-28774	-0-	26653 3	5302 9	Y	4820	4741 0	79 8	-0-
08	DLQ G-10	28753	-0-	28753	28753	23940 3	4813 9	Y	4375	4328 0	47 8	-0-
09	54016 X	25263	-0-	-28753	-0-	21242 3	4021 9	Y	3655	3616 0	39 8	-0-
10	23894 X	23894	-0-	-0-	-0-	19977 3	3917 9	Y	3561	3519 0	42 8	-0-

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT		WELL #: S 11H		RRCID ->	292811	COMPL. DATE	09/26/2021	TOTAL DEPTH	9861	PERF.10240	- 18393	
*02	43428 X	23256	-0-	-20172	-0-	21574 3	1682 9	Y	1529	1510 0	19 8	-0-
*03	48081 X	40644	-0-	-7437	-0-	34480 3	6164 9	Y	5604	5540 0	64 8	-0-
*04	39930 X	31878	-0-	-8052	-0-	27181 3	4697 9	Y	4270	4197 0	73 8	-0-
*05	37324 X	2103	-0-	-35221	-0-	1718 3	385 9	Y	350	348 0	2 8	-0-
06	39330 X	-0-	-0-	-39330	-0-			Y	-0-			-0-
07	40641 X	-0-	-0-	-40641	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	15653 X	15653	-0-	-0-	-0-	12911 3	2742 9	Y	2493	2491 0	2 8	-0-
10	34042 X	34042	-0-	-0-	-0-	26660 3	7382 9	Y	6711	6630 0	81 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	
05	19504 X	19504	-0-	-0-	-0-	13764 3	5740 9	Y	5218	5161 0	57 8	-0-
06	15148 X	15148	-0-	-0-	-0-	10924 3	4224 9	Y	3840	3795 0	45 8	-0-
07	15570 X	15570	-0-	-0-	-0-	11164 3	4406 9	Y	4005	3951 0	54 8	-0-
08	DLQ G-10	14887	-0-	14887	14887	10376 3	4511 9	Y	4101	4037 0	64 8	-0-
09	52496 X	37609	-0-	-14887	-0-	33470 3	4139 9	Y	3763	3691 0	72 8	-0-
10	17190 X	17190	-0-	-0-	-0-	13350 3	3840 9	Y	3491	3443 0	48 8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
KING CANYON STATE 54-1-8-5 D		WELL #: 74H		RRCID ->	292883	COMPL. DATE	12/31/2021	TOTAL	DEPTH	11061	PERF.	11690	-	21941	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
05	45080 X	45080	-0-	-0-	-0-	34184	3	10896	9	Y	9905	9873	0	32 8	-0-
06	35409 X	35409	-0-	-0-	-0-	26559	3	8850	9	Y	8045	8026	0	19 8	-0-
07	34115 X	34115	-0-	-0-	-0-	25521	3	8594	9	Y	7813	7794	0	19 8	-0-
08	DLQ G-10	32309	-0-	32309	32309	24163	3	8146	9	Y	7405	7378	0	27 8	-0-
09	78719 X	46410	-0-	-32309	-0-	38564	3	7846	9	Y	7133	7103	0	30 8	-0-
10	44244 X	44244	-0-	-0-	-0-	35474	3	8770	9	Y	7973	7952	0	21 8	-0-

KING CANYON STATE 54-1-8-5 B		WELL #: 18H		RRCID ->	292884	COMPL. DATE	12/30/2021	TOTAL	DEPTH	11162	PERF.	11995	-	22212	
05	33972 X	33972	-0-	-0-	-0-	23823	3	10149	9	Y	9226	9131	0	95 8	-0-
06	30235 X	30235	-0-	-0-	-0-	21863	3	8372	9	Y	7611	7534	0	77 8	-0-
07	27485 X	27485	-0-	-0-	-0-	19562	3	7923	9	Y	7203	7122	0	81 8	-0-
08	DLQ G-10	24718	-0-	24718	24718	16613	3	8105	9	Y	7368	7275	0	93 8	-0-
09	57904 X	33186	-0-	-24718	-0-	25785	3	7401	9	Y	6728	6612	0	116 8	-0-
10	31890 X	31890	-0-	-0-	-0-	23966	3	7924	9	Y	7204	7110	0	94 8	-0-

VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT		WELL #: 12HA		RRCID ->	292901	COMPL. DATE	03/08/2022	TOTAL	DEPTH	9811	PERF.	9815	-	19903	
05	110608 X	83039	-0-	-27569	-0-	73196	3	9843	9	Y	8948	8843	0	105 8	-0-
06	101640 X	75058	-0-	-26582	-0-	66687	3	8371	9	Y	7610	7508	0	102 8	-0-
07	101525 X	73978	-0-	-27547	-0-	68067	3	5911	9	Y	5374	5270	0	104 8	-0-
08	DLQ G-10	63337	-0-	63337	63337	57925	3	5412	9	Y	4920	4822	0	98 8	-0-
09	139067 X	75730	-0-	-63337	-0-	66896	3	8834	9	Y	8031	7930	0	101 8	-0-
10	77007 X	77007	-0-	-0-	-0-	69880	3	7127	9	Y	6479	6372	0	107 8	-0-

VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT		WELL #: 13HA		RRCID ->	292912	COMPL. DATE	03/08/2022	TOTAL	DEPTH	9948	PERF.	9927	-	20042	
05	134478 X	35782	-0-	-98696	-0-	30861	3	4921	9	Y	4474	4416	0	58 8	-0-
06	106350 X	36128	-0-	-70222	-0-	31682	3	4446	9	Y	4042	3983	0	59 8	-0-
07	99913 X	23622	-0-	-76291	-0-	13149	3	10473	9	Y	9521	9492	0	29 8	-0-
08	DLQ G-10	49802	-0-	49802	49802	36766	3	13036	9	Y	11851	11772	0	79 8	-0-
09	133917 X	84115	-0-	-49802	-0-	73085	3	11030	9	Y	10027	9893	0	134 8	-0-
10	95442 X	95442	-0-	-0-	-0-	85536	3	9906	9	Y	9005	8855	0	150 8	-0-

KING CANYON STATE 54-1-8-5 G		WELL #: 14H		RRCID ->	292919	COMPL. DATE	12/31/2021	TOTAL	DEPTH	11777	PERF.	12105	-	22443	
05	37014 X	32178	-0-	-4836	-0-	25580	3	6598	9	Y	5998	5893	0	105 8	-0-
06	31394 X	31394	-0-	-0-	-0-	22584	3	8810	9	Y	8009	7963	0	46 8	-0-
07	26593 X	26593	-0-	-0-	-0-	20253	3	6340	9	Y	5764	5734	0	30 8	-0-
08	DLQ G-10	18988	-0-	18988	18988	17946	3	1042	9	Y	947	946	0	1 8	-0-
09	51400 X	32412	-0-	-18988	-0-	31872	3	540	9	Y	491	490	0	1 8	-0-
10	16363 X	16363	-0-	-0-	-0-	15803	3	560	9	Y	509	508	0	1 8	-0-

KING CANYON STATE 54-1-8-5 H		WELL #: 15H		RRCID ->	292920	COMPL. DATE	12/31/2021	TOTAL	DEPTH	11957	PERF.	12297	-	22635	
05	31554 X	31554	-0-	-0-	-0-	22763	3	8791	9	Y	7992	7927	0	65 8	-0-
06	28060 X	28060	-0-	-0-	-0-	18670	3	9390	9	Y	8536	8505	0	31 8	-0-
07	30153 X	30153	-0-	-0-	-0-	20533	3	9620	9	Y	8745	8714	0	31 8	-0-
08	DLQ G-10	30540	-0-	30540	30540	21035	3	9505	9	Y	8641	8597	0	44 8	-0-
09	71752 X	41212	-0-	-30540	-0-	32106	3	9106	9	Y	8278	8229	0	49 8	-0-
10	38614 X	38614	-0-	-0-	-0-	29437	3	9177	9	Y	8343	8308	0	35 8	-0-

KING CANYON STATE 54-1-8-5 E		WELL #: 12H		RRCID ->	292930	COMPL. DATE	12/30/2021	TOTAL	DEPTH	11726	PERF.	11590	-	19333	
05	38905 X	-0-	-0-	-38905	-0-					Y	-0-			-0-	
06	25710 X	-0-	-0-	-25710	-0-					Y	-0-			-0-	
07	21979 X	126	-0-	-21853	-0-	105	3	21	9	Y	19	19	8	-0-	
08	DLQ G-10	44765	-0-	44765	44765	28620	3	16145	9	Y	14677	14541	0	136 8	-0-
09	91144 X	46379	-0-	-44765	-0-	35237	3	11142	9	Y	10129	10016	0	113 8	-0-
10	47647 X	47647	-0-	-0-	-0-	34659	3	12988	9	Y	11807	11711	0	96 8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
KING CANYON STATE 54-1-8-5 F		WELL #: 13H		RRCID -> 292931		COMPL. DATE 12/30/2021		TOTAL DEPTH 11903		PERF.12372		- 22735		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(L)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
05		25252 X	25252	-0-	-0-	-0-	17771 3	7481 9	Y	6801	6741 0	60 8	8	-0-
06		22371 X	22371	-0-	-0-	-0-	15720 3	6651 9	Y	6046	6008 0	38 8	8	-0-
07		25132 X	25132	-0-	-0-	-0-	18129 3	7003 9	Y	6366	6324 0	42 8	8	-0-
08	DLQ	G-10	24330	-0-	24330	24330	16557 3	7773 9	Y	7066	7016 0	50 8	8	-0-
09		58587 X	34257	-0-	-24330	-0-	26868 3	7389 9	Y	6717	6659 0	58 8	8	-0-
10		28059 X	28059	-0-	-0-	-0-	20908 3	7151 9	Y	6501	6463 0	38 8	8	-0-

KING CANYON STATE 54-1-8-5 J		WELL #: 17H		RRCID -> 292932		COMPL. DATE 12/29/2021		TOTAL DEPTH 11986		PERF.12505		- 22756		
05		29402 X	29402	-0-	-0-	-0-	21276 3	8126 9	Y	7387	7349 0	38 8	8	-0-
06		21249 X	21249	-0-	-0-	-0-	15215 3	6034 9	Y	5485	5460 0	25 8	8	-0-
07		31652 X	31652	-0-	-0-	-0-	21965 3	9687 9	Y	8806	8773 0	33 8	8	-0-
08	DLQ	G-10	31721	-0-	31721	31721	22081 3	9640 9	Y	8764	8718 0	46 8	8	-0-
09		79545 X	47824	-0-	-31721	-0-	39037 3	8787 9	Y	7988	7936 0	52 8	8	-0-
10		36765 X	36765	-0-	-0-	-0-	28043 3	8722 9	Y	7929	7895 0	34 8	8	-0-

SILVERTIP D 76-8-5 A		WELL #: 81H		RRCID -> 292953		COMPL. DATE 11/21/2021		TOTAL DEPTH 11920		PERF.12333		- 23048		
05		30101 X	17647	-0-	-12454	-0-	34 1	13953 3	Y	3304	3252 0	62 8	8	7
							26 4	3634 9						
06		29130 X	23924	-0-	-5206	-0-	66 1	18939 3	Y	4463	4402 0	57 8	8	11
							10 4	4909 9						
07		30101 X	30087	-0-	-14	-0-	118 1	25302 3	Y	4242	4183 0	65 8	8	5
							1 4	4666 9						
08	DLQ	G-10	28765	-0-	28765	28765	71 1	24164 3	Y	4118	4019 0	98 8	8	6
							4530 9							
09		57858 X	29093	-0-	-28765	-0-	99 1	24629 3	Y	3967	3868 0	96 8	8	9
							1 4	4364 9						
10		22424 X	22424	-0-	-0-	-0-	64 1	18853 3	Y	3180	3111 0	71 8	8	7
							9 4	3498 9						

KING CANYON STATE 54-1-8-5 I		WELL #: 16H		RRCID -> 292963		COMPL. DATE 12/29/2021		TOTAL DEPTH 11788		PERF.12167		- 22418		
05		56347 X	56347	-0-	-0-	-0-	40116 3	16231 9	Y	14755	14623 0	132 8	8	-0-
06		44163 X	44163	-0-	-0-	-0-	29846 3	14317 9	Y	13015	12942 0	73 8	8	-0-
07		40176 X	40176	-0-	-0-	-0-	27177 3	12999 9	Y	11817	11747 0	70 8	8	-0-
08	DLQ	G-10	37123	-0-	37123	37123	25152 3	11971 9	Y	10883	10788 0	95 8	8	-0-
09		81819 X	44696	-0-	-37123	-0-	34567 3	10129 9	Y	9208	9114 0	94 8	8	-0-
10		35054 X	35054	-0-	-0-	-0-	25986 3	9068 9	Y	8244	8188 0	56 8	8	-0-

BEARTOOTH 54-1-34 UNIT		WELL #: 71H		RRCID -> 292989		COMPL. DATE 03/07/2022		TOTAL DEPTH 10968		PERF.10978		- 20729		
05		38998 X	35031	-0-	-3967	-0-	26438 3	8593 9	Y	7812	7768 0	44 8	8	-0-
06		32730 X	29678	-0-	-3052	-0-	21960 3	7718 9	Y	7016	6986 0	30 8	8	-0-
07		37510 X	27228	-0-	-10282	-0-	19565 3	7663 9	Y	6966	6943 0	23 8	8	-0-
08	DLQ	G-10	28206	-0-	28206	28206	20290 3	7916 9	Y	7196	7162 0	34 8	8	-0-
09		56335 X	28129	-0-	-28206	-0-	20889 3	7240 9	Y	6582	6519 0	63 8	8	-0-
10		32520 X	32520	-0-	-0-	-0-	25268 3	7252 9	Y	6593	6564 0	29 8	8	-0-

BEARTOOTH 54-1-34 UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 292998		COMPL. DATE 03/06/2022		TOTAL DEPTH 11907		PERF.12066		- 22032		
05		36642 X	33318	-0-	-3324	-0-	23014 3	10304 9	Y	9367	9294 0	73 8	8	-0-
06		35460 X	28132	-0-	-7328	-0-	18718 3	9414 9	Y	8558	8505 0	53 8	8	-0-
07		37479 X	19947	-0-	-17532	-0-	12379 3	7568 9	Y	6880	6837 0	43 8	8	-0-
08	DLQ	G-10	26130	-0-	26130	26130	16953 3	9177 9	Y	8343	8270 0	73 8	8	-0-
09		51621 X	25491	-0-	-26130	-0-	17245 3	8246 9	Y	7496	7354 0	142 8	8	-0-
10		23989 X	23989	-0-	-0-	-0-	16078 3	7911 9	Y	7192	7136 0	56 8	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
GOLDENEYE 54-2-3 UNIT		WELL #: 74H		RRCID ->	293077	COMPL. DATE	02/22/2022	TOTAL	DEPTH	10822	PERF.	11214	-	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	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	24521 X	23136	-0-	-1385	-0-	15521	3	7615	9	Y	6923	6889	0	34 8 -0-
06	28023 X	28023	-0-	-0-	-0-	20561	3	7462	9	Y	6784	6746	0	38 8 -0-
07	28561 X	28561	-0-	-0-	-0-	22424	3	6137	9	Y	5579	5541	0	38 8 -0-
08	DLQ G-10	18045	-0-	18045	18045	11499	3	6546	9	Y	5951	5913	0	38 8 -0-
09	36541 X	18496	-0-	-18045	-0-	12169	3	6327	9	Y	5752	5719	0	33 8 -0-
10	23239 X	23239	-0-	-0-	-0-	16880	3	6359	9	Y	5781	5751	0	30 8 -0-

VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT		WELL #: 15HA		RRCID ->	293104	COMPL. DATE	03/08/2022	TOTAL	DEPTH	9924	PERF.	10202	-	19968
05	136121 X	77727	-0-	-58394	-0-	66721	3	11006	9	Y	10005	9902	0	103 8 -0-
06	106050 X	57036	-0-	-49014	-0-	49711	3	7325	9	Y	6659	6577	0	82 8 -0-
07	97061 X	58127	-0-	-38934	-0-	51589	3	6538	9	Y	5944	5866	0	78 8 -0-
08	DLQ G-10	5801	-0-	5801	5801	4814	3	987	9	Y	897	889	0	8 8 -0-
09	19958 X	14157	-0-	-5801	-0-	11450	3	2707	9	Y	2461	2432	0	29 8 -0-
10	42247 X	42247	-0-	-0-	-0-	36112	3	6135	9	Y	5577	5506	0	71 8 -0-

VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT		WELL #: 14HA		RRCID ->	293110	COMPL. DATE	03/08/2022	TOTAL	DEPTH	9824	PERF.	9917	-	20033
05	126511 X	96909	-0-	-29602	-0-	84041	3	12868	9	Y	11698	11569	0	129 8 -0-
06	87720 X	80287	-0-	-7433	-0-	69217	3	11070	9	Y	10064	9918	0	146 8 -0-
07	102703 X	79798	-0-	-22905	-0-	72087	3	7711	9	Y	7010	6856	0	154 8 -0-
08	DLQ G-10	79425	-0-	79425	79425	71911	3	7514	9	Y	6831	6678	0	153 8 -0-
09	178820 X	99395	-0-	-79425	-0-	87826	3	11569	9	Y	10517	10351	0	166 8 -0-
10	100350 X	100350	-0-	-0-	-0-	87978	3	12372	9	Y	11247	11071	0	176 8 -0-

WILLOW 55-1-36 UNIT		WELL #: 12H		RRCID ->	293281	COMPL. DATE	04/28/2022	TOTAL	DEPTH	11330	PERF.	11421	-	21772
*01	111817 X	27744	-0-	-84073	-0-	20351	3	7393	9	Y	6721	6545	0	176 8 -0-
02	100996 X	29517	-0-	-71479	-0-	24395	3	5122	9	Y	4656	4298	0	358 8 -0-
03	98704 X	45894	-0-	-52810	-0-	34786	3	11108	9	Y	10098	9822	0	276 8 -0-
04	63840 X	41230	-0-	-22610	-0-	31701	3	9529	9	Y	8663	8412	0	251 8 -0-
05	61653 X	61653	-0-	-0-	-0-	49364	3	12289	9	Y	11172	10903	0	269 8 -0-
06	62641 X	62641	-0-	-0-	-0-	51353	3	11288	9	Y	10262	10083	0	179 8 -0-
07	59888 X	59888	-0-	-0-	-0-	49753	3	10135	9	Y	9214	9052	0	162 8 -0-
08	DLQ G-10	57136	-0-	57136	57136	47100	3	10036	9	Y	9124	8927	0	197 8 -0-
09	108988 X	51852	-0-	-57136	-0-	41769	3	10083	9	Y	9166	8940	0	226 8 -0-
10	49881 X	49881	-0-	-0-	-0-	38957	3	10924	9	Y	9931	9762	0	169 8 -0-

WILLOW 55-1-36 UNIT		WELL #: 13H		RRCID ->	293282	COMPL. DATE	04/28/2022	TOTAL	DEPTH	11472	PERF.	11505	-	21785
*01	124651 X	68691	-0-	-55960	-0-	55873	3	12818	9	Y	11653	11553	0	100 8 -0-
02	98056 X	53015	-0-	-45041	-0-	40134	3	12881	9	Y	11710	11685	0	25 8 -0-
03	104811 X	54815	-0-	-49996	-0-	43343	3	11472	9	Y	10429	10307	0	122 8 -0-
04	71490 X	51043	-0-	-20447	-0-	40723	3	10320	9	Y	9382	9254	0	128 8 -0-
05	68696 X	47055	-0-	-21641	-0-	37327	3	9728	9	Y	8844	8732	0	112 8 -0-
06	66480 X	46887	-0-	-19593	-0-	38191	3	8696	9	Y	7905	7833	0	72 8 -0-
07	58683 X	42912	-0-	-15771	-0-	35645	3	7267	9	Y	6606	6530	0	76 8 -0-
08	DLQ G-10	36869	-0-	36869	36869	29926	3	6943	9	Y	6312	6207	0	105 8 -0-
09	71505 X	34636	-0-	-36869	-0-	28271	3	6365	9	Y	5786	5683	0	103 8 -0-
10	23748 X	23748	-0-	-0-	-0-	18557	3	5191	9	Y	4719	4659	0	60 8 -0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
WILLOW 55-1-36 UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 293283		COMPL. DATE 04/28/2022				TOTAL DEPTH 11354 PERF.11613 - 21944						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM							
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE						
*01	127472 X	76313	-0-	-51159	-0-	60944	3	15369	9	Y	13972	13822	0	150	8	-0-
02	115136 X	67754	-0-	-47382	-0-	53893	3	13861	9	Y	12601	12530	0	71	8	-0-
03	115041 X	80080	-0-	-34961	-0-	66451	3	13629	9	Y	12390	12289	0	101	8	-0-
04	81090 X	63141	-0-	-17949	-0-	52260	3	10881	9	Y	9892	9776	0	116	8	-0-
05	76322 X	74521	-0-	-1801	-0-	62228	3	12293	9	Y	11175	11090	0	85	8	-0-
06	77490 X	67161	-0-	-10329	-0-	56043	3	11118	9	Y	10107	9992	0	115	8	-0-
07	80073 X	64452	-0-	-15621	-0-	54240	3	10212	9	Y	9284	9175	0	109	8	-0-
08	DLQ G-10	63807	-0-	63807	63807	53776	3	10031	9	Y	9119	8973	0	146	8	-0-
09	127258 X	63451	-0-	-63807	-0-	53731	3	9720	9	Y	8836	8662	0	174	8	-0-
10	52876 X	52876	-0-	-0-	-0-	42338	3	10538	9	Y	9580	9455	0	125	8	-0-

BONSAI STATE 56-2-13-25 A		WELL #: 13H		RRCID -> 293287		COMPL. DATE 03/26/2022				TOTAL DEPTH 10606 PERF.10931 - 23959						
05	98177 X	36521	-0-	-61656	-0-	28081	3	8440	9	Y	7673	7619	0	54	8	-0-
06	95010 X	82001	-0-	-13009	-0-	67061	3	14940	9	Y	13582	13429	0	153	8	-0-
07	98177 X	56353	-0-	-41824	-0-	45583	3	10770	9	Y	9791	9718	0	73	8	-0-
08	DLQ G-10	51224	-0-	51224	51224	39715	3	11509	9	Y	10463	10370	0	93	8	-0-
09	125415 X	74191	-0-	-51224	-0-	61730	3	12461	9	Y	11328	11222	0	106	8	-0-
10	93976 X	93976	-0-	-0-	-0-	79884	3	14092	9	Y	12811	12648	0	163	8	-0-

SILVERTIP 76-18 N		WELL #: 15H		RRCID -> 293321		COMPL. DATE 05/18/2022				TOTAL DEPTH 11923 PERF.12469 - 22514						
05	62461 X	62461	-0-	-0-	-0-	118	1	48174	3	Y	12798	12742	0	65	8	27
						91	4	14078	9							
06	73290 X	60673	-0-	-12617	-0-	177	1	51103	3	Y	8514	8495	0	25	8	21
						28	4	9365	9							
07	85832 X	85832	-0-	-0-	-0-	329	1	70842	3	Y	13325	13287	0	43	8	16
						3	4	14658	9							
08	DLQ G-10	70183	-0-	70183	70183	166	1	56821	3	Y	11996	11924	0	69	8	19
						13196	9									
09	136652 X	66469	-0-	-70183	-0-	228	1	56807	3	Y	8575	8521	0	54	8	19
						1	4	9433	9							
10	59526 X	59526	-0-	-0-	-0-	164	1	48231	3	Y	10097	10037	0	57	8	22
						24	4	11107	9							

CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 293322		COMPL. DATE 06/29/2022				TOTAL DEPTH 10480 PERF.10395 - 20607						
05	97185 X	68045	-0-	-29140	-0-	55931	3	12114	9	Y	11013	10935	0	78	8	-0-
06	93240 X	46221	-0-	-47019	-0-	37772	3	8449	9	Y	7681	7622	0	59	8	-0-
07	96348 X	8103	-0-	-88245	-0-	6696	3	1407	9	Y	1279	1270	0	9	8	-0-
08	DLQ G-10	19273	-0-	19273	19273	15873	3	3400	9	Y	3091	3069	0	22	8	-0-
09	69715 X	50442	-0-	-19273	-0-	41111	3	9331	9	Y	8483	8406	0	77	8	-0-
*10	47728 X	47728	-0-	-0-	-0-	37644	3	10084	9	Y	9167	9093	0	74	8	-0-

CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 293323		COMPL. DATE 06/29/2022				TOTAL DEPTH 10397 PERF.10559 - 20312						
05	112964 X	69781	-0-	-43183	-0-	56091	3	13690	9	Y	12445	12293	0	152	8	-0-
06	95040 X	64335	-0-	-30705	-0-	52275	3	12060	9	Y	10964	10807	0	157	8	-0-
07	84351 X	63432	-0-	-20919	-0-	51142	3	12290	9	Y	11173	11025	0	148	8	-0-
08	DLQ G-10	69243	-0-	69243	69243	57774	3	11469	9	Y	10426	10255	0	171	8	-0-
09	134844 X	65601	-0-	-69243	-0-	54378	3	11223	9	Y	10203	10047	0	156	8	-0-
10	56260 X	56260	-0-	-0-	-0-	46125	3	10135	9	Y	9214	9075	0	139	8	-0-

CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT		WELL #: 16H		RRCID -> 293325		COMPL. DATE 06/29/2022				TOTAL DEPTH 10511 PERF.10456 - 20607						
05	76043 X	40880	-0-	-35163	-0-	33545	3	7335	9	Y	6668	6514	0	154	8	-0-
06	74070 X	38086	-0-	-35984	-0-	30423	3	7663	9	Y	6966	6844	0	122	8	-0-
07	76539 X	46853	-0-	-29686	-0-	37788	3	9065	9	Y	8241	8122	0	119	8	-0-
08	DLQ G-10	53528	-0-	53528	53528	43708	3	9820	9	Y	8927	8800	0	127	8	-0-
09	95131 X	41603	-0-	-53528	-0-	33033	3	8570	9	Y	7791	7698	0	93	8	-0-
10	34451 X	34451	-0-	-0-	-0-	26459	3	7992	9	Y	7265	7179	0	86	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT		WELL #: 25H		RRCID ->	293326	COMPL. DATE	06/29/2022	TOTAL	DEPTH	10638	PERF.	10160	-	20710
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * 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
05	97805 X	66452	-0-	-31353	-0-	57216	3	9236	9	Y	8396	8310	0	86 8 -0-
06	85410 X	48465	-0-	-36945	-0-	40960	3	7505	9	Y	6823	6745	0	78 8 -0-
07	79422 X	61960	-0-	-17462	-0-	53054	3	8906	9	Y	8096	8001	0	95 8 -0-
08	DLQ G-10	57100	-0-	57100	57100	48939	3	8161	9	Y	7419	7327	0	92 8 -0-
09	106628 X	49528	-0-	-57100	-0-	42016	3	7512	9	Y	6829	6751	0	78 8 -0-
10	52428 X	52428	-0-	-0-	-0-	44472	3	7956	9	Y	7233	7148	0	85 8 -0-

BONSAI STATE 56-2-13-25 D		WELL #: 22H		RRCID ->	293363	COMPL. DATE	03/26/2022	TOTAL	DEPTH	10949	PERF.	11930	-	24884
05	117986 X	60422	-0-	-57564	-0-	49577	3	10845	9	Y	9859	9792	0	67 8 -0-
06	114180 X	70365	-0-	-43815	-0-	59238	3	11127	9	Y	10115	9990	0	125 8 -0-
07	106671 X	70926	-0-	-35745	-0-	59157	3	11769	9	Y	10699	10607	0	92 8 -0-
08	DLQ G-10	90520	-0-	90520	90520	79079	3	11441	9	Y	10401	10288	0	113 8 -0-
09	168424 X	77904	-0-	-90520	-0-	66583	3	11321	9	Y	10292	10190	0	102 8 -0-
10	96449 X	96449	-0-	-0-	-0-	83152	3	13297	9	Y	12088	11930	0	158 8 -0-

PERCH WEST UNIT 57-1-27-15		WELL #: 11H		RRCID ->	293371	COMPL. DATE	06/14/2022	TOTAL	DEPTH	10118	PERF.	10232	-	25319
05	170035 X	87467	-0-	-82568	-0-	71531	3	15936	9	Y	14487	14394	0	93 8 -0-
06	93180 X	80701	-0-	-12479	-0-	66735	3	13966	9	Y	12696	12565	0	131 8 -0-
07	96286 X	71798	-0-	-24488	-0-	56893	3	14905	9	Y	13550	13462	0	88 8 -0-
08	DLQ G-10	56975	-0-	56975	56975	44784	3	12191	9	Y	11083	11006	0	77 8 -0-
09	130281 X	73306	-0-	-56975	-0-	60502	3	12804	9	Y	11640	11549	0	91 8 -0-
10	77222 X	77222	-0-	-0-	-0-	64295	3	12927	9	Y	11752	11658	0	94 8 -0-

PERCH WEST UNIT 57-1-27-15		WELL #: 13H		RRCID ->	293373	COMPL. DATE	06/14/2022	TOTAL	DEPTH	10146	PERF.	10152	-	25518
05	92132 X	73261	-0-	-18871	-0-	58539	3	14722	9	Y	13384	13280	0	104 8 -0-
06	92910 X	13001	-0-	-79909	-0-	10571	3	2430	9	Y	2209	2189	0	20 8 -0-
07	96007 X	20855	-0-	-75152	-0-	16521	3	4334	9	Y	3940	3911	0	29 8 -0-
08	DLQ G-10	67432	-0-	67432	67432	51254	3	16178	9	Y	14707	14584	0	123 8 -0-
09	130350 X	62918	-0-	-67432	-0-	50434	3	12484	9	Y	11349	11238	0	111 8 -0-
10	69041 X	69041	-0-	-0-	-0-	55212	3	13829	9	Y	12572	12447	0	125 8 -0-

PERCH WEST UNIT 57-1-27-15		WELL #: 14H		RRCID ->	293378	COMPL. DATE	06/14/2022	TOTAL	DEPTH	9963	PERF.	10133	-	25149
05	123132 X	96442	-0-	-26690	-0-	77928	3	18514	9	Y	16831	16597	0	234 8 -0-
06	119160 X	86647	-0-	-32513	-0-	70809	3	15838	9	Y	14398	14095	0	303 8 -0-
07	96410 X	90245	-0-	-6165	-0-	71712	3	18533	9	Y	16848	16631	0	217 8 -0-
08	DLQ G-10	67377	-0-	67377	67377	52385	3	14992	9	Y	13629	13485	0	144 8 -0-
09	88510 X	21133	-0-	-67377	-0-	18112	3	3021	9	Y	2746	2722	0	24 8 -0-
10	62516 X	62516	-0-	-0-	-0-	49206	3	13310	9	Y	12100	11943	0	157 8 -0-

BONSAI STATE 56-2-13-25 B		WELL #: 14H		RRCID ->	293385	COMPL. DATE	03/26/2022	TOTAL	DEPTH	10750	PERF.	11235	-	24189
05	86459 X	30477	-0-	-55982	-0-	23222	3	7255	9	Y	6595	6557	0	38 8 -0-
06	83670 X	54299	-0-	-29371	-0-	43912	3	10387	9	Y	9443	9347	0	96 8 -0-
07	74152 X	45332	-0-	-28820	-0-	36819	3	8513	9	Y	7739	7684	0	55 8 -0-
08	DLQ G-10	38022	-0-	38022	38022	29522	3	8500	9	Y	7727	7667	0	60 8 -0-
09	91134 X	53112	-0-	-38022	-0-	44053	3	9059	9	Y	8235	8166	0	69 8 -0-
10	63263 X	63263	-0-	-0-	-0-	52422	3	10841	9	Y	9855	9753	0	102 8 -0-

BONSAI STATE 56-2-13-25 C		WELL #: 15H		RRCID ->	293386	COMPL. DATE	03/26/2022	TOTAL	DEPTH	10643	PERF.	11146	-	24102
05	85932 X	41270	-0-	-44662	-0-	33057	3	8213	9	Y	7466	7421	0	45 8 -0-
06	83160 X	58960	-0-	-24200	-0-	48049	3	10911	9	Y	9919	9804	0	115 8 -0-
07	81282 X	65621	-0-	-15661	-0-	53911	3	11710	9	Y	10645	10546	0	99 8 -0-
08	DLQ G-10	69591	-0-	69591	69591	60647	3	8944	9	Y	8131	8012	0	119 8 -0-
09	158627 X	89036	-0-	-69591	-0-	75264	3	13772	9	Y	12520	12397	0	123 8 -0-
10	101023 X	101023	-0-	-0-	-0-	87668	3	13355	9	Y	12141	11972	0	169 8 -0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
PERCH WEST UNIT 57-1-27-15		WELL #: 12H		RRCID ->	293418	COMPL. DATE	06/14/2022	TOTAL	DEPTH	9929	PERF.10217	- 25271	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
05	150660 X	58988	-0-	-91672	-0-	45859 3	13129 9	Y	11935	11789 0	146 8	-0-	
06	95130 X	62814	-0-	-32316	-0-	49205 3	13609 9	Y	12372	12152 0	220 8	-0-	
07	98301 X	34856	-0-	-63445	-0-	26394 3	8462 9	Y	7693	7595 0	98 8	-0-	
08	DLQ G-10	59106	-0-	59106	59106	45856 3	13250 9	Y	12045	11898 0	147 8	-0-	
09	124185 X	65079	-0-	-59106	-0-	53468 3	11611 9	Y	10555	10386 0	169 8	-0-	
10	61671 X	61671	-0-	-0-	-0-	50638 3	11033 9	Y	10030	9866 0	164 8	-0-	

PADUCAH STATE 55-4-33-34 B		WELL #: 13HZ		RRCID ->	293560	COMPL. DATE	07/08/2022	TOTAL	DEPTH	10719	PERF.10728	- 21033	
05	104005 X	70529	-0-	-33476	-0-	56528 3	14001 9	Y	12728	12628 0	100 8	-0-	
06	100650 X	70149	-0-	-30501	-0-	57541 3	12608 9	Y	11462	11364 0	98 8	-0-	
07	84041 X	55346	-0-	-28695	-0-	44820 3	10526 9	Y	9569	9472 0	97 8	-0-	
08	DLQ G-10	50486	-0-	50486	50486	39986 3	10500 9	Y	9545	9453 0	92 8	-0-	
09	83968 X	33482	-0-	-50486	-0-	27094 3	6388 9	Y	5807	5740 0	67 8	-0-	
10	29881 X	29881	-0-	-0-	-0-	24789 3	5092 9	Y	4629	4581 0	48 8	-0-	

PADUCAH STATE 55-4-33-34 C		WELL #: 14HZ		RRCID ->	293572	COMPL. DATE	07/12/2022	TOTAL	DEPTH	10504	PERF.10659	- 20913	
05	100719 X	76108	-0-	-24611	-0-	61078 3	15030 9	Y	13664	13533 0	131 8	-0-	
06	71876 X	71876	-0-	-0-	-0-	59082 3	12794 9	Y	11631	11489 0	142 8	-0-	
07	76260 X	67149	-0-	-9111	-0-	56665 3	10484 9	Y	9531	9406 0	125 8	-0-	
08	DLQ G-10	55996	-0-	55996	55996	46076 3	9920 9	Y	9018	8899 0	119 8	-0-	
09	90916 X	34920	-0-	-55996	-0-	27892 3	7028 9	Y	6389	6314 0	75 8	-0-	
10	42636 X	42636	-0-	-0-	-0-	35191 3	7445 9	Y	6768	6694 0	74 8	-0-	

PADUCAH STATE 55-4-33-34 A		WELL #: 12HZ		RRCID ->	293641	COMPL. DATE	07/15/2022	TOTAL	DEPTH	10524	PERF.10699	- 20983	
05	55056 X	27213	-0-	-27843	-0-	23441 3	3772 9	Y	3429	3413 0	16 8	-0-	
06	53280 X	632	-0-	-52648	-0-	595 3	37 9	Y	34	34 0		-0-	
07	55056 X	-0-	-0-	-55056	-0-			Y	-0-			-0-	
08	DLQ G-10	11416	-0-	11416	11416	10226 3	1190 9	Y	1082	1057 0	25 8	-0-	
09	39667 X	28251	-0-	-11416	-0-	24371 3	3880 9	Y	3527	3428 0	99 8	-0-	
10	20320 X	20320	-0-	-0-	-0-	15999 3	4321 9	Y	3928	3859 0	69 8	-0-	

PADUCAH STATE 55-4-33-34 F		WELL #: 22HZ		RRCID ->	293642	COMPL. DATE	07/12/2022	TOTAL	DEPTH	10855	PERF.10916	- 21185	
05	178715 X	56322	-0-	-122393	-0-	48872 3	7450 9	Y	6773	6719 0	54 8	-0-	
06	134340 X	79827	-0-	-54513	-0-	69522 3	10305 9	Y	9368	9273 0	95 8	-0-	
07	103075 X	84592	-0-	-18483	-0-	73265 3	11327 9	Y	10297	10205 0	92 8	-0-	
08	DLQ G-10	73204	-0-	73204	73204	63793 3	9411 9	Y	8555	8454 0	101 8	-0-	
09	145289 X	72085	-0-	-73204	-0-	63326 3	8759 9	Y	7963	7875 0	88 8	-0-	
10	74661 X	74661	-0-	-0-	-0-	66952 3	7709 9	Y	7008	6931 0	77 8	-0-	

PADUCAH STATE 55-4-33-34 E		WELL #: 21HZ		RRCID ->	293858	COMPL. DATE	07/11/2022	TOTAL	DEPTH	11003	PERF.11226	- 21510	
05	124713 X	75120	-0-	-49593	-0-	63607 3	11513 9	Y	10466	10337 0	129 8	-0-	
06	120690 X	80218	-0-	-40472	-0-	69733 3	10485 9	Y	9532	9408 0	124 8	-0-	
07	105276 X	93657	-0-	-11619	-0-	82286 3	11371 9	Y	10337	10158 0	179 8	-0-	
08	DLQ G-10	92964	-0-	92964	92964	81278 3	11686 9	Y	10624	10455 0	169 8	-0-	
09	169291 X	76327	-0-	-92964	-0-	67449 3	8878 9	Y	8071	7951 0	120 8	-0-	
10	80431 X	80431	-0-	-0-	-0-	72403 3	8028 9	Y	7298	7192 0	106 8	-0-	

HACKBERRY 55-1-39-27 UNIT		WELL #: 11H		RRCID ->	293921	COMPL. DATE	08/02/2022	TOTAL	DEPTH	11154	PERF.11076	- 24092	
05	138229 X	73386	-0-	-64843	-0-	57935 3	15451 9	Y	14046	13871 0	175 8	-0-	
06	99030 X	66621	-0-	-32409	-0-	52416 3	14205 9	Y	12914	12859 0	55 8	-0-	
07	102331 X	72228	-0-	-30103	-0-	55666 3	16562 9	Y	15056	14943 0	113 8	-0-	
08	DLQ G-10	77981	-0-	77981	77981	60460 3	17521 9	Y	15928	15755 0	173 8	-0-	
09	131565 X	53584	-0-	-77981	-0-	41333 3	12251 9	Y	11137	10980 0	157 8	-0-	
10	21829 X	21829	-0-	-0-	-0-	15913 3	5916 9	Y	5378	5336 0	42 8	-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
HACKBERRY 55-1-39-27 UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 293922		COMPL. DATE 08/01/2022		TOTAL DEPTH 11280		PERF.11321		- 24335				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
05	65193 X	26255	-0-	-38938	-0-	19590	3	6665	9	Y	6059	6020	0	39	8	-0-
06	59130 X	31920	-0-	-27210	-0-	25599	3	6321	9	Y	5746	5733	0	13	8	-0-
07	50823 X	50823	-0-	-0-	-0-	42077	3	8746	9	Y	7951	7913	0	38	8	-0-
08	DLQ G-10	35257	-0-	35257	35257	27555	3	7702	9	Y	7002	6960	0	42	8	-0-
09	64432 X	29175	-0-	-35257	-0-	22853	3	6322	9	Y	5747	5698	0	49	8	-0-
10	26382 X	26382	-0-	-0-	-0-	20220	3	6162	9	Y	5602	5561	0	41	8	-0-

HACKBERRY 55-1-39-27 UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 293923		COMPL. DATE 08/02/2022		TOTAL DEPTH 11163		PERF.11088		- 24060				
05	126170 X	72971	-0-	-53199	-0-	59255	3	13716	9	Y	12469	12311	0	158	8	-0-
06	113880 X	71540	-0-	-42340	-0-	58043	3	13497	9	Y	12270	12208	0	62	8	-0-
07	99713 X	99713	-0-	-0-	-0-	80582	3	19131	9	Y	17392	17254	0	138	8	-0-
08	DLQ G-10	78732	-0-	78732	78732	59380	3	19352	9	Y	17593	17444	0	149	8	-0-
09	155818 X	77086	-0-	-78732	-0-	59757	3	17329	9	Y	15754	15558	0	196	8	-0-
10	71883 X	71883	-0-	-0-	-0-	57057	3	14826	9	Y	13478	13305	0	173	8	-0-

PADUCAH STATE 55-4-33-34 D		WELL #: 15HZ		RRCID -> 294006		COMPL. DATE 07/12/2022		TOTAL DEPTH 10661		PERF.10943		- 21203				
05	64604 X	34448	-0-	-30156	-0-	27069	3	7379	9	Y	6708	6626	0	82	8	-0-
06	102316 X	102316	-0-	-0-	-0-	82366	3	19950	9	Y	18136	17888	0	248	8	-0-
07	102305 X	102305	-0-	-0-	-0-	82047	3	20258	9	Y	18416	18172	0	244	8	-0-
08	31416 X	31416	-0-	-0-	-0-	26103	3	5313	9	Y	4830	4747	0	83	8	-0-
09	54186 X	54186	-0-	-0-	-0-	43175	3	11011	9	Y	10010	9868	0	142	8	-0-
10	52158 X	52158	-0-	-0-	-0-	41452	3	10706	9	Y	9733	9613	0	120	8	-0-

SHIBA INU STATE 55-4-10-9 C		WELL #: 13H		RRCID -> 294334		COMPL. DATE 11/19/2022		TOTAL DEPTH 10802		PERF.10953		- 21069				
05	198648 X	73005	-0-	-125643	-0-	57067	3	15938	9	Y	14489	14380	0	109	8	-0-
06	49374 X	49374	-0-	-0-	-0-	38557	3	10817	9	Y	9834	9702	0	132	8	-0-
07	52710 X	52710	-0-	-0-	-0-	41109	3	11601	9	Y	10546	10437	0	109	8	-0-
08	50029 X	50029	-0-	-0-	-0-	38338	3	11691	9	Y	10628	10524	0	104	8	-0-
09	52111 X	52111	-0-	-0-	-0-	40694	3	11417	9	Y	10379	10284	0	95	8	-0-
10	54281 X	54281	-0-	-0-	-0-	44416	3	9865	9	Y	8968	8890	0	78	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				
05	143592 X	64578	-0-	-79014	-0-	53351	3	11227	9	Y	10206	10094	0	112	8	-0-
06	138960 X	65724	-0-	-73236	-0-	55325	3	10399	9	Y	9454	9322	0	132	8	-0-
07	143592 X	50545	-0-	-93047	-0-	42448	3	8097	9	Y	7361	7264	0	97	8	-0-
08	112127 X	51658	-0-	-60469	-0-	42058	3	9600	9	Y	8727	8609	0	118	8	-0-
09	86520 X	41902	-0-	-44618	-0-	35215	3	6687	9	Y	6079	6005	0	74	8	-0-
10	67921 X	42267	-0-	-25654	-0-	35966	3	6301	9	Y	5728	5665	0	63	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				
05	177816 X	80694	-0-	-97122	-0-	58131	3	22563	9	Y	20512	20276	0	236	8	-0-
06	172080 X	51618	-0-	-120462	-0-	36373	3	15245	9	Y	13859	13675	0	184	8	-0-
07	156240 X	-0-	-0-	-156240	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	11683	11518	0	165	8	-0-
08	136369 X	56747	-0-	-79622	-0-	40457	3	16290	9	Y	14809	14586	0	223	8	-0-
09	97950 X	44359	-0-	-53591	-0-	31251	3	13108	9	Y	11916	11766	0	150	8	-0-
10	80693 X	39774	-0-	-40919	-0-	29886	3	9888	9	Y	8989	8864	0	125	8	-0-

HACKBERRY 55-1-39-27 UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 294544		COMPL. DATE 08/01/2022		TOTAL DEPTH 11299		PERF.11570		- 24336				
05	234422 X	11644	-0-	-222778	-0-	9046	3	2598	9	Y	2362	2341	0	21	8	-0-
06	39459 X	39459	-0-	-0-	-0-	31718	3	7741	9	Y	7037	7014	0	23	8	-0-
07	75857 X	-0-	-0-	-75857	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	0	-0-	-0-	-0-
08	75857 X	-0-	-0-	-75857	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	2	2	8	-0-	-0-	-0-
09	39600 X	-0-	-0-	-39600	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	0	-0-	-0-	-0-
10	40973 X	40973	-0-	-0-	-0-	30462	3	10511	9	Y	9555	9483	0	72	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 A		WELL #: 11H		RRCID -> 294767		COMPL. DATE 11/14/2022		TOTAL DEPTH 10855		PERF.11189		- 21355			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05	168206	X	79149	-0-	-89057	-0-	64663	3	14486	9	Y	13169	13091	0	78 8 -0-
06	162780	X	58995	-0-	-103785	-0-	47879	3	11116	9	Y	10105	10031	0	74 8 -0-
07	168206	X	51555	-0-	-116651	-0-	41142	3	10413	9	Y	9466	9400	0	66 8 -0-
08	168206	X	43250	-0-	-124956	-0-	33032	3	10218	9	Y	9289	9230	0	59 8 -0-
09	116250	X	33728	-0-	-82522	-0-	27210	3	6518	9	Y	5925	5891	0	34 8 -0-
10	79143	X	40447	-0-	-38696	-0-	34555	3	5892	9	Y	5356	5332	0	24 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			
05	73659	X	73659	-0-	-0-	-0-	57185	3	16474	9	Y	14976	14798	0	178 8 -0-
06	45884	X	45884	-0-	-0-	-0-	32523	3	13361	9	Y	12146	11936	0	210 8 -0-
07	46170	X	46170	-0-	-0-	-0-	33766	3	12404	9	Y	11276	11081	0	195 8 -0-
08	40284	X	40284	-0-	-0-	-0-	27929	3	12355	9	Y	11232	11055	0	177 8 -0-
09	36444	X	36444	-0-	-0-	-0-	26950	3	9494	9	Y	8631	8510	0	121 8 -0-
10	47929	X	47929	-0-	-0-	-0-	38798	3	9131	9	Y	8301	8201	0	100 8 -0-

ROAD RUNNER 34-180 UNIT		WELL #: 12HA		RRCID -> 294882		COMPL. DATE 01/12/2023		TOTAL DEPTH 11170		PERF.11567		- 21337			
*01	0	98826	-0-	98826	98826	80534	3	18292	9	N	16629	16629	0	386 8 -0-	
02	0	142048	-0-	142048	240874	119036	3	23012	9	Y	20920	20534	0	278 8 -0-	
03	0	97227	-0-	97227	338101	81688	3	15539	9	Y	14126	13753	0	231 8 95	
04	0	86314	-0-	86314	424415	73776	3	12538	9	Y	11398	11196	0	231 8 66	
*05	494321	X	69906	-0-	-424415	-0-	59505	3	10401	9	Y	9455	9275	0	198 8 48
06	147600	X	53753	-0-	-93847	-0-	45772	3	7981	9	Y	7255	7079	0	174 8 50
07	152520	X	62098	-0-	-90422	-0-	55329	3	6769	9	Y	6154	5923	0	240 8 41
08	152520	X	51393	-0-	-101127	-0-	45289	3	6104	9	Y	5549	5339	0	209 8 42
09	147600	X	63898	-0-	-83702	-0-	58136	3	5762	9	Y	5238	5071	0	182 8 27
10	115692	X	49804	-0-	-65888	-0-	44311	3	5493	9	Y	4994	4742	0	249 8 30

CARLSBAD 54-1-28 UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 295070		COMPL. DATE 01/11/2023		TOTAL DEPTH 11759		PERF.11628		- 21839			
05	0	190161	-0-	190161	846807	140444	3	49717	9	Y	45197	44740	0	457 8 -0-	
06	973416	X	126609	-0-	-846807	-0-	91871	3	34738	9	Y	31580	31330	0	250 8 -0-
07	238018	X	119040	-0-	-118978	-0-	87270	3	31770	9	Y	28882	28633	0	249 8 -0-
08	238018	X	105403	-0-	-132615	-0-	80419	3	24984	9	Y	22713	22430	0	283 8 -0-
09	230340	X	79957	-0-	-150383	-0-	61095	3	18862	9	Y	17147	16927	0	220 8 -0-
10	238018	X	49571	-0-	-188447	-0-	35569	3	14002	9	Y	12729	12553	0	176 8 -0-

PERCH EAST UNIT 57-1-27-15		WELL #: 15H		RRCID -> 295153		COMPL. DATE 01/07/2023		TOTAL DEPTH 10145		PERF.10214		- 25536			
05	0	171129	-0-	171129	1140205	140739	3	30390	9	Y	27627	27410	0	217 8 -0-	
06	1276472	X	136267	-0-	-1140205	-0-	112242	3	24025	9	Y	21841	21540	0	301 8 -0-
07	337776	X	122703	-0-	-215073	-0-	99564	3	23139	9	Y	21035	20755	0	280 8 -0-
08	337776	X	109954	-0-	-227822	-0-	89988	3	19966	9	Y	18151	17967	0	184 8 -0-
09	326880	X	112609	-0-	-214271	-0-	87827	3	24782	9	Y	22529	22373	0	156 8 -0-
10	337776	X	88503	-0-	-249273	-0-	70983	3	17520	9	Y	15927	15776	0	151 8 -0-

PERCH EAST UNIT 57-1-27-15		WELL #: 16H		RRCID -> 295154		COMPL. DATE 01/07/2023		TOTAL DEPTH 9999		PERF.10510		- 25526			
05	0	163637	-0-	163637	1150398	129965	3	33672	9	Y	30611	30285	0	326 8 -0-	
06	1230188	X	79790	-0-	-1150398	-0-	61997	3	17793	9	Y	16175	15913	0	262 8 -0-
07	310434	X	124201	-0-	-186233	-0-	94497	3	29704	9	Y	27004	26515	0	489 8 -0-
08	310434	X	104426	-0-	-206008	-0-	80484	3	23942	9	Y	21765	21395	0	370 8 -0-
09	300420	X	121190	-0-	-179230	-0-	94969	3	26221	9	Y	23837	23483	0	354 8 -0-
10	310434	X	106121	-0-	-204313	-0-	80989	3	25132	9	Y	22847	22543	0	304 8 -0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
CARLSBAD 54-1-28 UNIT		WELL #: 13H		RRCID ->	295274	COMPL. DATE	01/11/2023	TOTAL	DEPTH	11890	PERF.	12027	- 21988
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
05	0	82849	-0-	82849	676483	60341 3	22508 9	Y	20462	20277	0	185 8	-0-
06	749288 X	72805	-0-	-676483	-0-	55762 3	17043 9	Y	15494	15388	0	106 8	-0-
07	114824 X	65563	-0-	-49261	-0-	49512 3	16051 9	Y	14592	14493	0	99 8	-0-
08	114824 X	60802	-0-	-54022	-0-	47131 3	13671 9	Y	12428	12301	0	127 8	-0-
09	111120 X	47517	-0-	-63603	-0-	35366 3	12151 9	Y	11046	10957	0	89 8	-0-
10	114824 X	36903	-0-	-77921	-0-	27320 3	9583 9	Y	8712	8644	0	68 8	-0-

CHERRY STATE 56-2-13-1 A		WELL #: 11H		RRCID ->	295422	COMPL. DATE	04/15/2023	TOTAL	DEPTH	10535	PERF.	10894	- 23251
05	0	285059	-0-	285059	428658	214428 3	70631 9	Y	64210	63870	0	340 8	-0-
06	0	205180	-0-	205180	633838	152229 3	52951 9	Y	48137	47745	0	392 8	-0-
07	774046 X	140208	-0-	-633838	-0-	106603 3	33605 9	Y	30550	30239	0	311 8	-0-
08	214892 X	107059	-0-	-107833	-0-	77612 3	29447 9	Y	26770	26486	0	284 8	-0-
09	207960 X	126915	-0-	-81045	-0-	97566 3	29349 9	Y	26681	26379	0	302 8	-0-
10	214892 X	129599	-0-	-85293	-0-	98963 3	30636 9	Y	27851	27552	0	299 8	-0-

CHERRY STATE 56-2-13-1 E		WELL #: 31H		RRCID ->	295439	COMPL. DATE	12/18/2022	TOTAL	DEPTH	11526	PERF.	11738	- 23954
05	2222349 X	228049	-0-	-1994300	-0-	212066 3	15983 9	Y	14530	14246	0	284 8	-0-
06	484440 X	208439	-0-	-276001	-0-	194692 3	13747 9	Y	12497	12157	0	340 8	-0-
07	500588 X	242098	-0-	-258490	-0-	226489 3	15609 9	Y	14190	13917	0	273 8	-0-
08	500588 X	171621	-0-	-328967	-0-	155744 3	15877 9	Y	14434	14215	0	219 8	-0-
09	484440 X	92111	-0-	-392329	-0-	82293 3	9818 9	Y	8925	8807	0	118 8	-0-
10	242079 X	210685	-0-	-31394	-0-	197257 3	13428 9	Y	12207	11839	0	368 8	-0-

CHERRY STATE 56-2-13-1 C		WELL #: 13H		RRCID ->	295454	COMPL. DATE	04/21/2023	TOTAL	DEPTH	10559	PERF.	11033	- 23599
05	0	341912	-0-	341912	417737	254290 3	87622 9	N	79656	79200	0	456 8	-0-
06	0	256830	-0-	256830	674567	191390 3	65440 9	Y	59491	59000	0	491 8	-0-
07	853917 X	179350	-0-	-674567	-0-	134815 3	44535 9	Y	40486	40074	0	412 8	-0-
08	300886 X	141304	-0-	-159582	-0-	105497 3	35807 9	Y	32552	32196	0	356 8	-0-
09	291180 X	104012	-0-	-187168	-0-	79097 3	24915 9	Y	22650	22423	0	227 8	-0-
10	300886 X	144103	-0-	-156783	-0-	113295 3	30808 9	Y	28007	27755	0	252 8	-0-

CHERRY STATE 56-2-13-1 B		WELL #: 12H		RRCID ->	295455	COMPL. DATE	04/15/2023	TOTAL	DEPTH	10648	PERF.	11026	- 23198
05	0	321438	-0-	321438	438549	241890 3	79548 9	Y	72316	71877	0	439 8	-0-
06	0	222680	-0-	222680	661229	170879 3	51801 9	Y	47092	46670	0	422 8	-0-
07	777042 X	115813	-0-	-661229	-0-	87718 3	28095 9	Y	25541	25320	0	221 8	-0-
08	244032 X	106872	-0-	-137160	-0-	81356 3	25516 9	Y	23196	22980	0	216 8	-0-
09	236160 X	101730	-0-	-134430	-0-	74615 3	27115 9	Y	24650	24488	0	162 8	-0-
10	244032 X	108249	-0-	-135783	-0-	81892 3	26357 9	Y	23961	23778	0	183 8	-0-

CHERRY STATE 56-2-13-1 D		WELL #: 22H		RRCID ->	295456	COMPL. DATE	04/22/2023	TOTAL	DEPTH	10930	PERF.	11418	- 23610
05	0	243282	-0-	243282	295460	190931 3	52351 9	Y	47592	47270	0	322 8	-0-
06	0	154238	-0-	154238	449698	122556 3	31682 9	Y	28802	28540	0	262 8	-0-
07	580559 X	130861	-0-	-449698	-0-	102736 3	28125 9	Y	25568	25336	0	232 8	-0-
08	187798 X	125215	-0-	-62583	-0-	97031 3	28184 9	Y	25622	25437	0	185 8	-0-
09	181740 X	80887	-0-	-100853	-0-	62356 3	18531 9	Y	16846	16738	0	108 8	-0-
10	187798 X	126088	-0-	-61710	-0-	100405 3	25683 9	Y	23348	23168	0	180 8	-0-

CLOAK STATE 56-3-9-8 C		WELL #: 13H		RRCID ->	295610	COMPL. DATE	04/24/2023	TOTAL	DEPTH	10568	PERF.	10952	- 21417
05	0	205231	-0-	205231	248062	158548 3	46683 9	Y	42439	41961	0	478 8	-0-
06	0	209009	-0-	209009	457071	166127 3	42882 9	Y	38984	38378	0	606 8	-0-
07	0	155371	-0-	155371	612442	125956 3	29415 9	Y	26741	26273	0	468 8	-0-
08	743641 X	131199	-0-	-612442	-0-	103787 3	27412 9	Y	24920	24542	0	378 8	-0-
09	185730 X	150832	-0-	-34898	-0-	118978 3	31854 9	Y	28958	28545	0	413 8	-0-
10	191921 X	147056	-0-	-44865	-0-	115361 3	31695 9	Y	28814	28389	0	425 8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
MULBERRY 55-1-38-26 E		WELL #: 15H		RRCID ->	295693	COMPL. DATE	02/12/2023	TOTAL	DEPTH	11414	PERF.	11736	-	24678	
M	O	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				
05	0	183291	-0-	183291	915240	139776 3	43515 9	Y	39559	39169 0	390 8	-0-			
06	0	138904	-0-	138904	1054144	111917 3	26987 9	Y	24534	24417 0	117 8	-0-			
07	0	119536	-0-	119536	1173680	96923 3	22613 9	Y	20557	20355 0	202 8	-0-			
08	1280162 X	106482	-0-	-1173680	-0-	87026 3	19456 9	Y	17687	17445 0	242 8	-0-			
09	253260 X	81653	-0-	-171607	-0-	67924 3	13729 9	Y	12481	12262 0	219 8	-0-			
10	261702 X	71437	-0-	-190265	-0-	58970 3	12467 9	Y	11334	11173 0	161 8	-0-			

MULBERRY 55-1-38-26 D		WELL #: 14H		RRCID ->	295694	COMPL. DATE	02/19/2023	TOTAL	DEPTH	11281	PERF.	11682	-	24591	
05	0	232021	-0-	232021	954828	160336 3	71685 9	Y	65168	64727 0	441 8	-0-			
06	0	164364	-0-	164364	1119192	115439 3	48925 9	Y	44477	44330 0	147 8	-0-			
07	0	163333	-0-	163333	1282525	111934 3	51399 9	Y	46726	46414 0	312 8	-0-			
08	1418941 X	136416	-0-	-1282525	-0-	96388 3	40028 9	Y	36389	36016 0	373 8	-0-			
09	292050 X	132847	-0-	-159203	-0-	94665 3	38182 9	Y	34711	34252 0	459 8	-0-			
10	301785 X	118593	-0-	-183192	-0-	84924 3	33669 9	Y	30608	30273 0	335 8	-0-			

CLOAK STATE 56-3-9-8 B		WELL #: 12H		RRCID ->	295695	COMPL. DATE	04/29/2023	TOTAL	DEPTH	10624	PERF.	10785	-	21296	
05	0	260812	-0-	260812	271913	205204 3	55608 9	Y	50553	50102 0	451 8	-0-			
06	0	265801	-0-	265801	537714	213399 3	52402 9	Y	47638	47115 0	523 8	-0-			
07	0	200205	-0-	200205	737919	162530 3	37675 9	Y	34250	33855 0	395 8	-0-			
08	912523 X	174604	-0-	-737919	-0-	138360 3	36244 9	Y	32949	32568 0	381 8	-0-			
09	252990 X	154090	-0-	-98900	-0-	124218 3	29872 9	Y	27156	26858 0	298 8	-0-			
10	261423 X	143177	-0-	-118246	-0-	116859 3	26318 9	Y	23925	23647 0	278 8	-0-			

MULBERRY 55-1-38-26 H		WELL #: 22H		RRCID ->	295709	COMPL. DATE	02/12/2023	TOTAL	DEPTH	11672	PERF.	11886	-	24822	
05	0	123568	-0-	123568	716422	104782 3	18786 9	Y	17078	16856 0	222 8	-0-			
06	0	99945	-0-	99945	816367	87498 3	12447 9	Y	11315	11244 0	71 8	-0-			
07	0	87089	-0-	87089	903456	76136 3	10953 9	Y	9957	9838 0	119 8	-0-			
08	985361 X	81905	-0-	-903456	-0-	72678 3	9227 9	Y	8388	8251 0	137 8	-0-			
09	139950 X	66609	-0-	-73341	-0-	58572 3	8037 9	Y	7306	7161 0	145 8	-0-			
10	144615 X	61907	-0-	-82708	-0-	54738 3	7169 9	Y	6517	6410 0	107 8	-0-			

CLOAK STATE 56-3-9-8 E		WELL #: 22H		RRCID ->	295718	COMPL. DATE	04/24/2023	TOTAL	DEPTH	10872	PERF.	11231	-	21698	
05	0	228895	-0-	228895	259959	190869 3	38026 9	Y	34569	34086 0	483 8	-0-			
06	0	262673	-0-	262673	522632	220772 3	41901 9	Y	38092	37548 0	544 8	-0-			
07	0	210372	-0-	210372	733004	179976 3	30396 9	Y	27633	27242 0	391 8	-0-			
08	882499 X	149495	-0-	-733004	-0-	128110 3	21385 9	Y	19441	19133 0	308 8	-0-			
09	245520 X	174152	-0-	-71368	-0-	150366 3	23786 9	Y	21624	21290 0	334 8	-0-			
10	253704 X	158753	-0-	-94951	-0-	135580 3	23173 9	Y	21066	20757 0	309 8	-0-			

MULBERRY 55-1-38-26 F		WELL #: 16H		RRCID ->	295729	COMPL. DATE	02/13/2023	TOTAL	DEPTH	11322	PERF.	11590	-	24532	
05	0	161348	-0-	161348	868080	117293 3	44055 9	Y	40050	39687 0	363 8	-0-			
06	0	132383	-0-	132383	1000463	91798 3	40585 9	Y	36895	36732 0	163 8	-0-			
07	0	132502	-0-	132502	1132965	99757 3	32745 9	Y	29768	29499 0	269 8	-0-			
08	1244494 X	111529	-0-	-1132965	-0-	82512 3	29017 9	Y	26379	26052 0	327 8	-0-			
09	236580 X	108508	-0-	-128072	-0-	81358 3	27150 9	Y	24682	24285 0	397 8	-0-			
10	244466 X	96055	-0-	-148411	-0-	72571 3	23484 9	Y	21349	21059 0	290 8	-0-			

MULBERRY 55-1-38-26 G		WELL #: 21H		RRCID ->	295731	COMPL. DATE	02/19/2023	TOTAL	DEPTH	11630	PERF.	11994	-	24931	
05	0	163931	-0-	163931	689779	133911 3	30020 9	Y	27291	26994 0	297 8	-0-			
06	0	114088	-0-	114088	803867	94805 3	19283 9	Y	17530	17435 0	95 8	-0-			
07	0	118724	-0-	118724	922591	97593 3	21131 9	Y	19210	19008 0	202 8	-0-			
08	1039233 X	116642	-0-	-922591	-0-	97367 3	19275 9	Y	17523	17253 0	270 8	-0-			
09	194280 X	98009	-0-	-96271	-0-	80747 3	17262 9	Y	15693	15419 0	274 8	-0-			
10	200756 X	93899	-0-	-106857	-0-	77852 3	16047 9	Y	14588	14384 0	204 8	-0-			

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528																
CLOAK STATE 56-3-9-8 D		WELL #: 21H		RRCID ->	295749	COMPL. DATE	04/29/2023	TOTAL	DEPTH	10804	PERF.	10940	-	21466				
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							
05		0	211515	-0-	211515	213296	177552	3	33963	9	Y	30875	30405	0	470	8	-0-	
06		0	243327	-0-	243327	456623	204142	3	39185	9	Y	35623	35106	0	517	8	-0-	
07		0	192224	-0-	192224	648847	164121	3	28103	9	Y	25548	25169	0	379	8	-0-	
08		814831	X	165984	-0-	-648847	-0-	142607	3	23377	9	Y	21252	20879	0	373	8	-0-
09		232740	X	170201	-0-	-62539	-0-	147537	3	22664	9	Y	20604	20271	0	333	8	-0-
10		240498	X	119590	-0-	-120908	-0-	105146	3	14444	9	Y	13131	12892	0	239	8	-0-
CLOAK STATE 56-3-9-8 A		WELL #: 11H		RRCID ->	295784	COMPL. DATE	04/29/2023	TOTAL	DEPTH	10455	PERF.	10693	-	21244				
05		0	227967	-0-	227967	239839	180338	3	47629	9	Y	43299	42854	0	445	8	-0-	
06		0	207611	-0-	207611	447450	163719	3	43892	9	Y	39902	39359	0	543	8	-0-	
07		0	153190	-0-	153190	600640	119522	3	33668	9	Y	30607	30192	0	415	8	-0-	
08		773763	X	173123	-0-	-600640	-0-	136156	3	36967	9	Y	33606	33116	0	490	8	-0-
09		226140	X	140916	-0-	-85224	-0-	113188	3	27728	9	Y	25207	24858	0	349	8	-0-
10		233678	X	107357	-0-	-126321	-0-	88606	3	18751	9	Y	17046	16744	0	302	8	-0-
CHICANE STATE 56-1-43-7 A		WELL #: 11H		RRCID ->	295834	COMPL. DATE	05/02/2023	TOTAL	DEPTH	10047	PERF.	10518	-	25266				
05		0	332665	-0-	332665	332665	266848	3	65817	9	Y	59834	59407	0	427	8	-0-	
06		0	306941	-0-	306941	639606	227793	3	79148	9	Y	71953	71360	0	593	8	-0-	
07		0	247958	-0-	247958	887564	183915	3	64043	9	Y	58221	57689	0	532	8	-0-	
08		0	174352	-0-	174352	1061916	124787	3	49565	9	Y	45059	44634	0	425	8	-0-	
09		1260469	X	198553	-0-	-1061916	-0-	151000	3	47553	9	Y	43230	42864	0	366	8	-0-
10		241056	X	179471	-0-	-61585	-0-	139783	3	39688	9	Y	36080	35733	0	347	8	-0-
MERIDIAN STATE 57-3-23-11 F		WELL #: 22HB		RRCID ->	295855	COMPL. DATE	06/25/2023	TOTAL	DEPTH	10329	PERF.	10198	-	25624				
06		0	45063	-0-	45063	45063	38000	3	7063	9	Y	6421	6381	0	40	8	-0-	
07		0	647050	-0-	647050	692113	549639	3	97411	9	Y	88555	87910	0	645	8	-0-	
08		0	510424	-0-	510424	1202537	439714	3	70710	9	Y	64282	63792	0	490	8	-0-	
09		1542059	X	339522	-0-	-1202537	-0-	295240	3	44282	9	Y	40256	39978	0	278	8	-0-
10		574120	X	393053	-0-	-181067	-0-	335897	3	57156	9	Y	51960	51658	0	302	8	-0-
MERIDIAN STATE 57-3-23-11 E		WELL #: 21HB		RRCID ->	295856	COMPL. DATE	06/27/2023	TOTAL	DEPTH	10276	PERF.	10398	-	25674				
06		0	12206	-0-	12206	12206	10311	3	1895	9	Y	1723	1695	0	28	8	-0-	
07		0	446844	-0-	446844	459050	380034	3	66810	9	Y	60736	60064	0	672	8	-0-	
08		0	437172	-0-	437172	896222	378261	3	58911	9	Y	53555	52994	0	561	8	-0-	
09		1188754	X	292532	-0-	-896222	-0-	254703	3	37829	9	Y	34390	34025	0	365	8	-0-
10		452910	X	311761	-0-	-141149	-0-	273997	3	37764	9	Y	34331	33975	0	356	8	-0-
MERIDIAN STATE 57-3-23-11 C		WELL #: 14HB		RRCID ->	295858	COMPL. DATE	06/25/2023	TOTAL	DEPTH	9995	PERF.	9909	-	25313				
06		0	34620	-0-	34620	34620	25477	3	9143	9	Y	8312	8224	0	88	8	-0-	
07		0	317061	-0-	317061	351681	245216	3	71845	9	Y	65314	64709	0	605	8	-0-	
08		0	287496	-0-	287496	639177	226413	3	61083	9	Y	55530	54917	0	613	8	-0-	
09		842518	X	203341	-0-	-639177	-0-	160420	3	42921	9	Y	39019	38617	0	402	8	-0-
10		238514	X	224707	-0-	-13807	-0-	177616	3	47091	9	Y	42810	42476	0	334	8	-0-
MERIDIAN STATE 57-3-23-11 B		WELL #: 13HB		RRCID ->	295870	COMPL. DATE	06/27/2023	TOTAL	DEPTH	10067	PERF.	10509	-	25485				
06		0	25199	-0-	25199	25199	20923	3	4276	9	Y	3887	3843	0	44	8	-0-	
07		0	331853	-0-	331853	357052	264931	3	66922	9	Y	60838	60291	0	547	8	-0-	
08		0	268849	-0-	268849	625901	213144	3	55705	9	Y	50641	50165	0	476	8	-0-	
09		802579	X	176678	-0-	-625901	-0-	136993	3	39685	9	Y	36077	35835	0	242	8	-0-
10		306280	X	242572	-0-	-63608	-0-	193557	3	49115	9	Y	44650	44252	0	398	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
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 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				
06	0	24386	-0-	24386	24386	24298	3	88	9	Y	80	80	8	-0-
07	0	302572	-0-	302572	326958	238017	3	64555	9	Y	58686	58122	0	564 8
08	0	316302	-0-	316302	643260	249026	3	67276	9	Y	61160	60575	0	585 8
09	888680 X	245420	-0-	-643260	-0-	192257	3	53163	9	Y	48330	47872	0	458 8
10	286964 X	286964	-0-	-0-	-0-	223396	3	63568	9	Y	57789	57342	0	447 8

CHICANE STATE 56-1-43-7 B		WELL #: 12H		RRCID ->	295915	COMPL. DATE	05/02/2023	TOTAL DEPTH	10206	PERF.	10456	- 25707		
05	0	309923	-0-	309923	309923	243396	3	66527	9	Y	60479	60064	0	415 8
06	0	375318	-0-	375318	685241	285235	3	90083	9	Y	81894	81340	0	554 8
07	0	292865	-0-	292865	978106	218453	3	74412	9	Y	67647	67161	0	486 8
08	0	250764	-0-	250764	1228870	188603	3	62161	9	Y	56510	56079	0	431 8
09	1496400 X	267530	-0-	-1228870	-0-	207392	3	60138	9	Y	54671	54226	0	445 8
10	299584 X	169348	-0-	-130236	-0-	133936	3	35412	9	Y	32193	31884	0	309 8

CHICANE STATE 56-1-43-7 C		WELL #: 13H		RRCID ->	295916	COMPL. DATE	05/04/2023	TOTAL DEPTH	10134	PERF.	10480	- 25911		
05	0	236449	-0-	236449	236449	167558	3	68891	9	Y	62628	61978	0	650 8
06	0	356095	-0-	356095	592544	268177	3	87918	9	Y	79925	79315	0	610 8
07	0	285243	-0-	285243	877787	212952	3	72291	9	Y	65719	65204	0	515 8
08	0	175678	-0-	175678	1053465	134362	3	41316	9	Y	37560	37175	0	385 8
09	1210353 X	156888	-0-	-1053465	-0-	123115	3	33773	9	Y	30703	30381	0	322 8
10	286378 X	95120	-0-	-191258	-0-	75638	3	19482	9	Y	17711	17366	0	345 8

CATFISH UNIT 57-1-26-23		WELL #: 11H		RRCID ->	296002	COMPL. DATE	07/10/2023	TOTAL DEPTH	10206	PERF.	10341	- 19209		
07	0	40657	-0-	40657	40657	40484	3	173	9	Y	157	157	8	-0-
08	0	188024	-0-	188024	228681	138234	3	49790	9	Y	45264	44890	0	374 8
09	0	104333	-0-	104333	333014	76225	3	28108	9	Y	25553	25338	0	215 8
10	449857 X	116843	-0-	-333014	-0-	86866	3	29977	9	Y	27252	26996	0	256 8

CATFISH UNIT 57-1-26-23		WELL #: 15H		RRCID ->	296011	COMPL. DATE	07/10/2023	TOTAL DEPTH	10147	PERF.	10629	- 20937		
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	191748 X	NO RPT	-0-	-191748	-0-					Y	NO RPT			-0-

APACHE CORPORATION		027200												
DOGWOOD STATE		WELL #: 401CH		RRCID ->	284942	COMPL. DATE	01/15/2018	TOTAL DEPTH	10375	PERF.	10805	- 15169		
05	13640 X	12599	-0-	-1041	-0-	12248	2	351	9	Y	319	189	1	480
06	13200 X	13054	-0-	-146	-0-	12430	2	624	9	Y	567	562	1	485
07	14012 X	11568	-0-	-2444	-0-	11271	2	297	9	Y	270	370	1	385
08	14012 X	13741	-0-	-271	-0-	13447	2	294	9	Y	267	370	1	282
09	13560 X	8950	-0-	-4610	-0-	8770	2	180	9	Y	164			446
10	13485 X	11490	-0-	-1995	-0-	11242	2	248	9	Y	225	190	1	481

LEE		WELL #: 402BH		RRCID ->	285082	COMPL. DATE	10/21/2017	TOTAL DEPTH	10664	PERF.	10901	- 15316		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	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 #: 401AH		RRCID -> 285084		COMPL. DATE 10/21/2017				TOTAL DEPTH 10465 PERF.10755 - 15017				
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	
05	23197 X	23197	-0-	-0-	-0-	1107	1	20606	3	Y	1349	1362	0	77
06	19953 X	19953	-0-	-0-	-0-	1484	9	1067	1	Y	922	931	0	68
07	24118 X	18120	-0-	-5998	-0-	1014	9	1053	1	Y	784	789	0	63
08	24118 X	17980	-0-	-6138	-0-	16020	3	1025	1	Y	1067	1051	0	79
09	23340 X	20117	-0-	-3223	-0-	1174	9	1007	1	Y	971	983	0	67
10	23188 X	20478	-0-	-2710	-0-	17533	3	17533	3	Y	985	980	0	72
						1010	1	390	2	Y				
						17994	3	1084	9					
CYPRESS STATE		WELL #: 501AH		RRCID -> 285151		COMPL. DATE 08/24/2017				TOTAL DEPTH 8769 PERF. 8889 - 13254				
05	6665 X	5115	-0-	-1550	-0-	10	1	4873	2	Y	211	207	1	60
06	6030 X	4134	-0-	-1896	-0-	232	9	9	1	Y	175	181	1	54
07	5673 X	3573	-0-	-2100	-0-	193	9	9	1	Y	204	198	1	60
08	5301 X	4856	-0-	-445	-0-	224	9	11	1	Y	190	205	1	45
09	5130 X	3529	-0-	-1601	-0-	209	9	9	1	Y	171	167	1	49
10	5115 X	3286	-0-	-1829	-0-	188	9	9	1	Y	183	187	1	45
						201	9	3076	2	Y				
						201	9							
LEE		WELL #: 401AH		RRCID -> 285152		COMPL. DATE 10/21/2017				TOTAL DEPTH 10335 PERF.10578 - 14892				
05	13526 X	13526	-0-	-0-	-0-	1154	1	10843	3	Y	1385	1385	0	96
06	13440 X	12566	-0-	-874	-0-	5	4	1524	9	Y	1280	1286	0	90
07	14074 X	12488	-0-	-1586	-0-	1408	9	1052	1	Y	1241	1239	0	92
08	14074 X	12589	-0-	-1485	-0-	9946	3	10	4	Y	1180	1144	0	128
09	13620 X	3256	-0-	-10364	-0-	1140	1	10066	3	Y	216	328	0	16
10	13516 X	-0-	-0-	-13516	-0-	85	4	1298	9	Y	-0-	16	0	-0-
						493	1	71	2	Y				
						2453	3	1	4	Y				
BULL RUN		WELL #: 501CH		RRCID -> 285154		COMPL. DATE 10/21/2017				TOTAL DEPTH 10176 PERF.10494 - 14757				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	5794	-0-	5794	5794	367	1	59	2	Y	226	208	0	18
08	T. A.	4771	-0-	4771	10565	5119	3	249	9	Y	681	649	0	50
09	14B2 EXT	8069	-0-	8069	18634	606	1	3416	3	Y	697	699	0	48
10	14B2 EXT	7945	-0-	7945	26579	749	9	767	9	Y	695	692	0	51
						626	1	188	2	Y				
						6488	3	767	9	Y				
						619	1	139	2	Y				
						6422	3	765	9	Y				

PHANTOM (WOLFPCAMP) APACHE CORPORATION CYPRESS STATE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
		WELL #: 401AH		RRCID -> 285398		COMPL. DATE 08/23/2017				TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9453 - 13971		
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
05	7223 X	6814	-0-	-409	-0-	32 1 209 9	6573 2	Y	190	183 1		54
06	6750 X	5696	-0-	-1054	-0-	31 1 196 9	5469 2	Y	178	177 1		55
07	6944 X	5158	-0-	-1786	-0-	32 1 138 9	4988 2	Y	125	143 1		37
08	6820 X	6131	-0-	-689	-0-	32 1 215 9	5884 2	Y	195	186 1		46
09	6600 X	4920	-0-	-1680	-0-	30 1 184 9	4706 2	Y	167	165 1		48
10	6820 X	5241	-0-	-1579	-0-	33 1 206 9	5002 2	Y	187	189 1		46

LEE		WELL #: 404BH		RRCID -> 285404		COMPL. DATE 05/17/2018				TOTAL DEPTH 10684 PERF.10880 - 15310		
05	19561 X	18851	-0-	-710	-0-	994 1 5 4	17007 3	Y	768	770 0		53
06	19590 X	18009	-0-	-1581	-0-	967 1 800 9	16242 3	Y	727	729 0		51
07	20243 X	17861	-0-	-2382	-0-	973 1 15920 3	183 2	Y	705	704 0		52
08	20243 X	17026	-0-	-3217	-0-	933 1 70 4	15293 3	Y	664	644 0		72
09	19410 X	18725	-0-	-685	-0-	978 1 16479 3	478 2	Y	717	735 0		54
10	18848 X	18335	-0-	-513	-0-	970 1 16191 3	351 2	Y	747	746 0		55

BURNSIDE		WELL #: 402BH		RRCID -> 285421		COMPL. DATE 02/25/2018				TOTAL DEPTH 10604 PERF.10786 - 15180		
05	16988 X	13900	-0-	-3088	-0-	925 1 1 4	12116 3	Y	780	782 0		69
06	16440 X	13190	-0-	-3250	-0-	904 1 1 4	11484 3	Y	728	733 0		64
07	14291 X	13260	-0-	-1031	-0-	940 1 11821 3	801 9	Y	330	364 0		30
08	14291 X	12766	-0-	-1525	-0-	921 1 466 9	11379 3	Y	424	413 0		41
09	16865 X	16865	-0-	-0-	-0-	1002 1 14836 3	430 2	Y	542	558 0		25
10	15841 X	15841	-0-	-0-	-0-	1028 1 13784 3	299 2	Y	663	648 0		40

BURNSIDE		WELL #: 401AH		RRCID -> 285465		COMPL. DATE 02/25/2018				TOTAL DEPTH 10280 PERF.10500 - 14980		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	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 #: 403AH		RRCID -> 285473		COMPL. DATE 03/10/2018				TOTAL DEPTH 10335 PERF.10500 - 14906					
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	M		CODE	CODE		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	2057	-0-	2057	2057	279	1	18	2	Y	195	179	0		16
						1545	3	215	9						
08	14B2 EXT	2801	-0-	2801	4858	465	1	2156	3	Y	164	168	0		12
						180	9								
09	14B2 EXT	4167	-0-	4167	9025	408	1	102	2	Y	132	135	0		9
						3512	3	145	9						
10	14B2 EXT	5212	-0-	5212	14237	546	1	92	2	Y	311	297	0		23
						4232	3	342	9						

BULL RUN		WELL #: 407AH		RRCID -> 285477		COMPL. DATE 03/14/2018				TOTAL DEPTH 10304 PERF.10500 - 14955					
05	22134 X	21390	-0-	-744	-0-	1013	1	17903	3	Y	2249	2271	0		128
						2474	9								
06	21213 X	21213	-0-	-0-	-0-	1004	1	17848	3	Y	2146	2115	0		159
						2361	9								
07	22037 X	22037	-0-	-0-	-0-	1205	1	211	2	Y	2056	2049	0		166
						18359	3	2262	9						
08	24814 X	24814	-0-	-0-	-0-	1462	1	20929	3	Y	2203	2206	0		163
						2423	9								
09	22459 X	22459	-0-	-0-	-0-	1043	1	541	2	Y	2006	2031	0		138
						18668	3	2207	9						
10	22041 X	21294	-0-	-747	-0-	1000	1	384	2	Y	2000	1991	0		147
						17710	3	2200	9						

BULL RUN		WELL #: 405AH		RRCID -> 285478		COMPL. DATE 03/13/2018				TOTAL DEPTH 10313 PERF.10490 - 14922					
05	24754 X	24754	-0-	-0-	-0-	1123	1	22177	3	Y	1322	1325	0		75
						1454	9								
06	24876 X	24876	-0-	-0-	-0-	1168	1	22272	3	Y	1305	1283	0		97
						1436	9								
07	24357 X	24357	-0-	-0-	-0-	1204	1	248	2	Y	1225	1223	0		99
						21557	3	1348	9						
08	24769 X	22450	-0-	-2319	-0-	1175	1	20197	3	Y	980	1007	0		72
						1078	9								
09	24870 X	24466	-0-	-404	-0-	1129	1	622	2	Y	1161	1153	0		80
						21438	3	1277	9						
10	25699 X	24679	-0-	-1020	-0-	1132	1	472	2	Y	1210	1201	0		89
						21744	3	1331	9						

BULL RUN		WELL #: 408BH		RRCID -> 285519		COMPL. DATE 03/13/2018				TOTAL DEPTH 10597 PERF.10790 - 15186					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GRANT		WELL #: 404BH		RRCID -> 285520		COMPL. DATE 11/05/2017				TOTAL DEPTH 10821 PERF. N/A					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PHANTOM (WOLF CAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200													
GRANT		WELL #: 404BR		RRCID -> 285521		COMPL. DATE 05/21/2018		TOTAL DEPTH 10835		PERF.11058 - 15240					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE
05	16585 X	14996	-0-	-1589	-0-	1081	1	12806	3	Y	997	976	0		96
						12	4	1097	9						
06	16926 X	16926	-0-	-0-	-0-	1122	1	14989	3	Y	736	753	0		79
						5	4	810	9						
07	17512 X	17512	-0-	-0-	-0-	1022	1	180	2	Y	539	564	0		54
						15618	3	99	4						
08	22077 X	22077	-0-	-0-	-0-	1118	1	19768	3	Y	989	923	0		120
						103	4	1088	9						
09	20959 X	20959	-0-	-0-	-0-	1032	1	528	2	Y	1066	1070	0		116
						18222	3	4	4						
10	18002 X	18002	-0-	-0-	-0-	1024	1	337	2	Y	987	1018	0		85
						15552	3	3	4						
GRANT		WELL #: 403AH		RRCID -> 285535		COMPL. DATE 12/16/2017		TOTAL DEPTH 10545		PERF.10667 - 15120					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	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					
05	9331 X	6881	-0-	-2450	-0-	293	1	6163	2	N	386	549	1		264
						425	9								
06	9030 X	5136	-0-	-3894	-0-	306	1	3604	2	N	198	355	1		107
						1008	4	218	9						
07	9331 X	4785	-0-	-4546	-0-	174	1	4140	2	N	428	199	1		336
						471	9								
08	7750 X	4707	-0-	-3043	-0-	11	1	4216	2	N	436	397	1		375
						480	9								
09	7500 X	4770	-0-	-2730	-0-	20	1	4276	2	N	431	392	1		414
						474	9								
10	6882 X	4949	-0-	-1933	-0-	15	1	4432	2	N	455	573	1		296
						1	4	501	9						
BULL RUN		WELL #: 404BH		RRCID -> 285620		COMPL. DATE 03/10/2018		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10778 - 15219					
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	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					
05	11624 X	11624	-0-	-0-	-0-	929	1	9639	3	Y	956	959	0		67
						4	4	1052	9						
06	11400 X	10960	-0-	-440	-0-	928	1	9020	3	Y	920	922	0		65
						1012	9								
07	12152 X	10937	-0-	-1215	-0-	952	1	103	2	Y	852	854	0		63
						8936	3	9	4						
08	12152 X	10982	-0-	-1170	-0-	956	1	9001	3	Y	867	836	0		94
						71	4	954	9						
09	11760 X	11273	-0-	-487	-0-	930	1	266	2	Y	837	868	0		63
						9155	3	1	4						
10	11625 X	10344	-0-	-1281	-0-	904	1	181	2	Y	827	829	0		61
						8348	3	1	4						

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	15565 X	15565	-0-	-0-	-0-	1281	1	12801	3	Y	1343	1337	0			94
						6	4	1477	9							
06	14913 X	14913	-0-	-0-	-0-	1231	1	12278	3	Y	1276	1280	0			90
						1404	9									
07	15407 X	15224	-0-	-183	-0-	1368	1	142	2	Y	1246	1244	0			92
						12330	3	13	4							
08	15562 X	15363	-0-	-199	-0-	1292	1	12605	3	Y	1245	1202	0			135
						96	4	1370	9							
09	15170 X	15170	-0-	-0-	-0-	1249	1	359	2	Y	1078	1131	0			82
						12375	3	1	4							
10	15562 X	12177	-0-	-3385	-0-	1159	1	214	2	Y	845	865	0			62
						9872	3	2	4							
GRANT		WELL #: 402BH		RRCID -> 285662		COMPL. DATE 12/16/2017				TOTAL DEPTH 10846 PERF.11139 - 15539						
05	22072 X	12331	-0-	-9741	-0-	1155	1	9713	3	Y	1318	1306	0			127
						13	4	1450	9							
06	21360 X	13702	-0-	-7658	-0-	1164	1	11182	3	Y	1228	1223	0			132
						5	4	1351	9							
07	22072 X	18628	-0-	-3444	-0-	1176	1	179	2	Y	1459	1445	0			146
						15554	3	114	4							
08	20707 X	20707	-0-	-0-	-0-	1205	1	17898	3	Y	1357	1338	0			165
						111	4	1493	9							
09	20313 X	20313	-0-	-0-	-0-	1017	1	498	2	Y	1491	1494	0			162
						17154	3	4	4							
10	19187 X	19187	-0-	-0-	-0-	1207	1	350	2	Y	1357	1402	0			117
						16133	3	4	4							
GRANT		WELL #: 406BH		RRCID -> 285669		COMPL. DATE 05/21/2018				TOTAL DEPTH 10844 PERF.11055 - 15356						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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						
05	14B2 EXT	40312	-0-	40312	106360	1754	1	36475	3	Y	1876	1875	0			181
						19	4	2064	9							
06	143996 X	37636	-0-	-106360	-0-	1552	1	34232	3	Y	1677	1678	0			180
						7	4	1845	9							
07	19473 X	19473	-0-	-0-	-0-	891	1	191	2	Y	1559	1583	0			156
						16590	3	86	4							
08	42253 X	14969	-0-	-27284	-0-	776	1	12558	3	Y	1422	1405	0			173
						71	4	1564	9							
09	40890 X	14004	-0-	-26886	-0-	717	1	340	2	Y	1107	1160	0			120
						11726	3	3	4							
10	40300 X	13233	-0-	-27067	-0-	952	1	232	2	Y	1235	1248	0			107
						10687	3	3	4							

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 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
05	T. A.	12069	-0-	12069	54859	1206 1 13 4	9051 3 1799 9	Y	1635	1619 0	158
06	67780 X	12921	-0-	-54859	-0-	1180 1 5 4	10122 3 1614 9	Y	1467	1467 0	158
07	17877 X	17877	-0-	-0-	-0-	1169 1 14564 3	168 2 113 4	Y	1694	1682 0	170
08	19118 X	19118	-0-	-0-	-0-	1169 1 108 4	16036 3 1805 9	Y	1641	1611 0	200
09	20642 X	20642	-0-	-0-	-0-	1143 1 17030 3	494 2 5 4	Y	1791	1797 0	194
10	18919 X	18919	-0-	-0-	-0-	1222 1 15490 3	336 2 4 4	Y	1697	1744 0	147
GRANT		WELL #: 405AH		RRCID -> 285737	COMPL. DATE 05/22/2018	TOTAL DEPTH 10569	PERF.10776 - 15024				
05	17267 X	9933	-0-	-7334	-0-	769 1 8 4	7934 3 1222 9	Y	1111	1116 0	107
06	16710 X	9885	-0-	-6825	-0-	758 1 3 4	8015 3 1109 9	Y	1008	1007 0	108
07	17267 X	10778	-0-	-6489	-0-	693 1 8858 3	102 2 67 4	Y	962	974 0	96
08	18383 X	905	-0-	-17478	-0-	331 1 30 4	513 3 31 9	Y	28	121 0	3
09	14100 X	9197	-0-	-4903	-0-	584 1 7517 3	218 2 3 4	Y	795	712 0	86
10	12957 X	12957	-0-	-0-	-0-	757 1 10591 3	230 2 3 4	Y	1251	1229 0	108
LEE		WELL #: 406BH		RRCID -> 285769	COMPL. DATE 05/14/2018	TOTAL DEPTH 10707	PERF.10900 - 15550				
05	23312 X	21522	-0-	-1790	-0-	1126 1 5 4	19574 3 817 9	Y	743	747 0	52
06	22560 X	20380	-0-	-2180	-0-	1134 1 755 9	18491 3 10 4	Y	686	690 0	48
07	23219 X	19309	-0-	-3910	-0-	1071 1 17325 3	200 2 18732 3	Y	639	640 0	47
08	23219 X	20723	-0-	-2496	-0-	1168 1 87 4	736 9 510 2	Y	669	643 0	73
09	22470 X	19890	-0-	-2580	-0-	1117 1 17580 3	510 2 1 4	Y	620	646 0	47
10	21514 X	18667	-0-	-2847	-0-	1089 1 16550 3	359 2 1 4	Y	607	609 0	45
GRANT		WELL #: 408BH		RRCID -> 285775	COMPL. DATE 05/13/2018	TOTAL DEPTH 10837	PERF.11002 - 15427				
05	16585 X	9314	-0-	-7271	-0-	773 1 8 4	7757 3 776 9	Y	705	709 0	68
06	16050 X	1236	-0-	-14814	-0-	467 1 767 9	2 4	Y	697	690 0	75
07	16089 X	3425	-0-	-12664	-0-	655 1 1980 3	23 2 63 4	Y	640	651 0	64
08	13981 X	1349	-0-	-12632	-0-	563 1 52 4	306 3 428 9	Y	389	406 0	47
09	13530 X	2819	-0-	-10711	-0-	646 1 1635 3	47 2 3 4	Y	444	443 0	48
10	14787 X	14787	-0-	-0-	-0-	1124 1 12405 3	269 2 4 4	Y	895	866 0	77

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD								
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200													
BULL RUN		WELL #:		406BH	RRCID ->	285782	COMPL. DATE	03/12/2018	TOTAL DEPTH	10592	PERF.10813	- 15169					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		19468 X	-0-	-0-	-19468	-0-					Y	-0-					-0-
06		18606 X	-0-	-0-	-18606	-0-					Y	-0-					-0-
07		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BULL RUN		WELL #:		402BH	RRCID ->	285834	COMPL. DATE	03/10/2018	TOTAL DEPTH	10607	PERF.10828	- 14883					
05		18775 X	18775	-0-	-0-	-0-	1299	1	16649	3	Y	752	755	0			43
							827	9									
06		18567 X	18567	-0-	-0-	-0-	1279	1	16518	3	Y	700	691	0			52
							770	9									
07		18083 X	18083	-0-	-0-	-0-	1284	1	183	2	Y	674	671	0			55
							15875	3	741	9							
08		17910 X	17910	-0-	-0-	-0-	1304	1	15816	3	Y	718	720	0			53
							790	9									
09		18282 X	18282	-0-	-0-	-0-	1139	1	463	2	Y	646	655	0			44
							15969	3	711	9							
10		18202 X	18202	-0-	-0-	-0-	1100	1	348	2	Y	642	639	0			47
							16048	3	706	9							
BURNSIDE		WELL #:		404BH	RRCID ->	285906	COMPL. DATE	07/26/2018	TOTAL DEPTH	10602	PERF.10820	- 15104					
05		19220 X	16121	-0-	-3099	-0-	1202	1	14294	3	Y	567	577	0			50
							1	4	624	9							
06		18600 X	15082	-0-	-3518	-0-	1173	1	13287	3	Y	565	565	0			50
							622	9									
07		17980 X	15355	-0-	-2625	-0-	1200	1	154	2	Y	544	545	0			49
							13403	3	598	9							
08		17980 X	15331	-0-	-2649	-0-	1144	1	13556	3	Y	574	568	0			55
							631	9									
09		17400 X	14776	-0-	-2624	-0-	1128	1	371	2	Y	428	464	0			19
							12805	3	1	4							
10		16120 X	14985	-0-	-1135	-0-	1156	1	280	2	Y	562	547	0			34
							12930	3	1	4							
GRANT		WELL #:		407AH	RRCID ->	285907	COMPL. DATE	05/13/2018	TOTAL DEPTH	10524	PERF.10718	- 15141					
05		13857 X	936	-0-	-12921	-0-	465	1	5	4	Y	424	395	0			41
							466	9									
06		13410 X	911	-0-	-12499	-0-	550	1	2	4	Y	326	332	0			35
							359	9									
07		3410 X	1354	-0-	-2056	-0-	204	1	10	2	Y	250	260	0			25
							845	3	20	4							
08		3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-	25	0			-0-
09		900 X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					-0-
10		1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION BURNSIDE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WELL #: 406BH		RRCID -> 285984		COMPL. DATE 07/25/2018		TOTAL DEPTH 10597		PERF.10823 - 15302					
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	
05	23188 X	21957	-0-	-1231	-0-	1187 1 1 4	20021 3 748 9	Y	680	689 0		60	
06	22440 X	20470	-0-	-1970	-0-	1146 1 1 4	18605 3 718 9	Y	653	655 0		58	
07	23126 X	21036	-0-	-2090	-0-	1174 1 18953 3	218 2 691 9	Y	628	629 0		57	
08	23925 X	23925	-0-	-0-	-0-	1270 1 727 9	21928 3	Y	661	655 0		63	
09	22380 X	20790	-0-	-1590	-0-	1127 1 18534 3	538 2 1 4	Y	536	575 0		24	
10	21948 X	20979	-0-	-969	-0-	1155 1 18760 3	407 2 1 4	Y	596	584 0		36	

BURNSIDE		WELL #: 417CH		RRCID -> 286051		COMPL. DATE 07/25/2018		TOTAL DEPTH 10917		PERF.11063 - 15600			
05	40052 X	39585	-0-	-467	-0-	1240 1 1 4	36967 3 1377 9	Y	1252	1257 0		111	
06	39711 X	39711	-0-	-0-	-0-	1262 1 1126 9	37323 3	Y	1024	1045 0		90	
07	40300 X	40241	-0-	-59	-0-	1269 1 36991 3	426 2 1555 9	Y	1414	1376 0		128	
08	41555 X	41555	-0-	-0-	-0-	1329 1 1220 9	39006 3	Y	1109	1131 0		106	
09	39720 X	39594	-0-	-126	-0-	1213 1 35480 3	1029 2 1 4	Y	1701	1730 0		77	
10	41044 X	36448	-0-	-4596	-0-	1099 1 32550 3	706 2 1 4	Y	1902	1865 0		114	

BURNSIDE		WELL #: 403AH		RRCID -> 286053		COMPL. DATE 07/27/2018		TOTAL DEPTH 10301		PERF.10425 - 15054			
05	15841 X	15092	-0-	-749	-0-	1062 1 1 4	12526 3 1503 9	Y	1366	1381 0		121	
06	15450 X	14125	-0-	-1325	-0-	1066 1 1 4	11673 3 1385 9	Y	1259	1269 0		111	
07	16461 X	14159	-0-	-2302	-0-	1080 1 11607 3	134 2 1338 9	Y	1216	1217 0		110	
08	16461 X	13828	-0-	-2633	-0-	1057 1 1353 9	11418 3	Y	1230	1222 0		118	
09	20138 X	20138	-0-	-0-	-0-	1233 1 17301 3	502 2 1 4	Y	1001	1074 0		45	
10	22688 X	22688	-0-	-0-	-0-	1344 1 19692 3	427 2 1 4	Y	1113	1091 0		67	

GRANT		WELL #: 401AH		RRCID -> 286116		COMPL. DATE 12/16/2017		TOTAL DEPTH 10574		PERF.10733 - 15264			
05	12121 X	4911	-0-	-7210	-0-	977 1 11 4	2553 3 1370 9	Y	1245	1236 0		120	
06	11730 X	7649	-0-	-4081	-0-	949 1 4 4	5343 3 1353 9	Y	1230	1218 0		132	
07	12121 X	11029	-0-	-1092	-0-	979 1 8438 3	97 2 94 4	Y	1292	1295 0		129	
08	10633 X	10633	-0-	-0-	-0-	819 1 75 4	8592 3 1147 9	Y	1043	1045 0		127	
09	14197 X	14197	-0-	-0-	-0-	926 1 11394 3	330 2 4 4	Y	1403	1378 0		152	
10	11332 X	11332	-0-	-0-	-0-	1185 1 8447 3	183 2 4 4	Y	1375	1408 0		119	

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION MONT BLANC		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
		WELL #: 501AH		RRCID -> 286713		COMPL. DATE 07/05/2018		TOTAL DEPTH 8879		PERF. 9162 - 13898		
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
05	7316 X	2994	-0-	-4322	-0-	6 1	2308 2	Y	618	712 1		106
						680 9						
06	7080 X	4578	-0-	-2502	-0-	6 1	3873 2	Y	635	624 1		117
						699 9						
07	7316 X	5015	-0-	-2301	-0-	2 1	4164 2	Y	772	720 1		169
						849 9						
08	6603 X	4764	-0-	-1839	-0-	6 1	3995 2	Y	694	697 1		166
						763 9						
09	6120 X	4738	-0-	-1382	-0-	1 1	4005 2	Y	665	678 1		153
						732 9						
10	5022 X	4965	-0-	-57	-0-	1 1	4175 2	Y	716	697 1		172
						1 4	788 9					

CYPRESS STATE		WELL #: 502AH		RRCID -> 286724		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 8736		PERF. 8936 - 13457		
05	19251 X	15379	-0-	-3872	-0-	18 1	15090 2	Y	246	244 1		70
						271 9						
06	18570 X	13704	-0-	-4866	-0-	17 1	13456 2	Y	210	215 1		65
						231 9						
07	19189 X	10872	-0-	-8317	-0-	15 1	10694 2	Y	148	169 1		44
						163 9						
08	30186 X	30186	-0-	-0-	-0-	37 1	29879 2	Y	245	231 1		58
						270 9						
09	35171 X	35171	-0-	-0-	-0-	43 1	34745 2	Y	348	306 1		100
						383 9						
10	35753 X	35753	-0-	-0-	-0-	42 1	35326 2	Y	350	364 1		86
						385 9						

LUMBEE		WELL #: 401AH		RRCID -> 286837		COMPL. DATE 08/03/2018		TOTAL DEPTH 9160		PERF. 9630 - 14270		
05	12519 X	12519	-0-	-0-	-0-	12456 2	63 9	Y	57	66 1		24
06	17217 X	17217	-0-	-0-	-0-	17105 2	112 9	Y	102	79 1		47
07	13859 X	13859	-0-	-0-	-0-	13818 2	41 9	Y	37	28 1		56
08	14594 X	14594	-0-	-0-	-0-	14484 2	110 9	Y	100	87 1		69
09	21362 X	21362	-0-	-0-	-0-	21255 2	107 9	Y	97	133 1		33
10	24525 X	24525	-0-	-0-	-0-	24372 2	153 9	Y	139	125 1		47

SYCAMORE UNIT		WELL #: 501AH		RRCID -> 286852		COMPL. DATE 12/30/2017		TOTAL DEPTH 8963		PERF. 9155 - 15378		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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		
05	18011 X	17990	-0-	-21	-0-	1046 1	16089 3	Y	773	776 0		54
						5 4	850 9					
06	18240 X	17602	-0-	-638	-0-	1095 1	15751 3	Y	687	693 0		48
						756 9						
07	18972 X	16548	-0-	-2424	-0-	1200 1	167 2	Y	647	647 0		48
						14457 3	12 4					
08	18972 X	17339	-0-	-1633	-0-	1146 1	15362 3	Y	678	652 0		74
						85 4	746 9					
09	18360 X	17418	-0-	-942	-0-	1036 1	441 2	Y	668	691 0		51
						15205 3	1 4					
10	18197 X	16368	-0-	-1829	-0-	1010 1	311 2	Y	661	663 0		49
						14319 3	1 4					

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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
05	15251 X	15251	-0-	-0-	-0-	25 292	1 9	14934	2	Y	265	257	1	76
06	10950 X	7964	-0-	-2986	-0-	19 257	1 9	7688	2	Y	234	237	1	73
07	12245 X	8803	-0-	-3442	-0-	21 215	1 9	8567	2	Y	195	210	1	58
08	15252 X	9330	-0-	-5922	-0-	23 277	1 9	9030	2	Y	252	250	1	60
09	14760 X	7555	-0-	-7205	-0-	21 229	1 9	7305	2	Y	208	208	1	60
10	15252 X	8596	-0-	-6656	-0-	22 231	1 9	8343	2	Y	210	219	1	51
CYPRESS STATE		WELL #: 408BH		RRCID -> 287023	COMPL. DATE 09/25/2018	TOTAL DEPTH	9697	PERF. 9860 - 14280						
05	21297 X	15362	-0-	-5935	-0-	26 381	1 9	14955	2	Y	346	336	1	99
06	18750 X	16929	-0-	-1821	-0-	29 362	1 9	16538	2	Y	329	326	1	102
07	19375 X	14046	-0-	-5329	-0-	28 479	1 9	13539	2	Y	435	409	1	128
08	19375 X	18281	-0-	-1094	-0-	35 714	1 9	17532	2	Y	649	624	1	153
09	16920 X	13553	-0-	-3367	-0-	24 274	1 9	13255	2	Y	249	331	1	71
10	17484 X	11048	-0-	-6436	-0-	21 300	1 9	10727	2	Y	273	277	1	67
CYPRESS STATE		WELL #: 410BH		RRCID -> 287024	COMPL. DATE 09/29/2018	TOTAL DEPTH	9705	PERF. 9877 - 14314						
05	16337 X	12859	-0-	-3478	-0-	18 729	1 9	12112	2	Y	663	619	1	189
06	15810 X	11633	-0-	-4177	-0-	17 557	1 9	11059	2	Y	506	538	1	157
07	16337 X	11075	-0-	-5262	-0-	18 627	1 9	10430	2	Y	570	559	1	168
08	15841 X	6751	-0-	-9090	-0-	17 351	1 9	6383	2	Y	319	412	1	75
09	13500 X	12519	-0-	-981	-0-	25 715	1 9	11779	2	Y	650	539	1	186
10	14245 X	14245	-0-	-0-	-0-	27 802	1 9	13416	2	Y	729	737	1	178
CYPRESS STATE		WELL #: 402BH		RRCID -> 287025	COMPL. DATE 05/12/2017	TOTAL DEPTH	9731	PERF. 9878 - 14269						
05	18135 X	16417	-0-	-1718	-0-	40 385	1 9	15992	2	Y	350	335	1	100
06	17550 X	15163	-0-	-2387	-0-	40 334	1 9	14789	2	Y	304	310	1	94
07	18135 X	14161	-0-	-3974	-0-	41 262	1 9	13858	2	Y	238	262	1	70
08	17515 X	10810	-0-	-6705	-0-	27 266	1 9	10517	2	Y	242	255	1	57
09	16470 X	9789	-0-	-6681	-0-	27 281	1 9	9481	2	Y	255	239	1	73
10	16430 X	9061	-0-	-7369	-0-	34 259	1 9	8768	2	Y	235	251	1	57

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION BURNSIDE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 405AH		RRCID -> 287027		COMPL. DATE 07/25/2018				TOTAL DEPTH 10306 PERF.10549 - 14902						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14570 X	13892	-0-	-678	-0-	1013	1	11983	3	Y	814	821	0			72
							1	895	9							
06	14820 X	12644	-0-	-2176	-0-	985	1	10768	3	Y	809	810	0			71
							1	890	9							
07	15314 X	12955	-0-	-2359	-0-	1005	1	127	2	Y	750	753	0			68
						10998	3	825	9							
08	15314 X	10550	-0-	-4764	-0-	929	1	8737	3	Y	804	795	0			77
						884	9									
09	14430 X	9615	-0-	-4815	-0-	864	1	227	2	Y	641	689	0			29
						7818	3	1	4							
10	13888 X	11202	-0-	-2686	-0-	940	1	200	2	Y	746	730	0			45
						9240	3	1	4							
ASH UNIT		WELL #: 401AH		RRCID -> 287029		COMPL. DATE 11/27/2018				TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9287 - 16453						
05	41416 X	38496	-0-	-2920	-0-	38274	2	222	9	Y	202	182	1			277
							7	875	9							
06	40080 X	33148	-0-	-6932	-0-	33003	2	145	9	Y	132					409
							2	194	9	Y	176	374	1			211
07	37231 X	35466	-0-	-1765	-0-	35272	2	215	9	Y	195	186	1			220
						35437	2	184	9	Y	167	190	1			197
08	38502 X	35652	-0-	-2850	-0-	34120	2	208	9	Y	189	191	1			195
						34919	2									
LEE		WELL #: 407AH		RRCID -> 287033		COMPL. DATE 02/19/2019				TOTAL DEPTH 10431 PERF.10615 - 15090						
05	13298 X	13298	-0-	-0-	-0-	1418	1	10998	3	Y	795	796	0			55
							7	875	9							
06	12390 X	12244	-0-	-146	-0-	1375	1	10033	3	Y	760	761	0			54
						836	9									
07	13237 X	12823	-0-	-414	-0-	1434	1	120	2	Y	732	732	0			54
						10450	3	14	4							
08	13428 X	13428	-0-	-0-	-0-	1450	1	10957	3	Y	830	794	0			90
						108	4	913	9							
09	15775 X	15775	-0-	-0-	-0-	1469	1	374	2	Y	931	951	0			70
						12907	3	1	4							
10	15227 X	15227	-0-	-0-	-0-	1463	1	271	2	Y	918	921	0			67
						12481	3	2	4							
BURNSIDE		WELL #: 410BH		RRCID -> 287034		COMPL. DATE 11/20/2018				TOTAL DEPTH 10645 PERF.10886 - 15232						
05	30535 X	18201	-0-	-12334	-0-	1069	1	16395	3	Y	669	671	0			59
							1	736	9							
06	28701 X	17281	-0-	-11420	-0-	1043	1	15558	3	Y	617	622	0			54
							1	679	9							
07	21762 X	17673	-0-	-4089	-0-	1075	1	182	2	Y	588	589	0			53
						15769	3	647	9							
08	21762 X	17708	-0-	-4054	-0-	1077	1	15970	3	Y	601	597	0			57
						661	9									
09	18930 X	18189	-0-	-741	-0-	1066	1	466	2	Y	538	571	0			24
						16064	3	1	4							
10	18197 X	18097	-0-	-100	-0-	1070	1	348	2	Y	565	555	0			34
						16056	3	1	4							

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION BURNSIDE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 409AH		RRCID -> 287035		COMPL. DATE 11/20/2018				TOTAL DEPTH 10353 PERF.10558 - 14866					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	15872 X	13872	-0-	-2000	-0-	921	1	12042	3	Y	825	831	0		73
06	15360 X	13049	-0-	-2311	-0-	897	1	11251	3	Y	818	819	0		72
07	15159 X	13446	-0-	-1713	-0-	928	1	133	2	Y	778	780	0		70
08	15159 X	14080	-0-	-1079	-0-	11529	3	856	9						
09	14310 X	14122	-0-	-188	-0-	946	1	12176	3	Y	871	858	0		83
10	14264 X	14264	-0-	-0-	-0-	958	9								
						928	1	349	2	Y	735	785	0		33
						12035	3	1	4						
						943	1	266	2	Y	728	717	0		44
						12253	3	1	4						
BURNSIDE		WELL #: 407AH		RRCID -> 287036		COMPL. DATE 11/26/2018				TOTAL DEPTH 10338 PERF.10501 - 14976					
05	16162 X	16162	-0-	-0-	-0-	1120	1	14067	3	Y	885	901	0		79
06	15660 X	13838	-0-	-1822	-0-	1068	1	11731	3	Y	944	940	0		83
07	16306 X	13481	-0-	-2825	-0-	1062	1	132	2	Y	786	798	0		71
08	16306 X	14135	-0-	-2171	-0-	11422	3	865	9						
09	15780 X	13691	-0-	-2089	-0-	945	1	12159	3	Y	937	918	0		90
10	16151 X	14043	-0-	-2108	-0-	1031	9								
						913	1	336	2	Y	778	833	0		35
						11585	3	1	4						
						930	1	259	2	Y	844	828	0		51
						11925	3	1	4						
BURNSIDE		WELL #: 408BH		RRCID -> 287040		COMPL. DATE 11/26/2018				TOTAL DEPTH 10650 PERF.10785 - 15260					
05	16864 X	16077	-0-	-787	-0-	952	1	14467	3	Y	597	601	0		53
06	16320 X	14876	-0-	-1444	-0-	927	1	13311	3	Y	579	581	0		51
07	16802 X	15753	-0-	-1049	-0-	972	1	637	9						
08	16802 X	15358	-0-	-1444	-0-	14005	3	161	2	Y	559	559	0		51
09	16110 X	14703	-0-	-1407	-0-	901	1	615	9						
10	16089 X	14750	-0-	-1339	-0-	620	9								
						927	1	374	2	Y	473	506	0		21
						12881	3	1	4						
						941	1	281	2	Y	521	511	0		31
						12954	3	1	4						
CHINOOK		WELL #: 501CH		RRCID -> 287095		COMPL. DATE 08/26/2018				TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8450 - 13335					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	85	59	1		53
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	61	1		17
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	17	1		6
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	6	1		11
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	10	1		15
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	18	1		15

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
LEE		WELL #: 408BH		RRCID -> 287096		COMPL. DATE 02/19/2019				TOTAL DEPTH 10733 PERF.10902 - 15427			
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	
05	19402 X	19402	-0-	-0-	-0-	1359 1	17203 3	Y	758	760 0		53	
06	20520 X	18039	-0-	-2481	-0-	1369 1	15888 3	Y	711	714 0		50	
07	21204 X	17729	-0-	-3475	-0-	1394 1	178 2	Y	667	668 0		49	
08	21204 X	18042	-0-	-3162	-0-	1403 1	15802 3	Y	665	642 0		72	
09	20220 X	18100	-0-	-2120	-0-	1356 1	452 2	Y	635	659 0		48	
10	19406 X	17225	-0-	-2181	-0-	1346 1	322 2	Y	627	629 0		46	
						14865 3	2 4						
JACKSON		WELL #: 411AH		RRCID -> 287128		COMPL. DATE 02/06/2020				TOTAL DEPTH 10515 PERF.10642 - 15366			
05	15257 X	15257	-0-	-0-	-0-	1324 1	12514 3	Y	1289	1261 0		61	
06	14978 X	14978	-0-	-0-	-0-	1340 1	12273 3	Y	1241	1218 0		84	
07	15686 X	15116	-0-	-570	-0-	1365 9	141 2	Y	1230	1239 0		75	
08	15686 X	14663	-0-	-1023	-0-	1348 1	1353 9	Y	1208	1209 0		74	
09	15653 X	15653	-0-	-0-	-0-	12274 3	11984 3	Y	1186	1193 0		67	
10	15469 X	15214	-0-	-255	-0-	1291 1	368 2	Y	1187	1200 0		54	
						12689 3	1305 9						
						1330 1	267 2	Y					
						12311 3	1306 9						
JACKSON		WELL #: 409AH		RRCID -> 287129		COMPL. DATE 02/01/2020				TOTAL DEPTH 10520 PERF.10741 - 15281			
05	20169 X	20169	-0-	-0-	-0-	1344 1	16604 3	Y	2018	1974 0		95	
06	20335 X	20335	-0-	-0-	-0-	1336 1	16759 3	Y	2036	1993 0		138	
07	20597 X	20597	-0-	-0-	-0-	2240 9	194 2	Y	2011	2027 0		122	
08	22105 X	22105	-0-	-0-	-0-	1381 1	2212 9	Y	1861	1869 0		114	
09	20359 X	20359	-0-	-0-	-0-	16810 3	18245 3	Y	1895	1903 0		106	
10	21518 X	21518	-0-	-0-	-0-	1813 1	381 2	Y	2002	2017 0		91	
						2047 9	478 2	Y					
						1316 1	2085 9						
						16480 3	381 2	Y					
						1358 1	2202 9						
						17577 3							
LEE		WELL #: 411AH		RRCID -> 287130		COMPL. DATE 08/10/2019				TOTAL DEPTH 10479 PERF.10719 - 15237			
05	11640 X	11640	-0-	-0-	-0-	940 1	9418 3	Y	1162	1162 0		81	
06	11156 X	11156	-0-	-0-	-0-	1024 1	8801 3	Y	1210	1206 0		85	
07	12338 X	10219	-0-	-2119	-0-	1331 9	93 2	Y	953	967 0		71	
08	12338 X	10106	-0-	-2232	-0-	1024 1	10 4	Y	950	918 0		103	
09	11940 X	10261	-0-	-1679	-0-	8044 3	7969 3	Y	851	890 0		64	
10	11625 X	9646	-0-	-1979	-0-	1016 1	1045 9	Y	855	856 0		63	
						76 4	235 2	Y					
						988 1	1 4						
						8101 3	1 4	Y					
						976 1	164 2	Y					
						7564 3	1 4						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD												
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200																				
LEE		WELL #: 412BH		RRCID -> 287176		COMPL. DATE 08/10/2019				TOTAL DEPTH 10783 PERF.10964 - 15582												
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									
05		20398 X	20030	-0-	-368	-0-	1216	1	17324	3	Y	1349	1348	0	94							
							6	4	1484	9												
06		19740 X	19662	-0-	-78	-0-	1302	1	16901	3	Y	1326	1326	0	94							
							1459	9														
07		20553 X	19512	-0-	-1041	-0-	1323	1	191	2	Y	1275	1275	0	94							
							16582	3	13	4												
08		20553 X	19563	-0-	-990	-0-	1322	1	16714	3	Y	1298	1251	0	141							
							99	4	1428	9												
09		19964 X	19964	-0-	-0-	-0-	1298	1	488	2	Y	1217	1266	0	92							
							16838	3	1	4												
10		20305 X	18630	-0-	-1675	-0-	1270	1	340	2	Y	1202	1206	0	88							
							15696	3	2	4												
CYPRESS STATE													WELL #: 403AH		RRCID -> 287186		COMPL. DATE 09/26/2018				TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9425 - 13922	
05		14187 X	14187	-0-	-0-	-0-	33	1	13986	2	Y	153	154	1	44							
							168	9														
06		12953 X	12953	-0-	-0-	-0-	33	1	12719	2	Y	183	170	1	57							
							201	9														
07		11501 X	11446	-0-	-55	-0-	35	1	11239	2	Y	156	167	1	46							
							172	9														
08		14198 X	5497	-0-	-8701	-0-	22	1	5471	2	Y	4	49	1	1							
							4	9														
09		13740 X	5011	-0-	-8729	-0-	27	1	4984	2	Y	-0-	1	1	-0-							
							27	1	4898	2	Y	-0-			-0-							
10		14198 X	4925	-0-	-9273	-0-																
ASPEN STATE													WELL #: 402CH		RRCID -> 287187		COMPL. DATE 01/04/2019				TOTAL DEPTH 10435 PERF.10540 - 14892	
05		20894 X	18146	-0-	-2748	-0-	17660	2	486	9	N	442	245	1	520							
							16959	2	446	9	N	405	698	1	227							
06		20220 X	17405	-0-	-2815	-0-	14401	2	447	9	N	406	172	1	461							
							18885	2	309	9	N	281	530	1	212							
07		20398 X	14848	-0-	-5550	-0-	15198	2	322	9	N	293	129	1	376							
							17164	2	303	9	N	275	413	1	238							
08		19282 X	19194	-0-	-88	-0-																
09		17850 X	15520	-0-	-2330	-0-																
10		18135 X	17467	-0-	-668	-0-																
LEE													WELL #: 409AH		RRCID -> 287194		COMPL. DATE 02/23/2019				TOTAL DEPTH 10452 PERF.10663 - 15044	
05		15872 X	14991	-0-	-881	-0-	938	1	12598	3	Y	1319	1320	0	92							
							4	4	1451	9												
06		15450 X	14251	-0-	-1199	-0-	907	1	11951	3	Y	1266	1269	0	89							
							1393	9														
07		15435 X	15435	-0-	-0-	-0-	959	1	149	2	Y	1262	1258	0	93							
							12930	3	9	4												
08		15407 X	14655	-0-	-752	-0-	931	1	12280	3	Y	1250	1207	0	136							
							69	4	1375	9												
09		14910 X	14376	-0-	-534	-0-	913	1	343	2	Y	1179	1226	0	89							
							11822	3	1	4												
10		15407 X	12845	-0-	-2562	-0-	872	1	228	2	Y	1108	1116	0	81							
							10525	3	1	4												

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200														
CYPRESS STATE WELL #: 409AH RRCID -> 287260 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9434 - 14030														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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

05	16647 X	16495	-0-	-152	-0-	22	1	15974	2	Y	454	451	1	129
						499	9							
06	16110 X	15053	-0-	-1057	-0-	21	1	14562	2	Y	427	424	1	132
						470	9							
07	16399 X	11882	-0-	-4517	-0-	20	1	11532	2	Y	300	344	1	88
						330	9							
08	18379 X	18379	-0-	-0-	-0-	28	1	17900	2	Y	410	401	1	97
						451	9							
09	15960 X	15229	-0-	-731	-0-	25	1	14793	2	Y	374	364	1	107
						411	9							
10	16492 X	15638	-0-	-854	-0-	24	1	15216	2	Y	362	381	1	88
						398	9							

MEADE WELL #: 411AH RRCID -> 287950 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10627 - 15088														
05	21917 X	21118	-0-	-799	-0-	1412	1	17618	3	Y	1898	1910	0	108
						2088	9							
06	21210 X	20379	-0-	-831	-0-	1371	1	16944	3	Y	1876	1845	0	139
						2064	9							
07	19438 X	19438	-0-	-0-	-0-	1428	1	182	2	Y	1814	1806	0	147
						15833	3	1995	9					
08	16594 X	16594	-0-	-0-	-0-	1398	1	13053	3	Y	1948	1951	0	144
						2143	9							
09	20928 X	20928	-0-	-0-	-0-	1390	1	496	2	Y	1778	1800	0	122
						17086	3	1956	9					
10	22214 X	22214	-0-	-0-	-0-	1382	1	397	2	Y	1934	1914	0	142
						18308	3	2127	9					

MEADE WELL #: 412BH RRCID -> 287951 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10758 - 15480														
05	25730 X	21709	-0-	-4021	-0-	1112	1	18539	3	Y	1871	1876	0	106
						2058	9							
06	24900 X	22497	-0-	-2403	-0-	1211	1	19283	3	Y	1821	1792	0	135
						2003	9							
07	21503 X	21503	-0-	-0-	-0-	1247	1	209	2	Y	1729	1724	0	140
						18145	3	1902	9					
08	19452 X	19452	-0-	-0-	-0-	1232	1	16243	3	Y	1797	1804	0	133
						1977	9							
09	22958 X	22958	-0-	-0-	-0-	1225	1	561	2	Y	1663	1682	0	114
						19343	3	1829	9					
10	22415 X	22415	-0-	-0-	-0-	1203	1	412	2	Y	1639	1633	0	120
						18997	3	1803	9					

JACKSON WELL #: 405AH RRCID -> 288002 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 10546 PERF.11032 - 15392														
05	17373 X	17373	-0-	-0-	-0-	1301	1	14352	3	Y	1563	1530	0	74
						1	4	1719	9					
06	16993 X	16993	-0-	-0-	-0-	1296	1	14005	3	Y	1538	1508	0	104
						1692	9							
07	18104 X	17288	-0-	-816	-0-	1322	1	163	2	Y	1533	1544	0	93
						14117	3	1686	9					
08	18104 X	16884	-0-	-1220	-0-	1319	1	13922	3	Y	1494	1495	0	92
						1643	9							
09	17520 X	17314	-0-	-206	-0-	1245	1	407	2	Y	1467	1477	0	82
						14048	3	1614	9					
10	17546 X	16665	-0-	-881	-0-	1268	1	292	2	Y	1497	1511	0	68
						13458	3	1647	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 JACKSON WELL #: 406BH RRCID -> 288003 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 10823 PERF.10916 - 15635

M	O	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 407AH RRCID -> 288004 COMPL. DATE 01/30/2020 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11461 - 15218

05	12493 X	12011	-0-	-482	-0-	906	1	9785	3	Y	1199	1174	0				57
							1	1319	9								
06	12090 X	11605	-0-	-485	-0-	913	1	9417	3	Y	1159	1137	0				79
							1275	9									
07	12493 X	11795	-0-	-698	-0-	962	1	109	2	Y	1169	1177	0				71
							9438	3	1286	9							
08	13237 X	11220	-0-	-2017	-0-	953	1	9087	3	Y	1073	1078	0				66
							1180	9									
09	12660 X	12097	-0-	-563	-0-	906	1	282	2	Y	1071	1077	0				60
							9731	3	1178	9							
10	11997 X	10908	-0-	-1089	-0-	903	1	188	2	Y	1023	1036	0				47
							8692	3	1125	9							

JACKSON WELL #: 408BH RRCID -> 288005 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 10825 PERF. N/A

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

STORM CAT UNIT WELL #: 401AH RRCID -> 288255 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 11022 PERF.13418 - 16823

05	6107 X	3215	-0-	-2892	-0-	16	1	3134	2	N	59	25	1				142
							65	9									
06	6990 X	6896	-0-	-94	-0-	30	1	6158	2	N	644	628	1				158
							708	9									
07	7223 X	6718	-0-	-505	-0-	45	1	6066	2	N	552	531	1				179
							607	9									
08	7738 X	7738	-0-	-0-	-0-	49	1	7345	2	N	313	327	1				165
							344	9									
09	7608 X	7608	-0-	-0-	-0-	40	1	7174	2	N	358	392	1				131
							394	9									
10	7130 X	6731	-0-	-399	-0-	32	1	6312	2	N	352	341	1				142
							387	9									

JACKSON WELL #: 412BH RRCID -> 288649 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11005 - 15512

05	18245 X	18245	-0-	-0-	-0-	1035	1	15881	3	Y	1207	1181	0				57
							1	1328	9								
06	17805 X	17805	-0-	-0-	-0-	1038	1	15490	3	Y	1161	1139	0				79
							1277	9									
07	18383 X	18356	-0-	-27	-0-	1058	1	182	2	Y	1194	1201	0				72
							15803	3	1313	9							
08	18383 X	17630	-0-	-753	-0-	1049	1	15313	3	Y	1153	1154	0				71
							1268	9									
09	19737 X	19737	-0-	-0-	-0-	1058	1	492	2	Y	1117	1125	0				63
							16958	3	1229	9							
10	18414 X	17461	-0-	-953	-0-	1011	1	323	2	Y	1110	1122	0				51
							14906	3	1221	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 JUMANO WELL #: 401AH RRCID -> 288697 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 9955 PERF.10104 - 14552

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272

BRAGG WELL #: 406BH RRCID -> 288708 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 10798 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAGG WELL #: 407AH RRCID -> 288709 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 10552 PERF.10795 - 15221

05	17190 X	17190	-0-	-0-	-0-	1459	1	12799	3	Y	2665	2648	0			167
						2932	9									
06	17759 X	17759	-0-	-0-	-0-	1488	1	13491	3	Y	2527	2559	0			135
						2780	9									
07	19248 X	19248	-0-	-0-	-0-	1556	1	170	2	Y	2517	2507	0			145
						14753	3	2769	9							
08	16523 X	14654	-0-	-1869	-0-	1446	1	10712	3	Y	2267	2274	0			138
						2	4	2494	9							
09	18519 X	18519	-0-	-0-	-0-	1506	1	413	2	Y	2158	2150	0			146
						14226	3	2374	9							
10	16523 X	8110	-0-	-8413	-0-	1489	1	87	2	Y	2302	2263	0			185
						4002	3	2532	9							

JACKSON WELL #: 410BH RRCID -> 288963 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10995 - 15644

05	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 408BR RRCID -> 289178 COMPL. DATE 01/30/2020 TOTAL DEPTH 10824 PERF.11000 - 15587

05	16793 X	16793	-0-	-0-	-0-	1067	1	14443	3	Y	1165	1143	0			55
						1	4	1282	9							
06	17370 X	16095	-0-	-1275	-0-	1183	1	13725	3	Y	1079	1061	0			73
						1187	9									
07	19189 X	16235	-0-	-2954	-0-	1337	1	156	2	Y	1098	1104	0			67
						13534	3	1208	9							
08	19189 X	17807	-0-	-1382	-0-	1278	1	15232	3	Y	1179	1174	0			72
						1297	9									
09	18570 X	18451	-0-	-119	-0-	1201	1	451	2	Y	1142	1150	0			64
						15543	3	1256	9							
10	18495 X	18495	-0-	-0-	-0-	1240	1	339	2	Y	1164	1175	0			53
						15636	3	1280	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION ROBIN 8		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: P105H		RRCID -> 289241		COMPL. DATE 08/20/2014				TOTAL DEPTH 10646 PERF.11139 - 15691			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	1108	1	2730	3	Y	932	935 0	113
						1025	9						
06	3000 X	2978	-0-	-22	-0-	583	1	1585	3	Y	736	763 0	86
						810	9						
07	3100 X	2044	-0-	-1056	-0-	450	1	935	3	Y	599	610 0	75
						659	9						
08	4960 X	2524	-0-	-2436	-0-	441	1	1391	3	Y	629	617 0	87
						692	9						
09	4800 X	2596	-0-	-2204	-0-	515	1	1413	3	Y	607	598 0	96
						668	9						
10	4867 X	3136	-0-	-1731	-0-	610	1	1763	3	Y	694	694 0	96
						763	9						

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9		WELL #: P203H		RRCID -> 289242		COMPL. DATE 08/02/2014				TOTAL DEPTH 11052 PERF.11199 - 17460			
05	T. A.	8099	-0-	8099	12983	640	1	5291	3	Y	1970	1772 0	289
						1	4	2167	9				
06	19479 X	6496	-0-	-12983	-0-	635	1	3980	3	Y	1699	1808 0	180
						12	4	1869	9				
07	5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	681	1	2756	3	Y	1713	1771 0	122
						14	4	1884	9				
08	7688 X	4480	-0-	-3208	-0-	735	1	1758	3	Y	1804	1772 0	154
						3	4	1984	9				
09	7830 X	6366	-0-	-1464	-0-	758	1	3700	3	Y	1725	1755 0	124
						10	4	1898	9				
10	8091 X	4757	-0-	-3334	-0-	679	1	2145	3	Y	1757	1752 0	129
						1933	9						

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9		WELL #: P206H		RRCID -> 289243		COMPL. DATE 09/23/2015				TOTAL DEPTH 11021 PERF.11388 - 14935			
05	7500 X	2160	-0-	-5340	-0-	806	1	991	3	Y	329	332 0	48
						1	4	362	9				
06	1320 X	1068	-0-	-252	-0-	764	1	304	9	Y	276	295 0	29
						804	1	331	9	Y	301	309 0	21
07	1364 X	1135	-0-	-229	-0-	760	1	378	9	Y	344	336 0	29
						731	1	365	9	Y	332	337 0	24
08	3844 X	1138	-0-	-2706	-0-	760	1	378	9	Y	344	336 0	29
						731	1	365	9	Y	332	337 0	24
09	3720 X	1096	-0-	-2624	-0-	731	1	365	9	Y	332	337 0	24
						654	1	341	9	Y	310	311 0	23
10	2170 X	995	-0-	-1175	-0-	654	1	341	9	Y	310	311 0	23

CONDOR		WELL #: P205H		RRCID -> 289244		COMPL. DATE 02/25/2015				TOTAL DEPTH 10741 PERF.11282 - 15410			
05	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1001	1	115	3	Y	552	583 0	100
						1	4	607	9				
06	1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	999	1	158	3	Y	607	580 0	127
						3	4	668	9				
07	1803 X	1803	-0-	-0-	-0-	1023	1	780	9	Y	709	680 0	156
						960	1	315	3	Y	870	835 0	191
08	2233 X	2233	-0-	-0-	-0-	960	1	315	3	Y	870	835 0	191
						1	4	957	9				
09	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	1110	1	1084	3	Y	713	683 0	221
						5	4	784	9				
10	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	729	1	1179	3	Y	529	550 0	200
						582	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION OSPREY STATE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
		WELL #: P205H		RRCID -> 289245		COMPL. DATE 05/22/2015				TOTAL DEPTH 10910 PERF.11367 - 16282		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
05	1042 X	1042	-0-	-0-	784 256	1 9	2 4	Y	233	227 0	33	
06	1140 X	999	-0-	-141	733 194	1 9	72 4	Y	176	178 0	31	
07	1178 X	927	-0-	-251	759 108	1 9	60 4	Y	98	109 0	20	
08	1178 X	928	-0-	-250	757 95	1 9	76 4	Y	86	88 0	18	
09	1043 X	1043	-0-	-0-	818 215	1 9	10 4	Y	195	178 0	35	
10	1054 X	918	-0-	-136	647 158	1 9	113 4	Y	144	154 0	25	

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9		WELL #: P204H		RRCID -> 289246		COMPL. DATE 09/24/2014				TOTAL DEPTH 11055 PERF.11769 - 17299		
05	4836 X	2982	-0-	-1854	881 1	1 4	1419 3	Y	619	579 0	91	
06	4680 X	2770	-0-	-1910	931 5	1 4	1039 3	Y	723	737 0	77	
07	4619 X	2491	-0-	-2128	675 5	1 4	561 3	Y	1136	1132 0	81	
08	3379 X	1742	-0-	-1637	522 1	1 4	342 3	Y	797	810 0	68	
09	3270 X	2558	-0-	-712	754 4	1 4	1061 3	Y	672	692 0	48	
10	2976 X	1022	-0-	-1954	428 1	1	594 9	Y	540	548 0	40	

OSPREY STATE UNIT		WELL #: 201H		RRCID -> 289247		COMPL. DATE 05/26/2015				TOTAL DEPTH 9434 PERF.11290 - 16783		
05	1246 X	1246	-0-	-0-	805 439	1 9	2 4	Y	399	420 0	57	
06	2668 X	1234	-0-	-1434	770 389	1 9	75 4	Y	354	348 0	63	
07	2294 X	1316	-0-	-978	752 505	1 9	59 4	Y	459	427 0	95	
08	2294 X	1302	-0-	-992	124 13	1 4	695 3	Y	427	433 0	89	
09	1230 X	1039	-0-	-191	507 526	1 9	6 4	Y	478	481 0	86	
10	1302 X	1075	-0-	-227	407 597	1 9	71 4	Y	543	534 0	95	

OSPREY STATE UNIT		WELL #: P203H		RRCID -> 289248		COMPL. DATE 05/22/2015				TOTAL DEPTH 11072 PERF.12037 - 16433		
05	3384 X	3384	-0-	-0-	618 2	1 4	2094 3	Y	609	588 0	87	
06	2310 X	1153	-0-	-1157	582 512	1 9	59 4	Y	465	469 0	83	
07	2387 X	1124	-0-	-1263	666 406	1 9	52 4	Y	369	376 0	76	
08	4278 X	1566	-0-	-2712	676 69	1 4	350 3	Y	428	415 0	89	
09	3270 X	1507	-0-	-1763	725 11	1 4	226 3	Y	495	495 0	89	
10	3379 X	1773	-0-	-1606	577 101	1 4	553 3	Y	493	496 0	86	

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION OSPREY STATE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD		
		WELL #: P204H		RRCID -> 289249	COMPL. DATE 05/22/2015	TOTAL DEPTH 10925	PERF.11340	- 16223		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	1063 X	1063	-0-	-0-	531 1	1 4	Y	483	486 0	69
					531 9					
06	1980 X	936	-0-	-1044	521 1	51 4	Y	331	341 0	59
					364 9					
07	2046 X	999	-0-	-1047	654 1	51 4	Y	267	271 0	55
					294 9					
08	2294 X	1019	-0-	-1275	575 1	58 4	Y	351	333 0	73
					386 9					
09	1102 X	1102	-0-	-0-	676 1	8 4	Y	380	385 0	68
					418 9					
10	1054 X	864	-0-	-190	538 1	94 4	Y	211	242 0	37
					232 9					

OSPREY STATE UNIT		WELL #: P202HR		RRCID -> 289250	COMPL. DATE 05/26/2015	TOTAL DEPTH 10986	PERF.11582	- 15681		
05	1613 X	1613	-0-	-0-	687 1	212 3	Y	647	592 0	92
					2 4	712 9				
06	1342 X	1342	-0-	-0-	625 1	61 4	Y	596	582 0	106
					656 9					
07	1322 X	1322	-0-	-0-	745 1	58 4	Y	472	480 0	98
					519 9					
08	1395 X	1148	-0-	-247	708 1	71 4	Y	335	363 0	70
					369 9					
09	1560 X	1196	-0-	-364	772 1	9 4	Y	377	379 0	68
					415 9					
10	1612 X	1188	-0-	-424	610 1	106 4	Y	429	422 0	75
					472 9					

ROBIN 8		WELL #: P106H		RRCID -> 289251	COMPL. DATE 08/15/2015	TOTAL DEPTH 10702	PERF.10922	- 15499		
05	10013 X	2129	-0-	-7884	1351 1	778 9	Y	707	683 0	86
06	9690 X	5660	-0-	-4030	1330 1	3614 3	Y	651	661 0	76
					716 9					
07	1535 X	1535	-0-	-0-	1131 1	404 9	Y	367	397 0	46
08	620 X	36	-0-	-584	9 1	27 3	Y	-0-	46 0	-0-
09	600 X	-0-	-0-	-600			Y	-0-		-0-
10	4153 X	4153	-0-	-0-	903 1	2610 3	Y	582	502 0	80
					640 9					

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9		WELL #: P255H		RRCID -> 289252	COMPL. DATE 08/23/2015	TOTAL DEPTH 11045	PERF.11555	- 16033		
05	2821 X	2378	-0-	-443	558 1	976 3	Y	766	741 0	112
					1 4	843 9				
06	3250 X	3250	-0-	-0-	774 1	1787 3	Y	620	666 0	66
					7 4	682 9				
07	9362 X	9362	-0-	-0-	1050 1	7561 3	Y	651	671 0	46
					35 4	716 9				
08	8811 X	8811	-0-	-0-	952 1	7112 3	Y	670	659 0	57
					10 4	737 9				
09	10609 X	10609	-0-	-0-	1071 1	8804 3	Y	648	659 0	46
					21 4	713 9				
10	9362 X	6749	-0-	-2613	694 1	5443 3	Y	556	561 0	41
					612 9					

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9		WELL #: P 1H		RRCID -> 289254	COMPL. DATE 07/02/2013	TOTAL DEPTH 12029	PERF.12605	- 16132		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230028		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230028		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230028		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230028		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230028		Y	-0-		-0-
10	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	8897 X	6434	-0-	-2463	-0-	993 1	4190 3	1250 9	Y	1136	1071 0		167
06	8610 X	2990	-0-	-5620	-0-	865 1	1077 3	1043 9	Y	948	1014 0		101
07	6603 X	2012	-0-	-4591	-0-	974 1	3 4	1035 9	Y	941	975 0		67
08	6603 X	1899	-0-	-4704	-0-	864 1	1035 9	994 3	Y	941	928 0		80
09	6390 X	3218	-0-	-3172	-0-	1006 1	994 3	1214 9	Y	1104	1105 0		79
10	6448 X	3063	-0-	-3385	-0-	779 1	976 3	1308 9	Y	1189	1181 0		87

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9		WELL #: P250H		RRCID -> 289256		COMPL. DATE 11/02/2017				TOTAL DEPTH 11115 PERF.11156 - 18958			
05	5467 X	5467	-0-	-0-	-0-	913 1	3232 3	1321 9	Y	1201	1124 0		176
06	3420 X	3064	-0-	-356	-0-	753 1	1057 3	1249 9	Y	1135	1191 0		120
07	4030 X	3734	-0-	-296	-0-	765 1	1638 3	1321 9	Y	1201	1235 0		86
08	5177 X	3650	-0-	-1527	-0-	764 1	1621 3	1262 9	Y	1147	1135 0		98
09	5280 X	1830	-0-	-3450	-0-	775 1	1055 9	1013 9	Y	959	988 0		69
10	5456 X	1634	-0-	-3822	-0-	621 1	1013 9		Y	921	922 0		68

CARDINAL 4		WELL #: P 2H		RRCID -> 289270		COMPL. DATE 10/06/2018				TOTAL DEPTH 11014 PERF.11220 - 15777			
05	2046 X	1465	-0-	-581	-0-	743 1	722 9	303 9	Y	656	737 0		97
06	1980 X	1298	-0-	-682	-0-	135 1	860 4	250 1	Y	275	259 0		113
07	1891 X	919	-0-	-972	-0-	250 1	669 9	348 1	Y	608	601 0		120
08	1891 X	1794	-0-	-97	-0-	348 1	89 3	403 4	Y	867	908 0		79
09	1590 X	877	-0-	-713	-0-	400 1	477 9	405 1	Y	434	411 0		102
10	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	405 1	1054 3	264 4	Y	997	909 0		190

SEAGULL UNIT		WELL #: P101H		RRCID -> 289294		COMPL. DATE 10/03/2017				TOTAL DEPTH 10806 PERF.11025 - 15578			
05	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	1037 1	1 4	1327 9	Y	1206	1020 0		238
06	14875 X	14875	-0-	-0-	-0-	1375 1	11204 3	33 4	Y	2057	1874 0		421
07	27531 X	27531	-0-	-0-	-0-	1957 1	22911 3	102 4	Y	2328	2498 0		251
08	10872 X	10872	-0-	-0-	-0-	1232 1	7301 3	10 4	Y	2117	2100 0		268
09	13920 X	6319	-0-	-7601	-0-	1214 1	2928 3	9 4	Y	1971	2038 0		201
10	14384 X	6008	-0-	-8376	-0-	933 1	3154 3	1921 9	Y	1746	1743 0		204

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
SEAGULL UNIT		WELL #: P107H		RRCID -> 289295		COMPL. DATE 10/02/2017				TOTAL DEPTH 10813 PERF.11086 - 15368			
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
05	19220	X	4973	-0-	-14247	-0-	898 1	3021 3	Y	957	909 0		189
							1 4	1053 9					
06	18600	X	10806	-0-	-7794	-0-	1062 1	8826 3	Y	811	834 0		166
							26 4	892 9					
07	21032	X	21032	-0-	-0-	-0-	1572 1	18356 3	Y	929	995 0		100
							82 4	1022 9					
08	8215	X	7406	-0-	-809	-0-	955 1	5538 3	Y	823	819 0		104
							8 4	905 9					
09	8850	X	4810	-0-	-4040	-0-	980 1	2785 3	Y	943	951 0		96
							8 4	1037 9					
10	9145	X	5099	-0-	-4046	-0-	767 1	3476 3	Y	778	783 0		91
							856 9						

CHAPARRAL 89		WELL #: P152H		RRCID -> 289297		COMPL. DATE 12/19/2015				TOTAL DEPTH 11038 PERF.11616 - 15994			
05	12090	X	7582	-0-	-4508	-0-	757 1	5472 3	Y	1196	1164 0		176
							37 4	1316 9					
06	11430	X	4470	-0-	-6960	-0-	632 1	2817 3	Y	688	679 0		185
							264 4	757 9					
07	9300	X	4922	-0-	-4378	-0-	275 1	3843 3	Y	472	481 0		176
							285 4	519 9					
08	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	778 1	5563 3	Y	696	751 0		121
							109 4	766 9					
09	7350	X	6011	-0-	-1339	-0-	785 1	4645 3	Y	510	549 0		82
							20 4	561 9					
10	7595	X	4740	-0-	-2855	-0-	591 1	3690 3	Y	394	424 0		52
							26 4	433 9					

FALCON STATE UNIT		WELL #: P233H		RRCID -> 289298		COMPL. DATE 09/25/2015				TOTAL DEPTH 10881 PERF.11260 - 16985			
05	2542	X	2025	-0-	-517	-0-	581 1	1 4	Y	1312	1285 0		151
							1443 9						
06	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	720 1	3559 3	Y	1207	1222 0		136
							11 4	1328 9					
07	3131	X	3011	-0-	-120	-0-	550 1	1035 3	Y	1290	1270 0		156
							7 4	1419 9					
08	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	691 1	2382 3	Y	1438	1403 0		191
							4 4	1582 9					
09	5610	X	4261	-0-	-1349	-0-	733 1	2003 3	Y	1381	1430 0		142
							6 4	1519 9					
10	5797	X	4429	-0-	-1368	-0-	578 1	2488 3	Y	1239	1248 0		133
							1363 9						

CONDOR		WELL #: P212H		RRCID -> 289299		COMPL. DATE 07/20/2015				TOTAL DEPTH 10736 PERF.11278 - 15361			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION FALCON STATE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: P229H		RRCID -> 289300		COMPL. DATE 09/19/2016				TOTAL DEPTH 10891 PERF.11111 - 15515						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	3007 X	1061	-0-	-1946	-0-	628	1	433	9	Y	394	380	0			45
06	2370 X	2277	-0-	-93	-0-	737	1	1133	3	Y	365	369	0			41
							5	402	9							
07	1136 X	1136	-0-	-0-	-0-	706	1	430	9	Y	391	385	0			47
08	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	688	1	1	4	Y	387	383	0			51
							426	9								
09	2280 N	1176	-0-	-1104	-0-	744	1	1	4	Y	392	403	0			40
							431	9								
10	1147 N	983	-0-	-164	-0-	579	1	404	9	Y	367	368	0			39
FALCON STATE UNIT		WELL #: P263H		RRCID -> 289301		COMPL. DATE 09/25/2015				TOTAL DEPTH 11032 PERF.11410 - 15275						
05	6045 X	2711	-0-	-3334	-0-	936	1	1140	3	Y	576	588	0			66
							1	634	9							
06	8786 X	8786	-0-	-0-	-0-	432	1	7748	3	Y	532	538	0			60
							21	585	9							
07	4743 X	3973	-0-	-770	-0-	1063	1	2195	3	Y	638	621	0			77
							13	702	9							
08	6295 X	6295	-0-	-0-	-0-	1065	1	4443	3	Y	710	693	0			94
							6	781	9							
09	8790 X	5269	-0-	-3521	-0-	1109	1	3242	3	Y	826	835	0			85
							9	909	9							
10	9083 X	5005	-0-	-4078	-0-	855	1	3343	3	Y	734	740	0			79
							807	9								
FALCON STATE UNIT		WELL #: 223H		RRCID -> 289305		COMPL. DATE 09/11/2015				TOTAL DEPTH 10884 PERF.11106 - 15434						
05	15903 X	15597	-0-	-306	-0-	948	1	13758	3	Y	805	831	0			115
							5	886	9							
06	15390 X	15054	-0-	-336	-0-	933	1	13096	3	Y	901	901	0			115
							34	991	9							
07	11924 X	11924	-0-	-0-	-0-	1152	1	9628	3	Y	949	934	0			130
							100	1044	9							
08	14652 X	14652	-0-	-0-	-0-	982	1	12843	3	Y	723	715	0			138
							32	795	9							
09	18006 X	18006	-0-	-0-	-0-	1101	1	16036	3	Y	757	753	0			142
							36	833	9							
10	16615 X	16615	-0-	-0-	-0-	882	1	14920	3	Y	697	714	0			125
							46	767	9							
FALCON STATE UNIT		WELL #: P232H		RRCID -> 289306		COMPL. DATE 10/21/2015				TOTAL DEPTH 11084 PERF.11550 - 15300						
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION FALCON STATE UNIT		//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	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
FALCON STATE UNIT			WELL #: P253H	RRCID -> 289307	COMPL. DATE 01/27/2016	TOTAL DEPTH 10930	PERF.11275 - 16018					
05	12284	X	12284	-0-	-0-	950 1 6 4	10989 3 339 9	Y	308	353 0		44
06	12478	X	12478	-0-	-0-	969 1 103 4	11150 3 256 9	Y	233	247 0		30
07	5477	X	5477	-0-	-0-	486 1 87 4	4639 3 265 9	Y	241	238 0		33
08	7113	X	7113	-0-	-0-	685 1 44 4	6118 3 266 9	Y	242	229 0		46
09	12046	X	12046	-0-	-0-	1041 1 86 4	10504 3 415 9	Y	377	352 0		71
10	5710	X	5710	-0-	-0-	361 1 19 4	4992 3 338 9	Y	307	323 0		55
FALCON STATE UNIT			WELL #: P257H	RRCID -> 289309	COMPL. DATE 09/18/2016	TOTAL DEPTH 10994	PERF.11133 - 14699					
05	4278	X	695	-0-	-3583	656 1	39 9	Y	35	84 0		4
06	4140	X	3450	-0-	-690	881 1 9 4	2560 3	Y	-0-	4 0		-0-
07	1426	X	1259	-0-	-167	804 1	455 9	Y	414	364 0		50
08	1426	X	1401	-0-	-25	796 1 604 9	1 4	Y	549	526 0		73
09	3450	X	1255	-0-	-2195	860 1 394 9	1 4	Y	358	394 0		37
10	3565	X	1042	-0-	-2523	664 1	378 9	Y	344	344 0		37
FALCON STATE UNIT			WELL #: P227H	RRCID -> 289310	COMPL. DATE 09/12/2016	TOTAL DEPTH 10880	PERF.11129 - 15481					
05	9765	X	1051	-0-	-8714	539 1	512 9	Y	465	479 0		53
06	9450	X	1298	-0-	-8152	606 1 2 4	243 3 447 9	Y	406	413 0		46
07	6293	X	871	-0-	-5422	533 1	338 9	Y	307	316 0		37
08	1209	X	720	-0-	-489	577 1	143 9	Y	130	150 0		17
09	1290	X	1199	-0-	-91	627 1	572 9	Y	520	484 0		53
10	1542	X	1542	-0-	-0-	522 1 537 9	483 3	Y	488	489 0		52
MAGPIE UNIT			WELL #: P103H	RRCID -> 289313	COMPL. DATE 09/07/2015	TOTAL DEPTH 11183	PERF.11511 - 15508					
05	4775	X	4775	-0-	-0-	812 1 132 4	2789 3 1042 9	Y	947	944 1		33
06	3952	X	3952	-0-	-0-	721 1 80 4	2136 3 1015 9	Y	923	928 1		28
07	3699	X	3699	-0-	-0-	654 1 72 4	1878 3 1095 9	Y	995	981 1		42
08	4589	X	4589	-0-	-0-	590 1 66 4	2874 3 1059 9	Y	963	966 0		39
09	4620	X	3996	-0-	-624	627 1 46 4	2326 3 997 9	Y	906	907 0		38
10	4774	X	2743	-0-	-2031	461 1 44 4	1348 3 890 9	Y	809	819 0		28

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION MAGPIE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: P101H		RRCID -> 289314		COMPL. DATE 05/13/2017				TOTAL DEPTH 11154 PERF.11474 - 14868						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		2653 X	2653	-0-	-0-	685	1	720	3	Y	1033	1033	1			36
						112	4	1136	9							
06		3600 X	1732	-0-	-1868	577	1	58	4	Y	997	1003	1			30
						1097	9									
07		3720 X	1657	-0-	-2063	633	1	59	4	Y	877	870	1			37
						965	9									
08		3906 X	2588	-0-	-1318	532	1	1021	3	Y	889	890	0			36
						57	4	978	9							
09		2945 X	2945	-0-	-0-	588	1	1234	3	Y	984	979	0			41
						41	4	1082	9							
10		2666 X	1814	-0-	-852	429	1	396	3	Y	862	873	0			30
						41	4	948	9							
CHAPARRAL 89		WELL #: P203H		RRCID -> 289318		COMPL. DATE 04/13/2014				TOTAL DEPTH 11573 PERF.11824 - 16450						
05		979 X	979	-0-	-0-	632	1	46	3	Y	246	267	0			36
						30	4	271	9							
06		1365 X	1365	-0-	-0-	825	1	331	4	Y	190	175	0			51
						209	9									
07		2460 X	2460	-0-	-0-	864	1	488	3	Y	238	200	0			89
						846	4	262	9							
08		4458 X	4458	-0-	-0-	828	1	2375	3	Y	1039	947	0			181
						112	4	1143	9							
09		5437 X	5437	-0-	-0-	1069	1	3041	3	Y	1188	1178	0			191
						20	4	1307	9							
10		4393 X	4393	-0-	-0-	812	1	2322	3	Y	1112	1155	0			148
						36	4	1223	9							
MAGPIE UNIT		WELL #: P105H		RRCID -> 289319		COMPL. DATE 04/22/2017				TOTAL DEPTH 11161 PERF.11390 - 15260						
05		3100 N	8402	-0-	5302	6695	844	1	7013	3	Y	370	374	1		13
							138	4	407	9						
06		12852 X	6157	-0-	-6695	-0-	895	1	4758	3	Y	363	365	1		11
							105	4	399	9						
07		7418 X	7418	-0-	-0-	-0-	809	1	6087	3	Y	380	375	1		16
							104	4	418	9						
08		7874 X	5891	-0-	-1983	-0-	778	1	4705	3	Y	291	295	0		12
							88	4	320	9						
09		9001 X	9001	-0-	-0-	-0-	676	1	7858	3	Y	369	365	0		16
							61	4	406	9						
10		8401 X	6261	-0-	-2140	-0-	569	1	5450	3	Y	170	180	0		6
							55	4	187	9						
MAGPIE UNIT		WELL #: P107H		RRCID -> 289320		COMPL. DATE 05/05/2017				TOTAL DEPTH 11191 PERF.11292 - 16597						
05		4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	607	1	2081	3	Y	1194	1197	1		42
							99	4	1313	9						
06		3660 X	3602	-0-	-58	-0-	834	1	1084	3	Y	1450	1448	1		44
							89	4	1595	9						
07		3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	696	1	1496	3	Y	1437	1420	1		61
							74	4	1581	9						
08		5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	551	1	2825	3	Y	1433	1436	0		58
							61	4	1576	9						
09		6035 X	6035	-0-	-0-	-0-	585	1	3726	3	Y	1525	1519	0		64
							46	4	1678	9						
10		4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	453	1	2456	3	Y	1421	1436	0		49
							43	4	1563	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION FALCON STATE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
FALCON STATE UNIT		WELL #: P225H		RRCID -> 289331		COMPL. DATE 09/12/2015				TOTAL DEPTH 10869 PERF.11118 - 15800				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
05	14756 X	14756	-0-	-0-	-0-	629 1	12679 3	1444 9	Y	1313	1330 0			187
06	14881 X	14881	-0-	-0-	-0-	591 1	12702 3	1555 9	Y	1414	1420 0			181
07	15914 X	15914	-0-	-0-	-0-	866 1	13192 3	1756 9	Y	1596	1558 0			219
08	16764 X	16764	-0-	-0-	-0-	836 1	14609 3	1287 9	Y	1170	1166 0			223
09	15248 X	15248	-0-	-0-	-0-	565 1	13331 3	1322 9	Y	1202	1199 0			226
10	14370 X	14370	-0-	-0-	-0-	273 1	13003 3	1080 9	Y	982	1032 0			176

FALCON STATE UNIT		WELL #: P251H		RRCID -> 289332		COMPL. DATE 01/27/2016				TOTAL DEPTH 10943 PERF.11247 - 15555				
05	12775 X	12775	-0-	-0-	-0-	816 1	10531 3	1422 9	Y	1293	1308 0			184
06	12835 X	12835	-0-	-0-	-0-	881 1	10376 3	1485 9	Y	1350	1362 0			172
07	7457 X	7457	-0-	-0-	-0-	517 1	5708 3	1140 9	Y	1036	1066 0			142
08	15217 X	15217	-0-	-0-	-0-	919 1	13018 3	1221 9	Y	1110	1041 0			211
09	18571 X	18571	-0-	-0-	-0-	1086 1	16232 3	1163 9	Y	1057	1070 0			198
10	17885 X	17885	-0-	-0-	-0-	856 1	15904 3	1080 9	Y	982	1004 0			176

FALCON STATE UNIT		WELL #: P231H		RRCID -> 289338		COMPL. DATE 09/19/2016				TOTAL DEPTH 10872 PERF.11387 - 15440				
05	7285 X	1127	-0-	-6158	-0-	628 1	499 9	1 4	Y	454	443 0			52
06	7050 X	1121	-0-	-5929	-0-	644 1	1 4	476 9	Y	433	436 0			49
07	1054 X	1016	-0-	-38	-0-	597 1	419 9	597 9	Y	381	384 0			46
08	1116 X	1083	-0-	-33	-0-	664 1	419 9	732 1	Y	381	376 0			51
09	1167 X	1167	-0-	-0-	-0-	732 1	435 9	596 1	Y	395	405 0			41
10	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	596 1	119 3	413 9	Y	375	376 0			40

FALCON STATE UNIT		WELL #: P259H		RRCID -> 289339		COMPL. DATE 09/18/2016				TOTAL DEPTH 11020 PERF.11294 - 15357				
05	4185 X	1371	-0-	-2814	-0-	674 1	697 9	715 1	Y	634	634 0			73
06	3930 X	1434	-0-	-2496	-0-	715 1	719 9	574 1	Y	654	653 0			74
07	1860 X	1186	-0-	-674	-0-	574 1	612 9	721 1	Y	556	563 0			67
08	1860 X	1466	-0-	-394	-0-	721 1	745 9	785 1	Y	677	654 0			90
09	1680 X	1521	-0-	-159	-0-	785 1	736 9	614 1	Y	669	690 0			69
10	1488 X	1300	-0-	-188	-0-	614 1	686 9		Y	624	626 0			67

FALCON STATE UNIT		WELL #: 255H		RRCID -> 289341		COMPL. DATE 05/03/2016				TOTAL DEPTH 11000 PERF.11365 - 16205				
05	5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	689 1	3766 3	1428 9	Y	1298	1303 0			185
06	4446 X	2150	-0-	-2296	-0-	695 1	22 4	1433 9	Y	1303	1322 0			166
07	3813 X	1941	-0-	-1872	-0-	707 1	49 4	707 1	Y	1077	1096 0			147
08	6697 X	6697	-0-	-0-	-0-	1185 9		780 1	Y	1086	1026 0			207
09	14084 X	14084	-0-	-0-	-0-	24 4	1195 9	925 1	Y	1134	1128 0			213
10	13769 X	13769	-0-	-0-	-0-	27 4	1247 9	753 1	Y	1062	1084 0			191
						40 4	1168 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION CONDOR		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
		WELL #: P102H		RRCID -> 289350		COMPL. DATE 11/15/2014				TOTAL DEPTH 11327 PERF.14904 - 15309		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	861 1	1890 3	Y	935	950 0		170
06	3120 X	1410	-0-	-1710	-0-	780 1	1029 9	Y	572	622 0		120
07	3627 X	1602	-0-	-2025	-0-	776 1	826 9	Y	751	706 0		165
08	3627 X	2030	-0-	-1597	-0-	874 1	100 3	Y	959	913 0		211
09	3660 X	3057	-0-	-603	-0-	237 1	2723 3	Y	83	268 0		26
10	3782 X	3342	-0-	-440	-0-	305 1	2341 3	Y	633	420 0		239

FALCON STATE UNIT		WELL #: P261H		RRCID -> 289380		COMPL. DATE 09/20/2016				TOTAL DEPTH 11034 PERF.11258 - 15944		
05	5208 X	1530	-0-	-3678	-0-	715 1	815 9	Y	741	726 0		85
06	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	883 1	2440 3	Y	650	662 0		73
07	1643 X	1587	-0-	-56	-0-	830 1	757 9	Y	688	678 0		83
08	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	855 1	1239 3	Y	673	667 0		89
09	4050 X	2379	-0-	-1671	-0-	899 1	740 3	Y	670	690 0		69
10	4185 X	2256	-0-	-1929	-0-	702 1	871 3	Y	621	623 0		67

MAGPIE UNIT		WELL #: P112H		RRCID -> 289381		COMPL. DATE 05/09/2017				TOTAL DEPTH 11140 PERF.11387 - 17524		
05	6165 X	6165	-0-	-0-	-0-	725 1	3929 3	Y	1266	1258 1		44
06	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	845 1	1847 3	Y	1207	1214 1		37
07	4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	744 1	2464 3	Y	1324	1305 1		56
08	8763 X	8763	-0-	-0-	-0-	700 1	6271 3	Y	1555	1548 0		63
09	10892 X	10892	-0-	-0-	-0-	836 1	7452 3	Y	2303	2269 0		97
10	14789 X	14789	-0-	-0-	-0-	736 1	11151 3	Y	2574	2582 0		89

MAGPIE UNIT		WELL #: P115H		RRCID -> 289382		COMPL. DATE 03/23/2016				TOTAL DEPTH 11149 PERF.11366 - 18439		
05	7037 X	624	-0-	-6413	-0-	61 1	271 3	Y	256	298 1		9
06	6810 X	1675	-0-	-5135	-0-	132 1	1445 3	Y	74	81 1		2
07	7471 X	7	-0-	-7464	-0-	17 4	81 9	Y	-0-	2 1		-0-
08	7471 X	-0-	-0-	-7471	-0-	6 1	1 4	Y	-0-			-0-
09	7230 X	4579	-0-	-2651	-0-	135 1	3508 3	Y	836	801 0		35
10	14331 X	14331	-0-	-0-	-0-	334 1	11900 3	Y	1877	1847 0		65

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
FALCON STATE UNIT		WELL #: P221H		RRCID -> 289391		COMPL. DATE 09/04/2015			TOTAL DEPTH 10882 PERF.11213 - 15000		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
05	5456 X	4679	-0-	-777	-0-	857 1 5 4	3593 3 224 9	Y	204	226 0	29
06	3510 X	1062	-0-	-2448	-0-	840 1 198 9	24 4	Y	180	186 0	23
07	6724 X	6724	-0-	-0-	-0-	992 1 74 4	5324 3 334 9	Y	304	285 0	42
08	5568 X	5568	-0-	-0-	-0-	812 1 23 4	4352 3 381 9	Y	346	322 0	66
09	6540 X	6540	-0-	-0-	-0-	943 1 25 4	5222 3 350 9	Y	318	324 0	60
10	10994 X	10994	-0-	-0-	-0-	767 1 40 4	9976 3 211 9	Y	192	217 0	35

SEAGULL UNIT		WELL #: P103HR		RRCID -> 289420		COMPL. DATE 02/29/2016			TOTAL DEPTH 10875 PERF.11067 - 15690		
05	9517 X	3076	-0-	-6441	-0-	817 1 1 4	722 3 1536 9	Y	1396	1307 0	276
06	8895 X	5166	-0-	-3729	-0-	345 1 11 4	3933 3 877 9	Y	797	910 0	163
07	16241 X	16241	-0-	-0-	-0-	642 1 61 4	14278 3 1260 9	Y	1145	1185 0	123
08	8687 X	8687	-0-	-0-	-0-	632 1 9 4	7021 3 1025 9	Y	932	937 0	118
09	5160 X	4972	-0-	-188	-0-	665 1 8 4	3126 3 1173 9	Y	1066	1075 0	109
10	6262 X	4810	-0-	-1452	-0-	479 1 1002 9	3329 3	Y	911	914 0	106

CONDOR		WELL #: 206H		RRCID -> 289421		COMPL. DATE 12/12/2014			TOTAL DEPTH 10867 PERF.11624 - 15206		
05	2077 X	1909	-0-	-168	-0-	872 1 1 4	412 3 624 9	Y	567	559 0	103
06	2010 X	1409	-0-	-601	-0-	751 1 657 9	1 4	Y	597	575 0	125
07	1984 X	1758	-0-	-226	-0-	938 1	820 9	Y	745	706 0	164
08	1767 X	1595	-0-	-172	-0-	863 1	732 9	Y	665	683 0	146
09	1860 X	1593	-0-	-267	-0-	947 1	646 9	Y	587	551 0	182
10	1922 X	1286	-0-	-636	-0-	724 1	562 9	Y	511	500 0	193

CONDOR		WELL #: P208HR		RRCID -> 289425		COMPL. DATE 10/10/2015			TOTAL DEPTH 10878 PERF.10086 - 15536		
05	9424 X	8963	-0-	-461	-0-	897 1 1 4	6007 3 2058 9	Y	1871	1911 0	340
06	10140 X	7022	-0-	-3118	-0-	865 1 15 4	4838 3 1304 9	Y	1185	1276 0	249
07	10478 X	7431	-0-	-3047	-0-	943 1 24 4	4926 3 1538 9	Y	1398	1339 0	308
08	10478 X	8407	-0-	-2071	-0-	902 1 8 4	5986 3 1511 9	Y	1374	1380 0	302
09	10080 X	7744	-0-	-2336	-0-	940 1 14 4	5606 3 1184 9	Y	1076	1045 0	333
10	8959 X	7634	-0-	-1325	-0-	519 1 982 9	6133 3	Y	893	889 0	337

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
CONDOR		WELL #: 210H		RRCID -> 289444		COMPL. DATE 07/20/2015			TOTAL DEPTH 10712 PERF.10972 - 15251					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF CODE	EOM BALANCE	
05		2615 X	2615	-0-	-0-	923	1	682	3	Y	917	927	0	167
						1	4	1009	9					
06		2190 X	1490	-0-	-700	843	1	1	4	Y	587	631	0	123
						646	9							
07		2263 X	1114	-0-	-1149	104	1	623	3	Y	349	395	0	77
						3	4	384	9					
08		2263 X	679	-0-	-1584	264	1	415	9	Y	377	371	0	83
09		2520 X	1307	-0-	-1213	518	1	789	9	Y	717	578	0	222
10		2604 X	1179	-0-	-1425	454	1	725	9	Y	659	632	0	249
CHAPARRAL 89		WELL #: 202H		RRCID -> 289556		COMPL. DATE 12/22/2013			TOTAL DEPTH 11680 PERF.12222 - 16790					
05		8680 X	5589	-0-	-3091	548	1	4420	3	Y	540	586	0	79
						27	4	594	9					
06		8181 X	2036	-0-	-6145	523	1	856	3	Y	402	373	0	108
						215	4	442	9					
07		6417 X	5262	-0-	-1155	311	1	4161	3	Y	426	375	0	159
						321	4	469	9					
08		6738 X	6738	-0-	-0-	622	1	5334	3	Y	630	679	0	110
						89	4	693	9					
09		5400 X	3492	-0-	-1908	720	1	2080	3	Y	617	628	0	99
						13	4	679	9					
10		5580 X	3353	-0-	-2227	549	1	2140	3	Y	581	603	0	77
						25	4	639	9					
CARDINAL 4		WELL #: P 1H		RRCID -> 289558		COMPL. DATE 08/23/2013			TOTAL DEPTH 11114 PERF.11133 - 14910					
05		930 N	645	-0-	-285	177	1	468	9	Y	425	449	0	63
06		600 N	458	-0-	-142	102	1	356	9	Y	324	254	0	133
07		715 N	715	-0-	-0-	184	1	531	9	Y	483	521	0	95
08		928 N	928	-0-	-0-	262	1	666	9	Y	605	645	0	55
09		998 N	998	-0-	-0-	51	1	550	3	Y	290	277	0	68
						78	4	319	9					
10		713 N	212	-0-	-501	6	1	201	3	Y	1	69	0	-0-
						4	4	1	9					
ROBIN 8		WELL #: P102H		RRCID -> 289573		COMPL. DATE 02/27/2014			TOTAL DEPTH 10676 PERF.10866 - 15688					
05		5113 X	5113	-0-	-0-	1366	1	3106	3	Y	583	581	0	71
						641	9							
06		5281 X	5281	-0-	-0-	1291	1	3509	3	Y	437	457	0	51
						481	9							
07		3356 X	3356	-0-	-0-	1072	1	1896	3	Y	353	360	0	44
						388	9							
08		6416 X	6416	-0-	-0-	1383	1	4363	3	Y	609	569	0	84
						670	9							
09		6822 X	6822	-0-	-0-	1652	1	4536	3	Y	576	569	0	91
						634	9							
10		4684 X	4684	-0-	-0-	1042	1	3012	3	Y	573	585	0	79
						630	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
APACHE CORPORATION			//CONT.// 027200										
HYPERION			WELL #: 501H		RRCID -> 289588		COMPL. DATE 01/24/2019			TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8196 - 12366			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05		2387 X	845	-0-	-1542	-0-	666	1	179	9	Y	163	200
06		2310 X	1705	-0-	-605	-0-	654	1	707	2	Y	313	376
							344	9					
07		589 X	332	-0-	-257	-0-	332	1			Y	-0-	376
08		837 X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-	101
09		1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-	-0-
10		1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-	-0-

MAGPIE UNIT			WELL #: P114H		RRCID -> 289632		COMPL. DATE 11/11/2017			TOTAL DEPTH 10572 PERF.10647 - 17437			
05		8244 X	8244	-0-	-0-	-0-	735	1	5578	3	Y	1646	57
							120	4	1811	9			
06		7727 X	7727	-0-	-0-	-0-	923	1	4846	3	Y	1682	51
							108	4	1850	9			
07		9019 X	9019	-0-	-0-	-0-	779	1	6279	3	Y	1690	71
							102	4	1859	9			
08		9575 X	9575	-0-	-0-	-0-	674	1	7139	3	Y	1529	62
							80	4	1682	9			
09		10408 X	10408	-0-	-0-	-0-	844	1	7546	3	Y	1769	74
							72	4	1946	9			
10		23162 X	23162	-0-	-0-	-0-	929	1	17995	3	Y	3772	131
							89	4	4149	9			

BLUE JAY UNIT			WELL #: P101H		RRCID -> 289819		COMPL. DATE 01/02/2017			TOTAL DEPTH 10733 PERF.11289 - 14992			
05		6386 X	3702	-0-	-2684	-0-	905	1	2128	3	Y	607	101
							1	4	668	9			
06		5670 X	2908	-0-	-2762	-0-	892	1	1437	3	Y	521	86
							6	4	573	9			
07		4464 X	2115	-0-	-2349	-0-	916	1	589	3	Y	549	94
							6	4	604	9			
08		4464 X	4225	-0-	-239	-0-	927	1	2667	3	Y	570	71
							4	4	627	9			
09		4140 X	2382	-0-	-1758	-0-	940	1	770	3	Y	607	96
							4	4	668	9			
10		4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	801	1	3085	3	Y	645	135
							710	9					

BLUE JAY UNIT			WELL #: P102H		RRCID -> 289860		COMPL. DATE 01/02/2017			TOTAL DEPTH 10698 PERF.10814 - 15664			
05		7533 X	3294	-0-	-4239	-0-	770	1	1620	3	Y	821	137
							1	4	903	9			
06		4470 X	2301	-0-	-2169	-0-	742	1	762	3	Y	721	119
							4	4	793	9			
07		4619 X	1142	-0-	-3477	-0-	731	1	411	9	Y	374	64
08		4619 X	1118	-0-	-3501	-0-	729	1	389	9	Y	354	44
09		3780 X	3466	-0-	-314	-0-	491	1	2934	3	Y	31	5
							7	4	34	9			
10		3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-	-0-
												5	0

CHAPARRAL 89			WELL #: 103H		RRCID -> 289862		COMPL. DATE 04/10/2014			TOTAL DEPTH 10880 PERF.11042 - 15542			
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
CHAPARRAL 89		WELL #: 201H		RRCID -> 289905		COMPL. DATE 01/03/2014				TOTAL DEPTH 11597 PERF.11908 - 15210						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPRUCE STATE UNIT		WELL #: 402BH		RRCID -> 290185		COMPL. DATE 10/19/2019				TOTAL DEPTH 9778 PERF.10228 - 17830						
05	21359 X	16786	-0-	-4573	-0-	16	1	15243	2	Y	1388	1345	1			396
						1527	9									
06	20670 X	15857	-0-	-4813	-0-	16	1	14435	2	Y	1278	1278	1			396
						1406	9									
07	19995 X	15732	-0-	-4263	-0-	19	1	14497	2	Y	1105	1175	1			326
						1216	9									
08	19313 X	14781	-0-	-4532	-0-	16	1	13379	2	Y	1260	1288	1			298
						1386	9									
09	18690 X	13226	-0-	-5464	-0-	15	1	11978	2	Y	1121	1098	1			321
						1233	9									
10	16771 X	11498	-0-	-5273	-0-	12	1	10332	2	Y	1049	1114	1			256
						1154	9									

STORM CAT UNIT		WELL #: 402AH		RRCID -> 290286		COMPL. DATE 12/05/2019				TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9840 - 17022						
05	18600 X	4993	-0-	-13607	-0-	35	1	4888	2	N	64	65	1			283
						70	9									
06	18000 X	9733	-0-	-8267	-0-	36	1	8868	2	N	754	852	1			185
						829	9									
07	14415 X	8422	-0-	-5993	-0-	50	1	7416	2	N	869	772	1			282
						956	9									
08	14415 X	9117	-0-	-5298	-0-	52	1	8552	2	N	466	502	1			246
						513	9									
09	10365 X	10365	-0-	-0-	-0-	46	1	9645	2	N	613	634	1			225
						674	9									
10	10485 X	10485	-0-	-0-	-0-	47	1	9738	2	N	636	604	1			257
						700	9									

PRESTIGE WORLDWIDE STATE		WELL #: 451H		RRCID -> 290778		COMPL. DATE 09/01/2020				TOTAL DEPTH 10511 PERF.10763 - 21158						
05	86738 X	63644	-0-	-23094	-0-	56551	3	7093	9	Y	6448	6557	0			485
06	66840 X	56967	-0-	-9873	-0-	50484	3	6483	9	Y	5894	5713	0			666
07	69068 X	63419	-0-	-5649	-0-	56497	3	6922	9	Y	6293	6580	0			379
08	69068 X	55963	-0-	-13105	-0-	49482	3	6481	9	Y	5892	5819	0			452
09	63420 X	55044	-0-	-8376	-0-	48759	3	6285	9	Y	5714	5867	0			299
10	63643 X	27429	-0-	-36214	-0-	24132	3	3297	9	Y	2997	3086	0			210

PRESTIGE WORLDWIDE STATE C		WELL #: 432H		RRCID -> 290779		COMPL. DATE 10/29/2020				TOTAL DEPTH 10393 PERF.10515 - 20942						
05	48341 X	48341	-0-	-0-	-0-	39758	3	8583	9	Y	7803	7795	0			587
06	56700 X	35687	-0-	-21013	-0-	29194	3	6493	9	Y	5903	5823	0			667
07	58590 X	45190	-0-	-13400	-0-	37092	3	8098	9	Y	7362	7585	0			444
08	58590 X	41510	-0-	-17080	-0-	35019	3	6491	9	Y	5901	5893	0			452
09	58128 X	58128	-0-	-0-	-0-	49237	3	8891	9	Y	8083	8112	0			423
10	65075 X	65075	-0-	-0-	-0-	57054	3	8021	9	Y	7292	7203	0			512

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION DRAGON STATE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: 454H		RRCID -> 290797		COMPL. DATE 11/05/2020				TOTAL DEPTH 9945 PERF.10276 - 15373			
M O	ALLOW CODE	GAS 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
05	43865 X	40213	-0-	-3652	-0-	1877 2779	1 9	35557	3	N	2526	2705 0	459
06	50530 X	50530	-0-	-0-	-0-	2078 2413	1 9	46039	3	N	2194	2265 0	388
07	53116 X	53116	-0-	-0-	-0-	2126 2566	1 9	48424	3	N	2333	2280 0	441
08	50065 X	49510	-0-	-555	-0-	2129 2291	1 9	45090	3	N	2083	2288 0	236
09	0 W	34122	-0-	34122	34122	1787 2247	1 9	30088	3	N	2043	2057 0	222
10	0 W	31536	-0-	31536	65658	1835 2274	1 9	27427	3	N	2067	2064 0	225

DRAGON STATE A		WELL #: 433H		RRCID -> 290809		COMPL. DATE 11/05/2020				TOTAL DEPTH 9769 PERF.10004 - 15108			
05	43278 X	43278	-0-	-0-	-0-	1967 3255	1 9	38056	3	N	2959	3155 0	538
06	28568 X	28568	-0-	-0-	-0-	1642 2648	1 9	24278	3	N	2407	2519 0	426
07	32601 X	32601	-0-	-0-	-0-	1707 2924	1 9	27970	3	N	2658	2581 0	503
08	32140 X	32140	-0-	-0-	-0-	1648 2672	1 9	27820	3	N	2429	2657 0	275
09	43483 X	43483	-0-	-0-	-0-	1869 2739	1 9	38875	3	N	2490	2495 0	270
10	49614 X	49614	-0-	-0-	-0-	2009 2562	1 9	45043	3	N	2329	2345 0	254

PRESTIGE WORLDWIDE STATE B		WELL #: 431H		RRCID -> 290876		COMPL. DATE 09/28/2020				TOTAL DEPTH 10287 PERF.10763 - 21158			
05	58250 X	58250	-0-	-0-	-0-	48751	3	9499	9	Y	8635	8962 0	649
06	39853 X	39853	-0-	-0-	-0-	33407	3	6446	9	Y	5860	5847 0	662
07	70029 X	42579	-0-	-27450	-0-	35786	3	6793	9	Y	6175	6465 0	372
08	70029 X	43990	-0-	-26039	-0-	37276	3	6714	9	Y	6104	6008 0	468
09	67770 X	53989	-0-	-13781	-0-	45279	3	8710	9	Y	7918	7971 0	415
10	58249 X	56164	-0-	-2085	-0-	48761	3	7403	9	Y	6730	6673 0	472

BRAGG		WELL #: 401AH		RRCID -> 291075		COMPL. DATE 09/12/2020				TOTAL DEPTH 10556 PERF.10840 - 15417			
05	32068 X	32068	-0-	-0-	-0-	1436 3449	1 9	27183	3	Y	3135	3091 0	196
06	30696 X	30696	-0-	-0-	-0-	1343 4887	1 9	24466	3	Y	4443	4401 0	238
07	31868 X	31037	-0-	-831	-0-	1374 24536	1 3	283	2	Y	4404	4389 0	253
08	31868 X	28018	-0-	-3850	-0-	1299 2	1 4	22025	3	Y	4265	4258 0	260
09	31682 X	31682	-0-	-0-	-0-	1404 24772	1 3	718	2	Y	4353	4318 0	295
10	32054 X	25859	-0-	-6195	-0-	1286 19135	1 3	415	2	Y	4566	4494 0	367

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
MEADE		WELL #: 408BH		RRCID -> 291085		COMPL. DATE 01/23/2021				TOTAL DEPTH 10695 PERF.10840 - 15417				
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
05		32659 X	32659	-0-	-0-	-0-	1283 1	28549 3		Y	2570	2573 0		146
							2827 9							
06		31131 X	31131	-0-	-0-	-0-	1244 1	27255 3		Y	2393	2361 0		178
							2632 9							
07		33257 X	33257	-0-	-0-	-0-	1343 1	335 2		Y	2261	2256 0		183
							29092 3	2487 9						
08		32674 X	32243	-0-	-431	-0-	1355 1	28285 3		Y	2366	2374 0		175
							2603 9							
09		31620 X	9865	-0-	-21755	-0-	691 1	243 2		Y	497	638 0		34
							8384 3	547 9						
10		33263 X	8308	-0-	-24955	-0-	732 1	160 2		Y	39	70 0		3
							7373 3	43 9						

MEADE		WELL #: 407AH		RRCID -> 291086		COMPL. DATE 01/24/2021				TOTAL DEPTH 10409 PERF.10650 - 15167				
05		21276 X	21276	-0-	-0-	-0-	1057 1	17206 3		Y	2739	2749 0		156
							3013 9							
06		20691 X	20691	-0-	-0-	-0-	1131 1	16779 3		Y	2528	2496 0		188
							2781 9							
07		19962 X	19962	-0-	-0-	-0-	1163 1	184 2		Y	2432	2423 0		197
							15940 3	2675 9						
08		17980 X	17980	-0-	-0-	-0-	1187 1	14020 3		Y	2521	2532 0		186
							2773 9							
09		20822 X	20822	-0-	-0-	-0-	1115 1	487 2		Y	2221	2255 0		152
							16777 3	2443 9						
10		21343 X	21343	-0-	-0-	-0-	1145 1	375 2		Y	2310	2292 0		170
							17282 3	2541 9						

BRAGG		WELL #: 405DH		RRCID -> 291185		COMPL. DATE 09/23/2022				TOTAL DEPTH 11801 PERF.12153 - 15591				
05		874374 X	57208	-0-	-817166	-0-	2352 1	54449 3		Y	370	370 0		23
							407 9							
06		83580 X	54207	-0-	-29373	-0-	2262 1	51674 3		Y	246	256 0		13
							271 9							
07		86366 X	52360	-0-	-34006	-0-	2162 1	570 2		Y	168	171 0		10
							49443 3	185 9						
*08		70649 X	-0-	-0-	-70649	-0-	1812 1	1184 2		Y	-0-			10
*09		63300 X	43952	-0-	-19348	-0-	40813 3	143 9		Y	130	132 0		9
							1851 1	774 2		Y	121	120 0		10
10		57195 X	38436	-0-	-18759	-0-	35678 3	133 9						

BULL RUN		WELL #: 413CH		RRCID -> 291186		COMPL. DATE 01/21/2020				TOTAL DEPTH 10958 PERF.11365 - 15733				
05		52390 X	-0-	-0-	-52390	-0-				Y	-0-			-0-
06		1107 X	-0-	-0-	-1107	-0-				Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		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 #: 415CH		RRCID -> 291187		COMPL. DATE 05/01/2021				TOTAL DEPTH 10928 PERF.11221 - 15733						
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
05	83946 X	83946	-0-	-0-	-0-	2648	1	78907	3	Y	2174	2175	0			123
06	80052 X	80052	-0-	-0-	-0-	2391	9	2544	1	Y	2080	2049	0			154
07	81375 X	80647	-0-	-728	-0-	2288	9	2568	1	Y	2131	2113	0			172
08	84736 X	84736	-0-	-0-	-0-	74872	3	2708	1	Y	2300	2302	0			170
09	81240 X	80309	-0-	-931	-0-	2530	9	2512	1	Y	2022	2053	0			139
10	83948 X	83079	-0-	-869	-0-	73443	3	2584	1	Y	2072	2059	0			152
						76556	3	2279	9							
BRAGG		WELL #: 404BH		RRCID -> 291209		COMPL. DATE 09/21/2022				TOTAL DEPTH 10907 PERF.11115 - 15661						
05	1297684 X	102809	-0-	-1194875	-0-	3082	1	86396	3	Y	12119	12084	0			759
06	184260 X	94629	-0-	-89631	-0-	13331	9	2974	1	Y	10312	10519	0			552
07	190402 X	91568	-0-	-98834	-0-	11343	9	2906	1	Y	9805	9794	0			563
08	100595 X	83135	-0-	-17460	-0-	76989	3	2688	1	Y	8651	8686	0			528
09	97350 X	81607	-0-	-15743	-0-	3	4	2594	1	Y	7865	7860	0			533
10	100595 X	78667	-0-	-21928	-0-	68378	3	2556	1	Y	8229	8101	0			661
						65636	3	9052	9							
BRAGG		WELL #: 406CH		RRCID -> 291212		COMPL. DATE 09/04/2022				TOTAL DEPTH 11426 PERF.10605 - 16391						
05	155310 X	118331	-0-	-36979	-0-	3637	1	108415	3	Y	5708	5711	0			357
06	150300 X	114162	-0-	-36138	-0-	6279	9	3550	1	Y	5129	5211	0			275
07	153512 X	110108	-0-	-43404	-0-	5642	9	3441	1	Y	4718	4722	0			271
08	129611 X	98688	-0-	-30923	-0-	100321	3	3101	1	Y	4124	4143	0			252
09	125430 X	102355	-0-	-23075	-0-	4	4	3153	1	Y	3938	3923	0			267
10	118327 X	102706	-0-	-15621	-0-	92196	3	3146	1	Y	3943	3893	0			317
						93202	3	4337	9							
MEADE		WELL #: 409AH		RRCID -> 291235		COMPL. DATE 11/14/2019				TOTAL DEPTH 10398 PERF. N/A						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BRAGG		WELL #: 403AH		RRCID -> 291301		COMPL. DATE 03/07/2020				TOTAL DEPTH 9882 PERF. N/A						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
UL 20-44 CATALINA		WELL #: 321H		RRCID -> 291468		COMPL. DATE 09/17/2019		TOTAL DEPTH 11575		PERF.11699 - 16699				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	8409 X	8409	-0-	-0-	-0-	5422	3	2987	9	Y	2715	2697	0	471
06	7795 X	7795	-0-	-0-	-0-	5261	3	2534	9	Y	2304	2296	0	479
07	7157 X	7157	-0-	-0-	-0-	4745	3	2412	9	Y	2193	2314	0	358
08	7675 X	7675	-0-	-0-	-0-	5311	3	2364	9	Y	2149	2144	0	363
09	7410 X	7058	-0-	-352	-0-	4340	3	621	4	Y	1906	1876	0	393
						2097	9							
10	7657 X	6343	-0-	-1314	-0-	4342	3	2001	9	Y	1819	1850	0	362

BRAGG		WELL #: 402CH		RRCID -> 291504		COMPL. DATE 09/27/2022		TOTAL DEPTH 11477		PERF.11758 - 16198				
05	956715 X	90738	-0-	-865977	-0-	2791	1	83195	3	Y	4320	4345	0	270
						4752	9							
06	151650 X	89608	-0-	-62042	-0-	2782	1	82277	3	Y	4135	4184	0	221
						4549	9							
07	156705 X	85833	-0-	-70872	-0-	2674	1	898	2	Y	3899	3896	0	224
						77972	3	4289	9					
08	79488 X	75849	-0-	-3639	-0-	2378	1	69828	3	Y	3309	3331	0	202
						3	4	3640	9					
09	103680 X	77406	-0-	-26274	-0-	2380	1	2018	2	Y	3104	3096	0	210
						69594	3	3414	9					
10	92597 X	71380	-0-	-21217	-0-	2178	1	1400	2	Y	2962	2934	0	238
						64544	3	3258	9					

ARROW STATE		WELL #:		RRCID -> 295654		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.11172 - 21369
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ARROW STATE		WELL #:		RRCID -> 295655		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.11172 - 21369
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEMDALE STATE		WELL #:		RRCID -> 295656		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.11172 - 21369
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEMDALE STATE		WELL #:		RRCID -> 295657		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.11172 - 21369
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION HUFF DOBACK		//CONT.// 71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		//CONT.// 027200										
		WELL #: 453H	RRCID -> 295904	COMPL. DATE 06/06/2022	TOTAL DEPTH 11936	PERF.11787	- 22189					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*11	0	61422	-0-	61422	630710	4 1	46790 3	Y	13298	13522 0		228
						14628 9						
*12	0	42018	-0-	42018	672728	20 1	30547 3	Y	10410	10406 0		232
						11451 9						
*01	0	69111	-0-	69111	741839	125 1	53073 3	Y	14466	14332 0		366
						15913 9						
*02	0	55609	-0-	55609	797448	98 1	42742 3	Y	11608	11669 0		305
						12769 9						
*03	0	57047	-0-	57047	854495	127 1	43603 3	Y	12106	12176 0		235
						13317 9						
*04	0	53313	-0-	53313	907808	163 1	40786 3	Y	11240	11190 0		285
						12364 9						
*05	0	49039	-0-	49039	956847	4695 1	32997 3	Y	10315	10407 0		193
						11347 9						
*06	0	40167	-0-	40167	997014	5025 1	26115 3	Y	8206	8236 0		163
						9027 9						
*07	0	46391	-0-	46391	1043405	8527 1	27942 3	Y	9020	9042 0		141
						9922 9						
*08	0	17664	-0-	17664	1061069	3653 1	10306 3	Y	3368	3372 0		137
						3705 9						
*09	1104276 X	43207	-0-	-1061069	-0-	8649 1	26249 3	Y	7554	7394 0		297
						8309 9						
10	56265 X	26641	-0-	-29624	-0-	6144 1	15121 3	Y	4887	4979 0		205
						5376 9						

BTA OIL PRODUCERS, LLC RIVERSIDE 21601 36		041867		WELL #: 1H		RRCID -> 284472	COMPL. DATE 09/03/2016	TOTAL DEPTH 10604	PERF.10894	- 15161		
05	14036 X	14036	-0-	-0-	-0-	107 1	9690 3	Y	1833	1883 1		169
						2223 4	2016 9					
06	13347 X	13347	-0-	-0-	-0-	112 1	10116 3	Y	2047	2015 1		201
						854 4	13 5					
07	14443 X	14443	-0-	-0-	-0-	111 1	11343 3	Y	2115	1992 1		324
						564 4	98 5					
08	13638 X	13638	-0-	-0-	-0-	112 1	10630 3	Y	2052	2249 1		127
						501 4	138 5					
09	12327 X	12327	-0-	-0-	-0-	97 1	9046 3	Y	2192	2109 1		210
						218 4	555 5					
10	13279 X	13279	-0-	-0-	-0-	105 1	9638 3	Y	2282	2398 1		94
						449 4	577 5					

BLACKTOP 21601 1		WELL #: 2H		RRCID -> 284473	COMPL. DATE 03/25/2017	TOTAL DEPTH 10268	PERF.10800	- 15465				
05	18181 X	18181	-0-	-0-	-0-	15949 3	332 4	Y	1727	1722 1		79
						1900 9						
06	18674 X	18674	-0-	-0-	-0-	16883 3	64 4	Y	1570	1569 1		80
						1727 9						
07	18902 X	18902	-0-	-0-	-0-	17334 3	105 4	Y	1330	1361 1		49
						1463 9						
08	13361 X	13206	-0-	-155	-0-	11069 3	364 4	Y	1612	1621 1		40
						1773 9						
09	13519 X	13519	-0-	-0-	-0-	11404 3	2115 9	Y	1923	1897 1		66
						11889 3	30 4	Y	2018	2021 1		63
10	14139 X	14139	-0-	-0-	-0-	2220 9						

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC PIVOT 21602 34		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867		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
PIVOT 21602 34		WELL #:		2H	RRCID -> 284476	COMPL. DATE 08/12/2017		TOTAL DEPTH 10857		PERF.10970		- 15640		
05	11830 X	11830	-0-	-0-	-0-	764 1	9790 3	Y	1160	1080	0			1280
06	10497 X	10497	-0-	-0-	-0-	606 1	8757 3	Y	1027	912	0	56	8	1339
07	9441 X	9441	-0-	-0-	-0-	550 1	7732 3	Y	1049	965	0	56	8	1367
08	10081 X	10081	-0-	-0-	-0-	571 1	8340 3	Y	1064	1011	0			1420
09	10658 X	10658	-0-	-0-	-0-	579 1	8895 3	Y	1076	1253	0			1243
10	9660 X	9660	-0-	-0-	-0-	535 1	7905 3	Y	1109	1093	0			1259
PIVOT 21602 34		WELL #:		5H	RRCID -> 284477	COMPL. DATE 08/12/2017		TOTAL DEPTH 11155		PERF.11230		- 15893		
05	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	123 1	1575 3	Y	607	565	0			524
06	1982 X	1982	-0-	-0-	-0-	81 1	1177 3	Y	651	578	0	46	8	551
07	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	59 1	826 3	Y	609	560	0	46	8	554
08	1860 N	1795	-0-	-65	-0-	69 1	1015 3	Y	640	608	0			586
09	1800 N	1598	-0-	-202	-0-	62 1	955 3	Y	521	606	0			501
10	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	72 1	1064 3	Y	818	807	0			512
RADIO TOWER STATE 21601 28		WELL #:		3H	RRCID -> 284478	COMPL. DATE 03/19/2017		TOTAL DEPTH 10260		PERF.10475		- 14886		
05	34792 X	34792	-0-	-0-	-0-	244 1	32333 3	Y	2013	2082	1	26	8	218
06	30863 X	30863	-0-	-0-	-0-	220 1	28335 3	Y	2097	2015	1	26	8	274
07	24930 X	24930	-0-	-0-	-0-	155 1	22212 3	Y	2329	2335	1	31	8	237
08	23182 X	23182	-0-	-0-	-0-	163 1	20187 3	Y	1907	1862	1	32	8	250
09	28080 X	28080	-0-	-0-	-0-	205 1	25319 3	Y	1717	1644	1	33	8	290
10	31854 X	31854	-0-	-0-	-0-	230 1	29380 3	Y	1903	1824	1	36	8	333
RADIO TOWER STATE 21601 28		WELL #:		1H	RRCID -> 284489	COMPL. DATE 08/16/2016		TOTAL DEPTH 9980		PERF.10405		- 14711		
05	32848 X	32848	-0-	-0-	-0-	227 1	30191 3	Y	2209	2284	1	23	8	306
06	31884 X	31884	-0-	-0-	-0-	230 1	29678 3	Y	1795	1724	1	23	8	354
07	48538 X	48538	-0-	-0-	-0-	317 1	45380 3	Y	2582	2590	1	39	8	307
08	42796 X	42796	-0-	-0-	-0-	309 1	38348 3	Y	2496	2449	1	41	8	313
09	32500 X	32500	-0-	-0-	-0-	236 1	29181 3	Y	2103	2014	1	29	8	373
10	31190 X	31190	-0-	-0-	-0-	227 1	28938 3	Y	1706	1634	1	27	8	418

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
BTA OIL PRODUCERS, LLC		//CONT.// 041867								
RADIO TOWER STATE 21601 28		WELL #: 4H		RRCID -> 284490		COMPL. DATE 07/19/2017		TOTAL DEPTH 10211 PERF.10450 - 15090		
M	O	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

BLACKTOP 21601 1		WELL #: 1H		RRCID -> 284549		COMPL. DATE 03/25/2017		TOTAL DEPTH 10344 PERF.10700 - 15110		
05	19384	X	19384	-0-	-0-	-0-	16946	3	353 4	87
							2085	9		
06	18586	X	18586	-0-	-0-	-0-	16472	3	62 4	94
							2052	9		
07	19818	X	19818	-0-	-0-	-0-	17406	3	106 4	76
							2306	9		
08	18507	X	15049	-0-	-3458	-0-	12470	3	410 4	49
							2169	9		
09	17910	X	13308	-0-	-4602	-0-	11291	3	2017 9	63
10	18507	X	11739	-0-	-6768	-0-	9832	3	25 4	53
							1882	9		

TETRIS 21601 18		WELL #: 1H		RRCID -> 284550		COMPL. DATE 06/07/2017		TOTAL DEPTH 10625 PERF.10980 - 15247		
05	18414	X	14733	-0-	-3681	-0-	56	1	11939 3	34
							2738	9		
06	17820	X	8922	-0-	-8898	-0-	34	1	6898 3	56
							1990	9		
07	18414	X	17319	-0-	-1095	-0-	66	1	13554 3	10
							3699	9		
08	15462	X	15462	-0-	-0-	-0-	64	1	12670 3	-0-
							2728	9		
09	12690	X	10821	-0-	-1869	-0-	44	1	8227 3	19
							2550	9		
10	13113	X	11380	-0-	-1733	-0-	45	1	8636 3	27
							2699	9		

TETRIS 21601 18		WELL #: 2H		RRCID -> 284559		COMPL. DATE 06/07/2017		TOTAL DEPTH 10963 PERF.11095 - 15960		
05	8238	X	8238	-0-	-0-	-0-	27	1	5689 3	183
							2522	9		
06	13602	X	13602	-0-	-0-	-0-	54	1	11089 3	209
							2459	9		
07	13586	X	13586	-0-	-0-	-0-	55	1	11147 3	179
							2384	9		
08	14505	X	14505	-0-	-0-	-0-	60	1	12017 3	156
							2428	9		
09	14261	X	14261	-0-	-0-	-0-	62	1	11866 3	172
							2333	9		
10	15318	X	15318	-0-	-0-	-0-	66	1	12624 3	180
							2628	9		

RADIO TOWER STATE 21601 28		WELL #: 2H		RRCID -> 284568		COMPL. DATE 03/18/2017		TOTAL DEPTH 9100 PERF.10230 - 14282		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFECAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC PIVOT 21602 34		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 3H		RRCID -> 284664	COMPL. DATE	03/04/2018	TOTAL DEPTH	10637	PERF.	10850	-	15370			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	7361 X	7361	-0-	-0-	-0-	930 1	4492 3	Y		1763	2023 0				393
06	10026 X	10026	-0-	-0-	-0-	1939 9 900 1	7293 3	Y		1666	1626 0	40 8			393
07	11110 X	11110	-0-	-0-	-0-	1833 9 930 1	8048 3	Y		1938	1899 0	39 8			393
08	9261 X	9261	-0-	-0-	-0-	2132 9 930 1	6446 3	Y		1693	1693 0				393
09	7170 X	6634	-0-	-536	-0-	23 4 900 1	4411 3	Y		1133	1133 0				393
10	7409 X	930	-0-	-6479	-0-	77 4 930 1	1246 9	Y		-0-					393

RIVERSIDE 21601 36		WELL #: 2H		RRCID -> 284834	COMPL. DATE	05/03/2018	TOTAL DEPTH	11212	PERF.	11500	-	16015			
05	22145 X	22145	-0-	-0-	-0-	218 1 725 4	19699 3	Y		1366	1403 1				101
06	20124 X	20124	-0-	-0-	-0-	193 1 1154 4	17395 3	Y		1236	1216 1				121
07	20954 X	20954	-0-	-0-	-0-	182 1 457 4	18727 3	Y		1297	1221 1				197
08	16813 X	16813	-0-	-0-	-0-	150 1 1020 4	14228 3	Y		1119	1226 1				90
09	14300 X	14300	-0-	-0-	-0-	130 1 357 4	12045 3	Y		936	901 1				125
10	16334 X	16334	-0-	-0-	-0-	153 1 78 4	14050 3	Y		1101	1157 1				69

PIVOT 21602 34		WELL #: 4H		RRCID -> 284852	COMPL. DATE	03/01/2018	TOTAL DEPTH	10580	PERF.	10850	-	15370			
05	9393 X	6157	-0-	-3236	-0-	1085 1 88 4	2891 3	Y		1903	1956 0				468
06	9090 X	8165	-0-	-925	-0-	1050 1 42 4	5184 3	Y		1717	1676 0	41 8			468
07	9393 X	6596	-0-	-2797	-0-	1085 1 67 4	3889 3	Y		1414	1373 0	41 8			468
08	10305 X	10305	-0-	-0-	-0-	1085 1 83 4	7307 3	Y		1664	1664 0				468
09	5670 X	5120	-0-	-550	-0-	1050 1 77 4	2993 3	Y		909	909 0				468
10	5859 X	1085	-0-	-4774	-0-	1085 1	1000 9	Y		-0-					468

RIVERSIDE 21601 36		WELL #: 3H		RRCID -> 284897	COMPL. DATE	05/03/2018	TOTAL DEPTH	11020	PERF.	11300	-	15845			
05	27838 X	16730	-0-	-11108	-0-	156 1 725 4	14075 3	Y		1613	1658 1				77
06	26940 X	18275	-0-	-8665	-0-	167 1 1154 4	15077 3	Y		1689	1662 1				104
07	24645 X	22494	-0-	-2151	-0-	190 1 457 4	19602 3	Y		1888	1777 1				215
08	21464 X	21464	-0-	-0-	-0-	192 1 1020 4	18232 3	Y		1622	1777 1				60
09	24551 X	24551	-0-	-0-	-0-	224 1 357 4	20663 3	Y		1855	1785 1				130
10	22549 X	22549	-0-	-0-	-0-	210 1 78 4	19321 3	Y		1620	1703 1				47

PHANTOM (WOLFPCAMP)			//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD		
BTA OIL PRODUCERS, LLC			//CONT.//	041867									
ARPENT 21602 25			WELL #:	2H	RRCID -> 284954	COMPL. DATE	04/06/2018	TOTAL DEPTH	10945	PERF.	11200 - 21100		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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
05		16496 X	16496	-0-	-0-	-0-	543 1	13835 3	Y	1925	1901 0		106
							2118 9						
06		15344 X	15344	-0-	-0-	-0-	525 1	12755 3	Y	1876	1899 0	28 8	55
							2064 9						
07		15859 X	15859	-0-	-0-	-0-	543 1	13073 3	Y	2039	2006 0	27 8	61
							2243 9						
08		13516 X	6786	-0-	-6730	-0-	543 1	4838 3	Y	1277	1274 0		64
							1405 9						
09		21107 X	21107	-0-	-0-	-0-	525 1	18067 3	Y	2286	2296 0		54
							2515 9						
10		15538 X	15538	-0-	-0-	-0-	543 1	12400 3	Y	2359	2366 0		47
							2595 9						
RIVERSIDE 21601 36			WELL #:	5H	RRCID -> 285053	COMPL. DATE	05/03/2018	TOTAL DEPTH	10482	PERF.	10625 - 15395		
05		5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	31 1	2789 3	Y	895	920 1		129
							1309 4						
06		4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	28 1	2518 3	Y	564	555 1		138
							1392 4						
07		4464 X	3262	-0-	-1202	-0-	20 1	2108 3	Y	529	498 1		169
							534 4						
08		5301 X	4093	-0-	-1208	-0-	34 1	3256 3	Y	674	739 1		104
							20 4						
09		4950 X	4233	-0-	-717	-0-	35 1	3205 3	Y	723	696 1		131
							2 4						
10		5115 X	4585	-0-	-530	-0-	38 1	3500 3	Y	743	781 1		93
							20 4						
ARPENT 21602 25			WELL #:	1H	RRCID -> 285178	COMPL. DATE	04/06/2018	TOTAL DEPTH	10610	PERF.	10910 - 14892		
05		19654 X	19077	-0-	-577	-0-	620 1	15093 3	Y	3058	3120 0		174
							3364 9						
06		19212 X	19212	-0-	-0-	-0-	600 1	14153 3	Y	4054	4102 0	69 8	57
							4459 9						
07		23123 X	23123	-0-	-0-	-0-	620 1	16918 3	Y	5077	4997 0	66 8	71
							5585 9						
08		30001 X	30001	-0-	-0-	-0-	620 1	23822 3	Y	5054	5042 0		83
							5559 9						
09		22302 X	22302	-0-	-0-	-0-	600 1	16490 3	Y	4738	4758 0		63
							5212 9						
10		26048 X	26048	-0-	-0-	-0-	620 1	20051 3	Y	4888	4901 0		50
							5377 9						
RIVERSIDE 21601 36			WELL #:	4H	RRCID -> 285838	COMPL. DATE	05/03/2018	TOTAL DEPTH	10610	PERF.	10800 - 15406		
05		13398 X	13398	-0-	-0-	-0-	108 1	9757 3	Y	2022	2078 1		189
							1309 4						
06		12750 X	12526	-0-	-224	-0-	100 1	9049 3	Y	1794	1766 1		217
							1392 4						
07		15239 X	15239	-0-	-0-	-0-	117 1	12090 3	Y	2176	2048 1		345
							534 4						
08		15094 X	15094	-0-	-0-	-0-	132 1	12544 3	Y	2033	2227 1		151
							20 4						
09		13527 X	13527	-0-	-0-	-0-	114 1	10498 3	Y	2064	1987 1		228
							2 4						
10		13253 X	13253	-0-	-0-	-0-	114 1	10487 3	Y	1821	1915 1		134
							20 4						

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC TETRIS 21601 18		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: R 4H RRCID -> 286628 COMPL. DATE 08/14/2018 TOTAL DEPTH 10968 PERF.11200 - 15790												
05	9951 X	9951	-0-	-0-	-0-	1085 1 680 4	6277 3 1909 9	Y	1735	1765 1		279
06	9518 X	9518	-0-	-0-	-0-	1050 1 1829 9	6639 3	Y	1663	1651 1		291
07	10046 X	10046	-0-	-0-	-0-	1085 1 3 4	6990 3 1968 9	Y	1789	1806 1		274
08	7495 X	7495	-0-	-0-	-0-	1085 1 1962 9	4448 3	Y	1784	1764 1		294
09	9526 X	9526	-0-	-0-	-0-	1050 1 3 4	6531 3 1942 9	Y	1765	1768 1		291
10	8663 X	8663	-0-	-0-	-0-	1085 1 6 4	6102 3 1470 9	Y	1336	1268 1		359
RIVERSIDE 21601 WELL #: 6H RRCID -> 286738 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 11029 PERF.11250 - 15745												
05	19251 X	17470	-0-	-1781	-0-	276 1 280 4	13883 3 3031 9	Y	2755	2644 1		157
06	18630 X	16703	-0-	-1927	-0-	296 1 341 4	13430 3 2636 9	Y	2396	2423 1		130
07	19251 X	17371	-0-	-1880	-0-	316 1 136 4	14277 3 2642 9	Y	2402	2369 1		163
08	18608 X	18608	-0-	-0-	-0-	341 1 504 4	15123 3 2640 9	Y	2400	2364 1		199
09	19144 X	19144	-0-	-0-	-0-	354 1 2434 9	16356 3	Y	2213	2260 1		152
10	14891 X	14891	-0-	-0-	-0-	282 1 2475 9	12134 3	Y	2250	2205 1		197
SCRAMBLE 21802 WELL #: 1H RRCID -> 286768 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 10348 PERF.10600 - 15125												
05	35866 X	35866	-0-	-0-	-0-	322 1 986 9	34558 3	Y	896	906 0	8 8	261
06	56062 X	56062	-0-	-0-	-0-	335 1 364 4	54279 3 1084 9	Y	985	945 0	9 8	292
07	34275 X	34275	-0-	-0-	-0-	158 1 99 4	32728 3 1290 9	Y	1173	1237 0	12 8	216
08	35867 X	30712	-0-	-5155	-0-	127 1 669 4	28903 3 1013 9	Y	921	894 0	16 8	227
09	37680 X	29092	-0-	-8588	-0-	124 1 241 4	27803 3 924 9	Y	840	830 0	11 8	226
10	38936 X	29312	-0-	-9624	-0-	137 1 983 9	28192 3	Y	894	983 0	11 8	126
BLACKTOP 21601 1 WELL #: 3H RRCID -> 286770 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 10494 PERF.10800 - 15255												
05	25243 X	25243	-0-	-0-	-0-	21303 3 3496 9	444 4	Y	3178	3176 1		146
06	24643 X	24643	-0-	-0-	-0-	21218 3 3345 9	80 4	Y	3041	3033 1		154
07	24800 X	24330	-0-	-470	-0-	20976 3 3227 9	127 4	Y	2934	2980 1		108
08	22019 X	22019	-0-	-0-	-0-	18208 3 3211 9	600 4	Y	2919	2953 1	1 8	73
09	20640 X	19961	-0-	-679	-0-	16952 3	3009 9	Y	2735	2713 1		95
10	21328 X	19336	-0-	-1992	-0-	16239 3 3055 9	42 4	Y	2777	2785 1		87

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC RIVERSIDE 21601			//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	* * 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 #: 7H RRCID -> 286771 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 10500 PERF.11350 - 15900													
05	19277 X	19277	-0-	-0-	-0-	344 1 1653 9	17280 3	Y	1503	1442 1			275
06	15646 X	15646	-0-	-0-	-0-	304 1 95 4	13756 3	Y	1355	1370 1			260
07	15617 X	15617	-0-	-0-	-0-	304 1 24 4	13778 3	Y	1374	1355 1			279
08	17205 X	14151	-0-	-3054	-0-	279 1 1458 9	12414 3	Y	1325	1306 1			298
09	16650 X	12898	-0-	-3752	-0-	246 1 19 4	11357 3	Y	1160	1184 1			274
*10	17205 X	16063	-0-	-1142	-0-	338 1 1174 9	14551 3	Y	1067	1045 1			296

WELL #: 4H RRCID -> 286786 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10800 - 15300													
05	25033 X	25033	-0-	-0-	-0-	20860 3 3738 9	435 4	Y	3398	3385 1			156
06	23945 X	23945	-0-	-0-	-0-	20435 3 3433 9	77 4	Y	3121	3119 1			158
07	20947 X	20947	-0-	-0-	-0-	17567 3 3273 9	107 4	Y	2975	3024 1			109
08	20925 X	20567	-0-	-358	-0-	16773 3 3242 9	552 4	Y	2947	2982 1			74
09	20250 X	19160	-0-	-1090	-0-	16155 3	3005 9	Y	2732	2711 1			95
10	20925 X	19166	-0-	-1759	-0-	16067 3 3058 9	41 4	Y	2780	2788 1			87

WELL #: 3H RRCID -> 286941 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 10913 PERF.11200 - 15680													
05	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	1085 1 1055 9	371 3	Y	959	960 1			311
06	2216 X	2216	-0-	-0-	-0-	1050 1 969 9	197 3	Y	881	881 1			311
07	2181 X	2181	-0-	-0-	-0-	1085 1 994 9	102 3	Y	904	917 1			298
08	3999 X	2068	-0-	-1931	-0-	1085 1 960 9	23 3	Y	873	855 1			316
09	2880 X	2810	-0-	-70	-0-	1050 1 1 4	855 3	Y	822	830 1			308
10	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	1085 1 746 9	950 3	Y	678	656 1			330

WELL #: 2H RRCID -> 287050 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 10338 PERF.10600 - 15200													
05	34720 X	32662	-0-	-2058	-0-	296 1 589 9	31777 3	Y	535	541 0	9 8		9
06	44045 X	44045	-0-	-0-	-0-	264 1 288 4	42869 3	Y	567	544 0	10 8		22
07	34720 X	21016	-0-	-13704	-0-	100 1 62 4	20564 3	Y	264	278 0	8 8		-0-
08	34690 X	34690	-0-	-0-	-0-	146 1 767 4	33117 3	Y	600	582 0	11 8		7
09	32576 X	32576	-0-	-0-	-0-	140 1 273 4	31588 3	Y	523	516 0	13 8		1
10	34534 X	34534	-0-	-0-	-0-	163 1 1 4	33528 3	Y	765	668 0	13 8		85

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC RIFLE 21801		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867		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
RIFLE 21801		WELL #:		2H	RRCID -> 287192	COMPL. DATE 04/04/2019	TOTAL DEPTH 10808	PERF.11165	-		18435					
05	15772 X	15772	-0-	-0-	-0-	13298 1911	3 9	563	4	Y	1737	1683	0			196
06	13571 X	13571	-0-	-0-	-0-	11655 1767	3 9	149	4	Y	1606	1695	0	2	8	105
07	14167 X	14167	-0-	-0-	-0-	11553 1669	3 9	945	4	Y	1517	1499	0	2	8	121
08	13125 X	13125	-0-	-0-	-0-	11490	3	1635	9	Y	1486	1429	0	48	8	130
09	12240 X	11871	-0-	-369	-0-	10325	3	1546	9	Y	1405	1313	0			222
10	12648 X	11727	-0-	-921	-0-	10489	3	1238	9	Y	1125	1150	0			197
RIFLE 21801		WELL #:		3H	RRCID -> 287267	COMPL. DATE 04/04/2019	TOTAL DEPTH 11013	PERF.11400	-		18875					
05	18809 X	18809	-0-	-0-	-0-	16048 2743	3 9	18	4	Y	2494	2418	0	67	8	276
06	18644 X	18644	-0-	-0-	-0-	16003 2640	3 9	1	4	Y	2400	2531	0	1	8	144
07	19114 X	19114	-0-	-0-	-0-	16597	3	2517	9	Y	2288	2260	0	1	8	171
08	18751 X	18751	-0-	-0-	-0-	16177	3	2574	9	Y	2340	2249	0	27	8	235
09	16930 X	16930	-0-	-0-	-0-	14633 2250	3 9	47	4	Y	2045	1911	0			369
10	17267 X	12643	-0-	-4624	-0-	10938 1689	3 9	16	4	Y	1535	1570	0			334
ARPENT 21602 25		WELL #:		3H	RRCID -> 287359	COMPL. DATE 04/20/2019	TOTAL DEPTH 10936	PERF.11200	-		20300					
05	16845 X	16845	-0-	-0-	-0-	620 2936	1 9	13289	3	Y	2669	2716	0			151
06	14275 X	14275	-0-	-0-	-0-	600 2351	1 9	11324	3	Y	2137	2161	0	35	8	92
07	17087 X	17087	-0-	-0-	-0-	620 2618	1 9	13849	3	Y	2380	2342	0	34	8	96
08	16757 X	16757	-0-	-0-	-0-	620 2768	1 9	13369	3	Y	2516	2510	0			102
09	12266 X	12266	-0-	-0-	-0-	600 2657	1 9	9009	3	Y	2415	2425	0			92
10	15966 X	15966	-0-	-0-	-0-	620 2738	1 9	12608	3	Y	2489	2496	0			85
SCRAMBLE 21802		WELL #:		4H	RRCID -> 287624	COMPL. DATE 06/15/2019	TOTAL DEPTH 10389	PERF.10600	-		15235					
05	44051 X	183	-0-	-43868	-0-	2 1	1 9	180	3	Y	1	1	0			140
06	42630 X	-0-	-0-	-42630	-0-	120	1	24764	3	Y	884	848	0	16	8	160
07	43493 X	25726	-0-	-17767	-0-	75 167	4 1	767	9	Y	697	735	0	19	8	103
08	40475 X	40475	-0-	-0-	-0-	880 158	4 1	37979	3	Y	1317	1279	0	26	8	115
09	37257 X	37257	-0-	-0-	-0-	306 143	4 1	1449	9	Y	1290	1274	0	24	8	107
10	30117 X	30117	-0-	-0-	-0-	1 1	4 4	29313	3	Y	600	605	0	25	8	77

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC SCRAMBLE 21802		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: 3H		RRCID -> 287688		COMPL. DATE 06/18/2019				TOTAL DEPTH 10394 PERF.10600 - 15279			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	43493 X	20	-0-	-43473	-0-	20	3	Y	-0-				199
06	39870 X	128	-0-	-39742	-0-	1	1	Y	-0-	126	3		199
07	51467 X	51467	-0-	-0-	-0-	242	1	Y	987	1041	0	27 8	118
08	T. A.	43057	-0-	43057	43057	151	4	Y	914	888	0	37 8	107
09	T. A.	41440	-0-	41440	84497	180	1	Y	887	876	0	19 8	99
10	T. A.	37460	-0-	37460	121957	948	4	Y	889	860	0	18 8	110
						177	1						
						1	4						
GRABEN 21903		WELL #: 1H		RRCID -> 287905		COMPL. DATE 06/16/2019				TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9900 - 19725			
05	19984 X	19984	-0-	-0-	-0-	2480	1	N	1835	1376	1	56 8	921
06	16950 X	14079	-0-	-2871	-0-	524	4	N	739	916	1	20 8	724
07	21111 X	6069	-0-	-15042	-0-	2400	1	N	578	1258	1	44 8	-0-
08	21111 X	-0-	-0-	-21111	-0-	2323	4	N	-0-				-0-
09	20430 X	-0-	-0-	-20430	-0-	4693	1	N	-0-				-0-
10	19995 X	-0-	-0-	-19995	-0-	20	4	N	-0-				-0-
FLEX STATE 21602 16		WELL #: 6H		RRCID -> 287926		COMPL. DATE 09/16/2019				TOTAL DEPTH 10548 PERF.10700 - 15481			
05	29420 X	29420	-0-	-0-	-0-	261	1	Y	2428	2403	1	3 8	101
06	23520 X	21456	-0-	-2064	-0-	1165	4	Y	2238	2209	1		130
07	27564 X	27564	-0-	-0-	-0-	192	1	Y	2443	2440	1		133
08	26307 X	26307	-0-	-0-	-0-	912	4	Y	2294	2325	1		102
09	25409 X	25409	-0-	-0-	-0-	255	1	Y	2157	2115	1		144
10	12803 X	10718	-0-	-2085	-0-	328	4	Y	655	664	1		135
						604	4						
						239	1						
						410	4						
						298	1						
						522	4						
FLEX STATE 21602 16		WELL #: 5H		RRCID -> 288017		COMPL. DATE 09/16/2019				TOTAL DEPTH 10528 PERF.10700 - 15472			
05	22573 X	22573	-0-	-0-	-0-	200	1	Y	1938	1918	1	5 8	70
06	20926 X	20926	-0-	-0-	-0-	890	4	Y	1919	1894	1		95
07	20615 X	15988	-0-	-4627	-0-	190	1	Y	2062	2060	1		97
08	24986 X	17975	-0-	-7011	-0-	903	4	Y	1967	1994	1		70
09	21840 X	16316	-0-	-5524	-0-	141	1	Y	1896	1859	1		107
10	22568 X	6194	-0-	-16374	-0-	181	4	Y	694	703	1		98
						168	1						
						402	4						
						147	1						
						254	4						
						162	1						
						284	4						

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC ESCOPETA 21901		//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 -> 288036	COMPL. DATE 08/23/2019	TOTAL DEPTH 10890	PERF.11000 - 15800									
05	11933 X	11933	-0-	-0-	-0-	215 1	9309 3	23 4	2386 9	Y	2169	2011 1	179 8			62
06	10561 X	10561	-0-	-0-	-0-	203 1	7626 3	498 4	2234 9	Y	2031	1825 1	126 8			142
07	12186 X	12186	-0-	-0-	-0-	191 1	9088 3	220 4	2687 9	Y	2443	2297 1	219 8			69
08	13080 X	13080	-0-	-0-	-0-	207 1	9980 3	143 4	2750 9	Y	2500	2234 1	157 8			178
09	10920 X	8336	-0-	-2584	-0-	127 1	5575 3	115 4	2519 9	Y	2290	2245 1	175 8			48
10	11284 X	6814	-0-	-4470	-0-	113 1	4780 3	10 4	1911 9	Y	1737	1604 1	92 8			89
ESCOPETA 21901		WELL #: 4H		RRCID -> 288083	COMPL. DATE 08/24/2019	TOTAL DEPTH 10915	PERF.11000 - 15810									
05	19468 X	19468	-0-	-0-	-0-	353 1	15308 3	38 4	3769 9	Y	3426	3177 1	230 8			215
06	18580 X	18580	-0-	-0-	-0-	363 1	13648 3	891 4	3678 9	Y	3344	3004 1	163 8			392
07	15466 X	15466	-0-	-0-	-0-	243 1	11552 3	280 4	3391 9	Y	3083	2906 1	208 8			361
08	17019 X	14670	-0-	-2349	-0-	229 1	11041 3	158 4	3242 9	Y	2947	2634 1	143 8			531
09	16470 X	15475	-0-	-995	-0-	271 1	11948 3	247 4	3009 9	Y	2735	2760 1	159 8			347
10	17019 X	14525	-0-	-2494	-0-	274 1	11608 3	25 4	2618 9	Y	2380	2479 1	110 8			138
SCRAPFILE SOUTH		WELL #: 1H		RRCID -> 288267	COMPL. DATE 07/05/2019	TOTAL DEPTH 12212	PERF.12405 - 19465									
05	25066 X	25066	-0-	-0-	-0-	19263 3	211 4	5592 9		Y	5084	5440 1				237
06	20477 X	20477	-0-	-0-	-0-	13747 3	1751 4	4979 9		Y	4526	4481 1				282
07	13093 X	13093	-0-	-0-	-0-	8152 3	452 4	4489 9		Y	4081	3889 1				474
08	14263 X	14263	-0-	-0-	-0-	9014 3	222 4	5027 9		Y	4570	4631 1				413
09	13690 X	13690	-0-	-0-	-0-	8678 3	203 4	4809 9		Y	4372	4539 1				246
10	11766 X	11766	-0-	-0-	-0-	7947 3	90 4	3729 9		Y	3390	3460 1				176
PISTOL 21801		WELL #: 3H		RRCID -> 288645	COMPL. DATE 11/17/2019	TOTAL DEPTH 10637	PERF.11400 - 19250									
05	25703 X	25703	-0-	-0-	-0-	16575 3	4502 4	1370 5	3256 9	Y	2960	3038 1	37 8			352
06	15960 X	13464	-0-	-2496	-0-	9463 3	892 5	3109 9		Y	2826	2777 1				401
07	16492 X	15419	-0-	-1073	-0-	11113 3	1422 5	2884 9		Y	2622	2700 1				323
08	20755 X	20755	-0-	-0-	-0-	15445 3	29 4	1970 5	3311 9	Y	3010	2967 1				366
09	17400 X	15928	-0-	-1472	-0-	11643 3	1514 5	2771 9		Y	2519	2434 1				451
10	17980 X	15718	-0-	-2262	-0-	11415 3	1871 5	2432 9		Y	2211	2206 1				456

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
BTA OIL PRODUCERS, LLC		//CONT.// 041867											
PISTOL 21801		WELL #: 1H		RRCID -> 288684		COMPL. DATE 11/20/2019				TOTAL DEPTH 10914 PERF.11305 - 18800			
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
05		30659 X	24624	-0-	-6035	-0-	18305 3	465 4	Y	3945	4050 1	75 8	198
							1514 5	4340 9					
06		27510 X	18238	-0-	-9272	-0-	13998 3	11 4	Y	2645	2599 1		244
							1319 5	2910 9					
07		28024 X	18271	-0-	-9753	-0-	12946 3	11 4	Y	3325	3423 1		146
							1656 5	3658 9					
08		21545 X	15627	-0-	-5918	-0-	11204 3	2 4	Y	2719	2680 1	1 8	184
							1430 5	2991 9					
09		20850 X	20200	-0-	-650	-0-	14506 3	99 4	Y	3372	3258 1		298
							1886 5	3709 9					
10		21545 X	17629	-0-	-3916	-0-	12477 3	141 4	Y	2695	2690 1		303
							2046 5	2965 9					

BLACKTOP 21601 1		WELL #: 5H		RRCID -> 288741		COMPL. DATE 01/24/2020				TOTAL DEPTH 10800 PERF.10650 - 15440			
05		23095 X	17503	-0-	-5592	-0-	14029 3	292 4	Y	2893	2907 1		134
							3182 9						
06		22350 X	18201	-0-	-4149	-0-	14919 3	56 4	Y	2933	2919 1		148
							3226 9						
07		23095 X	17950	-0-	-5145	-0-	14709 3	89 4	Y	2865	2908 1		105
							3152 9						
08		13051 X	9740	-0-	-3311	-0-	6801 3	224 4	Y	2468	2510 1	1 8	62
							2715 9						
09		12755 X	12755	-0-	-0-	-0-	10102 3	2653 9	Y	2412	2390 1		84
							15965 3	41 4	Y	3350	3330 1		104
10		19691 X	19691	-0-	-0-	-0-	3685 9						

BLACKTOP 21601 1		WELL #: 6H		RRCID -> 288763		COMPL. DATE 01/24/2020				TOTAL DEPTH 10765 PERF.10950 - 15700			
05		20305 X	16976	-0-	-3329	-0-	14897 3	310 4	Y	1608	1614 1		74
							1769 9						
06		19650 X	14207	-0-	-5443	-0-	12671 3	48 4	Y	1353	1358 1		69
							1488 9						
07		20305 X	19910	-0-	-395	-0-	17851 3	109 4	Y	1773	1778 1		64
							1950 9						
08		16510 X	16510	-0-	-0-	-0-	14192 3	467 4	Y	1683	1705 1		42
							1851 9						
09		13440 X	10764	-0-	-2676	-0-	9534 3	1230 9	Y	1118	1121 1		39
							14852 3	38 4	Y	1663	1651 1		51
10		16719 X	16719	-0-	-0-	-0-	1829 9						

PISTOL 21801		WELL #: 4H		RRCID -> 288800		COMPL. DATE 11/16/2019				TOTAL DEPTH 11363 PERF.12025 - 19535			
05		13795 X	12923	-0-	-872	-0-	8786 3	19 4	Y	3084	3165 1		90
							726 5	3392 9					
06		15828 X	15828	-0-	-0-	-0-	11888 3	1121 5	Y	2563	2518 1		135
							2819 9						
07		13795 X	13471	-0-	-324	-0-	8867 3	1135 5	Y	3154	3248 1		41
							3469 9						
08		15438 X	14645	-0-	-793	-0-	10038 3	1281 5	Y	3024	2981 1		84
							3326 9						
09		15450 X	7246	-0-	-8204	-0-	4669 3	607 5	Y	1791	1730 1		145
							1970 9						
10		15965 X	11477	-0-	-4488	-0-	7467 3	1224 5	Y	2533	2528 1		150
							2786 9						

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
BTA OIL PRODUCERS, LLC		//CONT.// 041867													
FLEX STATE 21602 16		WELL #: 2H		RRCID -> 289198		COMPL. DATE 03/13/2020				TOTAL DEPTH 10336 PERF.10500 - 15270					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
05	27497 X	21731	-0-	-5766	-0-	168 1	16338 3	751 4	4474 9	Y	4067	4026 1	5 8		149
06	26610 X	24998	-0-	-1612	-0-	211 1	19704 3	1004 4	4079 9	Y	3708	3660 1			197
07	27497 X	27250	-0-	-247	-0-	240 1	22844 3	309 4	3857 9	Y	3506	3502 1			201
08	22625 X	22625	-0-	-0-	-0-	204 1	18485 3	487 4	3449 9	Y	3135	3177 1			159
09	25059 X	25059	-0-	-0-	-0-	222 1	20883 3	383 4	3571 9	Y	3246	3183 1			222
10	26368 X	26368	-0-	-0-	-0-	682 1	21012 3	1196 4	3478 9	Y	3162	3204 1			180
FLEX STATE 21602 16		WELL #: 1H		RRCID -> 289199		COMPL. DATE 03/13/2020				TOTAL DEPTH 10357 PERF.10500 - 15245					
05	36219 X	36219	-0-	-0-	-0-	301 1	29203 3	1343 4	5372 9	Y	4884	4835 1	5 8		222
06	34927 X	34927	-0-	-0-	-0-	307 1	28712 3	1464 4	4444 9	Y	4040	3987 1			275
07	33294 X	32932	-0-	-362	-0-	294 1	27902 3	377 4	4359 9	Y	3963	3959 1			279
08	33357 X	33357	-0-	-0-	-0-	306 1	27828 3	733 4	4490 9	Y	4082	4137 1			224
09	32542 X	32542	-0-	-0-	-0-	292 1	27380 3	502 4	4368 9	Y	3971	3895 1			300
10	33386 X	33386	-0-	-0-	-0-	868 1	26752 3	1522 4	4244 9	Y	3858	3909 1			249
RADIO TOWER STATE 21601 28		WELL #: 5H		RRCID -> 289201		COMPL. DATE 03/18/2020				TOTAL DEPTH 10773 PERF.10950 - 15660					
05	20906 X	20906	-0-	-0-	-0-	149 1	19874 3	1 4	882 9	Y	802	829 1	13 8		11
06	20119 X	20119	-0-	-0-	-0-	150 1	19214 3	755 9		Y	686	660 1	14 8		23
07	22366 X	22366	-0-	-0-	-0-	148 1	21077 3	1141 9		Y	1037	1038 1	21 8		1
08	20925 X	19745	-0-	-1180	-0-	148 1	18252 3	664 4	681 9	Y	619	595 1	22 8		3
09	21040 X	21040	-0-	-0-	-0-	159 1	19640 3	518 4	723 9	Y	657	629 1	18 8		13
*10	21724 X	21724	-0-	-0-	-0-	163 1	20747 3	107 4	707 9	Y	643	616 1	19 8		21
ESCOPETA 21901		WELL #: 2H		RRCID -> 291207		COMPL. DATE 06/27/2021				TOTAL DEPTH 11317 PERF.11350 - 16210					
05	24247 X	24247	-0-	-0-	-0-	461 1	19963 3	50 4	3773 9	Y	3430	3180 1	340 8		72
06	22860 X	18741	-0-	-4119	-0-	387 1	14589 3	953 4	2812 9	Y	2556	2296 1	185 8		147
07	24632 X	24632	-0-	-0-	-0-	422 1	20068 3	486 4	3656 9	Y	3324	3120 1	351 8		-0-
08	23732 X	23732	-0-	-0-	-0-	405 1	19509 3	280 4	3538 9	Y	3216	2873 1	230 8		113
09	22491 X	22491	-0-	-0-	-0-	416 1	18343 3	380 4	3352 9	Y	3047	2909 1	241 8		10
10	23666 X	23666	-0-	-0-	-0-	462 1	19604 3	44 4	3556 9	Y	3233	2883 1	199 8		161

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC ESCOPETA 21901		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
		WELL #: 1H		RRCID -> 291326		COMPL. DATE 06/26/2021		TOTAL DEPTH 11125 PERF.11220 - 15990				
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	
05	7409 X	3982	-0-	-3427	-0-	56 1 6 4	2435 3 1485 9	Y	1350	1252 1	65 8	184
06	7170 X	5247	-0-	-1923	-0-	97 1 238 4	3651 3 1261 9	Y	1146	1029 1	76 8	225
07	14080 X	14080	-0-	-0-	-0-	229 1 263 4	10841 3 2747 9	Y	2497	2348 1	203 8	171
08	15017 X	15017	-0-	-0-	-0-	244 1 169 4	11773 3 2831 9	Y	2574	2300 1	134 8	311
09	13466 X	13466	-0-	-0-	-0-	236 1 216 4	10407 3 2607 9	Y	2370	2324 1	140 8	217
10	12818 X	12818	-0-	-0-	-0-	236 1 22 4	10016 3 2544 9	Y	2313	2290 1	112 8	128

ARPENT 21602 25		WELL #: 4H		RRCID -> 292361		COMPL. DATE 03/04/2022		TOTAL DEPTH 10707 PERF.10700 - 21800				
05	T. A.	22340	-0-	22340	22340	543 1 6032 9	15765 3	Y	5484	5471 1		305
06	T. A.	525	-0-	525	22865	525 1		Y	-0-			305
07	T. A.	543	-0-	543	23408	543 1		Y	-0-			305
08	T. A.	543	-0-	543	23951	543 1		Y	-0-			305
09	T. A.	525	-0-	525	24476	525 1		Y	-0-			305
10	T. A.	543	-0-	543	25019	543 1		Y	-0-			305

LOG JAM 22111 19		WELL #: 6H		RRCID -> 292845		COMPL. DATE 04/07/2022		TOTAL DEPTH 10639 PERF.10850 - 15605				
05	51336 X	36955	-0-	-14381	-0-	77 1 9413 9	27465 3	Y	8557	8423 1	45 8	333
06	45090 X	37356	-0-	-7734	-0-	128 1 9049 9	28179 3	Y	8226	8247 1	56 8	256
07	45043 X	39842	-0-	-5201	-0-	89 1 9389 9	30364 3	Y	8535	8335 1	61 8	395
08	38166 X	38166	-0-	-0-	-0-	1663 1 8917 9	27586 3	Y	8106	8146 1	70 8	285
09	36312 X	36312	-0-	-0-	-0-	5 1 8742 9	27565 3	Y	7947	7885 1	58 8	289
10	37434 X	37434	-0-	-0-	-0-	792 1 8570 9	28072 3	Y	7791	7728 1	59 8	293

LOG JAM 22111 19		WELL #: 5H		RRCID -> 292899		COMPL. DATE 04/07/2022		TOTAL DEPTH 10887 PERF.11150 - 15950				
05	18507 X	10976	-0-	-7531	-0-	22 1 2825 9	8129 3	Y	2568	2523 1	16 8	100
06	17910 X	11031	-0-	-6879	-0-	37 1 2761 9	8233 3	Y	2510	2512 1	20 8	78
07	10974 X	10890	-0-	-84	-0-	24 1 2655 9	8211 3	Y	2414	2360 1	20 8	112
08	10188 X	10188	-0-	-0-	-0-	439 1 2463 9	7286 3	Y	2239	2249 1	23 8	79
09	9897 X	9897	-0-	-0-	-0-	1 1 2489 9	7407 3	Y	2263	2245 1	19 8	78
10	9708 X	9708	-0-	-0-	-0-	186 1 2936 9	6586 3	Y	2669	2647 1	20 8	80

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC LOG JAM 22111 19		//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 #: 7H		RRCID -> 292943	COMPL. DATE 04/07/2022	TOTAL DEPTH 10931	PERF.11200 - 16030										
05		24181 X	24181	-0-	-0-	54	1	19149	3	Y	4525	4449	1	27	8	175	
						4978	9										
06		23400 X	22524	-0-	-876	-0-	81	1	17894	3	Y	4135	4149	1	32	8	129
						4549	9										
07		24180 X	20998	-0-	-3182	-0-	48	1	16532	3	Y	4016	3926	1	34	8	185
						4418	9										
08		20136 X	20136	-0-	-0-	-0-	908	1	15066	3	Y	3784	3802	1	39	8	128
						4162	9										
09		20298 X	20298	-0-	-0-	-0-	3	1	16359	3	Y	3578	3550	1	32	8	124
						3936	9										
10		20304 X	20304	-0-	-0-	-0-	452	1	16004	3	Y	3498	3470	1	34	8	118
						3848	9										
		TETRIS 21601 18		WELL #: 5H	RRCID -> 293356	COMPL. DATE 08/03/2022	TOTAL DEPTH 10559	PERF.10940 - 16025									
05		35588 X	34894	-0-	-694	-0-	129	1	27075	3	Y	6991	7007	1			46
						7690	9										
06		34440 X	29282	-0-	-5158	-0-	109	1	22300	3	Y	6248	6173	1			121
						6873	9										
07		33759 X	29785	-0-	-3974	-0-	112	1	22814	3	Y	6235	6318	1			38
						6859	9										
08		28507 X	28507	-0-	-0-	-0-	111	1	22004	3	Y	5811	5849	1			-0-
						6392	9										
09		26398 X	26398	-0-	-0-	-0-	106	1	20150	3	Y	5584	5540	1			44
						6142	9										
10		26605 X	26605	-0-	-0-	-0-	110	1	20788	3	Y	5188	5171	1			61
						5707	9										
		BLACKTOP 21601 1		WELL #: 8H	RRCID -> 293377	COMPL. DATE 08/06/2022	TOTAL DEPTH 10855	PERF.10995 - 15800									
05		65627 X	45179	-0-	-20448	-0-	38286	3	797	4	Y	5542	5557	1			255
						6096	9										
06		52710 X	42680	-0-	-10030	-0-	36924	3	139	4	Y	5106	5101	1	1	8	259
						5617	9										
07		53072 X	41363	-0-	-11709	-0-	35238	3	214	4	Y	5374	5437	1			196
						5911	9										
08		49020 X	49020	-0-	-0-	-0-	42423	3	1396	4	Y	4728	4803	1	2	8	119
						5201	9										
09		47040 X	47040	-0-	-0-	-0-	42331	3	4709	9	Y	4281	4251	1			149
						41916	3	107	4	Y	4248	4264	1				133
						4673	9										
		TETRIS 21601 18		WELL #: 6H	RRCID -> 293437	COMPL. DATE 08/03/2022	TOTAL DEPTH 11028	PERF.11392 - 16475									
05		51243 X	36732	-0-	-14511	-0-	140	1	29424	3	Y	6516	6399	1			240
						7168	9										
06		48810 X	36103	-0-	-12707	-0-	146	1	29800	3	Y	5597	5529	1			308
						6157	9										
07		48329 X	34326	-0-	-14003	-0-	139	1	28387	3	Y	5273	5344	1			237
						5800	9										
08		33573 X	32899	-0-	-674	-0-	137	1	27274	3	Y	4989	5028	1			198
						5488	9										
09		32490 X	31484	-0-	-1006	-0-	137	1	26049	3	Y	4816	4778	1			236
						5298	9										
10		33573 X	31803	-0-	-1770	-0-	140	1	26651	3	Y	4556	4541	1			251
						5012	9										

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
BTA OIL PRODUCERS, LLC		//CONT.// 041867													
TETRIS 21601 18		WELL #: 12H		RRCID -> 293438		COMPL. DATE 08/03/2022				TOTAL DEPTH 11547 PERF.11920 - 17036					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		77469 X	63832	-0-	-13637	-0-	268	1	56356	3	Y	6553	6545	1	105
							7208	9							
06		74970 X	59698	-0-	-15272	-0-	257	1	52442	3	Y	6363	6286	1	182
							6999	9							
07		72199 X	57797	-0-	-14402	-0-	248	1	50770	3	Y	6163	6246	1	99
							6779	9							
08		57939 X	56285	-0-	-1654	-0-	248	1	49167	3	Y	6245	6289	1	55
							6870	9							
09		56070 X	54314	-0-	-1756	-0-	251	1	47808	3	Y	5686	5641	1	100
							6255	9							
10		57939 X	55533	-0-	-2406	-0-	259	1	49280	3	Y	5449	5430	1	119
							5994	9							

BLACKTOP 21601 1		WELL #: 7H		RRCID -> 293514		COMPL. DATE 08/06/2022				TOTAL DEPTH 10812 PERF.11000 - 15810					
05		67828 X	49152	-0-	-18676	-0-	42329	3	881	4	Y	5402	5401	1	248
							5942	9							
06		55920 X	44338	-0-	-11582	-0-	38941	3	147	4	Y	4773	4777	1	243
							5250	9							
07		56947 X	42560	-0-	-14387	-0-	37434	3	228	4	Y	4453	4532	1	164
							4898	9							
08		53147 X	53147	-0-	-0-	-0-	46811	3	1541	4	Y	4359	4412	1	109
							4795	9							
09		49230 X	49230	-0-	-0-	-0-	44917	3	4313	9	Y	3921	3894	1	136
							44537	3	114	4	Y	3939	3952	1	123
10		48984 X	48984	-0-	-0-	-0-	4333	9							

JAVELIN 22101 48		WELL #: 2H		RRCID -> 294199		COMPL. DATE 01/18/2023				TOTAL DEPTH 10930 PERF.11050 - 15880					
05		67456 X	42994	-0-	-24462	-0-	294	1	24708	3	Y	7604	8140	1	170
							9628	4	8364	9					
06		65280 X	18135	-0-	-47145	-0-	109	1	9880	3	Y	3235	3102	1	235
							4587	4	3559	9					
07		67456 X	51791	-0-	-15665	-0-	73	1	36454	3	Y	7175	7103	1	215
							7371	4	7893	9					
08		67456 X	55561	-0-	-11895	-0-	884	1	37280	3	Y	8912	8835	1	208
							7594	4	9803	9					
09		65280 X	59225	-0-	-6055	-0-	1110	1	47723	3	Y	8533	8438	1	232
							1006	4	9386	9					
10		51801 X	49176	-0-	-2625	-0-	1016	1	37917	3	Y	7605	7698	1	76
							1877	4	8366	9					

JAVELIN 22101 48		WELL #: 1H		RRCID -> 294272		COMPL. DATE 01/18/2023				TOTAL DEPTH 10893 PERF.11150 - 15905					
05		56327 X	47125	-0-	-9202	-0-	326	1	27450	3	Y	7866	8422	1	181
							10696	4	8653	9					
06		54510 X	53130	-0-	-1380	-0-	324	1	29379	3	Y	8897	8530	1	498
							13640	4	9787	9					
07		59822 X	59822	-0-	-0-	-0-	84	1	41993	3	Y	8413	8327	1	513
							8491	4	9254	9					
08		74758 X	74758	-0-	-0-	-0-	1244	1	52510	3	Y	9371	9291	1	528
							10696	4	10308	9					
09		70297 X	70297	-0-	-0-	-0-	1348	1	57936	3	Y	8903	8803	1	563
							1220	4	9793	9					
10		65486 X	65486	-0-	-0-	-0-	1421	1	53033	3	Y	7643	8068	1	80
							2625	4	8407	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD				
BTA OIL PRODUCERS, LLC		//CONT.//		041867											
UNIVERSITY SPRINTER 22112 40-31		WELL #:		3H		RRCID -> 295177		COMPL. DATE 04/13/2023			TOTAL DEPTH 11778 PERF.11720 - 19201				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
05		0 W	77083	-0-	77083	88893	444 1	46031 3	Y	15814	15466	1	6 8	408	
							13213 4	17395 9							
06		199668 X	110775	-0-	-88893	-0-	489 1	68027 3	Y	22346	22106	1	383 8	265	
							17678 4	24581 9							
07		99286 X	99286	-0-	-0-	-0-	574 1	64456 3	Y	17459	17263	1	331 8	130	
							15051 4	19205 9							
08		97805 X	74719	-0-	-23086	-0-	620 1	49724 3	Y	12005	11792	1	205 8	138	
							11169 4	13206 9							
09		94650 X	48099	-0-	-46551	-0-	694 1	29631 3	Y	8299	8245	1	131 8	61	
							8645 4	9129 9							
10		97805 X	54920	-0-	-42885	-0-	612 1	36583 3	Y	8851	8673	1	147 8	92	
							7989 4	9736 9							

UNIVERSITY SPRINTER 22112 40-31		WELL #:		2H		RRCID -> 295340		COMPL. DATE 04/14/2023			TOTAL DEPTH 11405 PERF.11400 - 18472				
05		0	126650	-0-	126650	148102	772 1	80002 3	Y	20830	20417	1	6 8	539	
							22963 4	22913 9							
06		310452 X	162350	-0-	-148102	-0-	761 1	105779 3	Y	25746	25635	1	343 8	307	
							27489 4	28321 9							
07		138105 X	116910	-0-	-21195	-0-	703 1	79024 3	Y	17027	17122	1	84 8	128	
							18453 4	18730 9							
08		138105 X	78402	-0-	-59703	-0-	666 1	53405 3	Y	11214	11016	1	141 8	185	
							11996 4	12335 9							
09		133650 X	39550	-0-	-94100	-0-	560 1	23941 3	Y	7332	7284	1	77 8	156	
							6984 4	8065 9							
10		138105 X	58843	-0-	-79262	-0-	674 1	40258 3	Y	8290	8124	1	85 8	237	
							8792 4	9119 9							

UNIVERSITY SPRINTER 22112 40-31		WELL #:		4H		RRCID -> 295430		COMPL. DATE 04/13/2023			TOTAL DEPTH 11427 PERF.11450 - 19380				
05		0	98915	-0-	98915	125923	583 1	60458 3	Y	18655	18339	1	5 8	484	
							17353 4	20521 9							
06		216135 X	90212	-0-	-125923	-0-	411 1	57212 3	Y	16110	16175	1	225 8	194	
							14868 4	17721 9							
07		71548 X	54313	-0-	-17235	-0-	313 1	35153 3	Y	9672	9667	1	127 8	72	
							8208 4	10639 9							
08		71548 X	42100	-0-	-29448	-0-	342 1	27458 3	Y	7393	7262	1	78 8	125	
							6168 4	8132 9							
09		69240 X	22264	-0-	-46976	-0-	298 1	12724 3	Y	5027	4994	1	52 8	106	
							3712 4	5530 9							
10		71548 X	29443	-0-	-42105	-0-	316 1	18862 3	Y	5586	5474	1	59 8	159	
							4120 4	6145 9							

UNIVERSITY SPRINTER 22112 40-31		WELL #:		1H		RRCID -> 295535		COMPL. DATE 04/14/2023			TOTAL DEPTH 12100 PERF.11800 - 18538				
05		0	110900	-0-	110900	126622	681 1	70667 3	Y	17516	17128	1	6 8	452	
							20284 4	19268 9							
06		283321 X	156699	-0-	-126622	-0-	739 1	102775 3	Y	24071	23855	1	382 8	286	
							26707 4	26478 9							
07		146122 X	146122	-0-	-0-	-0-	890 1	99916 3	Y	19986	19777	1	347 8	148	
							23331 4	21985 9							
08		138105 X	98828	-0-	-39277	-0-	852 1	68387 3	Y	12934	12704	1	214 8	164	
							15362 4	14227 9							
09		133650 X	57544	-0-	-76106	-0-	848 1	36235 3	Y	8991	8932	1	133 8	90	
							10571 4	9890 9							
10		138105 X	75348	-0-	-62757	-0-	878 1	52466 3	Y	9587	9394	1	146 8	137	
							11458 4	10546 9							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
BTA OIL PRODUCERS, LLC		//CONT.// 041867														
JAVELIN 22101 48		WELL #: 3H		RRCID -> 295777		COMPL. DATE 06/24/2023				TOTAL DEPTH 10609 PERF.10750 - 15490						
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			
06	0	8399	-0-	8399	8399	47	1	4242	3	Y	1945	1865	1	21	8	59
						1970	4	2140	9							
07	0	76099	-0-	76099	84498	99	1	49450	3	Y	15045	14894	1	158	8	52
						10000	4	16550	9							
08	145683 X	61185	-0-	-84498	-0-	936	1	39526	3	Y	11520	11421	1	145	8	6
						8051	4	12672	9							
09	61710 X	46466	-0-	-15244	-0-	812	1	34927	3	Y	9083	8982	1	94	8	13
						736	4	9991	9							
10	63767 X	42764	-0-	-21003	-0-	830	1	30970	3	Y	8574	8414	1	90	8	83
						1533	4	9431	9							
JAVELIN 22101 48		WELL #: 4H		RRCID -> 295791		COMPL. DATE 06/24/2023				TOTAL DEPTH 10968 PERF.11050 - 15920						
06	0	10482	-0-	10482	10482	58	1	5230	3	Y	2514	2410	1	23	8	81
						2429	4	2765	9							
07	0	106732	-0-	106732	117214	142	1	71020	3	Y	19281	19087	1	157	8	118
						14361	4	21209	9							
08	201697 X	84483	-0-	-117214	-0-	1334	1	56310	3	Y	13972	13851	1	145	8	94
						11470	4	15369	9							
09	82650 X	62405	-0-	-20245	-0-	1130	1	48545	3	Y	10643	10523	1	85	8	129
						1023	4	11707	9							
10	85405 X	58537	-0-	-26868	-0-	1209	1	45119	3	Y	9069	9036	1	72	8	90
						2233	4	9976	9							
JAVELIN 22101 48		WELL #: 6H		RRCID -> 295836		COMPL. DATE 06/24/2023				TOTAL DEPTH 11002 PERF.11200 - 16048						
06	0	3186	-0-	3186	3186	13	1	1173	3	Y	1323	1268	1	16	8	39
						545	4	1455	9							
07	0	78923	-0-	78923	82109	103	1	51339	3	Y	15545	15388	1	147	8	49
						10381	4	17100	9							
*08	153744 X	71635	-0-	-82109	-0-	1144	1	48307	3	Y	11222	11125	1	135	8	11
						9840	4	12344	9							
09	69690 X	56657	-0-	-13033	-0-	1036	1	44545	3	Y	9215	9111	1	77	8	38
						939	4	10137	9							
10	72013 X	57247	-0-	-14766	-0-	1191	1	44431	3	Y	8568	8452	1	70	8	84
						2200	4	9425	9							
JAVELIN 22101 48		WELL #: 5H		RRCID -> 295897		COMPL. DATE 06/24/2023				TOTAL DEPTH 10635 PERF.10800 - 15740						
06	0	9085	-0-	9085	9085	49	1	4410	3	Y	2344	2247	1	25	8	72
						2048	4	2578	9							
07	0	92469	-0-	92469	101554	119	1	59199	3	Y	19255	19061	1	188	8	78
						11970	4	21181	9							
08	185322 X	83768	-0-	-101554	-0-	1278	1	53949	3	Y	15955	15817	1	173	8	43
						10990	4	17551	9							
09	72660 X	66855	-0-	-5805	-0-	1164	1	50049	3	Y	13261	13112	1	121	8	71
						1055	4	14587	9							
10	75082 X	60372	-0-	-14710	-0-	1153	1	43006	3	Y	12804	12637	1	113	8	125
						2129	4	14084	9							
BPX OPERATING COMPANY		085408		RRCID -> 268277		COMPL. DATE 01/05/2012				TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9500 - 13678						
AT LAND STATE 52-6		WELL #: 1H														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY OLSON STATE 57-T2-6		//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	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	6628 X	6628	-0-	-0-	-0-	6206 297	3 9	125	4	N	270	369	1			248
06	12616 X	12616	-0-	-0-	-0-	11960 528	3 9	128	4	N	480	562	1			166
07	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	3694 226	3 9	53	4	N	205	182	1			189
08	13456 X	13456	-0-	-0-	-0-	12501 604	3 9	351	4	N	549	533	1			205
09	13874 X	13874	-0-	-0-	-0-	13192 635	3 9	47	4	N	577	554	1			228
10	11177 X	11177	-0-	-0-	-0-	10330 803	3 9	44	4	N	730	734	1			224
BOLD JOHNSON 56-T1-26		WELL #:		1H	RRCID ->	270251	COMPL. DATE	12/03/2012	TOTAL DEPTH	11584	PERF.11870	-	16301			
*11	18210 X	9135	-0-	-9075	-0-	8350 758	3 9	27	4	Y	689	236	1			766
*12	16642 X	16642	-0-	-0-	-0-	14810 1786	3 9	46	4	Y	1624	1893	1			497
*01	15407 X	9838	-0-	-5569	-0-	8894 812	3 9	132	4	Y	738	952	1			283
02	14007 X	14007	-0-	-0-	-0-	12492 1505	3 9	10	4	Y	1368	512	1			1139
03	16523 X	8854	-0-	-7669	-0-	7866 987	3 9	1	4	Y	897	1467	1			569
04	17099 X	17099	-0-	-0-	-0-	15197 1888	3 9	14	4	Y	1716	1689	1			596
05	15235 X	15235	-0-	-0-	-0-	14065 1161	3 9	9	4	Y	1055	1443	1			208
06	15696 X	15696	-0-	-0-	-0-	14106 1587	3 9	3	4	Y	1443	1359	1			292
07	13639 X	13639	-0-	-0-	-0-	12195 1426	3 9	18	4	Y	1296	1336	1			252
08	16631 X	16631	-0-	-0-	-0-	15018 1607	3 9	6	4	Y	1461	1356	1			357
09	16706 X	16706	-0-	-0-	-0-	15243 1461	3 9	2	4	Y	1328	1443	1			242
10	16614 X	16614	-0-	-0-	-0-	15017 1591	3 9	6	4	Y	1446	1455	1			233
ABERNATHY 57-T1-14		WELL #:		1H	RRCID ->	270387	COMPL. DATE	08/23/2012	TOTAL DEPTH	11180	PERF.11170	-	15492			
*01	20938 X	20938	-0-	-0-	-0-	1088 138	1 4	18451	3	Y	1146	1158	1			100
02	18266 X	18266	-0-	-0-	-0-	808 1	1 4	16170	3	Y	1170	1127	1			143
03	19588 X	19588	-0-	-0-	-0-	799 2	1 4	17851	3	Y	851	952	1			42
04	19432 X	19432	-0-	-0-	-0-	850 9	1 4	17524	3	Y	954	909	1			87
05	18895 X	18895	-0-	-0-	-0-	755 3	1 4	17215	3	Y	838	878	1			47
06	13920 X	8591	-0-	-5329	-0-	426 1	1 4	7811	3	Y	321	368	1			-0-
07	20234 X	20234	-0-	-0-	-0-	417 7	1 4	19264	3	Y	496	456	1			40
08	18408 X	18408	-0-	-0-	-0-	17657 734	3 9	17	4	Y	667	636	1			71
09	17256 X	17256	-0-	-0-	-0-	16576 559	3 9	121	4	Y	508	559	1			20
10	18341 X	18341	-0-	-0-	-0-	784 34	1 4	16873	3	Y	591	551	1			60

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 BOLD JOHNSON 56-T1-30 WELL #: 1H RRCID -> 270567 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11333 - 16036

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
05	23911 X	23911	-0-	-0-	-0-	22963 944 9	3	4 4	Y	858	985	1	277
06	21480 X	7811	-0-	-13669	-0-	7052 525 9	3	234 4	Y	477	290	1	464
07	22196 X	20949	-0-	-1247	-0-	19662 1224 9	3	63 4	Y	1113	1259	1	318
08	22306 X	22306	-0-	-0-	-0-	21271 1012 9	3	23 4	Y	920	1074	1	164
09	21480 X	20957	-0-	-523	-0-	19419 1172 9	3	366 4	Y	1065	1125	1	104
10	22196 X	20606	-0-	-1590	-0-	19408 1099 9	3	99 4	Y	999	1032	1	71

HOOTON ETAL_STATE 57-T3-22 WELL #: 1 RRCID -> 270685 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11069 - 15767

05	14446 X	-0-	-0-	-14446	-0-				N	-0-			123
06	12840 X	-0-	-0-	-12840	-0-				N	-0-			123
07	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-				N	-0-			123
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123

MEEKER 56-T2-22 WELL #: 1H RRCID -> 270731 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 11285 PERF.11358 - 15892

*11	18152 X	18152	-0-	-0-	-0-	91 27 4	1	17224 3	Y	736	712	1	319
*12	35645 X	35645	-0-	-0-	-0-	213 24 4	1	33702 3	Y	1551	1535	1	335
01	35106 X	35106	-0-	-0-	-0-	324 60 4	1	33074 3	Y	1498	1574	1	259
02	29837 X	29837	-0-	-0-	-0-	532 107 4	1	27687 3	Y	1374	1473	1	160
03	30960 X	30960	-0-	-0-	-0-	358 209 4	1	29391 3	Y	911	913	1	158
04	33745 X	33745	-0-	-0-	-0-	297 135 4	1	32305 3	Y	916	908	1	166
05	34878 X	34878	-0-	-0-	-0-	123 75 4	1	33675 3	Y	914	910	1	170
06	33172 X	33172	-0-	-0-	-0-	288 87 4	1	31645 3	Y	1047	880	1	337
07	21370 X	21370	-0-	-0-	-0-	325 65 4	1	20301 3	Y	617	718	1	236
*08	34782 X	31651	-0-	-3131	-0-	473 107 4	1	29930 3	Y	1037	1108	1	165
09	34170 X	34170	-0-	-0-	-0-	402 81 4	1	32706 3	Y	892	715	1	342
10	34782 X	33686	-0-	-1096	-0-	1050 70 4	1	31629 3	Y	852	932	1	262

EXTINCTION 57-T1-32 WELL #: 1H RRCID -> 271198 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10787 - 15482

05	11044 X	11044	-0-	-0-	-0-	10451 510 9	3	83 4	Y	464	529	1	103
06	11872 X	11872	-0-	-0-	-0-	11155 571 9	3	146 4	Y	519	360	1	262
07	15298 X	15298	-0-	-0-	-0-	14608 608 9	3	82 4	Y	553	528	1	287
08	17843 X	17843	-0-	-0-	-0-	17371 426 9	3	46 4	Y	387	531	1	143
09	20147 X	20147	-0-	-0-	-0-	19079 854 9	3	214 4	Y	776	706	1	213
10	40038 X	40038	-0-	-0-	-0-	825 200 4	1	35447 3	Y	3242	3230	1	225

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408									
BOLD JOHNSON 56-T1-42		WELL #:		1H	RRCID ->	271675	COMPL. DATE	04/11/2013	TOTAL	DEPTH	10322	PERF.	10141 - 10600
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
05		8604 X	8604	-0-	-0-	-0-	6525 3	34 4	N	1859	1754 1		344
							2045 9						
06		8967 X	8967	-0-	-0-	-0-	6956 3	42 4	N	1790	1938 1		196
							1969 9						
07		9746 X	9746	-0-	-0-	-0-	7750 3	49 4	N	1770	1768 1		198
							1947 9						
08		10442 X	10442	-0-	-0-	-0-	8458 3	41 4	N	1766	1616 1		348
							1943 9						
09		2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	1624 3	18 4	N	758	899 1		207
							834 9						
10		9261 X	9261	-0-	-0-	-0-	7047 3	211 4	N	1821	1643 1		385
							2003 9						

BOLD JOHNSON 56-T1-36		WELL #:		1H	RRCID ->	271703	COMPL. DATE	04/21/2013	TOTAL	DEPTH	11691	PERF.	11687 - 16203
*11	*12	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
		13770 X	7892	-0-	-5878	-0-	6764 3	1128 9	Y	1025	991 1		337
		14229 X	8937	-0-	-5292	-0-	8109 3	828 9	Y	753	564 1		526
01		14229 X	9642	-0-	-4587	-0-	8101 3	1541 9	Y	1401	1728 1		158
02		13897 X	13897	-0-	-0-	-0-	11844 3	2053 9	Y	1866	1607 1		417
03		14308 X	14308	-0-	-0-	-0-	12504 3	1804 9	Y	1640	1964 1		93
04		12172 X	12172	-0-	-0-	-0-	10568 3	1604 9	Y	1458	1313 1		238
05		15376 X	11287	-0-	-4089	-0-	9845 3	1442 9	Y	1311	1288 1		261
06		14880 X	11013	-0-	-3867	-0-	9689 3	1324 9	Y	1204	1349 1		116
07		19497 X	19497	-0-	-0-	-0-	16886 3	29 4	Y	2347	2103 1		360
							2582 9						
08		14388 X	14388	-0-	-0-	-0-	12592 3	7 4	Y	1626	1865 1		121
							1789 9						
09		12180 X	12097	-0-	-83	-0-	10741 3	3 4	Y	1230	1198 1		153
							1353 9						
10		18321 X	10261	-0-	-8060	-0-	9159 3	4 4	Y	998	1024 1		127
							1098 9						

RAYMORE 57-T1-24		WELL #:		1H	RRCID ->	271713	COMPL. DATE	02/14/2013	TOTAL	DEPTH	11270	PERF.	11215 - 16019
05		21463 X	21463	-0-	-0-	-0-	20098 3	35 4	N	1209	1268 1		97
							1330 9						
06		20211 X	20211	-0-	-0-	-0-	18954 3	6 4	N	1137	1063 1		171
							1251 9						
07		21767 X	21767	-0-	-0-	-0-	20573 3	2 4	N	1084	1091 1		164
							1192 9						
08		21596 X	21596	-0-	-0-	-0-	20102 3	18 4	N	1342	1225 1		281
							1476 9						
09		18480 X	18480	-0-	-0-	-0-	17463 3	2 4	N	923	900 1		304
							1015 9						
10		19106 X	19106	-0-	-0-	-0-	17908 3	21 4	N	1070	1256 1		118
							1177 9						

BOLD JOHNSON 56-T1-34		WELL #:		1H	RRCID ->	271718	COMPL. DATE	05/26/2013	TOTAL	DEPTH	11384	PERF.	11386 - 15727
05		20352 X	20352	-0-	-0-	-0-	796 1	17846 3	Y	1554	1545 1		149
							1 4	1709 9					
06		20040 X	18487	-0-	-1553	-0-	863 1	16197 3	Y	1295	1252 1		192
							2 4	1425 9					
07		20708 X	17158	-0-	-3550	-0-	986 1	14832 3	Y	1216	1254 1		154
							2 4	1338 9					
08		20708 X	18686	-0-	-2022	-0-	871 1	16440 3	Y	1249	1281 1		122
							1 4	1374 9					
09		19710 X	18209	-0-	-1501	-0-	836 1	16145 3	Y	1113	1099 1		136
							4 4	1224 9					
10		20367 X	18823	-0-	-1544	-0-	831 1	16933 3	Y	961	970 1		127
							2 4	1057 9					

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 BOLD BLAKE STATE 57-T2-2 WELL #: 1H RRCID -> 271805 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 10993 PERF.10960 - 15573

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
05	12121 X	11842	-0-	-279	-0-	11018	3	824 9	749	741 1	282
06	11730 X	10993	-0-	-737	-0-	10437	3	556 9	505	736 1	51
07	11878 X	11878	-0-	-0-	-0-	10965	3	1 4	829	829 1	51
08	11842 X	9478	-0-	-2364	-0-	8872	3	1 4	550	550 1	51
09	11460 X	10758	-0-	-702	-0-	9763	3	2 4	903	368 1	586
10	11873 X	10399	-0-	-1474	-0-	9509	3	3 4	806	1110 1	282

BETTYE HANSARD STATE 45-3 WELL #: 2H RRCID -> 272207 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10718 - 15254

05	7635 X	7635	-0-	-0-	-0-	7625	3	10 4	-0-	-0-	100
06	7392 X	7392	-0-	-0-	-0-	7381	3	11 4	-0-	-0-	100
07	7595 X	594	-0-	-7001	-0-	461	3	21 4	102	102	202
08	12127 X	12127	-0-	-0-	-0-	11898	3	123 4	96	96	298
09	7350 X	6115	-0-	-1235	-0-	6055	3	60 4	-0-	-0-	298
10	7595 X	5929	-0-	-1666	-0-	5881	3	48 4	-0-	-0-	298

CAMP STATE 56-T2-8 WELL #: 1H RRCID -> 273044 COMPL. DATE 11/03/2013 TOTAL DEPTH 11073 PERF.11146 - 15957

*11	23670 X	13573	-0-	-10097	-0-	1245	1	11220 3	754	731 1	198
*12	21917 X	16543	-0-	-5374	-0-	1286	1	13977 3	935	918 1	215
*01	21917 X	18226	-0-	-3691	-0-	1286	1	15706 3	1036	1105 1	146
02	19796 X	15412	-0-	-4384	-0-	1162	1	13103 3	947	947 1	146
03	19840 X	17672	-0-	-2168	-0-	1286	1	15198 3	994	937 1	203
04	18475 X	18475	-0-	-0-	-0-	1245	1	16061 3	992	928 1	267
05	19142 X	19142	-0-	-0-	-0-	1286	1	16714 3	993	1113 1	147
06	17700 X	12206	-0-	-5494	-0-	1245	1	10232 3	626	725 1	48
07	19096 X	18561	-0-	-535	-0-	1286	1	16122 3	823	642 1	229
08	32407 X	32407	-0-	-0-	-0-	1286	1	29429 3	1371	1463 1	137
09	26705 X	26705	-0-	-0-	-0-	1245	1	24154 3	1118	1117 1	138
10	23161 X	23161	-0-	-0-	-0-	1286	1	20557 3	1129	1102 1	165

HUBBARD ENTERPRISES 57-T1-32 WELL #: 1H RRCID -> 273718 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10765 - 15577

05	12149 X	12149	-0-	-0-	-0-	10908	3	75 4	1060	1100 1	138
06	12706 X	12706	-0-	-0-	-0-	11512	3	150 4	949	891 1	196
07	17489 X	17489	-0-	-0-	-0-	16298	3	87 4	1004	1070 1	130
08	19671 X	19671	-0-	-0-	-0-	18490	3	50 4	1028	897 1	261
09	19280 X	19280	-0-	-0-	-0-	18085	3	209 4	896	909 1	248
10	20578 X	20578	-0-	-0-	-0-	461	1	20024 3	-0-	-0-	248

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408													
STATE HANGING H RANCH 56-T3-8 WELL #: 1H RRCID -> 275255 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 10484 PERF.10517 - 15329													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	8835 X	8835	-0-	-0-	-0-	6018 3	262 4	N	2323	2158 1		470	
						2555 9							
06	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	2320 3	104 4	N	1151	1242 1		379	
						1266 9							
07	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	2168 3	67 4	N	1067	1044 1		402	
						1174 9							
08	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	1179 3	72 4	N	1005	1057 1		350	
						1106 9							
09	6330 X	6330	-0-	-0-	-0-	4017 3	95 4	N	2016	1945 1		421	
						2218 9							
10	6844 X	6844	-0-	-0-	-0-	4601 3	73 4	N	1973	2130 1		264	
						2170 9							
BOLD JOHNSON 56-T1-36 WELL #: 2H RRCID -> 275462 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 10910 PERF.11109 - 15920													
*11	8070 X	3325	-0-	-4745	-0-	2938 3	387 9	Y	352	421 1		116	
*12	8339 X	1964	-0-	-6375	-0-	1835 3	129 9	Y	117	151 1		82	
01	8339 X	5429	-0-	-2910	-0-	4611 3	818 9	Y	744	784 1		84	
02	7901 X	7901	-0-	-0-	-0-	6758 3	1143 9	Y	1039	891 1		232	
03	8339 X	7648	-0-	-691	-0-	6438 3	1210 9	Y	1100	1270 1		62	
04	6648 X	6648	-0-	-0-	-0-	5644 3	1004 9	Y	913	826 1		149	
05	8339 X	5576	-0-	-2763	-0-	4839 3	737 9	Y	670	686 1		133	
06	15314 X	15314	-0-	-0-	-0-	12775 3	2539 9	Y	2308	2219 1		222	
07	8339 X	2191	-0-	-6148	-0-	1711 3	480 9	Y	436	591 1		67	
08	8077 X	8077	-0-	-0-	-0-	6786 3	2 4	Y	1172	1152 1		87	
						1289 9							
09	14336 X	14336	-0-	-0-	-0-	12111 3	3 4	Y	2020	1856 1		251	
						2222 9							
10	9104 X	9104	-0-	-0-	-0-	7728 3	1 4	Y	1250	1342 1		159	
						1375 9							
STATE PROTECTION 55-T2-2 WELL #: 3H RRCID -> 275634 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 11463 PERF.11513 - 15860													
05	6254 X	6254	-0-	-0-	-0-	1165 1	2900 3	Y	1723	1868 1		346	
						294 4	1895 9						
06	6240 X	2675	-0-	-3565	-0-	661 1	1068 3	Y	784	855 1		275	
						84 4	862 9						
07	7751 X	7751	-0-	-0-	-0-	532 1	5407 3	Y	1558	1493 1		340	
						98 4	1714 9						
08	6928 X	6928	-0-	-0-	-0-	1286 1	3737 3	Y	1686	1578 1		448	
						50 4	1855 9						
09	9526 X	9526	-0-	-0-	-0-	1245 1	6054 3	Y	2022	1978 1		492	
						3 4	2224 9						
10	11009 X	11009	-0-	-0-	-0-	1286 1	7334 3	Y	2062	2126 1		428	
						121 4	2268 9						
STATE DIAMOND BACK 57-T3-4 WELL #: 1H RRCID -> 275789 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 10027 PERF.10465 - 15313													
05	15666 X	15666	-0-	-0-	-0-	12747 3	92 4	N	2570	2541 1		372	
						2827 9							
06	12226 X	12226	-0-	-0-	-0-	9882 3	83 4	N	2055	2162 1		265	
						2261 9							
07	14940 X	14940	-0-	-0-	-0-	12326 3	86 4	N	2298	2292 1		271	
						2528 9							
08	15696 X	15696	-0-	-0-	-0-	12944 3	81 4	N	2428	2341 1		358	
						2671 9							
09	15597 X	15597	-0-	-0-	-0-	13167 3	53 4	N	2161	2290 1		229	
						2377 9							
10	12028 X	10906	-0-	-1122	-0-	8866 3	115 4	N	1750	1644 1		335	
						1925 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408									
RIO STATE RANDOLPH 57-T2-34		WELL #: 1H		RRCID -> 276286		COMPL. DATE 06/04/2014		TOTAL DEPTH 10138 PERF.10754 - 15639			
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	
05	20739 X	18143	-0-	-2596	-0-	61 1 232 4	16562 3 1288 9	N	1171	1296 1	261
06	20070 X	8016	-0-	-12054	-0-	31 1 74 4	7364 3 547 9	N	497	532 1	226
07	25738 X	25738	-0-	-0-	-0-	361 1 161 4	22445 3 2771 9	N	2519	2209 1	536
*08	35412 X	35412	-0-	-0-	-0-	509 1 68 4	31270 3 3565 9	Y	3241	3495 1	282
09	22093 X	22093	-0-	-0-	-0-	248 1 32 4	20324 3 1489 9	Y	1354	1456 1	180
10	20739 X	20330	-0-	-409	-0-	243 1 17 4	18738 3 1332 9	Y	1211	1106 1	285
STATE CALDWELL 57-T2-26		WELL #: 4H		RRCID -> 276866		COMPL. DATE 11/24/2014		TOTAL DEPTH 9961 PERF.10098 - 14910			
*11	26119 X	26119	-0-	-0-	-0-	24558 3 1551 9	10 4	Y	1410	1113 1	1331
*12	25734 X	25734	-0-	-0-	-0-	24851 3 875 9	8 4	Y	795	1467 1	659
01	18323 X	18323	-0-	-0-	-0-	17423 3 894 9	6 4	Y	813	940 1	532
02	15368 X	15368	-0-	-0-	-0-	14541 3 800 9	27 4	Y	727	642 1	617
03	22792 X	22792	-0-	-0-	-0-	22139 3 642 9	11 4	Y	584	782 1	419
04	21231 X	21231	-0-	-0-	-0-	20729 3 486 9	16 4	Y	442	303 1	558
05	25532 X	25532	-0-	-0-	-0-	24832 3 651 9	49 4	Y	592	632 1	518
06	33815 X	33815	-0-	-0-	-0-	32983 3 748 9	84 4	Y	680	655 1	543
07	8897 X	5161	-0-	-3736	-0-	4890 3 252 9	19 4	Y	229	211 1	561
*08	19116 X	19116	-0-	-0-	-0-	17733 3 1208 9	175 4	Y	1098	1561 1	98
09	10617 X	10617	-0-	-0-	-0-	9688 3 924 9	5 4	Y	840	893 1	45
10	8897 X	8739	-0-	-158	-0-	7784 3 953 9	2 4	Y	866	835 1	76

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY BROWN STATE 56-T2-44		//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	EOM BALANCE	

STATE DELA 58-T2-38															
WELL #: 1H RRCID -> 277213 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9592 - 14255															
*11	19042	X	19042	-0-	-0-	-0-	17229	3	140	4	Y	1521	1688	1	408
							1673	9							
*12	16027	X	3940	-0-	-12087	-0-	3477	3	16	4	Y	406	667	1	147
							447	9							
01	17081	X	12144	-0-	-4937	-0-	11276	3	94	4	Y	704	790	1	47
							774	9							
02	21662	X	21662	-0-	-0-	-0-	19051	3	15	4	Y	2360	2132	1	275
							2596	9							
03	27049	X	27049	-0-	-0-	-0-	22762	3	74	4	Y	3830	3685	1	420
							4213	9							
04	19830	X	10816	-0-	-9014	-0-	9567	3	31	4	Y	1107	1384	1	143
							1218	9							
05	31660	X	31660	-0-	-0-	-0-	27093	3	4567	9	Y	4152	3982	1	313
							24235	3	1	4	Y	4417	4343	1	387
06	29095	X	29095	-0-	-0-	-0-	4859	9							
07	22351	X	17947	-0-	-4404	-0-	14234	3	14	4	Y	3363	3401	1	349
							3699	9							
08	23471	X	23471	-0-	-0-	-0-	20859	3	168	4	Y	2222	2202	1	369
							2444	9							
09	23621	X	23621	-0-	-0-	-0-	20976	3	171	4	Y	2249	2506	1	112
							2474	9							
10	24987	X	24987	-0-	-0-	-0-	23956	3	141	4	Y	809	832	1	89
							890	9							

STATE ROBERTA REGAN 57-T2-36															
WELL #: 1H RRCID -> 277458 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10200 - 15011															
05	8587	X	6783	-0-	-1804	-0-	5054	3	75	4	N	1504	1602	1	269
							1654	9							
06	8310	X	7555	-0-	-755	-0-	5727	3	36	4	N	1629	1418	1	480
							1792	9							
07	7161	X	6721	-0-	-440	-0-	4825	3	300	4	N	1451	1594	1	337
							1596	9							
08	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	3988	3	1484	4	N	1651	1593	1	395
							1816	9							
09	11232	X	11232	-0-	-0-	-0-	8279	3	139	4	N	2558	2638	1	315
							2814	9							
10	11556	X	11556	-0-	-0-	-0-	8772	3	16	4	N	2516	2367	1	464
							2768	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
STATE CALDWELL 57-T2-26		WELL #: 3H		RRCID -> 277467		COMPL. DATE 11/27/2014				TOTAL DEPTH 9998 PERF.10120 - 14783						
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	
*11	15000	X	15000	-0-	-0-	-0-	14186	3	814	9	Y	740	857	1	199	
*12	20731	X	20731	-0-	-0-	-0-	19433	3	1298	9	Y	1180	1018	1	361	
01	15064	X	15064	-0-	-0-	-0-	14186	3	878	9	Y	798	947	1	212	
02	18203	X	18203	-0-	-0-	-0-	16581	3	1	4	Y	1474	1209	1	477	
							1621	9								
03	26409	X	26409	-0-	-0-	-0-	24638	3	1771	9	Y	1610	1870	1	217	
04	30447	X	30447	-0-	-0-	-0-	28553	3	1894	9	Y	1722	1582	1	357	
05	30253	X	30253	-0-	-0-	-0-	28337	3	1	4	Y	1741	1725	1	373	
							1915	9								
06	23371	X	23371	-0-	-0-	-0-	21849	3	1522	9	Y	1384	1473	1	284	
07	9145	X	1846	-0-	-7299	-0-	1663	3	183	9	Y	166	376	1	74	
*08	16412	X	16412	-0-	-0-	-0-	15419	3	166	4	Y	752	752	1	74	
							827	9								
*09	10194	X	10194	-0-	-0-	-0-	9005	3	4	4	Y	1077	1093	1	58	
							1185	9								
*10	11722	X	11722	-0-	-0-	-0-	10310	3	3	4	Y	1281	1227	1	112	
							1409	9								

STATE CALDWELL 57-T2-26		WELL #: 5H		RRCID -> 277583		COMPL. DATE 11/25/2014				TOTAL DEPTH 9980 PERF.10089 - 14890						
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	
*11	25478	X	25478	-0-	-0-	-0-	24524	3	954	9	Y	867	780	1	233	
*12	24605	X	24605	-0-	-0-	-0-	23417	3	1188	9	Y	1080	983	1	330	
01	27043	X	27043	-0-	-0-	-0-	26209	3	834	9	Y	758	887	1	201	
02	10920	X	10920	-0-	-0-	-0-	10474	3	446	9	Y	405	475	1	131	
03	17379	X	17379	-0-	-0-	-0-	16171	3	1208	9	Y	1098	1081	1	148	
04	19002	X	19002	-0-	-0-	-0-	18058	3	944	9	Y	858	828	1	178	
05	20107	X	20107	-0-	-0-	-0-	19472	3	1	4	Y	576	631	1	123	
							634	9								
06	33064	X	33064	-0-	-0-	-0-	30970	3	2094	9	Y	1904	1637	1	390	
07	11284	X	8787	-0-	-2497	-0-	7758	3	1029	9	Y	935	910	1	415	
*08	19132	X	19132	-0-	-0-	-0-	18306	3	164	4	Y	602	926	1	91	
							662	9								
09	10920	X	10532	-0-	-388	-0-	9540	3	4	4	Y	898	941	1	48	
							988	9								
10	11284	X	9767	-0-	-1517	-0-	8910	3	3	4	Y	776	756	1	68	
							854	9								

KC PREMIUM 56-T2-48		WELL #: 1H		RRCID -> 277719		COMPL. DATE 03/14/2015				TOTAL DEPTH 10599 PERF.10682 - 15449						
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	
05	6882	X	4457	-0-	-2425	-0-	2984	3	70	4	N	1275	1420	1	201	
							1403	9								
06	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	6458	3	33	4	N	1971	1954	1	218	
							2168	9								
07	6882	X	4626	-0-	-2256	-0-	3112	3	72	4	N	1311	1063	1	466	
							1442	9								
08	2886	X	1151	-0-	-1735	-0-	717	3	74	4	N	327	529	1	264	
							360	9								
09	17065	X	17065	-0-	-0-	-0-	12805	3	244	4	N	3651	3541	1	374	
							4016	9								
10	17585	X	17585	-0-	-0-	-0-	13224	3	212	4	N	3772	3881	1	265	
							4149	9								

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY FRASER 57-T1-39		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: 1H		RRCID -> 277812		COMPL. DATE 09/29/2014				TOTAL DEPTH 10276 PERF.10235 - 14983			
M O	ALLOW CODE	GAS 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		
05	10013 X	4114	-0-	-5899	-0-	3271 3 840 9	3 4 N	764	754 1		201		
06	9690 X	6963	-0-	-2727	-0-	5415 3 1527 9	21 4 N	1388	1226 1		363		
07	10013 X	3147	-0-	-6866	-0-	2300 3 791 9	56 4 N	719	894 1		188		
08	11630 X	11630	-0-	-0-	-0-	9384 3 2162 9	84 4 N	1965	1968 1		185		
09	12629 X	12629	-0-	-0-	-0-	10075 3 2400 9	154 4 N	2182	2159 1		208		
10	12191 X	12191	-0-	-0-	-0-	9960 3 2157 9	74 4 N	1961	2011 1		158		

ALEXANDER 58-T2-12		WELL #: 1H		RRCID -> 277813		COMPL. DATE 11/15/2014				TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9689 - 14500			
05	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	2499 3 942 9	17 4 N	856	914 1		212		
06	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	3458 3 1158 9	3 4 N	1053	908 1		357		
07	5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	3809 3 1232 9	46 4 N	1120	1256 1		221		
08	693 X	693	-0-	-0-	-0-	691 3	2 4 N	-0-			221		
09	529 X	529	-0-	-0-	-0-	528 3	1 4 N	-0-			221		
10	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	2365 3 699 9	37 4 N	635	539 1		317		

STATE ROY KIMSEY 56-T2-46		WELL #: 1H		RRCID -> 278120		COMPL. DATE 03/09/2015				TOTAL DEPTH 10619 PERF.10633 - 15371			
05	7601 X	7601	-0-	-0-	-0-	643 1 1164 9	5794 3 N	1058	1232 1		201		
06	7240 X	7240	-0-	-0-	-0-	622 1 125 4	5446 3 N	952	883 1		270		
07	9019 X	9019	-0-	-0-	-0-	643 1 160 4	6925 3 N	1174	1213 1		231		
08	13141 X	13141	-0-	-0-	-0-	643 1 143 4	1291 9 N	1635	1571 1		295		
09	23142 X	23142	-0-	-0-	-0-	622 1 193 4	10556 3 N	2867	2656 1		506		
10	22375 X	22375	-0-	-0-	-0-	643 1 147 4	19173 3 N	2739	3008 1		237		

MITCHELL 56-T3-26		WELL #: 1H		RRCID -> 278121		COMPL. DATE 05/05/2015				TOTAL DEPTH 10479 PERF.10535 - 15272			
05	8866 X	5892	-0-	-2974	-0-	3598 3 2165 9	129 4 N	1968	1774 1		478		
06	8580 X	4309	-0-	-4271	-0-	2664 3 1504 9	141 4 N	1367	1504 1		341		
07	6138 X	6005	-0-	-133	-0-	3833 3 2047 9	125 4 N	1861	1763 1		439		
08	11932 X	11932	-0-	-0-	-0-	8707 3 3073 9	152 4 N	2794	2834 1		399		
09	14637 X	14637	-0-	-0-	-0-	11364 3 3121 9	152 4 N	2837	2978 1		258		
10	15054 X	15054	-0-	-0-	-0-	11753 3 3130 9	171 4 N	2845	2815 1		288		

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
STATE JAMES 57-T2-42		WELL #: 1H		RRCID -> 278236		COMPL. DATE 04/07/2015		TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9754 - 14461						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11	15264 X	15264	-0-	-0-	-0-	680 1	11515 3	2406 9	2406 9	Y	2187	2290 1		331
*12	15650 X	15650	-0-	-0-	-0-	714 1	11689 3	2609 9	2609 9	Y	2372	2282 1		421
01	16753 X	16753	-0-	-0-	-0-	638 4	12619 3	2709 9	2709 9	Y	2463	2670 1		214
02	13800 X	13800	-0-	-0-	-0-	785 1	10410 3	2191 9	2191 9	Y	1992	1964 1		242
03	16361 X	16361	-0-	-0-	-0-	414 4	12500 3	2794 9	2794 9	Y	2540	2505 1		277
04	15281 X	15281	-0-	-0-	-0-	795 1	11990 3	2525 9	2525 9	Y	2295	2359 1		213
05	15793 X	15793	-0-	-0-	-0-	33 4	12461 3	2596 9	2596 9	Y	2360	2298 1		275
06	18594 X	18594	-0-	-0-	-0-	47 4	14624 3	3143 9	3143 9	Y	2857	2507 1		625
07	48001 X	48001	-0-	-0-	-0-	778 1	40952 3	5683 9	5683 9	Y	5166	5256 1		535
*08	38869 X	38869	-0-	-0-	-0-	1281 1	32844 3	4798 9	4798 9	Y	4362	4695 1		202
09	36033 X	36033	-0-	-0-	-0-	85 4	30308 3	4685 9	4685 9	Y	4259	3957 1		504
10	31005 X	31005	-0-	-0-	-0-	995 1	26419 3	3556 9	3556 9	Y	3233	3569 1		168

DARCY STATE 56-T3-22		WELL #: 1H		RRCID -> 278241		COMPL. DATE 04/26/2015		TOTAL DEPTH 10359 PERF.10480 - 15081						
05	9024 X	9024	-0-	-0-	-0-	643 1	6023 3	2148 9	2148 9	N	1953	2133 1		160
06	7770 X	6054	-0-	-1716	-0-	210 4	3823 3	1411 9	1411 9	N	1283	1233 1		210
07	6913 X	6689	-0-	-224	-0-	622 1	4346 3	1496 9	1496 9	N	1360	1418 1		152
08	13493 X	13493	-0-	-0-	-0-	204 4	10106 3	2523 9	2523 9	N	2294	2172 1		274
09	19950 X	19950	-0-	-0-	-0-	221 4	15582 3	3548 9	3548 9	N	3225	3236 1		263
10	18053 X	18053	-0-	-0-	-0-	622 1	14146 3	3095 9	3095 9	N	2814	2866 1		211

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.//	085408										
HORSESHOESPRINGSSTATE113-24X1			WELL #:	1H	RRCID ->	278243	COMPL. DATE	04/26/2015	TOTAL DEPTH	9101	PERF.	9541 - 16463		
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
*11		8730 X	-0-	-0-	-8730	-0-				Y	-0-			-0-
*12		9021 X	110	-0-	-8911	-0-	30	3	80	9	73			73
01		9021 X	6552	-0-	-2469	-0-	3999	3	6	4	2315	2211	1	185
							2547	9						
02		3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	694	3	4	4	2518	2402	1	301
							2770	9						
03		17224 X	17224	-0-	-0-	-0-	12317	3	4907	9	4461	4534	1	228
04		27238 X	27238	-0-	-0-	-0-	22620	3	1	4	4197	4140	1	285
							4617	9						
05		6510 X	517	-0-	-5993	-0-	225	3	292	9	265	502	1	48
06		8730 X	2531	-0-	-6199	-0-	969	3	1562	9	1420	1379	1	89
07		9021 X	379	-0-	-8642	-0-	358	3	21	9	19	104	1	4
08		9021 X	4433	-0-	-4588	-0-	3324	3	12	4	997	919	1	82
							1097	9						
09		8730 X	7200	-0-	-1530	-0-	6156	3	34	4	918	877	1	123
							1010	9						
10		2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-	41	1
														82

BOLD JOHNSON 56-T1-42			WELL #:	2H	RRCID ->	278250	COMPL. DATE	04/09/2015	TOTAL DEPTH	10275	PERF.	10340 - 15004		
05		8784 X	8784	-0-	-0-	-0-	643	1	5890	3	1910	2164	1	73
							150	4	2101	9				
06		6553 X	6553	-0-	-0-	-0-	622	1	3863	3	1559	1272	1	360
							353	4	1715	9				
07		8163 X	8163	-0-	-0-	-0-	643	1	5468	3	1729	1787	1	302
							150	4	1902	9				
08		11506 X	11506	-0-	-0-	-0-	643	1	8195	3	2281	2348	1	235
							159	4	2509	9				
09		10533 X	10533	-0-	-0-	-0-	622	1	7144	3	2373	2338	1	270
							157	4	2610	9				
10		6964 X	6964	-0-	-0-	-0-	643	1	4465	3	1621	1638	1	253
							73	4	1783	9				

STATE CALDWELL 57-T2-26			WELL #:	2H	RRCID ->	278251	COMPL. DATE	11/21/2014	TOTAL DEPTH	10008	PERF.	10148 - 14959		
*11		27979 X	27979	-0-	-0-	-0-	26783	3	12	4	1076	695	1	1015
							1184	9						
*12		28211 X	28211	-0-	-0-	-0-	26744	3	9	4	1325	1243	1	1097
							1458	9						
01		22831 X	22831	-0-	-0-	-0-	20456	3	6	4	2154	1841	1	1410
							2369	9						
02		15960 X	13895	-0-	-2065	-0-	12351	3	19	4	1386	1621	1	1175
							1525	9						
03		24308 X	24308	-0-	-0-	-0-	22601	3	11	4	1542	1612	1	1105
							1696	9						
04		24286 X	24286	-0-	-0-	-0-	23271	3	18	4	906	800	1	1211
							997	9						
05		28560 X	28560	-0-	-0-	-0-	27042	3	55	4	1330	1378	1	1163
							1463	9						
06		26607 X	26607	-0-	-0-	-0-	24665	3	54	4	1716	1510	1	1369
							1888	9						
07		17670 X	1725	-0-	-15945	-0-	1501	3	6	4	198	531	1	1036
							218	9						
*08		17670 X	11799	-0-	-5871	-0-	8753	3	58	4	2716	3509	1	243
							2988	9						
09		17100 X	11094	-0-	-6006	-0-	9695	3	5	4	1267	1442	1	68
							1394	9						
10		17670 X	12010	-0-	-5660	-0-	10381	3	3	4	1478	1417	1	129
							1626	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
BOLD JOHNSON 56-T1-26		WELL #: 2H		RRCID ->	278368	COMPL. DATE	09/30/2014	TOTAL DEPTH	10916	PERF.11280	- 16091	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*11	1364 X	1364	-0-	-0-	-0-	1129 3	93 4	N	129	139 1		174
						142 9						
*12	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	3721 3	70 4	N	648	624 1		198
						713 9						
*01	2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	1992 3	21 4	N	405	448 1		155
						446 9						
02	1510 X	1510	-0-	-0-	-0-	1260 3	2 4	N	225	193 1		187
						248 9						
03	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	2466 3	430 9	N	391	330 1		248
04	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	2498 3	7 4	N	486	565 1		169
						535 9						
05	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	2732 3	2 4	N	333	436 1		66
						366 9						
06	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	3142 3	1 4	N	499	464 1		101
						549 9						
07	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	4000 3	5 4	N	673	643 1		131
						740 9						
08	5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	4932 3	2 4	N	736	687 1		180
						810 9						
09	5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	5098 3	1 4	N	679	735 1		124
						747 9						
10	5851 X	5851	-0-	-0-	-0-	5036 3	2 4	N	739	744 1		119
						813 9						

BOLD JOHNSON 56-T1-30		WELL #: 2H		RRCID ->	278426	COMPL. DATE	01/14/2015	TOTAL DEPTH	10503	PERF.10540	- 15003
05	5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	3411 3	1937 9	Y	1761	1713 1	568
06	4440 X	1402	-0-	-3038	-0-	906 3	235 4	Y	237	575 1	230
						261 9					
07	5425 X	4329	-0-	-1096	-0-	2414 3	91 4	Y	1658	1414 1	474
						1824 9					
08	5425 X	4309	-0-	-1116	-0-	2980 3	2 4	Y	1206	1465 1	215
						1327 9					
09	9119 X	9119	-0-	-0-	-0-	6272 3	154 4	Y	2448	2424 1	239
						2693 9					
10	8247 X	8247	-0-	-0-	-0-	6102 3	1 4	Y	1949	2049 1	139
						2144 9					

STATE CUMBERLAND 57-T2-16		WELL #: 1H		RRCID ->	278442	COMPL. DATE	03/14/2015	TOTAL DEPTH	9906	PERF.10040	- 14389
*11	10422 X	10422	-0-	-0-	-0-	798 1	6764 3	Y	2564	2400 1	273
						40 4	2820 9				
*12	17965 X	17965	-0-	-0-	-0-	917 1	13312 3	Y	3358	3125 1	506
						42 4	3694 9				
01	10571 X	8710	-0-	-1861	-0-	445 1	6768 3	Y	1335	1700 1	141
						28 4	1469 9				
02	13593 X	13593	-0-	-0-	-0-	1011 1	9940 3	Y	2381	2371 1	151
						23 4	2619 9				
03	13069 X	13069	-0-	-0-	-0-	1377 1	9428 3	Y	2046	1940 1	257
						13 4	2251 9				
04	11730 X	11414	-0-	-316	-0-	1321 1	8245 3	Y	1664	1616 1	305
						18 4	1830 9				
05	12121 X	10938	-0-	-1183	-0-	1253 1	8015 3	Y	1501	1609 1	197
						19 4	1651 9				
06	11730 X	10962	-0-	-768	-0-	1246 1	8023 3	Y	1516	1566 1	147
						25 4	1668 9				
07	12121 X	5799	-0-	-6322	-0-	442 1	4376 3	Y	867	701 1	313
						27 4	954 9				
*08	12121 X	7786	-0-	-4335	-0-	96 1	6003 3	Y	1499	1571 1	241
						38 4	1649 9				
09	11400 X	7061	-0-	-4339	-0-	67 1	5373 3	Y	1431	1355 1	317
						47 4	1574 9				
10	11315 X	8372	-0-	-2943	-0-	85 1	6605 3	Y	1483	1442 1	358
						51 4	1631 9				

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY OLYPHANT 57-T1-43X42			//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 #:	1H	RRCID ->	278881	COMPL. DATE	02/28/2015	TOTAL DEPTH	9785	PERF.10683	- 18094				
05	26350	X	23192	-0-	-3158	-0-	643 1	18905 3	N	3145	3218	1				349
							184 4	3460 9								
06	26610	X	7455	-0-	-19155	-0-	622 1	5560 3	N	1116	1247	1				218
							45 4	1228 9								
07	27497	X	17634	-0-	-9863	-0-	643 1	13703 3	N	2669	2684	1				203
							352 4	2936 9								
08	27497	X	22984	-0-	-4513	-0-	643 1	18662 3	N	3191	3022	1				372
							169 4	3510 9								
09	25401	X	25401	-0-	-0-	-0-	622 1	20925 3	N	3375	3375	1				372
							141 4	3713 9								
10	25780	X	25780	-0-	-0-	-0-	643 1	21536 3	N	3147	3248	1				271
							139 4	3462 9								

STATE LRP 57-T2-12			WELL #:	1H	RRCID ->	278910	COMPL. DATE	07/14/2015	TOTAL DEPTH	10128	PERF.10140	- 14840				
*11	8425	X	8425	-0-	-0-	-0-	33 1	6282 3	Y	1895	1706	1				564
							25 4	2085 9								
*12	9171	X	9171	-0-	-0-	-0-	48 1	6961 3	Y	1889	2069	1				384
							84 4	2078 9								
*01	10889	X	10889	-0-	-0-	-0-	86 1	8724 3	Y	1879	1842	1				421
							12 4	2067 9								
*02	10245	X	10245	-0-	-0-	-0-	152 1	8047 3	Y	1845	1886	1				380
							16 4	2030 9								
*03	9058	X	9058	-0-	-0-	-0-	85 1	6892 3	Y	1873	1869	1				384
							21 4	2060 9								
*04	6390	X	727	-0-	-5663	-0-	1 1	90 3	Y	575	737	1				222
							3 4	633 9								
*05	6603	X	2084	-0-	-4519	-0-	2 1	579 3	Y	1359	1292	1				289
							8 4	1495 9								
*06	6390	X	848	-0-	-5542	-0-	1 1	174 3	Y	605	715	1				179
							7 4	666 9								
*07	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-			Y	-0-						179
*08	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-			Y	-0-						179
09	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-			Y	-0-						179
10	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-			Y	-0-						179

STATE SCOOTER 56-T2-33X28			WELL #:	1H	RRCID ->	278911	COMPL. DATE	11/10/2019	TOTAL DEPTH	10420	PERF.10586	- 17883				
05	25199	X	25199	-0-	-0-	-0-	23296 3	1903 9	Y	1730	1678	1				112
06	45442	X	45442	-0-	-0-	-0-	37925 3	7517 9	Y	6834	6592	1				354
07	43542	X	43542	-0-	-0-	-0-	35405 3	8137 9	Y	7397	7179	1				572
08	39396	X	39396	-0-	-0-	-0-	32655 3	6741 9	Y	6128	6406	1				294
09	33961	X	33961	-0-	-0-	-0-	29410 3	4551 9	Y	4137	4215	1				216
10	32610	X	32610	-0-	-0-	-0-	30302 3	2308 9	Y	2098	2178	1				136

STATE KEASLER 57-T3-18			WELL #:	1H	RRCID ->	278914	COMPL. DATE	09/30/2015	TOTAL DEPTH	9799	PERF.	0 - 14523				
05	12834	X	9882	-0-	-2952	-0-	8971 3	30 4	N	801	891	1				368
							881 9									
06	12180	X	11174	-0-	-1006	-0-	9871 3	106 4	N	1088	1059	1				397
							1197 9									
07	19023	X	19023	-0-	-0-	-0-	17025 3	157 4	N	1674	1588	1				483
							1841 9									
08	15466	X	15466	-0-	-0-	-0-	13851 3	128 4	N	1352	1421	1				414
							1487 9									
09	15792	X	15792	-0-	-0-	-0-	13870 3	99 4	N	1657	1595	1				476
							1823 9									
10	15489	X	15489	-0-	-0-	-0-	13550 3	92 4	N	1679	1606	1				549
							1847 9									

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
STATE CHEVYHAPTUN 56-T2-10X15 SA		WELL #:		1H	RRCID -> 278915	COMPL. DATE 08/25/2015	TOTAL DEPTH 10453	PERF.10643	- 17940				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*11		11790 X	4633	-0-	-7157	-0-	14 1	2918 3	Y	1515	1437 1		436
							34 4	1667 9					
*12		9281 X	9281	-0-	-0-	-0-	40 1	6114 3	Y	2799	2833 1		402
							48 4	3079 9					
01		6971 X	6971	-0-	-0-	-0-	43 1	4445 3	Y	2220	2149 1		473
							41 4	2442 9					
02		10458 X	10458	-0-	-0-	-0-	134 1	6515 3	Y	3349	3232 1		590
							125 4	3684 9					
03		26593 X	26593	-0-	-0-	-0-	222 1	18126 3	Y	7228	7336 1		482
							294 4	7951 9					
04		25427 X	25427	-0-	-0-	-0-	173 1	18581 3	Y	5852	6066 1		268
							236 4	6437 9					
05		28232 X	28232	-0-	-0-	-0-	77 1	20910 3	Y	6404	6040 1		632
							201 4	7044 9					
06		27252 X	27252	-0-	-0-	-0-	173 1	20969 3	Y	5513	5826 1		319
							46 4	6064 9					
07		15650 X	15650	-0-	-0-	-0-	182 1	11356 3	Y	3719	3346 1		692
							21 4	4091 9					
*08		24397 X	20301	-0-	-4096	-0-	236 1	15077 3	Y	4509	4787 1		414
							28 4	4960 9					
09		23911 X	23911	-0-	-0-	-0-	224 1	18176 3	Y	4976	4953 1		437
							37 4	5474 9					
10		24397 X	22307	-0-	-2090	-0-	216 1	16732 3	Y	4777	4774 1		440
							104 4	5255 9					

STATE DESERT 55-T2-18		WELL #:		1H	RRCID -> 278922	COMPL. DATE 10/31/2014	TOTAL DEPTH 10793	PERF.11005	- 15816				
*11		6187 X	6187	-0-	-0-	-0-	22 1	3957 3	Y	1955	1785 1		426
							57 4	2151 9					
*12		4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	13 1	2455 3	Y	1723	1788 1		361
							105 4	1895 9					
01		2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	14 1	1439 3	Y	1090	1234 1		217
							83 4	1199 9					
02		1876 X	1876	-0-	-0-	-0-	18 1	929 3	Y	811	612 1		416
							37 4	892 9					
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	10	181 1		245
04		6265 X	6265	-0-	-0-	-0-	37 1	4404 3	Y	1468	1253 1		460
							209 4	1615 9					
05		10601 X	10601	-0-	-0-	-0-	25 1	6850 3	Y	3062	3220 1		302
							358 4	3368 9					
06		6191 X	6191	-0-	-0-	-0-	33 1	3831 3	Y	2017	2098 1		221
							108 4	2219 9					
07		6479 X	3654	-0-	-2825	-0-	32 1	1973 3	Y	1309	1043 1		487
							209 4	1440 9					
*08		10664 X	5008	-0-	-5656	-0-	45 1	2840 3	Y	1790	2085 1		192
							154 4	1969 9					
09		10260 X	4722	-0-	-5538	-0-	34 1	2755 3	Y	1670	1473 1		389
							96 4	1837 9					
10		10602 X	5150	-0-	-5452	-0-	41 1	3183 3	Y	1681	1788 1		282
							77 4	1849 9					

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY HSS STATE 113-23X14			//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
05		45539 X	33212	-0-	-12327	-0-	32102	3	24	4	Y	987	1070	1		192
06		44070 X	14055	-0-	-30015	-0-	13580	3	12	4	Y	421	542	1		71
07		45539 X	14968	-0-	-30571	-0-	14404	3	12	4	Y	502	459	1		114
08		45539 X	25839	-0-	-19700	-0-	25028	3	26	4	Y	714	715	1		113
09		44070 X	19938	-0-	-24132	-0-	18814	3	222	4	Y	820	870	1		63
10		33201 X	18363	-0-	-14838	-0-	17900	3	15	4	Y	407	363	1		107

STATE BARLOW 57-T2-47X2			WELL #:	1H	RRCID ->	278999	COMPL. DATE	01/24/2015	TOTAL DEPTH	10149	PERF.	10133	-	18190		
05		14437 X	14437	-0-	-0-	-0-	9338	3	38	4	Y	4601	4412	1		321
06		11670 X	6714	-0-	-4956	-0-	5061	9	27	4	Y	2765	2893	1		193
07		12059 X	10414	-0-	-1645	-0-	3645	3	5	4	Y	3397	3303	1		287
08		13268 X	13268	-0-	-0-	-0-	3042	9	36	4	Y	5587	5511	1		363
09		12012 X	12012	-0-	-0-	-0-	6672	3	24	4	Y	4487	4778	1		72
10		12059 X	11179	-0-	-880	-0-	3737	9	59	4	Y	4862	4539	1		395

LOWE ROYALTY PARTNERS 56-T2-20			WELL #:	2H	RRCID ->	279011	COMPL. DATE	08/24/2015	TOTAL DEPTH	10283	PERF.	10357	-	15020		
*11		5760 X	5468	-0-	-292	-0-	24	1	4340	3	Y	951	974	1		188
*12		7022 X	7022	-0-	-0-	-0-	58	4	1046	9	Y	822	771	1		239
01		13272 X	13272	-0-	-0-	-0-	44	1	5936	3	Y	1668	1746	1		161
02		11966 X	11966	-0-	-0-	-0-	138	4	904	9	Y	1552	1536	1		177
03		22328 X	22328	-0-	-0-	-0-	111	1	11267	3	Y	2569	2522	1		224
04		19709 X	19709	-0-	-0-	-0-	59	4	1835	9	Y	1987	1842	1		369
05		18566 X	18566	-0-	-0-	-0-	190	1	9975	3	Y	2093	2219	1		243
06		14263 X	14263	-0-	-0-	-0-	94	4	1707	9	Y	1583	1686	1		140
07		11663 X	11663	-0-	-0-	-0-	229	1	19124	3	Y	1133	1066	1		207
*08		16574 X	16574	-0-	-0-	-0-	149	4	2826	9	Y	1883	1986	1		104
09		14673 X	14673	-0-	-0-	-0-	158	1	17250	3	Y	1725	1661	1		168
10		14757 X	14757	-0-	-0-	-0-	115	4	2186	9	Y	1577	1541	1		204

PHANTOM (WOLF CAMP) BPX OPERATING COMPANY JR 56-T3-26		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

WELL #: 1H RRCID -> 279167 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10591 - 15254															
05		11005 X	8670	-0-	-2335	-0-	6652 3 1909 9	109	4	N	1735	1956	1		195
06		10743 X	10743	-0-	-0-	-0-	8321 3 2296 9	126	4	N	2087	1951	1		331
07		12131 X	12131	-0-	-0-	-0-	8873 3 2223 9	1035	4	N	2021	1770	1		582
08		14381 X	14381	-0-	-0-	-0-	11734 3 2508 9	139	4	N	2280	2632	1		230
09		11588 X	11588	-0-	-0-	-0-	9249 3 2208 9	131	4	N	2007	1951	1		286
10		12121 X	11186	-0-	-935	-0-	8616 3 2482 9	88	4	N	2256	2143	1		399

SCYTHIAN EMPIRE 57-T1-41X44 WELL #: 1H RRCID -> 279200 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9977 - 17445															
05		10354 X	8894	-0-	-1460	-0-	6529 3 2339 9	26	4	Y	2126	2076	1		149
06		10955 X	10955	-0-	-0-	-0-	8650 3 2292 9	13	4	Y	2084	2102	1		131
07		10088 X	10088	-0-	-0-	-0-	7938 3 1983 9	167	4	Y	1803	1793	1		141
08		11026 X	11026	-0-	-0-	-0-	9128 3 1876 9	22	4	Y	1705	1768	1		78
09		47843 X	47843	-0-	-0-	-0-	39128 3 8594 9	121	4	Y	7813	7655	1		236
10		31618 X	31618	-0-	-0-	-0-	26296 3 5295 9	27	4	Y	4814	4707	1		343

STATE LEE WAY 57-T2-10 WELL #: 1H RRCID -> 279233 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 9958 PERF.10066 - 14878															
*11		7710 X	5332	-0-	-2378	-0-	18 1 10 4	3618	3	Y	1533	1463	1		341
*12		7967 X	5039	-0-	-2928	-0-	19 1 9 4	3262	3	Y	1590	1803	1		128
01		7967 X	5812	-0-	-2155	-0-	40 1 30 4	3917	3	Y	1659	1512	1		275
02		7196 X	5151	-0-	-2045	-0-	63 1 4 4	3328	3	Y	1596	1472	1		399
03		7688 X	7076	-0-	-612	-0-	59 1 4 4	4793	3	Y	2018	2213	1		204
04		6450 X	5330	-0-	-1120	-0-	33 1 180 4	3508	3	Y	1463	1463	1		204
05		12406 X	12406	-0-	-0-	-0-	33 1 117 4	8671	3	Y	3259	2939	1		524
06		6870 X	1057	-0-	-5813	-0-	4 1 3 4	983	3	Y	61	547	1		38
07		7099 X	16	-0-	-7083	-0-	16 3	67	9	Y	-0-				38
*08		7967 X	-0-	-0-	-7967	-0-				Y	46				84
09		7710 X	909	-0-	-6801	-0-	3 1 15 4	227	3	Y	604	539	1		149
10		7967 X	-0-	-0-	-7967	-0-		664	9	Y	511	346	1		314

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE MINT 57-T3-16				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #:	1H	ASSOCIATED RRCID -> 279256	COMPL. DATE 11/02/2015	TOTAL DEPTH 10006	PERF.10055 - 14866	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	
05	9115 X	9115	-0-	-0-	-0-	8110 998	3 9	7 4	Y	907	771 1	231
06	13189 X	13189	-0-	-0-	-0-	11311 1810	3 9	68 4	Y	1645	1666 1	210
07	14820 X	14820	-0-	-0-	-0-	12817 2002	3 9	1 4	Y	1820	1749 1	281
08	11547 X	11547	-0-	-0-	-0-	10212 1330	3 9	5 4	Y	1209	1311 1	179
09	17521 X	17521	-0-	-0-	-0-	16036 1484	3 9	1 4	Y	1349	1317 1	211
10	19902 X	19902	-0-	-0-	-0-	18213	3	1689 9	Y	1535	1598 1	148
ESCARPA ROJA 57-T1-34				WELL #:	1H	RRCID -> 279344	COMPL. DATE 10/10/2019	TOTAL DEPTH 10066	PERF.10239 - 14812			
05	9052 X	8368	-0-	-684	-0-	6738 1628	3 9	2 4	N	1480	1459 1	226
06	8760 X	6703	-0-	-2057	-0-	5028	3	1675 9	N	1523	1446 1	303
07	8928 X	5517	-0-	-3411	-0-	4221 1294	3 9	2 4	N	1176	1270 1	209
08	8370 X	5812	-0-	-2558	-0-	4400 1401	3 9	11 4	N	1274	1275 1	208
09	8100 X	6062	-0-	-2038	-0-	4691 1367	3 9	4 4	N	1243	1253 1	198
10	8370 X	7258	-0-	-1112	-0-	5766 1456	3 9	36 4	N	1324	1090 1	432
STATE MONEY 57-T3-20				WELL #:	1H	RRCID -> 279453	COMPL. DATE 11/05/2015	TOTAL DEPTH 9848	PERF.10015 - 14678			
05	12555 X	8110	-0-	-4445	-0-	7469 573	3 9	68 4	Y	521	515 1	43
06	20121 X	20121	-0-	-0-	-0-	18861	3	4 4	Y	1142	1041 1	144
07	20120 X	20120	-0-	-0-	-0-	1256 18982	9 3	26 4	Y	1011	1051 1	104
08	17294 X	17294	-0-	-0-	-0-	1112 16193	9 3	112 4	Y	899	847 1	156
09	20529 X	20529	-0-	-0-	-0-	989 19407	9 3	1122 9	Y	1020	1016 1	160
10	15391 X	15391	-0-	-0-	-0-	14252	3	1139 9	Y	1035	1031 1	164
STATE CUMBERLAND 57-T2-16				WELL #:	2H	RRCID -> 279512	COMPL. DATE 12/01/2015	TOTAL DEPTH 9906	PERF.10122 - 14945			
05	6603 X	-0-	-0-	-6603	-0-				Y	6	5 1	1
06	6390 X	-0-	-0-	-6390	-0-				Y	-0-	1 1	-0-
07	5084 X	43	-0-	-5041	-0-	1 1	1 4	34 3	Y	6	4 1	2
*08	524 X	524	-0-	-0-	-0-	4 1	7 4	267 3	Y	224	190 1	36
09	336 X	336	-0-	-0-	-0-	7 4	2 4	246 9		81	99 1	18
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-	3 1	2 4	242 3	Y	-0-	18 1	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
STATE FOREST 55-T2-18X19		WELL #: 1H		RRCID -> 281230		COMPL. DATE 01/25/2016				TOTAL DEPTH 10781 PERF.10856 - 18301						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11	13004 X	13004	-0-	-0-	-0-	48 1	9122 3	187 4	3647 9	Y	3315	3205 1				640
*12	14432 X	14432	-0-	-0-	-0-	75 1	11136 3	164 4	3057 9	Y	2779	3061 1				358
01	13679 X	13679	-0-	-0-	-0-	98 1	9992 3	153 4	3436 9	Y	3124	3058 1				424
02	11445 X	11445	-0-	-0-	-0-	164 1	8634 3	107 4	2540 9	Y	2309	2341 1				392
03	11672 X	11672	-0-	-0-	-0-	105 1	8590 3	118 4	2859 9	Y	2599	2685 1				306
04	10508 X	10508	-0-	-0-	-0-	73 1	7878 3	61 4	2496 9	Y	2269	1966 1				609
05	11191 X	9779	-0-	-1412	-0-	27 1	7379 3	56 4	2317 9	Y	2106	2299 1				416
06	10830 X	9060	-0-	-1770	-0-	60 1	6833 3	51 4	2116 9	Y	1924	2111 1				229
07	11191 X	5524	-0-	-5667	-0-	65 1	4033 3	81 4	1345 9	Y	1223	1052 1				400
*08	10267 X	10267	-0-	-0-	-0-	120 1	7558 3	206 4	2383 9	Y	2166	2299 1				267
09	9513 X	9513	-0-	-0-	-0-	86 1	6976 3	104 4	2347 9	Y	2134	1880 1				521
10	9792 X	9792	-0-	-0-	-0-	94 1	7278 3	79 4	2341 9	Y	2128	2319 1				330

STATE AL OLSON 57-T1-43X6 SA		WELL #: 1H		RRCID -> 281238		COMPL. DATE 10/21/2019				TOTAL DEPTH 9726 PERF.10044 - 17502						
05	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	2883 3	79 4	604 9		N	549	731 1				344
06	6646 X	6646	-0-	-0-	-0-	5011 3	202 4	1433 9		N	1303	1249 1				398
07	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	2853 3	442 4	1197 9		N	1088	1101 1				385
08	29408 X	29408	-0-	-0-	-0-	23738 3	448 4	5222 9		N	4747	4785 1				347
09	32541 X	32541	-0-	-0-	-0-	27445 3	285 4	4811 9		N	4374	4314 1				407
10	33708 X	33708	-0-	-0-	-0-	28968 3	165 4	4575 9		N	4159	3963 1				603

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE PLACER 57-T2-44		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #:		1H	RRCID ->	281240	COMPL. DATE	03/10/2016	TOTAL DEPTH	9789	PERF.	9958 - 14717			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	12263 X	12263	-0-	-0-	-0-	573 1	10479 3	20 4	1191 9	Y	1083	1108 1			49
*12	11864 X	11864	-0-	-0-	-0-	634 1	10024 3	12 4	1194 9	Y	1085	1042 1			92
01	15050 X	15050	-0-	-0-	-0-	1400 1	12204 3	6 4	1440 9	Y	1309	1113 1			288
*02	14485 X	14485	-0-	-0-	-0-	714 1	12568 3	9 4	1194 9	Y	1085	1031 1			342
*03	11736 X	11736	-0-	-0-	-0-	1002 1	9545 3	8 4	1181 9	Y	1074	1366 1			50
04	11775 X	11775	-0-	-0-	-0-	937 1	9584 3	13 4	1241 9	Y	1128	1087 1			91
05	30436 X	30436	-0-	-0-	-0-	2239 1	25420 3	41 4	2736 9	Y	2487	2430 1			148
06	26403 X	26403	-0-	-0-	-0-	1923 1	22332 3	47 4	2101 9	Y	1910	1973 1			85
07	26736 X	26736	-0-	-0-	-0-	2229 1	22466 3	44 4	1997 9	Y	1815	1792 1			108
*08	25797 X	25797	-0-	-0-	-0-	2234 1	21679 3	40 4	1844 9	Y	1676	1664 1			120
*09	21610 X	21610	-0-	-0-	-0-	1980 1	19042 3	27 4	561 9	Y	510	581 1			49
10	22371 X	22371	-0-	-0-	-0-	2072 1	19084 3	17 4	1198 9	Y	1089	1055 1			83

STATE MJ MCGARY 56-T2-32		WELL #:		1H	RRCID ->	281395	COMPL. DATE	06/13/2016	TOTAL DEPTH	10351	PERF.	10387 - 15161			
05	10694 X	10694	-0-	-0-	-0-	500 1	7519 3	32 4	2643 9	Y	2403	2385 1			83
06	10169 X	10169	-0-	-0-	-0-	592 1	7162 3	5 4	2410 9	Y	2191	2185 1			89
07	7050 X	7050	-0-	-0-	-0-	465 1	4949 3	16 4	1620 9	Y	1473	1474 1			88
08	19836 X	19836	-0-	-0-	-0-	1030 1	14552 3	9 4	4245 9	Y	3859	3743 1			204
09	20714 X	20714	-0-	-0-	-0-	1091 1	15100 3	13 4	4510 9	Y	4100	4051 1			253
10	20216 X	20216	-0-	-0-	-0-	818 1	15418 3	16 4	3964 9	Y	3604	3701 1			156

STATE TIEMANN 56-T2-28		WELL #:		1H	RRCID ->	281608	COMPL. DATE	05/01/2016	TOTAL DEPTH	10538	PERF.	10728 - 15413			
05	4464 X	2708	-0-	-1756	-0-	155 1	1543 3	1010 9		Y	918	904 1			61
06	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	367 1	3015 3	5 4	1268 9	Y	1153	1135 1			79
07	6085 X	6085	-0-	-0-	-0-	530 1	4251 3	4 4	1300 9	Y	1182	1120 1			141
08	5890 X	5890	-0-	-0-	-0-	564 1	4156 3	5 4	1165 9	Y	1059	1092 1			108
09	6404 X	6404	-0-	-0-	-0-	850 1	4210 3	5 4	1339 9	Y	1217	1219 1			106
10	6152 X	6152	-0-	-0-	-0-	687 1	4255 3	5 4	1205 9	Y	1095	1073 1			128

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 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	
05	9114 X	9087	-0-	-27	-0-	2529	1	4840	3	N	1560	1776	1	429
						2	4	1716	9					
06	9481 X	9481	-0-	-0-	-0-	3778	1	3976	3	N	1570	1595	1	404
						1727	9							
07	8387 X	8387	-0-	-0-	-0-	2519	1	4033	3	N	1668	1588	1	484
						1835	9							
08	9813 X	9813	-0-	-0-	-0-	3049	1	4736	3	N	1844	1931	1	397
						2028	9							
09	9480 X	8633	-0-	-847	-0-	2933	1	3802	3	N	1725	1771	1	351
						1898	9							
10	9796 X	7962	-0-	-1834	-0-	2360	1	3875	3	N	1570	1594	1	327
						1727	9							

STATE WHITEACRE 57-T3-44		WELL #:		1H	RRCID ->	281881	COMPL. DATE	05/23/2016	TOTAL DEPTH	9825	PERF. 9908	- 14626
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	86849			N	-0-		154
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	86849			N	-0-		154
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	86849			N	-0-		154
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	86849			N	-0-		154
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	86849			N	-0-		154
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	86849			N	-0-		154

STATE TUNDRA 57-T3-26		WELL #:		1H	RRCID ->	281994	COMPL. DATE	03/03/2016	TOTAL DEPTH	10016	PERF.10199	- 14733		
05	14092 X	14092	-0-	-0-	-0-	802	1	11350	3	Y	1749	1871	1	154
						16	4	1924	9					
06	15030 X	14068	-0-	-962	-0-	802	1	11224	3	Y	1796	1814	1	136
						66	4	1976	9					
07	15531 X	12591	-0-	-2940	-0-	954	1	9858	3	Y	1617	1640	1	113
						1779	9							
08	15531 X	12625	-0-	-2906	-0-	1565	1	9268	3	Y	1624	1583	1	154
						6	4	1786	9					
09	20634 X	20634	-0-	-0-	-0-	2490	1	15887	3	Y	2047	2076	1	125
						5	4	2252	9					
10	14539 X	13202	-0-	-1337	-0-	581	1	10701	3	Y	1738	1644	1	219
						8	4	1912	9					

BOLD JOHNSON 56-T1-34		WELL #:		2H	RRCID ->	281995	COMPL. DATE	07/03/2016	TOTAL DEPTH	10658	PERF.10758	- 15359		
05	15374 X	15374	-0-	-0-	-0-	490	1	11709	3	Y	2886	2913	1	277
						3175	9							
06	10658 X	10658	-0-	-0-	-0-	381	1	8260	3	Y	1834	1840	1	271
						2017	9							
07	9083 X	7515	-0-	-1568	-0-	300	1	5765	3	Y	1318	1422	1	167
						1450	9							
08	11552 X	11552	-0-	-0-	-0-	415	1	8777	3	Y	2145	2103	1	209
						2360	9							
09	11585 X	11585	-0-	-0-	-0-	408	1	8760	3	Y	2196	2137	1	268
						1	4	2416	9					
10	13056 X	13056	-0-	-0-	-0-	455	1	9574	3	Y	2751	2656	1	363
						1	4	3026	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 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
*11	7590 X	5594	-0-	-1996	-0-	1402 1 233 4	2737 3 1222 9		Y	1111	978 1		220
*12	14247 X	14247	-0-	-0-	-0-	984 1 64 4	9666 3 3533 9		Y	3212	3291 1		141
01	18385 X	18385	-0-	-0-	-0-	820 1 113 4	13500 3 3952 9		Y	3593	3625 1		109
02	13327 X	13327	-0-	-0-	-0-	989 1 200 4	8638 3 3500 9		Y	3182	2978 1		313
03	17341 X	17341	-0-	-0-	-0-	408 1 66 4	13751 3 3116 9		Y	2833	3060 1		86
04	13111 X	13111	-0-	-0-	-0-	200 1 59 4	10190 3 2662 9		Y	2420	2409 1		97
05	10310 X	10310	-0-	-0-	-0-	941 1 32 4	7291 3 2046 9		Y	1860	1894 1		63
06	7590 X	5345	-0-	-2245	-0-	485 1 23 4	3641 3 1196 9		Y	1087	1109 1		41
07	7843 X	2852	-0-	-4991	-0-	59 1 4 4	2140 3 649 9		Y	590	593 1		38
*08	9193 X	9193	-0-	-0-	-0-	222 1 13 4	7823 3 1135 9		Y	1032	1032 1		38
09	10917 X	10917	-0-	-0-	-0-	228 1 14 4	8828 3 1847 9		Y	1679	1618 1		99
10	11605 X	11605	-0-	-0-	-0-	249 1 10 4	9275 3 2071 9		Y	1883	1876 1		106

STATE BLAKE 57-T3-46		WELL #:		1H	RRCID -> 282003	COMPL. DATE 04/23/2016	TOTAL DEPTH 10039	PERF.10109	- 14757				
05	11711 X	11711	-0-	-0-	-0-	2524 1 75 4	7576 3 1536 9		N	1396	1421 1		453
06	21534 X	21534	-0-	-0-	-0-	2588 1 119 4	15578 3 3249 9		N	2954	3150 1		257
07	22093 X	22093	-0-	-0-	-0-	4111 1 102 4	14867 3 3013 9		N	2739	2470 1		526
08	21510 X	21510	-0-	-0-	-0-	3992 1 67 4	14827 3 2624 9		N	2385	2403 1		508
09	22786 X	22786	-0-	-0-	-0-	3794 1 92 4	16230 3 2670 9		N	2427	2457 1		478
10	16210 X	16210	-0-	-0-	-0-	4264 1 75 4	9763 3 2108 9		N	1916	1968 1		426

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11	6870 X	5756	-0-	-1114	-0-	643 1	4160 3	23 4	930 9	Y	845	909 1				319
*12	7099 X	5719	-0-	-1380	-0-	667 1	4003 3	20 4	1029 9	Y	935	910 1				344
01	7099 X	7064	-0-	-35	-0-	695 1	5287 3	23 4	1059 9	Y	963	936 1				371
02	6924 X	6924	-0-	-0-	-0-	675 1	5072 3	34 4	1143 9	Y	1039	1107 1				303
03	7254 X	7254	-0-	-0-	-0-	713 1	5753 3	30 4	758 9	Y	689	559 1				433
04	6870 X	4874	-0-	-1996	-0-	655 1	3478 3	30 4	711 9	Y	646	740 1				339
05	7099 X	4989	-0-	-2110	-0-	657 1	3922 3	24 4	386 9	Y	351	361 1				329
06	17104 X	17104	-0-	-0-	-0-	769 1	13288 3	525 4	2522 9	Y	2293	2145 1				477
07	87414 X	87414	-0-	-0-	-0-	1735 1	69487 3	148 4	16044 9	Y	14585	14480 1				582
*08	76028 X	76028	-0-	-0-	-0-	1656 1	63489 3	231 4	10652 9	Y	9684	9891 1				375
09	18359 X	18359	-0-	-0-	-0-	809 1	15487 3	32 4	2031 9	Y	1846	2012 1				209
10	7099 X	802	-0-	-6297	-0-	645 1	154 3	3 4		Y	-0-					209

STATE APACHE 56-57-T3		WELL #: 1202H		RRCID -> 282448		COMPL. DATE 07/13/2016				TOTAL DEPTH 10276 PERF.10318 - 15085						
05	7688 X	5933	-0-	-1755	-0-	4437 3	59 4	1437 9		Y	1306	1445 1				74
06	7440 X	6769	-0-	-671	-0-	4883 3	60 4	1826 9		Y	1660	1563 1				171
07	7688 X	1426	-0-	-6262	-0-	950 3	13 4	463 9		Y	421	526 1				66
08	5921 X	5278	-0-	-643	-0-	3899 3	46 4	1333 9		Y	1212	1155 1				123
09	6780 X	2044	-0-	-4736	-0-	1381 3	14 4	649 9		Y	590	639 1				74
10	7006 X	155	-0-	-6851	-0-	70 3	1 4	84 9		Y	76	142 1				8

GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42		WELL #: 1H		RRCID -> 282846		COMPL. DATE 09/20/2016				TOTAL DEPTH 10404 PERF.10473 - 15154						
05	8756 X	8756	-0-	-0-	-0-	700 1	6129 3	39 4	1888 9	Y	1716	1728 1				120
06	6810 X	6565	-0-	-245	-0-	526 1	4815 3	28 4	1196 9	Y	1087	1114 1				93
07	7781 X	7498	-0-	-283	-0-	573 1	5168 3	32 4	1725 9	Y	1568	1596 1				65
08	8742 X	7660	-0-	-1082	-0-	711 1	6073 3	29 4	847 9	Y	770	778 1				57
09	8460 X	7774	-0-	-686	-0-	668 1	5862 3	32 4	1212 9	Y	1102	1084 1				75
10	9083 X	9083	-0-	-0-	-0-	920 1	6442 3	30 4	1691 9	Y	1537	1467 1				145

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY AMARILLO BY MORNING 54-T2-42		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
AMARILLO BY MORNING 54-T2-42		WELL #:	1H	RRCID ->	282869	COMPL. DATE	01/04/2017	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11461	-	16309			
05		7564 X	7227	-0-	-337	-0-	3791	1	1727	3	Y	1482	1466	1	272
							79	4	1630	9					
06		7320 X	5340	-0-	-1980	-0-	3172	1	649	3	Y	1082	1182	1	172
							329	4	1190	9					
07		7564 X	4158	-0-	-3406	-0-	2507	1	746	3	Y	796	838	1	130
							29	4	876	9					
08		14786 X	14786	-0-	-0-	-0-	2040	1	10286	3	Y	1858	1817	1	171
							416	4	2044	9					
09		28814 X	28814	-0-	-0-	-0-	2964	1	20229	3	Y	5025	4924	1	272
							93	4	5528	9					
10		20581 X	20581	-0-	-0-	-0-	3259	1	13330	3	Y	3569	3514	1	327
							66	4	3926	9					
AMARILLO BY MORNING 54-T2-42		WELL #:	2H	RRCID ->	282873	COMPL. DATE	01/04/2017	TOTAL DEPTH	11403	PERF.11529	-	16125			
05		3751 X	2240	-0-	-1511	-0-	882	1	594	3	Y	683	669	1	125
							13	4	751	9					
06		3630 X	2608	-0-	-1022	-0-	1242	1	449	3	Y	740	748	1	117
							103	4	814	9					
07		5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	2392	1	1426	3	Y	1414	1300	1	231
							28	4	1555	9					
08		6935 X	6935	-0-	-0-	-0-	858	1	4175	3	Y	1558	1646	1	143
							188	4	1714	9					
09		18037 X	18037	-0-	-0-	-0-	1907	1	13750	3	Y	2117	2145	1	115
							51	4	2329	9					
10		13651 X	13651	-0-	-0-	-0-	2303	1	9028	3	Y	2076	2001	1	190
							36	4	2284	9					
GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42		WELL #:	3H	RRCID ->	282880	COMPL. DATE	09/18/2016	TOTAL DEPTH	10293	PERF.10476	-	15072			
05		10547 X	10547	-0-	-0-	-0-	922	1	8124	3	Y	1317	1329	1	92
							52	4	1449	9					
06		9183 X	9183	-0-	-0-	-0-	861	1	7095	3	Y	1079	1079	1	92
							40	4	1187	9					
07		8928 X	7535	-0-	-1393	-0-	684	1	6002	3	Y	738	799	1	31
							37	4	812	9					
08		10540 X	7433	-0-	-3107	-0-	741	1	6365	3	Y	269	280	1	20
							31	4	296	9					
09		10200 X	8065	-0-	-2135	-0-	716	1	6198	3	Y	1013	964	1	69
							37	4	1114	9					
10		11541 X	11541	-0-	-0-	-0-	1258	1	8574	3	Y	1516	1442	1	143
							41	4	1668	9					

PHANTOM (WOLFPCAMP) BPX OPERATING COMPANY DIPPING DODSON 33-96		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #:		1H	RRCID ->	283084	COMPL. DATE	05/02/2017	TOTAL DEPTH	10979	PERF.11199	- 18052	
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
*11	11790 X	6005	-0-	-5785	-0-	356 1	5086 3	428	Y	428	511 1		95
						92 4	471 9						
*12	12183 X	7329	-0-	-4854	-0-	773 1	5499 3	877	Y	877	846 1		126
						92 4	965 9						
01	12183 X	8193	-0-	-3990	-0-	952 1	5787 3	1239	Y	1239	1272 1		132
						91 4	1363 9						
02	11004 X	6595	-0-	-4409	-0-	590 1	4989 3	857	Y	857	888 1		101
						73 4	943 9						
03	18956 X	18956	-0-	-0-	-0-	916 1	15163 3	2393	Y	2393	2322 1		172
						245 4	2632 9						
04	14872 X	14872	-0-	-0-	-0-	1142 1	11781 3	1563	Y	1563	1460 1		275
						230 4	1719 9						
05	25317 X	25317	-0-	-0-	-0-	1861 1	20822 3	2084	Y	2084	2177 1		182
						342 4	2292 9						
06	37880 X	37880	-0-	-0-	-0-	3286 1	31559 3	2312	Y	2312	2220 1		274
						492 4	2543 9						
07	34262 X	34262	-0-	-0-	-0-	2417 1	30206 3	1192	Y	1192	1389 1		77
						328 4	1311 9						
08	43229 X	43229	-0-	-0-	-0-	3873 1	37899 3	1159	Y	1159	1055 1		181
						182 4	1275 9						
09	37884 X	37884	-0-	-0-	-0-	2574 1	32611 3	2266	Y	2266	2143 1		304
						206 4	2493 9						
10	46436 X	46436	-0-	-0-	-0-	2915 1	39526 3	3219	Y	3219	3160 1		363
						454 4	3541 9						

CITATION 57-1-39		WELL #:		1H	RRCID ->	283120	COMPL. DATE	07/18/2017	TOTAL DEPTH	10027	PERF. N/A
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
10	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	
05	25071 X	25071	-0-	-0-	-0-	20890 3	171 4	3645	Y	3645	3684 1		214
						4010 9							
06	17730 X	4825	-0-	-12905	-0-	4230 3	31 4	513	Y	513	668 1		59
						564 9							
07	18321 X	9802	-0-	-8519	-0-	8711 3	120 4	883	Y	883	843 1		99
						971 9							
08	18321 X	12193	-0-	-6128	-0-	10394 3	108 4	1537	Y	1537	1559 1		77
						1691 9							
09	17730 X	10055	-0-	-7675	-0-	8065 3	86 4	1731	Y	1731	1748 1		60
						1904 9							
10	18321 X	13994	-0-	-4327	-0-	11724 3	77 4	1994	Y	1994	1912 1		142
						2193 9							

GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42		WELL #:		2H	RRCID ->	283253	COMPL. DATE	09/18/2016	TOTAL DEPTH	10667	PERF.10686	- 15468	
05	11470 X	10872	-0-	-598	-0-	955 1	8312 3	1410	Y	1410	1433 1		99
						54 4	1551 9						
06	11100 X	9539	-0-	-1561	-0-	872 1	6885 3	1581	Y	1581	1545 1		135
						43 4	1739 9						
07	11470 X	8524	-0-	-2946	-0-	734 1	6532 3	1106	Y	1106	1195 1		46
						41 4	1217 9						
08	10881 X	10566	-0-	-315	-0-	1012 1	8559 3	865	Y	865	847 1		64
						43 4	952 9						
09	10689 X	10689	-0-	-0-	-0-	967 1	8270 3	1275	Y	1275	1252 1		87
						49 4	1403 9						
10	10881 X	10833	-0-	-48	-0-	1268 1	8676 3	769	Y	769	783 1		73
						43 4	846 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408									
BIG HORN 57-1-11		WELL #:		1H	RRCID -> 283674	COMPL. DATE 09/21/2017	TOTAL DEPTH 10256	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	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				
*11	15240 X	12603	-0-	-2637	-0-	623 1	9082 3	Y	2474	2286 1		547
						177 4	2721 9					
*12	15748 X	12341	-0-	-3407	-0-	1068 1	7733 3	Y	3085	3188 1		444
						146 4	3394 9					
01	15748 X	12962	-0-	-2786	-0-	1364 1	8293 3	Y	2884	2982 1		307
						133 4	3172 9					
02	15762 X	15762	-0-	-0-	-0-	1335 1	10189 3	Y	3707	3578 1		436
						160 4	4078 9					
03	13808 X	13808	-0-	-0-	-0-	706 1	9390 3	Y	3208	3413 1		231
						183 4	3529 9					
04	15112 X	15112	-0-	-0-	-0-	998 1	10887 3	Y	2704	2459 1		476
						253 4	2974 9					
05	18889 X	18889	-0-	-0-	-0-	1563 1	13728 3	Y	2988	3204 1		260
						311 4	3287 9					
06	15240 X	9644	-0-	-5596	-0-	1094 1	5938 3	Y	2262	2254 1		268
						124 4	2488 9					
07	15748 X	14206	-0-	-1542	-0-	788 1	9800 3	Y	3170	3234 1		204
						131 4	3487 9					
08	15748 X	11167	-0-	-4581	-0-	601 1	5695 3	Y	4401	3918 1		687
						30 4	4841 9					
09	15240 X	11258	-0-	-3982	-0-	662 1	8053 3	Y	2269	2651 1		305
						47 4	2496 9					
10	15748 X	10250	-0-	-5498	-0-	505 1	7344 3	Y	2098	2166 1		237
						93 4	2308 9					

BIG HORN 56-1-31		WELL #:		1H	RRCID -> 283894	COMPL. DATE 10/02/2017	TOTAL DEPTH 10376	PERF. N/A				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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 PROD	INJECT. (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
05	11618 X	11618	-0-	-0-	-0-	6275	1 3329	3 1981	3 1981	Y	1801	1754	1		460
06	11283 X	11283	-0-	-0-	-0-	4681	1 4605	3 1972	3 1972	Y	1793	1843	1		410
07	10044 X	8806	-0-	-1238	-0-	3264	1 4171	3 1353	3 1353	Y	1230	1342	1		298
08	10215 X	10215	-0-	-0-	-0-	5706	1 2785	3 1686	3 1686	Y	1533	1439	1		392
09	9909 X	9909	-0-	-0-	-0-	3770	1 4529	3 1593	3 1593	Y	1448	1566	1		274
10	10044 X	6137	-0-	-3907	-0-	3377	1 1797	3 944	3 944	Y	858	967	1		165

STATE BLACK STONE 57-T3-36		WELL #: 1H		RRCID -> 284134		COMPL. DATE 01/25/2020				TOTAL DEPTH 10073 PERF.10283 - 15012					
05	31372 X	23637	-0-	-7735	-0-	21436	3 45	4 2156	4 2156	Y	1960	1976	1		143
06	30360 X	25675	-0-	-4685	-0-	23359	3 2231	9 2231	9 2231	Y	2028	1885	1		286
07	24490 X	22302	-0-	-2188	-0-	20335	3 1884	9 1884	9 1884	Y	1713	1863	1		136
08	24490 X	17293	-0-	-7197	-0-	15664	3 1564	9 1564	9 1564	Y	1422	1269	1		289
09	25680 X	15735	-0-	-9945	-0-	14372	3 1312	9 1312	9 1312	Y	1193	1262	1		220
10	26536 X	5396	-0-	-21140	-0-	4862	3 517	9 517	9 517	Y	470	584	1		106

STATE APACHE 56-57-T3		WELL #: 1402H		RRCID -> 284255		COMPL. DATE 11/22/2019				TOTAL DEPTH 10225 PERF.10408 - 14957					
05	24242 X	24242	-0-	-0-	-0-	4553	1 190	4 16350	3 3149	N	2863	3017	1		316
06	22613 X	22613	-0-	-0-	-0-	4307	1 180	3 15229	3 2897	N	2634	2625	1		325
07	26970 X	21363	-0-	-5607	-0-	4082	1 156	4 14242	3 2883	N	2621	2467	1		479
08	26970 X	22871	-0-	-4099	-0-	4199	1 147	3 15482	3 3043	N	2766	3004	1		241
09	26100 X	20652	-0-	-5448	-0-	4122	1 125	3 13836	3 2569	N	2335	2265	1		311
10	24242 X	21225	-0-	-3017	-0-	4107	1 119	3 14313	3 2686	N	2442	2493	1		260

MDJ MINERALS 58-T2-22		WELL #: W102H		RRCID -> 284436		COMPL. DATE 10/11/2017				TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9742 - 14469					
05	17143 X	9674	-0-	-7469	-0-	564	1 2	4 6919	3 2189	Y	1990	1991	1		185
06	16590 X	3307	-0-	-13283	-0-	685	1 6	4 452	3 2164	Y	1967	1925	1		227
07	16647 X	8253	-0-	-8394	-0-	619	1 5	4 5449	3 2180	Y	1982	2090	1		119
08	15376 X	14099	-0-	-1277	-0-	867	1 11	4 11127	3 2094	Y	1904	1871	1		152
09	14175 X	14175	-0-	-0-	-0-	891	1 9	4 11435	3 1840	Y	1673	1686	1		139
10	12741 X	12741	-0-	-0-	-0-	703	1 4	4 9841	3 2193	Y	1994	1936	1		197

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
05		24335 X	19756	-0-	-4579	-0-	1400	1	17179	3	Y	1066	1117	1		99
							4	4	1173	9						
06		20220 X	4052	-0-	-16168	-0-	1588	1	1109	3	Y	1217	1176	1		140
							16	4	1339	9						
07		25606 X	21504	-0-	-4102	-0-	2437	1	17558	3	Y	1357	1415	1		82
							16	4	1493	9						
08		25606 X	17922	-0-	-7684	-0-	1238	1	16048	3	Y	562	599	1		45
							18	4	618	9						
09		24780 X	20799	-0-	-3981	-0-	1385	1	17729	3	Y	1516	1435	1		126
							17	4	1668	9						
10		21514 X	21421	-0-	-93	-0-	1337	1	18514	3	Y	1420	1406	1		140
							8	4	1562	9						
		MDJ MINERALS 58-T2-22		WELL #: W104H		RRCID -> 284548		COMPL. DATE 05/08/2019				TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9713 - 14371				
05		21824 X	19948	-0-	-1876	-0-	1257	1	15197	3	Y	3173	3082	1		295
							4	4	3490	9						
06		21390 X	4420	-0-	-16970	-0-	1222	1	880	3	Y	2095	2148	1		242
							13	4	2305	9						
07		22103 X	20194	-0-	-1909	-0-	2200	1	16058	3	Y	1745	1882	1		105
							16	4	1920	9						
08		22103 X	19987	-0-	-2116	-0-	1354	1	17323	3	Y	1174	1185	1		94
							19	4	1291	9						
09		20910 X	19672	-0-	-1238	-0-	1258	1	16107	3	Y	2084	2005	1		173
							15	4	2292	9						
10		20181 X	19765	-0-	-416	-0-	1183	1	16400	3	Y	1976	1954	1		195
							8	4	2174	9						
		STATE GERONIMO 57-T3-8		WELL #: W101H		RRCID -> 285012		COMPL. DATE 01/21/2020				TOTAL DEPTH 10108 PERF.10353 - 14978				
*11		36330 X	36125	-0-	-205	-0-	4459	1	27418	3	Y	3682	3834	1		298
							198	4	4050	9						
*12		36139 X	36139	-0-	-0-	-0-	4726	1	27334	3	Y	3572	3188	1		682
							150	4	3929	9						
01		35104 X	35104	-0-	-0-	-0-	4552	1	26466	3	Y	3578	4080	1		180
							150	4	3936	9						
02		27819 X	27819	-0-	-0-	-0-	4595	1	20235	3	Y	2552	2504	1		228
							182	4	2807	9						
03		35644 X	35644	-0-	-0-	-0-	2683	1	29036	3	Y	3406	3320	1		314
							178	4	3747	9						
04		32924 X	32924	-0-	-0-	-0-	2524	1	26439	3	Y	3402	3247	1		469
							219	4	3742	9						
05		32690 X	32690	-0-	-0-	-0-	2281	1	26756	3	Y	3123	3422	1		170
							218	4	3435	9						
06		34590 X	30953	-0-	-3637	-0-	2286	1	25199	3	Y	2967	2846	1		291
							204	4	3264	9						
07		35743 X	29995	-0-	-5748	-0-	2249	1	24537	3	Y	2730	2800	1		221
							206	4	3003	9						
*08		31182 X	31182	-0-	-0-	-0-	2545	1	25068	3	Y	3066	2707	1		580
							196	4	3373	9						
09		30428 X	30428	-0-	-0-	-0-	2801	1	24492	3	Y	2697	2851	1		426
							168	4	2967	9						
10		31071 X	31071	-0-	-0-	-0-	770	1	27201	3	Y	2676	2721	1		381
							156	4	2944	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE ROY KIMSEY 56-T2-46		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: W102H		RRCID -> 285015		COMPL. DATE 11/21/2017				TOTAL DEPTH 11700 PERF.10944 - 15546			
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
05	14078 X	14078	-0-	-0-	-0-	2505 1	9398 3	N	1977	2142 1		314	
						2175 9							
06	12939 X	12939	-0-	-0-	-0-	2453 1	8360 3	N	1933	2029 1		218	
						2126 9							
07	14525 X	14525	-0-	-0-	-0-	3062 1	9039 3	N	2204	1942 1		480	
						2424 9							
08	914 X	914	-0-	-0-	-0-	222 1	615 3	N	70	500 1		50	
						77 9							
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50	

CHEVY BLAZER 56-T3-20X17		WELL #: W108H		RRCID -> 285017		COMPL. DATE 02/07/2018				TOTAL DEPTH 10577 PERF.10942 - 20574			
05	59534 X	59534	-0-	-0-	-0-	441 1	49000 3	Y	9151	8985 1		691	
						27 4	10066 9						
06	54210 X	21669	-0-	-32541	-0-	166 1	18188 3	Y	3007	3170 1		528	
						7 4	3308 9						
07	57586 X	57586	-0-	-0-	-0-	273 1	47753 3	Y	8691	8613 1		606	
						9560 9							
08	59520 X	54516	-0-	-5004	-0-	479 1	46044 3	Y	7266	7567 1		305	
						7993 9							
09	57600 X	53782	-0-	-3818	-0-	319 1	44749 3	Y	7922	8021 1		206	
						8714 9							
10	59520 X	55344	-0-	-4176	-0-	198 1	46651 3	Y	7723	7432 1		497	
						8495 9							

STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14		WELL #: W103H		RRCID -> 285038		COMPL. DATE 01/11/2020				TOTAL DEPTH 10078 PERF.10321 - 13202			
*11	13860 X	10640	-0-	-3220	-0-	482 1	9499 3	Y	579	510 1		115	
						22 4	637 9						
*12	12679 X	10823	-0-	-1856	-0-	468 1	10008 3	Y	309	380 1		44	
						7 4	340 9						
01	14849 X	8368	-0-	-6481	-0-	433 1	7728 3	Y	184	195 1		28	
						5 4	202 9						
02	13412 X	2	-0-	-13410	-0-	2 3		Y	-0-	28 1		-0-	
03	14849 X	44	-0-	-14805	-0-	3 1	41 3	Y	-0-			-0-	
04	12390 X	-0-	-0-	-12390	-0-			Y	-0-			-0-	
05	12803 X	-0-	-0-	-12803	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14427 X	14427	-0-	-0-	-0-	654 1	12019 3	Y	1549	1361 1		188	
						50 4	1704 9						
07	11541 X	11541	-0-	-0-	-0-	543 1	8561 3	Y	2151	1844 1		495	
						71 4	2366 9						
*08	17658 X	17658	-0-	-0-	-0-	1092 1	13992 3	Y	2280	2547 1		228	
						66 4	2508 9						
09	17416 X	17416	-0-	-0-	-0-	1102 1	13485 3	Y	2517	2440 1		305	
						60 4	2769 9						
10	16473 X	16473	-0-	-0-	-0-	1037 1	11913 3	Y	3151	3031 1		425	
						57 4	3466 9						

CHEVY BLAZER 56-T3-20X17		WELL #: W107H		RRCID -> 285086		COMPL. DATE 09/22/2019				TOTAL DEPTH 10621 PERF.10897 - 20582			
05	28024 X	23964	-0-	-4060	-0-	202 1	22371 3	Y	1254	1287 1		95	
						12 4	1379 9						
06	27120 X	9666	-0-	-17454	-0-	93 1	9207 3	Y	330	367 1		58	
						3 4	363 9						
07	28024 X	23012	-0-	-5012	-0-	131 1	22658 3	Y	203	247 1		14	
						223 9							
08	24800 X	23093	-0-	-1707	-0-	229 1	21342 3	Y	1384	1340 1		58	
						1522 9							
09	24000 X	22146	-0-	-1854	-0-	146 1	20441 3	Y	1417	1438 1		37	
						1559 9							
10	24046 X	24046	-0-	-0-	-0-	96 1	22256 3	Y	1540	1478 1		99	
						1694 9							

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE LRP 57-T2-12		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: W103H		RRCID -> 285099		COMPL. DATE 03/07/2018				TOTAL DEPTH 10133 PERF.10564 - 14890					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
05	19003 X	13777	-0-	-5226	-0-	471	1	9191	3	Y	3731	3792	1		550
						11	4	4104	9						
06	18390 X	11259	-0-	-7131	-0-	1101	1	7480	3	Y	2420	2451	1		519
						16	4	2662	9						
07	19003 X	6343	-0-	-12660	-0-	659	1	4809	3	Y	780	1127	1		172
						17	4	858	9						
08	16182 X	2603	-0-	-13579	-0-	169	1	1700	3	Y	656	571	1		257
						12	4	722	9						
09	13320 X	8428	-0-	-4892	-0-	769	1	5293	3	Y	2142	1978	1		421
						10	4	2356	9						
10	13764 X	9576	-0-	-4188	-0-	948	1	6046	3	Y	2337	2237	1		521
						11	4	2571	9						
STATE LRP 57-T2-12		WELL #: W105H		RRCID -> 285100		COMPL. DATE 08/07/2019				TOTAL DEPTH 10146 PERF.10307 - 14995					
05	28086 X	27775	-0-	-311	-0-	1057	1	20918	3	Y	5251	4917	1		774
						24	4	5776	9						
06	27180 X	18852	-0-	-8328	-0-	1720	1	13467	3	Y	3309	3373	1		710
						25	4	3640	9						
07	28086 X	19170	-0-	-8916	-0-	1856	1	13458	3	Y	3471	3414	1		767
						38	4	3818	9						
08	27776 X	12919	-0-	-14857	-0-	1075	1	10275	3	Y	1401	1619	1		549
						28	4	1541	9						
09	26880 X	24225	-0-	-2655	-0-	2592	1	18219	3	Y	3073	3018	1		604
						34	4	3380	9						
10	27776 X	16492	-0-	-11284	-0-	1784	1	12302	3	Y	2168	2289	1		483
						21	4	2385	9						
STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14		WELL #: W104H		RRCID -> 285108		COMPL. DATE 09/27/2019				TOTAL DEPTH 9903 PERF.11229 - 14674					
*11	39690 X	33196	-0-	-6494	-0-	1381	1	27402	3	Y	3945	3890	1		783
						73	4	4340	9						
*12	38440 X	37671	-0-	-769	-0-	1468	1	30878	3	Y	4822	4923	1		682
						21	4	5304	9						
01	43772 X	38123	-0-	-5649	-0-	1709	1	30863	3	Y	5024	4953	1		757
						25	4	5526	9						
02	39536 X	30934	-0-	-8602	-0-	1755	1	26474	3	Y	2434	2771	1		420
						28	4	2677	9						
03	43772 X	35940	-0-	-7832	-0-	2111	1	29789	3	Y	3516	3421	1		515
						172	4	3868	9						
04	42360 X	34679	-0-	-7681	-0-	1857	1	28604	3	Y	3765	3702	1		578
						76	4	4142	9						
05	43772 X	36079	-0-	-7693	-0-	2020	1	29863	3	Y	3738	3880	1		436
						84	4	4112	9						
06	42360 X	31474	-0-	-10886	-0-	1523	1	26243	3	Y	3280	3317	1		399
						100	4	3608	9						
07	36053 X	21715	-0-	-14338	-0-	1253	1	18709	3	Y	1466	1528	1		337
						140	4	1613	9						
*08	36084 X	32199	-0-	-3885	-0-	2085	1	26537	3	Y	3136	3159	1		314
						127	4	3450	9						
09	34920 X	29397	-0-	-5523	-0-	2040	1	24921	3	Y	2113	2171	1		256
						112	4	2324	9						
10	36084 X	29242	-0-	-6842	-0-	2170	1	24843	3	Y	1918	1915	1		259
						119	4	2110	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE SKY HOOK 57-T2-24		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: W107H		RRCID -> 285115		COMPL. DATE 11/07/2019				TOTAL DEPTH 10083 PERF.10398 - 14834						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11	32460 X	28064	-0-	-4396	-0-	2937	1	21409	3	Y	3306	3133	1		466	
						81	4	3637	9							
*12	33542 X	29270	-0-	-4272	-0-	2907	1	22760	3	Y	3155	3216	1		405	
						132	4	3471	9							
01	33542 X	27894	-0-	-5648	-0-	2686	1	21965	3	Y	2928	3074	1		259	
						22	4	3221	9							
02	30296 X	22959	-0-	-7337	-0-	3073	1	17318	3	Y	2295	2349	1		205	
						43	4	2525	9							
03	33542 X	27344	-0-	-6198	-0-	3845	1	20435	3	Y	2730	2734	1		201	
						61	4	3003	9							
04	32460 X	24233	-0-	-8227	-0-	2540	1	18933	3	Y	2414	2361	1		254	
						105	4	2655	9							
05	33542 X	24034	-0-	-9508	-0-	2055	1	19125	3	Y	2473	2423	1		304	
						134	4	2720	9							
06	31650 X	9641	-0-	-22009	-0-	840	1	7867	3	Y	804	928	1		180	
						50	4	884	9							
07	27435 X	22357	-0-	-5078	-0-	2589	1	17126	3	Y	2281	2082	1		379	
						133	4	2509	9							
*08	28697 X	28697	-0-	-0-	-0-	4443	1	21949	3	Y	1928	2162	1		145	
						184	4	2121	9							
09	27242 X	27242	-0-	-0-	-0-	3974	1	20787	3	Y	2144	1964	1		325	
						123	4	2358	9							
10	26498 X	26498	-0-	-0-	-0-	4602	1	19359	3	Y	2209	2287	1		247	
						107	4	2430	9							
STATE LRP 57-T2-12		WELL #: W104H		RRCID -> 285118		COMPL. DATE 03/07/2018				TOTAL DEPTH 10134 PERF.10488 - 14782						
05	28542 X	28542	-0-	-0-	-0-	1343	1	25832	3	Y	1215	1372	1		179	
						30	4	1337	9							
06	20605 X	20605	-0-	-0-	-0-	2482	1	17227	3	Y	782	793	1		168	
						36	4	860	9							
07	23901 X	12326	-0-	-11575	-0-	1480	1	10455	3	Y	325	421	1		72	
						33	4	358	9							
08	23901 X	7375	-0-	-16526	-0-	674	1	6223	3	Y	416	325	1		163	
						20	4	458	9							
09	23130 X	15849	-0-	-7281	-0-	1859	1	12689	3	Y	1161	1096	1		228	
						24	4	1277	9							
10	23901 X	15456	-0-	-8445	-0-	1943	1	12327	3	Y	1057	1049	1		236	
						23	4	1163	9							
STATE PERRYMAN 56-T3-34		WELL #: W108H		RRCID -> 285125		COMPL. DATE 06/08/2018				TOTAL DEPTH 10449 PERF.10768 - 15208						
05	27993 X	26166	-0-	-1827	-0-	3267	1	19690	3	N	2832	2839	1		260	
						94	4	3115	9							
06	28290 X	26304	-0-	-1986	-0-	3408	1	19759	3	N	2708	2651	1		317	
						158	4	2979	9							
07	29233 X	23111	-0-	-6122	-0-	3373	1	16747	3	N	2592	2471	1		438	
						140	4	2851	9							
08	29233 X	23030	-0-	-6203	-0-	3845	1	16116	3	N	2704	2841	1		301	
						95	4	2974	9							
09	26310 X	24252	-0-	-2058	-0-	3241	1	18258	3	N	2424	2390	1		335	
						87	4	2666	9							
10	27187 X	24881	-0-	-2306	-0-	3253	1	18752	3	N	2532	2669	1		198	
						91	4	2785	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED WELL #: W105H RRCID -> 285394		CAPACITY COMPL. DATE 03/30/2020				CNTY: WARD 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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*11	21450 X	16412	-0-	-5038	-0-	689 35	1 4	13688 2000	3 9	Y	1818	1768 1		361
*12	24025 X	17095	-0-	-6930	-0-	690 10	1 4	14500 1895	3 9	Y	1723	1840 1		244
01	24025 X	15678	-0-	-8347	-0-	715 11	1 4	13046 1906	3 9	Y	1733	1716 1		261
02	21700 X	13116	-0-	-8584	-0-	703 11	1 4	10264 2138	3 9	Y	1944	1870 1		335
03	23281 X	13555	-0-	-9726	-0-	747 67	1 4	10868 1873	3 9	Y	1703	1788 1		250
04	19380 X	12101	-0-	-7279	-0-	637 26	1 4	9822 1616	3 9	Y	1469	1493 1		226
05	20026 X	8053	-0-	-11973	-0-	397 18	1 4	6501 1137	3 9	Y	1034	1139 1		121
06	17940 X	13243	-0-	-4697	-0-	540 45	1 4	10443 2215	3 9	Y	2014	1890 1		245
07	14570 X	11687	-0-	-2883	-0-	665 74	1 4	9850 1098	3 9	Y	998	1013 1		230
*08	14019 X	14019	-0-	-0-	-0-	859 53	1 4	11202 1905	3 9	Y	1732	1788 1		174
09	13230 X	11194	-0-	-2036	-0-	755 42	1 4	9219 1178	3 9	Y	1071	1115 1		130
10	13671 X	11132	-0-	-2539	-0-	786 43	1 4	9015 1288	3 9	Y	1171	1143 1		158

SWEET MARILYN 57-T1-12		WELL #: W108H		RRCID -> 285399		COMPL. DATE 01/07/2020				TOTAL DEPTH 10571 PERF.10991 - 15500				
05	18453 X	18453	-0-	-0-	-0-	3687 92	1 4	11076 3598	3 9	N	3271	3287 1		291
06	15729 X	15729	-0-	-0-	-0-	4148 126	1 4	8012 3443	3 9	N	3130	2968 1		453
07	11319 X	11319	-0-	-0-	-0-	4261 65	1 4	5026 1967	3 9	N	1788	1934 1		307
08	12320 X	12320	-0-	-0-	-0-	4385 67	1 4	5693 2175	3 9	N	1977	1920 1		364
09	10317 X	10317	-0-	-0-	-0-	4358 32	1 4	4232 1695	3 9	N	1541	1440 1		465
10	11213 X	11213	-0-	-0-	-0-	4279 39	1 4	4889 2006	3 9	N	1824	1916 1		373

HOUSTON FULLER C20-4X43		WELL #: W101H		RRCID -> 285430		COMPL. DATE 06/02/2018				TOTAL DEPTH 10806 PERF.11254 - 21621				
05	31414 X	31414	-0-	-0-	-0-	2741 224	1 4	21996 6453	3 9	N	5866	6154 1		200
06	26413 X	26413	-0-	-0-	-0-	3398 77	1 4	18308 4630	3 9	N	4209	4060 1		349
07	40386 X	40386	-0-	-0-	-0-	3558 80	1 4	30091 6657	3 9	N	6052	5861 1		540
08	40019 X	40019	-0-	-0-	-0-	4966 83	1 4	28696 6274	3 9	N	5704	5674 1		570
09	39416 X	39416	-0-	-0-	-0-	4071 73	1 4	29044 6228	3 9	N	5662	5713 1		519
10	43027 X	43027	-0-	-0-	-0-	4111 101	1 4	32366 6449	3 9	N	5863	5920 1		462

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	EOM BALANCE
*11	14550 X	11568	-0-	-2982	-0-	1152	1 8199	3	3	Y	1818	1732	1		360
						217	4 2000	9							
*12	41251 X	41251	-0-	-0-	-0-	3138	1 29566	3	3	Y	7619	7645	1		334
						166	4 8381	9							
01	44245 X	44245	-0-	-0-	-0-	2063	1 34052	3	3	Y	7132	7250	1		216
						285	4 7845	9							
*02	21534 X	21534	-0-	-0-	-0-	1267	1 16793	3	3	Y	2828	2765	1		279
						363	4 3111	9							
*03	43348 X	43348	-0-	-0-	-0-	829	1 34595	3	3	Y	7053	7118	1		214
						166	4 7758	9							
04	53907 X	53907	-0-	-0-	-0-	757	1 41253	3	3	Y	10615	10402	1		427
						220	4 11677	9							
05	26675 X	26675	-0-	-0-	-0-	361	1 21113	3	3	Y	4695	4963	1		159
						36	4 5165	9							
06	42060 X	17655	-0-	-24405	-0-	497	1 10753	3	3	Y	5790	5731	1		218
						36	4 6369	9							
07	45632 X	13570	-0-	-32062	-0-	249	1 10751	3	3	Y	2317	2387	1		148
						21	4 2549	9							
*08	45632 X	29483	-0-	-16149	-0-	602	1 22558	3	3	Y	5718	5653	1		213
						33	4 6290	9							
*09	44160 X	34130	-0-	-10030	-0-	688	1 26902	3	3	Y	5908	5773	1		348
						41	4 6499	9							
10	29755 X	29755	-0-	-0-	-0-	623	1 23417	3	3	Y	5174	5231	1		291
						24	4 5691	9							

STATE HEDBLOM 56-T3-24		WELL #:		W108H		RRCID -> 286547		COMPL. DATE 11/10/2019			TOTAL DEPTH 10360 PERF.10688 - 15110				
05	49383 X	45193	-0-	-4190	-0-	1299	1 37117	3	3	Y	6149	6238	1		176
						13	4 6764	9							
06	51300 X	16036	-0-	-35264	-0-	206	1 11095	3	3	Y	4200	4142	1		234
						115	4 4620	9							
07	53010 X	47350	-0-	-5660	-0-	238	1 39980	3	3	Y	6464	6409	1		289
						22	4 7110	9							
08	47864 X	47378	-0-	-486	-0-	264	1 40133	3	3	Y	6344	6503	1		130
						3	4 6978	9							
09	46320 X	41059	-0-	-5261	-0-	163	1 34776	3	3	Y	5563	5588	1		105
						1	4 6119	9							
10	47337 X	35392	-0-	-11945	-0-	143	1 28366	3	3	Y	6251	6130	1		226
						7	4 6876	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408									
STATE CALDWELL 57-T2-35X26 SA				WELL #:	W102H	RRCID ->	286614	COMPL. DATE	10/07/2019	TOTAL DEPTH	10036	PERF.10370	- 20070	
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	

*11	74970 X	23627	-0-	-51343	-0-	3281	1	17975	3	Y	2053	1076	1	1495
						113	4	2258	9					
*12	77469 X	59677	-0-	-17792	-0-	4555	1	48434	3	Y	5915	6726	1	684
						181	4	6507	9					
01	68045 X	4921	-0-	-63124	-0-	1323	1	3567	3	Y	-0-	180	1	504
						31	4							
02	61460 X	48849	-0-	-12611	-0-	4297	1	39318	3	Y	4643	4446	1	701
						127	4	5107	9					
03	69409 X	47416	-0-	-21993	-0-	4444	1	36999	3	Y	5356	5533	1	524
						81	4	5892	9					
04	72264 X	72264	-0-	-0-	-0-	6124	1	57023	3	Y	8028	7605	1	947
						286	4	8831	9					
05	69409 X	69193	-0-	-216	-0-	5018	1	55836	3	Y	7403	7738	1	612
						196	4	8143	9					
06	79161 X	79161	-0-	-0-	-0-	4996	1	62554	3	Y	10450	10368	1	694
						116	4	11495	9					
07	74679 X	50526	-0-	-24153	-0-	5470	1	37111	3	Y	7130	6579	1	1245
						102	4	7843	9					
*08	74679 X	63067	-0-	-11612	-0-	5726	1	47811	3	Y	8468	9347	1	366
						215	4	9315	9					
09	75900 X	42354	-0-	-33546	-0-	5783	1	31319	3	Y	4687	4763	1	290
						96	4	5156	9					
10	78430 X	47949	-0-	-30481	-0-	6737	1	35277	3	Y	5294	5138	1	446
						112	4	5823	9					

BOLD JOHNSON 56-T1-35X26 SA														
				WELL #:	W101H	RRCID ->	286615	COMPL. DATE	10/15/2018	TOTAL DEPTH	10836	PERF.11137	- 18209	
05	27505 X	27505	-0-	-0-	-0-	6084	1	16130	3	N	4767	4826	1	473
						47	4	5244	9					
06	27536 X	27536	-0-	-0-	-0-	6033	1	16128	3	N	4845	4835	1	483
						45	4	5330	9					
07	28223 X	28223	-0-	-0-	-0-	6347	1	16730	3	N	4600	4656	1	427
						86	4	5060	9					
08	25177 X	25177	-0-	-0-	-0-	5701	1	14451	3	N	4287	4100	1	614
						309	4	4716	9					
09	26604 X	26604	-0-	-0-	-0-	5015	1	16688	3	N	4296	4577	1	333
						175	4	4726	9					
10	27522 X	27522	-0-	-0-	-0-	4319	1	17786	3	N	4843	4428	1	748
						90	4	5327	9					

EAST BLUFF 57-T1-34														
				WELL #:	W102H	RRCID ->	286649	COMPL. DATE	08/11/2018	TOTAL DEPTH	10179	PERF.10654	- 15100	
05	27001 X	24505	-0-	-2496	-0-	3911	1	16946	3	N	3168	3198	1	397
						163	4	3485	9					
06	26130 X	18546	-0-	-7584	-0-	3594	1	12172	3	N	2327	2482	1	242
						220	4	2560	9					
07	27001 X	906	-0-	-26095	-0-	145	1	636	3	N	81	177	1	146
						36	4	89	9					
08	26939 X	-0-	-0-	-26939	-0-					N	-0-			146
09	24600 X	-0-	-0-	-24600	-0-					N	-0-			146
10	24490 X	-0-	-0-	-24490	-0-					N	-0-			146

STATE BURNER 57-T1-45X40 SA														
				WELL #:	W104H	RRCID ->	286661	COMPL. DATE	06/05/2019	TOTAL DEPTH	9969	PERF.10322	- 20095	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PHANTOM (WOLFECAMP)			//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD				
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.//	085408											
STATE CHAMP 56-T3-12X5			WELL #: W101H		RRCID -> 286791	COMPL. DATE	12/09/2019	TOTAL DEPTH	10412	PERF.10816	- 20286				
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* CODE	EOM BALANCE
05	86552 X	48293	-0-	-38259	-0-	160	1	40149	3	Y	7029	6649	1		380
						252	4	7732	9						
06	83760 X	77397	-0-	-6363	-0-	403	1	65643	3	Y	10304	9991	1		693
						17	4	11334	9						
07	78249 X	78249	-0-	-0-	-0-	289	1	66481	3	Y	10375	10468	1		600
						66	4	11413	9						
08	73532 X	67561	-0-	-5971	-0-	278	1	57647	3	Y	8754	8985	1		369
						7	4	9629	9						
09	77400 X	69519	-0-	-7881	-0-	280	1	57779	3	Y	10410	10297	1		482
						9	4	11451	9						
10	79980 X	70747	-0-	-9233	-0-	354	1	61252	3	Y	8305	8466	1		321
						5	4	9136	9						

HSS STATE 113-23X14			WELL #:		2H	RRCID -> 286919	COMPL. DATE	09/05/2018	TOTAL DEPTH	9043	PERF.10400	- 19185			
05	38099 X	-0-	-0-	-38099	-0-					Y	949	1017	1		184
06	38130 X	810	-0-	-37320	-0-	20	3	790	9	Y	718	781	1		121
07	39401 X	6017	-0-	-33384	-0-	5332	3	3	4	Y	620	600	1		141
						682	9								
08	66371 X	66371	-0-	-0-	-0-	62323	3	60	4	Y	3625	3191	1		575
						3988	9								
09	48830 X	48830	-0-	-0-	-0-	46668	3	95	4	Y	1879	2309	1		145
						2067	9								
10	6014 X	1413	-0-	-4601	-0-	1023	3	1	4	Y	354	406	1		93
						389	9								

STATE ANNEX 57-T2-28			WELL #:		W101H	RRCID -> 287067	COMPL. DATE	05/19/2019	TOTAL DEPTH	9972	PERF.10315	- 14762			
*11	24051 X	24051	-0-	-0-	-0-	3122	1	18294	3	Y	2261	2508	1		239
						148	4	2487	9						
*12	23210 X	23210	-0-	-0-	-0-	3364	1	17318	3	Y	2168	1781	1		626
						143	4	2385	9						
01	22524 X	22524	-0-	-0-	-0-	3050	1	16736	3	Y	2358	2707	1		277
						144	4	2594	9						
02	18480 X	17099	-0-	-1381	-0-	3294	1	11697	3	Y	1836	1796	1		317
						88	4	2020	9						
03	20460 X	15989	-0-	-4471	-0-	3760	1	10450	3	Y	1468	1604	1		181
						164	4	1615	9						
04	19800 X	-0-	-0-	-19800	-0-					Y	-0-				181
05	20460 X	-0-	-0-	-20460	-0-					Y	-0-				181
06	19800 X	18717	-0-	-1083	-0-	408	1	15638	3	Y	2221	2036	1		366
						228	4	2443	9						
07	18972 X	18842	-0-	-130	-0-	731	1	15674	3	Y	1951	1926	1		391
						291	4	2146	9						
*08	18616 X	18616	-0-	-0-	-0-	496	1	15758	3	Y	1985	2164	1		212
						178	4	2184	9						
09	18720 X	18303	-0-	-417	-0-	432	1	15549	3	Y	1967	1771	1		408
						158	4	2164	9						
10	19344 X	17558	-0-	-1786	-0-	449	1	15413	3	Y	1410	1595	1		223
						145	4	1551	9						

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052	900	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408											
GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42		WELL #:		W104H	RRCID ->	287705	COMPL. DATE	12/06/2019	TOTAL DEPTH	10241	PERF.	10732	-	15002	
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	

05		20486 X	20486	-0-	-0-	-0-	1755	1	15886	3	Y	2497	2550	1	175
							98	4	2747	9					
06		18459 X	18459	-0-	-0-	-0-	1756	1	14164	3	Y	2225	2210	1	190
							91	4	2448	9					
07		20229 X	20229	-0-	-0-	-0-	1990	1	15349	3	Y	2519	2604	1	105
							119	4	2771	9					
08		21829 X	21829	-0-	-0-	-0-	1774	1	14997	3	Y	4528	4296	1	337
							77	4	4981	9					
09		19830 X	18629	-0-	-1201	-0-	1722	1	14377	3	Y	2221	2407	1	151
							87	4	2443	9					
10		20491 X	19667	-0-	-824	-0-	2192	1	14943	3	Y	2234	2174	1	211
							75	4	2457	9					

STATE WILLIE VEE 56-T3-6		WELL #:		W106H	RRCID ->	287931	COMPL. DATE	01/18/2020	TOTAL DEPTH	10384	PERF.	10800	-	15231	

05		9579 X	7326	-0-	-2253	-0-	685	1	5786	3	Y	740	747	1	47
							41	4	814	9					
06		9270 X	7306	-0-	-1964	-0-	554	1	5800	3	Y	811	792	1	66
							60	4	892	9					
07		9145 X	6974	-0-	-2171	-0-	1030	1	5058	3	Y	696	632	1	130
							120	4	766	9					
08		9145 X	4011	-0-	-5134	-0-	261	1	3430	3	Y	267	387	1	10
							26	4	294	9					
09		8850 X	565	-0-	-8285	-0-	33	1	471	3	Y	49	55	1	4
							7	4	54	9					
10		7564 X	-0-	-0-	-7564	-0-					Y	-0-	4	1	-0-

STATE WILLIE VEE 56-T3-6		WELL #:		W107BH	RRCID ->	288073	COMPL. DATE	03/26/2019	TOTAL DEPTH	10275	PERF.	10800	-	15129	

05		33836 X	33836	-0-	-0-	-0-	3051	1	25380	3	Y	4750	4793	1	304
							180	4	5225	9					
06		27842 X	27842	-0-	-0-	-0-	1996	1	22061	3	Y	3229	3270	1	263
							233	4	3552	9					
07		32674 X	25883	-0-	-6791	-0-	2011	1	19895	3	Y	3121	2802	1	582
							544	4	3433	9					
08		32674 X	29184	-0-	-3490	-0-	1723	1	22781	3	Y	4077	4504	1	155
							195	4	4485	9					
09		31620 X	27349	-0-	-4271	-0-	1627	1	21758	3	Y	3402	3301	1	256
							222	4	3742	9					
10		32674 X	31042	-0-	-1632	-0-	2007	1	24253	3	Y	4063	4012	1	307
							313	4	4469	9					

STATE WILLIE VEE 56-T3-6		WELL #:		W105H	RRCID ->	288112	COMPL. DATE	11/19/2019	TOTAL DEPTH	10369	PERF.	10814	-	15203	

05		16616 X	16453	-0-	-163	-0-	1581	1	12559	3	Y	2020	2038	1	129
							91	4	2222	9					
06		16080 X	15647	-0-	-433	-0-	1172	1	11909	3	Y	2218	2166	1	181
							126	4	2440	9					
07		18321 X	15363	-0-	-2958	-0-	1042	1	11841	3	Y	1839	1677	1	343
							457	4	2023	9					
08		33133 X	33133	-0-	-0-	-0-	2112	1	27747	3	Y	2765	3003	1	105
							232	4	3042	9					
09		27020 X	27020	-0-	-0-	-0-	1717	1	22259	3	Y	2557	2470	1	192
							231	4	2813	9					
10		27643 X	27643	-0-	-0-	-0-	1852	1	22396	3	Y	2821	2800	1	213
							292	4	3103	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY CHEVY CHASE 58-T2-47		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W107H			ASSOCIATED RRCID -> 288176	CAPACITY COMPL. DATE 05/24/2019					CNTY: WARD TOTAL DEPTH 9558 PERF. 9938 - 14818				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
05	38533 X	33402	-0-	-5131	-0-	2115	1	26191	3	Y	4586	4522	1		348
						51	4	5045	9						
06	38190 X	36856	-0-	-1334	-0-	2720	1	29006	3	Y	4619	4614	1		353
						49	4	5081	9						
07	39463 X	35177	-0-	-4286	-0-	2411	1	28087	3	Y	4201	4190	1		364
						58	4	4621	9						
08	39463 X	35320	-0-	-4143	-0-	2162	1	28848	3	Y	3865	3966	1		263
						58	4	4252	9						
09	37260 X	31141	-0-	-6119	-0-	1091	1	26279	3	Y	3386	3405	1		244
						46	4	3725	9						
10	38099 X	7969	-0-	-30130	-0-	404	1	6561	3	Y	899	929	1		214
						15	4	989	9						

STATE LEE WAY 57-T2-10		WELL #: W208H			ASSOCIATED RRCID -> 288249	CAPACITY COMPL. DATE 05/17/2019					CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10274 PERF.10541 - 15256				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	35464 X	35464	-0-	-0-	-0-	4573	1	26731	3	Y	3581	3573	1		661
						221	4	3939	9						
*12	36795 X	36795	-0-	-0-	-0-	3992	1	28816	3	Y	3371	3571	1		461
						279	4	3708	9						
01	42340 X	42340	-0-	-0-	-0-	6680	1	30809	3	Y	4347	4526	1		282
						69	4	4782	9						
02	30436 X	29084	-0-	-1352	-0-	4815	1	20419	3	Y	3380	2993	1		669
						132	4	3718	9						
03	38628 X	38628	-0-	-0-	-0-	7925	1	26185	3	Y	4032	4228	1		473
						83	4	4435	9						
04	35143 X	35143	-0-	-0-	-0-	7787	1	23324	3	Y	3577	3482	1		568
						97	4	3935	9						
05	33697 X	5319	-0-	-28378	-0-	3043	1	1758	3	Y	385	735	1		218
						94	4	424	9						
06	32610 X	13212	-0-	-19398	-0-	1258	1	10043	3	Y	1661	1403	1		476
						84	4	1827	9						
07	33697 X	426	-0-	-33271	-0-	212	1	125	3	Y	23	177	1		322
						64	4	25	9						
*08	33697 X	25358	-0-	-8339	-0-	4252	1	18270	3	Y	2495	2353	1		464
						91	4	2745	9						
09	32610 X	28906	-0-	-3704	-0-	7137	1	18810	3	Y	2661	2714	1		411
						32	4	2927	9						
10	18113 X	18113	-0-	-0-	-0-	5880	1	10617	3	Y	1434	1073	1		772
						39	4	1577	9						

STATE BLAKE 57-T3-46		WELL #: W104H			ASSOCIATED RRCID -> 288268	CAPACITY COMPL. DATE 04/22/2019					CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10029 PERF.10560 - 14948				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
05	20367 X	4078	-0-	-16289	-0-	833	1	2751	3	Y	428	418	1		135
						23	4	471	9						
06	19710 X	15768	-0-	-3942	-0-	1216	1	12586	3	Y	1750	1681	1		204
						41	4	1925	9						
07	28543 X	28543	-0-	-0-	-0-	2187	1	21936	3	Y	3971	3897	1		278
						52	4	4368	9						
08	34491 X	34491	-0-	-0-	-0-	2391	1	27785	3	Y	3835	3588	1		525
						96	4	4219	9						
09	38546 X	38546	-0-	-0-	-0-	2199	1	31845	3	Y	4024	4324	1		225
						76	4	4426	9						
10	28911 X	28911	-0-	-0-	-0-	2434	1	23281	3	Y	2812	2762	1		275
						103	4	3093	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408										
STATE TRACKER 58-T2-38X35 SA		WELL #:		W208H	RRCID ->	288318	COMPL. DATE	05/24/2019	TOTAL DEPTH	10331	PERF.10335	-	20600	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
05	84351 X	80249	-0-	-4102	-0-	5830	1	69011	3	Y	4792	4753	1	363
						137	4	5271	9					
06	85200 X	80456	-0-	-4744	-0-	6450	1	68652	3	Y	4762	4762	1	363
						116	4	5238	9					
07	88040 X	76865	-0-	-11175	-0-	5622	1	65474	3	Y	5129	5047	1	445
						127	4	5642	9					
08	88040 X	75762	-0-	-12278	-0-	4622	1	64961	3	Y	5506	5576	1	375
						122	4	6057	9					
09	83580 X	75068	-0-	-8512	-0-	2750	1	66038	3	Y	5604	5575	1	404
						116	4	6164	9					
10	83142 X	61896	-0-	-21246	-0-	5532	1	51591	3	Y	4230	3625	1	1009
						120	4	4653	9					

STATE KATE OLSON 57-T2-8X17 SA		WELL #:		W201H	RRCID ->	288374	COMPL. DATE	03/04/2020	TOTAL DEPTH	9831	PERF.10158	-	17418	
*11	68084 X	68084	-0-	-0-	-0-	6016	1	54199	3	Y	7049	6197	1	1400
						115	4	7754	9					
*12	65632 X	65632	-0-	-0-	-0-	4461	1	54035	3	Y	6453	7286	1	567
						38	4	7098	9					
01	66978 X	66978	-0-	-0-	-0-	5451	1	54862	3	Y	5967	5793	1	741
						101	4	6564	9					
02	61606 X	61606	-0-	-0-	-0-	5662	1	49963	3	Y	5354	5222	1	873
						92	4	5889	9					
03	68182 X	68182	-0-	-0-	-0-	6627	1	55152	3	Y	5738	6088	1	523
						91	4	6312	9					
04	63150 X	30378	-0-	-32772	-0-	3736	1	23557	3	Y	2734	2337	1	920
						78	4	3007	9					
05	65255 X	50945	-0-	-14310	-0-	4129	1	40547	3	Y	5596	6213	1	303
						113	4	6156	9					
06	63150 X	45985	-0-	-17165	-0-	4308	1	36869	3	Y	4251	4167	1	387
						132	4	4676	9					
07	65255 X	51096	-0-	-14159	-0-	5181	1	40681	3	Y	4638	4355	1	670
						132	4	5102	9					
*08	65255 X	55248	-0-	-10007	-0-	5461	1	44356	3	Y	4708	4710	1	668
						252	4	5179	9					
09	54135 X	54135	-0-	-0-	-0-	5260	1	43762	3	Y	4472	4700	1	440
						194	4	4919	9					
10	55767 X	55767	-0-	-0-	-0-	6140	1	43958	3	Y	5074	4763	1	751
						88	4	5581	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
CHEVY ASTRO 56-T2-15X22 SA		WELL #: W101H		RRCID -> 288459		COMPL. DATE 03/12/2020				TOTAL DEPTH 10526 PERF.10795 - 17945						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11	57155 X	57155	-0-	-0-	-0-	439	1 45083	3	11213 3	Y	10191	9908	1			541
						423	4 11210	9								
*12	49890 X	49890	-0-	-0-	-0-	466	1 39019	3	241 4 10164	Y	9240	9151	1			630
	01	47531 X	47531	-0-	-0-	680	1 37503	3	167 4 9181	Y	8346	8493	1			483
*02	50969 X	50969	-0-	-0-	-0-	1183	1 40211	3	95 4 9480	Y	8618	8607	1			494
*03	56444 X	56444	-0-	-0-	-0-	947	1 44715	3	89 4 10693	Y	9721	9879	1			336
	04	49176 X	49176	-0-	-0-	796	1 39291	3	123 4 8966	Y	8151	8136	1			351
	05	51921 X	51921	-0-	-0-	837	1 41435	3	127 4 9522	Y	8656	8529	1			478
	06	49950 X	47922	-0-	-2028	878	1 37630	3	123 4 9291	Y	8446	8450	1			474
	07	51615 X	38244	-0-	-13371	713	1 30992	3	163 4 6376	Y	5796	5678	1			592
*08	51615 X	41337	-0-	-10278	-0-	759	1 32615	3	89 4 7874	Y	7158	7362	1			388
*09	63834 X	63834	-0-	-0-	-0-	2418	1 50272	3	126 4 11018	Y	10016	9797	1			607
	10	59082 X	59082	-0-	-0-	3016	1 45826	3	91 4 10149	Y	9226	9603	1			230

STATE BLACK STONE 57-T3-36		WELL #: W102H		RRCID -> 288467		COMPL. DATE 01/30/2020				TOTAL DEPTH 10088 PERF.10512 - 14887						
05	31062 X	13484	-0-	-17578	-0-	12088	3 35	4	1361 9	Y	1237	1277	1			90
06	30060 X	5	-0-	-30055	-0-	4	3 1	9	4 3	Y	1	91	1			-0-
07	21700 X	15434	-0-	-6266	-0-	13973	3 54	4	1407 9	Y	1279	1178	1			101
08	25490 X	25490	-0-	-0-	-0-	23136	3 97	4	2257 9	Y	2052	1736	1			417
09	22519 X	22519	-0-	-0-	-0-	20616	3 73	4	1830 9	Y	1664	1774	1			307
10	21893 X	21893	-0-	-0-	-0-	19684	3 88	4	2121 9	Y	1928	1800	1			435

STATE SILVERADO 58-T2-48X37		WELL #: W108H		RRCID -> 288477		COMPL. DATE 01/06/2020				TOTAL DEPTH 9612 PERF.10030 - 19928						
05	97774 X	29179	-0-	-68595	-0-	2141	1 22279	3	532 4 4227	N	3843	3808	1			190
06	95010 X	87283	-0-	-7727	-0-	4116	1 70314	3	156 4 12697	N	11543	11533	1			200
07	98177 X	83305	-0-	-14872	-0-	4403	1 66599	3	256 4 12047	N	10952	10846	1			306
08	98177 X	76394	-0-	-21783	-0-	3302	1 61899	3	425 4 10768	N	9789	9876	1			219
09	87660 X	77958	-0-	-9702	-0-	3795	1 63252	3	372 4 10539	N	9581	9453	1			347
10	90179 X	77519	-0-	-12660	-0-	2303	1 63584	3	285 4 11347	N	10315	10298	1			364

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE ROY KIMSEY 56-T2-46		//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 ROY KIMSEY 56-T2-46		WELL #: W103H		RRCID -> 288481		COMPL. DATE 07/29/2019				TOTAL DEPTH 10594			PERF.11001 - 15315			
05	20243	X	20012	-0-	-231	-0-	459 366	1 4	18260 927	3 9	Y	843	1177	1		89
06	19590	X	19447	-0-	-143	-0-	404 334	1 4	16390 2319	3 9	Y	2108	1831	1		366
07	19747	X	16904	-0-	-2843	-0-	51 324	1 4	14737 1792	3 9	Y	1629	1687	1		308
08	20026	X	19347	-0-	-679	-0-	16630 2291	3 9	426	4	Y	2083	2089	1		302
09	19440	X	18000	-0-	-1440	-0-	58 224	1 4	15640 2078	3 9	Y	1889	2028	1		163
10	20088	X	18787	-0-	-1301	-0-	207 97	1 4	16323 2160	3 9	Y	1964	1962	1		165
STATE BLAKE 57-T3-46		WELL #: W102H		RRCID -> 288526		COMPL. DATE 04/22/2019				TOTAL DEPTH 9998			PERF.10390 - 14789			
05	20026	X	13682	-0-	-6344	-0-	3237 79	1 4	8838 1528	3 9	Y	1389	1049	1		440
06	34064	X	34064	-0-	-0-	-0-	3034 139	1 4	26422 4469	3 9	Y	4063	4029	1		474
07	41083	X	41083	-0-	-0-	-0-	3475 87	1 4	33157 4364	3 9	Y	3967	4163	1		278
08	17976	X	17976	-0-	-0-	-0-	1294 58	1 4	14284 2340	3 9	Y	2127	2114	1		291
09	23587	X	23587	-0-	-0-	-0-	1221 31	1 4	19452 2883	3 9	Y	2621	2766	1		146
10	22537	X	19139	-0-	-3398	-0-	976 32	1 4	15730 2401	3 9	Y	2183	2115	1		214
STATE DOUG 56-T2-33X28 SA		WELL #: W101H		RRCID -> 288555		COMPL. DATE 10/20/2019				TOTAL DEPTH 10391			PERF.10957 - 20531			
05	32392	X	32392	-0-	-0-	-0-	23689	3	8703	9	Y	7912	7825	1		510
06	59859	X	59859	-0-	-0-	-0-	50026	3	9833	9	Y	8939	8986	1		463
07	56126	X	56126	-0-	-0-	-0-	48171	3	7955	9	Y	7232	7136	1		559
08	56183	X	56183	-0-	-0-	-0-	48576	3	7607	9	Y	6915	7142	1		332
09	55525	X	55525	-0-	-0-	-0-	46741	3	8784	9	Y	7985	7901	1		416
10	60694	X	60694	-0-	-0-	-0-	49430	3	11264	9	Y	10240	9993	1		663
STATE BLAKE 57-T3-46		WELL #: W103H		RRCID -> 288599		COMPL. DATE 04/22/2019				TOTAL DEPTH 10030			PERF.10510 - 14898			
05	13392	X	3840	-0-	-9552	-0-	758 23	1 4	2861 198	3 9	Y	180	319	1		57
06	16556	X	16556	-0-	-0-	-0-	1044 26	1 4	13823 1663	3 9	Y	1512	1393	1		176
07	13505	X	13505	-0-	-0-	-0-	1242 32	1 4	11044 1187	3 9	Y	1079	1179	1		76
08	25353	X	25353	-0-	-0-	-0-	1652 70	1 4	20604 3027	3 9	Y	2752	2451	1		377
09	33492	X	33492	-0-	-0-	-0-	1875 64	1 4	28074 3479	3 9	Y	3163	3363	1		177
10	16120	X	14126	-0-	-1994	-0-	1297 55	1 4	11652 1122	3 9	Y	1020	1097	1		100

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
STATE WHITEACRE 57-T3-44		WELL #: W108H		RRCID -> 289016		COMPL. DATE 10/30/2019				TOTAL DEPTH 9890 PERF.10463 - 14586				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
05		2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-				Y	-0-			251
06		1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-				Y	-0-			251
07		86 X	86	-0-	-0-	-0-	26	3	60	4	Y	-0-		251
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			251
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	110	1	141
10		93 X	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-	141	1	-0-

SHIRLEY 58-T2-12X13 SA		WELL #: W101H		RRCID -> 289020		COMPL. DATE 10/10/2019				TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9752 - 16880					
05		37742 X	37742	-0-	-0-	-0-	32495	3	58	4	Y	4717	4818	1	321
							5189	9							
06		34534 X	34534	-0-	-0-	-0-	29982	3	19	4	Y	4121	4107	1	335
							4533	9							
07		39573 X	39573	-0-	-0-	-0-	33929	3	85	4	Y	5054	4853	1	536
							5559	9							
08		37727 X	37363	-0-	-364	-0-	32274	3	94	4	Y	4541	4815	1	262
							4995	9							
09		37696 X	37696	-0-	-0-	-0-	32698	3	37	4	Y	4510	4431	1	341
							4961	9							
10		39587 X	37439	-0-	-2148	-0-	32458	3	20	4	Y	4510	4462	1	389
							4961	9							

LAVERNE 58-T2-12X1 SA		WELL #: W101H		RRCID -> 289028		COMPL. DATE 10/10/2019				TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9821 - 17182					
05		41679 X	41679	-0-	-0-	-0-	35639	3	64	4	Y	5433	5533	1	369
							5976	9							
06		35840 X	35840	-0-	-0-	-0-	30916	3	20	4	Y	4458	4464	1	363
							4904	9							
07		36070 X	36070	-0-	-0-	-0-	31196	3	78	4	Y	4360	4261	1	462
							4796	9							
08		41664 X	34085	-0-	-7579	-0-	29674	3	87	4	Y	3931	4166	1	227
							4324	9							
09		40320 X	34379	-0-	-5941	-0-	30064	3	34	4	Y	3892	3825	1	294
							4281	9							
10		41664 X	34143	-0-	-7521	-0-	29843	3	18	4	Y	3893	3851	1	336
							4282	9							

STATE DALTEXAS RANGER 56-T2-2X11		WELL #: 2H		RRCID -> 289186		COMPL. DATE 11/14/2019				TOTAL DEPTH 10365 PERF.10621 - 13879					
*11		21570 X	10457	-0-	-11113	-0-	176	1	8305	3	Y	1728	1527	1	383
							75	4	1901	9					
*12		18078 X	18078	-0-	-0-	-0-	185	1	13311	3	Y	4160	4388	1	155
							6	4	4576	9					
01		18191 X	18191	-0-	-0-	-0-	248	1	13830	3	Y	3734	3682	1	207
							6	4	4107	9					
*02		18453 X	18453	-0-	-0-	-0-	379	1	14518	3	Y	3223	3237	1	193
							11	4	3545	9					
*03		19777 X	19777	-0-	-0-	-0-	293	1	15964	3	Y	3189	3236	1	146
							12	4	3508	9					
04		35152 X	35152	-0-	-0-	-0-	365	1	26047	3	Y	7911	7768	1	289
							38	4	8702	9					
05		20491 X	19799	-0-	-692	-0-	197	1	15960	3	Y	3287	3308	1	268
							26	4	3616	9					
06		19830 X	16778	-0-	-3052	-0-	279	1	13945	3	Y	2299	2368	1	199
							25	4	2529	9					
07		22289 X	12696	-0-	-9593	-0-	270	1	10348	3	Y	1870	1873	1	196
							21	4	2057	9					
*08		22289 X	17439	-0-	-4850	-0-	358	1	13911	3	Y	2860	2927	1	129
							24	4	3146	9					
*09		21570 X	17568	-0-	-4002	-0-	305	1	13888	3	Y	3051	2967	1	213
							19	4	3356	9					
10		19809 X	17552	-0-	-2257	-0-	315	1	13637	3	Y	3262	3223	1	252
							12	4	3588	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 WELL #: W108H RRCID -> 289202 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 9954 PERF.10316 - 20041														
M O	ALLOW 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

*11	71557 X	71557	-0-	-0-	-0-	303 1	60617 3	197 4	10440 9	Y	9491	9443 1		753
*12	79892 X	79892	-0-	-0-	-0-	411 1	66995 3	49 4	12437 9	Y	11306	11640 1		419
01	73251 X	73251	-0-	-0-	-0-	625 1	61547 3	76 4	11003 9	Y	10003	10036 1		386
02	73018 X	73018	-0-	-0-	-0-	1162 1	61608 3	93 4	10155 9	Y	9232	9142 1		476
03	88118 X	88118	-0-	-0-	-0-	909 1	75412 3	106 4	11691 9	Y	10628	10675 1		429
04	78434 X	78434	-0-	-0-	-0-	624 1	67657 3	150 4	10003 9	Y	9094	8720 1		803
05	81096 X	42486	-0-	-38610	-0-	261 1	36654 3	162 4	5409 9	Y	4917	5144 1		576
06	85560 X	66350	-0-	-19210	-0-	625 1	56839 3	121 4	8765 9	Y	7968	8058 1		486
07	88412 X	87035	-0-	-1377	-0-	1158 1	75496 3	167 4	10214 9	Y	9285	8928 1		843
*08	87566 X	87566	-0-	-0-	-0-	1218 1	76864 3	177 4	9307 9	Y	8461	8936 1		368
09	78751 X	78751	-0-	-0-	-0-	855 1	69224 3	163 4	8509 9	Y	7735	7705 1		398
10	79360 X	78660	-0-	-700	-0-	894 1	69065 3	112 4	8589 9	Y	7808	7655 1		551

STATE PRIDE 57-T3-38 WELL #: W207H RRCID -> 289236 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 10281 PERF.10508 - 14958														
05	45167 X	39754	-0-	-5413	-0-	3018 1	34522 3	63 4	2151 9	Y	1955	2097 1		84
06	49860 X	18014	-0-	-31846	-0-	685 1	16207 3	54 4	1068 9	Y	971	950 1		105
07	52452 X	50033	-0-	-2419	-0-	2449 1	43845 3	187 4	3552 9	Y	3229	3048 1		286
08	52504 X	52504	-0-	-0-	-0-	2703 1	46093 3	292 4	3416 9	Y	3105	3226 1		165
09	53860 X	53860	-0-	-0-	-0-	2573 1	48002 3	197 4	3088 9	Y	2807	2874 1		98
10	50034 X	48958	-0-	-1076	-0-	2289 1	43747 3	59 4	2863 9	Y	2603	2485 1		216

TBD 57-T1-41X32 WELL #: W101H RRCID -> 289493 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 9920 PERF.10281 - 17940														
05	53847 X	42399	-0-	-11448	-0-	33924 3	76 4	8399 9		Y	7635	7518 1		533
06	52110 X	47952	-0-	-4158	-0-	38560 3	55 4	9337 9		Y	8488	8489 1		532
07	48918 X	48184	-0-	-734	-0-	39462 3	141 4	8581 9		Y	7801	7724 1		609
08	52759 X	52759	-0-	-0-	-0-	43584 3	121 4	9054 9		Y	8231	8463 1		377
09	47940 X	46677	-0-	-1263	-0-	38767 3	74 4	7836 9		Y	7124	7285 1		216
10	49538 X	18108	-0-	-31430	-0-	13226 3	9 4	4873 9		Y	4430	4330 1		316

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE TUNDRA 57-T3-26		//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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: W207H		RRCID ->	289609	COMPL. DATE	01/02/2020	TOTAL DEPTH	10249	PERF.10470	- 14821	
05		60822 X	52383	-0-	-8439	-0-	3032 1 84 4	46025 3 3242 9	Y	2947	3234 1	260
06		58860 X	50658	-0-	-8202	-0-	2853 1 283 4	44177 3 3345 9	Y	3041	3070 1	231
07		49197 X	44398	-0-	-4799	-0-	2491 1 2 4	38975 3 2930 9	Y	2664	2709 1	186
08		52390 X	32205	-0-	-20185	-0-	1906 1 6 4	28442 3 1851 9	Y	1683	1709 1	160
09		50700 X	18448	-0-	-32252	-0-	742 1 22 4	16754 3 930 9	Y	845	953 1	52
10		55165 X	55165	-0-	-0-	-0-	2670 1 38 4	49144 3 3313 9	Y	3012	2685 1	379
		STATE HEDBL0M 56-T3-24		WELL #: W102H	RRCID ->	289689	COMPL. DATE	01/25/2020	TOTAL DEPTH	10193	PERF.10535	- 14986
05		37152 X	37152	-0-	-0-	-0-	33656 3 3400 9	96 4	Y	3091	2749 1	405
06		28084 X	28084	-0-	-0-	-0-	24954 3 3042 9	88 4	Y	2765	2002 1	1168
07		30261 X	30261	-0-	-0-	-0-	29503 3 729 9	29 4	Y	663	1586 1	245
08		37460 X	37460	-0-	-0-	-0-	35678 3 1773 9	9 4	Y	1612	1660 1	197
09		35940 X	4372	-0-	-31568	-0-	4198 3	174 9	Y	158	335 1	20
10		37138 X	20658	-0-	-16480	-0-	18682 3 1966 9	10 4	Y	1787	1583 1	224
		STATE SKY HOOK 57-T2-24		WELL #: W103H	RRCID ->	289691	COMPL. DATE	02/23/2020	TOTAL DEPTH	2730	PERF. N/A	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
		STATE HEDBL0M 56-T3-24		WELL #: W101H	RRCID ->	289693	COMPL. DATE	01/25/2020	TOTAL DEPTH	10165	PERF.10678	- 14950
05		34162 X	24888	-0-	-9274	-0-	22971 3 1850 9	67 4	Y	1682	1923 1	220
06		33060 X	13138	-0-	-19922	-0-	11494 3 1630 9	14 4	Y	1482	1076 1	626
07		32705 X	22965	-0-	-9740	-0-	22074 3 862 9	29 4	Y	784	1120 1	290
08		32705 X	31040	-0-	-1665	-0-	28698 3 2334 9	8 4	Y	2122	2153 1	259
09		31650 X	30120	-0-	-1530	-0-	28408 3 1690 9	22 4	Y	1536	1604 1	191
10		24893 X	23931	-0-	-962	-0-	22448 3 1448 9	35 4	Y	1316	1342 1	165

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE HEDBLOM 56-T3-24		//CONT.// //CONT.//	71052 900 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 CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
STATE HEDBLOM 56-T3-24		WELL #: W115H		RRCID -> 289694	COMPL. DATE 01/25/2020	TOTAL DEPTH 10091	PERF.10381	- 14832					
05	42247 X	42247	-0-	-0-	-0-	37538 4580 9	3	129 4	Y	4164	4148 1		545
06	41730 X	41730	-0-	-0-	-0-	37060 4520 9	3	150 4	Y	4109	2918 1		1736
07	35371 X	19878	-0-	-15493	-0-	18605 1266 9	3	7 4	Y	1151	2461 1		426
08	40176 X	28058	-0-	-12118	-0-	24890 3160 9	3	8 4	Y	2873	2948 1		351
09	38880 X	32545	-0-	-6335	-0-	29733 2787 9	3	25 4	Y	2534	2569 1		316
10	40176 X	24323	-0-	-15853	-0-	21001 3286 9	3	36 4	Y	2987	2928 1		375
STATE MINT 57-T3-16		WELL #: W201H		RRCID -> 289695	COMPL. DATE 02/17/2020	TOTAL DEPTH 10277	PERF.10499	- 15031					
05	48532 X	48532	-0-	-0-	-0-	45792 2692 9	3	48 4	Y	2447	2262 1		623
06	43725 X	43725	-0-	-0-	-0-	41032 2476 9	3	217 4	Y	2251	2587 1		287
07	55242 X	47941	-0-	-7301	-0-	45575 2363 9	3	3 4	Y	2148	2103 1		332
08	55242 X	35971	-0-	-19271	-0-	34062 1881 9	3	28 4	Y	1710	1789 1		253
09	53460 X	15679	-0-	-37781	-0-	14732 946 9	3	1 4	Y	860	979 1		134
10	48546 X	44397	-0-	-4149	-0-	42591 3	3	1806 9	Y	1642	1618 1		158
STATE MONEY 57-T3-20		WELL #: W201H		RRCID -> 289696	COMPL. DATE 02/27/2020	TOTAL DEPTH 10045	PERF.10419	- 15035					
05	38258 X	38258	-0-	-0-	-0-	35843 2217 9	3	198 4	Y	2015	2213 1		166
06	41670 X	36104	-0-	-5566	-0-	34691 1408 9	3	5 4	Y	1280	1285 1		161
07	44299 X	37687	-0-	-6612	-0-	36055 1579 9	3	53 4	Y	1435	1448 1		148
08	44299 X	29427	-0-	-14872	-0-	28050 1275 9	3	102 4	Y	1159	1106 1		201
09	42870 X	18362	-0-	-24508	-0-	17591 3	3	771 9	Y	701	792 1		110
10	38254 X	37607	-0-	-647	-0-	36052 3	3	1555 9	Y	1414	1300 1		224

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE RUSH 57-T2-18		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
		WELL #: W108H		RRCID -> 289697	COMPL. DATE 02/07/2020	TOTAL DEPTH 9811	PERF.10206	- 14557			
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	
*11	42300 X	35463	-0-	-6837	-0-	166 1 117 4	31847 3 3333 9	Y	3030	2927 1	554
*12	44144 X	36724	-0-	-7420	-0-	240 1 32 4	33880 3 2572 9	Y	2338	2542 1	350
01	46128 X	38532	-0-	-7596	-0-	350 1 29 4	35520 3 2633 9	Y	2394	2591 1	153
02	41664 X	32932	-0-	-8732	-0-	574 1 38 4	30052 3 2268 9	Y	2062	2002 1	213
03	46128 X	33895	-0-	-12233	-0-	385 1 65 4	31497 3 1948 9	Y	1771	1860 1	124
04	44820 X	29988	-0-	-14832	-0-	256 1 52 4	27738 3 1942 9	Y	1765	1709 1	180
05	46314 X	29144	-0-	-17170	-0-	100 1 58 4	27402 3 1584 9	Y	1440	1466 1	154
06	44820 X	27951	-0-	-16869	-0-	238 1 56 4	25704 3 1953 9	Y	1775	1774 1	155
07	36580 X	24341	-0-	-12239	-0-	338 1 28 4	22289 3 1686 9	Y	1533	1500 1	188
*08	34007 X	27759	-0-	-6248	-0-	400 1 133 4	25172 3 2054 9	Y	1867	1944 1	111
09	30000 X	29903	-0-	-97	-0-	335 1 75 4	27206 3 2287 9	Y	2079	1911 1	279
10	29140 X	23945	-0-	-5195	-0-	285 1 48 4	21691 3 1921 9	Y	1746	1746 1	279

STATE SKY HOOK 57-T2-24		WELL #: X101H		RRCID -> 289710	COMPL. DATE 02/10/2020	TOTAL DEPTH 2875	PERF. N/A				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42		WELL #: W101H		RRCID -> 289764	COMPL. DATE 03/20/2020	TOTAL DEPTH 2972	PERF. N/A				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	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				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	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				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408								
STATE SKY HOOK 57-T2-24		WELL #: W101H		RRCID -> 289943	COMPL. DATE 02/03/2020	TOTAL DEPTH 2842	PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

STATE SKY HOOK 57-T2-24		WELL #: W113H		RRCID -> 290077	COMPL. DATE 02/27/2020	TOTAL DEPTH 2730	PERF. N/A			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

STATE CHAMP 56-T3-12X5		WELL #: W206H		RRCID -> 290105	COMPL. DATE 04/11/2020	TOTAL DEPTH 10848	PERF.11519 - 20709				
05	87885 X	65745	-0-	-22140	-0-	706 1	58595 3	Y	5237	5568 1	283
						683 4	5761 9				
06	85050 X	39260	-0-	-45790	-0-	189 1	36716 3	Y	2138	2277 1	144
						3 4	2352 9				
07	87885 X	76655	-0-	-11230	-0-	238 1	71547 3	Y	4362	4254 1	252
						72 4	4798 9				
08	112116 X	112116	-0-	-0-	-0-	510 1	105835 3	Y	5237	5268 1	221
						10 4	5761 9				
09	96238 X	96238	-0-	-0-	-0-	406 1	91878 3	Y	3580	3635 1	166
						16 4	3938 9				
10	96250 X	96250	-0-	-0-	-0-	379 1	89739 3	Y	5568	5519 1	215
						7 4	6125 9				

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		WELL #: W112H		RRCID -> 290308	COMPL. DATE 06/27/2020	TOTAL DEPTH 9619	PERF.10033 - 16990				
*01	66526 X	56633	-0-	-9893	-0-	486 1	49486 3	Y	6035	6035 0	79
						22 4	6639 9				
*02	60900 X	29197	-0-	-31703	-0-	459 1	25672 3	Y	2772	2799 0	52
						17 4	3049 9				
*03	67425 X	286	-0-	-67139	-0-	1 1	61 3	Y	204	253 0	3
						224 9					
*04	65250 X	13377	-0-	-51873	-0-	92 1	10703 3	Y	2338	2300 0	41
						10 4	2572 9				
*05	67425 X	51901	-0-	-15524	-0-	163 1	44520 3	Y	6499	6430 0	110
						69 4	7149 9				
*06	65250 X	53280	-0-	-11970	-0-	429 1	46611 3	Y	5597	5644 0	63
						83 4	6157 9				
*07	53670 X	53670	-0-	-0-	-0-	740 1	47548 3	Y	4823	4792 0	94
						77 4	5305 9				
*08	53798 X	53798	-0-	-0-	-0-	751 1	47476 3	Y	4992	4893 0	120
						80 4	5491 9			73 1	
*09	53880 X	25159	-0-	-28721	-0-	266 1	22416 3	Y	2223	2312 0	31
						32 4	2445 9				
10	55676 X	28990	-0-	-26686	-0-	314 1	24793 3	Y	3511	3494 0	48
						21 4	3862 9				

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD			
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		//CONT.//	085408	WELL #: W106H	RRCID -> 290313	COMPL. DATE 06/26/2020	TOTAL DEPTH	9807	PERF.10263 - 17220	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
*01	54901 X	35050	-0-	-19851	-0-	321 1 14 4	32680 3 2035 9	1850	1855 0	24
*02	49280 X	14999	-0-	-34281	-0-	240 1 9 4	13932 3 818 9	744	754 0	14
*03	54560 X	95	-0-	-54465	-0-	1 1	94 3	-0-	14 0	-0-
*04	44490 X	7005	-0-	-37485	-0-	53 1 5 4	6332 3 615 9	559	549 0	10
*05	44516 X	37460	-0-	-7056	-0-	128 1 56 4	34899 3 2377 9	2161	2134 0	37
*06	41130 X	19167	-0-	-21963	-0-	118 1 20 4	17980 3 1049 9	954	980 0	11
*07	33296 X	33296	-0-	-0-	-0-	477 1 52 4	30909 3 1858 9	1689	1667 0	33
*08	36983 X	31799	-0-	-5184	-0-	474 1 51 4	29857 3 1417 9	1288	1266 0	24 1 31
*09	35790 X	13596	-0-	-22194	-0-	153 1 17 4	12854 3 572 9	520	544 0	7
10	36983 X	25852	-0-	-11131	-0-	313 1 23 4	24552 3 964 9	876	871 0	12

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		WELL #: W105H	RRCID -> 290328	COMPL. DATE 06/27/2020	TOTAL DEPTH	9749	PERF.10044 - 17180			
*01	60450 X	39739	-0-	-20711	-0-	361 1 16 4	36641 3 2721 9	2474	2476 0	32
*02	54488 X	36558	-0-	-17930	-0-	644 1 24 4	33730 3 2160 9	1964	1960 0	36
*03	60326 X	41450	-0-	-18876	-0-	463 1 30 4	38030 3 2927 9	2661	2652 0	45
*04	51180 X	36250	-0-	-14930	-0-	303 1 46 4	32689 3 3212 9	2920	2913 0	52
*05	51615 X	34644	-0-	-16971	-0-	115 1 51 4	31479 3 2999 9	2726	2732 0	46
*06	46590 X	32870	-0-	-13720	-0-	274 1 53 4	30139 3 2404 9	2185	2206 0	25
*07	41881 X	30770	-0-	-11111	-0-	438 1 44 4	28125 3 2163 9	1966	1953 0	38
*08	41881 X	29860	-0-	-12021	-0-	432 1 46 4	27308 3 2074 9	1885	1849 0	29 1 45
*09	36180 X	2155	-0-	-34025	-0-	25 1 3 4	1954 3 173 9	157	200 0	2
10	34193 X	22976	-0-	-11217	-0-	267 1 17 4	21001 3 1691 9	1537	1518 0	21

PHANTOM (WOLFCAMP)		BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD		
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		WELL #:		8H	RRCID -> 290331	COMPL. DATE 06/27/2020	TOTAL DEPTH	9815	PERF.10165	- 17339			
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	
*01	55335 X	19386	-0-	-35949	-0-	170 1	16866 3	Y	2130	2169 0		28	
						7 4	2343 9						
*02	50036 X	300	-0-	-49736	-0-	5 1	294 3	Y	1	29 0		-0-	
						1 9							
*03	55397 X	773	-0-	-54624	-0-	6 1	489 3	Y	253	249 0		4	
						278 9							
*04	49140 X	28530	-0-	-20610	-0-	199 1	22599 3	Y	5178	5090 0		92	
						36 4	5696 9						
*05	51903 X	51903	-0-	-0-	-0-	162 1	44373 3	Y	6642	6621 0		113	
						62 4	7306 9						
*06	47575 X	47575	-0-	-0-	-0-	384 1	41889 3	Y	4752	4811 0		54	
						75 4	5227 9						
*07	44742 X	44742	-0-	-0-	-0-	629 1	39432 3	Y	4203	4175 0		82	
						58 4	4623 9						
*08	50344 X	42944	-0-	-7400	-0-	572 1	36320 3	Y	5445	5328 0	68 1	131	
						62 4	5990 9						
*09	48720 X	23805	-0-	-24915	-0-	244 1	20674 3	Y	2597	2692 0		36	
						30 4	2857 9						
10	50344 X	21602	-0-	-28742	-0-	230 1	18375 3	Y	2712	2711 0		37	
						14 4	2983 9						

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		WELL #:		7H	RRCID -> 290343	COMPL. DATE 06/27/2020	TOTAL DEPTH	9784	PERF.10165	- 17224			
*01	52669 X	43081	-0-	-9588	-0-	406 1	41239 3	Y	1289	1301 0		17	
						18 4	1418 9						
*02	55720 X	33498	-0-	-22222	-0-	598 1	31622 3	Y	1142	1138 0		21	
						22 4	1256 9						
*03	61690 X	32189	-0-	-29501	-0-	374 1	30605 3	Y	1077	1080 0		18	
						25 4	1185 9						
*04	59700 X	16160	-0-	-43540	-0-	145 1	15196 3	Y	730	735 0		13	
						16 4	803 9						
*05	61690 X	9421	-0-	-52269	-0-	32 1	8875 3	Y	449	454 0		8	
						20 4	494 9						
*06	50640 X	34377	-0-	-16263	-0-	307 1	32461 3	Y	1412	1404 0		16	
						56 4	1553 9						
*07	37448 X	35545	-0-	-1903	-0-	519 1	33785 3	Y	1078	1073 0		21	
						55 4	1186 9						
*08	32426 X	25551	-0-	-6875	-0-	381 1	24047 3	Y	981	962 0	16 1	24	
						44 4	1079 9						
*09	34440 X	13810	-0-	-20630	-0-	154 1	13025 3	Y	556	572 0		8	
						19 4	612 9						
10	35588 X	17248	-0-	-18340	-0-	212 1	16523 3	Y	453	455 0		6	
						15 4	498 9						

STATE FLOYD 33-96X45		WELL #:		W104H	RRCID -> 290368	COMPL. DATE 08/20/2020	TOTAL DEPTH	11229	PERF.11549	- 17589			
05	15779 X	-0-	-0-	-15779	-0-			N	-0-			180	
06	16459 X	16459	-0-	-0-	-0-	14195 3	63 4	N	2001	1786 1		395	
						2201 9							
07	6621 X	6621	-0-	-0-	-0-	4972 3	21 4	N	1480	1409 1		466	
						1628 9							
08	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	3452 3	315 4	N	986	1060 1		392	
						1085 9							
09	16470 X	-0-	-0-	-16470	-0-			N	143	157 1		378	
10	17019 X	-0-	-0-	-17019	-0-			N	-0-			378	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8		WELL #: W106H		RRCID -> 290387		COMPL. DATE 07/03/2020		TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9694 - 17507				
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
*01	58528 X	36842	-0-	-21686	-0-	328 1	33421 3	Y	2798	2797 0		37
						15 4	3078 9					
*02	52556 X	34920	-0-	-17636	-0-	595 1	31294 3	Y	2735	2721 0		51
						22 4	3009 9					
*03	58187 X	31044	-0-	-27143	-0-	344 1	28113 3	Y	2331	2343 0		39
						23 4	2564 9					
*04	44790 X	-0-	-0-	-44790	-0-			Y	-0-	39 0		-0-
*05	45880 X	6652	-0-	-39228	-0-	21 1	5481 3	Y	1035	1017 0		18
						11 4	1139 9					
*06	37890 X	21647	-0-	-16243	-0-	171 1	18431 3	Y	2738	2725 0		31
						33 4	3012 9					
*07	39153 X	23138	-0-	-16015	-0-	316 1	20299 3	Y	2264	2251 0		44
						33 4	2490 9					
*08	31248 X	24730	-0-	-6518	-0-	346 1	21892 3	Y	2232	2188 0	34 1	54
						37 4	2455 9					
*09	24772 X	24772	-0-	-0-	-0-	274 1	22329 3	Y	1944	1971 0		27
						31 4	2138 9					
10	26109 X	26109	-0-	-0-	-0-	306 1	23690 3	Y	1903	1904 0		26
						20 4	2093 9					

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		WELL #: W111H		RRCID -> 290392		COMPL. DATE 06/26/2020		TOTAL DEPTH 9691 PERF.10108 - 17065				
*01	50737 X	50737	-0-	-0-	-0-	466 1	47450 3	Y	2545	2550 0		33
						21 4	2800 9					
*02	54544 X	45007	-0-	-9537	-0-	800 1	42121 3	Y	1869	1867 0		35
						30 4	2056 9					
*03	61318 X	51265	-0-	-10053	-0-	584 1	47971 3	Y	2430	2424 0		41
						37 4	2673 9					
*04	59520 X	48401	-0-	-11119	-0-	416 1	44999 3	Y	2659	2653 0		47
						61 4	2925 9					
*05	61504 X	47314	-0-	-14190	-0-	160 1	43774 3	Y	3010	3006 0		51
						69 4	3311 9					
*06	59520 X	45838	-0-	-13682	-0-	397 1	42981 3	Y	2167	2193 0		25
						76 4	2384 9					
*07	51708 X	43636	-0-	-8072	-0-	622 1	40298 3	Y	2408	2386 0		47
						67 4	2649 9					
*08	51708 X	37236	-0-	-14472	-0-	553 1	34938 3	Y	1536	1513 0	33 1	37
						55 4	1690 9					
*09	48630 X	21569	-0-	-27061	-0-	229 1	19292 3	Y	1839	1851 0		25
						25 4	2023 9					
10	47709 X	34623	-0-	-13086	-0-	412 1	32382 3	Y	1637	1639 0		23
						28 4	1801 9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		WELL #: W110H		RRCID -> 290403		COMPL. DATE 06/25/2020				TOTAL DEPTH 9716 PERF.10201 - 17158			
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	54548 X	54548	-0-	-0-	-0-	505 1	51413 3	2370	Y	2370	2426 0		31
						23 4	2607 9						
*02	50372 X	48929	-0-	-1443	-0-	873 1	45946 3	1888	Y	1888	1884 0		35
						33 4	2077 9						
*03	57598 X	55732	-0-	-1866	-0-	639 1	52530 3	2293	Y	2293	2289 0		39
						41 4	2522 9						
*04	55740 X	55599	-0-	-141	-0-	484 1	52523 3	2288	Y	2288	2287 0		40
						75 4	2517 9						
*05	57598 X	53341	-0-	-4257	-0-	185 1	50659 3	2197	Y	2197	2200 0		37
						80 4	2417 9						
*06	55740 X	40366	-0-	-15374	-0-	347 1	38171 3	1617	Y	1617	1636 0		18
						69 4	1779 9						
*07	57474 X	44793	-0-	-12681	-0-	647 1	41898 3	1981	Y	1981	1960 0		39
						69 4	2179 9						
*08	57474 X	43308	-0-	-14166	-0-	646 1	40760 3	1667	Y	1667	1637 0	29 1	40
						68 4	1834 9						
*09	55620 X	18493	-0-	-37127	-0-	208 1	17504 3	687	Y	687	718 0		9
						25 4	756 9						
10	53103 X	37004	-0-	-16099	-0-	448 1	35230 3	1178	Y	1178	1171 0		16
						30 4	1296 9						

STATE SKY HOOK 57-T2-24		WELL #: W115H		RRCID -> 290408		COMPL. DATE 08/17/2020				TOTAL DEPTH 9892 PERF.10187 - 14459			
*01	62496 X	43361	-0-	-19135	-0-	369 1	37460 3	5014	Y	5014	5019 0		65
						17 4	5515 9						
*02	56392 X	38353	-0-	-18039	-0-	624 1	32824 3	4438	Y	4438	4421 0		82
						23 4	4882 9						
*03	62434 X	40873	-0-	-21561	-0-	428 1	35087 3	4846	Y	4846	4846 0		82
						27 4	5331 9						
*04	54690 X	38357	-0-	-16333	-0-	303 1	32838 3	4700	Y	4700	4699 0		83
						46 4	5170 9						
*05	54219 X	38194	-0-	-16025	-0-	121 1	33040 3	4528	Y	4528	4534 0		77
						52 4	4981 9						
*06	50670 X	38685	-0-	-11985	-0-	317 1	33491 3	4379	Y	4379	4406 0		50
						60 4	4817 9						
*07	43214 X	24433	-0-	-18781	-0-	336 1	21035 3	2753	Y	2753	2749 0		54
						34 4	3028 9						
*08	41447 X	40871	-0-	-576	-0-	552 1	34903 3	4873	Y	4873	4760 0	50 1	117
						56 4	5360 9						
*09	40020 X	35845	-0-	-4175	-0-	378 1	30752 3	4248	Y	4248	4306 0		59
						42 4	4673 9						
10	44227 X	44227	-0-	-0-	-0-	503 1	39031 3	4236	Y	4236	4237 0		58
						33 4	4660 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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*01	50375 X	46097	-0-	-4278	-0-	419 1	42566 3	Y	2812	2812 0		37
						19 4	3093 9					
*02	45388 X	39672	-0-	-5716	-0-	691 1	36315 3	Y	2400	2392 0		45
						26 4	2640 9					
*03	53506 X	41970	-0-	-11536	-0-	470 1	38578 3	Y	2629	2630 0		44
						30 4	2892 9					
*04	51780 X	38593	-0-	-13187	-0-	328 1	35478 3	Y	2489	2489 0		44
						49 4	2738 9					
*05	53506 X	38854	-0-	-14652	-0-	131 1	35925 3	Y	2492	2494 0		42
						57 4	2741 9					
*06	51780 X	35577	-0-	-16203	-0-	299 1	32738 3	Y	2255	2271 0		26
						59 4	2481 9					
*07	44392 X	21720	-0-	-22672	-0-	317 1	19937 3	Y	1298	1299 0		25
						38 4	1428 9					
*08	42377 X	38875	-0-	-3502	-0-	564 1	35615 3	Y	2398	2341 0	24 1	58
						58 4	2638 9					
*09	38430 X	32752	-0-	-5678	-0-	367 1	30088 3	Y	2052	2082 0		28
						40 4	2257 9					
10	38440 X	-0-	-0-	-38440	-0-			Y	33	61 0		-0-

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8		WELL #: W108H		RRCID -> 290446		COMPL. DATE 07/02/2020			TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9885 - 17660			
*01	39494 X	29488	-0-	-10006	-0-	268 1	27194 3	Y	1831	1836 0		24
						12 4	2014 9					
*02	36568 X	28796	-0-	-7772	-0-	482 1	25260 3	Y	2760	2733 0		51
						18 4	3036 9					
*03	40486 X	13027	-0-	-27459	-0-	151 1	11591 3	Y	1159	1190 0		20
						10 4	1275 9					
*04	36870 X	1184	-0-	-35686	-0-	5 1	1002 3	Y	160	177 0		3
						1 4	176 9					
*05	58546 X	58546	-0-	-0-	-0-	193 1	52743 3	Y	5025	4943 0		85
						82 4	5528 9					
*06	55133 X	55133	-0-	-0-	-0-	452 1	50617 3	Y	3614	3658 0		41
						89 4	3975 9					
*07	58397 X	58397	-0-	-0-	-0-	828 1	54014 3	Y	3151	3131 0		61
						89 4	3466 9					
*08	51181 X	43932	-0-	-7249	-0-	632 1	39823 3	Y	3098	3037 0	47 1	75
						69 4	3408 9					
*09	49530 X	39610	-0-	-9920	-0-	445 1	36166 3	Y	2681	2719 0		37
						50 4	2949 9					
10	51181 X	36735	-0-	-14446	-0-	438 1	33711 3	Y	2324	2329 0		32
						30 4	2556 9					

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD		
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8		//CONT.// 085408		WELL #: W111H		RRCID -> 290448	COMPL. DATE 07/03/2020	TOTAL DEPTH	9605	PERF. 9198	- 17087
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	48081 X	40601	-0-	-7480	-0-	349 1	35454 3	Y	4347	4352 0	57
						16 4	4782 9				
*02	43568 X	35466	-0-	-8102	-0-	587 1	30857 3	Y	3636	3625 0	68
						22 4	4000 9				
*03	51150 X	37371	-0-	-13779	-0-	399 1	32726 3	Y	3837	3840 0	65
						25 4	4221 9				
*04	49500 X	-0-	-0-	-49500	-0-			Y	-0-	65 0	-0-
*05	51150 X	9797	-0-	-41353	-0-	26 1	6928 3	Y	2573	2529 0	44
						13 4	2830 9				
*06	38610 X	19650	-0-	-18960	-0-	133 1	14379 3	Y	4645	4636 0	53
						28 4	5110 9				
*07	39897 X	24005	-0-	-15892	-0-	291 1	18697 3	Y	4533	4498 0	88
						31 4	4986 9				
*08	37820 X	28407	-0-	-9413	-0-	362 1	22888 3	Y	4653	4560 0	112
						39 4	5118 9			69 1	
*09	26511 X	26511	-0-	-0-	-0-	268 1	21868 3	Y	3950	4007 0	55
						30 4	4345 9				
10	24118 X	23248	-0-	-870	-0-	251 1	19426 3	Y	3231	3241 0	45
						17 4	3554 9				

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8		WELL #: W110H		RRCID -> 290449		COMPL. DATE 07/03/2020			TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9999 - 17750		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*07	10171 X	10171	-0-	-0-	-0-	132 1	8060 3	Y	1784	1749 0	35
						17 4	1962 9				
*08	17363 X	17363	-0-	-0-	-0-	228 1	14482 3	Y	2391	2339 0	58
						23 4	2630 9			29 1	
*09	17404 X	17404	-0-	-0-	-0-	180 1	14816 3	Y	2171	2199 0	30
						20 4	2388 9				
10	10943 X	-0-	-0-	-10943	-0-			Y	-0-	30 0	-0-

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		WELL #: 9H		RRCID -> 290458		COMPL. DATE 06/27/2020			TOTAL DEPTH 9691 PERF. 9933 - 17278		
*01	44640 X	35557	-0-	-9083	-0-	311 1	31589 3	Y	3312	3310 0	43
						14 4	3643 9				
*02	40180 X	34220	-0-	-5960	-0-	575 1	30197 3	Y	3115	3100 0	58
						21 4	3427 9				
*03	44485 X	38426	-0-	-6059	-0-	403 1	33077 3	Y	4473	4455 0	76
						26 4	4920 9				
*04	41550 X	35150	-0-	-6400	-0-	266 1	28785 3	Y	5510	5489 0	97
						38 4	6061 9				
*05	42935 X	34480	-0-	-8455	-0-	98 1	26773 3	Y	6878	6858 0	117
						43 4	7566 9				
*06	41550 X	35077	-0-	-6473	-0-	229 1	24846 3	Y	9053	9067 0	103
						44 4	9958 9				
*07	38998 X	37378	-0-	-1620	-0-	383 1	24702 3	Y	11139	11025 0	217
						40 4	12253 9				
*08	38998 X	25004	-0-	-13994	-0-	347 1	21956 3	Y	2421	2448 0	58
						38 4	2663 9			132 1	
*09	36900 X	18303	-0-	-18597	-0-	138 1	11689 3	Y	5872	5849 0	81
						17 4	6459 9				
10	38130 X	14358	-0-	-23772	-0-	162 1	12786 3	Y	1273	1336 0	18
						10 4	1400 9				

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE KATE OLSON 57-T2-17X8		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: W109H		RRCID -> 290466		COMPL. DATE 07/02/2020				TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9667 - 17437					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*01	55707 X	38042	-0-	-17665	-0-	332 1	33644 3	15 4	4051 9	Y	3683	3695 0			48
*02	50204 X	29955	-0-	-20249	-0-	495 1	26314 3	19 4	3127 9	Y	2843	2838 0			53
*03	55676 X	9626	-0-	-46050	-0-	115 1	8569 3	9 4	933 9	Y	848	887 0			14
*04	53880 X	39926	-0-	-13954	-0-	316 1	35175 3	51 4	4384 9	Y	3985	3929 0			70
*05	55676 X	47715	-0-	-7961	-0-	155 1	42267 3	66 4	5227 9	Y	4752	4741 0			81
*06	44490 X	41849	-0-	-2641	-0-	345 1	37401 3	67 4	4036 9	Y	3669	3708 0			42
*07	41633 X	41338	-0-	-295	-0-	573 1	37064 3	61 4	3640 9	Y	3309	3286 0			65
*08	46531 X	40056	-0-	-6475	-0-	567 1	35809 3	61 4	3619 9	Y	3290	3226 0	50	1	79
*09	45030 X	38890	-0-	-6140	-0-	434 1	35292 3	49 4	3115 9	Y	2832	2872 0			39
10	46531 X	35844	-0-	-10687	-0-	427 1	32696 3	31 4	2690 9	Y	2445	2450 0			34

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8		WELL #: W107H		RRCID -> 290516		COMPL. DATE 07/03/2020				TOTAL DEPTH 9839 PERF. 9782 - 17565					
*01	41465 X	41465	-0-	-0-	-0-	363 1	36969 3	16 4	4117 9	Y	3743	3722 0			49
*02	40479 X	40479	-0-	-0-	-0-	691 1	36163 3	26 4	3599 9	Y	3272	3260 0			61
*03	49954 X	49954	-0-	-0-	-0-	550 1	45358 3	35 4	4011 9	Y	3646	3645 0			62
*04	53508 X	53508	-0-	-0-	-0-	447 1	48827 3	66 4	4168 9	Y	3789	3784 0			67
*05	69429 X	69429	-0-	-0-	-0-	222 1	60800 3	95 4	8312 9	Y	7556	7495 0			128
*06	47280 X	42150	-0-	-5130	-0-	344 1	37966 3	64 4	3776 9	Y	3433	3522 0			39
*07	48856 X	39693	-0-	-9163	-0-	554 1	35976 3	59 4	3104 9	Y	2822	2806 0			55
*08	48856 X	39973	-0-	-8883	-0-	579 1	36453 3	61 4	2880 9	Y	2618	2568 0	42	1	63
*09	47280 X	37245	-0-	-10035	-0-	423 1	34355 3	47 4	2420 9	Y	2200	2233 0			30
10	48856 X	36384	-0-	-12472	-0-	440 1	33887 3	31 4	2026 9	Y	1842	1847 0			25

CHEVY BLAZER 56-T3-20X17		WELL #: W101H		RRCID -> 290526		COMPL. DATE 09/18/2020				TOTAL DEPTH 10340 PERF.10658 - 20479					
05	55156 X	55156	-0-	-0-	-0-	44600 3	77 4	10479 9		Y	9526	9231 1			351
06	62911 X	62911	-0-	-0-	-0-	51478 3	52 4	11381 9		Y	10346	10406 1			291
07	68107 X	68107	-0-	-0-	-0-	56526 3	43 4	11538 9		Y	10489	10237 1			543
08	68332 X	68332	-0-	-0-	-0-	58110 3	37 4	10185 9		Y	9259	9542 1			260
09	61956 X	61956	-0-	-0-	-0-	54430 3	44 4	7482 9		Y	6802	6895 1			167
10	66965 X	66965	-0-	-0-	-0-	57357 3	38 4	9570 9		Y	8700	8456 1			411

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
STATE TUNSTALL 56-T2-15X10 WELL #: W201H RRCID -> 290576 COMPL. DATE 04/11/2021 TOTAL DEPTH 10752 PERF.10850 - 19239															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	70230 X	65489	-0-	-4741	-0-	567	1	57799	3	Y	5966	5841	1		317
						560	4	6563	9						
*12	51652 X	51652	-0-	-0-	-0-	543	1	45132	3	Y	5176	5140	1		353
						283	4	5694	9						
01	51900 X	51900	-0-	-0-	-0-	849	1	45298	3	Y	5058	5118	1		293
						189	4	5564	9						
*02	50813 X	50813	-0-	-0-	-0-	1302	1	44242	3	Y	4691	4715	1		269
						109	4	5160	9						
*03	54765 X	54765	-0-	-0-	-0-	1022	1	48114	3	Y	5030	5125	1		174
						96	4	5533	9						
04	42150 X	42150	-0-	-0-	-0-	725	1	36839	3	Y	4079	4077	1		176
						99	4	4487	9						
05	56451 X	34946	-0-	-21505	-0-	500	1	30785	3	Y	3260	3256	1		180
						75	4	3586	9						
06	54630 X	52202	-0-	-2428	-0-	948	1	46571	3	Y	4131	4079	1		232
						139	4	4544	9						
07	56451 X	41202	-0-	-15249	-0-	872	1	35946	3	Y	3797	3641	1		388
						207	4	4177	9						
*08	60547 X	60547	-0-	-0-	-0-	1429	1	53877	3	Y	4592	4731	1		249
						190	4	5051	9						
*09	53666 X	53666	-0-	-0-	-0-	2172	1	47030	3	Y	3951	3961	1		239
						118	4	4346	9						
10	57156 X	57156	-0-	-0-	-0-	3222	1	49070	3	Y	4333	4464	1		108
						98	4	4766	9						

STATE TIEMANN 56-T2-28 WELL #: W208H RRCID -> 291158 COMPL. DATE 01/28/2021 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11129 - 15580															
05	45880 X	41506	-0-	-4374	-0-	5362	1	32103	3	Y	3656	3717	1		244
						19	4	4022	9						
06	44400 X	36613	-0-	-7787	-0-	3856	1	28961	3	Y	3422	3432	1		234
						32	4	3764	9						
07	39897 X	36413	-0-	-3484	-0-	3481	1	28823	3	Y	3707	3499	1		442
						31	4	4078	9						
08	41509 X	33367	-0-	-8142	-0-	3456	1	26365	3	Y	3190	3306	1		326
						37	4	3509	9						
09	40170 X	23978	-0-	-16192	-0-	3168	1	18004	3	Y	2534	2640	1		220
						19	4	2787	9						
10	41509 X	23041	-0-	-18468	-0-	2789	1	17488	3	Y	2494	2423	1		291
						21	4	2743	9						

SHIRLEY 58-T2-13 WELL #: W208H RRCID -> 291159 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 9741 PERF.10149 - 15137															
*01	60047 X	54018	-0-	-6029	-0-	474	1	48130	3	Y	4903	4906	0		64
						21	4	5393	9						
*02	54236 X	42577	-0-	-11659	-0-	705	1	37125	3	Y	4291	4275	0		80
						27	4	4720	9						
*03	70463 X	49059	-0-	-21404	-0-	513	1	41888	3	Y	6021	5999	0		102
						35	4	6623	9						
*04	68190 X	48369	-0-	-19821	-0-	395	1	42846	3	Y	4608	4629	0		81
						59	4	5069	9						
*05	70463 X	46212	-0-	-24251	-0-	151	1	41237	3	Y	4328	4336	0		73
						63	4	4761	9						
*06	63210 X	42286	-0-	-20924	-0-	353	1	37413	3	Y	4048	4075	0		46
						67	4	4453	9						
*07	49848 X	43974	-0-	-5874	-0-	599	1	38930	3	Y	3982	3950	0		78
						65	4	4380	9						
*08	49848 X	30774	-0-	-19074	-0-	437	1	26954	3	Y	3029	2978	0	56 1	73
						51	4	3332	9						
*09	47760 X	-0-	-0-	-47760	-0-					Y	-0-	73	0		-0-
10	45477 X	33661	-0-	-11816	-0-	400	1	30505	3	Y	2483	2449	0		34
						25	4	2731	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 STATE DALTEXAS RANGER 56-T2-2X11 WELL #: W206FH RRCID -> 291363 COMPL. DATE 03/12/2021 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11623 - 18938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*11	97830 X	83311	-0-	-14519	-0-	375 1	73215 3	3213 9	Y	8466	8342 1		445
						408 4	9313 9						
*12	80392 X	80392	-0-	-0-	-0-	695 1	73172 3	6325 9	Y	5750	5748 1		447
						200 4	6325 9						
01	63751 X	63751	-0-	-0-	-0-	558 1	56983 3	5999 9	Y	5454	5685 1		216
						211 4	5999 9						
*02	46193 X	46193	-0-	-0-	-0-	777 1	40561 3	4732 9	Y	4302	4166 1		352
						123 4	4732 9						
*03	64393 X	64393	-0-	-0-	-0-	695 1	57555 3	6047 9	Y	5497	5644 1		205
						96 4	6047 9						
04	67944 X	67944	-0-	-0-	-0-	563 1	61033 3	6150 9	Y	5591	5517 1		279
						198 4	6150 9						
05	68339 X	68339	-0-	-0-	-0-	228 1	62234 3	5704 9	Y	5185	5349 1		115
						173 4	5704 9						
06	64357 X	64357	-0-	-0-	-0-	529 1	57827 3	5836 9	Y	5305	5054 1		366
						165 4	5836 9						
07	70215 X	45742	-0-	-24473	-0-	654 1	40304 3	4544 9	Y	4131	4346 1		151
						240 4	4544 9						
*08	70215 X	66309	-0-	-3906	-0-	932 1	58748 3	6483 9	Y	5894	5923 1		122
						146 4	6483 9						
*09	67950 X	66260	-0-	-1690	-0-	738 1	60100 3	5279 9	Y	4799	4749 1		172
						143 4	5279 9						
10	68324 X	61466	-0-	-6858	-0-	725 1	55999 3	4652 9	Y	4229	4183 1		218
						90 4	4652 9						

STATE DALTEXAS RANGER 56-T2-2X11 WELL #: X103FH RRCID -> 291406 COMPL. DATE 03/12/2021 TOTAL DEPTH 10401 PERF.11136 - 18491

*11	49737 X	49737	-0-	-0-	-0-	204 1	39630 3	9677 9	Y	8797	8621 1		463
						226 4	9677 9						
*12	53604 X	53604	-0-	-0-	-0-	284 1	44821 3	8328 9	Y	7571	7445 1		589
						171 4	8328 9						
01	64854 X	64854	-0-	-0-	-0-	537 1	55089 3	9002 9	Y	8184	8448 1		325
						226 4	9002 9						
*02	39060 X	39060	-0-	-0-	-0-	613 1	32983 3	5353 9	Y	4866	4793 1		398
						111 4	5353 9						
*03	56183 X	56183	-0-	-0-	-0-	572 1	47439 3	8093 9	Y	7357	7481 1		274
						79 4	8093 9						
04	66351 X	66351	-0-	-0-	-0-	512 1	55501 3	10157 9	Y	9234	9047 1		461
						181 4	10157 9						
05	52215 X	52215	-0-	-0-	-0-	162 1	44731 3	7207 9	Y	6552	6867 1		146
						115 4	7207 9						
06	54540 X	33388	-0-	-21152	-0-	362 1	28323 3	4617 9	Y	4197	4054 1		289
						86 4	4617 9						
07	68572 X	27315	-0-	-41257	-0-	383 1	23283 3	3501 9	Y	3183	3355 1		117
						148 4	3501 9						
*08	68572 X	54957	-0-	-13615	-0-	742 1	46759 3	7340 9	Y	6673	6652 1		138
						116 4	7340 9						
*09	66360 X	56067	-0-	-10293	-0-	590 1	48043 3	7319 9	Y	6654	6553 1		239
						115 4	7319 9						
10	56382 X	56382	-0-	-0-	-0-	629 1	48510 3	7165 9	Y	6514	6417 1		336
						78 4	7165 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE DOUG 56-T2-33X28		//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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
STATE DOUG 56-T2-33X28			WELL #: W203H	RRCID -> 291444	COMPL. DATE 02/10/2021	TOTAL DEPTH 10689	PERF.10850	- 19239								
05	117421	X	117421	-0-	-0-	105495	3	101 4	Y	10750	10817	1		213		
06	88650	X	61515	-0-	-27135	11825	9	54976	3	19 4	Y	5927	5801	1	339	
07	93471	X	93471	-0-	-0-	6520	9	84300	3	51 4	Y	8291	8317	1	313	
08	101928	X	75021	-0-	-26907	9120	9	67873	3	83 4	Y	6423	6567	1	169	
09	98640	X	70757	-0-	-27883	7065	9	63407	3	36 4	Y	6649	6308	1	510	
10	101928	X	75270	-0-	-26658	7314	9	68327	3	44 4	Y	6272	6628	1	154	
						6899	9									
STATE MJ MCGARY 56-T2-32			WELL #: W201H	RRCID -> 291681	COMPL. DATE 06/06/2021	TOTAL DEPTH 10547	PERF.10837	- 15467								
05	61503	X	61503	-0-	-0-	2981	1	53429	3	Y	4438	4472	1	153		
06	56113	X	56113	-0-	-0-	211	4	3907	1	47667	3	Y	4045	4034	1	164
07	68603	X	53887	-0-	-14716	89	4	4289	1	45193	3	Y	3846	3779	1	231
08	68603	X	59110	-0-	-9493	174	4	3708	1	50351	3	Y	4553	4544	1	240
09	66390	X	51620	-0-	-14770	43	4	3258	1	45014	3	Y	3008	3062	1	186
10	61504	X	52292	-0-	-9212	39	4	2603	1	46155	3	Y	3136	3186	1	136
						84	4			3450	9					
STATE PONY 57-T2-16X9			WELL #: W101H	RRCID -> 292033	COMPL. DATE 08/07/2021	TOTAL DEPTH 9935	PERF.10176	- 19989								
*01	80817	X	60797	-0-	-20020	535	1	54610	3	Y	5115	5123	0	67		
*02	72884	X	66958	-0-	-5926	25	4	1158	1	60666	3	Y	4627	4608	0	86
*03	80693	X	63984	-0-	-16709	44	4	718	1	58267	3	Y	4502	4512	0	76
*04	71190	X	38523	-0-	-32667	47	4	321	1	34778	3	Y	3068	3090	0	54
*05	75020	X	29005	-0-	-46015	49	4	96	1	26404	3	Y	2239	2255	0	38
*06	72600	X	39396	-0-	-33204	42	4	387	1	35348	3	Y	3275	3276	0	37
*07	75020	X	49489	-0-	-25531	58	4	732	1	45053	3	Y	3293	3266	0	64
*08	64573	X	64490	-0-	-83	82	4	928	1	58568	3	Y	4449	4352	0	54 1 107
*09	57068	X	57068	-0-	-0-	100	4	649	1	52802	3	Y	3220	3283	0	44
10	56802	X	56802	-0-	-0-	75	4	680	1	52886	3	Y	2901	2905	0	40
						45	4			3191	9					

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD							
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
STATE PONY 57-T2-16X9		WELL #: W114H		RRCID -> 292040		COMPL. DATE 08/07/2021			TOTAL DEPTH 9721 PERF.10042 - 19761							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	114452 X	87470	-0-	-26982	-0-	766	1	78186	3	Y	7712	7724	0			101
						35	4	8483	9							
*02	102816 X	85731	-0-	-17085	-0-	1459	1	76718	3	Y	6817	6791	0			127
						55	4	7499	9							
*03	113832 X	84857	-0-	-28975	-0-	934	1	76582	3	Y	6620	6635	0			112
						59	4	7282	9							
*04	103590 X	73601	-0-	-29989	-0-	611	1	66142	3	Y	6141	6144	0			109
						93	4	6755	9							
*05	107043 X	79823	-0-	-27220	-0-	268	1	73217	3	Y	5656	5669	0			96
						116	4	6222	9							
*06	102510 X	67126	-0-	-35384	-0-	583	1	61448	3	Y	4525	4570	0			51
						117	4	4978	9							
*07	96162 X	71967	-0-	-24195	-0-	1117	1	68453	3	Y	2068	2079	0			40
						122	4	2275	9							
*08	85746 X	76446	-0-	-9300	-0-	1199	1	74963	3	Y	138	152	0	23	1	3
						132	4	152	9							
*09	75570 X	73235	-0-	-2335	-0-	837	1	68174	3	Y	3753	3704	0			52
						96	4	4128	9							
10	78089 X	72871	-0-	-5218	-0-	870	1	67113	3	Y	4391	4382	0			61
						58	4	4830	9							

STATE PONY 57-T2-16X9		WELL #: W115H		RRCID -> 292059		COMPL. DATE 08/07/2021			TOTAL DEPTH 9737 PERF.10050 - 19769							
*01	78771 X	55255	-0-	-23516	-0-	481	1	48920	3	Y	5303	5321	0			69
						21	4	5833	9							
*02	68936 X	14363	-0-	-54573	-0-	215	1	12400	3	Y	1584	1624	0			29
						6	4	1742	9							
*03	79174 X	22317	-0-	-56857	-0-	218	1	18777	3	Y	3009	2987	0			51
						12	4	3310	9							
*04	100749 X	100749	-0-	-0-	-0-	836	1	90750	3	Y	8224	8130	0			145
						117	4	9046	9							
*05	88696 X	88696	-0-	-0-	-0-	299	1	81794	3	Y	5892	5937	0			100
						122	4	6481	9							
*06	64590 X	60683	-0-	-3907	-0-	507	1	55661	3	Y	4007	4062	0			45
						107	4	4408	9							
*07	102827 X	50441	-0-	-52386	-0-	744	1	45565	3	Y	3679	3652	0			72
						85	4	4047	9							
*08	102827 X	87502	-0-	-15325	-0-	1267	1	80024	3	Y	5523	5399	0	63	1	133
						136	4	6075	9							
*09	99510 X	67078	-0-	-32432	-0-	765	1	62178	3	Y	3681	3763	0			51
						86	4	4049	9							
10	86304 X	52425	-0-	-33879	-0-	631	1	48296	3	Y	3141	3149	0			43
						43	4	3455	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE PONY 57-T2-16X9		//CONT.// //CONT.//	71052 900 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 PONY 57-T2-16X9		WELL #: W102H		RRCID -> 292060	COMPL. DATE 08/07/2021	TOTAL DEPTH	9974	PERF.10171	- 20096						
*01	99479 X	87579	-0-	-11900	-0-	769 32	1 4	78583 8195	3 9	Y	7450	7461	0		97
*02	88928 X	76295	-0-	-12633	-0-	1263 45	1 4	67064 7923	3 9	Y	7203	7166	0		134
*03	111972 X	79487	-0-	-32485	-0-	867 57	1 4	70619 7944	3 9	Y	7222	7234	0		122
*04	108360 X	70590	-0-	-37770	-0-	575 85	1 4	62922 7008	3 9	Y	6371	6380	0		113
*05	111972 X	69658	-0-	-42314	-0-	226 99	1 4	62149 7184	3 9	Y	6531	6533	0		111
*06	103740 X	58918	-0-	-44822	-0-	503 97	1 4	52676 5642	3 9	Y	5129	5182	0		58
*07	85684 X	34589	-0-	-51095	-0-	462 44	1 4	28878 5205	3 9	Y	4732	4698	0		92
*08	80414 X	7012	-0-	-73402	-0-	22 4	1 4	1377 5609	3 9	Y	5099	4995	0	73 1	123
*09	70170 X	47215	-0-	-22955	-0-	509 58	1 4	41343 5305	3 9	Y	4823	4879	0		67
10	68417 X	56826	-0-	-11591	-0-	662 43	1 4	51336 4785	3 9	Y	4350	4357	0		60
STATE PONY 57-T2-16X9		WELL #: W103H		RRCID -> 292061	COMPL. DATE 08/14/2021	TOTAL DEPTH	9965	PERF.10254	- 20065						
*02	11656 X	11656	-0-	-0-	-0-	199 5	1 4	9495 1957	3 9	Y	1779	1746	0		33
*03	50621 X	50621	-0-	-0-	-0-	522 33	1 4	42781 7285	3 9	Y	6623	6544	0		112
*04	36083 X	36083	-0-	-0-	-0-	269 54	1 4	30406 5354	3 9	Y	4867	4893	0		86
*05	68548 X	68548	-0-	-0-	-0-	219 93	1 4	59780 8456	3 9	Y	7687	7643	0		130
*06	61839 X	61839	-0-	-0-	-0-	487 97	1 4	54399 6856	3 9	Y	6233	6292	0		71
*07	51398 X	38226	-0-	-13172	-0-	540 60	1 4	33327 4299	3 9	Y	3908	3903	0		76
*08	66960 X	60997	-0-	-5963	-0-	843 90	1 4	53242 6822	3 9	Y	6202	6061	0	68 1	149
*09	64800 X	54497	-0-	-10303	-0-	594 66	1 4	48429 5408	3 9	Y	4916	4997	0		68
10	66960 X	53039	-0-	-13921	-0-	608 40	1 4	46967 5424	3 9	Y	4931	4931	0		68
STATE ANNEX 57-T2-28		WELL #: W206H		RRCID -> 292067	COMPL. DATE 08/10/2021	TOTAL DEPTH	10208	PERF.10604	- 15103						
*01	49538 X	42784	-0-	-6754	-0-	386 17	1 4	39311 3070	3 9	Y	2791	2780	0		36
*02	45696 X	22569	-0-	-23127	-0-	373 14	1 4	20448 1734	3 9	Y	1576	1583	0		29
*03	50592 X	-0-	-0-	-50592	-0-					Y	-0-	29	0		-0-
04	50100 X	-0-	-0-	-50100	-0-					Y	-0-				-0-
*05	51770 X	32486	-0-	-19284	-0-	110 62	1 4	29755 2559	3 9	Y	2326	2287	0		39
*06	50100 X	28337	-0-	-21763	-0-	237 46	1 4	25895 2159	3 9	Y	1963	1980	0		22
*07	32143 X	32143	-0-	-0-	-0-	450 51	1 4	29365 2277	3 9	Y	2070	2052	0		40
*08	31806 X	30060	-0-	-1746	-0-	434 48	1 4	27278 2300	3 9	Y	2091	2050	0	31 1	50
*09	30780 X	15394	-0-	-15386	-0-	163 19	1 4	13830 1382	3 9	Y	1256	1289	0		17
10	32085 X	23259	-0-	-8826	-0-	271 18	1 4	21323 1647	3 9	Y	1497	1493	0		21

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 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	89683 X	68780	-0-	-20903	-0-	558 1 23 4	56826 3 11373 9	Y	10339	10323 0	135
*02	81172 X	14561	-0-	-66611	-0-	212 1 9 4	11470 3 2870 9	Y	2609	2696 0	48
*03	89869 X	17328	-0-	-72541	-0-	164 1 11 4	14130 3 3023 9	Y	2748	2750 0	46
*04	79980 X	21121	-0-	-58859	-0-	155 1 20 4	16601 3 4345 9	Y	3950	3926 0	70
*05	82646 X	3681	-0-	-78965	-0-	10 1 6 4	2596 3 1069 9	Y	972	1026 0	16
*06	79980 X	44849	-0-	-35131	-0-	386 1 73 4	37870 3 6520 9	Y	5927	5876 0	67
*07	41637 X	41637	-0-	-0-	-0-	591 1 66 4	36396 3 4584 9	Y	4167	4153 0	81
*08	60339 X	60339	-0-	-0-	-0-	846 1 92 4	53486 3 5915 9	Y	5377	5261 0	68 1 129
*09	62297 X	62297	-0-	-0-	-0-	692 1 77 4	56359 3 5169 9	Y	4699	4763 0	65
10	62251 X	62251	-0-	-0-	-0-	734 1 49 4	56716 3 4752 9	Y	4320	4325 0	60

STATE ALLAR 57-T2-28		WELL #: W203H		RRCID -> 292302	COMPL. DATE 08/10/2021	TOTAL DEPTH	10189	PERF.10457 - 14956			
*01	69688 X	56896	-0-	-12792	-0-	505 1 23 4	51419 3 4949 9	Y	4499	4487 0	59
*02	49056 X	48967	-0-	-89	-0-	844 1 31 4	44239 3 3853 9	Y	3503	3497 0	65
*03	60231 X	60231	-0-	-0-	-0-	665 1 43 4	54639 3 4884 9	Y	4440	4430 0	75
*04	66570 X	56210	-0-	-10360	-0-	470 1 73 4	51150 3 4517 9	Y	4106	4108 0	73
*05	68789 X	45892	-0-	-22897	-0-	152 1 66 4	41774 3 3900 9	Y	3545	3558 0	60
*06	66570 X	41613	-0-	-24957	-0-	348 1 67 4	37888 3 3310 9	Y	3009	3035 0	34
*07	60884 X	41448	-0-	-19436	-0-	578 1 63 4	37595 3 3212 9	Y	2920	2897 0	57
*08	60884 X	40571	-0-	-20313	-0-	580 1 62 4	36660 3 3269 9	Y	2972	2913 0	44 1 72
*09	56070 X	21861	-0-	-34209	-0-	235 1 28 4	19901 3 1697 9	Y	1543	1594 0	21
10	44981 X	33180	-0-	-11801	-0-	384 1 26 4	30254 3 2516 9	Y	2287	2276 0	32

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408											
STATE CUMBERLAND 57-T2-16X9		WELL #:		W111H	RRCID ->	292310	COMPL. DATE	08/14/2021	TOTAL DEPTH	9861	PERF.10134	- 19897			
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
*01	107229	X	-0-	-0-	-107229	-0-					Y	-0-	71	0	-0-
*02	105896	X	41786	-0-	-64110	-0-	668	1	32534	3	Y	7782	7637	0	145
							24	4	8560	9					
*03	117242	X	103037	-0-	-14205	-0-	1036	1	85069	3	Y	15333	15219	0	259
							66	4	16866	9					
*04	113460	X	106949	-0-	-6511	-0-	851	1	92169	3	Y	12549	12586	0	222
							125	4	13804	9					
*05	106285	X	106285	-0-	-0-	-0-	342	1	93404	3	Y	11265	11296	0	191
							147	4	12392	9					
*06	101490	X	75346	-0-	-26144	-0-	556	1	66034	3	Y	7856	7958	0	89
							114	4	8642	9					
*07	109151	X	53717	-0-	-55434	-0-	742	1	45756	3	Y	6487	6450	0	126
							83	4	7136	9					
*08	109151	X	76929	-0-	-32222	-0-	1035	1	65503	3	Y	9346	9138	0	109 1 225
							110	4	10281	9					
*09	105600	X	75361	-0-	-30239	-0-	808	1	65982	3	Y	7710	7828	0	107
							90	4	8481	9					
10	103540	X	69930	-0-	-33610	-0-	788	1	60854	3	Y	7485	7489	0	103
							54	4	8234	9					

STATE BURNER 57-T1-45X40		WELL #:		W108H	RRCID ->	292824	COMPL. DATE	03/03/2022	TOTAL DEPTH	10032	PERF.10385	- 18018
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-
PLUGGED AND ABANDONED 09/01/2023 - WELL PLUGGED 9/1/2023												

STATE BURNER 57-T1-45X40		WELL #:		W111H	RRCID ->	292825	COMPL. DATE	03/03/2022	TOTAL DEPTH	9855	PERF.10249	- 17883
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/04/2023 - WELL PLUGGED 9/4/2023												

STATE BURNER 57-T1-45X40		WELL #:		W110H	RRCID ->	292826	COMPL. DATE	03/03/2022	TOTAL DEPTH	9853	PERF.10197	- 17855			
*03	59244	X	59244	-0-	-0-	-0-	527	1	45970	3	Y	11560	11365	0	195
							31	4	12716	9					
*04	106536	X	106536	-0-	-0-	-0-	776	1	84326	3	Y	19377	19229	0	343
							119	4	21315	9					
*05	114838	X	114838	-0-	-0-	-0-	338	1	92251	3	Y	20092	20094	0	341
							148	4	22101	9					
*06	117875	X	117875	-0-	-0-	-0-	883	1	95731	3	Y	19171	19295	0	217
							173	4	21088	9					
*07	107580	X	107580	-0-	-0-	-0-	1324	1	86771	3	Y	17584	17458	0	343
							143	4	19342	9					
*08	109027	X	98247	-0-	-10780	-0-	1286	1	80541	3	Y	14798	14532	0	253 1 356
							142	4	16278	9					
*09	121290	X	76893	-0-	-44397	-0-	792	1	62388	3	Y	12390	12575	0	171
							84	4	13629	9					
10	126073	X	126073	-0-	-0-	-0-	1348	1	104077	3	Y	18686	18599	0	258
							93	4	20555	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE BURNER 57-T1-45X40		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: W109H		RRCID -> 292827	COMPL. DATE 03/03/2022	TOTAL DEPTH 9865	PERF.10566	- 17376							
M O	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*03	89838 X	44423	-0-	-45415	-0-	391 1	34254 3	21 4	9757 9	Y	8870	8720	0		150
*04	82403 X	82403	-0-	-0-	-0-	598 1	64864 3	92 4	16849 9	Y	15317	15196	0		271
*05	88959 X	88959	-0-	-0-	-0-	262 1	71481 3	113 4	17103 9	Y	15548	15555	0		264
*06	85344 X	85344	-0-	-0-	-0-	640 1	69555 3	121 4	15028 9	Y	13662	13771	0		155
*07	82909 X	82909	-0-	-0-	-0-	1039 1	67640 3	110 4	14120 9	Y	12836	12741	0		250
*08	82398 X	77225	-0-	-5173	-0-	1042 1	65694 3	113 4	10376 9	Y	9433	9277	0	179 1	227
*09	86550 X	75009	-0-	-11541	-0-	763 1	61849 3	77 4	12320 9	Y	11200	11272	0		155
10	89435 X	29132	-0-	-60303	-0-	317 1	23933 3	21 4	4861 9	Y	4419	4513	0		61

CHEVY BLAZER 56-T3-20X17		WELL #: W113H		RRCID -> 292843	COMPL. DATE 12/30/2021	TOTAL DEPTH 10336	PERF.10691	- 20457							
05	67304 X	67304	-0-	-0-	-0-	54910 3	86 4	12308 9		Y	11189	10909	1		412
06	76779 X	76779	-0-	-0-	-0-	64245 3	65 4	12469 9		Y	11335	11429	1		318
07	76335 X	76335	-0-	-0-	-0-	64591 3	49 4	11695 9		Y	10632	10400	1		550
08	75277 X	75277	-0-	-0-	-0-	64953 3	41 4	10283 9		Y	9348	9635	1		263
09	70715 X	70715	-0-	-0-	-0-	59706 3	54 4	10955 9		Y	9959	9978	1		244
10	71269 X	70117	-0-	-1152	-0-	60823 3	40 4	9254 9		Y	8413	8260	1		397

STATE BURNER 57-T1-45X40		WELL #: W107H		RRCID -> 292893	COMPL. DATE 03/03/2022	TOTAL DEPTH 10043	PERF.10382	- 18012							
*03	22165 X	16568	-0-	-5597	-0-	148 1	12862 3	9 4	3549 9	Y	3226	3172	0		54
*04	32549 X	32549	-0-	-0-	-0-	228 1	25812 3	43 4	6466 9	Y	5878	5828	0		104
*05	57265 X	57265	-0-	-0-	-0-	169 1	46107 3	73 4	10916 9	Y	9924	9860	0		168
*06	55876 X	55876	-0-	-0-	-0-	412 1	45070 3	80 4	10314 9	Y	9376	9438	0		106
*07	53581 X	53581	-0-	-0-	-0-	667 1	43248 3	70 4	9596 9	Y	8724	8660	0		170
*08	48112 X	-0-	-0-	-48112	-0-					Y	-0-				-0-
*09	46560 X	-0-	-0-	-46560	-0-					Y	-0-				-0-
10	48112 X	-0-	-0-	-48112	-0-					Y	-0-				-0-

STATE HEDBLOM 56-T3-24		WELL #: W208H		RRCID -> 292938	COMPL. DATE 01/10/2022	TOTAL DEPTH 10609	PERF.10818	- 15464							
05	99510 X	94080	-0-	-5430	-0-	2991 1	85224 3	25 4	5840 9	Y	5309	5385	1		152
06	108210 X	67193	-0-	-41017	-0-	980 1	62578 3	549 4	3086 9	Y	2805	2801	1		156
07	111817 X	82457	-0-	-29360	-0-	460 1	77165 3	44 4	4788 9	Y	4353	4314	1		195
08	108035 X	73311	-0-	-34724	-0-	360 1	68655 3	5 4	4291 9	Y	3901	4016	1		80
09	99810 X	95836	-0-	-3974	-0-	424 1	90141 3	3 4	5268 9	Y	4789	4779	1		90
10	94085 X	78004	-0-	-16081	-0-	364 1	72489 3	17 4	5134 9	Y	4667	4588	1		169

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
STATE AL OLSON 57-T2-6X43 N		WELL #: W114H		RRCID -> 293064		COMPL. DATE 05/17/2022				TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9883 - 17105				
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	123163 X	123163	-0-	-0-	-0-	1038	1	106747	3	Y	13937	13958	0	182
						47	4	15331	9					
*02	127456 X	100113	-0-	-27343	-0-	1656	1	87512	3	Y	9894	9892	0	184
						62	4	10883	9					
*03	141112 X	106375	-0-	-34737	-0-	1145	1	93983	3	Y	10159	10171	0	172
						72	4	11175	9					
*04	136560 X	83965	-0-	-52595	-0-	683	1	74274	3	Y	8119	8147	0	144
						77	4	8931	9					
*05	141112 X	81564	-0-	-59548	-0-	265	1	72688	3	Y	7725	7738	0	131
						113	4	8498	9					
*06	136560 X	68296	-0-	-68264	-0-	543	1	61054	3	Y	5992	6055	0	68
						108	4	6591	9					
*07	106888 X	66324	-0-	-40564	-0-	919	1	59040	3	Y	5701	5658	0	111
						94	4	6271	9					
*08	85684 X	77885	-0-	-7799	-0-	1049	1	67409	3	Y	8467	8277	0	204
						113	4	9314	9				97	1
*09	82080 X	76779	-0-	-5301	-0-	813	1	66934	3	Y	8128	8220	0	112
						91	4	8941	9					
10	79453 X	54317	-0-	-25136	-0-	622	1	48082	3	Y	5065	5107	0	70
						41	4	5572	9					
STATE AL OLSON 57-T2-6X43 G		WELL #: W107H		RRCID -> 293137		COMPL. DATE 05/10/2022				TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9981 - 17409				
*01	133672 X	100091	-0-	-33581	-0-	823	1	84006	3	Y	13842	13838	0	181
						36	4	15226	9					
*02	120736 X	107575	-0-	-13161	-0-	1746	1	91992	3	Y	12521	12469	0	233
						64	4	13773	9					
*03	133672 X	105962	-0-	-27710	-0-	1120	1	91810	3	Y	11783	11817	0	199
						71	4	12961	9					
*04	129360 X	91952	-0-	-37408	-0-	747	1	80825	3	Y	9334	9368	0	165
						113	4	10267	9					
*05	133672 X	84940	-0-	-48732	-0-	277	1	75712	3	Y	8027	8056	0	136
						121	4	8830	9					
*06	110370 X	76218	-0-	-34152	-0-	615	1	67742	3	Y	7036	7092	0	80
						121	4	7740	9					
*07	114049 X	73341	-0-	-40708	-0-	1004	1	65131	3	Y	6454	6408	0	126
						107	4	7099	9					
*08	75888 X	67856	-0-	-8032	-0-	949	1	59869	3	Y	6305	6182	0	152
						102	4	6936	9				97	1
*09	73440 X	60996	-0-	-12444	-0-	669	1	54527	3	Y	5203	5283	0	72
						77	4	5723	9					
10	75888 X	57077	-0-	-18811	-0-	657	1	50808	3	Y	5061	5063	0	70
						45	4	5567	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408										
STATE AL OLSON 57-T2-6X43 I		WELL #:		W109H	RRCID ->	293155	COMPL. DATE	05/10/2022	TOTAL DEPTH	9556	PERF.	9821 - 17249		
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		98115 X	48115	-0-	-50000	-0-	404 1	40218 3	Y	6793	6909	0		89
							21 4	7472 9						
*02		88620 X	46197	-0-	-42423	-0-	682 1	37949 3	Y	6854	6816	0		127
							27 4	7539 9						
*03		98115 X	66747	-0-	-31368	-0-	635 1	54965 3	Y	10092	10049	0		170
							46 4	11101 9						
*04		128641 X	128641	-0-	-0-	-0-	1068 1	114973 3	Y	11349	11318	0		201
							116 4	12484 9						
*05		98115 X	70475	-0-	-27640	-0-	227 1	62112 3	Y	7304	7381	0		124
							102 4	8034 9						
*06		60270 X	55998	-0-	-4272	-0-	461 1	47972 3	Y	6798	6845	0		77
							87 4	7478 9						
*07		98115 X	47197	-0-	-50918	-0-	620 1	39125 3	Y	6717	6663	0		131
							63 4	7389 9						
*08		60605 X	58469	-0-	-2136	-0-	782 1	49595 3	Y	7282	7135	0	103 1	175
							82 4	8010 9						
*09		58650 X	9389	-0-	-49261	-0-	103 1	8317 3	Y	870	1033	0		12
							12 4	957 9						
10		65125 X	65125	-0-	-0-	-0-	720 1	55776 3	Y	7801	7705	0		108
							48 4	8581 9						

STATE AL OLSON 57-T2-6X43 A		WELL #:		W101H	RRCID ->	293199	COMPL. DATE	05/21/2022	TOTAL DEPTH	9705	PERF.	9977 - 17199		
*01		124569 X	124569	-0-	-0-	-0-	1028 1	104711 3	Y	17076	16939	0		223
							46 4	18784 9						
*02		89901 X	89901	-0-	-0-	-0-	1451 1	76788 3	Y	10552	10579	0		196
							55 4	11607 9						
*03		97805 X	88958	-0-	-8847	-0-	927 1	76372 3	Y	10544	10562	0		178
							61 4	11598 9						
*04		94650 X	72945	-0-	-21705	-0-	578 1	62581 3	Y	8810	8832	0		156
							95 4	9691 9						
*05		97805 X	73466	-0-	-24339	-0-	234 1	64008 3	Y	8291	8306	0		141
							104 4	9120 9						
*06		94650 X	66408	-0-	-28242	-0-	526 1	57877 3	Y	7184	7244	0		81
							103 4	7902 9						
*07		95294 X	59871	-0-	-35423	-0-	801 1	52127 3	Y	6231	6191	0		121
							89 4	6854 9						
*08		61597 X	57852	-0-	-3745	-0-	761 1	48195 3	Y	8014	7841	0	101 1	193
							81 4	8815 9						
*09		59610 X	54292	-0-	-5318	-0-	542 1	44158 3	Y	8665	8738	0		120
							60 4	9532 9						
10		61597 X	40075	-0-	-21522	-0-	440 1	34077 3	Y	5025	5076	0		69
							30 4	5528 9						

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*01	139686 X	95878	-0-	-43808	-0-	783 1	81018 3	Y	12765	12741	0		167
						35 4	14042 9						
*02	126168 X	74107	-0-	-52061	-0-	1188 1	63558 3	Y	8471	8481	0		157
						43 4	9318 9						
*03	139686 X	46169	-0-	-93517	-0-	506 1	40456 3	Y	4703	4781	0		79
						34 4	5173 9						
*04	105420 X	59504	-0-	-45916	-0-	445 1	50224 3	Y	7971	7909	0		141
						67 4	8768 9						
*05	108934 X	75038	-0-	-33896	-0-	243 1	66151 3	Y	7768	7777	0		132
						99 4	8545 9						
*06	105420 X	66400	-0-	-39020	-0-	555 1	58992 3	Y	6133	6195	0		70
						107 4	6746 9						
*07	78802 X	55578	-0-	-23224	-0-	772 1	49438 3	Y	4806	4782	0		94
						81 4	5287 9						
*08	72726 X	64865	-0-	-7861	-0-	906 1	57321 3	Y	5947	5821	0	77 1	143
						96 4	6542 9						
*09	70380 X	51196	-0-	-19184	-0-	564 1	46146 3	Y	4020	4107	0		56
						64 4	4422 9						
10	72726 X	39226	-0-	-33500	-0-	454 1	35187 3	Y	3232	3243	0		45
						30 4	3555 9						
MDJ MINERALS 58-T2-22		WELL #:		W114H	RRCID ->	293256	COMPL. DATE	05/24/2022	TOTAL DEPTH	9313	PERF. 9757	- 14505	
05	39184 X	28911	-0-	-10273	-0-	2091 1	24818 3	Y	1811	1979	1		168
						10 4	1992 9						
06	37920 X	6648	-0-	-31272	-0-	1982 1	1424 3	Y	2929	2759	1		338
						20 4	3222 9						
07	39184 X	29095	-0-	-10089	-0-	3170 1	23149 3	Y	2504	2691	1		151
						22 4	2754 9						
08	37944 X	32721	-0-	-5223	-0-	1921 1	24715 3	Y	5507	5218	1		440
						27 4	6058 9						
09	36720 X	27159	-0-	-9561	-0-	1704 1	21890 3	Y	3225	3397	1		268
						17 4	3548 9						
10	29109 X	26160	-0-	-2949	-0-	1535 1	21496 3	Y	2835	2823	1		280
						10 4	3119 9						
STATE AL OLSON 57-T2-6X43 O		WELL #:		W115H	RRCID ->	293275	COMPL. DATE	05/21/2022	TOTAL DEPTH	9514	PERF. 9829	- 17258	
*01	148523 X	148523	-0-	-0-	-0-	1243 1	127116 3	Y	18280	18297	0		239
						56 4	20108 9						
*02	125038 X	125038	-0-	-0-	-0-	2049 1	108392 3	Y	13200	13194	0		245
						77 4	14520 9						
*03	105400 X	28087	-0-	-77313	-0-	309 1	23291 3	Y	4062	4238	0		69
						19 4	4468 9						
*04	120827 X	120827	-0-	-0-	-0-	939 1	102970 3	Y	15243	15042	0		270
						151 4	16767 9						
*05	105400 X	62330	-0-	-43070	-0-	194 1	54540 3	Y	6818	6972	0		116
						96 4	7500 9						
*06	102000 X	64123	-0-	-37877	-0-	382 1	54811 3	Y	8032	8057	0		91
						95 4	8835 9						
*07	106137 X	106137	-0-	-0-	-0-	1398 1	92363 3	Y	11121	10995	0		217
						143 4	12233 9						
*08	89807 X	-0-	-0-	-89807	-0-			Y	-0-	95	0	122 1	-0-
09	86910 X	36504	-0-	-50406	-0-	378 1	31002 3	Y	4619	4555	0		64
						43 4	5081 9						
10	89807 X	59251	-0-	-30556	-0-	649 1	50317 3	Y	7494	7455	0		103
						42 4	8243 9						

PHANTOM (WOLFECAMP) 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 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	649613 X	94425	-0-	-555188	-0-	755 1 32 4	76970 3 16668 9	Y	15153	15200 0	198
*02	81064 X	81064	-0-	-0-	-0-	1258 1 47 4	65821 3 13938 9	Y	12671	12634 0	235
*03	90141 X	90141	-0-	-0-	-0-	912 1 59 4	74904 3 14266 9	Y	12969	12985 0	219
*04	86460 X	79584	-0-	-6876	-0-	619 1 95 4	66984 3 11886 9	Y	10805	10833 0	191
*05	89342 X	81464	-0-	-7878	-0-	252 1 108 4	68879 3 12225 9	Y	11114	11117 0	188
*06	86460 X	68446	-0-	-18014	-0-	522 1 102 4	57837 3 9985 9	Y	9077	9162 0	103
*07	89342 X	64263	-0-	-25079	-0-	838 1 88 4	54065 3 9272 9	Y	8429	8368 0	164
*08	120699 X	120699	-0-	-0-	-0-	1561 1 156 4	100399 3 18583 9	Y	16894	16490 0	407
*09	70020 X	67307	-0-	-2713	-0-	697 1 79 4	56557 3 9974 9	Y	9067	9349 0	125
10	72354 X	63386	-0-	-8968	-0-	700 1 46 4	54424 3 8216 9	Y	7469	7491 0	103

LAVERNE 58-T2-12X1 N		WELL #: W114H	RRCID -> 293358	COMPL. DATE 08/10/2022	TOTAL DEPTH	9496	PERF. 9628	- 17298			
*01	899336 X	125325	-0-	-774011	-0-	1011 1 46 4	102529 3 21739 9	Y	19763	19859 0	258
*02	139412 X	105995	-0-	-33417	-0-	1660 1 60 4	86547 3 17728 9	Y	16116	16075 0	299
*03	154349 X	78893	-0-	-75456	-0-	813 1 57 4	65573 3 12450 9	Y	11318	11426 0	191
*04	149370 X	86688	-0-	-62682	-0-	639 1 110 4	71212 3 14727 9	Y	13388	13342 0	237
*05	154349 X	109458	-0-	-44891	-0-	339 1 143 4	92698 3 16278 9	Y	14798	14784 0	251
*06	144930 X	92331	-0-	-52599	-0-	724 1 143 4	80469 3 10995 9	Y	9995	10133 0	113
*07	119815 X	75861	-0-	-43954	-0-	1007 1 101 4	65369 3 9384 9	Y	8531	8478 0	166
*08	89745 X	2105	-0-	-87640	-0-	13 1 2 4	986 3 1104 9	Y	1004	1048 0	24
*09	86850 X	42460	-0-	-44390	-0-	425 1 51 4	35359 3 6625 9	Y	6023	5964 0	83
10	89745 X	30765	-0-	-58980	-0-	322 1 20 4	25340 3 5083 9	Y	4621	4640 0	64

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408											
STATE AL OLSON 57-T2-6X43 B		WELL #:		W102H	RRCID ->	293370	COMPL. DATE	05/17/2022	TOTAL DEPTH	9743	PERF.10122	-	17344		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	183520 X	108260	-0-	-75260	-0-	912	1	92719	3	Y	13262	13284	0		173
						41	4	14588	9						
*02	165760 X	88277	-0-	-77483	-0-	1435	1	75677	3	Y	10102	10087	0		188
						53	4	11112	9						
*03	183520 X	78328	-0-	-105192	-0-	830	1	67889	3	Y	8686	8727	0		147
						54	4	9555	9						
*04	158370 X	58534	-0-	-99836	-0-	474	1	50574	3	Y	6740	6768	0		119
						72	4	7414	9						
*05	136958 X	62468	-0-	-74490	-0-	206	1	54729	3	Y	6785	6789	0		115
						69	4	7464	9						
*06	119610 X	95026	-0-	-24584	-0-	766	1	85259	3	Y	8045	8069	0		91
						151	4	8850	9						
*07	93651 X	85510	-0-	-8141	-0-	1189	1	76852	3	Y	6676	6637	0		130
						125	4	7344	9						
*08	76504 X	76504	-0-	-0-	-0-	1086	1	68502	3	Y	6182	6065	0	98 1	149
						116	4	6800	9						
*09	95730 X	67459	-0-	-28271	-0-	749	1	60992	3	Y	5122	5200	0		71
						84	4	5634	9						
10	98921 X	62693	-0-	-36228	-0-	736	1	56637	3	Y	4790	4795	0		66
						51	4	5269	9						

LAVERNE 58-T2-12X1 C		WELL #:		W103H	RRCID ->	293402	COMPL. DATE	08/14/2022	TOTAL DEPTH	9662	PERF.10359	-	18030		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	546959 X	114930	-0-	-432029	-0-	943	1	96770	3	Y	15615	15744	0		204
						40	4	17177	9						
*02	176624 X	37230	-0-	-139394	-0-	616	1	30073	3	Y	5925	6019	0		110
						23	4	6518	9						
*03	195548 X	92109	-0-	-103439	-0-	955	1	78689	3	Y	11277	11197	0		190
						60	4	12405	9						
*04	189240 X	85113	-0-	-104127	-0-	688	1	74545	3	Y	8883	8916	0		157
						109	4	9771	9						
*05	195548 X	73270	-0-	-122278	-0-	232	1	63606	3	Y	8505	8518	0		144
						76	4	9356	9						
*06	189240 X	72613	-0-	-116627	-0-	599	1	65721	3	Y	5612	5692	0		64
						120	4	6173	9						
*07	93434 X	61617	-0-	-31817	-0-	840	1	55145	3	Y	5041	5007	0		98
						87	4	5545	9						
*08	85715 X	841	-0-	-84874	-0-	9	1	676	3	Y	141	180	0	56 1	3
						1	4	155	9						
*09	82950 X	37277	-0-	-45673	-0-	402	1	32565	3	Y	3877	3826	0		54
						45	4	4265	9						
10	74741 X	43535	-0-	-31206	-0-	484	1	37682	3	Y	4849	4836	0		67
						35	4	5334	9						

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY SHIRLEY 58-T2-12X13 O		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: W115H		RRCID -> 293826	COMPL. DATE 09/14/2022	TOTAL DEPTH	9387	PERF.10044	- 17715				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
*01		SHUT IN	148818	-0-	148818	543574	1267 1 60 4	127803 3 19688 9	Y	17898	17955	0	234
*02	639786 X		96212	-0-	-543574	-0-	1515 1 64 4	82335 3 12298 9	Y	11180	11206	0	208
*03	151869 X		119461	-0-	-32408	-0-	1248 1 85 4	99862 3 18266 9	Y	16605	16533	0	280
*04	146970 X		77574	-0-	-69396	-0-	606 1 102 4	66173 3 10693 9	Y	9721	9829	0	172
*05	151869 X		84536	-0-	-67333	-0-	272 1 101 4	74669 3 9494 9	Y	8631	8657	0	146
*06	146970 X		55189	-0-	-91781	-0-	404 1 82 4	47921 3 6782 9	Y	6165	6241	0	70
*07	151869 X		80174	-0-	-71695	-0-	1089 1 117 4	70167 3 8801 9	Y	8001	7915	0	156
*08	77759 X		77759	-0-	-0-	-0-	1093 1 115 4	69709 3 6842 9	Y	6220	6113	0	113 1 150
*09	134470 X		134470	-0-	-0-	-0-	1438 1 158 4	117133 3 15741 9	Y	14310	14262	0	198
10	109334 X		109334	-0-	-0-	-0-	1234 1 86 4	95196 3 12818 9	Y	11653	11690	0	161

SHIRLEY 58-T2-12X13 XB		WELL #: X102H		RRCID -> 293903	COMPL. DATE 09/14/2022	TOTAL DEPTH	9305	PERF. 9988	- 17659				
*01		SHUT IN	101288	-0-	101288	465229	757 1 33 4	77826 3 22672 9	Y	20611	20611	0	269
*02	504074 X		38845	-0-	-465229	-0-	509 1 21 4	30376 3 7939 9	Y	7217	7352	0	134
*03	111290 X		101647	-0-	-9643	-0-	946 1 62 4	80572 3 20067 9	Y	18243	18069	0	308
*04	107700 X		82805	-0-	-24895	-0-	642 1 61 4	68054 3 14048 9	Y	12771	12853	0	226
*05	133423 X		133423	-0-	-0-	-0-	411 1 166 4	112438 3 20408 9	Y	18553	18464	0	315
*06	122109 X		122109	-0-	-0-	-0-	947 1 187 4	104920 3 16055 9	Y	14595	14745	0	165
*07	107136 X		76169	-0-	-30967	-0-	1038 1 85 4	65352 3 9694 9	Y	8813	8806	0	172
*08	122109 X		39019	-0-	-83090	-0-	541 1 50 4	33811 3 4617 9	Y	4197	4154	0	114 1 101
*09	78540 X		3921	-0-	-74619	-0-	40 1 5 4	2795 3 1081 9	Y	983	1070	0	14
10	108029 X		108029	-0-	-0-	-0-	1105 1 78 4	85241 3 21605 9	Y	19641	19384	0	271

BOLD JOHNSON 56-T1-26X35 G		WELL #: W107H		RRCID -> 293972	COMPL. DATE 12/11/2022	TOTAL DEPTH	11003	PERF.11596	- 19230				
05	829118 X		114720	-0-	-714398	-0-	90295 3 24385 9	40 4	Y	22168	22178	1	353
06	138120 X		73498	-0-	-64622	-0-	58999 3 14456 9	43 4	Y	13142	13133	1	362
07	142724 X		94263	-0-	-48461	-0-	75909 3 18340 9	14 4	Y	16673	16658	1	377
08	83660 X		83660	-0-	-0-	-0-	62863 3 20735 9	62 4	Y	18850	18499	1	728
09	76566 X		76566	-0-	-0-	-0-	60996 3 15542 9	28 4	Y	14129	14260	1	597
*10	72332 X		72332	-0-	-0-	-0-	58840 3 13488 9	4 4	Y	12262	12407	1	452

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
BOLD JOHNSON 56-T1-26X35 N		WELL #: W114H		RRCID -> 294009		COMPL. DATE 12/11/2022				TOTAL DEPTH 10792 PERF.11246 - 18880				
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		
05	811524 X	138415	-0-	-673109	-0-	111538	3	48	4	Y	24390	24501	1	389
						26829	9							
06	99420 X	76344	-0-	-23076	-0-	61292	3	44	4	Y	13644	13657	1	376
						15008	9							
07	131450 X	131450	-0-	-0-	-0-	106464	3	18	4	Y	22698	22561	1	513
						24968	9							
08	118296 X	73975	-0-	-44321	-0-	69198	3	68	4	Y	4281	4629	1	165
						4709	9							
09	114480 X	34414	-0-	-80066	-0-	32084	3	24	4	Y	2096	2172	1	89
						2306	9							
10	118296 X	110490	-0-	-7806	-0-	91352	3	5	4	Y	17394	16842	1	641
						19133	9							
BOLD JOHNSON 56-T1-26X35 XB		WELL #: X202H		RRCID -> 294235		COMPL. DATE 12/11/2022				TOTAL DEPTH 10764 PERF.11063 - 18697				
*01	SHUT IN	132263	-0-	132263	281637	106267	3	22	4	Y	23613	23825	1	226
						25974	9							
02	SHUT IN	134295	-0-	134295	415932	107302	3	41	4	Y	24502	24288	1	440
						26952	9							
03	SHUT IN	56689	-0-	56689	472621	45776	3	33	4	Y	9891	10108	1	223
						10880	9							
04	SHUT IN	101658	-0-	101658	574279	82730	3	9	4	Y	17199	17178	1	244
						18919	9							
05	679838 X	105559	-0-	-574279	-0-	86359	3	46	4	Y	17413	17379	1	278
						19154	9							
06	99420 X	74042	-0-	-25378	-0-	60256	3	44	4	Y	12493	12427	1	344
						13742	9							
07	102734 X	86588	-0-	-16146	-0-	71955	3	12	4	Y	13292	13335	1	301
						14621	9							
*08	102734 X	56059	-0-	-46675	-0-	52716	3	13	4	Y	3027	3211	1	117
						3330	9							
09	99420 X	-0-	-0-	-99420	-0-					Y	-0-	117	1	-0-
10	102734 X	-0-	-0-	-102734	-0-					Y	-0-			-0-
CHEVY BLAZER 56-T3-20X17		WELL #: W103H		RRCID -> 294256		COMPL. DATE 06/01/2020				TOTAL DEPTH 10279 PERF. 3197 - 10285				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BOLD JOHNSON 56-T1-26X35 O		WELL #: W115H		RRCID -> 294699		COMPL. DATE 12/11/2022				TOTAL DEPTH 10764 PERF.11232 - 18901				
05	642842 X	115602	-0-	-527240	-0-	92562	3	53	4	Y	20897	20943	1	333
						22987	9							
06	166680 X	88222	-0-	-78458	-0-	72331	3	52	4	Y	14399	14336	1	396
						15839	9							
07	172236 X	118424	-0-	-53812	-0-	99887	3	18	4	Y	16835	16850	1	381
						18519	9							
08	172236 X	74942	-0-	-97294	-0-	58124	3	64	4	Y	15231	15024	1	588
						16754	9							
09	141630 X	91054	-0-	-50576	-0-	73252	3	26	4	Y	16160	16065	1	683
						17776	9							
10	118420 X	72356	-0-	-46064	-0-	59774	3	12582	9	Y	11438	11700	1	421

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
STATE LEE WAY 57-T2-10X3 XD		WELL #: X204H		RRCID -> 294847		COMPL. DATE 03/12/2023		TOTAL DEPTH 9783 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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 B		WELL #: W102H		RRCID -> 295305		COMPL. DATE 02/28/2023		TOTAL DEPTH 9762 PERF. N/A						
*05	SHUT IN	63488	-0-	63488	63488	181	1	47857	3	Y	13963	13726	0	237
						91	4	15359	9					
*06	SHUT IN	133172	-0-	133172	196660	981	1	102057	3	Y	27233	27161	0	309
						178	4	29956	9					
*07	SHUT IN	154161	-0-	154161	350821	1919	1	123027	3	Y	26382	26177	0	514
						195	4	29020	9					
*08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	350821					Y	-0-			-0-
*09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	350821					Y	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	350821					Y	-0-			-0-

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 XB		WELL #: X202H		RRCID -> 295306		COMPL. DATE 02/01/2023		TOTAL DEPTH 9413 PERF. N/A						
*05	SHUT IN	10307	-0-	10307	10307	31	1	8097	3	Y	1969	1936	0	33
						13	4	2166	9					
*06	SHUT IN	20473	-0-	20473	30780	210	1	16537	3	Y	3349	3344	0	38
						42	4	3684	9					
*07	SHUT IN	50237	-0-	50237	81017	634	1	40866	3	Y	7884	7768	0	154
						65	4	8672	9					
*08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	81017					Y	-0-			-0-
*09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	81017					Y	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	81017					Y	-0-			-0-

STATE LEE WAY 57-T2-10X3 B		WELL #: W102H		RRCID -> 295822		COMPL. DATE 01/26/2023		TOTAL DEPTH 10090 PERF. N/A						
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
*08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

STATE LEE WAY 57-T2-10X3 J		WELL #: W110H		RRCID -> 295825		COMPL. DATE 02/11/2023		TOTAL DEPTH 9946 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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

STATE LEE WAY 57-T2-10X3 N		WELL #: W114H		RRCID -> 295829		COMPL. DATE 01/11/2023		TOTAL DEPTH 9868 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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BPX OPERATING COMPANY														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 085408														
STATE LEE WAY 57-T2-10X3 XB WELL #: X202H RRCID -> 295837 COMPL. DATE 12/25/2022 TOTAL DEPTH 9759 PERF. N/A														
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STATE LEE WAY 57-T2-10X3 XC WELL #: X203H RRCID -> 295838 COMPL. DATE 01/29/2023 TOTAL DEPTH 9751 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STATE LEE WAY 57-T2-10X3 H WELL #: W108H RRCID -> 295839 COMPL. DATE 02/25/2023 TOTAL DEPTH 10111 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STATE LEE WAY 57-T2-10X3 G WELL #: W107H RRCID -> 295850 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 10147 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STATE LEE WAY 57-T2-10X3 I WELL #: W109H RRCID -> 295851 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 9952 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRIGHAM OPERATING, LLC														
RALPHIE 7 UNIT														
092825														
WELL #: 2H RRCID -> 290958 COMPL. DATE 12/11/2021 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11036 - 16220														
05	34747 X	34747	-0-	-0-	-0-	1190	1	27456	3	Y	5546	5526	0	107
						6101	9							
06	31893 X	31893	-0-	-0-	-0-	1152	1	24782	3	Y	5417	5431	0	93
						5959	9							
07	36655 X	36655	-0-	-0-	-0-	1190	1	29208	3	Y	5688	5728	0	53
						6257	9							
08	35116 X	35116	-0-	-0-	-0-	1190	1	27678	3	Y	5680	5651	0	82
						6248	9							
09	34112 X	34112	-0-	-0-	-0-	1152	1	27016	3	Y	5404	5406	0	80
						5944	9							
10	32381 X	32381	-0-	-0-	-0-	1190	1	25281	3	Y	5373	5383	0	70
						5910	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BRIGHAM OPERATING, LLC RALPHIE 7 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 092825		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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	32158 X	32158	-0-	-0-	-0-	1190	1	23121	3	Y	7134	7109	0	435
06	28741 X	28741	-0-	-0-	-0-	7847	9	1152	1	Y	6630	6647	0	418
07	33966 X	33966	-0-	-0-	-0-	7293	9	1190	1	Y	7232	7283	0	367
08	32385 X	32385	-0-	-0-	-0-	7955	9	1190	1	Y	7059	7022	0	404
09	31403 X	31403	-0-	-0-	-0-	7765	9	1152	1	Y	6497	6499	0	402
10	29506 X	29506	-0-	-0-	-0-	7147	9	1190	1	Y	6182	6193	0	391
						6800	9							

RALPHIE 7 UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 294682		COMPL. DATE 01/03/2023				TOTAL DEPTH 10106 PERF. N/A				
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	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				
05	116126 X	56641	-0-	-59485	-0-	1190	1	43653	3	Y	10725	10687	0	198
06	112380 X	45149	-0-	-67231	-0-	11798	9	1152	1	Y	9117	9141	0	174
07	116126 X	44100	-0-	-72026	-0-	10029	9	1190	1	Y	8193	8250	0	117
08	116126 X	37917	-0-	-78209	-0-	9012	9	1190	1	Y	7287	7249	0	155
09	64140 X	34380	-0-	-29760	-0-	8016	9	1152	1	Y	6569	6571	0	153
10	56637 X	25030	-0-	-31607	-0-	7226	9	1190	1	Y	5055	5065	0	143
						5561	9							

RALPHIE 7 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 294846		COMPL. DATE 01/04/2023				TOTAL DEPTH 10778 PERF.10765 - 17054				
05	60326 X	48054	-0-	-12272	-0-	1190	1	35784	3	Y	10073	10037	0	123
06	58380 X	37024	-0-	-21356	-0-	11080	9	1152	1	Y	8237	8258	0	102
07	60326 X	35664	-0-	-24662	-0-	9061	9	1190	1	Y	7299	7350	0	51
08	60326 X	31431	-0-	-28895	-0-	8029	9	1190	1	Y	6627	6592	0	86
09	50760 X	29876	-0-	-20884	-0-	7290	9	1152	1	Y	6265	6267	0	84
10	48050 X	26619	-0-	-21431	-0-	6892	9	1190	1	Y	5863	5874	0	73
						6449	9							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) BRIGHAM OPERATING, LLC RALPHIE 7 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 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		
		WELL #: 4H		RRCID -> 294848	COMPL. DATE 01/04/2023	TOTAL DEPTH 10770	PERF.10899	- 15716							
05		71362 X	48808	-0-	-22554	-0-	1190 11630	1 9	35988	3	Y	10573	10535	0	137
06		69060 X	38956	-0-	-30104	-0-	1152 9909	1 9	27895	3	Y	9008	9031	0	114
07		71362 X	38303	-0-	-33059	-0-	1190 8898	1 9	28215	3	Y	8089	8145	0	58
08		71362 X	35554	-0-	-35808	-0-	1190 8477	1 9	25887	3	Y	7706	7666	0	98
09		56880 X	32847	-0-	-24033	-0-	1152 7761	1 9	23934	3	Y	7055	7057	0	96
10		48794 X	30053	-0-	-18741	-0-	1190 7370	1 9	21493	3	Y	6700	6712	0	84

LAKEWOOD ENERGY LLC STATE WHITE ROCK		100119		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		
		WELL #: 5H		RRCID -> 293758	COMPL. DATE 09/26/2022	TOTAL DEPTH 11049	PERF.11129	- 16061							
05		245985 X	45231	-0-	-200754	-0-	42209 2908	2 9	114	4	Y	2644	2471	0	391
06		238050 X	-0-	-0-	-238050	-0-					Y	2	2	0	-0-
07		245985 X	-0-	-0-	-245985	-0-					Y	-0-			-0-
08		245985 X	99214	-0-	-146771	-0-	93076 5878	2 9	260	4	Y	5344	5036	1	308
09		165450 X	102364	-0-	-63086	-0-	96260 5799	2 9	305	4	Y	5272	5406	0	175
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			175

STATE WHITE ROCK		WELL #: 3H		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		
		WELL #: 3H		RRCID -> 295796	COMPL. DATE 05/09/2023	TOTAL DEPTH 10443	PERF.10537	- 15418							
*05		0	91518	-0-	91518	91518	74242 17075	2 9	201	4	Y	15523	10811	0	391
*06		0	161351	-0-	161351	252869	115648 29541	2 9	16162	4	Y	26855	21812	0	465
*07		0	151662	-0-	151662	404531	120662 26496	2 9	4504	4	Y	24087	24163	0	389
*08		531276 X	126745	-0-	-404531	-0-	103597 22858	2 9	290	4	Y	20780	20860	0	309
09		121980 X	107328	-0-	-14652	-0-	89676 17368	2 9	284	4	Y	15789	15803	0	294
10		126046 X	NO RPT	-0-	-126046	-0-					Y	NO RPT			294

STATE WHITE ROCK		WELL #: 1H		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		
		WELL #: 1H		RRCID -> 295828	COMPL. DATE 05/06/2023	TOTAL DEPTH 10388	PERF.10529	- 15125							
*05		0	87782	-0-	87782	87782	69932 17661	2 9	189	4	Y	16055	15003	0	392
*06		0	144466	-0-	144466	232248	103306 26723	2 9	14437	4	Y	24294	23839	0	466
*07		0	127972	-0-	127972	360220	102753 21384	2 9	3835	4	Y	19440	19516	0	390
*08		457605 X	97385	-0-	-360220	-0-	80311 16849	2 9	225	4	Y	15317	15398	0	309
09		134370 X	81801	-0-	-52569	-0-	69484 12097	2 9	220	4	Y	10997	11039	0	267
10		138849 X	NO RPT	-0-	-138849	-0-					Y	NO RPT			267

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
LAKEWOOD ENERGY LLC			//CONT.//	100119										
STATE WHITE ROCK			WELL #:	4H	RRCID ->	295896	COMPL. DATE	05/06/2023	TOTAL	DEPTH	10469	PERF.	10660 -	15459
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
*05		0	63426	-0-	63426	63426	51254 2	139 4	Y	10939	10223 0	325 1		391
							12033 9							
*06		0	116223	-0-	116223	179649	84385 2	11793 4	Y	18223	17881 0	268 1		465
							20045 9							
*07		0	121367	-0-	121367	301016	96924 2	3618 4	Y	18932	19008 0			389
							20825 9							
*08		0	122272	-0-	122272	423288	98816 2	277 4	Y	21072	21153 0			308
							23179 9							
*09	531006 X		107718	-0-	-423288	-0-	89275 2	282 4	Y	16510	16524 0			294
							18161 9							
10	111011 X	NO RPT		-0-	-111011	-0-			Y	NO RPT				294
STATE WHITE ROCK			WELL #:	2H	RRCID ->	295957	COMPL. DATE	05/06/2023	TOTAL	DEPTH	10483	PERF.	10439 -	15360
*05		0	77233	-0-	77233	77233	63114 2	171 4	Y	12680	10811 0	1479 1		390
							13948 9							
*06		0	121811	-0-	121811	199044	88015 2	12300 4	Y	19542	19468 1			464
							21496 9							
*07		0	112973	-0-	112973	312017	91192 2	3404 4	Y	16706	16783 1			387
							18377 9							
*08	399399 X		87382	-0-	-312017	-0-	71430 2	200 4	Y	14320	14400 1			307
							15752 9							
09	117960 X		89045	-0-	-28915	-0-	75643 2	239 4	Y	11966	11985 0			289
							13163 9							
10	121892 X	NO RPT		-0-	-121892	-0-			Y	NO RPT				289
CONTANGO RESOURCES, LLC			WELL #:	100222	RRCID ->	205027	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL	DEPTH	21547	PERF.	10669 -	10778
RAINBOW STATE			1											
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC			WELL #:	100852	RRCID ->	266022	COMPL. DATE	02/03/2013	TOTAL	DEPTH	11286	PERF.	10084 -	11010
GELTEMEYER 61			1											
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				510
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				510
07	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1737 2	13 9		N	12				522
08	14B2 EXT	72	-0-	-0-	-0-	72 2			N	-0-	177 1			345
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	72			N	-0-				345
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	72			N	-0-				345
OATMAN C18-27			WELL #:	1H	RRCID ->	266259	COMPL. DATE	12/07/2011	TOTAL	DEPTH	10032	PERF.	10195 -	14487
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	191	354 1			383
06	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	3780 2	272 9		N	247	510 1			120
07	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	3567 2	267 9		N	243	184 1			179
08	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	3861 2	263 9		N	239	170 1			248
09	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	3769 2	273 9		N	248	372 1			124
10	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	3790 2	311 9		N	283	189 1			218

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.//		100852											
ROLWING 23		WELL #:		1H	RRCID ->	266657	COMPL. DATE	10/05/2013	TOTAL DEPTH	10039	PERF.10200 - 14579		
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	BALANCE
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-			212
06	450 N	4	-0-	-446	-0-	4 2			N	-0-			212
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	4 2	1 9		N	1			213
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-			213
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2			N	-0-			213
*10	6 N	4	-0-	-2	-0-	4 2			N	-0-	178 1		35

OATMAN C18-25		WELL #:		1H	RRCID ->	267806	COMPL. DATE	08/25/2012	TOTAL DEPTH	10926	PERF. N/A
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OATMAN C18-25		WELL #:		2H	RRCID ->	267821	COMPL. DATE	08/06/2012	TOTAL DEPTH	10937	PERF. N/A
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	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
05	5859 X	-0-	-0-	-5859	-0-				N	77	273
06	5790 X	5074	-0-	-716	-0-	4999 2	75 9		N	68	188 1 153
07	5983 X	5104	-0-	-879	-0-	5014 2	90 9		N	82	235
08	5890 X	5156	-0-	-734	-0-	5084 2	72 9		N	65	300
09	5700 X	4874	-0-	-826	-0-	4798 2	76 9		N	69	182 1 187
10	5239 X	4605	-0-	-634	-0-	4539 2	66 9		N	60	247

THORNTON TRUST 4-60		WELL #:		2H	RRCID ->	268078	COMPL. DATE	08/16/2012	TOTAL DEPTH	11207	PERF.11118 - 15241
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	558
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7	375
07	428 N	428	-0-	-0-	-0-	367 2	61 9		N	55	184 1 246
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	405 2	2 9		N	2	248
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2			N	-0-	248
10	434 N	252	-0-	-182	-0-	252 2			N	-0-	248

BECKHAM CALDWELL 5-43		WELL #:		1H	RRCID ->	268221	COMPL. DATE	07/11/2012	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10827 - 15417
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	239
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	239
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	239
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	239
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	239
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	239

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
 ROLWING 4-33 WELL #: 1H RRCID -> 268222 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 9950 - 11300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					104
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					104
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					104
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					104
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					104
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					104

OATMAN C18-26 WELL #: 1H RRCID -> 268241 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10813 - 14523

*01	9116 X	4588	-0-	-4528	-0-	620 1	3529 2	N	399	551 1	3 8	159
						439 9						
*02	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	520 1	2841 2	N	342	372 1		129
						376 9						
*03	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	550 1	3151 2	N	237	183 1		183
						261 9						
*04	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	600 1	3356 2	N	387	363 1		207
						426 9						
*05	4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	620 1	3631 2	N	316	185 1	2 8	336
						348 9						
*06	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	600 1	3507 2	N	395	535 1		196
						435 9						
*07	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	566 1	2762 2	N	324	282 1		238
						356 9						
*08	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	618 1	3661 2	N	169	164 1		243
						186 9						
*09	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	3745 2	267 9	N	243	184 1		302
10	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	617 1	2572 2	N	279	371 1		210
						307 9						

COLT 4-24 WELL #: 1H RRCID -> 268753 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10669 - 14892

05	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1033 2	66 9	N	60			267
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			267
07	566 N	566	-0-	-0-	-0-	433 2	133 9	N	121	185 1		203
08	756 N	756	-0-	-0-	-0-	709 2	47 9	N	43			246
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 2	8 9	N	7			253
10	558 N	525	-0-	-33	-0-	481 2	44 9	N	40			293

OATMAN C19-4A WELL #: 2H RRCID -> 268921 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10058 - 14977

*01	15505 X	8473	-0-	-7032	-0-	268 1	7862 2	Y	312	347 1	3 8	245
						343 9						
*02	DLQ G-10	7069	-0-	7069	7069	517 1	6226 2	Y	296	159 1		382
						326 9						
*03	DLQ G-10	9366	-0-	9366	16435	487 1	8463 2	Y	378	543 1		217
						416 9						
*04	22954 X	6519	-0-	-16435	-0-	334 1	5823 2	Y	329	297 1		249
						362 9						
*05	7968 X	7968	-0-	-0-	-0-	280 1	7130 2	Y	507	217 1	2 8	537
						558 9						
*06	14580 X	8584	-0-	-5996	-0-	355 1	7757 2	Y	429	714 1		252
						472 9						
*07	8866 X	4964	-0-	-3902	-0-	417 1	4253 2	Y	267	324 1		195
						294 9						
*08	8866 X	5156	-0-	-3710	-0-	432 1	4507 2	Y	197	157 1		235
						217 9						
*09	8220 X	4918	-0-	-3302	-0-	459 1	4283 2	Y	159	146 1		248
						1 4	175 9					
10	8494 X	7504	-0-	-990	-0-	392 1	6699 2	Y	375	334 1		289
						413 9						

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.//		100852											
OATMAN C19-4A		WELL #:		3H	RRCID ->	268988	COMPL. DATE	03/20/2013	TOTAL DEPTH	10583	PERF.10600	- 15454	
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
*01		3177 X	750	-0-	-2427	-0-	22 1	651 2	Y	70	128 1	3 8	55
							77 9						
*02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	33 1		22
*03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	16 1		6
*04		5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	265 1	4622 2	Y	512	136 1		382
							563 9						
*05		469 X	469	-0-	-0-	-0-	18 1	451 2	Y	-0-	338 1		44
*06		1260 X	220	-0-	-1040	-0-	10 1	208 2	Y	2	39 1		7
							2 9						
*07		2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	200 1	2040 2	Y	348	106 1		249
							383 9						
*08		5363 X	-0-	-0-	-5363	-0-			Y	-0-	205 1		44
*09		5190 X	1575	-0-	-3615	-0-	137 1	1274 2	Y	149	24 1		169
							164 9						
10		2418 X	1674	-0-	-744	-0-	78 1	1339 2	Y	234	223 1		180
							257 9						

HONEY BADGER 54-T4-34		WELL #:		1H	RRCID ->	270063	COMPL. DATE	06/23/2016	TOTAL DEPTH	10933	PERF.12991	- 15558	
05		4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-			N	-0-			233
06		4440 X	1065	-0-	-3375	-0-	1065 2		N	-0-			233
07		3751 X	1007	-0-	-2744	-0-	1007 2		N	-0-			233
08		3751 X	1639	-0-	-2112	-0-	1617 2	22 9	N	20			253
09		3000 X	591	-0-	-2409	-0-	591 2		N	-0-			253
10		1116 X	911	-0-	-205	-0-	911 2		N	-0-			253

OATMAN C19-4A		WELL #:		4H	RRCID ->	270170	COMPL. DATE	03/09/2013	TOTAL DEPTH	10899	PERF.11012	- 15662	
*01		12172 X	7779	-0-	-4393	-0-	244 1	7175 2	Y	327	267 1	3 8	257
							360 9						
*02	DLQ	G-10	38	-0-	38	38	3 1	33 2	Y	2	167 1		92
							2 9						
*03	DLQ	G-10	2689	-0-	2689	2727	133 1	2314 2	Y	220	183 1		129
							242 9						
*04		2735 X	8	-0-	-2727	-0-	2 2	6 9	Y	5	123 1		11
*05		8806 X	8806	-0-	-0-	-0-	322 1	8208 2	Y	251	4 1	1 8	257
							276 9						
*06		11790 X	5612	-0-	-6178	-0-	235 1	5139 2	Y	216	343 1		130
							238 9						
*07		2542 X	19	-0-	-2523	-0-	1 1	12 2	Y	5	124 1		11
							6 9						
*08		2542 X	2381	-0-	-161	-0-	178 1	1856 2	Y	315	4 1		322
							347 9						
*09		8220 X	13	-0-	-8207	-0-	1 1	5 2	Y	6	199 1		129
							7 9						
10		8494 X	2716	-0-	-5778	-0-	134 1	2296 2	Y	260	189 1		200
							286 9						

DONALDSON 4-54		WELL #:		1H	RRCID ->	270250	COMPL. DATE	01/19/2013	TOTAL DEPTH	11386	PERF.10924	- 15129	
05		12003 X	12003	-0-	-0-	-0-	868 1	10925 2	N	191	177 0	1 1	267
							210 9						
06		11660 X	11660	-0-	-0-	-0-	840 1	10531 2	N	197	199 0		265
							72 4	217 9					
07		10943 X	9017	-0-	-1926	-0-	726 1	7972 2	N	147	129 0		283
							157 4	162 9					
08		11538 X	11538	-0-	-0-	-0-	784 1	10605 2	N	135	128 0		290
							149 9						
09		10898 X	10898	-0-	-0-	-0-	840 1	9890 2	N	111	120 0		281
							46 4	122 9					
10		10943 X	10677	-0-	-266	-0-	868 1	9680 2	N	117	36 0		362
							129 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD		
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.//		100852										
FOLK 4-34		WELL #:		1H	RRCID ->	270389	COMPL. DATE	02/05/2013	TOTAL DEPTH	10779	PERF.10697	- 15416
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	973 X	973	-0-	-0-	-0-	-0-	892 2	81 9	N	74		279
06	562 X	562	-0-	-0-	-0-	-0-	495 2	67 9	N	61		340
07	410 X	410	-0-	-0-	-0-	-0-	406 2	4 9	N	4		344
08	463 X	463	-0-	-0-	-0-	-0-	445 2	18 9	N	16	177 1	183
09	281 X	281	-0-	-0-	-0-	-0-	233 2	48 9	N	44		227
10	346 X	346	-0-	-0-	-0-	-0-	230 2	116 9	N	105		332

ROLWING 4-33		WELL #:		2H	RRCID ->	270390	COMPL. DATE	02/03/2013	TOTAL DEPTH	10712	PERF.10760	- 15508
05	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	-0-	3285 2	273 9	N	248	377 1	401
06	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	-0-	2779 2	232 9	N	211	366 1	246
07	1178 X	781	-0-	-397	-0-	-0-	725 2	56 9	N	51		297
08	1624 X	1624	-0-	-0-	-0-	-0-	1356 2	268 9	N	244	373 1	168
09	1364 X	1364	-0-	-0-	-0-	-0-	1276 2	88 9	N	80		248
10	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	-0-	2615 2	264 9	N	240		488

HEAGNEY 4-48		WELL #:		1H	RRCID ->	270391	COMPL. DATE	02/17/2013	TOTAL DEPTH	10687	PERF.10685	- 15269
05	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	-0-	868 1	1984 2	N	136	186 1	612
							115 4	150 9				
06	2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	-0-	821 1	1138 2	N	186	169 1	629
							205 9					
07	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	-0-	840 1	2280 2	N	76		705
							84 9					
08	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	-0-	840 1	2604 2	N	150	181 1	674
							165 9					
09	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	-0-	840 1	2345 2	N	187	369 1	492
							206 9					
10	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	-0-	868 1	2600 2	N	167		659
							184 9					

ESSMAN C9-20		WELL #:		1H	RRCID ->	270566	COMPL. DATE	05/09/2016	TOTAL DEPTH	10330	PERF.10402	- 15059
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
05	22750 X	22750	-0-	-0-	-0-	-0-	22361 2	389 9	N	354	186 1	361
06	22175 X	22175	-0-	-0-	-0-	-0-	21805 2	370 9	N	336	538 1	159
07	22822 X	22822	-0-	-0-	-0-	-0-	22478 2	344 9	N	313	185 1	287
08	22812 X	22812	-0-	-0-	-0-	-0-	22352 2	460 9	N	418	364 1	341
09	21598 X	21598	-0-	-0-	-0-	-0-	21310 2	288 9	N	262	504 1	99
10	21957 X	21957	-0-	-0-	-0-	-0-	21686 2	271 9	N	246	186 1	159

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
EGGERS 4-31 WELL #: 3H RRCID -> 271715 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11206 - 15243														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			14
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	7	2	209	9	N	190			204
07	22 N	22	-0-	-0-	-0-	5	2	17	9	N	15			219
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-			219
09	210 N	25	-0-	-185	-0-	19	2	6	9	N	5			224
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-			224

COTTONMOUTH 58-47 WELL #: 1 RRCID -> 273043 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10197 - 12935														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170

MCAFFEE C17-21 WELL #: 1H RRCID -> 274149 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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														
05	16182 X	13851	-0-	-2331	-0-	868	1	12471	2	N	465	517	0	202
						512	9							
06	15660 X	12699	-0-	-2961	-0-	834	1	11216	2	N	427	395	0	234
						179	4	470	9					
07	14415 X	12802	-0-	-1613	-0-	756	1	11599	2	N	406	496	0	144
						447	9							
08	14415 X	12999	-0-	-1416	-0-	784	1	11783	2	N	393	401	0	136
						432	9							
09	13410 X	12142	-0-	-1268	-0-	751	1	10995	2	N	360	322	0	174
						396	9							
10	13857 X	12663	-0-	-1194	-0-	868	1	11399	2	N	360	336	0	198
						396	9							

NINJA 4-50 49 WELL #: 1H RRCID -> 283587 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10544 - 19317														
05	37200 X	31063	-0-	-6137	-0-	785	1	27516	2	N	2511	2634	0	407
						2762	9							
06	36000 X	18037	-0-	-17963	-0-	494	1	15897	2	N	1496	1624	0	279
						1646	9							
07	31031 X	30570	-0-	-461	-0-	534	1	27052	2	N	2609	2570	0	318
						114	4	2870	9					
08	31093 X	29923	-0-	-1170	-0-	688	1	26670	2	N	2332	2293	0	357
						2565	9							
09	30090 X	29409	-0-	-681	-0-	842	1	26045	2	N	2293	2343	0	307
						2522	9							
10	31062 X	29573	-0-	-1489	-0-	870	1	26074	2	N	2390	2337	0	360
						2629	9							

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD							
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.//		100852															
CABRITO LTD STATE 62		WELL #:		1H	RRCID ->	283590	COMPL. DATE	07/22/2015	TOTAL DEPTH	10268	PERF.10489	- 14374					
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				
05		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-		219				
06		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-		219				
07		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-		219				
08		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-		219				
09		840 X	840	-0-	-0-			840	1	N	-0-		219				
10		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-		219				

RIFLEMAN C19-3		WELL #:		1H	RRCID ->	283606	COMPL. DATE	06/28/2017	TOTAL DEPTH	10280	PERF.10402	- 14863					
*01		27122 X	13509	-0-	-13613	-0-	500	1	11984	2	N	932	844	0	4	8	361
							1025	9									
*02		11321 X	11321	-0-	-0-	-0-	525	1	9765	2	N	937	945	0			353
							1031	9									
*03		13161 X	13161	-0-	-0-	-0-	604	1	11585	2	N	884	894	0			343
							972	9									
*04		13557 X	13557	-0-	-0-	-0-	600	1	11847	2	N	1009	1109	0			243
							1110	9									
*05		13499 X	13499	-0-	-0-	-0-	610	1	11931	2	N	871	711	0	2	8	401
							958	9									
*06		13215 X	13215	-0-	-0-	-0-	600	1	11006	2	N	887	772	0			516
							633	4	976	9							
*07		13262 X	13262	-0-	-0-	-0-	620	1	11006	2	N	873	1099	0			290
							676	4	960	9							
*08		13135 X	13135	-0-	-0-	-0-	620	1	11484	2	N	821	832	0			279
							128	4	903	9							
*09		12556 X	12556	-0-	-0-	-0-	600	1	11006	2	N	864	889	0			254
							950	9									
10		12656 X	12656	-0-	-0-	-0-	618	1	11084	2	N	867	792	0			329
							954	9									

KNIGHT 4-51		WELL #:		2H	RRCID ->	283964	COMPL. DATE	10/21/2018	TOTAL DEPTH	10483	PERF.10855	- 14867					
05		13268 X	10193	-0-	-3075	-0-	8996	2	1197	9	N	1088	1284	0			303
06		12840 X	9965	-0-	-2875	-0-	827	1	7947	2	N	1083	1072	0			314
							1191	9									
07		10199 X	9621	-0-	-578	-0-	590	1	7860	2	N	979	1007	0			286
							94	4	1077	9							
08		10199 X	9865	-0-	-334	-0-	702	1	8149	2	N	922	1010	0			198
							1014	9									
09		9960 X	9664	-0-	-296	-0-	842	1	7688	2	N	1031	995	0			234
							1134	9									
10		10292 X	10155	-0-	-137	-0-	870	1	8117	2	N	1062	1062	0			234
							1168	9									

BIG HOUSE C		WELL #:		3H	RRCID ->	284026	COMPL. DATE	10/22/2017	TOTAL DEPTH	9747	PERF.10088	- 14238					
05		27729 X	27729	-0-	-0-	-0-	26724	2	1005	9	N	914	994	0	1	1	284
06		27695 X	27695	-0-	-0-	-0-	26786	2	909	9	N	826	781	0			329
07		28088 X	28088	-0-	-0-	-0-	27164	2	75	4	N	772	878	0			223
							849	9									
08		27603 X	27603	-0-	-0-	-0-	26783	2	820	9	N	745	778	0			190
09		25203 X	25203	-0-	-0-	-0-	24377	2	826	9	N	751	715	0			226
10		25823 X	20564	-0-	-5259	-0-	19721	2	843	9	N	766	708	0			284

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
CALIFORNIA CHROME UNIT WELL #: 5003HR RRCID -> 284036 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 10871 PERF.11042 - 20040														
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	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		25544 X	24075	-0-	-1469	-0-	989 1	20431 2		N	2414	2512 0	20 8	183
							2655 9							
06		28410 X	23018	-0-	-5392	-0-	958 1	19486 2		N	2340	2151 0	36 8	336
							2574 9							
07		29357 X	22993	-0-	-6364	-0-	640 1	19490 2		N	2603	2120 0	351 8	468
							2863 9							
08		29357 X	22427	-0-	-6930	-0-	372 1	19474 2		N	2346	2339 0	185 8	290
							2581 9							
09		24780 X	21836	-0-	-2944	-0-	360 1	18901 2		N	2341	2288 0	86 8	257
							2575 9							
10		24087 X	22870	-0-	-1217	-0-	372 1	19808 2		N	2445	2198 0	133 8	371
							2690 9							

EADY A 4 59-60 WELL #: 1H RRCID -> 284041 COMPL. DATE 06/18/2018 TOTAL DEPTH 10376 PERF.10574 - 17617														
05		36487 X	23305	-0-	-13182	-0-	796 1	21241 2		N	1153	1275 0	1 1	281
							1268 9							
06		35310 X	16030	-0-	-19280	-0-	768 1	13697 2		N	478	537 0		222
							1039 4	526 9						
07		24831 X	388	-0-	-24443	-0-	336 1	44 2		N	7			229
							8 9							
08		24149 X	-0-	-0-	-24149	-0-				N	-0-			229
09		23070 X	10118	-0-	-12952	-0-	385 1	9285 2		N	407	179 0		457
							448 9							
10		23312 X	22988	-0-	-324	-0-	840 1	20623 2		N	1386	1018 0		825
							1525 9							

EADY B 4 59-60 WELL #: 2H RRCID -> 284042 COMPL. DATE 06/19/2018 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10664 - 17299														
05		21204 X	13685	-0-	-7519	-0-	868 1	11502 2		N	1195	1155 0	1 1	519
							1315 9							
06		20520 X	10751	-0-	-9769	-0-	840 1	8307 2		N	1164	1184 0		499
							324 4	1280 9						
07		18131 X	18131	-0-	-0-	-0-	581 1	16288 2		N	1147	1289 0		357
							1262 9							
08		22781 X	22781	-0-	-0-	-0-	700 1	20428 2		N	1503	1570 0		290
							1653 9							
09		13230 X	11223	-0-	-2007	-0-	672 1	9313 2		N	1125	1094 0		321
							1238 9							
10		18135 X	15549	-0-	-2586	-0-	840 1	13555 2		N	1049	1044 0		326
							1154 9							

SAMURAI 4-49 50 WELL #: U 42H RRCID -> 284250 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10740 - 20149														
05		43741 X	31616	-0-	-12125	-0-	870 1	28632 2		N	1922	2081 0	1 1	397
							2114 9							
06		42330 X	31091	-0-	-11239	-0-	819 1	28049 2		N	1799	1832 0		364
							244 4	1979 9						
07		32674 X	32614	-0-	-60	-0-	562 1	29795 2		N	2052	2061 0		355
							2257 9							
08		32674 X	30867	-0-	-1807	-0-	702 1	28156 2		N	1826	1779 0		402
							2009 9							
09		31260 X	28424	-0-	-2836	-0-	674 1	25953 2		N	1634	1707 0		329
							1797 9							
10		32612 X	30277	-0-	-2335	-0-	870 1	27437 2		N	1791	1724 0		396
							1970 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852		WELL #: L 42H		RRCID -> 284620		COMPL. DATE 11/03/2018		TOTAL DEPTH 10393		PERF.10560 - 19521			
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
05	16007 X	16007	-0-	-0-	-0-	862 1664	1 9	13481	2	N	1513	1632 0	1 1 439
06	15698 X	15698	-0-	-0-	-0-	840 1478	1 9	13380	2	N	1344	1344 0	439
07	16248 X	16248	-0-	-0-	-0-	756 1592	1 9	13900	2	N	1447	1503 0	383
08	12103 X	12103	-0-	-0-	-0-	784 1398	1 9	9921	2	N	1271	1244 0	410
09	11982 X	11982	-0-	-0-	-0-	756 1453	1 9	9773	2	N	1321	1371 0	360
10	12518 X	12518	-0-	-0-	-0-	851 1412	1 9	10255	2	N	1284	1203 0	441

ADMIRAL 4-48 47		WELL #:		1H	RRCID -> 284860	COMPL. DATE 09/16/2016		TOTAL DEPTH 10221		PERF.10815 - 19478			
05	15779 X	9191	-0-	-6588	-0-	7320	2	1871	9	N	1701	1883 0	1 1 298
06	15270 X	11186	-0-	-4084	-0-	8926 2112	2 9	148	4	N	1920	1898 0	320
07	13888 X	11357	-0-	-2531	-0-	9253	2	2104	9	N	1913	1929 0	304
08	12338 X	11495	-0-	-843	-0-	9386	2	2109	9	N	1917	1660 0	561
09	11190 X	10280	-0-	-910	-0-	8384	2	1896	9	N	1724	1812 0	473
10	11643 X	11643	-0-	-0-	-0-	9268 1971	2 9	404	4	N	1792	1698 0	567

NINJA 4-50 49		WELL #:		5H	RRCID -> 284875	COMPL. DATE 02/17/2019		TOTAL DEPTH 10551		PERF.10599 - 20129			
05	36456 X	29280	-0-	-7176	-0-	828 2493	1 9	25959	2	N	2266	2447 0	1 1 364
06	35280 X	27154	-0-	-8126	-0-	734 320	1 4	23855	2	N	2041	2063 0	342
07	30070 X	28205	-0-	-1865	-0-	543 92	1 4	25071	2	N	2272	2289 0	325
08	28799 X	28142	-0-	-657	-0-	688 2441	1 9	25013	2	N	2219	2123 0	421
09	28350 X	26719	-0-	-1631	-0-	674 2253	1 9	23792	2	N	2048	2051 0	418
10	29295 X	28577	-0-	-718	-0-	870 2269	1 9	25438	2	N	2063	2024 0	457

NINJA 4-50 49		WELL #:		3H	RRCID -> 284880	COMPL. DATE 03/09/2019		TOTAL DEPTH 10533		PERF.10739 - 20719			
05	21760 X	21760	-0-	-0-	-0-	1367 2396	1 9	17997	2	N	2178	2287 0	1 1 451
06	22274 X	22274	-0-	-0-	-0-	1331 2532	1 9	18411	2	N	2302	2341 0	412
07	21483 X	20420	-0-	-1063	-0-	832 261	1 4	16813	2	N	2285	2449 0	248
08	21235 X	20399	-0-	-836	-0-	1110 2514	1 9	16775	2	N	2285	2232 0	301
09	20790 X	18497	-0-	-2293	-0-	1331 2457	1 9	14709	2	N	2234	2145 0	390
10	21483 X	19046	-0-	-2437	-0-	1367 2488	1 9	15191	2	N	2262	2317 0	335

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 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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
05		31217 X	21818	-0-	-9399	-0-	867	1	18531	2	N	2200	2364	0	1 1	378
							2420	9								
06		30210 X	22022	-0-	-8188	-0-	842	1	18563	2	N	2145	2125	0		398
							257	4	2360	9						
07		22010 X	21669	-0-	-341	-0-	562	1	18847	2	N	1992	2065	0		325
							69	4	2191	9						
08		21080 X	19927	-0-	-1153	-0-	681	1	16989	2	N	2052	2076	0		301
							2257	9								
09		22020 X	19657	-0-	-2363	-0-	674	1	16825	2	N	1962	1923	0		340
							2158	9								
10		22754 X	18149	-0-	-4605	-0-	867	1	15183	2	N	1908	1913	0		335
							2099	9								

NINJA 4-50 49		WELL #:		2H	RRCID ->	285225	COMPL. DATE	02/11/2019	TOTAL	DEPTH	10703	PERF.	10751 -	20917		
05		15686 X	14844	-0-	-842	-0-	939	1	12368	2	N	1397	1494	0	1 1	392
							1537	9								
06		16437 X	16437	-0-	-0-	-0-	915	1	12652	2	N	1430	1366	0		456
							1297	4	1573	9						
07		15934 X	14583	-0-	-1351	-0-	572	1	11555	2	N	1361	1534	0		283
							959	4	1497	9						
08		14322 X	13657	-0-	-665	-0-	762	1	11528	2	N	1243	1205	0		321
							1367	9								
09		16440 X	12378	-0-	-4062	-0-	915	1	10108	2	N	1232	1296	0		257
							1355	9								
10		16988 X	12727	-0-	-4261	-0-	939	1	10440	2	N	1225	1200	0		282
							1348	9								

BIG HOUSE E		WELL #:		B 03HR	RRCID ->	285381	COMPL. DATE	01/15/2019	TOTAL	DEPTH	10817	PERF.	11075 -	18323		
05		16802 X	13425	-0-	-3377	-0-	509	1	11316	2	N	1453	1841	0	1 1	313
							2	4	1598	9						
06		16260 X	12376	-0-	-3884	-0-	483	1	10053	2	N	1374	1313	0		374
							329	4	1511	9						
07		13547 X	12500	-0-	-1047	-0-	320	1	10315	2	N	1255	1406	0		223
							484	4	1381	9						
08		14012 X	10204	-0-	-3808	-0-	421	1	9026	2	N	614	589	0		248
							82	4	675	9						
09		13560 X	9622	-0-	-3938	-0-	500	1	8127	2	N	528	478	0		298
							414	4	581	9						
10		13423 X	10635	-0-	-2788	-0-	486	1	8842	2	N	1132	1185	0		245
							62	4	1245	9						

BIG HOUSE D		WELL #:		U 03H	RRCID ->	285382	COMPL. DATE	04/03/2019	TOTAL	DEPTH	10461	PERF.	10746 -	17817		
05		26288 X	22489	-0-	-3799	-0-	883	1	19635	2	N	1788	1880	0	1 1	377
							4	4	1967	9						
06		25440 X	21241	-0-	-4199	-0-	857	1	17822	2	N	1799	1799	0		377
							583	4	1979	9						
07		21917 X	21236	-0-	-681	-0-	555	1	17898	2	N	1766	1860	0		283
							840	4	1943	9						
08		23157 X	18394	-0-	-4763	-0-	730	1	15662	2	N	1691	1684	0		290
							142	4	1860	9						
09		22410 X	17414	-0-	-4996	-0-	867	1	14102	2	N	1569	1563	0		296
							719	4	1726	9						
10		22475 X	17896	-0-	-4579	-0-	838	1	15256	2	N	1541	1569	0		268
							107	4	1695	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	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		25079 X	22202	-0-	-2877	-0-	876 1	19479 2	N	1675	1772 0	1 1		352
							4 4	1843 9						
06		24270 X	20217	-0-	-4053	-0-	828 1	17212 2	N	1467	1503 0			316
							563 4	1614 9						
07		21576 X	20605	-0-	-971	-0-	548 1	17659 2	N	1426	1527 0			215
							829 4	1569 9						
08		22785 X	17946	-0-	-4839	-0-	721 1	15453 2	N	1484	1339 0			360
							140 4	1632 9						
09		22050 X	17058	-0-	-4992	-0-	858 1	13953 2	N	1395	1515 0			240
							712 4	1535 9						
10		22196 X	17788	-0-	-4408	-0-	832 1	15138 2	N	1556	1512 0			284
							106 4	1712 9						

LAZARUS 67 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285623 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10762 - 15220														
05		13138 X	13138	-0-	-0-	-0-	11803 2	1335 9	Y	1214	1215 0			30
06		12690 X	11784	-0-	-906	-0-	10443 2	1341 9	Y	1219	1216 0			33
07		13113 X	9537	-0-	-3576	-0-	8441 2	1096 9	Y	996	995 0	1 8		33
08		13113 X	12576	-0-	-537	-0-	11222 2	1354 9	Y	1231	1220 0	1 8		43
09		12690 X	12614	-0-	-76	-0-	11324 2	1 4	Y	1172	1185 0			30
							1289 9							
10		13191 X	13191	-0-	-0-	-0-	11775 2	38 4	Y	1253	1253 0			30
							1378 9							

CANTALOUPE MIPA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285649 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 10519 PERF.11082 - 17223														
05		8 X	8	-0-	-0-	-0-	8 2		Y	-0-	13 0			-0-
06		11466 X	11466	-0-	-0-	-0-	8647 2	2819 9	Y	2563	2493 0			70
07		9257 X	9257	-0-	-0-	-0-	7271 2	1986 9	Y	1805	1814 0	1 8		60
08		9277 X	9277	-0-	-0-	-0-	7279 2	1998 9	Y	1816	1812 0	1 8		63
09		8950 X	8950	-0-	-0-	-0-	7049 2	1 4	Y	1727	1745 0			45
							1900 9							
10		9248 X	9248	-0-	-0-	-0-	7438 2	24 4	Y	1624	1630 0			39
							1786 9							

EADY C 4 59-60 WELL #: U 16H RRCID -> 286226 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 10371 PERF.10623 - 17627														
05		19423 X	19423	-0-	-0-	-0-	868 1	17303 2	Y	1138	1205 0			236
							1252 9							
06		29850 X	18621	-0-	-11229	-0-	840 1	16716 2	Y	968	1008 0			196
							1065 9							
07		19065 X	18166	-0-	-899	-0-	593 1	16574 2	Y	908	901 0			203
							999 9							
08		19065 X	15375	-0-	-3690	-0-	700 1	13074 2	Y	1348	1255 0			296
							118 4	1483 9						
09		18810 X	18026	-0-	-784	-0-	700 1	15801 2	Y	918	1037 0			177
							515 4	1010 9						
10		19437 X	17677	-0-	-1760	-0-	840 1	15672 2	Y	1052	980 0			249
							8 4	1157 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852													
EADY D 4 59-60 WELL #: U 09H RRCID -> 286227 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 10365 PERF.10585 - 17565													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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		
05	24014 X	24014	-0-	-0-	-0-	868 1	20596 2	Y	2318	2398 0	475		
						2550 9							
06	37140 X	22425	-0-	-14715	-0-	840 1	19572 2	Y	1830	1940 0	365		
						2013 9							
07	24769 X	21910	-0-	-2859	-0-	616 1	19008 2	Y	2078	1986 0	457		
						2286 9							
08	27868 X	27868	-0-	-0-	-0-	700 1	24324 2	Y	2385	2319 0	523		
						220 4	2624 9						
09	23250 X	19845	-0-	-3405	-0-	672 1	16591 2	Y	1855	2020 0	358		
						541 4	2041 9						
10	24025 X	19635	-0-	-4390	-0-	840 1	16600 2	Y	1988	1875 0	471		
						8 4	2187 9						

MOSES MIPA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286519 COMPL. DATE 07/11/2018 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10843 - 19530													
05	26385 X	26385	-0-	-0-	-0-	18960 2	7425 9	Y	6750	6664 0	166		
06	28990 X	28990	-0-	-0-	-0-	21904 2	7086 9	Y	6442	6433 0	175		
07	29145 X	29145	-0-	-0-	-0-	22278 2	6867 9	Y	6243	6207 0	207	4 8	
08	28144 X	28144	-0-	-0-	-0-	21476 2	6668 9	Y	6062	6055 0	211	3 8	
09	26522 X	26522	-0-	-0-	-0-	20205 2	2 4	Y	5741	5803 0	149		
						6315 9							
10	27323 X	27323	-0-	-0-	-0-	20671 2	66 4	Y	5987	5992 0	144		
						6586 9							

GOLIATH MIPA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286521 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 10524 PERF.11302 - 23442													
05	2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	1064 1	983 2	Y	366	387 0	5		
						403 9							
06	15540 X	9665	-0-	-5875	-0-	1443 1	6031 2	Y	1992	1960 0	37		
						2191 9							
07	25806 X	25806	-0-	-0-	-0-	1858 1	18371 2	Y	5070	5067 0	32	8 8	
						5577 9							
08	29324 X	29324	-0-	-0-	-0-	988 1	22823 2	Y	5012	4991 0	53		
						5513 9							
09	23592 X	23592	-0-	-0-	-0-	1842 1	16449 2	Y	4819	4812 0	60		
						5301 9							
10	25792 X	22951	-0-	-2841	-0-	1688 1	16015 2	Y	4759	4754 0	65		
						13 4	5235 9						

WOLFMAN D 4 21-24 WELL #: C 45H RRCID -> 286636 COMPL. DATE 07/31/2019 TOTAL DEPTH 10731 PERF.10924 - 18796													
*01	60654 X	29569	-0-	-31085	-0-	604 1	27283 2	N	1529	1897 0	303	5 8	
						1682 9							
*02	31444 X	25801	-0-	-5643	-0-	553 1	23296 2	N	1502	1223 0	580	2 8	
						300 4	1652 9						
*03	33635 X	31470	-0-	-2165	-0-	620 1	28464 2	N	2169	2295 0	452	2 8	
						2386 9							
*04	32550 X	29111	-0-	-3439	-0-	600 1	26464 2	N	1789	1856 0	385		
						79 4	1968 9						
*05	39494 X	29013	-0-	-10481	-0-	588 1	26202 2	N	1885	1779 0	485	6 8	
						149 4	2074 9						
*06	38220 X	27855	-0-	-10365	-0-	600 1	22632 2	N	1562	1738 0	309		
						2905 4	1718 9						
*07	30845 X	26136	-0-	-4709	-0-	593 1	22340 2	N	1624	1649 0	284		
						1417 4	1786 9						
*08	30845 X	4244	-0-	-26601	-0-	350 1	3744 2	N	106	122 0	268		
						33 4	117 9						
*09	28500 X	25496	-0-	-3004	-0-	544 1	21980 2	N	2620	2609 0	279		
						90 4	2882 9						
10	28427 X	26892	-0-	-1535	-0-	620 1	23720 2	N	2320	2287 0	312		
						2552 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
 POWDER KEG C WELL #: U 49H RRCID -> 286641 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10464 - 14655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	3565 X	25	-0-	-3540	-0-	19	2	6	9	N	5	5	8	824
06	3450 X	10	-0-	-3440	-0-	10	2			N	-0-			824
07	961 X	38	-0-	-923	-0-	38	2			N	-0-	768	0	56
08	12369 X	-0-	-0-	-12369	-0-					N	-0-			56
09	11970 X	5	-0-	-11965	-0-	5	2			N	-0-			56
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			56

TIN STAR D WELL #: U 46H RRCID -> 286680 COMPL. DATE 08/11/2019 TOTAL DEPTH 10288 PERF.10325 - 19705

05	42637 X	42637	-0-	-0-	-0-	868	1	38166	2	N	3275	3414	0	503
						3603	9							
06	39802 X	39802	-0-	-0-	-0-	827	1	34379	2	N	3041	2999	0	545
						1251	4	3345	9					
07	39943 X	39943	-0-	-0-	-0-	756	1	35496	2	N	3006	3196	0	355
						384	4	3307	9					
08	38442 X	38442	-0-	-0-	-0-	784	1	34586	2	N	2793	2805	0	343
						3072	9							
09	35479 X	35479	-0-	-0-	-0-	756	1	31855	2	N	2536	2609	0	270
						78	4	2790	9					
10	35855 X	35855	-0-	-0-	-0-	865	1	32132	2	N	2598	2550	0	318
						2858	9							

BIG FUNDAMENTAL 4-52 WELL #: 1H RRCID -> 286748 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10379 PERF.10377 - 14976

05	11749 X	-0-	-0-	-11749	-0-					N	1639	1739	0	318
06	11370 X	10309	-0-	-1061	-0-	1123	1	7216	2	N	1443	1382	0	379
						383	4	1587	9					
07	10044 X	9457	-0-	-587	-0-	1011	1	6889	2	N	1307	1363	0	323
						119	4	1438	9					
08	9548 X	9147	-0-	-401	-0-	1048	1	6660	2	N	1308	1321	0	310
						1439	9							
09	10320 X	8276	-0-	-2044	-0-	1086	1	5571	2	N	1228	1290	0	248
						268	4	1351	9					
10	10664 X	9029	-0-	-1635	-0-	1161	1	6440	2	N	1298	1242	0	304
						1428	9							

ANGELS ENVY 4-3W UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286792 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 9927 - 20109

05	58101 X	58101	-0-	-0-	-0-	56010	2	2091	9	N	1901	2026	0	453
06	53820 X	53410	-0-	-410	-0-	50129	2	1080	4	N	2001	1658	0	631
						2201	9							
07	55614 X	54099	-0-	-1515	-0-	49725	2	2317	4	N	1870	1727	0	736
						2057	9							
08	56359 X	56359	-0-	-0-	-0-	54310	2	26	4	N	1839	1575	0	1000
						2023	9							
09	53820 X	53579	-0-	-241	-0-	51844	2	1735	9	N	1577	1322	0	1197
10	55614 X	51476	-0-	-4138	-0-	49596	2	180	4	N	1545	2163	0	456
						1700	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852															
POP B 4-59 60 WELL #: 2H RRCID -> 286840 COMPL. DATE 11/29/2018 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10778 - 20276															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
05	27156 X	18702	-0-	-8454	-0-	931	1	15766	2	Y	1823	1889	0	1 1	377
06	26280 X	17085	-0-	-9195	-0-	2005	9	945	1	13887	2	1594	1597	0	374
07	18848 X	16020	-0-	-2828	-0-	500	4	533	1	13703	2	1344	1517	0	201
08	DLQ G-10	16189	-0-	16189	16189	306	4	825	1	13611	2	1540	1478	0	263
09	DLQ G-10	16232	-0-	16232	32421	59	4	773	1	13469	2	1451	1468	0	246
10	DLQ G-10	18494	-0-	18494	50915	394	4	994	1	15757	2	1560	1506	0	300
						27	4		4	1716	9				
POP C 4-59 60 WELL #: 3H RRCID -> 286841 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 10377 PERF.10646 - 20176															
05	37355 X	24078	-0-	-13277	-0-	1160	1	19643	2	Y	2977	3086	0	1 1	613
06	36150 X	22170	-0-	-13980	-0-	3275	9	1189	1	17469	2	2621	2623	0	611
07	24707 X	21530	-0-	-3177	-0-	629	4	694	1	17863	2	2339	2604	0	346
08	DLQ G-10	20774	-0-	20774	20774	400	4	1025	1	16895	2	2528	2443	0	431
09	DLQ G-10	21762	-0-	21762	42536	73	4	1003	1	17463	2	2532	2534	0	429
10	DLQ G-10	23388	-0-	23388	65924	511	4	1217	1	19294	2	2586	2518	0	497
						32	4		2	2845	9				
BUFFALO TRACE STATE 22-21 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286870 COMPL. DATE 10/10/2018 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10387 - 14607															
05	20633 X	20633	-0-	-0-	-0-	2767	1	16820	2	N	951	989	0		240
06	19893 X	19893	-0-	-0-	-0-	1046	9	2697	1	16199	2	906	911	0	2 8
07	20214 X	20214	-0-	-0-	-0-	997	9	2630	1	16601	2	894	952	0	5 8
08	20176 X	20176	-0-	-0-	-0-	983	9	2338	1	16767	2	974	857	0	287
09	19980 X	19825	-0-	-155	-0-	1071	9	2694	1	16030	2	943	992	0	1 8
10	20646 X	20232	-0-	-414	-0-	64	4	2790	1	16399	2	948	967	0	1 8
						1043	9		2						
LAYDEN WELL #: U 23H RRCID -> 287000 COMPL. DATE 12/08/2018 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10889 - 16507															
05	7068 X	6082	-0-	-986	-0-	2911	2	1732	4	N	1308	1288	0		343
06	6930 X	1588	-0-	-5342	-0-	1439	9	1240	2	348	9	316	336	0	323
07	7161 X	2225	-0-	-4936	-0-	1676	2	549	9	N	499	504	0		318
08	7192 X	2273	-0-	-4919	-0-	2082	2	191	9	N	174	308	0		184
09	6960 X	4186	-0-	-2774	-0-	4002	2	184	9	N	167				351
10	6076 X	1964	-0-	-4112	-0-	1660	2	304	9	N	276	270	0		357

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.//		100852												
LARCENY 12-11W UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	287123	COMPL. DATE	10/29/2018	TOTAL DEPTH	9579	PERF.	9692 -	18029	
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	
05	25553 X	25553	-0-	-0-	-0-	375	1	24922	2	Y	143	380	0	8
						99	4	157	9					
06	42510 X	31852	-0-	-10658	-0-	814	1	30565	2	Y	430	431	0	1 8 6
						473	9							
07	41943 X	27424	-0-	-14519	-0-	652	1	25306	2	Y	1193	1161	0	5 8 33
						154	4	1312	9					
08	41106 X	40199	-0-	-907	-0-	709	1	38841	2	Y	571	579	0	25
						21	4	628	9					
09	46409 X	46409	-0-	-0-	-0-	763	1	45071	2	Y	495	474	0	1 8 45
						30	4	545	9					
10	32922 X	32537	-0-	-385	-0-	437	1	30953	2	Y	682	710	0	2 8 15
						397	4	750	9					

ICEMAN 4-24 23		WELL #:		1H	RRCID ->	287155	COMPL. DATE	01/19/2017	TOTAL DEPTH	10121	PERF.	10845 -	17571	
*01	48035 X	24621	-0-	-23414	-0-	610	1	22186	2	N	1659	1769	0	4 8 345
						1825	9							
*02	22196 X	22196	-0-	-0-	-0-	550	1	19873	2	N	1612	1555	0	1 8 401
						1773	9							
*03	25132 X	25132	-0-	-0-	-0-	619	1	22646	2	N	1697	1734	0	364
						1867	9							
*04	22650 X	20245	-0-	-2405	-0-	553	1	17197	2	N	1814	1774	0	404
						500	4	1995	9					
*05	32519 X	24455	-0-	-8064	-0-	610	1	21707	2	N	1944	2031	0	3 8 314
						2138	9							
*06	31470 X	23272	-0-	-8198	-0-	587	1	20301	2	N	1774	1780	0	308
						433	4	1951	9					
*07	27886 X	27886	-0-	-0-	-0-	610	1	25310	2	N	1625	1519	0	414
						178	4	1788	9					
*08	28128 X	28128	-0-	-0-	-0-	618	1	25640	2	N	1700	1818	0	296
						1870	9							
*09	27018 X	27018	-0-	-0-	-0-	598	1	24586	2	N	1667	1595	0	368
						1834	9							
10	27280 X	27267	-0-	-13	-0-	620	1	24918	2	N	1572	1678	0	262
						1729	9							

LITTLE FUNDAMENTAL 4-52		WELL #:		2H	RRCID ->	287157	COMPL. DATE	06/12/2017	TOTAL DEPTH	10379	PERF.	10416 -	14975	
05	14012 X	-0-	-0-	-14012	-0-				N	1650	1809	0	1 1 284	
06	13560 X	11353	-0-	-2207	-0-	842	1	8822	2	N	1535	1482	0	337
						1689	9							
07	10971 X	10971	-0-	-0-	-0-	758	1	8584	2	N	1421	1493	0	265
						66	4	1563	9					
08	11600 X	11600	-0-	-0-	-0-	783	1	9163	2	N	1504	1479	0	290
						1654	9							
09	11340 X	10467	-0-	-873	-0-	842	1	8073	2	N	1363	1391	0	262
						53	4	1499	9					
10	11718 X	10255	-0-	-1463	-0-	870	1	7594	2	N	1503	1411	0	354
						138	4	1653	9					

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.//		100852															
WOLFMAN A 4 21-24		WELL #:		1H	RRCID ->	287158	COMPL. DATE	12/07/2017	TOTAL DEPTH	10202	PERF.10711	- 17269					
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				
*01		37831 X	19088	-0-	-18743	-0-	616	1	17025	2	N	1315	1384	0	4	8	293
							1447	9									
*02		18620 X	16541	-0-	-2079	-0-	548	1	14686	2	N	1188	966	0	1	8	514
							1307	9									
*03		19623 X	18860	-0-	-763	-0-	620	1	16674	2	N	1424	1513	0	1	8	424
							1566	9									
*04		18150 X	17447	-0-	-703	-0-	528	1	15582	2	N	1215	1239	0			400
							1337	9									
*05		21390 X	18287	-0-	-3103	-0-	620	1	16301	2	N	1242	1292	0	4	8	346
							1366	9									
*06		20700 X	16629	-0-	-4071	-0-	583	1	14778	2	N	1153	1150	0			349
							1268	9									
*07		19096 X	17912	-0-	-1184	-0-	620	1	15992	2	N	1182	1160	0			371
							1300	9									
*08		19096 X	17989	-0-	-1107	-0-	618	1	16047	2	N	1204	1238	0			337
							1324	9									
*09		17940 X	16652	-0-	-1288	-0-	600	1	14891	2	N	1055	1080	0			312
							1161	9									
10		18538 X	17114	-0-	-1424	-0-	610	1	15298	2	N	1096	1079	0			329
							1206	9									
WOLFMAN B 21-24		WELL #:		2H	RRCID ->	287190	COMPL. DATE	12/06/2017	TOTAL DEPTH	10075	PERF. 9800	- 10700					
*01		72401 X	35673	-0-	-36728	-0-	620	1	32601	2	N	2229	2291	0	4	8	384
							2452	9									
*02		33684 X	30858	-0-	-2826	-0-	558	1	28103	2	N	1997	1914	0	1	8	466
							2197	9									
*03		36735 X	34942	-0-	-1793	-0-	618	1	31908	2	N	2196	2194	0	1	8	467
							2416	9									
*04		35550 X	32825	-0-	-2725	-0-	600	1	29820	2	N	2186	2134	0			519
							2405	9									
*05		41974 X	34111	-0-	-7863	-0-	619	1	31196	2	N	2087	2247	0	3	8	356
							2296	9									
*06		40620 X	32444	-0-	-8176	-0-	595	1	29637	2	N	2011	1972	0			395
							2212	9									
*07		35185 X	33448	-0-	-1737	-0-	620	1	30604	2	N	2022	2058	0			359
							2224	9									
*08		35185 X	33621	-0-	-1564	-0-	620	1	30832	2	N	1972	1927	0			404
							2169	9									
*09		33240 X	31383	-0-	-1857	-0-	600	1	28735	2	N	1862	1926	0			340
							2048	9									
10		34348 X	32029	-0-	-2319	-0-	620	1	29274	2	N	1941	1997	0			284
							2135	9									
HEAVEN HILL 23-13E UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	287247	COMPL. DATE	01/09/2019	TOTAL DEPTH	9685	PERF.10011	- 20295					
05		55769 X	47068	-0-	-8701	-0-	372	1	43273	2	N	3112	3073	0	7	8	357
							3423	9									
06		53970 X	44384	-0-	-9586	-0-	360	1	40392	2	N	3302	3271	0	55	8	333
							3632	9									
07		52359 X	47081	-0-	-5278	-0-	336	1	42721	2	N	3658	3287	0	154	8	550
							4024	9									
08		52359 X	45470	-0-	-6889	-0-	372	1	41864	2	N	2940	3154	0	64	8	272
							3234	9									
09		47730 X	42955	-0-	-4775	-0-	360	1	39480	2	N	2735	2541	0	74	8	392
							106	4	3009	9							
10		47089 X	41316	-0-	-5773	-0-	372	1	37543	2	N	2823	2905	0			310
							296	4	3105	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//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 (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	25699 X	20646	-0-	-5053	-0-	305 1	18060 2	N		2074	2118 0	1 1		305
06	24870 X	19674	-0-	-5196	-0-	2281 9	295 1	17371 2	N	1725	1731 0			299
07	21611 X	21611	-0-	-0-	-0-	110 4	217 1	1898 9	N	1780	1732 0			347
08	22768 X	22768	-0-	-0-	-0-	271 4	271 4	1958 9	N	1927	1967 0			307
09	20040 X	19262	-0-	-778	-0-	249 1	2120 9	20399 2	N	1448	1498 0			257
10	21607 X	18463	-0-	-3144	-0-	234 1	1593 9	17435 2	N	1536	1509 0			284
						289 1	1690 9	16484 2	N					
POWDER KEG A		WELL #: U 05H		RRCID -> 287316		COMPL. DATE 12/29/2017				TOTAL DEPTH 10164 PERF.10294 - 17938				
05	34441 X	31902	-0-	-2539	-0-	868 1	1752 9	29282 2	N	1593	1838 0	1 1		357
06	33330 X	29592	-0-	-3738	-0-	823 1	461 4	26704 2	N	1458	1408 0			407
07	32426 X	30274	-0-	-2152	-0-	748 1	748 1	1604 9	N	1431	1442 0			396
08	31899 X	30102	-0-	-1797	-0-	155 4	750 1	27797 2	N	1363	1497 0			262
09	30870 X	27749	-0-	-3121	-0-	1499 9	784 1	1574 9	N	1400	1383 0			279
10	31899 X	29965	-0-	-1934	-0-	69 4	862 1	25356 2	N	1598	1554 0			323
						1758 9	27345 2	1540 9	N					
MERIDITH 183 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 287385		COMPL. DATE 02/08/2019				TOTAL DEPTH 10774 PERF.11171 - 15645				
05	17171 X	17171	-0-	-0-	-0-	1103 1	87 4	14066 2	Y	1741	1691 0	51 8		8
06	18660 X	16148	-0-	-2512	-0-	1095 1	1894 9	1915 9	Y	1722	1658 0	64 8		8
07	19282 X	12695	-0-	-6587	-0-	817 1	10 4	10519 2	Y	1226	1195 0	30 8		9
08	19282 X	16904	-0-	-2378	-0-	931 1	1865 9	1349 9	Y	1695	1664 0	27 8		13
09	17700 X	14839	-0-	-2861	-0-	904 1	4 4	14108 2	Y	1431	1424 0	12 8		8
10	17174 X	16805	-0-	-369	-0-	1129 1	1821 9	1574 9	Y	1655	1650 0	5 8		8
						1129 1	13855 2	13855 2	Y					
POP D 4-59 60		WELL #: U 31H		RRCID -> 287403		COMPL. DATE 01/19/2018				TOTAL DEPTH 10387 PERF.10568 - 20039				
05	46159 X	35659	-0-	-10500	-0-	563 1	1801 9	33295 2	N	1637	1706 0	1 1		360
06	44670 X	34465	-0-	-10205	-0-	545 1	199 4	32024 2	N	1543	1577 0			326
07	37855 X	37855	-0-	-0-	-0-	399 1	181 4	1697 9	N	1766	1696 0			396
08	39021 X	39021	-0-	-0-	-0-	451 1	1671 9	35332 2	N	1519	1569 0			346
09	34980 X	34868	-0-	-112	-0-	438 1	1835 9	1943 9	N	1668	1735 0			279
10	37851 X	33824	-0-	-4027	-0-	551 1	111 4	36899 2	N	1519	1463 0			335
						111 4	1671 9	31491 2	N					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852																
OATMAN C-19 A		WELL #: T 05H		RRCID -> 287958		COMPL. DATE 10/16/2019				TOTAL DEPTH 10162 PERF.10438 - 19275						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	21198 X	21198	-0-	-0-	-0-	1102	1	18620	2	Y	778	793	0	1	1	187
						620	4	856	9							
06	43020 X	20467	-0-	-22553	-0-	1074	1	18524	2	Y	790	770	0			207
						869	9									
07	21514 X	20133	-0-	-1381	-0-	1087	1	17682	2	Y	620	548	0			279
						682	4	682	9							
08	22630 X	14866	-0-	-7764	-0-	853	1	12857	2	Y	1009	888	0			400
						46	4	1110	9							
09	21900 X	10789	-0-	-11111	-0-	733	1	8978	2	Y	662	824	0			238
						350	4	728	9							
10	21204 X	11985	-0-	-9219	-0-	730	1	10333	2	Y	838	802	0			274
						922	9									
RIFLEMAN C-19 A		WELL #: U 39H		RRCID -> 288041		COMPL. DATE 11/14/2019				TOTAL DEPTH 10246 PERF.10915 - 17905						
*01	54393 X	27336	-0-	-27057	-0-	620	1	24836	2	N	1709	2044	0	4	8	382
						1880	9									
*02	24632 X	24632	-0-	-0-	-0-	560	1	22295	2	N	1615	1600	0	1	8	396
						1777	9									
*03	26829 X	26829	-0-	-0-	-0-	620	1	24263	2	N	1769	1858	0	1	8	306
						1946	9									
*04	24937 X	24937	-0-	-0-	-0-	600	1	22467	2	N	1617	1546	0			377
						91	4	1779	9							
*05	25393 X	25393	-0-	-0-	-0-	618	1	22989	2	N	1624	1750	0	3	8	248
						1786	9									
*06	24401 X	24401	-0-	-0-	-0-	600	1	20917	2	N	1564	1578	0			234
						1164	4	1720	9							
*07	25260 X	25260	-0-	-0-	-0-	620	1	21687	2	N	1518	1465	0			287
						1283	4	1670	9							
*08	24782 X	24782	-0-	-0-	-0-	620	1	22277	2	N	1504	1448	0			343
						231	4	1654	9							
*09	23369 X	23369	-0-	-0-	-0-	600	1	20332	2	N	1517	1581	0			279
						768	4	1669	9							
10	23219 X	23219	-0-	-0-	-0-	620	1	20810	2	N	1530	1494	0			315
						106	4	1683	9							
BIRDMAN A		WELL #: U 03H		RRCID -> 288177		COMPL. DATE 08/25/2019				TOTAL DEPTH 9955 PERF.10301 - 17000						
*01	83685 X	40998	-0-	-42687	-0-	620	1	37702	2	N	1573	1582	0	4	8	295
						946	4	1730	9							
*02	42224 X	36609	-0-	-5615	-0-	560	1	34247	2	N	1329	1333	0	1	8	290
						340	4	1462	9							
*03	44578 X	40146	-0-	-4432	-0-	620	1	37946	2	N	1436	1358	0	1	8	367
						1580	9									
*04	42750 X	37493	-0-	-5257	-0-	594	1	35315	2	N	1440	1484	0			323
						1584	9									
*05	54095 X	37809	-0-	-16286	-0-	620	1	35695	2	N	1358	1456	0	3	8	222
						1494	9									
*06	52350 X	38252	-0-	-14098	-0-	600	1	36085	2	N	1394	1397	0			219
						34	4	1533	9							
*07	39897 X	38267	-0-	-1630	-0-	620	1	35287	2	N	1307	1192	0			334
						922	4	1438	9							
*08	39525 X	37782	-0-	-1743	-0-	620	1	35734	2	N	1232	1321	0			245
						73	4	1355	9							
*09	37650 X	35508	-0-	-2142	-0-	568	1	33593	2	N	1125	972	0			398
						109	4	1238	9							
10	38905 X	35778	-0-	-3127	-0-	620	1	33716	2	N	1249	1290	0			357
						68	4	1374	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.//		100852												
GELTEMEYER 4-21		WELL #:		1H	RRCID ->	288191	COMPL. DATE	11/22/2011	TOTAL	DEPTH	10361	PERF.	10691 -	14270
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	AMT	CODE	BALANCE
05		1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	1196 2	253 9	N	230	185 1			385
06		2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	792 1	1838 2	N	210	295 1			300
							36 4	231 9						
07		3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	842 1	2152 2	N	222	367 1			155
							124 4	244 9						
08		4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	870 1	2980 2	N	343	185 1			313
							3 4	377 9						
09		3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	814 1	2009 2	N	260	373 1			200
							92 4	286 9						
10		3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	868 1	1934 2	N	251	186 1			265
							276 9							

RUSSELLS RESERVE 8-82S UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	288216	COMPL. DATE	05/28/2019	TOTAL	DEPTH	10554	PERF.	10708 -	17550
05		20850 X	20850	-0-	-0-	-0-	1505 1	17144 2	N	2001	2064 0	20 8		327
							2201 9							
06		22020 X	21882	-0-	-138	-0-	1500 1	18002 2	N	2164	2157 0	16 8		318
							2380 9							
07		22754 X	22229	-0-	-525	-0-	1550 1	18310 2	N	2111	2016 0	8 8		405
							47 4	2322 9						
08		25048 X	20347	-0-	-4701	-0-	1472 1	16809 2	N	1878	1810 0	90 8		383
							2066 9							
09		24240 X	20292	-0-	-3948	-0-	1450 1	16662 2	N	1854	1897 0	43 8		297
							141 4	2039 9						
10		22599 X	21531	-0-	-1068	-0-	1550 1	17509 2	N	2150	2069 0	96 8		282
							107 4	2365 9						

WL WELLER 22-21S UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	288257	COMPL. DATE	05/15/2019	TOTAL	DEPTH	9794	PERF.	9984 -	17132
05		31124 X	154	-0-	-30970	-0-	111 2	43 9	N	39	4 8			169
06		30120 X	8917	-0-	-21203	-0-	7773 2	1144 9	N	1040	997 0	32 8		180
07		31124 X	14638	-0-	-16486	-0-	12382 2	39 4	N	2015	1878 0	95 8		222
							2217 9							
08		19065 X	16398	-0-	-2667	-0-	13720 2	9 4	N	2426	2408 0	32 8		208
							2669 9							
09		18527 X	18527	-0-	-0-	-0-	600 1	15356 2	N	2337	2191 0	44 8		310
							2571 9							
10		20437 X	20437	-0-	-0-	-0-	620 1	17104 2	N	2466	2473 0			303
							2713 9							

FOUR ROSES 23S UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	288271	COMPL. DATE	06/15/2019	TOTAL	DEPTH	9903	PERF.	10218 -	20124
05		4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-			N	2				100
06		4890 X	-0-	-0-	-4890	-0-			N	-0-				100
07		5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-			N	-0-				100
08		5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	503 1	3357 2	N	115	10 8			205
							1146 4	127 9						
09		7714 X	7714	-0-	-0-	-0-	578 1	6586 2	N	398	332 0	11 8		260
							112 4	438 9						
10		6903 X	6903	-0-	-0-	-0-	609 1	4633 2	N	507	369 0	30 8		368
							1103 4	558 9						

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLF CAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852		OATMAN C-19 A		WELL #: U 10H		RRCID -> 288303	COMPL. DATE 10/30/2019	TOTAL DEPTH 10280	PERF.10503 - 16981				
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		
05	23770 X	23770	-0-	-0-	-0-	1219 1 685 4	20603 2 1263 9	Y	1148	1177 0	1 1	273	
06	36480 X	22710	-0-	-13770	-0-	1172 1 1333 9	20205 2	Y	1212	1171 0		314	
07	24800 X	22964	-0-	-1836	-0-	1210 1 759 4	19680 2 1315 9	Y	1195	980 0		529	
08	24800 X	23112	-0-	-1688	-0-	1380 1 74 4	20796 2 862 9	Y	784	1000 0		313	
09	23010 X	21575	-0-	-1435	-0-	1513 1 723 4	18540 2 799 9	Y	726	778 0		261	
10	24836 X	24836	-0-	-0-	-0-	1592 1 1 4	22544 2 699 9	Y	635	688 0		208	

STATE RIFLEMAN C-18 B		WELL #: U 30H		RRCID -> 288556	COMPL. DATE 11/07/2019	TOTAL DEPTH 10241	PERF.10547 - 18893						
*01	62654 X	33129	-0-	-29525	-0-	605 1 2515 9	30009 2	N	2286	2241 0	4 8	522	
*02	32732 X	29198	-0-	-3534	-0-	560 1 2125 9	26513 2	N	1932	1864 0	1 8	589	
*03	35402 X	31847	-0-	-3555	-0-	618 1 2351 9	28878 2	N	2137	2072 0	1 8	653	
*04	32190 X	30602	-0-	-1588	-0-	600 1 173 4	27618 2 2211 9	N	2010	2059 0		604	
*05	45508 X	31175	-0-	-14333	-0-	620 1 2256 9	28299 2	N	2051	2109 0	4 8	542	
*06	44040 X	30620	-0-	-13420	-0-	600 1 2794 4	25130 2 2096 9	N	1905	1953 0		494	
*07	31713 X	30416	-0-	-1297	-0-	620 1 401 4	27357 2 2038 9	N	1853	1847 0		500	
*08	31217 X	29784	-0-	-1433	-0-	620 1 1917 9	27247 2	N	1743	1741 0		502	
*09	30030 X	28201	-0-	-1829	-0-	600 1 1697 9	25904 2	N	1543	1769 0		276	
10	31031 X	28404	-0-	-2627	-0-	615 1 72 4	25806 2 1911 9	N	1737	1690 0		323	

DANIELLE 183 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 288605	COMPL. DATE 04/07/2019	TOTAL DEPTH 10877	PERF.11507 - 19222						
05	28914 X	28914	-0-	-0-	-0-	1043 1 41 4	24053 2 3777 9	Y	3434	3424 0	9 8	23	
06	27300 X	16104	-0-	-11196	-0-	591 1 50 4	13284 2 2179 9	Y	1981	1984 0	1 8	19	
07	28210 X	18147	-0-	-10063	-0-	979 1 1269 9	15899 2	Y	1154	1082 0	83 8	8	
08	29450 X	18521	-0-	-10929	-0-	1063 1 1660 9	15798 2	Y	1509	1504 0		13	
09	28500 X	18667	-0-	-9833	-0-	1122 1 2061 9	15484 2	Y	1874	1832 0	42 8	13	
10	28923 X	20181	-0-	-8742	-0-	1097 1 32 4	16738 2 2314 9	Y	2104	2062 0	40 8	15	

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
FOLK ROLWING A 4-34 33 WELL #: 1H RRCID -> 288675 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 9959 PERF.10469 - 16975														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	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

05		33170 X	25294	-0-	-7876	-0-	835 1	22854 2	N	932	1075 0	1 1		225
							580 4	1025 9						
06		32100 X	24841	-0-	-7259	-0-	823 1	23128 2	N	809	712 0			322
							890 9							
07		26536 X	24773	-0-	-1763	-0-	716 1	23144 2	N	742	787 0			277
							97 4	816 9						
08		26536 X	25719	-0-	-817	-0-	784 1	24059 2	N	796	856 0			217
							876 9							
09		24840 X	23015	-0-	-1825	-0-	756 1	21413 2	N	666	694 0			189
							113 4	733 9						
10		25668 X	25581	-0-	-87	-0-	859 1	23812 2	N	827	804 0			212
							910 9							

OATMAN C18-25 WELL #: 4H RRCID -> 289044 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10990 - 15170														
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	332	185 1			212
06		1167 X	1167	-0-	-0-	-0-	894 2	273 9	N	248	182 1			278
07		1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	1071 2	215 9	N	195	354 1			119
08		1055 X	1055	-0-	-0-	-0-	839 2	216 9	N	196	181 1			134
09		502 X	502	-0-	-0-	-0-	287 2	215 9	N	195	186 1			143
10		679 X	679	-0-	-0-	-0-	555 2	124 9	N	113				256

WILSON 184-185 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289049 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 11317 PERF.11618 - 21747														
05		26469 X	26469	-0-	-0-	-0-	912 1	24231 2	Y	1068	1039 0	31 8		5
							151 4	1175 9						
06		42600 X	19464	-0-	-23136	-0-	878 1	17285 2	Y	1183	1138 0	44 8		6
							1301 9							
07		44020 X	25784	-0-	-18236	-0-	1157 1	21771 2	Y	2577	2500 0	64 8		19
							21 4	2835 9						
08		31744 X	29580	-0-	-2164	-0-	1121 1	25537 2	Y	2656	2612 0	43 8		20
							2922 9							
09		29106 X	29106	-0-	-0-	-0-	808 1	25453 2	Y	2579	2563 0	22 8		14
							8 4	2837 9						
10		34007 X	34007	-0-	-0-	-0-	927 1	30058 2	Y	2747	2738 0	9 8		14
							3022 9							

RAMSES MIPA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289059 COMPL. DATE 12/28/2018 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11451 - 20367														
05		34221 X	34221	-0-	-0-	-0-	29813 2	4408 9	Y	4007	4012 0			99
06		33233 X	33233	-0-	-0-	-0-	28772 2	4461 9	Y	4055	4044 0			110
07		31072 X	31072	-0-	-0-	-0-	26858 2	4214 9	Y	3831	3812 0	2 8		127
08		27388 X	27388	-0-	-0-	-0-	23560 2	3828 9	Y	3480	3484 0	2 8		121
09		29393 X	29393	-0-	-0-	-0-	25218 2	2 4	Y	3794	3816 0			99
							4173 9							
10		26846 X	26601	-0-	-245	-0-	22600 2	72 4	Y	3572	3585 0			86
							3929 9							

BROOKE 184-185 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289112 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 11281 PERF.11363 - 21322														
05		16805 X	16805	-0-	-0-	-0-	1429 1	14343 2	Y	916	913 0	3 8		6
							25 4	1008 9						
06		21420 X	17484	-0-	-3936	-0-	1315 1	14660 2	Y	1322	1315 0			13
							55 4	1454 9						
07		23550 X	23550	-0-	-0-	-0-	1405 1	20067 2	Y	1889	1753 0	136 8		13
							2078 9							
08	DLQ	G-10	22155	-0-	22155	22155	1451 1	18583 2	Y	1928	1925 0			16
							2121 9							
09	DLQ	G-10	23413	-0-	23413	45568	1364 1	19830 2	Y	2017	1973 0	46 8		14
							2219 9							
10	DLQ	G-10	25774	-0-	25774	71342	1302 1	22073 2	Y	2143	2100 0	41 8		16
							42 4	2357 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
BLACK MAPLE HILL STATE 12 WELL #: 1H RRCID -> 289240 COMPL. DATE 08/15/2020 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10102 - 14765														
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											
05	43307 X	37146	-0-	-6161	-0-	1082	1	33632	2	N	1975	2161	0	331
						259	4	2173	9					
06	39990 X	33976	-0-	-6014	-0-	1050	1	30903	2	N	1839	1661	0	506
						2023	9						3 8	
07	40455 X	34046	-0-	-6409	-0-	1082	1	30890	2	N	1885	1999	0	383
						2074	9						9 8	
08	39122 X	33711	-0-	-5411	-0-	1050	1	30655	2	N	1824	1767	0	439
						2006	9						1 8	
09	36150 X	32361	-0-	-3789	-0-	1015	1	29388	2	N	1780	1924	0	292
						1958	9						3 8	
10	37138 X	32732	-0-	-4406	-0-	1085	1	29580	2	N	1879	1792	0	375
						2067	9						4 8	
MARY GRACE 201-202 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289387 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 2095 PERF. N/A														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MICHTERS STATE 21-26-32 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289417 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 9810 PERF.10003 - 19384														
05	31124 X	23044	-0-	-8080	-0-	372	1	20360	2	N	1721	1922	0	447
						419	4	1893	9				8 8	
06	38460 X	21791	-0-	-16669	-0-	360	1	20169	2	N	939	1130	0	256
						229	4	1033	9					
07	39742 X	33500	-0-	-6242	-0-	336	1	30259	2	N	2207	2045	0	244
						477	4	2428	9				174 8	
08	41828 X	41828	-0-	-0-	-0-	372	1	38763	2	N	2448	2355	0	250
						2693	9						87 8	
09	39363 X	39363	-0-	-0-	-0-	360	1	36599	2	N	2144	1926	0	386
						46	4	2358	9				82 8	
10	45193 X	45193	-0-	-0-	-0-	372	1	34523	2	N	2583	2569	0	400
						7457	4	2841	9					
KNOB CREEK 12-11 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289427 COMPL. DATE 09/08/2019 TOTAL DEPTH 9719 PERF.10109 - 18128														
*01	74431 X	73797	-0-	-634	-0-	620	1	71257	2	N	1745	1817	0	198
						1920	9						17 8	
*02	67228 X	66543	-0-	-685	-0-	560	1	64266	2	N	1541	1517	0	222
						22	4	1695	9					
*03	73935 X	71611	-0-	-2324	-0-	620	1	69212	2	N	1617	1596	0	235
						1779	9						8 8	
*04	71550 X	65530	-0-	-6020	-0-	600	1	63325	2	N	1459	1329	0	355
						1605	9						10 8	
*05	73935 X	64646	-0-	-9289	-0-	620	1	62508	2	N	1380	1467	0	268
						1518	9							
*06	70830 X	60876	-0-	-9954	-0-	600	1	58871	2	N	1277	1311	0	230
						1405	9						4 8	
*07	73067 X	62147	-0-	-10920	-0-	620	1	60088	2	N	1221	1197	0	243
						96	4	1343	9				11 8	
*08	70990 X	61302	-0-	-9688	-0-	620	1	58645	2	N	1279	1161	0	360
						630	4	1407	9				1 8	
*09	64920 X	57983	-0-	-6937	-0-	600	1	56061	2	N	1202	1346	0	213
						1322	9						3 8	
10	64015 X	58887	-0-	-5128	-0-	620	1	56125	2	N	1263	1239	0	232
						753	4	1389	9				5 8	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.//		100852											
BULLEIT 12-15-16 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	289485	COMPL. DATE	03/09/2020	TOTAL DEPTH	9771	PERF.	9906 -	20554
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		
05	15152 X	15152	-0-	-0-	-0-	518 1	14225 2	Y	321	363 0	18		
06	32730 X	26049	-0-	-6681	-0-	56 4	353 9	Y	778	783 0	2 8	11	
07	33821 X	20518	-0-	-13303	-0-	791 1	24402 2	Y	672	659 0	3 8	21	
08	33821 X	24015	-0-	-9806	-0-	856 9		Y	809	802 0	1 8	27	
09	30810 X	22683	-0-	-8127	-0-	618 1	19158 2	Y	762	718 0	1 8	70	
10	26908 X	24559	-0-	-2349	-0-	3 4	739 9	Y	827	873 0	2 8	22	
						634 1	22491 2	Y					
						890 9							
						618 1	21227 2	Y					
						838 9							
						363 1	23286 2	Y					
						910 9							

MARY GRACE 201-202 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289515	COMPL. DATE	04/25/2021	TOTAL DEPTH	11217	PERF.	11611 -	21661
*01	36549 X	34990	-0-	-1559	-0-	1542 1	30071 2	Y	3070	2935 0	20 8	215	
*02	DLQ G-10	26624	-0-	26624	26624	3377 9	1022 1	Y	2886	2784 0	111 8	206	
*03	DLQ G-10	32281	-0-	32281	58905	3175 9	1024 1	Y	2807	2746 0	107 8	160	
*04	88816 X	29911	-0-	-58905	-0-	3088 9	928 1	Y	2504	2407 0	106 8	151	
*05	34258 X	34258	-0-	-0-	-0-	2754 9	916 1	Y	2738	2619 0	108 8	162	
*06	33270 X	30373	-0-	-2897	-0-	3012 9	889 1	Y	2484	2408 0	107 8	131	
*07	32092 X	32092	-0-	-0-	-0-	2732 9	990 1	Y	2405	2315 0	69 8	152	
*08	31930 X	28653	-0-	-3277	-0-	2646 9	843 1	Y	2649	2568 0	46 8	187	
*09	32910 X	28761	-0-	-4149	-0-	2914 9	800 1	Y	2405	2433 0	23 8	136	
10	34007 X	28970	-0-	-5037	-0-	2646 9	854 1	Y	2453	2444 0	9 8	136	
						2698 9	25418 2	Y					

ABIGAIL 218-219 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289518	COMPL. DATE	04/21/2020	TOTAL DEPTH	11142	PERF.	11251 -	18780
05	31248 X	28546	-0-	-2702	-0-	990 1	24410 2	N	2632	2479 0	31 8	422	
06	29100 X	27717	-0-	-1383	-0-	251 4	2895 9	N	2283	2377 0		328	
07	29109 X	27817	-0-	-1292	-0-	960 1	24038 2	N	2490	2350 0	43 8	425	
08	29109 X	27546	-0-	-1563	-0-	208 4	2511 9	N	2405	2334 0	63 8	433	
09	27720 X	26091	-0-	-1629	-0-	864 1	22690 2	N	2266	2479 0	17 8	203	
10	28644 X	27015	-0-	-1629	-0-	1524 4	2739 9	N	2247	2233 0		217	
						896 1	23594 2	N					
						410 4	2646 9						
						960 1	22393 2	N					
						245 4	2493 9						
						1408 1	22816 2	N					
						319 4	2472 9						

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)	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
05	57009	X	51455	-0-	-5554	-0-	1767 1	45055 2	N	4110	3932 0	55 8	774	
							112 4	4521 9						
06	55170	X	49751	-0-	-5419	-0-	1710 1	43846 2	N	3814	4061 0		527	
							4195 9							
07	54839	X	49790	-0-	-5049	-0-	1653 1	43832 2	N	3914	3816 0	76 8	549	
							4305 9							
08	53413	X	50116	-0-	-3297	-0-	1767 1	43469 2	N	3917	3779 0	112 8	575	
							571 4	4309 9						
09	49800	X	47864	-0-	-1936	-0-	1710 1	41920 2	N	3689	3917 0	30 8	317	
							176 4	4058 9						
10	51460	X	47413	-0-	-4047	-0-	1767 1	41628 2	N	3653	3623 0		347	
							4018 9							

BULLEIT 12-15-16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289561 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 9905 - 20608														
05	30058	X	30058	-0-	-0-	-0-	300 1	28687 2	Y	870	954 0		49	
							114 4	957 9						
06	55830	X	47906	-0-	-7924	-0-	630 1	45052 2	Y	2022	2038 0	5 8	28	
							2224 9							
07	54808	X	41747	-0-	-13061	-0-	950 1	38514 2	Y	1863	1826 0	7 8	58	
							234 4	2049 9						
08	49693	X	49018	-0-	-675	-0-	979 1	45661 2	Y	2139	2124 0	1 8	72	
							25 4	2353 9						
09	47910	X	44690	-0-	-3220	-0-	954 1	41605 2	Y	1912	1806 0	3 8	175	
							28 4	2103 9						
10	49507	X	45044	-0-	-4463	-0-	589 1	41808 2	Y	1919	2029 0	5 8	60	
							536 4	2111 9						

EVAN WILLIAMS 23-13W UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289568 COMPL. DATE 10/31/2019 TOTAL DEPTH 9659 PERF.10010 - 18733														
05	36642	X	30531	-0-	-6111	-0-	992 1	26953 2	N	2351	2531 0	1 8	327	
							2586 9							
06	32880	X	20993	-0-	-11887	-0-	910 1	17707 2	N	1537	1647 0	9 8	208	
							685 4	1691 9						
07	33976	X	23424	-0-	-10552	-0-	845 1	20818 2	N	1508	1386 0	28 8	302	
							102 4	1659 9						
08	34534	X	6000	-0-	-28534	-0-	943 1	4848 2	N	186	369 0	4 8	115	
							4 4	205 9						
09	33420	X	1777	-0-	-31643	-0-	925 1	846 2	N	3	3 8		115	
							3 4	3 9						
10	30535	X	10714	-0-	-19821	-0-	1248 1	9096 2	N	331	254 0		192	
							6 4	364 9						

GARRISON BROTHERS STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289574 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9775 - 20414														
05	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	28 1	2640 2	Y	197	389 0		19	
							255 4	217 9						
06	45660	X	10	-0-	-45650	-0-	10 2		Y	-0-	19 0		-0-	
07	47182	X	-0-	-0-	-47182	-0-			Y	-0-			-0-	
08	47182	X	5	-0-	-47177	-0-	4 2	1 9	Y	1	1 0		-0-	
09	45660	X	31	-0-	-45629	-0-	31 2		Y	-0-			-0-	
10	2883	X	2732	-0-	-151	-0-	25 1	2062 2	Y	57	48 0		9	
							582 4	63 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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		51294 X	51294	-0-	-0-	-0-	314 1	46136 2	Y	4363	4177	0	119 8	186
							45 4	4799 9						
06		44615 X	44615	-0-	-0-	-0-	247 1	40311 2	Y	3688	3552	0	123 8	199
							4057 9							
07		49716 X	49716	-0-	-0-	-0-	291 1	44718 2	Y	4279	4258	0	99 8	121
							4707 9							
08		48434 X	48434	-0-	-0-	-0-	290 1	43845 2	Y	3908	3858	0	58 8	113
							4299 9							
09		39150 X	23831	-0-	-15319	-0-	173 1	21390 2	Y	2062	2093	0	15 8	67
							2268 9							
10		50997 X	50997	-0-	-0-	-0-	307 1	46587 2	Y	3730	3701	0	12 8	84
							4103 9							

JOSH 201-202 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 290073 COMPL. DATE 12/02/2021 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11723 - 21445														
05		51546 X	51546	-0-	-0-	-0-	313 1	45100 2	Y	5535	5329	0	152 8	236
							44 4	6089 9						
06		65927 X	65927	-0-	-0-	-0-	1338 1	57582 2	Y	6370	6051	0	212 8	343
							7007 9							
07		57970 X	54330	-0-	-3640	-0-	1000 1	47471 2	Y	5326	5395	0	123 8	151
							5859 9							
08		57970 X	53776	-0-	-4194	-0-	1168 1	46879 2	Y	5208	5132	0	77 8	150
							5729 9							
09		56100 X	54825	-0-	-1275	-0-	1252 1	47739 2	Y	5304	5244	0	38 8	172
							5834 9							
10		57970 X	54197	-0-	-3773	-0-	1203 1	47451 2	Y	5039	5082	0	16 8	113
							5543 9							

WAKE 14-13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290074 COMPL. DATE 09/17/2019 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11027 - 17314														
05		19309 X	19309	-0-	-0-	-0-	617 1	16621 2	N	1883	1888	0		349
							2071 9							
06		18510 X	17285	-0-	-1225	-0-	594 1	14902 2	N	1626	1657	0		318
							1789 9							
07		19034 X	16822	-0-	-2212	-0-	520 1	14217 2	N	1786	1849	0		255
							120 4	1965 9						
08		19034 X	18339	-0-	-695	-0-	558 1	15145 2	N	1669	1497	0		427
							800 4	1836 9						
09		18690 X	3832	-0-	-14858	-0-	120 1	3199 2	N	340	512	0		255
							139 4	374 9						
10		19313 X	10753	-0-	-8560	-0-	576 1	8706 2	N	1191	1165	0	15 8	266
							161 4	1310 9						

BARBADOS 2-3 C WELL #: 134H RRCID -> 290126 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 9975 PERF.10857 - 20157														
05		22140 X	22140	-0-	-0-	-0-	17445 2	1457 4	Y	2944	2817	0	42 8	330
							3238 9							
06		37350 X	16730	-0-	-20620	-0-	14100 2	400 4	Y	2027	2117	0	3 8	237
							2230 9							
07		22816 X	17868	-0-	-4948	-0-	14723 2	279 4	Y	2605	2486	0	18 8	338
							2866 9							
08		21793 X	16825	-0-	-4968	-0-	14060 2	2765 9	Y	2514	2618	0	8 8	226
							13326 2	2540 9	Y	2309	2247	0	8 8	280
09		21420 X	15866	-0-	-5554	-0-	13326 2	2540 9	Y	2309	2247	0	8 8	280
							11828 2	4 4	Y	2318	2322	0		276
10		22134 X	14382	-0-	-7752	-0-	2550 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
05		20973 X	20973	-0-	-0-	-0-	1989 1	13921 2	Y	3545	3417	0	51 8	398
							1163 4	3900 9						
06		22860 X	14807	-0-	-8053	-0-	2513 1	9465 2	Y	2328	2451	0	3 8	272
							268 4	2561 9						
07		22351 X	13331	-0-	-9020	-0-	1964 1	9128 2	Y	1878	1893	0	13 8	244
							173 4	2066 9						
08		36160 X	36160	-0-	-0-	-0-	2241 1	29040 2	Y	4435	4265	0	15 8	399
							4879 9							
09		34278 X	34278	-0-	-0-	-0-	2358 1	27715 2	Y	3823	3745	0	13 8	464
							4205 9							
10		30318 X	30318	-0-	-0-	-0-	2010 1	24251 2	Y	3681	3707	0		438
							8 4	4049 9						

BARBADOS 2-3 A		WELL #: 215H		RRCID ->	290149	COMPL. DATE	01/24/2020	TOTAL	DEPTH	10646	PERF.	11224	-	20374
05		16063 X	16063	-0-	-0-	-0-	12803 2	1070 4	Y	1991	2147	0	28 8	224
							2190 9							
06		37350 X	31433	-0-	-5917	-0-	25286 2	717 4	Y	4936	4576	0	7 8	577
							5430 9							
07		38595 X	28412	-0-	-10183	-0-	22976 2	436 4	Y	4545	4500	0	32 8	590
							5000 9							
08		38595 X	26762	-0-	-11833	-0-	22303 2	4459 9	Y	4054	4266	0	13 8	365
							20596 2	4030 9	Y	3664	3572	0	13 8	444
09		37350 X	24626	-0-	-12724	-0-	18991 2	7 4	Y	3678	3685	0		437
							4046 9							
10		32488 X	23044	-0-	-9444	-0-								

SHADRACH 68 UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	290247	COMPL. DATE	06/28/2019	TOTAL	DEPTH	10322	PERF.	10679	-	20741
05		77692 X	77692	-0-	-0-	-0-	69704 2	7988 9	Y	7262	7285	0		179
							62519 2	7365 9	Y	6695	6692	0		182
06		69884 X	69884	-0-	-0-	-0-	64567 2	8428 9	Y	7662	7585	0	5 8	254
							44075 2	5913 9	Y	5375	5439	0	3 8	187
07		72995 X	72995	-0-	-0-	-0-	63707 2	6 4	Y	8060	8037	0		210
							8866 9							
08		49988 X	49988	-0-	-0-	-0-	40079 2	128 4	Y	4834	4927	0		117
							5317 9							
09		72579 X	72579	-0-	-0-	-0-								
10		45524 X	45524	-0-	-0-	-0-								

SHADRACH 68 UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	290248	COMPL. DATE	06/23/2019	TOTAL	DEPTH	10619	PERF.	11046	-	21121
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
									Y	NO RPT				-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
									Y	NO RPT				-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
									Y	NO RPT				-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
									Y	NO RPT				-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
									Y	NO RPT				-0-
10		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
05		29690 X	29690	-0-	-0-	-0-	25440 2	518 4	Y	3393	3370	0	16 8	125
							3732 9							
06		37750 X	37750	-0-	-0-	-0-	32561 2	1082 4	Y	3734	3674	0	5 8	180
							4107 9							
07		44005 X	44005	-0-	-0-	-0-	39666 2	277 4	Y	3693	3720	0	56 8	97
							4062 9							
08		46979 X	46979	-0-	-0-	-0-	42595 2	271 4	Y	3739	3568	0	25 8	243
							4113 9							
09		45554 X	45554	-0-	-0-	-0-	41749 2	21 4	Y	3440	3448	0	26 8	209
							3784 9							
10		45487 X	45487	-0-	-0-	-0-	40976 2	637 4	Y	3522	3519	0	79 8	133
							3874 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	25934 X	25934	-0-	-0-	-0-	22335	2	454	4	Y	2859	2849	0	13	8	105
						3145	9									
06	24090 X	23110	-0-	-980	-0-	19763	2	656	4	Y	2446	2430	0	3	8	118
						2691	9									
07	24893 X	24159	-0-	-734	-0-	21199	2	148	4	Y	2556	2568	0	39	8	67
						2812	9									
08	24924 X	24184	-0-	-740	-0-	21290	2	135	4	Y	2508	2395	0	17	8	163
						2759	9									
09	25110 X	23236	-0-	-1874	-0-	20573	2	10	4	Y	2412	2410	0	18	8	147
						2653	9									
10	25947 X	23004	-0-	-2943	-0-	19922	2	310	4	Y	2520	2515	0	57	8	95
						2772	9									

QUANTUM 67 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290322 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10987 - 18937

05	8594 X	8594	-0-	-0-	-0-	618	1	5326	2	Y	2409	2407	0			59
						2650	9									
06	26130 X	10999	-0-	-15131	-0-	582	1	7469	2	Y	2680	2666	0			73
						2948	9									
07	17050 X	10774	-0-	-6276	-0-	569	1	7251	2	Y	2685	2667	0	2	8	89
						2954	9									
08	17050 X	11451	-0-	-5599	-0-	580	1	7930	2	Y	2674	2669	0	1	8	93
						2941	9									
09	12829 X	12829	-0-	-0-	-0-	599	1	9457	2	Y	2520	2547	0			66
						1	4	2772	9							
10	16506 X	16506	-0-	-0-	-0-	600	1	12724	2	Y	2855	2852	0			69
						41	4	3141	9							

XERXES 8 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290325 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10796 - 16173

05	11939 X	11939	-0-	-0-	-0-	1536	1	7435	2	Y	2698	2685	0			66
						2968	9									
06	19185 X	19185	-0-	-0-	-0-	1877	1	13444	2	Y	3513	3484	0			95
						3864	9									
07	19798 X	19798	-0-	-0-	-0-	1882	1	14324	2	Y	3265	3250	0	2	8	108
						3592	9									
08	22977 X	22977	-0-	-0-	-0-	1885	1	17683	2	Y	3099	3097	0	2	8	108
						3409	9									
09	19200 X	16746	-0-	-2454	-0-	1926	1	11675	2	Y	2858	2892	0			74
						1	4	3144	9							
10	19840 X	18969	-0-	-871	-0-	1931	1	13661	2	Y	3030	3031	0			73
						44	4	3333	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852		//CONT.// 71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD			
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
05	24830 X	24830	-0-	-0-	-0-	543 1 3333 9	20954 2	Y	3030	3004 0	1 1	172	
06	37140 X	24957	-0-	-12183	-0-	572 1 3190 9	21195 2	Y	2900	2938 0		134	
07	26598 X	23348	-0-	-3250	-0-	520 1 2814 9	20014 2	Y	2558	2547 0		145	
08	26102 X	16584	-0-	-9518	-0-	508 1 151 4	13727 2	Y	1998	2072 0		71	
09	24960 X	13060	-0-	-11900	-0-	420 1 48 4	10511 2	Y	1892	1945 0		18	
10	25792 X	13071	-0-	-12721	-0-	429 1 2108 9	10534 2	Y	1916	1912 0		22	

VINTAGE UNIT A		WELL #: U 19H		RRCID -> 290629	COMPL. DATE 01/15/2021	TOTAL DEPTH 10380	PERF.10773 - 18565						
05	17681 X	17681	-0-	-0-	-0-	390 1 2255 9	15036 2	Y	2050	2034 0	1 1	118	
06	21600 X	16971	-0-	-4629	-0-	393 1 2021 9	14557 2	Y	1837	1868 0		87	
07	19127 X	17235	-0-	-1892	-0-	370 1 2621 9	14244 2	Y	2383	2336 0		134	
08	19127 X	5198	-0-	-13929	-0-	151 1 45 4	4071 2	Y	846	950 0		30	
09	17100 X	5882	-0-	-11218	-0-	171 1 20 4	4287 2	Y	1276	1294 0		12	
10	17670 X	7707	-0-	-9963	-0-	232 1 1780 9	5695 2	Y	1618	1611 0		19	

VINTAGE D		WELL #: T 26H		RRCID -> 290688	COMPL. DATE 01/14/2021	TOTAL DEPTH 10213	PERF.10587 - 18955						
05	49734 X	49734	-0-	-0-	-0-	1165 1 3629 9	44940 2	Y	3299	3280 0	1 1	191	
06	67260 X	41271	-0-	-25989	-0-	991 1 3583 9	36697 2	Y	3257	3294 0		154	
07	55459 X	49273	-0-	-6186	-0-	1163 1 3328 9	44782 2	Y	3025	3005 0		174	
08	54064 X	37215	-0-	-16849	-0-	1210 1 361 4	32718 2	Y	2660	2739 0		95	
09	51540 X	35966	-0-	-15574	-0-	1265 1 146 4	31670 2	Y	2623	2693 0		25	
10	49724 X	38725	-0-	-10999	-0-	1371 1 3724 9	33630 2	Y	3385	3371 0		39	

COLLIE A WEST		WELL #: S 12H		RRCID -> 290749	COMPL. DATE 02/03/2019	TOTAL DEPTH 10633	PERF.11176 - 20378						
05	5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	3705 3	1381 9	Y	1255	1257 0		20	
06	3510 X	2015	-0-	-1495	-0-	237 3 1482 9	296 4	Y	1347	1280 0	46 8	41	
07	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	2073 3 1662 9	335 4	Y	1511	1342 0	187 8	23	
08	3627 X	2394	-0-	-1233	-0-	1044 3	1350 9	Y	1227	1193 0	43 8	14	
09	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	4025 3	849 9	Y	772	762 0	9 8	15	
10	6927 X	6927	-0-	-0-	-0-	5752 3	1175 9	Y	1068	1051 0	14 8	18	

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852		PERKINS 2-2S		WELL #:	81H	RRCID ->	290752	COMPL. DATE	10/17/2019	TOTAL	DEPTH	10323	PERF.	9853 - 20300	
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
05		15986 X	15986	-0-	-0-	14020	3	1966	9	Y	1787	1789	0		28
06		15780 X	3131	-0-	-12649	609	3	761	4	Y	1601	1528	0	52 8	49
						1761	9								
07		16306 X	4470	-0-	-11836	2200	3	356	4	Y	1740	1580	0	182 8	27
						1914	9								
08		16306 X	5489	-0-	-10817	4026	3	1463	9	Y	1330	1181	0	163 8	13
09		15780 X	1666	-0-	-14114	92	3	1574	9	Y	1431	1356	0	62 8	26
10		16170 X	16170	-0-	-0-	13049	3	3121	9	Y	2837	2765	0	51 8	47

PERKINS 2-4S		WELL #:		12H	RRCID ->	290775	COMPL. DATE	10/13/2019	TOTAL	DEPTH	10570	PERF.	10773 - 21342		
05		25500 X	25500	-0-	-0-	21113	3	4387	9	Y	3988	3926	0		63
06		15000 X	3971	-0-	-11029	794	3	992	4	Y	1986	1886	0	103 8	60
						2185	9								
07		15500 X	5430	-0-	-10070	2851	3	461	4	Y	1925	1726	0	230 8	29
						2118	9								
08		4483 X	4483	-0-	-0-	3198	3	1285	9	Y	1168	1082	0	103 8	12
09		15000 X	2208	-0-	-12792	70	3	2138	9	Y	1944	1853	0	67 8	36
10		20945 X	20945	-0-	-0-	16434	3	4511	9	Y	4101	4009	0	60 8	68

PERKINS 2-3S		WELL #:		32H	RRCID ->	290780	COMPL. DATE	10/13/2019	TOTAL	DEPTH	10974	PERF.	11303 - 21384		
05		14781 X	14781	-0-	-0-	13111	3	1670	9	Y	1518	1521	0		24
06		15180 X	3153	-0-	-12027	733	3	915	4	Y	1368	1237	0	115 8	40
						1505	9								
07		15686 X	5977	-0-	-9709	2959	3	478	4	Y	2309	1931	0	385 8	33
						2540	9								
08		15686 X	5717	-0-	-9969	3185	3	2532	9	Y	2302	2129	0	182 8	24
09		15180 X	4330	-0-	-10850	96	3	4234	9	Y	3849	3713	0	88 8	72
10		19982 X	19982	-0-	-0-	15387	3	4595	9	Y	4177	4104	0	76 8	69

CANTALOUPE MIPA UNIT		WELL #:		333H	RRCID ->	290792	COMPL. DATE	11/14/2020	TOTAL	DEPTH	11019	PERF.	11510 - 18110		
05		27627 X	27627	-0-	-0-	24812	2	2815	9	Y	2559	2531	0	20 8	22
06		29100 X	28591	-0-	-509	26187	2	73	4	Y	2119	2122	0	1 8	18
						2331	9								
07		29605 X	29308	-0-	-297	27631	2	8	4	Y	1517	1514	0	3 8	18
						1669	9								
08		29605 X	28180	-0-	-1425	26631	2	17	4	Y	1393	1399	0	2 8	10
						1532	9								
09		28590 X	21132	-0-	-7458	19623	2	79	4	Y	1300	1295	0	3 8	12
						1430	9								
10		29543 X	13622	-0-	-15921	12734	2	5	4	Y	803	808	0	1 8	6
						883	9								

CANTALOUPE MIPA UNIT		WELL #:		131H	RRCID ->	290800	COMPL. DATE	11/13/2020	TOTAL	DEPTH	10393	PERF.	10637 - 19737		
05		34496 X	34496	-0-	-0-	313	1	30639	2	Y	3222	3185	0	25 8	28
						3544	9								
06		35220 X	29852	-0-	-5368	317	1	26032	2	Y	3118	3117	0	2 8	27
						73	4	3430	9						
07		32333 X	28761	-0-	-3572	323	1	25615	2	Y	2559	2550	0	6 8	30
						8	4	2815	9						
08		32333 X	26862	-0-	-5471	309	1	23835	2	Y	2457	2466	0	3 8	18
						15	4	2703	9						
09		33390 X	25499	-0-	-7891	297	1	22700	2	Y	2192	2186	0	4 8	20
						91	4	2411	9						
10		34503 X	23883	-0-	-10620	608	1	21027	2	Y	2036	2037	0	4 8	15
						8	4	2240	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.//		100852														
SHADRACH 68 UNIT		WELL #:		324H	RRCID ->	290925	COMPL. DATE	11/16/2020	TOTAL	DEPTH	10951	PERF.	11318	-	21664	
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				
05	83256 X	83256	-0-	-0-	-0-	7278	1	68038	2	Y	7218	7141	0	56	8	62
						7940	9									
06	83716 X	83716	-0-	-0-	-0-	4521	1	70946	2	Y	7318	7313	0	4	8	63
						199	4	8050	9							
07	74185 X	74185	-0-	-0-	-0-	4407	1	63470	2	Y	5717	5700	0	13	8	67
						19	4	6289	9							
08	DLQ G-10	66755	-0-	66755	66755	4256	1	56306	2	Y	5596	5613	0	8	8	42
						37	4	6156	9							
09	DLQ G-10	80238	-0-	80238	146993	4676	1	66857	2	Y	7670	7626	0	16	8	70
						268	4	8437	9							
10	DLQ G-10	65860	-0-	65860	212853	4360	1	53856	2	Y	6932	6938	0	12	8	52
						19	4	7625	9							
SHADRACH 68 UNIT		WELL #:		134H	RRCID ->	290927	COMPL. DATE	11/16/2020	TOTAL	DEPTH	10390	PERF.	10742	-	21086	
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CAMERON 49		WELL #:		1H	RRCID ->	290932	COMPL. DATE	04/12/2021	TOTAL	DEPTH	10826	PERF.	11089	-	22288	
05	65898 X	65898	-0-	-0-	-0-	1102	1	57343	2	Y	6775	6759	0	54	8	146
						7453	9									
06	93840 X	4919	-0-	-88921	-0-	225	1	4457	2	Y	215	341	0	3	8	17
						237	9									
07	96968 X	12281	-0-	-84687	-0-	152	1	10748	2	Y	1255	1047	0	148	8	77
						1381	9									
08	96968 X	25205	-0-	-71763	-0-	1036	1	21571	2	Y	2362	2181	0	121	8	137
						2598	9									
09	93840 X	29278	-0-	-64562	-0-	1328	1	24576	2	Y	3067	2969	0	60	8	175
						3374	9									
10	96968 X	29883	-0-	-67085	-0-	1487	1	23740	2	Y	4233	4136	0	98	8	174
						4656	9									
SHADRACH MOSES CANTALOUPE		WELL #:		221H	RRCID ->	291009	COMPL. DATE	11/17/2020	TOTAL	DEPTH	10547	PERF.	10886	-	20486	
05	38900 X	38900	-0-	-0-	-0-	2420	1	33544	2	Y	2669	2638	0	21	8	23
						2936	9									
06	37200 X	35195	-0-	-2005	-0-	1526	1	31171	2	Y	2192	2195	0	1	8	19
						87	4	2411	9							
07	37575 X	37575	-0-	-0-	-0-	1700	1	33399	2	Y	2242	2230	0	5	8	26
						10	4	2466	9							
08	35974 X	35974	-0-	-0-	-0-	1614	1	31779	2	Y	2327	2333	0	3	8	17
						21	4	2560	9							
09	37650 X	35322	-0-	-2328	-0-	1542	1	31123	2	Y	2302	2293	0	5	8	21
						125	4	2532	9							
10	38905 X	35313	-0-	-3592	-0-	1626	1	31343	2	Y	2121	2122	0	4	8	16
						11	4	2333	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852																
POWDERED DONUT STATE C WELL #: C 13H RRCID -> 291081 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10898 - 19537																
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		
05		57836 X	57836	-0-	-0-	-0-	51971	2	1106	4	Y	4326	4221	0	7 8	163
							4759	9								
06		58950 X	51646	-0-	-7304	-0-	46804	2	314	4	Y	4116	4122	0		157
							4528	9								
07		60915 X	53123	-0-	-7792	-0-	48814	2	18	4	Y	3901	3969	0		89
							4291	9								
08		60915 X	50809	-0-	-10106	-0-	46431	2	4378	9	Y	3980	3990	0		79
09		55950 X	48770	-0-	-7180	-0-	44617	2	4153	9	Y	3775	3769	0		85
10		57815 X	49577	-0-	-8238	-0-	45410	2	4167	9	Y	3788	3726	0		147

CABRITO STATE WELL #: 6H RRCID -> 291105 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 10912 PERF.11144 - 15248																
05		8660 X	8660	-0-	-0-	-0-	7813	2	847	9	N	770	798	0	5 1	311
													2	8		
06		8220 X	8211	-0-	-9	-0-	6340	2	1871	9	N	1701	1725	0		287
07		8494 X	8117	-0-	-377	-0-	7619	2	498	9	N	453	372	0		368
08		8503 X	8503	-0-	-0-	-0-	7490	2	1013	9	N	921	862	0		427
09		8370 X	7855	-0-	-515	-0-	7391	2	464	9	N	422	361	0		488
10		8649 X	8531	-0-	-118	-0-	7945	2	586	9	N	533	525	0		496

IRON EAGLE DEEP UNIT WELL #: C 43H RRCID -> 291151 COMPL. DATE 02/14/2021 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10760 - 18830																
*01		44531 X	21004	-0-	-23527	-0-	19327	2	8	4	Y	1517	1468	0	13 8	62
							1669	9								
*02	DLQ	G-10	18295	-0-	18295	18295	17090	2	17	4	Y	1080	1080	0	1 8	61
							1188	9								
*03	DLQ	G-10	16016	-0-	16016	34311	14913	2	1103	9	Y	1003	1015	0		49
*04		34311 X	-0-	-0-	-34311	-0-	-0-	1			Y	-0-	45	0		4
*05		14452 X	14452	-0-	-0-	-0-	648	1	12621	2	Y	1075	1038	0	1 8	40
							1183	9								
*06		20536 X	20536	-0-	-0-	-0-	940	1	17674	2	Y	1747	1665	0	19 8	103
							1922	9								
*07		23626 X	23626	-0-	-0-	-0-	1172	1	20185	2	Y	2063	2081	0		85
							2269	9								
*08		33739 X	33739	-0-	-0-	-0-	1609	1	30534	2	Y	1451	1470	0	8 8	58
							1596	9								
*09		20070 X	19463	-0-	-607	-0-	1052	1	15341	2	Y	1384	1332	0	29 8	81
							1548	4								
10		23033 X	20434	-0-	-2599	-0-	1049	1	17786	2	Y	1449	1417	0		113
							5	4	1594	9						

POWDERED DONUT STATE B WELL #: T 15H RRCID -> 291180 COMPL. DATE 01/27/2022 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10217 - 19612																
05		55341 X	55341	-0-	-0-	-0-	50095	2	1067	4	Y	3799	3767	0	8 8	149
							4179	9								
06		50325 X	50325	-0-	-0-	-0-	46047	2	309	4	Y	3608	3614	0		143
							3969	9								
07		52086 X	52086	-0-	-0-	-0-	48298	2	18	4	Y	3427	3486	0		84
							3770	9								
08		51433 X	51433	-0-	-0-	-0-	48464	2	2969	9	Y	2699	2729	0		54
09		49945 X	49945	-0-	-0-	-0-	47125	2	2820	9	Y	2564	2560	0		58
10		51307 X	51307	-0-	-0-	-0-	48606	2	2701	9	Y	2455	2418	0		95

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852		IRON EAGLE DEEP UNIT		WELL #: C 31H		RRCID ->	291196	COMPL. DATE	02/14/2021	TOTAL DEPTH	10538	PERF.10860	- 18839				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	58070 X	30595	-0-	-27475	-0-	27665	2	11	4	Y	2654	2564	0	21	8	105	
						2919	9										
*02	DLQ G-10	19339	-0-	19339	19339	17408	2	17	4	Y	1740	1748	0	1	8	96	
						1914	9										
*03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	19339					Y	-0-	92	0			4	
*04	19339 X	-0-	-0-	-19339	-0-					Y	-0-					4	
*05	10211 X	10211	-0-	-0-	-0-	414	1	8068	2	Y	1572	1518	0	1	8	57	
						1729	9										
*06	27030 X	14404	-0-	-12626	-0-	609	1	11440	2	Y	2141	2048	0	24	8	126	
						2355	9										
*07	21514 X	7743	-0-	-13771	-0-	335	1	5776	2	Y	1484	1548	0			62	
						1632	9										
*08	7054 X	7054	-0-	-0-	-0-	255	1	4831	2	Y	1789	1770	0	10	8	71	
						1968	9										
*09	16420 X	16420	-0-	-0-	-0-	836	1	12189	2	Y	1968	1883	0	41	8	115	
						1230	4	2165	9								
10	17910 X	17910	-0-	-0-	-0-	937	1	15894	2	Y	977	1016	0			76	
						4	4	1075	9								
HIGHLANDER EAST DEEP		WELL #: C 46H		RRCID ->		291535		COMPL. DATE		03/28/2021		TOTAL DEPTH		10653		PERF.10963 - 15730	
05	12808 X	12808	-0-	-0-	-0-	11435	2	1373	9	Y	1248	1252	0	1	1	43	
06	13560 X	11361	-0-	-2199	-0-	10351	2	72	4	Y	853	865	0			31	
						938	9										
07	14012 X	4387	-0-	-9625	-0-	4038	2	24	4	Y	295	316	0	1	8	9	
						325	9										
08	14880 X	7	-0-	-14873	-0-	7	2			Y	-0-	9	0			-0-	
09	14400 X	-0-	-0-	-14400	-0-					Y	-0-					-0-	
10	12803 X	3771	-0-	-9032	-0-	280	1	2592	2	Y	817	793	0			24	
						899	9										
CABRITO LONG STATE A		WELL #: T 38H		RRCID ->		291711		COMPL. DATE		06/28/2021		TOTAL DEPTH		10495		PERF.10839 - 20550	
05	30020 X	30020	-0-	-0-	-0-	24761	2	5259	9	Y	4781	4611	0			291	
06	28060 X	28060	-0-	-0-	-0-	23477	2	4583	9	Y	4166	4186	0			271	
07	27453 X	27453	-0-	-0-	-0-	23317	2	4136	9	Y	3760	3889	0			142	
08	27263 X	27263	-0-	-0-	-0-	22442	2	4821	9	Y	4383	4309	0			216	
09	26385 X	26385	-0-	-0-	-0-	21745	2	150	4	Y	4082	4032	0			266	
						4490	9										
10	26939 X	26710	-0-	-229	-0-	22181	2	4529	9	Y	4117	4152	0			231	
CABRITO LONG STATE B		WELL #: C 43H		RRCID ->		291712		COMPL. DATE		06/29/2021		TOTAL DEPTH		11213		PERF.11445 - 21306	
05	22353 X	22353	-0-	-0-	-0-	19040	2	3313	9	Y	3012	2817	0	95	8	177	
06	21510 X	21262	-0-	-248	-0-	18222	2	3040	9	Y	2764	2741	0	21	8	179	
07	22227 X	21005	-0-	-1222	-0-	17875	2	3130	9	Y	2845	2916	0			108	
08	22227 X	20859	-0-	-1368	-0-	17735	2	3124	9	Y	2840	2708	0	105	8	135	
09	21510 X	16283	-0-	-5227	-0-	13445	2	92	4	Y	2496	2317	0	162	8	152	
						2746	9										
10	22227 X	19124	-0-	-3103	-0-	16579	2	2545	9	Y	2314	2300	0	38	8	128	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.//		100852											
JOHN PHILLIP LONG STATE 18-19 C		WELL #: 233H		RRCID ->	292616	COMPL. DATE	09/02/2021	TOTAL	DEPTH	10684	PERF.11187	- 21662	
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		
05		46596 X	46596	-0-	-0-	40225 2	6371 9	Y	5792	5792 0			49
06		48240 X	43020	-0-	-5220	37107 2	5913 9	Y	5375	5362 0	23 8		39
07		49848 X	42820	-0-	-7028	36379 2	570 4	Y	5337	5344 0	8 8		24
						5871 9							
08		49848 X	41930	-0-	-7918	35663 2	593 4	Y	5158	5154 0	8 8		20
						5674 9							
09		47370 X	39925	-0-	-7445	34240 2	5685 9	Y	5168	5155 0	8 8		25
10		46593 X	39510	-0-	-7083	33886 2	5624 9	Y	5113	5101 0			37

JOHN PHILLIP LONG STATE 18-19 B		WELL #: 221H		RRCID ->	292637	COMPL. DATE	09/02/2021	TOTAL	DEPTH	10780	PERF.11203	- 21640	
05		43191 X	43191	-0-	-0-	34911 2	8280 9	Y	7527	7528 0			64
06		42518 X	42518	-0-	-0-	34185 2	8333 9	Y	7575	7551 0	33 8		55
07		43423 X	43423	-0-	-0-	34738 2	544 4	Y	7401	7412 0	11 8		33
						8141 9							
08		42889 X	42889	-0-	-0-	34121 2	567 4	Y	7455	7447 0	12 8		29
						8201 9							
09		40260 X	31995	-0-	-8265	25505 2	6490 9	Y	5900	5891 0	9 8		29
10		41602 X	35201	-0-	-6401	27995 2	7206 9	Y	6551	6533 0			47

LUCY 203-204 UNIT		WELL #: 331H		RRCID ->	292689	COMPL. DATE	12/06/2021	TOTAL	DEPTH	11268	PERF.11562	- 21437	
05		83861 X	83861	-0-	-0-	1266 1	77869 2	Y	4296	4250 0	31 8		36
						4726 9							
06		76759 X	76759	-0-	-0-	1246 1	71554 2	Y	3599	3571 0	29 8		35
						3959 9							
07		83027 X	83027	-0-	-0-	1618 1	76830 2	Y	4163	3944 0	216 8		38
						4579 9							
08		98744 X	98744	-0-	-0-	1619 1	92504 2	Y	3980	3887 0	101 8		30
						243 4	4378 9						
09		81180 X	75676	-0-	-5504	1739 1	69997 2	Y	3582	3534 0	48 8		30
						3940 9							
10		83855 X	75425	-0-	-8430	1486 1	69869 2	Y	3700	3633 0	74 8		23
						4070 9							

JOHN PHILLIP LONG STATE 18-19 A		WELL #: 134H		RRCID ->	292705	COMPL. DATE	09/01/2021	TOTAL	DEPTH	10550	PERF.11194	- 21724	
05		56492 X	56492	-0-	-0-	44989 2	11503 9	Y	10457	10455 0			89
06		44692 X	44692	-0-	-0-	35352 2	9340 9	Y	8491	8482 0	37 8		61
07		51526 X	51526	-0-	-0-	40488 2	634 4	Y	9458	9463 0	14 8		42
						10404 9							
08		49821 X	49821	-0-	-0-	39830 2	662 4	Y	8481	8477 0	13 8		33
						9329 9							
09		53589 X	53589	-0-	-0-	43546 2	10043 9	Y	9130	9104 0	14 8		45
10		51248 X	51248	-0-	-0-	41579 2	9669 9	Y	8790	8772 0			63

LONGWAY 16 UNIT		WELL #: 131H		RRCID ->	292737	COMPL. DATE	10/05/2021	TOTAL	DEPTH	10605	PERF.11509	- 20784	
05		58591 X	58591	-0-	-0-	48883 2	9708 9	Y	8825	8828 0			75
06		57103 X	57103	-0-	-0-	47761 2	9342 9	Y	8493	8470 0	37 8		61
07		56171 X	56171	-0-	-0-	46465 2	728 4	Y	8162	8175 0	12 8		36
						8978 9							
08		51657 X	51657	-0-	-0-	42441 2	705 4	Y	7737	7731 0	12 8		30
						8511 9							
09		48262 X	48262	-0-	-0-	40539 2	7723 9	Y	7021	7006 0	11 8		34
10		47135 X	47135	-0-	-0-	39550 2	7585 9	Y	6895	6880 0			49

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.//		100852												
LONGWAY 16 UNIT		WELL #: 232H		RRCID ->	292745	COMPL. DATE	10/01/2021	TOTAL DEPTH	10878	PERF.11346	- 21070			
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					
05	45134 X	45134	-0-	-0-	-0-	4498	1	35892	2	Y	4313	4312	0	37
						4744	9							
06	47220 X	39756	-0-	-7464	-0-	4288	1	31398	2	Y	3700	3694	0	16 8 27
						4070	9							
07	48794 X	41596	-0-	-7198	-0-	4277	1	32741	2	Y	3695	3700	0	5 8 17
						513	4	4065	9					
08	44733 X	37397	-0-	-7336	-0-	4484	1	28680	2	Y	3415	3414	0	5 8 13
						476	4	3757	9					
09	43680 X	32480	-0-	-11200	-0-	4444	1	24850	2	Y	2896	2890	0	5 8 14
						3186	9							
10	45136 X	35267	-0-	-9869	-0-	4379	1	27588	2	Y	3000	2992	0	22
						3300	9							
LONGWAY 16 UNIT		WELL #: 132H		RRCID ->	292747	COMPL. DATE	10/01/2021	TOTAL DEPTH	10637	PERF.12131	- 21556			
05	39495 X	39495	-0-	-0-	-0-	4136	1	29185	2	Y	5613	5613	0	48
						6174	9							
06	45600 X	39944	-0-	-5656	-0-	4105	1	29879	2	Y	5418	5404	0	23 8 39
						5960	9							
07	47120 X	37998	-0-	-9122	-0-	4123	1	27941	2	Y	4996	5006	0	7 8 22
						438	4	5496	9					
08	43121 X	29294	-0-	-13827	-0-	3656	1	20230	2	Y	4611	4608	0	7 8 18
						336	4	5072	9					
09	41730 X	26491	-0-	-15239	-0-	3936	1	18048	2	Y	4097	4089	0	6 8 20
						4507	9							
10	41261 X	30503	-0-	-10758	-0-	4301	1	21640	2	Y	4147	4137	0	30
						4562	9							
LUCY 203-204 UNIT		WELL #: 232H		RRCID ->	292748	COMPL. DATE	12/04/2021	TOTAL DEPTH	10843	PERF.11311	- 21026			
05	76046 X	76046	-0-	-0-	-0-	1767	1	66648	2	Y	6937	6863	0	50 8 59
						7631	9							
06	64860 X	64563	-0-	-297	-0-	1989	1	56663	2	Y	5374	5338	0	43 8 52
						5911	9							
07	67022 X	61838	-0-	-5184	-0-	1621	1	54714	2	Y	5003	4749	0	260 8 46
						5503	9							
08	67022 X	53037	-0-	-13985	-0-	1621	1	46266	2	Y	4571	4467	0	116 8 34
						122	4	5028	9					
09	64860 X	55403	-0-	-9457	-0-	1741	1	48964	2	Y	4271	4213	0	57 8 35
						4698	9							
10	67022 X	57571	-0-	-9451	-0-	1968	1	50795	2	Y	4371	4291	0	87 8 28
						4808	9							
LONGWAY 16 UNIT		WELL #: 331H		RRCID ->	292777	COMPL. DATE	10/01/2021	TOTAL DEPTH	11203	PERF.11653	- 21678			
05	50344 X	50344	-0-	-0-	-0-	45267	2	5077	9	Y	4615	4616	0	39
06	48011 X	48011	-0-	-0-	-0-	43374	2	4637	9	Y	4215	4206	0	18 8 30
07	47790 X	47790	-0-	-0-	-0-	42639	2	668	4	Y	4075	4081	0	6 8 18
						4483	9							
08	50872 X	50872	-0-	-0-	-0-	45572	2	757	4	Y	4130	4125	0	7 8 16
						4543	9							
09	46597 X	46597	-0-	-0-	-0-	42571	2	4026	9	Y	3660	3652	0	6 8 18
10	45874 X	45874	-0-	-0-	-0-	41910	2	3964	9	Y	3604	3596	0	26

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852																
PAPPY VAN WINKLE STATE 20-23 WELL #: 1H RRCID -> 293081 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10099 - 20650																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05		149901 X	149901	-0-	-0-	-0-	139678	2	10223	9	N	9294	9246	0		264
06		144071 X	144071	-0-	-0-	-0-	134314	2	9757	9	N	8870	8876	0	19 8	239
07		145829 X	145829	-0-	-0-	-0-	136343	2	9486	9	N	8624	8772	0	54 8	37
08		136747 X	136747	-0-	-0-	-0-	126383	2	485	4	N	8981	8559	0	6 8	453
							9879	9								
09		127506 X	127506	-0-	-0-	-0-	118490	2	76	4	N	8127	8047	0	14 8	519
							8940	9								
10		125924 X	125924	-0-	-0-	-0-	118191	2	7733	9	N	7030	6936	0	26 8	587

ICEMAN C WELL #: U 31H RRCID -> 293106 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10302 - 16871																
05		54591 X	48869	-0-	-5722	-0-	44893	2	394	4	Y	3256	3139	0		674
							3582	9								
06		51360 X	45497	-0-	-5863	-0-	41882	2	3615	9	Y	3286	3560	0		400
07		53072 X	42442	-0-	-10630	-0-	39019	2	86	4	Y	3034	3135	0		299
							3337	9								
08	DLQ	G-10	43034	-0-	43034	43034	39739	2	3295	9	Y	2995	2875	0		419
09	DLQ	G-10	42359	-0-	42359	85393	38954	2	317	4	Y	2807	2761	0		465
							3088	9								
10	DLQ	G-10	42676	-0-	42676	128069	39599	2	527	4	Y	2318	2375	0		408
							2550	9								

ICEMAN A WELL #: T 22H RRCID -> 293107 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 10013 PERF.10204 - 15909																
05		49414 X	40051	-0-	-9363	-0-	36755	2	322	4	Y	2704	2583	0		560
							2974	9								
06		47820 X	37722	-0-	-10098	-0-	35290	2	2432	9	Y	2211	2499	0		272
07		44361 X	39965	-0-	-4396	-0-	37146	2	82	4	Y	2488	2515	0		245
							2737	9								
08	DLQ	G-10	39244	-0-	39244	39244	36688	2	2556	9	Y	2324	2243	0		326
09	DLQ	G-10	35872	-0-	35872	75116	33009	2	268	4	Y	2359	2294	0		391
							2595	9								
10	DLQ	G-10	35821	-0-	35821	110937	32412	2	431	4	Y	2707	2622	0		476
							2978	9								

ST. LUCIA 17 UNIT WELL #: 331H RRCID -> 293120 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11531 - 21706																
05		45361 X	45361	-0-	-0-	-0-	39367	2	5994	9	Y	5449	5448	0	1 8	55
06		44220 X	44168	-0-	-52	-0-	38337	2	5831	9	Y	5301	5316	0		40
07		45694 X	45062	-0-	-632	-0-	39146	2	5916	9	Y	5378	5379	0	14 8	25
08	DLQ	G-10	41382	-0-	41382	41382	35942	2	18	4	Y	4929	4935	0		19
							5422	9								
09	DLQ	G-10	42200	-0-	42200	83582	37219	2	4981	9	Y	4528	4485	0	34 8	28
10	DLQ	G-10	42428	-0-	42428	126010	37508	2	4920	9	Y	4473	4469	0		32

ST. LUCIA 17 UNIT WELL #: 131H RRCID -> 293166 COMPL. DATE 10/12/2021 TOTAL DEPTH 10558 PERF.10909 - 21084																
05		68869 X	68869	-0-	-0-	-0-	57767	2	11102	9	Y	10093	10069	0	1 8	101
06		86077 X	86077	-0-	-0-	-0-	75004	2	11073	9	Y	10066	10091	0		76
07		71213 X	71213	-0-	-0-	-0-	61723	2	9490	9	Y	8627	8640	0	23 8	40
08	DLQ	G-10	70092	-0-	70092	70092	59459	2	30	4	Y	9639	9641	0		38
							10603	9								
09	DLQ	G-10	74659	-0-	74659	144751	64060	2	10599	9	Y	9635	9542	0	72 8	59
10	DLQ	G-10	70842	-0-	70842	215593	60811	2	10031	9	Y	9119	9114	0		64

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852		POWDERED DONUT STATE G		WELL #: C 28H		RRCID ->	293346	COMPL. DATE	03/06/2022	TOTAL DEPTH	10770	PERF.	10934 - 20822
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
05	86769 X	58742	-0-	-28027	-0-	53616 2	1141 4	Y	3623	3628 0	12 8	149	
06	86220 X	65300	-0-	-20920	-0-	3985 9	60301 2	404 4	Y	4177	4157 0	169	
07	89094 X	65695	-0-	-23399	-0-	4595 9	61270 2	23 4	Y	4002	4070 0	101	
08	DLQ G-10	66230	-0-	66230		4402 9	61885 2	4345 9	Y	3950	3972 0	79	
09	DLQ G-10	65950	-0-	65950	132180	61838 2	4112 9	Y	3738	3733 0		84	
10	DLQ G-10	67079	-0-	67079	199259	62979 2	4100 9	Y	3727	3666 0		145	
POWDERED DONUT STATE D		WELL #: U 27H		RRCID ->	293383	COMPL. DATE	03/06/2022	TOTAL DEPTH	10299	PERF.	10465 - 20267		
05	97929 X	62024	-0-	-35905	-0-	53354 2	1136 4	Y	6849	6795 0	7 8	246	
06	81030 X	55984	-0-	-25046	-0-	7534 9	48793 2	327 4	Y	6240	6258 0	228	
07	76725 X	60374	-0-	-16351	-0-	6864 9	53594 2	20 4	Y	6145	6245 0	128	
08	DLQ G-10	65147	-0-	65147		6760 9	58387 2	6760 9	Y	6145	6151 0	122	
09	DLQ G-10	53715	-0-	53715	118862	47676 2	6039 9	Y	5490	5488 0		124	
10	DLQ G-10	51761	-0-	51761	170623	45789 2	5972 9	Y	5429	5342 0		211	
MOSES MIPA UNIT		WELL #: 131H		RRCID ->	293414	COMPL. DATE	04/16/2022	TOTAL DEPTH	10299	PERF.	10729 - 17523		
05	48081 X	27903	-0-	-20178	-0-	1197 1	19792 2	Y	6285	6224 0	49 8	54	
06	41700 X	28847	-0-	-12853	-0-	6914 9	1165 1	21241 2	Y	5801	5802 0	3 8	50
07	36688 X	36688	-0-	-0-	-0-	60 4	1513 1	27410 2	Y	7052	7004 0	16 8	82
08	DLQ G-10	35404	-0-	35404	35404	8 4	1452 1	26865 2	Y	6427	6452 0	9 8	48
09	DLQ G-10	35184	-0-	35184	70588	17 4	1481 1	26914 2	Y	6074	6054 0	12 8	56
10	DLQ G-10	32910	-0-	32910	103498	108 4	1415 1	25213 2	Y	5703	5706 0	10 8	43
						9 4		6273 9					
POWDERED DONUT STATE E		WELL #: T 35H		RRCID ->	293416	COMPL. DATE	03/07/2022	TOTAL DEPTH	10180	PERF.	10248 - 19915		
05	148645 X	105137	-0-	-43508	-0-	95722 2	2038 4	Y	6706	6648 0	10 8	252	
06	122610 X	93098	-0-	-29512	-0-	7377 9	85837 2	575 4	Y	6078	6097 0	233	
07	115723 X	102781	-0-	-12942	-0-	6686 9	96185 2	36 4	Y	5964	6061 0	136	
08	DLQ G-10	101203	-0-	101203	101203	6560 9	95444 2	5759 9	Y	5235	5267 0	104	
09	DLQ G-10	94601	-0-	94601	195804	89512 2	5089 9	Y	4626	4626 0		104	
10	DLQ G-10	96809	-0-	96809	292613	91327 2	5482 9	Y	4984	4895 0		193	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.//		100852											
ALYSE 51 UNIT		WELL #:		231H	RRCID ->	294758	COMPL. DATE	04/17/2022	TOTAL DEPTH	10852	PERF.11076	- 19601	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	
*01	1119587 X	78609	-0-	-1040978	-0-	336 1	67993 2	Y	8889	8925 0			43
						502 4	9778 9						
*02	86184 X	76889	-0-	-9295	-0-	304 1	67101 2	Y	8282	8242 0	15 8		68
						374 4	9110 9						
*03	95418 X	69549	-0-	-25869	-0-	629 1	60989 2	Y	7018	7041 0			45
						211 4	7720 9						
*04	92340 X	77444	-0-	-14896	-0-	1265 1	67486 2	Y	7903	7892 0			56
						8693 9							
*05	95418 X	74456	-0-	-20962	-0-	1873 1	64076 2	Y	7619	7545 0	61 8		69
						126 4	8381 9						
*06	92340 X	67663	-0-	-24677	-0-	1634 1	58375 2	Y	6958	6866 0	53 8		108
						7654 9							
*07	66593 X	66593	-0-	-0-	-0-	1920 1	56793 2	Y	7164	6858 0	336 8		78
						7880 9							
*08	79794 X	60246	-0-	-19548	-0-	1858 1	51243 2	Y	6495	6385 0	164 8		24
						7145 9							
*09	71880 X	58745	-0-	-13135	-0-	1843 1	50322 2	Y	5982	5861 0	78 8		67
						6580 9							
10	74276 X	60124	-0-	-14152	-0-	1829 1	51512 2	Y	6166	6051 0	122 8		60
						6783 9							

ALYSE 51 UNIT		WELL #:		331H	RRCID ->	294759	COMPL. DATE	04/17/2022	TOTAL DEPTH	11301	PERF.11597	- 19819	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	
*01	1457998 X	120271	-0-	-1337727	-0-	550 1	111277 2	Y	6930	6953 0			34
						821 4	7623 9						
*02	125496 X	103281	-0-	-22215	-0-	434 1	95877 2	Y	5850	5826 0	10 8		48
						535 4	6435 9						
*03	138942 X	86218	-0-	-52724	-0-	877 1	79777 2	Y	4807	4824 0			31
						276 4	5288 9						
*04	134460 X	95475	-0-	-38985	-0-	1801 1	87885 2	Y	5263	5257 0			37
						5789 9							
*05	138942 X	94578	-0-	-44364	-0-	1923 1	86680 2	Y	5277	5224 0	43 8		47
						170 4	5805 9						
*06	134460 X	86610	-0-	-47850	-0-	1664 1	79642 2	Y	4822	4757 0	37 8		75
						5304 9							
*07	86955 X	86955	-0-	-0-	-0-	1437 1	80071 2	Y	4952	4741 0	232 8		54
						5447 9							
*08	98580 X	80268	-0-	-18312	-0-	1518 1	73732 2	Y	4562	4484 0	115 8		17
						5018 9							
*09	91290 X	82875	-0-	-8415	-0-	1578 1	76538 2	Y	4326	4237 0	57 8		49
						4759 9							
10	94364 X	81473	-0-	-12891	-0-	1773 1	74953 2	Y	4315	4237 0	85 8		42
						4747 9							

MIDWAY 45-46 UNIT		WELL #:		322H	RRCID ->	294789	COMPL. DATE	09/09/2021	TOTAL DEPTH	10509	PERF.10811	- 20536	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	
05	48143 X	21062	-0-	-27081	-0-	17726 2	360 4	Y	2705	2797 0			100
						2976 9							
06	47776 X	47776	-0-	-0-	-0-	41084 2	1365 4	Y	4843	4703 0	6 8		234
						5327 9							
07	49347 X	49347	-0-	-0-	-0-	43666 2	305 4	Y	4887	4919 0	74 8		128
						5376 9							
08	44826 X	44092	-0-	-734	-0-	39176 2	249 4	Y	4243	4067 0	28 8		276
						4667 9							
09	46590 X	35635	-0-	-10955	-0-	31710 2	16 4	Y	3554	3587 0	27 8		216
						3909 9							
10	48143 X	41328	-0-	-6815	-0-	36704 2	570 4	Y	3685	3679 0	83 8		139
						4054 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.//		100852												
ARUBA STATE 15-14 UNIT		WELL #:		131H	RRCID ->	294796	COMPL. DATE	01/18/2022	TOTAL	DEPTH	10522	PERF.10812	-	20525
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
05		54374 X	31782	-0-	-22592	-0-	67 1	25127 2	Y	5848	5804 0			117
							155 4	6433 9						
06		52620 X	27995	-0-	-24625	-0-	55 1	22427 2	Y	4963	4952 0	2 8		126
							54 4	5459 9						
07		54374 X	22765	-0-	-31609	-0-	42 1	17997 2	Y	4296	4331 0			91
							4726 9							
08		32891 X	17491	-0-	-15400	-0-	24 1	14082 2	Y	3077	3084 0	22 8		62
							3385 9							
09		30750 X	28227	-0-	-2523	-0-	46 1	22256 2	Y	5386	5279 0	44 8		125
							5925 9							
10		31775 X	28450	-0-	-3325	-0-	55 1	22489 2	Y	5364	5297 0	7 8		185
							6 4	5900 9						

IWO JIMA 26-14 UNIT		WELL #:		221HR	RRCID ->	294865	COMPL. DATE	01/12/2022	TOTAL	DEPTH	9897	PERF.10808	-	15583
05		35743 X	8053	-0-	-27690	-0-	238 1	7004 2	Y	703	650 0	3 8		50
							38 4	773 9						
06		34590 X	10520	-0-	-24070	-0-	338 1	8888 2	Y	725	719 0			56
							496 4	798 9						
07		35743 X	17048	-0-	-18695	-0-	406 1	11831 2	Y	511	527 0	9 8		31
							4249 4	562 9						
08		35743 X	930	-0-	-34813	-0-	41 1	840 2	Y	30	57 0	1 8		3
							16 4	33 9						
09		10530 X	-0-	-0-	-10530	-0-			Y	-0-	3 0			-0-
10		16802 X	4548	-0-	-12254	-0-	138 1	3069 2	Y	1174	1070 0	11 8		93
							50 4	1291 9						

IWO JIMA 26-14 UNIT		WELL #:		222H	RRCID ->	294926	COMPL. DATE	01/12/2022	TOTAL	DEPTH	9924	PERF.10502	-	16399
05		37417 X	22724	-0-	-14693	-0-	579 1	17006 2	Y	4589	4595 0	20 8		324
							91 4	5048 9						
06		36210 X	16957	-0-	-19253	-0-	443 1	11649 2	Y	3832	3862 0			294
							650 4	4215 9						
07		37417 X	19911	-0-	-17506	-0-	358 1	10421 2	Y	4899	4812 0	84 8		297
							3743 4	5389 9						
08		37417 X	18842	-0-	-18575	-0-	685 1	14076 2	Y	3472	3341 0	96 8		332
							262 4	3819 9						
09		22110 X	16655	-0-	-5455	-0-	673 1	12779 2	Y	2666	2574 0	99 8		325
							270 4	2933 9						
10		22723 X	16454	-0-	-6269	-0-	587 1	13085 2	Y	2336	2454 0	21 8		186
							212 4	2570 9						

IWO JIMA 26-14 UNIT		WELL #:		321H	RRCID ->	294930	COMPL. DATE	01/12/2022	TOTAL	DEPTH	10436	PERF.11665	-	18540
05		50065 X	43189	-0-	-6876	-0-	1319 1	38029 2	Y	2891	2905 0			127
							661 4	3180 9						
06		48450 X	38331	-0-	-10119	-0-	1288 1	32927 2	Y	2860	2882 0			105
							970 4	3146 9						
07		50065 X	36440	-0-	-13625	-0-	868 1	32216 2	Y	2994	2889 0	16 8		194
							63 4	3293 9						
08		50065 X	38559	-0-	-11506	-0-	2685 1	31645 2	Y	3209	3278 0	17 8		108
							699 4	3530 9						
09		41790 X	39344	-0-	-2446	-0-	2821 1	33196 2	Y	3011	2994 0	11 8		114
							15 4	3312 9						
10		38967 X	38725	-0-	-242	-0-	2333 1	33077 2	Y	2882	2865 0	23 8		108
							145 4	3170 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852		WELL #: 222H		RRCID -> 294936		COMPL. DATE 04/16/2022				TOTAL DEPTH 10741 PERF.10979 - 19404						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	0	68979	-0-	68979	985092	1454	1	59548	2	Y	6853	6888	0			33
						439	4	7538	9							
*02	1053800 X	68708	-0-	-985092	-0-	274	1	60588	2	Y	6825	6790	0	12	8	56
						338	4	7508	9							
*03	85281 X	69058	-0-	-16223	-0-	874	1	60251	2	Y	7023	7034	0			45
						208	4	7725	9							
*04	82530 X	59333	-0-	-23197	-0-	1884	1	50420	2	Y	6390	6390	0			45
						7029	9									
*05	85281 X	62704	-0-	-22577	-0-	1831	1	53780	2	Y	6353	6290	0	51	8	57
						105	4	6988	9							
*06	82530 X	57975	-0-	-24555	-0-	1591	1	49893	2	Y	5901	5822	0	45	8	91
						6491	9									
*07	85281 X	57321	-0-	-27960	-0-	1876	1	48756	2	Y	6081	5821	0	285	8	66
						6689	9									
*08	68913 X	53069	-0-	-15844	-0-	1798	1	45063	2	Y	5644	5547	0	142	8	21
						6208	9									
09	60540 X	52252	-0-	-8288	-0-	1687	1	44822	2	Y	5221	5115	0	68	8	59
						5743	9									
10	62558 X	53194	-0-	-9364	-0-	1800	1	45429	2	Y	5423	5322	0	107	8	53
						5965	9									

BROOKE 184-185 UNIT		WELL #: 221H		RRCID -> 295189		COMPL. DATE 02/05/2023				TOTAL DEPTH 10937 PERF.11062 - 20938						
05	0	149149	-0-	149149	681898	132442	2	227	4	Y	14982	14954	0	41	8	101
						16480	9									
06	0 W	119012	-0-	119012	800910	104598	2	396	4	Y	12744	12719	0	3	8	123
						14018	9									
07	0 W	109757	-0-	109757	910667	96666	2	13091	9	Y	11901	11086	0	855	8	83
08	0 W	96632	-0-	96632	1007299	85557	2	11075	9	Y	10068	9674	0	396	8	81
09	1093125 X	85826	-0-	-1007299	-0-	76232	2	9594	9	Y	8722	8547	0	197	8	59
10	170004 X	80767	-0-	-89237	-0-	72120	2	138	4	Y	7735	7590	0	148	8	56
						8509	9									

BROOKE 184-185 UNIT		WELL #: 232H		RRCID -> 295210		COMPL. DATE 02/08/2023				TOTAL DEPTH 11014 PERF.11195 - 21026						
05	0	109827	-0-	109827	483416	97859	2	167	4	Y	10728	10710	0	30	8	72
						11801	9									
06	595767 X	112351	-0-	-483416	-0-	102450	2	388	4	Y	8648	8634	0	2	8	84
						9513	9									
07	120280 X	86950	-0-	-33330	-0-	77297	2	9653	9	Y	8775	8167	0	631	8	61
08	120280 X	76073	-0-	-44207	-0-	68036	2	8037	9	Y	7306	7020	0	288	8	59
09	116400 X	68087	-0-	-48313	-0-	61118	2	6969	9	Y	6335	6208	0	143	8	43
10	120280 X	65399	-0-	-54881	-0-	59135	2	113	4	Y	5592	5487	0	107	8	41
						6151	9									

BROOKE 184-185 UNIT		WELL #: 233H		RRCID -> 295228		COMPL. DATE 02/08/2023				TOTAL DEPTH 11029 PERF.11201 - 21139						
05	0	93580	-0-	93580	456763	198	1	83649	2	Y	8718	8705	0	24	8	59
						143	4	9590	9							
06	529489 X	72726	-0-	-456763	-0-	210	1	64558	2	Y	7013	7002	0	2	8	68
						244	4	7714	9							
07	111848 X	67897	-0-	-43951	-0-	164	1	60354	2	Y	6708	6247	0	482	8	47
						7379	9									
08	111848 X	60963	-0-	-50885	-0-	164	1	54373	2	Y	5842	5612	0	230	8	47
						6426	9									
09	108240 X	54525	-0-	-53715	-0-	146	1	48767	2	Y	5102	4999	0	115	8	35
						5612	9									
10	111848 X	55907	-0-	-55941	-0-	138	1	50406	2	Y	4788	4696	0	92	8	35
						96	4	5267	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.//		100852												
PRICE 46 UNIT		WELL #:		222H	RRCID ->	295779	COMPL. DATE	08/31/2022	TOTAL DEPTH	10675	PERF.11054	-	21679	
M	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	
05	0	105660	-0-	105660	1333760	93752	2	163	4	N	10677	10669	0	68
06	0	75029	-0-	75029	1408789	11745	9							
07	0	69750	-0-	69750	1478539	70660	2	121	4	N	3862	3850	0	19 8
08	1544260 X	65721	-0-	-1478539	-0-	4248	9							61
*09	180120 X	62859	-0-	-117261	-0-	64648	2	5102	9	N	4638	4651	0	48
10	186124 X	62910	-0-	-123214	-0-	2260	1	58775	2	N	4260	4211	0	81 8
						4686	9							16
						2684	1	52579	2	Y	6905	6790	0	54 8
						7596	9							77
						2955	1	52509	2	Y	6769	6705	0	104 8
						7446	9							37
PRICE 46 UNIT		WELL #:		131H	RRCID ->	295780	COMPL. DATE	09/03/2022	TOTAL DEPTH	10342	PERF.10934	-	20796	
05	0	57287	-0-	57287	1018127	52893	2	92	4	N	3911	3928	0	25
06	0	28	-0-	28	1018155	4302	9							
07	0	29669	-0-	29669	1047824	28	2			N	-0-	25	0	-0-
08	1083744 X	35920	-0-	-1047824	-0-	28521	2	1148	9	N	1044	1033	0	11
*09	136050 X	41904	-0-	-94146	-0-	34215	2	1705	9	N	1550	1525	0	30 8
10	140585 X	46574	-0-	-94011	-0-	39844	2	2060	9	Y	1873	1843	0	15 8
						43629	2	2945	9	Y	2677	2642	0	41 8
														15
PRICE 46 UNIT		WELL #:		332H	RRCID ->	295781	COMPL. DATE	08/29/2022	TOTAL DEPTH	11194	PERF.11665	-	21566	
05	0	112504	-0-	112504	1275650	100615	2	175	4	N	10649	10639	0	68
06	0	84132	-0-	84132	1359782	11714	9							
07	0	88011	-0-	88011	1447793	77474	2	132	4	N	5933	5879	0	29 8
08	1530476 X	82683	-0-	-1447793	-0-	6526	9							93
*09	165870 X	80541	-0-	-85329	-0-	78862	2	9149	9	N	8317	8324	0	86
10	171399 X	77462	-0-	-93937	-0-	73473	2	9210	9	N	8373	8268	0	160 8
						72657	2	7884	9	Y	7167	7062	0	56 8
						69991	2	7471	9	Y	6792	6729	0	105 8
														38
COLLIE B UNIT		WELL #:		131H	RRCID ->	295783	COMPL. DATE	11/13/2022	TOTAL DEPTH	10368	PERF.10502	-	20353	
*03	0	79823	-0-	79823	363479	32027	2	34391	3	Y	12186	12140	0	277
*04	0	51173	-0-	51173	414652	13405	9							
*05	0	61431	-0-	61431	476083	35181	2	4218	3	Y	10704	10816	0	165
*06	0	13681	-0-	13681	489764	11774	9							
07	0	17517	-0-	17517	507281	27970	2	25522	3	Y	7217	7268	0	114
*08	527129 X	19848	-0-	-507281	-0-	7939	9							
*09	61350 X	35596	-0-	-25754	-0-	7375	3	1893	4	Y	4012	3999	0	127
10	63395 X	34958	-0-	-28437	-0-	4413	9							
						7653	3	1237	4	Y	7843	7835	0	135
						8627	9							
						10162	3	9686	9	Y	8805	8839	0	101
						27389	3	8207	9	Y	7461	7419	0	143
						27835	3	7123	9	Y	6475	6509	0	109

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD										
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.//		100852																		
PALMER 52 UNIT		WELL #:		332H	RRCID ->	295794	COMPL. DATE	04/16/2022	TOTAL	DEPTH	11290	PERF.11470	-	19932						
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		
*11		0		107772	-0-	107772	1126920		100580	2	7192	9	Y	6538	6543	0	12	8	47	
*12		0		102915	-0-	102915	1229835			39	1	95841	2	Y	6036	6032	0		51	
		01		64237	-0-	64237	1294072			395	4	6640	9						18	
		02		70274	-0-	70274	1364346			293	1	59364	2	Y	4321	4296	0	8	8	35
		03		84590	-0-	84590	1448936			438	4	4142	9							
		04		79130	-0-	79130	1528066			293	1	64866	2	Y	5055	5058	0		32	
		05		76958	-0-	76958	1605024			362	4	4753	9							
		06		69637	-0-	69637	1674661			1112	1	77649	2	Y	4617	4616	0		33	
		07		70411	-0-	70411	1745072			268	4	5561	9							
*08	1811602	X		66530	-0-	-1745072	-0-			1668	1	70138	2	Y	4558	4513	0	37	8	41
										138	4	5014	9							
*09	120810	X		64655	-0-	-56155	-0-			1734	1	63424	2	Y	4072	4019	0	31	8	63
										4479	9									
										1436	1	64318	2	Y	4234	4052	0	199	8	46
										4657	9									
										1731	1	60338	2	Y	4055	3984	0	102	8	15
										4461	9									
*09	120810	X		64655	-0-	-56155	-0-			1594	1	59073	2	Y	3625	3552	0	47	8	41
										3988	9									
										1957	1	60370	2	Y	3868	3796	0	76	8	37
										4255	9									
COLLIE B UNIT				WELL #:		331H	RRCID ->	295800	COMPL. DATE 11/14/2022				TOTAL DEPTH 12447 PERF.11467 - 21493							
*11		0		27773	-0-	27773	27773			72	1	20585	3	Y	6250	5999	0		251	
										241	4	6875	9							
*12		0		139014	-0-	139014	166787			9	1	94618	3	Y	40352	40456	0		147	
										44387	9									
*01		0		109206	-0-	109206	275993			75845	3	33361	9	Y	30328	30178	0		297	
*02		0		80444	-0-	80444	356437			57744	3	22700	9	Y	20636	20587	0		346	
*03		0		86294	-0-	86294	442731			64233	3	22061	9	Y	20055	19945	0		456	
*04		0		81290	-0-	81290	524021			63244	3	18046	9	Y	16405	16609	0		252	
*05		0		59333	-0-	59333	583354			47998	3	1	4	Y	10304	10393	0		163	
										11334	9									
*06		0		23461	-0-	23461	606815			10824	3	2778	4	Y	8963	8842	0		284	
										9859	9									
*07		0		25663	-0-	25663	632478			11108	3	1795	4	Y	11600	11684	0		200	
										12760	9									
*08	652480	X		20002	-0-	-632478	-0-			9467	3	10535	9	Y	9577	9667	0		110	
*09	63720	X		38317	-0-	-25403	-0-			28173	3	10144	9	Y	9222	9156	0		176	
										28895	3	8316	9	Y	7560	7609	0		127	

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	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
*11	0	31886	-0-	31886	31886	81	1	23345	2	Y	7691	7382 0	309
						8460	9						
*12	0	105028	-0-	105028	136914	7	1	79060	2	Y	23601	23824 0	86
						25961	9						
*01	0	65580	-0-	65580	202494	50227	2	15353	9	Y	13957	13906 0	137
*02	0	36045	-0-	36045	238539	25797	2	10248	9	Y	9316	9297 0	156
*03	0	44238	-0-	44238	282777	33190	2	11048	9	Y	10044	9972 0	228
*04	0	37486	-0-	37486	320263	28283	2	9203	9	Y	8366	8465 0	129
*05	0	23991	-0-	23991	344254	16072	2	7919	9	Y	7199	7214 0	114
*06	0	11084	-0-	11084	355338	1717	3	2144	4	Y	6566	6472 0	208
						7223	9						
*07	0	15102	-0-	15102	370440	6504	3	1051	4	Y	6861	6951 0	118
						7547	9						
*08	381775 X	11335	-0-	-370440	-0-	5837	3	5498	9	Y	4998	5058 0	58
*09	43470 X	18500	-0-	-24970	-0-	13623	3	4877	9	Y	4434	4407 0	85
10	44919 X	16603	-0-	-28316	-0-	1400	1	11320	3	Y	3530	3556 0	59
						3883	9						

BROOKE 184-185 UNIT WELL #: 331H RRCID -> 295935 COMPL. DATE 02/05/2023 TOTAL DEPTH 11340 PERF.11431 - 21332														
*02	0	62701	-0-	62701	62701	52713	2	9988	9	Y	9080	9003 0	47 8	30
*03	0	131667	-0-	131667	194368	114388	2	17279	9	Y	15708	15583 0	65 8	90
*04	0	111044	-0-	111044	305412	98267	2	12777	9	Y	11615	11390 0	243 8	72
*05	0	105731	-0-	105731	411143	94678	2	162	4	Y	9901	9879 0	27 8	67
						10891	9							
*06	0	90288	-0-	90288	501431	80555	2	305	4	Y	8571	8553 0	2 8	83
						9428	9							
07	0	90963	-0-	90963	592394	81568	2	9395	9	Y	8541	7950 0	614 8	60
08	0	84073	-0-	84073	676467	76249	2	7824	9	Y	7113	7113 0		60
*09	753436 X	76969	-0-	-676467	-0-	69954	2	7015	9	Y	6377	6250 0	144 8	43
10	103633 X	81892	-0-	-21741	-0-	74510	2	142	4	Y	6582	6451 0	126 8	48
						7240	9							

PRICE 46 UNIT WELL #: 231H RRCID -> 296007 COMPL. DATE 09/20/2022 TOTAL DEPTH 10842 PERF.11086 - 20761													
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	34452 X	NO RPT	-0-	-34452	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	118668 X	NO RPT	-0-	-118668	-0-					Y	NO RPT		-0-

VITAL ENERGY, INC. 100951 CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 2H RRCID -> 287495 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10585 - 15325													
05	12963 X	12963	-0-	-0-	-0-	1802	1	10309	2	Y	755	797 1	111
						21	4	831	9				
06	11838 X	11838	-0-	-0-	-0-	1717	1	9414	2	Y	627	582 1	156
						17	4	690	9				
07	14497 X	14497	-0-	-0-	-0-	2021	1	11796	2	Y	602	691 1	67
						18	4	662	9				
08	DLQ G-10	11167	-0-	11167	11167	1764	1	8784	2	Y	533	551 1	49
						33	4	586	9				
09	DLQ G-10	8632	-0-	8632	19799	1551	1	6362	2	Y	421	401 1	69
						256	4	463	9				
10	28718 X	8919	-0-	-19799	-0-	1668	1	6394	2	Y	445	362 1	152
						367	4	490	9				

PHANTOM (WOLFECAMP) VITAL ENERGY, INC. DIAMOND BACK 17		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 100951		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 #: 1 H		RRCID -> 287579	COMPL. DATE 02/09/2014	TOTAL DEPTH 10196	PERF.10220 - 14244									
05	7068 X	6587	-0-	-481	-0-	1210 149	1	5228	2	Y	135	185	1			161
06	6510 X	6428	-0-	-82	-0-	1029 330	1 4	4968	2	Y	92					253
07	7415 X	7415	-0-	-0-	-0-	1402 182	1 9	5831	2	Y	165	185	1			233
08	DLQ G-10	7259	-0-	7259	7259	1547 173	1 9	5539	2	Y	157	371	1			19
09	DLQ G-10	7226	-0-	7226	14485	1455 155	1 9	5616	2	Y	141					160
10	20852 X	6367	-0-	-14485	-0-	1377 600	1 4	4177	2	Y	194	186	1			168
		WELL #: 1H		RRCID -> 287609	COMPL. DATE 12/12/2015	TOTAL DEPTH 10175	PERF.10372 - 17879									
05	3813 X	3674	-0-	-139	-0-	3506 74	2 9	94	4	Y	67	51	1			21
06	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	2599 132	2 9	860	4	Y	120	119	1			22
07	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	3409 128	2 9	131	4	Y	116	117	1			21
08	DLQ G-10	3892	-0-	3892	3892	3714 107	2 9	71	4	Y	97	105	1			13
09	DLQ G-10	3761	-0-	3761	7653	3612 101	2 9	48	4	Y	92	81	1			24
10	11378 X	3725	-0-	-7653	-0-	3494 84	2 9	147	4	Y	76	86	1			14
		WELL #: 1H		RRCID -> 287610	COMPL. DATE 12/15/2017	TOTAL DEPTH 9904	PERF.10078 - 16059									
05	23965 X	23965	-0-	-0-	-0-	1052 254	1 4	20897	2	Y	1602	1645	1			153
06	22864 X	22864	-0-	-0-	-0-	963 62	1 4	20082	2	Y	1597	1555	1			195
07	23500 X	23500	-0-	-0-	-0-	1030 328	1 4	20545	2	Y	1452	1448	1			199
08	DLQ G-10	23497	-0-	23497	23497	1048 364	1 4	20555	2	Y	1391	1505	1			85
09	DLQ G-10	23145	-0-	23145	46642	1001 280	1 4	20211	2	Y	1503	1392	1			196
10	70737 X	24095	-0-	-46642	-0-	1023 402	1 4	19903	2	Y	2515	2491	1			220
		WELL #: 1HR		RRCID -> 287611	COMPL. DATE 02/18/2018	TOTAL DEPTH 9725	PERF. 9898 - 14603									
05	28303 X	25116	-0-	-3187	-0-	24052 913	2 9	151	4	N	830	739	1			505
06	27390 X	23521	-0-	-3869	-0-	21279 858	2 9	1384	4	N	780	921	1			364
07	27094 X	24463	-0-	-2631	-0-	23390 871	2 9	202	4	N	792	737	1			419
08	25916 X	24823	-0-	-1093	-0-	23671 861	2 9	291	4	N	783	730	1			472
09	25080 X	24036	-0-	-1044	-0-	23274 608	2 9	154	4	N	553	739	1			286
10	25110 X	24302	-0-	-808	-0-	22789 1002	2 9	511	4	N	911	746	1			451

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. TOYAH B 22-21		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 100951		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	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	40821 X	40821	-0-	-0-	-0-	39910	4	911	9	Y	828	628	1	223
06	39598 X	39598	-0-	-0-	-0-	35534	2	3445	4	Y	563	598	1	188
07	41109 X	41109	-0-	-0-	-0-	39814	2	501	4	Y	722	691	1	219
08	DLQ G-10	2855	-0-	2855	2855	2814	2	41	9	Y	37	256	1	-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2855					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	2855					Y	-0-			-0-

WAR ADMIRAL 24		WELL #: 6H		RRCID ->	287704	COMPL. DATE	04/20/2019	TOTAL DEPTH	10630	PERF.	10501	-	17368	
05	15511 X	15511	-0-	-0-	-0-	1229	1	13219	2	Y	657	617	1	95
06	15750 X	15750	-0-	-0-	-0-	1185	1	13720	2	Y	574	620	1	49
07	18397 X	18397	-0-	-0-	-0-	1390	1	16107	2	Y	736	688	1	97
08	DLQ G-10	18924	-0-	18924	18924	1471	1	16397	2	Y	951	856	1	192
09	DLQ G-10	16770	-0-	16770	35694	1449	1	14135	2	Y	1051	1108	1	135
10	51624 X	15930	-0-	-35694	-0-	1348	1	13189	2	Y	1160	1065	1	230

AFFIRMED 6		WELL #: 7H		RRCID ->	287706	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL DEPTH	10268	PERF.	10349	-	15716	
05	15221 X	14742	-0-	-479	-0-	648	1	13666	2	Y	345	353	1	41
06	14730 X	13603	-0-	-1127	-0-	605	1	12628	2	Y	336	330	1	47
07	14601 X	13870	-0-	-731	-0-	639	1	12758	2	Y	298	297	1	48
08	DLQ G-10	14478	-0-	14478	14478	687	1	13491	2	Y	266	290	1	24
09	DLQ G-10	12363	-0-	12363	26841	563	1	11378	2	Y	267	246	1	45
10	39466 X	12625	-0-	-26841	-0-	588	1	11464	2	Y	473	467	1	51

AFFIRMED 6		WELL #: 3HM		RRCID ->	287707	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL DEPTH	10145	PERF.	10098	-	15432	
05	8928 X	7545	-0-	-1383	-0-	324	1	6909	2	Y	224	233	1	34
06	8791 X	8791	-0-	-0-	-0-	387	1	8136	2	Y	244	230	1	48
07	8990 X	4335	-0-	-4655	-0-	189	1	3849	2	Y	269	267	1	50
08	8990 X	2314	-0-	-6676	-0-	95	1	1957	2	Y	238	273	1	15
09	8790 X	3610	-0-	-5180	-0-	168	1	3419	2	Y	-0-			15
10	9083 X	6875	-0-	-2208	-0-	325	1	6409	2	Y	50	34	1	31

PHANTOM (WOLFPCAMP)			//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) 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	
05	12586 X	11523	-0-	-1063	-0-	1225 1 190 4	8862 2 1246 9	Y	1133	1212 1	128	
06	12180 X	11436	-0-	-744	-0-	1319 1 72 4	9172 2 873 9	Y	794	900 1	22	
07	12735 X	12735	-0-	-0-	-0-	1367 1 28 4	10484 2 856 9	Y	778	787 1	13	
08	12586 X	12142	-0-	-444	-0-	1342 1 16 4	9806 2 978 9	Y	889	858 1	44	
09	14300 X	14300	-0-	-0-	-0-	1880 1 16 4	11493 2 911 9	Y	828	833 1	39	
10	12741 X	12043	-0-	-698	-0-	1383 1 46 4	9768 2 846 9	Y	769	724 1	84	

SEATTLE SLEW			WELL #: 1H		RRCID -> 287735		COMPL. DATE 09/25/2015			TOTAL DEPTH 10166 PERF.10247 - 18019		
05	26726 X	26726	-0-	-0-	-0-	25430 2 855 9	441 4	Y	777	742 1	174	
06	25350 X	24735	-0-	-615	-0-	23355 2 870 9	510 4	Y	791	811 1	154	
07	27962 X	26299	-0-	-1663	-0-	25122 2 754 9	423 4	Y	685	781 1	58	
08	27962 X	27094	-0-	-868	-0-	26441 2 612 9	41 4	Y	556	558 1	56	
09	27060 X	24701	-0-	-2359	-0-	24106 2 495 9	100 4	Y	450	468 1	38	
10	26722 X	23797	-0-	-2925	-0-	22537 2 547 9	713 4	Y	497	432 1	103	

COOPERS DREAM 23-2			WELL #: 2H		RRCID -> 287877		COMPL. DATE 02/24/2019			TOTAL DEPTH 9817 PERF.10029 - 17346		
05	7302 X	7302	-0-	-0-	-0-	238 1 578 4	5819 2 667 9	Y	606	635 1	2	
06	7147 X	7147	-0-	-0-	-0-	201 1 702 4	5554 2 690 9	Y	627	610 1	19	
07	7459 X	7459	-0-	-0-	-0-	197 1 366 4	6173 2 723 9	Y	657	650 1	26	
08	7316 X	7092	-0-	-224	-0-	182 1 600 4	5644 2 666 9	Y	605	624 1	7	
09	7140 X	5912	-0-	-1228	-0-	148 1 101 4	5029 2 634 9	Y	576	568 1	15	
10	7471 X	3774	-0-	-3697	-0-	96 1 272 4	2899 2 507 9	Y	461	471 1	5	

COOPERS DREAM 23-4			WELL #: 4H		RRCID -> 287879		COMPL. DATE 02/24/2019			TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9964 - 15931		
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		15	
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		15	
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		15	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

PHANTOM (WOLFECAMP) VITAL ENERGY, INC. SEATTLE SLEW 17			//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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
			WELL #:	1H	RRCID ->	287939	COMPL. DATE	01/19/2019	TOTAL DEPTH	9748	PERF.	9798	-		19665	
05		39370 X	32065	-0-	-7305	-0-	29592 2048	2 9	425	4	Y	1862	2024	1		269
06		38100 X	33684	-0-	-4416	-0-	30470 2545	2 9	669	4	Y	2314	2117	1		466
07		39813 X	39813	-0-	-0-	-0-	36961 2674	2 9	178	4	Y	2431	2685	1		212
08		39370 X	37322	-0-	-2048	-0-	35186 2103	2 9	33	4	Y	1912	1854	1		270
09		38100 X	36875	-0-	-1225	-0-	34687 2173	2 9	15	4	Y	1975	2134	1		111
10		39370 X	35766	-0-	-3604	-0-	32225 2268	2 9	1273	4	Y	2062	1817	1		356
DELIGHTFUL DASHER 11-2			WELL #:	2HM	RRCID ->	287940	COMPL. DATE	10/09/2018	TOTAL DEPTH	10557	PERF.	10841	-		17478	
05		12338 X	11127	-0-	-1211	-0-	355 1652	1 9	9120	2	Y	1502	1502	1		53
06		11940 X	11938	-0-	-2	-0-	449 1243	1 9	10246	2	Y	1130	1147	1		36
07		14386 X	14386	-0-	-0-	-0-	544 1513	1 9	12329	2	Y	1375	1334	1		77
08		16118 X	16118	-0-	-0-	-0-	617 1722	1 9	13779	2	Y	1565	1561	1		81
09		18003 X	18003	-0-	-0-	-0-	710 1572	1 9	15721	2	Y	1429	1453	1		57
10		16848 X	16848	-0-	-0-	-0-	824 54	1 4	14467	2	Y	1366	1332	1		91
STATE CALIFORNIA CHROME 27			WELL #:	7H	RRCID ->	287941	COMPL. DATE	12/22/2018	TOTAL DEPTH	9852	PERF.	10045	-		14503	
05		7378 X	-0-	-0-	-7378	-0-					Y	-0-				-0-
06		900 X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-				-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
COOPERS DREAM 23-3			WELL #:	3H	RRCID ->	287942	COMPL. DATE	02/24/2019	TOTAL DEPTH	9761	PERF.	9925	-		16192	
05		8018 X	8018	-0-	-0-	-0-	276 293	1 4	6653	2	Y	724	782	1		2
06		6944 X	6944	-0-	-0-	-0-	204 402	1 4	5620	2	Y	653	639	1		16
07		7879 X	7879	-0-	-0-	-0-	207 451	1 4	6482	2	Y	672	661	1		27
08		8113 X	8113	-0-	-0-	-0-	211 758	1 4	6451	2	Y	630	651	1		6
09		8865 X	8865	-0-	-0-	-0-	230 150	1 4	7780	2	Y	641	630	1		17
10		9326 X	9326	-0-	-0-	-0-	252 468	1 4	7888	2	Y	653	645	1		25

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. PICKPOCKET 21		//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

WAR ADMIRAL 24		WELL #: 4H		RRCID -> 288113	COMPL. DATE 04/26/2019	TOTAL DEPTH 10549	PERF.10372	- 17239								
05	19155 X	19155	-0-	-0-	-0-	1554 1	16641 2	418 4	542 9	Y	493	463 1				71
06	18450 X	16244	-0-	-2206	-0-	1236 1	14286 2	228 4	494 9	Y	449	481 1				39
07	19065 X	16959	-0-	-2106	-0-	1290 1	14938 2	84 4	647 9	Y	588	549 1				78
08	19158 X	17271	-0-	-1887	-0-	1363 1	15191 2	6 4	711 9	Y	646	615 1				109
09	18540 X	15180	-0-	-3360	-0-	1351 1	13149 2	24 4	656 9	Y	596	629 1				76
10	19158 X	13145	-0-	-6013	-0-	1142 1	11183 2	106 4	714 9	Y	649	598 1				127

GALLANT FOX 9		WELL #: 1H		RRCID -> 288206	COMPL. DATE 07/13/2018	TOTAL DEPTH 9881	PERF.10010	- 14582								
05	20956 X	19102	-0-	-1854	-0-	17677 2	390 4	1035 9		N	941	916 1				528
06	20280 X	17695	-0-	-2585	-0-	11503 2	5210 4	982 9		N	893	923 1				498
07	20429 X	18296	-0-	-2133	-0-	14501 2	2813 4	982 9		N	893	904 1				487
08	20429 X	18557	-0-	-1872	-0-	17176 2	405 4	976 9		N	887	926 1				448
09	19770 X	18022	-0-	-1748	-0-	16646 2	464 4	912 9		N	829	923 1				354
10	19096 X	18022	-0-	-1074	-0-	16309 2	809 4	904 9		N	822	744 1				432

OMAHA 11-3		WELL #: 3H		RRCID -> 289063	COMPL. DATE 10/10/2018	TOTAL DEPTH 10152	PERF.10458	- 16970								
05	11935 X	11089	-0-	-846	-0-	386 1	9732 2	971 9		Y	883	888 1				29
06	11550 X	11545	-0-	-5	-0-	444 1	10101 2	1000 9		Y	909	900 1				38
07	12153 X	12153	-0-	-0-	-0-	468 1	10617 2	1068 9		Y	971	963 1				46
08	12463 X	12463	-0-	-0-	-0-	492 1	10981 2	990 9		Y	900	899 1				47
09	12623 X	12623	-0-	-0-	-0-	502 1	11141 2	980 9		Y	891	898 1				40
10	12152 X	12088	-0-	-64	-0-	592 1	10407 2	77 4	1012 9	Y	920	900 1				60

PHANTOM (WOLFECAMP) VITAL ENERGY, INC. COPPERHEAD 23			//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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
			WELL #:	1H	RRCID ->	289064	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	10621	PERF.10601	- 17530				
05		8446 X	8446	-0-	-0-	294	1	7116	2	Y	469	365	1			157
						520	4	516	9							
06		9845 X	9845	-0-	-0-	265	1	7219	2	Y	736	755	1			138
						1551	4	810	9							
07		10881 X	10881	-0-	-0-	263	1	8090	2	Y	896	912	1			122
						1542	4	986	9							
08		11445 X	11445	-0-	-0-	285	1	8240	2	Y	771	833	1			60
						2072	4	848	9							
09		9870 X	9713	-0-	-157	246	1	8308	2	Y	685	677	1			68
						405	4	754	9							
10		10881 X	10547	-0-	-334	265	1	8063	2	Y	579	592	1			55
						1582	4	637	9							
DELIGHTFUL DASHER 11			WELL #:	1H	RRCID ->	289065	COMPL. DATE	04/04/2018	TOTAL DEPTH	10160	PERF.10349	- 16826				
05		10385 X	10146	-0-	-239	364	1	9213	2	Y	517	537	1			12
						569	9									
06		10120 X	10120	-0-	-0-	409	1	9296	2	Y	377	373	1			16
						415	9									
07		10943 X	9346	-0-	-1597	376	1	8546	2	Y	385	382	1			19
						424	9									
08		10943 X	9966	-0-	-977	411	1	9161	2	Y	358	359	1			18
						394	9									
09		10590 X	9729	-0-	-861	402	1	8918	2	Y	372	372	1			18
						409	9									
10		10447 X	8601	-0-	-1846	436	1	7618	2	Y	416	407	1			27
						89	4	458	9							
OMAHA 11-2			WELL #:	2HM	RRCID ->	289066	COMPL. DATE	10/11/2018	TOTAL DEPTH	10093	PERF.10336	- 17062				
05		12679 X	11998	-0-	-681	390	1	10117	2	Y	1355	1358	1			44
						1491	9									
06		12270 X	12081	-0-	-189	449	1	10207	2	Y	1295	1287	1			52
						1425	9									
07		12780 X	12780	-0-	-0-	477	1	10818	2	Y	1350	1341	1			61
						1485	9									
08		12904 X	12904	-0-	-0-	497	1	11098	2	Y	1190	1189	1			62
						1309	9									
09		12374 X	12374	-0-	-0-	479	1	10615	2	Y	1164	1175	1			51
						1280	9									
10		12772 X	12336	-0-	-436	596	1	10407	2	Y	1180	1155	1			76
						35	4	1298	9							
AFFIRMED 6			WELL #:	2H	RRCID ->	289067	COMPL. DATE	10/15/2017	TOTAL DEPTH	9961	PERF.10055	- 16247				
05		22208 X	22208	-0-	-0-	943	1	18758	2	Y	1893	1950	1			166
						425	4	2082	9							
06		21507 X	21507	-0-	-0-	867	1	18090	2	Y	1906	1848	1			224
						453	4	2097	9							
07		22440 X	22440	-0-	-0-	965	1	19245	2	Y	1782	1780	1			226
						270	4	1960	9							
08		21450 X	21450	-0-	-0-	948	1	18712	2	Y	1624	1765	1			85
						4	4	1786	9							
09		21754 X	21754	-0-	-0-	932	1	18776	2	Y	1751	1622	1			214
						120	4	1926	9							
10		22979 X	22979	-0-	-0-	953	1	18524	2	Y	2996	2888	1			322
						206	4	3296	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. PICKPOCKET 21		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 100951		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 1H		RRCID -> 289068		COMPL. DATE 03/13/2018		TOTAL DEPTH 9730		PERF. 9853 - 14425					
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
05	10292 X	8938	-0-	-1354	-0-	919 179	1 4	6663 1177	2 9	Y	1070	1164	1		119
06	12240 X	7755	-0-	-4485	-0-	911 76	1 4	5836 932	2 9	Y	847	943	1		23
07	13764 X	6826	-0-	-6938	-0-	711 27	1 4	5255 833	2 9	Y	757	767	1		13
08	13764 X	7227	-0-	-6537	-0-	746 15	1 4	5579 887	2 9	Y	806	780	1		39
09	13320 X	6689	-0-	-6631	-0-	762 14	1 4	5076 837	2 9	Y	761	764	1		36
10	12426 X	12426	-0-	-0-	-0-	1413 42	1 4	10093 878	2 9	Y	798	744	1		90
JUST CALL ME KEN 8-82 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 290010		COMPL. DATE 03/08/2020		TOTAL DEPTH 10625		PERF.10971 - 17811					
05	23295 X	23295	-0-	-0-	-0-	20635 2538	2 9	122 9	4 9	N	2307	2360	1		663
06	22437 X	22437	-0-	-0-	-0-	19187 2421	2 9	829 9	4 9	N	2201	2121	1		743
07	23614 X	23614	-0-	-0-	-0-	20987 2445	2 9	182 9	4 9	N	2223	2190	1		776
08	23690 X	23690	-0-	-0-	-0-	21332 2225	2 9	133 9	4 9	N	2023	2221	1		578
09	23527 X	23527	-0-	-0-	-0-	20594 2791	2 9	142 9	4 9	N	2537	2317	1		798
10	24179 X	24179	-0-	-0-	-0-	20103 3980	2 9	96 9	4 9	N	3618	3447	1		969
PICKPOCKET 21		WELL #: 4H		RRCID -> 290166		COMPL. DATE 03/13/2019		TOTAL DEPTH 10229		PERF.10391 - 14699					
05	7372 X	7372	-0-	-0-	-0-	812 88	1 4	5892 580	2 9	Y	527	563	1		65
06	6990 X	6488	-0-	-502	-0-	790 49	1 4	5041 608	2 9	Y	553	602	1		16
07	7176 X	7176	-0-	-0-	-0-	763 24	1 4	5652 737	2 9	Y	670	674	1		12
08	7946 X	7946	-0-	-0-	-0-	859 14	1 4	6242 831	2 9	Y	755	731	1		36
09	7140 X	6939	-0-	-201	-0-	830 12	1 4	5382 715	2 9	Y	650	655	1		31
10	7378 X	3604	-0-	-3774	-0-	349 21	1 4	2462 772	2 9	Y	702	653	1		80
BIG BROWN 15		WELL #: 1H		RRCID -> 290167		COMPL. DATE 02/12/2018		TOTAL DEPTH 9862		PERF.10057 - 14587					
05	26348 X	26348	-0-	-0-	-0-	333 48	1 4	25598 369	2 9	Y	335	424	1		92
06	24067 X	24067	-0-	-0-	-0-	331 58	1 4	23375 303	2 9	Y	275	249	1		118
07	16275 X	13307	-0-	-2968	-0-	162 21	1 4	12953 171	2 9	Y	155	263	1		10
08	16275 X	117	-0-	-16158	-0-	2	1	115	2	Y	-0-	2	1		8
09	15750 X	450	-0-	-15300	-0-	7	1	443	2	Y	-0-				8
10	16275 X	168	-0-	-16107	-0-	4 5	1 4	159	2	Y	-0-				8

PHANTOM (WOLFECAMP) VITAL ENERGY, INC. AMERICAN PHAROAH			//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	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
WAR ADMIRAL 24			WELL #:	5H	RRCID ->	290170	COMPL. DATE	04/26/2019	TOTAL DEPTH	10363	PERF.	10189 - 17056			
05		19685 X	16660	-0-	-3025	-0-	1261 920	1 4	13327 1152	2 9	Y	1047 983	1 1	151	
06		17940 X	15735	-0-	-2205	-0-	1117 534	1 4	13035 1049	2 9	Y	954 674	1022 689	1 1	83
07		17422 X	13387	-0-	-4035	-0-	971 131	1 4	11544 741	2 9	Y	674 577	689 541	1 1	68
08		17422 X	14438	-0-	-2984	-0-	1135 6	1 4	12662 635	2 9	Y	577 574	541 605	1 1	104
09		17659 X	17659	-0-	-0-	-0-	1558 28	1 4	15442 631	2 9	Y	574 787	605 662	1 1	73
10		16647 X	14313	-0-	-2334	-0-	1232 127	1 4	12088 866	2 9	Y	787 666	662 570	1 1	198
SMARTY JONES 26			WELL #:	7H	RRCID ->	290196	COMPL. DATE	12/03/2018	TOTAL DEPTH	10108	PERF.	10429 - 15002			
05		7843 X	2014	-0-	-5829	-0-	212 17	1 4	1123 662	2 9	Y	602 485	617 543	1 1	75
06		7590 X	1100	-0-	-6490	-0-	75 15	1 4	476 534	2 9	Y	485 150	543 143	1 1	17
07		7843 X	1481	-0-	-6362	-0-	231 6	1 4	1079 165	2 9	Y	150 968	143 927	1 1	24
08		7968 X	7968	-0-	-0-	-0-	1120 31	1 4	5752 1065	2 9	Y	968 774	927 780	1 1	65
09		6883 X	6883	-0-	-0-	-0-	967 25	1 4	5040 851	2 9	Y	774 666	780 570	1 1	59
10		3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	399 26	1 4	1889 733	2 9	Y	666 570	570 1	1 1	155
CALIFORNIA CHROME 27			WELL #:	4H	RRCID ->	290206	COMPL. DATE	12/22/2018	TOTAL DEPTH	10007	PERF.	10092 - 14559			
05		3937 X	2249	-0-	-1688	-0-	283 8	1 4	1638 320	2 9	Y	291 198	316 196	1 1	37
06		3810 X	400	-0-	-3410	-0-	27 5	1 4	150 218	2 9	Y	198 123	196 144	1 1	39
07		2728 X	1450	-0-	-1278	-0-	192 4	1 4	1119 135	2 9	Y	123 144	144 148	1 1	18
08		2728 X	1420	-0-	-1308	-0-	213 8	1 4	1041 158	2 9	Y	144 118	148 113	1 1	14
09		2190 X	540	-0-	-1650	-0-	80 42	1 4	288 130	2 9	Y	118 150	113 102	1 1	19
10		2263 X	172	-0-	-2091	-0-	2 165	2 9	5 165	4 9	Y	150 102	102 1	1 1	67

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
05	3689 X	3363	-0-	-326	-0-	455	1	2624	2	Y	252	268	1		37
						7	4	277	9						
06	3570 X	3043	-0-	-527	-0-	416	1	2369	2	Y	229	199	1		67
						6	4	252	9						
07	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	447	1	2600	2	Y	269	301	1		35
						8	4	296	9						
08	3348 X	2488	-0-	-860	-0-	361	1	1799	2	Y	287	295	1		27
						12	4	316	9						
09	3240 X	2762	-0-	-478	-0-	434	1	1966	2	Y	238	227	1		38
						100	4	262	9						
10	3348 X	754	-0-	-2594	-0-	91	1	393	2	Y	237	199	1		76
						9	4	261	9						
CALIFORNIA CHROME 27		WELL #: 6H		RRCID -> 290208		COMPL. DATE 12/22/2018				TOTAL DEPTH 9954 PERF.10084 - 14551					
05	6107 X	4672	-0-	-1435	-0-	654	1	3743	2	Y	244	264	1		33
						7	4	268	9						
06	5910 X	3414	-0-	-2496	-0-	486	1	2699	2	Y	204	177	1		60
						5	4	224	9						
07	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	572	1	3264	2	Y	229	264	1		25
						7	4	252	9						
08	4681 X	4147	-0-	-534	-0-	650	1	3259	2	Y	202	208	1		19
						16	4	222	9						
09	4530 X	2707	-0-	-1823	-0-	481	1	1972	2	Y	167	159	1		27
						70	4	184	9						
10	4681 X	3336	-0-	-1345	-0-	616	1	2333	2	Y	191	142	1		76
						177	4	210	9						
CALIFORNIA CHROME 27		WELL #: 10H		RRCID -> 290756		COMPL. DATE 05/04/2019				TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9929 - 14396					
05	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	638	1	3670	2	Y	663	708	1		91
						19	4	729	9						
06	4860 X	4150	-0-	-710	-0-	546	1	3042	2	Y	499	456	1		134
						13	4	549	9						
07	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	523	1	3097	2	Y	528	599	1		63
						16	4	581	9						
08	5053 X	2661	-0-	-2392	-0-	355	1	1770	2	Y	475	502	1		36
						13	4	523	9						
09	4890 X	2026	-0-	-2864	-0-	268	1	1341	2	Y	312	296	1		52
						74	4	343	9						
10	5053 X	1615	-0-	-3438	-0-	245	1	888	2	Y	335	273	1		114
						113	4	369	9						
CALIFORNIA CHROME 27		WELL #: 12H		RRCID -> 290759		COMPL. DATE 05/04/2019				TOTAL DEPTH 10282 PERF.10383 - 14850					
05	20737 X	20737	-0-	-0-	-0-	3012	1	17241	2	Y	429	469	1		57
						12	4	472	9						
06	19828 X	19828	-0-	-0-	-0-	3009	1	16425	2	Y	350	310	1		97
						9	4	385	9						
07	20677 X	19327	-0-	-1350	-0-	2807	1	16098	2	Y	374	429	1		42
						11	4	411	9						
08	20739 X	18615	-0-	-2124	-0-	3049	1	15137	2	Y	351	357	1		36
						43	4	386	9						
09	20070 X	16572	-0-	-3498	-0-	3064	1	12720	2	Y	315	305	1		46
						441	4	347	9						
10	20739 X	17294	-0-	-3445	-0-	3336	1	12728	2	Y	352	246	1		152
						843	4	387	9						

PHANTOM (WOLFPCAMP) VITAL ENERGY, INC. STATE CALIFORNIA CHROME 27		//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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STATE CALIFORNIA CHROME 27		WELL #:	9H	RRCID ->	290913	COMPL. DATE	12/22/2018	TOTAL DEPTH	9868	PERF.10009	- 14457
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

STATE CALIFORNIA CHROME 27		WELL #:	3H	RRCID ->	290915	COMPL. DATE	12/22/2018	TOTAL DEPTH	9990	PERF.10083	- 14695
05	6262 X	2663	-0-	-3599	-0-	300 1	1733 2	N	558	590 1	82
						16 4	614 9				
06	6060 X	3857	-0-	-2203	-0-	523 1	2767 2	N	504	437 1	149
						13 4	554 9				
07	6262 X	3936	-0-	-2326	-0-	465 1	2808 2	N	587	665 1	71
						17 4	646 9				
08	6262 X	2766	-0-	-3496	-0-	365 1	1777 2	N	553	583 1	41
						16 4	608 9				
09	5310 X	2716	-0-	-2594	-0-	426 1	1857 2	N	349	333 1	57
						49 4	384 9				
10	5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	1016 1	3703 2	N	294	294 1	57
						320 4	323 9				

A CLASSIC DASH 18		WELL #:	1H	RRCID ->	290936	COMPL. DATE	11/22/2018	TOTAL DEPTH	9841	PERF. 9983	- 19764
05	32547 X	32547	-0-	-0-	-0-	721 1	28273 2	Y	3071	2981 1	200
						175 4	3378 9				
06	30000 X	29175	-0-	-825	-0-	695 1	25311 2	Y	2590	2694 1	96
						320 4	2849 9				
07	0 W	30440	-0-	30440	30440	705 1	26689 2	Y	2661	2636 1	121
						119 4	2927 9				
08	0 W	32175	-0-	32175	62615	815 1	28423 2	Y	2660	2748 1	33
						11 4	2926 9				
09	0 W	30316	-0-	30316	92931	810 1	26833 2	Y	2360	2328 1	65
						77 4	2596 9				
10	0 W	24861	-0-	24861	117792	936 1	21581 2	Y	1760	1754 1	71
						408 4	1936 9				

AFFIRMED 6		WELL #:	5H	RRCID ->	290941	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL DEPTH	9969	PERF.10030	- 15247
05	20540 X	20540	-0-	-0-	-0-	815 1	17177 2	Y	2255	2311 1	211
						67 4	2481 9				
06	20101 X	20101	-0-	-0-	-0-	804 1	16782 2	Y	2286	2217 1	280
						2515 9					
07	21628 X	21628	-0-	-0-	-0-	917 1	18257 2	Y	2182	2167 1	295
						54 4	2400 9				
08	21665 X	21665	-0-	-0-	-0-	936 1	18374 2	Y	2133	2305 1	123
						9 4	2346 9				
09	20400 X	20142	-0-	-258	-0-	834 1	16801 2	Y	2169	2000 1	292
						121 4	2386 9				
10	21638 X	21015	-0-	-623	-0-	819 1	15941 2	Y	3787	3767 1	312
						89 4	4166 9				

PHANTOM (WOLFECAMP) VITAL ENERGY, INC. IMPERIAL EAGLE 24		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 100951		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
IMPERIAL EAGLE 24		WELL #:		5H	RRCID -> 290973	COMPL. DATE 10/07/2019				TOTAL DEPTH 10683	PERF.10792 - 18409					
05	21576 X	16719	-0-	-4857	-0-	1306	1	14271	2	N	602	555	1			101
						480	4	662	9							
06	20880 X	16855	-0-	-4025	-0-	1243	1	14723	2	N	590	637	1			54
						240	4	649	9							
07	20398 X	18366	-0-	-2032	-0-	1384	1	16013	2	N	795	749	1			100
						94	4	875	9							
08	20398 X	16954	-0-	-3444	-0-	1322	1	14799	2	N	751	740	1			111
						7	4	826	9							
09	19740 X	10931	-0-	-8809	-0-	964	1	9310	2	N	580	612	1			79
						19	4	638	9							
10	18352 X	15793	-0-	-2559	-0-	1357	1	13259	2	N	980	789	1			270
						99	4	1078	9							
IMPERIAL EAGLE 24		WELL #:		6H	RRCID -> 290974	COMPL. DATE 10/02/2019				TOTAL DEPTH 10380	PERF.10391 - 17858					
05	10014 X	10014	-0-	-0-	-0-	767	1	8431	2	N	499	461	1			80
						267	4	549	9							
06	9221 X	9221	-0-	-0-	-0-	662	1	7900	2	N	482	519	1			43
						129	4	530	9							
07	10280 X	10280	-0-	-0-	-0-	756	1	8747	2	N	657	613	1			87
						54	4	723	9							
08	10842 X	10842	-0-	-0-	-0-	831	1	9292	2	N	648	644	1			91
						6	4	713	9							
09	7408 X	7408	-0-	-0-	-0-	625	1	6229	2	N	490	514	1			67
						15	4	539	9							
10	7827 X	7827	-0-	-0-	-0-	654	1	6423	2	N	614	546	1			135
						75	4	675	9							
SPECIAL EFFORT 18		WELL #:		1H	RRCID -> 290981	COMPL. DATE 11/19/2018				TOTAL DEPTH 9868	PERF.10114 - 19715					
05	33759 X	27802	-0-	-5957	-0-	623	1	24795	2	Y	1826	1732	1			127
						375	4	2009	9							
06	33090 X	26634	-0-	-6456	-0-	643	1	23664	2	Y	1742	1775	1			94
						411	4	1916	9							
07	34193 X	29860	-0-	-4333	-0-	701	1	26635	2	Y	1797	1805	1			86
						547	4	1977	9							
08	34193 X	33204	-0-	-989	-0-	860	1	29959	2	Y	1909	1970	1			25
						285	4	2100	9							
09	27390 X	27351	-0-	-39	-0-	733	1	24913	2	Y	1466	1479	1			12
						92	4	1613	9							
10	29853 X	4650	-0-	-25203	-0-	160	1	4214	2	Y	251	213	1			50
						276	9									
ROCKET WRANGLER 11		WELL #:		1H	RRCID -> 290986	COMPL. DATE 10/01/2018				TOTAL DEPTH 10076	PERF.10365 - 17475					
05	14075 X	14075	-0-	-0-	-0-	429	1	10919	2	N	2479	2481	1			87
						2727	9									
06	15225 X	15225	-0-	-0-	-0-	527	1	11993	2	N	2459	2450	1			96
						2705	9									
07	16347 X	16347	-0-	-0-	-0-	571	1	12960	2	N	2560	2533	1			123
						2816	9									
08	16990 X	16990	-0-	-0-	-0-	614	1	13717	2	N	2417	2417	1			123
						2659	9									
09	17100 X	17100	-0-	-0-	-0-	628	1	13910	2	N	2329	2350	1			102
						2562	9									
10	18206 X	18206	-0-	-0-	-0-	843	1	14694	2	N	2382	2325	1			159
						49	4	2620	9							

PHANTOM (WOLFECAMP) VITAL ENERGY, INC. RUNAWAY GHOST 23			//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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
			WELL #:	1HM	RRCID ->	290987	COMPL. DATE	10/13/2018	TOTAL DEPTH	10101	PERF.10138	-		18127		
05		21606 X	21606	-0-	-0-	682	1	15799	2	N	2949	3090	1			10
						1881	4	3244	9							
06		28591 X	28591	-0-	-0-	827	1	21077	2	N	3182	3101	1			91
						3187	4	3500	9							
07		33420 X	33420	-0-	-0-	894	1	26389	2	N	3348	3310	1			129
						2454	4	3683	9							
08		34264 X	34264	-0-	-0-	830	1	25253	2	N	3066	3164	1			31
						4808	4	3373	9							
09		32329 X	32329	-0-	-0-	852	1	27960	2	N	2806	2773	1			64
						430	4	3087	9							
10		32297 X	32297	-0-	-0-	898	1	27050	2	N	2758	2710	1			112
						1315	4	3034	9							
COPPERHEAD 23			WELL #:	4H	RRCID ->	291002	COMPL. DATE	02/25/2019	TOTAL DEPTH	9968	PERF. 9788	-		17555		
05		3100 X	2880	-0-	-220	91	1	2124	2	N	332	543	1			-0-
						300	4	365	9							
06		4657 X	4657	-0-	-0-	137	1	3466	2	N	122	72	1			50
						920	4	134	9							
07		8965 X	8965	-0-	-0-	219	1	6514	2	N	727	667	1			110
						1432	4	800	9							
08		12085 X	12085	-0-	-0-	328	1	9442	2	N	1070	1087	1			93
						1138	4	1177	9							
09		11702 X	11702	-0-	-0-	308	1	10079	2	N	1000	1006	1			87
						215	4	1100	9							
10		11609 X	11609	-0-	-0-	325	1	9774	2	N	945	927	1			105
						470	4	1040	9							
IMPERIAL EAGLE 24			WELL #:	1H	RRCID ->	291053	COMPL. DATE	06/19/2018	TOTAL DEPTH	10099	PERF.10319	-		17681		
05		7502 X	3672	-0-	-3830	228	1	2491	2	Y	749	685	1			130
						129	4	824	9							
06		5640 X	4060	-0-	-1580	262	1	2980	2	Y	701	762	1			69
						47	4	771	9							
07		4774 X	3775	-0-	-999	213	1	2491	2	Y	956	923	1			102
						19	4	1052	9							
08		4774 X	3324	-0-	-1450	203	1	2276	2	Y	762	739	1			125
						7	4	838	9							
09		4620 X	1589	-0-	-3031	128	1	1211	2	Y	223	325	1			23
						5	4	245	9							
10		4185 X	1619	-0-	-2566	122	1	1160	2	Y	293	241	1			75
						15	4	322	9							
IMPERIAL EAGLE 24			WELL #:	2HM	RRCID ->	291055	COMPL. DATE	10/08/2019	TOTAL DEPTH	10423	PERF.10537	-		18004		
05		20274 X	19424	-0-	-850	1501	1	16536	2	N	840	788	1			124
						463	4	924	9							
06		19230 X	15647	-0-	-3583	1167	1	13430	2	N	731	789	1			66
						246	4	804	9							
07		19561 X	17045	-0-	-2516	1262	1	14632	2	N	968	920	1			114
						86	4	1065	9							
08		19561 X	17534	-0-	-2027	1360	1	15161	2	N	914	886	1			142
						8	4	1005	9							
09		18930 X	16951	-0-	-1979	1512	1	14834	2	N	526	598	1			70
						26	4	579	9							
10		19437 X	16391	-0-	-3046	1422	1	13919	2	N	709	612	1			167
						270	4	780	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. SMARTY JONES 26		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 100951		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 -> 291062		COMPL. DATE 02/28/2018				TOTAL DEPTH 10143			PERF.10150 - 14870			
05	10912 X	10178	-0-	-734	-0-	1542	1	7713	2	N	818	834	1			99
06	10560 X	9281	-0-	-1279	-0-	1144	1	7178	2	N	849	840	1			108
07	11470 X	3872	-0-	-7598	-0-	442	1	2601	2	N	731	788	1			51
08	11470 X	-0-	-0-	-11470	-0-					N	52	103	1			-0-
09	11100 X	-0-	-0-	-11100	-0-					N	-0-					-0-
10	10168 X	-0-	-0-	-10168	-0-					N	-0-					-0-

SMARTY JONES 26		WELL #: 5H		RRCID -> 291063		COMPL. DATE 12/03/2018				TOTAL DEPTH 10179			PERF.10599 - 14915			
05	9889 X	5176	-0-	-4713	-0-	644	1	3740	2	Y	702	759	1			69
06	7243 X	7243	-0-	-0-	-0-	887	1	5638	2	Y	635	616	1			88
07	7612 X	7612	-0-	-0-	-0-	1139	1	5801	2	Y	593	641	1			40
08	7311 X	7311	-0-	-0-	-0-	1031	1	5218	2	Y	938	924	1			54
09	7230 X	7141	-0-	-89	-0-	1039	1	5205	2	Y	793	770	1			77
10	7853 X	7853	-0-	-0-	-0-	1332	1	5675	2	Y	743	708	1			112

SMARTY JONES 26		WELL #: 6H		RRCID -> 291064		COMPL. DATE 12/03/2018				TOTAL DEPTH 9958			PERF.10272 - 14867			
05	9765 X	4578	-0-	-5187	-0-	561	1	3341	2	Y	599	647	1			60
06	6859 X	6859	-0-	-0-	-0-	844	1	5382	2	Y	560	539	1			81
07	8029 X	8029	-0-	-0-	-0-	1188	1	6216	2	Y	551	594	1			38
08	6768 X	6768	-0-	-0-	-0-	949	1	4800	2	Y	901	887	1			52
09	6870 X	6790	-0-	-80	-0-	986	1	4943	2	Y	761	739	1			74
10	8029 X	7233	-0-	-796	-0-	1269	1	5102	2	Y	756	692	1			138

WAR ADMIRAL 24		WELL #: 3H		RRCID -> 291077		COMPL. DATE 09/25/2019				TOTAL DEPTH 10060			PERF.10145 - 17462			
05	28706 X	23760	-0-	-4946	-0-	1626	1	18144	2	N	2948	2879	1			437
06	31228 X	31228	-0-	-0-	-0-	2261	1	25013	2	N	2938	3114	1			261
07	35601 X	35601	-0-	-0-	-0-	2542	1	28961	2	N	3556	3351	1			466
08	31633 X	31633	-0-	-0-	-0-	2272	1	25453	2	N	3517	3420	1			563
09	27780 X	16880	-0-	-10900	-0-	1291	1	13283	2	N	2041	2275	1			329
10	31705 X	31705	-0-	-0-	-0-	2558	1	24645	2	N	3876	3221	1			984

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. OMAHA 11-5		//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	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
		WELL #: 5H		RRCID -> 294675	COMPL. DATE 08/16/2022	TOTAL DEPTH 10594	PERF.10384 - 17851								
05		56306 X	56306	-0-	-0-	1802	1	48076	2	N	5844	5873	1	186	
						6428	9								
06		45305 X	45305	-0-	-0-	1672	1	38418	2	N	4741	4730	1	197	
						5215	9								
07		48285 X	48285	-0-	-0-	1800	1	41130	2	N	4868	4837	1	228	
						5355	9								
08		45894 X	45894	-0-	-0-	1752	1	39654	2	N	4080	4111	1	197	
						4488	9								
09		41888 X	41888	-0-	-0-	1627	1	36121	2	N	3764	3794	1	167	
						4140	9								
10		41519 X	41519	-0-	-0-	2012	1	35227	2	N	3772	3704	1	235	
						131	4	4149	9						
A CLASSIC DASH 18-15		WELL #: 2H		RRCID -> 294721	COMPL. DATE 04/11/2021	TOTAL DEPTH 10117	PERF.10117 - 19334								
05		61386 X	61386	-0-	-0-	1259	1	49210	2	N	9488	9220	1	571	
						480	4	10437	9						
06		56640 X	56640	-0-	-0-	1245	1	45185	2	N	8077	8231	1	417	
						1325	4	8885	9						
07		56619 X	56619	-0-	-0-	1248	1	46473	2	N	7335	7435	1	317	
						829	4	8069	9						
08		56032 X	56032	-0-	-0-	1336	1	46772	2	N	7142	7391	1	68	
						68	4	7856	9						
09		52094 X	52094	-0-	-0-	1325	1	43461	2	N	6547	6451	1	164	
						106	4	7202	9						
10		53460 X	53460	-0-	-0-	1878	1	42563	2	N	7302	7252	1	214	
						987	4	8032	9						
CALLON PERMIAN II, LLC UL SUGARLOAF D 20-37-48		WELL #: 5104H		RRCID -> 294731	COMPL. DATE 07/15/2019	TOTAL DEPTH 11540	PERF.11800 - 21084								
05		21421 X	98	-0-	-21323	-0-	34	2	64	9	N	58	46	1	31
06		20730 X	-0-	-0-	-20730	-0-					N	155	186	1	-0-
07		21421 X	-0-	-0-	-21421	-0-					N	10	10	0	-0-
08		21421 X	-0-	-0-	-21421	-0-					Y	6	6	0	-0-
09		2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	1772	3	1057	9	Y	961	923	0	38
10		93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			38
UL BIGHORN B 21-30-19		WELL #: 5202H		RRCID -> 294732	COMPL. DATE 03/16/2020	TOTAL DEPTH 11916	PERF.12039 - 21756								
05		0 W	2955	-0-	2955	263547	8	1418	2	N	1375	1217	1	158	
							16	4	1513	9					
06		0 W	8073	-0-	8073	271620	23	1	4019	2	N	3581	3619	1	120
							92	4	3939	9					
07		0 W	6995	-0-	6995	278615	3512	3	39	4	N	3131	3107	0	144
							3444	9							
08		0 W	7518	-0-	7518	286133	3703	3	3815	9	Y	3468	3446	0	166
09		293454 X	7321	-0-	-286133	-0-	3600	3	3721	9	Y	3383	3399	0	150
10		8339 X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					Y	NO RPT			150

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD		
CALLON PERMIAN II, LLC			//CONT.//	101442								
UL ROY E 18-4-13			WELL #:	5205H	RRCID ->	294733	COMPL. DATE	06/07/2021	TOTAL DEPTH	11287	PERF.	11622 - 18982
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	
05	29915 X	20002	-0-	-9913	-0-	29 1 94 4	11804 2 8075 9	N	7341	7331 1	425	
06	28950 X	19294	-0-	-9656	-0-	29 1 486 4	11045 2 7734 9	N	7031	7059 1	397	
07	29915 X	20627	-0-	-9288	-0-	34 1 558 4	11965 3 8070 9	N	7336	7321 0	412	
08	29915 X	18126	-0-	-11789	-0-	47 1 1 4	10704 3 7374 9	N	6704	6682 0	434	
09	21281 X	21281	-0-	-0-	-0-	166 1 411 4	12811 3 7893 9	Y	7175	7097 0	512	
10	20615 X	NO RPT	-0-	-20615	-0-			Y	NO RPT		512	
CALLON (PERMIAN) LLC				124807								
RICHBURG UNIT			WELL #:	2H	RRCID ->	282663	COMPL. DATE	09/28/2016	TOTAL DEPTH	10559	PERF.	10943 - 15180
05	4216 X	1916	-0-	-2300	-0-	241 1 458 4	1094 3 123 9	Y	112	149 1	129	
06	5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	288 1 150 4	4286 3 370 9	Y	336	184 1	281	
07	5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	970 1 10 4	4624 3 179 9	Y	163	296 1	148	
08	DLQ G-10	4662	-0-	4662	4662	760 1 12 4	3650 3 240 9	Y	218	210 1	156	
09	DLQ G-10	3854	-0-	3854	8516	620 1 5 4	2974 3 255 9	Y	232	160 1	228	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8516			Y	NO RPT		228	
FIREBIRD 52			WELL #:	1	RRCID ->	283699	COMPL. DATE	06/15/2013	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	10336 - 12578
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	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 1		N	-0-		158	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		158	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		158	
BARRACUDA 49			WELL #:	1	RRCID ->	283806	COMPL. DATE	04/24/2013	TOTAL DEPTH	12618	PERF.	10401 - 12410
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		204	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		204	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		204	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		204	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		204	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		204	
MICHIGAN 21			WELL #:	1H	RRCID ->	283807	COMPL. DATE	03/05/2012	TOTAL DEPTH	10135	PERF.	10773 - 14577
05	1147 X	1109	-0-	-38	-0-	889 3	220 9	N	200		566	
06	1114 X	1114	-0-	-0-	-0-	888 3	226 9	N	205	366 1	405	
07	1677 X	1677	-0-	-0-	-0-	264 1 238 9	1175 3	N	216	373 1	248	
08	1589 X	1589	-0-	-0-	-0-	1361 3	228 9	N	207		455	
09	1464 X	1464	-0-	-0-	-0-	1293 3	171 9	N	155	362 1	248	
10	1674 X	NO RPT	-0-	-1674	-0-			N	NO RPT		248	

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC SONOMA STATE 18		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 1		RRCID -> 283874	COMPL. DATE 03/08/2013	TOTAL DEPTH 12450	PERF.10130	- 12380							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				291
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				291
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				291
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				291
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				291
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				291
PLUGGED AND ABANDONED 12/13/2021															

GRACE CARTER 56		WELL #: 2H		RRCID -> 284024	COMPL. DATE 02/19/2012	TOTAL DEPTH 10521	PERF.10670	- 15993								
05	4278 X	3601	-0-	-677	-0-	3395	3	206	9	N	187	342	0	32	8	211
06	4140 X	3247	-0-	-893	-0-	2743	3	504	9	N	458	275	0	55	8	339
07	4495 X	4434	-0-	-61	-0-	310	1	3743	3	N	346	293	0			392
						381	9									
08	5952 X	3903	-0-	-2049	-0-	310	1	3301	3	N	265	256	0			401
						292	9									
09	5760 X	4289	-0-	-1471	-0-	300	1	3661	3	N	298	283	0			416
						328	9									
10	4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					416

RICHMOND 39		WELL #: 1H		RRCID -> 284030	COMPL. DATE 12/06/2011	TOTAL DEPTH 10492	PERF.11005	- 15313								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29	29	8			252
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252

POCONO 65		WELL #: 1H		RRCID -> 284074	COMPL. DATE 07/30/2011	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10969	- 15181								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5124					N	-0-					207
06	5124 X	-0-	-0-	-5124	-0-					N	-0-					207
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207

TRINITY STATE UNIT 1110		WELL #: 20H		RRCID -> 285515	COMPL. DATE 02/27/2019	TOTAL DEPTH 10962	PERF.11078	- 20648								
05	42098 X	42053	-0-	-45	-0-	39257	3	94	4	Y	2456	2508	0	2	8	94
						2702	9									
06	40560 X	40090	-0-	-470	-0-	37350	3	159	4	Y	2346	2391	0			49
						2581	9									
07	42253 X	40606	-0-	-1647	-0-	37202	3	779	4	Y	2386	2372	0			63
						2625	9									
08	DLQ G-10	41168	-0-	41168	41168	38237	3	357	4	Y	2340	2312	0			91
						2574	9									
09	DLQ G-10	39249	-0-	39249	80417	36705	3	25	4	Y	2290	2277	0			104
						2519	9									
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	80417					Y	NO RPT					104

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC ST. CLAIR UNIT 2827		//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
		//CONT.//	124807		WELL #:	11H	RRCID ->	285522	COMPL. DATE	04/09/2019	TOTAL DEPTH	10554	PERF.10863	- 20716	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	29264 X	13387	-0-	-15877	-0-	11412	3	8	4	Y	1788	1827	0		389
06	28320 X	7731	-0-	-20589	-0-	1967	9	12	4	Y	981	1092	0		278
07	28892 X	13886	-0-	-15006	-0-	6640	3	1079	9	Y	1903	1707	0	77 8	397
08	DLQ G-10	33187	-0-	33187	33187	11785	3	2093	9	Y	3199	2874	0		722
09	DLQ G-10	33087	-0-	33087	66274	29649	3	3519	9	Y	3448	3500	0	13 8	657
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	66274	28706	3	3793	9	Y	NO RPT				657

STATE CVX UNIT B1314		WELL #:	20H	RRCID ->	285527	COMPL. DATE	02/09/2019	TOTAL DEPTH	10984	PERF.11050	- 21063				
05	41149 X	41149	-0-	-0-	-0-	36970	3	19	4	Y	3782	3853	0		214
06	38893 X	38893	-0-	-0-	-0-	4160	9	34999	3	Y	3406	3381	0		239
07	40711 X	40711	-0-	-0-	-0-	3747	9	571	1	Y	3547	3539	0	1 8	246
08	DLQ G-10	40376	-0-	40376	40376	25	4	642	1	Y	3584	3633	0		197
09	DLQ G-10	38855	-0-	38855	79231	32	4	552	1	Y	3331	3309	0		219
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	79231	347	4	3664	9	Y	NO RPT				219

MCGARY STATE UNIT 1011		WELL #:	10H	RRCID ->	285589	COMPL. DATE	08/30/2018	TOTAL DEPTH	10951	PERF.10956	- 20689				
05	28608 X	28608	-0-	-0-	-0-	27391	3	1217	9	N	1106	1435	0		162
06	28075 X	28075	-0-	-0-	-0-	26771	3	1304	9	N	1185	1171	0		176
07	29313 X	29313	-0-	-0-	-0-	682	1	27285	3	N	1224	1024	0		376
08	29344 X	29344	-0-	-0-	-0-	1346	9	682	1	N	1205	1313	0		268
09	28172 X	28172	-0-	-0-	-0-	1326	9	660	1	N	1149	1149	0		268
10	26691 X	NO RPT	-0-	-26691	-0-	1264	9			N	NO RPT				268

FOWLER STATE UNIT 1720		WELL #:	1H	RRCID ->	285590	COMPL. DATE	06/02/2017	TOTAL DEPTH	10567	PERF.10724	- 17910				
05	15810 X	13491	-0-	-2319	-0-	11653	3	81	4	Y	1597	1496	0	3 8	464
06	15300 X	14801	-0-	-499	-0-	1757	9	12396	3	Y	1603	1620	0		447
07	15438 X	14209	-0-	-1229	-0-	1763	9	12108	3	Y	1900	2027	0	1 8	319
08	DLQ G-10	15907	-0-	15907	15907	2090	9	14037	3	Y	1700	1692	0		327
09	DLQ G-10	14512	-0-	14512	30419	12874	3	1637	9	Y	1488	1536	0		279
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	30419					Y	NO RPT				279

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC FOWLER STATE UNIT 1720		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807																
FOWLER STATE UNIT 1720 WELL #: 2H RRCID -> 285591 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11248 - 18403																
05		15517 X	15517	-0-	-0-	-0-	14049	3	97	4	Y	1246	1190	0	3 8	362
							1371	9								
06		13106 X	13106	-0-	-0-	-0-	11439	3	560	4	Y	1006	1087	0		281
							1107	9								
07		16019 X	16019	-0-	-0-	-0-	14916	3	14	4	Y	990	1105	0		166
							1089	9								
08	DLQ	G-10	18151	-0-	18151	18151	16497	3	1654	9	Y	1504	1381	0		289
09	DLQ	G-10	16017	-0-	16017	34168	14623	3	1	4	Y	1266	1318	0		237
							1393	9								
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	34168					Y	NO RPT				237

GRIFFIN STATE UNIT 1922 WELL #: 10H RRCID -> 285594 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10958 - 20709																
05		3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	784	795	0		26
											Y	738	749	0		15
06		3660 X	-0-	-0-	-3660	-0-					Y	419	424	0		10
											Y	643	639	0		14
07		4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	500	500	0		14
							3641	3	707	9	Y	643	639	0		14
08	DLQ	G-10	4348	-0-	4348	4348	6245	3	550	9	Y	500	500	0		14
09	DLQ	G-10	1897	-0-	1897	6245	1347	3			Y	NO RPT				14
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6245					Y	NO RPT				14

SAUL 35 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 285595 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11288 - 23487																
05		35092 X	34794	-0-	-298	-0-	32118	3	2676	9	Y	2433	2492	0		248
							30820	3	33	4	Y	2338	2297	0		289
							2572	9								
06		33960 X	33425	-0-	-535	-0-	31371	3	6	4	Y	2629	2608	0		310
							2892	9								
07		35061 X	34269	-0-	-792	-0-	30102	3	1	4	Y	2586	2502	0		394
							2845	9								
08	DLQ	G-10	32948	-0-	32948	32948	29651	3	2	4	Y	2546	2583	0		357
							2801	9								
09	DLQ	G-10	32454	-0-	32454	65402					Y	NO RPT				357
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	65402					Y	NO RPT				357

SRO 551 ALLOC. A WELL #: 100H RRCID -> 285597 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 10614 PERF.10766 - 18167																
05		14720 X	14720	-0-	-0-	-0-	13121	3	335	4	Y	1149	1231	0		201
							1264	9								
06		14404 X	14404	-0-	-0-	-0-	11898	3	1045	4	Y	1328	1225	0		304
							1461	9								
07		14581 X	14581	-0-	-0-	-0-	12381	3	680	4	Y	1382	1379	0		307
							1520	9								
08	DLQ	G-10	14612	-0-	14612	14612	11368	3	1893	4	Y	1228	1166	0		369
							1351	9								
09	DLQ	G-10	13007	-0-	13007	27619	10402	3	1330	4	Y	1159	1263	0		265
							1275	9								
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	27619					Y	NO RPT				265

MCDERMOTT STATE UNIT 1720 WELL #: 1H RRCID -> 285598 COMPL. DATE 08/30/2017 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10848 - 20244																
05		11842 X	5475	-0-	-6367	-0-	4853	3	5	4	N	561	619	0		32
							617	9								
06		11460 X	11037	-0-	-423	-0-	9842	3	63	4	N	1029	980	0		81
							1132	9								
07		16064 X	16064	-0-	-0-	-0-	15026	3	9	4	N	935	960	0		56
							1029	9								
08		18988 X	18988	-0-	-0-	-0-	15692	3	3296	9	N	2996	2809	0		243
							15481	3	1713	9	N	1557	1579	0		221
09		17194 X	17194	-0-	-0-	-0-										
10		11842 X	NO RPT	-0-	-11842	-0-					N	NO RPT				221

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC CHRISTIAN 2		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: 1T		RRCID -> 285604		COMPL. DATE 09/13/2017				TOTAL DEPTH 10316 PERF.10542 - 17730			
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
05	27125 X	18208	-0-	-8917	-0-	16534 1663	3 9	11	4	Y	1512	1568 0	136
06	26250 X	16944	-0-	-9306	-0-	14657 1616	3 9	671	4	Y	1469	1408 0	197
07	27094 X	17923	-0-	-9171	-0-	16167 1695	3 9	61	4	Y	1541	1566 0	172
08	DLQ G-10	20122	-0-	20122	20122	18229 1880	3 9	13	4	Y	1709	1701 0	180
09	DLQ G-10	17902	-0-	17902	38024	15949 1653	3 9	300	4	Y	1503	1488 0	195
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	38024					Y	NO RPT		195
CROCKETT 15		WELL #: 1		RRCID -> 285605		COMPL. DATE 11/13/2017				TOTAL DEPTH 11110 PERF.11265 - 16318			
05	14570 X	13920	-0-	-650	-0-	930 402	1 4	11675 913	3 9	N	830	876 0	467
06	14100 X	13995	-0-	-105	-0-	930 1412	1 4	10788 865	3 9	N	786	806 0 1 8	446
07	14570 X	14370	-0-	-200	-0-	1271 920	1 4	11304 875	3 9	N	795	873 0	368
08	14753 X	14753	-0-	-0-	-0-	1271 2686	1 4	9925 871	3 9	N	792	496 0	664
09	14073 X	14073	-0-	-0-	-0-	1230 2307	1 4	9701 835	3 9	N	759	787 0	636
10	14477 X	NO RPT	-0-	-14477	-0-					N	NO RPT		636
BOBCAT STATE UNIT 1718		WELL #: 3H		RRCID -> 285606		COMPL. DATE 03/28/2019				TOTAL DEPTH 10930 PERF.11307 - 18501			
05	21328 X	6523	-0-	-14805	-0-	5758 739	3 9	26	4	N	672	745 0	430
06	20640 X	893	-0-	-19747	-0-	753 86	3 9	54	4	N	78		508
07	20832 X	9037	-0-	-11795	-0-	1075 562	1 4	6375 1025	3 9	N	932	594 0	846
08	20522 X	8741	-0-	-11781	-0-	662 195	1 4	7154 730	3 9	N	664	834 0	676
09	19680 X	8812	-0-	-10868	-0-	575 390	1 4	7004 843	3 9	N	766	741 0	701
10	9052 X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					N	NO RPT		701
DAVIS 2728 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 285607		COMPL. DATE 06/20/2017				TOTAL DEPTH 10855 PERF.11098 - 20743			
05	25172 X	24881	-0-	-291	-0-	21875 19400	3 3	3006 746	9 4	N	2733	2743 0	372
06	24360 X	22877	-0-	-1483	-0-	2731 19442	9 3			N	2483	2280 0	575
07	25110 X	22939	-0-	-2171	-0-	2784 18464	9 3	713	4	N	2531	2612 0	494
08	25110 X	21369	-0-	-3741	-0-	2651 20648	9 3	254	4	N	2410	2313 0	591
09	24090 X	23510	-0-	-580	-0-	2765 2765	9 9	97	4	N	2514	2472 0	633
10	24893 X	NO RPT	-0-	-24893	-0-					N	NO RPT		633

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC DAVIS 2728 UNIT		//CONT.// //CONT.//	71052 900 124807	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 10H RRCID -> 285608 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10673 - 20692																
05	26784	X	24675	-0-	-2109	-0-	20927	3	3748	9	N	3407	3429	0		432
06	25920	X	24001	-0-	-1919	-0-	20269	3	107	4	N	3295	3465	0		262
							3625	9								
07	25916	X	24386	-0-	-1530	-0-	20647	3	40	4	N	3363	3310	0		315
							3699	9								
08	25916	X	23889	-0-	-2027	-0-	20272	3	2	4	N	3286	3191	0		410
							3615	9								
09	24900	X	22788	-0-	-2112	-0-	19333	3	3	4	N	3138	3177	0		371
							3452	9								
10	24800	X	NO RPT	-0-	-24800	-0-					N	NO RPT				371

DOROTHY UNIT 38 WELL #: 1 RRCID -> 285609 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11196 - 19837																
05	22003	X	22003	-0-	-0-	-0-	19597	3	2406	9	N	2187	2198	0		237
06	20550	X	19890	-0-	-660	-0-	16811	3	737	4	N	2129	2048	0		318
							2342	9								
07	22727	X	22727	-0-	-0-	-0-	620	1	18026	3	N	2146	2168	0		296
							1720	4	2361	9						
08	22139	X	22139	-0-	-0-	-0-	596	1	19279	3	N	2058	2011	0		343
							2264	9								
09	21300	X	20494	-0-	-806	-0-	600	1	17410	3	N	1989	2008	0		324
							296	4	2188	9						
10	22723	X	NO RPT	-0-	-22723	-0-					N	NO RPT				324

DOROTHY UNIT 38 WELL #: 11H RRCID -> 285610 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10937 - 21982																
05	17318	X	17318	-0-	-0-	-0-	14935	3	100	4	Y	2075	2045	0		89
							2283	9								
06	17684	X	17684	-0-	-0-	-0-	15223	3	235	4	Y	2024	2042	0		71
							2226	9								
07	17802	X	17802	-0-	-0-	-0-	15215	3	248	4	Y	2126	2104	0		93
							2339	9								
08	DLQ	G-10	19099	-0-	19099	19099	16697	3	45	4	Y	2143	2153	0		83
							2357	9								
09	DLQ	G-10	17084	-0-	17084	36183	14714	3	197	4	Y	1975	1972	0		86
							2173	9								
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	36183					Y	NO RPT				86

STATE CVX A1314 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285854 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10626 - 17320																
05	18042	X	17810	-0-	-232	-0-	14931	3	71	4	Y	2553	2668	0		136
							2808	9								
06	17460	X	15247	-0-	-2213	-0-	12904	3	390	4	Y	1775	1779	0		132
							1953	9								
07	18042	X	17002	-0-	-1040	-0-	14715	3	308	4	Y	1799	1803	0		128
							1979	9								
08	DLQ	G-10	12721	-0-	12721	12721	10725	3	34	4	Y	1784	1743	0		169
							1962	9								
09	DLQ	G-10	16917	-0-	16917	29638	14872	3	75	4	Y	1791	1779	0		181
							1970	9								
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	29638					Y	NO RPT				181

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC STATE CVX UNIT B1314		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	RRCID ->	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	35585 X	35585	-0-	-0-	-0-	32309	3	18	4	Y	2962	3031	0			168
06	31980 X	31939	-0-	-41	-0-	3258	9									199
07	34346 X	34346	-0-	-0-	-0-	28694	3	129	4	Y	2833	2802	0			203
08	DLQ G-10	33313	-0-	33313	33313	3116	9	684	1	Y	2926	2922	0			161
09	DLQ G-10	32719	-0-	32719	66032	23	4	656	1	Y	2930	2972	0			185
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	66032	28	4	673	1	Y	2813	2789	0			185
						327	4	327	4							
ZEMAN 40 ALLOC. C		WELL #: 11H		RRCID ->	286074	COMPL. DATE 06/17/2018				TOTAL DEPTH 10666 PERF.10854 - 18459						
05	23343 X	4942	-0-	-18401	-0-	4521	3	10	4	Y	374	526	0			57
06	22590 X	-0-	-0-	-22590	-0-	411	9									57
07	23343 X	14050	-0-	-9293	-0-	36	1	12711	3	Y	838	847	0			48
08	DLQ G-10	21555	-0-	21555	21555	381	4	922	9							36
09	DLQ G-10	16033	-0-	16033	37588	699	1	19303	3	Y	1399	1384	0	27	8	14
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	37588	14	4	1539	9							14
						5	4	14198	3	Y	1067	1089	0			14
						5	4	1174	9							14
WOODSON 36 ALLOC. A		WELL #: 11H		RRCID ->	286081	COMPL. DATE 05/02/2018				TOTAL DEPTH 10708 PERF.10812 - 20601						
05	34720 X	33929	-0-	-791	-0-	29354	3	1	4	Y	4158	4088	0			384
06	33806 X	33806	-0-	-0-	-0-	4574	9									294
07	34819 X	34819	-0-	-0-	-0-	29522	3	34	4	Y	3864	3950	0	4	8	400
08	DLQ G-10	33898	-0-	33898	33898	4250	9	183	1	Y	3917	3810	0	1	8	428
09	DLQ G-10	32862	-0-	32862	66760	4309	9	4222	9	Y	3838	3810	0			310
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	66760	29676	3	4260	9	Y	3873	3991	0			310
						28602	3									
LANGFORD 98 ALLOC. B		WELL #: 11H		RRCID ->	286096	COMPL. DATE 02/10/2018				TOTAL DEPTH 10891 PERF.10980 - 18188						
05	14384 X	13964	-0-	-420	-0-	13207	3	757	9	Y	688	573	0			296
06	20624 X	20624	-0-	-0-	-0-	19671	3	3	4	Y	864	949	0			211
07	13516 X	13493	-0-	-23	-0-	950	9	108	1	Y	764	823	0			152
08	DLQ G-10	13453	-0-	13453	13453	840	9	897	9	Y	815	760	0			207
09	DLQ G-10	12327	-0-	12327	25780	11462	3	865	9	Y	786	835	0			158
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	25780					Y	NO RPT					158
WOODSON A36		WELL #: 1		RRCID ->	286147	COMPL. DATE 10/01/2017				TOTAL DEPTH 11115 PERF.11182 - 21151						
05	27194 X	27194	-0-	-0-	-0-	24285	3	1	4	Y	2644	2599	0			244
06	25175 X	25175	-0-	-0-	-0-	2908	9	22491	3	Y	2402	2461	0	2	8	183
07	25471 X	25471	-0-	-0-	-0-	2642	9	117	1	Y	2510	2437	0			256
08	DLQ G-10	24936	-0-	24936	24936	2761	9	2710	9	Y	2464	2445	0			275
09	DLQ G-10	24086	-0-	24086	49022	22226	3	2462	9	Y	2238	2334	0			179
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	49022	21624	3			Y	NO RPT					179

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC LANGFORD 98 ALLOC C		//CONT.// //CONT.//	71052 900 124807	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
		WELL #:	20H	RRCID ->	286159	COMPL. DATE	07/25/2017	TOTAL DEPTH 10527	PERF.10576 - 17490	
05	13623 X	13623	-0-	-0-	12193 3 1232 9	198 4	N	1120	1411 0	546
06	12570 X	12324	-0-	-246	-0-	10754 3 941 9	N	855	852 0	549
07	17102 X	17102	-0-	-0-	-0-	15254 3 1487 9	N	1352	1446 0	455
08	13746 X	13746	-0-	-0-	-0-	12144 3 1396 9	N	1269	1278 0	446
09	12570 X	12036	-0-	-534	-0-	10982 3 1053 9	N	957	884 0	519
10	12989 X	NO RPT	-0-	-12989	-0-		N	NO RPT		519
ST. CLAIR 2827 ALLOC A		WELL #:	12H	RRCID ->	286177	COMPL. DATE	04/10/2019	TOTAL DEPTH 11124	PERF.11395 - 19990	
05	23715 X	20261	-0-	-3454	-0-	18134 3 2114 9	Y	1922	1809 0	418
06	22950 X	18316	-0-	-4634	-0-	16458 3 1829 9	Y	1663	1610 0	471
07	22878 X	18416	-0-	-4462	-0-	16344 3 2061 9	Y	1874	1878 0	391
08	DLQ G-10	18800	-0-	18800	18800	16707 3 2082 9	Y	1893	1857 0	427
09	DLQ G-10	16458	-0-	16458	35258	14476 3 1686 9	Y	1533	1662 0	292
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	35258		Y	NO RPT		292
LOVELACE STATE UNIT B912		WELL #:	11H	RRCID ->	286265	COMPL. DATE	09/15/2018	TOTAL DEPTH 10853	PERF.11152 - 18245	
05	29915 X	28611	-0-	-1304	-0-	26136 3 2114 9	N	2250	2470 0	265
06	28950 X	27809	-0-	-1141	-0-	23222 3 2620 9	N	2382	2430 0	217
07	29915 X	29369	-0-	-546	-0-	651 1 1578 4	N	2319	2299 0	237
08	29853 X	28768	-0-	-1085	-0-	617 1 641 4	N	2359	2331 0	265
09	28530 X	28295	-0-	-235	-0-	609 1 888 4	N	2198	2114 0	349
10	29357 X	NO RPT	-0-	-29357	-0-		N	NO RPT		349
MCGARY STATE UNIT 1011		WELL #:	1161	RRCID ->	286269	COMPL. DATE	10/24/2016	TOTAL DEPTH 10549	PERF.10554 - 20220	
05	T. A.	44614	-0-	44614	319032	992 1 1217 9	N	1106	1349 0	184
06	T. A.	38568	-0-	38568	357600	960 1 1145 9	N	1041	1027 0	198
07	T. A.	43621	-0-	43621	401221	992 1 1289 9	N	1172	908 0	461
08	444483 X	43262	-0-	-401221	-0-	992 1 1230 9	N	1118	1227 0	352
09	47640 X	44501	-0-	-3139	-0-	960 1 1274 9	N	1158	1072 0	438
10	44609 X	NO RPT	-0-	-44609	-0-		N	NO RPT		438

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807														
DURHAM-EAST ALLOCATION A WELL #: 1H RRCID -> 286301 COMPL. DATE 10/29/2017 TOTAL DEPTH 10822 PERF.11166 - 20158														
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	

05	19654 X	16525	-0-	-3129	-0-	1267	1	13922	3	N	1041	1046	0	463
						191	4	1145	9					
06	19020 X	14908	-0-	-4112	-0-	1186	1	12145	3	N	1038	938	0	563
						435	4	1142	9					
07	19654 X	15759	-0-	-3895	-0-	1333	1	13216	3	N	1100	1100	0	563
						1210	9							
08	19654 X	15358	-0-	-4296	-0-	1295	1	12835	3	N	1060	1188	0	435
						62	4	1166	9					
09	18750 X	14426	-0-	-4324	-0-	1290	1	11069	3	N	1016	1077	0	374
						949	4	1118	9					
10	16523 X	NO RPT	-0-	-16523	-0-					N	NO RPT			374

ALLAR STATE UNIT 2877 WELL #: 2H RRCID -> 286324 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 10720 PERF.11215 - 17879														

05	17608 X	15072	-0-	-2536	-0-	13329	3	9	4	Y	1576	1661	0	222
						1734	9							
06	17040 X	12774	-0-	-4266	-0-	11143	3	310	4	Y	1201	1247	0	176
						1321	9							
07	18042 X	12648	-0-	-5394	-0-	138	1	11117	3	Y	1104	956	0	253
						179	4	1214	9				71 8	
08	DLQ G-10	15454	-0-	15454	15454	13867	3	2	4	Y	1441	1238	0	456
						1585	9							
09	DLQ G-10	13247	-0-	13247	28701	11931	3	9	4	Y	1188	1327	0	309
						1307	9						8 8	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	28701					Y	NO RPT			309

ZEMAN 40 ALLOC. F WELL #: 42H RRCID -> 286368 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 11282 PERF.11351 - 19101														

05	25048 X	2412	-0-	-22636	-0-	1793	3	25	4	Y	540	595	0	59
						594	9							
06	3840 X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	-0-			59
07	6882 X	2024	-0-	-4858	-0-	62	1	1311	3	Y	516	455	0	119
						83	4	568	9				1 8	
08	DLQ G-10	8468	-0-	8468	8468	57	1	6452	3	Y	1778	1850	0	34
						3	4	1956	9				13 8	
09	DLQ G-10	8917	-0-	8917	17385	48	1	6985	3	Y	1709	1679	0	64
						4	4	1880	9					
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	17385					Y	NO RPT			64

ALLAR STATE UNIT 2877 WELL #: 1H RRCID -> 286385 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11146 - 17880														

05	18228 X	12580	-0-	-5648	-0-	11323	3	7	4	Y	1136	1210	0	160
						1250	9							
06	18210 X	12278	-0-	-5932	-0-	10666	3	297	4	Y	1195	1180	0	175
						1315	9							
07	18817 X	16890	-0-	-1927	-0-	262	1	14091	3	Y	2100	1659	0	481
						227	4	2310	9				135 8	
08	DLQ G-10	15922	-0-	15922	15922	14105	3	2	4	Y	1650	1609	0	522
						1815	9							
09	DLQ G-10	15563	-0-	15563	31485	13647	3	10	4	Y	1733	1793	0	451
						1906	9						11 8	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	31485					Y	NO RPT			451

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC ZEMAN-STATE ALLOC A 4042		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	30411 X	7032	-0-	-23379	-0-	5782	3	12	4	Y	1125	1227	0			172
06	29430 X	-0-	-0-	-29430	-0-	1238	9			Y	-0-					172
07	26257 X	8245	-0-	-18012	-0-	466	1	5171	3	Y	2230	2275	0			127
08	DLQ G-10	30577	-0-	30577	30577	155	4	2453	9							
09	DLQ G-10	24772	-0-	24772	55349	565	1	22473	3	Y	6839	6785	0	1	8	180
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	55349	16	4	7523	9							
						730	1	19228	3	Y	4371	4493	0			58
						6	4	4808	9	Y	NO RPT					58
ZEMAN-STATE ALLOC. E 4042		WELL #: 41H		RRCID -> 286388	COMPL. DATE 06/16/2018	TOTAL DEPTH 10399	PERF.10854	- 18459								
05	35898 X	9139	-0-	-26759	-0-	2	1	8223	3	Y	726	885	0			79
06	34740 X	-0-	-0-	-34740	-0-	115	4	799	9							79
07	39990 X	-0-	-0-	-39990	-0-					Y	-0-	79	0			-0-
08	DLQ G-10	18124	-0-	18124	18124	11	1	14738	3	Y	3062	3002	0	1	8	59
09	DLQ G-10	17163	-0-	17163	35287	7	4	3368	9							
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	35287	3	1	13977	3	Y	2886	2838	0			107
						8	4	3175	9	Y	NO RPT					107
ZEMAN 40 ALLOC. D		WELL #: 40H		RRCID -> 286481	COMPL. DATE 06/16/2018	TOTAL DEPTH 10625	PERF.10723	- 18176								
05	13113 X	2626	-0-	-10487	-0-	2134	3	30	4	Y	420	496	0			46
06	9090 X	-0-	-0-	-9090	-0-	462	9									46
07	11904 X	3071	-0-	-8833	-0-	65	1	2196	3	Y	610	515	0			141
08	DLQ G-10	11689	-0-	11689	11689	139	4	671	9							
09	DLQ G-10	9815	-0-	9815	21504	74	1	9722	3	Y	1717	1825	0			33
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	21504	4	4	1889	9							
						62	1	7932	3	Y	1651	1623	0			61
						5	4	1816	9	Y	NO RPT					61
TOWNSEN 24265 ALLOC. A		WELL #: 10H		RRCID -> 286795	COMPL. DATE 03/20/2019	TOTAL DEPTH 11108	PERF.11110	- 23044								
05	34534 X	28319	-0-	-6215	-0-	1085	1	23542	3	N	3343	3448	0	13	8	156
06	16735 X	16735	-0-	-0-	-0-	15	4	3677	9							
07	16089 X	-0-	-0-	-16089	-0-	669	1	13204	3	N	2111	2160	0	1	8	106
08	26567 X	1182	-0-	-25385	-0-	540	4	2322	9							
09	27420 X	8452	-0-	-18968	-0-	43	1	809	3	N	142	1	0	1	8	106
10	28334 X	NO RPT	-0-	-28334	-0-	174	4	156	9							247
						494	1	6781	3	N	913	979	0			181
						173	4	1004	9	N	NO RPT					181

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
CALLON (PERMIAN) LLC				//CONT.//	124807									
CROWLEY UNIT 7558				WELL #:	11H	RRCID ->	287049	COMPL. DATE	03/05/2019	TOTAL DEPTH	10591	PERF.10876	- 18096	
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

05		24783 X	24783	-0-	-0-	-0-	623 1	20212 3	3901 9	Y	3546	3555 0		787
							47 4	3901 9						
06		22800 X	10909	-0-	-11891	-0-	271 1	8697 3	1921 9	Y	1746	2236 0		297
							20 4	1921 9						
07		24831 X	18732	-0-	-6099	-0-	811 1	14435 3	3464 9	Y	3149	2998 0		448
							22 4	3464 9						
08	DLQ	G-10	20699	-0-	20699	20699	643 1	16340 3	3643 9	Y	3312	3198 0		562
							73 4	3643 9						
09	DLQ	G-10	17631	-0-	17631	38330	581 1	14213 3	2835 9	Y	2577	2672 0		467
							2 4	2835 9						
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	38330				Y	NO RPT			467

SRO 551 ALLOC B				WELL #:	101H	RRCID ->	287131	COMPL. DATE	07/27/2019	TOTAL DEPTH	10615	PERF.10767	- 18433	
05		25389 X	25041	-0-	-348	-0-	21246 3	543 4	3252 9	Y	2956	3430 0		516
							3252 9							
06		24570 X	23863	-0-	-707	-0-	19523 3	1714 4	2626 9	Y	2387	2357 0		546
							2626 9							
07		25389 X	23851	-0-	-1538	-0-	20139 3	1105 4	2607 9	Y	2370	2390 0		526
							2607 9							
08	DLQ	G-10	24079	-0-	24079	24079	18533 3	3086 4	2460 9	Y	2236	2090 0		672
							2460 9							
09	DLQ	G-10	23561	-0-	23561	47640	18630 3	2382 4	2549 9	Y	2317	2459 0		530
							2549 9							
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	47640				Y	NO RPT			530

WOODSON 36 ALLOC B				WELL #:	20H	RRCID ->	287146	COMPL. DATE	09/30/2018	TOTAL DEPTH	11388	PERF.11440	- 21213	
05		37951 X	37951	-0-	-0-	-0-	34515 3	2 4	3434 9	Y	3122	3233 0		246
							3434 9							
06		37050 X	37050	-0-	-0-	-0-	33840 3	189 4	3021 9	Y	2746	2683 0		309
							3021 9							
07		38267 X	38267	-0-	-0-	-0-	35095 3	1 4	3171 9	Y	2883	2825 0		367
							3171 9							
08	DLQ	G-10	37660	-0-	37660	37660	34618 3	7 4	3035 9	Y	2759	2685 0		441
							3035 9							
09	DLQ	G-10	36832	-0-	36832	74492	31576 3	2594 4	2662 9	Y	2420	2468 0		393
							2662 9							
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	74492				Y	NO RPT			393

SAUL 3526 ALLOC. A				WELL #:	11H	RRCID ->	287148	COMPL. DATE	04/10/2019	TOTAL DEPTH	10594	PERF.11079	- 23976	
05		23270 X	23270	-0-	-0-	-0-	20258 3	3012 9	2779 9	Y	2738	2803 0		279
							18551 3	20 4	2779 9	Y	2526	2493 0		312
06		21350 X	21350	-0-	-0-	-0-	18551 3	20 4	2779 9	Y	2526	2493 0		312
							2779 9							
07		21453 X	21453	-0-	-0-	-0-	18608 3	3 4	2842 9	Y	2584	2591 0		305
							18608 3							
08	DLQ	G-10	21583	-0-	21583	21583	18571 3	1 4	3011 9	Y	2737	2625 0		417
							3011 9							
09	DLQ	G-10	20728	-0-	20728	42311	17892 3	1 4	2835 9	Y	2577	2632 0		362
							2835 9							
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	42311				Y	NO RPT			362

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC CHRISTIAN STATE 1413 ALLOC A		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE				
05		33542 X	31411	-0-	-2131	-0-	29623	3	140	4	Y	1498	1569	0	80		
06		33015 X	33015	-0-	-0-	-0-	1648	9	30234	3	914	4	Y	1697	1651	0	126
07		33555 X	33555	-0-	-0-	-0-	1867	9	30945	3	649	4	Y	1783	1782	0	127
08	DLQ	G-10	31544	-0-	31544	31544	1961	9	29724	3	94	4	Y	1569	1548	0	148
09	DLQ	G-10	28179	-0-	28179	59723	1726	9	26298	3	133	4	Y	1589	1577	0	160
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	59723	1748	9					Y	NO RPT			160

STATE CVX A1314 UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 288082		COMPL. DATE 11/18/2019				TOTAL DEPTH 10591 PERF.10986 - 20822							
05		43772 X	39839	-0-	-3933	-0-	37199	3	176	4	Y	2240	2344	0	119		
06		42360 X	35257	-0-	-7103	-0-	2464	9	31767	3	961	4	Y	2299	2247	0	171
07		42780 X	37271	-0-	-5509	-0-	2529	9	33784	3	708	4	Y	2526	2517	0	180
08	DLQ	G-10	39329	-0-	39329	39329	2779	9	36475	3	115	4	Y	2490	2435	0	235
09	DLQ	G-10	38663	-0-	38663	77992	2739	9	35821	3	181	4	Y	2419	2410	0	244
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	77992	2661	9					Y	NO RPT			244

SANSOM 3875 ALLOC B		WELL #: 21H		RRCID -> 288150		COMPL. DATE 04/06/2020				TOTAL DEPTH 10655 PERF.10976 - 21741							
05		42346 X	23482	-0-	-18864	-0-	595	1	19488	3	Y	3025	2987	0	107		
06		40980 X	21685	-0-	-19295	-0-	71	4	3328	9	Y	3092	2964	0	235		
07		41664 X	22763	-0-	-18901	-0-	572	1	17359	3	Y	3262	3260	0	237		
08	DLQ	G-10	21342	-0-	21342	21342	353	4	3401	9	Y	2937	2956	0	218		
09	DLQ	G-10	14775	-0-	14775	36117	634	1	18441	3	Y	2394	2430	0	182		
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	36117	100	4	3588	9	Y	NO RPT			182		

CHRISTIAN 2 ALLOC C		WELL #: 11H		RRCID -> 288256		COMPL. DATE 11/18/2019				TOTAL DEPTH 10316 PERF.10457 - 16707							
05		21731 X	17502	-0-	-4229	-0-	16017	3	10	4	Y	1341	1381	0	120		
06		18840 X	16303	-0-	-2537	-0-	1475	9	14351	3	Y	1177	1139	0	158		
07		18755 X	14614	-0-	-4141	-0-	1295	9	13225	3	Y	1217	1239	0	136		
08	DLQ	G-10	14807	-0-	14807	14807	1339	9	13508	3	Y	1172	1185	0	123		
09	DLQ	G-10	18849	-0-	18849	33656	1289	9	16776	3	Y	1598	1514	0	207		
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	33656	1758	9					Y	NO RPT			207

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC TRINITY STATE UNIT 1110		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 22H		RRCID -> 288284	COMPL. DATE 04/01/2020	TOTAL DEPTH 10419	PERF.10484	-		20349						
05		49687 X	49687	-0-	-0-	46098	3	118	4	Y	3155	3223	0	3	8	121
						3471	9									
06		48030 X	47388	-0-	-642	43890	3	203	4	Y	2995	3054	0			62
						3295	9									
07		49631 X	48701	-0-	-930	44302	3	1032	4	Y	3061	3042	0			81
						3367	9									
08	DLQ	G-10	47991	-0-	47991	44242	3	459	4	Y	2991	2956	0			116
						3290	9									
09	DLQ	G-10	45702	-0-	45702	93693	3	35	4	Y	2892	2877	0			131
						3181	9									
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	93693				Y	NO RPT					131
		SANSOM 3875 ALLOC C		WELL #: 23H		RRCID -> 288285	COMPL. DATE 04/06/2020	TOTAL DEPTH 11012	PERF.11404	-		22090				
05		47551 X	47551	-0-	-0-	1284	1	42048	3	Y	3696	3624	0			131
						153	4	4066	9							
06		41717 X	41717	-0-	-0-	1193	1	36231	3	Y	3234	3119	0			246
						736	4	3557	9							
07		40826 X	40826	-0-	-0-	1230	1	35799	3	Y	3275	3283	0			238
						194	4	3603	9							
08	DLQ	G-10	22743	-0-	22743	22743	727	18458	3	Y	2738	2773	0			203
							546	3012	9							
09	DLQ	G-10	16547	-0-	16547	39290	475	13234	3	Y	2580	2587	0			196
							2838	9								
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	39290				Y	NO RPT					196
		LOVELACE STATE UNIT A912		WELL #: 31H		RRCID -> 288297	COMPL. DATE 04/01/2020	TOTAL DEPTH 10440	PERF.10608	-		17789				
05		25978 X	23794	-0-	-2184	20971	3	64	4	Y	2508	2562	0	2	8	96
						2759	9									
06		25140 X	22529	-0-	-2611	19890	3	106	4	Y	2303	2351	0			48
						2533	9									
07		25978 X	22419	-0-	-3559	19302	3	532	4	Y	2350	2336	0			62
						2585	9									
08	DLQ	G-10	15634	-0-	15634	15634	13759	217	4	Y	1507	1511	0			58
							1658	9								
09	DLQ	G-10	21386	-0-	21386	37020	18941	23	4	Y	2202	2160	0			100
							2422	9								
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	37020				Y	NO RPT					100
		LOVELACE STATE UNIT A912		WELL #: 10H		RRCID -> 288301	COMPL. DATE 01/16/2018	TOTAL DEPTH 2255	PERF. N/A							
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC GRIFFIN STATE UNIT 1922		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 11H		RRCID -> 288320	COMPL. DATE 06/19/2021	TOTAL DEPTH 10286	PERF.10561							- 20596		
05		67766 X	58650	-0-	-9116	-0-	51542 3	7108 9	Y	6462	6560 0					211
06		63180 X	56748	-0-	-6432	-0-	49960 3	86 4	Y	6093	6181 0		1 8			122
07		64418 X	54380	-0-	-10038	-0-	6702 9 47890 3	16 4	Y	5885	5865 0		1 8			141
08	DLQ	G-10	49616	-0-	49616	49616	6474 9 43565 3	6051 9	Y	5501	5523 0		1 8			118
09	DLQ	G-10	46986	-0-	46986	96602	41653 3	5333 9	Y	4848	4833 0					133
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	96602			Y	NO RPT						133
		CHRISTIAN 2 ALLOC B		WELL #: 12H		RRCID -> 288326	COMPL. DATE 11/18/2019	TOTAL DEPTH 10827	PERF.10929							- 17526
05		31320 X	31320	-0-	-0-	-0-	28800 3	19 4	Y	2274	2312 0					204
06		29400 X	28434	-0-	-966	-0-	2501 9 24971 3	1144 4	Y	2108	2029 0					283
07		30380 X	27196	-0-	-3184	-0-	2319 9 24559 3	93 4	Y	2313	2338 0					258
08	DLQ	G-10	28885	-0-	28885	28885	2544 9 26465 3	19 4	Y	2183	2211 0					230
09	DLQ	G-10	27906	-0-	27906	56791	2401 9 25139 3	472 4	Y	2086	2046 0					270
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	56791	2295 9		Y	NO RPT						270
		GRIFFIN-BUSH STATE 1922 ALLOC A		WELL #: 12H		RRCID -> 288348	COMPL. DATE 06/19/2021	TOTAL DEPTH 10426	PERF.10760							- 20655
05		49724 X	44076	-0-	-5648	-0-	39892 3	4184 9	Y	3804	3862 0					124
06		45720 X	41770	-0-	-3950	-0-	37758 3	65 4	Y	3588	3639 0		1 8			72
07		47244 X	39656	-0-	-7588	-0-	3947 9 35832 3	12 4	Y	3465	3453 0		1 8			83
08	DLQ	G-10	38053	-0-	38053	38053	3812 9 34467 3	3586 9	Y	3260	3272 0		1 8			70
09	DLQ	G-10	34834	-0-	34834	72887	31211 3	3623 9	Y	3294	3274 0					90
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	72887			Y	NO RPT						90
		DOROTHY-SANSOM 3875 ALLOC D		WELL #: 22H		RRCID -> 288360	COMPL. DATE 06/01/2020	TOTAL DEPTH 10918	PERF.11228							- 21837
05		35103 X	35103	-0-	-0-	-0-	975 1	31932 3	Y	1891	1855 0					67
06		34950 X	33419	-0-	-1531	-0-	116 4 985 1	29897 3	Y	1754	1688 0					133
07		36115 X	33269	-0-	-2846	-0-	608 4 1037 1	1929 9 30159 3	Y	1735	1742 0					126
08	DLQ	G-10	35570	-0-	35570	35570	164 4 1244 1	1909 9 31600 3	Y	1629	1634 0					121
09	DLQ	G-10	37664	-0-	37664	73234	934 4 1244 1	1792 9 34654 3	Y	1605	1604 0					122
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	73234	1766 9		Y	NO RPT						122
		ALLISON 36-54 ALLOC A		WELL #: 10 H		RRCID -> 288448	COMPL. DATE 02/16/2020	TOTAL DEPTH 10578	PERF.10798							- 18981
05		25296 X	23764	-0-	-1532	-0-	668 1	19571 3	N	2222	2209 0					358
06		25530 X	23160	-0-	-2370	-0-	1081 4 649 1	2444 9 18901 3	N	2135	2201 0					292
07		26381 X	24436	-0-	-1945	-0-	1261 4 1333 1	2349 9 19477 3	N	2165	2040 0					417
08		25203 X	24013	-0-	-1190	-0-	1244 4 1327 1	2382 9 19852 3	N	2131	2176 0					372
09		23850 X	22075	-0-	-1775	-0-	490 4 1290 1	2344 9 16723 3	N	2043	2079 0					336
10		24428 X	NO RPT	-0-	-24428	-0-	1815 4	2247 9	N	NO RPT						336

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
 CROWLEY UNIT 7558 WELL #: 10H RRCID -> 288523 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 10895 PERF.11175 - 18366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	19065 X	7804	-0-	-11261	-0-	207	1	6714	3	Y	789	786	0			175
						15	4	868	9							
06	18450 X	3015	-0-	-15435	-0-	79	1	2546	3	Y	349	465	0			59
						6	4	384	9							
07	20460 X	8807	-0-	-11653	-0-	714	1	7058	3	Y	931	858	0			132
						11	4	1024	9							
08	DLQ G-10	10529	-0-	10529	10529	552	1	8851	3	Y	987	952	0			167
						40	4	1086	9							
09	DLQ G-10	13305	-0-	13305	23834	605	1	11481	3	Y	1106	1073	0			200
						2	4	1217	9							
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	23834					Y	NO RPT					200

TRINITY-LOVELACE STATE ALLOC A WELL #: 21H RRCID -> 288535 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10532 - 20392

05	31806 X	31806	-0-	-0-	-0-	28954	3	82	4	Y	2518	2566	0	2	8	97
						2770	9									
06	30815 X	30815	-0-	-0-	-0-	28094	3	135	4	Y	2351	2399	0			49
						2586	9									
07	31661 X	31661	-0-	-0-	-0-	28232	3	703	4	Y	2478	2461	0			66
						2726	9									
08	DLQ G-10	32073	-0-	32073	32073	29097	3	317	4	Y	2417	2389	0			94
						2659	9									
09	DLQ G-10	30458	-0-	30458	62531	27743	3	25	4	Y	2445	2428	0			111
						2690	9									
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	62531					Y	NO RPT					111

DOROTHY UNIT 38 WELL #: 15H RRCID -> 288551 COMPL. DATE 04/11/2020 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10716 - 21466

05	39271 X	39271	-0-	-0-	-0-	33799	3	227	4	Y	4768	4713	0			205
						5245	9									
06	42284 X	42284	-0-	-0-	-0-	36756	3	568	4	Y	4509	4557	0			157
						4960	9									
07	42888 X	42888	-0-	-0-	-0-	37189	3	607	4	Y	4629	4583	0			203
						5092	9									
08	DLQ G-10	43009	-0-	43009	43009	37957	3	103	4	Y	4499	4528	0			174
						4949	9									
09	DLQ G-10	39689	-0-	39689	82698	34476	3	461	4	Y	4320	4307	0			187
						4752	9									
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	82698					Y	NO RPT					187

CROWLEY 7527 ALLOC. A WELL #: 12H RRCID -> 288613 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10955 - 17940

05	34221 X	34221	-0-	-0-	-0-	968	1	31382	3	Y	1635	1551	0			363
						72	4	1799	9							
06	42467 X	42467	-0-	-0-	-0-	1201	1	38538	3	Y	2398	2353	0			408
						90	4	2638	9							
07	32959 X	32959	-0-	-0-	-0-	507	1	30215	3	Y	1992	2117	0			283
						46	4	2191	9							
08	DLQ G-10	20057	-0-	20057	20057	526	1	18268	3	Y	1074	1175	0			182
						82	4	1181	9							
09	DLQ G-10	21136	-0-	21136	41193	480	1	19357	3	Y	1178	1147	0			213
						3	4	1296	9							
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	41193					Y	NO RPT					213

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC ST. CLAIR UNIT 2827		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		21235 X	20599	-0-	-636	-0-	18401 2184 9	3	14	4	Y	1985	1804	0		432
06		20550 X	18439	-0-	-2111	-0-	16588 1821 9	3	30	4	Y	1655	1618	0		469
07		25459 X	25459	-0-	-0-	-0-	22937 2506 9	3	16	4	Y	2278	2179	0	93 8	475
08	DLQ	G-10	23984	-0-	23984	23984	21704 2266 9	3	14	4	Y	2060	2070	0		465
09	DLQ	G-10	16963	-0-	16963	40947	14858 1801 9	3	304	4	Y	1637	1784	0	6 8	312
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	40947					Y	NO RPT				312

DOROTHY-SANSOM 3875 ALLOC A		WELL #: 20H		RRCID -> 288716		COMPL. DATE 04/05/2020				TOTAL DEPTH 10491 PERF.10820 - 21431						
05		41114 X	41114	-0-	-0-	-0-	1113 133 4	1	36460	3	Y	3098	3043	0		110
06		38370 X	37971	-0-	-399	-0-	1091 673 4	1	33123	3	Y	2804	2701	0		213
07		39649 X	36305	-0-	-3344	-0-	1098 174 4	1	31951	3	Y	2802	2812	0		203
08	DLQ	G-10	39909	-0-	39909	39909	1362 1022 4	1	34589	3	Y	2669	2674	0		198
09	DLQ	G-10	53264	-0-	53264	93173	1730 3333 9	1	48201	3	Y	3030	2999	0		229
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	93173					Y	NO RPT				229

DOROTHY UNIT 38		WELL #: 12H		RRCID -> 289930		COMPL. DATE 04/12/2020				TOTAL DEPTH 11328 PERF.11587 - 22191						
05		28179 X	24959	-0-	-3220	-0-	22369 2440 9	3	150	4	Y	2218	2200	0		96
06		29190 X	15984	-0-	-13206	-0-	13479 2297 9	3	208	4	Y	2088	2111	0		73
07		32116 X	23100	-0-	-9016	-0-	20195 2576 9	3	329	4	Y	2342	2312	0		103
08	DLQ	G-10	23840	-0-	23840	23840	21245 2537 9	3	58	4	Y	2306	2320	0		89
09	DLQ	G-10	21912	-0-	21912	45752	19369 2284 9	3	259	4	Y	2076	2075	0		90
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	45752					Y	NO RPT				90

DOROTHY UNIT 38		WELL #: 14H		RRCID -> 290005		COMPL. DATE 04/11/2020				TOTAL DEPTH 10868 PERF.11060 - 21311						
05		47740 X	46675	-0-	-1065	-0-	43663 2719 9	3	293	4	Y	2472	2446	0		107
06		48881 X	48881	-0-	-0-	-0-	45688 2487 9	3	706	4	Y	2261	2289	0		79
07		48949 X	48481	-0-	-468	-0-	45157 2587 9	3	737	4	Y	2352	2328	0		103
08	DLQ	G-10	47712	-0-	47712	47712	45127 2463 9	3	122	4	Y	2239	2255	0		87
09	DLQ	G-10	43944	-0-	43944	91656	41054 2341 9	3	549	4	Y	2128	2123	0		92
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	91656					Y	NO RPT				92

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC RICHMOND W STATE 4239 A-B		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
RICHMOND W STATE 4239 A-B		WELL #: 71H		RRCID ->	290138	COMPL. DATE	01/21/2021	TOTAL DEPTH	10740	PERF.	10798	-		18356		
05	38254 X	-0-	-0-	-38254	-0-					Y	-0-					99
06	36510 X	-0-	-0-	-36510	-0-					Y	-0-					99
07	37851 X	20668	-0-	-17183	-0-	17286	3	311	4	Y	2792	2830	0			61
08	DLQ G-10	29236	-0-	29236	29236	25717	3	33	4	Y	3169	3183	0			47
09	DLQ G-10	33809	-0-	33809	63045	3486	9	163	4	Y	3129	3119	0			57
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	63045	30204	3			Y	NO RPT					57
						3442	9									
RICHMOND W STATE 4239 A-C		WELL #: 72H		RRCID ->	290139	COMPL. DATE	01/22/2021	TOTAL DEPTH	11002	PERF.	11030	-		18587		
05	25389 X	-0-	-0-	-25389	-0-					Y	-0-					42
06	20340 X	-0-	-0-	-20340	-0-					Y	-0-					42
07	19251 X	2611	-0-	-16640	-0-	1761	3	32	4	Y	744	770	0			16
08	DLQ G-10	8336	-0-	8336	8336	818	9	9	4	Y	1294	1291	0			19
09	DLQ G-10	13029	-0-	13029	21365	6904	3	62	4	Y	1382	1376	0			25
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	21365	1423	9			Y	NO RPT					25
						1520	9									
RICHMOND W STATE 4239 A-D		WELL #: 73H		RRCID ->	290140	COMPL. DATE	01/22/2021	TOTAL DEPTH	11277	PERF.	11268	-		18749		
05	27869 X	-0-	-0-	-27869	-0-					Y	-0-					61
06	26970 X	-0-	-0-	-26970	-0-					Y	-0-					61
07	25761 X	5793	-0-	-19968	-0-	4002	3	72	4	Y	1563	1590	0			34
08	DLQ G-10	7926	-0-	7926	7926	1719	9	8	4	Y	1336	1349	0	1	8	20
09	DLQ G-10	13591	-0-	13591	21517	6448	3	63	4	Y	1640	1630	0			30
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	21517	1470	9			Y	NO RPT					30
						1804	9									
BUSH STATE UNIT 1922		WELL #: 10H		RRCID ->	290175	COMPL. DATE	06/17/2021	TOTAL DEPTH	10420	PERF.	10575	-		20549		
05	43493 X	39551	-0-	-3942	-0-	1050	1	35500	3	Y	2688	2652	0			83
06	42090 X	36968	-0-	-5122	-0-	44	4	2957	9	Y	2663	2637	0			109
07	43493 X	39943	-0-	-3550	-0-	916	1	32626	3	Y	3582	3557	0	1	8	133
08	DLQ G-10	38362	-0-	38362	38362	497	4	34402	3	Y	3129	3156	0			106
09	DLQ G-10	35837	-0-	35837	74199	632	4	3940	9	Y	2754	2780	0			80
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	74199	1016	1	33841	3	Y	NO RPT					80
						63	4	3442	9							
						1008	1	31468	3	Y						
						332	4	3029	9	Y						
BUSH STATE UNIT 1922		WELL #: 11H		RRCID ->	290176	COMPL. DATE	06/20/2021	TOTAL DEPTH	10909	PERF.	11075	-		21032		
05	51491 X	48483	-0-	-3008	-0-	1255	1	42423	3	Y	4321	4259	0			134
06	50820 X	44077	-0-	-6743	-0-	52	4	4753	9	Y	3106	3112	0			128
07	52514 X	44455	-0-	-8059	-0-	1095	1	38971	3	Y	3134	3145	0	1	8	116
08	DLQ G-10	43752	-0-	43752	43752	594	4	3417	9	Y	3181	3189	0			108
09	DLQ G-10	38762	-0-	38762	82514	1104	1	39185	3	Y	2954	2976	0			86
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	82514	719	4	3447	9	Y	NO RPT					86
						1171	1	39009	3	Y						
						73	4	3499	9							
						1091	1	34063	3	Y						
						359	4	3249	9	Y						

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC BUSH STATE UNIT 1922		//CONT.// //CONT.//	71052 900 124807	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: 12H		RRCID -> 290177	COMPL. DATE 06/17/2021	TOTAL DEPTH 10569	PERF.10730									20728	
05		37107 X	35749	-0-	-1358	-0-	923 1	31192 3	Y	3268	3221 0					101	
							39 4	3595 9									
06		35910 X	34837	-0-	-1073	-0-	852 1	30316 3	Y	2915	2896 0					120	
							462 4	3207 9									
07		38471 X	34820	-0-	-3651	-0-	843 1	29928 3	Y	3182	3183 0	1 8				118	
							549 4	3500 9									
08	DLQ	G-10	34246	-0-	34246	34246	892 1	29731 3	Y	3243	3251 0					110	
							56 4	3567 9									
09	DLQ	G-10	30577	-0-	30577	64823	840 1	26218 3	Y	2948	2972 0					86	
							276 4	3243 9									
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	64823			Y	NO RPT						86	
		BUSH STATE UNIT 1922		WELL #: 20H	RRCID -> 290178	COMPL. DATE 06/18/2021	TOTAL DEPTH 10449	PERF.10670									20568
05		59644 X	53522	-0-	-6122	-0-	1383 1	46727 3	Y	4867	4791 0					151	
							58 4	5354 9									
06		55800 X	48515	-0-	-7285	-0-	1171 1	41703 3	Y	4551	4515 0					187	
							635 4	5006 9									
07		57040 X	47356	-0-	-9684	-0-	1173 1	41634 3	Y	3441	3499 0	1 8				128	
							764 4	3785 9									
08	DLQ	G-10	48576	-0-	48576	48576	1297 1	43207 3	Y	3628	3633 0					123	
							81 4	3991 9									
09	DLQ	G-10	42849	-0-	42849	91425	1216 1	37966 3	Y	2970	3007 0					86	
							400 4	3267 9									
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	91425			Y	NO RPT						86	
		BUSH STATE UNIT 1922		WELL #: 21H	RRCID -> 290179	COMPL. DATE 06/18/2021	TOTAL DEPTH 10940	PERF.11130									21065
05		37634 X	35226	-0-	-2408	-0-	952 1	32166 3	Y	1880	1846 0					58	
							40 4	2068 9									
06		36270 X	33145	-0-	-3125	-0-	843 1	30028 3	Y	1651	1641 0					68	
							458 4	1816 9									
07		37510 X	33575	-0-	-3935	-0-	849 1	30148 3	Y	1841	1840 0	1 8				68	
							553 4	2025 9									
08	DLQ	G-10	35659	-0-	35659	35659	975 1	32490 3	Y	1939	1941 0					66	
							61 4	2133 9									
09	DLQ	G-10	30144	-0-	30144	65803	862 1	26927 3	Y	1883	1894 0					55	
							284 4	2071 9									
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	65803			Y	NO RPT						55	
		BUSH STATE UNIT 1922		WELL #: 22H	RRCID -> 290181	COMPL. DATE 06/20/2021	TOTAL DEPTH 10950	PERF.11170									21111
05		45384 X	41352	-0-	-4032	-0-	1074 1	36281 3	Y	3593	3539 0					111	
							45 4	3952 9									
06		43650 X	38848	-0-	-4802	-0-	937 1	33358 3	Y	3677	3637 0					151	
							508 4	4045 9									
07		45167 X	40991	-0-	-4176	-0-	983 1	34916 3	Y	4046	4046 0	1 8				150	
							641 4	4451 9									
08	DLQ	G-10	18014	-0-	18014	18014	459 1	15300 3	Y	2024	2105 0					69	
							29 4	2226 9									
09	DLQ	G-10	25721	-0-	25721	43735	690 1	21540 3	Y	2967	2950 0					86	
							227 4	3264 9									
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	43735			Y	NO RPT						86	

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC WOMAC A3		//CONT.// //CONT.//	71052 900 124807	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05		59861 X	49335	-0-	-10526	-0-	42923 3 5864 9	548 4	Y		5331	5192 0		147
06		50590 X	50590	-0-	-0-	-0-	43900 3 5766 9	924 4	Y		5242	5329 0	1 8	59
07		54994 X	51896	-0-	-3098	-0-	44524 3 5785 9	1587 4	Y		5259	5177 0	1 8	140
08	DLQ	G-10	48851	-0-	48851	48851	42251 3 5454 9	1146 4	Y		4958	4888 0		210
09	DLQ	G-10	46655	-0-	46655	95506	39082 3 5301 9	2272 4	Y		4819	4924 0		105
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	95506			Y		NO RPT			105

WOMAC A5					WELL #:	10UA	RRCID -> 291888	COMPL. DATE 10/08/2021	TOTAL DEPTH 10526	PERF.10679	- 20834			
05		70308 X	61016	-0-	-9292	-0-	51500 3 8859 9	657 4	Y		8054	7990 0		225
06		66120 X	62326	-0-	-3794	-0-	52242 3 8984 9	1100 4	Y		8167	8300 0	1 8	91
07		70463 X	65120	-0-	-5343	-0-	54177 3 9012 9	1931 4	Y		8193	8066 0	1 8	217
08	DLQ	G-10	60799	-0-	60799	60799	51057 3 8357 9	1385 4	Y		7597	7492 0		322
09	DLQ	G-10	57507	-0-	57507	118306	47403 3 7349 9	2755 4	Y		6681	6857 0		146
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	118306			Y		NO RPT			146

MCDERMOTT STATE UNIT					WELL #:	3LA	RRCID -> 291890	COMPL. DATE 11/02/2021	TOTAL DEPTH 10641	PERF.10845	- 20652			
05		44922 X	44922	-0-	-0-	-0-	39027 3 5858 9	37 4	N		5325	5283 0		300
06		38225 X	38225	-0-	-0-	-0-	32934 3 5079 9	212 4	N		4617	4555 0		362
07		46035 X	35978	-0-	-10057	-0-	30922 3 5037 9	19 4	N		4579	4667 0	1 8	273
08		46035 X	33591	-0-	-12444	-0-	30022 3 3568 9	1 4	N		3244	3254 0		263
09		44010 X	30932	-0-	-13078	-0-	27005 3	3927 9	N		3570	3327 0		506
10		44919 X	NO RPT	-0-	-44919	-0-			N		NO RPT			506

WOMAC A2					WELL #:	1LA	RRCID -> 292081	COMPL. DATE 10/10/2021	TOTAL DEPTH 10720	PERF.10881	- 22296			
05		57722 X	35320	-0-	-22402	-0-	30793 3 4134 9	393 4	Y		3758	3755 0		105
06		51030 X	39309	-0-	-11721	-0-	34245 3 4343 9	721 4	Y		3948	4008 0	1 8	44
07		54989 X	54989	-0-	-0-	-0-	47603 3 5689 9	1697 4	Y		5172	5078 0	1 8	137
08	DLQ	G-10	51150	-0-	51150	51150	44330 3 5618 9	1202 4	Y		5107	5028 0		216
09	DLQ	G-10	46890	-0-	46890	98040	39463 3 5133 9	2294 4	Y		4666	4780 0		102
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	98040			Y		NO RPT			102

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC WOMAC A4		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		63023 X	49392	-0-	-13631	-0-	43539 3	555	4	Y	4816	4780	0			135
06		57030 X	46007	-0-	-11023	-0-	5298 9 40632 3	855	4	Y	4109	4197	0	1	8	46
07		58032 X	57494	-0-	-538	-0-	4520 9 50177 3	1788	4	Y	5026	4938	0	1	8	133
08	DLQ	G-10	53155	-0-	53155	53155	5529 9 47220 3	1281	4	Y	4231	4185	0			179
09	DLQ	G-10	50862	-0-	50862	104017	4654 9 43392 3	2522	4	Y	4498	4579	0			98
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	104017	4948 9			Y	NO RPT					98

MCDERMOTT STATE UNIT		WELL #:		9UA	RRCID ->	292649	COMPL. DATE	10/28/2021	TOTAL DEPTH	10452	PERF.	10639	-	20499		
05		44293 X	44293	-0-	-0-	-0-	38482 3	37	4	N	5249	5222	0			296
06		41497 X	41497	-0-	-0-	-0-	5774 9 35715 3	230	4	N	5047	4948	0			395
07		47244 X	43861	-0-	-3383	-0-	5552 9 37230 3	23	4	N	6007	6043	0	1	8	358
08		47244 X	36641	-0-	-10603	-0-	6608 9 32035 3	1	4	N	4186	4204	0			340
09		44670 X	34913	-0-	-9757	-0-	4605 9 29722 3	5191	9	N	4719	4390	0			669
10		44299 X	NO RPT	-0-	-44299	-0-				N	NO RPT					669

FOX 37 A1		WELL #:		5H	RRCID ->	293676	COMPL. DATE	07/21/2022	TOTAL DEPTH	11005	PERF.	11065	-	20000		
05		56916 X	54572	-0-	-2344	-0-	46832 3	7740	9	Y	7036	6993	0			160
06		59160 X	50959	-0-	-8201	-0-	5774 9 44187 3	95	4	Y	6070	6148	0			82
07		61132 X	51396	-0-	-9736	-0-	6677 9 44823 3	65	4	Y	5916	5904	0			94
08	DLQ	G-10	44861	-0-	44861	44861	6508 9 39765 3	4	4	Y	4629	4664	0	1	8	58
09	DLQ	G-10	42812	-0-	42812	87673	5092 9 37645 3	5167	9	Y	4697	4687	0			68
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	87673				Y	NO RPT					68

FOX 37 A2		WELL #:		2LA	RRCID ->	293677	COMPL. DATE	07/20/2022	TOTAL DEPTH	10818	PERF.	10832	-	22124		
05		82894 X	73729	-0-	-9165	-0-	61819 3	11910	9	Y	10827	10752	0			246
06		95640 X	68612	-0-	-27028	-0-	9895 9 58591 3	126	4	Y	8995	9119	0			122
07		98828 X	68011	-0-	-30817	-0-	9895 9 58356 3	85	4	Y	8700	8684	0			138
08	DLQ	G-10	61789	-0-	61789	61789	9570 9 52915 3	5	4	Y	8063	8099	0	1	8	101
09	DLQ	G-10	59026	-0-	59026	120815	8869 9 50271 3	8755	9	Y	7959	7944	0			116
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	120815				Y	NO RPT					116

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC FOX 37 A3		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
FOX 37 A3		WELL #: 10UA		RRCID -> 293678		COMPL. DATE 07/20/2022				TOTAL DEPTH 10639			PERF.10663 - 22157			
05		95976 X	64538	-0-	-31438	-0-	55775 3	8763 9	Y	7966	7910 0					181
06		111120 X	69268	-0-	-41852	-0-	60518 3	130 4	Y	7836	7911 0					106
							8620 9									
07		114824 X	74496	-0-	-40328	-0-	65231 3	95 4	Y	8336	8310 0					132
							9170 9									
08	DLQ	G-10	71497	-0-	71497	71497	60610 3	5 4	Y	9893	9900 0		1 8			124
							10882 9									
09	DLQ	G-10	68163	-0-	68163	139660	59323 3	8840 9	Y	8036	8043 0					117
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	139660			Y	NO RPT						117
FOX 37 A4		WELL #: 3LA		RRCID -> 293679		COMPL. DATE 07/20/2022				TOTAL DEPTH 10821			PERF.10826 - 22263			
05		77469 X	63552	-0-	-13917	-0-	55219 3	8333 9	Y	7575	7538 0					172
06		76020 X	59367	-0-	-16653	-0-	50593 3	109 4	Y	7877	7942 0					107
							8665 9									
07		78554 X	62415	-0-	-16139	-0-	53876 3	78 4	Y	7692	7677 0					122
							8461 9									
08	DLQ	G-10	54224	-0-	54224	54224	48238 3	4 4	Y	5438	5491 0		1 8			68
							5982 9									
09	DLQ	G-10	52667	-0-	52667	106891	46379 3	6288 9	Y	5716	5701 0					83
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	106891			Y	NO RPT						83
POCONO 65		WELL #: 7H		RRCID -> 294933		COMPL. DATE 02/02/2023				TOTAL DEPTH 11108			PERF.11305 - 18086			
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
TOWNSEN A6		WELL #: 13UA		RRCID -> 295001		COMPL. DATE 02/25/2023				TOTAL DEPTH 10508			PERF.10578 - 20907			
05		452426 X	144669	-0-	-307757	-0-	182 1	125702 3	Y	16944	17054 0					199
							147 4	18638 9								
06		149430 X	128229	-0-	-21201	-0-	252 1	107854 3	Y	16791	16778 0					212
							1653 4	18470 9								
07		154411 X	107073	-0-	-47338	-0-	382 1	91118 3	Y	14157	14068 0		1 8			300
							15573 9									
08		154411 X	95156	-0-	-59255	-0-	318 1	79386 3	Y	13957	14015 0		1 8			241
							99 4	15353 9								
09		149430 X	75513	-0-	-73917	-0-	188 1	64975 3	Y	9409	9496 0					154
							10350 9									
10		144677 X	NO RPT	-0-	-144677	-0-			Y	NO RPT						154
TOWNSEN A4		WELL #: 12UA		RRCID -> 295018		COMPL. DATE 02/25/2023				TOTAL DEPTH 10189			PERF.10831 - 21728			
05		564409 X	170861	-0-	-393548	-0-	244 1	145496 3	Y	22682	22801 0					266
							171 4	24950 9								
06		198030 X	143748	-0-	-54282	-0-	261 1	122325 3	Y	17534	17578 0					222
							1875 4	19287 9								
07		204631 X	112165	-0-	-92466	-0-	389 1	95950 3	Y	14387	14305 0					304
							15826 9									
08		204631 X	109052	-0-	-95579	-0-	289 1	94850 3	Y	12541	12627 0		1 8			217
							118 4	13795 9								
09		198030 X	100071	-0-	-97959	-0-	206 1	88450 3	Y	10377	10424 0					170
							11415 9									
10		170872 X	NO RPT	-0-	-170872	-0-			Y	NO RPT						170

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC TOWNSEN A5		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
		WELL #: 5LA		RRCID ->	295019	COMPL. DATE	02/26/2023	TOTAL DEPTH	10698	PERF.10749	-		21129		
05		441863 X	144599	-0-	-297264	-0-	205 1	123955 3	Y	18449	18585	0			216
							145 4	20294 9							
06		128970 X	121029	-0-	-7941	-0-	207 1	104085 3	Y	13765	13807	0			174
							1595 4	15142 9							
07		133269 X	100442	-0-	-32827	-0-	292 1	88275 3	Y	10795	10741	0			228
							11875 9								
08		133269 X	86738	-0-	-46531	-0-	217 1	76096 3	Y	9391	9456	0	1 8		162
							95 4	10330 9							
09		128970 X	76066	-0-	-52904	-0-	163 1	66931 3	Y	8156	8185	0			133
							8972 9								
10		133269 X	NO RPT	-0-	-133269	-0-			Y	NO RPT					133
		WELL #: 2LA		RRCID ->	295024	COMPL. DATE	02/02/2023	TOTAL DEPTH	10758	PERF.10973	-		18554		
05		69254 X	69254	-0-	-0-	-0-	56898 3	12356 9	Y	11233	11287	0	6 8		190
							47425 3	581 4	Y	7149	7242	0			97
							7864 9								
07		136958 X	60293	-0-	-76665	-0-	19 1	51688 3	Y	7552	7529	0	5 8		115
							279 4	8307 9							
08		136958 X	53376	-0-	-83582	-0-	35 1	46166 3	Y	6427	6452	0			90
							105 4	7070 9							
09		132540 X	45299	-0-	-87241	-0-	24 1	39032 3	Y	5340	5353	0	8 8		69
							369 4	5874 9							
10		69254 X	NO RPT	-0-	-69254	-0-			Y	NO RPT					69
		WELL #: 6H		RRCID ->	295025	COMPL. DATE	02/02/2023	TOTAL DEPTH	11146	PERF.11434	-		19615		
*05		233870 X	53088	-0-	-180782	-0-	43945 3	9143 9	Y	8312	8349	0	11 8		141
*06		73440 X	51323	-0-	-22117	-0-	43529 3	533 4	Y	6601	6652	0			90
							7261 9								
*07		75888 X	59684	-0-	-16204	-0-	18 1	51329 3	Y	7327	7295	0	11 8		111
							277 4	8060 9							
*08		75888 X	54175	-0-	-21713	-0-	32 1	47641 3	Y	5813	5842	0			82
							108 4	6394 9							
*09		73440 X	50451	-0-	-22989	-0-	23 1	44533 3	Y	4976	4977	0	17 8		64
							421 4	5474 9							
*10		59675 X	NO RPT	-0-	-59675	-0-			Y	NO RPT					64
		WELL #: 11UA		RRCID ->	295026	COMPL. DATE	02/02/2023	TOTAL DEPTH	10592	PERF.10729	-		17510		
05		0 W	134833	-0-	134833	667651	116053 3	18780 9	Y	17073	17122	1	18 8		289
06		0 W	113429	-0-	113429	781080	92517 3	1133 4	Y	17981	18026	1			244
							19779 9								
07		0 W	120043	-0-	120043	901123	41 1	101329 3	Y	16478	16457	1	15 8		250
							547 4	18126 9							
08		1008296 X	107173	-0-	-901123	-0-	92 1	88629 3	Y	16592	16608	1			234
							201 4	18251 9							
*09		94161 X	94161	-0-	-0-	-0-	82 1	73730 3	Y	17865	17848	1	19 8		232
							697 4	19652 9							
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					232

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC POCONO 65		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
		WELL #: 3LA		RRCID -> 295078	COMPL. DATE 02/02/2023	TOTAL DEPTH 10738	PERF.10964	-		15345					
*05		233461 X	33390	-0-	-200071	-0-	28334 3	5056 9	Y	4596	4630 0	4 8	78		
*06		122760 X	37180	-0-	-85580	-0-	32410 3	397 4	Y	3975	3999 0		54		
*07		126852 X	33465	-0-	-93387	-0-	4373 9	8 1	29527 3	Y	3428	3427 0	3 8	52	
*08		126852 X	23380	-0-	-103472	-0-	159 4	3771 9	Y	2469	2486 0		35		
*09		122760 X	23508	-0-	-99252	-0-	13 1	20604 3	Y	2251	2254 0	3 8	29		
*10		38409 X	NO RPT	-0-	-38409	-0-	47 4	2716 9	Y	NO RPT			29		
		WELL #: 19H		RRCID -> 295087	COMPL. DATE 02/26/2023	TOTAL DEPTH 11026	PERF.11171	-		22752					
05		280887 X	103510	-0-	-177377	-0-	120 1	91359 3	Y	10840	10903 0		127		
06		101426 X	101426	-0-	-0-	-0-	107 4	11924 9	Y	9686	9691 0		122		
07		83631 X	83631	-0-	-0-	-0-	145 1	89258 3	Y	7697	7655 0	1 8	163		
08		80817 X	74344	-0-	-6473	-0-	1368 4	10655 9	Y	6840	6884 0	1 8	118		
09		89561 X	89561	-0-	-0-	-0-	208 1	74956 3	Y	8734	8709 0		143		
10		80817 X	NO RPT	-0-	-80817	-0-	8467 9	157 1	66580 3	Y	NO RPT		143		
		WELL #: 10UA		RRCID -> 295089	COMPL. DATE 02/02/2023	TOTAL DEPTH 10474	PERF.10698	-		18879					
*05		258254 X	59075	-0-	-199179	-0-	52590 3	6485 9	Y	5895	5906 0	10 8	100		
*06		88440 X	47178	-0-	-41262	-0-	42155 3	516 4	Y	4097	4141 0		56		
*07		91388 X	54161	-0-	-37227	-0-	4507 9	12 1	48377 3	Y	5010	4980 0	10 8	76	
*08		91388 X	49332	-0-	-42056	-0-	261 4	5511 9	Y	4366	4381 0		61		
*09		88440 X	43933	-0-	-44507	-0-	24 1	44404 3	Y	3960	3957 0	13 8	51		
*10		59086 X	NO RPT	-0-	-59086	-0-	101 4	4803 9	Y	NO RPT			51		
		WELL #: 4LA		RRCID -> 295159	COMPL. DATE 02/26/2023	TOTAL DEPTH 10697	PERF.10996	-		22345					
05		443507 X	127326	-0-	-316181	-0-	205 1	108666 3	Y	16662	16803 0		196		
06		154020 X	67425	-0-	-86595	-0-	127 4	18328 9	Y	8263	8355 0		104		
07		159154 X	-0-	-0-	-159154	-0-	123 1	57334 3	Y	-0-	104 0		-0-		
08		159154 X	42213	-0-	-116941	-0-	879 4	9089 9	Y	5553	5456 0	1 8	96		
09		154020 X	85479	-0-	-68541	-0-	128 1	35932 3	Y	10169	10099 0		166		
10		127317 X	NO RPT	-0-	-127317	-0-	45 4	6108 9	Y	NO RPT			166		

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC TOWNSEN A2		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
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	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC TOWNSEN A2		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		

05	222770 X	222770	-0-	-0-	-0-	283 1	193028 3	Y	26575	26700 0	312	
06	214740 X	121974	-0-	-92766	-0-	226 4	29233 9	Y	14075	14209 0	178	
07	221898 X	-0-	-0-	-221898	-0-	212 1	104674 3	Y	-0-	178 0	-0-	
08	221898 X	54154	-0-	-167744	-0-	1605 4	15483 9	Y	7099	6975 0	1 8 123	
09	214740 X	134379	-0-	-80361	-0-	58 4	7809 9	Y	14877	14757 0	243	
10	221898 X	NO RPT	-0-	-221898	-0-	296 1	117718 3	Y	NO RPT		243	

CIMAREX ENERGY CO. SNOWCREST SOUTH UNIT 1-33		153438		WELL #: 2H		RRCID -> 282833		COMPL. DATE 12/20/2016		TOTAL DEPTH 11066 PERF.11156 - 20470		
05	23976 X	23976	-0-	-0-	-0-	20631 3	3345 9	N	3041	3046 0	111	
06	19971 X	19971	-0-	-0-	-0-	16934 3	3037 9	N	2761	2752 0	120	
07	18983 X	18983	-0-	-0-	-0-	15933 3	3050 9	N	2773	2778 0	115	
08	19529 X	19529	-0-	-0-	-0-	16410 3	3119 9	N	2835	2797 0	153	
09	16727 X	16727	-0-	-0-	-0-	13993 3	2734 9	N	2485	2532 0	106	
10	17389 X	17389	-0-	-0-	-0-	14234 3	3155 9	N	2868	2840 0	134	

RED LODGE C20-11 C		WELL #: 3H		RRCID -> 282898		COMPL. DATE 04/06/2015		TOTAL DEPTH 11098 PERF.11070 - 18370				
05	4464 X	761	-0-	-3703	-0-	50 3	711 9	Y	646	589 0	1 8 161	
06	3780 X	3550	-0-	-230	-0-	3159 3	391 9	Y	355	352 0	2 8 162	
07	8289 X	8289	-0-	-0-	-0-	7378 3	911 9	Y	828	877 0	113	
08	7784 X	7784	-0-	-0-	-0-	7058 3	726 9	Y	660	635 0	3 8 135	
09	8464 X	8464	-0-	-0-	-0-	7363 3	1101 9	Y	1001	1000 0	2 8 134	
10	10197 X	10197	-0-	-0-	-0-	8809 3	1388 9	Y	1262	1257 0	1 8 138	

GREATHOUSE C21-6 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 282965		COMPL. DATE 10/09/2014		TOTAL DEPTH 10827 PERF.11003 - 18495				
05	14291 X	13732	-0-	-559	-0-	13021 3	711 9	N	646	655 0	2 8 182	
06	13830 X	13450	-0-	-380	-0-	12536 3	914 9	N	831	735 0	4 8 274	
07	14291 X	13556	-0-	-735	-0-	12905 3	651 9	N	592	681 0	3 8 182	
08	14290 X	14290	-0-	-0-	-0-	13365 3	925 9	N	841	746 0	3 8 274	
09	13440 X	12591	-0-	-849	-0-	11856 3	735 9	N	668	679 0	3 8 260	
10	13888 X	12880	-0-	-1008	-0-	12106 3	774 9	N	704	731 0	1 8 232	

ANACONDA STATE 55-2		WELL #: 5H		RRCID -> 282985		COMPL. DATE 11/26/2014		TOTAL DEPTH 10946 PERF.11393 - 15650				
05	5890 X	5226	-0-	-664	-0-	4980 3	246 9	Y	224	214 0	8 8 5	
06	5700 X	5058	-0-	-642	-0-	4721 3	337 9	Y	306	286 0	12 8 13	
07	7329 X	7329	-0-	-0-	-0-	6782 3	547 9	Y	497	481 0	3 8 26	
08	6112 X	6112	-0-	-0-	-0-	5718 3	394 9	Y	358	362 0	11 8 11	
09	6435 X	6435	-0-	-0-	-0-	5977 3	458 9	Y	416	405 0	12 8 10	
10	7316 X	6369	-0-	-947	-0-	5904 3	465 9	Y	423	424 0	3 8 6	

CLEVELAND STATE 57-23		WELL #: 3H		RRCID -> 282986		COMPL. DATE 06/11/2014		TOTAL DEPTH 10877 PERF.11360 - 16200				
05	8316 X	8316	-0-	-0-	-0-	7775 3	541 9	Y	492	440 0	80	
06	8850 X	5404	-0-	-3446	-0-	5094 3	310 9	Y	282	327 0	35	
07	9145 X	4593	-0-	-4552	-0-	4100 3	493 9	Y	448	431 0	52	
08	9145 X	4339	-0-	-4806	-0-	3411 3	928 9	Y	844	822 0	74	
09	8931 X	8931	-0-	-0-	-0-	7940 3	991 9	Y	901	844 0	131	
10	9220 X	9220	-0-	-0-	-0-	8982 3	238 9	Y	216	324 0	23	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
SADDLEBACK STATE 57-30		WELL #:		1H	RRCID ->	282990	COMPL. DATE	06/01/2015	TOTAL DEPTH	9655	PERF.	9892 -	14245
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
05		12311 X	12311	-0-	-0-	-0-	65 1	10730 3	Y	1378	1420 0		187
							1516 9						
06		10815 X	10815	-0-	-0-	-0-	253 1	9335 3	Y	1115	1144 0		158
							1227 9						
07		12059 X	10315	-0-	-1744	-0-	14 1	9090 3	Y	1101	1124 0		135
							1211 9						
08		12307 X	10839	-0-	-1468	-0-	29 1	9647 3	Y	1045	1031 0		149
							13 4						
09		11910 X	10421	-0-	-1489	-0-	82 1	9166 3	Y	1066	1071 0		144
							1173 9						
10		12307 X	6459	-0-	-5848	-0-	3 1	5565 3	Y	810	833 0		121
							891 9						

BRIDGER 1-36		WELL #:		2H	RRCID ->	282996	COMPL. DATE	04/18/2014	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	11825 -	17340
05		2303 X	2303	-0-	-0-	-0-	1799 3	504 9	Y	458	473 0		51
							944 3	464 9	Y	422	418 0	2 8	53
06		1890 X	1408	-0-	-482	-0-	1142 3	440 9	Y	400	404 0	1 8	48
							1063 3	455 9	Y	414	416 0	2 8	44
07		2294 X	1582	-0-	-712	-0-	898 3	446 9	Y	405	406 0	2 8	41
							1074 3	446 9	Y	405	408 0	1 8	37
08		2294 X	1518	-0-	-776	-0-							
09		2220 X	1344	-0-	-876	-0-							
10		2294 X	1520	-0-	-774	-0-							

FLATHEAD 2-15		WELL #:		4H	RRCID ->	282997	COMPL. DATE	10/24/2013	TOTAL DEPTH	11065	PERF.	11415 -	15626
05		7502 X	3681	-0-	-3821	-0-	2655 3	1026 9	Y	933	896 0	13 8	54
							2694 3	1027 9	Y	934	911 0	19 8	58
06		7260 X	3721	-0-	-3539	-0-	3046 3	886 9	Y	805	792 0	11 8	60
							2756 3	921 9	Y	837	817 0	14 8	66
07		7502 X	3932	-0-	-3570	-0-	3415 3	868 9	Y	789	760 0	15 8	80
							3527 3	988 9	Y	898	881 0	4 8	93
08		3677 X	3677	-0-	-0-	-0-							
09		4283 X	4283	-0-	-0-	-0-							
10		4515 X	4515	-0-	-0-	-0-							

GREATHOUSE C21-6 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	283039	COMPL. DATE	08/24/2017	TOTAL DEPTH	10511	PERF.	10543 -	18364
05		18321 X	18041	-0-	-280	-0-	15652 3	1 4	Y	2171	2190 0	8 8	180
							2388 9						
06		17880 X	14522	-0-	-3358	-0-	12608 3	1914 9	Y	1740	1733 0	12 8	175
							14452 3	1926 9	Y	1751	1734 0	1 8	191
07		18476 X	16378	-0-	-2098	-0-	15258 3	2406 9	Y	2187	2146 0	12 8	220
							15379 3	2286 9	Y	2078	2106 0	13 8	179
08		19933 X	17664	-0-	-2269	-0-	14501 3	8 4	Y	2004	1903 0	3 8	277
							2204 9						
09		17665 X	17665	-0-	-0-	-0-							
10		18042 X	16713	-0-	-1329	-0-							

BOULDER STATE 57-32		WELL #:		1H	RRCID ->	283071	COMPL. DATE	07/04/2015	TOTAL DEPTH	9767	PERF.	9892 -	14410
05		12055 X	12055	-0-	-0-	-0-	100 1	10571 3	Y	1258	1277 0		91
							1384 9						
06		11771 X	11771	-0-	-0-	-0-	172 1	10242 3	Y	1234	1227 0		98
							1357 9						
07		12125 X	12125	-0-	-0-	-0-	55 1	10636 3	Y	1304	1298 0		104
							1434 9						
08		12429 X	12429	-0-	-0-	-0-	351 1	10717 3	Y	1237	1235 0		106
							1361 9						
09		12000 X	10915	-0-	-1085	-0-	242 1	9335 3	Y	1216	1188 0		134
							1338 9						
10		12152 X	11086	-0-	-1066	-0-	410 1	9385 3	Y	1174	1209 0		99
							1291 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
ANACONDA STATE 55-2		WELL #: 3H		RRCID -> 283136		COMPL. DATE 11/18/2014		TOTAL DEPTH 10955		PERF.11378 - 16142				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
05	7905 X	7761	-0-	-144	-0-	6840	3	921	9	Y	837	829	0	19
06	7650 X	7265	-0-	-385	-0-	6496	3	769	9	Y	699	686	0	32
07	8806 X	8806	-0-	-0-	-0-	7945	3	861	9	Y	783	774	0	41
08	8029 X	8005	-0-	-24	-0-	7166	3	839	9	Y	763	780	0	24
09	8340 X	8340	-0-	-0-	-0-	7531	3	809	9	Y	735	740	0	19
10	8804 X	8708	-0-	-96	-0-	7826	3	882	9	Y	802	810	0	11

ANACONDA STATE 55-2		WELL #: 1H		RRCID -> 283138		COMPL. DATE 01/22/2014		TOTAL DEPTH 10959		PERF.11450 - 15975				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRIDGER 1-36		WELL #: 1H		RRCID -> 283146		COMPL. DATE 02/05/2014		TOTAL DEPTH 11215		PERF.11315 - 17250				
05	7917 X	7917	-0-	-0-	-0-	6721	3	1196	9	Y	1087	1111	0	122
06	7440 X	6505	-0-	-935	-0-	5388	3	1117	9	Y	1015	1004	0	128
07	7688 X	6855	-0-	-833	-0-	5770	3	1085	9	Y	986	991	0	119
08	7905 X	7659	-0-	-246	-0-	6590	3	1069	9	Y	972	983	0	104
09	8984 X	8984	-0-	-0-	-0-	7806	3	1178	9	Y	1071	1063	0	107
10	9731 X	9731	-0-	-0-	-0-	8324	3	1407	9	Y	1279	1267	0	117

CLEVELAND STATE 57-23		WELL #: 2H		RRCID -> 283165		COMPL. DATE 06/11/2014		TOTAL DEPTH 10881		PERF.11322 - 16170				
05	7316 X	7044	-0-	-272	-0-	6949	3	95	9	Y	86	100	0	14
06	7133 X	7133	-0-	-0-	-0-	6920	3	213	9	Y	194	181	0	24
07	8978 X	8978	-0-	-0-	-0-	8279	3	699	9	Y	635	583	0	73
08	8057 X	8057	-0-	-0-	-0-	7660	3	397	9	Y	361	400	0	31
09	7140 X	6627	-0-	-513	-0-	6444	3	183	9	Y	166	170	0	24
10	8990 X	6189	-0-	-2801	-0-	5193	3	996	9	Y	905	833	0	95

CLEVELAND STATE 57-23		WELL #: 4H		RRCID -> 283167		COMPL. DATE 06/11/2014		TOTAL DEPTH 10879		PERF.11533 - 16390				
05	7037 X	5769	-0-	-1268	-0-	4687	3	1082	9	Y	984	890	0	160
06	6810 X	4144	-0-	-2666	-0-	3250	3	894	9	Y	813	871	0	100
07	7836 X	7836	-0-	-0-	-0-	7351	3	485	9	Y	441	489	0	51
08	6789 X	4499	-0-	-2290	-0-	4224	3	275	9	Y	250	278	0	22
09	5760 X	4782	-0-	-978	-0-	4525	3	257	9	Y	234	220	0	34
10	7843 X	2806	-0-	-5037	-0-	2478	3	328	9	Y	298	300	0	31

CASTLE 57-27		WELL #: 1H		RRCID -> 283168		COMPL. DATE 12/02/2014		TOTAL DEPTH 11232		PERF.11467 - 15565				
05	12772 X	7860	-0-	-4912	-0-	7466	3	394	9	N	358	342	0	190
06	11790 X	7616	-0-	-4174	-0-	7194	3	422	9	N	384	348	0	220
07	12183 X	9144	-0-	-3039	-0-	8687	3	457	9	N	415	446	0	184
08	11346 X	9901	-0-	-1445	-0-	9231	3	670	9	N	609	610	0	178
09	7620 X	7558	-0-	-62	-0-	7067	3	491	9	N	446	451	0	167
10	9145 X	6578	-0-	-2567	-0-	6158	3	420	9	N	382	385	0	162

COURTHOUSE 57-27		WELL #: 1H		RRCID -> 283195		COMPL. DATE 05/28/2015		TOTAL DEPTH 9899		PERF.10056 - 14360				
05	9982 X	8531	-0-	-1451	-0-	7193	3	1338	9	N	1216	918	1	628
06	9660 X	1615	-0-	-8045	-0-	1519	3	96	9	N	87	477	1	237
07	18128 X	18128	-0-	-0-	-0-	16811	3	1317	9	N	1197	929	1	505
08	52161 X	52161	-0-	-0-	-0-	46116	3	6045	9	N	5495	5581	1	419
09	20475 X	20475	-0-	-0-	-0-	18148	3	2327	9	N	2115	2294	1	240
10	10292 X	9655	-0-	-637	-0-	8251	3	1404	9	N	1276	1097	1	419

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
SAPPHIRE STATE C20-12		WELL #: 1H		RRCID ->	283197	COMPL. DATE	07/26/2014	TOTAL	DEPTH	10992	PERF.	11086	-	15465
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			
05	6634	X	6033	-0-	-601	-0-	4880 3	1153 9	N	1048	933 0	3 8	277	
06	6420	X	5488	-0-	-932	-0-	4352 3	1136 9	N	1033	1102 0	4 8	204	
07	6541	X	6042	-0-	-499	-0-	4947 3	1095 9	N	995	986 0	3 8	210	
08	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	5258 3	1286 9	N	1169	1090 0	4 8	285	
09	6330	X	6184	-0-	-146	-0-	5075 3	1109 9	N	1008	1142 0	5 8	146	
10	6045	X	5013	-0-	-1032	-0-	4113 3	900 9	N	818	828 0	1 8	135	

FLATHEAD 2-15		WELL #: 2H		RRCID ->	283198	COMPL. DATE	07/29/2017	TOTAL	DEPTH	10793	PERF.	10686	-	15392
05	15347	X	15347	-0-	-0-	-0-	11810 3	3537 9	Y	3215	3108 0	14 8	189	
06	14783	X	14783	-0-	-0-	-0-	11640 3	3143 9	Y	2857	2844 0	22 8	180	
07	13138	X	13138	-0-	-0-	-0-	10495 3	2643 9	Y	2403	2391 0	12 8	180	
08	14787	X	13845	-0-	-942	-0-	11150 3	2695 9	Y	2450	2418 0	16 8	196	
09	14310	X	11622	-0-	-2688	-0-	9445 3	2177 9	Y	1979	1955 0	17 8	203	
10	14787	X	12423	-0-	-2364	-0-	10155 3	2268 9	Y	2062	2045 0	5 8	215	

WOOD STATE 57-26 UNIT D		WELL #: 4H		RRCID ->	283244	COMPL. DATE	04/28/2016	TOTAL	DEPTH	10386	PERF.	10790	-	21324
05	27280	X	22646	-0-	-4634	-0-	17783 3	33 4	Y	4391	4352 0	20 8	75	
06	26400	X	21676	-0-	-4724	-0-	4830 9	19127 3	2 4	Y	2315	2268 0	27 8	95
07	27280	X	3925	-0-	-23355	-0-	2547 9	2878 3	1047 9	Y	952	942 0	9 8	96
08	46934	X	-0-	-0-	-46934	-0-	1723 9	11216 3	4 4	Y	616	614 0	7 8	91
09	35190	X	12943	-0-	-22247	-0-	1723 9	11216 3	4 4	Y	1566	1546 0	19 8	92
10	22661	X	15201	-0-	-7460	-0-	13300 3	1901 9	Y	1728	1700 0	6 8	114	

EIGHTEENMILE 56-18		WELL #: 1H		RRCID ->	283294	COMPL. DATE	10/14/2013	TOTAL	DEPTH	10853	PERF.	11116	-	15105
05	8060	X	7553	-0-	-507	-0-	6153 3	1400 9	N	1273	1220 0		190	
06	7800	X	7430	-0-	-370	-0-	6124 3	1306 9	N	1187	1162 0		215	
07	8630	X	8630	-0-	-0-	-0-	7149 3	1481 9	N	1346	1388 0		173	
08	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	6769 3	1381 9	N	1255	1219 0		209	
09	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	6553 3	1350 9	N	1227	1152 0		284	
10	8618	X	7685	-0-	-933	-0-	6317 3	1368 9	N	1244	1355 0		173	

GREENHORN SOUTH UNIT 1-35		WELL #: 2H		RRCID ->	283295	COMPL. DATE	12/23/2014	TOTAL	DEPTH	11211	PERF.	11279	-	16110
05	5270	X	3155	-0-	-2115	-0-	2341 3	814 9	N	740	742 0	6 8	39	
06	5100	X	3992	-0-	-1108	-0-	3241 3	751 9	N	683	680 0	10 8	32	
07	3999	X	1515	-0-	-2484	-0-	752 3	763 9	N	694	678 0		48	
08	3999	X	1043	-0-	-2956	-0-	601 3	442 9	N	402	405 0	4 8	41	
09	3990	X	1497	-0-	-2493	-0-	811 3	686 9	N	624	621 0	10 8	34	
10	4123	X	1149	-0-	-2974	-0-	323 3	826 9	N	751	748 0	3 8	34	

RUBY NORTH UNIT 1-39		WELL #: 3H		RRCID ->	283316	COMPL. DATE	08/26/2014	TOTAL	DEPTH	11316	PERF.	11569	-	21157
05	13947	X	13947	-0-	-0-	-0-	404 1	11527 3	Y	1833	1774 0	20 8	89	
06	13125	X	13125	-0-	-0-	-0-	2016 9	1089 1	10642 3	Y	1267	1215 0	4 8	137
07	13206	X	8987	-0-	-4219	-0-	1394 9	824 1	6919 3	Y	1131	1157 0	15 8	96
08	13919	X	3602	-0-	-10317	-0-	1244 9	707 1	2532 3	Y	330	380 0	4 8	42
09	13500	X	960	-0-	-12540	-0-	363 9	906 1	54 9	Y	49	62 0	26 8	3
10	13950	X	759	-0-	-13191	-0-	613 1	146 9	Y	133	117 0	8 8	11	

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. WOOD STATE 57-26 UNIT C		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
WELL #: 3H RRCID -> 283321 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 10733 PERF.11032 - 21568												
05	35371 X	24573	-0-	-10798	-0-	23021 3 1509 9	43 4 Y	1372	1362 0	4 8	18	
06	31710 X	7222	-0-	-24488	-0-	6914 3 307 9	1 4 Y	279	262 0	14 8	21	
07	28334 X	12799	-0-	-15535	-0-	11739 3 1059 9	1 4 Y	963	945 0	17 8	22	
08	24583 X	15483	-0-	-9100	-0-	14648 3 829 9	6 4 Y	754	740 0	21 8	15	
09	23790 X	20783	-0-	-3007	-0-	19665 3 1111 9	7 4 Y	1010	998 0	11 8	16	
10	24583 X	12360	-0-	-12223	-0-	11675 3	685 9 Y	623	612 0	3 8	24	
ELECTRIC STATE 57-33 WELL #: 1H RRCID -> 283346 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 10381 PERF.10450 - 20230												
05	61539 X	61539	-0-	-0-	-0-	57009 3	4530 9 Y	4118	4198 0	10 8	121	
06	48058 X	48058	-0-	-0-	-0-	44449 3	3609 9 Y	3281	3313 0	14 8	75	
07	57996 X	57996	-0-	-0-	-0-	53367 3	4629 9 Y	4208	4169 0		114	
08	59675 X	59675	-0-	-0-	-0-	55606 3	4069 9 Y	3699	3705 0	14 8	94	
09	51174 X	51174	-0-	-0-	-0-	48546 3	2628 9 Y	2389	2419 0	14 8	50	
10	53922 X	53922	-0-	-0-	-0-	51259 3	2663 9 Y	2421	2405 0	4 8	62	
WOOD STATE 57-26 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 283355 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 10371 PERF.10787 - 21315												
05	25141 X	10032	-0-	-15109	-0-	9172 3 843 9	17 4 Y	766	759 0	4 8	62	
06	18480 X	183	-0-	-18297	-0-	142 3	41 9 Y	37	36 0	1 8	62	
07	19096 X	3261	-0-	-15835	-0-	2813 3	448 9 Y	407	402 0	4 8	63	
08	10013 X	589	-0-	-9424	-0-	101 3	488 9 Y	444	444 0	4 8	59	
09	13507 X	13507	-0-	-0-	-0-	11798 3 1705 9	4 4 Y	1550	1532 0	16 8	61	
10	22114 X	22114	-0-	-0-	-0-	20218 3	1896 9 Y	1724	1697 0	6 8	82	
BIG SKY 55-16 WELL #: 1H RRCID -> 283366 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10721 - 14980												
05	7673 X	7673	-0-	-0-	-0-	6472 3	1201 9 N	1092	1086 0	4 8	156	
06	6494 X	6494	-0-	-0-	-0-	5539 3 954 9	1 4 N	867	898 0	5 8	120	
07	7082 X	7082	-0-	-0-	-0-	5959 3 1107 9	16 4 N	1006	941 0	4 8	181	
08	7887 X	7887	-0-	-0-	-0-	6745 3	1142 9 N	1038	1041 0	5 8	173	
09	8204 X	8204	-0-	-0-	-0-	7005 3	1199 9 N	1090	1069 0	7 8	187	
10	7390 X	7390	-0-	-0-	-0-	6277 3 1112 9	1 4 N	1011	1048 0	2 8	148	
MADISON 2-11 WELL #: 2H RRCID -> 283506 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 10933 PERF.10936 - 15588												
05	12462 X	8371	-0-	-4091	-0-	6492 3	1879 9 Y	1708	1708 0		98	
06	12060 X	8685	-0-	-3375	-0-	6862 3	1823 9 Y	1657	1675 0		80	
07	12462 X	9873	-0-	-2589	-0-	7890 3	1983 9 Y	1803	1766 0		117	
08	9393 X	8239	-0-	-1154	-0-	6549 3	1690 9 Y	1536	1576 0		77	
09	8700 X	8611	-0-	-89	-0-	6586 3	2025 9 Y	1841	1782 0		136	
10	9393 X	9012	-0-	-381	-0-	7042 3	1970 9 Y	1791	1823 0		104	
MADISON 2-11 WELL #: 3H RRCID -> 283510 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 11215 PERF.11211 - 15486												
05	7378 X	7064	-0-	-314	-0-	5810 3	1254 9 Y	1140	1138 0		65	
06	7140 X	6960	-0-	-180	-0-	5718 3	1242 9 Y	1129	1140 0		54	
07	7378 X	7341	-0-	-37	-0-	6116 3	1225 9 Y	1114	1096 0		72	
08	7657 X	7034	-0-	-623	-0-	5923 3	1111 9 Y	1010	1032 0		50	
09	6960 X	6521	-0-	-439	-0-	5301 3	1220 9 Y	1109	1077 0		82	
10	7429 X	7429	-0-	-0-	-0-	6164 3	1265 9 Y	1150	1165 0		67	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438													
THUNDER C20-13		WELL #:		2H	RRCID ->	283609	COMPL.	DATE	03/28/2015	TOTAL	DEPTH	11487	PERF.	11815 - 17485	
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		
05	15748 X	15748	-0-	-0-	-0-	14428	3	1320	9	N	1200	1178	0	6 8	56
06	9999 X	9999	-0-	-0-	-0-	8864	3	1135	9	N	1032	1040	0	13 8	35
07	9412 X	9412	-0-	-0-	-0-	8074	3	1338	9	N	1216	1198	0	8 8	45
08	10528 X	10528	-0-	-0-	-0-	9342	3	1186	9	N	1078	1076	0	10 8	37
09	9325 X	9325	-0-	-0-	-0-	8086	3	1239	9	N	1126	1083	0	10 8	70
10	12648 X	12648	-0-	-0-	-0-	11172	3	1476	9	N	1342	1354	0	3 8	55

BIGFOOT C21-6 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283613	COMPL.	DATE	05/23/2016	TOTAL	DEPTH	10702	PERF.	10886 - 18515	
05	24118 X	23584	-0-	-534	-0-	22042	3	1542	9	N	1402	1438	0	5 8	98
06	22873 X	22873	-0-	-0-	-0-	21237	3	1636	9	N	1487	1432	0	8 8	145
07	22816 X	22206	-0-	-610	-0-	20728	3	1478	9	N	1344	1367	0		122
08	23591 X	22986	-0-	-605	-0-	21612	3	1374	9	N	1249	1261	0	3 8	107
09	22860 X	19832	-0-	-3028	-0-	18560	3	1272	9	N	1156	1154	0	7 8	102
10	23622 X	20621	-0-	-3001	-0-	19310	3	1311	9	N	1192	1181	0	2 8	111

GREENHORN NORTH UNIT 1-35		WELL #:		3H	RRCID ->	283614	COMPL.	DATE	08/18/2016	TOTAL	DEPTH	11276	PERF.	11432 - 21650	
05	23265 X	23265	-0-	-0-	-0-	20925	3	2340	9	N	2127	2128	0	6 8	113
06	22440 X	18912	-0-	-3528	-0-	16891	3	2021	9	N	1837	1852	0	10 8	88
07	23715 X	21161	-0-	-2554	-0-	19116	3	2045	9	N	1859	1818	0		129
08	23715 X	8947	-0-	-14768	-0-	8208	3	739	9	N	672	727	0	5 8	69
09	22950 X	19085	-0-	-3865	-0-	17414	3	1671	9	N	1519	1495	0	10 8	83
10	23250 X	23105	-0-	-145	-0-	21073	3	2032	9	N	1847	1844	0	3 8	83

BLACKTAIL 1-34 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283621	COMPL.	DATE	08/19/2016	TOTAL	DEPTH	10993	PERF.	11171 - 20630	
05	36797 X	34870	-0-	-1927	-0-	29243	3	5627	9	N	5115	5082	0	25 8	226
06	33750 X	32277	-0-	-1473	-0-	27100	3	5177	9	N	4706	4670	0	44 8	218
07	34875 X	33912	-0-	-963	-0-	28852	3	5060	9	N	4600	4650	0	28 8	140
08	39162 X	39162	-0-	-0-	-0-	33513	3	5649	9	N	5135	5099	0	36 8	140
09	33750 X	28523	-0-	-5227	-0-	24187	3	4336	9	N	3942	3922	0	34 8	126
10	34875 X	34219	-0-	-656	-0-	28744	3	5475	9	N	4977	4940	0	12 8	151

RED LODGE C20-11		WELL #:		2H	RRCID ->	283665	COMPL.	DATE	12/21/2012	TOTAL	DEPTH	11003	PERF.	11100 - 15445	
05	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	193	168	0	1 8	48
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	199	154	0	3 8	90
07	1316 X	1316	-0-	-0-	-0-	1046	3	270	9	Y	245	302	0		33
08	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1096	3	196	9	Y	178	172	0	3 8	36
09	872 N	872	-0-	-0-	-0-	568	3	304	9	Y	276	272	0	3 8	37
10	1085 N	847	-0-	-238	-0-	623	3	224	9	Y	204	218	0	1 8	22

HUCKLEBERRY C21-9 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283675	COMPL.	DATE	05/23/2016	TOTAL	DEPTH	10396	PERF.	10707 - 18255	
05	21452 X	20066	-0-	-1386	-0-	17101	3	2965	9	N	2695	2751	0	6 8	189
06	20760 X	18931	-0-	-1829	-0-	16460	3	2471	9	N	2246	2205	0	11 8	219
07	21452 X	18977	-0-	-2475	-0-	16590	3	2387	9	N	2170	2193	0		196
08	20150 X	17715	-0-	-2435	-0-	14893	3	2822	9	N	2565	2536	0	4 8	221
09	19500 X	18018	-0-	-1482	-0-	15190	3	2828	9	N	2571	2555	0	10 8	227
10	20057 X	17788	-0-	-2269	-0-	15175	3	2613	9	N	2375	2377	0	3 8	222

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283686	COMPL.	DATE	03/06/2017	TOTAL	DEPTH	10736	PERF.	10176 - 20577	
05	20553 X	13218	-0-	-7335	-0-	11687	3	1531	9	Y	1392	1364	0		70
06	20340 X	11768	-0-	-8572	-0-	10358	3	1410	9	Y	1282	1313	0		39
07	21018 X	14926	-0-	-6092	-0-	13608	3	1318	9	Y	1198	1177	0		60
08	21018 X	14701	-0-	-6317	-0-	13448	3	1253	9	Y	1139	1158	0		41
09	13680 X	12456	-0-	-1224	-0-	11491	3	965	9	Y	877	860	0		58
10	14911 X	13788	-0-	-1123	-0-	12588	3	1200	9	Y	1091	1105	0		44

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438															
WOLVERINE 55-1		WELL #:		1H	RRCID ->	283714	COMPL. DATE	10/20/2017	TOTAL	DEPTH	10829	PERF.	10979	- 15167			
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			
05	11222 X	9122	-0-	-2100	-0-	7484	3	1638	9	Y	1489	1489	0	5 8	137		
06	10860 X	5789	-0-	-5071	-0-	4599	3	1190	9	Y	1082	961	0	6 8	252		
07	10200 X	10200	-0-	-0-	-0-	8502	3	1698	9	Y	1544	1611	0	6 8	179		
08	10504 X	10504	-0-	-0-	-0-	8844	3	1660	9	Y	1509	1441	0	7 8	240		
09	8820 X	8091	-0-	-729	-0-	6718	3	1373	9	Y	1248	1227	0	6 8	255		
10	10199 X	10135	-0-	-64	-0-	8482	3	1653	9	Y	1503	1602	0	2 8	154		

WHITETAIL 57-37 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283809	COMPL. DATE	04/23/2015	TOTAL	DEPTH	10098	PERF.	10374	- 19265			
05	16549 X	16549	-0-	-0-	-0-	14262	3	2287	9	N	2079	2077	0	7 8	207		
06	10799 X	10799	-0-	-0-	-0-	9207	3	1592	9	N	1447	1501	0	8 8	145		
07	16225 X	16225	-0-	-0-	-0-	13951	3	2274	9	N	2067	2021	0	4 8	187		
08	17015 X	17015	-0-	-0-	-0-	14693	3	2322	9	N	2111	2138	0	6 8	154		
09	16074 X	16074	-0-	-0-	-0-	13857	3	2217	9	N	2015	1976	0	9 8	184		
10	16858 X	16858	-0-	-0-	-0-	14590	3	2268	9	N	2062	2063	0	2 8	181		

WOOD STATE 57-26 UNIT E		WELL #:		5H	RRCID ->	283979	COMPL. DATE	11/07/2016	TOTAL	DEPTH	10748	PERF.	11078	- 20814			
05	24733 X	24733	-0-	-0-	-0-	23556	3	44	4	Y	1030	1022	0	4 8	29		
06	23405 X	23405	-0-	-0-	-0-	1133	9	22596	3	3	4	Y	733	717	0	10 8	35
07	24870 X	24870	-0-	-0-	-0-	806	9	23477	3	1	4	Y	1265	1260	0	3 8	37
08	33166 X	33166	-0-	-0-	-0-	1392	9	31460	3	13	4	Y	1539	1540	0	13 8	23
09	23940 X	19725	-0-	-4215	-0-	1693	9	18419	3	7	4	Y	1181	1171	0	9 8	24
10	24862 X	19488	-0-	-5374	-0-	1299	9	18375	3	1113	9	Y	1012	997	0	2 8	37

CLEVELAND STATE 57-23		WELL #:		1H	RRCID ->	284033	COMPL. DATE	06/11/2014	TOTAL	DEPTH	10891	PERF.	11327	- 16130			
05	4991 X	2461	-0-	-2530	-0-	2121	3	340	9	Y	309	284	0	1 8	50		
06	3480 X	1660	-0-	-1820	-0-	1284	3	376	9	Y	342	349	0	1 8	42		
07	3596 X	1393	-0-	-2203	-0-	1029	3	364	9	Y	331	334	0	1 8	38		
08	3441 X	374	-0-	-3067	-0-	37	3	337	9	Y	306	316	0	1 8	27		
09	2370 X	364	-0-	-2006	-0-	77	3	287	9	Y	261	249	0	1 8	38		
10	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	364	364	0		38		

SENTINEL STATE 55-28 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284511	COMPL. DATE	12/17/2017	TOTAL	DEPTH	10406	PERF.	11022	- 20347			
05	22041 X	18173	-0-	-3868	-0-	15654	3	32	4	Y	2261	2265	0		53		
06	21330 X	20969	-0-	-361	-0-	2487	9	18382	3	2587	9	Y	2352	2343	0	11 8	51
07	21452 X	32	-0-	-21420	-0-	32	3			Y	-0-				51		
08	21452 X	4069	-0-	-17383	-0-	3761	3	296	4	Y	11	61	0	1 8	-0-		
09	22987 X	22987	-0-	-0-	-0-	12	9	20045	3	4	4	Y	2671	2649	0	18 8	4
10	21669 X	15105	-0-	-6564	-0-	2938	9	12902	3	2203	9	Y	2003	1995	0	9 8	3

BIG SKY STATE 55-16 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	284709	COMPL. DATE	12/09/2017	TOTAL	DEPTH	10634	PERF.	11100	- 20575			
05	17403 X	17403	-0-	-0-	-0-	13816	3	3587	9	N	3261	3236	0	16 8	25		
06	14566 X	14566	-0-	-0-	-0-	11648	3	2918	9	N	2653	2636	0	26 8	16		
07	16278 X	16278	-0-	-0-	-0-	13086	3	3192	9	N	2902	2894	0	18 8	6		
08	16223 X	16223	-0-	-0-	-0-	13095	3	3128	9	N	2844	2795	0	20 8	35		
09	15486 X	15486	-0-	-0-	-0-	12508	3	2978	9	N	2707	2683	0	23 8	36		
10	13048 X	13048	-0-	-0-	-0-	10493	3	2555	9	N	2323	2326	0	8 8	25		

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438													
EMIGRANT STATE 57-24		WELL #:		1H	RRCID ->	284877	COMPL. DATE	05/12/2018	TOTAL	DEPTH	10364	PERF.	10610	- 14830	
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	
05		16227 X	16227	-0-	-0-	13832	3	2395	9	N	2177	2199	0	7 8	509
06		17400 X	14416	-0-	-2984	12271	3	2145	9	N	1950	1856	0	13 8	590
07		21886 X	18020	-0-	-3866	15717	3	2303	9	N	2094	2104	0	10 8	570
08		21886 X	18051	-0-	-3835	15734	3	2317	9	N	2106	2044	0	14 8	618
09		21180 X	14382	-0-	-6798	12332	3	2050	9	N	1864	2096	0	15 8	371
10		18011 X	15455	-0-	-2556	13262	3	2193	9	N	1994	1906	0	4 8	455

DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	285271	COMPL. DATE	02/13/2018	TOTAL	DEPTH	10772	PERF.	11063	- 20561	
05		17701 X	15549	-0-	-2152	12731	3	2818	9	N	2562	2569	0	25 8	41
06		17280 X	15073	-0-	-2207	12311	3	2762	9	N	2511	2454	0	36 8	62
07		17856 X	16354	-0-	-1502	13582	3	2772	9	N	2520	2518	0	26 8	38
08		17856 X	13657	-0-	-4199	11343	3	2314	9	N	2104	2082	0	24 8	36
09		15720 X	13594	-0-	-2126	11210	3	2384	9	N	2167	2127	0	35 8	41
10		16368 X	12661	-0-	-3707	10230	3	2431	9	N	2210	2206	0	12 8	33

PRYOR 2-13 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	285431	COMPL. DATE	05/20/2018	TOTAL	DEPTH	11133	PERF.	11449	- 16292	
05		12050 X	12050	-0-	-0-	9432	3	2618	9	N	2380	2340	0	14 8	277
06		10358 X	10358	-0-	-0-	8271	3	2087	9	N	1897	1937	0	18 8	219
07		10861 X	10861	-0-	-0-	8818	3	2043	9	N	1857	1798	0	9 8	269
08		12028 X	9615	-0-	-2413	7807	3	1808	9	N	1644	1648	0	9 8	256
09		11670 X	9373	-0-	-2297	7666	3	1707	9	N	1552	1539	0	11 8	258
10		12059 X	8824	-0-	-3235	7217	3	1607	9	N	1461	1462	0	3 8	254

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	285602	COMPL. DATE	07/23/2018	TOTAL	DEPTH	10583	PERF.	10778	- 20404	
05		40446 X	40446	-0-	-0-	36735	3	3711	9	Y	3374	3393	0	12 8	24
06		53061 X	53061	-0-	-0-	47903	3	5158	9	Y	4689	4649	0	26 8	38
07		59365 X	59365	-0-	-0-	54301	3	5064	9	Y	4604	4598	0	11 8	33
08		59289 X	59289	-0-	-0-	54704	3	4585	9	Y	4168	4130	0	27 8	44
09		56332 X	56332	-0-	-0-	51457	3	4875	9	Y	4432	4400	0	22 8	54
10		56057 X	56057	-0-	-0-	51235	3	4822	9	Y	4384	4354	0	6 8	78

DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	285654	COMPL. DATE	09/22/2018	TOTAL	DEPTH	11563	PERF.	11477	- 21540	
05		56630 X	56630	-0-	-0-	52968	3	1	4	N	3328	3319	0	18 8	71
06		51036 X	51036	-0-	-0-	47793	3	2	4	N	2946	2923	0	26 8	68
07		52327 X	52327	-0-	-0-	48935	3	3392	9	N	3084	3062	0	19 8	71
08		53859 X	53859	-0-	-0-	50467	3	1	4	N	3083	3095	0	20 8	39
09		53183 X	53183	-0-	-0-	49818	3	3365	9	N	3059	3066	0	17 8	15
10		53644 X	53644	-0-	-0-	49985	3	3659	9	N	3326	3324	0	3 8	14

MADISON 2-11		WELL #:		1H	RRCID ->	285679	COMPL. DATE	12/03/2014	TOTAL	DEPTH	11207	PERF.	11379	- 15735	
05		4805 X	3675	-0-	-1130	2836	3	839	9	Y	763	757	0	12 8	43
06		4650 X	3585	-0-	-1065	2786	3	799	9	Y	726	714	0	21 8	34
07		4805 X	4057	-0-	-748	3323	3	734	9	Y	667	658	0	8 8	43
08		4061 X	3665	-0-	-396	2992	3	673	9	Y	612	607	0	18 8	30
09		3690 X	3682	-0-	-8	2886	3	796	9	Y	724	682	0	20 8	52
10		4061 X	4026	-0-	-35	3242	3	784	9	Y	713	718	0	6 8	41

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
APPLETON EAST UNIT C20-9		WELL #:		1H	RRCID ->	285766	COMPL. DATE	09/27/2018	TOTAL DEPTH	11075	PERF.11411	-	15584
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
05		18848 X	16531	-0-	-2317	-0-	14776 3	1755 9	N	1595	1634 0	6 8	326
06		16350 X	15295	-0-	-1055	-0-	13566 3	1729 9	N	1572	1463 0	11 8	424
07		17825 X	16051	-0-	-1774	-0-	14463 3	1588 9	N	1444	1510 0	7 8	351
08		17825 X	15589	-0-	-2236	-0-	14039 3	1550 9	N	1409	1283 0	9 8	468
09		17250 X	15336	-0-	-1914	-0-	13885 3	1451 9	N	1319	1434 0	10 8	343
10		16523 X	15482	-0-	-1041	-0-	13920 3	1562 9	N	1420	1425 0	3 8	335

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	285812	COMPL. DATE	08/13/2018	TOTAL DEPTH	10619	PERF.10808	-	20454
05		74141 X	74141	-0-	-0-	-0-	70431 3	3710 9	Y	3373	3382 0	7 8	24
06		77575 X	77575	-0-	-0-	-0-	74102 3	3473 9	Y	3157	3150 0	5 8	26
07		67422 X	67422	-0-	-0-	-0-	63272 3	4150 9	Y	3773	3755 0	17 8	27
08		46645 X	46645	-0-	-0-	-0-	43921 3	2724 9	Y	2476	2462 0	15 8	26
09		51572 X	51572	-0-	-0-	-0-	49615 3	1957 9	Y	1779	1769 0	14 8	22
10		52534 X	52534	-0-	-0-	-0-	49897 3	2637 9	Y	2397	2371 0	5 8	43

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	285813	COMPL. DATE	08/12/2018	TOTAL DEPTH	10782	PERF.10999	-	20618
05		47800 X	47800	-0-	-0-	-0-	45251 3	2549 9	Y	2317	2319 0	4 8	16
06		49005 X	49005	-0-	-0-	-0-	47022 3	1983 9	Y	1803	1798 0	6 8	15
07		52937 X	52937	-0-	-0-	-0-	50538 3	2399 9	Y	2181	2177 0	3 8	16
08		59512 X	59512	-0-	-0-	-0-	56364 3	3148 9	Y	2862	2842 0	6 8	30
09		49020 X	31759	-0-	-17261	-0-	29306 3	2453 9	Y	2230	2226 0	7 8	27
10		52948 X	21376	-0-	-31572	-0-	19679 3	1697 9	Y	1543	1541 0	1 8	28

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	285816	COMPL. DATE	08/12/2018	TOTAL DEPTH	10582	PERF.10905	-	20414
05		50683 X	50683	-0-	-0-	-0-	47933 3	2750 9	Y	2500	2506 0	8 8	18
06		28547 X	28547	-0-	-0-	-0-	26202 3	2345 9	Y	2132	2112 0	21 8	17
07		48360 X	48360	-0-	-0-	-0-	45336 3	3024 9	Y	2749	2732 0	15 8	19
08		81468 X	81468	-0-	-0-	-0-	76173 3	5295 9	Y	4814	4763 0	19 8	51
09		80390 X	80390	-0-	-0-	-0-	76609 3	3781 9	Y	3437	3428 0	18 8	42
10		79924 X	79924	-0-	-0-	-0-	76622 3	3302 9	Y	3002	2985 0	5 8	54

APPLETON WEST UNIT C20-9		WELL #:		1H	RRCID ->	285870	COMPL. DATE	09/27/2018	TOTAL DEPTH	11068	PERF.11740	-	15830
05		13373 X	13373	-0-	-0-	-0-	11996 3	1377 9	N	1252	1230 0	5 8	255
06		13193 X	13193	-0-	-0-	-0-	11884 3	1309 9	N	1190	1176 0	8 8	261
07		14215 X	14215	-0-	-0-	-0-	12856 3	1359 9	N	1235	1258 0	6 8	232
08		13911 X	13911	-0-	-0-	-0-	12680 3	1231 9	N	1119	954 0	7 8	390
09		13200 X	12804	-0-	-396	-0-	11748 3	1056 9	N	960	1086 0	7 8	257
10		14229 X	13149	-0-	-1080	-0-	11960 3	1189 9	N	1081	1022 0	2 8	314

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	285969	COMPL. DATE	08/13/2018	TOTAL DEPTH	10961	PERF.11130	-	20671
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		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
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		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 #: 8H		RRCID -> 285991		COMPL. DATE 08/12/2018		TOTAL DEPTH 10981		PERF.11195 - 20593							
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						
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-							
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-							
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-							
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-							
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-							
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-							
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 286148		COMPL. DATE 07/24/2018		TOTAL DEPTH 10803		PERF.11015 - 20633							
05	19551	X	19551	-0-	-0-	18165	3	1386	9	Y	1260	1258	0	6	8	9	
06	16650	X	13549	-0-	-3101	12362	3	1187	9	Y	1079	1074	0	5	8	9	
07	16957	X	13004	-0-	-3953	12089	3	915	9	Y	832	827	0	8	8	6	
08	19530	X	15016	-0-	-4514	13930	3	1086	9	Y	987	968	0	15	8	10	
09	18930	X	16052	-0-	-2878	14785	3	1267	9	Y	1152	1135	0	13	8	14	
10	19561	X	15967	-0-	-3594	14825	3	1142	9	Y	1038	1031	0	2	8	19	
LIVINGSTON 2-12 B		WELL #: 2H		RRCID -> 286225		COMPL. DATE 09/05/2018		TOTAL DEPTH 11707		PERF.12378 - 21730							
05	26959	X	26959	-0-	-0-	24722	3	2237	9	Y	2034	2004	0	14	8	420	
06	27905	X	27905	-0-	-0-	25509	3	2396	9	Y	2178	2267	0	28	8	303	
07	60584	X	60584	-0-	-0-	53285	3	7299	9	Y	6635	6374	0	58	8	506	
08	75069	X	75069	-0-	-0-	66706	3	8363	9	Y	7603	7507	0	82	8	520	
09	75516	X	75516	-0-	-0-	67345	3	8171	9	Y	7428	7370	0	80	8	498	
10	72882	X	72882	-0-	-0-	65019	3	7863	9	Y	7148	7178	0	21	8	447	
LIVINGSTON 2-12 C		WELL #: 3H		RRCID -> 286347		COMPL. DATE 08/30/2018		TOTAL DEPTH 11193		PERF.11269 - 21100							
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-							
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-							
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-							
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-							
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-							
10		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							
05	39864	X	39864	-0-	-0-	35213	3	72	4	Y	4163	4172	0			98	
06	35310	X	34356	-0-	-954	4579	9										
07	36487	X	-0-	-0-	-36487	30429	3	3927	9	Y	3570	3573	0	17	8	78	
08	39866	X	5363	-0-	-34503	1	1	4968	3	Y	-0-	78	0	3	8	78	
09	38594	X	38594	-0-	-0-	391	4	3	9	Y	3	5895	5874	0	12	8	-0-
10	39866	X	39031	-0-	-835	32102	3	7	4	Y	5895	5874	0	12	8	9	
						6485	9										
						33217	3	5814	9	Y	5285	5279	0	6	8	9	
SENTINEL STATE 55-28 UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 286409		COMPL. DATE 11/06/2018		TOTAL DEPTH 11266		PERF.11344 - 21398							
05	54064	X	37895	-0-	-16169	35946	3	73	4	Y	1705	1720	0			40	
06	57060	X	51676	-0-	-5384	1876	9										
07	58962	X	-0-	-0-	-58962	49236	3	2440	9	Y	2218	2207	0	3	8	48	
08	58962	X	247	-0-	-58715	226	3	18	4	Y	-0-	51	0			48	
09	51690	X	6669	-0-	-45021	3	9				3					-0-	
10	53413	X	11355	-0-	-42058	6224	3	1	4	Y	404	393	0	10	8	1	
						444	9										
						10960	3	395	9	Y	359	353	0	6	8	1	

PHANTOM (WOLFPCAMP) CIMAREX ENERGY CO. CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT		WELL #:	6H	RRCID ->	286428	COMPL. DATE	10/17/2018	TOTAL DEPTH	9715	PERF.	9666	-		14225		
05	18789	X	18789	-0-	-0-	-0-	402 2159	1 9	16228	3	Y	1963	1930	0		262
06	17280	X	17280	-0-	-0-	-0-	404 1770	1 9	15106	3	Y	1609	1626	0		245
07	19172	X	19172	-0-	-0-	-0-	440 120	1 4	16559	3	Y	1866	1788	0		323
08	21171	X	21171	-0-	-0-	-0-	402 276	1 4	18726	3	Y	1606	1717	0		212
09	21030	X	21030	-0-	-0-	-0-	358 8	1 4	18851	3	Y	1648	1667	0		193
10	21010	X	21010	-0-	-0-	-0-	394 1937	1 9	18679	3	Y	1761	1717	0		237
CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	286435	COMPL. DATE	10/08/2018	TOTAL DEPTH	9727	PERF.	9567	-		14132		
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	18 65	1 9	727	3	Y	59	119	0		8
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	16 273	1 9	613	3	Y	248	218	0		38
07	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	27 42	1 4	1009	3	Y	353	330	0		61
08	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	31 118	1 4	1448	3	Y	259	286	0		34
09	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	23 3	1 4	1215	3	Y	160	175	0		19
10	1457	X	337	-0-	-1120	-0-	6 41	1 9	290	3	Y	37	51	0		5
CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT		WELL #:	5H	RRCID ->	286460	COMPL. DATE	10/09/2018	TOTAL DEPTH	10055	PERF.	9890	-		14488		
05	11236	X	11236	-0-	-0-	-0-	257 611	1 9	10368	3	Y	555	573	0		74
06	11802	X	11802	-0-	-0-	-0-	293 551	1 9	10958	3	Y	501	499	0		76
07	12472	X	12472	-0-	-0-	-0-	306 79	1 4	11501	3	Y	533	517	0		92
08	11222	X	4343	-0-	-6879	-0-	84 66	1 4	3904	3	Y	263	320	0		35
09	11906	X	11906	-0-	-0-	-0-	211 5	1 4	11117	3	Y	521	495	0		61
10	17653	X	17653	-0-	-0-	-0-	348 812	1 9	16493	3	Y	738	700	0		99
CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	286470	COMPL. DATE	10/08/2018	TOTAL DEPTH	10084	PERF.	9930	-		14517		
05	10195	X	10195	-0-	-0-	-0-	229 746	1 9	9220	3	Y	678	681	0		90
06	9877	X	9877	-0-	-0-	-0-	240 664	1 9	8973	3	Y	604	602	0		92
07	10810	X	10810	-0-	-0-	-0-	260 68	1 4	9766	3	Y	651	630	0		113
08	13037	X	13037	-0-	-0-	-0-	254 183	1 4	11846	3	Y	685	708	0		90
09	12636	X	12636	-0-	-0-	-0-	221 6	1 4	11628	3	Y	710	717	0		83
10	10819	X	4246	-0-	-6573	-0-	82 273	1 9	3891	3	Y	248	298	0		33

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438															
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT C		WELL #:		3H	RRCID ->	286788	COMPL. DATE	09/23/2018	TOTAL	DEPTH	11071	PERF.	10967	- 20865			
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			
05		50189 X	47957	-0-	-2232	-0-	43690	3	4267	9	Y	3879	3856	0	22	8	26
06		48570 X	42539	-0-	-6031	-0-	38491	3	4048	9	Y	3680	3649	0	32	8	25
07		50189 X	47711	-0-	-2478	-0-	43257	3	4454	9	Y	4049	4027	0	20	8	27
08		47634 X	47634	-0-	-0-	-0-	43288	3	4346	9	Y	3951	3898	0	20	8	60
09		44850 X	44418	-0-	-432	-0-	40513	3	3905	9	Y	3550	3542	0	27	8	41
10		46345 X	45977	-0-	-368	-0-	42186	3	3791	9	Y	3446	3451	0	11	8	25

JOBE 70-1 STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	286816	COMPL. DATE	12/28/2018	TOTAL	DEPTH	9480	PERF.	9615	- 14160			
05		16368 X	16107	-0-	-261	-0-	15037	3	1070	9	N	973	1080	1			90
06		15630 X	11109	-0-	-4521	-0-	10195	3	914	9	N	831	729	1			192
07		16151 X	9684	-0-	-6467	-0-	9201	3	483	9	N	439	358	1			273
08		16120 X	15787	-0-	-333	-0-	14622	3	1165	9	N	1059	1091	1			241
09		15798 X	15798	-0-	-0-	-0-	14834	3	964	9	N	876	907	1			210
10		16120 X	15579	-0-	-541	-0-	14721	3	858	9	N	780	730	1			260

WOLVERINE STATE 55-1 UNIT D		WELL #:		4H	RRCID ->	286845	COMPL. DATE	10/07/2018	TOTAL	DEPTH	11624	PERF.	11757	- 21468			
05		54744 X	54744	-0-	-0-	-0-	52037	3	2707	9	Y	2461	2445	0	16	8	16
06		57300 X	51674	-0-	-5626	-0-	49011	3	2663	9	Y	2421	2400	0	21	8	16
07		59365 X	56773	-0-	-2592	-0-	53977	3	2796	9	Y	2542	2530	0	11	8	17
08		59365 X	56025	-0-	-3340	-0-	53304	3	2721	9	Y	2474	2437	0	16	8	38
09		57450 X	52129	-0-	-5321	-0-	49573	3	2556	9	Y	2324	2311	0	24	8	27
10		56761 X	50980	-0-	-5781	-0-	48534	3	2446	9	Y	2224	2229	0	6	8	16

WOLVERINE STATE 55-1 UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	286877	COMPL. DATE	12/14/2018	TOTAL	DEPTH	10692	PERF.	11010	- 20366			
05		43526 X	43526	-0-	-0-	-0-	32195	3	11331	9	Y	10301	10253	0	19	8	68
06		32835 X	32835	-0-	-0-	-0-	27342	3	5493	9	Y	4994	4999	0	29	8	34
07		37673 X	37673	-0-	-0-	-0-	31531	3	6142	9	Y	5584	5560	0	21	8	37
08		40118 X	40118	-0-	-0-	-0-	33864	3	6254	9	Y	5685	5609	0	26	8	87
09		38374 X	38374	-0-	-0-	-0-	32668	3	5706	9	Y	5187	5188	0	26	8	60
10		39414 X	39414	-0-	-0-	-0-	32601	3	6813	9	Y	6194	6201	0	8	8	45

THUNDER C20-13 C		WELL #:		3H	RRCID ->	286930	COMPL. DATE	12/06/2018	TOTAL	DEPTH	10606	PERF.	10819	- 22586			
05		7173 X	7173	-0-	-0-	-0-	4527	3	2646	9	N	2405	2364	0	7	8	113
06		15589 X	15589	-0-	-0-	-0-	13283	3	2306	9	N	2096	2123	0	14	8	72
07		20512 X	20512	-0-	-0-	-0-	18277	3	2235	9	N	2032	2020	0	8	8	76
08		17344 X	17344	-0-	-0-	-0-	15448	3	1896	9	N	1724	1731	0	10	8	59
09		16145 X	16145	-0-	-0-	-0-	14086	3	2059	9	N	1872	1804	0	11	8	116
10		16033 X	16033	-0-	-0-	-0-	14011	3	2022	9	N	1838	1876	0	3	8	75

DARCY STATE 1-32		WELL #:		2H	RRCID ->	287189	COMPL. DATE	04/08/2019	TOTAL	DEPTH	11238	PERF.	11146	- 20941			
05		18228 X	16972	-0-	-1256	-0-	15275	3	1697	9	N	1543	1607	0			317
06		15090 X	9205	-0-	-5885	-0-	8332	3	873	9	N	794	828	0			283
07		18027 X	18027	-0-	-0-	-0-	16368	3	1659	9	N	1508	1488	0			303
08		17739 X	17739	-0-	-0-	-0-	15858	3	1881	9	N	1710	1727	0			286
09		16410 X	15597	-0-	-813	-0-	14045	3	1552	9	N	1411	1394	0			303
10		18042 X	16728	-0-	-1314	-0-	15015	3	1713	9	N	1557	1446	0			414

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	287331	COMPL. DATE	06/15/2019	TOTAL	DEPTH	10743	PERF.	10804	- 20580			
05		21142 X	12574	-0-	-8568	-0-	11519	3	1055	9	Y	959	938	0			48
06		20460 X	11521	-0-	-8939	-0-	10686	3	835	9	Y	759	784	0			23
07		20708 X	12634	-0-	-8074	-0-	11998	3	636	9	Y	578	572	0			29
08		16802 X	11769	-0-	-5033	-0-	11133	3	636	9	Y	578	586	0			21
09		13230 X	12182	-0-	-1048	-0-	11456	3	726	9	Y	660	638	0			43
10		12648 X	12249	-0-	-399	-0-	11468	3	781	9	Y	710	724	0			29

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438														
HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	287336	COMPL. DATE	06/24/2019	TOTAL DEPTH	10779	PERF.	10781	- 20523			
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			
05	42377 X	23882	-0-	-18495	-0-	23080	3	802	9	Y	729	709	0	7	8	36
06	41370 X	23022	-0-	-18348	-0-	22233	3	789	9	Y	717	720	0	12	8	21
07	42749 X	32237	-0-	-10512	-0-	31127	3	1110	9	Y	1009	980	0			50
08	39985 X	39985	-0-	-0-	-0-	38343	3	1642	9	Y	1493	1471	0	19	8	53
09	38707 X	38707	-0-	-0-	-0-	37054	3	1653	9	Y	1503	1438	0	20	8	98
10	32240 X	32235	-0-	-5	-0-	30066	3	2169	9	Y	1972	1983	0	8	8	79

SENTINEL STATE 55-28 UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	287338	COMPL. DATE	05/30/2019	TOTAL DEPTH	10752	PERF.	10938	- 20694			
05	54901 X	51803	-0-	-3098	-0-	48296	3	98	4	Y	3099	3091	0	9	8	73
						3409	9									
06	53130 X	47554	-0-	-5576	-0-	44300	3	3254	9	Y	2958	2938	0	29	8	64
07	54901 X	58	-0-	-54843	-0-	58	3			Y	-0-					64
08	53134 X	1301	-0-	-51833	-0-	1092	3	86	4	Y	112	171	0	2	8	3
						123	9									
09	50130 X	20831	-0-	-29299	-0-	19234	3	4	4	Y	1448	1421	0	28	8	2
						1593	9									
10	51801 X	24805	-0-	-26996	-0-	23435	3	1370	9	Y	1245	1232	0	13	8	2

SIEVERS 2-35 NORTH UNIT E		WELL #:		5H	RRCID ->	287339	COMPL. DATE	04/01/2019	TOTAL DEPTH	11148	PERF.	11284	- 21063			
05	21314 X	21314	-0-	-0-	-0-	17466	3	3848	9	N	3498	3454	0	10	8	420
06	19388 X	19388	-0-	-0-	-0-	15848	3	3540	9	N	3218	3244	0	16	8	378
07	16181 X	16181	-0-	-0-	-0-	13181	3	3000	9	N	2727	3096	0	9	8	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	12484 X	12484	-0-	-0-	-0-	1	1	9690	3	N	2539	2512	0	12	8	15
						2793	9									

SENTINEL STATE 55-28 UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	287343	COMPL. DATE	05/30/2019	TOTAL DEPTH	10395	PERF.	10653	- 20286			
05	25389 X	18882	-0-	-6507	-0-	16523	3	34	4	Y	2114	2105	0	18	8	49
						2325	9									
06	23760 X	17028	-0-	-6732	-0-	14798	3	2230	9	Y	2027	2004	0	28	8	44
07	24552 X	6	-0-	-24546	-0-	6	3			Y	-0-					44
08	24552 X	11853	-0-	-12699	-0-	1	1	10637	3	Y	343	373	0	5	8	9
						838	4	377	9							
09	32334 X	32334	-0-	-0-	-0-	28453	3	6	4	Y	3523	3499	0	27	8	6
						3875	9									
10	20526 X	20526	-0-	-0-	-0-	17896	3	2630	9	Y	2391	2379	0	14	8	4

SENTINEL STATE 55-28 UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	287347	COMPL. DATE	05/30/2019	TOTAL DEPTH	10757	PERF.	11037	- 20689			
05	37013 X	37013	-0-	-0-	-0-	33562	3	68	4	Y	3075	3069	0	10	8	72
						3383	9									
06	35670 X	30980	-0-	-4690	-0-	28143	3	2837	9	Y	2579	2578	0	16	8	57
07	36859 X	-0-	-0-	-36859	-0-					Y	-0-					57
08	37014 X	1146	-0-	-35868	-0-	948	3	75	4	Y	112	165	0	1	8	3
						123	9									
09	35820 X	14353	-0-	-21467	-0-	12280	3	3	4	Y	1882	1865	0	17	8	3
						2070	9									
10	37014 X	16813	-0-	-20201	-0-	14755	3	2058	9	Y	1871	1862	0	9	8	3

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. SENTINEL STATE 55-28 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
SENTINEL STATE 55-28 UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	287348	COMPL. DATE	05/30/2019	TOTAL DEPTH	10742	PERF.	10972	-		20714		
05		25141 X	16399	-0-	-8742	-0-	15088 1280 9	3	31	4	Y	1164	1158	0	5	8	27
06		20130 X	14862	-0-	-5268	-0-	13807 38	3	1055	9	Y	959	957	0	8	8	21
07		18228 X	38	-0-	-18190	-0-	38	3			Y	-0-					21
08		17174 X	-0-	-0-	-17174	-0-					Y	1	21	0	1	8	-0-
09		15870 X	10870	-0-	-5000	-0-	9786 1082 9	3	2	4	Y	984	976	0	6	8	2
10		18878 X	18878	-0-	-0-	-0-	17356 3	3	1522	9	Y	1384	1381	0	3	8	2
HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287350	COMPL. DATE	06/17/2019	TOTAL DEPTH	10391	PERF.	10598	-		20107		
05		16058 X	6867	-0-	-9191	-0-	5651 5133 3	3	1216	9	Y	1105	1085	0			55
06		12810 X	6239	-0-	-6571	-0-	5133 3	3	1106	9	Y	1005	1029	0			31
07		11966 X	6823	-0-	-5143	-0-	5750 3	3	1073	9	Y	975	957	0			49
08		8649 X	7627	-0-	-1022	-0-	6451 3	3	1176	9	Y	1069	1079	0			39
09		7770 X	6337	-0-	-1433	-0-	5371 3	3	966	9	Y	878	859	0			58
10		6882 X	6567	-0-	-315	-0-	5681 3	3	886	9	Y	805	831	0			32
HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	287351	COMPL. DATE	06/22/2019	TOTAL DEPTH	10430	PERF.	10807	-		20236		
05		39323 X	39323	-0-	-0-	-0-	37320 3	3	2003	9	Y	1821	1771	0	19	8	90
06		37766 X	37766	-0-	-0-	-0-	35806 3	3	1960	9	Y	1782	1789	0	30	8	53
07		37684 X	37684	-0-	-0-	-0-	35679 3	3	2005	9	Y	1823	1785	0			91
08		39990 X	39990	-0-	-0-	-0-	37748 3	3	2242	9	Y	2038	2030	0	26	8	73
09		38852 X	38852	-0-	-0-	-0-	36732 3	3	2120	9	Y	1927	1849	0	26	8	125
10		39308 X	28236	-0-	-11072	-0-	25984 3	3	2252	9	Y	2047	2082	0	8	8	82
SENTINEL STATE 55-28 UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	287395	COMPL. DATE	05/30/2019	TOTAL DEPTH	10408	PERF.	10638	-		20333		
05		27422 X	27422	-0-	-0-	-0-	23340 4034 9	3	48	4	Y	3667	3671	0	7	8	86
06		25890 X	22448	-0-	-3442	-0-	19023 3	3	3425	9	Y	3114	3122	0	10	8	68
07		26753 X	-0-	-0-	-26753	-0-					Y	2	2	8			68
08		27404 X	3994	-0-	-23410	-0-	3507 211 9	3	276	4	Y	192	253	0	2	8	5
09		26550 X	15436	-0-	-11114	-0-	12481 3	3	3	4	Y	2684	2653	0	32	8	4
10		27435 X	17110	-0-	-10325	-0-	2952 14418 3	3	2692	9	Y	2447	2444	0	3	8	4
HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	287396	COMPL. DATE	06/21/2019	TOTAL DEPTH	10708	PERF.	10791	-		20547		
05		33418 X	29167	-0-	-4251	-0-	27163 3	3	2004	9	Y	1822	1772	0	19	8	90
06		32340 X	28015	-0-	-4325	-0-	26055 3	3	1960	9	Y	1782	1789	0	30	8	53
07		33418 X	14800	-0-	-18618	-0-	13737 3	3	1063	9	Y	966	971	0			48
08		29822 X	3332	-0-	-26490	-0-	2767 3	3	565	9	Y	514	538	0	6	8	18
09		28230 X	2205	-0-	-26025	-0-	1545 3	3	660	9	Y	600	571	0	8	8	39
10		29171 X	28850	-0-	-321	-0-	27475 3	3	1375	9	Y	1250	1234	0	5	8	50
HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	287408	COMPL. DATE	06/26/2019	TOTAL DEPTH	10387	PERF.	10672	-		20030		
05		18445 X	15733	-0-	-2712	-0-	12611 3	3	3122	9	Y	2838	2809	0			142
06		24900 X	14075	-0-	-10825	-0-	11373 3	3	2702	9	Y	2456	2523	0			75
07		25730 X	15458	-0-	-10272	-0-	13003 3	3	2455	9	Y	2232	2196	0			111
08		21917 X	15913	-0-	-6004	-0-	13494 3	3	2419	9	Y	2199	2231	0			79
09		19560 X	15958	-0-	-3602	-0-	13579 3	3	2379	9	Y	2163	2100	0			142
10		15748 X	14251	-0-	-1497	-0-	12283 3	3	1968	9	Y	1789	1859	0			72

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WARD		
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438										
SIEVERS 2-35 SOUTH UNIT				WELL #:	6H	RRCID ->	287434	COMPL. DATE	04/01/2019	TOTAL DEPTH	10782	PERF.	10872	- 20573	
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
05		22289 X	21494	-0-	-795	-0-	16728 3	4766 9		N	4333	4378 0	12 8		238
*06		21570 X	20351	-0-	-1219	-0-	16233 3	2 4		N	3742	3960 0	20 8		-0-
							4116 9								
*07		22165 X	485	-0-	-21680	-0-	345 3	1 4		N	126	126 0			-0-
							139 9								
*08		22165 X	-0-	-0-	-22165	-0-				N	-0-				-0-
*09		20790 X	-0-	-0-	-20790	-0-				N	-0-				-0-
10		21483 X	-0-	-0-	-21483	-0-				N	-0-				-0-

BOULDER STATE 57-32				WELL #:	2H	RRCID ->	287572	COMPL. DATE	06/08/2019	TOTAL DEPTH	10103	PERF.	10147	- 14750	
05		17350 X	17350	-0-	-0-	-0-	146 1	15359 3	Y	1677	1689 0				122
							1845 9								
06		15345 X	15345	-0-	-0-	-0-	227 1	13495 3	Y	1475	1480 0				117
							1623 9								
07		16801 X	16801	-0-	-0-	-0-	78 1	14984 3	Y	1581	1572 0				126
							1739 9								
08		17360 X	15194	-0-	-2166	-0-	433 1	13203 3	Y	1416	1421 0				121
							1558 9								
09		16800 X	14562	-0-	-2238	-0-	330 1	12706 3	Y	1387	1355 0				153
							1526 9								
10		17360 X	13952	-0-	-3408	-0-	523 1	11979 3	Y	1318	1360 0				111
							1450 9								

SADDLEBACK STATE 57-30				WELL #:	2H	RRCID ->	287608	COMPL. DATE	06/13/2019	TOTAL DEPTH	9832	PERF.	10127	- 14530	
05		19127 X	13981	-0-	-5146	-0-	75 1	12421 3	Y	1350	1394 0				183
							1485 9								
06		18510 X	16306	-0-	-2204	-0-	380 1	14021 3	Y	1732	1670 0				245
							1905 9								
07		19127 X	19011	-0-	-116	-0-	25 1	16765 3	Y	2019	2016 0				248
							2221 9								
08		18903 X	18903	-0-	-0-	-0-	51 1	16682 3	Y	1959	1928 0				279
							15 4								
09		16320 X	15343	-0-	-977	-0-	121 1	13493 3	Y	1572	1639 0				212
							1729 9								
10		19003 X	18467	-0-	-536	-0-	8 1	16504 3	Y	1777	1723 0				266
							1955 9								

RED LODGE C20-11 F				WELL #:	6H	RRCID ->	288432	COMPL. DATE	10/24/2019	TOTAL DEPTH	10755	PERF.	10650	- 22405	
05		25110 X	23652	-0-	-1458	-0-	19828 3	3824 9	Y	3476	3465 0	31 8			16
06		24918 X	24918	-0-	-0-	-0-	20956 3	3962 9	Y	3602	3546 0	52 8			20
07		27481 X	27481	-0-	-0-	-0-	23711 3	3770 9	Y	3427	3425 0				22
08		28348 X	28348	-0-	-0-	-0-	24688 3	3660 9	Y	3327	3303 0	32 8			14
09		29216 X	29216	-0-	-0-	-0-	25142 3	4074 9	Y	3704	3656 0	45 8			17
10		31569 X	31569	-0-	-0-	-0-	27416 3	4153 9	Y	3775	3757 0	13 8			22

RED LODGE C20-11 G				WELL #:	7H	RRCID ->	288433	COMPL. DATE	10/24/2019	TOTAL DEPTH	11125	PERF.	11096	- 22010	
05		29667 X	23486	-0-	-6181	-0-	20538 3	2948 9	Y	2680	2670 0	25 8			12
06		28710 X	21885	-0-	-6825	-0-	19157 3	2728 9	Y	2480	2436 0	42 8			14
07		25270 X	25270	-0-	-0-	-0-	22667 3	2603 9	Y	2366	2365 0				15
08		25299 X	25299	-0-	-0-	-0-	22776 3	2523 9	Y	2294	2275 0	25 8			9
09		25166 X	25166	-0-	-0-	-0-	22387 3	2779 9	Y	2526	2487 0	36 8			12
10		25615 X	25615	-0-	-0-	-0-	22854 3	2761 9	Y	2510	2497 0	10 8			15

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
RED LODGE C20-11 H		WELL #: 8H		RRCID -> 288435		COMPL. DATE 10/23/2019		TOTAL DEPTH 10746		PERF.10638		- 21255	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	39339 X	36289	-0-	-3050	-0-	30837 3	5452 9	Y	4956	4945 0	38 8	22	
06	38070 X	37855	-0-	-215	-0-	32597 3	5258 9	Y	4780	4710 0	65 8	27	
07	40835 X	40835	-0-	-0-	-0-	35841 3	4994 9	Y	4540	4538 0		29	
08	36239 X	30438	-0-	-5801	-0-	26633 3	3805 9	Y	3459	3436 0	38 8	14	
09	37230 X	37230	-0-	-0-	-0-	32217 3	5013 9	Y	4557	4494 0	56 8	21	
10	36983 X	34199	-0-	-2784	-0-	29611 3	4588 9	Y	4171	4152 0	15 8	25	

RED LODGE C20-11 D		WELL #: 4H		RRCID -> 288472		COMPL. DATE 10/24/2019		TOTAL DEPTH 10753		PERF.10727		- 22759	
05	31682 X	24641	-0-	-7041	-0-	20965 3	3676 9	Y	3342	3341 0	23 8	15	
06	33043 X	33043	-0-	-0-	-0-	28573 3	4470 9	Y	4064	4019 0	37 8	23	
07	33016 X	33016	-0-	-0-	-0-	29072 3	3944 9	Y	3585	3585 0		23	
08	29709 X	29709	-0-	-0-	-0-	26211 3	3498 9	Y	3180	3166 0	24 8	13	
09	28650 X	27594	-0-	-1056	-0-	24016 3	3578 9	Y	3253	3218 0	33 8	15	
10	29605 X	25608	-0-	-3997	-0-	22307 3	3301 9	Y	3001	2989 0	9 8	18	

RED LODGE C20-11 I		WELL #: 9H		RRCID -> 288502		COMPL. DATE 10/24/2019		TOTAL DEPTH 11125		PERF.11160		- 20890	
05	17577 X	14491	-0-	-3086	-0-	11213 3	3278 9	Y	2980	2967 0	31 8	13	
06	14790 X	12714	-0-	-2076	-0-	10932 3	1782 9	Y	1620	1572 0	52 8	9	
07	16515 X	16515	-0-	-0-	-0-	11985 3	4530 9	Y	4118	4100 0		27	
08	14848 X	14848	-0-	-0-	-0-	11726 3	3122 9	Y	2838	2821 0	32 8	12	
09	12450 X	12078	-0-	-372	-0-	10982 3	1096 9	Y	996	959 0	45 8	4	
10	12865 X	10765	-0-	-2100	-0-	9625 3	1140 9	Y	1036	1022 0	12 8	6	

RED LODGE C20-11 E		WELL #: 5H		RRCID -> 288531		COMPL. DATE 10/24/2019		TOTAL DEPTH 11137		PERF.11078		- 22920	
05	46934 X	38070	-0-	-8864	-0-	34124 3	3946 9	Y	3587	3579 0	28 8	16	
06	39260 X	39260	-0-	-0-	-0-	35182 3	4078 9	Y	3707	3655 0	47 8	21	
07	40707 X	40707	-0-	-0-	-0-	36856 3	3851 9	Y	3501	3499 0		23	
08	41123 X	41123	-0-	-0-	-0-	37484 3	3639 9	Y	3308	3288 0	29 8	14	
09	38007 X	38007	-0-	-0-	-0-	34300 3	3707 9	Y	3370	3329 0	39 8	16	
10	41500 X	41500	-0-	-0-	-0-	37474 3	4026 9	Y	3660	3643 0	11 8	22	

ELECTRIC STATE 57-33		WELL #: 3H		RRCID -> 288982		COMPL. DATE 01/21/2020		TOTAL DEPTH 10398		PERF.10376		- 18700	
05	43705 X	43705	-0-	-0-	-0-	40012 3	3693 9	Y	3357	3375 0	10 8	98	
06	38918 X	38918	-0-	-0-	-0-	35791 3	3127 9	Y	2843	2862 0	14 8	65	
07	43607 X	43607	-0-	-0-	-0-	39952 3	3655 9	Y	3323	3298 0		90	
08	44169 X	44169	-0-	-0-	-0-	40282 3	3887 9	Y	3534	3520 0	14 8	90	
09	40275 X	40275	-0-	-0-	-0-	36626 3	3649 9	Y	3317	3324 0	14 8	69	
10	43075 X	43075	-0-	-0-	-0-	38815 3	4260 9	Y	3873	3839 0	4 8	99	

ELECTRIC STATE 57-33		WELL #: 2H		RRCID -> 288994		COMPL. DATE 01/21/2020		TOTAL DEPTH 10668		PERF.10595		- 17670	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	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	
05	53559 X	53559	-0-	-0-	-0-	47799 3	5760 9	Y	5236	5285 0	10 8	153	
06	45810 X	45810	-0-	-0-	-0-	41225 3	4585 9	Y	4168	4212 0	14 8	95	
07	51616 X	51616	-0-	-0-	-0-	46247 3	5369 9	Y	4881	4843 0		133	
08	50478 X	50478	-0-	-0-	-0-	45063 3	5415 9	Y	4923	4916 0	14 8	126	
09	45491 X	45491	-0-	-0-	-0-	40181 3	5310 9	Y	4827	4838 0	14 8	101	
10	48992 X	48992	-0-	-0-	-0-	42876 3	6116 9	Y	5560	5515 0	4 8	142	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438								
ELECTRIC STATE 57-33		WELL #: 4H		RRCID -> 289026		COMPL. DATE 01/21/2020		TOTAL DEPTH 10679 PERF.10577 - 18780		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
10	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		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
CABINET STATE 55-2 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 289077		COMPL. DATE 04/09/2016		TOTAL DEPTH 10756 PERF.10950 - 15430		
05	6851 X	6369	-0-	-482	-0-	5300 3	1069 9	N	972 905 0	212
06	5340 X	5339	-0-	-1	-0-	4451 3	888 9	N	807 771 0	245
07	7309 X	7309	-0-	-0-	-0-	6265 3	1044 9	N	949 1005 0	187
08	6851 X	6687	-0-	-164	-0-	5750 3	937 9	N	852 877 0	159
09	6630 X	5596	-0-	-1034	-0-	4805 3	791 9	N	719 621 0	254
10	6851 X	6705	-0-	-146	-0-	5713 3	992 9	N	902 999 0	156
DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 289675		COMPL. DATE 11/16/2020		TOTAL DEPTH 10651 PERF.10714 - 20535		
05	107191 X	107191	-0-	-0-	-0-	95297 3	1 4	N	10812 10819 0	230
06	89718 X	89718	-0-	-0-	-0-	11893 9	3 4	N	9459 9402 0	219
07	102721 X	102721	-0-	-0-	-0-	79310 3	10405 9			
08	98476 X	98476	-0-	-0-	-0-	90686 3	12035 9	N	10941 10867 0	251
09	91797 X	91797	-0-	-0-	-0-	87523 3	1 4	N	9956 10032 0	126
10	88289 X	88289	-0-	-0-	-0-	10952 9	81732 3	N	9150 9172 0	45
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	77785 3	10065 9	N	9549 9538 0	40
DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 289676		COMPL. DATE 11/20/2020		TOTAL DEPTH 11096 PERF.11092 - 21080		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	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		
05	57071 X	54565	-0-	-2506	-0-	47803 3	1 4	N	6146 6130 0	131
06	53010 X	41946	-0-	-11064	-0-	6761 9	2 4	N	3897 3916 0	90
07	54777 X	46469	-0-	-8308	-0-	37657 3	4287 9			
08	54777 X	46642	-0-	-8135	-0-	41579 3	4890 9	N	4445 4412 0	102
09	52800 X	40940	-0-	-11860	-0-	41838 3	1 4	N	4366 4396 0	55
10	54560 X	41470	-0-	-13090	-0-	4803 9	36360 3	N	4164 4172 0	20
						37026 3	4444 9	N	4040 4027 0	17

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438															
DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT		WELL #:		7H		RRCID -> 289965		COMPL. DATE 11/16/2020		TOTAL DEPTH 10864		PERF.10855 - 20650					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
05		37293 X	33069	-0-	-4224	-0-	28588	3	4481	9	N	4074	4080	0	14	8	87
06		35670 X	26548	-0-	-9122	-0-	22866	3	1	4	N	3346	3335	0	20	8	78
							3681	9									
07		36859 X	29171	-0-	-7688	-0-	24753	3	4418	9	N	4016	3988	0	14	8	92
08		36611 X	27649	-0-	-8962	-0-	23650	3	3999	9	N	3635	3668	0	13	8	46
09		32940 X	25759	-0-	-7181	-0-	22087	3	3672	9	N	3338	3354	0	14	8	16
10		33077 X	26997	-0-	-6080	-0-	23058	3	3939	9	N	3581	3579	0	3	8	15

DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT		WELL #:		2H		RRCID -> 290115		COMPL. DATE 11/13/2020		TOTAL DEPTH 10630		PERF.10535 - 20378					
05		113290 X	113290	-0-	-0-	-0-	99586	3	13704	9	N	12458	12546	0	45	8	202
06		103368 X	103368	-0-	-0-	-0-	90687	3	12681	9	N	11528	11372	0	73	8	285
07		112238 X	112238	-0-	-0-	-0-	98825	3	13413	9	N	12194	12243	0	50	8	186
08		107031 X	107031	-0-	-0-	-0-	94362	3	12669	9	N	11517	11443	0	62	8	198
09		99083 X	99083	-0-	-0-	-0-	87434	3	11649	9	N	10590	10522	0	65	8	201
10		98841 X	98841	-0-	-0-	-0-	86785	3	12056	9	N	10960	10976	0	20	8	165

DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT		WELL #:		3H		RRCID -> 290158		COMPL. DATE 11/15/2020		TOTAL DEPTH 11086		PERF.10988 - 20885					
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT		WELL #:		5H		RRCID -> 290219		COMPL. DATE 02/25/2020		TOTAL DEPTH 10634		PERF. N/A					
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT		WELL #:		4H		RRCID -> 290221		COMPL. DATE 11/16/2020		TOTAL DEPTH 10883		PERF.10876 - 20610					
05		54839 X	48304	-0-	-6535	-0-	42041	3	6263	9	N	5694	5758	0	3	8	93
06		53070 X	45004	-0-	-8066	-0-	39140	3	5864	9	N	5331	5285	0	6	8	133
07		52359 X	46637	-0-	-5722	-0-	40470	3	6167	9	N	5606	5647	0	6	8	86
08		51987 X	42835	-0-	-9152	-0-	37159	3	5676	9	N	5160	5149	0	8	8	89
09		48780 X	39186	-0-	-9594	-0-	34108	3	5078	9	N	4616	4610	0	7	8	88
10		48298 X	39680	-0-	-8618	-0-	34309	3	5371	9	N	4883	4895	0	2	8	74

BIG SKY STATE 55-16 UNIT C		WELL #:		3H		RRCID -> 290605		COMPL. DATE 01/29/2021		TOTAL DEPTH 10996		PERF.11227 - 20718					
05		53567 X	53567	-0-	-0-	-0-	48166	3	5401	9	N	4910	4875	0	21	8	38
06		43686 X	43686	-0-	-0-	-0-	39152	3	4534	9	N	4122	4101	0	34	8	25
07		47523 X	41669	-0-	-5854	-0-	38158	3	3511	9	N	3192	3188	0	23	8	6
08		53537 X	33614	-0-	-19923	-0-	30561	3	3053	9	N	2775	2720	0	27	8	34
09		51840 X	32494	-0-	-19346	-0-	29301	3	3193	9	N	2903	2870	0	28	8	39
10		53568 X	44155	-0-	-9413	-0-	40015	3	4140	9	N	3764	3755	0	8	8	40

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. BIG SKY STATE 55-16 UNIT D		//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	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
BIG SKY STATE 55-16 UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290606 COMPL. DATE 01/30/2021 TOTAL DEPTH 10566 PERF.10620 - 20576														
05	60977 X	52158	-0-	-8819	-0-	43164	3	8994	9	N	8176	8138	0	19 8 64
06	55950 X	46478	-0-	-9472	-0-	38513	3	7965	9	N	7241	7230	0	31 8 44
07	55397 X	51173	-0-	-4224	-0-	41942	3	9231	9	N	8392	8399	0	21 8 16
08	55025 X	50094	-0-	-4931	-0-	41503	3	8591	9	N	7810	7706	0	23 8 97
09	52740 X	36616	-0-	-16124	-0-	30244	3	6372	9	N	5793	5788	0	24 8 78
10	52173 X	48428	-0-	-3745	-0-	39296	3	9132	9	N	8302	8284	0	7 8 89
BIG SKY STATE 55-16 UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 290607 COMPL. DATE 01/31/2021 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11100 - 20999														
05	75268 X	61832	-0-	-13436	-0-	55143	3	6689	9	N	6081	6049	0	16 8 47
06	66570 X	55564	-0-	-11006	-0-	49728	3	5836	9	N	5305	5298	0	22 8 32
07	66588 X	62734	-0-	-3854	-0-	55918	3	6816	9	N	6196	6197	0	19 8 12
08	64294 X	58515	-0-	-5779	-0-	52100	3	6415	9	N	5832	5734	0	38 8 72
09	61770 X	51949	-0-	-9821	-0-	46396	3	5553	9	N	5048	5019	0	33 8 68
10	62744 X	51331	-0-	-11413	-0-	45604	3	5727	9	N	5206	5206	0	12 8 56
BIG SKY STATE 55-16 UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 290608 COMPL. DATE 01/26/2021 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10731 - 20470														
05	48949 X	47448	-0-	-1501	-0-	40421	3	7027	9	N	6388	6364	0	7 8 50
06	46830 X	42636	-0-	-4194	-0-	36640	3	5996	9	N	5451	5456	0	12 8 33
07	49234 X	49234	-0-	-0-	-0-	42302	3	6932	9	N	6302	6315	0	8 8 12
08	48949 X	48093	-0-	-856	-0-	41461	3	6632	9	N	6029	5957	0	9 8 75
09	47370 X	43859	-0-	-3511	-0-	37938	3	5921	9	N	5383	5375	0	10 8 73
10	49228 X	41146	-0-	-8082	-0-	35210	3	5936	9	N	5396	5408	0	3 8 58
BIG SKY STATE 55-16 UNIT I WELL #: 9H RRCID -> 290609 COMPL. DATE 01/26/2021 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11125 - 19996														
05	87823 X	75065	-0-	-12758	-0-	68620	3	6445	9	N	5859	5823	0	20 8 46
06	76110 X	67775	-0-	-8335	-0-	62218	3	5557	9	N	5052	5034	0	34 8 30
07	78554 X	74812	-0-	-3742	-0-	68561	3	6251	9	N	5683	5680	0	22 8 11
08	78554 X	71600	-0-	-6954	-0-	65674	3	5926	9	N	5387	5309	0	22 8 67
09	75270 X	64595	-0-	-10675	-0-	59437	3	5158	9	N	4689	4671	0	22 8 63
10	75051 X	60781	-0-	-14270	-0-	55620	3	5161	9	N	4692	4699	0	6 8 50
BIG SKY STATE 55-16 UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 290642 COMPL. DATE 01/28/2021 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11172 - 20907														
05	73656 X	69305	-0-	-4351	-0-	64796	3	4509	9	N	4099	4071	0	17 8 32
06	69540 X	59489	-0-	-10051	-0-	55606	3	3883	9	N	3530	3514	0	27 8 21
07	71858 X	62682	-0-	-9176	-0-	58825	3	3857	9	N	3506	3503	0	17 8 7
08	71858 X	65728	-0-	-6130	-0-	61562	3	4166	9	N	3787	3731	0	16 8 47
09	69150 X	59130	-0-	-10020	-0-	55435	3	3695	9	N	3359	3347	0	14 8 45
10	69316 X	57088	-0-	-12228	-0-	53257	3	3831	9	N	3483	3486	0	5 8 37
SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT WELL #: 9H RRCID -> 291227 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10693 - 20544														
05	56823 X	51069	-0-	-5754	-0-	44113	3	6956	9	N	6324	6332	0	21 8 45
06	53460 X	46191	-0-	-7269	-0-	39821	3	6370	9	N	5791	5755	0	34 8 47
07	54529 X	50785	-0-	-3744	-0-	44264	3	6521	9	N	5928	5910	0	23 8 42
08	53754 X	47542	-0-	-6212	-0-	41724	3	5818	9	N	5289	5249	0	27 8 55
09	51210 X	43154	-0-	-8056	-0-	37919	3	5235	9	N	4759	4730	0	26 8 58
10	51057 X	42132	-0-	-8925	-0-	36882	3	5250	9	N	4773	4737	0	9 8 85
SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT WELL #: 11H RRCID -> 291284 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 10758 PERF.10825 - 20501														
05	43648 X	36911	-0-	-6737	-0-	31498	3	5413	9	N	4921	4926	0	17 8 35
06	41460 X	33232	-0-	-8228	-0-	28120	3	5112	9	N	4647	4614	0	30 8 38
07	42842 X	35141	-0-	-7701	-0-	29904	3	5237	9	N	4761	4746	0	19 8 34
08	39990 X	34184	-0-	-5806	-0-	29138	3	5046	9	N	4587	4548	0	25 8 48
09	37470 X	31812	-0-	-5658	-0-	27147	3	4665	9	N	4241	4207	0	30 8 52
10	36921 X	31682	-0-	-5239	-0-	27361	3	4321	9	N	3928	3902	0	8 8 70

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438															
SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 291285		COMPL. DATE 05/21/2021		TOTAL DEPTH 10931		PERF.10990		- 20897					
M	O	GAS	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					
05	74400	X	34459	-0-	-39941	-0-	31690	3	2769	9	N	2517	2533	0	19	8	18
06	70290	X	46172	-0-	-24118	-0-	42065	3	4107	9	N	3734	3696	0	26	8	30
07	72447	X	63046	-0-	-9401	-0-	57367	3	5679	9	N	5163	5139	0	17	8	37
08	64325	X	60339	-0-	-3986	-0-	54853	3	5486	9	N	4987	4951	0	21	8	52
09	55386	X	55386	-0-	-0-	-0-	50341	3	5045	9	N	4586	4559	0	23	8	56
10	63054	X	52318	-0-	-10736	-0-	47629	3	4689	9	N	4263	4237	0	6	8	76

SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 291286		COMPL. DATE 05/21/2021		TOTAL DEPTH 10957		PERF.11128		- 20886					
05	79298	X	64154	-0-	-15144	-0-	59889	3	4265	9	N	3877	3894	0	6	8	27
06	73530	X	58689	-0-	-14841	-0-	54731	3	3958	9	N	3598	3573	0	23	8	29
07	72292	X	61396	-0-	-10896	-0-	57355	3	4041	9	N	3674	3661	0	16	8	26
08	69285	X	59039	-0-	-10246	-0-	55280	3	3759	9	N	3417	3388	0	19	8	36
09	67050	X	55935	-0-	-11115	-0-	52461	3	3474	9	N	3158	3133	0	22	8	39
10	64139	X	57418	-0-	-6721	-0-	53878	3	3540	9	N	3218	3194	0	6	8	57

SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 291310		COMPL. DATE 05/21/2021		TOTAL DEPTH 10556		PERF.10583		- 20386					
05	39804	X	37959	-0-	-1845	-0-	32416	3	5543	9	N	5039	5049	0	9	8	36
06	37470	X	35496	-0-	-1974	-0-	30540	3	4956	9	N	4505	4489	0	15	8	37
07	37231	X	31449	-0-	-5782	-0-	26654	3	4795	9	N	4359	4355	0	10	8	31
08	37944	X	31761	-0-	-6183	-0-	27099	3	4662	9	N	4238	4211	0	13	8	45
09	36720	X	31347	-0-	-5373	-0-	26882	3	4465	9	N	4059	4040	0	14	8	50
10	37944	X	33815	-0-	-4129	-0-	29559	3	4256	9	N	3869	3846	0	4	8	69

NORTH TABLE STATE 57-25 UNIT A		WELL #: 1H		RRCID -> 291623		COMPL. DATE 05/04/2021		TOTAL DEPTH 10455		PERF.10575		- 20774					
05	39398	X	39398	-0-	-0-	-0-	32076	3	7322	9	Y	6656	6606	0	14	8	36
06	41627	X	41627	-0-	-0-	-0-	34270	3	7357	9	Y	6688	6675	0	16	8	33
07	39928	X	32520	-0-	-7408	-0-	25284	3	247	4	Y	6354	6284	0	40	8	63
08	39928	X	34710	-0-	-5218	-0-	27763	3	105	4	Y	6220	6199	0	26	8	58
09	41640	X	17911	-0-	-23729	-0-	14677	3	3234	9	Y	2940	2871	0	63	8	64
10	43028	X	33890	-0-	-9138	-0-	27795	3	12	4	Y	5530	5547	0	7	8	40

NORTH TABLE STATE 57-25 UNIT B		WELL #: 2H		RRCID -> 291679		COMPL. DATE 05/02/2021		TOTAL DEPTH 10870		PERF.10923		- 21115					
05	10261	X	9346	-0-	-915	-0-	8636	3	710	9	Y	645	619	0	23	8	3
06	9580	X	9580	-0-	-0-	-0-	8738	3	842	9	Y	765	724	0	40	8	4
07	11293	X	11293	-0-	-0-	-0-	10332	3	116	4	Y	768	741	0	24	8	7
08	9331	X	9004	-0-	-327	-0-	8221	3	38	4	Y	677	644	0	34	8	6
09	9570	X	8273	-0-	-1297	-0-	7592	3	681	9	Y	619	576	0	36	8	13
10	11284	X	8145	-0-	-3139	-0-	7485	3	4	4	Y	596	595	0	10	8	4

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. NORTH TABLE STATE 57-25 UNIT C		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #:		3H	RRCID ->	291680	COMPL. DATE	05/03/2021	TOTAL	DEPTH	10448	PERF.	10523 - 20687
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	
05	77097 X	66186	-0-	-10911	-0-	55947 3	10239 9	Y	9308	9255 0	3 8	50	
06	74610 X	67739	-0-	-6871	-0-	57809 3	9930 9	Y	9027	8990 0	42 8	45	
07	77097 X	70901	-0-	-6196	-0-	61347 3	226 4	Y	8480	8437 0	3 8	85	
08	71697 X	71697	-0-	-0-	-0-	9328 9							
09	68411 X	68411	-0-	-0-	-0-	62009 3	101 4	Y	8715	8715 0	4 8	81	
10	70897 X	63762	-0-	-7135	-0-	9587 9							
						59167 3	1 4	Y	8403	8293 0	4 8	187	
						9243 9							
						55104 3	11 4	Y	7861	7990 0	1 8	57	
						8647 9							
NORTH TABLE STATE 57-25 UNIT D		WELL #:		4H	RRCID ->	291682	COMPL. DATE	05/14/2021	TOTAL	DEPTH	10864	PERF.	10992 - 21158
05	88009 X	76417	-0-	-11592	-0-	69466 3	6951 9	Y	6319	6259 0	26 8	34	
06	85170 X	51649	-0-	-33521	-0-	46901 3	4748 9	Y	4316	4283 0	46 8	21	
07	88009 X	54911	-0-	-33098	-0-	50726 3	208 4	Y	3615	3570 0	30 8	36	
08	86903 X	86903	-0-	-0-	-0-	3977 9							
09	79230 X	67408	-0-	-11822	-0-	80120 3	110 4	Y	6066	6009 0	37 8	56	
10	76415 X	64777	-0-	-11638	-0-	6673 9							
						61549 3	1 4	Y	5325	5238 0	25 8	118	
						5858 9							
						59234 3	10 4	Y	5030	5100 0	12 8	36	
						5533 9							
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT G		WELL #:		7H	RRCID ->	292473	COMPL. DATE	10/15/2021	TOTAL	DEPTH	11103	PERF.	11295 - 20803
05	77345 X	66662	-0-	-10683	-0-	59819 3	6843 9	N	6221	6203 0	20 8	41	
06	74850 X	59297	-0-	-15553	-0-	53019 3	6278 9	N	5707	5709 0		39	
07	73625 X	65342	-0-	-8283	-0-	58635 3	6707 9	N	6097	6074 0	22 8	40	
08	72943 X	64957	-0-	-7986	-0-	58413 3	6544 9	N	5949	5873 0	25 8	91	
09	70590 X	59207	-0-	-11383	-0-	53380 3	5827 9	N	5297	5300 0	27 8	61	
10	66650 X	58943	-0-	-7707	-0-	53257 3	5686 9	N	5169	5184 0	8 8	38	
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT H		WELL #:		8H	RRCID ->	292475	COMPL. DATE	10/15/2021	TOTAL	DEPTH	10645	PERF.	10814 - 20308
05	44888 X	42760	-0-	-2128	-0-	35197 3	7563 9	N	6875	6839 0	30 8	46	
06	43440 X	33213	-0-	-10227	-0-	26797 3	6416 9	N	5833	5790 0	50 8	39	
07	37262 X	33413	-0-	-3849	-0-	26760 3	6653 9	N	6048	6012 0	35 8	40	
08	42718 X	33697	-0-	-9021	-0-	27044 3	6653 9	N	6048	5952 0	44 8	92	
09	41370 X	39114	-0-	-2256	-0-	32389 3	6725 9	N	6114	6088 0	48 8	70	
10	42749 X	40292	-0-	-2457	-0-	33382 3	6910 9	N	6282	6292 0	14 8	46	
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT F		WELL #:		6H	RRCID ->	292484	COMPL. DATE	10/12/2021	TOTAL	DEPTH	10591	PERF.	10871 - 20696
05	51212 X	39942	-0-	-11270	-0-	35800 3	4142 9	N	3765	3744 0	18 8	25	
06	49560 X	40949	-0-	-8611	-0-	34491 3	6458 9	N	5871	5828 0	28 8	40	
07	46748 X	44941	-0-	-1807	-0-	38609 3	6332 9	N	5756	5738 0	20 8	38	
08	45353 X	44183	-0-	-1170	-0-	38374 3	5809 9	N	5281	5214 0	24 8	81	
09	40950 X	37165	-0-	-3785	-0-	32029 3	5136 9	N	4669	4670 0	26 8	54	
10	44950 X	37506	-0-	-7444	-0-	31899 3	5607 9	N	5097	5107 0	7 8	37	
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT E		WELL #:		5H	RRCID ->	292493	COMPL. DATE	10/12/2021	TOTAL	DEPTH	11067	PERF.	11315 - 21139
05	82181 X	69414	-0-	-12767	-0-	63079 3	6335 9	N	5759	5731 0	28 8	38	
06	76830 X	63786	-0-	-13044	-0-	57789 3	5997 9	N	5452	5412 0	41 8	37	
07	79391 X	71889	-0-	-7502	-0-	65588 3	6301 9	N	5728	5699 0	28 8	38	
08	76043 X	66728	-0-	-9315	-0-	60771 3	5957 9	N	5415	5337 0	33 8	83	
09	69270 X	61845	-0-	-7425	-0-	56528 3	5317 9	N	4834	4828 0	33 8	56	
10	71889 X	63086	-0-	-8803	-0-	57885 3	5201 9	N	4728	4739 0	10 8	35	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438													
STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT C		WELL #:		3H	RRCID ->	293608	COMPL. DATE	12/11/2022	TOTAL	DEPTH	10738	PERF.10890	- 21911		
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
05	149203	X	120888	-0-	-28315	-0-	94095	3	26793	9	Y	24357	24361	0	18
06	144390	X	89313	-0-	-55077	-0-	68812	3	20501	9	Y	18637	18623	0	32
07	149203	X	94097	-0-	-55106	-0-	73851	3	20246	9	Y	18405	18406	0	31
08	120776	X	91059	-0-	-29717	-0-	73269	3	17790	9	Y	16173	16187	0	17
09	116880	X	79376	-0-	-37504	-0-	63628	3	15748	9	Y	14316	14297	0	36
10	120776	X	83251	-0-	-37525	-0-	68306	3	14945	9	Y	13586	13594	0	28

STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT G		WELL #:		7H	RRCID ->	293615	COMPL. DATE	11/16/2022	TOTAL	DEPTH	10754	PERF.10891	- 23519		
05	102610	X	79391	-0-	-23219	-0-	61263	3	18128	9	Y	16480	16483	0	12
06	99300	X	79141	-0-	-20159	-0-	64050	3	15091	9	Y	13719	13707	0	24
07	102610	X	92592	-0-	-10018	-0-	77512	3	15080	9	Y	13709	13710	0	23
08	80907	X	80907	-0-	-0-	-0-	67324	3	13583	9	Y	12348	12358	0	13
09	65580	X	54604	-0-	-10976	-0-	43207	3	11397	9	Y	10361	10348	0	26
10	67766	X	54374	-0-	-13392	-0-	43430	3	10944	9	Y	9949	9955	0	20

KEYSTONE 12-15 UNIT D		WELL #:		4H	RRCID ->	293712	COMPL. DATE	01/04/2023	TOTAL	DEPTH	10755	PERF.11001	- 21444		
05	154690	X	119334	-0-	-35356	-0-	91588	3	27746	9	Y	25224	25232	0	18
06	149700	X	93596	-0-	-56104	-0-	72264	3	21332	9	Y	19393	19377	0	34
07	154690	X	90823	-0-	-63867	-0-	70342	3	20481	9	Y	18619	18621	0	32
08	118947	X	85220	-0-	-33727	-0-	67379	3	17841	9	Y	16219	16234	0	17
09	115110	X	74510	-0-	-40600	-0-	59031	3	15479	9	Y	14072	14053	0	36
10	118947	X	78635	-0-	-40312	-0-	63490	3	15145	9	Y	13768	13776	0	28

KEYSTONE 12-15 UNIT C		WELL #:		3H	RRCID ->	293724	COMPL. DATE	01/23/2023	TOTAL	DEPTH	11208	PERF.11640	- 21112		
05	754594	X	156630	-0-	-597964	-0-	130348	3	26282	9	Y	23893	23898	0	17
06	160140	X	132233	-0-	-27907	-0-	110358	3	21875	9	Y	19886	19869	0	34
07	165478	X	128334	-0-	-37144	-0-	107454	3	20880	9	Y	18982	18984	0	32
08	147653	X	123320	-0-	-24333	-0-	104777	3	18543	9	Y	16857	16871	0	18
09	142890	X	99595	-0-	-43295	-0-	84792	3	14803	9	Y	13457	13441	0	34
10	147653	X	106923	-0-	-40730	-0-	91918	3	15005	9	Y	13641	13647	0	28

STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT E		WELL #:		5H	RRCID ->	293783	COMPL. DATE	11/16/2022	TOTAL	DEPTH	10885	PERF.11038	- 22625		
05	155558	X	95451	-0-	-60107	-0-	74794	3	20657	9	Y	18779	18783	0	14
06	150540	X	76808	-0-	-73732	-0-	60453	3	16355	9	Y	14868	14856	0	26
07	151776	X	76089	-0-	-75687	-0-	60317	3	15772	9	Y	14338	14340	0	24
08	88629	X	72783	-0-	-15846	-0-	59086	3	13697	9	Y	12452	12463	0	13
09	85770	X	61156	-0-	-24614	-0-	49662	3	11494	9	Y	10449	10436	0	26
10	88629	X	62769	-0-	-25860	-0-	51597	3	11172	9	Y	10156	10161	0	21

STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT F		WELL #:		6H	RRCID ->	293811	COMPL. DATE	11/16/2022	TOTAL	DEPTH	11154	PERF.11197	- 23106		
05	191952	X	156222	-0-	-35730	-0-	129028	3	27194	9	Y	24722	24726	0	18
06	185760	X	130370	-0-	-55390	-0-	108093	3	22277	9	Y	20252	20235	0	35
07	191952	X	129936	-0-	-62016	-0-	107638	3	22298	9	Y	20271	20272	0	34
08	141391	X	126813	-0-	-14578	-0-	106813	3	20000	9	Y	18182	18197	0	19
09	136830	X	107255	-0-	-29575	-0-	90422	3	16833	9	Y	15303	15283	0	39
10	141391	X	112965	-0-	-28426	-0-	95898	3	17067	9	Y	15515	15522	0	32

STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT D		WELL #:		4H	RRCID ->	293838	COMPL. DATE	12/05/2022	TOTAL	DEPTH	11108	PERF.11296	- 22481		
05	161045	X	126096	-0-	-34949	-0-	103612	3	22484	9	Y	20440	20448	0	15
06	155850	X	134077	-0-	-21773	-0-	110385	3	23692	9	Y	21538	21516	0	37
07	161045	X	128119	-0-	-32926	-0-	105996	3	22123	9	Y	20112	20115	0	34
08	141329	X	121240	-0-	-20089	-0-	101946	3	19294	9	Y	17540	17556	0	18
09	136770	X	105237	-0-	-31533	-0-	88521	3	16716	9	Y	15196	15176	0	38
10	138539	X	108709	-0-	-29830	-0-	92222	3	16487	9	Y	14988	14995	0	31

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438													
STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	293951	COMPL. DATE	12/11/2022	TOTAL DEPTH	11173	PERF.	11260	- 21519		
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		
05		187054 X	131681	-0-	-55373	-0-	106799	3	24882	9	Y	22620	22630	0	16
06		181020 X	138197	-0-	-42823	-0-	112592	3	25605	9	Y	23277	23253	0	40
07		187054 X	137905	-0-	-49149	-0-	112465	3	25440	9	Y	23127	23128	0	39
08		150784 X	126373	-0-	-24411	-0-	103865	3	22508	9	Y	20462	20479	0	22
09		145920 X	108204	-0-	-37716	-0-	88704	3	19500	9	Y	17727	17704	0	45
10		142817 X	111303	-0-	-31514	-0-	92188	3	19115	9	Y	17377	17386	0	36

STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	293980	COMPL. DATE	12/11/2022	TOTAL DEPTH	10914	PERF.	11086	- 21049		
05		145793 X	113383	-0-	-32410	-0-	86903	3	26480	9	Y	24073	24078	0	18
06		141090 X	87155	-0-	-53935	-0-	67225	3	19930	9	Y	18118	18105	0	31
07		145793 X	86999	-0-	-58794	-0-	67615	3	19384	9	Y	17622	17623	0	30
08		104129 X	79019	-0-	-25110	-0-	62422	3	16597	9	Y	15088	15102	0	16
09		100770 X	72018	-0-	-28752	-0-	57039	3	14979	9	Y	13617	13599	0	34
10		104129 X	74170	-0-	-29959	-0-	59460	3	14710	9	Y	13373	13379	0	28

SILVERTON STATE 27-34 UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	294241	COMPL. DATE	02/16/2023	TOTAL DEPTH	9761	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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			1		
08		SHUT IN	111620	-0-	111620	111620	14	1	94104	3	Y	15911	15795	0	117
							17502	9							
09		SHUT IN	180798	-0-	180798	292418	91	1	152340	3	Y	25788	25844	0	61
							28367	9							
10		SHUT IN	197434	-0-	197434	489852	150	1	165805	3	Y	28617	28588	0	90
							31479	9							

SILVERTON STATE 27-34 UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	294290	COMPL. DATE	02/25/2023	TOTAL DEPTH	10151	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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	16			15	8	1
08		SHUT IN	91023	-0-	91023	91023	12	1	81394	3	Y	8743	8680	0	64
							9617	9							
09		SHUT IN	197167	-0-	197167	288190	106	1	177348	3	Y	17921	17942	0	43
							19713	9							
10		SHUT IN	292557	-0-	292557	580747	239	1	263791	3	Y	25934	25895	0	82
							28527	9							

HARDCASTLE STATE 27-34-39 A		WELL #:		1H	RRCID ->	294814	COMPL. DATE	11/07/2022	TOTAL DEPTH	10357	PERF.	N/A			
05		SHUT IN	300590	-0-	300590	453846	243824	3	296	4	Y	51336	51413	0	25
							56470	9							
06		SHUT IN	150749	-0-	150749	604595	5	1	120415	3	Y	27368	27319	0	44
							224	4	30105	9				8	30
07		SHUT IN	153481	-0-	153481	758076	8	1	123261	3	Y	27378	27351	0	2
							96	4	30116	9				8	55
08		SHUT IN	135773	-0-	135773	893849	4	1	109521	3	Y	23861	23834	0	82
							1	4	26247	9					
09		SHUT IN	120732	-0-	120732	1014581	1	1	97769	3	Y	20857	20893	0	46
							19	4	22943	9					
10		SHUT IN	124003	-0-	124003	1138584	98883	3	63	4	Y	22779	22732	0	93
							25057	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. SILVERTON STATE 27-34 UNIT C		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #:		3H	RRCID ->	295090	COMPL. DATE	03/25/2023	TOTAL DEPTH	10164	PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			1	
08	SHUT IN	128137	-0-	128137	128137	17	1	113385	3	Y	13395	13298	0	98
						14735	9							
09	SHUT IN	246706	-0-	246706	374843	132	1	220427	3	Y	23770	23811	0	57
						26147	9							
10	SHUT IN	323415	-0-	323415	698258	264	1	291144	3	Y	29097	29062	0	92
						32007	9							
SILVERTON STATE 34		WELL #:		101H	RRCID ->	295118	COMPL. DATE	04/06/2023	TOTAL DEPTH	9763	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-				Y	NO RPT			-0-	
08	SHUT IN	116197	-0-	116197	116197	14	1	95365	3	Y	18925	18786	0	139
						20818	9							
09	SHUT IN	152563	-0-	152563	268760	74	1	124205	3	Y	25713	25791	0	61
						28284	9							
10	SHUT IN	92809	-0-	92809	361569	72	1	75185	3	Y	15956	15967	0	50
						17552	9							
WOOD-DANCE STATE 26-35-38 A		WELL #:		1H	RRCID ->	295217	COMPL. DATE	01/01/2023	TOTAL DEPTH	10751	PERF. N/A			
05	SHUT IN	477187	-0-	477187	511273	402381	3	489	4	Y	67561	67549	0	33
						74317	9							
06	SHUT IN	384735	-0-	384735	896008	12	1	330165	3	Y	49041	49020	0	54
						613	4	53945	9					
07	SHUT IN	340318	-0-	340318	1236326	16	1	297978	3	Y	38265	38242	0	77
						232	4	42092	9					
08	SHUT IN	298283	-0-	298283	1534609	7	1	264986	3	Y	30262	30235	0	104
						2	4	33288	9					
09	SHUT IN	175444	-0-	175444	1710053	1	1	154653	3	Y	18873	18935	0	42
						30	4	20760	9					
10	SHUT IN	176826	-0-	176826	1886879	155258	3	99	4	Y	19517	19479	0	80
						21469	9							
SILVERTON STATE 27-34 UNIT D		WELL #:		4H	RRCID ->	295252	COMPL. DATE	04/02/2023	TOTAL DEPTH	9760	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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			1	
08	SHUT IN	133588	-0-	133588	133588	17	1	113575	3	Y	18178	18046	0	133
						19996	9							
09	SHUT IN	213484	-0-	213484	347072	109	1	181880	3	Y	28632	28697	0	68
						31495	9							
10	SHUT IN	272670	-0-	272670	619742	210	1	231076	3	Y	37622	37571	0	119
						41384	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
HARDCASTLE STATE 27-34-39 C		WELL #:	3H	RRCID ->	295451	COMPL. DATE	12/20/2022	TOTAL DEPTH	10380	PERF.	N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE				
05	SHUT IN	327212	-0-	327212	344114	267808	3	326	4	Y	53707	53690	0	26
						59078	9							
06	SHUT IN	179844	-0-	179844	523958	6	1	144960	3	Y	31463	31454	0	35
						269	4	34609	9					
07	SHUT IN	184107	-0-	184107	708065	9	1	149298	3	Y	31531	31503	0	63
						116	4	34684	9					
08	SHUT IN	165409	-0-	165409	873474	4	1	134233	3	Y	28337	28302	0	98
						1	4	31171	9					
09	SHUT IN	122409	-0-	122409	995883	1	1	98638	3	Y	21592	21642	0	48
						19	4	23751	9					
10	SHUT IN	133053	-0-	133053	1128936	106658	3	68	4	Y	23934	23884	0	98
						26327	9							

HARDCASTLE STATE 27-34-39 B		WELL #:	2H	RRCID ->	295452	COMPL. DATE	11/18/2022	TOTAL DEPTH	10731	PERF.	N/A			
05	SHUT IN	525461	-0-	525461	771783	449788	3	547	4	Y	68296	68408	0	33
						75126	9							
06	SHUT IN	452443	-0-	452443	1224226	14	1	402470	3	Y	44738	44718	0	49
						747	4	49212	9				4	8
07	SHUT IN	401234	-0-	401234	1625460	20	1	362588	3	Y	34857	34836	0	70
						283	4	38343	9					
08	SHUT IN	332528	-0-	332528	1957988	8	1	303030	3	Y	26806	26784	0	92
						3	4	29487	9					
09	SHUT IN	278053	-0-	278053	2236041	2	1	256047	3	Y	19958	20006	0	44
						50	4	21954	9					
10	SHUT IN	292372	-0-	292372	2528413	1	1	271027	3	Y	19246	19211	0	79
						173	4	21171	9					

SENTINEL STATE 55-28 UNIT		WELL #:	12H	RRCID ->	295473	COMPL. DATE	04/05/2023	TOTAL DEPTH	10392	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	15434	-0-	15434	15434	1	1	11725	3	N	2531	2466	0	65
						924	4	2784	9					
09	SHUT IN	53473	-0-	53473	68907	43180	3	9	4	N	9349	9399	0	15
						10284	9							
10	SHUT-IN	71881	-0-	71881	140788	57156	3	14725	9	N	13386	13378	0	23

SENTINEL STATE 55-28 UNIT		WELL #:	13H	RRCID ->	295475	COMPL. DATE	04/18/2023	TOTAL DEPTH	10753	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	41608	-0-	41608	41608	4	1	31918	3	N	6520	6352	0	168
						2514	4	7172	9					
09	SHUT IN	214765	-0-	214765	256373	182094	3	38	4	N	29666	29787	0	47
						32633	9							
10	SHUT-IN	215710	-0-	215710	472083	185540	3	30170	9	N	27427	27426	0	48

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438														
SENTINEL STATE 55-28 UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 295476		COMPL. DATE 04/26/2023		TOTAL DEPTH 10772 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
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	41008	-0-	41008	41008	4	1	31787	3	N	6103	5946	0			157
						2504	4	6713	9							
09	SHUT IN	201242	-0-	201242	242250	172569	3	36	4	N	26034	26150	0			41
						28637	9									
10	SHUT-IN	208810	-0-	208810	451060	181541	3	27269	9	N	24790	24788	0			43

SENTINEL STATE 55-28 UNIT		WELL #: 18H		RRCID -> 295477		COMPL. DATE 05/11/2023		TOTAL DEPTH 11017 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	32681	-0-	32681	32681	3	1	27720	3	N	2522	2457	0			65
						2184	4	2774	9							
09	SHUT IN	141297	-0-	141297	173978	129562	3	27	4	N	10644	10692	0			17
						11708	9									
10	SHUT-IN	164299	-0-	164299	338277	151604	3	12695	9	N	11541	11538	0			20

SENTINEL STATE 55-28 UNIT		WELL #: 16H		RRCID -> 295478		COMPL. DATE 06/20/2023		TOTAL DEPTH 10138 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	7438	-0-	7438	7438	1	1	6296	3	N	586	571	0			15
						496	4	645	9							
09	SHUT IN	190547	-0-	190547	197985	173947	3	36	4	N	15058	15049	0			24
						16564	9									
10	SHUT-IN	223554	-0-	223554	421539	206520	3	17034	9	N	15485	15482	0			27

SENTINEL STATE 55-28 UNIT		WELL #: 17H		RRCID -> 295479		COMPL. DATE 07/01/2023		TOTAL DEPTH 11199 PERF. N/A								
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	9695	-0-	9695	9695	1	1	8152	3	N	818	797	0			21
						642	4	900	9							
09	SHUT IN	246574	-0-	246574	256269	228999	3	48	4	N	15934	15930	0			25
						17527	9									
10	SHUT-IN	244423	-0-	244423	500692	229605	3	14818	9	N	13471	13473	0			23

SENTINEL STATE 55-28 UNIT		WELL #: 15H		RRCID -> 295586		COMPL. DATE 07/19/2023		TOTAL DEPTH 11155 PERF. N/A								
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	13352	-0-	13352	13352	1	1	10901	3	N	1446	1409	0			37
						859	4	1591	9							
09	SHUT IN	283625	-0-	283625	296977	261359	3	54	4	N	20193	20198	0			32
						22212	9									
10	SHUT IN	273082	-0-	273082	570059	254193	3	18889	9	N	17172	17174	0			30

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438							
SIEVERS 2-35 SOUTH UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 295601		COMPL. DATE 04/25/2023		TOTAL DEPTH 11106 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	27426	-0-	27426	27426	3 1	N	6070	35
					6677	9	20746	3	6035 0

SIEVERS 2-35 SOUTH UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 295682		COMPL. DATE 04/06/2023		TOTAL DEPTH 10755 PERF. N/A	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	19943	-0-	19943	19943	2 1	N	4964	29
					5460	9	14481	3	4935 0

SIEVERS 2-35 SOUTH UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 295683		COMPL. DATE 05/11/2023		TOTAL DEPTH 11111 PERF. N/A	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	32710	-0-	32710	32710	3 1	N	8296	48
					9126	9	23581	3	8248 0

SIEVERS 2-35 SOUTH UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 295793		COMPL. DATE 04/20/2023		TOTAL DEPTH 10742 PERF. N/A	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	17185	-0-	17185	17185	2 1	N	4065	23
					4472	9	12711	3	4042 0

COG OPERATING LLC		166150		RRCID -> 286909		COMPL. DATE 10/19/2018		TOTAL DEPTH 12097 PERF.12281 - 17012	
BULLET 27-15		WELL #: 1H							
05	T. A.	12520	-0-	12520	110966	10110 3	Y	2190	195
					2409	9	1 4	2231 0	
06	122810 X	11844	-0-	-110966	-0-	9360 3	Y	2258	169
07	12400 X	11991	-0-	-409	-0-	9462 3	Y	2297	419
					2527	9	2 4	2047 0	
08	11695 X	11695	-0-	-0-	-0-	9392 3	Y	2094	391
09	10435 X	10435	-0-	-0-	-0-	7985 3	Y	2225	416
					2448	9	2 4	2200 0	
10	9610 X	NO RPT	-0-	-9610	-0-		Y	NO RPT	416

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC RUDD DRAW 29-3		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 166150	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 #: 10H	RRCID -> 290657	COMPL. DATE 04/21/2019	TOTAL DEPTH 12381	PERF.12715	- 16915			
05	7237 X	7237	-0-	-0-	1036 1 1642 9	4559 3	N	1493	1533 0	112
06	4860 X	4860	-0-	-0-	1004 1 743 9	3113 3	N	675	724 0	63
07	4331 X	4331	-0-	-0-	1041 1 823 9	2467 3	N	748	719 0	92
08	8575 X	8575	-0-	-0-	1106 1 2141 9	5328 3	N	1946	1939 0	99
09	7022 X	7022	-0-	-0-	1069 1 1618 9	4335 3	N	1471	1452 0	118
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		118
MULLIGAN UNIT		WELL #: 1001H	RRCID -> 290764	COMPL. DATE 05/26/2019	TOTAL DEPTH 11988	PERF.12198	- 21890			
05	25699 X	22427	-0-	-3272	19183 3 3241 9	3 4	N	2946	3000 0	263
06	23940 X	22882	-0-	-1058	19617 3	3265 9	N	2968	3009 0	222
07	24738 X	24105	-0-	-633	20817 3 3285 9	3 4	N	2986	2664 0	544
08	24583 X	23657	-0-	-926	20663 3	2994 9	N	2722	2758 0	508
09	23670 X	21358	-0-	-2312	18173 3 3182 9	3 4	N	2893	2860 0	541
10	24118 X	NO RPT	-0-	-24118			N	NO RPT		541
BARSTOW A		WELL #: 3652H	RRCID -> 291045	COMPL. DATE 06/07/2017	TOTAL DEPTH 10491	PERF.10777	- 22195			
05	27838 X	22299	-0-	-5539	17648 3	4651 9	N	4228	3952 0	1400
06	22410 X	18760	-0-	-3650	15198 3	3562 9	N	3238	3430 0	1197
07	27652 X	22913	-0-	-4739	18296 3	4617 9	N	4197	4006 0	1381
08	27652 X	27641	-0-	-11	22405 3	5236 9	N	4760	4914 0	1208
09	26760 X	25940	-0-	-820	21259 3	4681 9	N	4255	4308 0	1135
10	22909 X	NO RPT	-0-	-22909			N	NO RPT		1135
C.G. LUDEMAN 'B'		WELL #: 1H	RRCID -> 291049	COMPL. DATE 03/05/2013	TOTAL DEPTH 12390	PERF.12135	- 15168			
05	465 N	355	-0-	-110	100 3 205 9	50 4	N	186	177 1	165
06	480 N	351	-0-	-129	140 3	211 9	N	192	173 1	184
07	341 N	340	-0-	-1	128 3 187 9	25 4	N	170	182 1	172
08	341 N	-0-	-0-	-341			N	37		209
09	360 N	295	-0-	-65	173 3 120 9	2 4	N	109		318
10	341 N	NO RPT	-0-	-341			N	NO RPT		318
WHATCHA WANT UNIT		WELL #: 7302H	RRCID -> 291050	COMPL. DATE 11/11/2018	TOTAL DEPTH 10797	PERF.11257	- 20345			
05	38223 X	35036	-0-	-3187	30188 3	4848 9	Y	4407	4347 0	242
06	36990 X	35431	-0-	-1559	30918 3	4513 9	Y	4103	4015 0	312
07	33232 X	33172	-0-	-60	28725 3	4447 9	Y	4043	4024 0	325
08	26323 X	26323	-0-	-0-	23313 3	3010 9	Y	2736	2862 0	190
09	29594 X	29594	-0-	-0-	26525 3	3069 9	Y	2790	2734 0	235
10	24397 X	NO RPT	-0-	-24397			Y	NO RPT		235

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC WHATCHA WANT UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
M	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	
WELL #: 7305H RRCID -> 291051 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 10693 PERF.11280 - 22398													
05	31217 X	26102	-0-	-5115	-0-	23810 3	2292 9	Y	2084	2077 0	20 8	149	
06	30420 X	21399	-0-	-9021	-0-	19668 3	1731 9	Y	1574	1545 0	12 8	166	
07	31434 X	26165	-0-	-5269	-0-	24043 3	2122 9	Y	1929	1917 0	7 8	171	
08	22945 X	22945	-0-	-0-	-0-	20997 3	1948 9	Y	1771	1736 0	13 8	193	
09	19950 X	18504	-0-	-1446	-0-	17227 3	1277 9	Y	1161	1257 0	10 8	87	
10	20615 X	NO RPT	-0-	-20615	-0-			Y	NO RPT			87	
WELL #: 7376H RRCID -> 291052 COMPL. DATE 07/23/2017 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11530 - 22480													
05	31186 X	26034	-0-	-5152	-0-	23596 3	2438 9	Y	2216	2208 0	19 8	158	
06	29910 X	21340	-0-	-8570	-0-	19496 3	1844 9	Y	1676	1646 0	11 8	177	
07	30907 X	26250	-0-	-4657	-0-	23977 3	2273 9	Y	2066	2053 0	7 8	183	
08	23789 X	23789	-0-	-0-	-0-	21602 3	2187 9	Y	1988	1941 0	13 8	217	
09	27831 X	27831	-0-	-0-	-0-	25690 3	2141 9	Y	1946	2003 0	14 8	146	
10	20429 X	NO RPT	-0-	-20429	-0-			Y	NO RPT			146	
CONSTANTAN 34-174 (N) WELL #: 1H RRCID -> 291057 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10705 - 17420													
05	11749 X	9766	-0-	-1983	-0-	8010 3	1756 9	N	1596	1579 0	6 8	268	
06	11370 X	7761	-0-	-3609	-0-	6316 3	1445 9	N	1314	1343 0	4 8	235	
07	9734 X	8330	-0-	-1404	-0-	6816 3	1514 9	N	1376	1410 0	2 8	199	
08	9765 X	8307	-0-	-1458	-0-	6822 3	1485 9	N	1350	1301 0	4 8	244	
09	9450 X	5144	-0-	-4306	-0-	4222 3	922 9	N	838	861 0	2 8	219	
10	9765 X	NO RPT	-0-	-9765	-0-			N	NO RPT			219	
SAM BIRD 6-3 WELL #: 1H RRCID -> 291058 COMPL. DATE 09/23/2017 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10959 - 20253													
05	14395 X	14395	-0-	-0-	-0-	12160 3	2235 9	N	2032	2052 0	16 8	293	
06	13140 X	11479	-0-	-1661	-0-	9690 3	1789 9	N	1626	1568 0	11 8	340	
07	15810 X	10125	-0-	-5685	-0-	7732 3	2393 9	N	2175	2152 0	5 8	358	
08	15810 X	9259	-0-	-6551	-0-	7173 3	2086 9	N	1896	1954 0	10 8	290	
09	15300 X	8193	-0-	-7107	-0-	6489 3	1704 9	N	1549	1641 0	12 8	186	
10	14384 X	NO RPT	-0-	-14384	-0-			N	NO RPT			186	
SAM BIRD 6-3 WELL #: 2H RRCID -> 291059 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10670 - 15364													
05	5735 X	5385	-0-	-350	-0-	4289 3	1096 9	N	996	738 0		675	
06	5550 X	3914	-0-	-1636	-0-	3112 3	802 9	N	729	659 0		745	
07	5735 X	5403	-0-	-332	-0-	4160 3	1243 9	N	1130	1065 0		810	
08	5580 X	4283	-0-	-1297	-0-	2989 3	1294 9	N	1176	1549 0		437	
09	5220 X	3679	-0-	-1541	-0-	2451 3	1228 9	N	1116	1242 0		311	
10	5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-			N	NO RPT			311	
RUDD DRAW 26-2 WELL #: 8H RRCID -> 291084 COMPL. DATE 08/14/2018 TOTAL DEPTH 12136 PERF.12563 - 17390													
05	5983 X	4123	-0-	-1860	-0-	689 4	3434 9	N	3122	3123 0		53	
06	5790 X	-0-	-0-	-5790	-0-			N	2650	2643 0		60	
07	5983 X	-0-	-0-	-5983	-0-			N	2559	2571 0		48	
08	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-			N	2467	2449 0		66	
09	3990 X	-0-	-0-	-3990	-0-			N	2460	2374 0		152	
10	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-			N	NO RPT			152	
SHARP NOSE STATE WELL #: 1450H RRCID -> 291092 COMPL. DATE 03/01/2019 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11064 - 16700													
05	14733 X	14733	-0-	-0-	-0-	13076 3	1657 9	N	1506	1517 0		438	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37 0		401	
07	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	2689 3	1091 9	N	992	1136 0		257	
08	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	1280 3	2697 9	N	2452	2384 0		325	
09	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	1204 3	1132 9	N	1029	1197 0		157	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			157	

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
 GRAHAM UNIT 33-34 WELL #: 1H RRCID -> 291098 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10560 - 16709

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
05	6723 X	6723	-0-	-0-	-0-	4954	3	1769	9	N	1608	1649	0	428
06	6171 X	6171	-0-	-0-	-0-	4594	3	1577	9	N	1434	1463	0	394
07	7304 X	7304	-0-	-0-	-0-	5566	3	1738	9	N	1580	1589	0	383
08	6829 X	6829	-0-	-0-	-0-	5157	3	1672	9	N	1520	1359	0	539
09	6693 X	6693	-0-	-0-	-0-	5012	3	1681	9	N	1528	1536	0	526
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			526

LUDEMAN 2512 B WELL #: 2H RRCID -> 292433 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 12787 PERF.12761 - 22582

05	19378 X	19378	-0-	-0-	-0-	732	1	12526	3	N	5548	5509	0	213
						17	4	6103	9					
06	17784 X	17784	-0-	-0-	-0-	658	1	11180	3	N	5400	5459	0	154
						6	4	5940	9					
07	17353 X	17353	-0-	-0-	-0-	663	1	11044	3	N	5127	5162	0	119
						6	4	5640	9					
08	17535 X	17535	-0-	-0-	-0-	660	1	10821	3	N	5496	5445	0	170
						8	4	6046	9					
09	18183 X	18183	-0-	-0-	-0-	849	1	11464	3	N	5296	5287	0	178
						44	4	5826	9			1	8	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			178

LUDEMAN 2512 C WELL #: 3H RRCID -> 292434 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12497 - 22347

05	10670 X	10670	-0-	-0-	-0-	300	1	5137	3	N	4751	4734	0	183
						7	4	5226	9					
06	9993 X	9993	-0-	-0-	-0-	277	1	4699	3	N	4559	4612	0	130
						2	4	5015	9					
07	9185 X	9185	-0-	-0-	-0-	220	1	3671	3	N	4811	4830	0	111
						2	4	5292	9					
08	8181 X	8181	-0-	-0-	-0-	209	1	3431	3	N	4126	4110	0	127
						2	4	4539	9					
09	9045 X	9045	-0-	-0-	-0-	272	1	3674	3	N	4633	4604	0	156
						3	4	5096	9					
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			156

LUDEMAN 2512 D WELL #: 4H RRCID -> 292435 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 12290 PERF.12263 - 18738

05	10281 X	10281	-0-	-0-	-0-	457	1	7820	3	N	1812	1800	0	70
						11	4	1993	9					
06	10783 X	10783	-0-	-0-	-0-	497	1	8436	3	N	1678	1700	0	48
						4	4	1846	9					
07	12033 X	12033	-0-	-0-	-0-	574	1	9558	3	N	1723	1731	0	40
						6	4	1895	9					
08	10423 X	10423	-0-	-0-	-0-	496	1	8128	3	N	1630	1620	0	50
						6	4	1793	9					
09	6135 X	6135	-0-	-0-	-0-	324	1	4373	3	N	1304	1310	0	44
						4	4	1434	9					
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC LUDEMAN 2512 E		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
		WELL #: 1201H		RRCID -> 292437		COMPL. DATE 10/17/2019				TOTAL DEPTH 12333 PERF.12351 - 22434		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	15321 X	15321	-0-	-0-	-0-	495 1 12 4	8467 3 6347 9	N	5770	5728 0		222
06	14175 X	14175	-0-	-0-	-0-	453 1 4 4	7691 3 6027 9	N	5479	5545 0		156
07	15097 X	15097	-0-	-0-	-0-	514 1 5 4	8564 3 6014 9	N	5467	5496 0		127
08	15882 X	15882	-0-	-0-	-0-	558 1 7 4	9142 3 6175 9	N	5614	5568 0		173
09	15787 X	15787	-0-	-0-	-0-	686 1 8 4	9265 3 5828 9	N	5298	5293 0		178
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			178

BRUNSON H		WELL #: 813H		RRCID -> 292438		COMPL. DATE 11/12/2019				TOTAL DEPTH 12256 PERF.12492 - 20143		
05	9186 X	9186	-0-	-0-	-0-	665 1 1 4	4355 3 4165 9	N	3786	3857 0		142
06	9969 X	9969	-0-	-0-	-0-	871 1 1 4	4817 3 4280 9	N	3891	3891 0		142
07	10487 X	10487	-0-	-0-	-0-	904 1 1 4	5333 3 4249 9	N	3863	3858 0		147
08	8910 X	8910	-0-	-0-	-0-	500 1 5154 9	3256 3	N	4685	4657 0		175
09	8573 X	8573	-0-	-0-	-0-	762 1 4458 9	3353 3	N	4053	4022 0		206
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			206

BRUNSON F		WELL #: 1323H		RRCID -> 292439		COMPL. DATE 05/30/2018				TOTAL DEPTH 12634 PERF.13029 - 17999		
05	7794 X	7794	-0-	-0-	-0-	1470 1 4 4	3980 3 2340 9	N	2127	2376 0		164
06	5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	699 1 6 4	2417 3 2119 9	N	1926	1950 0		140
07	9774 X	9774	-0-	-0-	-0-	1385 1 135 4	4903 3 3351 9	N	3046	2942 0		244
08	8785 X	8785	-0-	-0-	-0-	1322 1 2824 9	4639 3	N	2567	2549 0		262
09	6927 X	6927	-0-	-0-	-0-	979 1 2830 9	3118 3	N	2573	2609 0		226
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			226

TAYLOR FC26-17		WELL #: 6H		RRCID -> 292464		COMPL. DATE 05/11/2020				TOTAL DEPTH 12436 PERF.12758 - 22825		
05	19895 X	19895	-0-	-0-	-0-	710 1 5925 9	13260 3	N	5386	5399 0		157
06	16784 X	16784	-0-	-0-	-0-	676 1 4851 9	11257 3	N	4410	4285 0		282
07	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	187 1 1147 9	2213 3	N	1043	1285 0		40
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40 0		-0-
09	6974 X	6974	-0-	-0-	-0-	222 1 2969 9	3783 3	N	2699	2602 0		97
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC AFTERSHOCK WEST A UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 166150		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 #: 201H		RRCID -> 292465		COMPL. DATE 11/07/2020				TOTAL DEPTH 12514 PERF.12602 - 22505					
05		15128 X	4528	-0-	-10600	-0-	24 1 3188 9	1316	3	N	2898	2955	0		38
06		14730 X	1034	-0-	-13696	-0-	12 1 628 9	394	3	N	571	586	0		23
07		15221 X	6016	-0-	-9205	-0-	36 1 24 4	2962	3	N	2722	2726	0		19
08		15221 X	4784	-0-	-10437	-0-	16 1 1 4	1371	3	N	3087	3073	0		33
09		14700 X	5682	-0-	-9018	-0-	25 1 6 4	1918	3	N	3394	3340	0		87
10		5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-				N	NO RPT				87
		TAYLOR BC26-17		WELL #: 2H		RRCID -> 292466		COMPL. DATE 05/27/2018				TOTAL DEPTH 11935 PERF.12517 - 19517			
05		6348 X	6348	-0-	-0-	-0-	1009 1 1582 9	3757	3	N	1438	1445	0		378
06		5795 X	5795	-0-	-0-	-0-	937 1 1465 9	3393	3	N	1332	1188	0		522
07		4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	931 1 1525 9	2504	3	N	1386	1610	0		298
08		4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	922 1 1389 9	2355	3	N	1263	1223	0		338
*09		4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	877 1 1507 9	2198	3	N	1370	1404	0		304
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				304
		INTERGALACTIC UNIT		WELL #: 7301H		RRCID -> 292472		COMPL. DATE 01/15/2018				TOTAL DEPTH 10941 PERF.11310 - 15800			
05		6757 X	6757	-0-	-0-	-0-	5120 3	1637	9	N	1488	1578	0	2 8	261
06		6804 X	6804	-0-	-0-	-0-	5230 3	1574	9	N	1431	1332	0	2 8	358
07		9545 X	9545	-0-	-0-	-0-	7765 3	1780	9	N	1618	1646	0	1 8	329
08		8664 X	8664	-0-	-0-	-0-	6849 3	1815	9	N	1650	1660	0	2 8	317
09		7430 X	7430	-0-	-0-	-0-	5652 3	1778	9	N	1616	1579	0	3 8	351
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				351
		BRUNSON D		WELL #: 1202H		RRCID -> 292516		COMPL. DATE 06/23/2016				TOTAL DEPTH 12605 PERF.12480 - 17465			
05		7293 X	7293	-0-	-0-	-0-	900 1 2888 9	3505	3	N	2625	2751	0		73
06		7829 X	7829	-0-	-0-	-0-	979 1 2980 9	3870	3	N	2709	2670	0		112
07		6058 X	6058	-0-	-0-	-0-	759 1 2724 9	2575	3	N	2476	2491	0		97
08		5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	769 1 2330 9	2053	3	N	2118	2062	0		153
09		564 X	564	-0-	-0-	-0-	93 1 263 9	208	3	N	239	354	0		38
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				38

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC BRUNSON D		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1203H	RRCID -> 292518	COMPL. DATE 01/11/2018	TOTAL DEPTH 12696	PERF.12941 - 20467					
05	17128 X	17128	-0-	-0-	-0-	2444 1 5169 9	9515 3	N	4699	4921 0	131
06	16193 X	16193	-0-	-0-	-0-	2264 1 4976 9	8953 3	N	4524	4468 0	187
07	14987 X	14987	-0-	-0-	-0-	2348 1 4671 9	7968 3	N	4246	4267 0	166
08	11763 X	11763	-0-	-0-	-0-	2123 1 3975 9	5665 3	N	3614	3518 0	262
09	11904 X	11904	-0-	-0-	-0-	2497 1 3834 9	5573 3	N	3485	3196 0	551
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		551
TAYLOR H		WELL #: 1701H	RRCID -> 292526	COMPL. DATE 05/16/2020	TOTAL DEPTH 12277	PERF.12566 - 22899					
05	19733 X	19733	-0-	-0-	-0-	703 1 5893 9	13137 3	N	5357	5373 0	156
06	16900 X	16900	-0-	-0-	-0-	685 1 4802 9	11413 3	N	4365	4242 0	279
07	14730 X	14730	-0-	-0-	-0-	782 1 4686 9	9262 3	N	4260	4378 0	161
08	19236 X	19236	-0-	-0-	-0-	812 1 5939 9	12485 3	N	5399	5384 0	176
09	19025 X	19025	-0-	-0-	-0-	744 1 5589 9	12692 3	N	5081	5074 0	183
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		183
TAYLOR O		WELL #: 1712H	RRCID -> 292533	COMPL. DATE 05/11/2020	TOTAL DEPTH 12030	PERF.12405 - 22697					
05	20422 X	20422	-0-	-0-	-0-	719 1 6267 9	13436 3	N	5697	5712 0	166
06	17223 X	17223	-0-	-0-	-0-	691 1 5026 9	11506 3	N	4569	4443 0	292
07	14949 X	14949	-0-	-0-	-0-	783 1 4886 9	9280 3	N	4442	4566 0	168
08	19815 X	19815	-0-	-0-	-0-	835 1 6133 9	12847 3	N	5575	5562 0	181
09	20131 X	20131	-0-	-0-	-0-	801 1 5673 9	13657 3	N	5157	5153 0	185
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		185
BRUNSON D		WELL #: 1204H	RRCID -> 292568	COMPL. DATE 01/13/2018	TOTAL DEPTH 12356	PERF.12578 - 21282					
05	11811 X	11811	-0-	-0-	-0-	1678 1 3601 9	6532 3	N	3274	3430 0	91
06	10289 X	10289	-0-	-0-	-0-	1371 1 3497 9	5421 3	N	3179	3139 0	131
07	9932 X	9932	-0-	-0-	-0-	1480 1 3431 9	5021 3	N	3119	3128 0	122
08	8950 X	8950	-0-	-0-	-0-	1604 1 3065 9	4281 3	N	2786	2706 0	202
09	8262 X	8262	-0-	-0-	-0-	1657 1 2908 9	3697 3	N	2644	2428 0	418
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		418
SAM BIRD 6-3		WELL #: 71H	RRCID -> 292650	COMPL. DATE 05/11/2018	TOTAL DEPTH 11093	PERF.11426 - 18909					
05	15469 X	11597	-0-	-3872	-0-	9523 3	2074 9	N	1885	1877 0	270
06	14970 X	9176	-0-	-5794	-0-	7471 3	1705 9	N	1550	1482 0	323
07	15035 X	14928	-0-	-107	-0-	13102 3	1826 9	N	1660	1699 0	272
08	16382 X	16382	-0-	-0-	-0-	14361 3	2021 9	N	1837	1805 0	279
09	14739 X	14739	-0-	-0-	-0-	12938 3	1801 9	N	1637	1692 0	195
10	14942 X	NO RPT	-0-	-14942	-0-			N	NO RPT		195

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC CHROME 33-39S				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 166150	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
WELL #: 1H RRCID -> 292657 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10946 - 18215													
05		4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	3042 3	1244 9	N	1131	1156 0	8 8	431
06		8035 X	8035	-0-	-0-	-0-	6334 3	1701 9	N	1546	1373 0	7 8	597
07		8289 X	8289	-0-	-0-	-0-	6558 3	1731 9	N	1574	1272 0	2 8	897
08		7644 X	7644	-0-	-0-	-0-	5982 3	1662 9	N	1511	1761 0	5 8	642
09		7539 X	7539	-0-	-0-	-0-	5903 3	1636 9	N	1487	1392 0	7 8	730
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			730

JOHNNY RYALL UNIT				WELL #: 1151H	RRCID -> 292670	COMPL. DATE 12/02/2017	TOTAL DEPTH 10520 PERF.10955 - 21972						
05		19127 X	13100	-0-	-6027	-0-	10817 3	2283 9	N	2075	2058 0	13 8	286
06		18540 X	15093	-0-	-3447	-0-	12578 3	2515 9	N	2286	2389 0	14 8	169
07		19158 X	14685	-0-	-4473	-0-	12122 3	2563 9	N	2330	2307 0	6 8	186
08		16616 X	12874	-0-	-3742	-0-	10630 3	2244 9	N	2040	1971 0	9 8	246
09		16080 X	12778	-0-	-3302	-0-	10461 3	2317 9	N	2106	2063 0	10 8	279
10		15593 X	NO RPT	-0-	-15593	-0-			N	NO RPT			279

JOHNNY RYALL UNIT				WELL #: 1103H	RRCID -> 292680	COMPL. DATE 04/01/2017	TOTAL DEPTH 10909 PERF.11540 - 19950						
05		11632 X	11632	-0-	-0-	-0-	9747 3	1885 9	N	1714	1708 0	9 8	237
06		13357 X	13357	-0-	-0-	-0-	11191 3	2166 9	N	1969	2050 0	10 8	146
07		12932 X	12932	-0-	-0-	-0-	10966 3	1966 9	N	1787	1785 0	5 8	143
08		11180 X	11180	-0-	-0-	-0-	9603 3	1577 9	N	1434	1397 0	7 8	173
09		11058 X	11058	-0-	-0-	-0-	9584 3	1474 9	N	1340	1327 0	9 8	177
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			177

BRUNSON D				WELL #: 1201H	RRCID -> 292687	COMPL. DATE 01/13/2018	TOTAL DEPTH 13139 PERF.13312 - 19943						
05		17970 X	17970	-0-	-0-	-0-	2666 1	10379 3	N	4477	4627 0		124
							4925 9						
06		18735 X	18735	-0-	-0-	-0-	2827 1	11178 3	N	4300	4246 0		178
							4730 9						
07		18479 X	18479	-0-	-0-	-0-	3102 1	10525 3	N	4411	4416 0		173
							4852 9						
08		15861 X	15861	-0-	-0-	-0-	3192 1	8519 3	N	3773	3673 0		273
							4150 9						
09		14007 X	14007	-0-	-0-	-0-	3193 1	7126 3	N	3353	3096 0		530
							3688 9						
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			530

JOHNNY RYALL UNIT				WELL #: 1152H	RRCID -> 292721	COMPL. DATE 04/01/2017	TOTAL DEPTH 10579 PERF.11100 - 21150						
05		24800 X	14259	-0-	-10541	-0-	12253 3	2006 9	N	1824	1801 0	17 8	251
06		24000 X	16832	-0-	-7168	-0-	14438 3	2394 9	N	2176	2249 0	17 8	161
07		24800 X	17495	-0-	-7305	-0-	14684 3	2811 9	N	2555	2505 0	7 8	204
08		18011 X	15811	-0-	-2200	-0-	13238 3	2573 9	N	2339	2250 0	11 8	282
09		17430 X	15282	-0-	-2148	-0-	12690 3	2592 9	N	2356	2312 0	14 8	312
10		17484 X	NO RPT	-0-	-17484	-0-			N	NO RPT			312

BARSTOW 33-34				WELL #: 1H	RRCID -> 292729	COMPL. DATE 06/25/2016	TOTAL DEPTH 10670 PERF.11000 - 15890						
05		5673 X	5446	-0-	-227	-0-	3721 3	1725 9	N	1568	1660 0		221
06		5490 X	2421	-0-	-3069	-0-	1410 3	1011 9	N	919	969 0		171
07		5208 X	4107	-0-	-1101	-0-	2267 3	1840 9	N	1673	1662 0		182
08		5456 X	3197	-0-	-2259	-0-	1380 3	1817 9	N	1652	1674 0		160
09		5280 X	3813	-0-	-1467	-0-	2099 3	1714 9	N	1558	1561 0		157
10		5456 X	NO RPT	-0-	-5456	-0-			N	NO RPT			157

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC BRASS MONKEY STATE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	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
BRASS MONKEY STATE UNIT		WELL #: 801H		RRCID -> 292736	COMPL. DATE 01/03/2018	TOTAL DEPTH 10937	PERF.11349	- 20965								
05	12927 X	11636	-0-	-1291	-0-	10600	3	1036	9	N	942	942	0	5	8	100
06	12510 X	9217	-0-	-3293	-0-	8271	3	946	9	N	860	833	0	3	8	124
07	12772 X	8082	-0-	-4690	-0-	7209	3	873	9	N	794	836	0	2	8	80
08	12400 X	7921	-0-	-4479	-0-	7195	3	726	9	N	660	681	0	2	8	57
09	12000 X	10720	-0-	-1280	-0-	9666	3	1054	9	N	958	924	0	4	8	87
10	11625 X	NO RPT	-0-	-11625	-0-					N	NO RPT					87
BRASS MONKEY STATE UNIT		WELL #: 802HR		RRCID -> 292738	COMPL. DATE 12/20/2017	TOTAL DEPTH 10934	PERF.11187	- 20727								
05	17794 X	16509	-0-	-1285	-0-	15599	3	910	9	N	827	808	0	3	8	88
06	17220 X	14447	-0-	-2773	-0-	13658	3	789	9	N	717	699	0	3	8	103
07	17794 X	12500	-0-	-5294	-0-	11777	3	723	9	N	657	693	0	1	8	66
08	16771 X	11809	-0-	-4962	-0-	11252	3	557	9	N	506	527	0	1	8	44
09	16230 X	15198	-0-	-1032	-0-	14261	3	937	9	N	852	816	0	2	8	78
10	16523 X	NO RPT	-0-	-16523	-0-					N	NO RPT					78
BRASS MONKEY STATE UNIT		WELL #: 804H		RRCID -> 292739	COMPL. DATE 01/03/2018	TOTAL DEPTH 10841	PERF.10957	- 21039								
05	10013 X	8183	-0-	-1830	-0-	7022	3	1161	9	N	1055	1052	0	9	8	112
06	9690 X	6708	-0-	-2982	-0-	5736	3	972	9	N	884	862	0	7	8	127
07	9827 X	5958	-0-	-3869	-0-	5060	3	898	9	N	816	857	0	4	8	82
08	8463 X	6042	-0-	-2421	-0-	5286	3	756	9	N	687	704	0	6	8	59
09	8496 X	8496	-0-	-0-	-0-	7420	3	1076	9	N	978	939	0	9	8	89
10	8184 X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					N	NO RPT					89
BRASS MONKEY STATE UNIT		WELL #: 805H		RRCID -> 292740	COMPL. DATE 11/29/2017	TOTAL DEPTH 10839	PERF.11027	- 20577								
05	13671 X	11239	-0-	-2432	-0-	10311	3	928	9	N	844	827	0	8	8	89
06	13200 X	8985	-0-	-4215	-0-	8081	3	904	9	N	822	787	0	6	8	118
07	13578 X	7880	-0-	-5698	-0-	7048	3	832	9	N	756	795	0	3	8	76
08	11749 X	7734	-0-	-4015	-0-	7052	3	682	9	N	620	637	0	5	8	54
09	11370 X	10483	-0-	-887	-0-	9387	3	1096	9	N	996	952	0	7	8	91
10	11253 X	NO RPT	-0-	-11253	-0-					N	NO RPT					91
BRASS MONKEY STATE UNIT		WELL #: 853H		RRCID -> 292741	COMPL. DATE 12/04/2017	TOTAL DEPTH 10543	PERF.10786	- 20468								
05	22289 X	22289	-0-	-0-	-0-	19492	3	2797	9	N	2543	2516	0	15	8	270
06	20938 X	20938	-0-	-0-	-0-	18570	3	2368	9	N	2153	2102	0	11	8	310
07	22568 X	17998	-0-	-4570	-0-	15746	3	2252	9	N	2047	2145	0	6	8	206
08	22568 X	16548	-0-	-6020	-0-	13983	3	2565	9	N	2332	2323	0	13	8	202
09	21840 X	3003	-0-	-18837	-0-	2521	3	482	9	N	438	598	0	2	8	40
10	22289 X	NO RPT	-0-	-22289	-0-					N	NO RPT					40
WHATCHA WANT UNIT		WELL #: 7374H		RRCID -> 292742	COMPL. DATE 12/13/2018	TOTAL DEPTH 11106	PERF.11586	- 21603								
05	31217 X	26333	-0-	-4884	-0-	23954	3	2379	9	Y	2163	2154	0	20	8	154
06	30960 X	21569	-0-	-9391	-0-	19757	3	1812	9	Y	1647	1615	0	12	8	174
07	31496 X	26321	-0-	-5175	-0-	24012	3	2309	9	Y	2099	2080	0	7	8	186
08	23535 X	23535	-0-	-0-	-0-	21277	3	2258	9	Y	2053	2000	0	15	8	224
09	26216 X	26216	-0-	-0-	-0-	23891	3	2325	9	Y	2114	2162	0	17	8	159
10	20739 X	NO RPT	-0-	-20739	-0-					Y	NO RPT					159
BRASS MONKEY STATE UNIT		WELL #: 851H		RRCID -> 292743	COMPL. DATE 01/03/2018	TOTAL DEPTH 10591	PERF.10717	- 20742								
05	20119 X	18232	-0-	-1887	-0-	17049	3	1183	9	N	1075	1052	0	13	8	113
06	19470 X	15141	-0-	-4329	-0-	14007	3	1134	9	N	1031	986	0	10	8	148
07	20119 X	13193	-0-	-6926	-0-	12120	3	1073	9	N	975	1020	0	5	8	98
08	18848 X	12956	-0-	-5892	-0-	11819	3	1137	9	N	1034	1032	0	11	8	89
09	18240 X	17032	-0-	-1208	-0-	15766	3	1266	9	N	1151	1123	0	13	8	104
10	18228 X	NO RPT	-0-	-18228	-0-					N	NO RPT					104

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC JOHNNY RYALL UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 166150		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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 #: 1102H		RRCID -> 292789	COMPL. DATE 12/02/2017	TOTAL DEPTH 10888	PERF.11150	- 22045						
05	13113 X	-0-	-0-	-13113	-0-				N	-0-		-0-
06	11070 X	1697	-0-	-9373	-0-	1192 3	505 9	N	459	423 0	2 8	34
07	1947 X	1947	-0-	-0-	-0-	1489 3	458 9	N	416	415 0	2 8	33
08	28 X	28	-0-	-0-	-0-	28 3		N	-0-	33 0		-0-
09	1710 X	3	-0-	-1707	-0-	3 3		N	-0-			-0-
10	1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-			N	NO RPT			-0-

BRASS MONKEY STATE UNIT		WELL #: 852H		RRCID -> 292804	COMPL. DATE 12/20/2017	TOTAL DEPTH 10532	PERF.10718	- 20384				
05	25042 X	25042	-0-	-0-	-0-	22780 3	2262 9	N	2056	2028 0	13 8	218
06	24210 X	23172	-0-	-1038	-0-	21232 3	1940 9	N	1764	1718 0	10 8	254
07	25110 X	20017	-0-	-5093	-0-	18199 3	1818 9	N	1653	1735 0	5 8	167
08	25110 X	18284	-0-	-6826	-0-	16587 3	1697 9	N	1543	1567 0	9 8	134
09	24300 X	21523	-0-	-2777	-0-	19627 3	1896 9	N	1724	1691 0	10 8	157
10	25048 X	NO RPT	-0-	-25048	-0-			N	NO RPT			157

WHATCHA WANT UNIT		WELL #: 7303H		RRCID -> 292855	COMPL. DATE 12/13/2018	TOTAL DEPTH 10778	PERF.11235	- 21519				
05	25854 X	25652	-0-	-202	-0-	23273 3	2379 9	Y	2163	2154 0	20 8	154
06	25020 X	21004	-0-	-4016	-0-	19204 3	1800 9	Y	1636	1606 0	11 8	173
07	25854 X	22247	-0-	-3607	-0-	20319 3	1928 9	Y	1753	1765 0	6 8	155
08	28126 X	28126	-0-	-0-	-0-	26414 3	1712 9	Y	1556	1529 0	13 8	169
09	19500 X	14459	-0-	-5041	-0-	13210 3	1249 9	Y	1135	1211 0	8 8	85
10	20150 X	NO RPT	-0-	-20150	-0-			Y	NO RPT			85

BRUNSON F		WELL #: 1301H		RRCID -> 292874	COMPL. DATE 07/11/2019	TOTAL DEPTH 12388	PERF.12666	- 17645				
05	6049 X	6049	-0-	-0-	-0-	669 1	1813 3	N	3241	3585 0		250
06	9963 X	9963	-0-	-0-	-0-	1371 1	4744 3	N	3486	3482 0		254
07	7697 X	7697	-0-	-0-	-0-	754 1	2668 3	N	3820	3768 0		306
08	7325 X	7325	-0-	-0-	-0-	817 1	2868 3	N	3309	3278 0		337
09	7395 X	7395	-0-	-0-	-0-	3640 9	1091 1	N	2574	2685 0		226
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2831 9		N	NO RPT			226

CP EXPLORATION III OPERATING,LLC B AND B		186304 WELL #: 2H		RRCID -> 289683	COMPL. DATE 01/01/2021	TOTAL DEPTH 10748	PERF.11206	- 18815				
05	37231 X	33672	-0-	-3559	-0-	930 1	27763 3	Y	3148	3103 1		88
06	34710 X	32833	-0-	-1877	-0-	1516 4	3463 9					
07	34255 X	27361	-0-	-6894	-0-	900 1	23948 3	Y	2879	2879 1		88
08	31093 X	30519	-0-	-574	-0-	4818 4	3167 9					
09	30090 X	29471	-0-	-619	-0-	775 1	23242 3	Y	2374	2407 1		55
10	31093 X	NO RPT	-0-	-31093	-0-	733 4	2611 9					
						775 1	24273 3	Y	2921	2922 1		54
						2258 4	3213 9					
						750 1	24933 3	Y	2732	2743 1		43
						783 4	3005 9	Y	NO RPT			43

PHANTOM (WOLFCAMP)															
CP EXPLORATION III OPERATING,LLC//CONT.// 186304															
B AND B															
WELL #: 1H RRCID -> 289684 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11175 - 17770															
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	EOM BALANCE
05		23560 X	19201	-0-	-4359	-0-	155 1	15573 3	2314 9	Y	2104	2076 1			59
06		21540 X	19037	-0-	-2503	-0-	1159 4	13005 3	2132 9	Y	1938	1938 1			59
07		20925 X	19077	-0-	-1848	-0-	150 1	16190 3	2132 9	Y	1894	1909 1			44
08		18259 X	17917	-0-	-342	-0-	649 4	13770 3	2083 9	Y	1989	1996 1			37
09		17670 X	17343	-0-	-327	-0-	155 1	14520 3	2188 9	Y	1869	1877 1			29
10		18259 X	NO RPT	-0-	-18259	-0-	1804 4	2056 9		Y	NO RPT				29

LINDLEY 98															
WELL #: 13H RRCID -> 289685 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11509 - 18259															
05		21235 X	14833	-0-	-6402	-0-	155 1	11688 3	1896 9	Y	1724	1702 1			48
06		20250 X	15129	-0-	-5121	-0-	1094 4	9733 3	1775 9	Y	1614	1613 1			49
07		20150 X	15781	-0-	-4369	-0-	3471 4	13149 3	1892 9	Y	1720	1729 1			40
08		20150 X	15015	-0-	-5135	-0-	155 1	11663 3	1857 9	Y	1688	1697 1			31
09		15180 X	14292	-0-	-888	-0-	1340 4	11749 3	1946 9	Y	1769	1773 1			27
10		15779 X	NO RPT	-0-	-15779	-0-	447 4			Y	NO RPT				27

MURCHISON 87															
WELL #: 1H RRCID -> 290230 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11250 - 16420															
05		8255 X	8255	-0-	-0-	-0-	569 1	5223 3	1789 9	Y	1626	1617 1			143
06		8843 X	8843	-0-	-0-	-0-	674 4	6385 3	1719 9	Y	1563	1558 1			148
07		9779 X	9779	-0-	-0-	-0-	550 1	7294 3	1728 9	Y	1571	1469 1			250
08		10474 X	10474	-0-	-0-	-0-	189 4	7519 3	1903 9	Y	1730	1833 1			147
09		9517 X	9517	-0-	-0-	-0-	568 1	7132 3	1722 9	Y	1565	1580 1			132
10		5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-	484 4			Y	NO RPT				132

B AND B STATE A															
WELL #: 5H RRCID -> 291703 COMPL. DATE 07/10/2021 TOTAL DEPTH 10762 PERF.11189 - 18534															
05		58063 X	53901	-0-	-4162	-0-	930 1	46205 3	5312 9	Y	4829	4769 1			135
06		54720 X	48292	-0-	-6428	-0-	1454 4	38396 3	4565 9	Y	4150	4159 1			126
07		56544 X	45795	-0-	-10749	-0-	900 1	39881 3	4316 9	Y	3924	3959 1			91
08		50747 X	47165	-0-	-3582	-0-	4431 4	39710 3	4467 9	Y	4061	4077 1			75
09		50701 X	50701	-0-	-0-	-0-	775 1	44382 3	4718 9	Y	4289	4297 1			67
10		50747 X	NO RPT	-0-	-50747	-0-	2213 4			Y	NO RPT				67

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
CP EXPLORATION III OPERATING,LLC//CONT.// 186304														
CPX STATE 100-33 A WELL #: 1H RRCID -> 291749 COMPL. DATE 09/06/2021 TOTAL DEPTH 10894 PERF.11400 - 17476														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
05		31217 X	21147	-0-	-10070	-0-	155 1	17143 3	Y	2441	2410	1		68
							1164 4	2685 9						
06		26280 X	24571	-0-	-1709	-0-	150 1	17611 3	Y	2530	2521	1		77
							4027 4	2783 9						
07		26970 X	23614	-0-	-3356	-0-	155 1	19947 3	Y	2498	2517	1		58
							764 4	2748 9						
08		21328 X	19960	-0-	-1368	-0-	155 1	15765 3	Y	1957	1978	1		37
							1887 4	2153 9						
09		20640 X	20543	-0-	-97	-0-	150 1	17191 3	Y	2273	2275	1		35
							702 4	2500 9						
10		21328 X	NO RPT	-0-	-21328	-0-			Y	NO RPT				35
CPX STATE 100-33 B WELL #: 2H RRCID -> 291752 COMPL. DATE 09/08/2021 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11126 - 16777														
05		39494 X	33877	-0-	-5617	-0-	930 1	27729 3	Y	3565	3520	1		100
							1296 4	3922 9						
06		35550 X	25706	-0-	-9844	-0-	900 1	19028 3	Y	2459	2483	1		76
							3073 4	2705 9						
07		36735 X	34187	-0-	-2548	-0-	775 1	28756 3	Y	3517	3512	1		81
							787 4	3869 9						
08		33666 X	32337	-0-	-1329	-0-	775 1	25581 3	Y	3574	3589	1		66
							2050 4	3931 9						
09		32580 X	30014	-0-	-2566	-0-	750 1	25185 3	Y	3063	3081	1		48
							710 4	3369 9						
10		33666 X	NO RPT	-0-	-33666	-0-			Y	NO RPT				48
CPX STATE 100-33 D WELL #: 4H RRCID -> 291766 COMPL. DATE 09/09/2021 TOTAL DEPTH 10895 PERF.11219 - 16450														
05		20708 X	17664	-0-	-3044	-0-	155 1	13539 3	Y	2609	2576	1		73
							1100 4	2870 9						
06		17970 X	15245	-0-	-2725	-0-	150 1	10073 3	Y	2033	2044	1		62
							2786 4	2236 9						
07		18197 X	12545	-0-	-5652	-0-	155 1	9971 3	Y	1781	1802	1		41
							460 4	1959 9						
08		19380 X	19380	-0-	-0-	-0-	155 1	14015 3	Y	2986	2972	1		55
							1925 4	3285 9						
09		17569 X	17569	-0-	-0-	-0-	150 1	14035 3	Y	2482	2498	1		39
							654 4	2730 9						
10		17081 X	NO RPT	-0-	-17081	-0-			Y	NO RPT				39
CPX STATE 100-33 E WELL #: 5H RRCID -> 291976 COMPL. DATE 10/31/2021 TOTAL DEPTH 10749 PERF.11100 - 15849														
05		34472 X	31032	-0-	-3440	-0-	930 1	23818 3	Y	4570	4508	1		127
							1257 4	5027 9						
06		30930 X	30728	-0-	-202	-0-	900 1	21023 3	Y	4327	4323	1		131
							4045 4	4760 9						
07		35235 X	35235	-0-	-0-	-0-	775 1	28210 3	Y	4936	4953	1		114
							820 4	5430 9						
08		30660 X	30660	-0-	-0-	-0-	775 1	23394 3	Y	4089	4127	1		76
							1993 4	4498 9						
09		27600 X	26925	-0-	-675	-0-	750 1	21670 3	Y	3486	3508	1		54
							670 4	3835 9						
10		28520 X	NO RPT	-0-	-28520	-0-			Y	NO RPT				54

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
CP EXPLORATION III OPERATING,LLC//CONT.// 186304													
LINDLEY 98 WELL #: 14H RRCID -> 292024 COMPL. DATE 11/08/2021 TOTAL DEPTH 11483 PERF.12000 - 22208													
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						
05	117335	X	111650	-0-	-5685	-0-	930 1 104044 3 Y 3550 3505 1 99						
								2771 4 3905 9					
06	120750	X	110015	-0-	-10735	-0-	900 1 96510 3 Y 3304 3303 1 100						
								8971 4 3634 9					
07	124775	X	113258	-0-	-11517	-0-	775 1 106876 3 Y 3523 3542 1 81						
								1732 4 3875 9					
08	124775	X	110279	-0-	-14496	-0-	775 1 101394 3 Y 3370 3388 1 63						
								4403 4 3707 9					
09	112710	X	105050	-0-	-7660	-0-	750 1 99267 3 Y 3215 3228 1 50						
								1496 4 3537 9					
10	113677	X	NO RPT	-0-	-113677	-0-	Y NO RPT 50						
B AND B STATE WELL #: 4H RRCID -> 292085 COMPL. DATE 07/09/2021 TOTAL DEPTH 10900 PERF.11301 - 19024													
05	22816	X	16039	-0-	-6777	-0-	155 1 12068 3 Y 2477 2447 1 69						
								1091 4 2725 9					
06	21510	X	14355	-0-	-7155	-0-	150 1 8687 3 Y 2096 2101 1 64						
								3212 4 2306 9					
07	20801	X	13970	-0-	-6831	-0-	155 1 10921 3 Y 2028 2045 1 47						
								663 4 2231 9					
08	17306	X	17306	-0-	-0-	-0-	155 1 12700 3 Y 2349 2353 1 43						
								1867 4 2584 9					
09	15760	X	15760	-0-	-0-	-0-	150 1 12816 3 Y 2019 2031 1 31						
								573 4 2221 9					
10	14725	X	NO RPT	-0-	-14725	-0-	Y NO RPT 31						
CPX STATE 100-33 G WELL #: 7H RRCID -> 292172 COMPL. DATE 10/31/2021 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11250 - 15463													
05	32023	X	24354	-0-	-7669	-0-	930 1 19468 3 Y 2576 2541 1 72						
								1122 4 2834 9					
06	28710	X	23539	-0-	-5171	-0-	900 1 16247 3 Y 2371 2371 1 72						
								3784 4 2608 9					
07	26908	X	26611	-0-	-297	-0-	155 1 22714 3 Y 2745 2754 1 63						
								722 4 3020 9					
08	22506	X	20976	-0-	-1530	-0-	155 1 15997 3 Y 2719 2732 1 50						
								1833 4 2991 9					
09	21780	X	16306	-0-	-5474	-0-	150 1 12872 3 Y 2445 2457 1 38						
								594 4 2690 9					
10	22506	X	NO RPT	-0-	-22506	-0-	Y NO RPT 38						
LINDLEY 33-98 LOV WELL #: 15H RRCID -> 293365 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 10766 PERF.11243 - 21045													
05	114638	X	99561	-0-	-15077	-0-	930 1 85499 3 Y 9634 9508 1 269						
								2535 4 10597 9					
06	97840	X	97840	-0-	-0-	-0-	900 1 78809 3 Y 8964 8961 1 272						
								8271 4 9860 9					
07	102393	X	100906	-0-	-1487	-0-	775 1 88039 3 Y 9552 9603 1 221						
								1585 4 10507 9					
08	102393	X	94856	-0-	-7537	-0-	775 1 80337 3 Y 8908 8964 1 165						
								3945 4 9799 9					
09	99060	X	80223	-0-	-18837	-0-	750 1 69720 3 Y 7746 7790 1 121						
								1232 4 8521 9					
10	101091	X	NO RPT	-0-	-101091	-0-	Y NO RPT 121						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
CP EXPLORATION III OPERATING,LLC//CONT.// 186304														
CPX STATE 100-33 K WELL #: 11H RRCID -> 293545 COMPL. DATE 09/06/2022 TOTAL DEPTH 11739 PERF.12038 - 17542														
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							
05	59334	X	56346	-0-	-2988	-0-	930 1 51804 3	Y	1691	1673	1	47		
							1752 4 1860 9							
06	54071	X	54071	-0-	-0-	-0-	900 1 45774 3	Y	1539	1539	1	47		
							5704 4 1693 9							
07	53574	X	53574	-0-	-0-	-0-	775 1 50017 3	Y	1606	1616	1	37		
							1015 4 1767 9							
08	55831	X	51241	-0-	-4590	-0-	775 1 45883 3	Y	1563	1571	1	29		
							2864 4 1719 9							
09	54030	X	47142	-0-	-6888	-0-	750 1 43817 3	Y	1439	1446	1	22		
							992 4 1583 9							
10	55831	X	NO RPT	-0-	-55831	-0-		Y	NO RPT			22		

CPX STATE 100-33 F WELL #: 6H RRCID -> 293578 COMPL. DATE 09/03/2022 TOTAL DEPTH 11483 PERF.11783 - 16426														
05	79794	X	58459	-0-	-21335	-0-	930 1 53521 3	Y	2023	1995	1	56		
							1783 4 2225 9							
06	72240	X	56070	-0-	-16170	-0-	900 1 47323 3	Y	1841	1841	1	56		
							5822 4 2025 9							
07	74648	X	55538	-0-	-19110	-0-	775 1 51555 3	Y	1922	1933	1	45		
							1094 4 2114 9							
08	57629	X	53264	-0-	-4365	-0-	775 1 47666 3	Y	1869	1879	1	35		
							2767 4 2056 9							
09	55770	X	46029	-0-	-9741	-0-	750 1 42646 3	Y	1608	1618	1	25		
							864 4 1769 9							
10	57629	X	NO RPT	-0-	-57629	-0-		Y	NO RPT			25		

MURCHISON 87 WELL #: 5H RRCID -> 293719 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 10772 PERF.11051 - 15888														
05	73067	X	44862	-0-	-28205	-0-	1345 1 30650 3	Y	8099	8113	1	719		
							3958 4 8909 9							
06	70710	X	38990	-0-	-31720	-0-	1302 1 29065 3	Y	7059	7105	1	673		
							858 4 7765 9							
07	65193	X	34700	-0-	-30493	-0-	569 1 26404 3	Y	6402	6047	1	1028		
							685 4 7042 9							
08	41205	X	41205	-0-	-0-	-0-	569 1 31312 3	Y	6644	7102	1	570		
							2016 4 7308 9							
09	37241	X	37241	-0-	-0-	-0-	550 1 29731 3	Y	5898	5970	1	498		
							472 4 6488 9							
10	33232	X	NO RPT	-0-	-33232	-0-		Y	NO RPT			498		

MURCHISON 87 WELL #: 4H RRCID -> 293727 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11766 - 16895														
05	49228	X	35010	-0-	-14218	-0-	569 1 25132 3	Y	5513	5513	1	489		
							3245 4 6064 9							
06	47640	X	31090	-0-	-16550	-0-	551 1 24200 3	Y	5113	5117	1	485		
							715 4 5624 9							
07	42160	X	29970	-0-	-12190	-0-	568 1 23582 3	Y	4735	4462	1	758		
							611 4 5209 9							
08	29187	X	29187	-0-	-0-	-0-	568 1 21972 3	Y	4757	5106	1	409		
							1414 4 5233 9							
09	26250	X	25160	-0-	-1090	-0-	550 1 19620 3	Y	4253	4303	1	359		
							312 4 4678 9							
10	27125	X	NO RPT	-0-	-27125	-0-		Y	NO RPT			359		

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
CP EXPLORATION III OPERATING,LLC//CONT.// 186304														
CHERRY CREEK 92 WELL #: 1H RRCID -> 294149 COMPL. DATE 06/20/2023 TOTAL DEPTH 11614 PERF.11614 - 22600														
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

05		190433 X	79202	-0-	-111231	-0-	1317 1	67238 3		Y	7895	8186 1		264
							1962 4	8685 9						
06		111660 X	61612	-0-	-50048	-0-	1275 1	53396 3		Y	6152	5875 1		541
							174 4	6767 9						
07		89559 X	70459	-0-	-19100	-0-	1937 1	60799 3		Y	6883	6979 1		445
							152 4	7571 9						
08		86738 X	63266	-0-	-23472	-0-	1937 1	54164 3		Y	6514	6473 1		486
							7165 9							
09		80880 X	57579	-0-	-23301	-0-	1875 1	49344 3		Y	5720	6042 1		164
							68 4	6292 9						
10		79205 X	NO RPT	-0-	-79205	-0-				Y	NO RPT			164

CHERRY CREEK 92 WELL #: 2H RRCID -> 294163 COMPL. DATE 06/22/2023 TOTAL DEPTH 11894 PERF.12324 - 22327														
05		192107 X	111427	-0-	-80680	-0-	1318 1	96420 3		Y	9886	10285 1		332
							2814 4	10875 9						
06		185910 X	99951	-0-	-85959	-0-	1275 1	88305 3		Y	9165	8697 1		800
							289 4	10082 9						
07		187085 X	106428	-0-	-80657	-0-	1938 1	94371 3		Y	8985	9198 1		587
							235 4	9884 9						
08		159681 X	99437	-0-	-60244	-0-	1938 1	88200 3		Y	8454	8409 1		632
							9299 9							
09		131340 X	85357	-0-	-45983	-0-	1875 1	75549 3		Y	7118	7545 1		205
							103 4	7830 9						
10		111414 X	NO RPT	-0-	-111414	-0-				Y	NO RPT			205

B AND B STATE B WELL #: 7H RRCID -> 294628 COMPL. DATE 06/24/2023 TOTAL DEPTH 11761 PERF.12236 - 19733														
05		324446 X	151132	-0-	-173314	-0-	155 1	143303 3		Y	4490	4438 1		126
							2735 4	4939 9						
06		313980 X	124853	-0-	-189127	-0-	150 1	113365 3		Y	3574	3591 1		109
							7407 4	3931 9						
07		238948 X	136270	-0-	-102678	-0-	675 1	129804 3		Y	3491	3519 1		81
							1951 4	3840 9						
08		189782 X	123993	-0-	-65789	-0-	675 1	114709 3		Y	3379	3397 1		63
							4892 4	3717 9						
09		160080 X	110771	-0-	-49309	-0-	670 1	105413 3		Y	2818	2837 1		44
							1588 4	3100 9						
10		151125 X	NO RPT	-0-	-151125	-0-				Y	NO RPT			44

1920 ENERGY, LLC 194397														
MUSTANG STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280048 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 9426 - 16684														
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) 1920 ENERGY, LLC LIBERATOR 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	
LIBERATOR STATE UNIT		WELL #:	1H	RRCID -> 280639	COMPL. DATE 02/18/2016	TOTAL DEPTH	9620	PERF.	9728	-	16717						
05		35929 X	26810	-0-	-9119	-0-	955 2285	1 9	23570	3	Y	2077	2043	1	18	8	281
06		34200 X	22994	-0-	-11206	-0-	845 55	1 4	20718	3	Y	1251	1220	1	18	8	294
07		33232 X	19270	-0-	-13962	-0-	735 186	1 4	17399	3	Y	864	952	1			96
08	DLQ	G-10	15097	-0-	15097	15097	669 27	1 4	13547	3	Y	776	817	1	21	8	34
09	DLQ	G-10	3226	-0-	3226	18323	1086 1893	1 9	247	4	Y	1721	1619	1	29	8	107
10	DLQ	G-10	31508	-0-	31508	49831	1112 194	1 4	27776	3	Y	2205	2165	1	38	8	109
FORTRESS STATE UNIT		WELL #:	11H	RRCID -> 284168	COMPL. DATE 12/15/2018	TOTAL DEPTH	8927	PERF.	9164	-	15454						
05		15735 X	15735	-0-	-0-	-0-	1860 609	1 9	13266	3	Y	554	1133	1	6	8	180
06		16186 X	16186	-0-	-0-	-0-	1800 10	1 4	13495	3	Y	801	723	1			258
07		15190 X	13254	-0-	-1936	-0-	1860 1	1 4	10612	3	Y	710	835	1	5	8	102
08	DLQ	G-10	15442	-0-	15442	15442	1860 1	1 4	12761	3	Y	745	734	1			113
09	DLQ	G-10	19863	-0-	19863	35305	1800 14	1 4	17136	3	Y	830	758	1			184
10	DLQ	G-10	16553	-0-	16553	51858	909 9	1 4	14828	3	Y	734	837	1			81
LIBERATOR STATE UNIT		WELL #:	20H	RRCID -> 286369	COMPL. DATE 09/21/2018	TOTAL DEPTH	9611	PERF.	9850	-	21643						
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LIBERATOR STATE UNIT		WELL #:	21H	RRCID -> 286370	COMPL. DATE 09/20/2018	TOTAL DEPTH	9849	PERF.	9992	-	21839						
05		45043 X	29387	-0-	-15656	-0-	2600 1569	1 9	25218	3	Y	1426	1254	1	20	8	172
06		27528 X	27528	-0-	-0-	-0-	2557 167	1 4	23154	3	Y	1500	1384	1	13	8	275
07		30728 X	30728	-0-	-0-	-0-	2781 704	1 4	25362	3	Y	1710	1743	1			176
08	DLQ	G-10	29900	-0-	29900	29900	3176 128	1 4	24771	3	Y	1659	1746	1	17	8	72
09	DLQ	G-10	5299	-0-	5299	35199	3033 1576	1 9	690	4	Y	1433	1400	1	13	8	92
10	DLQ	G-10	29780	-0-	29780	64979	3576 461	1 4	23990	3	Y	1594	1590	1	16	8	80

PHANTOM (WOLFECAMP) 1920 ENERGY, LLC TOMAHAWK		//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	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	

TOMAHAWK		WELL #:		10H	RRCID ->	286374	COMPL. DATE	06/17/2019	TOTAL DEPTH	9592	PERF.	9830	- 20155				
05	53723	X	49058	-0-	-4665	-0-	44230	3	151	4	Y	4252	4218	1	51	8	206
06	51270	X	26373	-0-	-24897	-0-	23673	3	186	4	Y	2285	2269	1	28	8	194
07	52979	X	16199	-0-	-36780	-0-	14871	3	6	4	Y	1202	1247	1			73
08	DLQ	G-10	19016	-0-	19016	19016	17172	3	4	4	Y	1673	1599	1	44	8	103
09	DLQ	G-10	26807	-0-	26807	45823	24011	3	31	4	Y	2514	2442	1	45	8	130
10	DLQ	G-10	10936	-0-	10936	56759	10005	3	9	4	Y	838	914	1	30	8	24

TOMAHAWK		WELL #:		11H	RRCID ->	286401	COMPL. DATE	06/24/2019	TOTAL DEPTH	9882	PERF.	9973	- 20277				
05	67084	X	61468	-0-	-5616	-0-	620	1	57636	3	Y	2714	2775	1	5	8	135
06	61290	X	57456	-0-	-3834	-0-	600	1	53741	3	Y	2393	2350	1	4	8	174
07	63333	X	49962	-0-	-13371	-0-	620	1	47262	3	Y	1869	1881	1			111
08	DLQ	G-10	50194	-0-	50194	50194	620	1	47240	3	Y	2111	2082	1	6	8	134
09	DLQ	G-10	49505	-0-	49505	99699	600	1	46573	3	Y	2054	2073	1	5	8	110
10	DLQ	G-10	49410	-0-	49410	149109	620	1	46524	3	Y	2015	2064	1	6	8	55

TOMAHAWK		WELL #:		12H	RRCID ->	286416	COMPL. DATE	06/24/2019	TOTAL DEPTH	9594	PERF.	9769	- 20083				
05	52109	X	52109	-0-	-0-	-0-	47348	3	162	4	Y	4181	4113	1	39	8	200
06	42863	X	42863	-0-	-0-	-0-	39090	3	307	4	Y	3151	3090	1	28	8	233
07	42858	X	42858	-0-	-0-	-0-	39587	3	17	4	Y	2958	2946	1			173
08	DLQ	G-10	38360	-0-	38360	38360	35506	3	7	4	Y	2588	2553	1	43	8	165
09	DLQ	G-10	43667	-0-	43667	82027	39951	3	52	4	Y	3331	3284	1	37	8	175
10	DLQ	G-10	39744	-0-	39744	121771	36400	3	32	4	Y	3011	3062	1	43	8	81

LIBERATOR STATE UNIT		WELL #:		22H	RRCID ->	286480	COMPL. DATE	09/21/2018	TOTAL DEPTH	9623	PERF.	9835	- 14207				
05	34038	X	27191	-0-	-6847	-0-	947	1	23352	3	Y	2629	2462	1	13	8	339
06	32430	X	27413	-0-	-5017	-0-	989	1	24243	3	Y	1924	1842	1	9	8	412
07	32953	X	27523	-0-	-5430	-0-	1018	1	24114	3	Y	1939	2014	1			203
08	DLQ	G-10	26625	-0-	26625	26625	1154	1	23386	3	Y	1854	1966	1	10	8	81
09	DLQ	G-10	3435	-0-	3435	30060	1064	1	242	4	Y	1935	1883	1	9	8	124
10	DLQ	G-10	24986	-0-	24986	55046	866	1	21617	3	Y	2138	2143	1	11	8	108

PHANTOM (WOLFECAMP) 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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
PHANTOM (WOLFECAMP) 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						
05	43369 X	31504	-0-	-11865	-0-	2567 190	1 4	26995 1752	3 9	Y	1593	1716	1	43	8	699
06	40860 X	27757	-0-	-13103	-0-	2680 184	1 4	23395 1498	3 9	Y	1362	1346	1			715
07	39308 X	26548	-0-	-12760	-0-	2659 16	1 4	22344 1529	3 9	Y	1390	1290	1	46	8	351
08	DLQ G-10	8218	-0-	8218	8218	962 221	1 9	7035	3	Y	201	502	1			50
09	DLQ G-10	16589	-0-	16589	24807	957 56	1 4	13990 1586	3 9	Y	1442	1208	1			283
10	DLQ G-10	27105	-0-	27105	51912	1058 190	1 4	23913 1944	3 9	Y	1767	1795	1			255
CORSAIR STATE UNIT		WELL #: 22H		RRCID -> 287237	COMPL. DATE 09/20/2019	TOTAL DEPTH 9769	PERF. 9900	-		17899						
05	58838 X	54636	-0-	-4202	-0-	3868 3552	1 4	44858 2358	3 9	Y	2144	2161	1	4	8	109
06	56220 X	49444	-0-	-6776	-0-	3586 7846	1 4	35993 2019	3 9	Y	1835	1760	1	3	8	181
07	58094 X	52985	-0-	-5109	-0-	4271 1633	1 4	44938 2143	3 9	Y	1948	2047	1			54
08	DLQ G-10	52528	-0-	52528	52528	4289 73	1 4	46210 1956	3 9	Y	1778	1711	1	5	8	116
09	DLQ G-10	50614	-0-	50614	103142	4161 404	1 4	44109 1940	3 9	Y	1764	1774	1	4	8	102
10	DLQ G-10	48005	-0-	48005	151147	4233 1924	1 9	41848	3	Y	1749	1758	1	4	8	89
CORSAIR STATE UNIT		WELL #: 21H		RRCID -> 287238	COMPL. DATE 09/20/2019	TOTAL DEPTH 9753	PERF. 9673	-		17879						
05	39339 X	26516	-0-	-12823	-0-	34 1265	1 4	23289 1928	3 9	Y	1753	1871	1	9	8	69
06	40719 X	40719	-0-	-0-	-0-	37 4620	1 4	32583 3479	3 9	Y	3163	2962	1	12	8	258
07	48976 X	48976	-0-	-0-	-0-	44 1104	1 4	44378 3450	3 9	Y	3136	3306	1			88
08	DLQ G-10	49803	-0-	49803	49803	48 50	1 4	46468 3237	3 9	Y	2943	2822	1	17	8	192
09	DLQ G-10	45099	-0-	45099	94902	43 261	1 4	41724 3071	3 9	Y	2792	2810	1	13	8	161
10	DLQ G-10	47199	-0-	47199	142101	49 3445	1 9	43705	3	Y	3132	3120	1	15	8	158
CORSAIR STATE UNIT		WELL #: 20H		RRCID -> 287240	COMPL. DATE 09/20/2019	TOTAL DEPTH 9753	PERF. 9921	-		18147						
05	55800 X	45623	-0-	-10177	-0-	2988 2744	1 4	38473 1418	3 9	Y	1289	1311	1	4	8	66
06	50880 X	41643	-0-	-9237	-0-	2780 6082	1 4	31554 1227	3 9	Y	1115	1102	1	3	8	76
07	52576 X	44985	-0-	-7591	-0-	3336 1275	1 4	39003 1371	3 9	Y	1246	1307	1			35
08	DLQ G-10	45770	-0-	45770	45770	3411 58	1 4	40991 1310	3 9	Y	1191	1146	1	2	8	78
09	DLQ G-10	43096	-0-	43096	88866	3254 316	1 4	38362 1164	3 9	Y	1058	1072	1	3	8	61
10	DLQ G-10	42763	-0-	42763	131629	3412 1222	1 9	38129	3	Y	1111	1112	1	4	8	56

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
MUSTANG STATE UNIT		WELL #: 21H		RRCID -> 287250	COMPL. DATE 08/10/2019	TOTAL DEPTH 9063	PERF.10692	- 17057								
05	38905 X	18427	-0-	-20478	-0-	1564 116	1 4	16449 298	3 9	Y	271	1074	1	35	8	164
06	35940 X	15327	-0-	-20613	-0-	1520 105	1 4	13267 435	3 9	Y	395	394	1			165
07	34162 X	8229	-0-	-25933	-0-	859 5	1 4	7216 149	3 9	Y	135	149	1	32	8	119
08	DLQ G-10	487	-0-	487	487	56 19	1 9	412	3	Y	17	54	1			82
09	DLQ G-10	14095	-0-	14095	14582	876 52	1 4	12806 361	3 9	Y	328	269	1			64
10	DLQ G-10	34756	-0-	34756	49338	1406 252	1 4	31772 1326	3 9	Y	1205	1108	1			161
MUSTANG STATE UNIT		WELL #: 22H		RRCID -> 287253	COMPL. DATE 08/10/2019	TOTAL DEPTH 9025	PERF.10617	- 17137								
05	48050 X	37928	-0-	-10122	-0-	3114 230	1 4	32747 1837	3 9	Y	1670	1876	1	48	8	286
06	44940 X	25844	-0-	-19096	-0-	2515 173	1 4	21953 1203	3 9	Y	1094	1185	1			195
07	43462 X	33572	-0-	-9890	-0-	3358 20	1 4	28226 1968	3 9	Y	1789	1573	1	51	8	427
08	DLQ G-10	14822	-0-	14822	14822	1699 697	1 9	12426	3	Y	634	966	1			95
09	DLQ G-10	24183	-0-	24183	39005	1441 85	1 4	21060 1597	3 9	Y	1452	1253	1			294
10	DLQ G-10	39492	-0-	39492	78497	1512 271	1 4	34163 3546	3 9	Y	3224	3082	1			436
DIAMONDBACK E&P LLC H.B. MORRISON		217012 WELL #: 13H		RRCID -> 290757	COMPL. DATE 02/11/2017	TOTAL DEPTH 11031	PERF.11323	- 16213								
05	DLQ G-10	6849	-0-	6849	26831	1631 124	1 4	3699 1395	2 9	Y	1268	1257	0	3	8	44
06	32847 X	6016	-0-	-26831	-0-	1572 1142	1 4	2046 1256	2 9	Y	1142	1148	0	4	8	34
07	6339 X	6339	-0-	-0-	-0-	1606 1805	1 4	1608 1320	2 9	Y	1200	1189	0	5	8	40
08	6606 X	6606	-0-	-0-	-0-	1818 519	1 4	2928 1341	2 9	Y	1219	1175	0	4	8	80
09	6260 X	6260	-0-	-0-	-0-	2111 879	1 4	2050 1220	2 9	Y	1109	1126	0	4	8	59
10	5902 X	5902	-0-	-0-	-0-	2259 233	1 4	2353 1057	2 9	Y	961	986	0	1	8	33
H.B. MORRISON		WELL #: 73H		RRCID -> 290771	COMPL. DATE 02/11/2017	TOTAL DEPTH 10596	PERF.11015	- 15942								
05	DLQ G-10	8901	-0-	8901	30433	1622 202	1 4	6044 1033	2 9	Y	939	930	0	4	8	33
06	38129 X	7696	-0-	-30433	-0-	1482 1890	1 4	3386 938	2 9	Y	853	855	0	5	8	26
07	8192 X	8192	-0-	-0-	-0-	1556 2988	1 4	2662 986	2 9	Y	896	885	0	7	8	30
08	8501 X	8501	-0-	-0-	-0-	1796 859	1 4	4846 1000	2 9	Y	909	875	0	5	8	59
09	7934 X	7934	-0-	-0-	-0-	2173 1456	1 4	3393 912	2 9	Y	829	838	0	6	8	44
10	7642 X	7642	-0-	-0-	-0-	2544 394	1 4	3969 735	2 9	Y	668	687	0	2	8	23

PHANTOM (WOLFCAMP) DIAMONDBACK E&P LLC H.B. MORRISON		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 217012		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
		WELL #: 15H		RRCID -> 290772	COMPL. DATE 06/16/2016	TOTAL DEPTH 11018	PERF.11403	- 16252						
05	9643 X	9643	-0-	-0-	-0-	1709 1	6282 2	Y	1311	1292	0	4	8	46
06	7627 X	7627	-0-	-0-	-0-	210 4	1442 9							
07	7479 X	7479	-0-	-0-	-0-	956 1	3456 2	Y	1168	1173	0	6	8	35
08	7540 X	7540	-0-	-0-	-0-	1930 4	1285 9							
09	6591 X	6591	-0-	-0-	-0-	360 1	2717 2	Y	1228	1214	0	8	8	41
10	5863 X	5863	-0-	-0-	-0-	3051 4	1351 9							
						346 1	4947 2	Y	1245	1200	0	5	8	81
						877 4	1370 9							
						392 1	3464 2	Y	1135	1150	0	6	8	60
						1486 4	1249 9							
						412 1	3976 2	Y	983	1007	0	2	8	34
						394 4	1081 9							
H.B. MORRISON		WELL #: 12H		RRCID -> 290794	COMPL. DATE 04/29/2017	TOTAL DEPTH 11041	PERF.11731	- 15428						
05	DLQ G-10	8272	-0-	8272	30553	1792 1	5293 2	Y	918	909	0	3	8	32
06	37866 X	7313	-0-	-30553	-0-	177 4	1010 9							
07	7798 X	7798	-0-	-0-	-0-	1841 1	2927 2	Y	828	831	0	4	8	25
08	8127 X	8127	-0-	-0-	-0-	1634 4	911 9							
09	7769 X	7769	-0-	-0-	-0-	1955 1	2302 2	Y	870	860	0	6	8	29
10	6541 X	6541	-0-	-0-	-0-	2584 4	957 9							
						2223 1	4190 2	Y	883	850	0	4	8	58
						743 4	971 9							
						2690 1	2934 2	Y	805	815	0	5	8	43
						1259 4	886 9							
						2256 1	3230 2	Y	668	687	0	1	8	23
						320 4	735 9							
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC COLT 45 STATE UNIT		251854		WELL #: 1702AH	RRCID -> 278125	COMPL. DATE 03/25/2015	TOTAL DEPTH 9461	PERF. 9754	- 17165					
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					26
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					26
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					26
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					26
COLT 45 STATE UNIT		WELL #: A 1H		RRCID -> 284745	COMPL. DATE 07/19/2019	TOTAL DEPTH 9433	PERF. 9607	- 18540						
05	255314 X	65004	-0-	-190310	-0-	2741 1	57909 3	Y	3623	3617	0			102
06	58422 X	58422	-0-	-0-	-0-	369 4	3985 9							
07	59252 X	59252	-0-	-0-	-0-	2522 1	52018 3	Y	3253	3251	0			104
08	60183 X	60183	-0-	-0-	-0-	304 4	3578 9							
09	55784 X	55784	-0-	-0-	-0-	2763 1	51600 3	Y	3051	3040	0	11	8	104
10	56947 X	NO RPT	-0-	-56947	-0-	1533 4	3356 9							
						3106 1	51585 3	Y	2991	2969	0			126
						2202 4	3290 9							
						3772 1	46319 3	Y	2598	2588	0	8	8	128
						2835 4	2858 9							
COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 1602AH		RRCID -> 289438	COMPL. DATE 12/21/2019	TOTAL DEPTH 9619	PERF. 9910	- 17559						
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					381
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					381
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					381
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					381
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					381
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					381

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 251854											
COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 1802AH		RRCID -> 289535		COMPL. DATE 01/18/2021		TOTAL DEPTH 9221		PERF. 9661 - 17133			
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	
05		35712 X	31121	-0-	-4591	-0-	947 1 117 4	27851 3 2206 9	Y	2005	2001 0		30
06		28970 X	28970	-0-	-0-	-0-	2996 1 1220 4	22910 3 1844 9	Y	1676	1668 0	1 8	37
07		30039 X	22036	-0-	-8003	-0-	3067 1 509 4	17153 3 1307 9	Y	1188	1183 0	5 8	37
08		30814 X	24828	-0-	-5986	-0-	3626 1 340 4	19202 3 1660 9	Y	1509	1499 0	1 8	46
09		30120 X	22118	-0-	-8002	-0-	3291 1 253 4	17217 3 1357 9	Y	1234	1218 0	17 8	45
10		31124 X	NO RPT	-0-	-31124	-0-			Y	NO RPT			45
COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 1802BH		RRCID -> 289637		COMPL. DATE 04/13/2020		TOTAL DEPTH 9492		PERF. N/A			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 1601AH		RRCID -> 289671		COMPL. DATE 02/25/2020		TOTAL DEPTH 9363		PERF. 9993 - 17094			
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			66
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			66
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			66
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			66
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			66
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			66
COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 1804AH		RRCID -> 289687		COMPL. DATE 02/06/2021		TOTAL DEPTH 9286		PERF. 9647 - 17306			
05		4371 X	3115	-0-	-1256	-0-	101 1 12 4	2959 3 43 9	Y	39	43 0		1
06		2430 X	2003	-0-	-427	-0-	218 1 89 4	1665 3 31 9	Y	28	22 0	7 8	-0-
07		9734 X	1371	-0-	-8363	-0-	200 1 30 4	1128 3 13 9	Y	12	11 0	1 8	-0-
08		9734 X	3344	-0-	-6390	-0-	519 1 46 4	2750 3 29 9	Y	26	25 0		1
09		9420 X	5662	-0-	-3758	-0-	853 1 59 4	4608 3 142 9	Y	129	116 0	10 8	4
10		3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-			Y	NO RPT			4
COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 1006AH		RRCID -> 290687		COMPL. DATE 12/23/2020		TOTAL DEPTH 9286		PERF. 9982 - 16020			
05		44268 X	33948	-0-	-10320	-0-	1027 1 127 4	30198 3 2596 9	Y	2360	2363 0		36
06		46260 X	30411	-0-	-15849	-0-	3093 1 1260 4	23651 3 2407 9	Y	2188	2167 0	8 8	49
07		47802 X	32031	-0-	-15771	-0-	4353 1 812 4	24269 3 2597 9	Y	2361	2359 0	2 8	49
08		42718 X	24478	-0-	-18240	-0-	3529 1 342 4	18839 3 1768 9	Y	1607	1606 0		50
09		38490 X	24082	-0-	-14408	-0-	3586 1 266 4	18565 3 1665 9	Y	1514	1499 0	10 8	55
10		33945 X	NO RPT	-0-	-33945	-0-			Y	NO RPT			55

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 251854												
COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 1004AH		RRCID -> 290750		COMPL. DATE 12/23/2020				TOTAL DEPTH 9592 PERF. 9819 - 16175				
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
05		38972 X	38972	-0-	-0-	-0-	1178 1	34616 3	3033 9	Y	2757	2765 0		42
							145 4	3033 9						
06		36840 X	36839	-0-	-1	-0-	3795 1	29025 3	2473 9	Y	2248	2231 0	9 8	50
							1546 4	2473 9						
07		42036 X	33982	-0-	-8054	-0-	4740 1	26409 3	1964 9	Y	1785	1782 0	3 8	50
							869 4	1964 9						
08		45818 X	26840	-0-	-18978	-0-	3954 1	21056 3	1489 9	Y	1354	1362 0		42
							341 4	1489 9						
09		44340 X	24878	-0-	-19462	-0-	3754 1	19454 3	1395 9	Y	1268	1253 0	11 8	46
							275 4	1395 9						
10		38967 X	NO RPT	-0-	-38967	-0-				Y	NO RPT			46
COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 0504AH		RRCID -> 291199		COMPL. DATE 03/08/2021				TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9816 - 18702				
05		70308 X	52336	-0-	-17972	-0-	2184 1	46149 3	3709 9	Y	3372	3396 0		96
							294 4	3709 9						
06		64530 X	49968	-0-	-14562	-0-	2123 1	43775 3	3814 9	Y	3467	3453 0		110
							256 4	3814 9						
07		66681 X	51546	-0-	-15135	-0-	2362 1	44104 3	3770 9	Y	3427	3393 0	28 8	116
							1310 4	3770 9						
08		63116 X	50845	-0-	-12271	-0-	2575 1	42790 3	3664 9	Y	3331	3307 0		140
							1816 4	3664 9						
09		61080 X	48549	-0-	-12531	-0-	3278 1	39441 3	3490 9	Y	3173	3149 0	9 8	155
							2340 4	3490 9						
10		52328 X	NO RPT	-0-	-52328	-0-				Y	NO RPT			155
COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 904AH		RRCID -> 291200		COMPL. DATE 03/09/2021				TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9848 - 17407				
05		4619 X	4032	-0-	-587	-0-	130 1	3807 3	79 9	Y	72	71 0		1
							16 4	79 9						
06		4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	467 1	3569 3	173 9	Y	157	143 0	12 8	3
							190 4	173 9						
07		5022 X	1848	-0-	-3174	-0-	275 1	1508 3	3 9	Y	3	3 8		3
							62 4	3 9						
*08		5022 X	3429	-0-	-1593	-0-	533 1	2821 3	28 9	Y	25	23 0	1 8	4
							47 4	28 9						
*09		4860 X	3994	-0-	-866	-0-	629 1	3279 3	35 9	Y	32	16 0	16 8	4
							51 4	35 9						
10		4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-				Y	NO RPT			4
COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 0506AH		RRCID -> 291211		COMPL. DATE 03/09/2021				TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9870 - 18586				
05		58652 X	55627	-0-	-3025	-0-	2360 1	49874 3	3075 9	Y	2795	2831 0		80
							318 4	3075 9						
06		55320 X	54960	-0-	-360	-0-	2405 1	49605 3	2660 9	Y	2418	2421 0		77
							290 4	2660 9						
07		57164 X	46000	-0-	-11164	-0-	2160 1	40336 3	2306 9	Y	2096	2073 0	29 8	71
							1198 4	2306 9						
08		51832 X	32782	-0-	-19050	-0-	1605 1	28798 3	1695 9	Y	1541	1546 0		66
							684 4	1695 9						
*09		50160 X	-0-	-0-	-50160	-0-				Y	3	3 8		66
10		51832 X	NO RPT	-0-	-51832	-0-				Y	NO RPT			66

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 251854											
COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 1808AH		RRCID ->	291213	COMPL. DATE	02/27/2021	TOTAL DEPTH	9345	PERF.	9831	- 17316	
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	
05	25668 X	21784	-0-	-3884	-0-	664 1	19527 3	Y	1374	1375	0		86
06	10830 X	-0-	-0-	-10830	-0-	82 4	1511 9	Y	-0-				86
07	26505 X	5466	-0-	-21039	-0-	783 1	4291 3	Y	211	208	0	3 8	86
08	26505 X	7522	-0-	-18983	-0-	160 4	232 9	Y	476	482	0		80
09	25650 X	3767	-0-	-21883	-0-	1052 1	5823 3	Y	57	62	0	8 8	67
10	21793 X	NO RPT	-0-	-21793	-0-	123 4	524 9	Y	NO RPT				67
						564 1	3088 3	Y					
						52 4	63 9	Y					
COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 902AH		RRCID ->	291214	COMPL. DATE	03/09/2021	TOTAL DEPTH	9437	PERF.	10153	- 18703	
05	37495 X	37495	-0-	-0-	-0-	1121 1	32940 3	Y	2996	2996	0		46
06	43530 X	36842	-0-	-6688	-0-	138 4	3296 9	Y	2853	2823	0	13 8	63
07	44981 X	25969	-0-	-19012	-0-	3722 1	28466 3	Y	1706	1702	0	4 8	63
08	43865 X	25725	-0-	-18140	-0-	1516 4	3138 9	Y	1763	1770	0	1 8	55
09	39810 X	24189	-0-	-15621	-0-	3563 1	19894 3	Y	1378	1366	0	17 8	50
10	38068 X	NO RPT	-0-	-38068	-0-	635 4	1877 9	Y	NO RPT				50
						3715 1	19716 3	Y					
						355 4	1939 9	Y					
						3621 1	18785 3	Y					
						267 4	1516 9	Y					
COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 906AH		RRCID ->	291215	COMPL. DATE	03/27/2021	TOTAL DEPTH	9546	PERF.	9833	- 16128	
05	29080 X	29080	-0-	-0-	-0-	888 1	26115 3	Y	1789	1790	0		27
06	34980 X	26235	-0-	-8745	-0-	109 4	1968 9	Y	1299	1289	0	8 8	29
07	36146 X	3796	-0-	-32350	-0-	2740 1	20950 3	Y	108	106	0	2 8	29
08	35123 X	242	-0-	-34881	-0-	1116 4	1429 9	Y	-0-				29
*09	31710 X	1286	-0-	-30424	-0-	531 1	2973 3	Y	5	3	0	2 8	29
10	29078 X	NO RPT	-0-	-29078	-0-	173 4	119 9	Y	NO RPT				29
						38 1	201 3	Y					
						3 4	6 9	Y					
						190 1	1071 3	Y					
						19 4	6 9	Y					
COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 1806AH		RRCID ->	291216	COMPL. DATE	02/27/2021	TOTAL DEPTH	9315	PERF.	9709	- 17284	
05	21424 X	21424	-0-	-0-	-0-	654 1	19231 3	Y	1325	1319	0		20
06	20490 X	12236	-0-	-8254	-0-	81 4	1458 9	Y	670	663	0	12 8	15
07	23219 X	9987	-0-	-13232	-0-	1270 1	9712 3	Y	469	465	0	4 8	15
08	23219 X	13221	-0-	-9998	-0-	517 4	737 9	Y	697	690	0	1 8	21
09	22470 X	11932	-0-	-10538	-0-	1398 1	7791 3	Y	403	393	0	16 8	15
10	21421 X	NO RPT	-0-	-21421	-0-	282 4	516 9	Y	NO RPT				15
						1944 1	10337 3	Y					
						173 4	767 9	Y					
						1812 1	9531 3	Y					
						146 4	443 9	Y					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
EOG RESOURCES, INC.				253162											
HARRISON RANCH 56				WELL #: 1002H	RRCID -> 270487	COMPL. DATE	01/04/2013	TOTAL DEPTH	10599	PERF.10906	- 15272				
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	EOM BALANCE
05	15314 X	-0-	-0-	-15314	-0-					Y	-0-				77
06	14820 X	-0-	-0-	-14820	-0-					Y	-0-				77
07	15314 X	-0-	-0-	-15314	-0-					Y	-0-				77
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				77
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				77
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				77

BUFFALO 55-5-39				WELL #:	1H	RRCID -> 276205	COMPL. DATE	07/02/2014	TOTAL DEPTH	10424	PERF. 9434	- 14085				
05	14663 X	13227	-0-	-1436	-0-	12978	2	27	4	N	202	197	1		356	
						222	9									
06	14190 X	11513	-0-	-2677	-0-	11302	2	23	4	N	171	190	1		337	
						188	9									
07	12927 X	10950	-0-	-1977	-0-	10747	3	24	4	N	163	169	1		331	
						179	9									
08	13237 X	10003	-0-	-3234	-0-	9828	3	21	4	N	140	193	1		278	
						154	9									
09	12810 X	12642	-0-	-168	-0-	10875	3	26	4	N	1583	188	1	1392	8	281
						1741	9									
10	13237 X	10402	-0-	-2835	-0-	10017	3	23	4	N	329	191	1	141	8	278
						362	9									

STATE MUDDY WATERS UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 279407	COMPL. DATE	12/09/2015	TOTAL DEPTH	9637	PERF.10000	- 14302				
05	13730 X	13730	-0-	-0-	-0-	13360	2	27	4	N	312	762	1		136	
						343	9									
06	18579 X	18579	-0-	-0-	-0-	17870	2	39	4	N	609	567	1		178	
						670	9									
07	11873 X	11873	-0-	-0-	-0-	7	1	11502	3	N	316				494	
						16	4	348	9							
08	13733 X	4071	-0-	-9662	-0-	2	1	3850	3	Y	178	380	1		292	
						23	4	196	9							
*09	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	2	1	3797	3	Y	120	184	1	31	8	197
						420	4	132	9							
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				197	

STATE GATEWAY UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 279412	COMPL. DATE	11/20/2015	TOTAL DEPTH	9386	PERF. 9653	- 16055			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				284
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				284
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				284
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				284
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				284
10	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				
05	25160 X	25160	-0-	-0-	-0-	25	1	22632	2	Y	2272	2229	0	44	1	148
						4	4	2499	9							
06	26239 X	26239	-0-	-0-	-0-	87	1	23815	2	Y	2119	2073	0	31	1	163
						6	4	2331	9							
07	23467 X	22685	-0-	-782	-0-	309	1	47	2	Y	1702	1585	0	12	1	268
						20457	3	1872	9							
08	25546 X	25546	-0-	-0-	-0-	363	1	23042	3	Y	1909	1918	0	15	1	242
						41	4	2100	9			2	8			
09	26250 X	23382	-0-	-2868	-0-	319	1	21245	3	Y	1474	1497	0	27	1	187
						197	4	1621	9			5	8			
10	27125 X	24189	-0-	-2936	-0-	89	1	22152	3	Y	1733	1669	0	54	1	195
						42	4	1906	9			2	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283183 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 10257 PERF.10517 - 17683

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
05	22971 X	21456	-0-	-1515	-0-	33	1 19838	2 1580	Y	1436	1372	0	63 1	92
06	22230 X	21041	-0-	-1189	-0-	107	1 19064	2 1863	Y	1694	1617	0	40 1	129
07	22971 X	18731	-0-	-4240	-0-	353	1 41	2 1645	Y	1495	1373	0	16 1	235
08	20832 X	19623	-0-	-1209	-0-	16692	3 17735	3 1645	Y	1439	1477	0	12 1	183
09	20160 X	12249	-0-	-7911	-0-	274	1 1583	9 10808	Y	1036	1069	0	14 1	132
10	20832 X	15317	-0-	-5515	-0-	31	4 1140	9 13829	Y	1267	1221	0	34 1	143
						115	4 1394	9 1394			1	8		

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 2302 RRCID -> 283303 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 13502 PERF.10147 - 13401

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1404H RRCID -> 283304 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10532 - 15530

05	12927 X	10452	-0-	-2475	-0-	1548	1 8414	2 463	Y	421	385	1		293
06	12510 X	10417	-0-	-2093	-0-	27	4 1459	1 8496	Y	397	388	1		302
07	12400 X	4911	-0-	-7489	-0-	25	4 1204	1 3493	Y	184	190	1		296
08	10447 X	10032	-0-	-415	-0-	12	4 1203	1 8381	Y	393	368	1		321
09	10410 X	1594	-0-	-8816	-0-	16	4 325	1 432	Y	75	184	1	2 8	210
10	10757 X	10712	-0-	-45	-0-	4	4 1002	1 9171	Y	469	374	1	1 8	304
						23	4 516	9 516						

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 303H RRCID -> 283305 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10785 - 15593

05	20409 X	20409	-0-	-0-	-0-	19821	2 12	4 576	Y	524	599	1		274
06	18597 X	18597	-0-	-0-	-0-	576	9 17998	2 584	Y	531	607	1		198
07	18259 X	12137	-0-	-6122	-0-	11810	3 314	3 9	Y	285	201	1		282
08	21204 X	16574	-0-	-4630	-0-	15976	3 579	3 9	Y	526	568	1		240
09	20520 X	1171	-0-	-19349	-0-	1061	3 108	3 9	Y	98	123	1	3 8	212
10	20398 X	-0-	-0-	-20398	-0-				Y	-0-				212

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE HARRISON RANCH 56		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
		WELL #: 1401H		RRCID -> 283306		COMPL. DATE 03/18/2014				TOTAL DEPTH 10888			PERF.11007 - 16005			
05	18631	X	17877	-0-	-754	-0-	1066	1	16576	2	Y	190	168	1	257	
06	18030	X	15406	-0-	-2624	-0-	1033	1	14235	2	Y	107	99	1	265	
07	16647	X	11815	-0-	-4832	-0-	854	1	10893	3	Y	53	136	1	182	
08	17887	X	10747	-0-	-7140	-0-	840	1	9665	3	Y	205	157	1	1 8 229	
09	17310	X	975	-0-	-16335	-0-	226	1	723	3	Y	22	1	1	1 8 249	
10	17887	X	17035	-0-	-852	-0-	703	1	16033	3	Y	252	232	1	1 8 268	
		STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 1402H		RRCID -> 283307		COMPL. DATE 03/21/2014				TOTAL DEPTH 10136			PERF.10206 - 14701	
05	11036	X	10189	-0-	-847	-0-	890	1	8419	2	Y	764	772	1	288	
06	10680	X	9783	-0-	-897	-0-	839	1	8371	2	Y	493	574	1	207	
07	11036	X	6848	-0-	-4188	-0-	725	1	5757	3	Y	319	372	1	154	
08	10819	X	8040	-0-	-2779	-0-	705	1	6797	3	Y	471	381	1	1 8 243	
09	9870	X	2030	-0-	-7840	-0-	193	1	1314	3	Y	472	180	1	12 8 523	
10	10199	X	9693	-0-	-506	-0-	609	1	8483	3	Y	529	380	1	1 8 671	
		STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 1403H		RRCID -> 283308		COMPL. DATE 03/16/2014				TOTAL DEPTH 10123			PERF.10277 - 15276	
05	10540	X	9969	-0-	-571	-0-	1541	1	7286	2	Y	1002	954	1	263	
06	10200	X	9737	-0-	-463	-0-	1550	1	7363	2	Y	722	661	1	324	
07	10540	X	6162	-0-	-4378	-0-	1305	1	4404	3	Y	393	555	1	162	
08	9982	X	5920	-0-	-4062	-0-	830	1	4532	3	Y	489	361	1	290	
09	9750	X	1905	-0-	-7845	-0-	116	1	1664	3	Y	110	187	1	3 8 210	
10	10075	X	9589	-0-	-486	-0-	1093	1	7580	3	Y	805	721	1	1 8 293	
		STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 302H		RRCID -> 283309		COMPL. DATE 06/04/2014				TOTAL DEPTH 9889			PERF.10300 - 15108	
05	12806	X	12806	-0-	-0-	-0-	11559	2	37	4	Y	1100	975	1	449	
06	12227	X	12227	-0-	-0-	-0-	11014	2	36	4	Y	1070	1282	1	237	
07	7431	X	7431	-0-	-0-	-0-	6860	3	19	4	Y	502	356	1	383	
08	13392	X	9936	-0-	-3456	-0-	9020	3	30	4	Y	805	897	1	1 8 290	
09	12390	X	1641	-0-	-10749	-0-	1250	3	14	4	Y	343	337	1	8 8 288	
10	12803	X	95	-0-	-12708	-0-	377	9	62	9	Y	56			344	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE HARRISON RANCH 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: 2102H		RRCID -> 283310		COMPL. DATE 12/11/2014				TOTAL DEPTH 10192 PERF.10700 - 15500				
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
05	15903 X	14251	-0-	-1652	-0-	12881	2	161	4	Y	1099	965	1	581
						1209	9							
06	21240 X	8062	-0-	-13178	-0-	6996	2	130	4	Y	851	1133	1	299
						936	9							
07	21948 X	153	-0-	-21795	-0-	108	3	42	4	Y	3			302
						3	9							
08	21948 X	7	-0-	-21941	-0-	3	4	4	9	Y	4	1	8	305
09	21120 X	1	-0-	-21119	-0-	1	4			Y	-0-			305
10	14260 X	1	-0-	-14259	-0-	1	4			Y	-0-			305
STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 1001H		RRCID -> 283311		COMPL. DATE 02/07/2013				TOTAL DEPTH 10239 PERF.10280 - 14400				
05	14012 X	9844	-0-	-4168	-0-	9209	2	28	4	Y	552	387	1	427
						607	9							
06	13560 X	7958	-0-	-5602	-0-	7440	2	23	4	Y	450	743	1	134
						495	9							
07	14012 X	7361	-0-	-6651	-0-	6954	3	21	4	Y	351	362	1	123
						386	9							
08	10974 X	8575	-0-	-2399	-0-	8021	3	23	4	Y	483	372	1	234
						531	9							
09	9540 X	605	-0-	-8935	-0-	495	3	3	4	Y	97	187	1	142
						107	9					2	8	
10	9858 X	-0-	-0-	-9858	-0-					Y	-0-			142
STATE HARRISON RANCH 57		WELL #: 1501H		RRCID -> 283314		COMPL. DATE 11/27/2014				TOTAL DEPTH 10457 PERF.11520 - 16410				
05	5969 X	5969	-0-	-0-	-0-	5000	2	33	4	Y	851	845	0	72
						936	9					9	1	
06	6210 X	5534	-0-	-676	-0-	4577	2	30	4	Y	843	846	0	63
						927	9					6	1	
07	6417 X	5628	-0-	-789	-0-	4699	3	27	4	Y	820	803	0	77
						902	9					3	1	
08	5951 X	5951	-0-	-0-	-0-	4648	3	30	4	Y	1157	1095	0	136
						1273	9					3	1	
09	5610 X	3908	-0-	-1702	-0-	2983	3	27	4	Y	816	898	0	48
						898	9					3	1	
10	5797 X	4992	-0-	-805	-0-	3971	3	31	4	Y	900	852	0	87
						990	9					3	8	
												9	1	
STATE APACHE 57		WELL #: 1601H		RRCID -> 283334		COMPL. DATE 06/09/2017				TOTAL DEPTH 10461 PERF.10654 - 17794				
05	20987 X	19220	-0-	-1767	-0-	16734	2	42	4	Y	2222	2151	0	135
						2444	9					34	1	
06	20250 X	20157	-0-	-93	-0-	17715	2	44	4	Y	2180	2191	0	100
						2398	9					24	1	
07	20746 X	20746	-0-	-0-	-0-	68	2	17826	3	Y	2554	2483	0	160
						43	4	2809	9			11	1	
08	19905 X	19905	-0-	-0-	-0-	16830	3	57	4	Y	2744	2739	0	151
						3018	9					2	8	
09	21704 X	21704	-0-	-0-	-0-	18675	3	49	4	Y	2709	2606	0	206
						2980	9					23	1	
10	19127 X	5498	-0-	-13629	-0-	3535	3	32	4	Y	1755	1802	0	149
						1931	9					1	8	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE HARRISON RANCH 56		//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 #: 1405H		RRCID -> 283336		COMPL. DATE 03/21/2014				TOTAL DEPTH 10877				PERF.11025 - 15855			
05		23064 X	17500	-0-	-5564	-0-	325 1	16875 2	289 9	Y	263	386 1				296	
06		20580 X	18802	-0-	-1778	-0-	325 1	18192 2	275 9	Y	250	205 1				341	
07		21266 X	18479	-0-	-2787	-0-	278 1	17933 3	252 9	Y	229	201 1				369	
08		21111 X	16425	-0-	-4686	-0-	251 1	15935 3	230 9	Y	209	195 1				383	
09		18810 X	3394	-0-	-15416	-0-	73 1	3280 3	39 9	Y	35	4 1	1 8			413	
10		19484 X	19484	-0-	-0-	-0-	231 1	18761 3	470 9	Y	427	412 1	1 8			427	
		STATE STREET 20-29 A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 283337		COMPL. DATE 06/08/2016				TOTAL DEPTH 10416				PERF.11025 - 17950	
05		20181 X	19225	-0-	-956	-0-	19 1	17442 2	1761 9	Y	1601	1572 0	35 1			104	
06		19530 X	18009	-0-	-1521	-0-	59 1	16514 2	1432 9	Y	1302	1284 0	22 1			100	
07		20181 X	18254	-0-	-1927	-0-	206 1	35 2	1376 9	Y	1251	1144 0	10 1			197	
08		20026 X	20026	-0-	-0-	-0-	16637 3	18437 3	1373 9	Y	1248	1274 0	12 1			158	
09		18000 X	14609	-0-	-3391	-0-	194 1	13175 3	1159 9	Y	1054	1058 0	16 1			134	
10		18600 X	15194	-0-	-3406	-0-	170 1	1159 9	13769 3	Y	1219	1181 0	33 1			138	
		STATE APACHE 57		WELL #: 205H		RRCID -> 283341		COMPL. DATE 11/05/2015				TOTAL DEPTH 10574				PERF.10930 - 15931	
05		17350 X	17350	-0-	-0-	-0-	1 1	15569 2	1728 9	Y	1571	1528 0	26 1			221	
06		16759 X	16759	-0-	-0-	-0-	52 4	1602 9	15887 3	Y	1456	1544 0	17 1			116	
07		18042 X	17532	-0-	-510	-0-	15157 2	1645 9	1575 9	Y	1495	1479 0	8 1			124	
08		18042 X	17536	-0-	-506	-0-	15961 3	1575 9	1432 9	Y	1485	1329 0	8 1			219	
09		19359 X	19359	-0-	-0-	-0-	17717 3	8 4	1634 9	Y	1485	1557 0	17 1			114	
10		17911 X	17911	-0-	-0-	-0-	1634 9	1508 9	16403 3	Y	1371	1312 0	46 1			127	
		STATE APACHE 57		WELL #: 210H		RRCID -> 283342		COMPL. DATE 06/13/2016				TOTAL DEPTH 10551				PERF.10863 - 20329	
05		31682 X	25256	-0-	-6426	-0-	22456 2	94 4	2706 9	Y	2460	2416 0	48 1			103	
06		30660 X	27248	-0-	-3412	-0-	24395 2	84 4	2769 9	Y	2517	2513 0	35 1			72	
07		31682 X	27012	-0-	-4670	-0-	38 2	24348 3	2422 9	Y	2202	2159 0	16 1			99	
08		30473 X	26985	-0-	-3488	-0-	204 4	81 4	2310 9	Y	2100	2083 0	17 1			99	
09		34189 X	34189	-0-	-0-	-0-	24594 3	38 4	32038 3	Y	1921	1879 0	42 1			79	
10		33059 X	33059	-0-	-0-	-0-	2113 9	21 4	31113 3	Y	1750	1668 0	79 1			82	

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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
STATE APACHE 57		WELL #:	212H	RRCID ->	283343	COMPL. DATE	06/24/2016	TOTAL DEPTH	10565	PERF.	10751	- 20250		
05	19165 X	19165	-0-	-0-	-0-	16368	2	68	4	Y	2481	2432	0	33 1 104
06	18732 X	18732	-0-	-0-	-0-	15762	2	63	4	Y	2643	2650	0	21 1 76
07	16151 X	14258	-0-	-1893	-0-	32	2	12061	3	Y	1864	1848	0	8 1 84
08	19468 X	16796	-0-	-2672	-0-	14262	3	55	4	Y	2254	2222	0	9 1 107
09	18840 X	14743	-0-	-4097	-0-	12833	3	23	4	Y	1715	1717	0	16 1 71
10	19344 X	16405	-0-	-2939	-0-	14437	3	14	4	Y	1776	1727	0	35 1 85
STATE APACHE 57		WELL #:	1104H	RRCID ->	283344	COMPL. DATE	04/17/2014	TOTAL DEPTH	10845	PERF.	11029	- 16028		
05	10427 X	10427	-0-	-0-	-0-	9711	2	36	4	Y	618	594	0	19 1 171
06	10170 X	9993	-0-	-177	-0-	9290	2	34	4	Y	608	606	0	12 1 161
07	10726 X	10327	-0-	-399	-0-	9568	3	35	4	Y	658	674	0	6 1 139
08	10540 X	6617	-0-	-3923	-0-	5810	3	34	4	Y	703	705	0	4 1 133
09	10200 X	8595	-0-	-1605	-0-	7846	3	31	4	Y	653	672	0	10 1 97
10	10416 X	8064	-0-	-2352	-0-	7465	3	31	4	Y	516	433	0	18 1 162
LINK VJ RANCH 11-14		WELL #:	1H	RRCID ->	283479	COMPL. DATE	07/16/2017	TOTAL DEPTH	11117	PERF.	11536	- 21356		
05	17546 X	10659	-0-	-6887	-0-	7889	2	146	4	Y	2385	2326	1	217
06	16980 X	11755	-0-	-5225	-0-	8963	2	127	4	Y	2423	2547	1	93
07	11966 X	9891	-0-	-2075	-0-	2665	9	7429	3	Y	2011	1937	1	4 8 163
08	11160 X	11079	-0-	-81	-0-	8326	3	128	4	Y	2386	2439	1	110
09	12416 X	12416	-0-	-0-	-0-	9546	3	75	4	Y	2541	1573	0	913 1 161
10	12339 X	12339	-0-	-0-	-0-	9600	3	107	4	Y	2393	2344	0	58 1 152
LINK VJ RANCH 23-11 B		WELL #:	2H	RRCID ->	283488	COMPL. DATE	07/16/2017	TOTAL DEPTH	11191	PERF.	11599	- 21406		
05	12493 X	11765	-0-	-728	-0-	9370	2	88	4	Y	2097	2040	1	191
06	12090 X	11745	-0-	-345	-0-	9265	2	84	4	Y	2178	2285	1	84
07	12493 X	12217	-0-	-276	-0-	159	2	9623	3	Y	2140	2048	1	2 8 174
08	12074 X	12074	-0-	-0-	-0-	9410	3	70	4	Y	2358	2423	1	109
09	11926 X	11926	-0-	-0-	-0-	9346	3	61	4	Y	2290	1428	0	823 1 146
10	11993 X	11993	-0-	-0-	-0-	9232	3	93	4	Y	2425	2371	0	45 1 155

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: 1110H		RRCID -> 283639		COMPL. DATE 12/20/2016				TOTAL DEPTH 10532 PERF.10780 - 16037				
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	9061 X	9061	-0-	-0-	-0-	7881 1178	2 9	2 4	Y	1071	1114	0	14 1	196
06	8190 X	8190	-0-	-0-	-0-	7242 946	2 9	2 4	Y	860	920	0	9 1	127
07	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	2685	3	674 9	Y	613	602	0	1 1	137
08	7024 X	7024	-0-	-0-	-0-	6202	3	822 9	Y	747	626	0	3 1	255
09	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	3757	3	712 9	Y	647	755	0	4 1	136
10	481 X	481	-0-	-0-	-0-	159	3	322 9	Y	293	311	0		118
STATE HARRISON RANCH 57		WELL #: 1504H		RRCID -> 283662		COMPL. DATE 10/01/2017				TOTAL DEPTH 10478 PERF.10903 - 15790				
05	26598 X	23520	-0-	-3078	-0-	20620	2	2900 9	Y	2636	2595	0	45 1	222
06	24990 X	22372	-0-	-2618	-0-	19568	2	2804 9	Y	2549	2553	0	29 1	189
07	25823 X	22976	-0-	-2847	-0-	20136	3	2840 9	Y	2582	2515	0	13 1	243
08	24273 X	21977	-0-	-2296	-0-	19441	3	2536 9	Y	2305	2264	0	12 1	271
09	23490 X	22174	-0-	-1316	-0-	19483	3	2691 9	Y	2446	2543	0	24 1	142
10	23529 X	22532	-0-	-997	-0-	19751	3	2781 9	Y	2528	2374	0	54 1	241
STATE PHILLIPS 56		WELL #: 301H		RRCID -> 283687		COMPL. DATE 10/09/2013				TOTAL DEPTH 9986 PERF.10116 - 14611				
05	11408 X	4803	-0-	-6605	-0-	4136 644	2 9	23 4	N	585	572	1		449
06	9120 X	2982	-0-	-6138	-0-	2262 695	2 9	25 4	N	632	735	1		346
07	9424 X	4828	-0-	-4596	-0-	4290 520	3 9	18 4	N	473	361	1		458
08	9424 X	1797	-0-	-7627	-0-	1566 221	3 9	10 4	N	201	374	1		285
09	7860 X	23	-0-	-7837	-0-	1	4	22 9	N	20				305
10	5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	4495 768	3 9	19 4	N	698	576	1		427
STATE APACHE 57		WELL #: 1611H		RRCID -> 283710		COMPL. DATE 10/01/2017				TOTAL DEPTH 10551 PERF.10933 - 16243				
05	20708 X	14889	-0-	-5819	-0-	12070 2771	2 9	48 4	Y	2519	2466	0	26 1	154
06	27221 X	27221	-0-	-0-	-0-	24563 2625	2 9	33 4	Y	2386	2395	0	36 1	109
07	25807 X	25807	-0-	-0-	-0-	65 32	2 4	22998 3 2712 9	Y	2465	2405	0	15 1	154
08	22153 X	22153	-0-	-0-	-0-	19703 2418	3 9	32 4	Y	2198	2217	0	13 1	121
09	27180 X	12065	-0-	-15115	-0-	10216 1822	3 9	27 4	Y	1656	1608	0	25 1	125
10	28086 X	11376	-0-	-16710	-0-	8985 2357	3 9	34 4	Y	2143	2063	0	22 1	181

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE MAYFLY 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 MAYFLY UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 284039	COMPL. DATE 12/19/2017	TOTAL DEPTH 10087	PERF.10299 - 20175									
05	17310 X	17310	-0-	-0-	-0-	15573 1707 9	2	30	4	Y	1552	1579	1			87
06	16470 X	16262	-0-	-208	-0-	14916 1311 9	2	35	4	Y	1192	1186	1			93
07	18135 X	15953	-0-	-2182	-0-	25 31 4	2	14353	3	Y	1404	1336	1			161
08	16864 X	13466	-0-	-3398	-0-	15 33 4	1	12303	3	Y	1014	1055	1			120
09	16320 X	12004	-0-	-4316	-0-	14 20 4	1	10725	3	Y	1132	1123	1	34	8	95
10	16864 X	12011	-0-	-4853	-0-	16 26 4	1	10768	3	Y	1092	1047	1	10	8	130
STATE MAYFLY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 284093	COMPL. DATE 12/04/2017	TOTAL DEPTH 10034	PERF.10300 - 17386									
05	10695 X	6794	-0-	-3901	-0-	6084 694 9	2	16	4	Y	631	645	1			36
06	10350 X	5664	-0-	-4686	-0-	5163 484 9	2	17	4	Y	440	441	1			35
07	10695 X	7077	-0-	-3618	-0-	9 16 4	2	6511	3	Y	492	470	1			57
08	8525 X	7349	-0-	-1176	-0-	14 19 4	1	6744	3	Y	520	515	1			62
09	7740 X	3625	-0-	-4115	-0-	7 12 4	1	3077	3	Y	481	488	1	14	8	41
10	7068 X	3506	-0-	-3562	-0-	11 17 4	1	3061	3	Y	379	370	1	4	8	46
STATE APACHE 57 XL6		WELL #: 1506H		RRCID -> 284118	COMPL. DATE 12/26/2017	TOTAL DEPTH 10511	PERF.10936 - 20608									
05	21407 X	21407	-0-	-0-	-0-	192 42 4	1	18403	2	Y	2518	2611	0	45	1	231
06	20198 X	20198	-0-	-0-	-0-	163 9 4	1	17803	2	Y	2021	2073	0	29	1	150
07	19739 X	19739	-0-	-0-	-0-	148 17439 3	1	154	2	Y	1805	1742	0	13	1	200
08	23529 X	20273	-0-	-3256	-0-	146 15 4	1	18060	3	Y	1865	1804	0	13	1	247
09	20730 X	13317	-0-	-7413	-0-	107 15 4	1	11779	3	Y	1292	1364	0	12	1	149
10	22015 X	22015	-0-	-0-	-0-	183 7 4	1	19588	3	Y	2034	1915	0	39	1	228
STATE MAYFLY UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 284362	COMPL. DATE 12/04/2017	TOTAL DEPTH 10049	PERF.10355 - 20704									
05	34286 X	27681	-0-	-6605	-0-	25627 2021 9	2	33	4	Y	1837	1863	1			101
06	33180 X	26752	-0-	-6428	-0-	24976 1728 9	2	48	4	Y	1571	1551	1			121
07	34286 X	28496	-0-	-5790	-0-	32 34 4	2	26449	3	Y	1801	1717	1	1	8	204
08	27676 X	27676	-0-	-0-	-0-	21 51 4	1	25650	3	Y	1776	1772	1			208
09	26768 X	26768	-0-	-0-	-0-	27 33 4	1	24938	3	Y	1609	1636	1	48	8	133
10	27094 X	24576	-0-	-2518	-0-	23 53 4	1	22991	3	Y	1372	1332	1	13	8	160

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE MERCURY 7		//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 MERCURY 7		WELL #: 18H		RRCID -> 284459	COMPL. DATE 04/29/2018	TOTAL DEPTH 12318	PERF.12699	- 17076						
05	15272 X	15272	-0-	-0-	-0-	12681 2	2561 9	30 4	Y	2328	2303 0	5 1	118	
06	14730 X	14659	-0-	-71	-0-	12191 2	2440 9	28 4	Y	2218	2273 0	3 1	60	
07	15221 X	12797	-0-	-2424	-0-	10551 3	2222 9	24 4	Y	2020	1977 0	1 1	66	
08	15847 X	15847	-0-	-0-	-0-	13132 3	2686 9	29 4	Y	2442	2417 0	1 1	86	
09	13572 X	13572	-0-	-0-	-0-	11602 3	1943 9	27 4	Y	1766	1706 0	65 8	81	
10	13051 X	12913	-0-	-138	-0-	10899 3	1984 9	30 4	Y	1804	1802 0	5 1	72	
STATE APACHE 57 XLI		WELL #: 1501H		RRCID -> 284605	COMPL. DATE 12/31/2017	TOTAL DEPTH 10299	PERF.10488	- 20259						
05	17763 X	7472	-0-	-10291	-0-	237 1	51 4	5428 2	Y	1596	1634 0	11 1	148	
06	17190 X	14192	-0-	-2998	-0-	259 1	15 4	11902 2	Y	1833	1828 0	17 1	136	
07	15617 X	15617	-0-	-0-	-0-	291 1	12894 3	174 2	Y	2031	1934 0	8 1	225	
08	10964 X	10964	-0-	-0-	-0-	283 1	29 4	9091 3	Y	1419	1447 0	6 1	188	
09	14613 X	14613	-0-	-0-	-0-	310 1	30 4	12379 3	Y	1722	1677 0	15 1	199	
10	15624 X	13221	-0-	-2403	-0-	274 1	11 4	11128 3	Y	1644	1626 0	28 1	185	
STATE APACHE 57		WELL #: 1109H		RRCID -> 284638	COMPL. DATE 12/27/2017	TOTAL DEPTH 10495	PERF.10880	- 15919						
05	6852 X	6852	-0-	-0-	-0-	156 1	34 4	6083 2	Y	526	534 0	12 1	48	
06	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	138 1	8 4	3360 2	Y	826	808 0	4 1	62	
07	4526 X	4340	-0-	-186	-0-	154 1	3259 3	66 2	Y	771	745 0	2 1	86	
08	6851 X	4016	-0-	-2835	-0-	154 1	154 1	3345 3	Y	455	479 0	2 1	60	
09	6630 X	3647	-0-	-2983	-0-	148 1	16 4	3092 3	Y	357	369 0	3 1	41	
10	6851 X	3802	-0-	-3049	-0-	136 1	14 4	3264 3	Y	360	354 0	7 1	40	
STATE PATHFINDER 7		WELL #: 37H		RRCID -> 284639	COMPL. DATE 12/15/2017	TOTAL DEPTH 12947	PERF.12793	- 16409						
05	16740 X	16090	-0-	-650	-0-	14306 2	1740 9	44 4	Y	1582	1605 0	6 1	68	
06	16665 X	16665	-0-	-0-	-0-	15116 2	1513 9	36 4	Y	1375	1375 0	4 1	64	
07	16740 X	15644	-0-	-1096	-0-	126 2	35 4	13929 3	Y	1413	1399 0	2 1	58	
08	15655 X	15247	-0-	-408	-0-	13895 3	1321 9	1554 9	Y	1201	1203 0	1 1	49	
09	15150 X	14110	-0-	-1040	-0-	12776 3	1304 9	31 4	Y	1185	1130 0	1 1	62	
10	15655 X	14155	-0-	-1500	-0-	12729 3	1394 9	32 4	Y	1267	1244 0	6 1	73	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD								
		WELL #: 1108H		RRCID -> 284644	COMPL. DATE 12/27/2017	TOTAL DEPTH 10505	PERF.10809	- 15782								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	69 X	-0-	-0-	-69	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE CORTEZ UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 284836	COMPL. DATE 03/05/2018	TOTAL DEPTH 10543	PERF.10909	- 20661					
05	31310 X	27154	-0-	-4156	-0-	275 1 76 4	22873 2 3930 9	Y	3573	3536	0	42	1	110
06	32760 X	24583	-0-	-8177	-0-	36 1 73 4	20891 2 3583 9	Y	3257	3262	0	32	1	73
07	33852 X	25237	-0-	-8615	-0-	12 1 21241 3	253 2 76 4	Y	3323	3299	0	15	1	82
08	32116 X	24057	-0-	-8059	-0-	8 1 10 4	20574 3 3465 9	Y	3150	3145	0	14	1	73
09	26280 X	23070	-0-	-3210	-0-	18 1 42 4	19868 3 3142 9	Y	2856	2809	0	25	1	92
10	27156 X	23050	-0-	-4106	-0-	56 1 69 4	19690 3 3235 9	Y	2941	2905	0	49	1	79

STATE STREAMER UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 284854	COMPL. DATE 03/09/2018	TOTAL DEPTH 10433	PERF.10676	- 21585					
05	37863 X	37863	-0-	-0-	-0-	115 1 40 4	32559 2 5149 9	Y	4681	4568	0	89	1	72
06	35010 X	33275	-0-	-1735	-0-	108 1 37 4	28487 2 4643 9	Y	4221	4192	0	52	1	49
07	35433 X	33951	-0-	-1482	-0-	127 1 28424 3	486 2 62 4	Y	4411	4382	0	24	1	54
08	34826 X	34826	-0-	-0-	-0-	162 1 84 4	29673 3 4907 9	Y	4461	4399	0	24	1	90
09	33964 X	33964	-0-	-0-	-0-	177 1 430 4	28868 3 4489 9	Y	4081	4060	0	44	1	66
10	35386 X	35386	-0-	-0-	-0-	105 1 96 4	30574 3 4611 9	Y	4192	4104	0	92	1	60

STATE APACHE 57		WELL #:		101H	RRCID -> 284914	COMPL. DATE 08/26/2015	TOTAL DEPTH 10586	PERF.10441	- 15325					
05	14868 X	14868	-0-	-0-	-0-	13186 2 1619 9	63 4	Y	1472	1440	0	24	1	62
06	13718 X	13718	-0-	-0-	-0-	12160 2 1504 9	54 4	Y	1367	1375	0	15	1	39
07	14539 X	14383	-0-	-156	-0-	21 2 135 4	12867 3 1360 9	Y	1236	1212	0	7	1	56
08	14880 X	14468	-0-	-412	-0-	13041 3 1367 9	60 4	Y	1243	1232	0	8	1	59
09	14400 X	13021	-0-	-1379	-0-	11727 3 1271 9	23 4	Y	1155	1140	0	14	1	48
10	14880 X	11608	-0-	-3272	-0-	10354 3 1234 9	20 4	Y	1122	1091	0	25	1	54

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 102H		RRCID -> 284957		COMPL. DATE 08/26/2015				TOTAL DEPTH 10578 PERF.10490 - 15374						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	8508 X	8508	-0-	-0-	-0-	7630	2	43	4	Y	759	750	0	14	1	32
						835	9									
06	8520 X	8520	-0-	-0-	-0-	7556	2	40	4	Y	840	839	0	9	1	24
						924	9									
07	5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	11	2	4589	3	Y	620	613	0	3	1	28
						70	4	682	9							
08	11625 X	5853	-0-	-5772	-0-	4996	3	33	4	Y	749	738	0	3	1	36
						824	9									
09	11100 X	8911	-0-	-2189	-0-	7903	3	18	4	Y	900	879	0	10	1	37
						990	9					10	8			
10	8937 X	8937	-0-	-0-	-0-	7988	3	10	4	Y	854	830	0	20	1	41
						939	9									
STATE APACHE 57		WELL #: 204H		RRCID -> 284962		COMPL. DATE 11/05/2015				TOTAL DEPTH 10518 PERF.10870 - 16061						
05	21979 X	20882	-0-	-1097	-0-	18726	2	62	4	Y	1904	1835	0	34	1	268
						2094	9									
06	20176 X	20176	-0-	-0-	-0-	18201	2	1975	9	Y	1795	1898	0	22	1	143
						18111	3	1903	9	Y	1730	1719	0	10	1	144
07	20770 X	20014	-0-	-756	-0-	18111	3	1903	9	Y	1730	1719	0	10	1	144
08	20894 X	2914	-0-	-17980	-0-	2670	3	244	9	Y	222	331	0	1	1	34
						18635	3	11	4	Y	1915	1764	0	18	1	147
09	20753 X	20753	-0-	-0-	-0-	2107	9					20	8			
10	22265 X	22265	-0-	-0-	-0-	20205	3	2060	9	Y	1873	1796	0	50	1	174
STATE CORTEZ UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 285009		COMPL. DATE 03/06/2018				TOTAL DEPTH 10542 PERF.10809 - 20561						
05	37448 X	19403	-0-	-18045	-0-	193	1	16019	2	Y	2841	2823	0	33	1	87
						66	4	3125	9							
06	36870 X	17078	-0-	-19792	-0-	24	1	14238	2	Y	2502	2496	0	37	1	56
						64	4	2752	9							
07	38099 X	18446	-0-	-19653	-0-	9	1	198	2	Y	2616	2588	0	19	1	65
						15295	3	66	4							
08	30566 X	21005	-0-	-9561	-0-	7	1	18618	3	Y	2155	2149	0	21	1	50
						9	4	2371	9							
09	21480 X	20534	-0-	-946	-0-	16	1	17402	3	Y	2793	2712	0	39	1	89
						44	4	3072	9			3	8			
10	21374 X	21374	-0-	-0-	-0-	48	1	17183	3	Y	3699	3615	0	74	1	99
						74	4	4069	9							
STATE APACHE 57		WELL #: 1111H		RRCID -> 285022		COMPL. DATE 12/20/2016				TOTAL DEPTH 10499 PERF.10831 - 16033						
05	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	4052	2	388	9	Y	353	286	0	7	1	64
06	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3459	2	334	9	Y	304	319	0	4	1	45
07	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	3497	3	419	9	Y	381	339	0	2	1	85
08	4433 X	2068	-0-	-2365	-0-	1785	3	283	9	Y	257	253	0	1	1	88
09	5931 X	5931	-0-	-0-	-0-	5182	3	749	9	Y	681	613	0	6	1	143
												7	8			
10	4433 X	3361	-0-	-1072	-0-	2947	3	414	9	Y	376	364	0	6	1	149

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
STATE APACHE 57		WELL #: 1114H		RRCID -> 285023		COMPL. DATE 08/26/2015				TOTAL DEPTH 10610 PERF.10970 - 15981						
05	9765 X	8323	-0-	-1442	-0-	7093 1176 9	2	54	4	Y	1069	1051	0	13	1	45
06	9660 X	6287	-0-	-3373	-0-	5217 1023 9	2	47	4	Y	930	942	0	6	1	27
07	10168 X	745	-0-	-9423	-0-	10 664 9	2	71	4	Y	604	604	0			27
08	10168 X	9457	-0-	-711	-0-	7999 1395 9	3	63	4	Y	1268	1231	0	4	1	60
09	9840 X	8789	-0-	-1051	-0-	7548 1218 9	3	23	4	Y	1107	1099	0	10	1	46
10	9016 X	9016	-0-	-0-	-0-	7853 1150 9	3	13	4	Y	1045	1020	0	21	1	50
STATE APACHE 57		WELL #: 1115H		RRCID -> 285024		COMPL. DATE 08/26/2015				TOTAL DEPTH 10545 PERF.10910 - 13596						
05	12028 X	8995	-0-	-3033	-0-	7951 996 9	2	48	4	Y	905	885	0	17	1	38
06	11640 X	9855	-0-	-1785	-0-	8670 1136 9	2	49	4	Y	1033	1030	0	12	1	29
07	13808 X	13808	-0-	-0-	-0-	16 142 4	2	12586	3	Y	967	945	0	8	1	43
08	9424 X	9149	-0-	-275	-0-	8057 1041 9	3	51	4	Y	946	939	0	5	1	45
09	9870 X	9164	-0-	-706	-0-	8231 913 9	3	20	4	Y	830	822	0	10	1	34
10	13795 X	11220	-0-	-2575	-0-	10298 910 9	3	12	4	Y	827	797	0	25	1	39
STATE APACHE 57		WELL #: 1105H		RRCID -> 285025		COMPL. DATE 04/20/2014				TOTAL DEPTH 10533 PERF.10689 - 15648						
05	25559 X	25559	-0-	-0-	-0-	72 61 4	1	23687	2	Y	1581	1512	0	49	1	438
06	24020 X	24020	-0-	-0-	-0-	340 54 4	1	22132	2	Y	1358	1406	0	30	1	360
07	23498 X	22557	-0-	-941	-0-	340 47 4	1	20916	3	Y	1140	1247	0	13	1	240
08	25544 X	23591	-0-	-1953	-0-	197 43 4	1	22069	3	Y	1165	1172	0	14	1	219
09	24720 X	23965	-0-	-755	-0-	22167 1751 9	3	47	4	Y	1592	1530	0	28	1	236
10	25544 X	24423	-0-	-1121	-0-	23171 1201 9	3	51	4	Y	1092	934	0	57	1	337
STATE APACHE 57		WELL #: 211H		RRCID -> 285028		COMPL. DATE 06/21/2016				TOTAL DEPTH 10569 PERF.10843 - 20594						
05	28272 X	27867	-0-	-405	-0-	23808 3979 9	2	80	4	Y	3617	3537	0	55	1	152
06	27990 X	27990	-0-	-0-	-0-	23808 4105 9	2	77	4	Y	3732	3741	0	36	1	107
07	29450 X	27473	-0-	-1977	-0-	57 186 4	2	23538	3	Y	3356	3295	0	17	1	151
08	29450 X	28084	-0-	-1366	-0-	24150 3860 9	3	74	4	Y	3509	3477	0	16	1	167
09	28500 X	26399	-0-	-2101	-0-	23317 3053 9	3	29	4	Y	2775	2767	0	31	1	115
10	28923 X	27424	-0-	-1499	-0-	24158 3248 9	3	18	4	Y	2953	2865	0	62	1	141

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 202H		RRCID -> 285121		COMPL. DATE 12/29/2014				TOTAL DEPTH 10569 PERF.10944 - 15765						
05		2976 X	3	-0-	-2973	-0-	2 2	1 4	Y		-0-	49 0				-0-
06		9900 X	3395	-0-	-6505	-0-	2849 2	1 4	Y		495	453 0	2 1			40
							545 9									
07		11598 X	11598	-0-	-0-	-0-	10090 3	2 4	Y		1369	1291 0	4 1			114
							1506 9									
08		10855 X	10855	-0-	-0-	-0-	9599 3	2 4	Y		1140	1075 0	4 1			175
							1254 9									
09		10628 X	10628	-0-	-0-	-0-	9478 3	9 4	Y		1037	1111 0	10 1			80
							1141 9					11 8				
10		9705 X	9705	-0-	-0-	-0-	8358 3	2 4	Y		1223	1169 0	19 1			115
							1345 9									
		STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 307H		RRCID -> 285134		COMPL. DATE 01/09/2017				TOTAL DEPTH 9859 PERF.10162 - 14870				
05		1172 N	321	-0-	-851	-0-	219 2	7 4	Y		86	189 1				318
							95 9									
06		2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	1840 2	22 4	Y		367	372 1				313
							404 9									
07		2170 X	49	-0-	-2121	-0-	4 4	45 9	Y		41	184 1				170
08		3751 X	10	-0-	-3741	-0-	2 4	8 9	Y		7	1 8				176
09		3630 X	100	-0-	-3530	-0-	2 4	98 9	Y		89	68 1	2 8			195
10		2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-			Y		-0-					195
		STATE HARRISON RANCH 57		WELL #: 1502H		RRCID -> 285135		COMPL. DATE 11/27/2014				TOTAL DEPTH 10778 PERF.11700 - 16590				
05		7481 X	7481	-0-	-0-	-0-	6876 2	605 9	Y		550	536 0	14 1			46
06		6688 X	6688	-0-	-0-	-0-	6117 2	571 9	Y		519	519 0	8 1			38
07		6974 X	6974	-0-	-0-	-0-	6349 3	625 9	Y		568	549 0	4 1			53
08		7471 X	5043	-0-	-2428	-0-	4581 3	462 9	Y		420	421 0	3 1			49
09		7230 X	2772	-0-	-4458	-0-	2147 3	625 9	Y		568	580 0	2 1			33
											2 8					
10		7471 X	2517	-0-	-4954	-0-	1913 3	604 9	Y		549	524 0	5 1			53
		STATE HARRISON RANCH 57		WELL #: 2101H		RRCID -> 285136		COMPL. DATE 12/11/2014				TOTAL DEPTH 10394 PERF.10910 - 15650				
05		8401 X	8401	-0-	-0-	-0-	6992 2	149 4	Y		1145	1136 1				394
							1260 9									
06		9745 X	9745	-0-	-0-	-0-	8232 2	162 4	Y		1228	1259 1				363
							1351 9									
07		16709 X	12431	-0-	-4278	-0-	10896 3	164 4	Y		1246	1304 1				305
							1371 9									
08		16709 X	14444	-0-	-2265	-0-	12623 3	202 4	Y		1472	1477 1	1 8			299
							1619 9									
09		16170 X	13078	-0-	-3092	-0-	11271 3	189 4	Y		1471	1483 1	5 8			282
							1618 9									
10		12431 X	11165	-0-	-1266	-0-	9547 3	180 4	Y		1307	1285 1				304
							1438 9									
		STATE HARRISON RANCH 57		WELL #: 1506H		RRCID -> 285137		COMPL. DATE 12/09/2015				TOTAL DEPTH 10422 PERF.10969 - 15852				
05		38068 X	18559	-0-	-19509	-0-	16442 2	2 4	Y		1923	1918 0	21 1			163
							2115 9									
06		36840 X	18782	-0-	-18058	-0-	16561 2	2 4	Y		2017	2015 0	14 1			151
							2219 9									
07		19840 X	17959	-0-	-1881	-0-	15897 3	2 4	Y		1873	1841 0	6 1			177
							2060 9									
08		19840 X	16518	-0-	-3322	-0-	14546 3	2 4	Y		1791	1751 0	5 1			211
							1970 9					1 8				
09		19200 X	17305	-0-	-1895	-0-	15358 3	2 4	Y		1768	1859 0	11 1			103
							1945 9					6 8				
10		19406 X	16921	-0-	-2485	-0-	14663 3	2 4	Y		2051	1916 0	41 1			196
							2256 9					1 8				

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE JOBE 40-6 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	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		

05	14415 X	14355	-0-	-60	-0-	21 1	12901 2	Y	1283	1315 1	17462	
06	14910 X	13759	-0-	-1151	-0-	22 4	1411 9	Y	1059	970 1	155	
07	15407 X	13048	-0-	-2359	-0-	27 1	12545 2	Y	984	1132 1	244	
08	15407 X	14732	-0-	-675	-0-	22 4	1165 9	Y	1295	1218 1	96	
09	14451 X	14451	-0-	-0-	-0-	20 1	62 2	Y	1230	1230 1	11 8	162
10	14353 X	8904	-0-	-5449	-0-	11860 3	24 4	Y	802	869 1	1 8	94
						17 1	13265 3	Y				
						25 4	1425 9	Y				
						11 1	13068 3	Y				
						19 4	1353 9	Y				
						12 1	8000 3	Y				
						10 4	882 9	Y				

STATE JOBE 40-6 UNIT												
05	28939 X	28939	-0-	-0-	-0-	38 1	26847 2	Y	1838	1815 1	20365	
06	27360 X	22533	-0-	-4827	-0-	32 4	2022 9	Y	1249	1183 1	220	
07	28520 X	24967	-0-	-3553	-0-	33 1	21098 2	Y	1306	1465 1	286	
08	28954 X	25412	-0-	-3542	-0-	28 4	1374 9	Y	1591	1506 1	127	
09	28020 X	26996	-0-	-1024	-0-	31 1	82 2	Y	1707	1679 1	16 8	224
10	28954 X	17368	-0-	-11586	-0-	23380 3	37 4	Y	1097	1192 1	1 8	128
						24 1	23602 3	Y				
						36 4	1750 9	Y				
						17 1	25073 3	Y				
						28 4	1878 9	Y				
						19 1	16123 3	Y				
						19 4	1207 9	Y				

EXCELSIOR 7												
05	13454 X	11664	-0-	-1790	-0-	8859 2	59 4	Y	2496	2463 0	6 1	96
06	13020 X	10316	-0-	-2704	-0-	2746 9	42 4	Y	2895	2879 0	3 1	109
07	12276 X	10013	-0-	-2263	-0-	7089 2	6876 3	Y	2591	2561 0	1 1	113
08	11067 X	6697	-0-	-4370	-0-	3185 9	2850 9	Y	2644	2618 0	2 8	137
09	10710 X	4236	-0-	-6474	-0-	161 2	52 4	Y	2223	2236 0	28 8	96
10	11067 X	1754	-0-	-9313	-0-	126 4	2850 9	Y	1453	1482 0	2 8	65
						3737 3	52 4	Y				
						2908 9		Y				
						1749 3	42 4	Y				
						2445 9		Y				
						129 3	27 4	Y				
						1598 9		Y				

STATE PHILLIPS 56												
05	10564 X	10564	-0-	-0-	-0-	9275 2	54 4	Y	1123	1176 1	14610	
06	9980 X	9980	-0-	-0-	-0-	1235 9	24 4	Y	1070	939 1	229	
07	10447 X	4695	-0-	-5752	-0-	8779 2	215 4	Y	430	363 1	360	
08	11191 X	5	-0-	-11186	-0-	1177 9	4 9	Y	4	176 1	1 8	254
09	10830 X	13	-0-	-10817	-0-	4007 3	12 9	Y	438	385 1	265	
10	10571 X	3034	-0-	-7537	-0-	473 9	21 4	Y			318	
						1 4	4 9	Y				
						1 4	12 9	Y				
						2531 3	21 4	Y				
						482 9		Y				

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE PHILLIPS 56		//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 #: 305H		RRCID -> 285144		COMPL. DATE 08/06/2015					TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9755 - 14595					
05		12245 X	9015	-0-	-3230	-0-	8237 733 9	2	45	4	Y	666	780	1		266
06		11850 X	9660	-0-	-2190	-0-	8878 755 9	2	27	4	Y	686	767	1		185
07		11687 X	3133	-0-	-8554	-0-	2771 195 9	3	167	4	Y	177	189	1		173
08		10788 X	5823	-0-	-4965	-0-	5330 482 9	3	11	4	Y	438	370	1	1 8	240
09		10440 X	2542	-0-	-7898	-0-	2349 190 9	3	3	4	Y	173	186	1	1 8	226
10		9982 X	7518	-0-	-2464	-0-	7013 476 9	3	29	4	Y	433	392	1	1 8	266
		STATE PATHFINDER 7		WELL #: 16H		RRCID -> 285192		COMPL. DATE 05/11/2017					TOTAL DEPTH 12558 PERF.12809 - 17336			
05		47168 X	13102	-0-	-34066	-0-	11522 1551 9	2	29	4	Y	1410	1433	0	4 1	60
06		14520 X	13098	-0-	-1422	-0-	11726 1349 9	2	23	4	Y	1226	1226	0	3 1	57
07		15004 X	13275	-0-	-1729	-0-	95 35 4	2	11962 1183	3 9	Y	1075	1070	0	2 1	44
08		13093 X	13093	-0-	-0-	-0-	12048 1011 9	3	34	4	Y	919	917	0	1 1	37
09		12630 X	11951	-0-	-679	-0-	10983 938 9	3	30	4	Y	853	803	0	43 8	44
10		13051 X	12086	-0-	-965	-0-	10996 1055 9	3	35	4	Y	959	935	0	5 1	55
		STATE VIKING E 7		WELL #: 11H		RRCID -> 285193		COMPL. DATE 11/20/2017					TOTAL DEPTH 11715 PERF.12112 - 16566			
05		2666 X	1410	-0-	-1256	-0-	1148 252 9	2	10	4	Y	229	325	0		26
06		2580 X	1711	-0-	-869	-0-	1218 479 9	2	14	4	Y	435	422	0		39
07		3751 X	1580	-0-	-2171	-0-	19 14 4	2	891 656	3 9	Y	596	578	0	3 8	54
08		3751 X	825	-0-	-2926	-0-	341 473 9	3	11	4	Y	430	447	0	2 8	35
09		3630 X	831	-0-	-2799	-0-	212 606 9	3	13	4	Y	551	523	0	16 8	47
10		1767 X	561	-0-	-1206	-0-	56 494 9	3	11	4	Y	449	458	0	2 8	36
		STATE VIKING E 7		WELL #: 12H		RRCID -> 285204		COMPL. DATE 11/20/2017					TOTAL DEPTH 11874 PERF.12165 - 16647			
05		8029 X	7937	-0-	-92	-0-	6520 1397 9	2	20	4	Y	1270	1212	0	2 1	143
06		7890 X	6651	-0-	-1239	-0-	5644 989 9	2	18	4	Y	899	960	0	1 1	81
07		8153 X	6380	-0-	-1773	-0-	27 15 4	2	5413 925	3 9	Y	841	842	0	1 1	76
08		7874 X	6306	-0-	-1568	-0-	5466 828 9	3	12	4	Y	753	765	0	2 8	62
09		7620 X	7054	-0-	-566	-0-	5913 1123 9	3	18	4	Y	1021	978	0	17 8	88
10		7874 X	6934	-0-	-940	-0-	5510 1405 9	3	19	4	Y	1277	1258	0	2 1	103

PHANTOM (WOLFPCAMP) 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 #: 213H		RRCID -> 285220		COMPL. DATE 06/13/2016				TOTAL DEPTH 10561 PERF.10777 - 20298						
05		22604 X	22604	-0-	-0-	19229 3279 9	2	96	4	Y	2981	2925	0	38	1	126
06		20111 X	20111	-0-	-0-	17007 3014 9	2	90	4	Y	2740	2765	0	23	1	78
07		21080 X	18879	-0-	-2201	44 201 4	2	15792	3	Y	2584	2535	0	10	1	117
08		22599 X	18464	-0-	-4135	15665 2718 9	3	81	4	Y	2471	2461	0	10	1	117
09		21870 X	11946	-0-	-9924	10262 1663 9	3	21	4	Y	1512	1538	0	12	1	63
10		22599 X	18040	-0-	-4559	15512 2509 9	3	19	4	Y	2281	2197	0	37	1	110
		STATE STREET 20-29 B UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 285228		COMPL. DATE 04/15/2018				TOTAL DEPTH 10374 PERF.10638 - 17936				
05		23312 X	21028	-0-	-2284	32 5 4	1	19388	2	Y	1457	1414	0	36	1	95
06		20370 X	19536	-0-	-834	94 6 4	1	18107	2	Y	1208	1187	0	23	1	93
07		23305 X	23305	-0-	-0-	291 21568 3	1	36	2	Y	1282	1161	0	12	1	202
08		21636 X	21636	-0-	-0-	233 26 4	1	20060	3	Y	1197	1234	0	12	1	152
09		20446 X	20446	-0-	-0-	220 136 4	1	19102	3	Y	898	912	0	22	1	113
10		23312 X	21872	-0-	-1440	71 33 4	1	20051	3	Y	1561	1452	0	45	1	176
		STATE STREET 20-29 B UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 285229		COMPL. DATE 04/14/2018				TOTAL DEPTH 10253 PERF.10506 - 17769				
05		14699 X	14699	-0-	-0-	32 5 4	1	12960	2	Y	1547	1512	0	32	1	101
06		14892 X	14892	-0-	-0-	105 7 4	1	13394	2	Y	1260	1242	0	22	1	97
07		15066 X	1644	-0-	-13422	250 1348 3	1	1	2	Y	41	131	0	1	1	6
08		15066 X	365	-0-	-14701	224 25 4	1	11	3	Y	95	88	0	1	8	12
09		14880 X	389	-0-	-14491	182 112 4	1	105	9	Y	80	82	0			10
10		15376 X	8465	-0-	-6911	94 44 4	1	7436	3	Y	810	701	0	27	1	91
		STATE STREET 20-29 B UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 285240		COMPL. DATE 04/14/2018				TOTAL DEPTH 10365 PERF.10585 - 17686				
05		20429 X	17291	-0-	-3138	26 4 4	1	16284	2	Y	888	876	0	34	1	57
06		19020 X	16448	-0-	-2572	83 6 4	1	15264	2	Y	995	955	0	21	1	76
07		21515 X	21515	-0-	-0-	289 19961 3	1	31	2	Y	1122	1009	0	13	1	176
08		20654 X	20654	-0-	-0-	251 28 4	1	19037	3	Y	1216	1226	0	11	1	154
09		24128 X	24128	-0-	-0-	285 176 4	1	22294	3	Y	1248	1211	0	29	1	158
10		21514 X	17755	-0-	-3759	75 35 4	1	16240	3	Y	1277	1249	0	41	1	144

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	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
		WELL #:		1H	RRCID -> 285523	COMPL. DATE 06/09/2018	TOTAL DEPTH 10540	PERF.10600	- 17957								
05		20150 X	19473	-0-	-677	-0-	40	1	16343	2	Y	2803	2740	0	30	1	121
							7	4	3083	9							
06		21070 X	21070	-0-	-0-	-0-	11	1	18735	2	Y	2112	2098	0	23	1	112
							1	4	2323	9							
07		28267 X	28267	-0-	-0-	-0-	1	1	58	2	Y	1735	1738	0	19	1	90
							26297	3	2	4							
08		30958 X	30958	-0-	-0-	-0-	29339	3	10	4	Y	1463	1456	0	20	1	76
							1609	9					1	8			
09		33667 X	33667	-0-	-0-	-0-	31905	3	3	4	Y	1599	1558	0	42	1	74
							1759	9					1	8			
10		23705 X	23705	-0-	-0-	-0-	22192	3	18	4	Y	1359	1309	0	57	1	66
							1495	9					1	8			
		STATE JOBE 40-6 UNIT		WELL #:	6H	RRCID -> 285545	COMPL. DATE 06/07/2018	TOTAL DEPTH 10312	PERF.10504	- 20426							
05		11408 X	6238	-0-	-5170	-0-	27	1	5239	2	Y	848	917	1			104
							39	4	933	9							
06		6690 X	2907	-0-	-3783	-0-	20	1	1765	2	Y	997	867	1			234
							25	4	1097	9							
07		6913 X	2124	-0-	-4789	-0-	19	1	29	2	Y	457	646	1			45
							1564	3	9	4							
08		6913 X	1910	-0-	-5003	-0-	16	1	1414	3	Y	429	416	1			58
							8	4	472	9							
09		6030 X	938	-0-	-5092	-0-	10	1	560	3	Y	327	338	1	3	8	44
							8	4	360	9							
10		6231 X	294	-0-	-5937	-0-	11	1	45	3	Y	212	230	1			26
							5	4	233	9							
		STATE JOBE 40-6 UNIT		WELL #:	7H	RRCID -> 285555	COMPL. DATE 06/07/2018	TOTAL DEPTH 10419	PERF.10648	- 20502							
05		6355 X	5483	-0-	-872	-0-	24	1	4932	2	Y	457	487	1			55
							24	4	503	9							
06		6150 X	1931	-0-	-4219	-0-	9	1	1660	2	Y	223	226	1			52
							17	4	245	9							
07		6355 X	6195	-0-	-160	-0-	20	1	32	2	Y	516	517	1			51
							5554	3	21	4							
08		6209 X	6209	-0-	-0-	-0-	17	1	5466	3	Y	640	605	1			86
							22	4	704	9							
09		5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	11	1	5148	3	Y	596	598	1	5	8	79
							20	4	656	9							
10		6200 X	3255	-0-	-2945	-0-	12	1	2882	3	Y	323	364	1			38
							6	4	355	9							
		STATE JOBE 40-6 UNIT		WELL #:	5H	RRCID -> 285571	COMPL. DATE 06/07/2018	TOTAL DEPTH 10410	PERF.10602	- 20542							
05		16337 X	5602	-0-	-10735	-0-	17	1	5202	2	Y	336	340	1			40
							13	4	370	9							
06		15810 X	4612	-0-	-11198	-0-	21	1	4310	2	Y	244	228	1			56
							13	4	268	9							
07		14105 X	4667	-0-	-9438	-0-	19	1	15	2	Y	238	271	1			23
							4353	3	18	4							
08		6479 X	6195	-0-	-284	-0-	18	1	5771	3	Y	352	328	1			47
							19	4	387	9							
09		5569 X	5569	-0-	-0-	-0-	11	1	5223	3	Y	291	297	1	3	8	38
							15	4	320	9							
10		5611 X	2898	-0-	-2713	-0-	11	1	2689	3	Y	173	191	1			20
							8	4	190	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. JAWS STATE 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	9490 X	9490	-0-	-0-	-0-	8526 890	2 9	74	4	Y	809	762	1	379
06	5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	5196 693	2 9	61	4	Y	630	713	1	296
07	5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	4222 923	3 9	83	4	Y	839	895	1	240
08	6044 X	6044	-0-	-0-	-0-	4916 1046	3 9	82	4	Y	951	936	1	255
09	349 X	349	-0-	-0-	-0-	63	1	286	3	Y	-0-			255
*10	2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	2015 79	3 9	10	4	Y	72			327

STATE CREEK 17-8 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 286173		COMPL. DATE 07/30/2018				TOTAL DEPTH 10480 PERF.10730 - 18948						
05	28081 X	28081	-0-	-0-	-0-	1 82	1 4	25889 2109	2 9	Y	1917	1848	0	63	1	88
06	26790 X	23499	-0-	-3291	-0-	6 37	1 4	21870 1586	2 9	Y	1442	1442	0	36	1	52
07	27466 X	25785	-0-	-1681	-0-	9 23857	1 3	103 42	2 4	Y	1613	1570	0	18	1	77
08	27993 X	23963	-0-	-4030	-0-	9 33	1 4	22369 1552	3 9	Y	1411	1406	0	16	1	65
09	27090 X	22741	-0-	-4349	-0-	18 16	1 4	21182 1525	3 9	Y	1386	1328	0	30	1	76
10	27993 X	24993	-0-	-3000	-0-	18 52	1 4	22963 1960	3 9	Y	1782	1689	0	64	1	102

STATE APACHE 57		WELL #: 103H		RRCID -> 286194		COMPL. DATE 03/07/2018				TOTAL DEPTH 10616 PERF.10800 - 15427						
05	20086 X	20086	-0-	-0-	-0-	17258 2762	2 9	66	4	Y	2511	2482	0	30	1	106
06	20209 X	20209	-0-	-0-	-0-	17305 2841	2 9	63	4	Y	2583	2595	0	20	1	74
07	17877 X	17877	-0-	-0-	-0-	39 144	2 4	15158 2536	3 9	Y	2305	2267	0	8	1	104
08	22103 X	16660	-0-	-5443	-0-	13950 2649	3 9	61	4	Y	2408	2386	0	12	1	114
09	21390 X	15569	-0-	-5821	-0-	13265 2281	3 9	23	4	Y	2074	2058	0	22	1	86
10	20894 X	15252	-0-	-5642	-0-	13019 2220	3 9	13	4	Y	2018	1965	0	42	1	97

STATE BLUEWING UNIT A		WELL #: 1H		RRCID -> 286199		COMPL. DATE 11/14/2019				TOTAL DEPTH 10556 PERF.10505 - 19073						
05	27156 X	21283	-0-	-5873	-0-	20175 1069	2 9	39	4	Y	972	939	1			120
06	25920 X	24104	-0-	-1816	-0-	23063 1005	2 9	36	4	Y	914	964	1			70
07	26197 X	26197	-0-	-0-	-0-	89 46	2 4	24700 1362	3 9	Y	1238	1229	1			79
08	26195 X	24060	-0-	-2135	-0-	23373 648	3 9	39	4	Y	589	611	1			57
09	24778 X	24778	-0-	-0-	-0-	23561 1170	3 9	47	4	Y	1064	1056	1	12	8	53
10	26882 X	26882	-0-	-0-	-0-	25596 1238	3 9	48	4	Y	1125	1118	1	1	8	59

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE BLUEWING UNIT A		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2H		RRCID -> 286201		COMPL. DATE 11/15/2019				TOTAL DEPTH 10431 PERF.10567 - 19023						
05	19344 X	13613	-0-	-5731	-0-	12285 1256 9	2	72	4	Y	1142	1096	1			140
06	18720 X	14456	-0-	-4264	-0-	13296 1093 9	2	67	4	Y	994	1058	1			76
07	16861 X	16861	-0-	-0-	-0-	102 79 4	2	15112	3	Y	1425	1410	1			91
08	15648 X	15648	-0-	-0-	-0-	14250 1334 9	3	64	4	Y	1213	1186	1			118
09	17324 X	17324	-0-	-0-	-0-	15896 1356 9	3	72	4	Y	1233	1276	1	13	8	62
10	22045 X	22045	-0-	-0-	-0-	20254 1703 9	3	88	4	Y	1548	1527	1	2	8	81
STATE CREEK 17-8 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 286411		COMPL. DATE 08/10/2018				TOTAL DEPTH 10457 PERF.10740 - 18923						
05	26350 X	25015	-0-	-1335	-0-	1 67 4	1	22976	2	Y	1792	1738	0	59	1	82
06	25500 X	23811	-0-	-1689	-0-	5 46 4	1	21860	2	Y	1727	1709	0	37	1	63
07	26691 X	24103	-0-	-2588	-0-	5 22146 3	1	105	2	Y	1633	1601	0	17	1	78
08	25420 X	23915	-0-	-1505	-0-	5 54 4	1	22004	3	Y	1684	1667	0	16	1	77
09	24600 X	23903	-0-	-697	-0-	11 27 4	1	22033	3	Y	1665	1599	0	30	1	92
10	25017 X	23103	-0-	-1914	-0-	11 46 4	1	21261	3	Y	1623	1562	0	57	1	93
STATE CREEK 17-8 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 286412		COMPL. DATE 03/29/2019				TOTAL DEPTH 10437 PERF.10652 - 18455						
05	23622 X	13191	-0-	-10431	-0-	1 47 4	1	11299	2	Y	1676	1671	0	27	1	78
06	22860 X	13702	-0-	-9158	-0-	6 28 4	1	11928	2	Y	1582	1583	0	19	1	58
07	23622 X	22685	-0-	-937	-0-	10 19574 3	1	1740	2	Y	2624	2542	0	15	1	125
08	20646 X	19059	-0-	-1587	-0-	8 34 4	1	16640	3	Y	2161	2173	0	12	1	100
09	19980 X	19678	-0-	-302	-0-	16 22 4	1	17258	3	Y	2165	2095	0	23	1	120
10	22692 X	18370	-0-	-4322	-0-	22 16 1	4	2382	3	Y	1730	1705	0	43	1	100
STATE CREEK 17-8 UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 286413		COMPL. DATE 03/23/2019				TOTAL DEPTH 10401 PERF.10750 - 18221						
05	29061 X	29061	-0-	-0-	-0-	1 79 4	1	26751	2	Y	2027	1977	0	64	1	93
06	30510 X	29175	-0-	-1335	-0-	8 44 4	1	26673	2	Y	2227	2196	0	43	1	81
07	31527 X	23605	-0-	-7922	-0-	8 21488 3	1	114	2	Y	1775	1755	0	16	1	85
08	31527 X	27523	-0-	-4004	-0-	12 55 4	1	24825	3	Y	2392	2349	0	17	1	110
09	30359 X	30359	-0-	-0-	-0-	29 31 4	1	27718	3	Y	2346	2259	0	38	1	130
10	36135 X	36135	-0-	-0-	-0-	31 33 1	4	2581	3	Y	2492	2388	0	88	1	143

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CREEK 17-8 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
STATE CREEK 17-8 UNIT		WELL #:	9H	RRCID ->	286423	COMPL. DATE	03/23/2019	TOTAL DEPTH	10441	PERF.10677	-	18451	
05	19583	X	19583	-0-	-0-	1 1	18005 2	Y	1378	1327	0	45 1	63
06	20174	X	20174	-0-	-0-	61 4	1516 9	Y	1396	1377	0	31 1	51
07	17949	X	16846	-0-	-1103	6 1	18603 2	Y	1199	1181	0	12 1	57
08	19592	X	16669	-0-	-2923	29 4	1536 9	Y	1165	1157	0	11 1	53
09	20160	X	9919	-0-	-10241	6 1	15367 3	Y	821	806	0	13 1	45
10	20832	X	17146	-0-	-3686	14 4	1282 9	Y	836	790	0	42 1	47
STATE CREEK 17-8 UNIT		WELL #:	10H	RRCID ->	286424	COMPL. DATE	02/25/2019	TOTAL DEPTH	10451	PERF.10726	-	18520	
05	32240	X	16616	-0-	-15624	1 1	14522 2	Y	1855	1849	0	35 1	86
06	30660	X	26402	-0-	-4258	52 4	2041 9	Y	2744	2693	0	37 1	100
07	29539	X	29539	-0-	-0-	11 1	23329 2	Y	2590	2547	0	19 1	124
08	25792	X	25647	-0-	-145	44 4	3018 9	Y	2112	2122	0	16 1	97
09	26400	X	23074	-0-	-3326	11 1	166 2	Y	2272	2187	0	28 1	126
10	29543	X	5830	-0-	-23713	26470 3	43 4	Y	1130	1177	0	12 1	66
STATE CREEK 17-8 UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	286426	COMPL. DATE	08/12/2018	TOTAL DEPTH	10462	PERF.10691	-	18900	
05	22308	X	22308	-0-	-0-	1 1	20229 2	Y	1836	1776	0	52 1	84
06	24314	X	24314	-0-	-0-	58 4	2020 9	Y	1972	1946	0	38 1	72
07	21018	X	20509	-0-	-509	5 1	22104 2	Y	1493	1479	0	15 1	71
08	22320	X	20258	-0-	-2062	36 4	2169 9	Y	1504	1491	0	14 1	69
09	24300	X	15930	-0-	-8370	5 1	18566 3	Y	1114	1087	0	21 1	61
10	25110	X	17689	-0-	-7421	33 4	1654 9	Y	1455	1387	0	43 1	84
STATE COACHMAN A UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	286455	COMPL. DATE	03/27/2019	TOTAL DEPTH	10376	PERF.10551	-	17955	
05	25854	X	22413	-0-	-3441	9 1	14669 3	Y	2597	2537	0	40 1	95
06	25020	X	24633	-0-	-387	27 4	1225 9	Y	4004	3932	0	27 1	140
07	25854	X	19668	-0-	-6186	3 4	4404 9	Y	1395	1460	0	11 1	64
08	25482	X	17626	-0-	-7856	2 1	98 2	Y	1166	1172	0	10 1	47
09	24660	X	16025	-0-	-8635	18031 3	2 4	Y	1153	1144	0	18 1	34
10	25451	X	16853	-0-	-8598	15 1	16315 3	Y	1225	1183	0	37 1	38

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

		WELL #: 4H		RRCID -> 286597		COMPL. DATE 11/25/2019				TOTAL DEPTH 10073				PERF.10284 - 20459			
05		29388 X	23599	-0-	-5789	-0-	21936 2	1663 9	Y	1512	1529 1					88	
06		28440 X	22513	-0-	-5927	-0-	21075 2	16 4	Y	1293	1276 1					105	
							1422 9										
07		29388 X	19150	-0-	-10238	-0-	19 2	18033 3	Y	996	984 1					117	
							2 4										
08		22971 X	20095	-0-	-2876	-0-	19 1	18967 3	Y	988	990 1					115	
							22 4										
09		22230 X	16906	-0-	-5324	-0-	14 1	15996 3	Y	813	833 1	25	8			70	
							2 4										
10		22971 X	18895	-0-	-4076	-0-	18 1	17620 3	Y	1127	1054 1	11	8			132	
							17 4										

LINK VJ RANCH 23-11 C		WELL #: 3H		RRCID -> 286609		COMPL. DATE 08/30/2018				TOTAL DEPTH 11153				PERF.11441 - 21662			
05		14477 X	12867	-0-	-1610	-0-	10278 2	74 4	Y	2286	2243 1					208	
							2515 9										
06		14190 X	10742	-0-	-3448	-0-	8625 2	58 4	Y	1872	2008 1					72	
							2059 9										
07		15407 X	12796	-0-	-2611	-0-	189 2	9730 3	Y	2547	2410 1	2	8			207	
							75 4										
08		15407 X	11406	-0-	-4001	-0-	9490 3	57 4	Y	1690	1819 1					78	
							1859 9										
09		14910 X	10391	-0-	-4519	-0-	8519 3	42 4	Y	1664	1031 0	604	1			105	
							1830 9										
10		12865 X	10157	-0-	-2708	-0-	8415 3	61 4	Y	1528	1494 0	43	1			96	
							1681 9										

LINK VJ RANCH 23-11 D		WELL #: 4H		RRCID -> 286610		COMPL. DATE 09/02/2018				TOTAL DEPTH 11226				PERF.11392 - 21604			
05		19468 X	13550	-0-	-5918	-0-	10955 2	80 4	Y	2286	2281 1					207	
							2515 9										
06		18510 X	18312	-0-	-198	-0-	14832 2	105 4	Y	3068	3157 1					118	
							3375 9										
07		20024 X	20024	-0-	-0-	-0-	245 2	16023 3	Y	3306	3152 1	4	8			268	
							119 4										
08		19533 X	19533	-0-	-0-	-0-	15854 3	107 4	Y	3247	3366 1					149	
							3572 9										
09		18720 X	18004	-0-	-716	-0-	14782 3	66 4	Y	2869	1787 0	1045	1			182	
							3156 9										
10		20026 X	18280	-0-	-1746	-0-	14736 3	103 4	Y	3128	3038 0	74	1			198	
							3441 9										

LINK VJ RANCH 14-23 E		WELL #: 5H		RRCID -> 286611		COMPL. DATE 09/04/2018				TOTAL DEPTH 11224				PERF.11385 - 19027			
05		14098 X	14098	-0-	-0-	-0-	11167 2	42 4	Y	2626	2430 1					293	
							2889 9										
06		12635 X	12635	-0-	-0-	-0-	10131 2	42 4	Y	2238	2462 1					69	
							2462 9										
07		13299 X	9733	-0-	-3566	-0-	644 2	6842 3	Y	2003	1993 1	2	8			77	
							44 4										
08		13485 X	12093	-0-	-1392	-0-	10347 3	32 4	Y	1558	1501 1					134	
							1714 9										
09		13050 X	9256	-0-	-3794	-0-	7759 3	22 4	Y	1341	1052 0	274	1			146	
							1475 9										
10		13485 X	8271	-0-	-5214	-0-	6671 3	32 4	Y	1425	1419 0	34	1			118	
							1568 9										

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE COACHMAN B UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2H		RRCID -> 286612	COMPL. DATE 10/03/2018	TOTAL DEPTH 10380	PERF.10642	- 17882								
05		25792 X	24123	-0-	-1669	-0-	11 1	22417 2	Y	1530	1488 0	57 1			55	
							12 4	1683 9								
06		24960 X	22347	-0-	-2613	-0-	20979 2	3 4	Y	1241	1218 0	36 1			42	
							1365 9									
07		25792 X	22787	-0-	-3005	-0-	2 1	93 2	Y	1331	1295 0	17 1			61	
							21226 3	2 4								
08		25110 X	20205	-0-	-4905	-0-	15 1	18873 3	Y	1185	1185 0	12 1			48	
							13 4	1304 9								
09		23400 X	19617	-0-	-3783	-0-	15 1	18247 3	Y	1232	1215 0	24 1			36	
							1355 9									
10		24118 X	20293	-0-	-3825	-0-	20 1	18806 3	Y	1332	1278 0	48 1			41	
							2 4	1465 9			1 8					
		LINK VJ RANCH 14-23 F		WELL #: 6H	RRCID -> 286639	COMPL. DATE 02/27/2019	TOTAL DEPTH 11266	PERF.11380	- 19153							
05		14260 X	12962	-0-	-1298	-0-	10372 2	40 4	Y	2318	2233 1			258		
							2550 9									
06		14370 X	10612	-0-	-3758	-0-	8393 2	31 4	Y	1989	2186 1			61		
							2188 9									
07		15965 X	14070	-0-	-1895	-0-	774 2	10609 3	Y	2410	2377 1	1 8			93	
							36 4	2651 9								
08		15035 X	13744	-0-	-1291	-0-	10933 3	38 4	Y	2521	2396 1			218		
							2773 9									
09		14550 X	12913	-0-	-1637	-0-	10421 3	25 4	Y	2243	1758 0	456 1			245	
							2467 9				2 8					
10		14074 X	13556	-0-	-518	-0-	11091 3	37 4	Y	2207	2212 0	58 1			182	
							2428 9									
		LINK VJ RANCH 14-23 G		WELL #: 7H	RRCID -> 286640	COMPL. DATE 03/01/2019	TOTAL DEPTH 11257	PERF.11325	- 19191							
05		17422 X	16334	-0-	-1088	-0-	13134 2	53 4	Y	2861	2626 1			316		
							3147 9									
06		17130 X	12484	-0-	-4646	-0-	10289 2	39 4	Y	1960	2216 1			60		
							2156 9									
07		17701 X	14589	-0-	-3112	-0-	772 2	11115 3	Y	2412	2376 1	3 8			93	
							49 4	2653 9								
08		17701 X	14402	-0-	-3299	-0-	11458 3	53 4	Y	2628	2494 1			227		
							2891 9									
09		15810 X	13941	-0-	-1869	-0-	11042 3	32 4	Y	2606	2022 0	522 1			285	
							2867 9				4 8					
10		16337 X	14250	-0-	-2087	-0-	11639 3	56 4	Y	2323	2353 0	63 1			192	
							2555 9									
		STATE COACHMAN C UNIT		WELL #: 1H	RRCID -> 286653	COMPL. DATE 03/15/2019	TOTAL DEPTH 10391	PERF.10557	- 17892							
05		24738 X	24465	-0-	-273	-0-	9 1	22111 2	Y	2124	2088 0	50 1			77	
							9 4	2336 9								
06		23940 X	22352	-0-	-1588	-0-	20223 2	2 4	Y	1934	1913 0	31 1			67	
							2127 9									
07		24738 X	21945	-0-	-2793	-0-	2 1	128 2	Y	1825	1794 0	14 1			84	
							19805 3	2 4								
08		24537 X	24537	-0-	-0-	-0-	15 1	22258 3	Y	2046	2031 0	15 1			83	
							13 4	2251 9			1 8					
09		24434 X	24434	-0-	-0-	-0-	14 1	22111 3	Y	2099	2084 0	28 1			62	
							2309 9				8 8					
10		24130 X	24130	-0-	-0-	-0-	19 1	21839 3	Y	2064	2006 0	54 1			64	
							2 4	2270 9			2 8					

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE PATHFINDER 7		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
STATE PATHFINDER 7		WELL #: 28H		RRCID -> 286667		COMPL. DATE 02/14/2018				TOTAL DEPTH 12044 PERF.12255 - 16886						
05		8947 X	8947	-0-	-0-	7498	2	29	4	Y	1291	1297	0	4	1	55
06		9292 X	9292	-0-	-0-	8005	2	24	4	Y	1148	1147	0	2	1	54
07		10741 X	10741	-0-	-0-	111	2	9237	3	Y	1244	1232	0	1	1	51
08		11105 X	11105	-0-	-0-	9813	3	1368	9	Y	1153	1153	0	1	1	47
09		12232 X	12232	-0-	-0-	10372	3	1830	9	Y	1664	1590	0	33	8	88
10		10582 X	10582	-0-	-0-	9022	3	1536	9	Y	1396	1396	0	5	1	81
STATE PATHFINDER 7		WELL #: 38H		RRCID -> 286668		COMPL. DATE 02/14/2018				TOTAL DEPTH 11912 PERF.12190 - 16730						
05		3534 X	3198	-0-	-336	2607	2	17	4	Y	522	531	0	1	1	22
06		3210 X	1916	-0-	-1294	1339	2	15	4	Y	511	509	0			24
07		3317 X	1885	-0-	-1432	44	2	1287	3	Y	492	489	0	7	8	20
08		3286 X	1929	-0-	-1357	1477	3	12	4	Y	400	402	0	2	8	16
09		4094 X	4094	-0-	-0-	3621	3	11	4	Y	420	398	0	16	8	22
10		5034 X	5034	-0-	-0-	4456	3	14	4	Y	513	500	0	2	1	30
STATE COACHMAN A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 286677		COMPL. DATE 09/28/2018				TOTAL DEPTH 10371 PERF.10600 - 17969						
05		27435 X	24003	-0-	-3432	13	1	21887	2	Y	1899	1877	0	41	1	69
06		26550 X	22714	-0-	-3836	20776	2	3	4	Y	1759	1741	0	26	1	61
07		27435 X	24575	-0-	-2860	1935	9	174	2	Y	2468	2402	0	13	1	114
08		27342 X	24016	-0-	-3326	21682	3	2	4	Y	1744	1766	0	21	1	70
09		23220 X	22852	-0-	-368	15	1	22070	3	Y	1730	1703	0	39	1	51
10		24583 X	23151	-0-	-1432	1903	9	20934	3	Y	1775	1694	0	76	1	54
STATE COACHMAN B UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 286678		COMPL. DATE 10/03/2018				TOTAL DEPTH 10377 PERF.10644 - 17982						
05		22041 X	20529	-0-	-1512	12	1	18492	2	Y	1829	1803	0	36	1	67
06		21570 X	17959	-0-	-3611	1	1	2012	9	Y	1591	1582	0	21	1	55
07		22289 X	17505	-0-	-4784	3	4	16205	2	Y	1470	1441	0	16	1	68
08		22289 X	16565	-0-	-5724	2	1	1750	9	Y	1150	1156	0	15	1	46
09		19920 X	14478	-0-	-5442	15781	3	103	2	Y	1102	1094	0	17	1	33
10		20522 X	14203	-0-	-6319	16	1	15270	3	Y	1122	1086	0	33	1	35

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 PROD	INJECT. (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
05	5673 X	-0-	-0-	-5673	-0-					Y	-0-				-0-
06	5490 X	-0-	-0-	-5490	-0-					Y	-0-				-0-
07	5673 X	3373	-0-	-2300	-0-		9 1	69 2	13 4	Y	527	509 0	9 8		9
							2702 3								
08	11342 X	11342	-0-	-0-	-0-		20 1	8902 3		Y	2165	2100 0	1 1		68
							38 4	2382 9				5 8			
09	13226 X	13226	-0-	-0-	-0-		30 1	11010 3		Y	1953	1951 0	37 8		33
							38 4	2148 9							
10	11660 X	11660	-0-	-0-	-0-		34 1	9960 3		Y	1483	1467 0	4 1		40
							35 4	1631 9				5 8			
STATE COACHMAN B UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 286830		COMPL. DATE 03/08/2019				TOTAL DEPTH 10378 PERF.10694 - 17969					
05	25792 X	23009	-0-	-2783	-0-		11 1	21495 2		Y	1355	1315 0	62 1		48
							12 4	1491 9							
06	24960 X	21801	-0-	-3159	-0-		20577 2	3 4		Y	1110	1081 0	39 1		38
							1221 9								
07	25792 X	22922	-0-	-2870	-0-		2 1	113 2		Y	1607	1552 0	19 1		74
							21037 3	2 4							
08	23436 X	23326	-0-	-110	-0-		14 1	21896 3		Y	1276	1283 0	15 1		51
							12 4	1404 9				1 8			
09	22680 X	22204	-0-	-476	-0-		14 1	20757 3		Y	1303	1285 0	26 1		38
							1433 9					5 8			
10	23002 X	22706	-0-	-296	-0-		18 1	21158 3		Y	1389	1332 0	52 1		42
							2 4	1528 9				1 8			
STATE COACHMAN C UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 286842		COMPL. DATE 03/29/2019				TOTAL DEPTH 10416 PERF.10700 - 17955					
05	31403 X	25336	-0-	-6067	-0-		11 1	22630 2		Y	2439	2413 0	54 1		89
							12 4	2683 9							
06	30390 X	24578	-0-	-5812	-0-		22321 2	3 4		Y	2049	2032 0	35 1		71
							2254 9								
07	31403 X	24167	-0-	-7236	-0-		2 1	163 2		Y	2320	2268 0	16 1		107
							21448 3	2 4							
08	25327 X	24777	-0-	-550	-0-		18 1	22190 3		Y	2322	2319 0	15 1		94
							15 4	2554 9				1 8			
09	24570 X	21451	-0-	-3119	-0-		16 1	18982 3		Y	2230	2215 0	35 1		66
							2453 9					8 8			
10	25389 X	24521	-0-	-868	-0-		25 1	21647 3		Y	2588	2494 0	78 1		80
							2 4	2847 9				2 8			
STATE MAYFLY UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 286886		COMPL. DATE 05/25/2019				TOTAL DEPTH 10071 PERF.10283 - 20254					
05	46562 X	36789	-0-	-9773	-0-		34440 2	31 4		Y	2107	2157 1			114
							2318 9								
06	45060 X	34554	-0-	-10506	-0-		32457 2	52 4		Y	1859	1831 1			142
							2045 9								
07	46562 X	34700	-0-	-11862	-0-		28 2	32895 3		Y	1583	1549 1			176
							36 4	1741 9							
08	40579 X	32398	-0-	-8181	-0-		25 1	30991 3		Y	1205	1244 1			137
							56 4	1326 9							
09	39923 X	39923	-0-	-0-	-0-		38 1	37809 3		Y	1845	1777 1	55 8		150
							46 4	2030 9							
10	36880 X	36880	-0-	-0-	-0-		29 1	34791 3		Y	1803	1727 1	17 8		209
							77 4	1983 9							

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
STATE RIO UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	287047	COMPL. DATE	12/06/2018	TOTAL DEPTH	10511	PERF.	10714	-	18139			
05		26164 X	23534	-0-	-2630	-0-	41 1	20820 2	Y	2424	2441 0	42 1	104			
							7 4	2666 9								
06		25320 X	19707	-0-	-5613	-0-	10 1	16951 2	Y	2495	2444 0	23 1	132			
							1 4	2745 9								
07		26164 X	20120	-0-	-6044	-0-	1 1	45 2	Y	1341	1390 0	13 1	70			
							18597 3	2 4								
08		25513 X	16512	-0-	-9001	-0-	15987 3	9 4	Y	469	504 0	10 1	24			
							516 9				1 8					
09		24690 X	23305	-0-	-1385	-0-	19939 3	3 4	Y	3057	2912 0	25 1	143			
							3363 9				1 8					
10		23724 X	23724	-0-	-0-	-0-	21170 3	17 4	Y	2306	2283 0	51 1	114			
							2537 9				1 8					
STATE RIO UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	287048	COMPL. DATE	12/06/2018	TOTAL DEPTH	10562	PERF.	10671	-	18048			
05		20522 X	19356	-0-	-1166	-0-	30 1	17707 2	Y	1467	1436 0	38 1	62			
							5 4	1614 9								
06		20965 X	20965	-0-	-0-	-0-	9 1	18883 2	Y	1884	1820 0	27 1	99			
							1 4	2072 9								
07		22860 X	22860	-0-	-0-	-0-	1 1	129 2	Y	3840	3724 0	14 1	201			
							18505 3	1 4								
08		23019 X	23019	-0-	-0-	-0-	18625 3	7 4	Y	3988	3965 0	13 1	210			
							4387 9				1 8					
09		20700 X	11880	-0-	-8820	-0-	10508 3	2 4	Y	1245	1381 0	15 1	58			
							1370 9				1 8					
10		21390 X	13969	-0-	-7421	-0-	11533 3	12 4	Y	2204	2120 0	31 1	110			
							2424 9				1 8					
STATE RIO UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	287068	COMPL. DATE	12/06/2018	TOTAL DEPTH	10561	PERF.	10667	-	18130			
05		29264 X	25208	-0-	-4056	-0-	31 1	23388 2	Y	1622	1575 0	51 1	69			
							5 4	1784 9								
06		26370 X	23068	-0-	-3302	-0-	8 1	21364 2	Y	1541	1498 0	31 1	81			
							1 4	1695 9								
07		27249 X	22535	-0-	-4714	-0-	56 2	20623 3	Y	1686	1661 0	18 1	88			
							1 4	1855 9								
08		27249 X	23239	-0-	-4010	-0-	21143 3	7 4	Y	1899	1870 0	17 1	99			
							2089 9				1 8					
09		25320 X	22045	-0-	-3275	-0-	20010 3	2 4	Y	1848	1828 0	32 1	86			
							2033 9				1 8					
10		25203 X	23406	-0-	-1797	-0-	21295 3	11 4	Y	1909	1834 0	66 1	93			
							2100 9				2 8					
STATE CORTEZ UNIT		WELL #:	5H	RRCID ->	287245	COMPL. DATE	10/08/2019	TOTAL DEPTH	10574	PERF.	10750	-	20781			
05		34782 X	26117	-0-	-8665	-0-	250 1	20834 2	Y	4487	4444 0	44 1	138			
							97 4	4936 9								
06		33660 X	25724	-0-	-7936	-0-	36 1	21006 2	Y	4167	4172 0	40 1	93			
							98 4	4584 9								
07		34782 X	26931	-0-	-7851	-0-	12 1	329 2	Y	4331	4298 0	19 1	107			
							21721 3	105 4								
08		28396 X	24904	-0-	-3492	-0-	8 1	20214 3	Y	4244	4235 0	17 1	99			
							14 4	4668 9								
09		25714 X	25714	-0-	-0-	-0-	19 1	20817 3	Y	4383	4302 0	34 1	141			
							57 4	4821 9			5 8					
10		26939 X	25484	-0-	-1455	-0-	57 1	20403 3	Y	4475	4431 0	64 1	121			
							101 4	4923 9								

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 CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			

STATE CORTEZ UNIT		WELL #:	6H	RRCID ->	287246	COMPL. DATE	11/02/2019	TOTAL DEPTH	10583	PERF.	10818	-		20775
05	38167 X	38167	-0-	-0-	-0-	367 1 91 4	30568 2 7141 9	Y	6492	6432	0	56	1	200
06	35318 X	35318	-0-	-0-	-0-	49 1 104 4	28721 2 6444 9	Y	5858	5878	0	49	1	131
07	39123 X	39123	-0-	-0-	-0-	18 1 31572 3	480 2 105 4	Y	6316	6265	0	25	1	157
08	39161 X	39161	-0-	-0-	-0-	13 1 13 4	32524 3 6611 9	Y	6010	6003	0	24	1	140
09	36930 X	33879	-0-	-3051	-0-	26 1 53 4	28099 3 5701 9	Y	5183	5109	0	41	1	167
10	39122 X	38892	-0-	-230	-0-	91 1 102 4	32243 3 6456 9	Y	5869	5786	0	91	1	159

STATE CORTEZ UNIT		WELL #:	7H	RRCID ->	287248	COMPL. DATE	04/27/2020	TOTAL DEPTH	10874	PERF.	11212	-		20927
05	31849 X	31849	-0-	-0-	-0-	315 1 5297 9	26237 2	Y	4815	4722	0	63	1	148
06	30600 X	26944	-0-	-3656	-0-	39 1 4170 9	22735 2	Y	3791	3818	0	36	1	85
07	31620 X	26002	-0-	-5618	-0-	12 1 21749 3	274 2 3967 9	Y	3606	3586	0	16	1	89
08	31837 X	25659	-0-	-6178	-0-	8 1 3940 9	21711 3	Y	3582	3573	0	15	1	83
09	30810 X	24879	-0-	-5931	-0-	20 1 3645 9	21214 3	Y	3314	3259	0	28	1	106
10	31837 X	23922	-0-	-7915	-0-	57 1 3652 9	20213 3	Y	3320	3283	0	53	1	90

LINK VJ RANCH 26-23 A		WELL #:	1H	RRCID ->	287261	COMPL. DATE	02/23/2019	TOTAL DEPTH	11127	PERF.	11367	-		18550
05	21483 X	15176	-0-	-6307	-0-	11846 2	3330 9	Y	3027	3090	1			79
06	19376 X	19376	-0-	-0-	-0-	15504 2	3872 9	Y	3520	3453	1			146
07	23033 X	19337	-0-	-3696	-0-	262 2 3666 9	15409 3	Y	3333	3349	1	5	8	125
08	23033 X	18404	-0-	-4629	-0-	14871 3	3533 9	Y	3212	3250	1			87
09	22290 X	21285	-0-	-1005	-0-	17391 3	3894 9	Y	3540	2077	0	1388	1	157
10	21594 X	21594	-0-	-0-	-0-	17437 3	4157 9	Y	3779	3717	0	88	1	131

LINK VJ RANCH 26-23 D		WELL #:	4H	RRCID ->	287262	COMPL. DATE	02/22/2019	TOTAL DEPTH	11153	PERF.	11428	-		18684
05	21886 X	19774	-0-	-2112	-0-	15970 2 3743 9	61 4	Y	3403	3432	1			88
06	21180 X	18312	-0-	-2868	-0-	14767 2 3489 9	56 4	Y	3172	3129	1			131
07	20119 X	17420	-0-	-2699	-0-	233 2 53 4	13874 3 3260 9	Y	2964	2981	1	3	8	111
08	19468 X	16015	-0-	-3453	-0-	13162 3 2809 9	44 4	Y	2554	2596	1			69
09	18840 X	16533	-0-	-2307	-0-	13255 3 3249 9	29 4	Y	2954	1512	0	1020	1	114
10	19468 X	16858	-0-	-2610	-0-	13714 3 3093 9	51 4	Y	2812	2751	0	78	1	97

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 26-23 E		//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

LINK VJ RANCH 26-23 E WELL #: 5H RRCID -> 287263 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 11172 PERF.11391 - 18631														
05	18910 X	14313	-0-	-4597	-0-	13263 1026 9	2	24	4	Y	933	955	1	23
06	18300 X	16025	-0-	-2275	-0-	14403 1576 9	2	46	4	Y	1433	1398	1	58
07	17918 X	16872	-0-	-1046	-0-	156 40 4	2	14472 2204	3 9	Y	2004	1984	1	3 8 75
08	17918 X	15099	-0-	-2819	-0-	13261 1807 9	3	31	4	Y	1643	1674	1	44
09	17340 X	16896	-0-	-444	-0-	13604 3262 9	3	30	4	Y	2965	1717	0	1158 1 131
10	17696 X	17696	-0-	-0-	-0-	14700 2948 9	3	48	4	Y	2680	2628	0	91 1 92

LINK VJ RANCH 26-23 F WELL #: 6H RRCID -> 287264 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 11209 PERF.11402 - 18688														
05	18700 X	18700	-0-	-0-	-0-	14710 3926 9	2	64	4	Y	3569	3591	1	93
06	17909 X	17909	-0-	-0-	-0-	14166 3683 9	2	60	4	Y	3348	3302	1	139
07	17555 X	17555	-0-	-0-	-0-	253 58 4	2	13704 3540	3 9	Y	3218	3233	1	3 8 121
08	16585 X	15892	-0-	-693	-0-	12342 3499 9	3	51	4	Y	3181	3216	1	86
09	16060 X	16060	-0-	-0-	-0-	12666 3361 9	3	33	4	Y	3055	1808	0	1193 1 136
10	16784 X	16784	-0-	-0-	-0-	13431 3303 9	3	50	4	Y	3003	2973	0	62 1 104

LINK VJ RANCH 26-23 G WELL #: 7H RRCID -> 287265 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11479 - 18598														
05	16895 X	15040	-0-	-1855	-0-	11455	2	3585	9	Y	3259	3274	1	85
06	16350 X	14697	-0-	-1653	-0-	11322	2	3375	9	Y	3068	3025	1	128
07	14495 X	14495	-0-	-0-	-0-	222 3105 9	2	11168	3	Y	2823	2842	1	3 8 106
08	13764 X	13764	-0-	-0-	-0-	10805	3	2959	9	Y	2690	2723	1	73
09	12834 X	12834	-0-	-0-	-0-	10249	3	2585	9	Y	2350	1392	0	923 1 104
10	14003 X	14003	-0-	-0-	-0-	11152	3	2851	9	Y	2592	2551	0	55 1 90

STATE CORTEZ UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287287 COMPL. DATE 07/30/2019 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10774 - 20877														
05	30307 X	30307	-0-	-0-	-0-	299 5134 9	1	24874	2	Y	4667	4603	0	51 1 144
06	27720 X	26694	-0-	-1026	-0-	38 4371 9	1	22285	2	Y	3974	3987	0	42 1 89
07	27789 X	27789	-0-	-0-	-0-	13 22806 3	1	321	2	Y	4226	4190	0	20 1 105
08	30318 X	26192	-0-	-4126	-0-	8 4342 9	1	21842	3	Y	3947	3942	0	18 1 92
09	29340 X	27548	-0-	-1792	-0-	21 4542 9	1	22985	3	Y	4129	4047	0	36 1 133
10	30318 X	26108	-0-	-4210	-0-	62 4102 9	1	21944	3	Y	3729	3694	0	68 1 100

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LINK VJ RANCH 26-23 B WELL #: 2H RRCID -> 287297 COMPL. DATE 02/23/2019 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11420 - 18603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	15903 X	15445	-0-	-458	-0-	12169 2	58 4	Y	2925	2958 1	76
06	19843 X	19843	-0-	-0-	-0-	3218 9 15946 2	70 4	Y	3479	3411 1	144
07	19600 X	19600	-0-	-0-	-0-	3827 9 275 2	15404 3	Y	3501	3508 1	132
08	18693 X	18555	-0-	-138	-0-	70 4 14613 3	63 4	Y	3526	3562 1	96
09	19830 X	17095	-0-	-2735	-0-	3879 9 13602 3	37 4	Y	3142	1854 0	139
10	20491 X	17398	-0-	-3093	-0-	3456 9 14030 3	60 4	Y	3007	2961 0	104
						3308 9				81 1	

HUESO SALTO STATE 55-2-48 LOV WELL #: 2H RRCID -> 287548 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 11210 PERF.11565 - 15763

05	4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	2751 2	373 4	N	1180	579 1	788
06	10713 X	10713	-0-	-0-	-0-	1298 9 7550 2	614 4	N	2317	2906 1	199
07	8610 X	8610	-0-	-0-	-0-	2549 9 6229 3	261 4	N	1927	1749 1	377
08	7295 X	7295	-0-	-0-	-0-	2120 9 5292 3	191 4	N	1647	1345 1	679
09	10710 X	4051	-0-	-6659	-0-	1812 9 2914 3	144 4	N	903	1001 1	581
10	11067 X	6571	-0-	-4496	-0-	993 9 4637 3	340 4	N	1449	1728 1	302
						1594 9					

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287618 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 10087 PERF.10212 - 20393

05	23546 X	23546	-0-	-0-	-0-	21615 2	43 4	Y	1716	1725 1	96
06	23640 X	22413	-0-	-1227	-0-	1888 9 20856 2	54 4	Y	1366	1355 1	107
07	24428 X	11104	-0-	-13324	-0-	1503 9 11 2	10376 3	Y	632	667 1	72
08	24428 X	6149	-0-	-18279	-0-	22 4 8 1	695 9 5819 3	Y	278	318 1	32
09	23100 X	1370	-0-	-21730	-0-	16 4 12 1	306 9 1117 3	Y	212	220 1	18
10	23560 X	319	-0-	-23241	-0-	8 4 13 1	233 9 23 3	Y	244	230 1	30
						15 4	268 9			2 8	

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 8H RRCID -> 287619 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10111 PERF.10302 - 20387

05	10509 X	-0-	-0-	-10509	-0-			Y	-0-		-0-
06	4470 X	-0-	-0-	-4470	-0-			Y	-0-		-0-
07	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-
08	578 X	578	-0-	-0-	-0-	1 1	481 3	Y	84	74 1	10
						4 4	92 9				
09	5398 X	5398	-0-	-0-	-0-	18 1	4560 3	Y	701	631 1	59
						49 4	771 9			21 8	
10	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	3 1	1439 3	Y	250	277 1	30
						16 4	275 9			2 8	

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
STATE MAYFLY UNIT				WELL #: 10H	RRCID -> 287620	COMPL. DATE 03/02/2019	TOTAL DEPTH 10086	PERF.10218	-	20455						
05		32612 X	27516	-0-	-5096	-0-	25622 2	1839 9	55 4	Y	1672	1732 1				98
06		31560 X	20818	-0-	-10742	-0-	19771 2	986 9	61 4	Y	896	921 1				73
07		34968 X	5101	-0-	-29867	-0-	2 2	16 4	4940 3	Y	130	188 1				15
08		34968 X	2495	-0-	-32473	-0-	11 1	23 4	2250 3	Y	192	184 1				23
09		33840 X	841	-0-	-32999	-0-	15 1	10 4	616 3	Y	182	184 1	5 8			16
10		27528 X	3738	-0-	-23790	-0-	13 1	16 4	3267 3	Y	402	367 1	3 8			48
STATE MAYFLY UNIT				WELL #: 9H	RRCID -> 287662	COMPL. DATE 03/10/2019	TOTAL DEPTH 10113	PERF.10314	-	20316						
05		2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-				Y	-0-	9 1				-0-
06		2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-				Y	-0-					-0-
07		2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-				Y	-0-					-0-
08		2511 X	1336	-0-	-1175	-0-	4 1	39 4	774 3	Y	472	415 1				57
09		4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	15 1	14 4	3421 3	Y	884	842 1	27 8			72
10		1781 X	1781	-0-	-0-	-0-	4 1	6 4	972 9	Y	285	320 1	3 8			34
STATE CORTEZ UNIT				WELL #: 3H	RRCID -> 288016	COMPL. DATE 06/23/2020	TOTAL DEPTH 10826	PERF.11202	-	21026						
05		54975 X	54975	-0-	-0-	-0-	582 1	103 4	48206 2	Y	5531	5421 0	78 1			170
06		55327 X	55327	-0-	-0-	-0-	85 1	100 4	6084 9	Y	5175	5140 0	90 1			115
07		56967 X	56967	-0-	-0-	-0-	29 1	50645 3	49449 2	Y	5259	5201 0	43 1			130
08		61139 X	61139	-0-	-0-	-0-	21 1	14 4	5693 9	Y	5631	5571 0	43 1			130
09		57742 X	57742	-0-	-0-	-0-	49 1	55 4	398 2	Y	4891	4763 0	80 1			155
10		57164 X	55190	-0-	-1974	-0-	145 1	92 4	110 4	Y	3589	3498 0	152 1			94
STATE CORREA UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 288075	COMPL. DATE 09/26/2019	TOTAL DEPTH 10659	PERF.10900	-	20764						
05		24280 X	24280	-0-	-0-	-0-	52 1	28 4	20923 2	Y	2979	2916 0	45 1			60
06		24578 X	24578	-0-	-0-	-0-	29 1	29 4	3277 9	Y	2962	2948 0	31 1			43
07		25237 X	25237	-0-	-0-	-0-	29 4	10 1	21262 2	Y	2869	2842 0	15 1			55
08		24273 X	21824	-0-	-2449	-0-	21948 3	7 1	3258 9	Y	2773	2746 0	12 1			68
09		25882 X	25882	-0-	-0-	-0-	24 4	14 1	95 2	Y	3171	3126 0	27 1			66
10		25847 X	25847	-0-	-0-	-0-	21 4	15 1	18743 3	Y	3048	3007 0	53 1			50
							27 4		3050 9			4 8				
									22359 3			20 8				
									3488 9			4 8				
									22452 3							
									3353 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CORREA UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
STATE CORREA UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 288098	COMPL. DATE 04/16/2021	TOTAL DEPTH 11260	PERF.11334 - 21247									
05	67301 X	58211	-0-	-9090	-0-	77 1	52724 2	52 4	5358 9	Y	4871	4782 0	142 1	1	96	
06	65130 X	57586	-0-	-7544	-0-	43 1	52730 2	48 4	4765 9	Y	4332	4270 0	95 1	1	63	
07	67301 X	58348	-0-	-8953	-0-	14 1	142 2	53401 3	49 4	Y	4311	4248 0	44 1	1	82	
08	56658 X	56658	-0-	-0-	-0-	14 1	52083 3	45 4	4516 9	Y	4105	4042 0	41 1	1	100	
09	54330 X	48740	-0-	-5590	-0-	21 1	44635 3	24 4	4060 9	Y	3691	3624 0	67 1	1	76	
10	68078 X	68078	-0-	-0-	-0-	35 1	63636 3	53 4	4354 9	Y	3958	3734 0	226 1	1	62	
STATE ASPEN C UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 288221	COMPL. DATE 12/27/2019	TOTAL DEPTH 10458	PERF.10562 - 18033									
05	23684 X	15490	-0-	-8194	-0-	31 1	13628 2	46 4	1785 9	Y	1623	1627 0	29 1	1	417	
06	19740 X	15787	-0-	-3953	-0-	46 1	13964 2	58 4	1719 9	Y	1563	1600 0	19 1	1	361	
07	20398 X	14162	-0-	-6236	-0-	53 1	185 2	12314 3	48 4	Y	1420	1412 0	8 1	1	361	
08	16678 X	11290	-0-	-5388	-0-	66 1	9836 3	46 4	1342 9	Y	1220	1214 0	6 1	1	358	
09	15780 X	10089	-0-	-5691	-0-	81 1	8714 3	41 4	1253 9	Y	1139	1014 0	10 1	1	473	
10	16306 X	6727	-0-	-9579	-0-	106 1	5612 3	41 4	968 9	Y	880	797 0	12 1	1	542	
STATE ASPEN C UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 288222	COMPL. DATE 12/23/2019	TOTAL DEPTH 10457	PERF.10620 - 17921									
05	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-				-0-	
06	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-				-0-	
07	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-				-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	0 N	-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									
05	29326 X	25487	-0-	-3839	-0-	23014 2	2473 9	21811 2	2261 9	Y	2248	2169 0	57 1	1	135	
06	28380 X	24072	-0-	-4308	-0-	56 2	20764 3	2325 9		Y	2055	2060 0	36 1	1	94	
07	29326 X	23145	-0-	-6181	-0-	18644 3	2109 9	18757 3	10 4	Y	2114	2060 0	16 1	1	132	
08	28892 X	20753	-0-	-8139	-0-	1285 9		17048 3	1689 9	Y	1917	1930 0	13 1	1	105	
09	27420 X	20052	-0-	-7368	-0-					Y	1168	1149 0	23 1	1	88	
10	25482 X	18737	-0-	-6745	-0-					Y	1535	1449 0	46 1	1	127	

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 #: 1603H		RRCID -> 288244		COMPL. DATE 02/17/2020				TOTAL DEPTH 10495 PERF.10618 - 18026						
05		41943 X	32457	-0-	-9486	-0-	30001 2 2423 9	33	4	Y	2203	2035	0	86	1	130
06		33382 X	33382	-0-	-0-	-0-	30507 2 2839 9	36	4	Y	2581	2535	0	59	1	117
07		32548 X	32548	-0-	-0-	-0-	60 2 38 4	29952 3 2498 9	3	Y	2271	2221	0	26	1	141
08		32457 X	32303	-0-	-154	-0-	30313 3 1944 9	46	4	Y	1767	1789	0	22	1	96
09		33718 X	33718	-0-	-0-	-0-	31440 3 2240 9	38	4	Y	2036	1917	0	39	1	153
10		33666 X	29316	-0-	-4350	-0-	27087 3 2196 9	33	4	Y	1996	1911	0	72	1	164
		STATE APACHE 57		WELL #: 1604H		RRCID -> 288245		COMPL. DATE 02/17/2020				TOTAL DEPTH 10507 PERF.10685 - 18119				
05		34844 X	33595	-0-	-1249	-0-	30247 2 3310 9	38	4	Y	3009	2948	0	72	1	181
06		33960 X	29996	-0-	-3964	-0-	26958 2 3004 9	34	4	Y	2731	2744	0	43	1	125
07		36425 X	26841	-0-	-9584	-0-	38 2 18 4	25179 3 1606 9	3	Y	1460	1476	0	18	1	91
08		32612 X	25029	-0-	-7583	-0-	23215 3 1793 9	21	4	Y	1630	1614	0	17	1	89
09		31560 X	27096	-0-	-4464	-0-	25083 3 1983 9	30	4	Y	1803	1705	0	31	1	136
10		32612 X	25246	-0-	-7366	-0-	22712 3 2506 9	28	4	Y	2278	2163	0	61	1	189
		STATE APACHE 57		WELL #: 1605H		RRCID -> 288247		COMPL. DATE 03/01/2020				TOTAL DEPTH 10473 PERF.10590 - 20608				
05		20677 X	42	-0-	-20635	-0-	1 2	41	9	Y	37	40	0			2
06		20010 X	-0-	-0-	-20010	-0-				Y	-0-	2	0			-0-
07		16988 X	-0-	-0-	-16988	-0-				Y	-0-					-0-
08		2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-				Y	-0-					-0-
09		180 X	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-					-0-
10		53 X	53	-0-	-0-	-0-	3 3 43 9	7	4	Y	39	36	0	1	8	2
		STATE APACHE 57		WELL #: 1606H		RRCID -> 288248		COMPL. DATE 02/29/2020				TOTAL DEPTH 10493 PERF.10559 - 20618				
05		7409 X	891	-0-	-6518	-0-	25 2	866	9	Y	787	765	0			34
06		10230 X	-0-	-0-	-10230	-0-				Y	-0-	34	0			-0-
07		10571 X	-0-	-0-	-10571	-0-				Y	-0-					-0-
08		1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-				Y	-0-					-0-
09		870 X	-0-	-0-	-870	-0-				Y	-0-					-0-
10		1060 X	1060	-0-	-0-	-0-	941 3 110 9	9	4	Y	100	92	0	3	1	5
		STATE BLUEWING UNIT B		WELL #: 1H		RRCID -> 288269		COMPL. DATE 12/22/2020				TOTAL DEPTH 10581 PERF.10617 - 20526				
05		36239 X	34745	-0-	-1494	-0-	30651 2 3972 9	122	4	Y	3611	3372	1			444
06		35070 X	27000	-0-	-8070	-0-	24236 2 2675 9	89	4	Y	2432	2689	1			187
07		36239 X	23723	-0-	-12516	-0-	166 2 86 4	20922 3 2549 9	3	Y	2317	2356	1			148
08		34596 X	20726	-0-	-13870	-0-	18227 3 2435 9	64	4	Y	2214	2147	1			215
09		33480 X	22425	-0-	-11055	-0-	19800 3 2549 9	76	4	Y	2317	2391	1	25	8	116
10		34596 X	23033	-0-	-11563	-0-	20677 3 2281 9	75	4	Y	2074	2079	1	2	8	109

PHANTOM (WOLFCAMP)														
EOG RESOURCES, INC.														
MCKNIGHT 29 UNIT														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 253162														
WELL #: 2H RRCID -> 288272 COMPL. DATE 06/30/2019 TOTAL DEPTH 11788 PERF.11940 - 16757														
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

05		15686 X	11086	-0-	-4600	-0-	9273 2	82 4	Y	1574	1576 0	4 1		27
							1731 9							
06		15180 X	11324	-0-	-3856	-0-	9201 2	77 4	Y	1860	1859 0	2 1		26
							2046 9							
07		13981 X	13028	-0-	-953	-0-	162 2	10216 3	Y	2247	2199 0	1 1		67
							178 4	2472 9			6 8			
08		11563 X	10978	-0-	-585	-0-	9016 3	37 4	Y	1750	1771 0	1 1		45
							1925 9							
09		16344 X	16344	-0-	-0-	-0-	10 1	14356 3	Y	1615	1542 0	1 1		85
							201 4	1777 9			32 8			
10		23644 X	23644	-0-	-0-	-0-	46 1	21067 3	Y	2165	2163 0	10 1		72
							149 4	2382 9			5 8			

STATE CORREA UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 288416 COMPL. DATE 09/26/2019 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10710 - 20788														
05		24397 X	23973	-0-	-424	-0-	52 1	20916 2	Y	2707	2633 0	41 1		54
							27 4	2978 9						
06		23610 X	23556	-0-	-54	-0-	29 1	20307 2	Y	2903	2887 0	27 1		43
							27 4	3193 9						
07		24660 X	24660	-0-	-0-	-0-	10 1	96 2	Y	2911	2885 0	13 1		56
							21324 3	28 4						
08		23963 X	23524	-0-	-439	-0-	10 1	20120 3	Y	3063	3031 0	12 1		75
							25 4	3369 9			1 8			
09		23550 X	22436	-0-	-1114	-0-	16 1	19094 3	Y	3005	2977 0	21 1		63
							20 4	3306 9			19 8			
10		24552 X	21130	-0-	-3422	-0-	17 1	17993 3	Y	2814	2779 0	48 1		46
							25 4	3095 9			4 8			

STATE CORREA UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 288460 COMPL. DATE 04/17/2020 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10943 - 21024														
05		43090 X	39271	-0-	-3819	-0-	69 1	35331 2	Y	3489	3451 0	83 1		69
							33 4	3838 9						
06		41700 X	39899	-0-	-1801	-0-	39 1	36262 2	Y	3244	3209 0	57 1		47
							30 4	3568 9						
07		40765 X	38719	-0-	-2046	-0-	13 1	102 2	Y	3096	3059 0	25 1		59
							35169 3	29 4						
08		40092 X	40092	-0-	-0-	-0-	13 1	35989 3	Y	3691	3634 0	25 1		90
							30 4	4060 9			1 8			
09		39528 X	39528	-0-	-0-	-0-	22 1	35416 3	Y	3698	3640 0	47 1		77
							22 4	4068 9			24 8			
10		46780 X	46780	-0-	-0-	-0-	26 1	42454 3	Y	3880	3779 0	110 1		63
							32 4	4268 9			5 8			

STATE CORREA UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 288537 COMPL. DATE 04/18/2020 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10645 - 20590														
05		34069 X	25066	-0-	-9003	-0-	51 1	21865 2	Y	2838	2866 0	51 1		57
							28 4	3122 9						
06		33480 X	28481	-0-	-4999	-0-	33 1	25994 2	Y	2204	2189 0	40 1		32
							30 4	2424 9						
07		34596 X	28714	-0-	-5882	-0-	11 1	65 2	Y	1984	1959 0	19 1		38
							26429 3	27 4						
08		34596 X	30626	-0-	-3970	-0-	12 1	29114 3	Y	1342	1325 0	20 1		32
							24 4	1476 9			3 8			
09		28500 X	27842	-0-	-658	-0-	19 1	27138 3	Y	612	593 0	35 1		12
							12 4	673 9			4 8			
10		29419 X	27498	-0-	-1921	-0-	19 1	24318 3	Y	2846	2745 0	62 1		46
							30 4	3131 9			5 8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE CORREA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 288538 COMPL. DATE 04/19/2020 TOTAL DEPTH 10939 PERF.11040 - 20986

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
05	38564 X	14696	-0-	-23868	-0-	43 1	13162 2	Y	1355	1326 0	25 1	27	
						1491 9							
06	19140 X	15173	-0-	-3967	-0-	25 1	13968 2	Y	1073	1066 0	18 1	16	
						1180 9							
07	16833 X	15781	-0-	-1052	-0-	9 1	34 2	Y	1019	1007 0	9 1	19	
						14617 3	1121 9						
08	17093 X	17093	-0-	-0-	-0-	9 1	15709 3	Y	1250	1230 0	9 1	30	
						1375 9							
09	15709 X	15709	-0-	-0-	-0-	15 1	14489 3	Y	1095	1079 0	16 1	23	
						1205 9				7 8			
10	14914 X	14914	-0-	-0-	-0-	17 1	13798 3	Y	999	974 0	31 1	16	
						1099 9				1 8			

STATE BLUEWING UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 288558 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 10548 PERF.10574 - 19349

05	32395 X	32200	-0-	-195	-0-	29677 2	91 4	Y	2211	2088 1		272
						2432 9						
06	31350 X	27319	-0-	-4031	-0-	25584 2	70 4	Y	1514	1670 1		116
						1665 9						
07	32395 X	29712	-0-	-2683	-0-	142 2	27311 3	Y	1979	1969 1		126
						82 4	2177 9					
08	32209 X	28110	-0-	-4099	-0-	26312 3	59 4	Y	1581	1553 1		154
						1739 9						
09	31170 X	24925	-0-	-6245	-0-	23343 3	58 4	Y	1385	1455 1	15 8	69
						1524 9						
10	32209 X	26186	-0-	-6023	-0-	24394 3	62 4	Y	1573	1557 1	2 8	83
						1730 9						

MANHATTAN STATE UNIT WELL #: 51H RRCID -> 288816 COMPL. DATE 12/24/2019 TOTAL DEPTH 9735 PERF.10264 - 19395

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	7515	-0-	7515	7515	17 1	6432 3	Y	946	890 1		56
						25 4	1041 9					
09	T. A.	23913	-0-	23913	31428	51 1	21534 3	Y	2061	1984 1	51 8	82
						61 4	2267 9					
10	T. A.	34295	-0-	34295	65723	30 1	31087 3	Y	2860	2733 1	154 8	55
						32 4	3146 9					

ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 289005 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 11948 PERF.12051 - 16786

05	22661 X	18364	-0-	-4297	-0-	14223 2	14 4	Y	3752	3735 0	17 1	47
						4127 9						
06	21930 X	19483	-0-	-2447	-0-	15402 2	51 4	Y	3664	3660 0	11 1	40
						4030 9						
07	21824 X	16120	-0-	-5704	-0-	256 2	12562 3	Y	2883	2839 0	4 1	74
						131 4	3171 9			6 8		
08	20119 X	15558	-0-	-4561	-0-	11950 3	31 4	Y	3252	3287 0	2 1	31
						3577 9				6 8		
09	19470 X	14937	-0-	-4533	-0-	11341 3	79 4	Y	3197	3142 0	1 1	54
						3517 9				31 8		
10	20119 X	16500	-0-	-3619	-0-	12679 3	61 4	Y	3418	3385 0	17 1	63
						3760 9				7 8		

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. ATLANTIS 7 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
ATLANTIS 7 UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 289008	COMPL. DATE 01/02/2020	TOTAL DEPTH 11889	PERF.12135	-		16683						
05	15686 X	14426	-0-	-1260	-0-	12705 1707 9	2	14	4	Y	1552	1546	0	7	1	19
06	15600 X	14505	-0-	-1095	-0-	12702 1755 9	2	48	4	Y	1595	1593	0	4	1	17
07	16120 X	13231	-0-	-2889	-0-	105 124 4	2	11697	3	Y	1186	1166	0	2	1	30
08	14973 X	13850	-0-	-1123	-0-	11867 1953 9	3	1305	9	Y	1775	1782	0	1	1	17
09	14490 X	11000	-0-	-3490	-0-	10219 707 9	3	74	4	Y	643	627	0	1	1	11
10	14973 X	11272	-0-	-3701	-0-	10145 1075 9	3	52	4	Y	977	959	0	6	1	18
ATLANTIS 7 UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 289009	COMPL. DATE 01/02/2020	TOTAL DEPTH 11878	PERF.12013	-		16765						
05	14353 X	10169	-0-	-4184	-0-	8793 1365 9	2	11	4	Y	1241	1238	0	4	1	16
06	13890 X	10620	-0-	-3270	-0-	9040 1540 9	2	40	4	Y	1400	1399	0	2	1	15
07	11625 X	8834	-0-	-2791	-0-	106 97 4	2	7311	3	Y	1200	1180	0	1	1	31
08	11315 X	9430	-0-	-1885	-0-	8130 1273 9	3	1320	9	Y	1157	1173	0	1	1	11
09	10620 X	9376	-0-	-1244	-0-	7885 1428 9	3	27	4	Y	1298	1271	0	16	8	22
10	10974 X	9463	-0-	-1511	-0-	7770 1648 9	3	45	4	Y	1498	1485	0	4	1	28
ATLANTIS 7 UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 289010	COMPL. DATE 01/02/2020	TOTAL DEPTH 11840	PERF.12008	-		16805						
05	21328 X	16938	-0-	-4390	-0-	15321 1603 9	2	14	4	Y	1457	1454	0	8	1	18
06	20640 X	18101	-0-	-2539	-0-	16220 1830 9	2	51	4	Y	1664	1659	0	5	1	18
07	21917 X	18126	-0-	-3791	-0-	139 150 4	2	16106	3	Y	1574	1542	0	2	1	40
08	21917 X	16539	-0-	-5378	-0-	14873 1637 9	3	1731	9	Y	1488	1507	0	1	1	14
09	21210 X	14245	-0-	-6965	-0-	12740 1434 9	3	71	4	Y	1304	1271	0	1	1	22
10	18693 X	12022	-0-	-6671	-0-	10552 1423 9	3	47	4	Y	1294	1282	0	6	1	24
STATE HARRISON RANCH 57		WELL #: 2111H		RRCID -> 289160	COMPL. DATE 09/30/2020	TOTAL DEPTH 10428	PERF.10658	-		20726						
05	40114 X	35774	-0-	-4340	-0-	97 32 4	1	32311	2	Y	3031	2950	0	80	1	74
06	38820 X	34225	-0-	-4595	-0-	39 29 4	1	32048	2	Y	1917	1882	0	53	1	56
07	40114 X	28738	-0-	-11376	-0-	29 34 1	1	2109	9	Y	2153	2071	0	20	1	118
08	36580 X	20187	-0-	-16393	-0-	26160 57 1	3	156	2	Y	1586	1628	0	13	1	61
09	35400 X	31153	-0-	-4247	-0-	11 11 4	1	18374	3	Y	1586	1628	0	13	1	61
09	35400 X	31153	-0-	-4247	-0-	105 19 4	1	1745	9	Y	2726	2663	0	46	1	69
10	35774 X	34824	-0-	-950	-0-	19 132 1	1	28030	3	Y	2726	2663	0	46	1	69
						16 16 4	4	2999	9	Y	3222	3082	0	100	1	106
								3544	9			3	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE HARRISON RANCH 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
WELL #: 2112H RRCID -> 289161 COMPL. DATE 09/30/2020 TOTAL DEPTH 10447 PERF.10700 - 20781							
05	39048 X	39048	-0-	-0-	103 1	34355 2	102
					45 4	4545 9	
06	39237 X	39237	-0-	-0-	42 1	34715 2	120
					41 4	4439 9	
07	47920 X	47920	-0-	-0-	56 1	310 2	235
					42810 3	35 4	
08	42902 X	42902	-0-	-0-	118 1	38256 3	158
					19 4	4509 9	
09	39240 X	38850	-0-	-390	130 1	34866 3	89
					29 4	3825 9	
10	41757 X	36599	-0-	-5158	137 1	32483 3	120
					22 4	3957 9	
STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2113H RRCID -> 289162 COMPL. DATE 09/30/2020 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10721 - 20852							
05	56017 X	47843	-0-	-8174	125 1	41788 2	132
					50 4	5880 9	
06	54210 X	46161	-0-	-8049	49 1	40144 2	160
					40 4	5928 9	
07	54219 X	31158	-0-	-23061	33 1	375 2	283
					25073 3	14 4	
08	50220 X	37503	-0-	-12717	98 1	31981 3	190
					17 4	5407 9	
09	47430 X	26931	-0-	-20499	85 1	22809 3	94
					22 4	4015 9	
10	47833 X	34883	-0-	-12950	130 1	30731 3	121
					21 4	4001 9	
STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2118H RRCID -> 289163 COMPL. DATE 10/01/2020 TOTAL DEPTH 10518 PERF.10690 - 15410							
05	29729 X	17719	-0-	-12010	47 1	15632 2	45
					24 4	2016 9	
06	29910 X	16466	-0-	-13444	17 1	14419 2	54
					21 4	2009 9	
07	30907 X	17432	-0-	-13475	20 1	131 2	99
					15284 3	19 4	
08	30907 X	18249	-0-	-12658	49 1	15865 3	82
					13 4	2322 9	
09	26490 X	16345	-0-	-10145	53 1	14239 3	47
					17 4	2036 9	
10	17732 X	16677	-0-	-1055	60 1	14260 3	71
					14 4	2343 9	
STATE DIAGON ALLEY A WELL #: 1H RRCID -> 289164 COMPL. DATE 10/01/2020 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10725 - 20795							
05	50251 X	44612	-0-	-5639	119 1	39853 2	102
					65 4	4575 9	
06	47580 X	41218	-0-	-6362	48 1	39086 2	53
					59 4	2025 9	
07	52731 X	41018	-0-	-11713	49 1	198 2	149
					37717 3	45 4	
08	52731 X	50697	-0-	-2034	144 1	46650 3	135
					31 4	3872 9	
09	51030 X	39616	-0-	-11414	134 1	36031 3	79
					40 4	3411 9	
10	44609 X	40072	-0-	-4537	153 1	36260 3	109
					32 4	3627 9	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE DIAGON ALLEY B				//CONT.// //CONT.//	71052 900 253162	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	2H	RRCID ->	289165	COMPL. DATE	10/01/2020	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	10707	- 20845		
05		30845 X	27777	-0-	-3068	-0-	70 1	23460 2	1915 3	Y	3814	3731 0	61 1	94		
							52 4	4195 9								
06		29850 X	16125	-0-	-13725	-0-	15 1	12502 2	1195 3	Y	3246	3221 0	22 1	97		
							37 4	3571 9								
07		30845 X	3336	-0-	-27509	-0-	4 1	24 2	1195 3	Y	329	406 0	2 1	18		
							2926 3	20 4								
08		27776 X	26075	-0-	-1701	-0-	69 1	22627 3	1195 3	Y	3052	2932 0	17 1	118		
							22 4	3357 9				3 8				
09		26880 X	20594	-0-	-6286	-0-	67 1	18012 3	1195 3	Y	2260	2292 0	28 1	58		
							29 4	2486 9								
10		27776 X	20377	-0-	-7399	-0-	74 1	17486 3	1195 3	Y	2540	2456 0	53 1	85		
							23 4	2794 9				4 8				
LINK VJ RANCH 24-13 C				WELL #:	3H	RRCID ->	289234	COMPL. DATE	02/01/2020	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	11625	- 21527		
05		38750 X	26143	-0-	-12607	-0-	20064 2	29 4	1195 3	Y	5500	5534 1	127			
							6050 9									
06		37500 X	30837	-0-	-6663	-0-	23359 2	74 4	1195 3	Y	6731	6779 1	79			
							7404 9									
07		37572 X	36146	-0-	-1426	-0-	826 2	27120 3	1195 3	Y	7428	7434 1	3 8	70		
							29 4	8171 9								
08		37572 X	35240	-0-	-2332	-0-	27077 3	74 4	1195 3	Y	7354	7251 1	173			
							8089 9									
09		36360 X	32164	-0-	-4196	-0-	24841 3	31 4	1195 3	Y	6629	6485 1	254 8	63		
							7292 9									
10		36146 X	33291	-0-	-2855	-0-	25799 3	23 4	1195 3	Y	6790	6305 0	486 1	62		
							7469 9									
APOLLO 7				WELL #:	8H	RRCID ->	289258	COMPL. DATE	12/08/2018	TOTAL DEPTH	11990	PERF.	12242	- 16841		
05		7502 X	7225	-0-	-277	-0-	6154 2	34 4	1195 3	Y	943	945 0	2 1	30		
							1037 9									
06		8706 X	8706	-0-	-0-	-0-	7381 2	41 4	1195 3	Y	1167	1155 0	2 1	40		
							1284 9									
07		8223 X	8223	-0-	-0-	-0-	228 2	6934 3	1195 3	Y	933	934 0	1 1	35		
							35 4	1026 9				3 8				
08		8766 X	8766	-0-	-0-	-0-	7581 3	27 4	1195 3	Y	1053	1048 0	1 1	35		
							1158 9					4 8				
09		8700 X	7709	-0-	-991	-0-	6542 3	27 4	1195 3	Y	1036	1036 0	17 8	18		
							1140 9									
10		8990 X	8730	-0-	-260	-0-	7315 3	26 4	1195 3	Y	1263	1246 0	5 1	26		
							1389 9					4 8				
APOLLO 7				WELL #:	5H	RRCID ->	289259	COMPL. DATE	12/09/2018	TOTAL DEPTH	12073	PERF.	12217	- 16896		
05		14338 X	14338	-0-	-0-	-0-	12380 2	46 4	1195 3	Y	1738	1736 0	6 1	56		
							1912 9									
06		14540 X	14540	-0-	-0-	-0-	12772 2	43 4	1195 3	Y	1568	1567 0	3 1	54		
							1725 9									
07		14294 X	14294	-0-	-0-	-0-	340 2	12380 3	1195 3	Y	1395	1391 0	2 1	52		
							39 4	1535 9				4 8				
08		14167 X	12473	-0-	-1694	-0-	11088 3	30 4	1195 3	Y	1232	1238 0	1 1	41		
							1355 9					4 8				
09		13710 X	12493	-0-	-1217	-0-	10965 3	31 4	1195 3	Y	1361	1362 0	17 8	23		
							1497 9									
10		14167 X	12410	-0-	-1757	-0-	10771 3	24 4	1195 3	Y	1468	1453 0	5 1	30		
							1615 9					3 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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #:		4H	RRCID -> 289260	COMPL. DATE 02/16/2018				TOTAL DEPTH 11885	PERF.12187 - 16709					
05	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	298 1301	2 9	46	4	Y	1183	1185	0			38
06	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	284 1322	2 9	46	4	Y	1202	1199	0			41
07	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	294 1332	2 9	46	4	Y	1211	1198	0	9	8	45
08	3100 N	5667	-0-	2567	2567	4476 1147	3 9	44	4	Y	1043	1047	0	6	8	35
09	3000 N	9096	-0-	6096	8663	8092 963	3 9	41	4	Y	875	853	0	43	8	14
10	3100 N	8745	-0-	5645	14308	7829 883	3 9	33	4	Y	803	789	0	3	1	16
APOLLO 7		WELL #:		9H	RRCID -> 289263	COMPL. DATE 12/07/2018				TOTAL DEPTH 12035	PERF.12158 - 16889					
05	10416 X	9680	-0-	-736	-0-	8178 1467	2 9	35	4	Y	1334	1348	0	4	1	43
06	9948 X	9948	-0-	-0-	-0-	8396 1517	2 9	35	4	Y	1379	1373	0	2	1	47
07	11687 X	10540	-0-	-1147	-0-	317 35	2 4	8761	3	Y	1297	1292	0	1	1	48
08	11222 X	9662	-0-	-1560	-0-	8247 1388	3 9	27	4	Y	1262	1264	0	1	1	42
09	10860 X	8633	-0-	-2227	-0-	7271 1335	3 9	27	4	Y	1214	1222	0	13	8	21
10	10540 X	8131	-0-	-2409	-0-	6758 1351	3 9	22	4	Y	1228	1218	0	3	1	25
APOLLO 7		WELL #:		10H	RRCID -> 289264	COMPL. DATE 12/07/2018				TOTAL DEPTH 11969	PERF.12206 - 16818					
05	14671 X	14671	-0-	-0-	-0-	12769 1855	2 9	47	4	Y	1686	1693	0	5	1	54
06	14359 X	14359	-0-	-0-	-0-	12494 1818	2 9	47	4	Y	1653	1647	0	3	1	57
07	14543 X	14543	-0-	-0-	-0-	337 41	2 4	12644	3	Y	1383	1382	0	2	1	51
08	14570 X	13057	-0-	-1513	-0-	11440 1581	3 9	36	4	Y	1437	1434	0	1	1	48
09	14100 X	11284	-0-	-2816	-0-	9842 1408	3 9	34	4	Y	1280	1284	0	22	8	22
10	14570 X	11838	-0-	-2732	-0-	10054 1753	3 9	31	4	Y	1594	1573	0	6	1	32
APOLLO 7		WELL #:		6H	RRCID -> 289265	COMPL. DATE 12/09/2018				TOTAL DEPTH 12005	PERF.12119 - 16824					
05	11873 X	10856	-0-	-1017	-0-	9574 1247	2 9	35	4	Y	1134	1135	0	4	1	36
06	13980 X	12321	-0-	-1659	-0-	11253 1036	2 9	32	4	Y	942	943	0	3	1	32
07	14539 X	12969	-0-	-1570	-0-	318 37	2 4	11181	3	Y	1303	1280	0	2	1	48
08	14787 X	12509	-0-	-2278	-0-	11570 912	3 9	27	4	Y	829	843	0	1	1	28
09	14310 X	9064	-0-	-5246	-0-	8487 557	3 9	20	4	Y	506	507	0	19	8	8
10	12958 X	8986	-0-	-3972	-0-	8361 606	3 9	19	4	Y	551	540	0	4	1	11

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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	

APOLLO 7		WELL #:		7H	RRCID ->	289266	COMPL. DATE	12/08/2018	TOTAL DEPTH	12059	PERF.	12194	- 16876			
05	10974 X	10399	-0-	-575	-0-	9031 1333 9	2	35	4	Y	1212	1209	0	4	1	39
06	10620 X	9979	-0-	-641	-0-	8651 1294 9	2	34	4	Y	1176	1173	0	2	1	40
07	10974 X	9264	-0-	-1710	-0-	243 29 4	2	7894	3	Y	998	997	0	1	1	37
08	11501 X	9871	-0-	-1630	-0-	8653 1194 9	3	24	4	Y	1085	1082	0	1	1	36
09	10050 X	8119	-0-	-1931	-0-	6954 1142 9	3	23	4	Y	1038	1044	0	12	8	18
10	10385 X	7850	-0-	-2535	-0-	6677 1152 9	3	21	4	Y	1047	1038	0	4	1	21

APOLLO 7		WELL #:		11H	RRCID ->	289267	COMPL. DATE	12/07/2018	TOTAL DEPTH	12013	PERF.	12396	- 16887			
05	9362 X	8634	-0-	-728	-0-	7422 1184 9	2	28	4	Y	1076	1082	0	3	1	35
06	8699 X	8699	-0-	-0-	-0-	7507 1164 9	2	28	4	Y	1058	1055	0	2	1	36
07	9875 X	9875	-0-	-0-	-0-	269 30 4	2	8365	3	Y	1101	1092	0	1	1	41
08	9641 X	8625	-0-	-1016	-0-	7562 1041 9	3	22	4	Y	946	951	0	1	1	32
09	9330 X	3017	-0-	-6313	-0-	2007 988 9	3	22	4	Y	898	904	0	11	8	15
10	9889 X	1685	-0-	-8204	-0-	435 1225 9	3	25	4	Y	1114	1103	0	3	8	23

LINK VJ RANCH 24-13 A		WELL #:		1H	RRCID ->	289327	COMPL. DATE	02/01/2020	TOTAL DEPTH	11224	PERF.	11510	- 21551			
05	22754 X	18377	-0-	-4377	-0-	14743 3608 9	2	26	4	Y	3280	3295	1			75
06	22020 X	18328	-0-	-3692	-0-	14475 3797 9	2	56	4	Y	3452	3487	1			40
07	25858 X	25858	-0-	-0-	-0-	472 28 4	2	20673	3	Y	4259	4258	1	1	8	40
08	26240 X	26240	-0-	-0-	-0-	21940 4216 9	3	84	4	Y	3833	3783	1			90
09	25148 X	25148	-0-	-0-	-0-	21097 4013 9	3	38	4	Y	3648	3564	1	140	8	34
10	25854 X	22369	-0-	-3485	-0-	18507 3837 9	3	25	4	Y	3488	3216	0	274	1	32

LINK VJ RANCH 24-13 B		WELL #:		2H	RRCID ->	289361	COMPL. DATE	02/01/2020	TOTAL DEPTH	11297	PERF.	11435	- 21627			
05	28892 X	20951	-0-	-7941	-0-	16584 4337 9	2	30	4	Y	3943	3981	1			91
06	30840 X	23147	-0-	-7693	-0-	17795 5279 9	2	73	4	Y	4799	4833	1			57
07	31930 X	31902	-0-	-28	-0-	658 34 4	2	24692	3	Y	5925	5924	1	2	8	56
08	31930 X	30881	-0-	-1049	-0-	24622 6183 9	3	76	4	Y	5621	5545	1			132
09	30900 X	26788	-0-	-4112	-0-	21091 5660 9	3	37	4	Y	5145	5031	1	197	8	49
10	31899 X	26090	-0-	-5809	-0-	20558 5508 9	3	24	4	Y	5007	4672	0	338	1	46

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 24-13 D		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
LINK VJ RANCH 24-13 D		WELL #:	4H	RRCID ->	289368	COMPL. DATE	01/31/2020	TOTAL DEPTH	11301	PERF.11603	-	21560				
05		51894 X	49694	-0-	-2200	-0-	39656 9989 9	2	49	4	Y	9081	9076	1		208
06		50220 X	46094	-0-	-4126	-0-	37010 8972 9	2	112	4	Y	8156	8269	1		95
07		51832 X	44457	-0-	-7375	-0-	848 37 4	2	35157 8415 9	3	Y	7650	7670	1	3 8	72
08		51832 X	44998	-0-	-6834	-0-	36153 8742 9	3	103	4	Y	7947	7832	1		187
09		50160 X	40775	-0-	-9385	-0-	32487 8246 9	3	42	4	Y	7496	7323	1	288 8	72
10		49693 X	38265	-0-	-11428	-0-	30858 7379 9	3	28	4	Y	6708	6236	0	482 1	62
LINK VJ RANCH 24-13 F		WELL #:	6H	RRCID ->	289369	COMPL. DATE	01/30/2020	TOTAL DEPTH	11347	PERF.11634	-	21623				
05		38037 X	35882	-0-	-2155	-0-	27761 8082 9	2	39	4	Y	7347	7366	1		169
06		36810 X	34381	-0-	-2429	-0-	27362 6930 9	2	89	4	Y	6300	6395	1		74
07		39649 X	30503	-0-	-9146	-0-	627 30 4	2	23636 6210 9	3	Y	5645	5664	1	2 8	53
08		39091 X	30425	-0-	-8666	-0-	24093 6252 9	3	80	4	Y	5684	5604	1		133
09		37830 X	26788	-0-	-11042	-0-	20981 5776 9	3	31	4	Y	5251	5133	1	201 8	50
10		35867 X	25220	-0-	-10647	-0-	18668 6533 9	3	19	4	Y	5939	5531	0	403 1	55
LINK VJ RANCH 24-13 E		WELL #:	5H	RRCID ->	289373	COMPL. DATE	01/31/2020	TOTAL DEPTH	11272	PERF.11676	-	21433				
05		35495 X	35218	-0-	-277	-0-	28064 7115 9	2	39	4	Y	6468	6455	1		148
06		34350 X	33843	-0-	-507	-0-	27059 6702 9	2	82	4	Y	6093	6170	1		71
07		35495 X	31688	-0-	-3807	-0-	689 26 4	2	24142 6831 9	3	Y	6210	6221	1	2 8	58
08		35960 X	28809	-0-	-7151	-0-	22478 6266 9	3	65	4	Y	5696	5620	1		134
09		34080 X	25990	-0-	-8090	-0-	20041 5921 9	3	28	4	Y	5383	5257	1	208 8	52
10		35216 X	24388	-0-	-10828	-0-	18808 5561 9	3	19	4	Y	5055	4715	0	345 1	47
LINK VJ RANCH 24-13 G		WELL #:	751H	RRCID ->	289376	COMPL. DATE	01/30/2020	TOTAL DEPTH	12055	PERF.12236	-	22218				
05		132451 X	132451	-0-	-0-	-0-	118580 13764 9	2	107	4	Y	12513	12495	1		277
06		114240 X	101612	-0-	-12628	-0-	91344 10084 9	2	184	4	Y	9167	9339	1		105
07		139345 X	53173	-0-	-86172	-0-	438 33 4	2	48282 4420 9	3	Y	4018	4085	1	1 8	37
08		139345 X	131869	-0-	-7476	-0-	120462 11194 9	3	213	4	Y	10176	9978	1		235
09		134850 X	129619	-0-	-5231	-0-	114591 14935 9	3	93	4	Y	13577	13202	1	482 8	128
10		132463 X	132298	-0-	-165	-0-	118486 13745 9	3	67	4	Y	12495	11333	0	1178 1	112

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE HARRISON RANCH 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 HARRISON RANCH 57		WELL #: 2115H		RRCID -> 289379	COMPL. DATE 10/01/2020	TOTAL DEPTH 10456	PERF.10685	- 20753								
05	22165 X	-0-	-0-	-22165	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	8940 X	1318	-0-	-7622	-0-	83	2	1235	9	Y	1123	1089	0			34
07	9238 X	-0-	-0-	-9238	-0-					Y	-0-	34	0			-0-
08	5394 X	-0-	-0-	-5394	-0-					Y	-0-					-0-
09	1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-					-0-
10	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
STATE HARRISON RANCH 57		WELL #: 2114H		RRCID -> 289393	COMPL. DATE 10/01/2020	TOTAL DEPTH 10456	PERF.10635	- 20808								
05	21483 X	1583	-0-	-19900	-0-	3	1	1016	2	Y	469	457	0	2	1	12
						48	4	516	9							
06	16950 X	2052	-0-	-14898	-0-	2	1	1335	2	Y	629	620	0	2	1	19
						23	4	692	9							
07	17515 X	1560	-0-	-15955	-0-	1	1	31	2	Y	425	420	0	1	1	23
						1045	3	15	4							
08	4991 X	324	-0-	-4667	-0-	1	1	319	3	Y	4	23	0	4	8	-0-
						4	9									
09	2040 X	47	-0-	-1993	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
10	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					-0-
STATE PATHFINDER 7		WELL #: 27H		RRCID -> 289394	COMPL. DATE 02/14/2018	TOTAL DEPTH 12287	PERF.12419	- 16886								
05	10292 X	10061	-0-	-231	-0-	8632	2	25	4	Y	1276	1308	0	4	1	55
						1404	9									
06	10230 X	10046	-0-	-184	-0-	8621	2	24	4	Y	1274	1267	0	2	1	60
						1401	9									
07	11129 X	9093	-0-	-2036	-0-	95	2	7807	3	Y	1065	1069	0	1	1	44
						19	4	1172	9			11	8			
08	9929 X	9929	-0-	-0-	-0-	8603	3	22	4	Y	1185	1178	0	1	1	48
						1304	9					2	8			
09	11391 X	11391	-0-	-0-	-0-	10322	3	16	4	Y	957	935	0	19	8	51
						1053	9									
10	9964 X	9964	-0-	-0-	-0-	8631	3	21	4	Y	1193	1168	0	5	1	69
						1312	9					2	8			
STATE ATLANTIS 7 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 289423	COMPL. DATE 02/05/2019	TOTAL DEPTH 11904	PERF.11988	- 22138								
05	41660 X	41660	-0-	-0-	-0-	43	1	31173	2	Y	9469	9471	0	12	1	67
						28	4	10416	9							
06	38879 X	38879	-0-	-0-	-0-	42	1	29370	2	Y	8464	8199	0	253	1	79
						157	4	9310	9							
07	38563 X	38563	-0-	-0-	-0-	52	1	847	2	Y	8781	8791	0	3	1	49
						27839	3	166	4			17	8			
08	39340 X	39340	-0-	-0-	-0-	52	1	29138	3	Y	9193	9136	0	2	1	86
						38	4	10112	9			18	8			
09	36613 X	36613	-0-	-0-	-0-	76	1	27087	3	Y	8530	8369	0	1	1	70
						67	4	9383	9			176	8			
10	34438 X	34438	-0-	-0-	-0-	75	1	25464	3	Y	8052	7988	0	10	1	102
						42	4	8857	9			22	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. SEVENGILLS 29 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 3H		RRCID -> 289618	COMPL. DATE 02/25/2020	TOTAL DEPTH 11707	PERF.11700 - 16626									
05		26536 X	14177	-0-	-12359	-0-	12151 2	33 4	Y	1812	1818 0	5 1			31	
06		25680 X	12893	-0-	-12787	-0-	10973 2	29 4	Y	1719	1723 0	3 1			24	
07		24397 X	11518	-0-	-12879	-0-	1891 9									
07		24397 X	11518	-0-	-12879	-0-	114 2	9588 3	Y	1584	1556 0	1 1			47	
08		19437 X	1728	-0-	-17709	-0-	74 4	1742 9								
08		19437 X	1728	-0-	-17709	-0-	1677 3	3 4	Y	44	90 0				1	
09		16740 X	954	-0-	-15786	-0-	48 9									
09		16740 X	954	-0-	-15786	-0-	476 3	49 4	Y	390	355 0	16 8			20	
10		14167 X	7259	-0-	-6908	-0-	429 9									
10		14167 X	7259	-0-	-6908	-0-	11 1	5327 3	Y	1669	1621 0	3 1			56	
							85 4	1836 9			9 8					
		SEVENGILLS 29 UNIT		WELL #: 2H	RRCID -> 289626	COMPL. DATE 02/25/2020	TOTAL DEPTH 11649	PERF.11747 - 16951								
05		19840 X	17885	-0-	-1955	-0-	14845 2	49 4	Y	2719	2713 0	7 1			47	
06		19200 X	16499	-0-	-2701	-0-	2991 9									
06		19200 X	16499	-0-	-2701	-0-	13976 2	38 4	Y	2259	2270 0	4 1			32	
07		17453 X	14508	-0-	-2945	-0-	2485 9									
07		17453 X	14508	-0-	-2945	-0-	153 2	11929 3	Y	2121	2081 0	2 1			63	
08		24241 X	24241	-0-	-0-	-0-	93 4	2333 9								
08		24241 X	24241	-0-	-0-	-0-	19154 3	15 4	Y	4611	4554 0	1 1			119	
09		16530 X	10902	-0-	-5628	-0-	5072 9									
09		16530 X	10902	-0-	-5628	-0-	6 1	8552 3	Y	2029	1999 0	42 8			107	
10		17081 X	14925	-0-	-2156	-0-	112 4	2232 9								
10		17081 X	14925	-0-	-2156	-0-	26 1	12133 3	Y	2437	2449 0	6 1			82	
							85 4	2681 9			7 8					
		SEVENGILLS 29 UNIT		WELL #: 6H	RRCID -> 289627	COMPL. DATE 02/25/2020	TOTAL DEPTH 12007	PERF.12100 - 16926								
05		21917 X	16794	-0-	-5123	-0-	13813 2	46 4	Y	2668	2670 0	7 1			46	
06		21210 X	17309	-0-	-3901	-0-	2935 9									
06		21210 X	17309	-0-	-3901	-0-	14322 2	41 4	Y	2678	2682 0	4 1			38	
07		21917 X	14698	-0-	-7219	-0-	2946 9									
07		21917 X	14698	-0-	-7219	-0-	141 2	12305 3	Y	1956	1928 0	2 1			58	
08		18476 X	17717	-0-	-759	-0-	100 4	2152 9								
08		18476 X	17717	-0-	-759	-0-	15097 3	17 4	Y	2366	2362 0	1 1			61	
09		17880 X	10124	-0-	-7756	-0-	2603 9									
09		17880 X	10124	-0-	-7756	-0-	5 1	8096 3	Y	1706	1638 0	39 8			90	
10		17887 X	13510	-0-	-4377	-0-	146 4	1877 9								
10		17887 X	13510	-0-	-4377	-0-	22 1	10479 3	Y	2636	2624 0	6 1			88	
							109 4	2900 9			8 8					
		STATE DRAGONFLY UNIT		WELL #: 2H	RRCID -> 289630	COMPL. DATE 01/08/2022	TOTAL DEPTH 10165	PERF. 9947 - 21488								
05		66991 X	58091	-0-	-8900	-0-	189 1	52544 2	Y	4811	4829 1				247	
06		64440 X	59703	-0-	-4737	-0-	66 4	5292 9								
06		64440 X	59703	-0-	-4737	-0-	631 1	53663 2	Y	4855	4906 1				196	
07		64201 X	58954	-0-	-5247	-0-	68 4	5341 9								
07		64201 X	58954	-0-	-5247	-0-	298 1	184 2	Y	4580	4543 1	1 8			232	
08		63550 X	54548	-0-	-9002	-0-	53298 3	136 4								
08		63550 X	54548	-0-	-9002	-0-	183 1	49903 3	Y	3999	3983 1				248	
09		61500 X	41990	-0-	-19510	-0-	63 4	4399 9								
09		61500 X	41990	-0-	-19510	-0-	135 1	38669 3	Y	2878	2979 1	21 8			126	
10		61690 X	44662	-0-	-17028	-0-	20 4	3166 9								
10		61690 X	44662	-0-	-17028	-0-	128 1	41031 3	Y	3141	3010 1	12 8			245	
							48 4	3455 9								

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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
		WELL #: 3H		RRCID -> 289814	COMPL. DATE 07/26/2020	TOTAL DEPTH 11074	PERF.11545	- 18717							
05		140027 X	123890	-0-	-16137	-0-	35 1	246 2	Y	4306	4082 0	252 1	151		
							118835 3	37 4							
06		134010 X	111689	-0-	-22321	-0-	1 1	107493 2	Y	3805	3675 0	152 1	129		
							9 4	4186 9							
07		132339 X	114706	-0-	-17633	-0-	6 1	259 2	Y	3728	3615 0	72 1	170		
							110335 3	5 4							
08		130169 X	118966	-0-	-11203	-0-	51 1	115087 3	Y	3440	3398 0	71 1	137		
							44 4	3784 9							
09		119880 X	114785	-0-	-5095	-0-	54 1	111537 3	Y	2904	2825 0	133 1	83		
							3194 9								
10		123876 X	117263	-0-	-6613	-0-	70 1	113205 3	Y	3620	3329 0	263 1	106		
							6 4	3982 9							
		STATE OREDIGGER UNIT		WELL #:	2H	RRCID -> 289821	COMPL. DATE 01/23/2022	TOTAL DEPTH 10354	PERF.10641	- 19707					
05		71176 X	58771	-0-	-12405	-0-	202 1	51817 2	Y	6099	5961 0	125 1	56		
							43 4	6709 9							
06		68880 X	55077	-0-	-13803	-0-	189 1	48616 2	Y	5669	5600 0	90 1	35		
							36 4	6236 9							
07		64759 X	53410	-0-	-11349	-0-	193 1	615 2	Y	5275	5216 0	40 1	54		
							46747 3	52 4							
08		60884 X	52161	-0-	-8723	-0-	194 1	46438 3	Y	4983	4917 0	37 1	80		
							48 4	5481 9							
09		58920 X	49073	-0-	-9847	-0-	185 1	43369 3	Y	4957	4900 0	67 1	68		
							66 4	5453 9							
10		58776 X	49069	-0-	-9707	-0-	227 1	43411 3	Y	4918	4784 0	132 1	67		
							21 4	5410 9							
		STATE OREDIGGER UNIT		WELL #:	3H	RRCID -> 289822	COMPL. DATE 01/23/2022	TOTAL DEPTH 10630	PERF.10700	- 20094					
05		75206 X	69830	-0-	-5376	-0-	188 1	63654 2	Y	5407	5198 0	196 1	49		
							40 4	5948 9							
06		72780 X	64297	-0-	-8483	-0-	173 1	59057 2	Y	4576	4497 0	100 1	28		
							33 4	5034 9							
07		72447 X	61781	-0-	-10666	-0-	179 1	562 2	Y	4825	4760 0	44 1	49		
							55684 3	48 4							
08		67859 X	63205	-0-	-4654	-0-	181 1	57789 3	Y	4718	4647 0	42 1	76		
							45 4	5190 9							
09		65670 X	59149	-0-	-6521	-0-	185 1	54324 3	Y	4158	4099 0	77 1	57		
							66 4	4574 9							
10		67859 X	58712	-0-	-9147	-0-	231 1	53888 3	Y	4155	4005 0	149 1	56		
							22 4	4571 9							
		STATE OREDIGGER UNIT		WELL #:	9H	RRCID -> 289825	COMPL. DATE 01/23/2022	TOTAL DEPTH 10364	PERF.10550	- 19918					
05		51336 X	49691	-0-	-1645	-0-	144 1	42905 2	Y	6010	5907 0	89 1	56		
							31 4	6611 9							
06		49680 X	44651	-0-	-5029	-0-	122 1	38530 2	Y	5433	5387 0	69 1	33		
							23 4	5976 9							
07		51646 X	42040	-0-	-9606	-0-	166 1	553 2	Y	4741	4696 0	30 1	48		
							36061 3	45 4							
08		50530 X	43705	-0-	-6825	-0-	158 1	37665 3	Y	5312	5243 0	29 1	85		
							39 4	5843 9							
09		48900 X	41256	-0-	-7644	-0-	136 1	35421 3	Y	5137	5096 0	53 1	71		
							48 4	5651 9							
10		49693 X	41982	-0-	-7711	-0-	175 1	36314 3	Y	4979	4872 0	107 1	68		
							16 4	5477 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE OREDIGGER UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
STATE OREDIGGER UNIT		WELL #:		6H	RRCID -> 289830	COMPL. DATE 01/02/2020		TOTAL DEPTH 10651		PERF.10760		- 20074				
05		75340 X	75340	-0-	-0-	309	1	70520	2	Y	4042	3839	0	190	1	36
						65	4	4446	9							
06		74623 X	74623	-0-	-0-	303	1	70205	2	Y	3688	3594	0	108	1	22
						58	4	4057	9							
07		76123 X	76123	-0-	-0-	332	1	452	2	Y	3895	3828	0	50	1	39
						70965	3	89	4							
08		75942 X	75942	-0-	-0-	327	1	71221	3	Y	3921	3847	0	47	1	63
						81	4	4313	9			3	8			
09		72998 X	72998	-0-	-0-	340	1	68575	3	Y	3602	3527	0	88	1	49
						121	4	3962	9			1	8			
10		73835 X	73835	-0-	-0-	435	1	69296	3	Y	3694	3518	0	174	1	49
						41	4	4063	9			2	8			
STATE OREDIGGER UNIT		WELL #:		8H	RRCID -> 289835	COMPL. DATE 01/02/2020		TOTAL DEPTH 10694		PERF.10870		- 20106				
05		74187 X	74187	-0-	-0-	214	1	69967	2	Y	3601	3382	0	209	1	32
						45	4	3961	9							
06		71841 X	71841	-0-	-0-	202	1	67873	2	Y	3388	3276	0	124	1	20
						39	4	3727	9							
07		74307 X	70347	-0-	-3960	213	1	402	2	Y	3477	3407	0	55	1	35
						65850	3	57	4							
08		71672 X	68579	-0-	-3093	208	1	64606	3	Y	3375	3303	0	51	1	54
						52	4	3713	9			2	8			
09		69360 X	65156	-0-	-4204	214	1	61467	3	Y	3090	3007	0	94	1	42
						76	4	3399	9			1	8			
10		71672 X	66058	-0-	-5614	272	1	62323	3	Y	3125	2938	0	186	1	41
						25	4	3438	9			2	8			
STATE OREDIGGER UNIT		WELL #:		7H	RRCID -> 289863	COMPL. DATE 01/03/2020		TOTAL DEPTH 10376		PERF.10530		- 19695				
05		39584 X	39584	-0-	-0-	151	1	35142	2	Y	3872	3779	0	85	1	36
						32	4	4259	9							
06		38226 X	38226	-0-	-0-	142	1	33959	2	Y	3725	3662	0	76	1	23
						27	4	4098	9							
07		38843 X	37128	-0-	-1715	157	1	381	2	Y	3282	3238	0	34	1	33
						32938	3	42	4							
08		39923 X	39923	-0-	-0-	158	1	35503	3	Y	3839	3773	0	34	1	62
						39	4	4223	9			3	8			
09		39117 X	39117	-0-	-0-	151	1	34922	3	Y	3627	3573	0	65	1	50
						54	4	3990	9			1	8			
10		39587 X	39575	-0-	-12	178	1	35248	3	Y	3756	3623	0	129	1	51
						17	4	4132	9			3	8			
STATE OREDIGGER UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 289959	COMPL. DATE 01/24/2022		TOTAL DEPTH 10653		PERF.10717		- 20015				
05		78926 X	71297	-0-	-7629	213	1	63325	2	Y	7013	6845	0	153	1	64
						45	4	7714	9							
06		76380 X	40334	-0-	-36046	142	1	35396	2	Y	4335	4313	0	59	1	27
						27	4	4769	9							
07		76911 X	68017	-0-	-8894	207	1	802	2	Y	6874	6785	0	46	1	70
						59354	3	93	4							
08		71331 X	69760	-0-	-1571	205	1	63081	3	Y	5839	5768	0	46	1	94
						51	4	6423	9			1	8			
09		69030 X	65722	-0-	-3308	210	1	59287	3	Y	5592	5524	0	83	1	77
						74	4	6151	9			2	8			
10		71300 X	65116	-0-	-6184	262	1	58660	3	Y	5609	5447	0	160	1	76
						24	4	6170	9			3	8			

PHANTOM (WOLFECAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE ABSAROKA UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #:		1H	RRCID -> 289960	COMPL. DATE 12/16/2021				TOTAL DEPTH 10894	PERF.11200		- 18129			
05		53776 X	53776	-0-	-0-	111 85	1 4	48573 5007	2 9	Y	4552	4462	0	100	1	32
06		51750 X	51750	-0-	-0-	102 57	1 4	47181 4410	2 9	Y	4009	3928	0	65	1	48
07		47982 X	47982	-0-	-0-	98 42758	1 3	253 151	2 4	Y	4293	4260	0	27	1	54
08		53785 X	46592	-0-	-7193	15 152	1 4	41308 5117	3 9	Y	4652	4643	0	33	1	30
09		52050 X	41440	-0-	-10610	27 60	1 4	36913 4440	3 9	Y	4036	3974	0	57	1	31
10		53785 X	42041	-0-	-11744	41 32	1 4	37587 4381	3 9	Y	3983	3794	0	173	1	46
		STATE BLUEWING UNIT B		WELL #:	2H	RRCID -> 290013	COMPL. DATE 05/07/2021				TOTAL DEPTH 10438	PERF.10574		- 20324		
05		43772 X	27953	-0-	-15819	23742 4079	2 9	132	4	Y	3708	3581	1			456
06		39450 X	26606	-0-	-12844	22987 3501	2 9	118	4	Y	3183	3395	1			244
07		40765 X	27086	-0-	-13679	254 121	2 4	22804 3907	3 9	Y	3552	3569	1			227
08		40765 X	24739	-0-	-16026	21159 3488	3 9	92	4	Y	3171	3090	1			308
09		29070 X	26975	-0-	-2095	23039 3820	3 9	116	4	Y	3473	3570	1	38	8	173
10		29277 X	29277	-0-	-0-	24990 4160	3 9	127	4	Y	3782	3752	1	4	8	199
		STATE CORREA UNIT		WELL #:	7H	RRCID -> 290016	COMPL. DATE 12/24/2020				TOTAL DEPTH 10656	PERF.10700		- 20727		
05		46097 X	39908	-0-	-6189	64 49	1 4	34328 5467	2 9	Y	4970	4969	0	85	1	100
06		44610 X	41226	-0-	-3384	37 49	1 4	35729 5411	2 9	Y	4919	4888	0	59	1	72
07		40021 X	39499	-0-	-522	12 34191	1 3	153 48	2 4	Y	4632	4589	0	26	1	89
08		40634 X	40634	-0-	-0-	12 47	1 4	34923 5652	3 9	Y	5138	5073	0	25	1	125
09		41010 X	37965	-0-	-3045	19 32	1 4	32624 5290	3 9	Y	4809	4758	0	45	1	100
10		42377 X	38659	-0-	-3718	22 44	1 4	33155 5438	3 9	Y	4944	4883	0	72	1	81
		STATE CORREA UNIT		WELL #:	8H	RRCID -> 290019	COMPL. DATE 12/24/2020				TOTAL DEPTH 10949	PERF.11000		- 20956		
05		53692 X	46296	-0-	-7396	77 29	1 4	41607 4583	2 9	Y	4166	4096	0	114	1	83
06		51960 X	45375	-0-	-6585	43 25	1 4	41876 3431	2 9	Y	3119	3081	0	76	1	45
07		49445 X	44453	-0-	-4992	14 40968	1 3	100 24	2 4	Y	3043	2996	0	34	1	58
08		45762 X	45762	-0-	-0-	14 23	1 4	42193 3532	3 9	Y	3211	3155	0	34	1	78
09		44211 X	44211	-0-	-0-	23 18	1 4	40419 3751	3 9	Y	3410	3333	0	62	1	71
10		44516 X	44013	-0-	-503	26 25	1 4	40335 3627	3 9	Y	3297	3216	0	94	1	53

PHANTOM (WOLFPCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CORREA UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD			
M	O	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
STATE CORREA UNIT		WELL #:	10H	RRCID ->	290020	COMPL. DATE	12/24/2020	TOTAL DEPTH	11228	PERF.	11250	-	20693	
05	103943 X	93731	-0-	-10212	-0-	104 1 68 4	84034 2 9525 9	2	Y	8659	8506	0	258 1	171
06	100590 X	89503	-0-	-11087	-0-	56 1 56 4	81909 2 7482 9	2	Y	6802	6707	0	168 1	98
07	103943 X	90904	-0-	-13039	-0-	18 1 82921 3	229 2 58 4	2	Y	6980	6867	0	78 1	133
08	92378 X	92378	-0-	-0-	-0-	19 1 56 4	83902 3 8401 9	3	Y	7637	7504	0	75 1	186
09	88830 X	87567	-0-	-1263	-0-	30 1 38 4	79278 3 8221 9	3	Y	7474	7321	0	136 1	155
10	91791 X	87824	-0-	-3967	-0-	32 1 55 4	79913 3 7824 9	3	Y	7113	6897	0	246 1	114
STATE CORREA UNIT		WELL #:	11H	RRCID ->	290021	COMPL. DATE	11/02/2020	TOTAL DEPTH	9901	PERF.	9950	-	19927	
05	34715 X	34715	-0-	-0-	-0-	38 1 2091 9	32586 2	2	Y	1901	1841	0	82 1	37
06	7527 X	7527	-0-	-0-	-0-	22 1 1779 9	5726 2	2	Y	1617	1620	0	10 1	24
07	29481 X	9542	-0-	-19939	-0-	7 1 5049 3	131 2 4355 9	2	Y	3959	3903	0	4 1	76
08	34720 X	7270	-0-	-27450	-0-	8 1 1938 9	5324 3	3	Y	1762	1785	0	4 1	43
09	33600 X	6204	-0-	-27396	-0-	11 1 1436 9	4757 3	3	Y	1305	1306	0	7 1	27
10	34720 X	1649	-0-	-33071	-0-	11 1 501 9	1137 3	3	Y	455	466	0	3 1	7
STATE BLUEWING UNIT B		WELL #:	4H	RRCID ->	290056	COMPL. DATE	01/06/2022	TOTAL DEPTH	10536	PERF.	10518	-	20601	
05	33418 X	17511	-0-	-15907	-0-	14268 2 3048 9	195 4	4	Y	2771	2599	1		341
06	32340 X	13322	-0-	-19018	-0-	10603 2 2570 9	149 4	4	Y	2336	2498	1		179
07	16294 X	16294	-0-	-0-	-0-	188 2 154 4	13066 3 2886 9	3	Y	2624	2635	1		168
08	17515 X	14497	-0-	-3018	-0-	11522 3 2866 9	109 4	4	Y	2605	2520	1		253
09	16950 X	16007	-0-	-943	-0-	13224 3 2658 9	125 4	4	Y	2416	2522	1	26 8	121
10	18856 X	18856	-0-	-0-	-0-	15535 3 3182 9	139 4	4	Y	2893	2859	1	3 8	152
STATE CORREA UNIT		WELL #:	12H	RRCID ->	290083	COMPL. DATE	12/24/2020	TOTAL DEPTH	10515	PERF.	10560	-	20058	
05	30628 X	25629	-0-	-4999	-0-	44 1 43 4	21100 2 4442 9	2	Y	4038	3993	0	59 1	81
06	27930 X	26025	-0-	-1905	-0-	24 1 46 4	20998 2 4957 9	2	Y	4506	4482	0	39 1	66
07	26226 X	23683	-0-	-2543	-0-	8 1 21094 3	74 2 30 4	2	Y	2252	2257	0	18 1	43
08	25637 X	24850	-0-	-787	-0-	8 1 33 4	21522 3 3287 9	3	Y	2988	2938	0	17 1	73
09	24990 X	21004	-0-	-3986	-0-	12 1 18 4	18997 3 1977 9	3	Y	1797	1791	0	30 1	37
10	25823 X	18127	-0-	-7696	-0-	18 4 12 1 25 4	15402 3 2688 9	3	Y	2444	2391	0	46 1	40

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STREAMER UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
STATE STREAMER UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 290297	COMPL. DATE 06/24/2021				TOTAL DEPTH 10813	PERF.11100		- 21561			
05		77717 X	77717	-0-	-0-	227	1	71610	2	Y	5274	5050	0	200	1	79
						79	4	5801	9							
06		78246 X	78246	-0-	-0-	238	1	72024	2	Y	5365	5249	0	134	1	61
						82	4	5902	9							
07		80439 X	80439	-0-	-0-	279	1	506	2	Y	4630	4571	0	64	1	56
						74424	3	137	4							
08		80355 X	80355	-0-	-0-	275	1	74058	3	Y	5345	5232	0	60	1	107
						142	4	5880	9			2	8			
09		78712 X	78712	-0-	-0-	313	1	72348	3	Y	4808	4723	0	113	1	77
						762	4	5289	9			2	8			
10		79937 X	79937	-0-	-0-	187	1	74532	3	Y	4587	4371	0	227	1	64
						172	4	5046	9			2	8			
STATE STREAMER UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 290298	COMPL. DATE 02/03/2021				TOTAL DEPTH 10450	PERF.10520		- 21292			
05		51739 X	41370	-0-	-10369	134	1	34052	2	Y	6488	6358	0	99	1	100
						47	4	7137	9							
06		50070 X	41194	-0-	-8876	136	1	33949	2	Y	6420	6380	0	66	1	74
						47	4	7062	9							
07		42811 X	31181	-0-	-11630	121	1	549	2	Y	4979	4969	0	23	1	61
						24975	3	59	4							
08		40796 X	36606	-0-	-4190	150	1	29726	3	Y	6047	5958	0	25	1	122
						78	4	6652	9			3	8			
09		39480 X	35986	-0-	-3494	158	1	29543	3	Y	5363	5348	0	48	1	87
						386	4	5899	9			2	8			
10		40796 X	30257	-0-	-10539	82	1	24128	3	Y	5429	5358	0	77	1	79
						75	4	5972	9			2	8			
STATE STREAMER UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 290299	COMPL. DATE 06/27/2021				TOTAL DEPTH 10770	PERF.10850		- 21636			
05		82246 X	82246	-0-	-0-	237	1	75376	2	Y	5955	5690	0	233	1	89
						82	4	6551	9							
06		82296 X	82296	-0-	-0-	248	1	75575	2	Y	5807	5674	0	156	1	66
						85	4	6388	9							
07		80197 X	80197	-0-	-0-	281	1	610	2	Y	5577	5506	0	70	1	67
						73033	3	138	4							
08		82281 X	82281	-0-	-0-	286	1	75509	3	Y	5762	5643	0	68	1	115
						148	4	6338	9			3	8			
09		80550 X	80550	-0-	-0-	318	1	73770	3	Y	5171	5074	0	128	1	82
						774	4	5688	9			2	8			
10		82812 X	82812	-0-	-0-	190	1	75650	3	Y	6179	5916	0	256	1	87
						175	4	6797	9			2	8			
STATE STREAMER UNIT		WELL #:		9H	RRCID -> 290301	COMPL. DATE 02/12/2021				TOTAL DEPTH 10384	PERF.10570		- 21315			
05		37085 X	37085	-0-	-0-	119	1	32247	2	Y	4234	4120	0	93	1	65
						62	4	4657	9							
06		36690 X	36690	-0-	-0-	117	1	32928	2	Y	3277	3241	0	64	1	37
						40	4	3605	9							
07		37850 X	37850	-0-	-0-	184	1	426	2	Y	3879	3839	0	30	1	47
						32883	3	90	4							
08		39014 X	39014	-0-	-0-	184	1	34364	3	Y	3974	3908	0	29	1	80
						95	4	4371	9			4	8			
09		40177 X	40177	-0-	-0-	218	1	35338	3	Y	3718	3680	0	57	1	60
						531	4	4090	9			1	8			
10		41654 X	41654	-0-	-0-	125	1	36716	3	Y	4271	4151	0	116	1	61
						115	4	4698	9			3	8			

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

05	52018 X	29457	-0-	-22561	-0-	135 1	27454 2	1821 3	Y	1655	1592 0	72 1		25
06	52200 X	14700	-0-	-37500	-0-	47 4	1821 9	811 9	Y	737	730 0	24 1		8
07	66929 X	66929	-0-	-0-	-0-	51 1	13801 2	811 9	Y	3164	3083 0	51 1		38
08	67159 X	67159	-0-	-0-	-0-	37 4	345 2	138 4	Y	1031	998 0	50 1		20
09	70111 X	70111	-0-	-0-	-0-	62684 3	138 4	138 4	Y	4020	3880 0	95 1		64
10	72035 X	72035	-0-	-0-	-0-	263 1	65626 3	1134 9	Y	4222	4032 0	193 1		59

VJ RANCH LINK 35-38 A		WELL #: 711H		RRCID -> 290316	COMPL. DATE 07/28/2021	TOTAL DEPTH 11234 PERF.11440 - 21476								
05	44795 X	30663	-0-	-14132	-0-	13 1	25881 2	4595 9	Y	4177	4173 1			51
06	43350 X	41028	-0-	-2322	-0-	174 4	4595 9	35891 2	Y	4325	4276 1			100
07	48546 X	36373	-0-	-12173	-0-	150 1	35891 2	4758 9	Y	4706	4741 1	1 8		64
08	48546 X	41008	-0-	-7538	-0-	229 4	4758 9	523 2	Y	7282	7217 1			129
09	46980 X	38881	-0-	-8099	-0-	37 1	523 2	76 4	Y	8885	3750 0	2981 1		96
10	42408 X	31173	-0-	-11235	-0-	30560 3	76 4	8010 9	Y	6145	5980 0	189 1		72

VJ RANCH LINK 35-38 C		WELL #: 751H		RRCID -> 290319	COMPL. DATE 03/30/2023	TOTAL DEPTH 11884 PERF.12125 - 22090								
05	53382 X	49798	-0-	-3584	-0-	2 1	32889 3	8010 9	Y	3536	3536 1			44
06	52260 X	45231	-0-	-7029	-0-	107 4	8010 9	29009 3	Y	3364	3331 1			77
07	75051 X	69650	-0-	-5401	-0-	96 4	9774 9	2187 8	Y	4212	4233 1			56
08	75051 X	66349	-0-	-8702	-0-	2 1	61270 3	4938 9	Y	4489	4467 1			78
09	72630 X	54243	-0-	-18387	-0-	139 4	4938 9	48354 3	Y	5243	2143 0	1829 1		55
10	69657 X	63359	-0-	-6298	-0-	119 4	5767 9	58446 3	Y	4328	4005 0	330 1		48

VJ RANCH LINK 35-38 E		WELL #: 712H		RRCID -> 290323	COMPL. DATE 07/29/2021	TOTAL DEPTH 11208 PERF.11503 - 21555								
05	30752 X	30343	-0-	-409	-0-	3 1	58446 3	4761 9	Y	4089	4075 1			53
06	33547 X	33547	-0-	-0-	-0-	11 1	25688 2	4498 9	Y	4076	4034 1			95
07	32052 X	32052	-0-	-0-	-0-	146 4	4498 9	28771 2	Y	3812	3855 1			52
08	35185 X	33481	-0-	-1704	-0-	176 4	4484 9	424 2	Y	4420	4394 1			78
09	34050 X	31413	-0-	-2637	-0-	35 1	424 2	71 4	Y	5869	2468 0	1962 1		63
10	34658 X	28134	-0-	-6524	-0-	27329 3	71 4	28517 3	Y	4252	4124 0	141 1		50

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STREAMER UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
STATE STREAMER UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 290357		COMPL. DATE 02/11/2021				TOTAL DEPTH 10437 PERF.10580 - 21229						
05	48176	X	48176	-0-	-0-	154	1	40724	2	Y	6585	6436	0	114	1	101
						54	4	7244	9							
06	49642	X	49642	-0-	-0-	184	1	41982	2	Y	6739	6684	0	78	1	78
						63	4	7413	9							
07	48112	X	43740	-0-	-4372	211	1	707	2	Y	6414	6383	0	31	1	78
						35664	3	103	4							
08	48174	X	44472	-0-	-3702	214	1	36916	3	Y	6574	6487	0	30	1	132
						111	4	7231	9							
09	49650	X	32265	-0-	-17385	180	1	26481	3	Y	4695	4707	0	42	1	76
						439	4	5165	9							
10	51305	X	29702	-0-	-21603	91	1	24930	3	Y	4171	4109	0	76	1	60
						93	4	4588	9							
STATE DRAGONFLY UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 290404		COMPL. DATE 08/14/2021				TOTAL DEPTH 10390 PERF.10182 - 20394						
05	62496	X	58296	-0-	-4200	191	1	53054	2	Y	4555	4551	1			233
						40	4	5011	9							
06	60480	X	54818	-0-	-5662	586	1	49759	2	Y	4033	4104	1			162
						37	4	4436	9							
07	60791	X	54821	-0-	-5970	279	1	159	2	Y	3992	3952	1	1	8	201
						49892	3	100	4							
08	55273	X	53362	-0-	-1911	180	1	48865	3	Y	3886	3846	1			241
						42	4	4275	9							
09	53490	X	50008	-0-	-3482	160	1	45784	3	Y	3681	3734	1	27	8	161
						15	4	4049	9							
10	55273	X	51686	-0-	-3587	147	1	47209	3	Y	3904	3745	1	15	8	305
						36	4	4294	9							
STATE DRAGONFLY UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 290406		COMPL. DATE 05/07/2021				TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9912 - 20064						
05	75609	X	68539	-0-	-7070	229	1	63431	2	Y	4386	4384	1			222
						54	4	4825	9							
06	73170	X	64103	-0-	-9067	697	1	59136	2	Y	3837	3907	1			152
						49	4	4221	9							
07	71424	X	63257	-0-	-8167	327	1	146	2	Y	3694	3660	1	1	8	185
						58600	3	121	4							
08	66371	X	61115	-0-	-5256	209	1	56905	3	Y	3588	3552	1			221
						54	4	3947	9							
09	64230	X	54977	-0-	-9253	179	1	51331	3	Y	3135	3197	1	23	8	136
						18	4	3449	9							
10	66371	X	56944	-0-	-9427	166	1	53318	3	Y	3107	2991	1	12	8	240
						42	4	3418	9							
STATE JOHNNY CASH UNIT		WELL #: 752H		RRCID -> 291005		COMPL. DATE 02/10/2021				TOTAL DEPTH 10051 PERF.10098 - 18872						
05	173104	X	151926	-0-	-21178	195	1	149378	2	Y	2010	2081	1			123
						142	4	2211	9							
06	167520	X	129758	-0-	-37762	127798	2	68	4	Y	1720	1778	1			65
						1892	9									
07	175367	X	103263	-0-	-72104	1705	1	99719	3	Y	1607	1560	1			112
						71	4	1768	9							
08	175367	X	94152	-0-	-81215	1440	1	90951	3	Y	1379	1381	1			110
						244	4	1517	9							
09	169710	X	101558	-0-	-68152	1053	1	98720	3	Y	1199	1273	1	14	8	22
						466	4	1319	9							
10	151931	X	77788	-0-	-74143	1139	1	75239	3	Y	1034	1022	1	1	8	33
						273	4	1137	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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

		WELL #: 8H		RRCID -> 291111	COMPL. DATE 01/14/2021	TOTAL DEPTH 11914	PERF.12148	- 16720						
05	16647	X	10275	-0-	-6372	-0-	6430 3807 9	2 38	4 4	Y	3461	3436	0	3 1 62
06	16110	X	10143	-0-	-5967	-0-	6496 3578 9	2 69	4 4	Y	3253	3241	0	2 1 72
07	16647	X	13641	-0-	-3006	-0-	715 113 4	2 8670 4143	3 9	Y	3766	3753 9	0 8	1 1 75
08	12065	X	12065	-0-	-0-	-0-	8505 3504 9	3 56	4 4	Y	3185	3202 9	0 8	1 1 48
09	13708	X	13708	-0-	-0-	-0-	10211 3347 9	3 150	4 4	Y	3043	3011 34	0 8	1 1 45
10	14996	X	14996	-0-	-0-	-0-	10798 4124 9	3 74	4 4	Y	3749	3682 9	0 8	30 1 73

STATE ABSAROKA UNIT		WELL #: 711H		RRCID -> 291128	COMPL. DATE 09/16/2021	TOTAL DEPTH 10587	PERF.10667	- 17918						
05	32447	X	32447	-0-	-0-	-0-	59 65 4	1 26178 6145	2 9	Y	5586	5568	0	57 1 39
06	32174	X	32174	-0-	-0-	-0-	55 50 4	1 25867 6202	2 9	Y	5638	5571	0	38 1 68
07	32364	X	30695	-0-	-1669	-0-	56 24338 3	1 315 112	2 4	Y	5340	5324	0	16 1 68
08	32395	X	29073	-0-	-3322	-0-	9 104 4	1 23855 5105	3 9	Y	4641	4665	0	14 1 30
09	31350	X	29109	-0-	-2241	-0-	18 44 4	1 24067 4980	3 9	Y	4527	4491 4	0 8	27 1 35
10	34135	X	34135	-0-	-0-	-0-	31 26 4	1 28653 5425	3 9	Y	4932	4770 1	0 8	138 1 58

STATE ABSAROKA UNIT		WELL #: 732H		RRCID -> 291129	COMPL. DATE 09/16/2021	TOTAL DEPTH 10875	PERF.11143	- 18351						
05	49445	X	48569	-0-	-876	-0-	99 90 4	1 43596 4784	2 9	Y	4349	4268	0	118 1 30
06	47850	X	36311	-0-	-11539	-0-	70 64 4	1 32418 3759	2 9	Y	3417	3347	0	59 1 41
07	49445	X	36209	-0-	-13236	-0-	74 32141 3	1 196 125	2 4	Y	3339	3311	0	27 1 42
08	47616	X	38190	-0-	-9426	-0-	12 131 4	1 33817 4230	3 9	Y	3845	3837	0	25 1 25
09	46080	X	38277	-0-	-7803	-0-	25 56 4	1 34279 3917	3 9	Y	3561	3507 3	0 8	49 1 27
10	47616	X	38763	-0-	-8853	-0-	37 30 4	1 34455 4241	3 9	Y	3855	3681 1	0 8	155 1 45

STATE ABSAROKA UNIT		WELL #: 761H		RRCID -> 291154	COMPL. DATE 09/16/2021	TOTAL DEPTH 11403	PERF.11466	- 18748						
05	63364	X	59808	-0-	-3556	-0-	129 84 4	1 56274 3321	2 9	Y	3019	2912	0	128 1 21
06	61320	X	52114	-0-	-9206	-0-	107 57 4	1 49408 2542	2 9	Y	2311	2230	0	75 1 27
07	63085	X	41609	-0-	-21476	-0-	91 39522 3	1 94 123	2 4	Y	1617	1596	0	28 1 20
08	60395	X	60395	-0-	-0-	-0-	20 168 4	1 57079 3128	3 9	Y	2844	2808	0	38 1 18
09	56010	X	55282	-0-	-728	-0-	39 69 4	1 52698 2476	3 9	Y	2251	2183 2	0 8	67 1 17
10	57877	X	54755	-0-	-3122	-0-	56 36 4	1 51848 2815	3 9	Y	2559	2380	0	167 1 29

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. ATLAS 7 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
ATLAS 7 UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 291316	COMPL. DATE 01/14/2021	TOTAL DEPTH 11924	PERF.12083 - 16814									
05	19251 X	12409	-0-	-6842	-0-	8321 4055 9	2	33	4	Y	3686	3655	0	6	1	66
06	18630 X	11245	-0-	-7385	-0-	7607 3586 9	2	52	4	Y	3260	3251	0	3	1	72
07	19251 X	11214	-0-	-8037	-0-	604 80 4	2	7030	3	Y	3182	3179	0	2	1	64
08	12431 X	9655	-0-	-2776	-0-	6883 2736 9	3	3500	9	Y	2487	2505	0	1	1	38
09	12030 X	4536	-0-	-7494	-0-	2905 1548 9	3	83	4	Y	1407	1406	0	18	8	21
10	12400 X	6106	-0-	-6294	-0-	4061 1990 9	3	55	4	Y	1809	1774	0	14	1	35
ATLAS 7 UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 291318	COMPL. DATE 01/14/2021	TOTAL DEPTH 11981	PERF.12086 - 16948									
05	11423 X	11423	-0-	-0-	-0-	7689 3688 9	2	46	4	Y	3353	3324	0	4	1	60
06	11368 X	11368	-0-	-0-	-0-	7753 3542 9	2	73	4	Y	3220	3206	0	3	1	71
07	12481 X	12481	-0-	-0-	-0-	700 116 4	2	7611	3	Y	3685	3672	0	1	1	74
08	12295 X	12295	-0-	-0-	-0-	8264 3973 9	3	4054	9	Y	3612	3623	0	1	1	55
09	12487 X	12487	-0-	-0-	-0-	8389 3945 9	3	153	4	Y	3586	3551	0	37	8	53
10	12493 X	11619	-0-	-874	-0-	7941 3609 9	3	69	4	Y	3281	3239	0	24	1	64
STATE APACHE 57		WELL #: 751H		RRCID -> 291331	COMPL. DATE 06/19/2021	TOTAL DEPTH 11209	PERF.11364 - 21493									
05	224161 X	204206	-0-	-19955	-0-	193338 10381 9	2	487	4	Y	9437	8742	0	584	1	378
06	216930 X	191517	-0-	-25413	-0-	181042 10076 9	2	399	4	Y	9160	8919	0	365	1	254
07	208723 X	174129	-0-	-34594	-0-	162 909 4	2	162517	3	Y	9583	9258	0	151	1	428
08	208723 X	192540	-0-	-16183	-0-	181277 10847 9	3	10541	9	Y	9861	9675	0	151	1	463
09	197610 X	180766	-0-	-16844	-0-	170761 9849 9	3	156	4	Y	8954	8683	0	275	1	364
10	204197 X	171124	-0-	-33073	-0-	161761 9281 9	3	82	4	Y	8437	7904	0	508	1	388
STATE APACHE 57		WELL #: 732H		RRCID -> 291350	COMPL. DATE 01/28/2022	TOTAL DEPTH 10856	PERF.11059 - 21199									
05	74245 X	66529	-0-	-7716	-0-	62078 4279 9	2	172	4	Y	3890	3655	0	158	1	159
06	71850 X	62938	-0-	-8912	-0-	58183 4610 9	2	145	4	Y	4191	4133	0	99	1	118
07	74245 X	60523	-0-	-13722	-0-	61 351 4	2	56175	3	Y	3578	3492	0	44	1	160
08	71796 X	63940	-0-	-7856	-0-	58741 5050 9	3	3936	9	Y	4591	4491	0	43	1	217
09	67243 X	67243	-0-	-0-	-0-	62838 4345 9	3	60	4	Y	3950	3875	0	88	1	162
10	66526 X	65897	-0-	-629	-0-	61848 4016 9	3	33	4	Y	3651	3473	0	169	1	170

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
STATE APACHE 57		WELL #: 733H		RRCID -> 291351		COMPL. DATE 01/29/2022				TOTAL DEPTH 10859 PERF.11062 - 20971						
05	65379 X	57238	-0-	-8141	-0-	53303 3786 9	2	149	4	Y	3442	3277	0	151	1	140
06	63270 X	56795	-0-	-6475	-0-	52652 4010 9	2	133	4	Y	3645	3583	0	100	1	102
07	65379 X	53734	-0-	-11645	-0-	49 313 4	2	50161	3	Y	2919	2847	0	44	1	130
08	64418 X	54843	-0-	-9575	-0-	52732 1976 9	3	135	4	Y	1796	1801	0	41	1	84
09	62340 X	54468	-0-	-7872	-0-	51755 2663 9	3	50	4	Y	2421	2303	0	78	1	98
10	58683 X	54781	-0-	-3902	-0-	51159 3594 9	3	28	4	Y	3267	3061	0	151	1	152
STATE APACHE 57		WELL #: 731H		RRCID -> 291383		COMPL. DATE 01/27/2022				TOTAL DEPTH 10846 PERF.11060 - 21148						
05	69626 X	56957	-0-	-12669	-0-	54499 2308 9	2	150	4	Y	2098	1933	0	132	1	84
06	69120 X	50753	-0-	-18367	-0-	49420 1210 9	2	123	4	Y	1100	1075	0	80	1	29
07	71424 X	48973	-0-	-22451	-0-	17 298 4	2	47560	3	Y	998	948	0	35	1	44
08	71424 X	48502	-0-	-22922	-0-	46855 1515 9	3	132	4	Y	1377	1324	0	33	1	64
09	60420 X	14204	-0-	-46216	-0-	13117 1071 9	3	16	4	Y	974	970	0	18	1	40
10	56947 X	34246	-0-	-22701	-0-	31392 2833 9	3	21	4	Y	2575	2409	0	84	1	122
STATE STONEFLY UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 291388		COMPL. DATE 06/29/2022				TOTAL DEPTH 10129 PERF.10631 - 20612						
05	83066 X	83066	-0-	-0-	-0-	39 143 4	1	78726	2	Y	3780	3822	1			93
06	85798 X	85798	-0-	-0-	-0-	41 154 4	1	81388	2	Y	3832	3819	1			106
07	87677 X	87677	-0-	-0-	-0-	37 82769 3	1	4215	2	Y	4096	4063	1	1	8	138
08	83080 X	68643	-0-	-14437	-0-	33 121 4	1	64899	3	Y	3264	3251	1			151
09	81390 X	41970	-0-	-39420	-0-	25 63 4	1	39783	3	Y	1908	1940	1	28	8	91
10	84103 X	24675	-0-	-59428	-0-	14 54 4	1	22454	3	Y	1957	1954	1	9	8	85
STATE STONEFLY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 291401		COMPL. DATE 10/23/2021				TOTAL DEPTH 10191 PERF.10500 - 20305						
05	57226 X	53623	-0-	-3603	-0-	25 82 4	1	49704	2	Y	3465	3421	1			88
06	55380 X	50226	-0-	-5154	-0-	23 80 4	1	46720	2	Y	3094	3094	1			88
07	55955 X	50167	-0-	-5788	-0-	21 46437 3	1	148	2	Y	3154	3133	1	1	8	108
08	54374 X	48874	-0-	-5500	-0-	23 80 4	1	45442	3	Y	3026	2992	1			142
09	51900 X	46926	-0-	-4974	-0-	27 56 4	1	43338	3	Y	3186	3123	1	48	8	157
10	53630 X	46174	-0-	-7456	-0-	27 43 4	1	42390	3	Y	3376	3370	1	17	8	146

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								
05	82615 X	70324	-0-	-12291	-0-	712 87	1 4	66382 3143	2 9	Y	2857	2897	1			169
06	79950 X	53746	-0-	-26204	-0-	51114 2596	2 9	36	4	Y	2360	2441	1			88
07	82615 X	54424	-0-	-28191	-0-	1692 43	1 4	50181 2508	3 9	Y	2280	2211	1			157
08	76880 X	38876	-0-	-38004	-0-	1350 123	1 4	35765 1638	3 9	Y	1489	1529	1			117
09	74400 X	48473	-0-	-25927	-0-	1411 278	1 4	44558 2226	3 9	Y	2024	2080	1	24	8	37
10	70339 X	51935	-0-	-18404	-0-	1283 206	1 4	47934 2512	3 9	Y	2284	2247	1	3	8	71
STATE GATEWAY A		WELL #: 732H		RRCID -> 291418	COMPL. DATE 10/25/2021	TOTAL DEPTH 9723	PERF. 9857	- 17187								
05	105431 X	71252	-0-	-34179	-0-	593 86	1 4	70353 220	2 9	Y	200	307	1			5
06	95130 X	63213	-0-	-31917	-0-	61315 1858	2 9	40	4	Y	1689	1632	1			62
07	98301 X	55667	-0-	-42634	-0-	1748 44	1 4	51938 1937	3 9	Y	1761	1702	1			121
08	79267 X	59404	-0-	-19863	-0-	1464 170	1 4	55860 1910	3 9	Y	1736	1721	1			136
09	76710 X	54460	-0-	-22250	-0-	1434 302	1 4	50417 2307	3 9	Y	2097	2168	1	27	8	38
10	71238 X	57637	-0-	-13601	-0-	1298 223	1 4	53582 2534	3 9	Y	2304	2268	1	3	8	71
STATE GATEWAY		WELL #: 733H		RRCID -> 291437	COMPL. DATE 10/24/2021	TOTAL DEPTH 9707	PERF. 9980	- 17266								
05	102641 X	84478	-0-	-18163	-0-	714 100	1 4	81136 2528	2 9	Y	2298	2325	1			133
06	74370 X	72385	-0-	-1985	-0-	70212 2127	2 9	46	4	Y	1934	1996	1			71
07	91295 X	62227	-0-	-29068	-0-	1701 47	1 4	58491 1988	3 9	Y	1807	1754	1			124
08	91295 X	60114	-0-	-31181	-0-	1446 171	1 4	56575 1922	3 9	Y	1747	1734	1			137
09	88350 X	58038	-0-	-30312	-0-	1417 317	1 4	54527 1777	3 9	Y	1615	1704	1	19	8	29
10	84475 X	57007	-0-	-27468	-0-	1297 223	1 4	53609 1878	3 9	Y	1707	1682	1	2	8	52
TITAN 7 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 291633	COMPL. DATE 05/19/2021	TOTAL DEPTH 11635	PERF. 11884	- 16501								
05	19174 X	19174	-0-	-0-	-0-	13702 5331	2 9	141	4	Y	4846	4871	0	6	1	54
06	18993 X	18993	-0-	-0-	-0-	13697 5016	2 9	280	4	Y	4560	4529	0	62	1	23
07	18445 X	16946	-0-	-1499	-0-	585 234	2 4	11805 4322	3 9	Y	3929	3892	0	2	1	49
08	20440 X	20440	-0-	-0-	-0-	15100 5275	3 9	65	4	Y	4795	4699	0	1	1	134
09	17324 X	17324	-0-	-0-	-0-	12842 4421	3 9	61	4	Y	4019	4065	0	1	1	31
10	17152 X	17152	-0-	-0-	-0-	12791 4124	3 9	237	4	Y	3749	3599	0	127	1	44

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. TITAN 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 #: 3H		RRCID -> 291700	COMPL. DATE 05/19/2021	TOTAL DEPTH 11686	PERF.11916	-		16685							
05	18100	X	18100	-0-	-0-	-0-	12640	2	140	4	Y	4836	4859	0	6	1	54
							5320	9									
06	16775	X	16775	-0-	-0-	-0-	11599	2	274	4	Y	4456	4428	0	60	1	22
							4902	9									
07	16461	X	14250	-0-	-2211	-0-	517	2	9690	3	Y	3473	3444	0	1	1	43
							223	4	3820	9			7	8			
08	16953	X	16953	-0-	-0-	-0-	12287	3	62	4	Y	4185	4102	0	1	1	117
							4604	9					8	8			
09	14735	X	14735	-0-	-0-	-0-	10831	3	59	4	Y	3495	3539	0	46	8	27
							3845	9									
10	14632	X	14092	-0-	-540	-0-	10181	3	215	4	Y	3360	3225	0	114	1	40
							3696	9					8	8			
STATE ATLANTIS 7 UNIT		WELL #: 733H		RRCID -> 291754	COMPL. DATE 04/15/2022	TOTAL DEPTH 12969	PERF.12596	-		22666							
05	45787	X	39418	-0-	-6369	-0-	32094	2	19	4	Y	6641	6609	0	31	1	83
							7305	9									
06	43590	X	37372	-0-	-6218	-0-	30296	2	69	4	Y	6370	6367	0	17	1	69
							7007	9									
07	42997	X	31651	-0-	-11346	-0-	505	2	24673	3	Y	5696	5599	0	7	1	146
							207	4	6266	9			13	8			
08	40548	X	38665	-0-	-1883	-0-	31369	3	44	4	Y	6593	6658	0	5	1	63
							7252	9					13	8			
09	38460	X	36448	-0-	-2012	-0-	29225	3	104	4	Y	6472	6359	0	3	1	110
							7119	9					63	8			
10	39432	X	35590	-0-	-3842	-0-	28547	3	74	4	Y	6335	6285	0	30	1	117
							6969	9					13	8			
STATE ATLANTIS 7 UNIT		WELL #: 732H		RRCID -> 291762	COMPL. DATE 04/14/2022	TOTAL DEPTH 12246	PERF.12372	-		22476							
05	36983	X	32159	-0-	-4824	-0-	26645	2	16	4	Y	4998	4982	0	18	1	63
							5498	9									
06	35790	X	30794	-0-	-4996	-0-	25495	2	62	4	Y	4761	4762	0	10	1	52
							5237	9									
07	35681	X	27272	-0-	-8409	-0-	363	2	22214	3	Y	4095	4027	0	5	1	105
							190	4	4505	9			10	8			
08	34348	X	32298	-0-	-2050	-0-	27001	3	41	4	Y	4778	4823	0	3	1	46
							5256	9					11	8			
09	32310	X	29938	-0-	-2372	-0-	24846	3	99	4	Y	4539	4455	0	2	1	77
							4993	9					51	8			
10	32147	X	30027	-0-	-2120	-0-	24814	3	73	4	Y	4673	4634	0	19	1	86
							5140	9					11	8			
STATE ATLANTIS 7 UNIT		WELL #: 751H		RRCID -> 291763	COMPL. DATE 04/12/2022	TOTAL DEPTH 12528	PERF.12683	-		20030							
05	50592	X	48396	-0-	-2196	-0-	42501	2	21	4	Y	5340	5310	0	29	1	67
							5874	9									
06	48960	X	45039	-0-	-3921	-0-	39680	2	82	4	Y	4797	4797	0	15	1	52
							5277	9									
07	50189	X	38980	-0-	-11209	-0-	359	2	33871	3	Y	4063	3984	0	7	1	104
							281	4	4469	9			20	8			
08	49321	X	44665	-0-	-4656	-0-	40532	3	59	4	Y	3704	3746	0	5	1	35
							4074	9					22	8			
09	47100	X	41702	-0-	-5398	-0-	36643	3	140	4	Y	4472	4337	0	2	1	75
							4919	9					93	8			
10	48391	X	40764	-0-	-7627	-0-	35622	3	97	4	Y	4586	4531	0	26	1	84
							5045	9					20	8			

PHANTOM (WOLFPCAMP) 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		
05		41354 X	38253	-0-	-3101	-0-	31126 2	17 4	Y	6464	6434	0	30 1		81	
06		40020 X	35434	-0-	-4586	-0-	7110 9 28830 2	60 4	Y	5949	5949	0	16 1		65	
07		39928 X	31601	-0-	-8327	-0-	6544 9 466 2	25147 3	Y	5256	5168	0	7 1		135	
08		38425 X	38425	-0-	-0-	-0-	206 4 31429 3	5782 9	Y	6320	6377	0	5 1		61	
09		35970 X	35577	-0-	-393	-0-	6952 9 29104 3	103 4	Y	5791	5697	0	3 1		98	
10		37169 X	35216	-0-	-1953	-0-	6370 9 28732 3	73 4	Y	5828	5778	0	30 1		107	
		WELL #: 712H		RRCID ->	292012	COMPL. DATE	12/10/2021	TOTAL DEPTH	9857	PERF.	10026	-		20040		
05		25408 X	25408	-0-	-0-	-0-	23313 2	38 4	Y	1870	1817	1			140	
06		24840 X	20870	-0-	-3970	-0-	2057 9 220 1	18242 2	Y	2036	2048	1			128	
07		25668 X	13787	-0-	-11881	-0-	168 4 51 1	2240 9 359 2	Y	2354	2462	1	2 8		18	
08		25668 X	23450	-0-	-2218	-0-	10678 3 40 1	110 4 10702 3	Y	11459	11360	1			117	
09		24600 X	15157	-0-	-9443	-0-	103 4 33 1	12605 9 12269 3	Y	2403	2496	1	3 8		21	
10		25420 X	17275	-0-	-8145	-0-	212 4 52 1	2643 9 16701 3	Y	399	417	1			3	
		WELL #: 731H		RRCID ->	292013	COMPL. DATE	12/10/2021	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	10350	-		20220		
05		120838 X	100168	-0-	-20670	-0-	93054 2	114 4	Y	6364	6217	1			472	
06		116040 X	58375	-0-	-57665	-0-	7000 9 438 1	54031 2	Y	3248	3518	1			202	
07		115103 X	21516	-0-	-93587	-0-	333 4 67 1	3573 9 207 2	Y	1363	1553	1	1 8		11	
08		104532 X	72829	-0-	-31703	-0-	19593 3 113 1	150 4 68110 3	Y	3926	3898	1			39	
09		101160 X	63521	-0-	-37639	-0-	287 4 82 1	4319 9 58768 3	Y	3737	3738	1	6 8		32	
10		100161 X	73072	-0-	-27089	-0-	560 4 118 1	4111 9 67696 3	Y	4593	4589	1	1 8		35	
		WELL #: 733H		RRCID ->	292014	COMPL. DATE	12/10/2021	TOTAL DEPTH	10117	PERF.	10459	-		20483		
05		107322 X	90278	-0-	-17044	-0-	83326 2	106 4	Y	6224	6066	1			463	
06		105450 X	7822	-0-	-97628	-0-	6846 9 65 1	7324 2	Y	348	790	1			21	
07		108965 X	10332	-0-	-98633	-0-	50 4 31 1	383 9 177 2	Y	1161	1172	1	1 8		9	
08		98890 X	13390	-0-	-85500	-0-	8723 3 41 1	124 4 12225 3	Y	928	928	1			9	
09		95190 X	14706	-0-	-80484	-0-	103 4 28 1	1021 9 13219 3	Y	1162	1159	1	2 8		10	
10		90272 X	24532	-0-	-65740	-0-	181 4 63 1	1278 9 23084 3	Y	1166	1167	1			9	
		WELL #: 733H		RRCID ->	292014	COMPL. DATE	12/10/2021	TOTAL DEPTH	10117	PERF.	10459	-		20483		
		WELL #: 733H		RRCID ->	292014	COMPL. DATE	12/10/2021	TOTAL DEPTH	10117	PERF.	10459	-		20483		

PHANTOM (WOLFECAMP) EOG RESOURCES, INC. WAPITI A 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
WELL #: 751H		RRCID -> 292015		COMPL. DATE 12/10/2021		TOTAL DEPTH 10393		PERF.10620 - 20570								
05	169539 X	156284	-0-	-13255	-0-	151993	2	177	4	Y	3740	3671	1			256
06	164070 X	10654	-0-	-153416	-0-	4114	9	74	1	9996	2	480	706	1		30
07	169539 X	14045	-0-	-155494	-0-	56	4	49	1	119	2	787	810	1	1 8	6
08	160518 X	13595	-0-	-146923	-0-	12847	3	12847	3	164	4	1736	1724	1		18
09	155340 X	10387	-0-	-144953	-0-	47	1	119	4	11519	3	1094	1101	1	2 8	9
10	156271 X	32300	-0-	-123971	-0-	119	4	23	1	9016	3	8199	8142	1	2 8	64
						145	4	145	4	1203	9					
						53	1	53	1	23140	3					
						88	4	88	4	9019	9					
STATE EINHORN UNIT		WELL #: 751H		RRCID -> 292068		COMPL. DATE 04/04/2023		TOTAL DEPTH 10527		PERF.11118 - 22550						
05	170903 X	108387	-0-	-62516	-0-	541	1	217	4	98529	2	8273	8001	1		465
06	165390 X	97654	-0-	-67736	-0-	416	1	416	1	88974	2	7462	7825	1		102
07	150350 X	797	-0-	-149553	-0-	56	4	56	4	8208	9	341	434	1		9
08	119536 X	1830	-0-	-117706	-0-	6	1	375	3	36	2	227	235	1		1
09	110850 X	13186	-0-	-97664	-0-	18	1	13	4	1549	3	1003	999	1		5
10	108376 X	26508	-0-	-81868	-0-	42	1	31	4	12010	3	2188	2167	1	1 8	25
						26	1	26	1	1103	9					
						65	4	65	4	24010	3					
										2407	9					
STATE EINHORN UNIT		WELL #: 711H		RRCID -> 292072		COMPL. DATE 03/28/2023		TOTAL DEPTH 10353		PERF.10330 - 22269						
05	135749 X	85075	-0-	-50674	-0-	418	1	168	4	76000	2	7717	7472	1		447
06	126240 X	76412	-0-	-49828	-0-	320	1	43	4	68213	2	7124	7471	1		100
07	119753 X	466	-0-	-119287	-0-	58	1	58	1	7836	9	152	248	1		4
08	99200 X	6568	-0-	-92632	-0-	175	3	175	3	16	2	553	554	1		3
09	95550 X	30119	-0-	-65431	-0-	35	1	26	4	50	4	2735	2723	1	1 8	14
10	85064 X	42046	-0-	-43018	-0-	61	1	57	4	5899	3	3590	3560	1	2 8	42
						26	4	26	4	608	9					
						34	1	34	1	37977	3					
						86	4	86	4	3949	9					
STATE EINHORN UNIT		WELL #: 731H		RRCID -> 292074		COMPL. DATE 03/27/2023		TOTAL DEPTH 10537		PERF.10484 - 22929						
05	147715 X	101462	-0-	-46253	-0-	486	1	195	4	88908	2	10794	10422	1		644
06	142950 X	93496	-0-	-49454	-0-	382	1	52	4	11873	9	9837	10339	1		142
07	139686 X	73957	-0-	-65729	-0-	52	4	52	4	82241	2	6558	6536	1		164
08	104036 X	27643	-0-	-76393	-0-	592	1	64972	3	10821	9	2281	2431	1		14
09	100680 X	54592	-0-	-46088	-0-	64	1	47	4	666	2	5676	5659	1	1 8	30
10	101463 X	65334	-0-	-36129	-0-	64	4	64	4	513	4	6682	6631	1	3 8	78
						87	1	87	1	25023	3					
						47	4	47	4	2509	9					
						64	4	64	4	48197	3					
						52	1	52	1	6244	9					
						131	4	131	4	57801	3					
										7350	9					

PHANTOM (WOLFECAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE EINHORN 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	CODE	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE

TITAN 7 UNIT		WELL #: 732H		RRCID -> 292121	COMPL. DATE 04/04/2023	TOTAL DEPTH 10596	PERF.11670	- 22316						
05	119660 X	79145	-0-	-40515	-0-	368 1	69096 2	Y	8666	8369	1	517		
06	115800 X	73734	-0-	-42066	-0-	148 4	9533 9	Y	7958	8360	1	115		
07	110639 X	571	-0-	-110068	-0-	291 1	64650 2	Y	172	283	1	4		
08	103819 X	502	-0-	-103317	-0-	39 4	8754 9	Y	116	119	1	1		
09	79500 X	4483	-0-	-75017	-0-	46 1	18 2	Y	957	953	1	5		
10	79143 X	10183	-0-	-68960	-0-	278 3	40 4	Y	1431	1418	1	1	8	17

TITAN 7 UNIT		WELL #: 733H		RRCID -> 292225	COMPL. DATE 11/15/2021	TOTAL DEPTH 12121	PERF.12222	- 16916						
05	22444 X	20422	-0-	-2022	-0-	15676 2	147 4	Y	4181	4204	0	7	1	47
06	21720 X	18794	-0-	-2926	-0-	4599 9	292 4	Y	3920	3893	0	54	1	20
07	22444 X	16232	-0-	-6212	-0-	14190 2	11817 3	Y	3342	3309	0	2	1	41
08	20677 X	19067	-0-	-1610	-0-	4312 9	3676 9	Y	3703	3629	0	1	1	103
09	19860 X	18151	-0-	-1709	-0-	497 2	65 4	Y	3447	3463	0	1	1	26
10	20429 X	18730	-0-	-1699	-0-	242 4	71 4	Y	3308	3170	0	115	1	39

TITAN 7 UNIT		WELL #: 731H		RRCID -> 292228	COMPL. DATE 11/15/2021	TOTAL DEPTH 12115	PERF.12139	- 16957						
05	21173 X	16398	-0-	-4775	-0-	14530 2	149 4	Y	1563	1577	0	7	1	17
06	20280 X	16514	-0-	-3766	-0-	1719 9	314 4	Y	1780	1762	0	26	1	9
07	19685 X	14555	-0-	-5130	-0-	14242 2	11769 3	Y	2026	1998	0	2	1	25
08	18352 X	16496	-0-	-1856	-0-	1958 9	2229 9	Y	1842	1805	0	1	1	51
09	17760 X	14635	-0-	-3125	-0-	301 2	70 4	Y	1497	1485	0	1	1	11
10	17209 X	17209	-0-	-0-	-0-	256 4	72 4	Y	2413	2301	0	85	1	28

JAWS STATE UNIT		WELL #: 731H		RRCID -> 292273	COMPL. DATE 03/09/2022	TOTAL DEPTH 10449	PERF.10452	- 20189						
05	71331 X	51734	-0-	-19597	-0-	12916 3	46783 2	Y	4170	4139	1	153		
06	64830 X	43566	-0-	-21264	-0-	1647 9	4587 9	Y	3686	3717	1	122		
07	63333 X	46841	-0-	-16492	-0-	121 4	4055 9	Y	3490	3477	1	135		
08	60605 X	51097	-0-	-9508	-0-	306 1	654 2	Y	3561	3630	1	66		
09	56730 X	32605	-0-	-24125	-0-	41864 3	178 4	Y	2174	2137	1	15	8	88
10	51739 X	31337	-0-	-20402	-0-	414 1	46709 3	Y	2101	2147	1	7	8	35

PHANTOM (WOLFPCAMP) EOG RESOURCES, INC. JAWS STATE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
JAWS STATE UNIT		WELL #:	732H	RRCID ->	292274	COMPL. DATE	03/09/2022	TOTAL DEPTH	10450	PERF.10367	- 19351
05	67518 X	48121	-0-	-19397	-0-	257 1 78 4	43198 2 4588 9	Y	4171	4118 1	153
06	64560 X	50541	-0-	-14019	-0-	292 1 142 4	45644 2 4463 9	Y	4057	4075 1	135
07	52111 X	51270	-0-	-841	-0-	328 1 44908 3	851 2 191 4	Y	4538	4498 1	175
08	48112 X	44414	-0-	-3698	-0-	348 1 44 4	39560 3 4462 9	Y	4056	4156 1	75
09	50550 X	37568	-0-	-12982	-0-	204 1 154 4	34360 3 2850 9	Y	2591	2544 1	17 8 105
10	52235 X	26961	-0-	-25274	-0-	90 1 94 4	23645 3 3132 9	Y	2847	2894 1	10 8 48
JAWS STATE UNIT		WELL #:	733H	RRCID ->	292368	COMPL. DATE	03/09/2022	TOTAL DEPTH	10462	PERF.10693	- 20529
05	79484 X	63671	-0-	-15813	-0-	339 1 103 4	56945 2 6284 9	Y	5713	5660 1	210
06	72360 X	46487	-0-	-25873	-0-	268 1 130 4	41782 2 4307 9	Y	3915	3995 1	130
07	70773 X	60539	-0-	-10234	-0-	392 1 53646 3	914 2 228 4	Y	4872	4814 1	188
08	70773 X	56779	-0-	-13994	-0-	447 1 56 4	50708 3 5568 9	Y	5062	5157 1	93
09	66480 X	335	-0-	-66145	-0-	51 3 262 9	22 4	Y	238	320 1	1 8 10
10	63674 X	1456	-0-	-62218	-0-	3 1 22 4	892 3 539 9	Y	490	490 1	2 8 8
JAWS STATE UNIT		WELL #:	751H	RRCID ->	292369	COMPL. DATE	03/09/2022	TOTAL DEPTH	10747	PERF.10637	- 20064
05	166470 X	118807	-0-	-47663	-0-	680 1 207 4	113782 2 4138 9	Y	3762	3726 1	138
06	145290 X	117087	-0-	-28203	-0-	721 1 349 4	111982 2 4035 9	Y	3668	3684 1	122
07	139407 X	93256	-0-	-46151	-0-	646 1 88421 3	542 2 470 4	Y	2888	2898 1	112
08	136958 X	67110	-0-	-69848	-0-	578 1 72 4	64391 3 2069 9	Y	1881	1958 1	35
09	124410 X	7711	-0-	-116699	-0-	45 1 119 4	7416 3 131 9	Y	119	148 1	1 8 5
10	120993 X	13874	-0-	-107119	-0-	51 1 93 4	13138 3 592 9	Y	538	532 1	2 8 9
STATE STONEFLY UNIT		WELL #:	732H	RRCID ->	292376	COMPL. DATE	06/30/2022	TOTAL DEPTH	9854	PERF.10445	- 20465
05	85402 X	85402	-0-	-0-	-0-	39 1 125 4	78368 2 6870 9	Y	6245	6395 1	162
06	81016 X	81016	-0-	-0-	-0-	37 1 126 4	74203 2 6650 9	Y	6045	6032 1	175
07	85250 X	81406	-0-	-3844	-0-	33 1 74019 3	298 2 148 4	Y	6280	6235 1	2 8 218
08	85405 X	78923	-0-	-6482	-0-	37 1 128 4	72551 3 6207 9	Y	5643	5594 1	267
09	82650 X	75171	-0-	-7479	-0-	42 1 89 4	68395 3 6645 9	Y	6041	5917 1	91 8 300
10	85405 X	78074	-0-	-7331	-0-	46 1 63 4	71735 3 6230 9	Y	5664	5691 1	28 8 245

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 POLARIS 7 WELL #: 712H RRCID -> 292385 COMPL. DATE 05/06/2021 TOTAL DEPTH 12054 PERF.12300 - 16997

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14633 X	14633	-0-	-0-	-0-	10563	2	32	4	Y	3671	3630	0	4	1	66
06	15228 X	15228	-0-	-0-	-0-	4038	9	28	4	Y	4920	4940	0	2	1	44
07	15159 X	13511	-0-	-1648	-0-	9788	2	7759	3	Y	4693	4686	0	1	1	45
08	17422 X	13136	-0-	-4286	-0-	5412	9	5162	9	Y	3121	3139	0	1	1	26
09	16860 X	12447	-0-	-4413	-0-	53	2	3433	9	Y	2705	2679	0	27	8	25
10	15748 X	12927	-0-	-2821	-0-	37	4	9471	3	Y	2592	2571	0	4	1	37
						10076	3	2851	9	Y		5	8			

STATE STONEFLY UNIT WELL #: 733H RRCID -> 292411 COMPL. DATE 07/01/2022 TOTAL DEPTH 9832 PERF.10475 - 20208

05	93917 X	93917	-0-	-0-	-0-	44	1	87428	2	Y	5715	5838	1			145
06	93164 X	93164	-0-	-0-	-0-	158	4	6287	9	Y	4807	4818	1			134
07	97280 X	97280	-0-	-0-	-0-	44	1	87669	2	Y	4089	4086	1	1	8	136
08	93930 X	90928	-0-	-3002	-0-	163	4	5288	9	Y	4489	4417	1			208
09	93150 X	86497	-0-	-6653	-0-	41	1	185	2	Y	3964	3924	1	59	8	189
10	97278 X	87060	-0-	-10218	-0-	92359	3	197	4	Y	3841	3851	1	19	8	160
						44	1	85787	3	Y						
						159	4	4938	9	Y						
						51	1	81979	3	Y						
						107	4	4360	9	Y						
						53	1	82711	3	Y						
						71	4	4225	9	Y						

STATE TROOPER UNIT WELL #: 711H RRCID -> 292469 COMPL. DATE 09/21/2021 TOTAL DEPTH 10708 PERF.10794 - 18350

05	40269 X	32358	-0-	-7911	-0-	61	1	26842	2	Y	4909	4890	0	59	1	34
06	38970 X	30777	-0-	-8193	-0-	55	4	5400	9	Y	5240	5174	0	36	1	64
07	39122 X	29913	-0-	-9209	-0-	53	1	24923	2	Y	5177	5159	0	16	1	66
08	32550 X	28991	-0-	-3559	-0-	37	4	5764	9	Y	5193	5208	0	17	1	34
09	31500 X	27849	-0-	-3651	-0-	54	1	306	2	Y	4973	4932	0	32	1	39
10	32364 X	28308	-0-	-4056	-0-	23764	3	94	4	Y	4902	4743	0	139	1	58
						8	1	23172	3	Y						
						99	4	5712	9	Y						
						16	1	22321	3	Y						
						42	4	5470	9	Y						
						24	1	22869	3	Y						
						23	4	5392	9	Y						

STATE TROOPER UNIT WELL #: 732H RRCID -> 292470 COMPL. DATE 09/21/2021 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11023 - 18592

05	39587 X	34531	-0-	-5056	-0-	66	1	29292	2	Y	4645	4600	0	77	1	32
06	37110 X	31650	-0-	-5460	-0-	63	4	5110	9	Y	4142	4077	0	47	1	50
07	35898 X	31586	-0-	-4312	-0-	58	1	26992	2	Y	3376	3361	0	22	1	43
08	35154 X	33263	-0-	-1891	-0-	44	4	4556	9	Y	4179	4174	0	21	1	27
09	34020 X	31190	-0-	-2830	-0-	63	1	199	2	Y	4014	3969	0	38	1	31
10	34534 X	30454	-0-	-4080	-0-	27498	3	112	4	Y	3747	3603	0	130	1	44
						10	1	28540	3	Y						
						116	4	4597	9	Y						
						20	1	26708	3	Y						
						47	4	4415	9	Y						
						28	1	26279	3	Y						
						25	4	4122	9	Y						

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE TROOPER UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
STATE TROOPER UNIT		WELL #:	751H	RRCID ->	292471	COMPL. DATE	09/21/2021	TOTAL DEPTH	10264	PERF.11614	- 19289
05	58962 X	55894	-0-	-3068	-0-	118 1 77 4	51693 2 4006 9	Y	3642	3552 0	115 1 25
06	57060 X	53659	-0-	-3401	-0-	107 1 55 4	49556 2 3941 9	Y	3583	3491 0	74 1 43
07	58962 X	45877	-0-	-13085	-0-	99 1 43317 3	117 2 130 4	Y	2013	2001 0	30 1 25
08	54405 X	44751	-0-	-9654	-0-	15 1 144 4	41365 3 3227 9	Y	2934	2909 0	31 1 19
09	52650 X	45037	-0-	-7613	-0-	31 1 63 4	41294 3 3649 9	Y	3317	3248 0	60 1 25
10	54405 X	47032	-0-	-7373	-0-	49 1 35 4	44681 3 2267 9	Y	2061	1906 0	157 1 23
STATE PAPILLON UNIT		WELL #:	712H	RRCID ->	292485	COMPL. DATE	05/14/2022	TOTAL DEPTH	10266	PERF.10237	- 20284
05	59923 X	43042	-0-	-16881	-0-	37418 2 5594 9	30 4	Y	5085	5083 1	107
06	53880 X	43034	-0-	-10846	-0-	37250 2 5735 9	49 4	Y	5214	5192 1	129
07	50375 X	42181	-0-	-8194	-0-	382 2 111 4	35782 3 5906 9	Y	5369	5378 1	1 8 119
08	40827 X	40454	-0-	-373	-0-	34740 3 5590 9	124 4	Y	5082	5043 1	158
09	39510 X	36769	-0-	-2741	-0-	32525 3 4129 9	115 4	Y	3754	3797 1	15 8 100
10	40827 X	37835	-0-	-2992	-0-	32969 3 4786 9	80 4	Y	4351	4289 1	13 8 149
STATE PAPILLON UNIT		WELL #:	732H	RRCID ->	292486	COMPL. DATE	05/14/2022	TOTAL DEPTH	10430	PERF.10586	- 20519
05	74679 X	56171	-0-	-18508	-0-	49014 2 7108 9	49 4	Y	6462	6471 1	139
06	65340 X	46003	-0-	-19337	-0-	41723 2 4226 9	54 4	Y	3842	3886 1	95
07	60264 X	44961	-0-	-15303	-0-	212 2 128 4	41298 3 3323 9	Y	3021	3049 1	1 8 66
08	52545 X	45323	-0-	-7222	-0-	40611 3 4569 9	143 4	Y	4154	4092 1	128
09	50850 X	45350	-0-	-5500	-0-	38790 3 6427 9	133 4	Y	5843	5791 1	23 8 157
10	52545 X	44045	-0-	-8500	-0-	39193 3 4756 9	96 4	Y	4324	4320 1	13 8 148
STATE PAPILLON UNIT		WELL #:	733H	RRCID ->	292522	COMPL. DATE	05/14/2022	TOTAL DEPTH	10458	PERF.10432	- 20521
05	84258 X	62167	-0-	-22091	-0-	51607 2 10520 9	40 4	Y	9564	9537 1	206
06	75330 X	58148	-0-	-17182	-0-	48209 2 9878 9	61 4	Y	8980	8960 1	226
07	65348 X	57830	-0-	-7518	-0-	625 2 146 4	47492 3 9567 9	Y	8697	8727 1	1 8 195
08	56823 X	56286	-0-	-537	-0-	46802 3 9320 9	164 4	Y	8473	8403 1	265
09	54990 X	53833	-0-	-1157	-0-	44569 3 9116 9	148 4	Y	8287	8296 1	33 8 223
10	56823 X	52858	-0-	-3965	-0-	44468 3 8295 9	95 4	Y	7541	7480 1	23 8 261

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
STATE OREDIGGER UNIT		WELL #: 751H		RRCID -> 292847	COMPL. DATE 03/09/2023					TOTAL DEPTH 10913	PERF.11150 - 20308				
05	151900 X	96925	-0-	-54975	-0-	274 1	93309 2	Y	2985	2750	0	226 1	26		
06	147000 X	90922	-0-	-56078	-0-	257 1	87600 2	Y	2742	2502	0	251 1	15		
07	151900 X	90684	-0-	-61216	-0-	276 1	282 2	Y	2514	2389	0	115 1	25		
08	97433 X	88679	-0-	-8754	-0-	267 1	85784 3	Y	2329	2208	0	107 1	36		
09	94290 X	85190	-0-	-9100	-0-	277 1	82083 3	Y	2484	2289	0	198 1	32		
10	96937 X	91833	-0-	-5104	-0-	377 1	88848 3	Y	2339	1923	0	417 1	27		
STATE OREDIGGER UNIT		WELL #: 752H		RRCID -> 292848	COMPL. DATE 03/09/2023					TOTAL DEPTH 10939	PERF.11200 - 20344				
05	133393 X	85746	-0-	-47647	-0-	245 1	83339 2	Y	1918	1724	0	191 1	16		
06	129090 X	82462	-0-	-46628	-0-	241 1	80511 2	Y	1513	1397	0	123 1	9		
07	119815 X	82666	-0-	-37149	-0-	260 1	176 2	Y	1556	1493	0	57 1	15		
08	87916 X	81501	-0-	-6415	-0-	251 1	78805 3	Y	2166	2092	0	53 1	34		
09	85080 X	76809	-0-	-8271	-0-	257 1	74237 3	Y	2022	1933	0	95 1	27		
10	85746 X	79915	-0-	-5831	-0-	337 1	77282 3	Y	2059	1863	0	194 1	26		
STATE OREDIGGER UNIT		WELL #: 753H		RRCID -> 292849	COMPL. DATE 03/22/2023					TOTAL DEPTH 10955	PERF.11150 - 20381				
05	166067 X	98237	-0-	-67830	-0-	296 1	95781 2	Y	1906	1640	0	263 1	15		
06	154680 X	93353	-0-	-61327	-0-	281 1	91236 2	Y	1620	1479	0	147 1	9		
07	159433 X	92767	-0-	-66666	-0-	300 1	190 2	Y	1689	1614	0	67 1	17		
08	109430 X	92101	-0-	-17329	-0-	289 1	90196 3	Y	1404	1333	0	63 1	22		
09	99420 X	88068	-0-	-11352	-0-	289 1	86248 3	Y	1298	1187	0	117 1	16		
10	98239 X	89828	-0-	-8411	-0-	371 1	87769 3	Y	1503	1266	0	232 1	18		
STATE OREDIGGER UNIT		WELL #: 754H		RRCID -> 292854	COMPL. DATE 03/22/2023					TOTAL DEPTH 11026	PERF.11100 - 20495				
05	158534 X	95261	-0-	-63273	-0-	274 1	92256 2	Y	2430	2105	0	320 1	20		
06	153420 X	88047	-0-	-65373	-0-	262 1	85384 2	Y	2137	1941	0	204 1	12		
07	158534 X	88374	-0-	-70160	-0-	285 1	233 2	Y	2078	1976	0	94 1	20		
08	104563 X	87567	-0-	-16996	-0-	273 1	85030 3	Y	1996	1893	0	89 1	31		
09	97860 X	83492	-0-	-14368	-0-	271 1	81011 3	Y	1922	1765	0	163 1	24		
10	95263 X	85487	-0-	-9776	-0-	348 1	82720 3	Y	2169	1838	0	325 1	26		

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 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		
05	28830 X	25809	-0-	-3021	-0-	84 1 330 4	16696 2 8699 9	Y	7908	7875 0	20 1	25	
06	26460 X	21734	-0-	-4726	-0-	46 1 70 4	14187 2 7431 9	Y	6755	6608 0	156 1	16	
07	27745 X	16638	-0-	-11107	-0-	116 1 10124 3	607 2 120 4	Y	5155	4717 0 10 8	433 1	11	
08	21297 X	17769	-0-	-3528	-0-	112 1 35 4	11669 3 5953 9	Y	5412	4912 0	504 1	7	
09	20610 X	17908	-0-	-2702	-0-	89 1 28 4	11621 3 6170 9	Y	5609	5443 0 53 8	112 1	8	
10	21297 X	14617	-0-	-6680	-0-	49 1 37 4	9309 3 5222 9	Y	4747	4645 0 8 8	94 1	8	
CASSINI 7 UNIT		WELL #: 714H		RRCID -> 292866		COMPL. DATE 06/03/2022				TOTAL DEPTH 11854 PERF.11838 - 16698			
05	18135 X	15072	-0-	-3063	-0-	70 1 273 4	9509 2 5220 9	Y	4745	4727 0	10 1	15	
06	11610 X	11402	-0-	-208	-0-	39 1 60 4	7368 2 3935 9	Y	3577	3501 0	82 1	9	
07	15376 X	8455	-0-	-6921	-0-	99 1 4909 3	323 2 102 4	Y	2747	2513 0 6 8	231 1	6	
08	10943 X	10238	-0-	-705	-0-	101 1 32 4	6390 3 3715 9	Y	3377	3064 0	314 1	5	
09	10590 X	7460	-0-	-3130	-0-	70 1 22 4	4688 3 2680 9	Y	2436	2364 0 25 8	49 1	3	
10	10943 X	6478	-0-	-4465	-0-	41 1 31 4	3841 3 2565 9	Y	2332	2282 0 4 8	45 1	4	
CASSINI 7 UNIT		WELL #: 715H		RRCID -> 292867		COMPL. DATE 06/01/2022				TOTAL DEPTH 11876 PERF.11902 - 16735			
05	23426 X	23426	-0-	-0-	-0-	81 1 320 4	15365 2 7660 9	Y	6964	6936 0	16 1	22	
06	18609 X	18609	-0-	-0-	-0-	45 1 69 4	12534 2 5961 9	Y	5419	5304 0	124 1	13	
07	22382 X	16609	-0-	-5773	-0-	117 1 10741 3	545 2 120 4	Y	4624	4232 0 8 8	388 1	9	
08	17448 X	17448	-0-	-0-	-0-	110 1 35 4	11922 3 5381 9	Y	4892	4439 0	455 1	7	
09	18993 X	18993	-0-	-0-	-0-	93 1 29 4	13142 3 5729 9	Y	5208	5055 0 49 8	104 1	7	
10	16616 X	14235	-0-	-2381	-0-	52 1 40 4	9223 3 4920 9	Y	4473	4378 0 8 8	87 1	7	
CASSINI 7 UNIT		WELL #: 734H		RRCID -> 292868		COMPL. DATE 06/03/2022				TOTAL DEPTH 12191 PERF.12164 - 17066			
05	36518 X	33762	-0-	-2756	-0-	104 1 408 4	25299 2 7951 9	Y	7228	7194 0	22 1	23	
06	28650 X	18081	-0-	-10569	-0-	46 1 71 4	13612 2 4352 9	Y	3956	3877 0	92 1	10	
07	33542 X	15140	-0-	-18402	-0-	115 1 10853 3	392 2 119 4	Y	3328	3043 0 8 8	280 1	7	
08	28923 X	16238	-0-	-12685	-0-	114 1 36 4	12048 3 4040 9	Y	3673	3333 0	342 1	5	
09	27990 X	17208	-0-	-10782	-0-	102 1 33 4	13242 3 3831 9	Y	3483	3367 0 47 8	69 1	5	
10	28923 X	18551	-0-	-10372	-0-	61 1 47 4	13929 3 4514 9	Y	4104	4010 0 9 8	83 1	7	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. CASSINI 7 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: 705H		RRCID -> 292889		COMPL. DATE 03/09/2022		TOTAL DEPTH 11123		PERF. N/A			
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	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CASSINI 7 UNIT		WELL #: 733H		RRCID -> 292928		COMPL. DATE 06/01/2022		TOTAL DEPTH 12196		PERF. 12178 - 17073		
05	39525 X	26757	-0-	-12768	-0-	91 1	19260 2	Y	6407	6385 0	17 1	20
						358 4	7048 9					
06	25321 X	25321	-0-	-0-	-0-	54 1	18794 2	Y	5809	5680 0	135 1	14
						83 4	6390 9					
07	30566 X	21448	-0-	-9118	-0-	135 1	574 2	Y	4882	4462 0	411 1	10
						15230 3	139 4			13 8		
08	25995 X	25995	-0-	-0-	-0-	142 1	19219 3	Y	5990	5434 0	558 1	8
						45 4	6589 9					
09	24810 X	24810	-0-	-0-	-0-	114 1	18471 3	Y	5626	5445 0	112 1	8
						36 4	6189 9			69 8		
10	21700 X	16759	-0-	-4941	-0-	63 1	12154 3	Y	4085	3995 0	82 1	7
						48 4	4494 9			9 8		

STATE MUDDY WATERS UNIT		WELL #: 711H		RRCID -> 292939		COMPL. DATE 04/15/2022		TOTAL DEPTH 8998		PERF. N/A		
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	20146	-0-	20146	20146	18988 3	215 4	Y	857	805 1		52
						943 9						
09	14B2 EXT	97583	-0-	97583	117729	86256 3	236 4	Y	10083	10081 1		54
						11091 9						
10	14B2 EXT	81981	-0-	81981	199710	73853 3	147 4	Y	7255	7222 1	1 8	86
						7981 9						

STATE MUDDY WATERS UNIT		WELL #: 731H		RRCID -> 292945		COMPL. DATE 04/08/2022		TOTAL DEPTH 9230		PERF. N/A		
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	60276	-0-	60276	60276	53810 3	141 4	Y	5750	5400 1		350
						6325 9						
09	14B2 EXT	339847	-0-	339847	400123	313794 3	2 4	Y	23683	23907 1		126
						26051 9						
10	14B2 EXT	234616	-0-	234616	634739	217535 3	5 4	Y	15524	15465 1	3 8	182
						17076 9						

STATE MUDDY WATERS UNIT		WELL #: 732H		RRCID -> 292946		COMPL. DATE 04/18/2022		TOTAL DEPTH 9265		PERF. N/A		
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	60792	-0-	60792	60792	54313 3	363 4	Y	5560	5222 1		338
						6116 9						
09	14B2 EXT	378578	-0-	378578	439370	349309 3	904 4	Y	25786	25987 1		137
						28365 9						
10	14B2 EXT	278247	-0-	278247	717617	258512 3	461 4	Y	17522	17450 1	3 8	206
						19274 9						

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFPCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 24-13 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	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE	
WELL #: 733H RRCID -> 293032 COMPL. DATE 07/09/2022 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11746 - 21865														
05	52948 X	32020	-0-	-20928	-0-	26079	2	28	4	Y	5375	5409	1	123
06	45330 X	36901	-0-	-8429	-0-	5913	9	93	4	Y	7822	7853	1	92
07	47168 X	47168	-0-	-0-	-0-	28204	2	35568	3	Y	9548	9547	1	3 8 90
08	44517 X	44517	-0-	-0-	-0-	8604	9	10503	9	Y	9012	8889	1	213
09	42960 X	39298	-0-	-3662	-0-	1062	2	70	4	Y	5700	5641	1	218 8 54
10	47182 X	37925	-0-	-9257	-0-	35	4	32	4	Y	5413	5000	0	418 1 49
WELL #: 752H RRCID -> 293035 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 12041 PERF.12100 - 22278														
05	148924 X	87957	-0-	-60967	-0-	34534	3	76	4	Y	6515	6531	1	138
06	121320 X	82904	-0-	-38416	-0-	9913	9	160	4	Y	5624	5700	1	62
07	106857 X	94860	-0-	-11997	-0-	76558	2	87337	3	Y	6177	6181	1	2 8 56
08	98053 X	85634	-0-	-12419	-0-	6186	9	6795	9	Y	5635	5563	1	128
09	94890 X	80513	-0-	-14377	-0-	665	2	171	4	Y	5791	5648	1	219 8 52
10	94860 X	78143	-0-	-16717	-0-	63	4	72	4	Y	5457	4748	0	714 1 47
WELL #: 703H RRCID -> 293049 COMPL. DATE 06/01/2022 TOTAL DEPTH 11804 PERF.11835 - 16708														
05	23405 X	15337	-0-	-8068	-0-	72	1	10022	2	Y	4511	4493	0	11 1 14
06	16470 X	10819	-0-	-5651	-0-	281	4	4962	9	Y	3611	3533	0	83 1 9
07	17019 X	10155	-0-	-6864	-0-	38	1	6750	2	Y	3023	2764	0	254 1 6
08	16957 X	11398	-0-	-5559	-0-	59	4	3972	9	Y	3389	3075	0	315 1 5
09	16410 X	9755	-0-	-6655	-0-	101	1	355	2	Y	2881	2791	0	57 1 4
10	15345 X	9722	-0-	-5623	-0-	6269	3	105	4	Y	3051	2984	0	34 8 5
WELL #: 753H RRCID -> 293057 COMPL. DATE 03/28/2023 TOTAL DEPTH 12013 PERF.12070 - 22375														
05	90458 X	74172	-0-	-16286	-0-	106	1	7530	3	Y	5660	5634	1	121
06	87540 X	73710	-0-	-13830	-0-	34	4	3728	9	Y	6445	6493	1	73
07	90458 X	73803	-0-	-16655	-0-	76	1	6486	3	Y	6377	6389	1	2 8 59
08	74183 X	72077	-0-	-2106	-0-	24	4	7015	9	Y	6273	6187	1	145
09	73710 X	67305	-0-	-6405	-0-	44	1	3169	9	Y	6077	5935	1	231 8 56
10	76167 X	64192	-0-	-11975	-0-	44	1	6289	3	Y	5847	5226	0	625 1 52
WELL #: 753H RRCID -> 293057 COMPL. DATE 03/28/2023 TOTAL DEPTH 12013 PERF.12070 - 22375														
05	90458 X	74172	-0-	-16286	-0-	67871	2	75	4	Y	5660	5634	1	121
06	87540 X	73710	-0-	-13830	-0-	6226	9	164	4	Y	6445	6493	1	73
07	90458 X	73803	-0-	-16655	-0-	66456	2	66039	3	Y	6377	6389	1	2 8 59
08	74183 X	72077	-0-	-2106	-0-	7090	9	7015	9	Y	6273	6187	1	145
09	73710 X	67305	-0-	-6405	-0-	695	2	134	4	Y	6077	5935	1	231 8 56
10	76167 X	64192	-0-	-11975	-0-	54	4	3169	9	Y	5847	5226	0	625 1 52
WELL #: 753H RRCID -> 293057 COMPL. DATE 03/28/2023 TOTAL DEPTH 12013 PERF.12070 - 22375														
05	90458 X	74172	-0-	-16286	-0-	65043	3	41	4	Y	5847	5226	0	625 1 52
06	87540 X	73710	-0-	-13830	-0-	6900	9	6432	9	Y	5847	5226	0	625 1 52
07	90458 X	73803	-0-	-16655	-0-	60563	3	57	4	Y	6077	5935	1	231 8 56
08	74183 X	72077	-0-	-2106	-0-	6685	9	134	4	Y	6273	6187	1	145
09	73710 X	67305	-0-	-6405	-0-	57719	3	41	4	Y	5847	5226	0	625 1 52
10	76167 X	64192	-0-	-11975	-0-	6432	9	6432	9	Y	5847	5226	0	625 1 52

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. CASSINI 7 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 704H		RRCID -> 293060		COMPL. DATE 06/03/2022				TOTAL DEPTH 11803 PERF.11861 - 16731						
05	24398 X	24398	-0-	-0-	-0-	82	1	15709	2	Y	7532	7501	0	17	1	24
						322	4	8285	9							
06	19532 X	19532	-0-	-0-	-0-	43	1	12877	2	Y	5951	5824	0	136	1	15
						66	4	6546	9							
07	22847 X	15779	-0-	-7068	-0-	113	1	560	2	Y	4763	4357	0	400	1	10
						9751	3	116	4			11	8			
08	23405 X	19538	-0-	-3867	-0-	106	1	12833	3	Y	5968	5415	0	555	1	8
						34	4	6565	9							
09	22650 X	20720	-0-	-1930	-0-	86	1	13920	3	Y	6079	5888	0	121	1	9
						27	4	6687	9			69	8			
10	23405 X	21089	-0-	-2316	-0-	55	1	14535	3	Y	5870	5742	0	115	1	10
						42	4	6457	9			12	8			
STATE ABSAROKA UNIT		WELL #: 734H		RRCID -> 293159		COMPL. DATE 06/27/2022				TOTAL DEPTH 10846 PERF.11072 - 18700						
05	63767 X	56889	-0-	-6878	-0-	109	1	48263	2	Y	7665	7606	0	106	1	54
						85	4	8432	9							
06	61710 X	48497	-0-	-13213	-0-	88	1	40919	2	Y	6757	6669	0	60	1	82
						57	4	7433	9							
07	56730 X	52480	-0-	-4250	-0-	98	1	485	2	Y	8227	8175	0	29	1	105
						42703	3	144	4							
08	54250 X	44630	-0-	-9620	-0-	14	1	38556	3	Y	5367	5408	0	29	1	35
						156	4	5904	9							
09	52500 X	41293	-0-	-11207	-0-	27	1	36155	3	Y	4586	4530	0	52	1	35
						66	4	5045	9			4	8			
10	54250 X	41202	-0-	-13048	-0-	39	1	36067	3	Y	4601	4409	0	172	1	54
						35	4	5061	9			1	8			
STATE ABSAROKA UNIT		WELL #: 712H		RRCID -> 293161		COMPL. DATE 06/27/2022				TOTAL DEPTH 10582 PERF.10764 - 18149						
05	48050 X	45999	-0-	-2051	-0-	89	1	39445	2	Y	5803	5759	0	99	1	41
						82	4	6383	9							
06	46500 X	40349	-0-	-6151	-0-	73	1	34192	2	Y	5487	5405	0	57	1	66
						48	4	6036	9							
07	50530 X	39154	-0-	-11376	-0-	70	1	439	2	Y	7430	7378	0	24	1	94
						30350	3	122	4							
08	46748 X	37787	-0-	-8961	-0-	11	1	30977	3	Y	6067	6097	0	24	1	40
						125	4	6674	9							
09	45240 X	35592	-0-	-9648	-0-	22	1	29760	3	Y	5234	5183	0	45	1	41
						53	4	5757	9			5	8			
10	46004 X	36193	-0-	-9811	-0-	32	1	29938	3	Y	5630	5430	0	174	1	66
						30	4	6193	9			1	8			
STATE ABSAROKA UNIT		WELL #: 733H		RRCID -> 293162		COMPL. DATE 06/27/2022				TOTAL DEPTH 10860 PERF.11052 - 18341						
05	155930 X	56616	-0-	-99314	-0-	112	1	49333	2	Y	6428	6388	0	96	1	45
						100	4	7071	9							
06	67620 X	50223	-0-	-17397	-0-	95	1	44157	2	Y	5371	5293	0	58	1	65
						63	4	5908	9							
07	65999 X	49700	-0-	-16299	-0-	98	1	332	2	Y	5627	5595	0	26	1	71
						42925	3	155	4							
08	62620 X	45466	-0-	-17154	-0-	14	1	40142	3	Y	4701	4714	0	27	1	31
						139	4	5171	9							
09	60600 X	44866	-0-	-15734	-0-	30	1	39844	3	Y	4487	4426	0	53	1	35
						56	4	4936	9			4	8			
10	56606 X	44491	-0-	-12115	-0-	43	1	39687	3	Y	4299	4116	0	167	1	50
						32	4	4729	9			1	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE ABSAROKA UNIT			//CONT.// //CONT.//	71052 900 253162	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE ABSAROKA UNIT			//CONT.// //CONT.//	71052 900 253162	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
STATE ABSAROKA UNIT			WELL #:	714H	RRCID ->	293164	COMPL. DATE	06/27/2022	TOTAL DEPTH	10569	PERF.	10848	-		18430	
05		65813 X	51501	-0-	-14312	-0-	97 1 89 4	42960 2 8355 9	2	Y	7595	7564 0	86 1		53	
06		63690 X	46318	-0-	-17372	-0-	82 1 52 4	38404 2 7780 9	2	Y	7073	6989 0	51 1		86	
07		58249 X	49380	-0-	-8869	-0-	88 1 38571 3	540 2 130 4	2	Y	9137	9083 0	24 1		116	
08		46500 X	41523	-0-	-4977	-0-	11 1 134 4	32297 3 9081 9	3	Y	8255	8292 0	25 1		54	
09		45000 X	40310	-0-	-4690	-0-	23 1 60 4	31860 3 8367 9	3	Y	7606	7546 0 7 8	48 1		59	
10		46500 X	39494	-0-	-7006	-0-	33 1 33 4	31154 3 8274 9	3	Y	7522	7285 0 1 8	206 1		89	
TITAN 7 UNIT			WELL #:	732H	RRCID ->	293171	COMPL. DATE	08/16/2021	TOTAL DEPTH	1330	PERF.	N/A				
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10		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	
05		7281 X	7281	-0-	-0-	-0-	5967 2 1261 9	53 4	4	Y	1146	1151 0	2 1		20	
06		7953 X	7953	-0-	-0-	-0-	6782 2 1118 9	53 4	4	Y	1016	1020 0	2 1		14	
07		6998 X	6998	-0-	-0-	-0-	66 2 106 4	5818 3 1008 9	3	Y	916	899 0 3 8	1 1		27	
08		9719 X	9719	-0-	-0-	-0-	8266 3 1423 9	30 4	4	Y	1294	1287 0	1 1		33	
09		9360 X	6941	-0-	-2419	-0-	4 1 141 4	5651 3 1145 9	3	Y	1041	997 0	22 8		55	
10		8261 X	8261	-0-	-0-	-0-	14 1 99 4	6518 3 1630 9	3	Y	1482	1480 0 4 8	3 1		50	
STATE ABSAROKA UNIT			WELL #:	713H	RRCID ->	293186	COMPL. DATE	06/27/2022	TOTAL DEPTH	10564	PERF.	10764	-		18241	
05		39277 X	38542	-0-	-735	-0-	70 1 61 4	31241 2 7170 9	2	Y	6518	6473 0	70 1		46	
06		38010 X	32340	-0-	-5670	-0-	55 1 52 4	25829 2 6404 9	2	Y	5822	5758 0	39 1		71	
07		35433 X	31725	-0-	-3708	-0-	57 1 24873 3	340 2 117 4	2	Y	5762	5743 0	17 1		73	
08		38533 X	29796	-0-	-8737	-0-	8 1 121 4	23165 3 6502 9	3	Y	5911	5929 0	16 1		39	
09		37290 X	29501	-0-	-7789	-0-	17 1 57 4	22875 3 6552 9	3	Y	5956	5914 0 5 8	30 1		46	
10		38533 X	30598	-0-	-7935	-0-	25 1 33 4	23961 3 6579 9	3	Y	5981	5801 0 1 8	154 1		71	
VJ RANCH LINK 35-38 B			WELL #:	591H	RRCID ->	293203	COMPL. DATE	03/17/2020	TOTAL DEPTH	1103	PERF.	N/A				
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. EXCELSIOR 12-7		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 13H		RRCID -> 293209		COMPL. DATE 10/05/2017				TOTAL DEPTH 12235 PERF.12355 - 16975						
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
05		8185 X	8185	-0-	-0-	347	1	6184	2	Y	1458	1482	0	2	1	48
						50	4	1604	9							
06		7826 X	7826	-0-	-0-	33	1	5885	2	Y	1712	1711	0	1	1	48
						25	4	1883	9							
07		8124 X	8124	-0-	-0-	21	1	196	2	Y	1834	1796	0	1	1	82
						5872	3	18	4							
08		8237 X	8237	-0-	-0-	29	1	6226	3	Y	1792	768	0	1001	1	102
						11	4	1971	9							
09		8231 X	8231	-0-	-0-	274	1	5987	3	Y	1786	1822	0	21	8	45
						5	4	1965	9							
10		7981 X	7981	-0-	-0-	26	1	6001	3	Y	1767	1755	0	3	1	51
						10	4	1944	9							
STATE ABSAROKA UNIT		WELL #: 735H		RRCID -> 293214		COMPL. DATE 06/27/2022				TOTAL DEPTH 10848 PERF.11314 - 18988						
05		85467 X	29923	-0-	-55544	43	1	19798	2	Y	9103	9105	0	60	1	64
						69	4	10013	9							
06		82110 X	47082	-0-	-35028	78	1	36839	2	Y	9196	9075	0	74	1	111
						49	4	10116	9							
07		80445 X	34912	-0-	-45533	65	1	314	2	Y	5328	5344	0	27	1	68
						28553	3	119	4							
08		77903 X	65196	-0-	-12707	20	1	56614	3	Y	7604	7577	0	46	1	49
						198	4	8364	9							
09		64560 X	62870	-0-	-1690	40	1	54104	3	Y	7861	7758	0	84	1	61
						79	4	8647	9							
10		63157 X	63157	-0-	-0-	58	1	53870	3	Y	8353	8025	0	290	1	98
						41	4	9188	9							
STATE ABSAROKA UNIT		WELL #: 751H		RRCID -> 293216		COMPL. DATE 03/26/2023				TOTAL DEPTH 11111 PERF.11401 - 18660						
05		178312 X	131339	-0-	-46973	278	1	121727	2	Y	8327	8083	0	292	1	57
						174	4	9160	9							
06		166950 X	113971	-0-	-52979	232	1	106825	2	Y	6180	5993	0	171	1	73
						116	4	6798	9							
07		166253 X	110903	-0-	-55350	240	1	283	2	Y	4864	4799	0	77	1	61
						104738	3	292	4							
08		127782 X	112730	-0-	-15052	38	1	105811	3	Y	5989	5919	0	92	1	39
						293	4	6588	9							
09		123660 X	105058	-0-	-18602	74	1	98632	3	Y	5669	5495	0	165	1	43
						116	4	6236	9							
10		127782 X	108712	-0-	-19070	111	1	102013	3	Y	5932	5488	0	419	1	67
						63	4	6525	9							
STATE ABSAROKA UNIT		WELL #: 762H		RRCID -> 293217		COMPL. DATE 06/27/2022				TOTAL DEPTH 11354 PERF.11599 - 19087						
05		97836 X	74218	-0-	-23618	159	1	69529	2	Y	4020	3899	0	149	1	28
						108	4	4422	9							
06		94680 X	67697	-0-	-26983	138	1	63559	2	Y	3571	3465	0	91	1	43
						72	4	3928	9							
07		88691 X	66923	-0-	-21768	143	1	219	2	Y	3739	3694	0	41	1	47
						62267	3	181	4							
08		80414 X	65278	-0-	-15136	22	1	61204	3	Y	3520	3498	0	46	1	23
						180	4	3872	9							
09		77820 X	61589	-0-	-16231	43	1	58072	3	Y	3091	3003	0	85	1	23
						74	4	3400	9							
10		74214 X	62363	-0-	-11851	64	1	58725	3	Y	3214	2987	0	214	1	36
						39	4	3535	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. TITAN 7 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VJ RANCH LINK 38-47 H		WELL #: 714H		RRCID -> 293247	COMPL. DATE 10/08/2022	TOTAL DEPTH 11154	PERF.11165 - 21365
05	168144 X	86647	-0-	-81497	-0-	15 1 63416 2	Y 20688 20630 1 276
						459 4 22757 9	
06	162720 X	46537	-0-	-116183	-0-	116 1 34132 2	Y 11012 11025 1 263
						176 4 12113 9	
07	148769 X	115662	-0-	-33107	-0-	70 1 2716 2	Y 24166 24098 1 331
						86151 3 142 4	
08	144708 X	129535	-0-	-15173	-0-	3 1 100659 3	Y 26062 25928 1 465
						205 4 28668 9	
09	140040 X	119811	-0-	-20229	-0-	4 1 93215 3	Y 24001 13526 0 10595 1 345
						191 4 26401 9	
10	115661 X	112339	-0-	-3322	-0-	4 1 88417 3	Y 21562 20961 0 694 1 252
						200 4 23718 9	

VJ RANCH LINK 35-47 J		WELL #: 733H		RRCID -> 293248	COMPL. DATE 10/08/2022	TOTAL DEPTH 11552	PERF.11565 - 26457
05	356779 X	146967	-0-	-209812	-0-	31 1 129373 2	Y 15590 15612 1 202
						414 4 17149 9	
06	345270 X	165605	-0-	-179665	-0-	373 1 143978 2	Y 18805 18564 1 443
						568 4 20686 9	
07	226176 X	148758	-0-	-77418	-0-	107 1 1909 2	Y 17094 17304 1 233
						127722 3 217 4	
08	211761 X	155394	-0-	-56367	-0-	5 1 134975 3	Y 18284 18193 1 324
						302 4 20112 9	
09	204930 X	131317	-0-	-73613	-0-	6 1 114145 3	Y 15362 8579 0 6889 1 218
						268 4 16898 9	
10	171120 X	127466	-0-	-43654	-0-	5 1 108671 3	Y 16819 16096 0 747 1 194
						289 4 18501 9	

VJ RANCH LINK 35-47 K		WELL #: 713H		RRCID -> 293249	COMPL. DATE 10/08/2022	TOTAL DEPTH 11232	PERF.11277 - 26754
05	320664 X	130185	-0-	-190479	-0-	25 1 102744 2	Y 24080 24054 1 319
						928 4 26488 9	
06	310320 X	130815	-0-	-179505	-0-	261 1 102857 2	Y 24817 24540 1 596
						398 4 27299 9	
07	194277 X	155739	-0-	-38538	-0-	96 1 3274 2	Y 29041 29238 1 399
						120228 3 196 4	
08	194277 X	158664	-0-	-35613	-0-	5 1 126377 3	Y 29089 28967 1 521
						284 4 31998 9	
09	188010 X	130735	-0-	-57275	-0-	5 1 105120 3	Y 23052 13118 0 10121 1 334
						253 4 25357 9	
10	155744 X	117615	-0-	-38129	-0-	5 1 95411 3	Y 19949 19645 0 402 1 236
						255 4 21944 9	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. WAPITI B UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WAPITI B UNIT		WELL #: 714H		RRCID -> 293262		COMPL. DATE 06/28/2022				TOTAL DEPTH 9902 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
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	199375	-0-	199375	199375	306	1	3406	2	Y	22343	22150	1	20	8	173
						170241	3	845	4							
08	14B2 EXT	226177	-0-	226177	425552	260	1	200846	3	Y	22190	22139	1			224
						662	4	24409	9							
09	14B2 EXT	179956	-0-	179956	605508	173	1	158399	3	Y	18301	18341	1	28	8	156
						1253	4	20131	9							
10	14B2 EXT	170545	-0-	170545	776053	193	1	152261	3	Y	16118	16147	1	5	8	122
						361	4	17730	9							
WAPITI B UNIT		WELL #: 734H		RRCID -> 293263		COMPL. DATE 06/21/2022				TOTAL DEPTH 10125 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	341152	-0-	341152	341152	530	1	5390	2	Y	35293	34987	1	32	8	274
						294972	3	1438	4							
08	14B2 EXT	341033	-0-	341033	682185	401	1	308479	3	Y	28303	28291	1			286
						1020	4	31133	9							
09	14B2 EXT	272317	-0-	272317	954502	269	1	245616	3	Y	22293	22355	1	34	8	190
						1910	4	24522	9							
10	14B2 EXT	256619	-0-	256619	1211121	299	1	235354	3	Y	18550	18595	1	5	8	140
						561	4	20405	9							
WAPITI B UNIT		WELL #: 735H		RRCID -> 293264		COMPL. DATE 07/16/2022				TOTAL DEPTH 10230 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	358235	-0-	358235	358235	552	1	5985	2	Y	39193	38854	1	35	8	304
						307110	3	1476	4							
08	SHUT IN	352854	-0-	352854	711089	413	1	318327	3	Y	30056	30056	1			304
						1052	4	33062	9							
09	14B2 EXT	274692	-0-	274692	985781	270	1	247246	3	Y	22958	23032	1	35	8	195
						1922	4	25254	9							
10	14B2 EXT	241456	-0-	241456	1227237	281	1	221109	3	Y	17763	17819	1	5	8	134
						527	4	19539	9							
WAPITI B UNIT		WELL #: 753H		RRCID -> 293265		COMPL. DATE 07/06/2022				TOTAL DEPTH 10474 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	311807	-0-	311807	311807	528	1	1926	2	Y	12745	12636	1	11	8	98
						293920	3	1413	4							
08	SHUT IN	403378	-0-	403378	715185	511	1	389860	3	Y	10643	10635	1			106
						1300	4	11707	9							
09	14B2 EXT	315591	-0-	315591	1030776	336	1	305119	3	Y	7044	7082	1	11	8	57
						2388	4	7748	9							
10	14B2 EXT	287424	-0-	287424	1318200	361	1	281066	3	Y	4837	4861	1	1	8	32
						676	4	5321	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STREAMER UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD					
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
WELL #: 753H		RRCID -> 293320	COMPL. DATE 08/21/2022	TOTAL DEPTH 11125	PERF.11410	- 22076						
05	227075 X	164037	-0-	-63038	-0-	468 1 163 4	160480 2 2926 9	Y	2660	2176 0	486 1	34
06	197490 X	149285	-0-	-48205	-0-	458 1 158 4	146608 2 2061 9	Y	1874	1594 0	296 1	18
07	187426 X	142618	-0-	-44808	-0-	498 1 139443 3	210 2 244 4	Y	2021	1887 0	129 1	23
08	179676 X	135357	-0-	-44319	-0-	475 1 246 4	132438 3 2198 9	Y	1998	1860 0 7 8	116 1	38
09	162960 X	131007	-0-	-31953	-0-	523 1 1274 4	127197 3 2013 9	Y	1830	1625 0 1 8	216 1	26
10	164052 X	122907	-0-	-41145	-0-	288 1 265 4	120410 3 1944 9	Y	1767	1369 0 5 8	399 1	20
MANHATTAN STATE UNIT		WELL #: 751H	RRCID -> 293376	COMPL. DATE 10/02/2022	TOTAL DEPTH 10151	PERF.10215	- 20371					
05	250604 X	187495	-0-	-63109	-0-	139 1 14 4	182557 2 4785 9	Y	4350	4278 1		200
06	242520 X	162667	-0-	-79853	-0-	145 1 552 4	157654 2 4316 9	Y	3924	4060 1		64
07	250604 X	129851	-0-	-120753	-0-	119 1 125955 3	304 2 177 4	Y	2996	2922 1		138
08	205406 X	104833	-0-	-100573	-0-	116 1 165 4	101032 3 3520 9	Y	3200	3149 1		189
09	198780 X	94593	-0-	-104187	-0-	117 1 187 4	91371 3 2918 9	Y	2653	2733 1		109
10	187488 X	94571	-0-	-92917	-0-	66 1 71 4	91599 3 2835 9	Y	2577	2634 1		52
MANHATTAN STATE UNIT		WELL #: 731H	RRCID -> 293392	COMPL. DATE 10/02/2022	TOTAL DEPTH 9883	PERF. 9915	- 20023					
05	269948 X	133308	-0-	-136640	-0-	99 1 10 4	125647 2 7552 9	Y	6865	6622 1		315
06	261240 X	50657	-0-	-210583	-0-	50 1 192 4	47467 2 2948 9	Y	2680	2951 1		44
07	236716 X	35470	-0-	-201246	-0-	48 1 31408 3	333 2 71 4	Y	3282	3175 1		151
08	145114 X	145114	-0-	-0-	-0-	159 1 226 4	137836 3 6893 9	Y	6266	6046 1		371
09	152961 X	152961	-0-	-0-	-0-	200 1 239 4	146844 3 5678 9	Y	5162	5322 1		211
10	139211 X	139211	-0-	-0-	-0-	107 1 120 4	133822 3 5162 9	Y	4693	4809 1		95
MANHATTAN STATE UNIT		WELL #: 752H	RRCID -> 293393	COMPL. DATE 10/02/2022	TOTAL DEPTH 10135	PERF.10175	- 20291					
05	347386 X	213921	-0-	-133465	-0-	158 1 16 4	208289 2 5458 9	Y	4962	4863 1		228
06	336180 X	199237	-0-	-136943	-0-	178 1 679 4	193959 2 4421 9	Y	4019	4181 1		66
07	347386 X	159865	-0-	-187521	-0-	147 1 155668 3	324 2 218 4	Y	3189	3109 1		146
08	262446 X	108498	-0-	-153948	-0-	133 1 189 4	105318 3 2858 9	Y	2598	2590 1		154
09	247740 X	68849	-0-	-178891	-0-	93 1 156 4	67815 3 785 9	Y	714	839 1		29
10	213931 X	62438	-0-	-151493	-0-	48 1 53 4	61388 3 949 9	Y	863	875 1		17

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
MANHATTAN STATE UNIT WELL #: 732H RRCID -> 293417 COMPL. DATE 10/02/2022 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9922 - 20070															
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		
05		269948 X	215461	-0-	-54487	-0-	157	1	201708	2	Y	12345	11932	1	567
							16	4	13580	9					
06		261240 X	145020	-0-	-116220	-0-	131	1	135895	2	Y	7722	8163	1	126
							500	4	8494	9					
07		196601 X	196601	-0-	-0-	-0-	181	1	853	2	Y	8393	8134	1	385
							186066	3	269	4					
08		215450 X	194942	-0-	-20508	-0-	210	1	186114	3	Y	7563	7501	1	447
							299	4	8319	9					
09		208500 X	83098	-0-	-125402	-0-	125	1	79514	3	Y	3008	3332	1	123
							150	4	3309	9					
10		215450 X	69664	-0-	-145786	-0-	65	1	67839	3	Y	1535	1627	1	31
							71	4	1689	9					

VOYAGER 15 WELL #: 5H RRCID -> 293456 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 11884 PERF.12090 - 16655															
05		4681 X	4562	-0-	-119	-0-	3182	2	21	4	Y	1235	1210	0	2 1 64
							1359	9							
06		5100 X	3696	-0-	-1404	-0-	2525	2	20	4	Y	1046	1046	0	1 1 63
							1151	9							
07		5270 X	4821	-0-	-449	-0-	155	2	3407	3	Y	1129	1091	0	1 1 76
							17	4	1242	9			24	8	
08		5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	4447	3	13	4	Y	1226	1238	0	1 8 63
							1349	9							
09		3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	2903	3	10	4	Y	961	989	0	20 8 15
							1057	9							
10		4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	9	1	2977	3	Y	1214	1182	0	1 1 44
							197	4	1335	9			2	8	

VOYAGER 15 WELL #: 7H RRCID -> 293457 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12070 - 16481															
05		10265 X	10265	-0-	-0-	-0-	7868	2	26	4	Y	2155	2110	0	4 1 111
							2371	9							
06		9140 X	9140	-0-	-0-	-0-	7027	2	23	4	Y	1900	1895	0	2 1 114
							2090	9							
07		9083 X	8724	-0-	-359	-0-	228	2	6651	3	Y	1658	1625	0	1 1 112
							21	4	1824	9			34	8	
08		9486 X	9141	-0-	-345	-0-	7293	3	16	4	Y	1665	1690	0	1 1 85
							1832	9					1	8	
09		9180 X	6380	-0-	-2800	-0-	4956	3	13	4	Y	1283	1321	0	26 8 21
							1411	9							
10		9486 X	6402	-0-	-3084	-0-	14	1	4836	3	Y	1128	1104	0	2 1 41
							311	4	1241	9			2	8	

VOYAGER 15 WELL #: 8H RRCID -> 293458 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 11836 PERF.12380 - 16632															
05		13335 X	13335	-0-	-0-	-0-	11631	2	25	4	Y	1526	1506	0	6 1 78
							1679	9							
06		11279 X	11279	-0-	-0-	-0-	9901	2	25	4	Y	1230	1231	0	3 1 74
							1353	9							
07		11359 X	11359	-0-	-0-	-0-	189	2	9633	3	Y	1379	1328	0	2 1 93
							20	4	1517	9			30	8	
08		13051 X	11742	-0-	-1309	-0-	10063	3	15	4	Y	1513	1527	0	1 1 77
							1664	9					1	8	
09		12630 X	7536	-0-	-5094	-0-	6549	3	9	4	Y	889	932	0	20 8 14
							978	9							
10		13051 X	6842	-0-	-6209	-0-	14	1	5016	3	Y	1353	1311	0	4 1 49
							324	4	1488	9			3	8	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. VOYAGER 15		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 6H		RRCID -> 293462	COMPL. DATE 03/14/2017	TOTAL DEPTH 11868	PERF.12174	-		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	9641 X	7446	-0-	-2195	-0-	6256	2	16	4	Y	1067	1055	0	2 1	55
06	9330 X	6788	-0-	-2542	-0-	1174	9	5671	2	17	4	1000	994	0 1 1	60
07	9641 X	7336	-0-	-2305	-0-	1100	9	149	2	5980	3	1084	1047	0 1 1	73
08	8370 X	8169	-0-	-201	-0-	15	4	6868	3	1192	9	1172	1184	0 1 8	60
09	8100 X	5181	-0-	-2919	-0-	1289	9	4301	3	8	4	793	823	0 17 8	13
10	7440 X	6031	-0-	-1409	-0-	872	9	13	1	4409	3	1202	1168	0 2 1	43
						287	4	1322	9				2 8		

MANHATTAN STATE UNIT		WELL #: 711H		RRCID -> 293477	COMPL. DATE 05/22/2022	TOTAL DEPTH 1980	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

STATE LOONIE UNIT		WELL #: 752HR		RRCID -> 293504	COMPL. DATE 08/21/2022	TOTAL DEPTH 11013	PERF.11050	-		21220					
05	351292 X	249811	-0-	-101481	-0-	248	1	240083	2	Y	8550	7698	0	732 1	238
06	320100 X	200883	-0-	-119217	-0-	75	4	9405	9						
07	330770 X	249564	-0-	-81206	-0-	235	1	193490	2	Y	6490	6354	0	305 1	69
08	292764 X	216824	-0-	-75940	-0-	19	4	7139	9						
09	276060 X	141200	-0-	-134860	-0-	288	1	315	2	Y	7794	7561	0	174 1	128
10	249798 X	229597	-0-	-20201	-0-	239567	3	821	4						
						287	1	208342	3	Y	6422	6242	0	143 1	165
						1131	4	7064	9						
						281	1	135887	3	Y	4138	4073	0	105 1	125
						480	4	4552	9						
						469	1	221801	3	Y	6494	6167	0	334 1	118
						184	4	7143	9						

STATE LOONIE UNIT		WELL #: 711H		RRCID -> 293506	COMPL. DATE 02/24/2023	TOTAL DEPTH 10420	PERF.10460	-		20527					
05	139066 X	77467	-0-	-61599	-0-	78	1	65057	2	Y	11193	10857	0	170 1	335
06	134580 X	83096	-0-	-51484	-0-	20	4	12312	9						
07	97371 X	72895	-0-	-24476	-0-	114	1	70212	2	Y	11601	11722	0	85 1	129
08	97371 X	64167	-0-	-33204	-0-	9	4	12761	9						
09	91890 X	46393	-0-	-45497	-0-	97	1	413	2	Y	10034	9961	0	34 1	168
10	85870 X	65742	-0-	-20128	-0-	61071	3	277	4						
						102	1	53595	3	Y	9151	9052	0	28 1	239
						404	4	10066	9						
						122	1	38851	3	Y	6539	6538	0	39 1	201
						227	4	7193	9						
						163	1	56200	3	Y	8468	8397	0	111 1	161
						64	4	9315	9						

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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* PERF.	* WARD	EOM BALANCE
STATE LOONIE UNIT		WELL #: 731H		RRCID -> 293507		COMPL. DATE 02/24/2023				TOTAL DEPTH 10729 PERF.10752 - 20974					
05		214210 X	125573	-0-	-88637	-0-	120 1	114575 2	Y	9861	9418 0	281 1		291	
							31 4	10847 9							
06		176220 X	116904	-0-	-59316	-0-	133 1	107509 2	Y	8411	8434 0	176 1		92	
							10 4	9252 9							
07		163060 X	111575	-0-	-51485	-0-	126 1	338 2	Y	8263	8140 0	77 1		138	
							101664 3	358 4							
08		121954 X	106286	-0-	-15668	-0-	138 1	97240 3	Y	7602	7474 0	69 1		197	
							546 4	8362 9							
09		118020 X	101677	-0-	-16343	-0-	197 1	93199 3	Y	7222	7071 0	128 1		220	
							337 4	7944 9							
10		121954 X	80814	-0-	-41140	-0-	167 1	73864 3	Y	6107	6015 0	198 1		114	
							65 4	6718 9							
STATE LOONIE UNIT		WELL #: 732H		RRCID -> 293508		COMPL. DATE 02/25/2023				TOTAL DEPTH 10704 PERF.10775 - 20849					
05		237987 X	124609	-0-	-113378	-0-	128 1	112148 2	Y	11182	10784 0	222 1		333	
							33 4	12300 9							
06		199500 X	110472	-0-	-89028	-0-	138 1	99418 2	Y	9914	10006 0	131 1		110	
							11 4	10905 9							
07		167772 X	103986	-0-	-63786	-0-	130 1	384 2	Y	9362	9259 0	56 1		157	
							92803 3	371 4							
08		127317 X	101385	-0-	-25932	-0-	140 1	90621 3	Y	9157	9023 0	52 1		239	
							551 4	10073 9							
09		123210 X	104088	-0-	-19122	-0-	201 1	93381 3	Y	9239	9092 0	103 1		283	
							343 4	10163 9							
10		124620 X	99821	-0-	-24799	-0-	200 1	89334 3	Y	9280	9195 0	193 1		175	
							79 4	10208 9							
STATE LOONIE UNIT		WELL #: 751H		RRCID -> 293534		COMPL. DATE 08/21/2022				TOTAL DEPTH 11000 PERF.11019 - 21258					
05		326368 X	234350	-0-	-92018	-0-	237 1	228912 2	Y	4662	3935 0	670 1		121	
							73 4	5128 9							
06		307950 X	245741	-0-	-62209	-0-	292 1	240429 2	Y	4543	4148 0	470 1		46	
							23 4	4997 9							
07		308574 X	211997	-0-	-96577	-0-	249 1	145 2	Y	3700	3501 0	186 1		59	
							206824 3	709 4							
08		280612 X	146039	-0-	-134573	-0-	196 1	142321 3	Y	2500	2376 0	121 1		62	
							772 4	2750 9							
09		259530 X	44972	-0-	-214558	-0-	91 1	43818 3	Y	825	792 0	72 1		23	
							155 4	908 9							
10		253921 X	197340	-0-	-56581	-0-	408 1	192504 3	Y	3880	3224 0	616 1		63	
							160 4	4268 9							
MCGREGOR B UNIT		WELL #: 753H		RRCID -> 293563		COMPL. DATE 11/03/2022				TOTAL DEPTH 12542 PERF.12509 - 22548					
05		127844 X	86105	-0-	-41739	-0-	61221 2	440 4	Y	22222	22035 0	160 1		172	
							24444 9								
06		123720 X	76936	-0-	-46784	-0-	54877 2	711 4	Y	19407	19276 0	152 1		151	
							21348 9								
07		119505 X	75769	-0-	-43736	-0-	2551 2	50333 3	Y	20305	20142 0	134 1		180	
							549 4	22336 9							
08		82181 X	71251	-0-	-10930	-0-	50430 3	1667 4	Y	17413	17303 0	135 1		155	
							19154 9								
09		79530 X	63047	-0-	-16483	-0-	45142 3	923 4	Y	15438	15257 0	129 1		207	
							16982 9								
10		82181 X	47578	-0-	-34603	-0-	32929 3	1627 4	Y	11838	11691 0	177 1		177	
							13022 9								

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE MERCURY 7		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * COMPL. DATE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * PERF.	* * AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 6H		RRCID -> 293606	COMPL. DATE 04/08/2015				TOTAL DEPTH 11934	PERF.11970		- 16824	
05	10044 X	1447	-0-	-8597	-0-	988 2 436 9	23 4	Y	396	392 0			20
06	9720 X	1724	-0-	-7996	-0-	1034 2 661 9	29 4	Y	601	605 0			16
07	3813 X	1968	-0-	-1845	-0-	1157 3 784 9	27 4	Y	713	686 0	20 8		23
08	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	1708 3 605 9	20 4	Y	550	546 0	8 8		19
09	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	2172 3 567 9	24 4	Y	515	456 0	56 8		22
10	1953 X	1435	-0-	-518	-0-	1129 3 287 9	19 4	Y	261	265 0	8 8		10
STATE MERCURY 7		WELL #: 7H		RRCID -> 293630	COMPL. DATE 02/12/2016				TOTAL DEPTH 11920	PERF.12190		- 16600	
05	10838 X	10838	-0-	-0-	-0-	7821 2 2977 9	40 4	Y	2706	2687 0	3 1		137
06	10600 X	10600	-0-	-0-	-0-	7631 2 2929 9	40 4	Y	2663	2726 0	2 1		72
07	8907 X	8907	-0-	-0-	-0-	6484 3 2393 9	30 4	Y	2175	2170 0	1 1		72
08	10406 X	10406	-0-	-0-	-0-	7752 3 2625 9	29 4	Y	2386	2368 0	1 1		84
09	9322 X	9322	-0-	-0-	-0-	7168 3 2127 9	27 4	Y	1934	1912 0	15 8		91
10	8649 X	4609	-0-	-4040	-0-	3343 3 1245 9	21 4	Y	1132	1173 0	1 1		45
STATE MERCURY 7		WELL #: 13H		RRCID -> 293631	COMPL. DATE 02/23/2016				TOTAL DEPTH 11951	PERF.12102		- 16841	
05	8494 X	370	-0-	-8124	-0-	254 2 102 9	14 4	Y	93	96 0			5
06	8220 X	625	-0-	-7595	-0-	411 2 193 9	21 4	Y	175	175 0			5
07	3317 X	301	-0-	-3016	-0-	23 4	278 9	Y	253	237 0	13 8		8
08	1023 X	419	-0-	-604	-0-	20 4	399 9	Y	363	350 0	9 8		12
09	1752 X	1752	-0-	-0-	-0-	1338 3 391 9	23 4	Y	355	298 0	55 8		14
10	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	941 3 1962 9	29 4	Y	1784	1720 0	6 8		72
STATE MERCURY 7		WELL #: 15H		RRCID -> 293632	COMPL. DATE 12/18/2016				TOTAL DEPTH 11931	PERF.12339		- 16834	
05	5208 X	2638	-0-	-2570	-0-	2117 2 503 9	18 4	Y	457	457 0	1 1		23
06	5400 X	2256	-0-	-3144	-0-	1793 2 444 9	19 4	Y	404	415 0	1 1		11
07	5580 X	2120	-0-	-3460	-0-	1631 3 465 9	24 4	Y	423	407 0	13 8		14
08	4123 X	2257	-0-	-1866	-0-	1750 3 487 9	20 4	Y	443	437 0	5 8		15
09	3180 X	2206	-0-	-974	-0-	1737 3 447 9	22 4	Y	406	366 0	37 8		18
10	2635 X	2321	-0-	-314	-0-	1527 3 766 9	28 4	Y	696	677 0	1 1		28

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE MERCURY 7		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: 17H		RRCID -> 293633		COMPL. DATE 12/18/2016				TOTAL DEPTH 11949				PERF.12362 - 16833			
05		5455 X	5455	-0-	-0-	4517	2	16	4	Y	838	834	0	2	1	42	
06		5490 X	5120	-0-	-370	4280	2	14	4	Y	751	772	0	1	1	20	
07		5673 X	4056	-0-	-1617	3268	3	15	4	Y	703	687	0	13	8	23	
08		5115 X	4466	-0-	-649	3600	3	16	4	Y	773	767	0	2	8	27	
09		4950 X	4045	-0-	-905	3367	3	15	4	Y	603	579	0	23	8	28	
10		5115 X	4228	-0-	-887	3322	3	14	4	Y	811	803	0	2	1	33	
		STATE MERCURY 7		WELL #: 8H		RRCID -> 293635		COMPL. DATE 02/12/2016				TOTAL DEPTH 11922				PERF.12180 - 16680	
05		7504 X	7504	-0-	-0-	6416	2	18	4	Y	973	964	0	5	1	49	
06		7230 X	6972	-0-	-258	6012	2	17	4	Y	857	880	0	3	1	23	
07		7471 X	5733	-0-	-1738	4963	3	16	4	Y	685	680	0	1	1	23	
08		7967 X	5158	-0-	-2809	4304	3	14	4	Y	764	755	0	1	1	27	
09		7500 X	3621	-0-	-3879	766	3	32	4	Y	2566	2406	0	68	8	119	
10		7502 X	-0-	-0-	-7502	2823	9			Y	-0-	119	0			-0-	
		STATE MERCURY 7		WELL #: 16H		RRCID -> 293636		COMPL. DATE 12/18/2016				TOTAL DEPTH 11929				PERF.12131 - 16789	
05		10304 X	10304	-0-	-0-	8330	2	34	4	Y	1764	1746	0	4	1	89	
06		10076 X	10076	-0-	-0-	8245	2	35	4	Y	1633	1676	0	2	1	44	
07		9982 X	9176	-0-	-806	7515	3	33	4	Y	1480	1446	0	1	1	48	
08		10724 X	10724	-0-	-0-	8792	3	34	4	Y	1725	1707	0	1	1	60	
09		9674 X	9674	-0-	-0-	8144	3	34	4	Y	1360	1298	0	60	8	62	
10		9176 X	9025	-0-	-151	7632	3	34	4	Y	1235	1238	0	4	1	49	
		MCGREGOR C UNIT		WELL #: 752H		RRCID -> 293688		COMPL. DATE 11/02/2022				TOTAL DEPTH 12526				PERF.12464 - 22522	
05		123814 X	80680	-0-	-43134	65884	2	487	4	Y	13008	12794	0	187	1	100	
06		119820 X	69291	-0-	-50529	55623	2	735	4	Y	11757	11598	0	168	1	91	
07		107074 X	64884	-0-	-42190	1250	2	52036	3	Y	10027	9882	0	148	1	88	
08		90737 X	59651	-0-	-31086	49123	3	1070	4	Y	8598	8467	0	143	1	76	
09		78090 X	51688	-0-	-26402	43315	3	909	4	Y	6785	6636	0	135	1	90	
10		80693 X	44628	-0-	-36065	36365	3	1662	4	Y	6001	5789	0	214	1	88	

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 TITAN 7 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 293757 COMPL. DATE 11/15/2021 TOTAL DEPTH 11758 PERF.11913 - 16614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
05	22506 X	18124	-0-	-4382	-0-	14233	2	136	4	Y	3414	3434	0	6 1	38
						3755	9								
06	20790 X	17158	-0-	-3632	-0-	13872	2	279	4	Y	2734	2720	0	38 1	14
						3007	9								
07	17205 X	13280	-0-	-3925	-0-	363	2	10038	3	Y	2438	2414	0	1 1	30
						197	4	2682	9			7	8		
08	18135 X	17058	-0-	-1077	-0-	14094	3	63	4	Y	2637	2584	0	1 1	74
						2901	9					8	8		
09	17550 X	16431	-0-	-1119	-0-	13599	3	69	4	Y	2512	2524	0	1 1	19
						2763	9					42	8		
10	18135 X	17035	-0-	-1100	-0-	13679	3	246	4	Y	2827	2708	0	98 1	33
						3110	9					7	8		

STATE LOONIE UNIT WELL #: 752H RRCID -> 293760 COMPL. DATE 04/26/2022 TOTAL DEPTH 10010 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LINK VJ RANCH 30-31 A WELL #: 731H RRCID -> 293986 COMPL. DATE 12/02/2022 TOTAL DEPTH 11613 PERF. N/A

05	SHUT IN	77064	-0-	77064	77064	62267	3	1007	4	Y	12536	12195	0		341
						13790	9								
06	SHUT IN	211866	-0-	211866	288930	171237	3	907	4	Y	36111	36250	0		202
						39722	9								
07	SHUT IN	188589	-0-	188589	477519	697	1	157789	3	Y	27200	27179	1		223
						183	4	29920	9						
08	SHUT IN	144325	-0-	144325	621844	104	1	119625	3	Y	21803	21751	1		275
						613	4	23983	9						
09	SHUT IN	126928	-0-	126928	748772	74	1	104615	3	Y	20163	8250	0	12006 1	182
						60	4	22179	9						
10	SHUT IN	100031	-0-	100031	848803	82	1	81721	3	Y	16423	15779	0	532 1	294
						163	4	18065	9						

LINK VJ RANCH 30-31 B WELL #: 751H RRCID -> 293992 COMPL. DATE 12/17/2022 TOTAL DEPTH 12104 PERF. N/A

05	SHUT IN	60181	-0-	60181	60181	53220	3	889	4	Y	5520	5375	0		145
						6072	9								
06	SHUT IN	142242	-0-	142242	202423	125632	3	805	4	Y	14368	14433	0		80
						15805	9								
07	SHUT IN	205163	-0-	205163	407586	781	1	182314	3	Y	19875	19793	1		162
						205	4	21863	9						
08	SHUT IN	154886	-0-	154886	562472	121	1	139709	3	Y	13420	13415	1		167
						294	4	14762	9						
09	SHUT IN	132397	-0-	132397	694869	85	1	119904	3	Y	11217	4596	0	6687 1	101
						69	4	12339	9						
10	SHUT IN	111623	-0-	111623	806492	101	1	100206	3	Y	10120	9511	0	532 1	178
						184	4	11132	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 30-31 C		//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		
05	SHUT IN	63115	-0-	63115	63115	49192 3 13114 9	809 4	Y	11922	11596	0	326
06	SHUT IN	177503	-0-	177503	240618	141803 3 34948 9	752 4	Y	31771	31920	0	177
07	SHUT IN	155300	-0-	155300	395918	555 1 146 4	125663 3 28936 9	Y	26305	26266	1	216
08	SHUT IN	126950	-0-	126950	522868	89 1 635 4	101503 3 24723 9	Y	22475	22408	1	283
09	SHUT IN	110089	-0-	110089	632957	63 1 51 4	89863 3 20112 9	Y	18284	7495	0	10907 1 165
10	SHUT IN	68899	-0-	68899	701856	54 1 113 4	53373 3 15359 9	Y	13963	13442	0	435 1 251

LINK VJ RANCH 30-31 D		WELL #: 732H		RRCID ->	293994	COMPL. DATE	12/28/2022	TOTAL DEPTH	11722	PERF.	N/A	
05	SHUT IN	82599	-0-	82599	82599	66057 3 15479 9	1063 4	Y	14072	13689	0	383
06	SHUT IN	200616	-0-	200616	283215	160863 3 38900 9	853 4	Y	35364	35549	0	198
07	SHUT IN	147293	-0-	147293	430508	529 1 139 4	119819 3 26806 9	Y	24369	24367	1	200
08	SHUT IN	116374	-0-	116374	546882	85 1 205 4	97675 3 18409 9	Y	16735	16725	1	210
09	SHUT IN	96794	-0-	96794	643676	59 1 48 4	83264 3 13423 9	Y	12203	5011	0	7292 1 110
10	SHUT IN	68038	-0-	68038	711714	61 1 138 4	60157 3 7682 9	Y	6984	6592	0	380 1 122

CASSWIN H		WELL #: 751H		RRCID ->	294088	COMPL. DATE	02/17/2023	TOTAL DEPTH	12442	PERF.	13199 - 22470	
05	SHUT IN	209463	-0-	209463	769946	382 1 1503 4	182391 2 25187 9	Y	22897	22747	0	128 1 72
06	SHUT IN	172687	-0-	172687	942633	200 1 432 4	156160 2 15895 9	Y	14450	14116	0	371 1 35
07	1110928 X	168295	-0-	-942633	-0-	572 1 148442 3	1794 2 590 4	Y	15361	13938	0	1300 1 31
08	240095 X	160937	-0-	-79158	-0-	503 1 180 4	142908 3 17346 9	Y	15769	14301	0	1478 1 21
09	232350 X	150987	-0-	-81363	-0-	391 1 124 4	136138 3 14334 9	Y	13031	12315	0	259 1 18
10	240095 X	104682	-0-	-135413	-0-	171 1 196 4	94095 3 10220 9	Y	9291	8910	0	302 1 15

STATE EINHORN UNIT		WELL #: 713H		RRCID ->	294112	COMPL. DATE	12/30/2022	TOTAL DEPTH	10249	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	15672	-0-	15672	15672	103 1 251 4	12823 3 2495 9	Y	2268	2210	1	58
08	SHUT IN	221190	-0-	221190	236862	345 1 256 4	193662 3 26927 9	Y	24479	24387	1	150
09	SHUT IN	151454	-0-	151454	388316	168 1 124 4	135414 3 15748 9	Y	14316	14386	1	4 8 76
10	SHUT IN	130726	-0-	130726	519042	75 1 188 4	118014 3 12449 9	Y	11317	11257	1	5 8 131

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE EINHORN UNIT			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD		
			WELL #: 712H			RRCID -> 294124			COMPL. DATE 12/11/2022			TOTAL DEPTH 10169 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	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
07	SHUT IN	11987	-0-	11987	11987	80 1	9940 3	Y	1607	1566 1			41	
						199 4	1768 9							
08	SHUT IN	205049	-0-	205049	217036	309 1	174499 3	Y	27283	27156 1			168	
						230 4	30011 9							
09	SHUT IN	151969	-0-	151969	369005	167 1	134831 3	Y	15316	15398 1	4 8		82	
						123 4	16848 9							
10	SHUT IN	141125	-0-	141125	510130	80 1	126930 3	Y	12648	12578 1	5 8		147	
						202 4	13913 9							
STATE EINHORN UNIT			WELL #: 752H			RRCID -> 294125			COMPL. DATE 12/02/2022			TOTAL DEPTH 10860 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	13045	-0-	13045	13045	83 1	10235 3	Y	2174	2119 1			55	
						336 4	2391 9							
08	SHUT IN	157715	-0-	157715	170760	247 1	138803 3	Y	16801	16754 1			102	
						184 4	18481 9							
09	SHUT IN	151399	-0-	151399	322159	170 1	136873 3	Y	12937	12968 1	3 8		68	
						125 4	14231 9							
10	SHUT IN	162105	-0-	162105	484264	94 1	148533 3	Y	12038	11964 1	5 8		137	
						236 4	13242 9							
STATE EINHORN UNIT			WELL #: 753H			RRCID -> 294127			COMPL. DATE 12/03/2022			TOTAL DEPTH 10897 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	16770	-0-	16770	16770	109 1	13472 3	Y	2576	2511 1			65	
						355 4	2834 9							
08	SHUT IN	216876	-0-	216876	233646	336 1	188912 3	Y	24889	24803 1			151	
						250 4	27378 9							
09	SHUT IN	214744	-0-	214744	448390	240 1	193014 3	Y	19376	19421 1	5 8		101	
						176 4	21314 9							
10	SHUT IN	214271	-0-	214271	662661	124 1	196088 3	Y	16134	16045 1	7 8		183	
						312 4	17747 9							
DARWIN 7			WELL #: 704H			RRCID -> 294132			COMPL. DATE 11/12/2022			TOTAL DEPTH 11893 PERF.12014 - 16792		
*02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
*03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
*04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
*05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
*06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
*07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
*08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
*09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
*10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
DARWIN 7			WELL #: 714H			RRCID -> 294133			COMPL. DATE 11/07/2022			TOTAL DEPTH 11890 PERF.12165 - 16840		
*02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
*03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
*04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
*05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
*06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
*07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
*08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
*09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
*10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. DARWIN 7			//CONT.// //CONT.//	71052 900 253162	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
			WELL #:	715H	RRCID ->	294134	COMPL. DATE	02/11/2023	TOTAL	DEPTH	11929	PERF.	12038 - 16923		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	35863	-0-	35863	202548	101 1	23857 2	Y	10461	10424	0	24 1	33		
						398 4	11507 9								
06	SHUT IN	29514	-0-	29514	232062	54 1	20034 2	Y	8494	8311	0	195 1	21		
						83 4	9343 9								
07	258469 X	26407	-0-	-232062	-0-	155 1	862 2	Y	7323	6702	0	616 1	15		
						17175 3	160 4					11 8			
08	41106 X	28254	-0-	-12852	-0-	150 1	19210 3	Y	8043	7298	0	749 1	11		
						47 4	8847 9								
09	39780 X	24459	-0-	-15321	-0-	102 1	16816 3	Y	6826	6633	0	136 1	10		
						32 4	7509 9					58 8			
10	41106 X	26694	-0-	-14412	-0-	69 1	18776 3	Y	7087	6935	0	140 1	12		
						53 4	7796 9					10 8			
STATE EINHORN UNIT			WELL #:	714H	RRCID ->	294167	COMPL. DATE	01/17/2023	TOTAL	DEPTH	10364	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	19160	-0-	19160	19160	121 1	15072 3	Y	3330	3245	1		85		
						304 4	3663 9								
08	SHUT IN	332386	-0-	332386	351546	507 1	285729 3	Y	41612	41441	1		256		
						377 4	45773 9								
09	SHUT IN	248062	-0-	248062	599608	267 1	216084 3	Y	28650	28745	1	7 8	154		
						196 4	31515 9								
10	SHUT IN	219348	-0-	219348	818956	123 1	195693 3	Y	21110	21009	1	9 8	246		
						311 4	23221 9								
STATE EINHORN UNIT			WELL #:	733H	RRCID ->	294168	COMPL. DATE	12/20/2022	TOTAL	DEPTH	10614	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	18617	-0-	18617	18617	116 1	14476 3	Y	3342	3257	1		85		
						349 4	3676 9								
08	SHUT IN	231253	-0-	231253	249870	331 1	187897 3	Y	38890	38737	1		238		
						246 4	42779 9								
09	SHUT IN	179741	-0-	179741	429611	188 1	152510 3	Y	24459	24561	1	6 8	130		
						138 4	26905 9								
10	SHUT IN	166872	-0-	166872	596483	91 1	144305 3	Y	20225	20114	1	8 8	233		
						228 4	22248 9								
STATE EINHORN UNIT			WELL #:	734H	RRCID ->	294169	COMPL. DATE	01/07/2023	TOTAL	DEPTH	10603	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	18667	-0-	18667	18667	117 1	14621 3	Y	3319	3234	1		85		
						278 4	3651 9								
08	SHUT IN	299010	-0-	299010	317677	431 1	244634 3	Y	48749	48534	1		300		
						321 4	53624 9								
09	SHUT IN	230123	-0-	230123	547800	237 1	192753 3	Y	33599	33711	1	8 8	180		
						174 4	36959 9								
10	SHUT IN	215173	-0-	215173	762973	116 1	184869 3	Y	27178	27030	1	11 8	317		
						292 4	29896 9								

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE EINHORN UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD							
		WELL #: 754H		RRCID -> 294170	COMPL. DATE 12/28/2022	TOTAL	DEPTH 10882	PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	16811	-0-	16811	16811	107	1	13428	3	Y	2761	2691	1			70
						239	4	3037	9							
08	SHUT IN	277756	-0-	277756	294567	422	1	237835	3	Y	35623	35476	1			217
						314	4	39185	9							
09	SHUT IN	262779	-0-	262779	557346	288	1	232446	3	Y	27121	27189	1	7	8	142
						212	4	29833	9							
10	SHUT IN	240063	-0-	240063	797409	136	1	215710	3	Y	21704	21589	1	9	8	248
						343	4	23874	9							
CASSWIN E				WELL #: 713H	RRCID -> 294227	COMPL. DATE 11/06/2022	TOTAL	DEPTH 11881	PERF.11966 - 22065							
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STATE STONEFLY UNIT				WELL #: 753H	RRCID -> 294282	COMPL. DATE 12/23/2022	TOTAL	DEPTH 10037	PERF.10568 - 20605							
05	263872 X	217809	-0-	-46063	-0-	105	1	209701	2	Y	6979	7180	1			193
						326	4	7677	9							
06	255360 X	186799	-0-	-68561	-0-	90	1	179990	2	Y	5839	5853	1			179
						296	4	6423	9							
07	263872 X	174488	-0-	-89384	-0-	75	1	255	2	Y	5814	5806	1	1	8	186
						167439	3	324	4							
08	258013 X	157783	-0-	-100230	-0-	78	1	152034	3	Y	4921	4890	1			217
						258	4	5413	9							
09	227610 X	137426	-0-	-90184	-0-	83	1	132977	3	Y	3819	3781	1	57	8	198
						165	4	4201	9							
10	217806 X	108864	-0-	-108942	-0-	67	1	105406	3	Y	2973	3040	1	15	8	116
						121	4	3270	9							
STATE STONEFLY UNIT				WELL #: 752H	RRCID -> 294285	COMPL. DATE 12/22/2022	TOTAL	DEPTH 10083	PERF.10780 - 20598							
05	250232 X	202869	-0-	-47363	-0-	99	1	196957	2	Y	5006	5193	1			139
						306	4	5507	9							
06	242160 X	182867	-0-	-59293	-0-	89	1	177646	2	Y	4400	4404	1			135
						292	4	4840	9							
07	247442 X	172474	-0-	-74968	-0-	74	1	205	2	Y	4762	4746	1	1	8	150
						166635	3	322	4							
08	237243 X	161179	-0-	-76064	-0-	80	1	156396	3	Y	4034	4009	1			175
						266	4	4437	9							
09	217920 X	154849	-0-	-63071	-0-	94	1	150832	3	Y	3395	3343	1	51	8	176
						188	4	3735	9							
10	202864 X	126762	-0-	-76102	-0-	78	1	123111	3	Y	3110	3150	1	16	8	120
						152	4	3421	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. CASSWIN D		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 712H		RRCID -> 294427		COMPL. DATE 02/15/2023				TOTAL DEPTH 11874 PERF.12026 - 22085						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	89272	-0-	89272	680373	190	1	62177	2	Y	23751	23670	0	61	1	75
						779	4	26126	9							
06	SHUT IN	74987	-0-	74987	755360	111	1	52791	2	Y	19923	19489	0	460	1	49
						170	4	21915	9							
07	827682 X	72322	-0-	-755360	-0-	317	1	2264	2	Y	19238	17594	0	1618	1	39
						48252	3	327	4					36	8	
08	73720 X	73720	-0-	-0-	-0-	297	1	52381	3	Y	19044	17282	0	1775	1	26
						94	4	20948	9							
09	64945 X	64945	-0-	-0-	-0-	216	1	45010	3	Y	17864	17368	0	357	1	26
						69	4	19650	9					139	8	
10	58032 X	55670	-0-	-2362	-0-	123	1	38969	3	Y	14985	14657	0	303	1	25
						94	4	16484	9					26	8	
CASSWIN F		WELL #: 731H		RRCID -> 294545		COMPL. DATE 02/17/2023				TOTAL DEPTH 12175 PERF.12314 - 22301						
05	SHUT IN	149747	-0-	149747	583760	244	1	118062	2	Y	27709	27578	0	94	1	88
						961	4	30480	9							
06	SHUT IN	122774	-0-	122774	706534	122	1	97483	2	Y	22554	22055	0	532	1	55
						360	4	24809	9							
07	805434 X	98900	-0-	-706534	-0-	331	1	1989	2	Y	16919	15464	0	1427	1	35
						77627	3	342	4					48	8	
08	243164 X	79893	-0-	-163271	-0-	319	1	66902	3	Y	11428	10379	0	1069	1	15
						101	4	12571	9							
09	235320 X	73232	-0-	-162088	-0-	242	1	60793	3	Y	11018	10644	0	221	1	16
						77	4	12120	9					152	8	
10	243164 X	69782	-0-	-173382	-0-	143	1	56939	3	Y	11446	11142	0	269	1	19
						109	4	12591	9					32	8	
CASSWIN G		WELL #: 732H		RRCID -> 294548		COMPL. DATE 02/15/2023				TOTAL DEPTH 12211 PERF.12327 - 22463						
05	SHUT IN	62748	-0-	62748	515251	138	1	50211	2	Y	10717	10666	0	44	1	34
						610	4	11789	9							
06	SHUT IN	68193	-0-	68193	583444	96	1	53101	2	Y	13498	13180	0	319	1	33
						148	4	14848	9							
07	644093 X	60649	-0-	-583444	-0-	267	1	1387	2	Y	11793	10778	0	995	1	24
						45747	3	276	4					29	8	
08	168392 X	62559	-0-	-105833	-0-	256	1	49304	3	Y	11744	10656	0	1096	1	16
						81	4	12918	9							
09	162960 X	55864	-0-	-107096	-0-	188	1	43950	3	Y	10605	10278	0	213	1	15
						60	4	11666	9					115	8	
10	168392 X	54550	-0-	-113842	-0-	111	1	43050	3	Y	10276	10035	0	216	1	17
						85	4	11304	9					23	8	
CASSWIN I		WELL #: 733H		RRCID -> 294549		COMPL. DATE 02/11/2023				TOTAL DEPTH 12236 PERF.12470 - 22421						
05	SHUT IN	89357	-0-	89357	554774	193	1	68986	2	Y	17554	17487	0	49	1	56
						869	4	19309	9							
06	SHUT IN	78081	-0-	78081	632855	105	1	61515	2	Y	14817	14492	0	345	1	36
						162	4	16299	9							
07	703171 X	70316	-0-	-632855	-0-	293	1	1549	2	Y	13169	12035	0	1108	1	27
						53686	3	302	4					35	8	
08	177506 X	72407	-0-	-105099	-0-	282	1	57194	3	Y	13493	12245	0	1257	1	18
						89	4	14842	9							
09	171780 X	66371	-0-	-105409	-0-	219	1	52923	3	Y	11963	11586	0	239	1	17
						70	4	13159	9					139	8	
10	89342 X	63524	-0-	-25818	-0-	131	1	50673	3	Y	11473	11211	0	232	1	19
						100	4	12620	9					28	8	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. CASSWIN A		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: 701H		RRCID -> 294555	COMPL. DATE 02/11/2023	TOTAL DEPTH 11800	PERF.12000	-		21942			
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
05	SHUT IN	97394	-0-	97394	831638	210 1 866 4	72008 2 24310 9		Y	22100	22028 0	63 1	70
06	SHUT IN	77426	-0-	77426	909064	116 1 179 4	57398 2 19733 9		Y	17939	17548 0	417 1	44
07	981796 X	72732	-0-	-909064	-0-	335 1 51994 3	1938 2 346 4		Y	16472	15055 0 41 8	1386 1	34
08	94178 X	71207	-0-	-22971	-0-	311 1 98 4	53848 3 16950 9		Y	15409	13985 0	1437 1	21
09	91140 X	62595	-0-	-28545	-0-	233 1 74 4	49102 3 13186 9		Y	11987	11596 0 156 8	239 1	17
10	94178 X	59410	-0-	-34768	-0-	136 1 104 4	45516 3 13654 9		Y	12413	12124 0 31 8	255 1	20
CASSWIN B		WELL #: 702H		RRCID -> 294556	COMPL. DATE 10/28/2022	TOTAL DEPTH 11827	PERF.11966	-		22007			
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
CASSWIN C		WELL #: 711H		RRCID -> 294557	COMPL. DATE 02/16/2023	TOTAL DEPTH 11829	PERF.12050	-		22104			
05	SHUT IN	101233	-0-	101233	534159	202 1 793 4	70114 2 30124 9		Y	27385	27295 0	67 1	87
06	SHUT IN	98139	-0-	98139	632298	131 1 202 4	69627 2 28179 9		Y	25617	25051 0	591 1	62
07	712837 X	80539	-0-	-632298	-0-	340 1 54247 3	2475 2 351 4		Y	21024	19234 0 41 8	1768 1	43
08	83447 X	83447	-0-	-0-	-0-	328 1 103 4	59550 3 23466 9		Y	21333	19359 0	1988 1	29
09	69247 X	69247	-0-	-0-	-0-	231 1 73 4	49636 3 19307 9		Y	17552	17046 0 159 8	351 1	25
10	70153 X	67194	-0-	-2959	-0-	141 1 108 4	47952 3 18993 9		Y	17266	16882 0 29 8	352 1	28
SEVENGILLS 29 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 295100	COMPL. DATE 06/30/2019	TOTAL DEPTH 11735	PERF.11880	-		16702			
05	29016 X	7210	-0-	-21806	-0-	115 2 45 4	5644 3 1406 9		Y	1278	1283 0	2 1	22
06	28080 X	7026	-0-	-21054	-0-	5609 3 1378 9	39 4		Y	1253	1257 0		18
07	29016 X	5868	-0-	-23148	-0-	76 2 107 4	4529 3 1156 9		Y	1051	1034 0 3 8	1 1	31
08	29016 X	8784	-0-	-20232	-0-	7036 3 1730 9	18 4		Y	1573	1563 0		41
09	962 X	962	-0-	-0-	-0-	54 3 793 9	115 4		Y	721	708 0	16 8	38
10	7254 X	36	-0-	-7218	-0-	3 3 29 9	4 4		Y	26	63 0		1

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
SEVENGILLS 29 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 295101 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11628 PERF.11865 - 16466															
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
05		34379 X	16303	-0-	-18076	-0-	269 2	12684 3	Y	2997	3001 0	7 1		52	
							53 4	3297 9							
06		33270 X	16216	-0-	-17054	-0-	13095 3	46 4	Y	2795	2808 0			39	
							3075 9								
07		34379 X	12995	-0-	-21384	-0-	161 2	10258 3	Y	2238	2201 0	2 1		66	
							114 4	2462 9			8 8				
08		34379 X	75	-0-	-34304	-0-	4 3	2 4	Y	63	127 0			2	
							69 9								
09		748 X	748	-0-	-0-	-0-	595 3	42 4	Y	101	85 0	13 8		5	
							111 9								
10		16771 X	726	-0-	-16045	-0-	69 3	68 4	Y	535	511 0	11 8		18	
							589 9								

SEVENGILLS 29 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 295102 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11707 PERF.11866 - 16476															
05		37107 X	17816	-0-	-19291	-0-	325 2	13373 3	Y	3607	3598 0	7 1		62	
							150 4	3968 9							
06		35910 X	20685	-0-	-15225	-0-	16451 3	150 4	Y	3713	3723 0			52	
							4084 9								
07		37107 X	14173	-0-	-22934	-0-	180 2	11040 3	Y	2506	2475 0	2 1		74	
							196 4	2757 9			7 8				
08		37107 X	135	-0-	-36972	-0-	8 3	3 4	Y	113	184 0			3	
							124 9								
09		420 X	420	-0-	-0-	-0-	395 3	25 4	Y	-0-	3 0			-0-	
							7 4		Y	-0-				-0-	
10		21390 X	7	-0-	-21383	-0-									

EXCELSIOR 7 WELL #: 10H RRCID -> 295265 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12216 - 17065															
05		10464 X	10464	-0-	-0-	-0-	133 2	8445 3	N	1660	1651 0	4 1		64	
							60 4	1826 9							
06		10675 X	10675	-0-	-0-	-0-	8900 3	48 4	N	1570	1575 0			59	
							1727 9								
07		9384 X	9384	-0-	-0-	-0-	75 2	7848 3	N	1209	1201 0	1 1		53	
							131 4	1330 9			13 8				
08		902 X	902	-0-	-0-	-0-	655 3	38 4	N	190	232 0	1 8		10	
							209 9								
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10 0			-0-	
*10		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															
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

LINK VJ RANCH 13-24 N WELL #: 754H RRCID -> 295432 COMPL. DATE 06/01/2023 TOTAL DEPTH 12035 PERF. N/A															
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10		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 23-14 L		WELL #: 751H		RRCID -> 295466		COMPL. DATE 06/19/2023		TOTAL DEPTH 11920 PERF. N/A							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LINK VJ RANCH 23-11 J		WELL #: 752H		RRCID -> 295467		COMPL. DATE 05/26/2023		TOTAL DEPTH 11917 PERF. N/A							
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LA CUCARACHA STATE UNIT		WELL #: 731H		RRCID -> 295678		COMPL. DATE 06/28/2023		TOTAL DEPTH 10296 PERF. N/A							
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	246891	-0-	246891	246891	136	1	224219	3	N	19331	18597	1		734
						1272	4	21264	9						
MANHATTAN STATE UNIT		WELL #: 733H		RRCID -> 295680		COMPL. DATE 07/19/2023		TOTAL DEPTH 9895 PERF. N/A							
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	16355	-0-	16355	16355	16	1	13429	3	Y	2575	2470	1		105
						77	4	2833	9						
10	SHUT IN	219219	-0-	219219	235574	142	1	205594	3	Y	12116	11976	1		245
						155	4	13328	9						
MANHATTAN STATE UNIT		WELL #: 753H		RRCID -> 295681		COMPL. DATE 07/13/2023		TOTAL DEPTH 10083 PERF. N/A							
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	13979	-0-	13979	13979	16	1	13137	3	Y	703	674	1		29
						53	4	773	9						
10	SHUT IN	220541	-0-	220541	234520	145	1	209432	3	Y	9824	9654	1		199
						158	4	10806	9						
JAWS STATE UNIT		WELL #: 711H		RRCID -> 295817		COMPL. DATE 06/30/2023		TOTAL DEPTH 10118 PERF. N/A							
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	10758	-0-	10758	10758	57	1	9598	3	Y	812	773	1	6	8
						210	4	893	9						
10	SHUT IN	63038	-0-	63038	73796	217	1	56555	3	Y	5415	5338	1	19	8
						309	4	5957	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. JAWS STATE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 752H		RRCID -> 295824		COMPL. DATE 06/21/2023		TOTAL DEPTH 10712		PERF. N/A								
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	23305	-0-	23305	23305	126	1	21206	3	Y	1543	1469	1	11	8	63
10	SHUT IN	273969	-0-	273969	297274	276	4	1697	9							
						970	1	252082	3	Y	18206	17899	1	64	8	306
						890	4	20027	9							
WELL #: 753H		RRCID -> 295879		COMPL. DATE 06/12/2023		TOTAL DEPTH 10733		PERF. N/A								
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	22979	-0-	22979	22979	125	1	21028	3	Y	1409	1342	1	10	8	57
10	SHUT IN	331914	-0-	331914	354893	276	4	1550	9							
						1168	1	303677	3	Y	23631	23208	1	83	8	397
						1075	4	25994	9							
WELL #: 3H		RRCID -> 290548		COMPL. DATE 08/29/2017		TOTAL DEPTH 10174		PERF.10380 - 14950								
05	33728 X	25488	-0-	-8240	-0-	24364	3	1124	9	N	1022	1090	1			336
06	29670 X	20171	-0-	-9499	-0-	18831	3	1340	9	N	1218	547	1	207	8	800
07	29915 X	5995	-0-	-23920	-0-	5673	3	322	9	N	293	736	1	5	8	352
08	29481 X	13174	-0-	-16307	-0-	12038	3	1136	9	N	1033	567	1	7	8	811
09	27270 X	15547	-0-	-11723	-0-	15162	3	385	9	N	350	553	1	1	8	607
10	25482 X	16024	-0-	-9458	-0-	15162	3	862	9	N	784	1074	1			317
WELL #: 4107H		RRCID -> 295764		COMPL. DATE 02/05/2023		TOTAL DEPTH 10702		PERF. N/A								
05	SHUT IN	72383	-0-	72383	76432	65274	3	5999	4	Y	1009	1011	0			-0-
						1110	9									
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	76432					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	76432					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN	121375	-0-	121375	197807	119329	3	212	4	Y	1667	1533	0			134
						1834	9									
09	SHUT IN	211080	-0-	211080	408887	204648	3	2869	4	Y	3239	3279	0			94
						3563	9									
10	SHUT IN	197132	-0-	197132	606019	191854	3	2683	4	Y	2359	2305	0			148
						2595	9									
WELL #: 1H		RRCID -> 288027		COMPL. DATE 03/14/2011		TOTAL DEPTH 10557		PERF.10750 - 14530								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
WELL #: 2H		RRCID -> 288160		COMPL. DATE 09/01/2011		TOTAL DEPTH 10653		PERF.10995 - 15063								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)																
HALCON OPERATING CO., INC.																
BLACK STONE 1-14 WRD UNIT																
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
//CONT.// 344412																
WELL #: 1H RRCID -> 288161 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11121 - 15172																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05		7998 X	6351	-0-	-1647	-0-		144	1	6113	2	N	85	185	1	131
								94	9							
06		7740 X	6287	-0-	-1453	-0-		149	1	5818	2	N	291	180	1	242
								320	9							
07		7347 X	6357	-0-	-990	-0-		153	1	5817	2	N	352	355	1	239
								387	9							
08		7254 X	6207	-0-	-1047	-0-		154	1	5903	2	N	136			375
								150	9							
09		6810 X	6230	-0-	-580	-0-		149	1	5761	2	N	291	377	1	289
								320	9							
10		6534 X	6534	-0-	-0-	-0-		155	1	6070	2	N	281	367	1	203
								309	9							
MONROE 34-215 WRD																
WELL #: 1H RRCID -> 288162 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10680 PERF.11070 - 15050																
05		5324 X	5324	-0-	-0-	-0-		4025	2	1299	9	N	1181	1278	1	433
06		5603 X	5603	-0-	-0-	-0-		4387	2	1216	9	N	1105	1074	1	464
07		6070 X	6070	-0-	-0-	-0-		4765	2	1305	9	N	1186	1061	1	589
08		5332 X	4644	-0-	-688	-0-		3916	2	728	9	N	662	931	1	320
09		5610 X	3064	-0-	-2546	-0-		2230	2	834	9	N	758	747	1	331
10		6076 X	2977	-0-	-3099	-0-		2395	2	582	9	N	529	379	1	481
BLACK STONE 34-216																
WELL #: 1H RRCID -> 288168 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 10609 PERF.11008 - 14808																
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07		45 N	45	-0-	-0-	-0-		45	2			N	-0-			-0-
08		67 N	67	-0-	-0-	-0-		67	2			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			-0-
MONROE 34-205 WRD																
WELL #: 2H RRCID -> 288171 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10815 - 15168																
05		849 N	849	-0-	-0-	-0-		758	2	91	9	N	83			300
06		591 N	591	-0-	-0-	-0-		517	2	74	9	N	67			367
07		568 N	568	-0-	-0-	-0-		566	2	2	9	N	2			369
08		657 N	657	-0-	-0-	-0-		562	2	95	9	N	86	179	1	276
09		612 N	612	-0-	-0-	-0-		554	2	58	9	N	53			329
10		442 N	442	-0-	-0-	-0-		394	2	48	9	N	44			373
WHITLEY 34-231																
WELL #: 2H RRCID -> 288181 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10731 - 14798																
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. MONROE 34-232		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #:		3HS	RRCID -> 288250	COMPL. DATE 10/23/2015	TOTAL DEPTH 10660	PERF.10947	- 14656				
05	11882 X	11882	-0-	-0-	-0-	155 1056	1 9	10671	2	N	960	1074 1	189
06	10998 X	10998	-0-	-0-	-0-	150 844	1 9	10004	2	N	767	710 1	246
07	11468 X	11468	-0-	-0-	-0-	154 987	1 9	10327	2	N	897	946 1	197
08	11779 X	11779	-0-	-0-	-0-	154 1192	1 9	10433	2	N	1084	974 1	307
09	11490 X	11123	-0-	-367	-0-	143 894	1 9	10086	2	N	813	798 1	322
10	11873 X	11471	-0-	-402	-0-	155 989	1 9	10327	2	N	899	991 1	230

MONROE 34-228 WRD UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 288251	COMPL. DATE 09/01/2015	TOTAL DEPTH 10708	PERF.11074	- 15195				
05	12927 X	12148	-0-	-779	-0-	310 1225	1 9	10613	2	N	1114	1104 1	246
06	12240 X	11827	-0-	-413	-0-	300 1190	1 9	10337	2	N	1082	1060 1	268
07	11960 X	11960	-0-	-0-	-0-	310 1206	1 9	10444	2	N	1096	1236 1	128
08	11377 X	11377	-0-	-0-	-0-	310 791	1 9	10276	2	N	719	736 1	111
09	11618 X	11618	-0-	-0-	-0-	300 1373	1 9	9945	2	N	1248	1121 1	238
10	11813 X	11813	-0-	-0-	-0-	310 1200	1 9	10303	2	N	1091	1088 1	241

BRAMBLETT 34-216		WELL #:		1H	RRCID -> 288384	COMPL. DATE 02/21/2011	TOTAL DEPTH 10664	PERF.11074	- 14985				
05	3937 X	3831	-0-	-106	-0-	153 586	1 9	3092	2	N	533	544 1	435
06	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	150 565	1 9	3095	2	N	514	534 1	415
07	3937 X	3770	-0-	-167	-0-	155 579	1 9	3036	2	N	526	545 1	396
08	3937 X	3553	-0-	-384	-0-	155 520	1 9	2878	2	N	473	348 1	521
09	3810 X	962	-0-	-2848	-0-	75 158	1 9	729	2	N	144	352 1	313
10	3937 X	2601	-0-	-1336	-0-	125 441	1 9	2035	2	N	401	179 1	535

MONROE 34-232		WELL #:		2H	RRCID -> 288498	COMPL. DATE 07/28/2011	TOTAL DEPTH 10539	PERF.10976	- 14895				
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PHANTOM (WOLFPCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. STICKLINE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1H RRCID -> 289121 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11156 - 20919																
05	58993	X	53190	-0-	-5803	-0-	130 4567	1 9	48493	2	Y	4152	4127	1		133
06	54030	X	48908	-0-	-5122	-0-	120 4149	1 9	44639	2	Y	3772	3788	1		117
07	54281	X	51629	-0-	-2652	-0-	176 4390	1 9	47063	2	Y	3991	3971	1		137
08	52948	X	50268	-0-	-2680	-0-	176 142	1 4	45860	2	Y	3718	3706	1		149
09	51240	X	48880	-0-	-2360	-0-	168 35	1 4	44562	2	Y	3741	3738	1		152
10	52948	X	49013	-0-	-3935	-0-	192 228	1 4	44453	2	Y	3764	3771	1		145

WELL #: 1H RRCID -> 289170 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 10790 PERF.11263 - 20693																
05	56544	X	51263	-0-	-5281	-0-	245 3667	1 9	47351	2	Y	3334	3310	1		112
06	52980	X	50403	-0-	-2577	-0-	197 3575	1 9	46631	2	Y	3250	3266	1		96
07	54250	X	50531	-0-	-3719	-0-	261 3692	1 9	46578	2	Y	3356	3345	1		107
08	51336	X	48698	-0-	-2638	-0-	282 931	1 4	43974	2	Y	3192	3185	1		114
09	50400	X	47612	-0-	-2788	-0-	260 178	1 4	43763	2	Y	3101	3084	1		131
10	52080	X	46049	-0-	-6031	-0-	273 110	1 4	42243	2	Y	3112	3123	1		120

WELL #: 1H RRCID -> 289428 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11122 - 20418																
05	34069	X	29417	-0-	-4652	-0-	136 2804	1 9	26477	2	Y	2549	2535	1		81
06	32970	X	28389	-0-	-4581	-0-	136 2537	1 9	25716	2	Y	2306	2323	1		64
07	38378	X	27390	-0-	-10988	-0-	145 48	1 4	24608	2	Y	2354	2340	1		78
08	38378	X	26038	-0-	-12340	-0-	147 71	1 4	23229	2	Y	2355	2355	1		78
09	29640	X	25814	-0-	-3826	-0-	143 76	1 4	23131	2	Y	2240	2227	1		91
10	29419	X	27192	-0-	-2227	-0-	150 2475	1 9	24567	2	Y	2250	2260	1		81

WELL #: 1H RRCID -> 289429 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11373 - 20795																
05	36208	X	33279	-0-	-2929	-0-	174 2519	1 9	30586	2	Y	2290	2275	1		75
06	35040	X	31539	-0-	-3501	-0-	164 1	1 4	28978	2	Y	2178	2188	1		65
07	34534	X	32698	-0-	-1836	-0-	162 54	1 4	30029	2	Y	2230	2221	1		74
08	34534	X	32877	-0-	-1657	-0-	163 79	1 4	30106	2	Y	2299	2299	1		74
09	32220	X	31272	-0-	-948	-0-	157 84	1 4	28748	2	Y	2075	2063	1		86
10	33294	X	31211	-0-	-2083	-0-	160 2390	1 9	28661	2	Y	2173	2179	1		80

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFPCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. INTUITION		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412		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

PHANTOM (WOLFPCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. INTUITION		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD						

		WELL #:		1H	RRCID ->	289430	COMPL. DATE	02/04/2019	TOTAL DEPTH	11061	PERF.11215 -	20795					
05	35340	X	34306	-0-	-1034	-0-	185 2990	1 9	31131	2	Y	2718	2709	1		80	
06	33930	X	32734	-0-	-1196	-0-	181 2884	1 9	29669	2	Y	2622	2625	1		77	
07	35061	X	32445	-0-	-2616	-0-	161 7	1 4	29482	2	Y	2541	2537	1		81	
08	33138	X	33138	-0-	-0-	-0-	171 2793	1 9	30174	2	Y	2539	2532	1		88	
09	32172	X	32172	-0-	-0-	-0-	178 2693	1 9	29301	2	Y	2448	2432	1		104	
10	32983	X	32983	-0-	-0-	-0-	192 2959	1 9	29832	2	Y	2690	2695	1		99	

TRESTLE		WELL #:		1H	RRCID ->	289431	COMPL. DATE	03/02/2019	TOTAL DEPTH	10893	PERF.11325 -	20934					
05	33114	X	33114	-0-	-0-	-0-	148 2571	1 9	30395	2	Y	2337	2321	1		77	
06	31710	X	31178	-0-	-532	-0-	133 1	1 4	28633	2	Y	2192	2198	1		71	
07	31961	X	31891	-0-	-70	-0-	147 199	1 4	29058	2	Y	2261	2255	1		77	
08	33108	X	30602	-0-	-2506	-0-	164 266	1 4	27897	2	Y	2068	2066	1		79	
09	32040	X	28097	-0-	-3943	-0-	127 130	1 4	25599	2	Y	2037	2032	1		84	
10	33108	X	30106	-0-	-3002	-0-	142 2312	1 9	27652	2	Y	2102	2109	1		77	

PRONTO		WELL #:		1H	RRCID ->	289432	COMPL. DATE	02/02/2019	TOTAL DEPTH	10844	PERF.11172 -	18654					
05	20057	X	16126	-0-	-3931	-0-	100 1697	1 9	14329	2	Y	1543	1543	1		40	
06	19410	X	14203	-0-	-5207	-0-	94 1601	1 9	12508	2	Y	1455	1449	1		46	
07	18941	X	17067	-0-	-1874	-0-	1601 99	1 1	15422	2	Y	1405	1438	1		13	
08	18941	X	18550	-0-	-391	-0-	1546 116	9 1	16864	2	Y	1427	1390	1		50	
09	18330	X	17916	-0-	-414	-0-	1570 118	9 1	16190	2	Y	1462	1452	1		60	
10	18510	X	18510	-0-	-0-	-0-	1608 126	9 1	16785	2	Y	1454	1458	1		56	

SPELLBOUND		WELL #:		1H	RRCID ->	289433	COMPL. DATE	02/28/2019	TOTAL DEPTH	10930	PERF.11487 -	20809					
05	36425	X	36183	-0-	-242	-0-	162 3016	1 9	33005	2	Y	2742	2723	1		89	
06	35250	X	32633	-0-	-2617	-0-	157 1	1 4	29691	2	Y	2531	2536	1		84	
07	35836	X	34780	-0-	-1056	-0-	163 212	1 4	31447	2	Y	2689	2685	1		88	
08	36177	X	29390	-0-	-6787	-0-	134 298	1 4	26520	2	Y	2216	2187	1		117	
09	35010	X	32252	-0-	-2758	-0-	154 278	1 4	28720	2	Y	2818	2831	1		104	
10	36177	X	33534	-0-	-2643	-0-	168 2543	1 9	30823	2	Y	2312	2320	1		96	

PHANTOM (WOLFECAMP) HALCON OPERATING CO., INC. PRIMA		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #:		1H	RRCID -> 289434	COMPL. DATE 02/01/2019	TOTAL DEPTH 10776	PERF.11290	-		20615		
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	
05	33108 X	29633	-0-	-3475	-0-	175 1 2547 9	26911 2	Y	2315	2304 1		73	
06	32040 X	26809	-0-	-5231	-0-	153 1 2371 9	24285 2	Y	2155	2164 1		64	
07	33108 X	26766	-0-	-6342	-0-	150 1 2335 9	24281 2	Y	2123	2119 1		68	
08	29636 X	24655	-0-	-4981	-0-	139 1 2295 9	22221 2	Y	2086	2084 1		70	
09	28680 X	23303	-0-	-5377	-0-	141 1 2256 9	20906 2	Y	2051	2033 1		88	
10	29636 X	25002	-0-	-4634	-0-	147 1 2358 9	22497 2	Y	2144	2152 1		80	

BALBO WEST UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 289435	COMPL. DATE 02/02/2016	TOTAL DEPTH 10323	PERF.10765	-		20896		
05	30833 X	30833	-0-	-0-	-0-	305 1 994 9	29534 2	N	904	965 1		241	
06	34275 X	34275	-0-	-0-	-0-	300 1 12 4	32916 2 1047 9	N	952	970 1		223	
07	36422 X	36422	-0-	-0-	-0-	308 1 180 4	34916 2 1018 9	N	925	1002 1		146	
08	37645 X	37645	-0-	-0-	-0-	309 1 1038 9	36298 2	N	944	874 1		216	
09	35063 X	35063	-0-	-0-	-0-	295 1 967 9	33801 2	N	879	876 1		219	
10	34881 X	34881	-0-	-0-	-0-	308 1 39 4	33389 2 1145 9	N	1041	984 1		276	

BALBO WEST-ELLIOT		WELL #:		1H	RRCID -> 289436	COMPL. DATE 11/13/2017	TOTAL DEPTH 10556	PERF.10695	-		20400		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87	

BERKLEY STATE EAST UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 290521	COMPL. DATE 10/10/2017	TOTAL DEPTH 10580	PERF.10681	-		20591		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1	
06	1771 X	1771	-0-	-0-	-0-	143 1 1 4	954 2 673 9	Y	612	499 1		114	
07	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	306 1 15 4	3058 2 1815 9	Y	1650	1582 1		182	
08	DLQ G-10	8603	-0-	8603	8603	310 1 2331 9	5962 2	Y	2119	2158 1		143	
09	19684 X	11081	-0-	-8603	-0-	295 1 1873 9	8913 2	Y	1703	1727 1		119	
10	11721 X	11721	-0-	-0-	-0-	308 1 11 4	9953 2 1449 9	Y	1317	1327 1		109	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
HALCON OPERATING CO., INC.		//CONT.// 344412													
BALBO-ADRIANNA WEST		WELL #:		1H	RRCID ->	290523	COMPL. DATE	07/20/2017	TOTAL	DEPTH	10615	PERF.10865	- 20565		
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				
05		32869 X	32869	-0-	-0-	307	1	30614	2	Y	1771	1762	1	123	
						1948	9								
06		29825 X	29825	-0-	-0-	300	1	27665	2	Y	1682	1700	1	105	
						10	4	1850	9						
07		29714 X	29714	-0-	-0-	310	1	27580	2	Y	1530	1540	1	95	
						141	4	1683	9						
08	DLQ	G-10	27555	-0-	27555	27555	303	1	25558	2	Y	1540	1536	1	99
							1694	9							
09		38136 X	10581	-0-	-27555	-0-	99	1	9907	2	Y	523	612	1	10
							575	9							
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		10	

JOSE-KATIE EAST		WELL #:		1H	RRCID ->	292409	COMPL. DATE	01/26/2018	TOTAL	DEPTH	10049	PERF.10498	- 20237		
05		16616 X	11972	-0-	-4644	-0-	255	1	10859	2	Y	780	747	1	63
							858	9							
06		16080 X	10758	-0-	-5322	-0-	226	1	9603	2	Y	840	860	1	43
							5	4	924	9					
07		15438 X	15051	-0-	-387	-0-	310	1	13339	2	Y	1218	1183	1	78
							62	4	1340	9					
08	DLQ	G-10	14909	-0-	14909	14909	309	1	13481	2	Y	1017	1056	1	39
							1119	9							
09		25094 X	10185	-0-	-14909	-0-	233	1	9106	2	Y	769	801	1	7
							846	9							
10		11506 X	11506	-0-	-0-	-0-	307	1	10079	2	Y	1005	969	1	43
							14	4	1106	9					

BERKLEY STATE WEST UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	292487	COMPL. DATE	04/26/2018	TOTAL	DEPTH	9038	PERF. 9248	- 15819
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9061			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9061			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9061			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9061			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9061			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9061			Y	-0-			-0-

JOSE-KATIE EAST		WELL #:		3H	RRCID ->	292502	COMPL. DATE	01/05/2019	TOTAL	DEPTH	9940	PERF.10548	- 19921		
05		8680 X	7113	-0-	-1567	-0-	295	1	3769	2	Y	2772	2768	1	89
							3049	9							
06		8400 X	5945	-0-	-2455	-0-	295	1	3667	2	Y	1802	1849	1	42
							1	4	1982	9					
07		8680 X	5957	-0-	-2723	-0-	309	1	3713	2	Y	1741	1738	1	45
							20	4	1915	9					
08	DLQ	G-10	5345	-0-	5345	5345	309	1	3116	2	Y	1745	1738	1	52
							1920	9							
09		8676 X	3331	-0-	-5345	-0-	299	1	1601	2	Y	1301	1301	1	52
							1431	9							
10		5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	309	1	2426	2	Y	2133	2130	1	55
							3	4	2346	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. JOSE-KATIE EAST		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2H		RRCID -> 292519	COMPL. DATE 01/05/2019	TOTAL DEPTH 9954	PERF.10513 - 19993									
05		7033 X	7033	-0-	-0-	296 3341	1 9	3396	2	Y	3037	2962	1			155
06		7010 X	7010	-0-	-0-	295 1	1 4	3466	2	Y	2953	3031	1			77
07		6211 X	6211	-0-	-0-	270 19	1 4	3093	2	Y	2572	2553	1			96
08	DLQ	G-10	7298	-0-	7298	309 3363	1 9	3626	2	Y	3057	3074	1			79
09		11808 X	4510	-0-	-7298	299 2063	1 9	2148	2	Y	1875	1859	1			95
10		7136 X	7136	-0-	-0-	310 4	1 4	3360	2	Y	3147	3161	1			81
		FAYE-FAYE WEST		WELL #: 1H	RRCID -> 292520	COMPL. DATE 11/22/2018	TOTAL DEPTH 10136	PERF.10550 - 20058								
05		17019 X	14372	-0-	-2647	302 1280	1 9	12790	2	Y	1164	1163	1			47
06		16470 X	13922	-0-	-2548	299 5	1 4	12442	2	Y	1069	1064	1			52
07		16244 X	14857	-0-	-1387	310 68	1 4	13298	2	Y	1074	1082	1			44
08	DLQ	G-10	14800	-0-	14800	310 982	1 9	13508	2	Y	893	900	1			37
09		28749 X	13949	-0-	-14800	300 1022	1 9	12627	2	Y	929	918	1			48
10		13787 X	13787	-0-	-0-	310 14	1 4	12375	2	Y	989	984	1			53
		BOBBY WEST		WELL #: 1H	RRCID -> 292534	COMPL. DATE 05/11/2018	TOTAL DEPTH 10495	PERF.10794 - 20335								
05		12000 X	12000	-0-	-0-	302 3487	1 9	8211	2	Y	3170	3153	1			95
06		11898 X	11898	-0-	-0-	289 3	1 4	8046	2	Y	3236	3232	1			99
07		12539 X	12539	-0-	-0-	308 46	1 4	8944	2	Y	2946	2951	1			94
08	DLQ	G-10	11877	-0-	11877	304 3082	1 9	8491	2	Y	2802	2802	1			94
09		23518 X	11641	-0-	-11877	296 3361	1 9	7984	2	Y	3055	3048	1			101
10		11372 X	11372	-0-	-0-	308 9	1 4	7755	2	Y	3000	3004	1			97
		SEALY RANCH		WELL #: 8802H	RRCID -> 292535	COMPL. DATE 03/04/2021	TOTAL DEPTH 11113	PERF.11329 - 20975								
05		33542 X	26855	-0-	-6687	100 706	1 4	22494	2	Y	3232	3195	1			62
06		32460 X	26901	-0-	-5559	108 281	1 4	23313	2	Y	2908	2915	1			55
07		33542 X	31032	-0-	-2510	116 205	1 4	27404	2	Y	3006	2982	1			79
08	DLQ	G-10	23278	-0-	23278	66 412	1 4	20039	2	Y	2510	2512	1			77
09		48355 X	25077	-0-	-23278	22 306	1 4	21591	2	Y	2871	2873	1			75
*10		26216 X	26216	-0-	-0-	22814 3078	2 9	324	4	Y	2798	2801	1			72

PHANTOM (WOLF CAMP) HALCON OPERATING CO., INC. SEALY RANCH		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 8706H		RRCID -> 292603		COMPL. DATE 02/06/2021				TOTAL DEPTH 10833			PERF.11386 - 21071			
05	37386 X	30070	-0-	-7316	-0-	108	1	24721	2	Y	4051	4039	1			81
						785	4	4456	9							
06	36180 X	30872	-0-	-5308	-0-	119	1	26370	2	Y	3693	3718	1			56
						321	4	4062	9							
07	35898 X	35856	-0-	-42	-0-	129	1	31110	2	Y	3987	3935	1			108
						231	4	4386	9							
08	DLQ G-10	25593	-0-	25593	25593	68	1	21631	2	Y	3120	3124	1			104
						462	4	3432	9							
09	55477 X	29884	-0-	-25593	-0-	27	1	25302	2	Y	3804	3804	1			104
						371	4	4184	9							
*10	30944 X	30944	-0-	-0-	-0-	26555	2	348	4	Y	3674	3669	1			109
						4041	9									
JOSE-KATIE WEST		WELL #: 1H		RRCID -> 292609		COMPL. DATE 01/30/2018				TOTAL DEPTH 10059			PERF.10545 - 20068			
05	11191 X	9932	-0-	-1259	-0-	291	1	8440	2	Y	1092	1042	1			77
						1201	9									
06	10830 X	6853	-0-	-3977	-0-	202	1	5484	2	Y	1058	1089	1			46
						3	4	1164	9							
07	10013 X	9393	-0-	-620	-0-	309	1	7232	2	Y	1650	1649	1			47
						37	4	1815	9							
08	DLQ G-10	8802	-0-	8802	8802	309	1	6528	2	Y	1786	1782	1			51
						1965	9									
09	16749 X	7947	-0-	-8802	-0-	282	1	5979	2	Y	1533	1530	1			54
						1686	9									
10	7920 X	7920	-0-	-0-	-0-	309	1	5876	2	Y	1571	1575	1			50
						7	4	1728	9							
SEALY RANCH		WELL #: 7501H		RRCID -> 292610		COMPL. DATE 02/22/2020				TOTAL DEPTH 11143			PERF.11365 - 20987			
05	44237 X	33926	-0-	-10311	-0-	253	1	28408	2	Y	3972	3931	1			73
						896	4	4369	9							
06	41220 X	34042	-0-	-7178	-0-	261	1	29003	2	Y	4022	4064	1			31
						354	4	4424	9							
07	41261 X	40652	-0-	-609	-0-	298	1	35609	2	Y	4074	4006	1			99
						264	4	4481	9							
08	DLQ G-10	27291	-0-	27291	27291	151	1	23053	2	Y	3210	3156	1			153
						556	4	3531	9							
09	62466 X	35175	-0-	-27291	-0-	173	1	30120	2	Y	4035	4083	1			105
						443	4	4439	9							
*10	33699 X	33699	-0-	-0-	-0-	144	1	28452	2	Y	4285	4254	1			136
						389	4	4714	9							
TRINITY A		WELL #: 6206H		RRCID -> 292658		COMPL. DATE 03/23/2020				TOTAL DEPTH 10177			PERF.10195 - 20635			
05	12214 X	8966	-0-	-3248	-0-	181	1	6145	2	Y	2225	2221	1			42
						192	4	2448	9							
06	10050 X	8968	-0-	-1082	-0-	181	1	6408	2	Y	2092	2104	1			30
						78	4	2301	9							
07	10199 X	9296	-0-	-903	-0-	177	1	6779	2	Y	2083	2056	1			57
						49	4	2291	9							
08	DLQ G-10	10200	-0-	10200	10200	170	1	7361	2	Y	2300	2283	1			74
						139	4	2530	9							
09	27188 X	16988	-0-	-10200	-0-	162	1	11049	2	Y	2621	2624	1			71
						2894	4	2883	9							
*10	15847 X	15847	-0-	-0-	-0-	150	1	11156	2	Y	2650	2672	1			49
						1626	4	2915	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		HALCON OPERATING CO., INC.		BAILEY		WELL #:	2H	RRCID ->	292660	COMPL. DATE	04/05/2015	TOTAL DEPTH	10289	PERF.10766	-	18216	CNTY: WARD
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * 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	AMT CODE	BALANCE	
05		5919 X	5919	-0-	-0-	-0-	306	1	4168	2	N	1314	1367	1		176	
							1445	9									
06		7062 X	7062	-0-	-0-	-0-	300	1	5181	2	N	1437	1409	1		204	
							1581	9									
07		4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	306	1	2578	2	N	1264	1252	1		216	
							8	4	1390	9							
08		5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	300	1	4045	2	N	1288	1195	1		309	
							1417	9									
09		16104 X	16104	-0-	-0-	-0-	291	1	13493	2	N	2109	2236	1		182	
							2320	9									
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				182	

BAILEY				WELL #:		3H	RRCID ->	292661	COMPL. DATE	10/24/2018	TOTAL DEPTH	10570	PERF.10691	-	20158		
05		13309 X	13309	-0-	-0-	-0-	309	1	11258	2	Y	1584	1587	1		129	
							1742	9									
06		10119 X	10119	-0-	-0-	-0-	284	1	8089	2	Y	1584	1591	1		122	
							4	4	1742	9							
07		10386 X	10386	-0-	-0-	-0-	308	1	8742	2	Y	1173	1180	1		115	
							46	4	1290	9							
08	DLQ	G-10	9084	-0-	9084	9084	310	1	7248	2	Y	1387	1342	1		160	
							1526	9									
09		16502 X	7418	-0-	-9084	-0-	287	1	5764	2	Y	1243	1276	1		127	
							1367	9									
10		3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	193	1	1832	2	Y	1536	1423	1		240	
							21	4	1690	9							

BAILEY				WELL #:		4H	RRCID ->	292662	COMPL. DATE	10/24/2018	TOTAL DEPTH	10529	PERF.10744	-	20225		
05		10494 X	10494	-0-	-0-	-0-	307	1	7991	2	Y	1996	1966	1		196	
							2196	9									
06		9630 X	9151	-0-	-479	-0-	285	1	7030	2	Y	1669	1712	1		153	
							1836	9									
07		9951 X	8125	-0-	-1826	-0-	309	1	6544	2	Y	1127	1115	1		165	
							32	4	1240	9							
08	DLQ	G-10	8784	-0-	8784	8784	310	1	6647	2	Y	1661	1697	1		129	
							1827	9									
09		17154 X	8370	-0-	-8784	-0-	288	1	6683	2	Y	1272	1284	1		117	
							1399	9									
10		7301 X	7301	-0-	-0-	-0-	251	1	5102	2	Y	1765	1820	1		62	
							6	4	1942	9							

TRINITY B				WELL #:		6207H	RRCID ->	292663	COMPL. DATE	03/23/2020	TOTAL DEPTH	10194	PERF.10853	-	20622		
05		14725 X	12930	-0-	-1795	-0-	193	1	8884	2	Y	3242	3228	1		65	
							287	4	3566	9							
06		18458 X	18458	-0-	-0-	-0-	192	1	8975	2	Y	3107	3116	1		56	
							5873	4	3418	9							
07		14725 X	14724	-0-	-1	-0-	193	1	10357	2	Y	3047	3021	1		82	
							822	4	3352	9							
08	DLQ	G-10	18936	-0-	18936	18936	176	1	9055	2	Y	3023	3023	1		82	
							6380	4	3325	9							
09		36276 X	17340	-0-	-18936	-0-	159	1	8981	2	Y	2889	2895	1		76	
							5022	4	3178	9							
*10		16295 X	16295	-0-	-0-	-0-	149	1	9269	2	Y	2985	2979	1		82	
							3593	4	3284	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. FAYE-FAYE WEST A		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2H		RRCID -> 292667		COMPL. DATE 11/17/2018		TOTAL DEPTH 10111		PERF.10579 - 20123								
05	20243 X	19014	-0-	-1229	-0-	303 2445	1 9	16266	2	Y	2223	2225	1			96
06	19590 X	19178	-0-	-412	-0-	299 7	1 4	16361	2	Y	2283	2283	1			96
07	20243 X	18091	-0-	-2152	-0-	310 86	1 4	15177	2	Y	2289	2280	1			105
08	DLQ G-10	16841	-0-	16841	16841	309 2399	1 9	14133	2	Y	2181	2210	1			76
09	32392 X	15551	-0-	-16841	-0-	300 2332	1 9	12919	2	Y	2120	2088	1			108
10	9508 X	9508	-0-	-0-	-0-	228 14	1 4	7536	2	Y	1573	1570	1			111
WELL #: 7907H		RRCID -> 292673		COMPL. DATE 06/05/2021		TOTAL DEPTH 10355		PERF.10356 - 21035								
05	29337 X	29337	-0-	-0-	-0-	207 12152	1 4	12141	2	Y	4397	4383	1			89
06	24972 X	24972	-0-	-0-	-0-	209 8082	1 4	12219	2	Y	4056	4059	1			86
07	22149 X	22149	-0-	-0-	-0-	202 4241	1 4	13126	2	Y	4164	4137	1			113
08	DLQ G-10	27120	-0-	27120	27120	190 10096	1 4	12337	2	Y	4088	4093	1			108
09	50804 X	23684	-0-	-27120	-0-	162 7138	1 4	12094	2	Y	3900	3924	1			84
*10	21952 X	21952	-0-	-0-	-0-	151 5183	1 4	12267	2	Y	3955	3954	1			85
WELL #: 9302H		RRCID -> 292732		COMPL. DATE 04/10/2019		TOTAL DEPTH 11276		PERF.11863 - 18645								
05	16523 X	13170	-0-	-3353	-0-	53 322	1 4	11482	2	Y	1194	1194	1			11
06	15200 X	15200	-0-	-0-	-0-	65 1487	1 4	12441	2	Y	1097	1086	1			22
07	16503 X	16503	-0-	-0-	-0-	65 623	1 4	14615	2	Y	1091	1098	1			15
08	DLQ G-10	12780	-0-	12780	12780	21 212	1 4	11724	2	Y	748	745	1			18
09	25433 X	12653	-0-	-12780	-0-	10 168	1 4	11466	2	Y	917	917	1			18
*10	13746 X	13746	-0-	-0-	-0-	12370 1202	2 9	174	4	Y	1093	1050	1			61
WELL #: 7506H		RRCID -> 292744		COMPL. DATE 09/22/2018		TOTAL DEPTH 11137		PERF.11106 - 21090								
05	79112 X	70150	-0-	-8962	-0-	244 1781	1 4	54850	2	Y	12068	11846	1			222
06	76560 X	68177	-0-	-8383	-0-	279 690	1 4	56348	2	Y	9873	9988	1			107
07	76191 X	76191	-0-	-0-	-0-	273 477	1 4	64186	2	Y	10232	10074	1			265
08	DLQ G-10	38277	-0-	38277	38277	91 733	1 4	31848	2	Y	5095	5360	1			-0-
09	41512 X	3235	-0-	-38277	-0-	8 154	1 4	2385	2	Y	625	625	1			-0-
*10	54094 X	54094	-0-	-0-	-0-	42211 11413	2 9	470	4	Y	10375	9776	1			599

PHANTOM (WOLFCAMP)		HALCON OPERATING CO., INC.		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
FAYE EAST UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 294478		COMPL. DATE 06/02/2016			TOTAL DEPTH 10057			PERF.10550 - 18545		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
05	5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	302	1	3233	2	Y	1610	1657	1	139
06	4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	297	1	2790	2	Y	1468	1469	1	138
07	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	305	1	2614	2	Y	1429	1410	1	157
08	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	310	1	2578	2	Y	1269	1302	1	124
09	5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	297	1	3040	2	Y	1833	1816	1	141
10	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	307	1	2598	2	Y	1660	1607	1	194

FAYE WEST UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 294479		COMPL. DATE 02/05/2016			TOTAL DEPTH 10092			PERF.10551 - 19060		
05	8220 X	8220	-0-	-0-	-0-	300	1	6953	2	Y	879	918	1	156
06	10577 X	10577	-0-	-0-	-0-	297	1	8983	2	Y	1175	1132	1	199
07	10998 X	10998	-0-	-0-	-0-	309	1	9415	2	Y	1111	1142	1	168
08	11592 X	11592	-0-	-0-	-0-	309	1	10124	2	Y	1054	1065	1	157
09	10108 X	10108	-0-	-0-	-0-	296	1	8738	2	Y	976	913	1	220
10	10357 X	10357	-0-	-0-	-0-	308	1	8871	2	Y	1063	1090	1	193

TELLURIDE		WELL #: 6201H		RRCID -> 294490		COMPL. DATE 08/15/2018			TOTAL DEPTH 10290			PERF.11150 - 20794		
05	17332 X	17332	-0-	-0-	-0-	205	1	12665	2	Y	3702	3693	1	71
06	17594 X	17594	-0-	-0-	-0-	216	1	13440	2	Y	3430	3438	1	63
07	19459 X	19459	-0-	-0-	-0-	165	4	3773	9	Y	3598	3569	1	92
08	17956 X	17956	-0-	-0-	-0-	193	1	13583	2	Y	3526	3528	1	90
09	16921 X	16921	-0-	-0-	-0-	163	1	12896	2	Y	3340	3342	1	88
*10	17260 X	17260	-0-	-0-	-0-	188	4	3674	9	Y	3441	3441	1	88

BALBO SOUTHEAST UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 294502		COMPL. DATE 03/17/2016			TOTAL DEPTH 10311			PERF.10738 - 17721		
05	24211 X	14931	-0-	-9280	-0-	309	1	12524	2	Y	1907	1894	1	120
06	14303 X	14303	-0-	-0-	-0-	300	1	12324	2	Y	1522	1560	1	82
07	17298 X	14924	-0-	-2374	-0-	310	1	12720	2	Y	1663	1656	1	89
08	17298 X	13903	-0-	-3395	-0-	310	1	11882	2	Y	1555	1535	1	109
09	16740 X	13524	-0-	-3216	-0-	292	1	11534	2	Y	1544	1475	1	178
10	14942 X	13032	-0-	-1910	-0-	305	1	11098	2	Y	1469	1443	1	204

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
HALCON OPERATING CO., INC.		//CONT.// 344412												
GENEVA WEST-JOANNE		WELL #: 1H		RRCID -> 294503		COMPL. DATE 03/01/2018		TOTAL DEPTH 10171 PERF.10730 - 20749						
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			
05	6460 X	6460	-0-	-0-	-0-	301	1	4213	2	N	1769	1732	1	123
						1946	9							
06	5611 X	5611	-0-	-0-	-0-	299	1	3592	2	N	1563	1600	1	86
						1	4	1719	9					
07	4991 X	4813	-0-	-178	-0-	308	1	2961	2	N	1390	1338	1	138
						15	4	1529	9					
08	4991 X	3885	-0-	-1106	-0-	309	1	2266	2	N	1191	1173	1	156
						1310	9							
09	4830 X	4167	-0-	-663	-0-	298	1	2586	2	N	1166	1193	1	129
						1283	9							
10	4991 X	4203	-0-	-788	-0-	300	1	2394	2	N	1369	1370	1	128
						3	4	1506	9					

BALBO EAST UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 294507		COMPL. DATE 04/28/2016		TOTAL DEPTH 10521 PERF.10785 - 18291						
05	13733 X	-0-	-0-	-13733	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

HEXP OPERATING, LLC		383192		RRCID -> 284643		COMPL. DATE 04/17/2012		TOTAL DEPTH 11736 PERF. 9916 - 11293						
STATE OATMAN		WELL #: 4												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STATE OATMAN		WELL #: 5		RRCID -> 288812		COMPL. DATE 10/11/2012		TOTAL DEPTH 10923 PERF. 9928 - 10765						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LRR PECOS VALLEY, LLC		511724		RRCID -> 283722		COMPL. DATE 03/26/2019		TOTAL DEPTH 12441 PERF.12265 - 15677						
Z&T 20		WELL #: G002												
05	20253 X	20253	-0-	-0-	-0-	1879	1	15420	2	Y	2532	2430	0	232
						169	4	2785	9					
06	19030 X	19030	-0-	-0-	-0-	2008	1	12641	2	Y	2325	2401	0	156
						1823	4	2558	9					
07	19472 X	19472	-0-	-0-	-0-	2198	1	12370	2	Y	2561	2544	0	173
						2087	4	2817	9					
08	20104 X	20104	-0-	-0-	-0-	1514	1	14448	2	Y	2606	2559	0	220
						1275	4	2867	9					
09	21492 X	21492	-0-	-0-	-0-	2084	1	14379	2	Y	3064	3082	0	202
						1659	4	3370	9					
10	19858 X	19858	-0-	-0-	-0-	3073	1	12563	2	Y	2977	2931	0	248
						947	4	3275	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) LRR PECOS VALLEY, LLC Z&T 42		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 511724 WELL #: G003		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

Z&T 42 WELL #: G004 RRCID -> 292972 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 11752 PERF.12014 - 16559																
05		13082 X	725	-0-	-12357	-0-	19 645	1 9	61	2	Y	586	591	0		69
06		12660 X	2348	-0-	-10312	-0-	561 89	1 4	937 761	2 9	Y	692	716	0		45
07		13082 X	796	-0-	-12286	-0-	99 23	1 4	89 585	2 9	Y	532	530	0		47
08		12245 X	1812	-0-	-10433	-0-	357 68	1 4	578 809	2 9	Y	735	752	0		30
09		6974 X	6974	-0-	-0-	-0-	2665 605	1 4	2788 916	2 9	Y	833	753	0		110
10		5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	2389 578	1 4	1336 865	2 9	Y	786	867	0		29

Z&T 42 WELL #: G004 RRCID -> 292973 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 11502 PERF.11548 - 16165																
05		17342 X	17342	-0-	-0-	-0-	3895 2575	1 9	10872	2	Y	2341	2351	0		202
06		12313 X	12313	-0-	-0-	-0-	3382 765	1 4	5648 2518	2 9	Y	2289	2289	0		202
07		16647 X	16647	-0-	-0-	-0-	5050 1145	1 4	7502 2950	2 9	Y	2682	2685	0		199
08		17329 X	16560	-0-	-769	-0-	4899 666	1 4	8271 2724	2 9	Y	2476	2504	0		171
09		16770 X	13359	-0-	-3411	-0-	4189 2168	1 4	4297 2705	2 9	Y	2459	2459	0		171
10		17329 X	8231	-0-	-9098	-0-	2856 987	1 4	2336 2052	2 9	Y	1865	1849	0		187

Z&T 20 WELL #: C004WH RRCID -> 292974 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 11689 PERF.11776 - 16236																
05		3379 X	2353	-0-	-1026	-0-	208 30	1 4	1695 420	2 9	Y	382	374	0		23
06		3270 X	1333	-0-	-1937	-0-	119 136	1 4	746 332	2 9	Y	302	265	0		60
07		3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	309 424	1 4	1740 875	2 9	Y	795	828	0		27
08		3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	196 206	1 4	1910 836	2 9	Y	760	765	0		22
09		2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	214 294	1 4	1180 805	2 9	Y	732	719	0		35
10		3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	424 67	1 4	1675 1377	2 9	Y	1252	1232	0		55

Z&T 32 WELL #: A001 RRCID -> 292978 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 11772 PERF.11780 - 16643																
05		20429 X	10599	-0-	-9830	-0-	1040 195	1 4	7056 2308	2 9	Y	2098	1974	0		196
06		19622 X	19622	-0-	-0-	-0-	1969 831	1 4	13240 3582	2 9	Y	3256	3309	0		143
07		18868 X	18868	-0-	-0-	-0-	1932 368	1 4	13954 2614	2 9	Y	2376	2484	0		35
08		13671 X	494	-0-	-13177	-0-	42 21	1 4	172 259	2 9	Y	235	216	0		54
09		19620 X	3798	-0-	-15822	-0-	435 110	1 4	2047 1206	2 9	Y	1096	1031	0		119
10		20274 X	2057	-0-	-18217	-0-	32 111	1 4	1037 877	2 9	Y	797	849	0		67

PHANTOM (WOLFCAMP) LRR PECOS VALLEY, LLC Z&T 32		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 511724		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: B003		RRCID -> 292979		COMPL. DATE 02/19/2018				TOTAL DEPTH 11860 PERF.11867 - 16730						
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
05		23777 X	20808	-0-	-2969	-0-	2300	1	14896	2	Y	2685	2618	0		155
							658	4	2954	9						
06		29263 X	29263	-0-	-0-	-0-	3201	1	21207	2	Y	3229	3225	0		159
							1303	4	3552	9						
07		34236 X	34236	-0-	-0-	-0-	3891	1	25700	2	Y	3455	3392	0		222
							844	4	3801	9						
08		22320 X	12703	-0-	-9617	-0-	2086	1	8725	2	Y	1018	1117	0		123
							772	4	1120	9						
09		29250 X	13003	-0-	-16247	-0-	2046	1	8729	2	Y	1520	1519	0		124
							556	4	1672	9						
10		34224 X	8364	-0-	-25860	-0-	239	1	6095	2	Y	1030	1055	0		99
							897	4	1133	9						
Z&T 32				WELL #: C001		RRCID -> 292980		COMPL. DATE 02/19/2018				TOTAL DEPTH 11835 PERF.11892 - 16755				
05		19246 X	19246	-0-	-0-	-0-	2190	1	14482	2	Y	1777	1735	0		102
							619	4	1955	9						
06		17280 X	14986	-0-	-2294	-0-	1598	1	10997	2	Y	1567	1557	0		112
							667	4	1724	9						
07		18112 X	18112	-0-	-0-	-0-	1950	1	13145	2	Y	2365	2341	0		136
							415	4	2602	9						
08		19251 X	8270	-0-	-10981	-0-	1275	1	5458	2	Y	855	884	0		107
							596	4	941	9						
09		18630 X	8882	-0-	-9748	-0-	1295	1	5599	2	Y	1504	1465	0		146
							334	4	1654	9						
10		19251 X	5687	-0-	-13564	-0-	136	1	4004	2	Y	1035	1081	0		100
							408	4	1139	9						
Z&T 20				WELL #: G003R		RRCID -> 292985		COMPL. DATE 01/18/2018				TOTAL DEPTH 11677 PERF.11932 - 16205				
05		14105 X	12554	-0-	-1551	-0-	1111	1	9108	2	Y	2032	1919	0		201
							100	4	2235	9						
06		13198 X	13198	-0-	-0-	-0-	1388	1	8719	2	Y	1706	1803	0		104
							1214	4	1877	9						
07		12710 X	12035	-0-	-675	-0-	1345	1	7568	2	Y	1672	1662	0		114
							1283	4	1839	9						
08		12844 X	12844	-0-	-0-	-0-	953	1	9136	2	Y	1786	1769	0		131
							790	4	1965	9						
09		13200 X	12549	-0-	-651	-0-	1247	1	8592	2	Y	1546	1572	0		105
							1009	4	1701	9						
10		13640 X	12376	-0-	-1264	-0-	1986	1	8220	2	Y	1379	1386	0		98
							653	4	1517	9						
Z&T 20				WELL #: F001		RRCID -> 292986		COMPL. DATE 01/17/2018				TOTAL DEPTH 11988 PERF.11934 - 16839				
05		12183 X	12137	-0-	-46	-0-	989	1	8104	2	Y	2686	2586	0		237
							89	4	2955	9						
06		11820 X	11690	-0-	-130	-0-	1124	1	7073	2	Y	2231	2343	0		125
							1039	4	2454	9						
07		12431 X	11517	-0-	-914	-0-	1228	1	6925	2	Y	2002	1992	0		135
							1162	4	2202	9						
08		12431 X	11294	-0-	-1137	-0-	817	1	7858	2	Y	1792	1796	0		131
							648	4	1971	9						
09		12030 X	11514	-0-	-516	-0-	1108	1	7659	2	Y	1687	1702	0		116
							891	4	1856	9						
10		12834 X	12834	-0-	-0-	-0-	1829	1	7517	2	Y	2139	2053	0		202
							1135	4	2353	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) LRR PECOS VALLEY, LLC Z&T 20		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 511724 WELL #: B002		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE

Z&T 20														
WELL #: B002 RRCID -> 292987 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 11581 PERF.11603 - 16459														
05	8773 X	3629	-0-	-5144	-0-	313	1	2630	2	Y	553	562	0	30
						78	4	608	9					
06	9656 X	9656	-0-	-0-	-0-	815	1	5320	2	Y	2291	2176	0	145
						1001	4	2520	9					
07	8348 X	8348	-0-	-0-	-0-	771	1	4412	2	Y	1891	1973	0	63
						1085	4	2080	9					
08	9082 X	9082	-0-	-0-	-0-	651	1	5864	2	Y	1484	1504	0	43
						935	4	1632	9					
09	9660 X	7827	-0-	-1833	-0-	859	1	5421	2	Y	929	908	0	64
						525	4	1022	9					
10	9982 X	9850	-0-	-132	-0-	1516	1	6065	2	Y	1855	1838	0	81
						228	4	2041	9					

Z&T 32														
WELL #: E001 RRCID -> 292992 COMPL. DATE 11/28/2018 TOTAL DEPTH 11831 PERF.12241 - 16745														
05	17236 X	11979	-0-	-5257	-0-	1126	1	7185	2	Y	2842	2725	0	117
						542	4	3126	9					
06	16680 X	13242	-0-	-3438	-0-	1208	1	8286	2	Y	2813	2659	0	271
						654	4	3094	9					
07	14663 X	12982	-0-	-1681	-0-	1325	1	8621	2	Y	2273	2265	0	279
						536	4	2500	9					
08	12958 X	11544	-0-	-1414	-0-	1831	1	7084	2	Y	1763	1902	0	140
						690	4	1939	9					
09	13230 X	9505	-0-	-3725	-0-	1379	1	5914	2	Y	1576	1665	0	51
						478	4	1734	9					
10	13671 X	6804	-0-	-6867	-0-	143	1	4234	2	Y	1550	1497	0	104
						722	4	1705	9					

Z&T 32														
WELL #: G003 RRCID -> 292993 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 11904 PERF.12253 - 16799														
05	20026 X	12582	-0-	-7444	-0-	1229	1	7322	2	Y	3090	2961	0	129
						632	4	3399	9					
06	18900 X	16267	-0-	-2633	-0-	1502	1	10190	2	Y	3423	3212	0	340
						810	4	3765	9					
07	17329 X	5221	-0-	-12108	-0-	430	1	2848	2	Y	1652	1992	0	-0-
						126	4	1817	9					
08	17117 X	17117	-0-	-0-	-0-	2467	1	9313	2	Y	4040	3726	0	314
						893	4	4444	9					
09	17079 X	17079	-0-	-0-	-0-	2212	1	9129	2	Y	4523	4697	0	140
						763	4	4975	9					
10	16802 X	14331	-0-	-2471	-0-	390	1	6996	2	Y	4493	4340	0	293
						2003	4	4942	9					

Z&T 20														
WELL #: C001 RRCID -> 292994 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 11922 PERF.12253 - 16799														
05	11073 X	11073	-0-	-0-	-0-	957	1	7828	2	Y	1952	1931	0	94
						141	4	2147	9					
06	10080 X	10013	-0-	-67	-0-	914	1	5854	2	Y	1873	1850	0	117
						1185	4	2060	9					
07	10416 X	10209	-0-	-207	-0-	954	1	5425	2	Y	2235	2263	0	89
						1371	4	2459	9					
08	11067 X	9026	-0-	-2041	-0-	565	1	5486	2	Y	2155	2194	0	50
						604	4	2371	9					
09	10710 X	8786	-0-	-1924	-0-	819	1	5639	2	Y	1614	1594	0	70
						553	4	1775	9					
10	11067 X	1840	-0-	-9227	-0-	144	1	812	2	Y	644	701	0	13
						176	4	708	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) LRR PECOS VALLEY, LLC Z&T 20		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 511724 WELL #: E002		ASSOCIATED	RRCID -> 292996	COMPL. DATE 04/20/2019	CAPACITY		TOTAL DEPTH 11464	PERF.11842 - 16363	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
05	8773 X	3886	-0-	-4887	-0-	318 1 44 4	2590 2 934 9	Y	849	836 0	45
06	8490 X	3751	-0-	-4739	-0-	349 1 435 4	2248 2 719 9	Y	654	643 0	56
07	8773 X	2732	-0-	-6041	-0-	242 1 384 4	1346 2 760 9	Y	691	736 0	11
08	3999 X	3192	-0-	-807	-0-	220 1 105 4	2365 2 502 9	Y	456	446 0	21
09	4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	397 1 149 4	2991 2 1004 9	Y	913	878 0	56
10	3875 X	2783	-0-	-1092	-0-	326 1 18 4	1339 2 1100 9	Y	1000	1005 0	51

SID M. KYLE 26		WELL #: E004WH		RRCID -> 293003	COMPL. DATE 06/27/2014	TOTAL DEPTH 11838		PERF.11880 - 16400			
05	1049 X	1049	-0-	-0-	-0-	82 1 160 4	232 2 575 9	Y	523	826 0	160
06	319 X	319	-0-	-0-	-0-	22 1 93 4	8 2 196 9	Y	178	338 0	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	2573 X	1003	-0-	-1570	-0-	61 1 113 4	158 2 671 9	Y	610		610
09	1860 X	187	-0-	-1673	-0-	26 1 59 4	1 2 101 9	Y	92	323 0	379
10	2126 X	2126	-0-	-0-	-0-	2107 5	19 9	Y	17	47 0	349

WEBER 26		WELL #: C001		RRCID -> 293008	COMPL. DATE 04/29/2017	TOTAL DEPTH 12407		PERF.12337 - 17438			
05	15687 X	15687	-0-	-0-	-0-	11910 2	3777 9	Y	3434	3434 0	58
06	9639 X	9639	-0-	-0-	-0-	7288 2	2351 9	Y	2137	2134 0	61
07	12335 X	12335	-0-	-0-	-0-	9743 2 2329 9	263 4	Y	2117	2120 0	58
08	15824 X	15824	-0-	-0-	-0-	9767 2 2323 9	3734 4	Y	2112	2110 0	60
09	13337 X	13337	-0-	-0-	-0-	9885 2 2203 9	1249 4	Y	2003	2003 0	60
10	13363 X	13363	-0-	-0-	-0-	7697 2 2076 9	3590 4	Y	1887	1947 0	-0-

WEBER 26		WELL #: E011		RRCID -> 293009	COMPL. DATE 05/21/2019	TOTAL DEPTH 11797		PERF.12060 - 16622			
05	6851 X	5926	-0-	-925	-0-	3717 2	2209 9	Y	2008	2002 0	49
06	6630 X	3527	-0-	-3103	-0-	1567 2	1960 9	Y	1782	1775 0	56
07	6851 X	3878	-0-	-2973	-0-	1960 2 1876 9	42 4	Y	1705	1718 0	43
08	5921 X	4783	-0-	-1138	-0-	2058 2 1703 9	1022 4	Y	1548	1546 0	45
09	5730 X	5033	-0-	-697	-0-	2877 2 1712 9	444 4	Y	1556	1554 0	47
10	5921 X	3244	-0-	-2677	-0-	764 2 1799 9	681 4	Y	1635	1621 0	61

PHANTOM (WOLFCAMP) LRR PECOS VALLEY, LLC WEBER 26		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 511724 WELL #: G001		ASSOCIATED RRCID -> 293010		CAPACITY COMPL. DATE 01/03/2017				CNTY: WARD 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
05	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	2090	2	1946	9	Y	1769	1767	0		49
06	3600 X	1731	-0-	-1869	-0-	316	2	1415	9	Y	1286	1275	0		60
07	2356 X	1685	-0-	-671	-0-	52	2	3	4	Y	1482	1476	0		66
						1630	9								
08	4030 X	3093	-0-	-937	-0-	1092	2	446	4	Y	1414	1424	0		56
						1555	9								
09	3900 X	2493	-0-	-1407	-0-	985	2	155	4	Y	1230	1226	0		60
						1353	9								
10	4030 X	3108	-0-	-922	-0-	934	2	777	4	Y	1270	1258	0		72
						1397	9								
WEBER 26				WELL #: G002		RRCID -> 293011		COMPL. DATE 09/25/2017				TOTAL DEPTH 12103 PERF.12097 - 16762			
05	13380 X	13380	-0-	-0-	-0-	11456	2	1924	9	Y	1749	1771	0		48
06	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	1362	2	1637	9	Y	1488	1475	0		61
07	9412 X	9412	-0-	-0-	-0-	7354	2	289	4	Y	1608	1591	0		78
						1769	9								
08	13270 X	13270	-0-	-0-	-0-	8184	2	3175	4	Y	1737	1757	0		58
						1911	9								
09	8514 X	8514	-0-	-0-	-0-	6209	2	658	4	Y	1497	1475	0		80
						1647	9								
10	2189 X	2189	-0-	-0-	-0-	474	2	107	4	Y	1462	1473	0		69
						1608	9								
KYLE 24				WELL #: F001		RRCID -> 293028		COMPL. DATE 09/23/2017				TOTAL DEPTH 12199 PERF.12183 - 16954			
05	8401 X	8401	-0-	-0-	-0-	2361	1	3358	2	Y	2061	2097	0		130
						415	4	2267	9						
06	8790 X	7908	-0-	-882	-0-	1646	1	2077	2	Y	1659	1767	0		22
						2360	4	1825	9						
07	9145 X	7716	-0-	-1429	-0-	589	1	4556	2	Y	773	795	0		-0-
						1721	4	850	9						
08	9145 X	3311	-0-	-5834	-0-	221	1	1926	2	Y	797	758	0		39
						287	4	877	9						
09	8850 X	5850	-0-	-3000	-0-	415	1	2175	2	Y	1547	1577	0		9
						1558	4	1702	9						
10	8401 X	5606	-0-	-2795	-0-	1210	1	3113	2	Y	1054	1044	0		19
						124	4	1159	9						
KYLE 24				WELL #: E001		RRCID -> 293029		COMPL. DATE 09/07/2017				TOTAL DEPTH 12205 PERF.11508 - 16780			
05	6045 X	-0-	-0-	-6045	-0-					Y	1563	1557	0		94
06	5850 X	-0-	-0-	-5850	-0-					Y	1320	1389	0		25
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1091	1103	0		13
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1647	1626	0		34
09	30464 X	30464	-0-	-0-	-0-	28925	5	1539	9	Y	1399	1418	0		15
10	47511 X	47511	-0-	-0-	-0-	46176	5	1335	9	Y	1214	1205	0		24
Z&T 20				WELL #: G001WH		RRCID -> 293160		COMPL. DATE 04/22/2016				TOTAL DEPTH 11931 PERF.12240 - 16411			
05	8230 X	8230	-0-	-0-	-0-	620	1	5079	2	Y	2253	2217	0		149
						53	4	2478	9						
06	8190 X	7501	-0-	-689	-0-	701	1	4459	2	Y	1574	1641	0		82
						610	4	1731	9						
07	8463 X	7023	-0-	-1440	-0-	718	1	4058	2	Y	1432	1408	0		106
						672	4	1575	9						
08	8463 X	7154	-0-	-1309	-0-	471	1	4820	2	Y	1438	1430	0		114
						281	4	1582	9						
09	7950 X	7384	-0-	-566	-0-	644	1	4504	2	Y	1557	1574	0		97
						523	4	1713	9						
10	11044 X	11044	-0-	-0-	-0-	1291	1	5331	2	Y	2057	1988	0		166
						2159	4	2263	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) LRR PECOS VALLEY, LLC WEBER 26		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 511724		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: D001		RRCID -> 293355		COMPL. DATE 05/22/2019				TOTAL DEPTH 12011 PERF.12184 - 16945						
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
05		9152 X	9152	-0-	-0-	7263	2	1889	9	Y	1717	1718	0			38
06		7259 X	7259	-0-	-0-	5407	2	1852	9	Y	1684	1686	0			36
07		9193 X	9193	-0-	-0-	7404	2	187	4	Y	1456	1459	0			33
08		10176 X	10176	-0-	-0-	1602	9									
08						5952	2	2670	4	Y	1413	1401	0			45
09		8850 X	7613	-0-	-1237	1554	9									
09						5272	2	738	4	Y	1457	1452	0			50
10		11426 X	11426	-0-	-0-	1603	9									
10						6408	2	3445	4	Y	1430	1436	0			44
						1573	9									

SID M. KYLE 26		WELL #: B142		RRCID -> 294891		COMPL. DATE 12/08/2022				TOTAL DEPTH 11792 PERF.11500 - 16761						
05		23406 X	23406	-0-	-0-	2845	1	8265	2	Y	6029	6113	0			185
06		17935 X	17935	-0-	-0-	5664	4	6632	9							
06						2036	1	1205	2	Y	5787	5498	0			474
07		20302 X	20302	-0-	-0-	8328	4	6366	9							
07						1907	1	6068	2	Y	5999	6222	0			251
08		19179 X	19179	-0-	-0-	5728	4	6599	9							
08						2425	1	5355	2	Y	5700	5627	0			324
09		23190 X	18421	-0-	-4769	5129	4	6270	9							
09						3361	1	4154	2	Y	4402	4509	0			217
10		23405 X	17224	-0-	-6181	6064	4	4842	9							
10						2397	1	7011	2	Y	4129	4104	0			242
						3274	4	4542	9							

SID M. KYLE 26		WELL #: A141		RRCID -> 295169		COMPL. DATE 12/08/2022				TOTAL DEPTH 11816 PERF.12076 - 16740						
05		35402 X	20768	-0-	-14634	2509	1	7058	2	Y	5567	5668	0			157
06		34260 X	15574	-0-	-18686	5077	4	6124	9							
06						1906	1	817	2	Y	4296	4401	0			52
07		35402 X	11810	-0-	-23592	8125	4	4726	9							
07						1315	1	3656	2	Y	2604	2457	0			199
08		35402 X	20015	-0-	-15387	3975	4	2864	9							
08						2826	1	6414	2	Y	4468	4389	0			278
09		20100 X	14678	-0-	-5422	5860	4	4915	9							
09						2530	1	3584	2	Y	3844	3915	0			207
10		20770 X	15018	-0-	-5752	4336	4	4228	9							
10						2008	1	5857	2	Y	4059	4007	0			259
						2688	4	4465	9							

Z&T 42		WELL #: E145		RRCID -> 295171		COMPL. DATE 02/22/2022				TOTAL DEPTH 11443 PERF.11490 - 16329						
05		32953 X	16915	-0-	-16038	3614	1	10057	2	Y	2949	3036	0			235
06		31890 X	13124	-0-	-18766	3244	9									
06						3469	1	5800	2	Y	2790	2781	0			244
07		32953 X	13825	-0-	-19128	786	4	3069	9							
07						4027	1	5743	2	Y	2792	2824	0			212
08		32953 X	13213	-0-	-19740	984	4	3071	9							
08						3768	1	6311	2	Y	2473	2503	0			182
09		13441 X	13441	-0-	-0-	414	4	2720	9							
09						3947	1	4275	2	Y	2648	2672	0			158
10		16926 X	12191	-0-	-4735	2306	4	2913	9							
10						3581	1	4232	2	Y	2667	2563	0			262
						1444	4	2934	9							

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC				524907										
DRAKESTER 209				WELL #:	2H	RRCID ->	283980	COMPL. DATE	09/01/2011	TOTAL DEPTH	10928	PERF.	11216 - 14762	
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
05		6324 X	3260	-0-	-3064	-0-	2377 3	883 9	Y	803	879 0	5 8		361
06		4710 X	4637	-0-	-73	-0-	3750 3	887 9	Y	806	845 0			322
07		3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	2920 3	773 9	Y	703	720 0			300
08		3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	2782 3	738 9	Y	671	551 0	8 8		412
09		4650 X	2139	-0-	-2511	-0-	1449 3	690 9	Y	627	691 0			348
10		4805 X	3020	-0-	-1785	-0-	2255 3	765 9	Y	695	790 0			253

DRAKESTER 209				WELL #:	1H	RRCID ->	284193	COMPL. DATE	12/20/2011	TOTAL DEPTH	10734	PERF.	9200 - 12977	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				4
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				4
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				4
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				4
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				4

MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC				525265		RRCID ->	290968	COMPL. DATE	02/28/2019	TOTAL DEPTH	10065	PERF.	9974 - 18491	
RUNAWAY GHOST 23-2				WELL #:	2H									
05	25219 X	25219	-0-	-0-	-0-	-0-	855 1	19641 2	N	3524	3636 1			13
							847 4	3876 9						
06	32746 X	32746	-0-	-0-	-0-	-0-	906 1	23047 2	N	4251	4141 1			123
							4117 4	4676 9						
07	37403 X	37403	-0-	-0-	-0-	-0-	977 1	28819 2	N	4384	4338 1			169
							2785 4	4822 9						
08	34153 X	34153	-0-	-0-	-0-	-0-	835 1	25121 2	N	3733	3868 1			34
							4091 4	4106 9						
09	33755 X	33755	-0-	-0-	-0-	-0-	875 1	28675 2	N	3443	3401 1			76
							418 4	3787 9						
10	33763 X	33763	-0-	-0-	-0-	-0-	923 1	27813 2	N	3257	3201 1			132
							1444 4	3583 9						

COPPERHEAD 23				WELL #:	2H	RRCID ->	290983	COMPL. DATE	02/25/2019	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9887 - 14504	
05	6834 X	6834	-0-	-0-	-0-	-0-	202 1	4975 2	N	1087	1110 1			189
							461 4	1196 9						
06	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	-0-	80 1	2278 2	N	796	796 1			189
							525 4	876 9						
07	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	-0-	89 1	2827 2	N	1040	1090 1			139
							462 4	1144 9						
08	6212 X	6212	-0-	-0-	-0-	-0-	133 1	3900 2	N	1128	1165 1			102
							938 4	1241 9						
09	7855 X	7855	-0-	-0-	-0-	-0-	182 1	6176 2	N	1034	1030 1			106
							360 4	1137 9						
10	8548 X	8548	-0-	-0-	-0-	-0-	201 1	6324 2	N	1122	1111 1			117
							789 4	1234 9						

REPENT 23				WELL #:	1HM	RRCID ->	291071	COMPL. DATE	02/28/2019	TOTAL DEPTH	10127	PERF.	9928 - 18595	
05	31894 X	31894	-0-	-0-	-0-	-0-	1091 1	25077 2	N	4169	4616 1			12
							1140 4	4586 9						
06	34318 X	34318	-0-	-0-	-0-	-0-	1047 1	26527 2	N	3907	3808 1			111
							2446 4	4298 9						
07	38598 X	38598	-0-	-0-	-0-	-0-	1029 1	30336 2	N	4032	3983 1			160
							2798 4	4435 9						
08	38005 X	38005	-0-	-0-	-0-	-0-	931 1	28020 2	N	3669	3791 1			38
							5018 4	4036 9						
09	34863 X	34863	-0-	-0-	-0-	-0-	883 1	28990 2	N	3361	3327 1			72
							1293 4	3697 9						
10	32839 X	32839	-0-	-0-	-0-	-0-	858 1	26160 2	N	3044	2986 1			130
							2473 4	3348 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993														
PLATINUM 218-34 WELL #: 2H RRCID -> 287280 COMPL. DATE 09/14/2019 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11135 - 17633														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
05	15221 X	15101	-0-	-120	-0-	13452	3	1649	9	Y	1499	1475	0	47
06	13986 X	13986	-0-	-0-	-0-	12539	3	1447	9	Y	1315	1333	0	29
07	15779 X	12823	-0-	-2956	-0-	11424	3	1399	9	Y	1272	1261	0	40
08	16977 X	16977	-0-	-0-	-0-	15224	3	1753	9	Y	1594	1595	0	39
09	16841 X	16841	-0-	-0-	-0-	15159	3	1682	9	Y	1529	1523	0	45
10	18971 X	18971	-0-	-0-	-0-	1912	1	15394	3	Y	1483	1489	0	39
						34	4	1631	9					
SPIRE 226-34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289424 COMPL. DATE 03/03/2021 TOTAL DEPTH 10961 PERF.10926 - 18200														
05	23610 X	23610	-0-	-0-	-0-	22074	3	1536	9	Y	1396	1373	0	47
06	23420 X	23420	-0-	-0-	-0-	22008	3	1412	9	Y	1284	1302	0	29
07	25420 X	19730	-0-	-5690	-0-	18433	3	1297	9	Y	1179	1170	0	38
08	26270 X	26270	-0-	-0-	-0-	24649	3	1621	9	Y	1474	1473	0	39
09	23896 X	23896	-0-	-0-	-0-	22356	3	1540	9	Y	1400	1394	0	45
10	26911 X	26911	-0-	-0-	-0-	2792	1	22475	3	Y	1349	1355	0	39
						160	4	1484	9					
CORNELL 226-34 WELL #: 1H RRCID -> 289455 COMPL. DATE 02/05/2020 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11015 - 17900														
05	27900 X	24771	-0-	-3129	-0-	21872	3	2899	9	Y	2635	2593	0	74
06	27000 X	26935	-0-	-65	-0-	24493	3	2442	9	Y	2220	2248	0	46
07	28830 X	26880	-0-	-1950	-0-	24203	3	2677	9	Y	2434	2412	0	68
08	29366 X	29366	-0-	-0-	-0-	26535	3	2831	9	Y	2574	2587	0	55
09	27089 X	27089	-0-	-0-	-0-	24354	3	2735	9	Y	2486	2476	0	65
10	30867 X	30867	-0-	-0-	-0-	3068	1	24692	3	Y	2471	2480	0	56
						389	4	2718	9					
AEP 226-34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289838 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11159 - 18620														
05	36518 X	14002	-0-	-22516	-0-	11784	3	2218	9	Y	2016	1986	0	71
06	33269 X	33269	-0-	-0-	-0-	31423	3	1846	9	Y	1678	1705	0	44
07	44299 X	32134	-0-	-12165	-0-	30395	3	1739	9	Y	1581	1568	0	57
08	33797 X	33797	-0-	-0-	-0-	31795	3	2002	9	Y	1820	1823	0	54
09	32452 X	32452	-0-	-0-	-0-	30504	3	1948	9	Y	1771	1763	0	62
10	36372 X	36372	-0-	-0-	-0-	3801	1	30596	3	Y	1794	1800	0	56
						2	4	1973	9					
WHITE WING 14-1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289971 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11190 - 20990														
05	63891 X	61092	-0-	-2799	-0-	54153	3	6939	9	Y	6308	6201	0	158
06	60810 X	52643	-0-	-8167	-0-	46861	3	5782	9	Y	5256	5318	0	96
07	62837 X	50767	-0-	-12070	-0-	44594	3	6173	9	Y	5612	5564	0	144
08	58261 X	58261	-0-	-0-	-0-	51849	3	6412	9	Y	5829	5865	0	108
09	60077 X	60077	-0-	-0-	-0-	53821	3	6256	9	Y	5687	5664	0	131
10	67240 X	67240	-0-	-0-	-0-	6721	1	54103	3	Y	5732	5751	0	112
						111	4	6305	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
MATADOR PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 532993													
BRACERO 226-34 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 290574		COMPL. DATE 01/26/2022				TOTAL DEPTH 10798 PERF.11040 - 18569					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05	22597	X	22597	-0-	-0-	-0-	20336	3	2261	9	Y	2055	2022	0	60
06	21390	X	18758	-0-	-2632	-0-	16860	3	1898	9	Y	1725	1748	0	37
07	23157	X	16483	-0-	-6674	-0-	14723	3	1760	9	Y	1600	1589	0	48
08	20160	X	20160	-0-	-0-	-0-	18045	3	2115	9	Y	1923	1927	0	44
09	21510	X	18614	-0-	-2896	-0-	16639	3	1975	9	Y	1795	1789	0	50
10	22227	X	21746	-0-	-481	-0-	2132	1	17159	3	Y	1884	1889	0	45
							383	4	2072	9					
PLATINUM 218-34		WELL #: 5H		RRCID -> 292693		COMPL. DATE 02/16/2022				TOTAL DEPTH 10900 PERF.11315 - 19055					
05	78430	X	63777	-0-	-14653	-0-	57259	3	6518	9	Y	5925	5841	0	160
06	74340	X	53413	-0-	-20927	-0-	48158	3	5255	9	Y	4777	4837	0	100
07	75826	X	51335	-0-	-24491	-0-	45854	3	5481	9	Y	4983	4942	0	141
08	49512	X	49512	-0-	-0-	-0-	44014	3	5498	9	Y	4998	5033	0	106
09	56130	X	42213	-0-	-13917	-0-	36981	3	5232	9	Y	4756	4739	0	123
10	58001	X	46746	-0-	-11255	-0-	4582	1	36882	3	Y	4799	4814	0	108
							3	4	5279	9					
PLATINUM 218-34A		WELL #: 1H		RRCID -> 292814		COMPL. DATE 02/13/2022				TOTAL DEPTH 10889 PERF.11264 - 19004					
05	60822	X	55452	-0-	-5370	-0-	51471	3	3981	9	Y	3619	3562	0	114
06	58860	X	46382	-0-	-12478	-0-	42721	3	3661	9	Y	3328	3367	0	75
07	59644	X	50351	-0-	-9293	-0-	46409	3	3942	9	Y	3584	3550	0	109
08	50084	X	50084	-0-	-0-	-0-	45962	3	4122	9	Y	3747	3765	0	91
09	54720	X	46190	-0-	-8530	-0-	42331	3	3859	9	Y	3508	3495	0	104
10	55893	X	50753	-0-	-5140	-0-	5179	1	41689	3	Y	3475	3488	0	91
							62	4	3823	9					
AEP 226-34 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 292872		COMPL. DATE 02/12/2022				TOTAL DEPTH 10928 PERF.11158 - 18873					
05	70835	X	68626	-0-	-2209	-0-	64180	3	4446	9	Y	4042	3975	0	124
06	68550	X	58360	-0-	-10190	-0-	54647	3	3713	9	Y	3375	3423	0	76
07	69099	X	53781	-0-	-15318	-0-	49846	3	3935	9	Y	3577	3543	0	110
08	55770	X	55770	-0-	-0-	-0-	51797	3	3973	9	Y	3612	3632	0	90
09	57480	X	52559	-0-	-4921	-0-	48717	3	3842	9	Y	3493	3478	0	105
10	59396	X	58761	-0-	-635	-0-	6040	1	48622	3	Y	3559	3571	0	93
							184	4	3915	9					
PLATINUM 218-34 3H		WELL #: 3H		RRCID -> 292873		COMPL. DATE 02/16/2022				TOTAL DEPTH 10869 PERF.11265 - 19005					
05	69502	X	63275	-0-	-6227	-0-	57963	3	5312	9	Y	4829	4760	0	139
06	67260	X	53589	-0-	-13671	-0-	49243	3	4346	9	Y	3951	4003	0	87
07	69502	X	55676	-0-	-13826	-0-	51102	3	4574	9	Y	4158	4122	0	123
08	54507	X	54507	-0-	-0-	-0-	49757	3	4750	9	Y	4318	4342	0	99
09	57990	X	51154	-0-	-6836	-0-	46654	3	4500	9	Y	4091	4076	0	114
10	59923	X	57069	-0-	-2854	-0-	5792	1	46619	3	Y	4215	4228	0	101
							21	4	4637	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	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	
05		25363 X	25363	-0-	-0-	-0-	1301	1	21038	2	Y	2749	2772	0	163
							3024	9							
06		24918 X	24918	-0-	-0-	-0-	1260	1	20466	2	Y	2902	2799	0	266
							3192	9							
07		26959 X	26959	-0-	-0-	-0-	1291	1	22543	2	Y	2841	2932	0	175
							3125	9							
08		27975 X	27975	-0-	-0-	-0-	1292	1	23406	2	Y	2979	2856	0	298
							3277	9							
09		23103 X	23103	-0-	-0-	-0-	1243	1	19367	2	Y	2266	2407	0	157
							2493	9							
10		18362 X	18362	-0-	-0-	-0-	1261	1	14693	2	Y	2189	2166	0	180
							2408	9							
KENTZEL STATE 42 SL				WELL #: W101DM		RRCID -> 281728		COMPL. DATE 09/22/2016			TOTAL DEPTH 11076 PERF.11044 - 15471				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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				
05		37200 X	35236	-0-	-1964	-0-	31	1	34516	2	Y	626	636	0	27
							689	9							
06		36000 X	35667	-0-	-333	-0-	30	1	34505	2	Y	1029	979	0	77
							1132	9							
07		37200 X	34860	-0-	-2340	-0-	31	1	33815	2	Y	922	927	0	72
							1014	9							
08		33408 X	33408	-0-	-0-	-0-	29	1	32408	2	Y	883	891	0	64
							971	9							
09		32227 X	32227	-0-	-0-	-0-	30	1	31265	2	Y	847	849	0	62
							932	9							
10		32893 X	32893	-0-	-0-	-0-	31	1	31797	2	Y	968	969	0	61
							1065	9							
ZUMA 3 SL				WELL #: W101DM		RRCID -> 282445		COMPL. DATE 03/07/2017			TOTAL DEPTH 10194 PERF.10446 - 14560				
05		32969 X	32969	-0-	-0-	-0-	1293	1	28488	2	Y	2898	3411	0	1065
							3188	9							
06		26593 X	26593	-0-	-0-	-0-	1290	1	22450	2	Y	2594	2477	0	1182
							2853	9							
07		35301 X	35301	-0-	-0-	-0-	2343	1	29243	2	Y	3377	3401	0	1158
							3715	9							
08		36944 X	36944	-0-	-0-	-0-	2435	1	31548	2	Y	2692	2738	0	1112
							2961	9							
09		35832 X	35832	-0-	-0-	-0-	2368	1	30190	2	Y	2976	2765	0	1323
							3274	9							
10		38431 X	38431	-0-	-0-	-0-	2354	1	33294	2	Y	2530	2860	0	993
							2783	9							
ZUMA 3 SL				WELL #: W202DM		RRCID -> 282480		COMPL. DATE 03/07/2017			TOTAL DEPTH 10885 PERF.11024 - 15235				
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560												
TXL SOUTH 56-T2-2X11			WELL #: W101DE		RRCID -> 282850	COMPL. DATE 06/20/2017	TOTAL DEPTH 10630	PERF.10767	- 18020						
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	

05		20363 X	20363	-0-	-0-	-0-	1124	1	15013	2	N	3842	3470	1	882
							4226	9							
06		19020 X	17001	-0-	-2019	-0-	1075	1	12931	2	N	2723	2764	1	841
							2995	9							
07		19747 X	18062	-0-	-1685	-0-	984	1	14020	2	N	2780	2926	1	695
							3058	9							
08		19747 X	19096	-0-	-651	-0-	1116	1	14711	2	N	2972	3329	1	338
							3269	9							
09		19110 X	11735	-0-	-7375	-0-	778	1	8351	2	N	2369	1869	1	838
							2606	9							
10		21604 X	21604	-0-	-0-	-0-	1269	1	16820	2	N	3195	3160	1	873
							3515	9							

ZUMA 57-T1-3X10															
		WELL #: W102AP		RRCID -> 282938	COMPL. DATE 07/31/2017	TOTAL DEPTH 10291	PERF.10504	- 20214							
05		33511 X	33269	-0-	-242	-0-	279	1	27757	2	Y	4757	4814	0	231
							5233	9							
06		32430 X	31959	-0-	-471	-0-	230	1	27889	2	Y	3491	3461	0	261
							3840	9							
07		34452 X	34452	-0-	-0-	-0-	257	1	28751	2	Y	4949	4850	0	360
							5444	9							
08		31992 X	30066	-0-	-1926	-0-	379	1	25146	2	Y	4128	4083	0	405
							4541	9							
09		30960 X	27830	-0-	-3130	-0-	341	1	22783	2	Y	4278	4251	0	432
							4706	9							
10		31992 X	29280	-0-	-2712	-0-	421	1	23853	2	Y	4551	4628	0	355
							5006	9							

ZUMA 3															
		WELL #: W201AP		RRCID -> 284372	COMPL. DATE 11/11/2014	TOTAL DEPTH 10989	PERF.11170	- 15515							
05		19919 X	19919	-0-	-0-	-0-	282	1	18773	2	Y	785	792	0	38
							864	9							
06		15780 X	14779	-0-	-1001	-0-	256	1	13828	2	Y	632	623	0	47
							695	9							
07		16306 X	15336	-0-	-970	-0-	279	1	14008	2	Y	954	932	0	69
							1049	9							
08		19654 X	19067	-0-	-587	-0-	359	1	17381	2	Y	1206	1157	0	118
							1327	9							
09		19226 X	19226	-0-	-0-	-0-	339	1	17915	2	Y	884	913	0	89
							972	9							
10		19930 X	19930	-0-	-0-	-0-	397	1	18840	2	Y	630	670	0	49
							693	9							

TXL 48															
		WELL #: W101DM		RRCID -> 284471	COMPL. DATE 06/30/2017	TOTAL DEPTH 10833	PERF.11160	- 15442							
05		10622 X	10622	-0-	-0-	-0-	1249	1	7015	2	N	2144	2218	1	732
							2358	9							
06		10508 X	10508	-0-	-0-	-0-	1180	1	6955	2	N	2157	2211	1	678
							2373	9							
07		11023 X	11023	-0-	-0-	-0-	1244	1	7216	2	N	2330	2200	1	808
							2563	9							
08		7017 X	7017	-0-	-0-	-0-	1238	1	4210	2	N	1426	1831	1	403
							1569	9							
09		10414 X	10414	-0-	-0-	-0-	1230	1	6272	2	N	2647	2021	1	1029
							2912	9							
10		10374 X	10374	-0-	-0-	-0-	1203	1	6830	2	N	2128	2433	1	724
							2341	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//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	
05	36741 X	36741	-0-	-0-	-0-	2100	1	31971	2	Y	2427	2539	0	810
						2670	9							
06	33649 X	33649	-0-	-0-	-0-	1893	1	29347	2	Y	2190	2411	0	589
						2409	9							
07	36890 X	36890	-0-	-0-	-0-	2219	1	31546	2	Y	2841	2402	0	1028
						3125	9							
08	37528 X	37528	-0-	-0-	-0-	2112	1	32784	2	Y	2393	2464	0	957
						2632	9							
09	40965 X	40965	-0-	-0-	-0-	2262	1	36015	2	Y	2444	2243	0	1158
						2688	9							
10	37276 X	37276	-0-	-0-	-0-	2372	1	32158	2	Y	2496	2882	0	772
						2746	9							

ZUMA 3		WELL #: W202CN		RRCID -> 285264		COMPL. DATE 05/17/2018			TOTAL DEPTH 11140 PERF.11303 - 15896				
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	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					
05	10915 X	10915	-0-	-0-	-0-	1250	1	7221	2	Y	2222	2238	0	132
						2444	9							
06	11054 X	11054	-0-	-0-	-0-	1230	1	7581	2	Y	2039	1984	0	187
						2243	9							
07	12059 X	9068	-0-	-2991	-0-	1025	1	6100	2	Y	1766	1844	0	109
						1943	9							
08	12069 X	12069	-0-	-0-	-0-	1271	1	8427	2	Y	2155	2049	0	215
						2371	9							
09	11670 X	10881	-0-	-789	-0-	1230	1	7561	2	Y	1900	1984	0	131
						2090	9							
10	11408 X	9695	-0-	-1713	-0-	1257	1	6622	2	Y	1651	1646	0	136
						1816	9							

KENTZEL STATE 42		WELL #: W102CN		RRCID -> 285313		COMPL. DATE 08/10/2018			TOTAL DEPTH 11089 PERF.11346 - 15970					
05	10261 X	7750	-0-	-2511	-0-	993	1	4932	2	Y	1659	1704	0	98
						1825	9							
06	12927 X	12927	-0-	-0-	-0-	1230	1	9480	2	Y	2015	1928	0	185
						2217	9							
07	13702 X	10684	-0-	-3018	-0-	1250	1	7397	2	Y	1852	1923	0	114
						2037	9							
08	12121 X	6323	-0-	-5798	-0-	898	1	4344	2	Y	983	999	0	98
						1081	9							
09	11730 X	10192	-0-	-1538	-0-	1061	1	7062	2	Y	1881	1849	0	130
						2069	9							
10	12121 X	10605	-0-	-1516	-0-	1271	1	7185	2	Y	1954	1923	0	161
						2149	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) MEWBOURNE OIL COMPANY ZUMA 57-T1-3X10		//CONT.// //CONT.//	71052 900 562560	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: W101BO		RRCID -> 289735	COMPL. DATE 12/21/2020	TOTAL DEPTH 10071	PERF.10106	- 20357								
05		47058 X	34886	-0-	-12172	-0-	265 7878	1 9	26743	2	Y	7162	7229	0		348
06		45540 X	22829	-0-	-22711	-0-	228 7333	1 9	15268	2	Y	6666	6516	0		498
07		41168 X	30988	-0-	-10180	-0-	229 5326	1 9	25433	2	Y	4842	4988	0		352
08		37526 X	37526	-0-	-0-	-0-	334 7017	1 9	30175	2	Y	6379	6106	0		625
09		33750 X	29450	-0-	-4300	-0-	296 6518	1 9	22636	2	Y	5925	5952	0		598
10		35395 X	35395	-0-	-0-	-0-	335 7227	1 9	27833	2	Y	6570	6656	0		512
		KENTZEL STATE 42		WELL #: W101AP	RRCID -> 289832	COMPL. DATE 10/22/2020	TOTAL DEPTH 11148	PERF.11031	- 15922							
05		18282 X	18282	-0-	-0-	-0-	901 4247	1 9	13134	2	Y	3861	3902	0		140
06		15990 X	15049	-0-	-941	-0-	919 3555	1 9	10575	2	Y	3232	3315	0		57
07		18029 X	18029	-0-	-0-	-0-	1035 3969	1 9	13025	2	Y	3608	3511	0		154
08		16838 X	16838	-0-	-0-	-0-	1032 3958	1 9	11848	2	Y	3598	3497	0		255
09		15750 X	15250	-0-	-500	-0-	989 3840	1 9	10421	2	Y	3491	3470	0		276
10		16275 X	16149	-0-	-126	-0-	1129 3846	1 9	11174	2	Y	3496	3650	0		122
		TXL 37/48 C		WELL #: W101BO	RRCID -> 292102	COMPL. DATE 01/21/2022	TOTAL DEPTH 10776	PERF.10734	- 21028							
05		97557 X	97096	-0-	-461	-0-	31 20349	1 9	76716	2	Y	18499	18531	0		180
06		94410 X	87183	-0-	-7227	-0-	30 17896	1 9	69257	2	Y	16269	16252	0		197
07		97557 X	82769	-0-	-14788	-0-	134 15815	1 9	66820	2	Y	14377	14315	0		259
08		81308 X	81308	-0-	-0-	-0-	739 16491	1 9	64078	2	Y	14992	15074	0		177
09		73440 X	48451	-0-	-24989	-0-	845 10104	1 9	37502	2	Y	9185	9234	0		128
10		75888 X	18063	-0-	-57825	-0-	1233 6300	1 9	10530	2	Y	5727	5784	0		71
		TXL 37/48 A		WELL #: W101AP	RRCID -> 292154	COMPL. DATE 01/21/2022	TOTAL DEPTH 10769	PERF.10925	- 21056							
05		107601 X	91838	-0-	-15763	-0-	31 19822	1 9	71985	2	Y	18020	18044	0		176
06		104130 X	85595	-0-	-18535	-0-	30 18867	1 9	66698	2	Y	17152	17120	0		208
07		107601 X	79077	-0-	-28524	-0-	42 16668	1 9	62367	2	Y	15153	15088	0		273
08		82175 X	82175	-0-	-0-	-0-	226 17381	1 9	64568	2	Y	15801	15888	0		186
09		75780 X	70708	-0-	-5072	-0-	444 14167	1 9	56097	2	Y	12879	12886	0		179
10		78306 X	68005	-0-	-10301	-0-	1113 15869	1 9	51023	2	Y	14426	14427	0		178

PHANTOM (WOLFCAMP) MEWBOURNE OIL COMPANY TXL 37/48 B		//CONT.// //CONT.//	71052 900 562560	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: W102BO		RRCID ->	292158	COMPL. DATE	01/21/2022	TOTAL DEPTH	10928	PERF.10985	-	21259				
05		75916 X	75916	-0-	-0-	-0-	31 16092	1 9	59793	2	Y	14629	14660	0		143
06		68238 X	68238	-0-	-0-	-0-	477 13983	1 9	53778	2	Y	12712	12701	0		154
07		64470 X	64470	-0-	-0-	-0-	34 12382	1 9	52054	2	Y	11256	11207	0		203
08		61683 X	61683	-0-	-0-	-0-	1368 12155	1 9	48160	2	Y	11050	11123	0		130
09		55926 X	55926	-0-	-0-	-0-	1285 10845	1 9	43796	2	Y	9859	9852	0		137
10		57474 X	50295	-0-	-7179	-0-	1238 7897	1 9	41160	2	Y	7179	7228	0		88
		TXL 37/48 D		WELL #: W102AP	RRCID ->	292329	COMPL. DATE	01/21/2022	TOTAL DEPTH	10958	PERF.10975	-	21192			
05		55707 X	45279	-0-	-10428	-0-	31 9074	1 9	36174	2	Y	8249	8263	0		80
06		53910 X	43213	-0-	-10697	-0-	578 9406	1 9	33229	2	Y	8551	8527	0		104
07		55707 X	43745	-0-	-11962	-0-	624 10592	1 9	32529	2	Y	9629	9559	0		174
08		41859 X	41859	-0-	-0-	-0-	1431 9411	1 9	31017	2	Y	8555	8628	0		101
09		35910 X	33602	-0-	-2308	-0-	1150 7259	1 9	25193	2	Y	6599	6608	0		92
10		37107 X	27189	-0-	-9918	-0-	1314 5093	1 9	20782	2	Y	4630	4665	0		57
		RED BLUFF 57-T1-1X12		WELL #: W101BO	RRCID ->	293449	COMPL. DATE	07/19/2022	TOTAL DEPTH	10590	PERF.10336	-	20811			
05		154039 X	-0-	-0-	-154039	-0-					Y	-0-	79	0		-0-
06		132330 X	21253	-0-	-111077	-0-	21 5069	1 9	16163	2	Y	4608	4527	0		81
07		132897 X	31275	-0-	-101622	-0-	981 5624	1 9	24670	2	Y	5113	5133	0		61
08		112065 X	23179	-0-	-88886	-0-	814 5003	1 9	17362	2	Y	4548	4546	0		63
09		31615 X	31615	-0-	-0-	-0-	909 5398	1 9	25308	2	Y	4907	4918	0		52
10		31279 X	29209	-0-	-2070	-0-	671 5398	1 9	23140	2	Y	4907	4909	0		50
		RED BLUFF 57-T1-1X12		WELL #: W102BO	RRCID ->	293451	COMPL. DATE	07/19/2022	TOTAL DEPTH	10382	PERF.10307	-	20520			
05		114111 X	5223	-0-	-108888	-0-	13 1691	1 9	3519	2	Y	1537	1363	0		174
06		98280 X	13030	-0-	-85250	-0-	25 2122	1 9	10883	2	Y	1929	2069	0		34
07		96441 X	25252	-0-	-71189	-0-	30 4177	1 9	21045	2	Y	3797	3786	0		45
08		23638 X	23638	-0-	-0-	-0-	18 3953	1 9	19667	2	Y	3594	3589	0		50
09		52440 X	52440	-0-	-0-	-0-	24 9169	1 9	43247	2	Y	8335	8297	0		88
10		35301 X	35301	-0-	-0-	-0-	18 6316	1 9	28967	2	Y	5742	5771	0		59

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//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 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		
05	95108	X	8288	-0-	-86820	-0-	10	1	7044	2	Y	1122	1274	0	129
							1234	9							
06	85170	X	27122	-0-	-58048	-0-	1539	1	19948	2	Y	5123	5162	0	90
							5635	9							
07	80507	X	39230	-0-	-41277	-0-	1512	1	28032	2	Y	8805	8790	0	105
							9686	9							
08	48081	X	34521	-0-	-13560	-0-	1001	1	25426	2	Y	7358	7361	0	102
							8094	9							
09	40124	X	40124	-0-	-0-	-0-	835	1	32133	2	Y	6505	6538	0	69
							7156	9							
10	39215	X	35996	-0-	-3219	-0-	569	1	28581	2	Y	6224	6229	0	64
							6846	9							
RED BLUFF 57-T1-1X12		WELL #: W101AP		RRCID -> 293509		COMPL. DATE 07/20/2022		TOTAL DEPTH 10628		PERF.10570 - 15538					
05	59737	X	40493	-0-	-19244	-0-	16	1	36447	2	Y	3664	3648	0	421
							4030	9							
06	59100	X	55917	-0-	-3183	-0-	1337	1	48143	2	Y	5852	6170	0	103
							6437	9							
07	61070	X	60245	-0-	-825	-0-	1516	1	50959	2	Y	7064	7083	0	84
							7770	9							
08	45880	X	38027	-0-	-7853	-0-	1264	1	31671	2	Y	4629	4649	0	64
							5092	9							
09	44400	X	37753	-0-	-6647	-0-	814	1	31893	2	Y	4587	4602	0	49
							5046	9							
10	45880	X	36922	-0-	-8958	-0-	619	1	31313	2	Y	4536	4538	0	47
							4990	9							
GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV		WELL #: W202AP		RRCID -> 293904		COMPL. DATE 09/10/2022		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12429 - 17433					
05	118017	X	72269	-0-	-45748	-0-	31	1	63240	2	Y	8180	9438	0	381
							8998	9							
06	90030	X	64774	-0-	-25256	-0-	28	1	57346	2	Y	6727	6870	0	238
							7400	9							
07	93031	X	77045	-0-	-15986	-0-	31	1	69360	2	Y	6958	6961	0	235
							7654	9							
08	75306	X	75306	-0-	-0-	-0-	31	1	68493	2	Y	6165	6259	0	141
							6782	9							
09	65864	X	65864	-0-	-0-	-0-	30	1	58843	2	Y	6355	6315	0	181
							6991	9							
10	66650	X	62558	-0-	-4092	-0-	28	1	56188	2	Y	5765	5818	0	128
							6342	9							
GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV		WELL #: W202BO		RRCID -> 294001		COMPL. DATE 09/10/2022		TOTAL DEPTH 12477		PERF.12440 - 17433					
05	104780	X	66320	-0-	-38460	-0-	31	1	58431	2	Y	7144	8001	0	333
							7858	9							
06	101400	X	66002	-0-	-35398	-0-	28	1	58608	2	Y	6696	6792	0	237
							7366	9							
07	91791	X	77420	-0-	-14371	-0-	31	1	68035	2	Y	8504	8454	0	287
							9354	9							
08	79202	X	79202	-0-	-0-	-0-	31	1	70319	2	Y	8047	8150	0	184
							8852	9							
09	74460	X	74460	-0-	-0-	-0-	30	1	66559	2	Y	7155	7135	0	204
							7871	9							
10	69626	X	64091	-0-	-5535	-0-	30	1	56558	2	Y	6821	6874	0	151
							7503	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560													
GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV		WELL #: W201AP		RRCID -> 294007		COMPL. DATE 09/10/2022				TOTAL DEPTH 12280 PERF.12212 - 17188					
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		
05	83049 X	37211	-0-	-45838	-0-	28	1	30532	2	Y	6046	6689	0	282	
						6651	9								
06	80370 X	48583	-0-	-31787	-0-	1259	1	39350	2	Y	7249	7275	0	256	
						7974	9								
07	79453 X	52983	-0-	-26470	-0-	1272	1	44082	2	Y	6935	6957	0	234	
						7629	9								
08	52311 X	52311	-0-	-0-	-0-	1303	1	43942	2	Y	6424	6511	0	147	
						7066	9								
09	47278 X	47278	-0-	-0-	-0-	1155	1	39645	2	Y	5889	5868	0	168	
						6478	9								
10	43818 X	43818	-0-	-0-	-0-	1219	1	38069	2	Y	4118	4195	0	91	
						4530	9								

TXL 37/48 F				WELL #: W101CN		RRCID -> 294171		COMPL. DATE 11/30/2022				TOTAL DEPTH 10772 PERF.10694 - 21010			
05	141143 X	138053	-0-	-3090	-0-	31	1	105925	2	Y	29179	29234	0	284	
						32097	9								
06	136590 X	118139	-0-	-18451	-0-	30	1	91243	2	Y	24424	24412	0	296	
						26866	9								
07	141143 X	106097	-0-	-35046	-0-	31	1	82646	2	Y	21291	21203	0	384	
						23420	9								
08	141143 X	99155	-0-	-41988	-0-	31	1	77161	2	Y	19966	20115	0	235	
						21963	9								
09	136590 X	90131	-0-	-46459	-0-	30	1	69642	2	Y	18599	18575	0	259	
						20459	9								
10	138043 X	53864	-0-	-84179	-0-	44	1	42434	2	Y	10351	10482	0	128	
						11386	9								

TXL 37/48 E				WELL #: W102CN		RRCID -> 294179		COMPL. DATE 11/30/2022				TOTAL DEPTH 10775 PERF.10629 - 20963			
05	117951 X	117951	-0-	-0-	-0-	31	1	92446	2	Y	23158	23206	0	226	
						25474	9								
06	103360 X	103360	-0-	-0-	-0-	30	1	81592	2	Y	19762	19748	0	240	
						21738	9								
07	105307 X	94022	-0-	-11285	-0-	31	1	72857	2	Y	19213	19106	0	347	
						21134	9								
08	105307 X	85066	-0-	-20241	-0-	31	1	66214	2	Y	17110	17256	0	201	
						18821	9								
09	101910 X	81342	-0-	-20568	-0-	30	1	63810	2	Y	15911	15890	0	222	
						17502	9								
10	105307 X	51454	-0-	-53853	-0-	55	1	39389	2	Y	10918	11005	0	135	
						12010	9								

GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV				WELL #: W101DM		RRCID -> 295166		COMPL. DATE 04/28/2023				TOTAL DEPTH 12254 PERF.12203 - 17187			
05	0	74554	-0-	74554	79183	31	1	64702	2	Y	8928	8686	0	416	
						9821	9								
06	151160 X	71977	-0-	-79183	-0-	29	1	60117	2	Y	10755	10791	0	380	
						11831	9								
07	78247 X	78247	-0-	-0-	-0-	31	1	64874	2	Y	12129	12099	0	410	
						13342	9								
08	84278 X	84278	-0-	-0-	-0-	31	1	69657	2	Y	13264	13370	0	304	
						14590	9								
09	75642 X	75642	-0-	-0-	-0-	30	1	62892	2	Y	11564	11538	0	330	
						12720	9								
10	83074 X	83074	-0-	-0-	-0-	29	1	69703	2	Y	12129	12190	0	269	
						13342	9								

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV		WELL #:		W201DM	RRCID ->	295206	COMPL. DATE	04/28/2023	TOTAL	DEPTH	12489	PERF.	12463 - 17426		
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		
05		0	69059	-0-	69059	73754	30	1	60905	2	Y	7385	7252	0	344
							8124	9							
06	DELQ	PR	68038	-0-	68038	141792	29	1	58714	2	Y	8450	8495	0	299
							9295	9							
07	221628	X	79836	-0-	-141792	-0-	31	1	69326	2	Y	9526	9503	0	322
							10479	9							
08	77615	X	77615	-0-	-0-	-0-	31	1	67386	2	Y	9271	9381	0	212
							10198	9							
09	65250	X	39978	-0-	-25272	-0-	20	1	34793	2	Y	4695	4773	0	134
							5165	9							
10	95271	X	95271	-0-	-0-	-0-	29	1	83558	2	Y	10622	10520	0	236
							11684	9							

GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV		WELL #:		W101CN	RRCID ->	295292	COMPL. DATE	04/28/2023	TOTAL	DEPTH	12292	PERF.	12439 - 17383		
05		0	71019	-0-	71019	76263	31	1	60574	2	Y	9467	9171	0	441
							10414	9							
06	DELQ	PR	68732	-0-	68732	144995	29	1	56890	2	Y	10739	10800	0	380
							11813	9							
07	224612	X	79617	-0-	-144995	-0-	31	1	66034	2	Y	12320	12284	0	416
							13552	9							
08	82497	X	82497	-0-	-0-	-0-	31	1	68731	2	Y	12486	12616	0	286
							13735	9							
09	63328	X	63328	-0-	-0-	-0-	26	1	52975	2	Y	9388	9406	0	268
							10327	9							
10	85677	X	85677	-0-	-0-	-0-	28	1	72678	2	Y	11792	11798	0	262
							12971	9							

JOHNSON ESTATE 57-T1-4		WELL #:		W101CN	RRCID ->	295495	COMPL. DATE	05/02/2023	TOTAL	DEPTH	9967	PERF.	9978 - 14882		
05	SHUT	IN	122872	-0-	122872	122872	93995	2	28877	9	Y	26252	26080	0	172
							13	1	56874	2	Y	15568	15574	0	166
06	SHUT	IN	74012	-0-	74012	196884	17125	9							
							31	1	66943	2	Y	17857	17891	0	132
07	SHUT	IN	86617	-0-	86617	283501	19643	9							
							136	1	39619	2	Y	11741	11747	0	126
08	SHUT	IN	52670	-0-	52670	336171	12915	9							
							313	1	55159	2	Y	12527	12482	0	171
09	405423	X	69252	-0-	-336171	-0-	13780	9							
							666	1	45722	2	Y	12029	11942	0	258
10	72726	X	59620	-0-	-13106	-0-	13232	9							

JOHNSON ESTATE 57-T1-4		WELL #:		W102CN	RRCID ->	295527	COMPL. DATE	05/02/2023	TOTAL	DEPTH	10140	PERF.	10087 - 15035		
05	SHUT	IN	120234	-0-	120234	120234	93060	2	27174	9	Y	24704	24542	0	162
							14	1	57981	2	Y	14423	14431	0	154
06	SHUT	IN	73860	-0-	73860	194094	15865	9							
							31	1	67041	2	Y	16168	16203	0	119
07	SHUT	IN	84857	-0-	84857	278951	17785	9							
							177	1	39908	2	Y	8249	8280	0	88
08	SHUT	IN	49159	-0-	49159	328110	9074	9							
							601	1	52592	2	Y	12461	12379	0	170
*09	395010	X	66900	-0-	-328110	-0-	13707	9							
							672	1	43761	2	Y	10345	10293	0	222
*10	72323	X	55813	-0-	-16510	-0-	11380	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
JOHNSON ESTATE 57-T1-4		WELL #: W102DM		RRCID ->	295528	COMPL. DATE	05/02/2023	TOTAL	DEPTH	10347	PERF.	10360 - 15379		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
05	SHUT IN	50535	-0-	50535	50535	42143	2	8392	9	Y	7629	7579	0	50
06	SHUT IN	49590	-0-	49590	100125	14	1	43083	2	Y	5903	5890	0	63
						6493	9							
07	SHUT IN	54472	-0-	54472	154597	25	1	47601	2	Y	6224	6241	0	46
						6846	9							
08	SHUT IN	50750	-0-	50750	205347	75	1	44097	2	Y	5980	5962	0	64
						6578	9							
*09	264796 X	59449	-0-	-205347	-0-	30	1	52399	2	Y	6382	6359	0	87
						7020	9							
10	69533 X	61601	-0-	-7932	-0-	31	1	55058	2	Y	5920	5880	0	127
						6512	9							

RED BLUFF 57-T1-1X12		WELL #: W101CN		RRCID ->	295547	COMPL. DATE	06/05/2023	TOTAL	DEPTH	10573	PERF.	10791 - 20735		
06	0	49514	-0-	49514	49514	25	1	38536	2	Y	9957	9782	0	175
						10953	9							
07	DELQ PR	78790	-0-	78790	128304	30	1	61955	2	Y	15277	15270	0	182
						16805	9							
08	236299 X	107995	-0-	-128304	-0-	28	1	84109	2	Y	21689	21570	0	301
						23858	9							
09	121755 X	121755	-0-	-0-	-0-	30	1	95623	2	Y	23729	23779	0	251
						26102	9							
10	136801 X	136801	-0-	-0-	-0-	31	1	109252	2	Y	25016	25010	0	257
						27518	9							

RED BLUFF 57-T1-1X12		WELL #: W101DM		RRCID ->	295548	COMPL. DATE	06/09/2023	TOTAL	DEPTH	10518	PERF.	10642 - 20748		
06	0	40553	-0-	40553	40553	21	1	31021	2	Y	8646	8494	0	152
						9511	9							
07	DELQ PR	108074	-0-	108074	148627	30	1	84799	2	Y	21132	21032	0	252
						23245	9							
08	262313 X	113686	-0-	-148627	-0-	28	1	89427	2	Y	22028	21975	0	305
						24231	9							
09	132986 X	132986	-0-	-0-	-0-	30	1	106047	2	Y	24463	24509	0	259
						26909	9							
10	145371 X	145371	-0-	-0-	-0-	31	1	116170	2	Y	26518	26504	0	273
						29170	9							

STATE CD 10/15		WELL #: W102DM		RRCID ->	295551	COMPL. DATE	05/28/2023	TOTAL	DEPTH	1803	PERF.	N/A		
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

STATE TRIVETTE 7/18		WELL #: W201AH		RRCID ->	295555	COMPL. DATE	05/28/2023	TOTAL	DEPTH	1806	PERF.	N/A		
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	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											
RED BLUFF 57-T1-1X12			WELL #: W102CN		RRCID -> 295637		COMPL. DATE 06/05/2023		TOTAL DEPTH 10352		PERF.10626 - 20559			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	0	44518	-0-	44518	44518	25	1	34183	2	Y	9373	9208	0	165
						10310	9							
07	130532 X	86014	-0-	-44518	-0-	30	1	67926	2	Y	16416	16385	0	196
						18058	9							
08	93728 X	93728	-0-	-0-	-0-	28	1	73524	2	Y	18342	18284	0	254
						20176	9							
09	97483 X	97483	-0-	-0-	-0-	30	1	77918	2	Y	17759	17825	0	188
						19535	9							
10	108550 X	108550	-0-	-0-	-0-	31	1	86559	2	Y	19964	19947	0	205
						21960	9							

STATE CORDELL 42/4			WELL #: W201AP		RRCID -> 295653		COMPL. DATE 07/01/2023		TOTAL DEPTH 11237		PERF.11172 - 21369			
*07	0	58199	-0-	58199	58199	30	1	51599	2	Y	5973	5454	0	328
						6570	9							
*08	239828 X	181629	-0-	-58199	-0-	31	1	162721	2	Y	17161	16967	0	299
						18877	9							
*09	219792 X	219792	-0-	-0-	-0-	30	1	200530	2	Y	17484	17346	0	291
						19232	9							
10	267824 X	267824	-0-	-0-	-0-	31	1	247523	2	Y	18427	18294	0	313
						20270	9							

FOWLER 193/194 A			WELL #: W101DM		RRCID -> 295679		COMPL. DATE 07/13/2023		TOTAL DEPTH 11442		PERF.11719 - 21615			
07	0	53412	-0-	53412	53412	36768	2	16644	9	N	15131	13765	1	1366
08	150928 X	97516	-0-	-53412	-0-	67832	2	29684	9	N	26985	27191	1	875
09	66510 X	48699	-0-	-17811	-0-	191	1	33388	2	N	13745	13692	1	813
						15120	9							
10	68727 X	57804	-0-	-10923	-0-	1238	1	40173	2	N	14903	14970	1	619
						16393	9							

RED BLUFF 57-T1-1X12			WELL #: W102DM		RRCID -> 295697		COMPL. DATE 06/09/2023		TOTAL DEPTH 10304		PERF.10478 - 20458			
06	0	32515	-0-	32515	32515	21	1	24326	2	Y	7425	7294	0	131
						8168	9							
07	107959 X	75444	-0-	-32515	-0-	30	1	58495	2	Y	15381	15328	0	184
						16919	9							
08	95020 X	95020	-0-	-0-	-0-	28	1	74246	2	Y	18860	18782	0	262
						20746	9							
09	91937 X	91937	-0-	-0-	-0-	27	1	71949	2	Y	18146	18216	0	192
						19961	9							
10	119552 X	119552	-0-	-0-	-0-	31	1	93924	2	Y	23270	23223	0	239
						25597	9							

STATE CORDELL 42/4			WELL #: W102AP		RRCID -> 295725		COMPL. DATE 07/01/2023		TOTAL DEPTH 10875		PERF.10816 - 21024			
*07	0	52776	-0-	52776	52776	30	1	44726	2	Y	7291	6657	0	401
						8020	9							
*08	216689 X	163913	-0-	-52776	-0-	31	1	135117	2	Y	26150	25757	0	456
						28765	9							
*09	201604 X	201604	-0-	-0-	-0-	30	1	169124	2	Y	29500	29219	0	492
						32450	9							
10	214971 X	214971	-0-	-0-	-0-	31	1	181964	2	Y	29978	29779	0	510
						32976	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
STATE CORDELL 42/4		WELL #: W101BO		RRCID ->	295741	COMPL. DATE	07/01/2023	TOTAL DEPTH	10523	PERF.	10949	- 20638	
M	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	
*07	0	63297	-0-	63297	63297	30	1 55311 2	Y	7233	6604	0 231 8	398	
						7956	9						
*08	258165 X	194868	-0-	-63297	-0-	31	1 170886 2	Y	21774	21510	0 282 8	380	
						23951	9						
*09	230155 X	230155	-0-	-0-	-0-	30	1 204192 2	Y	23575	23366	0 196 8	393	
						25933	9						
10	215392 X	215392	-0-	-0-	-0-	31	1 192892 2	Y	20426	20348	0 124 8	347	
						22469	9						
STATE CORDELL 42/4		WELL #: W102BO		RRCID ->	295742	COMPL. DATE	07/01/2023	TOTAL DEPTH	10892	PERF.	10843	- 21216	
*07	0	64564	-0-	64564	64564	30	1 54878 2	Y	8778	8015	0 280 8	483	
						9656	9						
*08	242455 X	177891	-0-	-64564	-0-	31	1 149375 2	Y	25895	25590	0 336 8	452	
						28485	9						
*09	208287 X	208287	-0-	-0-	-0-	30	1 176119 2	Y	29216	28938	0 243 8	487	
						32138	9						
10	226313 X	226313	-0-	-0-	-0-	31	1 193207 2	Y	30068	29863	0 181 8	511	
						33075	9						
OXY USA INC.		630591											
RUSSELL, F D		WELL #: 1H		RRCID ->	290942	COMPL. DATE	11/08/2014	TOTAL DEPTH	10742	PERF.	11325	- 15698	
05	2523 X	-0-	-0-	-2523	-0-			Y	-0-	11	1	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			Y	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	0 N	-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	
05	DLQ G-10	22016	-0-	22016	95756	18278	3 3738 9	Y	3398	3390	0	148	
06	DLQ G-10	21732	-0-	21732	117488	18009	3 63 4	Y	3327	3308	0	167	
						3660	9						
07	DLQ G-10	25023	-0-	25023	142511	20838	3 14 4	Y	3792	3800	0	159	
						4171	9						
08	167325 X	24814	-0-	-142511	-0-	20731	3 252 4	Y	3483	3461	0	181	
						3831	9						
09	24616 X	24616	-0-	-0-	-0-	21134	3 135 4	Y	3043	3050	0	174	
						3347	9						
10	25017 X	23146	-0-	-1871	-0-	18704	3 1179 4	Y	2966	2934	0	206	
						3263	9						
MOORE HOOPER		WELL #: 1H		RRCID ->	291478	COMPL. DATE	02/09/2015	TOTAL DEPTH	11086	PERF.	11524	- 14814	
05	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1239	3 157 9	Y	143	127	1	27	
06	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	966	3 298 9	Y	271	224	1	74	
07	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	1966	3 133 9	Y	121	170	1	25	
08	DLQ G-10	2063	-0-	2063	2063	1910	3 153 9	Y	139	123	1	41	
09	DLQ G-10	657	-0-	657	2720	558	3 99 9	Y	90	112	1	19	
10	3100 N	5818	-0-	2718	5438	5595	3 223 9	Y	203	159	1	63	

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																																											
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	3084					Y	-0-			-0-																																																																											
06	3084 X	-0-	-0-	-3084	-0-					Y	-0-			-0-																																																																											
07	1891 X	282	-0-	-1609	-0-	275	1	4	3	Y	3	3	0	-0-																																																																											
08	T. A.	1063	-0-	1063	1063	694	1	329	3	Y	36	35	0	1																																																																											
09	T. A.	158	-0-	158	1221	66	1	74	3	Y	16	17	0	-0-																																																																											
10	T. A.	39	-0-	39	1260	3	3	36	9	Y	33	32	0	1																																																																											

VJ RANCH-LINK 55-2-21 LOV		WELL #:		1H	RRCID -> 285393	COMPL. DATE 08/21/2018	TOTAL DEPTH 11102	PERF.11414	- 21450																																																																																
05	15810 X	-0-	-0-	-15810	-0-					Y	-0-			-0-																																																																											
06	1043 X	1043	-0-	-0-	-0-	991	1	4	3	Y	43	42	0	1																																																																											
07	1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	839	1	177	3	Y	140	137	0	4																																																																											
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1	4	154	9	Y	-0-	4	0	-0-																																																																											
09	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-			-0-																																																																											
10	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-			-0-																																																																											

ZPZ 34-196 WRD UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 286255	COMPL. DATE 10/23/2018	TOTAL DEPTH 10996	PERF.11566	- 16382																																																																																
05	6719 X	6719	-0-	-0-	-0-	2	1	6001	3	Y	642	648	0	19																																																																											
06	6615 X	6615	-0-	-0-	-0-	10	4	706	9	Y	697	664	0	51																																																																											
*07	6203 X	6203	-0-	-0-	-0-	13	4	767	9	Y	941	956	0	36																																																																											
08	7161 X	7070	-0-	-91	-0-	3	1	5142	3	Y	815	806	0	45																																																																											
09	7481 X	7481	-0-	-0-	-0-	23	4	1035	9	Y	889	820	0	114																																																																											
10	6851 X	3606	-0-	-3245	-0-	3	1	6130	3	Y	390	487	0	17																																																																											

ZPZ 34-196 WRD UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 286256	COMPL. DATE 10/23/2018	TOTAL DEPTH 10976	PERF.11400	- 16161																																																																																
05	2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	2	1	1275	3	Y	682	691	0	20																																																																											
06	1920 X	1064	-0-	-856	-0-	11	4	750	9	Y	397	388	0	29																																																																											
*07	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	1	1	618	3	Y	795	794	0	30																																																																											
08	4309 X	3975	-0-	-334	-0-	8	4	437	9	Y	1034	1007	0	57																																																																											
09	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	19	4	875	9	Y	1026	952	0	131																																																																											
*10	7084 X	7084	-0-	-0-	-0-	3	1	2784	3	Y	1569	1631	0	67																																																																											

<table border="0"> <tr> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>51</td> <td>4</td> <td>1137</td> <td>9</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>3</td> <td>1</td> <td>3025</td> <td>3</td> <td>Y</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>5</td> <td>4</td> <td>1129</td> <td>9</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>4</td> <td>1</td> <td>5345</td> <td>3</td> <td>Y</td> <td></td> <td></td> <td>2</td> <td>8</td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>9</td> <td>4</td> <td>1726</td> <td>9</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> </table>																					51	4	1137	9												3	1	3025	3	Y											5	4	1129	9												4	1	5345	3	Y			2	8							9	4	1726	9					
						51	4	1137	9																																																																																
						3	1	3025	3	Y																																																																															
						5	4	1129	9																																																																																
						4	1	5345	3	Y			2	8																																																																											
						9	4	1726	9																																																																																

PHANTOM (WOLFECAMP) PDEH LLC ZPZ 34-196 WRD UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	

ZPZ 34-196 WRD UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 286257	COMPL. DATE 10/23/2018	TOTAL DEPTH 11033	PERF.11521	- 16336		
05	4650 X	3377	-0-	-1273	-0-	2 1 13 4	2487 3 875 9	Y	795 798 0	24
06	4530 X	2597	-0-	-1933	-0-	2 1 12 4	1878 3 705 9	Y	641 617 0	1 8 47
*07	6478 X	6478	-0-	-0-	-0-	3 1 28 4	5174 3 1273 9	Y	1157 1159 0	1 8 44
08	5968 X	5968	-0-	-0-	-0-	3 1 54 4	4709 3 1202 9	Y	1093 1077 0	60
09	5858 X	5858	-0-	-0-	-0-	3 1 5 4	4567 3 1283 9	Y	1166 1077 0	149
*10	10008 X	10008	-0-	-0-	-0-	4 1 10 4	8017 3 1977 9	Y	1797 1867 0	2 8 77

BRAMBLETT 34-197 WRD		WELL #: 5H		RRCID -> 286380	COMPL. DATE 10/23/2018	TOTAL DEPTH 11063	PERF.11606	- 16367		
05	5673 X	3532	-0-	-2141	-0-	2 1 11 4	2754 3 765 9	Y	695 700 0	21
06	5190 X	2862	-0-	-2328	-0-	2 1 12 4	2158 3 690 9	Y	627 601 0	1 8 46
*07	7437 X	7437	-0-	-0-	-0-	3 1 26 4	6217 3 1191 9	Y	1083 1087 0	1 8 41
08	5386 X	5386	-0-	-0-	-0-	3 1 54 4	4130 3 1199 9	Y	1090 1071 0	60
09	6018 X	6018	-0-	-0-	-0-	2 1 4 4	4974 3 1038 9	Y	944 883 0	121
*10	7897 X	7897	-0-	-0-	-0-	3 1 7 4	6451 3 1436 9	Y	1305 1368 0	2 8 56

TIGER 55-2-12 LOV		WELL #: 3H		RRCID -> 286434	COMPL. DATE 11/22/2018	TOTAL DEPTH 11222	PERF.11206	- 16056		
05	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	521 1 13 4	2618 3 1320 9	Y	1200 1191 0	38
06	3570 X	870	-0-	-2700	-0-	498 1 3 4	228 3 141 9	Y	128 162 0	4
07	6502 X	6502	-0-	-0-	-0-	517 1 11 4	4393 3 1581 9	Y	1437 1398 0	43
08	11753 X	11753	-0-	-0-	-0-	682 1 9 4	9293 3 1769 9	Y	1608 1600 0	51
09	9485 X	9485	-0-	-0-	-0-	526 1 25 4	6493 3 2441 9	Y	2219 2213 0	57
10	10304 X	10304	-0-	-0-	-0-	1036 1 18 4	6741 3 2509 9	Y	2281 2276 0	62

TIGER 55-2-12 LOV		WELL #: 4H		RRCID -> 286436	COMPL. DATE 11/22/2018	TOTAL DEPTH 11401	PERF.11505	- 16329		
05	6665 X	2595	-0-	-4070	-0-	530 1 6 4	1400 3 659 9	Y	599 615 0	19
06	6450 X	2663	-0-	-3787	-0-	508 1 14 4	1463 3 678 9	Y	616 615 0	20
07	5363 X	1369	-0-	-3994	-0-	546 1 2 4	489 3 332 9	Y	302 313 0	9
08	5363 X	-0-	-0-	-5363	-0-			Y	-0- 9 0	-0-
09	8061 X	8061	-0-	-0-	-0-	523 1 22 4	5363 3 2153 9	Y	1957 1907 0	50
10	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-			Y	-0- 50 0	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC TIGER 55-2-12 LOV		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD			
		WELL #: 2H		RRCID -> 286453	COMPL. DATE 11/19/2018	TOTAL DEPTH 11381	PERF.11338	-		16206			
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
05	9174 X	9174	-0-	-0-	-0-	559 1 21 4	6440 3 2154 9		Y	1958	1959 0		62
06	9176 X	9176	-0-	-0-	-0-	535 1 42 4	6560 3 2039 9		Y	1854	1855 0		61
07	10239 X	10239	-0-	-0-	-0-	590 1 17 4	7202 3 2430 9		Y	2209	2204 0		66
08	9176 X	7532	-0-	-1644	-0-	767 1 12 4	4238 3 2515 9		Y	2286	2280 0		72
09	9180 X	862	-0-	-8318	-0-	479 1 1 4	329 3 53 9		Y	48	119 0		1
10	10230 X	-0-	-0-	-10230	-0-				Y	-0-	1 0		-0-
BRAMBLETT 34-197 WRD		WELL #: 3H		RRCID -> 286466	COMPL. DATE 10/23/2018	TOTAL DEPTH 11040	PERF.11433	-		16194			
05	6222 X	6222	-0-	-0-	-0-	2 1 10 4	5561 3 649 9		Y	590	597 0		18
06	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	2 1 11 4	4180 3 626 9		Y	569	544 0	1 8	42
*07	5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	2 1 21 4	4859 3 964 9		Y	876	884 0	1 8	33
08	7533 X	4792	-0-	-2741	-0-	2 1 29 4	4113 3 648 9		Y	589	590 0		32
09	6990 X	4610	-0-	-2380	-0-	2 1 3 4	3868 3 737 9		Y	670	616 0		86
10	6231 X	3001	-0-	-3230	-0-	2820 3 180 9	1 4		Y	164	243 0		7
TIGER 55-2-12 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 286629	COMPL. DATE 11/18/2018	TOTAL DEPTH 11263	PERF.11323	-		16150			
05	6944 X	4460	-0-	-2484	-0-	545 1 14 4	2478 3 1423 9		Y	1294	1318 0		41
06	6720 X	5541	-0-	-1179	-0-	532 1 39 4	3059 3 1911 9		Y	1737	1721 0		57
07	6944 X	3066	-0-	-3878	-0-	498 1 5 4	1917 3 646 9		Y	587	626 0		18
08	7533 X	3105	-0-	-4428	-0-	729 1 5 4	1392 3 979 9		Y	890	880 0		28
09	7290 X	2162	-0-	-5128	-0-	507 1 7 4	976 3 672 9		Y	611	623 0		16
10	8995 X	8995	-0-	-0-	-0-	1036 1 19 4	5413 3 2527 9		Y	2297	2251 0		62
ALLEN 55-2-44 LOV UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 286761	COMPL. DATE 12/21/2018	TOTAL DEPTH 10856	PERF.11060	-		17619			
05	19158 X	-0-	-0-	-19158	-0-				Y	-0-			398
06	18540 X	-0-	-0-	-18540	-0-				Y	-0-			398
07	19158 X	-0-	-0-	-19158	-0-				Y	-0-			398
08	15376 X	-0-	-0-	-15376	-0-				Y	-0-			398
09	13099 X	13099	-0-	-0-	-0-	24 1 24 4	10773 3 2278 9		Y	2071	2059 0		410
10	13030 X	13030	-0-	-0-	-0-	12 1 16 4	10813 3 2189 9		Y	1990	1949 0		451

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
PDEH LLC //CONT.// 646827														
LINK-VJ RANCH 55-2-27 LOV WELL #: 1H RRCID -> 286828 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11646 - 21881														
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

05		23250 X	21678	-0-	-1572	-0-	90 1	16958 3	44 4	Y	4169	4274 0		131
06		22860 X	-0-	-0-	-22860	-0-		4586 9		Y	-0-	131 0		-0-
07		23622 X	-0-	-0-	-23622	-0-				Y	-0-			-0-
08		34844 X	-0-	-0-	-34844	-0-				Y	-0-			-0-
09		34498 X	34498	-0-	-0-	-0-	81 1	26592 3	81 4	Y	7040	6859 0		181
10		36240 X	36240	-0-	-0-	-0-	42 1	28070 3	59 4	Y	7335	7317 0		199
								8069 9						

VJ RANCH-LINK 55-2-34 LOV WELL #: 1H RRCID -> 286859 COMPL. DATE 12/30/2018 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11486 - 16432														
05		12152 X	-0-	-0-	-12152	-0-				Y	-0-			-0-
06		11760 X	-0-	-0-	-11760	-0-				Y	-0-			-0-
07		10633 X	-0-	-0-	-10633	-0-				Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		T. A.	20456	-0-	20456	20456	54 1	15158 3	54 4	Y	4718	4597 0		121
10		T. A.	18197	-0-	18197	38653	22 1	13896 3	31 4	Y	3862	3878 0		105
								4248 9						

WAHOO 53-2-23 LOV UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287216 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 12086 PERF.12225 - 19980														
05		7254 X	4730	-0-	-2524	-0-	539 1	3422 3	6 4	Y	694	694 0		26
06		7020 X	3302	-0-	-3718	-0-	592 1	2122 3	8 4	Y	527	532 0		21
*07		6227 X	6227	-0-	-0-	-0-	640 1	4275 3	10 4	Y	1184	1162 0		43
*08		6579 X	6579	-0-	-0-	-0-	648 1	4535 3	15 4	Y	1255	1245 0		53
09		5010 X	1910	-0-	-3100	-0-	625 1	191 3	12 4	Y	984	1000 0		37
10		6231 X	4890	-0-	-1341	-0-	619 1	3545 3	7 4	Y	654	665 0		26
								719 9						

JOHNSON 1-86 WELL #: 4H RRCID -> 287373 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 11075 PERF.11804 - 15427														
05		4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	37 1	3399 3	12 4	N	1305	1332 0		648
06		2820 X	510	-0-	-2310	-0-	3 1	372 3	2 4	N	121	146 0		623
07		2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-		133 9		N	-0-			623
08		2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-				N	-0-			623
09		4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	42 1	3279 3	13 4	N	1082	1065 0		640
10		5776 X	5776	-0-	-0-	-0-	42 1	4248 3	14 4	N	1338	1326 0		652
								1472 9						

GREENBLATT 71 WRD WELL #: 2H RRCID -> 287374 COMPL. DATE 11/03/2013 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11569 - 15790														
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			263
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			263
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			263
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			263
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			263
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			263

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC HUMANE SOCIETY 34-199 WRD		//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	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1H RRCID -> 287375 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10880 - 15226													
05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		Y	-0-			612
06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	265	3	48 9	Y	44			656
07	155 N	47	-0-	-108	-0-	28	3	19 9	Y	17			673
*08	372 X	-0-	-0-	-372	-0-				Y	6			679
09	360 X	-0-	-0-	-360	-0-				Y	-0-			679
10	341 X	3	-0-	-338	-0-	3	3		Y	-0-			679
BATES 1-63 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287376 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11994 - 15862													
05	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	2	1	2162 3	Y	866	1094 0		338
						14	4	953 9					
06	2070 X	1939	-0-	-131	-0-	2	1	1280 3	Y	586	472 0		452
						12	4	645 9					
07	2139 X	4	-0-	-2135	-0-	4	3		Y	-0-	11 0		441
08	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-				Y	-0-			441
09	2970 X	2218	-0-	-752	-0-	2	1	1352 3	Y	783	763 0		461
						3	4	861 9					
10	3069 X	1701	-0-	-1368	-0-	1	1	1428 3	Y	246	165 0		542
						1	4	271 9					
MASONIC 72 WRD WELL #: 1H RRCID -> 287377 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 10830 PERF.11216 - 15039													
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			323
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			323
07	403 X	-0-	-0-	-403	-0-				Y	-0-			323
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			323
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			323
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			323
MAGIC MAN 33-64 WRD WELL #: 6H RRCID -> 287378 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11493 - 15733													
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
LOLA 34-198 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287379 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 10954 PERF.11470 - 18939													
05	13815 X	13815	-0-	-0-	-0-	4	1	12261 3	Y	1388	1394 0		42
						23	4	1527 9					
06	9091 X	9091	-0-	-0-	-0-	4	1	7841 3	Y	1114	1073 0	2 8	81
						21	4	1225 9					
*07	15648 X	15648	-0-	-0-	-0-	5	1	13628 3	Y	1792	1803 0	2 8	68
						44	4	1971 9					
08	15221 X	3304	-0-	-11917	-0-	1	1	2809 3	Y	430	474 0		24
						21	4	473 9					
09	14730 X	-0-	-0-	-14730	-0-				Y	-0-	24 0		-0-
10	15593 X	-0-	-0-	-15593	-0-				Y	-0-			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC LINDLEY 33-92 LOV		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: 1H		RRCID -> 287384		COMPL. DATE 02/27/2016				TOTAL DEPTH 11072 PERF.11525 - 21372			
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
05	25706 X	25706	-0-	-0-	-0-	153 1	19579 3	48 4	5926 9	Y	5387	5505 0	202
06	24431 X	24431	-0-	-0-	-0-	130 1	18231 3	84 4	5986 9	Y	5442	5432 0	212
*07	25765 X	25765	-0-	-0-	-0-	222 1	19255 3	50 4	6238 9	Y	5671	5675 0	208
*08	21204 X	20719	-0-	-485	-0-	229 1	15478 3	54 4	4958 9	Y	4507	4526 0	189
09	24084 X	24084	-0-	-0-	-0-	210 1	17920 3	66 4	5888 9	Y	5353	5342 0	200
*10	25150 X	25150	-0-	-0-	-0-	172 1	18927 3	55 4	5996 9	Y	5451	5430 0	221

TAHITI 55-2-33 LOV UNIT A		WELL #: 1H		RRCID -> 287386		COMPL. DATE 03/01/2016				TOTAL DEPTH 11031 PERF.11790 - 18395			
05	17980 X	16437	-0-	-1543	-0-	54 1	13587 3	27 4	2769 9	Y	2517	2536 0	79
06	17400 X	-0-	-0-	-17400	-0-					Y	-0-	79 0	-0-
07	18228 X	-0-	-0-	-18228	-0-					Y	-0-		-0-
08	18228 X	-0-	-0-	-18228	-0-					Y	-0-		-0-
09	38949 X	38949	-0-	-0-	-0-	108 1	28379 3	108 4	10354 9	Y	9413	9171 0	242
10	26249 X	26249	-0-	-0-	-0-	35 1	19515 3	49 4	6650 9	Y	6045	6123 0	164

BRAMBLETT 34-197 WRD		WELL #: 1SL		RRCID -> 287387		COMPL. DATE 07/04/2014				TOTAL DEPTH 11110 PERF.11187 - 15402			
05	8648 X	8648	-0-	-0-	-0-	7712 3	936 9			Y	851	1041 1	347
06	9120 X	6162	-0-	-2958	-0-	5422 3	740 9			Y	673	359 1	660
*07	9455 X	6950	-0-	-2505	-0-	6016 3	934 9			Y	849	910 1	598
08	8897 X	6575	-0-	-2322	-0-	6517 3	58 9			Y	53	369 1	282
09	8610 X	7534	-0-	-1076	-0-	6725 3	809 9			Y	735		1017
10	8649 X	8154	-0-	-495	-0-	7472 3	682 9			Y	620	737 1	898

LINK - VJ RANCH W 55-2-28		WELL #: 1H		RRCID -> 287388		COMPL. DATE 11/13/2014				TOTAL DEPTH 10698 PERF.10952 - 14674			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

JOHNSON 1-88 LOV		WELL #: 5H		RRCID -> 287411		COMPL. DATE 12/07/2015				TOTAL DEPTH 11284 PERF.12804 - 13578			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

PHANTOM (WOLFPCAMP) PDEH LLC WHEAT 1-77 LOV UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD							
		WELL #: 2H		RRCID -> 287412	COMPL. DATE 04/14/2015	TOTAL DEPTH 10954	PERF.11060	- 15414								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-					-0-
06	2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-					Y	-0-					-0-
*07	2666 X	1682	-0-	-984	-0-	18	1	1147	3	Y	466	449	0			17
						4	4	513	9							
*08	T. A.	2799	-0-	2799	2799	35	1	2000	3	Y	687	675	0			29
						8	4	756	9							
09	T. A.	2238	-0-	2238	5037	25	1	1498	3	Y	643	648	0			24
						8	4	707	9							
10	T. A.	3986	-0-	3986	9023	31	1	2869	3	Y	978	962	0			40
						10	4	1076	9							

WHEAT 1-77 LOV UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 287413	COMPL. DATE 04/14/2015	TOTAL DEPTH 11113	PERF.11710	- 15785								
05	7653 X	7653	-0-	-0-	-0-	44	1	5898	3	Y	1543	1540	0			58
						14	4	1697	9							
06	7067 X	7067	-0-	-0-	-0-	38	1	5253	3	Y	1592	1588	0			62
						25	4	1751	9							
*07	6046 X	6046	-0-	-0-	-0-	53	1	4494	3	Y	1352	1364	0			50
						12	4	1487	9							
*08	6435 X	6435	-0-	-0-	-0-	73	1	4768	3	Y	1434	1424	0			60
						17	4	1577	9							
09	6441 X	6441	-0-	-0-	-0-	59	1	4705	3	Y	1507	1511	0			56
						19	4	1658	9							
*10	6531 X	6531	-0-	-0-	-0-	47	1	4822	3	Y	1497	1492	0			61
						15	4	1647	9							

MONROE 33-60 WRD UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 287414	COMPL. DATE 04/18/2014	TOTAL DEPTH 10808	PERF.11320	- 15886								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	925					Y	-0-					474
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	925					Y	-0-					474
*07	14B2 EXT	805	-0-	805	1730	1	1	455	3	Y	310					784
						8	4	341	9							
08	14B2 EXT	16	-0-	16	1746	16	3			Y	-0-					784
09	1746 X	-0-	-0-	-1746	-0-					Y	-0-					784
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					784

MONROE 33-60 WRD UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 287415	COMPL. DATE 04/22/2014	TOTAL DEPTH 10779	PERF.11143	- 16517								
05	T. A.	1464	-0-	1464	7651	1	1	992	3	Y	422	426	0			13
						7	4	464	9							
06	9586 X	1935	-0-	-7651	-0-	2	1	1363	3	Y	509	485	0			37
						10	4	560	9							
*07	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2	1	1466	3	Y	550	566	0			21
						13	4	605	9							
08	1395 N	1215	-0-	-180	-0-	1	1	781	3	Y	376	376	0			21
						19	4	414	9							
09	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2	1	1574	3	Y	576	523	0			74
						3	4	634	9							
*10	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2	1	1425	3	Y	703	747	0			30
						4	4	773	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC MURUS 55-2-30 LOV UNIT SE				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
WELL #: 4H				RRCID -> 287498	COMPL. DATE 05/12/2019	TOTAL DEPTH 11283	PERF.11632	- 19256						
05	29481 X	13513	-0-	-15968	-0-	37 1	11577 3	Y	1710	1777	0			54
06	28320 X	21601	-0-	-6719	-0-	18 4	1881 9	Y	3034	2988	0			100
07	32006 X	32006	-0-	-0-	-0-	65 1	18131 3	Y	3929	3911	0			118
08	27776 X	23761	-0-	-4015	-0-	68 4	3337 9	Y	2972	2997	0			93
09	26880 X	1794	-0-	-25086	-0-	91 1	27562 3	Y	293	378	0			8
10	31992 X	22	-0-	-31970	-0-	31 4	4322 9	Y	-0-	8	0			-0-
						82 1	20394 3	Y						
						16 4	3269 9	Y						
						3 1	1466 3	Y						
						3 4	322 9	Y						
						22 3		Y						
WELL #: 1H				RRCID -> 287523	COMPL. DATE 05/17/2014	TOTAL DEPTH 11119	PERF.11316	- 15758						
05	5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	4 1	3776 3	Y	1335	1333	0			40
06	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	22 4	1469 9	Y	1060	1022	0	1 8		77
*07	4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	4 1	3112 3	Y	1198	1229	0	1 8		45
08	5301 X	4419	-0-	-882	-0-	20 4	1166 9	Y	1228	1206	0			67
09	4980 X	4421	-0-	-559	-0-	3 1	3597 3	Y	1042	976	0			133
10	5270 X	4326	-0-	-944	-0-	29 4	1318 9	Y	860	955	0	1 8		37
						4 1	3003 3	Y						
						61 4	1351 9	Y						
						3 1	3267 3	Y						
						5 4	1146 9	Y						
						2 1	3373 3	Y						
						5 4	946 9	Y						
WELL #: 1H				RRCID -> 287524	COMPL. DATE 06/08/2014	TOTAL DEPTH 11582	PERF.11933	- 15984						
05	5983 X	2211	-0-	-3772	-0-	1880 3	331 9	Y	301					801
06	5220 X	4230	-0-	-990	-0-	3589 3	641 9	Y	583	741	1			643
07	6510 X	3853	-0-	-2657	-0-	3252 3	601 9	Y	546	944	1			245
08	T. A.	5230	-0-	5230	5230	4401 3	829 9	Y	754	759	1			240
09	T. A.	5821	-0-	5821	11051	4954 3	867 9	Y	788	756	1			272
10	T. A.	5850	-0-	5850	16901	4990 3	860 9	Y	782					1054
WELL #: 1H				RRCID -> 287525	COMPL. DATE 06/28/2014	TOTAL DEPTH 11172	PERF.11332	- 15597						
05	4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	3 1	3832 3	Y	996	999	0			30
06	4560 X	-0-	-0-	-4560	-0-	16 4	1096 9	Y	-0-	30	0			-0-
07	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-			Y	-0-					-0-
08	6324 X	-0-	-0-	-6324	-0-			Y	-0-					-0-
09	4590 X	-0-	-0-	-4590	-0-			Y	-0-					-0-
10	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-			Y	-0-					-0-
WELL #: 3H				RRCID -> 287526	COMPL. DATE 11/07/2014	TOTAL DEPTH 10697	PERF.11121	- 14984						
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC LOLA 34-198 WRD UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827			ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	12958 X	4111	-0-	-8847	-0-	1 1 9 4	3518 3 583 9	Y	530	564 0		16
06	12540 X	181	-0-	-12359	-0-	181 3		Y	-0-	16 0		-0-
*07	17172 X	17172	-0-	-0-	-0-	8 1 70 4	13957 3 3137 9	Y	2852	2742 0	2 8	108
08	13144 X	13144	-0-	-0-	-0-	5 1 82 4	11247 3 1810 9	Y	1645	1663 0		90
09	15101 X	15101	-0-	-0-	-0-	5 1 8 4	12978 3 2110 9	Y	1918	1763 0		245
*10	12941 X	12941	-0-	-0-	-0-	4 1 11 4	10857 3 2069 9	Y	1881	2042 0	3 8	81

TAHITI 55-2-33 LOV UNIT A		WELL #: 2H			RRCID -> 287528	COMPL. DATE 06/27/2016		TOTAL DEPTH 11082			PERF.11616 - 18272	
05	14074 X	12951	-0-	-1123	-0-	48 1 24 4	10420 3 2459 9	Y	2235	2245 0		70
06	13620 X	-0-	-0-	-13620	-0-			Y	-0-	70 0		-0-
07	13485 X	-0-	-0-	-13485	-0-			Y	-0-			-0-
08	13299 X	-0-	-0-	-13299	-0-			Y	-0-			-0-
09	12870 X	-0-	-0-	-12870	-0-			Y	-0-			-0-
10	12958 X	35	-0-	-12923	-0-	18 3	17 9	Y	15	15 0		-0-

RICKY BOBBY 33-62 WRD UNIT		WELL #: 2H			RRCID -> 287530	COMPL. DATE 07/03/2014		TOTAL DEPTH 10913			PERF.11552 - 14603	
05	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-			Y	-0-			393
06	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-			Y	-0-			393
07	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-			Y	-0-			393
08	T. A.	692	-0-	692	692	1 1 15 4	354 3 322 9	Y	293	293 0		393
09	T. A.	2336	-0-	2336	3028	2 1 4 4	1359 3 971 9	Y	883	820 0		456
10	T. A.	1836	-0-	1836	4864	1 1 3 4	1224 3 608 9	Y	553	608 0	1 8	400

MONROE 33-60 WRD UNIT		WELL #: 4H			RRCID -> 287531	COMPL. DATE 11/15/2014		TOTAL DEPTH 10530			PERF.11057 - 13517	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	238			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	238			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	238			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	238			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	238			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	238			Y	-0-			-0-

HALL 33-93 LOV UNIT		WELL #: 1H			RRCID -> 287532	COMPL. DATE 09/04/2016		TOTAL DEPTH 11108			PERF.11455 - 19989	
05	21558 X	21558	-0-	-0-	-0-	17245 3	4313 9	Y	3921	3842 1		1121
*06	22742 X	22742	-0-	-0-	-0-	18066 3	4676 9	Y	4251	5372 1		-0-
*07	19499 X	10980	-0-	-8519	-0-	103 1 23 4	7949 3 2905 9	Y	2641	2544 0		97
*08	26918 X	26918	-0-	-0-	-0-	288 1 68 4	20327 3 6235 9	Y	5668	5527 0		238
09	24675 X	24675	-0-	-0-	-0-	209 1 66 4	18555 3 5845 9	Y	5314	5353 0		199
*10	26616 X	26616	-0-	-0-	-0-	179 1 57 4	20150 3 6230 9	Y	5664	5634 0		229

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
PDEH LLC //CONT.// 646827														
ODELL STATE 54-1-6 LOV WELL #: 2H RRCID -> 287533 COMPL. DATE 03/22/2017 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11780 - 16400														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	12312 X	12312	-0-	-0-	-0-	9285	3	3027	9	Y	2752	2777	1	516
06	11099 X	11099	-0-	-0-	-0-	8419	3	2680	9	Y	2436	2294	1	658
07	12286 X	12286	-0-	-0-	-0-	9050	3	3236	9	Y	2942	2817	1	783
08	10784 X	10784	-0-	-0-	-0-	7909	3	2875	9	Y	2614	2628	1	769
09	10259 X	10259	-0-	-0-	-0-	7705	3	2554	9	Y	2322	2620	1	471
10	10760 X	10760	-0-	-0-	-0-	8032	3	2728	9	Y	2480	2240	1	711

TUNSTALL STATE 55-1-38 LOV WELL #: 3H RRCID -> 287534 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11534 - 15862														
05	15438 X	40	-0-	-15398	-0-	40	3			Y	-0-			604
*06	9090 X	344	-0-	-8746	-0-	197	3	6	4	Y	128			732
						141	9							
*07	5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	-0-			732
*08	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-			732
09	420 X	121	-0-	-299	-0-	121	3			Y	-0-			732
10	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			732

STELLA STATE 34-208 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287537 COMPL. DATE 01/24/2017 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11393 - 16163														
05	7901 X	7901	-0-	-0-	-0-	2	1	6888	3	Y	905	909	0	27
						15	4	996	9					
06	6390 X	4395	-0-	-1995	-0-	2	1	3849	3	Y	486	477	0	35
						9	4	535	9				1 8	
*07	6603 X	6200	-0-	-403	-0-	3	1	5072	3	Y	1001	997	0	38
						24	4	1101	9					
08	8060 X	6045	-0-	-2015	-0-	3	1	4903	3	Y	991	975	0	54
						49	4	1090	9					
09	7470 X	6958	-0-	-512	-0-	2	1	6049	3	Y	821	770	0	105
						4	4	903	9					
10	7905 X	6025	-0-	-1880	-0-	2	1	5027	3	Y	901	966	0	39
						5	4	991	9				1 8	

STELLA STATE 34-208 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287538 COMPL. DATE 01/31/2017 TOTAL DEPTH 10935 PERF.11356 - 16126														
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BERNARD STATE C-27 2-5 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287539 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 11483 PERF.11597 - 19951														
05	7595 X	6565	-0-	-1030	-0-	709	1	3927	3	Y	1739	1757	0	65
						16	4	1913	9					
06	8400 X	7025	-0-	-1375	-0-	706	1	4177	3	Y	1920	1910	0	75
						30	4	2112	9					
*07	8866 X	2123	-0-	-6743	-0-	374	1	1125	3	Y	563	617	0	21
						5	4	619	9					
*08	7254 X	3561	-0-	-3693	-0-	708	1	1809	3	Y	939	921	0	39
						11	4	1033	9					
09	7020 X	462	-0-	-6558	-0-	462	1			Y	-0-	39	0	-0-
10	7254 X	1439	-0-	-5815	-0-	493	1	615	3	Y	298	286	0	12
						3	4	328	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC TRIDACNA 34-208 WRD UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
TRIDACNA 34-208 WRD UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 287544	COMPL. DATE 11/08/2017	TOTAL DEPTH 10908	PERF.11019 - 20784					
05	10385 X	5550	-0-	-4835	-0-	2 1	4917 3	Y	565	576 0		17
06	10050 X	6250	-0-	-3800	-0-	9 4	622 9	Y	697	662 0	1 8	51
*07	11734 X	11734	-0-	-0-	-0-	2 1	5468 3	Y	1435	1431 0	1 8	54
08	10800 X	10800	-0-	-0-	-0-	13 4	767 9	Y	1395	1372 0		77
09	13654 X	13654	-0-	-0-	-0-	4 1	9192 3	Y	1611	1482 0		206
10	11749 X	9012	-0-	-2737	-0-	35 4	1579 9	Y	1270	1419 0	2 8	55
						4 1	9192 3	Y				
						69 4	1535 9	Y				
						7 4	1772 9	Y				
						3 1	7605 3	Y				
						7 4	1397 9	Y				
MURUS 55-2-30 LOV UNIT NE		WELL #: 3H		RRCID -> 287545	COMPL. DATE 12/06/2017	TOTAL DEPTH 10644	PERF.11703 - 18528					
05	18817 X	-0-	-0-	-18817	-0-			Y	-0-			304
06	18210 X	-0-	-0-	-18210	-0-			Y	-0-			304
07	11439 X	-0-	-0-	-11439	-0-			Y	-0-			304
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			304
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			337
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			337
ROAN 53-2 LOV UNIT		WELL #: 2001H		RRCID -> 287546	COMPL. DATE 06/10/2017	TOTAL DEPTH 11654	PERF.12088 - 20410					
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
LINDLEY 33-98 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 287549	COMPL. DATE 10/30/2019	TOTAL DEPTH 10934	PERF.11811 - 21461					
05	12432 X	12432	-0-	-0-	-0-	60 1	10024 3	Y	2117	2113 0		79
06	3540 X	953	-0-	-2587	-0-	19 4	2329 9	Y	180	252 0		7
*07	3658 X	954	-0-	-2704	-0-	4 1	748 3	Y	127	129 0		5
*08	13857 X	12420	-0-	-1437	-0-	3 4	198 9	Y	2094	2011 0		88
09	12180 X	11946	-0-	-234	-0-	5 1	808 3	Y	1942	1957 0		73
10	12431 X	11641	-0-	-790	-0-	1 4	140 9	Y	1877	1874 0		76
						107 1	9985 3	Y				
						25 4	2303 9	Y				
						76 1	9710 3	Y				
						24 4	2136 9	Y				
						59 1	9498 3	Y				
						19 4	2065 9	Y				
WHEAT TRUST 1-73 LOV UNIT 1		WELL #: 1H		RRCID -> 287559	COMPL. DATE 10/23/2014	TOTAL DEPTH 10948	PERF.11183 - 15193					
05	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	2 1	3418 3	Y	770	771 0		23
06	3270 X	1516	-0-	-1754	-0-	13 4	847 9	Y	263	267 0		19
*07	3379 X	2562	-0-	-817	-0-	1 1	1221 3	Y	632	627 0		24
08	4123 X	1650	-0-	-2473	-0-	5 4	289 9	Y	331	337 0		18
09	3990 X	2266	-0-	-1724	-0-	2 1	1850 3	Y	529	479 0		68
10	4278 X	3003	-0-	-1275	-0-	15 4	695 9	Y	843	875 0		36
						1 1	1269 3	Y				
						16 4	364 9	Y				
						1 1	1681 3	Y				
						2 4	582 9	Y				
						2 1	2069 3	Y				
						5 4	927 9	Y				

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC ALLEN 55-2-44 LOV UNIT E		//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	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

05	8215 X	6516	-0-	-1699	-0-	5550	3	966	9	Y	878	753	1	465
06	7860 X	6466	-0-	-1394	-0-	5619	3	847	9	Y	770	568	1	667
07	7781 X	6094	-0-	-1687	-0-	5182	3	912	9	Y	829	1128	1	368
08	6820 X	5804	-0-	-1016	-0-	4920	3	884	9	Y	804	755	1	417
09	6600 X	5378	-0-	-1222	-0-	4546	3	832	9	Y	756	556	1	617
10	6696 X	5335	-0-	-1361	-0-	4518	3	817	9	Y	743	1087	1	273

SHAKE N BAKE 33-58 WRD		WELL #: 1H		RRCID -> 287561	COMPL. DATE 03/05/2015	TOTAL DEPTH 10897	PERF.11004	- 17033						
05	11538 X	11538	-0-	-0-	-0-	4	1	9719	3	Y	1625	1594	0	49
06	9240 X	8952	-0-	-288	-0-	27	4	1788	9					
*07	10013 X	10013	-0-	-0-	-0-	4	1	8543	3	Y	1304	1332	0	49
08	11222 X	8819	-0-	-2403	-0-	32	4	1434	9					
09	10860 X	8603	-0-	-2257	-0-	4	1	7433	3	Y	1202	1185	0	66
10	11532 X	8746	-0-	-2786	-0-	60	4	1322	9					
						3	1	7500	3	Y	996	935	0	127
						4	4	1096	9					
						3	1	7393	3	Y	1221	1294	0	52
						7	4	1343	9					

TAHITI 55-2-43 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 287562	COMPL. DATE 01/31/2018	TOTAL DEPTH 10799	PERF.10864	- 18017						
05	19752 X	19752	-0-	-0-	-0-	63	1	16439	3	Y	2926	2948	0	92
06	26340 X	-0-	-0-	-26340	-0-	31	4	3219	9					
07	27218 X	6495	-0-	-20723	-0-	16	1	5697	3	Y	705	684	0	21
08	25833 X	25833	-0-	-0-	-0-	6	4	776	9					
09	20820 X	20724	-0-	-96	-0-	106	1	21484	3	Y	3838	3738	0	121
10	22911 X	22911	-0-	-0-	-0-	21	4	4222	9					
						34	1	17431	3	Y	2932	2978	0	75
						34	4	3225	9					
						18	1	19514	3	Y	3049	3041	0	83
						25	4	3354	9					

ERIN 34-207 WRD UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 287563	COMPL. DATE 04/04/2018	TOTAL DEPTH 10929	PERF.11356	- 16096						
05	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	3	1	4110	3	Y	1016	1007	0	30
06	4410 X	2080	-0-	-2330	-0-	17	4	1118	9					
*07	5778 X	5778	-0-	-0-	-0-	1	1	1748	3	Y	295	303	0	21
08	5053 X	3818	-0-	-1235	-0-	6	4	325	9					
09	4890 X	4379	-0-	-511	-0-	2	1	4942	3	Y	742	734	0	28
10	5766 X	5232	-0-	-534	-0-	18	4	816	9					
						2	1	3146	3	Y	583	579	0	32
						29	4	641	9					
						2	1	3700	3	Y	613	567	0	78
						3	4	674	9					
						2	1	4403	3	Y	748	793	0	32
						4	4	823	9					

PHANTOM (WOLFPCAMP) PDEH LLC SANDBAR 54-2-27 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1H RRCID -> 287564 COMPL. DATE 09/07/2015 TOTAL DEPTH 11683 PERF.12828 - 16142												
05		5277 X	5277	-0-	-0-	29 1	4115 3	Y	1022	1026	0	38
						9 4	1124 9					
06		5146 X	5146	-0-	-0-	25 1	3965 3	Y	1036	1034	0	40
						16 4	1140 9					
*07		5547 X	5547	-0-	-0-	48 1	4128 3	Y	1236	1231	0	45
						11 4	1360 9					
*08		5905 X	5905	-0-	-0-	64 1	4445 3	Y	1255	1247	0	53
						15 4	1381 9					
09		5345 X	5345	-0-	-0-	46 1	4001 3	Y	1167	1176	0	44
						14 4	1284 9					
*10		6126 X	6126	-0-	-0-	40 1	4672 3	Y	1274	1266	0	52
						13 4	1401 9					
BULLHEAD STATE 55-1-44 WELL #: 2H RRCID -> 287565 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11161 - 15015												
05		13299 X	11469	-0-	-1830	-0-	8796 3	2673 9	Y	2430	2442 0	76
06		12870 X	10398	-0-	-2472	-0-	8115 3	2283 9	Y	2075	2082 0	69
07		11656 X	9899	-0-	-1757	-0-	7442 3	2457 9	Y	2234	2236 0	67
08		11656 X	9600	-0-	-2056	-0-	7332 3	2268 9	Y	2062	2064 0	65
09		11280 X	9882	-0-	-1398	-0-	7726 3	2156 9	Y	1960	1975 0	50
10		11470 X	10006	-0-	-1464	-0-	7841 3	2165 9	Y	1968	1965 0	53
TRIDACNA 34-208 WRD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287566 COMPL. DATE 11/11/2017 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11036 - 20908												
05		9031 X	9031	-0-	-0-	-0-	3 1	7815 3	Y	1086	1100 0	33
							18 4	1195 9				
06		11220 X	6142	-0-	-5078	-0-	3 1	5289 3	Y	759	736 0	55
							15 4	835 9			1 8	
*07		12183 X	10391	-0-	-1792	-0-	4 1	8758 3	Y	1449	1448 0	55
							35 4	1594 9			1 8	
08		12183 X	7697	-0-	-4486	-0-	4 1	6357 3	Y	1162	1153 0	64
							58 4	1278 9				
09		15772 X	15772	-0-	-0-	-0-	5 1	13693 3	Y	1878	1702 0	240
							8 4	2066 9				
10		10385 X	7505	-0-	-2880	-0-	3 1	6246 3	Y	1136	1325 0	49
							6 4	1250 9			2 8	
ROOSTERFISH 53-2-43 LOV UNIT WELL #: 4301H RRCID -> 287567 COMPL. DATE 10/02/2016 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11422 - 15470												
05		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	35 1	137 3	Y	1221	1213 0	46
							11 4	1343 9				
06		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	27 1	137 3	Y	1126	1128 0	44
							17 4	1239 9				
*07		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	47 1	153 3	Y	1209	1209 0	44
							11 4	1330 9				
*08		1519 X	300	-0-	-1219	-0-	12 1	25 3	Y	236	270 0	10
							3 4	260 9				
09		1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-			Y	-0-	10 0	-0-
10		1550 X	401	-0-	-1149	-0-	10 1	37 3	Y	319	306 0	13
							3 4	351 9				

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC ZPZ 34-196 WRD UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	6789 X	6668	-0-	-121	-0-	3 1	5503 3	Y	1041	1043 0		31
06	6570 X	5442	-0-	-1128	-0-	17 4	1145 9					
*07	7506 X	7506	-0-	-0-	-0-	3 1	4429 3	Y	903	867 0	1 8	66
08	5673 X	4682	-0-	-991	-0-	17 4	993 9					
09	5490 X	-0-	-0-	-5490	-0-	4 1	5871 3	Y	1451	1461 0	1 8	55
10	5673 X	-0-	-0-	-5673	-0-	35 4	1596 9					-0-
						3 1	3667 3	Y	880	887 0		48
						44 4	968 9					-0-
								Y	-0-	48 0		-0-
								Y	-0-			-0-
BRAMBLETT 34-197 WRD		WELL #: 2H		RRCID -> 287593	COMPL. DATE 09/13/2018	TOTAL DEPTH 10988	PERF.11355 - 16177					
05	8554 X	8554	-0-	-0-	-0-	2 1	7633 3	Y	824	826 0		25
06	7230 X	5431	-0-	-1799	-0-	13 4	906 9					
*07	7471 X	6010	-0-	-1461	-0-	2 1	4725 3	Y	629	606 0	2 8	46
08	8401 X	2333	-0-	-6068	-0-	12 4	692 9					
09	8130 X	2069	-0-	-6061	-0-	2 1	5145 3	Y	767	783 0	1 8	29
10	8556 X	4737	-0-	-3819	-0-	19 4	844 9					
						1 1	1952 3	Y	331	342 0		18
						16 4	364 9					
						1 1	1539 3	Y	479	436 0		61
						2 4	527 9					
						2 1	4002 3	Y	663	693 0	3 8	28
						4 4	729 9					
ERIN 34-207 WRD UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 287629	COMPL. DATE 04/01/2018	TOTAL DEPTH 10933	PERF.11298 - 16005					
05	5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	2 1	4842 3	Y	770	770 0		23
06	4860 X	3535	-0-	-1325	-0-	13 4	847 9					
*07	6278 X	6278	-0-	-0-	-0-	1 1	3053 3	Y	430	421 0	1 8	31
08	5549 X	5156	-0-	-393	-0-	8 4	473 9					
09	5370 X	4718	-0-	-652	-0-	2 1	5274 3	Y	891	887 0	1 8	34
10	6293 X	4485	-0-	-1808	-0-	22 4	980 9					
						2 1	4267 3	Y	772	764 0		42
						38 4	849 9					
						2 1	3953 3	Y	691	645 0		88
						3 4	760 9					
						2 1	3694 3	Y	714	770 0	1 8	31
						4 4	785 9					
MURUS 55-2-30 LOV UNIT SW		WELL #: 1H		RRCID -> 287630	COMPL. DATE 06/11/2018	TOTAL DEPTH 10831	PERF.11135 - 18566					
05	24924 X	20856	-0-	-4068	-0-	82 1	16554 3	Y	3800	3806 0		119
06	23040 X	20044	-0-	-2996	-0-	40 4	4180 9					
07	23281 X	19117	-0-	-4164	-0-	76 1	16003 3	Y	3532	3534 0		117
08	19065 X	17745	-0-	-1320	-0-	80 4	3885 9					
09	19348 X	19348	-0-	-0-	-0-	76 1	15409 3	Y	3278	3297 0		98
10	19805 X	19805	-0-	-0-	-0-	26 4	3606 9					
						87 1	14184 3	Y	3143	3142 0		99
						17 4	3457 9					
						41 1	15351 3	Y	3559	3567 0		91
						41 4	3915 9					
						20 1	15873 3	Y	3531	3526 0		96
						28 4	3884 9					

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC ROOSTERFISH 53-2-43 LOV UNIT		//CONT.// //CONT.//		71052 900 646827	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
05	21793 X	-0-	-0-	-21793	-0-					Y	-0-	130	0			-0-
06	21090 X	-0-	-0-	-21090	-0-					Y	-0-					-0-
07	21793 X	-0-	-0-	-21793	-0-					Y	-0-					-0-
08	19375 X	-0-	-0-	-19375	-0-					Y	-0-					-0-
09	13770 X	-0-	-0-	-13770	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LINDLEY 55-2-42 LOV UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287728	COMPL. DATE		12/13/2019	TOTAL DEPTH	10695	PERF.	10843	- 15814	
05	12258 X	12258	-0-	-0-	-0-	53	1	9449	3	Y	2482	2571	0		532
						26	4	2730	9						
06	11800 X	11800	-0-	-0-	-0-	50	1	9150	3	Y	2316	2377	0		471
						52	4	2548	9						
07	13268 X	11764	-0-	-1504	-0-	52	1	9249	3	Y	2224	2223	0		472
						17	4	2446	9						
08	9362 X	8515	-0-	-847	-0-	42	1	6795	3	Y	1518	1426	0		564
						8	4	1670	9						
09	12939 X	12939	-0-	-0-	-0-	30	1	10008	3	Y	2610	2612	0		562
						30	4	2871	9						
10	10902 X	10902	-0-	-0-	-0-	12	1	8657	3	Y	2015	2140	0		437
						16	4	2217	9						

ROOSTERFISH 53-2-43 LOV UNIT		WELL #:		3101H	RRCID ->	287734	COMPL. DATE		04/02/2017	TOTAL DEPTH	11530	PERF.	11730	- 15969	
05	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-	41	0		-0-
06	4500 X	-0-	-0-	-4500	-0-					Y	-0-				-0-
07	4650 X	2115	-0-	-2535	-0-	2115	3			Y	-0-				-0-
*08	5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	33	1	4710	3	Y	650	623	0		27
						8	4	715	9						
09	3960 X	1403	-0-	-2557	-0-	1	1	1369	3	Y	30	56	0		1
						33	9								
*10	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	30	1	2029	3	Y	947	910	0		38
						10	4	1042	9						

ERIN 34-207 WRD UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287736	COMPL. DATE		04/04/2018	TOTAL DEPTH	10917	PERF.	11214	- 15921	
05	7211 X	7211	-0-	-0-	-0-	2	1	6338	3	Y	780	782	0		23
						13	4	858	9						
06	6030 X	3962	-0-	-2068	-0-	1	1	3484	3	Y	426	417	0	1 8	31
						8	4	469	9						
*07	6231 X	5656	-0-	-575	-0-	2	1	4858	3	Y	708	711	0	1 8	27
						17	4	779	9						
08	7068 X	5859	-0-	-1209	-0-	2	1	4960	3	Y	780	764	0		43
						39	4	858	9						
09	6840 X	5995	-0-	-845	-0-	2	1	5194	3	Y	724	674	0		93
						3	4	796	9						
10	7223 X	2297	-0-	-4926	-0-	1	1	1930	3	Y	331	409	0	1 8	14
						2	4	364	9						

TAHITI 55-2-15 LOV		WELL #:		1SL	RRCID ->	287755	COMPL. DATE		04/06/2016	TOTAL DEPTH	11463	PERF.	11175	- 15403	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		4				Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		4				Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-		4				Y	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-		4				Y	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		4				Y	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-		4				Y	-0-				-0-

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
PDEH LLC		//CONT.// 646827										
LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV W		WELL #:		1H	RRCID -> 287804	COMPL. DATE 09/29/2017	TOTAL DEPTH 11030	PERF.11110	- 21066			
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	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

MONROE STATE 1-4 WRD		WELL #:		1H	RRCID -> 287949	COMPL. DATE 01/05/2011	TOTAL DEPTH 10735	PERF.12216	- 14913			
05	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	2 1 14 4	3029 3 966 9	Y	878	985 0		374
06	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	3 1 16 4	2896 3 906 9	Y	824	771 0	1 8	426
*07	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	2 1 21 4	2827 3 966 9	Y	878	816 0	1 8	487
08	3844 X	2568	-0-	-1276	-0-	2 1 38 4	1678 3 850 9	Y	773	638 0		622
09	3720 X	3450	-0-	-270	-0-	2 1 3 4	2605 3 840 9	Y	764	688 0		698
*10	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	3 1 8 4	2612 3 1477 9	Y	1343	1323 0	1 8	717

NEELIE 1-85 LOV		WELL #:		2H	RRCID -> 288060	COMPL. DATE 06/25/2019	TOTAL DEPTH 11009	PERF.10944	- 15899			
05	11071 X	11071	-0-	-0-	-0-	43 1 14 4	9340 3 1674 9	Y	1522	1519 0		57
06	10856 X	10856	-0-	-0-	-0-	36 1 23 4	9140 3 1657 9	Y	1506	1504 0		59
*07	10272 X	10272	-0-	-0-	-0-	52 1 12 4	8745 3 1463 9	Y	1330	1340 0		49
*08	11067 X	8911	-0-	-2156	-0-	55 1 13 4	7644 3 1199 9	Y	1090	1093 0		46
09	10830 X	9893	-0-	-937	-0-	50 1 16 4	8434 3 1393 9	Y	1266	1265 0		47
10	11222 X	9280	-0-	-1942	-0-	52 1 17 4	7414 3 1797 9	Y	1634	1615 0		66

NEELIE 1-85 LOV		WELL #:		4H	RRCID -> 288061	COMPL. DATE 06/25/2019	TOTAL DEPTH 11134	PERF.11020	- 21976			
05	11493 X	11493	-0-	-0-	-0-	54 1 17 4	9325 3 2097 9	Y	1906	1907 0		71
06	13197 X	13197	-0-	-0-	-0-	48 1 31 4	10921 3 2197 9	Y	1997	1990 0		78
*07	11392 X	11392	-0-	-0-	-0-	73 1 16 4	9261 3 2042 9	Y	1856	1866 0		68
*08	15128 X	11345	-0-	-3783	-0-	90 1 21 4	9294 3 1940 9	Y	1764	1758 0		74
09	13470 X	11769	-0-	-1701	-0-	69 1 22 4	9732 3 1946 9	Y	1769	1777 0		66
10	13640 X	10695	-0-	-2945	-0-	53 1 17 4	8766 3 1859 9	Y	1690	1688 0		68

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW		WELL #: 3H		RRCID -> 288478		COMPL. DATE 10/09/2019				TOTAL DEPTH 10768 PERF.11066 - 18553		
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	
05	12529 X	12529	-0-	-0-	581 1	9518 3	Y	2188	2206 0	69		
06	12720 X	604	-0-	-12116	23 4	2407 9	Y	36	104 0	1		
07	13144 X	-0-	-0-	-13144	430 1	133 3	Y	-0-	1 0	-0-		
08	15934 X	-0-	-0-	-15934	1 4	40 9	Y	-0-	-0-	-0-		
09	15420 X	5378	-0-	-10042	464 1	3678 3	Y	1112	1083 0	29		
10	12524 X	-0-	-0-	-12524	13 4	1223 9	Y	-0-	29 0	-0-		

SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW		WELL #: 1H		RRCID -> 288479		COMPL. DATE 10/09/2019				TOTAL DEPTH 10763 PERF.11128 - 18958		
05	T. A.	7156	-0-	7156	548 1	4735 3	Y	1686	1692 0	53		
06	T. A.	7178	-0-	7178	18 4	1855 9	Y	1625	1624 0	54		
07	31174 X	9920	-0-	-21254	552 1	4801 3	Y	2150	2140 0	64		
08	7940 X	7940	-0-	-0-	37 4	1788 9	Y	1814	1821 0	57		
09	7170 X	6029	-0-	-1141	732 1	6806 3	Y	1353	1375 0	35		
10	9920 X	8396	-0-	-1524	17 4	2365 9	Y	1988	1969 0	54		
					732 1	5203 3	Y					
					10 4	1995 9						
					379 1	4146 3	Y					
					16 4	1488 9						
					694 1	5499 3	Y					
					16 4	2187 9						

SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW		WELL #: 2H		RRCID -> 288480		COMPL. DATE 10/09/2019				TOTAL DEPTH 10907 PERF.11128 - 18958		
05	12631 X	12631	-0-	-0-	605 1	9482 3	Y	2291	2308 0	72		
06	15670 X	15670	-0-	-0-	24 4	2520 9	Y	2587	2573 0	86		
07	15519 X	15519	-0-	-0-	573 1	12193 3	Y	2774	2777 0	83		
08	12927 X	12628	-0-	-299	58 4	2846 9	Y	2363	2372 0	74		
09	15660 X	11968	-0-	-3692	746 1	11700 3	Y	2251	2267 0	58		
10	16182 X	13624	-0-	-2558	22 4	3051 9	Y	2254	2251 0	61		
					747 1	9269 3	Y					
					13 4	2599 9						
					609 1	8857 3	Y					
					26 4	2476 9						
					695 1	10432 3	Y					
					18 4	2479 9						

SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW		WELL #: 4H		RRCID -> 288482		COMPL. DATE 10/09/2019				TOTAL DEPTH 10915 PERF.11412 - 18604		
05	9796 X	446	-0-	-9350	446 1	5335 3	Y	-0-	30 0	-0-		
06	10860 X	7923	-0-	-2937	556 1	5335 3	Y	1810	1750 0	60		
07	11222 X	10637	-0-	-585	41 4	1991 9	Y	2322	2313 0	69		
08	11222 X	9473	-0-	-1749	736 1	7329 3	Y	2031	2036 0	64		
09	10603 X	10603	-0-	-0-	18 4	2554 9	Y	2172	2180 0	56		
10	14769 X	14769	-0-	-0-	738 1	6490 3	Y	2574	2560 0	70		
					11 4	2234 9						
					608 1	7581 3	Y					
					25 4	2389 9						
					697 1	11220 3	Y					
					21 4	2831 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
PDEH LLC		//CONT.//		646827										
BULLHEAD 55-2-7 LOV		WELL #:		3H		RRCID -> 289073		COMPL. DATE 01/01/2020		TOTAL DEPTH 10791		PERF.11060 - 16066		
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

05		14672 X	14672	-0-	-0-	-0-	584 1	10366 3	Y	3352	3344	0		105
							35 4	3687 9						
06		12150 X	11916	-0-	-234	-0-	552 1	8388 3	Y	2651	2668	0		88
							60 4	2916 9						
07		12059 X	11095	-0-	-964	-0-	568 1	7851 3	Y	2415	2431	0		72
							19 4	2657 9						
08		14663 X	11242	-0-	-3421	-0-	562 1	8006 3	Y	2419	2415	0		76
							13 4	2661 9						
09		14190 X	11682	-0-	-2508	-0-	526 1	8125 3	Y	2727	2733	0		70
							31 4	3000 9						
10		14663 X	14237	-0-	-426	-0-	540 1	8221 3	Y	4942	4878	0		134
							40 4	5436 9						

ALLEN 55-2-44 LOV UNIT E		WELL #:		3H		RRCID -> 289074		COMPL. DATE 01/21/2020		TOTAL DEPTH 10967		PERF.11501 - 16495		
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
05		7179 X	7179	-0-	-0-	-0-	706 1	5228 3	Y	1121	1123	0		35
							12 4	1233 9						
06		7035 X	7035	-0-	-0-	-0-	686 1	4968 3	Y	1230	1224	0		41
							28 4	1353 9						
07		6882 X	6798	-0-	-84	-0-	709 1	4814 3	Y	1151	1158	0		34
							9 4	1266 9						
08		7471 X	5049	-0-	-2422	-0-	704 1	3481 3	Y	782	791	0		25
							4 4	860 9						
09		7230 X	4319	-0-	-2911	-0-	671 1	2619 3	Y	925	926	0		24
							11 4	1018 9						
10		7285 X	-0-	-0-	-7285	-0-			Y	-0-	24	0		-0-

BUCCO 54-2-41 LOV UNIT		WELL #:		2H		RRCID -> 289116		COMPL. DATE 01/30/2020		TOTAL DEPTH 11504		PERF.11903 - 21888		
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
05		26156 X	26156	-0-	-0-	-0-	168 1	19447 3	Y	5898	5837	0		221
							53 4	6488 9						
06		21052 X	21052	-0-	-0-	-0-	116 1	15493 3	Y	4880	4911	0		190
							75 4	5368 9						
*07		25018 X	25018	-0-	-0-	-0-	216 1	18694 3	Y	5509	5497	0		202
							48 4	6060 9						
*08		26102 X	24596	-0-	-1506	-0-	269 1	18441 3	Y	5293	5273	0		222
							64 4	5822 9						
09		25260 X	22483	-0-	-2777	-0-	181 1	17185 3	Y	4600	4650	0		172
							57 4	5060 9						
10		26164 X	23322	-0-	-2842	-0-	156 1	17679 3	Y	4943	4915	0		200
							50 4	5437 9						

VJ RANCH-LINK 55-2-21 LOV SA		WELL #:		2H		RRCID -> 289639		COMPL. DATE 04/05/2020		TOTAL DEPTH 11242		PERF.11258 - 21431		
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
05		17008 X	17008	-0-	-0-	-0-	590 1	12380 3	Y	3636	3600	0		114
							38 4	4000 9						
06		13200 X	6556	-0-	-6644	-0-	527 1	4362 3	Y	1485	1550	0		49
							33 4	1634 9						
07		13640 X	7600	-0-	-6040	-0-	550 1	5215 3	Y	1656	1655	0		50
							13 4	1822 9						
08		14260 X	6985	-0-	-7275	-0-	551 1	4863 3	Y	1421	1426	0		45
							8 4	1563 9						
09		13800 X	5981	-0-	-7819	-0-	492 1	4179 3	Y	1178	1193	0		30
							14 4	1296 9						
10		14260 X	8373	-0-	-5887	-0-	521 1	6124 3	Y	1559	1547	0		42
							13 4	1715 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD				
LINK-VJ RANCH 55-2-10 LOV UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	290000	COMPL. DATE	10/02/2017	TOTAL DEPTH	11129	PERF.11385	- 16032	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	16244 X	14129	-0-	-2115	-0-	67 1	10618 3	3411 9	Y	3101	3164 0		463
						33 4	3411 9						
06	15720 X	12629	-0-	-3091	-0-	56 1	9666 3	2849 9	Y	2590	2401 0		652
						58 4	2849 9						
07	16244 X	13098	-0-	-3146	-0-	61 1	10146 3	2871 9	Y	2610	2777 0		485
						20 4	2871 9						
08	12896 X	12548	-0-	-348	-0-	75 1	9469 3	2989 9	Y	2717	2627 0		575
						15 4	2989 9						
09	12518 X	12518	-0-	-0-	-0-	29 1	9640 3	2820 9	Y	2564	2728 0		411
						29 4	2820 9						
10	12896 X	10044	-0-	-2852	-0-	13 1	7516 3	2497 9	Y	2270	2033 0		648
						18 4	2497 9						
LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV													
05	5642 X	-0-	-0-	-5642	-0-				Y	-0-			-0-
06	5460 X	-0-	-0-	-5460	-0-				Y	-0-			-0-
07	7509 X	7509	-0-	-0-	-0-	917 1	4314 3	2262 9	Y	2056	1994 0		62
						16 4	2262 9						
08	T. A.	10033	-0-	10033	10033	1437 1	5222 3	3357 9	Y	3052	3018 0		96
						17 4	3357 9						
09	T. A.	11378	-0-	11378	21411	1945 1	6464 3	2938 9	Y	2671	2698 0		69
						31 4	2938 9						
10	T. A.	5898	-0-	5898	27309	1856 1	2568 3	1463 9	Y	1330	1363 0		36
						11 4	1463 9						
JOHNSON 53-2-34 LOV													
05	20359 X	20359	-0-	-0-	-0-	112 1	15868 3	4344 9	Y	3949	3922 0		148
						35 4	4344 9						
06	21480 X	18118	-0-	-3362	-0-	82 1	14206 3	3777 9	Y	3434	3448 0		134
						53 4	3777 9						
*07	22196 X	20971	-0-	-1225	-0-	147 1	16669 3	4122 9	Y	3747	3744 0		137
						33 4	4122 9						
*08	22630 X	20425	-0-	-2205	-0-	174 1	16442 3	3768 9	Y	3425	3418 0		144
						41 4	3768 9						
09	19800 X	17326	-0-	-2474	-0-	115 1	13962 3	3213 9	Y	2921	2956 0		109
						36 4	3213 9						
*10	21049 X	21049	-0-	-0-	-0-	112 1	16976 3	3925 9	Y	3568	3533 0		144
						36 4	3925 9						
ALLEN 55-2-44 LOV UNIT													
05	352 N	352	-0-	-0-	-0-	351 3	1 9		Y	1	1 0		-0-
06	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1066 3	1 9		Y	1	1 0		-0-
07	465 N	164	-0-	-301	-0-	164 3			Y	-0-			-0-
08	465 X	284	-0-	-181	-0-	284 3			Y	-0-			-0-
09	1080 X	12	-0-	-1068	-0-	12 3			Y	-0-			-0-
10	1116 X	1	-0-	-1115	-0-	1 3			Y	-0-			-0-
BULLHEAD 55-2-7 LOV													
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
PDEH LLC		//CONT.// 646827														
LINDLEY 55-2-42 LOV UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 290093		COMPL. DATE 10/12/2015				TOTAL DEPTH 11671 PERF.12245 - 15976						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	15655 X	15465	-0-	-190	-0-	14291	3	1174	9	Y	1067	941	1		512	
06	15150 X	13052	-0-	-2098	-0-	12241	3	811	9	Y	737	1115	1		134	
07	15221 X	12914	-0-	-2307	-0-	11671	3	1243	9	Y	1130	942	1		322	
08	14818 X	8114	-0-	-6704	-0-	7470	3	644	9	Y	585	558	1		349	
09	14340 X	14078	-0-	-262	-0-	13013	3	1065	9	Y	968	1127	1		190	
10	15434 X	15434	-0-	-0-	-0-	14330	3	1104	9	Y	1004	571	1		623	

LINK-VJ RANCH 55-2-28 LOV NA		WELL #: 5H		RRCID -> 291103		COMPL. DATE 02/04/2021				TOTAL DEPTH 10932 PERF.11082 - 21260						
05	35940 X	35940	-0-	-0-	-0-	160	1	27517	3	N	7440	7423	0		234	
						79	4	8184	9							
06	28200 X	26866	-0-	-1334	-0-	118	1	20578	3	N	5496	5548	0		182	
						124	4	6046	9							
07	29140 X	25329	-0-	-3811	-0-	119	1	19513	3	N	5143	5171	0		154	
						40	4	5657	9							
08	35898 X	25754	-0-	-10144	-0-	143	1	19871	3	N	5193	5184	0		163	
						28	4	5712	9							
09	34740 X	23663	-0-	-11077	-0-	57	1	18052	3	N	4997	5032	0		128	
						57	4	5497	9							
10	35929 X	21650	-0-	-14279	-0-	25	1	16832	3	N	4325	4336	0		117	
						35	4	4758	9							

LINK-VJ RANCH 55-2-28 LOV NB		WELL #: 6H		RRCID -> 291104		COMPL. DATE 02/04/2021				TOTAL DEPTH 11143 PERF.11190 - 21401						
05	23664 X	23664	-0-	-0-	-0-	119	1	17397	3	N	5535	5560	0		174	
						59	4	6089	9							
06	20948 X	20948	-0-	-0-	-0-	106	1	15304	3	N	4934	4945	0		163	
						111	4	5427	9							
07	24459 X	18332	-0-	-6127	-0-	99	1	13495	3	N	4276	4311	0		128	
						34	4	4704	9							
08	24459 X	22877	-0-	-1582	-0-	146	1	16904	3	N	5271	5233	0		166	
						29	4	5798	9							
09	23946 X	23946	-0-	-0-	-0-	58	1	18260	3	N	5064	5100	0		130	
						58	4	5570	9							
10	23653 X	21185	-0-	-2468	-0-	28	1	15885	3	N	4758	4759	0		129	
						38	4	5234	9							

LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV NB		WELL #: 5H		RRCID -> 291393		COMPL. DATE 04/10/2021				TOTAL DEPTH 11198 PERF.11380 - 18777						
05	19747 X	18049	-0-	-1698	-0-	73	1	14192	3	N	3407	3419	0		107	
						36	4	3748	9							
06	19110 X	16257	-0-	-2853	-0-	71	1	12463	3	N	3316	3313	0		110	
						75	4	3648	9							
07	19747 X	17595	-0-	-2152	-0-	75	1	13925	3	N	3245	3258	0		97	
						25	4	3570	9							
08	19592 X	17607	-0-	-1985	-0-	87	1	14042	3	N	3146	3144	0		99	
						17	4	3461	9							
09	17460 X	13904	-0-	-3556	-0-	33	1	10706	3	N	2847	2873	0		73	
						33	4	3132	9							
10	18042 X	16385	-0-	-1657	-0-	17	1	13040	3	N	3004	2996	0		81	
						24	4	3304	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD		
PDEH LLC				//CONT.//	646827									
LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV NC				WELL #:	6H	RRCID ->	291394	COMPL. DATE	04/20/2021	TOTAL DEPTH	10978	PERF.11337	- 18609	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	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	
05		48794 X	36761	-0-	-12033	-0-	177 1	27471 3	N	8205	8245 0		258	
							87 4	9026 9						
06		47220 X	35564	-0-	-11656	-0-	165 1	26752 3	N	7703	7706 0		255	
							174 4	8473 9						
07		48794 X	33277	-0-	-15517	-0-	172 1	24875 3	N	7429	7462 0		222	
							58 4	8172 9						
08		45508 X	29198	-0-	-16310	-0-	184 1	21641 3	N	6670	6682 0		210	
							36 4	7337 9						
09		38100 X	23791	-0-	-14309	-0-	59 1	18029 3	N	5131	5209 0		132	
							59 4	5644 9						
10		36766 X	27293	-0-	-9473	-0-	35 1	20522 3	N	6079	6046 0		165	
							49 4	6687 9						

PDC PERMIAN, INC.				646832	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD			
BLUE LAKES 5556				WELL #:	1H	RRCID ->	283098	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	10295	PERF.10547	- 20368	
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	
05		15903 X	14254	-0-	-1649	-0-	76 1	11991 2	Y	1987	2215 0	5 8	200	
							1 4	2186 9						
06		15420 X	11911	-0-	-3509	-0-	10032 2	186 4	Y	1539	1603 0	1 8	135	
							1693 9							
07		19313 X	9020	-0-	-10293	-0-	73 1	7475 2	Y	1337	1246 0		226	
							1 4	1471 9						
08		19313 X	13115	-0-	-6198	-0-	53 1	10793 2	Y	1926	1938 0	10 8	204	
							150 4	2119 9						
*09		18690 X	10909	-0-	-7781	-0-	12 1	8980 2	Y	1674	1620 0	9 8	249	
							76 4	1841 9						
10		14260 X	8903	-0-	-5357	-0-	66 1	7358 2	Y	1334	1366 0	7 8	210	
							12 4	1467 9						

GAVSTER STATE 32A				WELL #:	1H	RRCID ->	283114	COMPL. DATE	09/16/2017	TOTAL DEPTH	10516	PERF.10736	- 15260	
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	
05		16460 X	16460	-0-	-0-	-0-	187 1	14627 2	Y	1496	1441 1	2 8	227	
							1646 9							
06		15090 X	14557	-0-	-533	-0-	163 1	12840 2	Y	1411	1239 1	1 8	398	
							2 4	1552 9						
07		16275 X	12227	-0-	-4048	-0-	35 1	10578 2	Y	1454	1604 1		248	
							15 4	1599 9						
08		16461 X	12970	-0-	-3491	-0-	36 1	11545 2	Y	1263	1206 1	6 8	299	
							1389 9							
*09		15930 X	13420	-0-	-2510	-0-	11837 2	1583 9	Y	1439	1394 1	6 8	338	
							10509 2	1333 9	Y	1212	1301 1	7 8	242	
10		16461 X	11842	-0-	-4619	-0-								

GREENWICH NW 3130				WELL #:	A 1H	RRCID ->	283158	COMPL. DATE	01/28/2018	TOTAL DEPTH	9620	PERF.10478	- 17838	
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	
05		25358 X	9247	-0-	-16111	-0-	7838 2	9 4	Y	1273	1353 0	8 8	167	
							1400 9							
06		25290 X	257	-0-	-25033	-0-	23 2	177 4	Y	52	212 0	2 8	5	
							57 9							
07		26133 X	3156	-0-	-22977	-0-	2724 2	63 4	Y	335	294 0	1 8	45	
							369 9							
08		21297 X	16359	-0-	-4938	-0-	14433 2	1926 9	Y	1751	1493 0	32 8	271	
							31 1	12015 2	Y	1348	1385 0	22 8	212	
*09		20610 X	13584	-0-	-7026	-0-	55 4	1483 9						
							11472 2	1834 9	Y	1667	1578 0	29 8	272	

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. LOST SADDLE 46			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
			WELL #:	1H	RRCID ->	283230	COMPL. DATE	05/31/2017	TOTAL	DEPTH	10250	PERF.	10617	-	14579	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
05	22506 X	18044	-0-	-4462	-0-	16923	2	1121	9	N	1019	927	1	3	8	447
06	21780 X	10436	-0-	-11344	-0-	118	1	9416	2	N	820	724	1	1	8	542
						902	9									
07	21793 X	3355	-0-	-18438	-0-	170	1	3035	2	N	136	496	1			182
						150	9									
08	21793 X	8332	-0-	-13461	-0-	40	1	6389	2	N	1730	1444	1	14	8	454
						1903	9									
*09	20822 X	20822	-0-	-0-	-0-	604	1	15651	2	N	4152	4094	1	14	8	498
						4567	9									
10	18042 X	17958	-0-	-84	-0-	583	1	15112	2	N	2057	2067	1	17	8	471
						2263	9									

TARVIN STATE 2			WELL #:	A 4H	RRCID ->	283261	COMPL. DATE	09/21/2017	TOTAL	DEPTH	10425	PERF.	10461	-	14916	
05	14430 X	14430	-0-	-0-	-0-	218	1	13694	2	N	422	368	1	2	8	238
						54	4	464	9							
06	16953 X	16953	-0-	-0-	-0-	71	1	16275	2	N	552	552	1	2	8	236
						607	9									
07	17670 X	17670	-0-	-0-	-0-	71	1	16946	2	N	594	557	1	1	8	272
						653	9									
08	17527 X	17527	-0-	-0-	-0-	5	1	16864	2	N	598	367	1	33	8	470
						658	9									
*09	16594 X	16594	-0-	-0-	-0-	39	1	15976	2	N	518	746	1	8	8	234
						9	4	570	9							
*10	16784 X	16784	-0-	-0-	-0-	38	1	16152	2	N	540	555	1	10	8	209
						594	9									

GREENWICH 57-3142			WELL #:	3H	RRCID ->	283333	COMPL. DATE	05/03/2017	TOTAL	DEPTH	9963	PERF.	16537	-	17722	
05	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-				210	
06	870 X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-				210	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				210	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				210	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				210	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				210	

RON 56-8 UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	283356	COMPL. DATE	12/04/2014	TOTAL	DEPTH	10421	PERF.	10691	-	14743	
05	33406 X	33406	-0-	-0-	-0-	33184	2	222	9	N	202	172	1	2	8	277
06	34887 X	34887	-0-	-0-	-0-	23	1	34728	2	N	124	1	8			400
						136	9									
07	36521 X	36521	-0-	-0-	-0-	35707	2	571	4	N	221	186	1			435
						243	9									
08	38264 X	38264	-0-	-0-	-0-	54	1	37583	2	N	188	186	1	9	8	428
						420	4	207	9							
*09	37830 X	37830	-0-	-0-	-0-	37624	2	206	9	N	187	187	1	7	8	421
10	37711 X	37711	-0-	-0-	-0-	37488	2	223	9	N	203	183	1	9	8	432

WINCHESTER 57-10			WELL #:	1H	RRCID ->	283358	COMPL. DATE	12/04/2013	TOTAL	DEPTH	10166	PERF.	10461	-	14679	
05	8659 X	8659	-0-	-0-	-0-	58	1	7940	2	N	601	559	1	2	8	367
						661	9									
06	8651 X	8651	-0-	-0-	-0-	53	1	7967	2	N	574	749	1	1	8	191
						631	9									
07	11317 X	11317	-0-	-0-	-0-	10543	2	774	9	N	704	543	1			352
08	10867 X	10867	-0-	-0-	-0-	10080	2	787	9	N	715	725	1	4	8	338
*09	9597 X	9597	-0-	-0-	-0-	8885	2	712	9	N	647	754	1	3	8	228
10	11315 X	8960	-0-	-2355	-0-	66	1	8178	2	N	650	568	1	3	8	307
						1	4	715	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. TISDALE UNIT 56-8			//CONT.// //CONT.//	71052 900 646832	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
M	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	EOM BALANCE
05	10032 X	10032	-0-	-0-	-0-	127 1 446 9	9459 2		N	405	568 1		239
06	9210 X	7094	-0-	-2116	-0-	570 1 254 9	6270 2		N	231	186 1		284
07	9517 X	8601	-0-	-916	-0-	484 1 360 9	7757 2		N	327	188 1		423
08	10044 X	8312	-0-	-1732	-0-	7938 2	374 9		N	340	375 1	5 8	383
*09	9720 X	6554	-0-	-3166	-0-	2543 1 1 4	3747 2 263 9		N	239	190 1	3 8	429
10	10044 X	3863	-0-	-6181	-0-	1220 1 335 4	2181 2 127 9		N	115	188 1		356
GREENWICH 57-3142			WELL #: 4H		RRCID -> 283407	COMPL. DATE 12/02/2016				TOTAL DEPTH 9730	PERF.10457	- 17797	
05	5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	4 1 41 4	4293 2 954 9		Y	867	740 1	2 8	296
06	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	3305 2 748 9	42 4		Y	680	727 1		249
07	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	3179 2 779 9	57 4		Y	708	744 1		213
08	6479 X	3207	-0-	-3272	-0-	2507 2 671 9	29 4		Y	610	559 1	2 8	262
*09	5580 X	2874	-0-	-2706	-0-	146 1 85 4	2124 2 519 9		Y	472	535 1	1 8	198
10	5301 X	2736	-0-	-2565	-0-	1 1 8 4	2167 2 560 9		Y	509	373 1	3 8	331
LIAM STATE 53-12			WELL #: 1H		RRCID -> 283408	COMPL. DATE 10/25/2016				TOTAL DEPTH 9845	PERF.10193	- 19249	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
HERMIT 5556			WELL #: 1H		RRCID -> 283414	COMPL. DATE 04/07/2017				TOTAL DEPTH 10585	PERF.11009	- 20693	
05	49259 X	46673	-0-	-2586	-0-	45926 2	747 9		N	679	751 1	8 8	188
06	46975 X	46975	-0-	-0-	-0-	46154 2 785 9	36 4		N	714	545 1	4 8	353
07	48267 X	47002	-0-	-1265	-0-	46237 2	765 9		N	695	745 1	3 8	300
08	48267 X	45391	-0-	-2876	-0-	80 1 58 4	44461 2 792 9		N	720	560 1	19 8	441
*09	46980 X	43992	-0-	-2988	-0-	43196 2	796 9		N	724	731 1	16 8	418
10	48546 X	43424	-0-	-5122	-0-	3 1 777 9	42644 2		N	706	757 1	17 8	350
GREENWICH NE 3130			WELL #: B 1H		RRCID -> 283481	COMPL. DATE 01/11/2019				TOTAL DEPTH 9990	PERF.10867	- 18369	
05	49290 X	45858	-0-	-3432	-0-	43936 2	1922 9		Y	1747	1722 0	2 8	230
06	46170 X	41624	-0-	-4546	-0-	39775 2	1849 9		Y	1681	1731 0	1 8	179
07	47709 X	43336	-0-	-4373	-0-	41559 2	1777 9		Y	1615	1574 0		220
08	40705 X	40705	-0-	-0-	-0-	38870 2 1834 9	1 4		Y	1667	1619 0	6 8	262
*09	39259 X	39259	-0-	-0-	-0-	95 1 1 4	37444 2 1719 9		Y	1563	1572 0	4 8	249
10	38718 X	38718	-0-	-0-	-0-	37025 2	1693 9		Y	1539	1527 0	7 8	254

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. SUGARLOAF 74		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #:		1H	RRCID -> 283490	COMPL. DATE 05/10/2016	TOTAL DEPTH 10289	PERF.10840	-		14773		
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		
05	5704 X	5409	-0-	-295	-0-	14 1 37 4	3960 2 1398 9	N	1271	1298 1	2 8	312	
06	5520 X	1228	-0-	-4292	-0-	908 2 316 9	4 4	N	287	380 1		219	
07	5704 X	-0-	-0-	-5704	-0-			N	-0-			219	
08	5642 X	5522	-0-	-120	-0-	4046 2 1459 9	17 4	N	1326	1102 1	21 8	422	
*09	9227 X	9227	-0-	-0-	-0-	228 1 11 4	5687 2 3301 9	N	3001	2993 1	16 8	414	
10	6962 X	6962	-0-	-0-	-0-	141 1 3 4	4442 2 2376 9	N	2160	2228 1	17 8	329	

TRIANGLE 75		WELL #:		2H	RRCID -> 283491	COMPL. DATE 08/26/2016	TOTAL DEPTH 10775	PERF.11380	-		13280		
05	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-			N	493	556 1		206	
06	3300 X	241	-0-	-3059	-0-	23 1 103 9	115 2	N	94			300	
07	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-			N	-0-			300	
08	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-			N	37	6 8		331	
*09	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-			N	152	182 1	6 8	295	
10	248 X	-0-	-0-	-248	-0-			N	182	189 1	7 8	281	

KENOSHA 4441		WELL #:		1H	RRCID -> 283584	COMPL. DATE 02/24/2017	TOTAL DEPTH 10471	PERF.11040	-		20370		
05	21987 X	21987	-0-	-0-	-0-	9 1 2547 9	19431 2	N	2315	2233 1	6 8	453	
06	24381 X	24381	-0-	-0-	-0-	21629 2 2718 9	34 4	N	2471	2554 1	4 8	366	
07	25441 X	25441	-0-	-0-	-0-	22661 2	2780 9	N	2527	2367 1	3 8	523	
08	25512 X	25512	-0-	-0-	-0-	22734 2 2773 9	5 4	N	2521	2583 1	15 8	446	
*09	24646 X	24646	-0-	-0-	-0-	21833 2 2635 9	178 4	N	2395	2412 1	13 8	416	
10	25451 X	24834	-0-	-617	-0-	22159 2 2624 9	51 4	N	2385	2440 1	17 8	344	

LOST SADDLE 45		WELL #:		1H	RRCID -> 283677	COMPL. DATE 12/31/2015	TOTAL DEPTH 10195	PERF.10724	-		15104		
05	5239 X	2171	-0-	-3068	-0-	602 2	1569 9	N	1426	1285 1	6 8	338	
06	5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	47 1 1385 9	3733 2	N	1259	1121 1	1 8	475	
07	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	186 1 1353 9	3314 2	N	1230	1463 1	1 8	241	
08	5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	28 1 1278 9	4443 2	N	1162	1113 1	7 8	283	
*09	5160 X	1660	-0-	-3500	-0-	28 1 894 9	738 2	N	813	729 1	5 8	362	
10	5332 X	1527	-0-	-3805	-0-	20 1 978 9	529 2	N	889	922 1	7 8	322	

HORNET STATE 0607 1U		WELL #:		A 1H	RRCID -> 283815	COMPL. DATE 05/11/2018	TOTAL DEPTH 9876	PERF.10097	-		19823		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

PLUGGED AND ABANDONED 10/11/2023

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. YELLOW JACKET 1716		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: B 1H		RRCID -> 283817		COMPL. DATE 05/15/2018		TOTAL DEPTH 10278		PERF.10661		- 18924			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
05	55986 X	52529	-0-	-3457	-0-	283	1	49967	2	Y	2072	1882	0	5 8	361
						2279	9								
06	54180 X	50318	-0-	-3862	-0-	484	1	47661	2	Y	1975	1768	0	2 8	566
						2173	9								
07	55986 X	52034	-0-	-3952	-0-	585	1	49612	2	Y	1670	1772	0	1 8	463
						1837	9								
08	50155 X	50155	-0-	-0-	-0-	455	1	47723	2	Y	1797	2076	0	11 8	173
						1977	9								
*09	55765 X	55765	-0-	-0-	-0-	311	1	53352	2	Y	1830	1781	0	9 8	213
						89	4	2013	9						
10	49538 X	48064	-0-	-1474	-0-	245	1	45859	2	Y	1778	1736	0	9 8	246
						4	4	1956	9						
HELMBING STATE 56-6		WELL #: 1H		RRCID -> 283858		COMPL. DATE 05/18/2015		TOTAL DEPTH 10062		PERF.10504		- 14926			
05	18042 X	16737	-0-	-1305	-0-	15622	2	3	4	Y	1011	1007	1	2 8	456
						1112	9								
06	17460 X	16789	-0-	-671	-0-	3	1	15872	2	Y	795	506	1		745
						39	4	875	9						
07	17856 X	15958	-0-	-1898	-0-	14771	2	1187	9	Y	1079	1232	1		592
08	17856 X	17486	-0-	-370	-0-	16241	2	79	4	Y	1060	1053	1	6 8	593
						1166	9								
*09	16800 X	15968	-0-	-832	-0-	48	1	14951	2	Y	881	881	1	3 8	590
						969	9								
10	17360 X	12805	-0-	-4555	-0-	80	1	12232	2	Y	448	643	1	2 8	393
						493	9								
GREENWICH SW 3142		WELL #: B 3H		RRCID -> 284297		COMPL. DATE 04/03/2019		TOTAL DEPTH 9903		PERF.10076		- 17619			
05	46562 X	44346	-0-	-2216	-0-	42335	2	2011	9	Y	1828	1803	0	6 8	240
06	45060 X	44474	-0-	-586	-0-	42520	2	1954	9	Y	1776	1824	0	3 8	189
07	45507 X	45507	-0-	-0-	-0-	43473	2	7	4	Y	1843	1779	0	2 8	251
						2027	9								
08	43799 X	43799	-0-	-0-	-0-	41804	2	1	4	Y	1813	1767	0	13 8	284
						1994	9								
*09	41070 X	41070	-0-	-0-	-0-	99	1	38988	2	Y	1666	1675	0	11 8	264
						150	4	1833	9						
10	42783 X	42783	-0-	-0-	-0-	40902	2	1881	9	Y	1710	1680	0	13 8	281
GREENWICH NW 3130		WELL #: B 2H		RRCID -> 284317		COMPL. DATE 03/29/2019		TOTAL DEPTH 9985		PERF.10182		- 17864			
05	40665 X	40665	-0-	-0-	-0-	39317	2	1348	9	Y	1225	1202	0	5 8	161
06	38610 X	37972	-0-	-638	-0-	36576	2	1396	9	Y	1269	1293	0	2 8	135
07	39897 X	39436	-0-	-461	-0-	37912	2	7	4	Y	1379	1325	0	1 8	188
						1517	9								
08	41238 X	41238	-0-	-0-	-0-	39853	2	1385	9	Y	1259	1238	0	12 8	197
*09	37112 X	37112	-0-	-0-	-0-	91	1	35821	2	Y	1091	1106	0	9 8	173
						1200	9								
10	38285 X	36788	-0-	-1497	-0-	35647	2	1141	9	Y	1037	1028	0	12 8	170

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. HELMBING STATE 56-5			//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	RRCID ->	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE										
WELL #: 1H													RRCID -> 284806		COMPL. DATE 04/05/2015		TOTAL DEPTH 10237		PERF.10354 - 15181			
05	26474 X	23534	-0-	-2940	-0-	30 909	1 9	22595	2	Y	826	861	1	2	8	385						
06	25620 X	17176	-0-	-8444	-0-	346 4	1 4	16279	2	Y	497	413	1			469						
07	26474 X	24617	-0-	-1857	-0-	38 452	1 9	24127	2	Y	411	592	1			288						
08	24986 X	20422	-0-	-4564	-0-	29 530	1 4	19404	2	Y	417	430	1	1	8	274						
*09	24180 X	15945	-0-	-8235	-0-	909 512	1 9	14524	2	Y	465	420	1	1	8	318						
10	24614 X	21823	-0-	-2791	-0-	68 1177	1 9	20578	2	Y	1070	865	1	5	8	518						
BLUE LAKES 5556													WELL #: B 2H		RRCID -> 284814		COMPL. DATE 10/11/2018		TOTAL DEPTH 10017		PERF.10694 - 20589	
05	32930 X	32930	-0-	-0-	-0-	198 1576	1 9	31156	2	Y	1433	1529	0	5	8	144						
06	30779 X	30779	-0-	-0-	-0-	29063 1692	2 9	24	4	Y	1538	1545	0	2	8	135						
07	31186 X	25086	-0-	-6100	-0-	228 1489	1 9	23369	2	Y	1354	1260	0			229						
08	33480 X	29406	-0-	-4074	-0-	136 1541	1 9	27729	2	Y	1401	1471	0	11	8	148						
*09	31860 X	28044	-0-	-3816	-0-	36 1474	1 9	26534	2	Y	1340	1280	0	9	8	199						
10	32922 X	28245	-0-	-4677	-0-	237 1452	1 9	26556	2	Y	1320	1304	0	7	8	208						
GREENWICH SW 3142													WELL #: A 1H		RRCID -> 284925		COMPL. DATE 08/29/2018		TOTAL DEPTH 9581		PERF.10376 - 17748	
05	1612 X	154	-0-	-1458	-0-	40	2	114	9	Y	104	107	0			14						
06	990 X	934	-0-	-56	-0-	778	2	156	9	Y	142	141	0			15						
07	1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	936 157	2 9	53	4	Y	143	139	0			19						
08	155 N	18	-0-	-137	-0-	10	4	8	9	Y	7	25	0			1						
09	630 N	226	-0-	-404	-0-	111 56	2 9	59	4	Y	51	44	0			8						
10	651 N	424	-0-	-227	-0-	260	2	164	9	Y	149	132	0			25						
GORDON 30													WELL #: B 1H		RRCID -> 284927		COMPL. DATE 09/07/2018		TOTAL DEPTH 11269		PERF.11378 - 16032	
05	17701 X	16704	-0-	-997	-0-	34 22	1 4	15381	2	Y	1152	1266	1	2	8	96						
06	17130 X	13691	-0-	-3439	-0-	38 652	1 4	11937	2	Y	967	808	1	1	8	254						
07	17670 X	14076	-0-	-3594	-0-	13232 788	2 9	56	4	Y	716	729	1			241						
08	16833 X	10101	-0-	-6732	-0-	131 1	1 4	8948	2	Y	928	889	1	5	8	275						
*09	16290 X	11213	-0-	-5077	-0-	112 24	1 4	9930	2	Y	1043	1055	1	5	8	258						
10	16709 X	14319	-0-	-2390	-0-	307 40	1 4	12238	2	Y	1576	1404	1	7	8	423						

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. SUNNYSIDE STATE 2		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: A 3H		RRCID -> 285452		COMPL. DATE 10/18/2018		TOTAL DEPTH 9810		PERF.10126		- 14739	
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		
05	23364 X	23364	-0-	-0-	-0-	82 1 7 4	21721 2 1554 9	Y	1413	1306 1	2 8	287	
06	24270 X	22943	-0-	-1327	-0-	21351 2 1544 9	48 4	Y	1404	1495 1	1 8	195	
07	25079 X	24761	-0-	-318	-0-	15 1 1603 9	23143 2	Y	1457	1340 1		312	
08	26270 X	26270	-0-	-0-	-0-	62 1 1590 9	24618 2	Y	1445	1469 1	10 8	278	
*09	25399 X	25399	-0-	-0-	-0-	23902 2 1467 9	30 4	Y	1334	1291 1	9 8	312	
10	26612 X	26612	-0-	-0-	-0-	25051 2 1557 9	4 4	Y	1415	1338 1	10 8	379	

LIAM STATE 53-12		WELL #: C 4H		RRCID -> 285528		COMPL. DATE 04/16/2019		TOTAL DEPTH 10201		PERF.10374		- 20381	
05	121174 X	121174	-0-	-0-	-0-	120473 2	701 9	Y	637	565 1	15 8	263	
06	114487 X	114487	-0-	-0-	-0-	65 1 606 9	113816 2	Y	551	378 1	7 8	429	
07	117402 X	117402	-0-	-0-	-0-	116747 2 633 9	22 4	Y	575	725 1	6 8	273	
08	122047 X	110192	-0-	-11855	-0-	20 1 251 4	109187 2 734 9	Y	667	374 1	34 8	532	
*09	118110 X	101378	-0-	-16732	-0-	5 1 178 4	100591 2 604 9	Y	549	559 1	25 8	497	
10	121179 X	99508	-0-	-21671	-0-	372 1 29 4	98414 2 693 9	Y	630	757 1	31 8	339	

STINGER 1716		WELL #: B 1H		RRCID -> 286029		COMPL. DATE 05/06/2019		TOTAL DEPTH 10313		PERF.10473		- 18418	
05	51057 X	51057	-0-	-0-	-0-	493 1 2280 9	48284 2	Y	2073	2037 0	5 8	245	
06	47755 X	47755	-0-	-0-	-0-	580 1 2232 9	44943 2	Y	2029	1695 0	2 8	577	
07	52013 X	52013	-0-	-0-	-0-	488 1 2365 9	49160 2	Y	2150	2474 0	1 8	252	
08	52142 X	51093	-0-	-1049	-0-	570 1 2207 9	48316 2	Y	2006	1997 0	8 8	253	
*09	50460 X	46485	-0-	-3975	-0-	616 1 2175 9	43694 2	Y	1977	1999 0	8 8	223	
10	52018 X	50915	-0-	-1103	-0-	618 1 2173 9	48124 2	Y	1975	1884 0	10 8	304	

YELLOW JACKET 1716		WELL #: A 2H		RRCID -> 286336		COMPL. DATE 05/21/2019		TOTAL DEPTH 9883		PERF.10007		- 17970	
05	34038 X	28660	-0-	-5378	-0-	230 1 3508 9	24922 2	Y	3189	2918 0	8 8	555	
06	30930 X	21805	-0-	-9125	-0-	325 1 2305 9	19175 2	Y	2095	2047 0	3 8	600	
07	30535 X	29609	-0-	-926	-0-	451 1 538 4	25434 2 3186 9	Y	2896	2690 0	3 8	803	
08	32248 X	32248	-0-	-0-	-0-	428 1 1 4	28418 2 3401 9	Y	3092	3580 0	17 8	298	
*09	28500 X	26360	-0-	-2140	-0-	246 1 3139 9	22975 2	Y	2854	2806 0	14 8	332	
10	30953 X	30953	-0-	-0-	-0-	207 1 3364 9	27382 2	Y	3058	2951 0	16 8	423	

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. ARGENTINE STATE 7170 4U		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

WELL #: B 4H RRCID -> 286527 COMPL. DATE 03/19/2019 TOTAL DEPTH 10931 PERF.11612 - 21838														
05	55490 X	47911	-0-	-7579	-0-	751	1	40713	2	Y	5861	5815	0	15 8 249
						6447	9							
06	53700 X	45997	-0-	-7703	-0-	815	1	39260	2	Y	5384	5456	0	8 8 169
						5922	9							
07	51615 X	12088	-0-	-39527	-0-	252	1	10350	2	Y	1351	1476	0	1 8 43
						1486	9							
08	39792 X	39792	-0-	-0-	-0-	634	1	35301	2	Y	3497	3364	0	26 1 96
						10	4	3847	9			54	8	
*09	40116 X	40116	-0-	-0-	-0-	548	1	34920	2	Y	4212	4118	0	32 8 158
						15	4	4633	9					
10	37649 X	37649	-0-	-0-	-0-	566	1	32373	2	Y	4282	4155	0	38 8 247
						4710	9							

DONALDSON 4-54 WELL #: U 34H RRCID -> 286595 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 10183 PERF.10680 - 15516														
05	20460 X	15145	-0-	-5315	-0-	14321	2	45	4	N	708	741	0	2 8 646
						779	9							
06	19110 X	12771	-0-	-6339	-0-	26	1	11956	2	N	556	450	0	1 8 751
						177	4	612	9					
07	18941 X	11132	-0-	-7809	-0-	21	1	10369	2	N	438	435	0	754
						260	4	482	9					
08	17980 X	12485	-0-	-5495	-0-	9	1	11856	2	N	564	662	0	7 8 649
						620	9							
*09	17310 X	10743	-0-	-6567	-0-	10156	2	30	4	N	506	332	0	4 8 819
						557	9							
10	15159 X	12675	-0-	-2484	-0-	11911	2	130	4	N	576	881	0	7 8 507
						634	9							

STONEMAN STATE 3927 WELL #: B 1H RRCID -> 286927 COMPL. DATE 06/13/2019 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9918 - 22500														
05	99479 X	86536	-0-	-12943	-0-	871	1	82457	2	Y	2906	2841	0	10 8 447
						11	4	3197	9					
06	96270 X	75514	-0-	-20756	-0-	794	1	72054	2	Y	2424	2372	0	5 8 494
						2666	9							
07	98642 X	75970	-0-	-22672	-0-	864	1	72656	2	Y	2227	2205	0	4 8 512
						2450	9							
08	85808 X	73051	-0-	-12757	-0-	1092	1	69668	2	Y	2083	2034	0	27 8 534
						2291	9							
*09	83040 X	64130	-0-	-18910	-0-	1228	1	61144	2	Y	1598	1771	0	20 8 341
						1758	9							
10	85808 X	59494	-0-	-26314	-0-	1994	1	55491	2	Y	1808	1587	0	26 8 536
						20	4	1989	9					

BUCKSKIN STATE 1003 2U WELL #: A 2H RRCID -> 287018 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10105 PERF.10387 - 20439														
05	38940 X	38940	-0-	-0-	-0-	878	1	33010	2	Y	4559	4501	0	6 8 150
						37	4	5015	9					
06	43723 X	43723	-0-	-0-	-0-	748	1	36775	2	Y	5585	5542	0	4 8 189
						56	4	6144	9					
07	24893 X	23385	-0-	-1508	-0-	419	1	18577	2	Y	3977	4009	0	3 8 154
						14	4	4375	9					
08	38415 X	38415	-0-	-0-	-0-	578	1	30530	2	Y	6643	6534	0	17 8 246
						7307	9							
*09	31710 X	27417	-0-	-4293	-0-	429	1	23307	2	Y	3342	3467	0	11 8 110
						5	4	3676	9					
10	34893 X	34893	-0-	-0-	-0-	477	1	29726	2	Y	4264	4236	0	18 8 120
						4690	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. WINDY MOUNTAIN 7879 2U		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

BUCKSKIN STATE 1003 1U																
WELL #: B 1H RRCID -> 287202 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10497 - 20498																
05	59613 X	31229	-0-	-28384	-0-	586	1	28819	2	Y	1632	1648	0	5	8	54
06	57690 X	56121	-0-	-1569	-0-	749	1	50283	2	Y	4584	4478	0	5	8	155
07	59613 X	44794	-0-	-14819	-0-	584	1	40966	2	Y	2939	2976	0	4	8	114
08	64728 X	44284	-0-	-20444	-0-	533	1	41358	2	Y	2175	2183	0	26	8	80
*09	62640 X	44380	-0-	-18260	-0-	467	1	41476	2	Y	2215	2202	0	20	8	73
10	58001 X	48722	-0-	-9279	-0-	446	1	45600	2	Y	2433	2414	0	24	8	68

GRIZZLY NORTH 7673B																
WELL #: B 2H RRCID -> 287595 COMPL. DATE 03/04/2019 TOTAL DEPTH 10679 PERF.11089 - 21518																
05	27166 X	27166	-0-	-0-	-0-	755	1	23941	2	Y	2245	2249	0	8	8	95
06	29457 X	29457	-0-	-0-	-0-	922	1	25871	2	Y	2418	2433	0	4	8	76
07	36580 X	21760	-0-	-14820	-0-	979	1	19433	2	Y	1209	1243	0	3	8	39
08	33139 X	19106	-0-	-14033	-0-	699	1	17371	2	Y	898	890	0	7	1	25
09	32070 X	1360	-0-	-30710	-0-	280	1	966	2	Y	104	125	0			4
10	30442 X	16613	-0-	-13829	-0-	666	1	14706	2	Y	1109	1032	0	17	8	64

GRIZZLY WEST 77																
WELL #: A 3H RRCID -> 289062 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 10324 PERF.11074 - 15897																
05	3100 N	4621	-0-	1521	1521	958	1	2483	2	Y	1035	1024	0	2	8	25
06	3000 N	6501	-0-	3501	5022	1300	1	3944	2	Y	1111	1094	0	1	8	41
07	3100 N	5554	-0-	2454	7476	1296	1	3049	2	Y	1027	1032	0			36
08	13260 X	5784	-0-	-7476	-0-	1298	1	3337	2	Y	1038	1032	0	5	8	37
*09	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	1151	1	2826	2	Y	977	986	0	2	8	26
10	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	1085	1	1356	2	Y	902	908	0	3	8	17

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. ELKHEAD 4144		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD					
		WELL #: A 7H		RRCID -> 289806		COMPL. DATE 03/05/2020					TOTAL DEPTH 10419 PERF.10710 - 21133					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	43716 X	43716	-0-	-0-	-0-	243	1	39301	2	Y	3659	3592	0	8	8	99
						147	4	4025	9							
06	40541 X	40541	-0-	-0-	-0-	48	1	36722	2	Y	3378	3427	0	4	8	46
						55	4	3716	9							
07	39641 X	39641	-0-	-0-	-0-	47	1	36049	2	Y	3221	3218	0	3	8	46
						2	4	3543	9							
08	40765 X	39491	-0-	-1274	-0-	50	1	35789	2	Y	3313	3269	0	17	8	73
						8	4	3644	9							
*09	39450 X	38170	-0-	-1280	-0-	56	1	34510	2	Y	3109	3097	0	14	8	71
						184	4	3420	9							
10	40765 X	37763	-0-	-3002	-0-	78	1	34146	2	Y	3178	3168	0	17	8	64
						43	4	3496	9							
ELKHEAD 4144		WELL #: C 4H		RRCID -> 289903		COMPL. DATE 03/06/2020					TOTAL DEPTH 11090 PERF.11300 - 21732					
05	26846 X	26571	-0-	-275	-0-	148	1	23223	2	Y	2815	2759	0	8	8	76
						103	4	3097	9							
06	25980 X	25822	-0-	-158	-0-	35	1	22783	2	Y	2694	2729	0	4	8	37
						41	4	2963	9							
07	26846 X	24377	-0-	-2469	-0-	32	1	21668	2	Y	2433	2432	0	3	8	35
						1	4	2676	9							
08	23033 X	19772	-0-	-3261	-0-	30	1	17286	2	Y	2228	2198	0	16	8	49
						5	4	2451	9							
*09	22290 X	20842	-0-	-1448	-0-	34	1	18168	2	Y	2298	2278	0	16	8	53
						112	4	2528	9							
10	23033 X	20460	-0-	-2573	-0-	45	1	17876	2	Y	2283	2273	0	17	8	46
						28	4	2511	9							
ELKHEAD 4144		WELL #: B 6H		RRCID -> 289904		COMPL. DATE 03/06/2020					TOTAL DEPTH 10779 PERF.11012 - 21430					
05	24583 X	23703	-0-	-880	-0-	139	1	21460	2	Y	1823	1788	0	5	8	49
						99	4	2005	9							
06	24431 X	24431	-0-	-0-	-0-	35	1	22357	2	Y	1817	1839	0	2	8	25
						40	4	1999	9							
07	24583 X	23179	-0-	-1404	-0-	33	1	21300	2	Y	1677	1677	0	1	8	24
						1	4	1845	9							
08	21749 X	21749	-0-	-0-	-0-	34	1	19854	2	Y	1687	1665	0	9	8	37
						5	4	1856	9							
*09	20362 X	20362	-0-	-0-	-0-	38	1	18445	2	Y	1597	1591	0	6	8	37
						122	4	1757	9							
10	19866 X	19866	-0-	-0-	-0-	47	1	18033	2	Y	1598	1594	0	9	8	32
						28	4	1758	9							
ELKHEAD 4144		WELL #: B 8H		RRCID -> 289906		COMPL. DATE 03/06/2020					TOTAL DEPTH 10996 PERF.11322 - 21743					
05	32271 X	31351	-0-	-920	-0-	179	1	28282	2	Y	2521	2466	0	10	8	68
						117	4	2773	9							
06	31230 X	29279	-0-	-1951	-0-	39	1	26606	2	Y	2358	2389	0	5	8	32
						40	4	2594	9							
07	32271 X	28306	-0-	-3965	-0-	37	1	25683	2	Y	2350	2345	0	4	8	33
						1	4	2585	9							
08	27652 X	26558	-0-	-1094	-0-	38	1	24165	2	Y	2135	2101	0	20	8	47
						6	4	2349	9							
*09	26760 X	24652	-0-	-2108	-0-	42	1	22125	2	Y	2132	2113	0	17	8	49
						140	4	2345	9							
10	27652 X	22889	-0-	-4763	-0-	52	1	20640	2	Y	1970	1959	0	20	8	40
						30	4	2167	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. TINMAN 8180 6U		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: B 6H		RRCID -> 290144		COMPL. DATE 06/12/2020				TOTAL DEPTH 10617 PERF.10520 - 17916					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
05	14826 X	14826	-0-	-0-	-0-	812	1	12234	2	Y	1499	1488	0	7 8	73
						131	4	1649	9						
06	12720 X	10247	-0-	-2473	-0-	720	1	8302	2	Y	1106	1116	0	2 8	61
						8	4	1217	9						
07	13144 X	12632	-0-	-512	-0-	778	1	10381	2	Y	1334	1268	0	3 8	124
						6	4	1467	9						
08	13423 X	8077	-0-	-5346	-0-	476	1	6458	2	Y	963	993	0	7 8	87
						84	4	1059	9						
*09	12990 X	10255	-0-	-2735	-0-	457	1	8498	2	Y	1132	1126	0	12 8	81
						55	4	1245	9						
10	13423 X	8397	-0-	-5026	-0-	235	1	7043	2	Y	998	984	0	13 8	82
						21	4	1098	9						
TINMAN 8180 8U		WELL #: A 8H		RRCID -> 290172		COMPL. DATE 06/12/2020				TOTAL DEPTH 10297 PERF.10294 - 17452					
05	15469 X	15469	-0-	-0-	-0-	891	1	12883	2	Y	1427	1429	0	2 8	70
						125	4	1570	9						
06	12630 X	12385	-0-	-245	-0-	954	1	10094	2	Y	1209	1211	0	1 8	67
						7	4	1330	9						
07	13051 X	8269	-0-	-4782	-0-	755	1	6426	2	Y	985	960	0		92
						4	4	1084	9						
08	13671 X	7035	-0-	-6636	-0-	587	1	5204	2	Y	1004	1000	0	5 8	91
						140	4	1104	9						
*09	13230 X	9215	-0-	-4015	-0-	572	1	7282	2	Y	1185	1187	0	4 8	85
						57	4	1304	9						
10	13671 X	6689	-0-	-6982	-0-	273	1	5452	2	Y	861	871	0	4 8	71
						17	4	947	9						
BUCKSKIN STATE 1003 6U		WELL #: A 6H		RRCID -> 290754		COMPL. DATE 07/20/2022				TOTAL DEPTH 10099 PERF.10306 - 20370					
05	97898 X	62049	-0-	-35849	-0-	53345	2	56	4	Y	7862	7827	0	10 8	211
						8648	9								
06	94740 X	56303	-0-	-38437	-0-	38	1	48382	2	Y	7137	7120	0	5 8	223
						32	4	7851	9						
07	90737 X	19743	-0-	-70994	-0-	7	1	16900	2	Y	2575	2701	0		97
						3	4	2833	9						
08	22615 X	22615	-0-	-0-	-0-	28	1	19351	2	Y	2942	2908	0	13 8	118
						3236	9								
*09	44053 X	44053	-0-	-0-	-0-	18	1	37829	2	Y	5641	5539	0	16 8	204
						1	4	6205	9						
10	62111 X	62111	-0-	-0-	-0-	26	1	53593	2	Y	7717	7587	0	25 8	309
						3	4	8489	9						
BUCKSKIN STATE 1003 8U		WELL #: B 8H		RRCID -> 290755		COMPL. DATE 05/31/2022				TOTAL DEPTH 10298 PERF.10439 - 20494					
05	171151 X	134279	-0-	-36872	-0-	126015	2	102	4	Y	7420	7367	0	16 8	199
						8162	9								
06	165630 X	122053	-0-	-43577	-0-	65	1	115010	2	Y	6291	6286	0	7 8	197
						58	4	6920	9						
07	148955 X	123604	-0-	-25351	-0-	18	1	116576	2	Y	6359	6312	0	5 8	239
						15	4	6995	9						
08	127379 X	85841	-0-	-41538	-0-	62	1	81101	2	Y	4253	4296	0	26 8	170
						4678	9								
*09	123270 X	113846	-0-	-9424	-0-	37	1	107909	2	Y	5362	5301	0	38 8	193
						2	4	5898	9						
10	127379 X	124446	-0-	-2933	-0-	43	1	117405	2	Y	6357	6248	0	49 8	253
						5	4	6993	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
 GRIZZLY SOUTH 7673 WELL #: B 6H RRCID -> 291626 COMPL. DATE 04/26/2021 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11042 - 21425

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
05	24800 X	24800	-0-	-0-	-0-	2069 1 69 4	18907 2 3755 9	Y	3414	3394 0	7 8 84
06	22710 X	22352	-0-	-358	-0-	2020 1 55 4	16613 2 3664 9	Y	3331	3288 0	4 8 123
07	23467 X	22749	-0-	-718	-0-	2173 1 141 4	16640 2 3795 9	Y	3450	3450 0	3 8 120
08	25947 X	22391	-0-	-3556	-0-	2123 1 11 4	16664 2 3593 9	Y	3266	3255 0	15 8 116
*09	24311 X	24311	-0-	-0-	-0-	2223 1 129 4	18101 2 3858 9	Y	3507	3517 0	14 8 92
10	25604 X	25604	-0-	-0-	-0-	2592 1 3760 9	19252 2	Y	3418	3428 0	17 8 65

BUZZARD SOUTH 6972 WELL #: A 3H RRCID -> 291720 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10434 PERF.10888 - 21144

05	35085 X	35085	-0-	-0-	-0-	171 1 10 4	28984 2 5920 9	Y	5382	5346 0	6 8 295
06	35370 X	32933	-0-	-2437	-0-	76 1 5507 9	27350 2	Y	5006	5108 0	2 8 191
07	36549 X	27975	-0-	-8574	-0-	23326 2 4623 9	26 4	Y	4203	4238 0	1 8 155
08	31071 X	31071	-0-	-0-	-0-	25493 2	5578 9	Y	5071	4998 0	15 8 213
*09	22841 X	22841	-0-	-0-	-0-	68 1 4 4	18544 2 4225 9	Y	3841	3880 0	8 8 166
10	22593 X	22593	-0-	-0-	-0-	165 1 5 4	18369 2 4054 9	Y	3685	3667 0	10 8 174

BUZZARD SOUTH 6972 WELL #: A 4H RRCID -> 291767 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10636 PERF.11178 - 21433

05	33201 X	31779	-0-	-1422	-0-	155 1 10 4	26301 2 5313 9	Y	4830	4798 0	7 8 265
06	32130 X	30413	-0-	-1717	-0-	71 1 4965 9	25377 2	Y	4514	4603 0	4 8 172
07	33201 X	29050	-0-	-4151	-0-	24542 2 4479 9	29 4	Y	4072	4091 0	3 8 150
08	28276 X	28276	-0-	-0-	-0-	23505 2	4771 9	Y	4337	4290 0	15 8 182
*09	27037 X	27037	-0-	-0-	-0-	83 1 5 4	22438 2 4511 9	Y	4101	4094 0	12 8 177
10	27621 X	25975	-0-	-1646	-0-	192 1 13 4	21356 2 4414 9	Y	4013	3987 0	13 8 190

BUZZARD NORTH 6972 WELL #: B 2H RRCID -> 291817 COMPL. DATE 06/17/2021 TOTAL DEPTH 10945 PERF.11025 - 21013

05	54742 X	54742	-0-	-0-	-0-	284 1 11 4	48191 2 6256 9	Y	5687	5643 0	18 8 311
06	48867 X	48867	-0-	-0-	-0-	120 1 5514 9	43233 2	Y	5013	5125 0	8 8 191
07	63147 X	23576	-0-	-39571	-0-	21034 2 2529 9	13 4	Y	2299	2402 0	3 8 85
08	52545 X	44568	-0-	-7977	-0-	39655 2	4913 9	Y	4466	4312 0	53 8 186
*09	50850 X	45308	-0-	-5542	-0-	148 1 6 4	40087 2 5067 9	Y	4606	4557 0	37 8 198
10	52545 X	46786	-0-	-5759	-0-	374 1 17 4	41536 2 4859 9	Y	4417	4364 0	44 8 207

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. ARGENTINE STATE 7170 14U		//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 #: A 14H		RRCID -> 291880		COMPL. DATE 03/10/2022				TOTAL DEPTH 10399 PERF.10618 - 20940						
05		55614 X	37901	-0-	-17713	-0-	204 6745	1 9	30952	2	Y	6132	6199	0	8 8	166
06		48390 X	36513	-0-	-11877	-0-	311 6133	1 9	30069	2	Y	5575	5477	0	4 8	260
07		45043 X	36791	-0-	-8252	-0-	141 6069	1 9	30581	2	Y	5517	5508	0	3 8	266
08		34610 X	34610	-0-	-0-	-0-	51 5914	1 9	28645	2	Y	5376	5400	0	20 8	222
*09		30750 X	24496	-0-	-6254	-0-	38 1	1 4	20441	2	Y	3651	3706	0	14 8	153
10		31775 X	29192	-0-	-2583	-0-	77 207	1 4	24156	2	Y	4320	4408	0	17 8	48
		WELL #: B 4H		RRCID -> 291903		COMPL. DATE 05/17/2021				TOTAL DEPTH 10738 PERF.10964 - 17413						
05		21452 X	18037	-0-	-3415	-0-	15989 2047	2 9	1	4	Y	1861	1868	0	5 8	46
06		20760 X	16423	-0-	-4337	-0-	4 2	1 4	14452	2	Y	1786	1740	0	1 8	91
07		21452 X	17469	-0-	-3983	-0-	15430 2038	2 9	1965	1	Y	1853	1876	0		68
08		18786 X	15323	-0-	-3463	-0-	13347 1970	2 9	6	4	Y	1791	1785	0	8 8	66
*09		18180 X	14739	-0-	-3441	-0-	12958 1756	2 9	25	4	Y	1596	1594	0	8 8	60
10		21694 X	21694	-0-	-0-	-0-	19836	2	1858	9	Y	1689	1694	0	9 8	46
		WELL #: B 6H		RRCID -> 291904		COMPL. DATE 05/17/2021				TOTAL DEPTH 10917 PERF.11122 - 17519						
05		15779 X	12325	-0-	-3454	-0-	10811 1513	2 9	1	4	Y	1375	1384	0	5 8	34
06		15270 X	7893	-0-	-7377	-0-	2 2	1 4	6808	2	Y	983	965	0	2 8	50
07		16368 X	11851	-0-	-4517	-0-	10455 1395	2 9	1081	1	Y	1268	1270	0	2 8	46
08		16368 X	9459	-0-	-6909	-0-	8095 1359	2 9	5	4	Y	1235	1224	0	12 8	45
*09		16188 X	16188	-0-	-0-	-0-	14454 1707	2 9	27	4	Y	1552	1529	0	10 8	58
10		14889 X	14889	-0-	-0-	-0-	13286	2	1603	9	Y	1457	1458	0	17 8	40
		WELL #: A 7H		RRCID -> 291905		COMPL. DATE 05/17/2021				TOTAL DEPTH 10501 PERF.10559 - 16971						
05		14694 X	11175	-0-	-3519	-0-	9369 1805	2 9	1	4	Y	1641	1654	0	2 8	41
06		14220 X	10074	-0-	-4146	-0-	2 2	1 4	8373	2	Y	1543	1505	0		79
07		14694 X	11362	-0-	-3332	-0-	9373	2	1989	9	Y	1808	1821	0		66
08		12276 X	10245	-0-	-2031	-0-	8033 2207	2 9	5	4	Y	2006	1996	0	2 8	74
*09		11880 X	10994	-0-	-886	-0-	8838 2140	2 9	16	4	Y	1945	1943	0	3 8	73
10		11377 X	10369	-0-	-1008	-0-	8536	2	1833	9	Y	1666	1689	0	4 8	46

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. KENOSHA-KEYHOLE 4341 1U		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						

		WELL #: A 1H		RRCID -> 291934		COMPL. DATE 04/08/2022				TOTAL DEPTH 10375 PERF.11679 - 24597						
05		93155 X	65018	-0-	-28137	-0-	55613 2	1	4	Y	8549	8560	0	13	8	54
06		82140 X	59404	-0-	-22736	-0-	9404 9									77
07		65813 X	61143	-0-	-4670	-0-	50609 2	8795	9	Y	7995	7967	0	5	8	104
08		59979 X	59979	-0-	-0-	-0-	52330 2	8813	9	Y	8012	7981	0	4	8	79
*09		54859 X	54859	-0-	-0-	-0-	51473 2	1	4	Y	7732	7730	0	27	8	83
10		65221 X	65221	-0-	-0-	-0-	8505 9									157
							47404 2	7	4	Y	6771	6748	0	19	8	
							7448 9									
							56980 2	4	4	Y	7488	7389	0	25	8	
							8237 9									

GRIZZLY NORTH 7673		WELL #: A 5H		RRCID -> 291947		COMPL. DATE 05/17/2021				TOTAL DEPTH 10420 PERF.10406 - 16797						
05		26164 X	21479	-0-	-4685	-0-	17618 2	1	4	Y	3509	3520	0	3	8	87
06		24810 X	21399	-0-	-3411	-0-	3860 9									173
07		25637 X	21822	-0-	-3815	-0-	5 1	17670	2	Y	3383	3295	0	2	8	122
08		20864 X	20864	-0-	-0-	-0-	3 4	3721	9							136
*09		20664 X	20664	-0-	-0-	-0-	18163 2	1	4	Y	3325	3376	0			121
10		21183 X	21183	-0-	-0-	-0-	3658 9									90
							16835 2	7	4	Y	3656	3635	0	7	8	
							4022 9									
							17080 2	30	4	Y	3231	3240	0	6	8	
							3554 9									
							17607 2	3576	9	Y	3251	3277	0	5	8	

BUZZARD NORTH 6972		WELL #: S 3H		RRCID -> 292126		COMPL. DATE 06/17/2021				TOTAL DEPTH 10172 PERF.10251 - 19648						
05		27407 X	27407	-0-	-0-	-0-	132 1	22494	2	Y	4338	4304	0	8	8	238
06		25404 X	25404	-0-	-0-	-0-	9 4	4772	9							149
07		25389 X	24804	-0-	-585	-0-	59 1	21064	2	Y	3892	3977	0	4	8	139
08		27249 X	27249	-0-	-0-	-0-	4281 9									178
*09		24776 X	24776	-0-	-0-	-0-	20634 2	23	4	Y	3770	3777	0	3	8	169
10		23591 X	22251	-0-	-1340	-0-	4147 9									172
							22584 2	4665	9	Y	4241	4183	0	19	8	
							75 1	20388	2	Y	3916	3909	0	16	8	
							5 4	4308	9							
							163 1	18054	2	Y	3655	3634	0	18	8	
							13 4	4021	9							

ARGENTINE STATE 7170 18U		WELL #: A 18H		RRCID -> 292141		COMPL. DATE 03/10/2022				TOTAL DEPTH 10434 PERF.10795 - 21127						
05		60016 X	53030	-0-	-6986	-0-	258 1	44183	2	Y	7808	7905	0	8	8	211
06		54960 X	40636	-0-	-14324	-0-	8589 9									303
07		62434 X	39870	-0-	-22564	-0-	343 1	33152	2	Y	6492	6396	0	4	8	318
08		48856 X	41118	-0-	-7738	-0-	7141 9									270
*09		47280 X	32419	-0-	-14861	-0-	146 1	32466	2	Y	6598	6580	0	3	8	207
10		48856 X	45079	-0-	-3777	-0-	7258 9									66
							54 1	33882	2	Y	6529	6557	0	20	8	
							7182 9									
							43 1	26933	2	Y	4946	4993	0	16	8	
							2 4	5441	9							
							100 1	38210	2	Y	5914	6037	0	18	8	
							264 4	6505	9							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
OLD MONARCH STATE 12 WELL #: A 3HU RRCID -> 292833 COMPL. DATE 02/21/2022 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10503 - 20567

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
05	51212 X	41763	-0-	-9449	-0-	34703	2	7060	9	Y	6418	6433	0	10 8	171
06	47040 X	45980	-0-	-1060	-0-	37132	2	92	4	Y	7960	7937	0	5 8	189
						8756	9								
07	48608 X	44586	-0-	-4022	-0-	1	1	36185	2	Y	7569	7593	0	3 8	162
						74	4	8326	9						
08	39835 X	39283	-0-	-552	-0-	1	1	32125	2	Y	6496	6475	0	20 8	163
						11	4	7146	9						
*09	38550 X	30963	-0-	-7587	-0-	5	1	25646	2	Y	4807	4827	0	14 8	129
						24	4	5288	9						
10	39835 X	37668	-0-	-2167	-0-	30970	2	21	4	Y	6070	6019	0	21 8	159
						6677	9								

OLD MONARCH STATE 12 WELL #: B 7H RRCID -> 292895 COMPL. DATE 02/21/2022 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10780 - 15620

05	53847 X	33885	-0-	-19962	-0-	32024	2	1861	9	Y	1692	1705	0	8 8	45
06	52110 X	18976	-0-	-33134	-0-	17805	2	54	4	Y	1015	1033	0	3 8	24
						1117	9								
07	53258 X	22808	-0-	-30450	-0-	21403	2	31	4	Y	1249	1243	0	3 8	27
						1374	9								
08	47182 X	37139	-0-	-10043	-0-	35161	2	8	4	Y	1791	1752	0	22 8	44
						1970	9								
*09	45660 X	33254	-0-	-12406	-0-	4	1	31447	2	Y	1619	1606	0	14 8	43
						22	4	1781	9						
10	39239 X	39239	-0-	-0-	-0-	37222	2	18	4	Y	1817	1792	0	21 8	47
						1999	9								

OLD MONARCH STATE 12 WELL #: A 2HU RRCID -> 292896 COMPL. DATE 02/21/2022 TOTAL DEPTH 10074 PERF.10467 - 20531

05	71796 X	38712	-0-	-33084	-0-	33774	2	4938	9	Y	4489	4591	0	16 8	119
06	66540 X	38031	-0-	-28509	-0-	32428	2	75	4	Y	5025	5013	0	12 8	119
						5528	9								
07	75919 X	40181	-0-	-35738	-0-	1	1	33910	2	Y	5641	5632	0	8 8	120
						65	4	6205	9						
08	71176 X	34198	-0-	-36978	-0-	1	1	29104	2	Y	4620	4583	0	42 8	115
						11	4	5082	9						
*09	68880 X	36574	-0-	-32306	-0-	5	1	31214	2	Y	4852	4806	0	31 8	130
						18	4	5337	9						
10	45794 X	45794	-0-	-0-	-0-	39432	2	19	4	Y	5766	5704	0	41 8	151
						6343	9								

REDHORN 4303 UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 293023 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10848 - 20915

05	14B2 EXT	68352	-0-	68352	442035	54255	2	10	4	Y	12806	12957	0	29 8	135
						14087	9								
06	14B2 EXT	118978	-0-	118978	561013	99118	2	884	4	Y	17251	16973	0	103 8	310
						18976	9								
07	14B2 EXT	104822	-0-	104822	665835	88509	2	344	4	Y	14517	14579	0	96 8	152
						15969	9								
08	0 W	103644	-0-	103644	769479	87829	2	929	4	Y	13533	13396	0	92 8	197
						14886	9								
*09	847350 X	77871	-0-	-769479	-0-	66238	2	643	4	Y	9991	9884	0	63 8	241
						10990	9								
*10	223324 X	72340	-0-	-150984	-0-	1	1	61194	2	Y	9860	9858	0	61 8	182
						299	4	10846	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
OLD MONARCH STATE 12 WELL #: A 21HU RRCID -> 293027 COMPL. DATE 02/21/2022 TOTAL DEPTH 10132 PERF.10227 - 19977

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
05	48733 X	48733	-0-	-0-	-0-	38632	2	10101	9	Y	9183	9174	0	15 8	245
06	51666 X	51666	-0-	-0-	-0-	41037	2	96	4	Y	9575	9585	0	7 8	228
						10533	9								
07	48143 X	45581	-0-	-2562	-0-	1	1	36048	2	Y	8599	8638	0	5 8	184
						73	4	9459	9						
08	49445 X	42850	-0-	-6595	-0-	1	1	33636	2	Y	8364	8305	0	34 8	209
						13	4	9200	9						
*09	51660 X	37330	-0-	-14330	-0-	5	1	29856	2	Y	6765	6769	0	23 8	182
						27	4	7442	9						
10	53382 X	43216	-0-	-10166	-0-	34354	2	21	4	Y	8037	7973	0	36 8	210
						8841	9								

OLD MONARCH STATE 12 WELL #: A 6H RRCID -> 293053 COMPL. DATE 02/21/2022 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9375 - 15080

05	34193 X	31122	-0-	-3071	-0-	27089	2	4033	9	Y	3666	3665	0	2 8	98
06	31800 X	26184	-0-	-5616	-0-	22627	2	52	4	Y	3186	3207	0	1 8	76
						3505	9								
07	31062 X	26586	-0-	-4476	-0-	23099	2	43	4	Y	3131	3140	0		67
						3444	9								
08	27311 X	26022	-0-	-1289	-0-	22701	2	6	4	Y	3014	2999	0	7 8	75
						3315	9								
*09	26430 X	20873	-0-	-5557	-0-	3	1	18096	2	Y	2514	2516	0	5 8	68
						9	4	2765	9						
10	27311 X	25558	-0-	-1753	-0-	22318	2	13	4	Y	2934	2917	0	8 8	77
						3227	9								

OLD MONARCH STATE 12 WELL #: B 4HU RRCID -> 293055 COMPL. DATE 02/16/2022 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10556 - 14800

05	47399 X	40533	-0-	-6866	-0-	38249	2	2284	9	Y	2076	2070	0	8 8	55
06	45870 X	36921	-0-	-8949	-0-	34788	2	68	4	Y	1877	1883	0	4 8	45
						2065	9								
07	47399 X	35131	-0-	-12268	-0-	33102	2	53	4	Y	1796	1800	0	3 8	38
						1976	9								
08	36611 X	34575	-0-	-2036	-0-	32613	2	8	4	Y	1776	1755	0	15 8	44
						1954	9								
*09	35430 X	29235	-0-	-6195	-0-	3	1	27698	2	Y	1378	1374	0	11 8	37
						18	4	1516	9						
10	36611 X	33503	-0-	-3108	-0-	31706	2	13	4	Y	1622	1601	0	16 8	42
						1784	9								

REDHORN 4303 UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 293297 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 10526 PERF.10965 - 21031

05	SHUT IN	130953	-0-	130953	515132	115527	2	1	4	Y	14023	14068	0	33 8	148
						15425	9								
06	SHUT IN	16032	-0-	16032	531164	13012	2	262	4	Y	2507	2493	0	119 8	43
						2758	9								
07	SHUT-IN	110172	-0-	110172	641336	93753	2	466	4	Y	14503	14217	0	178 8	151
						15953	9								
08	0 W	69612	-0-	69612	710948	59018	2	487	4	Y	9188	9085	0	121 8	133
						10107	9								
*09	790207 X	79259	-0-	-710948	-0-	66812	2	228	4	Y	11108	10878	0	96 8	267
						12219	9								
10	237615 X	64684	-0-	-172931	-0-	1	1	55590	2	Y	8146	8174	0	90 8	149
						132	4	8961	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. REDHORN 4303 UNIT		//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	
REDHORN 4303 UNIT		WELL #: A 3H		RRCID -> 293314		COMPL. DATE 05/25/2022				TOTAL DEPTH 10172 PERF. N/A							
05		SHUT IN	97930	-0-	97930	501995	84597 13321 9	2	12	4	Y	12110	12217	0	22	8	128
06		SHUT IN	106235	-0-	106235	608230	91257 14410 9	2	568	4	Y	13100	12887	0	106	8	235
07		SHUT-IN	125549	-0-	125549	733779	108330 16839 9	2	380	4	Y	15308	15268	0	115	8	160
08		0 W	92353	-0-	92353	826132	78679 12419 9	2	1255	4	Y	11290	11189	0	97	8	164
09		0 W	71096	-0-	71096	897228	61464 9270 9	2	362	4	Y	8427	8319	0	69	8	203
10		0 W	65247	-0-	65247	962475	1 71 4	1	56215	2	Y	8145	8134	0	64	8	150
REDHORN 4303 UNIT		WELL #: B 4H		RRCID -> 293351		COMPL. DATE 05/08/2022				TOTAL DEPTH 10390 PERF. N/A							
05		SHUT IN	186744	-0-	186744	483979	158853 27873 9	2	18	4	Y	25339	25242	0	39	8	268
06		SHUT-IN	143874	-0-	143874	627853	122106 20610 9	2	1158	4	Y	18736	18559	0	108	8	337
07		SHUT-IN	120190	-0-	120190	748043	102176 17647 9	2	367	4	Y	16043	16112	0	100	8	168
08		0 W	113799	-0-	113799	861842	97105 15290 9	2	1404	4	Y	13900	13769	0	97	8	202
09		0 W	89204	-0-	89204	951046	77176 11474 9	2	554	4	Y	10431	10315	0	66	8	252
10		0 W	103295	-0-	103295	1054341	2 309 4	1	90155	2	Y	11663	11635	0	65	8	215
REDHORN 4303 UNIT		WELL #: B 2H		RRCID -> 293374		COMPL. DATE 06/11/2022				TOTAL DEPTH 10485 PERF. N/A							
05		SHUT IN	140428	-0-	140428	490568	120893 19527 9	2	8	4	Y	17752	17808	0	32	8	188
06		SHUT-IN	51399	-0-	51399	541967	43937 7099 9	2	363	4	Y	6454	6423	0	104	8	115
07		SHUT-IN	89518	-0-	89518	631485	77493 11745 9	2	280	4	Y	10677	10547	0	134	8	111
08		0 W	89943	-0-	89943	721428	76582 12443 9	2	918	4	Y	11312	11150	0	109	8	164
*09		0 W	81205	-0-	81205	802633	69679 10937 9	2	589	4	Y	9943	9792	0	75	8	240
10		0 W	86139	-0-	86139	888772	2 272 4	1	74391	2	Y	10431	10405	0	74	8	192
LOST KEYS 4345 6U		WELL #: A 6H		RRCID -> 293421		COMPL. DATE 03/07/2022				TOTAL DEPTH 10069 PERF. N/A							
05		14B2 EXT	205609	-0-	205609	368773	180447 25161 9	2	1	4	Y	22874	22889	0	37	8	144
06		14B2 EXT	127464	-0-	127464	496237	111194	2	16270	9	Y	14791	14781	0	12	8	142
07		14B2 EXT	110579	-0-	110579	606816	96088	2	14491	9	Y	13174	13136	0	9	8	171
08		14B2 EXT	92989	-0-	92989	699805	80752 12235 9	2	2	4	Y	11123	11138	0	42	8	114
*09		765684 X	65879	-0-	-699805	-0-	56948 8918 9	2	13	4	Y	8107	8098	0	24	8	99
10		73591 X	73591	-0-	-0-	-0-	63571 10016 9	2	4	4	Y	9105	8983	0	30	8	191

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. REDHORN 4303 UNIT		//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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: A 5H		RRCID -> 293422	COMPL. DATE 04/17/2022	TOTAL DEPTH 10235	PERF. N/A										
05		SHUT IN	152622	-0-	152622	417480	128910 23697	2	15	4	Y	21543	21443	0	36	8	228
06		SHUT-IN	96572	-0-	96572	514052	80327 15575	2	670	4	Y	14159	14029	0	104	8	254
07		SHUT-IN	88573	-0-	88573	602625	74023 14211	2	339	4	Y	12919	12940	0	98	8	135
08	668145	X	65520	-0-	-602625	-0-	54292 10525	2	703	4	Y	9568	9477	0	87	8	139
09	147690	X	64555	-0-	-83135	-0-	54509 9863	2	183	4	Y	8966	8820	0	69	8	216
10	152613	X	62851	-0-	-89762	-0-	1 196	1 4	52460 10194	2 9	Y	9267	9244	0	68	8	171
		LOST KEYS 4345 4U		WELL #: A 4H	RRCID -> 293442	COMPL. DATE 07/27/2022	TOTAL DEPTH 10079	PERF. N/A									
05		SHUT IN	245521	-0-	245521	379897	213865 31655	2	1	4	Y	28777	28718	0	45	8	181
06		SHUT IN	174302	-0-	174302	554199	153726	2	20576	9	Y	18705	18692	0	15	8	179
07		SHUT IN	135614	-0-	135614	689813	121031	2	14583	9	Y	13257	13254	0	10	8	172
08		SHUT-IN	124753	-0-	124753	814566	112038 12713	2	2	4	Y	11557	11564	0	47	8	118
*09		SHUT IN	87510	-0-	87510	902076	78249 9242	2	19	4	Y	8402	8393	0	24	8	103
10		SHUT IN	95630	-0-	95630	997706	85519 10106	2	5	4	Y	9187	9065	0	32	8	193
		LOST KEYS 4345 5U		WELL #: B 5H	RRCID -> 293490	COMPL. DATE 08/22/2022	TOTAL DEPTH 10586	PERF. N/A									
05		SHUT IN	234048	-0-	234048	336341	209377 24670	2	1	4	Y	22427	22315	0	84	8	141
06		SHUT IN	182727	-0-	182727	519068	168572	2	14155	9	Y	12868	12860	0	26	8	123
07		SHUT IN	152180	-0-	152180	671248	141228	2	10952	9	Y	9956	9937	0	13	8	129
08		SHUT IN	112415	-0-	112415	783663	104711 7702	2	2	4	Y	7002	6993	0	67	8	71
*09		SHUT IN	103887	-0-	103887	887550	96551 7324	2	12	4	Y	6658	6601	0	47	8	81
10		SHUT IN	98757	-0-	98757	986307	91764 6988	2	5	4	Y	6353	6248	0	53	8	133
		KODIAK 7677 2U		WELL #: B 2H	RRCID -> 293670	COMPL. DATE 04/22/2022	TOTAL DEPTH 10510	PERF. 11061 - 20069									
05	39114	X	39114	-0-	-0-	-0-	35606	2	3508	9	Y	3189	3163	0	5	8	79
06	39259	X	39259	-0-	-0-	-0-	10 3421	1 9	35828	2	Y	3110	3028	0	2	8	159
07	27041	X	27041	-0-	-0-	-0-	24655 2385	2 9	1	4	Y	2168	2247	0	1	8	79
08	41124	X	41124	-0-	-0-	-0-	37077 4035	2 9	12	4	Y	3668	3598	0	13	8	136
*09	18567	X	18567	-0-	-0-	-0-	16935 1626	2 9	6	4	Y	1478	1553	0	6	8	55
10	39482	X	39482	-0-	-0-	-0-	36413	2	3069	9	Y	2790	2759	0	9	8	77

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. KODIAK 7677 4U		//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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: A 4H		RRCID -> 293807		COMPL. DATE 04/22/2022				TOTAL DEPTH 10252 PERF.10746 - 19674							
05		37448 X	30634	-0-	-6814	-0-	26346	2	1	4	Y	3897	3896	0	12	8	96
							4287	9									
06		36240 X	23512	-0-	-12728	-0-	6	1	19653	2	Y	3501	3413	0	5	8	179
							2	4	3851	9							
07		37448 X	29193	-0-	-8255	-0-	25278	2	1	4	Y	3558	3602	0	5	8	130
							3914	9									
08		31540 X	31540	-0-	-0-	-0-	27723	2	10	4	Y	3461	3430	0	34	8	127
							3807	9									
*09		24240 X	17981	-0-	-6259	-0-	15278	2	31	4	Y	2429	2445	0	20	8	91
							2672	9									
10		25048 X	13381	-0-	-11667	-0-	10421	2	2960	9	Y	2691	2671	0	38	8	73
		KODIAK 7677 1U		WELL #: B 1H		RRCID -> 293813		COMPL. DATE 04/22/2022				TOTAL DEPTH 10655 PERF.11158 - 20176					
05		49600 X	6555	-0-	-43045	-0-	3560	2	1	4	Y	2722	2758	0	11	8	67
							2994	9									
06		41790 X	2904	-0-	-38886	-0-	1164	2	1	4	Y	1581	1561	0	7	8	80
							1739	9									
07		41912 X	6744	-0-	-35168	-0-	3811	2	1	4	Y	2665	2644	0	4	8	97
							2932	9									
08		8804 X	2945	-0-	-5859	-0-	949	2	5	4	Y	1810	1805	0	36	8	66
							1991	9									
*09		8520 X	5161	-0-	-3359	-0-	2664	2	23	4	Y	2249	2217	0	14	8	84
							2474	9									
10		6758 X	5777	-0-	-981	-0-	3002	2	2775	9	Y	2523	2504	0	34	8	69
		LOST KEYS 4345 1U		WELL #: B 1H		RRCID -> 293818		COMPL. DATE 10/27/2022				TOTAL DEPTH 10682 PERF. N/A					
05		SHUT IN	234890	-0-	234890	379068	185	1	199370	2	Y	31604	30874	0	107	8	856
							571	4	34764	9							
06		SHUT-IN	185947	-0-	185947	565015	152	1	162307	2	Y	21231	21760	0	36	8	291
							134	4	23354	9							
07		SHUT-IN	130482	-0-	130482	695497	115	1	119895	2	Y	9515	9649	0	22	8	135
							5	4	10467	9							
08		SHUT-IN	83592	-0-	83592	779089	101	1	79946	2	Y	3210	3166	0	111	8	68
							14	4	3531	9							
*09		SHUT IN	67796	-0-	67796	846885	95	1	61325	2	Y	5424	5308	0	61	8	123
							410	4	5966	9							
10		SHUT IN	109734	-0-	109734	956619	107	1	99355	2	Y	9235	9060	0	113	8	185
							113	4	10159	9							
		LOST KEYS 4345 2U		WELL #: A 2H		RRCID -> 293952		COMPL. DATE 04/06/2023				TOTAL DEPTH 10098 PERF.10621 - 25523					
05		SHUT IN	139583	-0-	139583	273746	104	1	112241	2	Y	24488	24099	0	26	8	665
							301	4	26937	9							
06		SHUT-IN	115903	-0-	115903	389649	89	1	95433	2	Y	18458	18858	0	12	8	253
							77	4	20304	9							
07		SHUT-IN	105192	-0-	105192	494841	105	1	87312	2	Y	16155	16173	0	6	8	229
							4	4	17771	9							
08		SHUT-IN	92787	-0-	92787	587628	113	1	77575	2	Y	13710	13598	0	39	8	302
							18	4	15081	9							
*09		636205 X	48577	-0-	-587628	-0-	67	1	39838	2	Y	7581	7693	0	16	8	174
							333	4	8339	9							
10		145328 X	61998	-0-	-83330	-0-	66	1	50669	2	Y	10178	10117	0	29	8	206
							67	4	11196	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
 LOST KEYS 4345 3U WELL #: A 3H RRCID -> 293971 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 10202 PERF.10910 - 25955

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
05	SHUT IN	85111	-0-	85111	230070	63 1	68220 2	Y	15191	15053 0	21 8	412
						118 4	16710 9					
06	SHUT-IN	79407	-0-	79407	309477	63 1	64141 2	Y	13764	13979 0	8 8	189
						63 4	15140 9					
07	SHUT-IN	81942	-0-	81942	391419	90 1	68225 2	Y	12385	12392 0	6 8	176
						3 4	13624 9					
08	SHUT-IN	70181	-0-	70181	461600	95 1	58458 2	Y	10558	10469 0	33 8	232
						14 4	11614 9					
*09	500652 X	39052	-0-	-461600	-0-	62 1	31731 2	Y	6376	6446 0	16 8	146
						245 4	7014 9					
10	145328 X	54190	-0-	-91138	-0-	63 1	45332 2	Y	7940	7900 0	25 8	161
						61 4	8734 9					

SUGARLOAF 7475 10U WELL #: C 10H RRCID -> 294104 COMPL. DATE 01/26/2023 TOTAL DEPTH 10812 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SHUT IN	100562	-0-	100562	100562	147 1	77629 2	N	20260	19864 0	170 8	226
						500 4	22286 9					

SUGARLOAF 7475 4U WELL #: A 4H RRCID -> 294668 COMPL. DATE 03/09/2023 TOTAL DEPTH 10301 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SHUT-IN	87321	-0-	87321	87321	114 1	60870 2	N	23604	23251 0	88 8	265
						373 4	25964 9					

SUGARLOAF 7475 6U WELL #: A 6H RRCID -> 294934 COMPL. DATE 03/28/2023 TOTAL DEPTH 10173 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SHUT-IN	118407	-0-	118407	118407	164 1	86975 2	N	27928	27533 0	81 8	314
						547 4	30721 9					

SUGARLOAF 7475 7U WELL #: A 7H RRCID -> 295149 COMPL. DATE 04/14/2023 TOTAL DEPTH 10397 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	98229	-0-	98229	98229	129 1	68529 2	N	26496	26104 0	95 8	297
						425 4	29146 9					

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
PDC PERMIAN, INC.			//CONT.// 646832									
SUGARLOAF 7475 9U			WELL #: B 9H		RRCID -> 295216	COMPL. DATE 05/01/2023	TOTAL DEPTH 10621	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	AMT	CODE	BALANCE	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	SHUT IN	102057	-0-	102057	102057	144 1	76034 2	N	23068	22628 0	182 8	258
						504 4	25375 9					
SUGARLOAF 7475 5U			WELL #: B 5H		RRCID -> 295440	COMPL. DATE 05/14/2023	TOTAL DEPTH 10558	PERF. N/A				
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	SHUT IN	90206	-0-	90206	90206	122 1	65270 2	N	22184	21766 0	170 8	248
						412 4	24402 9					
SUNNYSIDE STATE 2 9U			WELL #: C 9HU		RRCID -> 295530	COMPL. DATE 06/25/2023	TOTAL DEPTH 10421	PERF. N/A				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
SUGARLOAF 7475 8U			WELL #: A 8H		RRCID -> 295608	COMPL. DATE 06/13/2023	TOTAL DEPTH 10621	PERF. N/A				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	SHUT IN	126621	-0-	126621	126621	173 1	91924 2	N	30861	30437 0	77 8	347
						577 4	33947 9					
SUNNYSIDE STATE 2			WELL #: B 4HU		RRCID -> 295621	COMPL. DATE 06/02/2023	TOTAL DEPTH 9842	PERF. N/A				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
SUNNYSIDE STATE 2 10U			WELL #: A 10HU		RRCID -> 295792	COMPL. DATE 08/03/2023	TOTAL DEPTH 9683	PERF. N/A				
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
SUNNYSIDE STATE 2			WELL #: C 8HU		RRCID -> 295925	COMPL. DATE 09/02/2023	TOTAL DEPTH 10248	PERF. N/A				
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) PETROPLEX ENERGY INC. QUINN 6		//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #:	1H	RRCID ->	283361	COMPL. DATE	09/15/2015	TOTAL	DEPTH	10378	PERF.	10972 -	14455		
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
05		6764 X	6764	-0-	-0-	-0-	6490	3	274	9	N	249	187	1	294
06		6540 X	5523	-0-	-1017	-0-	5284	3	239	9	N	217	188	1	323
07		6758 X	6585	-0-	-173	-0-	6317	3	268	9	N	244	189	1	378
08		6758 X	6332	-0-	-426	-0-	6079	3	253	9	N	230	373	1	235
09		6540 X	5700	-0-	-840	-0-	5512	3	188	9	N	171	188	1	218
10		6758 X	3980	-0-	-2778	-0-	3753	3	227	9	N	206	189	1	235

RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC DURHAM SMITH FUENTE		WELL #:	703352	201HL	RRCID ->	279607	COMPL. DATE	07/01/2016	TOTAL	DEPTH	10870	PERF.	11228 -	15628	
05		3131 X	2021	-0-	-1110	-0-	1783	2	51	4	Y	170	165	0	24
06		1740 X	1341	-0-	-399	-0-	944	2	235	4	Y	147	137	0	34
07		1147 X	913	-0-	-234	-0-	639	2	107	4	Y	152	160	0	26
08		2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	2342	2	176	4	Y	126	135	0	17
09		1950 X	1478	-0-	-472	-0-	1230	2	113	4	Y	123	108	0	32
10		2015 X	686	-0-	-1329	-0-	535	2	8	4	Y	130	118	0	44

DURHAM SMITH FUENTE		WELL #:	204HU	RRCID ->	281895	COMPL. DATE	11/27/2016	TOTAL	DEPTH	10673	PERF.	11145 -	15545		
05		11904 X	9797	-0-	-2107	-0-	7425	2	214	4	Y	1962	1899	0	289
06		11370 X	9248	-0-	-2122	-0-	6259	2	1560	4	Y	1299	1210	0	378
07		7538 X	7538	-0-	-0-	-0-	4850	2	810	4	Y	1707	1795	0	290
08		9796 X	4751	-0-	-5045	-0-	2847	2	214	4	Y	1536	1655	0	171
09		9480 X	712	-0-	-8768	-0-	324	2	30	4	Y	325	285	0	211
10		9796 X	4450	-0-	-5346	-0-	2667	2	39	4	Y	1585	1433	0	363

BRIGHAM FUENTE		WELL #:	4402HL	RRCID ->	282219	COMPL. DATE	06/23/2017	TOTAL	DEPTH	10849	PERF.	11000 -	18200		
05		22661 X	16898	-0-	-5763	-0-	14026	3	2872	9	Y	2611	2664	1	249
06		21930 X	12992	-0-	-8938	-0-	10229	3	2763	9	Y	2512	2458	1	303
07		21390 X	20250	-0-	-1140	-0-	17383	3	2867	9	Y	2606	2584	1	325
08		20677 X	6105	-0-	-14572	-0-	5237	3	868	9	Y	789	981	1	133
09		16350 X	10065	-0-	-6285	-0-	9029	3	1036	9	Y	942	953	1	122
10		26385 X	26385	-0-	-0-	-0-	23909	3	2476	9	Y	2251	2240	1	133

DURHAM SMITH FUENTE		WELL #:	209HL	RRCID ->	282283	COMPL. DATE	09/18/2017	TOTAL	DEPTH	10843	PERF.	11009 -	15672		
05		3007 X	2711	-0-	-296	-0-	2366	2	68	4	Y	252	244	0	21
06		3270 X	1812	-0-	-1458	-0-	1302	2	325	4	Y	168	156	0	33
07		3379 X	1326	-0-	-2053	-0-	949	2	159	4	Y	198	209	0	22
08		3379 X	827	-0-	-2552	-0-	577	2	43	4	Y	188	202	0	8
09		2610 X	408	-0-	-2202	-0-	235	2	22	4	Y	137	120	0	25
10		2697 X	598	-0-	-2099	-0-	439	2	6	4	Y	139	126	0	38

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD				
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.//		703352											
DURHAM SMITH FUENTE		WELL #:		212HU		RRCID -> 282284		COMPL. DATE 07/15/2017			TOTAL DEPTH 10612 PERF.10740 - 15440				
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	
05		6254 X	6254	-0-	-0-	-0-	1511 4610	2 2	133	4	Y	1374	1330	0	113
06		6274 X	6274	-0-	-0-	-0-	1511 4150	9 2	1034	4	Y	991	923	0	181
07		4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	1090 2985	9 2	499	4	Y	1115	1172	0	124
08		6262 X	3182	-0-	-3080	-0-	1227 1859	9 2	140	4	Y	1075	1159	0	40
09		6270 X	5331	-0-	-939	-0-	1183 3631	9 2	334	4	Y	1242	1091	0	191
10		9414 X	9414	-0-	-0-	-0-	1366 7783	9 2	113	4	Y	1380	1247	0	324
							1518	9							
DURHAM SMITH FUENTE		WELL #:		214HU		RRCID -> 282285		COMPL. DATE 07/15/2017			TOTAL DEPTH 10606 PERF.10810 - 15426				
05		10243 X	10243	-0-	-0-	-0-	8218	2	237	4	Y	1625	1573	0	136
06		6996 X	6996	-0-	-0-	-0-	1788 4639	9 2	1156	4	Y	1092	1017	0	211
07		13346 X	13346	-0-	-0-	-0-	1201 9996	9 2	1670	4	Y	1527	1606	0	132
08		13067 X	13067	-0-	-0-	-0-	1680 10464	9 2	786	4	Y	1652	1780	0	4
09		9900 X	4526	-0-	-5374	-0-	1817 3073	9 2	283	4	Y	1064	935	0	133
10		13361 X	8300	-0-	-5061	-0-	1170 6706	9 2	97	4	Y	1361	1230	0	264
							1497	9							
BRIGHAM FUENTE		WELL #:		4401HU		RRCID -> 282389		COMPL. DATE 06/08/2017			TOTAL DEPTH 10999 PERF.11200 - 18255				
05		30876 X	19015	-0-	-11861	-0-	17252	3	1763	9	Y	1603	1712	1	153
06		34680 X	18869	-0-	-15811	-0-	16900	3	1969	9	Y	1790	1727	1	216
07		35836 X	8285	-0-	-27551	-0-	7531	3	754	9	Y	685	816	1	85
08		37045 X	-0-	-0-	-37045	-0-					Y	3	88	1	-0-
09		25860 X	17204	-0-	-8656	-0-	14951	3	2253	9	Y	2048	1783	1	265
10		22600 X	22600	-0-	-0-	-0-	19436	3	3164	9	Y	2876	2971	1	170
DURHAM SMITH FUENTE		WELL #:		207HL		RRCID -> 282450		COMPL. DATE 09/18/2017			TOTAL DEPTH 11092 PERF.11099 - 15639				
05		4805 X	3361	-0-	-1444	-0-	2966	2	85	4	Y	282	273	0	82
06		4650 X	4133	-0-	-517	-0-	310 3052	9 2	761	4	Y	291	271	0	102
07		4216 X	438	-0-	-3778	-0-	320 262	9 2	44	4	Y	120	126	0	96
08		4216 X	788	-0-	-3428	-0-	132 635	9 2	48	4	Y	95	103	0	88
09		4140 X	1921	-0-	-2219	-0-	105 1755	9 2	162	4	Y	4	3	0	89
10		4278 X	232	-0-	-4046	-0-	4 225	9 2	3	4	Y	4	4	0	89
							4	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352											
LONG YUENGLING		WELL #: L 03H		RRCID -> 283149		COMPL. DATE 12/09/2017				TOTAL DEPTH 10401 PERF.10820 - 18434			
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	
05	26877 X	20917	-0-	-5960	-0-	19291	3	1626	9	Y	1478	71	
06	27198 X	27198	-0-	-0-	-0-	25011	3	2187	9	Y	1988	76	
07	26364 X	26364	-0-	-0-	-0-	24165	3	2199	9	Y	1999	75	
08	33190 X	33190	-0-	-0-	-0-	30537	3	326	4	Y	2115	116	
						2327	9						
09	27210 X	26200	-0-	-1010	-0-	23486	3	507	4	Y	2006	124	
						2207	9						
10	28117 X	25169	-0-	-2948	-0-	22985	3	132	4	Y	1865	83	
						2052	9						

ACE		WELL #: L 06H		RRCID -> 283213		COMPL. DATE 10/24/2017				TOTAL DEPTH 9881 PERF.10321 - 18020			
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	
05	31837 X	26474	-0-	-5363	-0-	23461	3	3013	9	N	2739	241	
06	30810 X	29669	-0-	-1141	-0-	26176	3	3493	9	N	3175	135	
07	28024 X	27698	-0-	-326	-0-	24506	3	3192	9	N	2902	141	
08	27993 X	27107	-0-	-886	-0-	24140	3	2967	9	N	2697	139	
09	29670 X	27294	-0-	-2376	-0-	24378	3	5	4	N	2646	384	
						2911	9						
10	30659 X	25234	-0-	-5425	-0-	22469	3	2765	9	N	2514	203	

UINTA		WELL #: C101H		RRCID -> 283238		COMPL. DATE 02/14/2018				TOTAL DEPTH 11152 PERF.11234 - 19053			
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	
05	30665 X	30665	-0-	-0-	-0-	29548	3	44	4	Y	975	36	
						1073	9						
06	39840 X	39840	-0-	-0-	-0-	39355	3	75	4	Y	373	22	
						410	9						
07	35415 X	35415	-0-	-0-	-0-	34808	3	183	4	Y	385	28	
						424	9						
08	30659 X	28945	-0-	-1714	-0-	27996	3	272	4	Y	615	24	
						677	9						
09	39840 X	25293	-0-	-14547	-0-	24608	3	52	4	Y	575	32	
						633	9						
10	41168 X	33042	-0-	-8126	-0-	32081	3	150	4	Y	737	46	
						811	9						

RANGER		WELL #: L 07H		RRCID -> 283585		COMPL. DATE 09/26/2017				TOTAL DEPTH 10948 PERF.11363 - 20920			
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	
05	10819 X	9921	-0-	-898	-0-	8521	3	13	4	Y	1261	12	
						1387	9						
06	11250 X	3513	-0-	-7737	-0-	2383	3	1	4	Y	1026	36	
						1129	9						
07	11625 X	4423	-0-	-7202	-0-	3259	3	1	4	Y	1057	14	
						1163	9						
08	11625 X	5007	-0-	-6618	-0-	3860	3	2	4	Y	1041	17	
						1145	9						
09	11010 X	3413	-0-	-7597	-0-	2480	3	933	9	Y	848	29	
10	9920 X	4407	-0-	-5513	-0-	3168	3	1239	9	Y	1126	24	

NORTH ELEPHANT 2 UNIT		WELL #: U 06H		RRCID -> 283600		COMPL. DATE 05/28/2017				TOTAL DEPTH 10882 PERF.11259 - 20829			
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	
05	25030 X	25030	-0-	-0-	-0-	20631	3	30	4	Y	3972	157	
						4369	9						
06	24300 X	21487	-0-	-2813	-0-	17745	3	31	4	Y	3374	152	
						3711	9						
07	25110 X	22818	-0-	-2292	-0-	19112	3	18	4	Y	3353	122	
						3688	9						
08	25141 X	16234	-0-	-8907	-0-	13128	3	30	4	Y	2796	269	
						3076	9						
09	24210 X	16111	-0-	-8099	-0-	13287	3	44	4	Y	2527	240	
						2780	9						
10	25439 X	25439	-0-	-0-	-0-	22422	3	3017	9	Y	2743	189	

PHANTOM (WOLFCAMP)		RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
LONG YUENGLING		WELL #: U 04H		RRCID -> 283646		COMPL. DATE 11/27/2017			TOTAL DEPTH 10252			PERF.10556 - 18280		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE
05		17980 X	14326	-0-	-3654	-0-	12224	3	2102	9	Y	1911	1923 0	92
06		17400 X	13593	-0-	-3807	-0-	11716	3	1877	9	Y	1706	1731 0	65
07		16678 X	12719	-0-	-3959	-0-	10883	3	1836	9	Y	1669	1671 0	63
08		16678 X	1285	-0-	-15393	-0-	25	4	1260	9	Y	1145	1145 0	63
09		13860 X	7790	-0-	-6070	-0-	6013	3	345	4	Y	1302	1284 0	80
							1432	9						
10		14322 X	9837	-0-	-4485	-0-	7905	3	105	4	Y	1661	1665 0	74
							1827	9						

BRECKENRIDGE		WELL #: L 06H		RRCID -> 283650		COMPL. DATE 07/15/2017			TOTAL DEPTH 9924			PERF.10350 - 18070		
05		27807 X	27662	-0-	-145	-0-	25332	3	1	4	N	2117	2005 0	202
							2329	9						
06		26910 X	26904	-0-	-6	-0-	24816	3	3	4	N	1895	1951 0	142
							2085	9						
07		27559 X	27265	-0-	-294	-0-	25080	3	2185	9	N	1986	1919 0	209
08		27652 X	23403	-0-	-4249	-0-	21288	3	343	4	N	1611	1604 0	211
							1772	9						
09		26910 X	24558	-0-	-2352	-0-	22680	3	1878	9	N	1707	1656 0	259
10		27807 X	25343	-0-	-2464	-0-	23417	3	1926	9	N	1751	1859 0	146

RANGER		WELL #: B106H		RRCID -> 283882		COMPL. DATE 09/26/2017			TOTAL DEPTH 11045			PERF.11345 - 21030		
05		21677 X	21677	-0-	-0-	-0-	17851	3	28	4	Y	3453	3439 0	41
							3798	9						
06		16893 X	16893	-0-	-0-	-0-	13616	3	6	4	Y	2974	2902 0	110
							3271	9						
07		18289 X	18289	-0-	-0-	-0-	15099	3	5	4	Y	2895	2955 0	50
							3185	9						
08		15824 X	15824	-0-	-0-	-0-	12581	3	5	4	Y	2944	2930 0	59
							3238	9						
09		11093 X	11093	-0-	-0-	-0-	8561	3	1	4	Y	2301	2267 0	91
							2531	9						
10		15259 X	15259	-0-	-0-	-0-	11999	3	3260	9	Y	2964	2974 0	78

PIPEWORKS		WELL #: B 05H		RRCID -> 283902		COMPL. DATE 05/08/2017			TOTAL DEPTH 10801			PERF.11220 - 18597		
05		30659 X	29429	-0-	-1230	-0-	27328	3	2101	9	Y	1910	1875 0	129
06		29670 X	24833	-0-	-4837	-0-	22886	3	1947	9	Y	1770	1769 0	126
07		30349 X	23889	-0-	-6460	-0-	22152	3	1737	9	Y	1579	1557 0	148
08		29419 X	26226	-0-	-3193	-0-	24456	3	1770	9	Y	1609	1624 0	127
09		28470 X	24171	-0-	-4299	-0-	22432	3	1739	9	Y	1581	1572 0	133
10		29419 X	20196	-0-	-9223	-0-	17804	3	83	4	Y	2099	2035 0	193
							2309	9						

PIPEWORKS		WELL #: L 06H		RRCID -> 283903		COMPL. DATE 05/08/2017			TOTAL DEPTH 10667			PERF.11043 - 18425		
05		28241 X	25169	-0-	-3072	-0-	22542	3	2627	9	Y	2388	2348 0	161
06		28478 X	28478	-0-	-0-	-0-	25845	3	2633	9	Y	2394	2381 0	170
07		28272 X	28272	-0-	-0-	-0-	25810	3	2462	9	Y	2238	2199 0	209
08		26164 X	24045	-0-	-2119	-0-	21432	3	2613	9	Y	2375	2390 0	188
09		28470 X	23196	-0-	-5274	-0-	20931	3	2265	9	Y	2059	2070 0	174
10		30815 X	30815	-0-	-0-	-0-	28488	3	87	4	Y	2036	2017 0	187
							2240	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
 BOUCHER 2 WELL #: 03H RRCID -> 283904 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10871 - 18345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
05	19313 X	13344	-0-	-5969	-0-	10962	3	2382	9	Y	2165	2195	0		117
06	15931 X	15931	-0-	-0-	-0-	13089	3		7	4	Y	2577	2575	0	3 8 116
						2835	9								
07	15749 X	15749	-0-	-0-	-0-	13384	3	10	4	Y	2141	2118	0		139
						2355	9								
08	15809 X	15809	-0-	-0-	-0-	13055	3	60	4	Y	2449	2455	0	4 8	129
						2694	9								
09	15930 X	11059	-0-	-4871	-0-	9260	3	4	4	Y	1632	1650	0	3 8	108
						1795	9								
10	16461 X	15770	-0-	-691	-0-	13320	3	123	4	Y	2115	2087	0	3 8	133
						2327	9								

RANGER WELL #: C205SL RRCID -> 283915 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11849 - 21570

05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

RANGER WELL #: L 05H RRCID -> 284132 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 10945 PERF.11311 - 20912

05	31024 X	31024	-0-	-0-	-0-	26444	3	41	4	Y	4126	4108	0	1 8	48
						4539	9								
06	24192 X	24192	-0-	-0-	-0-	20278	3	9	4	Y	3550	3463	0	5 8	130
						3905	9								
07	29095 X	29095	-0-	-0-	-0-	24827	3	9	4	Y	3872	3951	0	1 8	50
						4259	9								
08	27357 X	27357	-0-	-0-	-0-	23047	3	10	4	Y	3909	3889	0	8 8	62
						4300	9								
09	19270 X	19270	-0-	-0-	-0-	15728	3	2	4	Y	3218	3170	0	3 8	107
						3540	9								
10	27038 X	27038	-0-	-0-	-0-	22426	3	4612	9	Y	4193	4206	0	5 8	89

LH MEEKER C21 WELL #: 1501H RRCID -> 284196 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 9828 PERF.10459 - 15209

05	9864 X	9864	-0-	-0-	-0-	8855	3	1009	9	N	917	1039	0		292
06	14377 X	14377	-0-	-0-	-0-	13020	3	1357	9	N	1234	1045	0	2 8	479
07	12609 X	12609	-0-	-0-	-0-	11397	3	1212	9	N	1102	1218	0		363
08	9858 X	6570	-0-	-3288	-0-	5851	3	719	9	N	654	621	0	1 8	395
09	10890 X	8152	-0-	-2738	-0-	7534	3	618	9	N	562	644	0	5 8	308
10	11253 X	7197	-0-	-4056	-0-	6391	3	806	9	N	733	759	0	1 8	281

RANGER WELL #: U 02H RRCID -> 284213 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 10799 PERF.11025 - 20645

05	12649 X	12649	-0-	-0-	-0-	11891	3	18	4	Y	673	670	0		78
						740	9								
06	15741 X	15741	-0-	-0-	-0-	14956	3	7	4	Y	707	688	0	3 8	94
						778	9								
07	21083 X	21083	-0-	-0-	-0-	20102	3	7	4	Y	885	903	0		76
						974	9								
08	28314 X	28314	-0-	-0-	-0-	27321	3	12	4	Y	892	879	0	10 8	79
						981	9								
09	23791 X	23791	-0-	-0-	-0-	22986	3	3	4	Y	729	714	0	5 8	89
						802	9								
10	36283 X	36283	-0-	-0-	-0-	35243	3	1040	9	Y	945	941	0	8 8	85

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352												
RANGER		WELL #: U 04H		RRCID -> 284215		COMPL. DATE 06/08/2018				TOTAL DEPTH 10808 PERF.11026 - 20747				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE	
05	22869 X	22869	-0-	-0-	-0-	20459	3	32	4	Y	2162	2153	0	29
06	31031 X	31031	-0-	-0-	-0-	2378	9	13	4	Y	3014	2938	0	99
07	37508 X	37508	-0-	-0-	-0-	27703	3	12	4	Y	3505	3577	0	26
08	39591 X	39591	-0-	-0-	-0-	3315	9	15	4	Y	3550	3526	0	37
09	26570 X	26570	-0-	-0-	-0-	33640	3	3	4	Y	2802	2758	0	76
10	36651 X	36651	-0-	-0-	-0-	3856	9	3927	9	Y	3570	3577	0	61
RANGER		WELL #: U 06SL		RRCID -> 284217		COMPL. DATE 04/26/2018				TOTAL DEPTH 10764 PERF.11311 - 20730				
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
10	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				
05	11191 X	9831	-0-	-1360	-0-	8990	3	14	4	Y	752	749	0	5
06	10830 X	10038	-0-	-792	-0-	827	9	4	4	Y	691	673	0	21
07	11005 X	5354	-0-	-5651	-0-	9274	3	2	4	Y	814	831	0	4
08	10633 X	5672	-0-	-4961	-0-	760	9	2	4	Y	774	769	0	7
09	10050 X	3904	-0-	-6146	-0-	4457	3	669	9	Y	608	599	0	15
10	10385 X	5261	-0-	-5124	-0-	895	9	868	9	Y	789	791	0	12
RANGER		WELL #: B104SL		RRCID -> 284220		COMPL. DATE 06/08/2018				TOTAL DEPTH 11111 PERF.11408 - 21039				
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
10	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				
05	7657 X	7163	-0-	-494	-0-	7152	3	11	4	Y	-0-			15
06	7740 X	2280	-0-	-5460	-0-	2278	3	1	4	Y	1	1	8	15
07	7998 X	-0-	-0-	-7998	-0-	1	9			Y	-0-			15
08	8091 X	-0-	-0-	-8091	-0-					Y	-0-			15
09	6960 X	-0-	-0-	-6960	-0-					Y	-0-			15
10	7161 X	-0-	-0-	-7161	-0-					Y	-0-			15
RANGER		WELL #: B102SL		RRCID -> 284261		COMPL. DATE 06/08/2018				TOTAL DEPTH 11114 PERF.11062 - 20851				
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
10	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	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			
05	20398 X	17277	-0-	-3121	-0-	16361 3	24 4	Y	811	791 0			32
06	31815 X	31815	-0-	-0-	-0-	31089 3	54 4	Y	611	609 0	7 8		27
07	45232 X	45232	-0-	-0-	-0-	44386 3	41 4	Y	732	731 0	1 8		27
08	22754 X	19444	-0-	-3310	-0-	18870 3	43 4	Y	483	457 0	7 8		46
09	22020 X	6150	-0-	-15870	-0-	5955 3	20 4	Y	159	189 0	1 8		15
10	22754 X	1352	-0-	-21402	-0-	1233 3	119 9	Y	108	116 0			7

JOLLY				WELL #: 1201BH	RRCID -> 284475	COMPL. DATE	01/20/2016	TOTAL DEPTH	10052	PERF.	10437 - 17958		
05	18162 X	18162	-0-	-0-	-0-	15783 3	2379 9	Y	2163	2185 0			93
06	18383 X	18383	-0-	-0-	-0-	15988 3	2395 9	Y	2177	2176 0	3 8		91
07	18152 X	18152	-0-	-0-	-0-	15922 3	2230 9	Y	2027	2048 0			70
08	18166 X	15464	-0-	-2702	-0-	13176 3	147 4	Y	1946	1883 0	4 8		129
09	18390 X	16814	-0-	-1576	-0-	14484 3	2330 9	Y	2118	2034 0	3 8		210
10	19003 X	15919	-0-	-3084	-0-	13795 3	2124 9	Y	1931	2080 0	3 8		58

IRON CITY STATE				WELL #: L 05H	RRCID -> 284479	COMPL. DATE	06/09/2017	TOTAL DEPTH	10169	PERF.	10475 - 18080		
05	86810 X	86810	-0-	-0-	-0-	82963 3	3847 9	Y	3497	3511 0	2 8		233
06	91586 X	91586	-0-	-0-	-0-	87701 3	3885 9	Y	3532	3310 0	17 8		438
07	90790 X	90790	-0-	-0-	-0-	86999 3	3791 9	Y	3446	3561 0	2 8		321
08	78640 X	78640	-0-	-0-	-0-	75165 3	54 4	Y	3110	3039 0	25 8		367
09	87044 X	87044	-0-	-0-	-0-	83219 3	7 4	Y	3471	3362 0	15 8		461
10	84473 X	84473	-0-	-0-	-0-	80592 3	43 4	Y	3489	3543 0	18 8		389

HARRISON STATE C20				WELL #: 1402H	RRCID -> 284480	COMPL. DATE	12/18/2016	TOTAL DEPTH	10984	PERF.	11345 - 18298		
05	10080 X	10080	-0-	-0-	-0-	7576 3	225 4	Y	2072	2102 0			12
06	7435 X	7435	-0-	-0-	-0-	4745 3	302 4	Y	2171	2021 0	1 8		161
07	9882 X	9882	-0-	-0-	-0-	7080 3	523 4	Y	2072	2080 0			153
08	13713 X	13713	-0-	-0-	-0-	11320 3	95 4	Y	2089	2132 0	3 8		107
09	11508 X	11508	-0-	-0-	-0-	9262 3	4 4	Y	2038	1990 0	2 8		153
10	11021 X	11021	-0-	-0-	-0-	8674 3	19 4	Y	2116	2074 0	2 8		193

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352		WELL #: U 04H		RRCID -> 284481	COMPL. DATE 04/07/2017	TOTAL	DEPTH 10853	PERF.11240	- 20142		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	CODE	BALANCE
05	6448 X	4701	-0-	-1747	-0-	3626	3	1 4	Y	976	985	0	37
06	5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	1074	9						
07	5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	4138	3	1051 9	Y	955	964	0	27
08	4712 X	1068	-0-	-3644	-0-	4374	3	1 4	Y	1195	1158	0	64
09	5190 X	2630	-0-	-2560	-0-	1315	9						
10	5704 X	2622	-0-	-3082	-0-	585	3	483 9	Y	439	462	0	41
						1699	3	931 9	Y	846	811	0	76
						1766	3	856 9	Y	778	792	0	62

QUEEN CITY		WELL #: 0302BH		RRCID -> 284491		COMPL. DATE 02/26/2015				TOTAL DEPTH 8182 PERF.11365 - 18670			
05	59724 X	59724	-0-	-0-	-0-	58418	3	264 4	N	947	963	0	184
06	47580 X	47580	-0-	-0-	-0-	1042	9						
07	46972 X	46972	-0-	-0-	-0-	46039	3	385 4	N	1051	930	0	296
08	53357 X	53357	-0-	-0-	-0-	1156	9						
09	47405 X	47405	-0-	-0-	-0-	45815	3	70 4	N	988	979	0	304
10	55528 X	55528	-0-	-0-	-0-	1087	9						
						51848	3	343 4	N	1060	1117	0	232
						1166	9						
						46452	3	7 4	N	860	995	0	89
						946	9						
						53861	3	165 4	N	1365	1242	0	201
						1502	9						

THUNDER CANYON		WELL #: 0204H		RRCID -> 284494		COMPL. DATE 07/28/2016				TOTAL DEPTH 10533 PERF.10971 - 18294			
05	62811 X	62811	-0-	-0-	-0-	58994	3	80 4	Y	3397	3272	0	320
06	61106 X	61106	-0-	-0-	-0-	3737	9						
07	67123 X	67123	-0-	-0-	-0-	57483	3	3623 9	Y	3294	3289	0	312
08	62583 X	62583	-0-	-0-	-0-	62676	3	35 4	Y	4011	3938	0	382
09	60365 X	60365	-0-	-0-	-0-	4412	9						
10	60733 X	60733	-0-	-0-	-0-	58690	3	48 4	Y	3495	3487	0	370
						3845	9						
						56237	3	46 4	Y	3711	3817	0	252
						4082	9						
						56511	3	18 4	Y	3822	3727	0	332
						4204	9						

GREAT DIVIDE		WELL #: 1402BR		RRCID -> 284497		COMPL. DATE 02/05/2015				TOTAL DEPTH 10214 PERF.10400 - 15340			
05	11901 X	11901	-0-	-0-	-0-	11327	3	574 9	Y	522	626	0	131
06	11790 X	11744	-0-	-46	-0-	11176	3	568 9	Y	516	442	0	203
07	12586 X	12116	-0-	-470	-0-	11621	3	31 4	Y	422	391	0	234
08	12586 X	9778	-0-	-2808	-0-	464	9						
09	12180 X	9067	-0-	-3113	-0-	9336	3	442 9	Y	402	557	0	76
10	12121 X	10579	-0-	-1542	-0-	8596	3	471 9	Y	428	179	0	324
						9973	3	606 9	Y	551	645	0	228

RENEGADE		WELL #: L 02H		RRCID -> 284501		COMPL. DATE 02/28/2017				TOTAL DEPTH 10667 PERF.11080 - 19144			
05	21046 X	21046	-0-	-0-	-0-	18817	3	2229 9	N	2026	2044	0	281
06	20010 X	19492	-0-	-518	-0-	17564	3	1928 9	N	1753	1798	0	233
07	20677 X	16372	-0-	-4305	-0-	14656	3	1 4	N	1559	1543	0	249
08	21049 X	10894	-0-	-10155	-0-	1715	9						
09	20370 X	10598	-0-	-9772	-0-	9624	3	18 4	N	1138	1130	0	254
10	21049 X	13423	-0-	-7626	-0-	1252	9						
						9600	3	60 4	N	853	857	0	248
						938	9						
						12195	3	34 4	N	1085	1135	0	195
						1194	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.//		703352											
STEAMWORKS				WELL #: 0301BH	RRCID -> 284503	COMPL. DATE 10/15/2014	TOTAL DEPTH 10877	PERF.11038	- 12760						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
05	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	677	632	0		83
06	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	584	601	0		66
07	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	466	468	0		64
08	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	3582	3	2	4	Y	446	452	0	1 8	57
						491	9								
09	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	3339	3	488	9	Y	444	431	0		70
10	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3355	3	38	4	Y	193	238	0	1 8	24
						212	9								
RENEGADE				WELL #: 0302BH	RRCID -> 284529	COMPL. DATE 08/06/2014	TOTAL DEPTH 10871	PERF.11249	- 18613						
05	16120 X	13472	-0-	-2648	-0-	12396	3	1076	9	N	978	987	0		78
06	14070 X	12614	-0-	-1456	-0-	11675	3	939	9	N	854	876	0	2 8	54
07	13702 X	12164	-0-	-1538	-0-	11202	3	1	4	N	874	864	0		64
						961	9								
08	13702 X	6901	-0-	-6801	-0-	6289	3	12	4	N	545	541	0	2 8	66
						600	9								
09	13050 X	6930	-0-	-6120	-0-	6530	3	41	4	N	326	327	0	1 8	64
						359	9								
10	13485 X	6885	-0-	-6600	-0-	6329	3	17	4	N	490	513	0	1 8	40
						539	9								
HARPOON				WELL #: L 05H	RRCID -> 284530	COMPL. DATE 03/31/2017	TOTAL DEPTH 10115	PERF.10411	- 18040						
05	26474 X	21141	-0-	-5333	-0-	18684	3	2457	9	Y	2234	2139	0		315
06	24780 X	22809	-0-	-1971	-0-	20469	3	2340	9	Y	2127	2110	0	4 8	328
07	25606 X	20741	-0-	-4865	-0-	18434	3	104	4	Y	2003	2093	0	2 8	236
						2203	9								
08	25606 X	11207	-0-	-14399	-0-	9134	3	948	4	Y	1023	832	0	3 8	424
						1125	9								
09	22800 X	13604	-0-	-9196	-0-	11557	3	611	4	Y	1305	1441	0	2 8	286
						1436	9								
10	23560 X	23557	-0-	-3	-0-	21185	3	7	4	Y	2150	2273	0	5 8	158
						2365	9								
RENEGADE				WELL #: U 03H	RRCID -> 284547	COMPL. DATE 03/03/2017	TOTAL DEPTH 10505	PERF.10910	- 18982						
05	18011 X	16273	-0-	-1738	-0-	13919	3	2354	9	N	2140	2160	0		210
06	17430 X	15029	-0-	-2401	-0-	12992	3	2037	9	N	1852	1899	0	3 8	160
07	18011 X	12654	-0-	-5357	-0-	10841	3	1	4	N	1647	1630	0		177
						1812	9								
08	18011 X	6473	-0-	-11538	-0-	5441	3	10	4	N	929	923	0	2 8	181
						1022	9								
09	16020 X	2432	-0-	-13588	-0-	1885	3	12	4	N	486	489	0		178
						535	9								
10	16275 X	3432	-0-	-12843	-0-	2621	3	7	4	N	731	766	0	1 8	142
						804	9								
THUNDER CANYON				WELL #: C107SL	RRCID -> 284570	COMPL. DATE 03/24/2018	TOTAL DEPTH 11153	PERF.11098	- 19040						
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352													
FLYING DOG		WELL #: 1401BH		RRCID -> 284571		COMPL. DATE 03/02/2016		TOTAL DEPTH 9850		PERF.10231		- 17833			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	16616 X	10083	-0-	-6533	-0-	9063	3	1020	9	Y	927	680	0		443
06	18210 X	15270	-0-	-2940	-0-	13284	3	214	4	Y	1611	1665	0	2 8	387
						1772	9								
07	18817 X	14473	-0-	-4344	-0-	12645	3	109	4	Y	1563	1750	0		200
						1719	9								
08	18817 X	12614	-0-	-6203	-0-	10213	3	684	4	Y	1561	1490	0	3 8	268
						1717	9								
09	15490 X	15490	-0-	-0-	-0-	13766	3	130	4	Y	1449	1395	0	2 8	320
						1594	9								
10	15779 X	9980	-0-	-5799	-0-	8532	3	1	4	Y	1315	1420	0	2 8	213
						1447	9								
UINTA		WELL #: L 04HR		RRCID -> 284627		COMPL. DATE 08/19/2017		TOTAL DEPTH 10695		PERF.11105		- 18614			
05	23472 X	23472	-0-	-0-	-0-	22198	3	33	4	Y	1128	1132	0		42
						1241	9								
06	18930 X	13215	-0-	-5715	-0-	12420	3	24	4	Y	701	699	0	2 8	42
						771	9								
07	19654 X	18101	-0-	-1553	-0-	17037	3	89	4	Y	886	862	0	1 8	65
						975	9								
08	23467 X	22729	-0-	-738	-0-	21410	3	208	4	Y	1010	1030	0	6 8	39
						1111	9								
09	32975 X	32975	-0-	-0-	-0-	31730	3	68	4	Y	1070	1045	0	5 8	59
						1177	9								
10	23467 X	20768	-0-	-2699	-0-	19268	3	90	4	Y	1282	1256	0	4 8	81
						1410	9								
SANDLOT STATE		WELL #: L 04H		RRCID -> 284667		COMPL. DATE 07/22/2018		TOTAL DEPTH 10497		PERF.11175		- 16035			
05	16771 X	15460	-0-	-1311	-0-	15046	3	1	4	Y	375	372	0		14
						413	9								
06	16230 X	4747	-0-	-11483	-0-	4587	3	3	4	Y	143	148	0	1 8	8
						157	9								
07	15593 X	10474	-0-	-5119	-0-	10237	3	237	9	Y	215	212	0		11
08	22520 X	22520	-0-	-0-	-0-	22063	3	2	4	Y	414	401	0	6 8	18
						455	9								
09	18183 X	18183	-0-	-0-	-0-	17838	3	345	9	Y	314	309	0	2 8	21
10	15469 X	14649	-0-	-820	-0-	14346	3	303	9	Y	275	273	0	3 8	20
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT		WELL #:		RRCID -> 284682		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.10921 - 20875	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	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	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD											
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352																	
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT		WELL #:		RRCID -> 284684		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.10921 - 20875					
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAMES 02				WELL #: 1404		RRCID -> 284703		COMPL. DATE 03/01/2013		TOTAL DEPTH 12114		PERF.10378 - 11882	
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	135
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	135
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	135
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	135
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	135
10		0	N	-0-	-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							
05		5084	X	4245	-0-	-839	-0-	3800	3	113	4	Y	302	306	0				6
								332	9										
06		6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	5383	3	343	4	Y	280	260	0	1	8		25
								308	9										
07		4743	X	4198	-0-	-545	-0-	3670	3	271	4	Y	234	235	0				24
								257	9										
08		4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	203	207	0				20
09		6030	X	965	-0-	-5065	-0-	747	3	218	9	Y	198	194	0				24
10		6231	X	1652	-0-	-4579	-0-	1393	3	3	4	Y	233	228	0				29
								256	9										

STEAMWORKS				WELL #: 0304H		RRCID -> 284719		COMPL. DATE 06/13/2017		TOTAL DEPTH 10545		PERF.10900 - 18275							
05		14074	X	-0-	-0-	-14074	-0-					Y	1984	1872	0				244
06		13620	X	7302	-0-	-6318	-0-	4972	3	2330	9	Y	2118	2122	0	1	8		239
07		12896	X	9408	-0-	-3488	-0-	7671	3	1737	9	Y	1579	1602	0				216
08		12896	X	10866	-0-	-2030	-0-	8830	3		3	4	Y	1848	1824	0	2	8	238
								2033	9										
09		10209	X	10209	-0-	-0-	-0-	8323	3	1	4	Y	1714	1680	0	1	8		271
								1885	9										
10		13240	X	13240	-0-	-0-	-0-	10606	3	67	4	Y	2334	2306	0	2	8		297
								2567	9										

SANDLOT STATE				WELL #: U 03H		RRCID -> 284864		COMPL. DATE 07/16/2018		TOTAL DEPTH 10291		PERF.10749 - 17041							
05		31568	X	31568	-0-	-0-	-0-	30472	3	3	4	Y	994	985	0				14
								1093	9										
06		9470	X	9470	-0-	-0-	-0-	9103	3	6	4	Y	328	339	0	2	8		1
								361	9										
07		9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	8517	3	1167	9	Y	1061	1046	0				16
08		14484	X	14484	-0-	-0-	-0-	13076	3	1	4	Y	1279	1254	0	3	8		38
								1407	9										
09		29956	X	29956	-0-	-0-	-0-	28214	3	1742	9	Y	1584	1563	0	4	8		55
10		25254	X	25254	-0-	-0-	-0-	23949	3	1305	9	Y	1186	1185	0	5	8		51

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD						
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352													
SANDLOT STATE		WELL #: U 07H		RRCID -> 285350		COMPL. DATE 11/21/2018			TOTAL DEPTH 10320 PERF.10695 - 17096						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	41751 X	41751	-0-	-0-	-0-	40558	3	4	4	Y	1081	1071	0	1 8	28
						1189	9								
06	9658 X	9658	-0-	-0-	-0-	9281	3	6	4	Y	337	350	0	2 8	13
						371	9								
07	41800 X	41800	-0-	-0-	-0-	40248	3	2	4	Y	1409	1388	0	1 8	33
						1550	9								
08	64344 X	64344	-0-	-0-	-0-	62243	3	5	4	Y	1905	1856	0	16 8	66
						2096	9								
09	55443 X	55443	-0-	-0-	-0-	53771	3	1	4	Y	1519	1497	0	7 8	81
						1671	9								
10	65376 X	65376	-0-	-0-	-0-	63906	3	1470	9	Y	1336	1328	0	12 8	77
SOUTH MITRE 2 UNIT		WELL #: L 07H		RRCID -> 285355		COMPL. DATE 06/13/2018			TOTAL DEPTH 11919 PERF. N/A						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	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						
05	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	3456	3	257	9	Y	234	223	0		33
06	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	3517	3	145	9	Y	132	144	0		21
07	3441 X	3096	-0-	-345	-0-	2828	3	74	4	Y	176	175	0	1 8	21
						194	9								
08	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	2961	3	1307	4	Y	114	87	0	1 8	47
						125	9								
09	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	2998	3	829	4	Y	93	120	0		20
						102	9								
10	3782 X	2360	-0-	-1422	-0-	2245	3	4	4	Y	101	114	0		7
						111	9								
SOUTH MITRE 2 UNIT		WELL #: U 04H		RRCID -> 285370		COMPL. DATE 09/24/2018			TOTAL DEPTH 10769 PERF.11173 - 21225						
05	24145 X	24145	-0-	-0-	-0-	19654	3	17	4	N	4067	3997	0		158
						4474	9								
06	28237 X	28237	-0-	-0-	-0-	23508	3	1	4	N	4298	4309	0	4 8	143
						4728	9								
07	22720 X	22720	-0-	-0-	-0-	19548	3	5	4	N	2879	2915	0		107
						3167	9								
08	17309 X	17309	-0-	-0-	-0-	15378	3	17	4	N	1740	1607	0	5 8	235
						1914	9								
09	22062 X	22062	-0-	-0-	-0-	19007	3	5	4	N	2773	2881	0	3 8	124
						3050	9								
10	34707 X	34707	-0-	-0-	-0-	29763	3	1	4	N	4494	4481	0	6 8	131
						4943	9								
SOUTH MITRE 2 UNIT		WELL #: B104SL		RRCID -> 285376		COMPL. DATE 09/24/2018			TOTAL DEPTH 11164 PERF.11415 - 21140						
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)																							
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																							
SOUTH MITRE 2 UNIT //CONT.// 703352																							
WELL #: B106SL RRCID -> 285432 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 11111 PERF.11357 - 21255																							
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	

05		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT					-0-	
06		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT					-0-	
07		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT					-0-	
08		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT					-0-	
09		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT					-0-	
10		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																							
05		30510	X	30510	-0-	-0-	-0-	28066	3	3	4	Y	2219	2200	0							30	
								2441	9														
06		12564	X	12564	-0-	-0-	-0-	11660	3	7	4	Y	815	838	0		2	8				5	
								897	9														
07		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-									5	
08		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-									5	
09		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-									5	
10		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-									5	

SANDLOT STATE																							
WELL #: B101SL RRCID -> 285471 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 10660 PERF.11220 - 17430																							
05		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT							-0-	
06		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT							-0-	
07		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT							-0-	
08		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT							-0-	
09		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT							-0-	
10		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																							
05		10974	X	9766	-0-	-1208	-0-	7584	3	105	4	Y	1888	1745	0							289	
								2077	9														
06		10620	X	3810	-0-	-6810	-0-	3541	3	1	4	Y	244	461	0		1	8				71	
								268	9														
07		10974	X	1317	-0-	-9657	-0-	1222	3	95	9	Y	86	107	0							50	
08		12183	X	1656	-0-	-10527	-0-	890	3	19	4	Y	679	460	0							269	
								747	9														
09		10305	X	10305	-0-	-0-	-0-	7368	3	2937	9	Y	2670	2506	0		2	8				431	
10		9765	X	5377	-0-	-4388	-0-	4528	3	849	9	Y	772	908	0		2	8				293	

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT																							
WELL #: B307 H RRCID -> 285601 COMPL. DATE 11/25/2017 TOTAL DEPTH 11198 PERF.11343 - 20910																							
05		42240	X	42240	-0-	-0-	-0-	37814	3	13	4	Y	4012	4050	0		1	8				153	
								4413	9														
06		43065	X	43065	-0-	-0-	-0-	38412	3	2	4	Y	4228	4250	0		10	8				121	
								4651	9														
07		46318	X	46318	-0-	-0-	-0-	41761	3	8	4	Y	4135	4032	0		1	8				223	
								4549	9														
08		34756	X	34756	-0-	-0-	-0-	31326	3	9	4	Y	3110	3031	0		13	8				289	
								3421	9														
09		26557	X	26557	-0-	-0-	-0-	23744	3	2813	9	Y	2557	2612	0		5	8				229	
10		38838	X	38838	-0-	-0-	-0-	34903	3	3935	9	Y	3577	3511	0		12	8				283	

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352														
SANDLOT STATE		WELL #: U 05H		RRCID -> 285784		COMPL. DATE 07/13/2018		TOTAL DEPTH 10317		PERF.10790		- 17054				
M	O	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	EOM BALANCE
05	30087 X	30087	-0-	-0-	-0-	28256	3	3	4	Y	1662	1648	0			27
06	8000 X	8000	-0-	-0-	-0-	1828	9	5	4	Y	635	657	0	1	8	4
07	19714 X	19714	-0-	-0-	-0-	7296	3	1	4	Y	1110	1095	0			19
08	27479 X	27479	-0-	-0-	-0-	699	9	2	4	Y	1195	1167	0	7	8	40
09	36628 X	36628	-0-	-0-	-0-	18492	3	1	4	Y	1224	1206	0	5	8	53
10	29412 X	29412	-0-	-0-	-0-	1221	9	1330	9	Y	1209	1208	0	5	8	49
SANDLOT STATE		WELL #: B107SL		RRCID -> 285785		COMPL. DATE 11/21/2018		TOTAL DEPTH 10773		PERF.11166		- 17498				
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SOUTH ELEPHANT WOLFECAMP UNIT		WELL #: C207SL		RRCID -> 285843		COMPL. DATE 11/25/2017		TOTAL DEPTH 11590		PERF.11709		- 21112				
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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				
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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				
05	16492 X	11242	-0-	-5250	-0-	10687	3	1	4	Y	504	499	0			22
06	15960 X	5060	-0-	-10900	-0-	554	9	3	4	Y	224	233	0	1	8	12
07	16492 X	-0-	-0-	-16492	-0-	4811	3			Y	-0-					12
08	16833 X	-0-	-0-	-16833	-0-	246	9			Y	-0-					12
09	13050 X	619	-0-	-12431	-0-	586	3	33	9	Y	30	30	0			12
10	11253 X	-0-	-0-	-11253	-0-					Y	-0-					12

PHANTOM (WOLFCAMP) RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC SANDLOT STATE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 703352		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
SANDLOT STATE		WELL #: L 10H		RRCID -> 286196		COMPL. DATE 11/19/2018				TOTAL DEPTH 10536			PERF.10945 - 16969			
05	26463 X	26463	-0-	-0-	-0-	26083	3	2	4	Y	344	341	0			24
06	17670 X	11388	-0-	-6282	-0-	11257	3	7	4	Y	113	117	0	2	8	18
07	28077 X	28077	-0-	-0-	-0-	27910	3	1	4	Y	151	149	0			20
08	56629 X	56629	-0-	-0-	-0-	55820	3	5	4	Y	731	703	0	15	8	33
09	37704 X	37704	-0-	-0-	-0-	36349	3	1	4	Y	1231	1213	0	5	8	46
10	34223 X	34223	-0-	-0-	-0-	32838	3	1385	9	Y	1259	1257	0	6	8	42
SANDLOT STATE		WELL #: L 08H		RRCID -> 286500		COMPL. DATE 11/18/2018				TOTAL DEPTH 10507			PERF.10963 - 16928			
05	19313 X	19313	-0-	-0-	-0-	19145	3	2	4	Y	151	149	0			20
06	15000 X	6658	-0-	-8342	-0-	6554	3	4	4	Y	91	95	0	1	8	15
07	30124 X	30124	-0-	-0-	-0-	29941	3	1	4	Y	165	163	0			17
08	26793 X	26793	-0-	-0-	-0-	25376	3	2	4	Y	1286	1257	0	7	8	39
09	20247 X	20247	-0-	-0-	-0-	19897	3	350	9	Y	318	311	0	3	8	43
10	30132 X	13972	-0-	-16160	-0-	13966	3	6	9	Y	5	3	0	3	8	42
UB		WELL #: C108H		RRCID -> 286501		COMPL. DATE 02/06/2019				TOTAL DEPTH 11133			PERF.11451 - 19205			
05	40455 X	22366	-0-	-18089	-0-	18973	3	73	4	Y	3018	3026	0			112
06	19464 X	19464	-0-	-0-	-0-	16698	3	105	4	Y	2419	2381	0	3	8	147
07	36983 X	21052	-0-	-15931	-0-	17588	3	408	4	Y	2778	2719	0	1	8	205
08	36983 X	19581	-0-	-17402	-0-	15787	3	743	4	Y	2774	2867	0	4	8	108
09	35790 X	24156	-0-	-11634	-0-	21879	3	134	4	Y	1948	1944	0	4	8	108
10	22351 X	20173	-0-	-2178	-0-	17667	3	372	4	Y	1940	1922	0	4	8	122
IRON CITY STATE		WELL #: C105SL		RRCID -> 286502		COMPL. DATE 12/21/2018				TOTAL DEPTH 10600			PERF.10907 - 18668			
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352												
SHORT YUENGLING		WELL #: B101H		RRCID -> 286503		COMPL. DATE 12/23/2018		TOTAL DEPTH 10448		PERF.10835		- 15939		
M	O	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			
05		35887 X	35887	-0-	-0-	-0-	33808 3	2079 9	Y	1890	1946 0	1 8	81	
06		33750 X	33603	-0-	-147	-0-	31798 3	1805 9	Y	1641	1648 0	6 8	68	
07		34880 X	34880	-0-	-0-	-0-	32913 3	1967 9	Y	1788	1794 0	1 8	61	
08		36022 X	30540	-0-	-5482	-0-	28877 3	127 4	Y	1396	1357 0	8 8	92	
							1536 9							
09		34740 X	32204	-0-	-2536	-0-	30361 3	1843 9	Y	1675	1592 0	10 8	165	
10		35898 X	31966	-0-	-3932	-0-	29999 3	1967 9	Y	1788	1892 0	7 8	54	

SANDLOT STATE		WELL #: L 12H		RRCID -> 286504		COMPL. DATE 11/21/2018		TOTAL DEPTH 10516		PERF.10866		- 16981		
05		26939 X	16648	-0-	-10291	-0-	16215 3	2 4	Y	392	389 0		18	
							431 9							
06		26070 X	5104	-0-	-20966	-0-	4989 3	3 4	Y	102	106 0	1 8	13	
							112 9							
07		26939 X	-0-	-0-	-26939	-0-			Y	-0-			13	
08		26288 X	-0-	-0-	-26288	-0-			Y	-0-			13	
09		17550 X	-0-	-0-	-17550	-0-			Y	-0-			13	
10		16647 X	-0-	-0-	-16647	-0-			Y	-0-			13	

SANDLOT STATE		WELL #: U 11H		RRCID -> 286505		COMPL. DATE 11/21/2018		TOTAL DEPTH 10362		PERF.10728		- 16866		
05		32674 X	32674	-0-	-0-	-0-	31624 3	3 4	Y	952	943 0	1 8	32	
							1047 9							
06		9875 X	9875	-0-	-0-	-0-	9442 3	6 4	Y	388	403 0	2 8	15	
							427 9							
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15	

BOUCHER 2		WELL #: C102H		RRCID -> 286506		COMPL. DATE 02/12/2019		TOTAL DEPTH 11201		PERF.11480		- 19114		
05		54417 X	54417	-0-	-0-	-0-	51678 3	3 4	Y	2487	2484 0	1 8	135	
							2736 9							
06		58262 X	58262	-0-	-0-	-0-	55812 3	56 4	Y	2176	2201 0	13 8	97	
							2394 9							
07		60971 X	60971	-0-	-0-	-0-	57929 3	83 4	Y	2690	2612 0	1 8	174	
							2959 9							
08		66743 X	60694	-0-	-6049	-0-	57275 3	500 4	Y	2654	2668 0	21 8	139	
							2919 9							
09		58260 X	40921	-0-	-17339	-0-	38945 3	30 4	Y	1769	1776 0	16 8	116	
							1946 9							
10		60977 X	57184	-0-	-3793	-0-	52959 3	1021 4	Y	2913	2831 0	15 8	183	
							3204 9							

SANDLOT STATE		WELL #: B111SL		RRCID -> 286509		COMPL. DATE 11/22/2018		TOTAL DEPTH 10802		PERF.11302		- 17189		
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)																			
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																			
SANDLOT STATE //CONT.// 703352																			
WELL #: U 09H RRCID -> 286543 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 10336 PERF.10863 - 16747																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05	42712 X	42712	-0-	-0-	-0-	-0-	40671	3	4	4	Y	1852	1836	0	1	8	36		
06	18808 X	18808	-0-	-0-	-0-	-0-	2037	9	17991	3	11	4	Y	733	753	0	3	8	13
07	16335 X	16335	-0-	-0-	-0-	-0-	806	9	15831	3	1	4	Y	457	451	0			19
08	21303 X	21303	-0-	-0-	-0-	-0-	503	9	20291	3	2	4	Y	918	897	0	5	8	35
09	16597 X	16597	-0-	-0-	-0-	-0-	1010	9	15864	3	733	9	Y	666	657	0	2	8	42
10	36931 X	36931	-0-	-0-	-0-	-0-	35600	3	1331	9	Y	1210	1204	0	7	8	41		

EAST CAPOTE																			
WELL #: B101H RRCID -> 286562 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 11149 PERF.11241 - 15971																			
05	6608 X	6608	-0-	-0-	-0-	-0-	6090	3	518	9	Y	471	473	0				22	
06	6025 X	6025	-0-	-0-	-0-	-0-	5454	3	571	9	Y	519	485	0	1	8		55	
07	6722 X	6722	-0-	-0-	-0-	-0-	6245	3	477	9	Y	434	459	0				30	
08	6603 X	6453	-0-	-150	-0-	-0-	6023	3	430	9	Y	391	391	0	2	8		28	
09	6390 X	5028	-0-	-1362	-0-	-0-	4701	3	327	9	Y	297	295	0	1	8		29	
10	6844 X	6844	-0-	-0-	-0-	-0-	6404	3	440	9	Y	400	391	0	2	8		36	

SANDLOT STATE																			
WELL #: B109SL RRCID -> 286584 COMPL. DATE 11/18/2018 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11250 - 17235																			
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	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																			
05	23064 X	20174	-0-	-2890	-0-	-0-	17425	3	2749	9	Y	2499	2511	0				117	
06	20550 X	18692	-0-	-1858	-0-	-0-	16035	3	2657	9	Y	2415	2270	0	4	8		258	
07	21235 X	20798	-0-	-437	-0-	-0-	18121	3	2677	9	Y	2434	2523	0				169	
08	20181 X	20064	-0-	-117	-0-	-0-	17461	3	2603	9	Y	2366	2358	0	6	8		171	
09	19530 X	19387	-0-	-143	-0-	-0-	16988	3	2399	9	Y	2181	2137	0	3	8		212	
10	21084 X	21084	-0-	-0-	-0-	-0-	18691	3	2393	9	Y	2175	2184	0	5	8		198	

SOUTH GOAT 2 UNIT																			
WELL #: 16H RRCID -> 287200 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 10566 PERF.10743 - 20420																			
05	8483 X	8483	-0-	-0-	-0-	-0-	7033	3	148	4	N	1184	1343	0				30	
06	8556 X	8556	-0-	-0-	-0-	-0-	1302	9	7399	3	1157	9	N	1052	1040	0	1	8	41
07	8672 X	8672	-0-	-0-	-0-	-0-	7399	3	1133	9	N	1030	1030	0				41	
08	8508 X	8508	-0-	-0-	-0-	-0-	7251	3	1257	9	N	1143	1142	0	2	8		40	
09	6997 X	6997	-0-	-0-	-0-	-0-	5962	3	1035	9	N	941	924	0	1	8		56	
10	6461 X	6461	-0-	-0-	-0-	-0-	5828	3	633	9	N	575	597	0	1	8		33	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352														
SANDLOT STATE		WELL #: L 15H		RRCID -> 288008		COMPL. DATE 04/09/2019				TOTAL DEPTH 10549 PERF.10802 - 17147						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE		
05	61060 X	61060	-0-	-0-	-0-	58526	3	5	4	Y	2299	2278	0	1	8	48
						2529	9									
06	24635 X	24635	-0-	-0-	-0-	23668	3	15	4	Y	865	891	0	4	8	18
						952	9									
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	1925	3	42	9	Y	38	38	0			18
10	83363 X	83363	-0-	-0-	-0-	81134	3	2229	9	Y	2026	2013	0	16	8	15
SANDLOT STATE		WELL #: B113SL		RRCID -> 288009		COMPL. DATE 04/15/2019				TOTAL DEPTH 10823 PERF.11047 - 16613						
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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						
05	40393 X	40393	-0-	-0-	-0-	38201	3	4	4	Y	1989	1971	0	1	8	31
						2188	9									
06	17262 X	17262	-0-	-0-	-0-	16381	3	10	4	Y	792	816	0	3	8	4
						871	9									
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	21628 X	21628	-0-	-0-	-0-	20723	3	905	9	Y	823	820	0	4	8	3
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 288283		COMPL. DATE 12/02/2019				TOTAL DEPTH 10797 PERF.10992 - 20373						
05	34627 X	19316	-0-	-15311	-0-	16091	3	25	4	Y	2909	2934	0			156
						3200	9									
06	33510 X	17889	-0-	-15621	-0-	14633	3	3256	9	Y	2960	2952	0	3	8	161
07	34627 X	19698	-0-	-14929	-0-	16544	3	37	4	Y	2834	2857	0			138
						3117	9									
08	27032 X	17808	-0-	-9224	-0-	14873	3	38	4	Y	2634	2628	0	5	8	139
						2897	9									
09	21810 X	14531	-0-	-7279	-0-	12011	3	2520	9	Y	2291	2252	0	5	8	173
10	19685 X	18130	-0-	-1555	-0-	15306	3	2824	9	Y	2567	2556	0	8	8	176
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT		WELL #: 15H		RRCID -> 288552		COMPL. DATE 12/08/2019				TOTAL DEPTH 11102 PERF.11297 - 20645						
05	13082 X	10013	-0-	-3069	-0-	8638	3	14	4	Y	1237	1232	0			66
						1361	9									
06	10440 X	9421	-0-	-1019	-0-	7977	3	1444	9	Y	1313	1306	0	1	8	72
07	10571 X	10510	-0-	-61	-0-	9019	3	20	4	Y	1337	1344	0			65
						1471	9									
08	10013 X	9621	-0-	-392	-0-	8218	3	21	4	Y	1256	1253	0	2	8	66
						1382	9									
09	9690 X	8029	-0-	-1661	-0-	6821	3	1208	9	Y	1098	1080	0	1	8	83
10	10509 X	9788	-0-	-721	-0-	8440	3	1348	9	Y	1225	1221	0	3	8	84
SANDLOT STATE		WELL #: C115SL		RRCID -> 288633		COMPL. DATE 04/10/2019				TOTAL DEPTH 11216 PERF.11615 - 17620						
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352														
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT		WELL #: 16H		RRCID -> 288664		COMPL. DATE 12/04/2019				TOTAL DEPTH 11178 PERF.11269 - 18237						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	22134 X	14190	-0-	-7944	-0-	11896	3	19	4	Y	2068	2053	0			111
06	17940 X	13075	-0-	-4865	-0-	2275	9									89
07	22134 X	14924	-0-	-7210	-0-	11271	3	1804	9	Y	1640	1659	0	3	8	78
08	27311 X	13816	-0-	-13495	-0-	13126	3	29	4	Y	1608	1619	0			85
09	26430 X	11534	-0-	-14896	-0-	1769	9									103
10	16122 X	16122	-0-	-0-	-0-	12016	3	31	4	Y	1608	1597	0	4	8	97
						1769	9									
						10037	3	1497	9	Y	1361	1340	0	3	8	
						14565	3	1557	9	Y	1415	1415	0	6	8	
NORTH ELEPHANT 2 UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 288680		COMPL. DATE 12/08/2019				TOTAL DEPTH 11218 PERF.11352 - 20194						
05	29481 X	21728	-0-	-7753	-0-	18699	3	124	4	Y	2641	2678	0			120
06	25800 X	24369	-0-	-1431	-0-	2905	9									149
07	26660 X	21785	-0-	-4875	-0-	21223	3	3146	9	Y	2860	2827	0	4	8	140
08	33711 X	33711	-0-	-0-	-0-	18418	3	118	4	Y	2954	2963	0			176
09	28860 X	28860	-0-	-0-	-0-	3249	9									157
10	36916 X	36916	-0-	-0-	-0-	29334	3	429	4	Y	3589	3544	0	9	8	180
						3948	9									
						25441	3	3419	9	Y	3108	3120	0	7	8	
						32241	3	4675	9	Y	4250	4215	0	12	8	
NORTH ELEPHANT 2 UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 289056		COMPL. DATE 12/06/2019				TOTAL DEPTH 11145 PERF.11329 - 21085						
05	19251 X	18743	-0-	-508	-0-	16121	3	107	4	Y	2286	2309	0			104
06	18630 X	17887	-0-	-743	-0-	2515	9									120
07	19267 X	19267	-0-	-0-	-0-	15351	3	2536	9	Y	2305	2286	0	3	8	121
08	19065 X	17416	-0-	-1649	-0-	16360	3	104	4	Y	2548	2547	0			110
09	18450 X	15829	-0-	-2621	-0-	2803	9									102
10	19282 X	18732	-0-	-550	-0-	14729	3	215	4	Y	2247	2254	0	4	8	109
						2472	9									
						13606	3	2223	9	Y	2021	2027	0	2	8	
						15906	3	2826	9	Y	2569	2558	0	4	8	
NORTH ELEPHANT 2 UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 289057		COMPL. DATE 12/06/2019				TOTAL DEPTH 11204 PERF.11296 - 21225						
05	26691 X	23198	-0-	-3493	-0-	19976	3	132	4	Y	2809	2839	0	1	8	127
06	25830 X	21797	-0-	-4033	-0-	3090	9									120
07	26691 X	23145	-0-	-3546	-0-	19259	3	2538	9	Y	2307	2308	0	6	8	128
08	24242 X	20222	-0-	-4020	-0-	20059	3	128	4	Y	2689	2680	0	1	8	122
09	23460 X	19391	-0-	-4069	-0-	2958	9									125
10	23188 X	23092	-0-	-96	-0-	17243	3	252	4	Y	2479	2477	0	8	8	112
						2727	9									
						16656	3	2735	9	Y	2486	2479	0	4	8	
						20180	3	2912	9	Y	2647	2653	0	7	8	
SOUTH GOAT 2 UNIT		WELL #: 15H		RRCID -> 289239		COMPL. DATE 04/09/2020				TOTAL DEPTH 10984 PERF.10984 - 19608						
05	18228 X	15377	-0-	-2851	-0-	12627	3	267	4	N	2257	2480	0			58
06	17835 X	17835	-0-	-0-	-0-	2483	9									99
07	18193 X	18193	-0-	-0-	-0-	15071	3	2764	9	N	2513	2469	0	3	8	77
08	17639 X	15663	-0-	-1976	-0-	16059	3	2134	9	N	1940	1962	0			57
09	17850 X	13009	-0-	-4841	-0-	13889	3	1774	9	N	1613	1629	0	4	8	166
10	18445 X	12410	-0-	-6035	-0-	9952	3	3057	9	N	2779	2669	0	1	8	72
						11023	3	1387	9	N	1261	1353	0	2	8	

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
 NORTH GOAT 2 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 289544 COMPL. DATE 04/14/2020 TOTAL DEPTH 10567 PERF.10772 - 20652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	23042 X	23042	-0-	-0-	-0-	19507	3	69	4	N	3151	3170	0			78
						3466	9									
06	23794 X	23794	-0-	-0-	-0-	20875	3	2919	9	N	2654	2635	0	5	8	92
07	31352 X	31352	-0-	-0-	-0-	25945	3	5407	9	N	4915	4854	0	1	8	152
08	39519 X	39519	-0-	-0-	-0-	32509	3	7010	9	N	6373	6332	0	12	8	181
09	36503 X	36503	-0-	-0-	-0-	30481	3	48	4	N	5431	5526	0	6	8	80
						5974	9									
10	42150 X	42150	-0-	-0-	-0-	35413	3	84	4	N	6048	6021	0	10	8	97
						6653	9									

ARMSTRONG 14 WELL #: 3 RRCID -> 289550 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 11214 PERF. 9764 - 10436

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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	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

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

PLUGGED AND ABANDONED 10/09/2023

NEWBURY WELL #: 3 RRCID -> 289552 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 11764 PERF.10084 - 11151

05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/04/2023

NORTH GOAT 2 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 289555 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10999 - 21060

05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

PLUGGED AND ABANDONED 10/31/2023

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3

NORTH MITRE WOLFPCAMP UNIT		WELL #: L 07H		RRCID -> 289763		COMPL. DATE 03/27/2017		TOTAL DEPTH 10942 PERF.11305 - 21434								
05	7715 X	7715	-0-	-0-	-0-	5955	3	1760	9	N	1600	1730	0			144
06	12518 X	12518	-0-	-0-	-0-	10036	3	2482	9	N	2256	2239	0	5	8	156
07	10075 X	5970	-0-	-4105	-0-	4259	3	1711	9	N	1555	1596	0			115
08	10075 X	-0-	-0-	-10075	-0-					N	801	757	0			159
09	9750 X	3775	-0-	-5975	-0-	3251	3	524	9	N	476	526	0	1	8	108
10	10075 X	2306	-0-	-7769	-0-	1803	3	503	9	N	457	326	0			239

UINTA		WELL #: 0204H		RRCID -> 289766		COMPL. DATE 12/12/2016		TOTAL DEPTH 10495 PERF.10848 - 18286								
05	23908 X	23908	-0-	-0-	-0-	22667	3	33	4	Y	1098	1095	0			41
06	14580 X	9345	-0-	-5235	-0-	1208	9									
07	17109 X	17109	-0-	-0-	-0-	8476	3	16	4	Y	775	767	0	2	8	47
08	23901 X	19376	-0-	-4525	-0-	853	9									
09	23130 X	12989	-0-	-10141	-0-	15716	3	82	4	Y	1192	1150	0	1	8	88
10	23901 X	17282	-0-	-6619	-0-	1311	9									
05	6944 X	4565	-0-	-2379	-0-	17722	3	172	4	Y	1347	1378	0	5	8	52
06	8537 X	8537	-0-	-0-	-0-	1482	9									
07	6634 X	6634	-0-	-0-	-0-	11245	3	24	4	Y	1564	1527	0	2	8	87
08	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-	1720	9									
09	8550 X	2101	-0-	-6449	-0-	15339	3	72	4	Y	1701	1678	0	3	8	107
10	8835 X	1342	-0-	-7493	-0-	1871	9									

NORTH MITRE WOLFPCAMP UNIT		WELL #: 2101H		RRCID -> 289768		COMPL. DATE 05/02/2016		TOTAL DEPTH 10843 PERF.11085 - 20580								
05	6944 X	4565	-0-	-2379	-0-	3058	3	1507	9	N	1370	1247	0			123
06	8537 X	8537	-0-	-0-	-0-	6567	3	1970	9	N	1791	1788	0	2	8	124
07	6634 X	6634	-0-	-0-	-0-	4841	3	1793	9	N	1630	1633	0			121
08	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	524	541	0			104
09	8550 X	2101	-0-	-6449	-0-	1378	3	723	9	N	657	611	0			150
10	8835 X	1342	-0-	-7493	-0-	924	3	418	9	N	380	331	0			199

JAMES 02		WELL #: 1401H		RRCID -> 289769		COMPL. DATE 09/08/2014		TOTAL DEPTH 11055 PERF.11075 - 12707								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

BOUCHER 2		WELL #: 1		RRCID -> 289771		COMPL. DATE 08/16/2012		TOTAL DEPTH 11629 PERF.10373 - 11138								
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
05	5890 X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	-0-		49
06	4230 X	-0-	-0-	-4230	-0-					N	-0-		49
07	4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-		49
08	4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-		49
09	2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-		49
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		49

MEEKER 18		WELL #:		6	RRCID ->	289786	COMPL. DATE	09/02/2012	TOTAL DEPTH	11256	PERF.	9607 - 10325	
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

ARMSTRONG 14		WELL #:		1	RRCID ->	289984	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	11381	PERF.	8860 - 11126	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CAPPLETON WEST UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	290161	COMPL. DATE	07/08/2021	TOTAL DEPTH	10579	PERF.	10618 - 19172	
05	53709 X	53709	-0-	-0-	-0-	46648	3	7061	9	N	6419	6404 0	77
06	51390 X	45442	-0-	-5948	-0-	39500	3	5942	9	N	5402	5390 0	89
07	55025 X	50274	-0-	-4751	-0-	43539	3	6735	9	N	6123	6180 0	32
08	55025 X	48229	-0-	-6796	-0-	41761	3	6468	9	N	5880	5853 0	59
09	53250 X	43181	-0-	-10069	-0-	36541	3	6640	9	N	6036	5971 0	124
10	53723 X	42789	-0-	-10934	-0-	37212	3	5577	9	N	5070	5172 0	22

NORTH GOAT 2 UNIT		WELL #:		14H	RRCID ->	290192	COMPL. DATE	04/10/2020	TOTAL DEPTH	10992	PERF.	10941 - 20770	
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-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	
05	73067 X	24325	-0-	-48742	-0-	18007	3	6318	9	N	5744	5756 0	69
06	57480 X	17478	-0-	-40002	-0-	13321	3	4157	9	N	3779	3785 0	63
07	35898 X	20923	-0-	-14975	-0-	15766	3	5157	9	N	4688	4726 0	25
08	35898 X	18028	-0-	-17870	-0-	12605	3	5423	9	N	4930	4905 0	50
09	34740 X	9401	-0-	-25339	-0-	5886	3	3515	9	N	3195	3179 0	66
10	24335 X	10890	-0-	-13445	-0-	6924	3	3966	9	N	3605	3656 0	15

CAPPLETON WEST UNIT E		WELL #:		5H	RRCID ->	290220	COMPL. DATE	07/11/2021	TOTAL DEPTH	10549	PERF.	10840 - 20357	
05	80972 X	51497	-0-	-29475	-0-	44714	3	6783	9	N	6166	6153 0	74
06	78360 X	47513	-0-	-30847	-0-	40971	3	6542	9	N	5947	5923 0	98
07	80972 X	51471	-0-	-29501	-0-	44683	3	6788	9	N	6171	6236 0	33
08	79732 X	46957	-0-	-32775	-0-	40727	3	6230	9	N	5664	5640 0	57
09	53550 X	40633	-0-	-12917	-0-	35321	3	5312	9	N	4829	4787 0	99
10	51491 X	40167	-0-	-11324	-0-	35072	3	5095	9	N	4632	4711 0	20

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352												
MAROON BELLS 13-14 UNIT C		WELL #: 3H		RRCID -> 294105		COMPL. DATE 03/01/2023				TOTAL DEPTH 10624 PERF.10954 - 20817				
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
05		443912 X	152812	-0-	-291100	-0-	9 1	114882	3	Y	34474	34487	0	2 8 135
							37921 9							
06		119130 X	118717	-0-	-413	-0-	9 1	90074	3	Y	26031	26046	0	18 8 102
							28634 9							
07		123101 X	80253	-0-	-42848	-0-	9 1	60248	3	Y	18178	18237	0	1 8 42
							19996 9							
08		123101 X	92660	-0-	-30441	-0-	9 1	71656	3	Y	19086	18975	0	22 8 131
							20995 9							
09		119130 X	85750	-0-	-33380	-0-	9 1	66813	3	Y	17207	17237	0	11 8 90
							18928 9							
10		123101 X	81231	-0-	-41870	-0-	9 1	64256	3	Y	15424	15443	0	15 8 56
							16966 9							

MAROON BELLS 13-14 UNIT E		WELL #: 5H		RRCID -> 294110		COMPL. DATE 03/13/2023				TOTAL DEPTH 10647 PERF.10965 - 20788				
05		405767 X	171376	-0-	-234391	-0-	9 1	127621	3	Y	39769	39780	0	4 8 156
							43746 9							
06		159769 X	159769	-0-	-0-	-0-	9 1	120079	3	Y	36074	36050	0	38 8 142
							39681 9							
07		132990 X	122435	-0-	-10555	-0-	9 1	90498	3	Y	29025	29098	0	3 8 66
							31928 9							
08		132990 X	113517	-0-	-19473	-0-	9 1	85426	3	Y	25529	25378	0	42 8 175
							28082 9							
09		128700 X	99249	-0-	-29451	-0-	9 1	75204	3	Y	21851	21892	0	20 8 114
							24036 9							
10		132990 X	93290	-0-	-39700	-0-	9 1	70490	3	Y	20719	20732	0	26 8 75
							22791 9							

MAROON BELLS 13-14 UNIT G		WELL #: 7H		RRCID -> 294111		COMPL. DATE 03/14/2023				TOTAL DEPTH 10644 PERF.10935 - 20809				
05		386847 X	190014	-0-	-196833	-0-	9 1	142065	3	Y	43582	43560	0	4 8 171
							47940 9							
06		174149 X	174149	-0-	-0-	-0-	9 1	130832	3	Y	39371	39344	0	43 8 155
							43308 9							
07		144326 X	144326	-0-	-0-	-0-	9 1	107786	3	Y	33210	33286	0	3 8 76
							36531 9							
08		138731 X	138731	-0-	-0-	-0-	9 1	104604	3	Y	31016	30827	0	53 8 212
							34118 9							
09		128700 X	112143	-0-	-16557	-0-	9 1	86625	3	Y	23190	23257	0	24 8 121
							25509 9							
10		132990 X	112404	-0-	-20586	-0-	9 1	84244	3	Y	25592	25584	0	36 8 93
							28151 9							

MAROON BELLS 13-14 UNIT D		WELL #: 4H		RRCID -> 294180		COMPL. DATE 03/01/2023				TOTAL DEPTH 11026 PERF.11173 - 20833				
05		SHUT IN	170911	-0-	170911	531877	9 1	132610	3	Y	34811	34843	0	3 8 136
							38292 9							
06		SHUT-IN	139547	-0-	139547	671424	9 1	110671	3	Y	26243	26251	0	25 8 103
							28867 9							
07		SHUT-IN	113379	-0-	113379	784803	9 1	90148	3	Y	21111	21164	0	2 8 48
							23222 9							
08		892013 X	107210	-0-	-784803	-0-	9 1	85594	3	Y	19643	19527	0	29 8 135
							21607 9							
09		138510 X	87035	-0-	-51475	-0-	9 1	69329	3	Y	16088	16112	0	27 8 84
							17697 9							
10		143127 X	85334	-0-	-57793	-0-	9 1	68843	3	Y	14984	14976	0	37 8 55
							16482 9							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.//		703352											
MAROON BELLS 13-14 UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	295536	COMPL. DATE	02/27/2023	TOTAL DEPTH	11022	PERF.11301	- 21164			
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			
05	SHUT IN	151904	-0-	151904	499742	9 1	119673	3	Y	29293	29325	0	2 8	115	
06	SHUT IN	126698	-0-	126698	626440	32222 9	101625	3	Y	22785	22789	0	21 8	90	
07	SHUT IN	109096	-0-	109096	735536	25064 9	88693	3	Y	18540	18586	0	2 8	42	
*08	0 W	100118	-0-	100118	835654	20394 9	82343	3	Y	16151	16055	0	27 8	111	
*09	0 W	56899	-0-	56899	892553	17766 9	46703	3	Y	9261	9310	0	14 8	48	
10	0 W	88480	-0-	88480	981033	10187 9	74286	3	Y	12895	12869	0	27 8	47	
						14185 9									
MAROON BELLS 13-14 UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	295537	COMPL. DATE	02/27/2023	TOTAL DEPTH	10652	PERF.10939	- 20790			
05	SHUT IN	94547	-0-	94547	301412	9 1	70926	3	Y	21465	21480	0	2 8	84	
06	SHUT IN	81547	-0-	81547	382959	23612 9	62275	3	Y	17512	17512	0	15 8	69	
07	SHUT IN	71499	-0-	71499	454458	19263 9	54711	3	Y	15254	15287	0	1 8	35	
08	523676 X	69218	-0-	-454458	-0-	16779 9	53310	3	Y	14454	14362	0	28 8	99	
09	78390 X	63808	-0-	-14582	-0-	15899 9	49108	3	Y	13355	13370	0	14 8	70	
10	81003 X	60427	-0-	-20576	-0-	14691 9	47425	3	Y	11812	11820	0	19 8	43	
						12993 9									
MAROON BELLS 13-14 UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	295803	COMPL. DATE	02/27/2023	TOTAL DEPTH	11022	PERF.11301	- 21164			
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 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC		712803		EXPEDITION STATE UNIT 71-67		WELL #:	1H	RRCID ->	287142	COMPL. DATE	09/29/2018	TOTAL DEPTH	11489	PERF.11893	- 21310
05	25771 X	25771	-0-	-0-	-0-	737	1	22321	2	N	2461	2419	1	39 8	575
						6	4	2707	9						
06	24649 X	24649	-0-	-0-	-0-	718	1	21198	2	N	2482	2515	1	40 8	502
						3	4	2730	9						
07	25363 X	25363	-0-	-0-	-0-	728	1	21915	2	N	2468	2174	1	51 8	745
						5	4	2715	9						
08	23338 X	23338	-0-	-0-	-0-	712	1	19945	2	N	2428	2483	1	54 8	636
						10	4	2671	9						
09	19590 X	19590	-0-	-0-	-0-	685	1	16527	2	N	2159	2039	1	39 8	717
						3	4	2375	9						
10	20162 X	20162	-0-	-0-	-0-	739	1	16514	2	N	2614	2853	1	59 8	419
						34	4	2875	9						

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFPCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803														
CONQUISTA STATE UNIT 54-1-8 WELL #: 1H RRCID -> 287184 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 11525 PERF.12104 - 22029														
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
05	56959 X	56959	-0-	-0-	-0-	569 1	51551 2	Y	4276	4210	1	76 8	110	
						135 4	4704 9							
06	50456 X	50456	-0-	-0-	-0-	572 1	45432 2	Y	4024	3876	1	88 8	170	
						26 4	4426 9							
07	49966 X	49966	-0-	-0-	-0-	625 1	45697 2	Y	3277	3213	1	99 8	135	
						39 4	3605 9							
08	39907 X	39907	-0-	-0-	-0-	506 1	35215 2	Y	3590	3487	1	99 8	139	
						237 4	3949 9							
09	41928 X	41928	-0-	-0-	-0-	529 1	38188 2	Y	2889	2799	1	80 8	149	
						33 4	3178 9							
*10	51133 X	51133	-0-	-0-	-0-	607 1	45497 2	Y	4571	4448	1	92 8	180	
						1 4	5028 9							
BROWN STATE 44-2 WELL #: 1H RRCID -> 287320 COMPL. DATE 11/14/2022 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11631 - 20833														
05	88794 X	88794	-0-	-0-	-0-	725 1	84717 2	Y	2989	2837	1	65 8	547	
						64 4	3288 9							
06	85674 X	85674	-0-	-0-	-0-	717 1	81690 2	Y	2923	2906	1	73 8	491	
						52 4	3215 9							
07	78949 X	78949	-0-	-0-	-0-	721 1	74884 2	Y	2802	2699	1	86 8	508	
						262 4	3082 9							
08	81041 X	81041	-0-	-0-	-0-	740 1	77127 2	Y	2794	2602	1	95 8	605	
						101 4	3073 9							
09	70597 X	70597	-0-	-0-	-0-	719 1	66618 2	Y	2254	2298	1	70 8	491	
						781 4	2479 9							
*10	73589 X	73589	-0-	-0-	-0-	692 1	69980 2	Y	2537	2229	1	350 5	368	
						126 4	2791 9			81 8				
BROWN STATE 44-2 WELL #: 2H RRCID -> 287606 COMPL. DATE 05/13/2019 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11024 - 16031														
05	13857 X	11537	-0-	-2320	-0-	1005 1	8300 2	Y	1902	1845	1	6 8	497	
						140 4	2092 9							
06	13410 X	6370	-0-	-7040	-0-	633 1	4339 2	Y	1211	1267	1	9 8	432	
						66 4	1332 9							
07	13082 X	9975	-0-	-3107	-0-	1030 1	6671 2	Y	1968	1690	1	18 8	692	
						109 4	2165 9							
08	12183 X	9537	-0-	-2646	-0-	1093 1	6473 2	Y	1765	1913	1	19 8	525	
						29 4	1942 9							
09	11160 X	8541	-0-	-2619	-0-	822 1	6154 2	Y	1403	1432	1	13 8	483	
						22 4	1543 9							
10	11532 X	10060	-0-	-1472	-0-	901 1	7184 2	Y	1795	1822	1	18 8	438	
						1975 9								
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 1H RRCID -> 287681 COMPL. DATE 09/27/2020 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 9750 - 19674														
05	45291 X	44165	-0-	-1126	-0-	1102 1	36319 2	Y	6107	5965	1	20 8	798	
						26 4	6718 9							
06	43830 X	38839	-0-	-4991	-0-	955 1	32203 2	Y	5162	5209	1	19 8	732	
						3 4	5678 9							
07	47213 X	45522	-0-	-1691	-0-	1295 1	37797 2	Y	5782	5746	1	34 8	734	
						70 4	6360 9							
08	47213 X	45606	-0-	-1607	-0-	1330 1	38098 2	Y	5556	5470	1	21 8	799	
						66 4	6112 9							
09	45690 X	20968	-0-	-24722	-0-	524 1	13721 2	Y	2801	2810	1	14 8	776	
						3642 4	3081 9							
10	45508 X	7114	-0-	-38394	-0-	78 1	6372 2	Y	580	871	1	4 8	481	
						26 4	638 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 #:		2H	RRCID ->	287682	COMPL. DATE	09/16/2023	TOTAL DEPTH	9593	PERF.	9749	-	19592			
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			
05		50313 X	39515	-0-	-10798	-0-	1009	1	33608	2	Y	4426	4424	1	24	8	591
							29	4	4869	9							
06		48690 X	40455	-0-	-8235	-0-	1021	1	34543	2	Y	4443	4392	1	24	8	618
							4	4	4887	9							
07		48050 X	31257	-0-	-16793	-0-	863	1	25649	2	Y	4272	4301	1	40	8	549
							46	4	4699	9							
08		48050 X	29499	-0-	-18551	-0-	817	1	24316	2	Y	3925	3884	1	22	8	568
							48	4	4318	9							
09		46500 X	19304	-0-	-27196	-0-	481	1	10456	2	Y	1609	1693	1	16	8	468
							6597	4	1770	9							
10		41819 X	6566	-0-	-35253	-0-	57	1	5548	2	Y	852	849	1	1	8	470
							24	4	937	9							

BROWN STATE 44-2		WELL #:		3H	RRCID ->	287717	COMPL. DATE	05/10/2019	TOTAL DEPTH	10687	PERF.	10931	-	15970			
05		12601 X	12601	-0-	-0-	-0-	1088	1	8924	2	Y	2349	2251	1	12	8	541
							5	4	2584	9							
06		11769 X	11769	-0-	-0-	-0-	1060	1	8386	2	Y	2108	2028	1	13	8	608
							4	4	2319	9							
07		10968 X	10968	-0-	-0-	-0-	1115	1	7769	2	Y	1863	1832	1	14	8	625
							35	4	2049	9							
08		10543 X	10543	-0-	-0-	-0-	1063	1	7382	2	Y	1881	1994	1	15	8	497
							29	4	2069	9							
09		9684 X	9684	-0-	-0-	-0-	1043	1	6724	2	Y	1718	1752	1	11	8	452
							27	4	1890	9							
*10		11279 X	11279	-0-	-0-	-0-	1100	1	7650	2	Y	2167	2155	1	18	8	446
							145	4	2384	9							

EXPEDITION STATE UNIT 71-67		WELL #:		4H	RRCID ->	288295	COMPL. DATE	05/25/2019	TOTAL DEPTH	11295	PERF.	11607	-	18432			
05		35348 X	35348	-0-	-0-	-0-	731	1	30926	2	N	3315	3273	1	48	8	552
							44	4	3647	9							
06		37350 X	37350	-0-	-0-	-0-	715	1	32631	2	N	3565	3458	1	56	8	603
							82	4	3922	9							
07		36877 X	36877	-0-	-0-	-0-	743	1	32335	2	N	3364	3195	1	63	8	709
							99	4	3700	9							
08		38711 X	38711	-0-	-0-	-0-	743	1	34267	2	N	3302	3313	1	67	8	631
							69	4	3632	9							
09		37350 X	35665	-0-	-1685	-0-	714	1	31502	2	N	3132	3063	1	58	8	642
							4	4	3445	9							
10		38595 X	33360	-0-	-5235	-0-	734	1	29255	2	N	3050	3266	1	66	8	360
							16	4	3355	9							

DARCY STATE 22		WELL #:		1H	RRCID ->	288304	COMPL. DATE	06/04/2019	TOTAL DEPTH	10556	PERF.	10813	-	15873			
05		23551 X	23551	-0-	-0-	-0-	1055	1	19392	2	N	2642	2421	1	23	8	485
							198	4	2906	9							
06		23580 X	23031	-0-	-549	-0-	1052	1	19215	2	N	2498	2480	1	18	8	485
							16	4	2748	9							
07		27063 X	21989	-0-	-5074	-0-	1031	1	18205	2	N	2454	2427	1	18	8	494
							54	4	2699	9							
08		27063 X	21431	-0-	-5632	-0-	1027	1	17644	2	N	2361	2339	1	19	8	497
							163	4	2597	9							
09		26190 X	17239	-0-	-8951	-0-	752	1	14475	2	N	1821	1657	1	14	8	647
							9	4	2003	9							
*10		25143 X	25143	-0-	-0-	-0-	1001	1	21415	2	N	2304	2202	1	18	8	731
							193	4	2534	9							

PHANTOM (WOLFPCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803														
DARCY STATE 22 WELL #: 2H RRCID -> 288314 COMPL. DATE 06/04/2019 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10870 - 15868														
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

05		20101 X	20101	-0-	-0-	-0-	1077 1	16337 2	N	2255	2050 1	13 8		499
							206 4	2481 9						
06		17824 X	17824	-0-	-0-	-0-	1049 1	14451 2	N	2082	2021 1	16 8		544
							34 4	2290 9						
07		19902 X	17427	-0-	-2475	-0-	1031 1	13986 2	N	2123	2103 1	20 8		544
							75 4	2335 9						
08		20088 X	17933	-0-	-2155	-0-	1052 1	14641 2	N	2031	2024 1	21 8		530
							6 4	2234 9						
09		19440 X	16617	-0-	-2823	-0-	874 1	13508 2	N	2032	1820 1	19 8		723
							2235 9							
10		20088 X	16321	-0-	-3767	-0-	1058 1	13156 2	N	1915	2044 1	19 8		575
							2107 9							

EXPEDITION STATE UNIT 71-67 WELL #: 2H RRCID -> 288641 COMPL. DATE 01/29/2023 TOTAL DEPTH 11640 PERF.12123 - 21384														

05		13383 X	13383	-0-	-0-	-0-	91 1	12310 2	Y	875	953 1	23 8		72
							19 4	963 9						
06		17038 X	17038	-0-	-0-	-0-	115 1	15247 2	Y	1486	1422 1	24 8		112
							41 4	1635 9						
07		20110 X	20110	-0-	-0-	-0-	152 1	18260 2	Y	1513	1477 1	28 8		120
							34 4	1664 9						
08		18445 X	18445	-0-	-0-	-0-	144 1	16653 2	Y	1406	1371 1	30 8		125
							101 4	1547 9						
09		21189 X	21189	-0-	-0-	-0-	168 1	19482 2	Y	1397	1393 1	25 8		104
							2 4	1537 9						
10		23596 X	23596	-0-	-0-	-0-	109 1	21696 2	Y	1506	1460 1	27 8		123
							134 4	1657 9						

CONQUISTA STATE UNIT 54-1-8 WELL #: 9H RRCID -> 288796 COMPL. DATE 07/10/2021 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11667 - 16700														

05		61842 X	61842	-0-	-0-	-0-	1345 1	56349 2	N	3652	3597 1	72 8		282
							131 4	4017 9						
06		59888 X	59888	-0-	-0-	-0-	1399 1	54596 2	N	3469	3367 1	122 8		262
							77 4	3816 9						
07		65132 X	65132	-0-	-0-	-0-	1469 1	57168 2	N	5532	5398 1	89 8		307
							410 4	6085 9						
08		64127 X	64127	-0-	-0-	-0-	1471 1	57830 2	N	3402	3344 1	89 8		276
							1084 4	3742 9						
09		58932 X	58932	-0-	-0-	-0-	1428 1	51865 2	N	4968	4940 1	72 8		232
							174 4	5465 9						
*10		53771 X	53771	-0-	-0-	-0-	1449 1	48535 2	N	3301	3275 1	68 8		190
							156 4	3631 9						

BERGMAN STATE 38 WELL #: 3H RRCID -> 289048 COMPL. DATE 03/14/2023 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10639 - 15082														

05		32364 X	17312	-0-	-15052	-0-	480 1	14156 2	Y	1981	1991 1	21 8		81
							497 4	2179 9						
06		27960 X	9389	-0-	-18571	-0-	237 1	7133 2	Y	1585	1587 1	16 8		63
							275 4	1744 9						
07		18786 X	16574	-0-	-2212	-0-	527 1	13739 2	Y	1945	1884 1	27 8		97
							168 4	2140 9						
08		18786 X	6013	-0-	-12773	-0-	128 1	3965 2	Y	1741	1711 1	31 8		96
							5 4	1915 9						
09		19648 X	19648	-0-	-0-	-0-	668 1	16973 2	Y	1781	1748 1	24 8		105
							48 4	1959 9						
10		17298 X	12353	-0-	-4945	-0-	413 1	10206 2	Y	1566	1609 1	20 8		42
							11 4	1723 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.//		712803												
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24		WELL #:		4H	RRCID ->	289102	COMPL. DATE	10/01/2020	TOTAL DEPTH	9466	PERF.	9643	-	19541
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
05	35016 X	35016	-0-	-0-	-0-	2068 1	27842 2	5046 9	Y	4587	4347 1	9 8		694
						60 4	5046 9							
06	36270 X	34442	-0-	-1828	-0-	2227 1	27125 2	4917 9	Y	4470	4392 1	12 8		760
						173 4	4917 9							
07	37479 X	32975	-0-	-4504	-0-	2350 1	27218 2	3130 9	Y	2845	2980 1	18 8		607
						277 4	3130 9							
08	37479 X	28393	-0-	-9086	-0-	1984 1	22990 2	3205 9	Y	2914	2930 1	10 8		581
						214 4	3205 9							
09	34440 X	8687	-0-	-25753	-0-	525 1	5194 2	835 9	Y	759	1131 1	6 8		203
						2133 4	835 9							
10	35588 X	-0-	-0-	-35588	-0-				Y	-0-				203

BERGMAN STATE 38		WELL #:		2H	RRCID ->	289114	COMPL. DATE	10/16/2019	TOTAL DEPTH	10285	PERF.	10606	-	15126
05	37696 X	11452	-0-	-26244	-0-	283 1	8559 2	2411 9	Y	2192	2198 1	17 8		90
						199 4	2411 9							
06	33630 X	9789	-0-	-23841	-0-	245 1	7536 2	1869 9	Y	1699	1704 1	17 8		68
						139 4	1869 9							
07	17825 X	8904	-0-	-8921	-0-	227 1	5969 2	2648 9	Y	2407	2334 1	21 8		120
						60 4	2648 9							
08	17825 X	10966	-0-	-6859	-0-	285 1	8481 2	2160 9	Y	1964	1951 1	24 8		109
						40 4	2160 9							
09	13800 X	13533	-0-	-267	-0-	437 1	11483 2	1613 9	Y	1466	1470 1	16 8		89
						1613 9	1613 9							
10	11439 X	8304	-0-	-3135	-0-	251 1	6277 2	1760 9	Y	1600	1628 1	18 8		43
						16 4	1760 9							

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24		WELL #:		3H	RRCID ->	289120	COMPL. DATE	09/15/2023	TOTAL DEPTH	9613	PERF.	10388	-	19616
05	37892 X	37892	-0-	-0-	-0-	2384 1	32034 2	3399 9	Y	3090	2922 1	8 8		467
						75 4	3399 9							
06	35895 X	35895	-0-	-0-	-0-	2450 1	30006 2	3254 9	Y	2958	2910 1	11 8		504
						185 4	3254 9							
07	35743 X	34465	-0-	-1278	-0-	2386 1	28154 2	3626 9	Y	3296	3144 1	16 8		640
						299 4	3626 9							
08	37882 X	28576	-0-	-9306	-0-	2100 1	23982 2	2269 9	Y	2063	2248 1	9 8		446
						225 4	2269 9							
09	36660 X	10559	-0-	-26101	-0-	652 1	5364 2	793 9	Y	721	984 1	6 8		177
						3750 4	793 9							
10	37882 X	-0-	-0-	-37882	-0-				Y	-0-				177

BROWN STATE 44-2		WELL #:		5HA	RRCID ->	289539	COMPL. DATE	03/18/2023	TOTAL DEPTH	10682	PERF.	11039	-	16039
05	28365 X	23923	-0-	-4442	-0-	732 1	21828 2	1327 9	Y	1206	1193 1	9 8		102
						36 4	1327 9							
06	27450 X	22087	-0-	-5363	-0-	741 1	20114 2	1228 9	Y	1116	1093 1	9 8		116
						4 4	1228 9							
07	28365 X	21030	-0-	-7335	-0-	800 1	18939 2	1206 9	Y	1096	1110 1	10 8		92
						85 4	1206 9							
08	26536 X	15768	-0-	-10768	-0-	595 1	14122 2	1001 9	Y	910	910 1	11 8		81
						50 4	1001 9							
09	25680 X	12439	-0-	-13241	-0-	514 1	10952 2	908 9	Y	825	792 1	7 8		107
						65 4	908 9							
10	23932 X	22090	-0-	-1842	-0-	878 1	19556 2	1511 9	Y	1374	1385 1	13 8		83
						145 4	1511 9							

PHANTOM (WOLFPCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803														
BROWN STATE 44-2 WELL #: 6HA RRCID -> 289643 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 10565 PERF.11024 - 16042														
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
05		36225 X	36225	-0-	-0-	1086	1	32371	2	Y	2468	2429	1	207
						53	4	2715	9					
06		34890 X	33629	-0-	-1261	1098	1	30024	2	Y	2274	2225	1	235
						6	4	2501	9					
07		39649 X	27342	-0-	-12307	1030	1	23803	2	Y	2182	2210	1	184
						109	4	2400	9					
08		39649 X	29015	-0-	-10634	1044	1	25418	2	Y	2266	2226	1	198
						60	4	2493	9					
09		38370 X	29890	-0-	-8480	1176	1	25940	2	Y	2410	2278	1	309
						123	4	2651	9					
10		36239 X	29077	-0-	-7162	1115	1	25339	2	Y	2254	2396	1	144
						144	4	2479	9					
DARCY STATE UNIT 22-25 WELL #: 1H RRCID -> 290413 COMPL. DATE 10/06/2022 TOTAL DEPTH 11073 PERF.11473 - 21316														
05		98208 X	86888	-0-	-11320	1101	1	82410	2	N	2876	2962	1	432
						213	4	3164	9					
06		94500 X	85796	-0-	-8704	980	1	81824	2	N	2685	2597	1	466
						38	4	2954	9					
07		94953 X	87901	-0-	-7052	1031	1	83260	2	N	2752	2659	1	497
						583	4	3027	9					
08		86893 X	84319	-0-	-2574	1059	1	80308	2	N	2684	2596	1	519
						2952	9							
09		85800 X	78207	-0-	-7593	1004	1	74476	2	N	2462	2368	1	558
						19	4	2708	9					
10		88660 X	80353	-0-	-8307	1058	1	76656	2	N	2399	2499	1	388
						2639	9							
DARCY STATE 22 WELL #: 5H RRCID -> 290414 COMPL. DATE 07/22/2021 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10882 - 15314														
05		36487 X	36184	-0-	-303	235	1	32321	2	Y	3208	3194	1	108
						99	4	3529	9					
06		34320 X	32543	-0-	-1777	225	1	29142	2	Y	2882	2864	1	110
						6	4	3170	9					
07		34937 X	30663	-0-	-4274	243	1	27420	2	Y	2647	2642	1	95
						88	4	2912	9					
08		37501 X	37501	-0-	-0-	369	1	34109	2	Y	2733	2703	1	104
						17	4	3006	9					
09		36031 X	36031	-0-	-0-	380	1	32726	2	Y	2640	2557	1	166
						21	4	2904	9					
*10		39618 X	39618	-0-	-0-	390	1	36045	2	Y	2885	2896	1	130
						9	4	3174	9					
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 5H RRCID -> 290415 COMPL. DATE 04/28/2021 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9913 - 19705														
05		67638 X	67638	-0-	-0-	1736	1	59556	2	Y	5733	5672	1	193
						40	4	6306	9					
06		64020 X	60366	-0-	-3654	1674	1	53051	2	Y	5098	5029	1	240
						33	4	5608	9					
07		66154 X	53586	-0-	-12568	1599	1	46785	2	Y	4566	4547	1	227
						179	4	5023	9					
08		67642 X	58139	-0-	-9503	1857	1	50819	2	Y	4912	4889	1	233
						60	4	5403	9					
09		65460 X	14530	-0-	-50930	491	1	12801	2	Y	1105	1235	1	94
						22	4	1216	9					
10		67642 X	14691	-0-	-52951	412	1	12621	2	Y	1481	1462	1	106
						29	4	1629	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 #:		6H	RRCID ->	290422	COMPL. DATE	04/29/2021	TOTAL DEPTH	9418	PERF.	9734	-	19484	
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	
05	62868 X	53058	-0-	-9810	-0-	1327	1	45589	2	Y	5557	5515	1	22 8	188
						29	4	6113	9						
06	59520 X	46751	-0-	-12769	-0-	1267	1	40094	2	Y	4878	4814	1	23 8	229
						24	4	5366	9						
07	61504 X	42748	-0-	-18756	-0-	1244	1	36537	2	Y	4392	4370	1	33 8	218
						136	4	4831	9						
08	53568 X	46420	-0-	-7148	-0-	1443	1	39565	2	Y	4877	4846	1	18 8	231
						47	4	5365	9						
09	51360 X	10796	-0-	-40564	-0-	359	1	9346	2	Y	976	1114	1	8 8	85
						17	4	1074	9						
10	53072 X	17742	-0-	-35330	-0-	423	1	15391	2	Y	1728	1686	1	5 8	122
						27	4	1901	9						

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24		WELL #:		7H	RRCID ->	290424	COMPL. DATE	05/01/2021	TOTAL DEPTH	9536	PERF.	9885	-	19729	
05	58714 X	54919	-0-	-3795	-0-	1347	1	46400	2	Y	6490	6402	1	16 8	218
						33	4	7139	9						
06	55500 X	51418	-0-	-4082	-0-	1374	1	43737	2	Y	5703	5631	1	22 8	268
						34	4	6273	9						
07	55521 X	45928	-0-	-9593	-0-	1341	1	39024	2	Y	4919	4911	1	31 8	245
						152	4	5411	9						
08	54932 X	51063	-0-	-3869	-0-	1582	1	43213	2	Y	5653	5613	1	17 8	268
						50	4	6218	9						
09	53160 X	13331	-0-	-39829	-0-	451	1	11353	2	Y	1365	1509	1	9 8	115
						25	4	1502	9						
10	54932 X	9622	-0-	-45310	-0-	224	1	8187	2	Y	1090	1120	1	4 8	81
						12	4	1199	9						

DARCY STATE UNIT 22-25		WELL #:		2H	RRCID ->	291691	COMPL. DATE	09/13/2021	TOTAL DEPTH	11094	PERF.	11425	-	21099	
05	148614 X	135296	-0-	-13318	-0-	942	1	129423	2	Y	4143	4114	1	52 8	138
						374	4	4557	9						
06	139500 X	121533	-0-	-17967	-0-	896	1	116519	2	Y	3725	3665	1	58 8	140
						20	4	4098	9						
07	140120 X	110959	-0-	-29161	-0-	933	1	105453	2	Y	3574	3527	1	60 8	127
						642	4	3931	9						
08	135284 X	106228	-0-	-29056	-0-	1096	1	101207	2	Y	3502	3432	1	64 8	133
						73	4	3852	9						
09	130920 X	98491	-0-	-32429	-0-	1099	1	93700	2	Y	3124	3008	1	53 8	196
						256	4	3436	9						
10	135284 X	99068	-0-	-36216	-0-	1031	1	94383	2	Y	3303	3296	1	56 8	147
						21	4	3633	9						

DARCY STATE 22		WELL #:		6H	RRCID ->	291695	COMPL. DATE	09/28/2022	TOTAL DEPTH	10488	PERF.	10484	-	15226	
05	60109 X	43688	-0-	-16421	-0-	274	1	37850	2	Y	4966	4946	1	10 8	167
						101	4	5463	9						
06	58170 X	47869	-0-	-10301	-0-	324	1	42191	2	Y	4861	4828	1	15 8	185
						7	4	5347	9						
07	54281 X	42897	-0-	-11384	-0-	330	1	37586	2	Y	4321	4334	1	16 8	156
						228	4	4753	9						
08	43679 X	40920	-0-	-2759	-0-	391	1	36010	2	Y	4083	4065	1	17 8	157
						28	4	4491	9						
09	47880 X	38734	-0-	-9146	-0-	400	1	34079	2	Y	3780	3683	1	14 8	240
						97	4	4158	9						
10	49476 X	38057	-0-	-11419	-0-	370	1	33651	2	Y	3663	3720	1	17 8	166
						7	4	4029	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803																	
DARCY STATE UNIT 22-25 WELL #: 3H RRCID -> 291722 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11282 - 21050																	
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			
05	162874	X	157776	-0-	-5098	-0-	1099	1	150980	2	Y	4779	4738	1	65	8	159
							440	4	5257	9							
06	155250	X	143468	-0-	-11782	-0-	1060	1	137636	2	Y	4316	4233	1	80	8	162
							24	4	4748	9							
07	148304	X	137431	-0-	-10873	-0-	1162	1	130966	2	Y	4112	4026	1	103	8	145
							780	4	4523	9							
08	156767	X	129776	-0-	-26991	-0-	1341	1	124040	2	Y	3922	3811	1	109	8	147
							81	4	4314	9							
09	151710	X	127803	-0-	-23907	-0-	1450	1	121605	2	Y	3954	3778	1	77	8	246
							399	4	4349	9							
10	156767	X	117455	-0-	-39312	-0-	1227	1	112261	2	Y	3584	3609	1	60	8	161
							25	4	3942	9							

HARRISON STATE UNIT 14 WELL #: 2HA RRCID -> 291867 COMPL. DATE 05/17/2023 TOTAL DEPTH 11639 PERF.12070 - 18660																	
05	71889	X	62371	-0-	-9518	-0-	57511	2	40	4	Y	4382	4288	1	51	8	430
							4820	9									
06	64650	X	63327	-0-	-1323	-0-	58156	2	542	4	Y	4208	4193	1	69	8	376
							4629	9									
07	70130	X	70130	-0-	-0-	-0-	64964	2	91	4	Y	4614	4558	1	90	8	342
							5075	9									
08	67228	X	67228	-0-	-0-	-0-	61656	2	488	4	Y	4622	4461	1	98	8	405
							5084	9									
09	62870	X	62870	-0-	-0-	-0-	56693	2	894	4	Y	4803	4802	1	77	8	329
							5283	9									
10	70122	X	64559	-0-	-5563	-0-	59326	2	152	4	Y	4619	4537	1	136	5	193
							5081	9					82	8			

HARRISON STATE UNIT 14 WELL #: 1HA RRCID -> 292065 COMPL. DATE 05/17/2023 TOTAL DEPTH 11630 PERF.12235 - 19424																	
05	81995	X	65773	-0-	-16222	-0-	61120	2	44	4	Y	4190	4093	1	53	8	410
							4609	9									
06	75780	X	72316	-0-	-3464	-0-	66927	2	600	4	Y	4354	4310	1	68	8	386
							4789	9									
07	77190	X	75401	-0-	-1789	-0-	70106	2	104	4	Y	4719	4666	1	89	8	350
							5191	9									
08	75769	X	75769	-0-	-0-	-0-	70540	2	573	4	Y	4233	4113	1	97	8	373
							4656	9									
09	71700	X	70730	-0-	-970	-0-	65485	2	1034	4	Y	3828	3860	1	76	8	265
							4211	9									
10	74090	X	72302	-0-	-1788	-0-	67338	2	172	4	Y	4356	4270	1	136	5	181
							4792	9					34	8			

BROWN STATE 44-2 WELL #: 7H RRCID -> 292999 COMPL. DATE 03/08/2023 TOTAL DEPTH 10603 PERF.11091 - 16062																	
05	45114	X	45114	-0-	-0-	-0-	1338	1	39862	2	Y	3498	3466	1	27	8	296
							66	4	3848	9							
06	43003	X	43003	-0-	-0-	-0-	1406	1	38269	2	Y	3018	2968	1	32	8	314
							8	4	3320	9							
07	51212	X	43569	-0-	-7643	-0-	1634	1	39133	2	Y	2362	2439	1	34	8	203
							204	4	2598	9							
08	51212	X	41445	-0-	-9767	-0-	1579	1	36734	2	Y	2649	2584	1	38	8	230
							218	4	2914	9							
09	49560	X	38630	-0-	-10930	-0-	1616	1	34294	2	Y	2290	2194	1	28	8	298
							201	4	2519	9							
10	45105	X	39278	-0-	-5827	-0-	1571	1	35187	2	Y	2084	2219	1	30	8	133
							228	4	2292	9							

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.//		712803											
BROWN STATE 44-2		WELL #:		8H	RRCID ->	293000	COMPL. DATE	01/07/2022	TOTAL DEPTH	10631	PERF.11180	- 16164	
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
05		50871 X	48080	-0-	-2791	-0-	1427 1	42537 2	Y	3679	3593 1	19 8	307
							69 4	4047 9					
06		49230 X	35254	-0-	-13976	-0-	1111 1	31003 2	Y	2850	2835 1	22 8	300
							5 4	3135 9					
07		45229 X	27380	-0-	-17849	-0-	992 1	23617 2	Y	2440	2509 1	22 8	209
							87 4	2684 9					
08		47275 X	34073	-0-	-13202	-0-	1257 1	29837 2	Y	2559	2520 1	24 8	224
							164 4	2815 9					
09		45750 X	27275	-0-	-18475	-0-	1035 1	23670 2	Y	2224	2140 1	18 8	290
							124 4	2446 9					
10		47275 X	24494	-0-	-22781	-0-	946 1	21402 2	Y	1802	1959 1	16 8	117
							164 4	1982 9					

BERGMAN STATE 38		WELL #:		1H	RRCID ->	293068	COMPL. DATE	04/27/2022	TOTAL DEPTH	10289	PERF.10680	- 15141	
05		52514 X	49632	-0-	-2882	-0-	1421 1	42971 2	Y	3816	3866 1	24 8	158
							1042 4	4198 9					
06		51763 X	51763	-0-	-0-	-0-	1572 1	45388 2	Y	3522	3514 1	26 8	140
							929 4	3874 9					
07		52514 X	48561	-0-	-3953	-0-	1563 1	42773 2	Y	3544	3473 1	33 8	178
							327 4	3898 9					
08		53134 X	51722	-0-	-1412	-0-	1593 1	45954 2	Y	3610	3552 1	37 8	199
							204 4	3971 9					
09		51750 X	35812	-0-	-15938	-0-	1201 1	31386 2	Y	2859	2861 1	25 8	172
							80 4	3145 9					
10		53475 X	43793	-0-	-9682	-0-	1618 1	38637 2	Y	3147	3207 1	27 8	85
							76 4	3462 9					

BERGMAN STATE 38		WELL #:		4H	RRCID ->	293087	COMPL. DATE	03/01/2022	TOTAL DEPTH	10195	PERF.10682	- 15331	
05		62579 X	62579	-0-	-0-	-0-	1829 1	54924 2	Y	4035	4086 1	20 8	167
							1387 4	4439 9					
06		51000 X	47468	-0-	-3532	-0-	1425 1	40596 2	Y	3293	3308 1	21 8	131
							1825 4	3622 9					
07		52700 X	52399	-0-	-301	-0-	1752 1	46755 2	Y	3197	3140 0	27 8	161
							375 4	3517 9					
08		64263 X	60912	-0-	-3351	-0-	1894 1	54903 2	Y	3530	3466 1	31 8	194
							232 4	3883 9					
09		62190 X	43555	-0-	-18635	-0-	1480 1	38880 2	Y	2818	2822 1	20 8	170
							95 4	3100 9					
10		62589 X	47187	-0-	-15402	-0-	1746 1	41779 2	Y	3248	3310 1	21 8	87
							89 4	3573 9					

CONQUISTA STATE UNIT 54-1-8		WELL #:		10H	RRCID ->	293274	COMPL. DATE	03/31/2023	TOTAL DEPTH	11356	PERF.11685	- 15828	
05		58621 X	55853	-0-	-2768	-0-	555 1	50891 2	Y	3879	3799 1	68 8	99
							140 4	4267 9					
06		54720 X	53691	-0-	-1029	-0-	628 1	49458 2	Y	3254	3143 1	72 8	138
							26 4	3579 9					
07		55242 X	48145	-0-	-7097	-0-	598 1	43744 2	Y	3421	3318 1	101 8	140
							40 4	3763 9					
08		54839 X	48285	-0-	-6554	-0-	668 1	43674 2	Y	3137	3053 1	102 8	122
							492 4	3451 9					
09		53070 X	52041	-0-	-1029	-0-	671 1	47483 2	Y	3500	3349 1	95 8	178
							37 4	3850 9					
10		54839 X	53479	-0-	-1360	-0-	655 1	49667 2	Y	2868	2828 1	103 8	115
							2 4	3155 9					

PHANTOM (WOLFECAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803														
CONQUISTA STATE UNIT 54-1-8 WELL #: 2H RRCID -> 293354 COMPL. DATE 03/30/2023 TOTAL DEPTH 11573 PERF.11920 - 20818														
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
05		99107 X	84230	-0-	-14877	-0-	839 1	76592 2	Y	5991	5888 1	101 8		154
							209 4	6590 9						
06		95910 X	75460	-0-	-20450	-0-	868 1	68250 2	Y	5734	5564 1	80 8		244
							35 4	6307 9						
07		94705 X	76739	-0-	-17966	-0-	972 1	71062 2	Y	4223	4143 1	150 8		174
							60 4	4645 9						
08		84227 X	71030	-0-	-13197	-0-	958 1	63807 2	Y	5083	4910 1	151 8		196
							674 4	5591 9						
09		81510 X	69756	-0-	-11754	-0-	913 1	64545 2	Y	3863	3737 1	124 8		198
							49 4	4249 9						
10		84227 X	77100	-0-	-7127	-0-	928 1	70550 2	Y	5109	4980 1	125 8		202
							2 4	5620 9						
EXPEDITION STATE UNIT 71-67 WELL #: 3H RRCID -> 293866 COMPL. DATE 04/01/2023 TOTAL DEPTH 11575 PERF.12121 - 20209														
05		90148 X	70754	-0-	-19394	-0-	388 1	63839 2	Y	5871	5817 1	75 8		439
							69 4	6458 9						
06		79920 X	66207	-0-	-13713	-0-	455 1	60013 2	Y	5072	5008 1	107 8		396
							160 4	5579 9						
07		82584 X	62176	-0-	-20408	-0-	468 1	55884 2	Y	5208	5068 1	126 8		410
							95 4	5729 9						
08		78957 X	61857	-0-	-17100	-0-	476 1	55254 2	Y	5270	5082 1	134 8		464
							330 4	5797 9						
09		68460 X	55301	-0-	-13159	-0-	431 1	49820 2	Y	4588	4607 1	103 8		342
							3 4	5047 9						
10		70742 X	57112	-0-	-13630	-0-	231 1	51420 2	Y	4668	4520 1	108 8		382
							326 4	5135 9						
BLAKE STATE 15-22 WELL #: 3H RRCID -> 294703 COMPL. DATE 11/11/2022 TOTAL DEPTH 10728 PERF.11246 - 20965														
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		0	85208	-0-	85208	85208	2 1	78734 2	Y	4721	4268 1	16 8		437
							1279 4	5193 9						
02		0	265039	-0-	265039	350247	248302 2	742 4	Y	14541	14490 1	93 8		395
							15995 9							
03		607675 X	257428	-0-	-350247	-0-	242492 2	313 4	Y	13294	13262 1	171 8		256
							14623 9							
04		255840 X	226971	-0-	-28869	-0-	214531 2	4 4	Y	11305	11114 1	197 8		250
							12436 9							
05		264368 X	214927	-0-	-49441	-0-	203726 2	40 4	Y	10146	9852 1	125 8		419
							11161 9							
06		255840 X	167955	-0-	-87885	-0-	158592 2	724 4	Y	7854	7926 1	116 8		231
							8639 9							
07		264368 X	194448	-0-	-69920	-0-	183998 2	728 4	Y	8838	8397 1	173 8		499
							9722 9							
08		257424 X	188401	-0-	-69023	-0-	179485 2	206 4	Y	7918	7930 1	182 8		305
							8710 9							
09		226980 X	182955	-0-	-44025	-0-	174932 2	26 4	Y	7270	7216 1	140 8		219
							7997 9							
10		214923 X	189467	-0-	-25456	-0-	181148 2	7 4	Y	7556	7233 1	159 8		383
							8312 9							

PHANTOM (WOLFPCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803													
BERGMAN STATE 38 WELL #: 100H RRCID -> 295532 COMPL. DATE 04/07/2023 TOTAL DEPTH 10764 PERF. N/A													
M	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			

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			

BERGMAN STATE 38 WELL #: 102H RRCID -> 295565 COMPL. DATE 05/29/2023 TOTAL DEPTH 10636 PERF. N/A													

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			

PLANTAIN STATE UNIT 94 WELL #: 3H RRCID -> 295566 COMPL. DATE 05/18/2023 TOTAL DEPTH 11857 PERF.12686 - 21681													

05	0	21146	-0-	21146	21146	19729 2	96 4	Y	1201 941 1	3 8	257		
						1321 9							
06	0	114165	-0-	114165	135311	106804 2	62 4	Y	6635 6581 1	4 8	307		
						7299 9							
07	246788 X	111477	-0-	-135311	-0-	104349 2	386 4	Y	6129 6335 1	12 8	89		
						6742 9							
08	119505 X	102483	-0-	-17022	-0-	96171 2	186 4	Y	5569 5466 1		192		
						6126 9							
09	115650 X	99296	-0-	-16354	-0-	93577 2	14 4	Y	5186 5148 1		230		
						5705 9							
10	119505 X	96412	-0-	-23093	-0-	90986 2	73 4	Y	4866 4939 1		157		
						5353 9							

BERGMAN STATE 38 WELL #: 101H RRCID -> 295662 COMPL. DATE 05/22/2023 TOTAL DEPTH 10708 PERF. N/A													

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221													
BUNIN 4 WELL #: RRCID -> 284685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 20875													

05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
10	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													

05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC EFG STATE 57-T2-42		//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD									
			730462												
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					

05		78027 X	57568	-0-	-20459	-0-	456 3331 9	53781	2	Y	3028	3053	1	112	
06		70800 X	53641	-0-	-17159	-0-	50364	2	3277	9	Y	2979	2984	1	107
07		65317 X	55768	-0-	-9549	-0-	442 3197 9	52129	2	Y	2906	2874	1	139	
08		61008 X	54269	-0-	-6739	-0-	51137	2	3132	9	Y	2847	2851	1	135
09		59040 X	50470	-0-	-8570	-0-	286 3093 9	47091	2	Y	2812	2656	1	291	
10		57567 X	41544	-0-	-16023	-0-	1826 2706 9	37012	2	Y	2460	2592	1	159	

EFG STATE 57-T2-42															
05		70153 X	60176	-0-	-9977	-0-	440 3950 9	55786	2	Y	3591	3614	1	125	
06		63060 X	57655	-0-	-5405	-0-	53993	2	3662	9	Y	3329	3335	1	119
07		65193 X	57232	-0-	-7961	-0-	437 3650 9	53145	2	Y	3318	3275	1	162	
08		65193 X	54453	-0-	-10740	-0-	50839	2	3614	9	Y	3285	3302	1	145
09		63090 X	49859	-0-	-13231	-0-	281 3324 9	46254	2	Y	3022	2854	1	313	
10		60171 X	58578	-0-	-1593	-0-	4176 2951 9	51451	2	Y	2683	2812	1	184	

CAPTAIN RON STATE 55-T4-20															
05		0 W	97750	-0-	97750	186504	87374	2	10376	9	N	9433	9339	1	225
06		0 W	99652	-0-	99652	286156	90611	2	9041	9	N	8219	8307	1	137
07		408639 X	122483	-0-	-286156	-0-	112231	2	10252	9	N	9320	9244	1	213
08		105046 X	105046	-0-	-0-	-0-	94341	2	10705	9	N	9732	9650	1	295
09		92160 X	91068	-0-	-1092	-0-	81811	2	9257	9	N	8415	8116	1	594
10		95232 X	77073	-0-	-18159	-0-	71501	2	5572	9	N	5065	5432	1	227

CAPTAIN RON STATE 55-T4-20															
05		0 W	80994	-0-	80994	136920	64546	2	16448	9	N	14953	14750	1	391
06		0 W	79268	-0-	79268	216188	63549	2	15719	9	N	14290	14444	1	237
07		298085 X	81897	-0-	-216188	-0-	66462	2	15435	9	N	14032	14003	1	266
08		72195 X	72195	-0-	-0-	-0-	59411	2	12784	9	N	11622	11551	1	337
09		55440 X	47105	-0-	-8335	-0-	39564	2	7541	9	N	6855	7192	1	-0-
10		57288 X	30670	-0-	-26618	-0-	25182	2	5488	9	N	4989	4879	1	110

CAPTAIN RON STATE 55-T4-20															
05		0 W	95095	-0-	95095	197952	85335	2	9760	9	N	8873	8813	1	186
06		0 W	74695	-0-	74695	272647	67208	2	7487	9	N	6806	6879	1	113
07		347923 X	75276	-0-	-272647	-0-	67739	2	7537	9	N	6852	6830	1	135
08		105648 X	56545	-0-	-49103	-0-	50058	2	6487	9	N	5897	5847	1	185
09		97170 X	44864	-0-	-52306	-0-	39620	2	5244	9	N	4767	4692	1	260
10		95108 X	39613	-0-	-55495	-0-	37071	2	2542	9	N	2311	2456	1	115

TALL CITY OPERATIONS III LLC															
OLIVER 13-24B															
05		9382 X	-0-	-0-	-9382	-0-				N	-0-				429
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				430
07		403 X	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-				430
08		31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				430
09		30 X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-				430
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				430

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
TALL CITY OPERATIONS III LLC		//CONT.// 835518															
ASTRO STATE 12		WELL #:		1H	RRCID ->	285902	COMPL. DATE	01/13/2016	TOTAL DEPTH	9847	PERF.10220	- 14800					
M	O	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	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				200	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				200	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				200	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				200	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				200	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				200	

OLIVER 13-24		WELL #:		1H	RRCID ->	286685	COMPL. DATE	05/05/2017	TOTAL DEPTH	9866	PERF.10201	- 20301					
05		28055 X	26540	-0-	-1515	-0-	24161	3	386	4	N	1812	863	1	10	8	1405
							1993	9									
06		27150 X	20957	-0-	-6193	-0-	17885	3	1124	4	N	1771	1990	1	6	8	1180
							1948	9									
07		24645 X	24473	-0-	-172	-0-	22108	3	1274	4	N	992	1652	1	2	8	518
							1091	9									
08		25978 X	21565	-0-	-4413	-0-	19540	3	509	4	N	1378	1421	1	1	8	474
							1516	9									
09		28573 X	28573	-0-	-0-	-0-	25132	3	1857	4	N	1440	1266	1	12	8	636
							1584	9									
10		26536 X	NO RPT	-0-	-26536	-0-					N	NO RPT					636

BLUTO 8		WELL #:		21H	RRCID ->	290382	COMPL. DATE	04/23/2021	TOTAL DEPTH	10361	PERF.12997	- 21970					
05		31217 X	28731	-0-	-2486	-0-	27654	3	187	4	N	809	880	0	4	8	290
							890	9									
06		29010 X	25657	-0-	-3353	-0-	21498	3	3196	4	N	875	898	0	3	8	264
							963	9									
07		29977 X	26073	-0-	-3904	-0-	23649	3	1197	4	N	1115	1145	0			234
							1227	9									
08		28024 X	25495	-0-	-2529	-0-	23375	3	1115	4	N	914	857	0	1	8	290
							1005	9									
09		27810 X	92	-0-	-27718	-0-	63	3	10	4	N	17	17	0			290
							19	9									
10		28737 X	NO RPT	-0-	-28737	-0-					N	NO RPT					290

TASHA 17-20A		WELL #:		20H	RRCID ->	290616	COMPL. DATE	04/17/2021	TOTAL DEPTH	10484	PERF.11770	- 19915					
05		140562 X	38439	-0-	-102123	-0-	35270	3	903	4	Y	2060	1953	0	8	8	222
							2266	9									
06		35288 X	35288	-0-	-0-	-0-	32724	3	474	4	Y	1900	1971	0	6	8	145
							2090	9									
07		35774 X	33233	-0-	-2541	-0-	30969	3	157	4	Y	1915	1671	0	1	8	388
							2107	9									
08		36022 X	33641	-0-	-2381	-0-	31389	3	2252	9	Y	2047	2355	0	2	8	78
09		37200 X	36122	-0-	-1078	-0-	33792	3	2330	9	Y	2118	2103	0	7	8	86
10		38440 X	NO RPT	-0-	-38440	-0-					Y	NO RPT					86

TASHA 17-20A		WELL #:		1H	RRCID ->	290846	COMPL. DATE	08/03/2018	TOTAL DEPTH	9949	PERF.10428	- 20071					
05		65353 X	17571	-0-	-47782	-0-	12545	3	250	4	Y	4342	4423	0	35	8	162
							4776	9									
06		2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	643	3	120	4	Y	1134	1055	0	19	8	222
							1247	9									
07		16740 X	5551	-0-	-11189	-0-	682	3	2471	4	Y	2180	2303	0	5	8	94
							2398	9									
08		20274 X	12891	-0-	-7383	-0-	7727	3	548	4	Y	4196	4050	0	11	8	229
							4616	9									
09		23984 X	23984	-0-	-0-	-0-	17773	3	122	4	Y	5535	5512	0	48	8	204
							6089	9									
10		17577 X	NO RPT	-0-	-17577	-0-					Y	NO RPT					204

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
TALL CITY OPERATIONS III LLC		//CONT.// 835518											
CHANCE STATE 4		WELL #: 1H		RRCID -> 291851		COMPL. DATE 04/27/2022				TOTAL DEPTH 9959 PERF.10360 - 15002			
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	
05	19065 X	12821	-0-	-6244	-0-	12007 3	442 4	N	338	370 1	2 8	343	
06	22855 X	22855	-0-	-0-	-0-	18562 3	2947 4	N	1224	1252 1	2 8	313	
07	19845 X	19845	-0-	-0-	-0-	17930 3	530 4	N	1259	924 1		648	
08	19065 X	17583	-0-	-1482	-0-	16793 3	5 4	N	714	1063 1	1 8	298	
09	19039 X	19039	-0-	-0-	-0-	17466 3	206 4	N	1243	1274 1	4 8	263	
10	19065 X	NO RPT	-0-	-19065	-0-	1367 9		N	NO RPT			263	

U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP		875462		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
FLEMING 13		WELL #: 10H		RRCID -> 285593		COMPL. DATE 08/02/2018				TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9878 - 14324			
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	
05	21143 X	21143	-0-	-0-	-0-	1860 1	18996 2	N	261	356 1		379	
06	14966 X	14966	-0-	-0-	-0-	1800 1	10009 2	N	291	408 1		262	
07	22359 X	22359	-0-	-0-	-0-	2837 4	320 9	N	230	160 1		332	
08	19685 X	18954	-0-	-731	-0-	1860 1	16896 2	N	327	277 1		382	
09	19050 X	18351	-0-	-699	-0-	3350 4	253 9	N	317	359 1		340	
10	19685 X	NO RPT	-0-	-19685	-0-	1860 1	16042 2	N	317	359 1		340	

SANDHU STATE UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 285596		COMPL. DATE 07/09/2018				TOTAL DEPTH 9748 PERF. 9710 - 19709			
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	
05	38285 X	34647	-0-	-3638	-0-	35 1	32892 2	N	1564	1768 1		265	
06	37920 X	32353	-0-	-5567	-0-	1720 9	26610 2	N	1588	1510 1		343	
07	37541 X	32735	-0-	-4806	-0-	2177 1	1747 9	N	1366	1444 1		265	
08	35991 X	32884	-0-	-3107	-0-	1819 4	27428 2	N	1634	1486 1		413	
09	34320 X	31823	-0-	-2497	-0-	1298 4	1503 9	N	1471	1438 1		446	
10	34658 X	NO RPT	-0-	-34658	-0-	513 1	30544 2	N	1471	1438 1		446	

THURMOND A137 ALLOC. A		WELL #: 10H		RRCID -> 285923		COMPL. DATE 08/04/2018				TOTAL DEPTH 9640 PERF.10188 - 19947			
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	
05	37265 X	37265	-0-	-0-	-0-	2026 1	32685 2	Y	2322	2310 1		146	
06	37421 X	37421	-0-	-0-	-0-	2554 9	32135 2	Y	2442	2356 1		232	
07	35680 X	35680	-0-	-0-	-0-	1978 1	2686 9	Y	2442	2431 1		243	
08	36500 X	36500	-0-	-0-	-0-	622 4	30908 2	Y	2345	2306 1		282	
09	34424 X	34424	-0-	-0-	-0-	2018 1	2686 9	Y	2611	2672 1		221	
10	28086 X	NO RPT	-0-	-28086	-0-	68 4	28995 2	Y	2611	2672 1		221	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP		//CONT.// 875462														
WESTWAY 2122		WELL #: 1		RRCID -> 286080		COMPL. DATE 11/07/2017				TOTAL DEPTH 9856 PERF.10156 - 17532						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	33232 X	23861	-0-	-9371	-0-	1240	1	21525	2	N	996	717	1			1255
06	34260 X	27005	-0-	-7255	-0-	1096	9	1200	1	N	1320	1874	1			701
07	33325 X	28625	-0-	-4700	-0-	2098	4	1452	9	N	1302	750	1			1253
08	27735 X	27735	-0-	-0-	-0-	1240	1	23976	2	N	1615	1676	1			1192
09	29160 X	24717	-0-	-4443	-0-	1977	4	1432	9	N	1013	1649	1			556
10	28613 X	NO RPT	-0-	-28613	-0-	723	4	1777	9	N	NO RPT					556
394						1200	1	22009	2	N						
						394	4	1114	9	N						
THURMOND 132 ALLOC C		WELL #: 11H		RRCID -> 287221		COMPL. DATE 07/15/2019				TOTAL DEPTH 10011 PERF.10587 - 20167						
05	32613 X	32613	-0-	-0-	-0-	175	1	29803	2	Y	2395	2529	1			151
06	35520 X	27948	-0-	-7572	-0-	2635	9	25256	2	Y	1893	1863	1			181
07	35144 X	35144	-0-	-0-	-0-	152	1	2082	9	Y	2566	2490	1			257
08	33899 X	33899	-0-	-0-	-0-	458	4	32072	2	Y	2148	2145	1			260
09	29850 X	20124	-0-	-9726	-0-	183	1	2823	9	Y	1626	1746	1			140
10	30845 X	NO RPT	-0-	-30845	-0-	66	4	28696	2	Y	NO RPT					140
						175	1	2363	9	Y						
						2665	4	2363	9	Y						
						136	1	10845	2	Y						
						7354	4	1789	9	Y						
UPCURVE ENERGY, LLC		WELL #: 878506		RRCID -> 290209		COMPL. DATE 03/12/2018				TOTAL DEPTH 10176 PERF.10380 - 16240						
SUNSHINE STATE 44		WELL #: 1H		RRCID -> 290209		COMPL. DATE 03/12/2018				TOTAL DEPTH 10176 PERF.10380 - 16240						
05	29326 X	26267	-0-	-3059	-0-	25290	2	977	9	Y	888	874	0			56
06	27570 X	26147	-0-	-1423	-0-	2191	1	23098	2	Y	780	783	1			53
07	27559 X	26466	-0-	-1093	-0-	858	9	932	9	Y	847	823	0			77
08	27899 X	27899	-0-	-0-	-0-	25534	2	869	9	Y	790	770	0			97
09	26248 X	26248	-0-	-0-	-0-	27030	2	749	9	Y	681	719	0			59
10	28522 X	28522	-0-	-0-	-0-	25499	2	811	9	Y	737	734	0			62
						27711	2			Y						
YORK STATE 33 1H		WELL #: 1H		RRCID -> 290254		COMPL. DATE 01/13/2019				TOTAL DEPTH 10312 PERF.10200 - 16728						
05	33232 X	29548	-0-	-3684	-0-	28092	2	1456	9	Y	1324	1314	0			128
06	32160 X	29427	-0-	-2733	-0-	2434	1	25617	2	Y	1214	1202	1			140
07	33232 X	26927	-0-	-6305	-0-	41	4	1335	9	Y	1305	1289	0			156
08	30442 X	28401	-0-	-2041	-0-	25491	2	1436	9	Y	1178	1197	0			137
09	29430 X	27091	-0-	-2339	-0-	27105	2	1296	9	Y	1170	1158	0			149
10	30411 X	26983	-0-	-3428	-0-	25804	2	1287	9	Y	1188	1194	0			143
						25676	2	1307	9	Y						
WINKLER STATE 34		WELL #: 3H		RRCID -> 290261		COMPL. DATE 12/14/2019				TOTAL DEPTH 10319 PERF.10469 - 19950						
05	45725 X	43483	-0-	-2242	-0-	39934	2	3549	9	Y	3226	3208	0			311
06	44250 X	43309	-0-	-941	-0-	3460	1	36415	2	Y	3069	3028	1			352
07	45725 X	42604	-0-	-3121	-0-	58	4	3376	9	Y	3161	3133	0			380
08	46500 X	42666	-0-	-3834	-0-	39127	2	3477	9	Y	2956	2993	0			343
09	43470 X	41509	-0-	-1961	-0-	39414	2	3252	9	Y	2773	2761	0			355
10	44764 X	44023	-0-	-741	-0-	38459	2	3050	9	Y	2778	2798	0			335
						40967	2	3056	9	Y						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
UPCURVE ENERGY, LLC		//CONT.// 878506													
EDDIE GUNNER STATE 44		WELL #: 3H		RRCID -> 290329		COMPL. DATE 04/03/2019		TOTAL DEPTH 9747		PERF. 9872 - 18204					
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
05	35743 X	33074	-0-	-2669	-0-	30082	2	2992	9	Y	2720	2703	0		173
06	34590 X	33251	-0-	-1339	-0-	2607	1	27476	2	Y	2880	2861	1		192
07	35743 X	35655	-0-	-88	-0-	3168	9	3276	9	Y	2978	2898	0		272
08	33668 X	33668	-0-	-0-	-0-	32379	2	3048	9	Y	2771	2703	0		340
09	32010 X	29839	-0-	-2171	-0-	30620	2	2553	9	Y	2321	2460	0		201
10	33729 X	33729	-0-	-0-	-0-	27286	2	2973	9	Y	2703	2679	0		225
E STORM STATE 33		WELL #: 1H		RRCID -> 290430		COMPL. DATE 09/22/2017		TOTAL DEPTH 9848		PERF.10193 - 15665					
05	24140 X	24140	-0-	-0-	-0-	22653	2	1487	9	N	1352	1334	0		635
06	27330 X	23350	-0-	-3980	-0-	1963	1	20681	2	N	634	532	1		737
07	28241 X	8152	-0-	-20089	-0-	9	4	697	9	N	412	488	0		661
08	31051 X	31051	-0-	-0-	-0-	7690	2	9	4	N	2338	2285	0		714
09	40757 X	40757	-0-	-0-	-0-	453	9	2572	9	N	2505	2550	0		669
10	51493 X	51493	-0-	-0-	-0-	28479	2	2756	9	N	2560	2510	0		719
WINKLER STATE 34		WELL #: 1H		RRCID -> 290482		COMPL. DATE 09/05/2018		TOTAL DEPTH 9870		PERF.10291 - 19348					
05	35712 X	29486	-0-	-6226	-0-	27220	2	2266	9	Y	2060	2043	0		198
06	34350 X	29052	-0-	-5298	-0-	2359	1	24821	2	Y	1665	1669	1		194
07	35495 X	24994	-0-	-10501	-0-	40	4	1832	9	Y	1818	1794	0		218
08	32953 X	25636	-0-	-7317	-0-	22994	2	2000	9	Y	1813	1822	0		209
09	30480 X	25578	-0-	-4902	-0-	23642	2	1994	9	Y	1874	1846	0		237
10	30008 X	27211	-0-	-2797	-0-	23517	2	2061	9	Y	1664	1698	0		203
MACKEY STATE 33		WELL #: 1H		RRCID -> 290484		COMPL. DATE 09/05/2018		TOTAL DEPTH 10211		PERF.11895 - 19959					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	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					
05	25761 X	22996	-0-	-2765	-0-	20474	2	2522	9	Y	2293	2282	0		221
06	24930 X	22064	-0-	-2866	-0-	1774	1	18669	2	Y	1446	1493	1		174
07	25761 X	7825	-0-	-17936	-0-	30	4	1591	9	Y	501	602	0		73
08	23002 X	18731	-0-	-4271	-0-	7274	2	551	9	Y	1765	1649	0		189
09	22260 X	11829	-0-	-10431	-0-	16789	2	1942	9	Y	1172	1206	0		155
10	23002 X	15252	-0-	-7750	-0-	10540	2	1289	9	Y	1532	1507	0		180

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
UPCURVE ENERGY, LLC		//CONT.// 878506											
WINKLER STATE 34		WELL #: 2H		RRCID -> 290505		COMPL. DATE 12/17/2019				TOTAL DEPTH 9909 PERF.10118 - 19689			
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
05		27466 X	15099	-0-	-12367	-0-	12891 2	2208 9	Y	2007	1992 0		193
06		26580 X	14981	-0-	-11599	-0-	1117 1	11755 2	Y	1900	1875 1		218
							19 4	2090 9					
07		23684 X	17513	-0-	-6171	-0-	15312 2	2201 9	Y	2001	1979 0		240
08		20832 X	16523	-0-	-4309	-0-	14704 2	1819 9	Y	1654	1699 0		195
09		16140 X	6094	-0-	-10046	-0-	5514 2	580 9	Y	527	640 0		82
10		17515 X	6651	-0-	-10864	-0-	5440 2	1211 9	Y	1101	1056 0		127

MARALO STATE 33		WELL #: 1H		RRCID -> 290524		COMPL. DATE 01/22/2019				TOTAL DEPTH 10309 PERF.10512 - 19009			
05		41726 X	33722	-0-	-8004	-0-	31377 2	2345 9	Y	2132	2117 0		206
06		39480 X	33345	-0-	-6135	-0-	2719 1	28613 2	Y	1788	1786 1		208
							46 4	1967 9					
07		40796 X	30353	-0-	-10443	-0-	28422 2	1931 9	Y	1755	1750 0		213
08		39793 X	39793	-0-	-0-	-0-	37597 2	2196 9	Y	1996	1982 0		227
09		37341 X	37341	-0-	-0-	-0-	35297 2	2044 9	Y	1858	1847 0		238
10		41240 X	41240	-0-	-0-	-0-	39050 2	2190 9	Y	1991	1991 0		238

S. JOHNSON 19		WELL #: 2H		RRCID -> 290542		COMPL. DATE 05/19/2017				TOTAL DEPTH 9833 PERF.10137 - 17601			
05		41376 X	41376	-0-	-0-	-0-	32633 2	148 4	Y	7814	7783 0		185
							8595 9						
06		34408 X	34408	-0-	-0-	-0-	27796 2	6612 9	Y	6011	6056 1		140
07		35656 X	35656	-0-	-0-	-0-	28890 2	6766 9	Y	6151	6133 0		158
08		32488 X	27658	-0-	-4830	-0-	22573 2	5085 9	Y	4623	4661 0		120
09		31440 X	30609	-0-	-831	-0-	25172 2	5437 9	Y	4943	4907 0		156
10		35935 X	35935	-0-	-0-	-0-	29816 2	6119 9	Y	5563	5515 0		204

HERD 20		WELL #: 3H		RRCID -> 290591		COMPL. DATE 07/27/2019				TOTAL DEPTH 10522 PERF.10702 - 20560			
05		25784 X	25784	-0-	-0-	-0-	22096 2	100 4	Y	3262	3250 0		77
							3588 9						
06		26266 X	26266	-0-	-0-	-0-	22949 2	3317 9	Y	3015	3022 1		70
07		30319 X	30319	-0-	-0-	-0-	26911 2	3408 9	Y	3098	3088 0		80
08		28665 X	28665	-0-	-0-	-0-	25497 2	3168 9	Y	2880	2886 0		74
09		26280 X	18218	-0-	-8062	-0-	16080 2	2138 9	Y	1944	1956 0		62
10		30318 X	25759	-0-	-4559	-0-	22924 2	2835 9	Y	2577	2545 0		94

EAST S JOHNSON 28		WELL #: 1H		RRCID -> 291907		COMPL. DATE 02/27/2019				TOTAL DEPTH 10174 PERF.10562 - 15907			
05		40115 X	40115	-0-	-0-	-0-	34928 2	158 4	Y	4572	4489 0		107
							5029 9						
06		25431 X	25431	-0-	-0-	-0-	21371 2	4060 9	Y	3691	3712 1		86
07		30678 X	30678	-0-	-0-	-0-	27227 2	3451 9	Y	3137	3142 0		81
08		41721 X	41721	-0-	-0-	-0-	38605 2	3116 9	Y	2833	2841 0		73
09		38820 X	28732	-0-	-10088	-0-	25982 2	2750 9	Y	2500	2493 0		80
10		40114 X	32002	-0-	-8112	-0-	29041 2	2961 9	Y	2692	2673 0		99

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
UPCURVE ENERGY, LLC		//CONT.// 878506											
WINKLER STATE 34		WELL #: 4H		RRCID -> 291920		COMPL. DATE 12/16/2019				TOTAL DEPTH 9807 PERF.10081 - 18683			
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			
05	18178 X	18178	-0-	-0-	-0-	15267 2	2911 9	Y	2646	2608 0	253		
06	26250 X	17470	-0-	-8780	-0-	1323 1	13922 2	Y	2003	2021 1	235		
						22 4	2203 9						
07	27125 X	15449	-0-	-11676	-0-	13155 2	2294 9	Y	2085	2069 0	251		
08	27125 X	16155	-0-	-10970	-0-	13839 2	2316 9	Y	2105	2114 0	242		
09	18878 X	18878	-0-	-0-	-0-	16311 2	2567 9	Y	2334	2282 0	294		
10	20458 X	20458	-0-	-0-	-0-	17855 2	2603 9	Y	2366	2376 0	284		

MCGARY 16		WELL #: 1H		RRCID -> 291933		COMPL. DATE 07/16/2019				TOTAL DEPTH 10472 PERF.10612 - 15202			
05	14880 X	9501	-0-	-5379	-0-	7308 2	33 4	Y	1964	1955 0	47		
						2160 9							
06	14400 X	6791	-0-	-7609	-0-	4901 2	1890 9	Y	1718	1725 1	40		
07	11191 X	6592	-0-	-4599	-0-	4577 2	2015 9	Y	1832	1825 0	47		
08	11005 X	7817	-0-	-3188	-0-	5772 2	2045 9	Y	1859	1858 0	48		
09	10650 X	3381	-0-	-7269	-0-	2649 2	732 9	Y	665	691 0	22		
10	15019 X	15019	-0-	-0-	-0-	12246 2	2773 9	Y	2521	2452 0	91		

B HILL 18		WELL #: 1H		RRCID -> 291961		COMPL. DATE 02/11/2019				TOTAL DEPTH 10227 PERF.10388 - 15065			
05	17832 X	17832	-0-	-0-	-0-	15714 2	71 4	Y	1861	1853 0	44		
						2047 9							
06	15630 X	15627	-0-	-3	-0-	13742 2	1885 9	Y	1714	1718 1	40		
07	16748 X	16748	-0-	-0-	-0-	14806 2	1942 9	Y	1765	1760 0	45		
08	18321 X	14377	-0-	-3944	-0-	12621 2	1756 9	Y	1596	1600 0	41		
09	17730 X	7853	-0-	-9877	-0-	6967 2	886 9	Y	805	820 0	26		
10	17825 X	12464	-0-	-5361	-0-	10750 2	1714 9	Y	1558	1528 0	56		

TEA TIME STATE WEST		WELL #: 2H		RRCID -> 293047		COMPL. DATE 10/27/2021				TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9915 - 18478			
05	60884 X	53399	-0-	-7485	-0-	49175 2	4224 9	Y	3840	3800 0	243		
06	54720 X	52954	-0-	-1766	-0-	4261 1	44914 2	Y	3435	3447 1	231		
						3779 9							
07	56544 X	13556	-0-	-42988	-0-	12764 2	792 9	Y	720	869 0	82		
08	50871 X	13043	-0-	-37828	-0-	11842 2	1201 9	Y	1092	1043 0	131		
09	49230 X	21266	-0-	-27964	-0-	18646 2	2620 9	Y	2382	2323 0	190		
10	50871 X	23838	-0-	-27033	-0-	21037 2	2801 9	Y	2546	2524 0	212		

TEA TIME STATE EAST		WELL #: 1H		RRCID -> 293058		COMPL. DATE 11/03/2021				TOTAL DEPTH 9764 PERF. 9930 - 16902			
05	51741 X	51741	-0-	-0-	-0-	46559 2	5182 9	Y	4711	4663 0	298		
06	51219 X	51219	-0-	-0-	-0-	4035 1	42525 2	Y	4235	4248 1	285		
						4659 9							
07	46484 X	46484	-0-	-0-	-0-	42011 2	4473 9	Y	4066	3978 0	373		
08	48422 X	31666	-0-	-16756	-0-	29088 2	2578 9	Y	2344	2413 0	304		
09	46860 X	15392	-0-	-31468	-0-	12228 2	3164 9	Y	2876	2940 0	240		
10	48422 X	17202	-0-	-31220	-0-	13848 2	3354 9	Y	3049	3034 0	255		

PHANTOM (WOLFCAMP)													
UPCURVE ENERGY, LLC													
EDDIE GUNNER STATE 44													
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
//CONT.// 878506													
WELL #: 1H RRCID -> 294720 COMPL. DATE 07/31/2021 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 9768 - 19541													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE

05		64697 X	26419	-0-	-38278	-0-	22914	2	3505	9	Y	3186	203
06		62610 X	25396	-0-	-37214	-0-	1986	1	20928	2	Y	2256	155
							2482	9					
07		17301 X	17301	-0-	-0-	-0-	15100	2	2201	9	Y	2001	185
08		35960 X	7741	-0-	-28219	-0-	7138	2	603	9	Y	548	82
09		31800 X	23562	-0-	-8238	-0-	20034	2	3528	9	Y	3207	249
10		26412 X	21461	-0-	-4951	-0-	18721	2	2740	9	Y	2491	213

PASSMORE-JOHNSON STATE													
WELL #: 1H RRCID -> 294722 COMPL. DATE 02/14/2022 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10102 - 22162													
05		0 W	53201	-0-	53201	825493	44518	2	202	4	Y	7710	182
							8481	9					
06		0 W	52326	-0-	52326	877819	44680	2	7646	9	Y	6951	161
07		0 W	40134	-0-	40134	917953	34525	2	5609	9	Y	5099	132
08		940531 X	22578	-0-	-917953	-0-	19264	2	3314	9	Y	3013	79
09		35910 X	24718	-0-	-11192	-0-	21264	2	3454	9	Y	3140	99
10		37107 X	25874	-0-	-11233	-0-	22302	2	3572	9	Y	3247	119

HERD 20													
WELL #: 2H RRCID -> 295124 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 10019 PERF.10272 - 17589													
05		35929 X	14421	-0-	-21508	-0-	10897	2	49	4	Y	3159	75
							3475	9					
06		34770 X	14544	-0-	-20226	-0-	11318	2	3226	9	Y	2933	68
07		35929 X	13104	-0-	-22825	-0-	9954	2	3150	9	Y	2864	74
08		35929 X	13147	-0-	-22782	-0-	10199	2	2948	9	Y	2680	69
09		11332 X	11332	-0-	-0-	-0-	8701	2	2631	9	Y	2392	76
10		15035 X	11749	-0-	-3286	-0-	9022	2	2727	9	Y	2479	91

WINKLER-HOWE STATE 34													
WELL #: 5H RRCID -> 295227 COMPL. DATE 02/23/2022 TOTAL DEPTH 9797 PERF.10072 - 21772													
05		16151 X	4270	-0-	-11881	-0-	4200	2	19	4	Y	46	1
							51	9					
06		15630 X	2818	-0-	-12812	-0-	2818	2			Y	-0-	1
07		16151 X	1247	-0-	-14904	-0-	1247	2			Y	-0-	1
08		16151 X	-0-	-0-	-16151	-0-					Y	-0-	1
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
10		4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	-0-	-0-

B BOMB WEST													
WELL #: 4H RRCID -> 295234 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 9866 PERF.10483 - 18808													
05		55307 X	55307	-0-	-0-	-0-	44519	2	202	4	Y	9624	228
							10586	9					
06		58708 X	58708	-0-	-0-	-0-	48478	2	10230	9	Y	9300	216
07		57788 X	57788	-0-	-0-	-0-	48040	2	9748	9	Y	8862	227
08		54487 X	54487	-0-	-0-	-0-	45497	2	8990	9	Y	8173	211
09		50425 X	50425	-0-	-0-	-0-	42661	2	7764	9	Y	7058	224
10		53630 X	41420	-0-	-12210	-0-	34615	2	6805	9	Y	6186	228

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	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
05		52174 X	52174	-0-	-0-	41096	2	186	4	Y	9902	9868	0	234		
						10892	9									
06		44700 X	44136	-0-	-564	34832	2	9304	9	Y	8458	8496	0	196		
07		46190 X	42360	-0-	-3830	33490	2	8870	9	Y	8064	8052	0	208		
08		46190 X	40877	-0-	-5313	32544	2	8333	9	Y	7575	7588	0	195		
09		39028 X	39028	-0-	-0-	31661	2	7367	9	Y	6697	6679	0	213		
10		46190 X	43698	-0-	-2492	35936	2	7762	9	Y	7056	7010	0	259		

B BOMB EAST		WELL #: 3H		RRCID -> 295375		COMPL. DATE 07/24/2022				TOTAL DEPTH 9882 PERF.10557 - 18884						
05		0 W	55392	-0-	55392	645853	45589	2	207	4	Y	8724	8692	0	206	
							9596	9								
06		0 W	49357	-0-	49357	695210	40924	2	8433	9	Y	7666	7694	0	178	
07		0 W	33269	-0-	33269	728479	27110	2	6159	9	Y	5599	5632	0	145	
08		0 W	40414	-0-	40414	768893	33141	2	7273	9	Y	6612	6587	0	170	
09		0 W	48347	-0-	48347	817240	41062	2	7285	9	Y	6623	6583	0	210	
*10		0 W	45160	-0-	45160	862400	38416	2	6744	9	Y	6131	6115	0	226	

CHERRY HILL WEST		WELL #: 2H		RRCID -> 295376		COMPL. DATE 07/24/2022				TOTAL DEPTH 9954 PERF.10125 - 18684						
05		0 W	43191	-0-	43191	572763	34377	2	156	4	Y	7871	7847	0	186	
							8658	9								
06		0 W	40127	-0-	40127	612890	32483	2	7644	9	Y	6949	6974	0	161	
07		0 W	23346	-0-	23346	636236	16243	2	7103	9	Y	6457	6452	0	166	
08		0 W	54629	-0-	54629	690865	46563	2	8066	9	Y	7333	7311	0	188	
09		0 W	42562	-0-	42562	733427	36203	2	6359	9	Y	5781	5785	0	184	
*10		0 W	37519	-0-	37519	770946	32614	2	4905	9	Y	4459	4478	0	165	

WATERBRIDGE STATELINE LLC		900327		RRCID -> 279160		COMPL. DATE 03/20/2017				TOTAL DEPTH 9377 PERF. 3405 - 5130						
HSS STATE 45-18X7		WELL #: 1H														
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		

WPX ENERGY PERMIAN, LLC		942623		RRCID -> 282460		COMPL. DATE 12/23/2016				TOTAL DEPTH 11348 PERF.11251 - 16113						
PECOS STATE 46		WELL #: 5H														
05		22010 X	17707	-0-	-4303	15305	3	2402	9	Y	2184	1955	1	3 8	782	
06		21300 X	19517	-0-	-1783	17428	3	2089	9	Y	1899	2134	1	3 8	544	
07		22010 X	5941	-0-	-16069	5130	3	811	9	Y	737	1069	1		212	
08		17763 X	-0-	-0-	-17763	-0-				Y	1233	1149	1	1 8	295	
09		19530 X	-0-	-0-	-19530	-0-				Y	6				301	
*10		23361 X	23361	-0-	-0-	-0-	21462	3	1899	9	Y	1726	1745	1	2 8	280

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
COVINGTON 46		WELL #: 7H		RRCID -> 283218		COMPL. DATE 10/19/2017				TOTAL DEPTH 9969 PERF.10152 - 14708				
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			
05	13764 X	13368	-0-	-396	-0-	1025 1 1470 9	10873 3	Y	1336	1293 0	1 8	146		
06	13290 X	12700	-0-	-590	-0-	997 1 35 4	10269 3	Y	1272	1259 0	1 8	158		
07	13702 X	7591	-0-	-6111	-0-	882 1 579 9	6130 3	Y	526	609 0		75		
08	13578 X	2337	-0-	-11241	-0-	611 1 530 9	1196 3	Y	482	505 0		52		
09	13140 X	13050	-0-	-90	-0-	1052 1 1143 9	10855 3	Y	1039	970 0	1 8	120		
*10	13973 X	13973	-0-	-0-	-0-	1113 1 1210 9	11650 3	Y	1100	1097 0	1 8	122		
COVINGTON 46		WELL #: 8H		RRCID -> 283219		COMPL. DATE 10/20/2017				TOTAL DEPTH 10086 PERF.10267 - 14821				
05	10207 X	10207	-0-	-0-	-0-	744 1 3 4	7898 3	Y	1420	1383 0	1 8	155		
06	9733 X	9733	-0-	-0-	-0-	715 1 74 4	7363 3	Y	1437	1412 0	1 8	179		
07	10540 X	8409	-0-	-2131	-0-	887 1 1364 9	6158 3	Y	1240	1241 0		178		
08	10540 X	4942	-0-	-5598	-0-	1158 1 12 4	2269 3	Y	1366	1395 0	1 8	148		
09	10200 X	9167	-0-	-1033	-0-	660 1 1697 9	6810 3	Y	1543	1512 0	1 8	178		
*10	10199 X	9068	-0-	-1131	-0-	656 1 1542 9	6870 3	Y	1402	1423 0	1 8	156		
COVINGTON 46		WELL #: 9H		RRCID -> 283220		COMPL. DATE 10/16/2017				TOTAL DEPTH 10083 PERF.10146 - 14840				
05	21297 X	11237	-0-	-10060	-0-	9708 3	1529 9	Y	1390	1413 0	1 8	167		
06	20670 X	8968	-0-	-11702	-0-	7854 3 1113 9	1 4	Y	1012	1054 0	1 8	124		
07	21359 X	10823	-0-	-10536	-0-	9247 3	1576 9	Y	1433	1373 0		184		
08	17298 X	11276	-0-	-6022	-0-	9686 3	1590 9	Y	1445	1525 0	2 8	102		
09	10860 X	10248	-0-	-612	-0-	8965 3	1283 9	Y	1166	1152 0	2 8	114		
*10	11222 X	10684	-0-	-538	-0-	9097 3	1587 9	Y	1443	1383 0	3 8	171		
MAISIE STATE 10		WELL #: 2H		RRCID -> 283232		COMPL. DATE 09/28/2017				TOTAL DEPTH 10692 PERF.10942 - 15498				
05	20987 X	17856	-0-	-3131	-0-	407 1 2 4	13497 3	Y	3591	3575 0	19 8	270		
06	17940 X	17159	-0-	-781	-0-	386 1 7 4	13091 3	Y	3341	3255 0	23 8	333		
07	17515 X	17101	-0-	-414	-0-	390 1 18 4	13724 3	Y	2699	2761 0		271		
08	17732 X	15261	-0-	-2471	-0-	333 1 206 4	10916 3	Y	3460	3486 0		245		
09	17160 X	14769	-0-	-2391	-0-	434 1 170 4	10859 3	Y	3005	3035 0		215		
*10	17732 X	14502	-0-	-3230	-0-	486 1 130 4	11053 3	Y	2575	2444 0		346		

OIL AND GAS DIVISION

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 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
05		21111 X	18102	-0-	-3009	-0-	489 1	16127 3	Y	1349	1402 0	22 8	92
							2 4	1484 9					
06		20430 X	16698	-0-	-3732	-0-	434 1	14732 3	Y	1393	1369 0	36 8	80
							1532 9						
07		19282 X	17075	-0-	-2207	-0-	429 1	15000 3	Y	1492	1373 0	24 8	175
							5 4	1641 9					
08		18879 X	15908	-0-	-2971	-0-	423 1	13783 3	Y	1401	1388 0	15 8	173
							161 4	1541 9					
09		18030 X	16769	-0-	-1261	-0-	574 1	14440 3	Y	1544	1561 0		156
							57 4	1698 9					
*10		17980 X	16727	-0-	-1253	-0-	621 1	14111 3	Y	1803	1781 0	7 8	171
							12 4	1983 9					

COVINGTON 46		WELL #:		10H	RRCID ->	283271	COMPL. DATE	10/14/2017	TOTAL DEPTH	9923	PERF.10016	- 14710	
05		19654 X	14086	-0-	-5568	-0-	12613 3	1473 9	Y	1339	1335 0	3 8	161
06		19020 X	12617	-0-	-6403	-0-	11211 3	1406 9	Y	1278	1281 0	1 8	157
07		19654 X	14296	-0-	-5358	-0-	12741 3	1555 9	Y	1414	1389 0		182
08		18972 X	13288	-0-	-5684	-0-	11713 3	1575 9	Y	1432	1511 0	2 8	101
09		14285 X	14285	-0-	-0-	-0-	12742 3	1543 9	Y	1403	1365 0	2 8	137
*10		15702 X	15702	-0-	-0-	-0-	14119 3	1583 9	Y	1439	1403 0	3 8	170

YMC 9		WELL #:		1H	RRCID ->	283276	COMPL. DATE	09/23/2017	TOTAL DEPTH	10864	PERF.11255	- 15997	
05		10323 X	8824	-0-	-1499	-0-	7327 3	1497 9	Y	1361	1318 0	2 8	91
06		14100 X	13697	-0-	-403	-0-	11458 3	2239 9	Y	2035	1993 0	2 8	131
07		16199 X	16199	-0-	-0-	-0-	13681 3	2518 9	Y	2289	2284 0	1 8	135
08		17371 X	17371	-0-	-0-	-0-	14862 3	2509 9	Y	2281	2283 0	2 8	131
09		16322 X	16322	-0-	-0-	-0-	13717 3	2605 9	Y	2368	2312 0	2 8	185
*10		16213 X	11472	-0-	-4741	-0-	9109 3	2363 9	Y	2148	2247 0	2 8	84

CIRCE STATE 28		WELL #:		2H	RRCID ->	283277	COMPL. DATE	04/08/2018	TOTAL DEPTH	10761	PERF.10722	- 15506	
05		9259 X	9259	-0-	-0-	-0-	210 1	6901 3	Y	1952	2102 0	20 8	136
							1 4	2147 9					
06		8122 X	8122	-0-	-0-	-0-	171 1	5810 3	Y	1916	1749 0	20 8	283
							33 4	2108 9					
07		6933 X	6933	-0-	-0-	-0-	152 1	5307 3	Y	1335	1372 0	7 8	239
							5 4	1469 9					
08		9207 X	7089	-0-	-2118	-0-	155 1	5033 3	Y	1673	1664 0	7 8	241
							61 4	1840 9					
09		8910 X	7575	-0-	-1335	-0-	241 1	6083 3	Y	1115	1143 0		213
							24 4	1227 9					
*10		9207 X	1382	-0-	-7825	-0-	57 1	1303 3	Y	19	225 0		7
							1 4	21 9					

PUMPERS PARADISE 10		WELL #:		2H	RRCID ->	283357	COMPL. DATE	09/23/2016	TOTAL DEPTH	10136	PERF.10821	- 15185	
05		12453 X	12453	-0-	-0-	-0-	10572 3	1881 9	Y	1710	1421 1		737
06		12570 X	9070	-0-	-3500	-0-	7634 3	1436 9	Y	1305	1494 1		548
07		12989 X	6346	-0-	-6643	-0-	5306 3	1040 9	Y	945	1421 1		72
08		12989 X	8537	-0-	-4452	-0-	7112 3	1425 9	Y	1295	690 1		677
09		12060 X	11598	-0-	-462	-0-	9803 3	1795 9	Y	1632	1862 1		447
10		12462 X	11815	-0-	-647	-0-	10044 3	1771 9	Y	1610	1845 1		212

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//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 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		
05	34215 X	34215	-0-	-0-	-0-	1654 1 387 4	26751 3 5423 9	Y	4930	4924 0	5 8	123	
06	37278 X	37278	-0-	-0-	-0-	1623 1 84 4	29849 3 5722 9	Y	5202	5218 0	4 8	103	
07	41195 X	41195	-0-	-0-	-0-	1864 1 172 4	33096 3 6063 9	Y	5512	5493 0	1 8	121	
08	42508 X	42508	-0-	-0-	-0-	1840 1 5991 9	34677 3	Y	5446	5373 0	4 8	190	
09	40378 X	40378	-0-	-0-	-0-	1571 1 6 4	33530 3 5271 9	Y	4792	4806 0	4 8	172	
*10	34826 X	34826	-0-	-0-	-0-	1494 1 9 4	29217 3 4106 9	Y	3733	3782 0	3 8	120	

LINDSAY 10-15A		WELL #:		14H	RRCID -> 283418	COMPL. DATE 02/26/2018	TOTAL DEPTH 11527	PERF.11867	- 19411				
05	19313 X	19313	-0-	-0-	-0-	276 1 2580 9	16457 3	Y	2345	2421 0	1 8	42	
06	18458 X	18458	-0-	-0-	-0-	264 1 2478 9	15716 3	Y	2253	2268 0	1 8	26	
07	25823 X	19037	-0-	-6786	-0-	300 1 2602 9	16135 3	Y	2365	2316 0		75	
08	18795 X	18795	-0-	-0-	-0-	301 1 2615 9	15879 3	Y	2377	2381 0	1 8	70	
09	17430 X	7446	-0-	-9984	-0-	132 1 1049 9	6265 3	Y	954	978 0	2 8	44	
*10	18011 X	8497	-0-	-9514	-0-	158 1 1471 9	6868 3	Y	1337	1350 0	3 8	28	

LINDSAY 10-15B		WELL #:		15H	RRCID -> 283419	COMPL. DATE 03/08/2018	TOTAL DEPTH 11394	PERF.11669	- 19213				
05	26161 X	26161	-0-	-0-	-0-	384 1 2847 9	22930 3	Y	2588	2671 0	3 8	46	
06	22980 X	22302	-0-	-678	-0-	328 1 2438 9	19536 3	Y	2216	2234 0	2 8	26	
07	30101 X	26567	-0-	-3534	-0-	434 1 2816 9	23317 3	Y	2560	2504 0	1 8	81	
08	25040 X	25040	-0-	-0-	-0-	421 1 2405 9	22214 3	Y	2186	2200 0	2 8	65	
09	24150 X	22594	-0-	-1556	-0-	394 1 3515 9	18685 3	Y	3195	3111 0	3 8	146	
*10	28488 X	28488	-0-	-0-	-0-	517 1 5524 9	22447 3	Y	5022	5060 0	4 8	104	

LINDSAY 10-15D		WELL #:		17H	RRCID -> 283421	COMPL. DATE 08/23/2017	TOTAL DEPTH 11441	PERF.11928	- 19310				
05	19437 X	17845	-0-	-1592	-0-	595 1 3659 9	13591 3	Y	3326	3355 0	1 8	82	
06	18810 X	16254	-0-	-2556	-0-	659 1 1918 9	13677 3	Y	1744	1723 0	1 8	102	
07	18786 X	13291	-0-	-5495	-0-	827 1 3 4	11153 3 1308 9	Y	1189	1032 0		259	
08	18786 X	15469	-0-	-3317	-0-	733 1 1948 9	12788 3	Y	1771	1697 0	1 8	332	
09	18653 X	18653	-0-	-0-	-0-	763 1 2818 9	15072 3	Y	2562	2472 0	1 8	421	
*10	18634 X	18634	-0-	-0-	-0-	15875 3	2759 9	Y	2508	2810 0	1 8	118	

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	19451 X	19451	-0-	-0-	-0-	716 2394	1 9	16341	3	Y	2176	2212 0	1 8 54
06	18360 X	13477	-0-	-4883	-0-	576 939	1 9	11962	3	Y	854	857 0	1 8 50
07	18972 X	6780	-0-	-12192	-0-	415 4	1 4	5603	3	Y	689	589 0	150
08	22072 X	9979	-0-	-12093	-0-	484 1059	1 9	8436	3	Y	963	932 0	1 8 180
09	21360 X	10426	-0-	-10934	-0-	444 1206	1 9	8776	3	Y	1096	1095 0	1 8 180
*10	19437 X	10163	-0-	-9274	-0-	9082	3	1081	9	Y	983	1117 0	46
LINDSAY 10-15G		WELL #: 20H		RRCID -> 283423		COMPL. DATE 02/26/2018				TOTAL DEPTH 12015 PERF.12430 - 17934			
05	122636 X	85076	-0-	-37560	-0-	1338 3	1 4	79739	3	Y	3633	3613 0	7 8 64
06	118680 X	86831	-0-	-31849	-0-	1365 176	1 4	81299	3	Y	3628	3645 0	5 8 42
07	122636 X	90361	-0-	-32275	-0-	1563 1007	1 4	84054	3	Y	3397	3330 0	1 8 108
08	88746 X	88746	-0-	-0-	-0-	1574 62	1 4	83105	3	Y	3641	3636 0	5 8 108
09	86820 X	55890	-0-	-30930	-0-	1098 2693	1 9	52099	3	Y	2448	2440 0	4 8 112
*10	90365 X	50217	-0-	-40148	-0-	1070 2680	1 9	46467	3	Y	2436	2497 0	1 8 50
WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #: 7H		RRCID -> 283441		COMPL. DATE 12/12/2017				TOTAL DEPTH 10974 PERF.11140 - 17442			
05	15438 X	9411	-0-	-6027	-0-	629 302	1 4	7262	3	Y	1107	991 0	118
06	7560 X	6212	-0-	-1348	-0-	319 222	1 4	5018	3	Y	594	636 0	76
07	8042 X	8042	-0-	-0-	-0-	224 287	1 4	6977	3	Y	504	540 0	40
08	9424 X	8584	-0-	-840	-0-	263 52	1 4	7465	3	Y	731	709 0	62
09	9120 X	8444	-0-	-676	-0-	44 251	1 4	7276	3	Y	794	790 0	66
10	9424 X	5051	-0-	-4373	-0-	49 254	1 4	4268	3	Y	436	456 0	46
CBR 6-7F		WELL #: 7H		RRCID -> 283443		COMPL. DATE 08/28/2017				TOTAL DEPTH 10743 PERF.11205 - 16823			
05	17546 X	7962	-0-	-9584	-0-	51 1419	1 9	6492	3	Y	1290	1283 0	1 8 34
06	16650 X	14569	-0-	-2081	-0-	261 1	1 4	11940	3	Y	2152	2123 0	4 8 59
07	17189 X	17189	-0-	-0-	-0-	454 2401	1 9	14334	3	Y	2183	2159 0	83
08	16678 X	12331	-0-	-4347	-0-	182 1021	1 9	11128	3	Y	928	920 0	1 8 90
09	16471 X	16471	-0-	-0-	-0-	499 1783	1 9	14189	3	Y	1621	1662 0	2 8 47
*10	20569 X	20569	-0-	-0-	-0-	559 2702	1 9	17308	3	Y	2456	2420 0	2 8 81

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
BIG HORN 56-1-19		WELL #:		1H	RRCID -> 283459	COMPL. DATE	01/10/2018	TOTAL	DEPTH	10776	PERF.10844	-	15400	
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	
05		20832 X	15754	-0-	-5078	-0-	14150 3	1604 9	Y	1458	1344 0	2 8	195	
06		20040 X	9394	-0-	-10646	-0-	8318 3	1076 9	Y	978	1041 0	1 8	131	
07		20522 X	4269	-0-	-16253	-0-	3589 3	680 9	Y	618	278 0		471	
08		19530 X	11413	-0-	-8117	-0-	9478 3	1935 9	Y	1759	2020 0	2 8	208	
09		18900 X	15885	-0-	-3015	-0-	14084 3	2 4	Y	1635	1631 0	3 8	209	
*10		16796 X	16796	-0-	-0-	-0-	1799 9	14785 3	Y	2011 9	1828	1827 0	3 8	207
RED BLUFF 13		WELL #:		9H	RRCID -> 283480	COMPL. DATE	12/22/2017	TOTAL	DEPTH	10315	PERF.10561	-	15077	
05		9114 X	7000	-0-	-2114	-0-	157 1	5927 3	Y	833	833 0	1 8	31	
06		7350 X	5231	-0-	-2119	-0-	916 9	133 1	Y	4416 3	620	605 0	46	
07		7843 X	4641	-0-	-3202	-0-	682 9	120 1	Y	3983 3	489	512 0	23	
08		7843 X	6104	-0-	-1739	-0-	538 9	154 1	Y	5331 3	563	543 0	43	
09		7590 X	5624	-0-	-1966	-0-	619 9	131 1	Y	4766 3	661	639 0	1 8	64
*10		7006 X	-0-	-0-	-7006	-0-	727 9		Y	249	302 0		11	
RED BLUFF 13		WELL #:		8H	RRCID -> 283486	COMPL. DATE	12/26/2017	TOTAL	DEPTH	10465	PERF.10662	-	15216	
05		10230 X	9375	-0-	-855	-0-	214 1	8080 3	Y	983	988 0	1 8	37	
06		10350 X	8347	-0-	-2003	-0-	1081 9	219 1	Y	7314 3	740	721 0	1 8	55
07		10974 X	7958	-0-	-3016	-0-	814 9	203 1	Y	6740 3	923	935 0	43	
08		10292 X	8387	-0-	-1905	-0-	1015 9	211 1	Y	7319 3	779	761 0	1 8	60
09		9960 X	8134	-0-	-1826	-0-	857 9	190 1	Y	6910 3	940	908 0	1 8	91
*10		9387 X	9387	-0-	-0-	-0-	1034 9	252 1	Y	8058 3	979	1027 0	1 8	42
							1077 9							
RED BLUFF 13		WELL #:		10H	RRCID -> 283493	COMPL. DATE	12/21/2017	TOTAL	DEPTH	10469	PERF.10831	-	15201	
05		7161 X	4464	-0-	-2697	-0-	98 1	3678 3	Y	625	631 0	1 8	23	
06		6900 X	6577	-0-	-323	-0-	688 9	169 1	Y	5627 3	708	678 0	53	
07		7254 X	5463	-0-	-1791	-0-	2 4	779 9	Y	4718 3	542	570 0	25	
08		7254 X	4701	-0-	-2553	-0-	142 1	7 4	Y	4718 3	546	529 0	42	
09		7020 X	3751	-0-	-3269	-0-	7 4	596 9	Y	3985 3	546	529 0	42	
*10		6789 X	5540	-0-	-1249	-0-	115 1	601 9	Y	546	529 0	1 8	50	
							85 1	3096 3	Y	513	504 0	1 8	50	
							6 4	564 9	Y	672	692 0	1 8	29	
							144 1	4622 3	Y	672	692 0	1 8	29	
							35 4	739 9	Y					
COVINGTON 46		WELL #:			RRCID -> 283508	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.10936	-	15588	
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623										
RED BLUFF 13		WELL #: 11H		RRCID -> 283519		COMPL. DATE 12/13/2017			TOTAL DEPTH 10317 PERF.10642 - 15060			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	9021 X	8580	-0-	-441	-0-	199 1 879 9	7502 3	Y	799	806 0	1 8	30
06	9930 X	4568	-0-	-5362	-0-	114 1 210 4	3785 3	Y	417	416 0		31
07	10261 X	3860	-0-	-6401	-0-	74 1 1333 9	2453 3	Y	1212	1187 0		56
08	10261 X	5573	-0-	-4688	-0-	116 1 1449 9	4008 3	Y	1317	1271 0	1 8	101
09	9750 X	6164	-0-	-3586	-0-	138 1 1023 9	5003 3	Y	930	940 0	1 8	90
*10	8587 X	5655	-0-	-2932	-0-	157 1 459 9	5039 3	Y	417	488 0	1 8	18

MEDICINE BOW 56-1-1		WELL #: 1H		RRCID -> 283520		COMPL. DATE 09/15/2017			TOTAL DEPTH 11407 PERF. N/A			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #: 6H		RRCID -> 283551		COMPL. DATE 12/19/2017			TOTAL DEPTH 11073 PERF.11091 - 17745			
05	31990 X	31990	-0-	-0-	-0-	2187 1 1060 4	25228 3	Y	3195	3023 0		341
06	22046 X	22046	-0-	-0-	-0-	1109 1 780 4	17410 3	Y	2497	2520 0		318
07	26620 X	26620	-0-	-0-	-0-	708 1 908 4	22074 3	Y	2664	2773 0		209
08	29985 X	29985	-0-	-0-	-0-	907 1 179 4	25778 3	Y	2837	2806 0		240
09	28789 X	28789	-0-	-0-	-0-	149 1 858 4	24830 3	Y	2684	2701 0		223
10	24318 X	24318	-0-	-0-	-0-	228 1 1175 4	19747 3	Y	2880	2801 0		302

LINDSAY 10-15E		WELL #: 18H		RRCID -> 283567		COMPL. DATE 02/14/2018			TOTAL DEPTH 11535 PERF.12094 - 19556			
05	13423 X	12557	-0-	-866	-0-	421 1 2529 9	9607 3	Y	2299	2336 0	1 8	57
06	13350 X	10915	-0-	-2435	-0-	441 1 1320 9	9154 3	Y	1200	1186 0	1 8	70
07	13795 X	7954	-0-	-5841	-0-	490 1 854 9	6610 3	Y	776	677 0		169
08	13795 X	11120	-0-	-2675	-0-	515 1 1628 9	8977 3	Y	1480	1371 0	1 8	277
09	12150 X	11261	-0-	-889	-0-	469 1 1535 9	9257 3	Y	1395	1442 0	1 8	229
*10	12555 X	10459	-0-	-2096	-0-	8989 3	1470 9	Y	1336	1502 0		63

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 6-7C		WELL #: 4H		RRCID -> 283572		COMPL. DATE 02/01/2018				TOTAL DEPTH 10704 PERF.11239 - 21267				
M O	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
05	23932 X	9465	-0-	-14467	-0-	65 1120	1 9	8280	3 Y	1018	1025	0	1 8	27
06	23550 X	23052	-0-	-498	-0-	429 3	1 4	19624 2996	3 Y	2724	2675	0	2 8	74
07	24335 X	23183	-0-	-1152	-0-	632 2588	1 9	19963	3 Y	2353	2336	0	1 8	90
08	24335 X	10635	-0-	-13700	-0-	153 1123	1 9	9359	3 Y	1021	1011	0	1 8	99
09	23582 X	23582	-0-	-0-	-0-	727 2189	1 9	20666	3 Y	1990	2029	0	3 8	57
*10	25019 X	25019	-0-	-0-	-0-	685 3137	1 9	21197	3 Y	2852	2812	0	3 8	94
CBR 6-7E		WELL #: 6H		RRCID -> 283574		COMPL. DATE 03/15/2018				TOTAL DEPTH 11019 PERF.11622 - 20132				
05	68262 X	28762	-0-	-39500	-0-	184 5226	1 9	23352	3 Y	4751	4794	0	2 8	125
06	69660 X	55218	-0-	-14442	-0-	1021 632	1 4	46656 6909	3 Y	6281	6232	0	3 8	171
07	71982 X	64492	-0-	-7490	-0-	1801 78	1 4	56933 5680	3 Y	5164	5137	0	1 8	197
08	71982 X	15286	-0-	-56696	-0-	215 1991	1 9	13080	3 Y	1810	1830	0	1 8	176
09	65790 X	41282	-0-	-24508	-0-	1203 5893	1 9	34186	3 Y	5357	5375	0	3 8	155
*10	64480 X	38838	-0-	-25642	-0-	1105 37	1 4	34216 3480	3 Y	3164	3212	0	3 8	104
CBR 6-7A		WELL #: 2H		RRCID -> 283580		COMPL. DATE 10/02/2017				TOTAL DEPTH 10663 PERF.11090 - 17806				
05	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	33 12	1 4	4191 838	3 Y	762	766	0	1 8	20
06	14121 X	14121	-0-	-0-	-0-	244 139	1 4	11145 2593	3 Y	2357	2311	0	2 8	64
07	12586 X	12586	-0-	-0-	-0-	323 120	1 4	10210 1933	3 Y	1757	1754	0		67
08	11253 X	2945	-0-	-8308	-0-	37 2	1 4	2261 645	3 Y	586	595	0	1 8	57
09	14130 X	6945	-0-	-7185	-0-	192 1309	1 9	5444	3 Y	1190	1211	0	2 8	34
*10	14601 X	10604	-0-	-3997	-0-	262 38	1 4	8123 2181	3 Y	1983	1950	0	2 8	65
CBR 6-7B		WELL #: 3H		RRCID -> 283581		COMPL. DATE 01/24/2018				TOTAL DEPTH 10671 PERF.11174 - 21202				
05	14331 X	14331	-0-	-0-	-0-	92 2507	1 9	11732	3 Y	2279	2247	0	2 8	60
06	19752 X	19752	-0-	-0-	-0-	362 2857	1 9	16533	3 Y	2597	2584	0	2 8	71
07	19360 X	19360	-0-	-0-	-0-	519 2430	1 9	16411	3 Y	2209	2195	0	1 8	84
08	16244 X	8653	-0-	-7591	-0-	123 1042	1 9	7488	3 Y	947	938	0	1 8	92
09	19740 X	12335	-0-	-7405	-0-	379 1192	1 9	10764	3 Y	1084	1143	0	2 8	31
*10	21021 X	21021	-0-	-0-	-0-	569 2848	1 9	17604	3 Y	2589	2532	0	3 8	85

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	GAS PROD	INJECT. (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
05	17980	X	15370	-0-	-2610	-0-	13824	3	1546	9	Y	1405	1345	0	169
06	17370	X	12816	-0-	-4554	-0-	11730	3	1086	9	Y	987	1034	0	121
07	16337	X	14312	-0-	-2025	-0-	13213	3	1099	9	Y	999	992	0	128
08	16337	X	13295	-0-	-3042	-0-	12060	3	1235	9	Y	1123	1170	0	79
09	14880	X	11624	-0-	-3256	-0-	10586	3	1038	9	Y	944	929	0	92
*10	15376	X	13945	-0-	-1431	-0-	12618	3	1327	9	Y	1206	1152	0	143

PUMPERS PARADISE 10		WELL #: 3H		RRCID -> 283720		COMPL. DATE 04/29/2017				TOTAL DEPTH 10946 PERF.11109 - 15893					
05	46579	X	46579	-0-	-0-	-0-	43041	3	1283	4	Y	2050	2204	1	519
06	49560	X	43344	-0-	-6216	-0-	41301	3	103	4	Y	1764	1640	1	643
07	51212	X	31261	-0-	-19951	-0-	29820	3	1441	9	Y	1310	1801	1	152
08	51212	X	33397	-0-	-17815	-0-	31457	3	27	4	Y	1739	1104	1	787
09	45090	X	44035	-0-	-1055	-0-	41923	3	2112	9	Y	1920	2224	1	483
10	46593	X	46118	-0-	-475	-0-	43897	3	2221	9	Y	2019	2234	1	268

WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #: 8H		RRCID -> 283729		COMPL. DATE 12/24/2017				TOTAL DEPTH 10732 PERF.11179 - 17481					
05	21390	X	17017	-0-	-4373	-0-	1123	1	12955	3	Y	2191	2086	0	234
06	20700	X	13415	-0-	-7285	-0-	653	1	10256	3	Y	1866	1862	0	238
07	17422	X	13491	-0-	-3931	-0-	343	1	10681	3	Y	1844	1937	0	145
08	17019	X	14574	-0-	-2445	-0-	407	1	11557	3	Y	2300	2251	0	194
09	16470	X	13767	-0-	-2703	-0-	80	4	2530	9	Y	1799	1843	0	150
10	17019	X	12537	-0-	-4482	-0-	113	1	9799	3	Y	1856	1811	0	195

BUNIN 4		WELL #: 9H		RRCID -> 283732		COMPL. DATE 12/09/2017				TOTAL DEPTH 10156 PERF.10424 - 14932					
05	7502	X	2855	-0-	-4647	-0-	179	1	2203	3	Y	419	431	0	86
06	8130	X	4011	-0-	-4119	-0-	380	1	2884	3	Y	679	692	0	72
07	8401	X	3985	-0-	-4416	-0-	432	1	2807	3	Y	678	680	0	70
08	8401	X	2007	-0-	-6394	-0-	224	1	1203	3	Y	527	473	0	105
09	7350	X	2645	-0-	-4705	-0-	225	1	1647	3	Y	483	507	0	80
*10	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	597	1	5496	3	Y	1149	1140	0	87

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC RED BLUFF 13		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 942623		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
RED BLUFF 13		WELL #: 7H		RRCID -> 283735	COMPL. DATE 12/29/2017	TOTAL DEPTH 10315	PERF.10628	- 15046								
05		13578 X	10692	-0-	-2886	-0-	234 1	8827 3	Y	1446	1444 0	2 8	54			
							40 4	1591 9								
06		13170 X	8242	-0-	-4928	-0-	208 1	6948 3	Y	928	912 0	1 8	69			
							65 4	1021 9								
07		13609 X	6378	-0-	-7231	-0-	162 1	5366 3	Y	729	763 0	1 8	34			
							48 4	802 9								
08		11377 X	5194	-0-	-6183	-0-	118 1	4079 3	Y	864	831 0	1 8	66			
							47 4	950 9								
09		10350 X	8197	-0-	-2153	-0-	185 1	6744 3	Y	1142	1096 0	2 8	110			
							12 4	1256 9								
*10		10695 X	9110	-0-	-1585	-0-	232 1	7443 3	Y	1259	1314 0	1 8	54			
							50 4	1385 9								
RED BLUFF 13		WELL #: 13H		RRCID -> 283736	COMPL. DATE 12/23/2017	TOTAL DEPTH 10486	PERF.10761	- 15269								
05		12129 X	12129	-0-	-0-	-0-	269 1	10121 3	Y	1581	1562 0	1 8	59			
							1739 9									
06		10680 X	10389	-0-	-291	-0-	262 1	8737 3	Y	1045	1026 0		78			
							240 4	1150 9								
07		12803 X	10657	-0-	-2146	-0-	280 1	9267 3	Y	1009	1040 0		47			
							1110 9									
08		12803 X	10744	-0-	-2059	-0-	266 1	9200 3	Y	1159	1116 0	1 8	89			
							3 4	1275 9								
09		12390 X	7382	-0-	-5008	-0-	172 1	6239 3	Y	883	886 0	1 8	85			
							971 9									
*10		12121 X	11775	-0-	-346	-0-	314 1	10041 3	Y	1291	1320 0	1 8	55			
							1420 9									
WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #: 9H		RRCID -> 283746	COMPL. DATE 12/28/2017	TOTAL DEPTH 11054	PERF.11503	- 17752								
05		9269 X	8885	-0-	-384	-0-	614 1	7081 3	Y	799	761 0		85			
							311 4	879 9								
06		8730 X	7312	-0-	-1418	-0-	379 1	5956 3	Y	649	651 0		83			
							263 4	714 9								
07		9021 X	8476	-0-	-545	-0-	233 1	7260 3	Y	623	657 0		49			
							298 4	685 9								
08		9021 X	5496	-0-	-3525	-0-	174 1	4939 3	Y	317	339 0		27			
							34 4	349 9								
09		8610 X	7948	-0-	-662	-0-	43 1	7138 3	Y	473	461 0		39			
							247 4	520 9								
10		8897 X	2109	-0-	-6788	-0-	20 1	1757 3	Y	206	223 0		22			
							105 4	227 9								
CBR 22		WELL #: 22H		RRCID -> 283818	COMPL. DATE 04/01/2018	TOTAL DEPTH 10725	PERF.10743	- 15541								
05		20801 X	16510	-0-	-4291	-0-	14595 3	38 4	Y	1706	1773 0	2 8	75			
							1877 9									
06		20070 X	17350	-0-	-2720	-0-	15092 3	10 4	Y	2044	1904 0	2 8	213			
							2248 9									
07		20739 X	15519	-0-	-5220	-0-	13148 3	7 4	Y	2149	2210 0		152			
							2364 9									
08		21085 X	21085	-0-	-0-	-0-	18903 3	3 4	Y	1981	2052 0	1 8	80			
							2179 9									
09		17340 X	754	-0-	-16586	-0-	6 4	748 9	Y	680	660 0	1 8	99			
*10		17918 X	10503	-0-	-7415	-0-	8652 3	1851 9	Y	1683	1701 0	2 8	79			

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE			
05	14180 X	14180	-0-	-0-	-0-	12333	3	1847	9	Y	1679	1720	0	2	8	74
06	15300 X	13286	-0-	-2014	-0-	11789	3	1497	9	Y	1361	1291	0	2	8	142
07	15810 X	12877	-0-	-2933	-0-	11628	3	62	4	Y	1079	1144	0	1	8	76
08	15810 X	11880	-0-	-3930	-0-	10520	3	451	4	Y	826	867	0	2	8	33
09	14790 X	639	-0-	-14151	-0-	21	4	618	9	Y	562	512	0	1	8	82
*10	14167 X	7823	-0-	-6344	-0-	6087	3	20	4	Y	1560	1567	0	2	8	73
						1716	9									
BOYD 21		WELL #: 3H		RRCID -> 283822		COMPL. DATE 02/14/2018				TOTAL DEPTH 11772 PERF.11868 - 16523						
05	5425 X	5389	-0-	-36	-0-	1	1	3542	3	Y	1627	1693	0	40	8	65
06	5550 X	3782	-0-	-1768	-0-	56	4	1790	9	Y	1006	975	0	26	8	70
07	5735 X	3049	-0-	-2686	-0-	10	1	2339	3	Y	730	637	0	41	8	122
08	6851 X	699	-0-	-6152	-0-	326	4	1107	9	Y	247	290	0	5	8	74
*09	5220 X	2052	-0-	-3168	-0-	12	1	2116	3	Y	1078	1004	0	18	8	130
*10	6113 X	6113	-0-	-0-	-0-	118	4	803	9	Y	1583	1615	0	13	8	85
						425	3	2	4	Y						
						272	9									
						5	1	853	3	Y						
						8	4	1186	9	Y						
						3037	3	1335	4	Y						
						1741	9									
CBR 22		WELL #: 23H		RRCID -> 283823		COMPL. DATE 02/28/2018				TOTAL DEPTH 10766 PERF.11036 - 15558						
05	15464 X	15464	-0-	-0-	-0-	13815	3	1649	9	Y	1499	1473	0	2	8	96
06	15062 X	15062	-0-	-0-	-0-	13192	3	1870	9	Y	1700	1668	0	1	8	127
07	17362 X	17362	-0-	-0-	-0-	15154	3	2208	9	Y	2007	1930	0			204
08	15469 X	15166	-0-	-303	-0-	13301	3	1865	9	Y	1695	1788	0	2	8	109
09	17134 X	17134	-0-	-0-	-0-	15326	3	1808	9	Y	1644	1658	0	2	8	93
*10	17768 X	17768	-0-	-0-	-0-	16361	3	1407	9	Y	1279	1298	0	2	8	72
WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #: 12H		RRCID -> 283824		COMPL. DATE 03/27/2018				TOTAL DEPTH 11138 PERF.11448 - 17786						
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/20/2023 - WELL PLUGGED 9/20/2023																
MAC STATE 20		WELL #: 3H		RRCID -> 283838		COMPL. DATE 02/25/2018				TOTAL DEPTH 10741 PERF.10745 - 15540						
05	50592 X	11330	-0-	-39262	-0-	1526	1	7991	3	Y	1647	1850	0	11	8	91
06	48960 X	17634	-0-	-31326	-0-	1	4	1812	9	Y	2554	2523	0	24	8	98
07	49352 X	18033	-0-	-31319	-0-	1964	1	12861	3	Y	2289	2203	0	17	8	167
08	25234 X	17004	-0-	-8230	-0-	2809	9	1964	1	Y	2455	2479	0	10	8	133
09	36180 X	15397	-0-	-20783	-0-	2518	9	1890	1	Y	2230	2065	0			298
*10	37386 X	-0-	-0-	-37386	-0-	143	4	2701	9	Y	136	357	0	1	8	76
						1921	1	10979	3	Y						
						44	4	2453	9	Y						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
 LINDSAY 10-15H WELL #: 21H RRCID -> 283842 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 11294 PERF.12019 - 19048

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LINDSAY 10-3B WELL #: 2H RRCID -> 283891 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11540 - 19061

05	10645 X	10645	-0-	-0-	-0-	529 1	8548 3	Y	1425	1419	0	1 8	35
						1568 9							
06	11932 X	11932	-0-	-0-	-0-	530 1	9737 3	Y	1514	1518	0	1 8	30
						1665 9							
07	11319 X	11319	-0-	-0-	-0-	522 1	9262 3	Y	1395	1394	0		31
						1535 9							
08	8645 X	8645	-0-	-0-	-0-	359 1	6766 3	Y	1376	1358	0	1 8	48
						6 4	1514 9						
09	12482 X	12482	-0-	-0-	-0-	487 1	10379 3	Y	1469	1463	0	1 8	53
						1616 9							
*10	11260 X	11260	-0-	-0-	-0-	456 1	8923 3	Y	1710	1707	0	1 8	55
						1881 9							

PISTOL PETE 21-56-1 WELL #: 2H RRCID -> 283901 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 10538 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

MEDICINE BOW 56-1-11 WELL #: 1HR RRCID -> 283912 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10966 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

BIG HORN 56-1-45 WELL #: 1H RRCID -> 283925 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 10592 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	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																				
BIG HORN 56-1-29		WELL #:		1H	RRCID ->	283926	COMPL. DATE	10/22/2017	TOTAL DEPTH	10245	PERF.	N/A										
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE									
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
07	14B2 EXT	74669	-0-	74669	74669	55526	3	503	4	Y	16945	16805	0	140								
						18640	9															
08	14B2 EXT	99509	-0-	99509	174178	78593	3	1123	4	Y	17994	18031	0	20 8 83								
						19793	9															
09	14B2 EXT	64012	-0-	64012	238190	51178	3	172	4	Y	11511	11559	0	17 8 18								
						12662	9															
*10	14B2 EXT	34892	-0-	34892	273082	24990	3	59	4	Y	8948	8928	0	12 8 26								
						9843	9															
MEDICINE BOW 56-1-3													WELL #:	1H	RRCID ->	283927	COMPL. DATE	10/24/2017	TOTAL DEPTH	11167	PERF.	N/A
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
RED BLUFF 13													WELL #:	12H	RRCID ->	283937	COMPL. DATE	12/30/2017	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10817 - 15235
05	11016 X	11016	-0-	-0-	-0-	257	1	9692	3	Y	970	970	0	1 8 36								
						1067	9															
06	11317 X	11317	-0-	-0-	-0-	273	1	9091	3	Y	1775	1679	0	132								
						1953	9															
07	11873 X	9576	-0-	-2297	-0-	259	1	8570	3	Y	679	780	0	31								
						747	9															
08	11873 X	9538	-0-	-2335	-0-	242	1	8393	3	Y	821	788	0	1 8 63								
						903	9															
09	11490 X	10403	-0-	-1087	-0-	249	1	9052	3	Y	1002	967	0	1 8 97								
						1102	9															
*10	11687 X	9708	-0-	-1979	-0-	280	1	8952	3	Y	433	510	0	1 8 19								
						476	9															
QUINN 37-36F													WELL #:	8H	RRCID ->	284032	COMPL. DATE	04/22/2018	TOTAL DEPTH	12014	PERF.	12402 - 22458
05	6274 X	6274	-0-	-0-	-0-	549	1	2327	3	Y	1528	1545	0	37 8 117								
						1717	4	1681	9													
06	5070 X	1495	-0-	-3575	-0-	139	1	78	3	Y	292	310	0	7 8 92								
						957	4	321	9													
07	5239 X	4171	-0-	-1068	-0-	820	1	1688	3	Y	1399	1132	0	8 8 351								
						124	4	1539	9													
08	6352 X	6352	-0-	-0-	-0-	530	1	3285	3	Y	2258	2485	0	23 8 101								
						53	4	2484	9													
*09	6617 X	6617	-0-	-0-	-0-	538	1	3456	3	Y	2367	2226	0	46 8 196								
						19	4	2604	9													
*10	6262 X	4501	-0-	-1761	-0-	698	1	1704	3	Y	1884	1873	0	17 8 190								
						27	4	2072	9													
WILE E. COYOTE STATE 40													WELL #:	6SL	RRCID ->	284043	COMPL. DATE	12/21/2017	TOTAL DEPTH	10797	PERF.	10884 - 17462
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-									
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-									
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-									
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-									

PHANTOM (WOLFECAMP) //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	EOM BALANCE
05	T. A.	10775	-0-	10775	31946	718 1 355 4	8290 3 1412 9	Y	1284 1222 0	137
06	T. A.	8088	-0-	8088	40034	415 1 288 4	6529 3 856 9	Y	778 816 0	99
07	T. A.	8735	-0-	8735	48769	228 1 293 4	7122 3 1092 9	Y	993 1014 0	78
08	58364 X	9595	-0-	-48769	-0-	282 1 118 4	8025 3 1170 9	Y	1064 1052 0	90
09	10440 X	9076	-0-	-1364	-0-	46 1 263 4	7619 3 1148 9	Y	1044 1047 0	87
10	10788 X	7138	-0-	-3650	-0-	70 1 362 4	6095 3 611 9	Y	555 584 0	58

LINDSAY 10-3A WELL #: 1SL RRCID -> 284210 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 11534 PERF.11806 - 19106

05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	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

05	11377 X	10855	-0-	-522	-0-	523 1 21 4	8463 3 1848 9	Y	1680 1675 0	2 8 42
06	12665 X	12665	-0-	-0-	-0-	540 1 3 4	9921 3 2201 9	Y	2001 2001 0	2 8 40
07	11488 X	11488	-0-	-0-	-0-	523 1 1686 9	9279 3	Y	1533 1539 0	34
08	13558 X	13558	-0-	-0-	-0-	590 1 1844 9	11124 3	Y	1676 1650 0	1 8 59
09	15320 X	15320	-0-	-0-	-0-	597 1 1988 9	12735 3	Y	1807 1799 0	2 8 65
*10	15897 X	15897	-0-	-0-	-0-	683 1 1860 9	13354 3	Y	1691 1700 0	1 8 55

LINDSAY 10-3F WELL #: 6H RRCID -> 284238 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11967 - 19049

05	17732 X	14197	-0-	-3535	-0-	158 1 1799 9	12240 3	Y	1635 1637 0	2 8 21
06	15690 X	13709	-0-	-1981	-0-	156 1 1662 9	11891 3	Y	1511 1515 0	1 8 16
07	16213 X	15823	-0-	-390	-0-	184 1 2 4	13853 3 1784 9	Y	1622 1605 0	33
08	16213 X	15484	-0-	-729	-0-	200 1 1700 9	13584 3	Y	1545 1542 0	1 8 35
09	16690 X	16690	-0-	-0-	-0-	213 1 7 4	14886 3 1584 9	Y	1440 1432 0	1 8 42
*10	17668 X	17668	-0-	-0-	-0-	225 1 1602 9	15841 3	Y	1456 1469 0	2 8 27

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC LINDSAY 10-3D		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 942623		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: 4H		RRCID -> 284257	COMPL. DATE 07/18/2018	TOTAL DEPTH 11568	PERF.12115 - 19415										
05	14553 X	14553	-0-	-0-	-0-	723 1	11685 3	Y	1950	1940 0	1 8	48					
06	13846 X	13846	-0-	-0-	-0-	2145 9	625 1	11492 3	Y	1567	1583 0	1 8	31				
07	13175 X	11722	-0-	-1453	-0-	5 4	520 1	9231 3	Y	1792	1784 0	39					
08	14627 X	14627	-0-	-0-	-0-	1971 9	640 1	12072 3	Y	1741	1718 0	1 8	61				
09	16830 X	16830	-0-	-0-	-0-	1915 9	663 1	14158 3	Y	1826	1820 0	1 8	66				
*10	18510 X	18510	-0-	-0-	-0-	2009 9	796 1	15562 3	Y	1956	1958 0	1 8	63				
		WELL #: 1H		RRCID -> 284281	COMPL. DATE 10/16/2018	TOTAL DEPTH 10845	PERF.11192 - 22200										
05	24297 X	24297	-0-	-0-	-0-	1613 1	21339 3	Y	1142	1135 0	93						
06	23130 X	22566	-0-	-564	-0-	89 4	58 1	21111 3	Y	954	1016 0	31					
07	24019 X	24019	-0-	-0-	-0-	348 4	13 1	22520 3	Y	997	971 0	57					
08	24304 X	18940	-0-	-5364	-0-	389 4	1009 1	16996 3	Y	603	606 0	54					
09	24948 X	24948	-0-	-0-	-0-	272 4	1428 1	22183 3	Y	854	856 0	52					
*10	26622 X	26622	-0-	-0-	-0-	398 4	1733 1	23682 3	Y	906	907 0	51					
		WELL #: 1H		RRCID -> 284353	COMPL. DATE 05/19/2018	TOTAL DEPTH 10991	PERF.11246 - 15783										
05	25245 X	25245	-0-	-0-	-0-	959 1	21698 3	Y	2351	2308 0	60 8	27					
06	22767 X	22767	-0-	-0-	-0-	2 4	907 1	19404 3	Y	2233	2146 0	80 8	34				
07	22258 X	12591	-0-	-9667	-0-	2456 9	441 1	9818 3	Y	2120	2089 0	26 8	39				
08	25079 X	6132	-0-	-18947	-0-	2332 9	284 1	4744 3	Y	950	959 0	11 8	19				
09	24270 X	8877	-0-	-15393	-0-	59 4	460 1	6619 3	Y	1611	1588 0	42					
*10	25079 X	9297	-0-	-15782	-0-	26 4	458 1	6984 3	Y	1681	1674 0	8 8	41				
		WELL #: 1H		RRCID -> 284595	COMPL. DATE 05/28/2018	TOTAL DEPTH 11099	PERF.11180 - 21580										
05	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	182 1	2405 3	Y	524	530 0	17						
06	2880 X	2724	-0-	-156	-0-	10 4	6 1	2163 3	Y	472	472 0	17					
07	3007 X	2615	-0-	-392	-0-	36 4	1 1	2088 3	Y	445	442 0	20					
08	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	36 4	154 1	2595 3	Y	469	474 0	15					
09	6767 X	6767	-0-	-0-	-0-	44 4	372 1	5772 3	Y	462	459 0	18					
*10	8494 X	8494	-0-	-0-	-0-	115 4	536 1	7328 3	Y	504	504 0	18					
		WELL #: 1H		RRCID -> 284595	COMPL. DATE 05/28/2018	TOTAL DEPTH 11099	PERF.11180 - 21580										
		WELL #: 1H		RRCID -> 284595	COMPL. DATE 05/28/2018	TOTAL DEPTH 11099	PERF.11180 - 21580										

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 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									
05	25127 X	25127	-0-	-0-	-0-	652 1 2 4	21480 3 2993 9	N	2721	2718 0	18 8	214								
06	22774 X	22774	-0-	-0-	-0-	577 1 7 4	19584 3 2606 9	N	2369	2336 0	24 8	223								
07	20655 X	20655	-0-	-0-	-0-	507 1 2284 9	17864 3	N	2076	2125 0		174								
08	12559 X	12559	-0-	-0-	-0-	321 1 122 4	10467 3 1649 9	N	1499	1520 0		153								
09	12369 X	12369	-0-	-0-	-0-	411 1 41 4	10301 3 1616 9	N	1469	1386 0		236								
*10	8556 X	8556	-0-	-0-	-0-	310 1 13 4	7036 3 1197 9	N	1088	1001 0		323								
BOYD 21													WELL #:	5H	RRCID -> 285011	COMPL. DATE 07/22/2018	TOTAL DEPTH 11774	PERF.12210	- 16536	
05	8593 X	8593	-0-	-0-	-0-	1 1 3 4	6140 3 2449 9	Y	2226	2241 0	42 8	89								
06	8010 X	7312	-0-	-698	-0-	24 1 1892 9	5396 3	Y	1720	1663 0	26 8	120								
07	8246 X	2014	-0-	-6232	-0-	8 1 551 9	1455 3	Y	501	521 0	14 8	86								
08	8587 X	647	-0-	-7940	-0-	258 3 388 9	1 4	Y	353	329 0	2 8	108								
*09	8310 X	3299	-0-	-5011	-0-	9 1 1602 9	1688 3	Y	1456	1367 0	21 8	176								
*10	8587 X	6337	-0-	-2250	-0-	4050 3	2287 9	Y	2079	2135 0	8 8	112								
BIG HORN 56-1-19													WELL #:	2H	RRCID -> 285074	COMPL. DATE 08/07/2018	TOTAL DEPTH 10619	PERF.10981	- 15776	
05	10964 X	10964	-0-	-0-	-0-	9509 3	1455 9	Y	1323	1208 0	1 8	177								
06	12776 X	12776	-0-	-0-	-0-	11353 3	1423 9	Y	1294	1297 0	1 8	173								
07	12090 X	371	-0-	-11719	-0-	240 3 54 9	77 4	Y	49	185 0		37								
08	12183 X	7405	-0-	-4778	-0-	6799 3	606 9	Y	551	522 0	1 8	65								
09	12780 X	1283	-0-	-11497	-0-	842 3	441 9	Y	401	414 0	1 8	51								
*10	13206 X	1712	-0-	-11494	-0-	1346 3 360 9	6 4	Y	327	339 0	2 8	37								
BIG HORN 56-1-19													WELL #:	3H	RRCID -> 285171	COMPL. DATE 08/07/2018	TOTAL DEPTH 10472	PERF.10863	- 15662	
05	19964 X	13606	-0-	-6358	-0-	11794 3	1812 9	Y	1647	1531 0	2 8	220								
06	19290 X	14394	-0-	-4896	-0-	12513 3	1881 9	Y	1710	1700 0	1 8	229								
07	18166 X	1216	-0-	-16950	-0-	1153 3	63 9	Y	57	243 0		43								
08	18166 X	7768	-0-	-10398	-0-	6080 3 1675 9	13 4	Y	1523	1384 0	2 8	180								
09	17250 X	5833	-0-	-11417	-0-	5089 3 739 9	5 4	Y	672	763 0	3 8	86								
*10	14880 X	7438	-0-	-7442	-0-	6378 3	1060 9	Y	964	938 0	3 8	109								

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
CBR 9-4D		WELL #:		4H	RRCID ->	285307	COMPL. DATE	09/18/2018	TOTAL DEPTH	10947	PERF.11276	- 21409			
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				
05	29171 X	29100	-0-	-71	-0-	26216	3	2884	9	Y	2622	2620	0	5 8	13
06	27837 X	27837	-0-	-0-	-0-	24987	3	162	4	Y	2444	2428	0	3 8	26
						2688	9								
07	29231 X	29231	-0-	-0-	-0-	26522	3	12	4	Y	2452	2458	0	1 8	19
						2697	9								
08	30839 X	30839	-0-	-0-	-0-	28123	3	2716	9	Y	2469	2460	0	1 8	27
09	30192 X	30192	-0-	-0-	-0-	27425	3	2767	9	Y	2515	2524	0	1 8	17
*10	32237 X	32237	-0-	-0-	-0-	29340	3	2897	9	Y	2634	2629	0	1 8	21

YMC 9		WELL #:		2H	RRCID ->	285309	COMPL. DATE	09/13/2018	TOTAL DEPTH	10881	PERF.11298	- 16014			
05	10578 X	10578	-0-	-0-	-0-	9080	3	1498	9	Y	1362	1370	0	1 8	91
06	10200 X	5012	-0-	-5188	-0-	3668	3	1	4	Y	1221	1232	0	1 8	79
						1343	9								
07	14081 X	14081	-0-	-0-	-0-	12221	3	1860	9	Y	1691	1670	0		100
08	19251 X	15491	-0-	-3760	-0-	13478	3	19	4	Y	1813	1808	0	1 8	104
						1994	9								
09	13395 X	13395	-0-	-0-	-0-	11693	3	1702	9	Y	1547	1529	0	1 8	121
*10	17335 X	17335	-0-	-0-	-0-	15542	3	1793	9	Y	1630	1686	0	1 8	64

CBR 9-4E		WELL #:		5H	RRCID ->	285310	COMPL. DATE	09/26/2018	TOTAL DEPTH	10782	PERF.11087	- 21191			
05	26551 X	26551	-0-	-0-	-0-	22851	3	7	4	Y	3357	3356	0	5 8	17
						3693	9								
06	39570 X	28725	-0-	-10845	-0-	24670	3	792	4	Y	2966	2947	0	4 8	32
						3263	9								
07	40889 X	29034	-0-	-11855	-0-	26587	3	8	4	Y	2217	2231	0	1 8	17
						2439	9								
08	39153 X	20651	-0-	-18502	-0-	17881	3	2770	9	Y	2518	2507	0	1 8	27
09	28740 X	24596	-0-	-4144	-0-	21614	3	2982	9	Y	2711	2719	0	1 8	18
*10	29698 X	21884	-0-	-7814	-0-	19562	3	2322	9	Y	2111	2111	0	1 8	17

CBR 9-4A		WELL #:		1H	RRCID ->	285318	COMPL. DATE	09/15/2018	TOTAL DEPTH	10763	PERF.11036	- 21160			
05	21396 X	21396	-0-	-0-	-0-	18338	3	3058	9	Y	2780	2767	0	3 8	34
06	28620 X	19690	-0-	-8930	-0-	17200	3	2490	9	Y	2264	2274	0	2 8	22
07	29574 X	21074	-0-	-8500	-0-	17903	3	3171	9	Y	2883	2879	0	1 8	25
08	19004 X	19004	-0-	-0-	-0-	16700	3	7	4	Y	2088	2093	0	1 8	19
						2297	9								
09	21930 X	21861	-0-	-69	-0-	19222	3	2639	9	Y	2399	2390	0	3 8	25
*10	22290 X	22290	-0-	-0-	-0-	19658	3	2632	9	Y	2393	2399	0	2 8	17

CBR 9-4C		WELL #:		3H	RRCID ->	285345	COMPL. DATE	09/15/2018	TOTAL DEPTH	10810	PERF.11101	- 21221			
05	28202 X	28202	-0-	-0-	-0-	25460	3	2742	9	Y	2493	2494	0	3 8	12
06	26130 X	19295	-0-	-6835	-0-	16740	3	15	4	Y	2309	2294	0	2 8	25
						2540	9								
07	27001 X	11997	-0-	-15004	-0-	9706	3	76	4	Y	2014	2022	0	1 8	16
						2215	9								
08	28893 X	28893	-0-	-0-	-0-	26540	3	2353	9	Y	2139	2131	0	1 8	23
09	28410 X	26502	-0-	-1908	-0-	24092	3	2410	9	Y	2191	2198	0	1 8	15
*10	28210 X	27333	-0-	-877	-0-	24970	3	2363	9	Y	2148	2145	0	1 8	17

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 9-4F		WELL #:		6H	RRCID ->	285371	COMPL. DATE	01/12/2019	TOTAL	DEPTH	10973	PERF.	11287 - 21395	
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
05		38688	X	36219	-0-	-2469	-0-	32480	3	3739	9	Y	3399	3397 0 4 8 17
06		40590	X	34103	-0-	-6487	-0-	30513	3	3590	9	Y	3264	3243 0 3 8 35
07		41943	X	34983	-0-	-6960	-0-	31680	3	8	4	Y	2995	3006 0 1 8 23
08		33761	X	33761	-0-	-0-	-0-	3295	9					
09		35057	X	35057	-0-	-0-	-0-	30198	3	3563	9	Y	3239	3226 0 1 8 35
*10		38553	X	38553	-0-	-0-	-0-	31442	3	3615	9	Y	3286	3298 0 1 8 22
								34792	3	3761	9	Y	3419	3413 0 1 8 27

CBR 9-4B		WELL #:		2H	RRCID ->	285493	COMPL. DATE	09/12/2018	TOTAL	DEPTH	10931	PERF.	11426 - 21473	
05		24707	X	23514	-0-	-1193	-0-	20443	3	3071	9	Y	2792	2770 0 4 8 34
06		22188	X	22188	-0-	-0-	-0-	19270	3	1	4	Y	2652	2657 0 3 8 26
07		27848	X	27848	-0-	-0-	-0-	2917	9					
08		29279	X	29279	-0-	-0-	-0-	24679	3	9	4	Y	2873	2873 0 1 8 25
09		28963	X	28963	-0-	-0-	-0-	3160	9					
*10		30798	X	30798	-0-	-0-	-0-	26259	3	3020	9	Y	2745	2743 0 2 8 25
								25645	3	3318	9	Y	3016	3005 0 4 8 32
								27384	3	3414	9	Y	3104	3110 0 3 8 23

ROADRUNNER STATE 2		WELL #:		2H	RRCID ->	285514	COMPL. DATE	04/14/2019	TOTAL	DEPTH	10934	PERF.	11236 - 20933	
05		38085	X	38085	-0-	-0-	-0-	3202	1	31650	3	Y	2815	2985 0 155
06		34058	X	34058	-0-	-0-	-0-	136	4	3097	9			
07		34589	X	34589	-0-	-0-	-0-	859	1	29703	3	Y	2679	2685 0 149
08		43294	X	43294	-0-	-0-	-0-	549	4	2947	9			
09		40548	X	40548	-0-	-0-	-0-	804	1	30378	3	Y	2509	2509 0 149
*10		38404	X	38404	-0-	-0-	-0-	647	4	2760	9			
								3101	1	37197	3	Y	2021	1981 0 189
								773	4	2223	9			
								2993	1	33996	3	Y	2434	2530 0 93
								882	4	2677	9			
								3176	1	32187	3	Y	2312	2296 0 109
								498	4	2543	9			

ROADRUNNER STATE 2		WELL #:		3H	RRCID ->	285516	COMPL. DATE	11/16/2018	TOTAL	DEPTH	11118	PERF.	11336 - 21010	
05		24632	X	24632	-0-	-0-	-0-	2084	1	20603	3	Y	1690	1848 0 93
06		22710	X	22352	-0-	-358	-0-	86	4	1859	9			
07		23467	X	21229	-0-	-2238	-0-	565	1	19585	3	Y	1706	1704 0 95
08		20271	X	20271	-0-	-0-	-0-	325	4	1877	9			
09		23917	X	23917	-0-	-0-	-0-	495	1	18685	3	Y	1557	1560 0 92
*10		24645	X	23765	-0-	-880	-0-	336	4	1713	9			
								1455	1	17450	3	Y	981	981 0 92
								287	4	1079	9			
								1756	1	19949	3	Y	1565	1597 0 60
								490	4	1722	9			
								1944	1	19702	3	Y	1705	1684 0 81
								243	4	1876	9			

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
PECOS STATE 39-46A		WELL #:		1H	RRCID ->	285530	COMPL.	DATE	11/10/2018	TOTAL	DEPTH	10672	PERF.11113	- 21330
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		
05	18662	X		17805	-0-	-857	-0-		14360	3	3445	9	Y	190
06	20524	X		20524	-0-	-0-	-0-		16985	3	23	4	Y	149
									3516	9				
07	22095	X		22095	-0-	-0-	-0-		18577	3	3518	9	Y	113
08	22824	X		22824	-0-	-0-	-0-		19438	3	3386	9	Y	113
09	24967	X		24967	-0-	-0-	-0-		21146	3	3821	9	Y	215
*10	25472	X		25472	-0-	-0-	-0-		21845	3	3627	9	Y	233
PECOS STATE 39-46B		WELL #:		2H	RRCID ->	285533	COMPL.	DATE	11/10/2018	TOTAL	DEPTH	10641	PERF.11186	- 21026
05	35061	X		25776	-0-	-9285	-0-		22722	3	3054	9	Y	168
06	33930	X		29428	-0-	-4502	-0-		26159	3	3269	9	Y	139
07	32922	X		32922	-0-	-0-	-0-		29706	3	3216	9	Y	104
08	24358	X		24358	-0-	-0-	-0-		21517	3	2841	9	Y	95
09	29430	X		24486	-0-	-4944	-0-		21473	3	3013	9	Y	169
*10	32922	X		22449	-0-	-10473	-0-		19556	3	2893	9	Y	186
PECOS 39		WELL #:		1H	RRCID ->	285537	COMPL.	DATE	11/08/2018	TOTAL	DEPTH	10402	PERF.10911	- 15671
05	4619	X		1414	-0-	-3205	-0-		27	4	1387	9	Y	117
06	4620	X		2899	-0-	-1721	-0-		1736	3	6	4	Y	72
									1157	9				
07	7443	X		7443	-0-	-0-	-0-		6449	3	26	4	Y	73
									968	9				
08	2831	X		2831	-0-	-0-	-0-		1952	3	113	4	Y	84
									766	9				
09	5428	X		5428	-0-	-0-	-0-		4569	3	859	9	Y	42
*10	6696	X		6528	-0-	-168	-0-		5189	3	1339	9	Y	82
PECOS STATE 39-46C		WELL #:		3H	RRCID ->	285541	COMPL.	DATE	11/18/2018	TOTAL	DEPTH	10416	PERF.10750	- 20922
05	5417	X		5417	-0-	-0-	-0-		3873	3	1544	9	Y	85
06	4410	X		4410	-0-	-0-	-0-		3042	3	1368	9	Y	58
07	7530	X		7530	-0-	-0-	-0-		5861	3	1669	9	Y	54
08	566	X		566	-0-	-0-	-0-		145	3	421	9	Y	14
09	5250	X		-0-	-0-	-5250	-0-						Y	-0-
*10	7533	X		-0-	-0-	-7533	-0-						Y	-0-
PECOS STATE 39-46D		WELL #:		4H	RRCID ->	285544	COMPL.	DATE	11/17/2018	TOTAL	DEPTH	10538	PERF.11061	- 20924
05	24304	X		24220	-0-	-84	-0-		21929	3	2291	9	Y	126
06	25050	X		16334	-0-	-8716	-0-		14188	3	2146	9	Y	91
07	25885	X		15701	-0-	-10184	-0-		13557	3	2144	9	Y	69
08	25885	X		19629	-0-	-6256	-0-		17891	3	1738	9	Y	58
09	23946	X		23946	-0-	-0-	-0-		21894	3	2052	9	Y	115
*10	24211	X		23381	-0-	-830	-0-		21542	3	1839	9	Y	118
ROADRUNNER STATE 2		WELL #:		1H	RRCID ->	285558	COMPL.	DATE	11/13/2018	TOTAL	DEPTH	11059	PERF.11271	- 20850
05	18885	X		18885	-0-	-0-	-0-		1560	1	15414	3	Y	92
									64	4	1847	9		
06	17500	X		17500	-0-	-0-	-0-		430	1	14889	3	Y	98
									245	4	1936	9		
07	18166	X		17670	-0-	-496	-0-		396	1	14927	3	Y	113
									258	4	2089	9		
08	20775	X		20775	-0-	-0-	-0-		1363	1	16353	3	Y	237
									264	4	2795	9		
09	20632	X		20632	-0-	-0-	-0-		1483	1	16834	3	Y	66
									419	4	1896	9		
*10	19846	X		19846	-0-	-0-	-0-		1585	1	16064	3	Y	83
									264	4	1933	9		

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
BUNIN 4		WELL #:		3H	RRCID ->	285585	COMPL. DATE	02/17/2015	TOTAL DEPTH	10435	PERF.10965	- 14787			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
05	9169 X	9169	-0-	-0-	-0-	382 1	7739 3	Y	939	652 0	1 8	616			
06	12012 X	12012	-0-	-0-	-0-	925 1	9387 3	Y	1535	1255 0	377 1	517			
07	14010 X	14010	-0-	-0-	-0-	1223 1	10621 3	Y	1969	1636 0	355 1	494			
08	10750 X	10750	-0-	-0-	-0-	1101 1	8051 3	Y	1453	1097 0	233 1	616			
09	9188 X	9188	-0-	-0-	-0-	648 1	7286 3	Y	1135	938 0	370 1	441			
*10	16247 X	16247	-0-	-0-	-0-	1122 1	12853 3	Y	2064	1789 0	362 1	351			

RED BLUFF 13		WELL #:		3H	RRCID ->	285586	COMPL. DATE	06/07/2014	TOTAL DEPTH	11205	PERF.11563	- 15379			
*11	25536 X	25536	-0-	-0-	-0-	363 1	22012 3	Y	2608	1580 0	756 1	549			
*12	25892 X	25892	-0-	-0-	-0-	292 4	2869 9	Y	2523	1503 0	1141 1	382			
*01	27312 X	27312	-0-	-0-	-0-	1517 4	2775 9	Y	3000	1797 0	1084 1	457			
*02	20869 X	20869	-0-	-0-	-0-	236 1	23671 3	Y	2125	1908 0	378 1	255			
*03	22168 X	22168	-0-	-0-	-0-	105 4	3300 9	Y	2361	1692 0	363 1	529			
*04	23095 X	23095	-0-	-0-	-0-	476 1	17989 3	Y	2209	1380 0	740 1	594			
*05	20337 X	20337	-0-	-0-	-0-	66 4	2338 9	Y	2007	1222 0	912 1	464			
*06	19715 X	19715	-0-	-0-	-0-	321 1	19250 3	Y	1816	1037 0	874 1	367			
*07	22784 X	22784	-0-	-0-	-0-	2597 9	20361 3	Y	2028	1102 0	734 1	558			
*08	22781 X	22781	-0-	-0-	-0-	277 1	20361 3	Y	1997	1098 0	1097 1	358			
*09	20608 X	20608	-0-	-0-	-0-	27 4	2430 9	Y	1889	982 0	721 1	542			
*10	22713 X	22713	-0-	-0-	-0-	251 1	17844 3	Y	2379	1408 0	1079 1	432			

PECOS 39		WELL #:		2H	RRCID ->	285630	COMPL. DATE	11/22/2018	TOTAL DEPTH	10513	PERF.10920	- 14632			
05	12689 X	12689	-0-	-0-	-0-	11507 3	245 4	Y	852	832 0	2 8	79			
06	13140 X	10804	-0-	-2336	-0-	10184 3	11 4	Y	554	592 0	3 8	38			
07	13578 X	7656	-0-	-5922	-0-	6894 3	762 9	Y	693	673 0	1 8	57			
08	13578 X	9380	-0-	-4198	-0-	8248 3	1132 9	Y	1029	959 0	3 8	124			
09	12270 X	8993	-0-	-3277	-0-	7071 3	1922 9	Y	1747	1774 0	2 8	95			
*10	12679 X	8086	-0-	-4593	-0-	6829 3	1257 9	Y	1143	1160 0	1 8	77			

RED BLUFF 13		WELL #:		3SL	RRCID ->	285638	COMPL. DATE	12/22/2017	TOTAL DEPTH	10284	PERF.10613	- 15031			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	402158			Y	-0-			-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	402158			Y	-0-			-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	402158			Y	-0-			-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	402158			Y	-0-			-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	402158			Y	-0-			-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	402158			Y	-0-			-0-			

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
BUNIN 4		WELL #:		3SL	RRCID -> 285646	COMPL. DATE 12/08/2017	TOTAL DEPTH 10138	PERF.10352	- 14862							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	493043					Y	-0-					-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	493043					Y	-0-					-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	493043					Y	-0-					-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	493043					Y	-0-					-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	493043					Y	-0-					-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	493043					Y	-0-					-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	493043					Y	-0-					-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	493043					Y	-0-					-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	493043					Y	-0-					-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	493043					Y	-0-					-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	493043					Y	-0-					-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	493043					Y	-0-					-0-

BUNIN 4		WELL #:		4H	RRCID -> 285687	COMPL. DATE 02/17/2015	TOTAL DEPTH 10422	PERF.10755	- 14577			
05	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	3883 3	553 9	N	503	715 1	1 8	232
06	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	2682 3	51 4	N	342	369 1		205
						376 9						
07	4464 X	3283	-0-	-1181	-0-	2791 3	33 4	N	417	373 1		249
						459 9						
08	4464 X	2716	-0-	-1748	-0-	2363 3	3 4	N	318	187 1		380
						350 9						
09	4320 X	3364	-0-	-956	-0-	2768 3	25 4	N	519	374 1		525
						571 9						
*10	4433 X	3081	-0-	-1352	-0-	2672 3	409 9	N	372	757 1		140

BUNIN 4		WELL #:		2H	RRCID -> 285691	COMPL. DATE 02/23/2014	TOTAL DEPTH 10380	PERF.10884	- 14700			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			400
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			400
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			400
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			400
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			400
*10	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			
05	7473 X	7473	-0-	-0-	-0-	6642 3	3 4	N	753	746 1	1 8	367
						828 9						
06	7727 X	7727	-0-	-0-	-0-	6861 3	866 9	N	787	732 1	1 8	421
07	8099 X	8099	-0-	-0-	-0-	7197 3	902 9	N	820	755 1		486
08	6665 X	5642	-0-	-1023	-0-	5003 3	639 9	N	581	741 1		326
09	6450 X	5858	-0-	-592	-0-	5142 3	716 9	N	651	747 1	1 8	229
*10	6665 X	6277	-0-	-388	-0-	5497 3	780 9	N	709	551 1	1 8	386

BUNIN 4		WELL #:		7H	RRCID -> 285711	COMPL. DATE 04/19/2016	TOTAL DEPTH 10421	PERF.10765	- 13381			
05	4743 X	2970	-0-	-1773	-0-	547 1	1652 3	Y	701	573 1	1 8	399
						771 9						
06	5700 X	3191	-0-	-2509	-0-	556 1	1833 3	Y	729	795 1	1 8	332
						802 9						
07	5890 X	3945	-0-	-1945	-0-	703 1	2327 3	Y	832	937 1		227
						915 9						
08	5208 X	2094	-0-	-3114	-0-	516 1	1025 3	Y	503	488 1	1 8	241
						553 9						
09	3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-			Y	-0-			241
*10	4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	627 1	3279 3	Y	666	726 1	1 8	180
						733 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
BUNIN 4		WELL #:		8H	RRCID ->	285712	COMPL. DATE	04/18/2016	TOTAL DEPTH	10379	PERF.	10754	-	15080		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05		6355 X	-0-	-0-	-6355	-0-					Y	-0-	492	1		-0-
06		8100 X	-0-	-0-	-8100	-0-					Y	-0-				-0-
07		8370 X	-0-	-0-	-8370	-0-					Y	-0-				-0-
08		6417 X	108	-0-	-6309	-0-	36	1	72	3	Y	-0-				-0-
09		2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	-0-				-0-
*10		4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	528	1	2761	3	Y	1458	1062	1	1 8	395
							1604	9								

CBR 10		WELL #:		3H	RRCID ->	285718	COMPL. DATE	05/22/2014	TOTAL DEPTH	10723	PERF.	11088	-	14904		
05		4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	3490	3	8	4	N	677	704	1	1 8	431
							745	9								
06		4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	3631	3	525	9	N	477	693	1	1 8	214
07		4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	3720	3	862	9	N	784	744	1		254
08		4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	3643	3	807	9	N	734	740	1	1 8	247
09		4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	3492	3	782	9	N	711	710	1	1 8	247
*10		4588 X	2100	-0-	-2488	-0-	1690	3	410	9	N	373	376	1		244

CBR 10		WELL #:		4H	RRCID ->	285719	COMPL. DATE	05/27/2015	TOTAL DEPTH	10988	PERF.	11283	-	15403		
05		6389 X	6389	-0-	-0-	-0-	5159	3	1230	9	N	1118	1465	1	1 8	307
06		5968 X	5968	-0-	-0-	-0-	4772	3	1	4	N	1086	1119	1	1 8	273
							1195	9								
07		5905 X	5905	-0-	-0-	-0-	4729	3	1176	9	N	1069	1099	1		243
08		5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	3976	3	1271	9	N	1155	724	1	237 8	437
09		3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	2787	3	909	9	N	826	752	1	34 8	477
*10		11260 X	11260	-0-	-0-	-0-	10512	3	748	9	N	680	1092	1	1 8	64

CBR 12		WELL #:		3H	RRCID ->	285720	COMPL. DATE	09/09/2014	TOTAL DEPTH	11224	PERF.	11495	-	14381		
05		4898 X	3992	-0-	-906	-0-	3130	3	862	9	N	784	1085	1		262
06		5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	3707	3	285	4	N	939	724	1		477
							1033	9								
07		5146 X	4020	-0-	-1126	-0-	3234	3	127	4	N	599	731	1		345
							659	9								
08		5146 X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-				345
09		5040 X	2582	-0-	-2458	-0-	1864	3	718	9	N	653	754	1		244
*10		5208 X	3800	-0-	-1408	-0-	2743	3	4	4	N	957	945	1	1 8	255
							1053	9								

CBR 12		WELL #:		4H	RRCID ->	285721	COMPL. DATE	07/02/2015	TOTAL DEPTH	11215	PERF.	11396	-	15020		
05		4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	3552	3	657	9	N	597	732	1	2 8	288
06		4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-	182	1		106
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				106
08		8508 X	8508	-0-	-0-	-0-	6832	3	39	4	N	1488	1290	1	2 8	302
							1637	9								
09		5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	4182	3	957	9	N	870	915	1	1 8	256
*10		3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	2651	3	614	9	N	558	355	1		459

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 14		WELL #:		2H	RRCID ->	285722	COMPL. DATE	10/14/2014	TOTAL DEPTH	10928	PERF.11266	- 15454		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	5394 X	4994	-0-	-400	-0-	851	1	3138	3	N	914	1076	1	172
06	4470 X	2328	-0-	-2142	-0-	1005	9	671	1	N	502	371	1	302
07	4619 X	1538	-0-	-3081	-0-	727	1	1104	3	N	397	365	1	334
08	4991 X	4389	-0-	-602	-0-	857	1	437	9	N	841	754	1	420
09	4830 X	1037	-0-	-3793	-0-	389	1	2601	3	N	137	374	1	183
*10	5699 X	5699	-0-	-0-	-0-	151	9	925	9	N	1084	1107	1	159
						915	1	497	3	N				
						1192	9							
CBR 16		WELL #:		7H	RRCID ->	285723	COMPL. DATE	04/01/2016	TOTAL DEPTH	10989	PERF.11313	- 15739		
05	10385 X	936	-0-	-9449	-0-	776	3	160	9	N	145			441
06	10050 X	5164	-0-	-4886	-0-	4174	3	38	4	N	865	740	1	565
07	10385 X	9436	-0-	-949	-0-	952	9	7799	3	N	1488	1622	1	431
08	11390 X	11390	-0-	-0-	-0-	9579	3	1811	9	N	1646	1638	1	438
09	6870 X	2221	-0-	-4649	-0-	1757	3	464	9	N	422	371	1	489
*10	9424 X	35	-0-	-9389	-0-	32	3	3	9	N	3			492
CBR 2		WELL #:		2H	RRCID ->	285724	COMPL. DATE	03/05/2015	TOTAL DEPTH	11165	PERF.11661	- 15781		
05	468 X	468	-0-	-0-	-0-	348	3	120	9	N	109	180	1	112
06	390 X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			112
07	403 X	73	-0-	-330	-0-	72	3	1	9	N	1	1	8	112
08	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			112
09	450 X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			112
*10	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			112
CBR 2		WELL #:		4H	RRCID ->	285725	COMPL. DATE	11/07/2015	TOTAL DEPTH	11119	PERF.11609	- 15797		
05	8749 X	8749	-0-	-0-	-0-	7507	3	1242	9	N	1129	1082	1	516
06	7700 X	7700	-0-	-0-	-0-	6470	3	113	4	N	1015	1089	1	441
07	7264 X	7264	-0-	-0-	-0-	1117	9	6183	3	N	981	1080	1	342
08	6197 X	6197	-0-	-0-	-0-	1079	9	5165	3	N	938	1099	1	180
09	220 X	220	-0-	-0-	-0-	179	3	41	9	N	37			217
*10	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	2384	3	735	9	N	668	382	1	502
CBR 16		WELL #:		2H	RRCID ->	285728	COMPL. DATE	12/18/2015	TOTAL DEPTH	10842	PERF.11288	- 15104		
05	9887 X	9887	-0-	-0-	-0-	8721	3	1166	9	N	1060	1047	0	71
06	8672 X	8672	-0-	-0-	-0-	7339	3	1333	9	N	1212	1205	0	78
07	8 X	8	-0-	-0-	-0-	7	3	1	9	N	1	79	0	-0-
08	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	3212	3	1008	9	N	916	862	0	52
09	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	2013	3	497	9	N	452	467	0	35
*10	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2226	3	612	9	N	556	567	0	22
PECOS 39 PILOT		WELL #:		1	RRCID ->	285744	COMPL. DATE	09/22/2018	TOTAL DEPTH	11077	PERF. N/A			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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												
CBR 22		WELL #:		5H	RRCID ->	285763	COMPL. DATE	04/20/2015	TOTAL	DEPTH	10733	PERF.	10896 - 15264	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05		3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	2779	3	612	9	N	556	347 1	416
06		3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	2696	3	76	4	N	459	725 1	150
							505	9						
07		3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	3116	3	495	9	N	450	340 1	260
08		3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3058	3	496	9	N	451	346 1	365
09		4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	3668	3	523	9	N	475	354 1	485
*10		2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	2110	3	425	9	N	386	732 1	139

GEORGE 1		WELL #:		3H	RRCID ->	285795	COMPL. DATE	05/14/2019	TOTAL	DEPTH	10703	PERF.	10879 - 21718	
05		28830 X	24822	-0-	-4008	-0-	1633	1	21611	3	Y	1311	1310 0	107
							136	4	1442	9				
06		31530 X	19821	-0-	-11709	-0-	50	1	17914	3	Y	1080	1152 0	35
							669	4	1188	9				
07		32581 X	19939	-0-	-12642	-0-	11	1	18492	3	Y	1015	992 0	58
							319	4	1117	9				
08		32581 X	23564	-0-	-9017	-0-	1260	1	21224	3	Y	674	671 0	61
							339	4	741	9				
09		30540 X	26461	-0-	-4079	-0-	1502	1	23331	3	Y	1026	1024 0	63
							499	4	1129	9				
*10		24831 X	22137	-0-	-2694	-0-	1400	1	19127	3	Y	1258	1250 0	71
							226	4	1384	9				

GEORGE 1		WELL #:		2H	RRCID ->	285796	COMPL. DATE	05/11/2019	TOTAL	DEPTH	11098	PERF.	11260 - 22457	
05		49872 X	49872	-0-	-0-	-0-	3372	1	44617	3	Y	1510	1505 0	123
							222	4	1661	9				
06		47550 X	47096	-0-	-454	-0-	123	1	44546	3	Y	1248	1330 0	41
							1054	4	1373	9				
07		49135 X	47545	-0-	-1590	-0-	26	1	45262	3	Y	1324	1289 0	76
							801	4	1456	9				
08		49879 X	41646	-0-	-8233	-0-	2242	1	37760	3	Y	844	844 0	76
							716	4	928	9				
09		55959 X	55959	-0-	-0-	-0-	3236	1	50278	3	Y	1281	1279 0	78
							1036	4	1409	9				
*10		53676 X	53676	-0-	-0-	-0-	3524	1	48149	3	Y	1358	1359 0	77
							509	4	1494	9				

GEORGE 1		WELL #:		4H	RRCID ->	285797	COMPL. DATE	12/10/2018	TOTAL	DEPTH	11012	PERF.	11130 - 22000	
05		32528 X	32528	-0-	-0-	-0-	2167	1	28659	3	Y	1419	1399 0	116
							141	4	1561	9				
06		27570 X	26695	-0-	-875	-0-	67	1	24248	3	Y	1678	1739 0	55
							534	4	1846	9				
07		28489 X	27850	-0-	-639	-0-	15	1	25407	3	Y	1682	1641 0	96
							578	4	1850	9				
08		36447 X	36447	-0-	-0-	-0-	1905	1	32080	3	Y	1469	1432 0	133
							846	4	1616	9				
09		31470 X	30150	-0-	-1320	-0-	1678	1	26068	3	Y	1429	1475 0	87
							832	4	1572	9				
*10		32519 X	29774	-0-	-2745	-0-	1900	1	25972	3	Y	1406	1414 0	79
							355	4	1547	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	10881 X	6552	-0-	-4329	-0-	5207	3	4	4	Y	1219	1164	0	1	8	95
06	11400 X	5914	-0-	-5486	-0-	1341	9									
07	13130 X	13130	-0-	-0-	-0-	4854	3	22	4	Y	944	998	0			41
08	10478 X	7381	-0-	-3097	-0-	1038	9									
09	10050 X	-0-	-0-	-10050	-0-	11803	3	7	4	Y	1200	1138	0			103
*10	13144 X	-0-	-0-	-13144	-0-	1320	9									
						6459	3	13	4	Y	826	886	0	1	8	42
						909	9									
										Y	-0-	42	0			-0-
										Y	-0-					-0-
CBR 22		WELL #: 12H		RRCID -> 285853		COMPL. DATE 03/26/2017				TOTAL DEPTH 10885 PERF.10813 - 15597						
05	12846 X	12846	-0-	-0-	-0-	11153	3	3	4	Y	1536	1454	0	1	8	120
06	22691 X	22691	-0-	-0-	-0-	1690	9									
07	14043 X	6612	-0-	-7431	-0-	21359	3	10	4	Y	1202	1269	0	1	8	52
08	13888 X	7822	-0-	-6066	-0-	1322	9									
09	22680 X	10405	-0-	-12275	-0-	5762	3	850	9	Y	773	759	0			66
*10	23436 X	9094	-0-	-14342	-0-	6846	3	4	4	Y	884	905	0			45
						972	9									
						8771	3	1634	9	Y	1485	1457	0	1	8	72
						7737	3	1357	9	Y	1234	1224	0	1	8	81
CBR 22		WELL #: 14H		RRCID -> 285857		COMPL. DATE 03/26/2017				TOTAL DEPTH 10885 PERF.10747 - 15531						
05	10199 X	7926	-0-	-2273	-0-	7013	3	15	4	Y	816	775	0	1	8	64
06	9840 X	7596	-0-	-2244	-0-	898	9									
07	9238 X	6410	-0-	-2828	-0-	6502	3	452	4	Y	584	622	0	1	8	25
08	9295 X	9295	-0-	-0-	-0-	642	9									
09	8040 X	6942	-0-	-1098	-0-	5920	3	9	4	Y	437	425	0			37
*10	7936 X	6875	-0-	-1061	-0-	481	9									
						8779	3	6	4	Y	464	477	0			24
						510	9									
						6249	3	693	9	Y	630	623	0	1	8	30
						6542	3	333	9	Y	303	312	0	1	8	20
CBR 14		WELL #: 4H		RRCID -> 285858		COMPL. DATE 12/18/2015				TOTAL DEPTH 10978 PERF.11362 - 15553						
05	6975 X	4046	-0-	-2929	-0-	3141	3	905	9	N	823	695	1	1	8	476
06	8171 X	8171	-0-	-0-	-0-	6800	3	78	4	N	1175	1280	1	1	8	370
07	6975 X	-0-	-0-	-6975	-0-	1293	9									
08	6975 X	3369	-0-	-3606	-0-					N	1388	1441	1			317
09	6750 X	2466	-0-	-4284	-0-	3057	3	312	9	N	284	349	1			252
*10	7118 X	7118	-0-	-0-	-0-	1839	3	627	9	N	570	719	1			103
						5575	3	1543	9	N	1403	1128	1	1	8	377
CBR 22		WELL #: 18H		RRCID -> 285893		COMPL. DATE 03/26/2017				TOTAL DEPTH 10930 PERF.10766 - 15550						
05	11501 X	8580	-0-	-2921	-0-	7287	3	21	4	Y	1156	1178	0	1	8	86
06	11100 X	8390	-0-	-2710	-0-	1272	9									
07	11470 X	-0-	-0-	-11470	-0-	7188	3	46	4	Y	1051	1010	0	1	8	126
08	8587 X	-0-	-0-	-8587	-0-	1156	9									
09	9069 X	9069	-0-	-0-	-0-					Y	276	345	0			57
*10	9309 X	9309	-0-	-0-	-0-	7706	3	1363	9	Y	1732	1733	0	1	8	55
										Y	1239	1225	0	1	8	68
										Y	1082	1081	0	1	8	68

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 28		WELL #: 7H		RRCID -> 285899		COMPL. DATE 09/01/2016				TOTAL DEPTH 10707 PERF.10745 - 15481						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	
05	877 X	877	-0-	-0-	-0-	712	1	155	3	N	4	4	8		117	
						6	4	4	9							
06	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	915	1	141	3	N	5	5	8		117	
						6	9									
07	1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	946	1	68	3	N	2	2	8		117	
						2	9									
08	64 X	64	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-				117	
09	247 X	247	-0-	-0-	-0-	247	1			N	-0-				117	
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117	

CBR 22		WELL #: 16H		RRCID -> 285900		COMPL. DATE 03/25/2017				TOTAL DEPTH 10891 PERF.10825 - 15609						
05	7524 X	7524	-0-	-0-	-0-	6961	3	563	9	Y	512	521	0		38	
06	7566 X	7566	-0-	-0-	-0-	7086	3	480	9	Y	436	422	0		52	
07	7750 X	7575	-0-	-175	-0-	7237	3	338	9	Y	307	295	0		64	
08	13006 X	13006	-0-	-0-	-0-	10479	3	100	4	Y	2206	2200	0		70	
						2427	9									
09	7560 X	6169	-0-	-1391	-0-	5615	3	554	9	Y	504	546	0		28	
*10	7812 X	5167	-0-	-2645	-0-	4762	3	5	4	Y	364	369	0		23	
						400	9									

TITAN STATE 16		WELL #: 1H		RRCID -> 285901		COMPL. DATE 02/26/2017				TOTAL DEPTH 10971 PERF.11322 - 15970						
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

BUNIN 4		WELL #: 5H		RRCID -> 285903		COMPL. DATE 02/17/2015				TOTAL DEPTH 10366 PERF.10791 - 14861						
05	3286 X	2399	-0-	-887	-0-	2183	3	216	9	N	196				801	
06	3210 X	440	-0-	-2770	-0-	377	3	63	9	N	57	376	1		482	
07	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-				482	
08	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-				482	
09	2310 X	1488	-0-	-822	-0-	1273	3	215	9	N	195				677	
*10	2387 X	934	-0-	-1453	-0-	740	3	194	9	N	176	377	1		476	

CBR 4		WELL #: 6H		RRCID -> 285904		COMPL. DATE 06/23/2016				TOTAL DEPTH 10922 PERF.11002 - 15680						
05	11268 X	11268	-0-	-0-	-0-	9579	3	3	4	N	1533	1221	1	2	8	478
						1686	9									
06	18906 X	18906	-0-	-0-	-0-	16185	3	7	4	N	2467	2530	1	2	8	413
						2714	9									
07	17821 X	17821	-0-	-0-	-0-	14960	3	312	4	N	2317	2015	1	1	8	714
						2549	9									
08	16679 X	16679	-0-	-0-	-0-	14358	3	5	4	N	2105	2582	1	1	8	236
						2316	9									
09	20747 X	20747	-0-	-0-	-0-	17999	3	2748	9	N	2498	2166	1	2	8	566
*10	19622 X	19622	-0-	-0-	-0-	16928	3	2694	9	N	2449	2573	1	2	8	440

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
BUNIN 4		WELL #: 6H		RRCID -> 285905		COMPL. DATE 04/19/2016				TOTAL DEPTH 10396 PERF.10694 - 15020					
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
05	4960 X	3260	-0-	-1700	-0-	699	1	2110	3	Y	410	367	1		234
						451	9								
06	5490 X	3720	-0-	-1770	-0-	759	1	2502	3	Y	386	444	1		176
						34	4	425	9						
07	5673 X	5101	-0-	-572	-0-	1059	1	3510	3	Y	484	528	1		132
						532	9								
08	5673 X	1843	-0-	-3830	-0-	535	1	1063	3	Y	219	246	1		105
						4	4	241	9						
09	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-				105
*10	5115 X	4375	-0-	-740	-0-	614	1	3209	3	Y	502	471	1		136
						552	9								
CBR 22		WELL #: 13H		RRCID -> 285936		COMPL. DATE 04/02/2017				TOTAL DEPTH 11019 PERF.10936 - 15720					
05	23954 X	23954	-0-	-0-	-0-	23204	3	55	4	Y	632	615	0		49
						695	9								
06	25560 X	21086	-0-	-4474	-0-	20093	3	61	4	Y	847	858	0	1 8	37
						932	9								
07	26412 X	7605	-0-	-18807	-0-	7205	3	400	9	Y	364	370	0		31
08	24118 X	15223	-0-	-8895	-0-	14320	3	903	9	Y	821	810	0		42
09	23340 X	-0-	-0-	-23340	-0-					Y	-0-	42	0		-0-
*10	23963 X	-0-	-0-	-23963	-0-					Y	-0-				-0-
CBR 22		WELL #: 15H		RRCID -> 285944		COMPL. DATE 03/27/2017				TOTAL DEPTH 11203 PERF.10905 - 15690					
05	9494 X	9494	-0-	-0-	-0-	8848	3	22	4	Y	567	585	0		42
						624	9								
06	8790 X	5674	-0-	-3116	-0-	4923	3	125	4	Y	569	543	0		68
						626	9								
07	9889 X	1120	-0-	-8769	-0-	1029	3	91	9	Y	83	134	0		17
08	16412 X	16412	-0-	-0-	-0-	15509	3	903	9	Y	821	812	0		26
09	9540 X	7994	-0-	-1546	-0-	7718	3	276	9	Y	251	262	0	1 8	14
*10	9486 X	7194	-0-	-2292	-0-	6255	3	939	9	Y	854	814	0		54
HATTIE 3		WELL #: 2H		RRCID -> 286025		COMPL. DATE 02/05/2019				TOTAL DEPTH 10799 PERF.11107 - 21300					
05	46066 X	44129	-0-	-1937	-0-	2818	1	37288	3	Y	3517	3545	0		112
						154	4	3869	9						
06	44790 X	42839	-0-	-1951	-0-	106	1	38423	3	Y	3342	3332	0		122
						634	4	3676	9						
07	46283 X	43690	-0-	-2593	-0-	23	1	39168	3	Y	3475	3437	0		160
						676	4	3823	9						
08	46283 X	46217	-0-	-66	-0-	2347	1	39525	3	Y	3335	3387	0		108
						676	4	3669	9						
09	46960 X	46960	-0-	-0-	-0-	2573	1	39979	3	Y	3321	3301	0		128
						755	4	3653	9						
*10	44268 X	44098	-0-	-170	-0-	2732	1	37327	3	Y	3339	3345	0		122
						366	4	3673	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
FIVER STATE 18		WELL #:		1H	RRCID ->	286084	COMPL. DATE	03/07/2017	TOTAL	DEPTH	10920	PERF.	11306 - 15988
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
05	24382 X	24382	-0-	-0-	-0-	643 1	21234 3	Y	2246	2243	0	20 8	154
						34 4	2471 9						
06	26250 X	23625	-0-	-2625	-0-	587 1	19901 3	Y	2436	2417	0	31 8	142
						457 4	2680 9						
07	27125 X	22630	-0-	-4495	-0-	527 1	18542 3	Y	2352	2196	0	20 8	278
						974 4	2587 9						
08	26660 X	19619	-0-	-7041	-0-	513 1	16771 3	Y	1945	1969	0	13 8	241
						195 4	2140 9						
09	25380 X	18501	-0-	-6879	-0-	625 1	15719 3	Y	1815	1873	0		183
						160 4	1997 9						
*10	24211 X	19541	-0-	-4670	-0-	741 1	16829 3	Y	1750	1760	0	7 8	166
						46 4	1925 9						

CBR 6		WELL #:		1H	RRCID ->	286093	COMPL. DATE	03/22/2016	TOTAL	DEPTH	10710	PERF.	11301 - 15437
05	14893 X	14893	-0-	-0-	-0-	13773 3	1120 9	N	1018	886	1	1 8	443
						13074 3	276 4	N	999	1220	1	1 8	221
06	14449 X	14449	-0-	-0-	-0-	1099 9							
07	14725 X	14096	-0-	-629	-0-	12799 3	157 4	N	1036	741	1		516
						1140 9							
08	14725 X	14620	-0-	-105	-0-	13472 3	1148 9	N	1044	1107	1	1 8	452
						10583 3	864 9	N	785	1091	1	1 8	145
09	14250 X	11447	-0-	-2803	-0-	516 3	56 9	N	51				196
*10	14725 X	572	-0-	-14153	-0-								

MAC STATE 20		WELL #:		1H	RRCID ->	286127	COMPL. DATE	02/02/2017	TOTAL	DEPTH	10966	PERF.	11282 - 15930
05	18259 X	16571	-0-	-1688	-0-	379 1	12487 3	Y	3367	3222	0	62 8	184
						1 4	3704 9						
06	17670 X	14974	-0-	-2696	-0-	335 1	11346 3	Y	2994	2972	0	94 8	112
						3293 9							
07	11301 X	11301	-0-	-0-	-0-	235 1	8231 3	Y	2577	2433	0	73 8	183
						2835 9							
08	16275 X	10649	-0-	-5626	-0-	221 1	7261 3	Y	2802	2786	0	49 8	150
						85 4	3082 9						
09	15750 X	14509	-0-	-1241	-0-	423 1	10651 3	Y	3084	2822	0		412
						43 4	3392 9						
*10	16275 X	3938	-0-	-12337	-0-	135 1	3093 3	Y	643	691	0	4 8	360
						3 4	707 9						

CBR 4		WELL #:		3H	RRCID ->	286180	COMPL. DATE	06/20/2016	TOTAL	DEPTH	10902	PERF.	11028 - 15773
05	7359 X	7359	-0-	-0-	-0-	868 1	5415 3	N	973	1088	1	1 8	396
						6 4	1070 9						
06	6684 X	6684	-0-	-0-	-0-	915 1	4768 3	N	910	686	1	1 8	619
						1001 9							
07	5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	843 1	4226 3	N	784	731	1		672
						51 4	862 9						
08	7010 X	7010	-0-	-0-	-0-	882 1	5201 3	N	843	1103	1	1 8	411
						927 9							
09	6536 X	6536	-0-	-0-	-0-	834 1	4794 3	N	825	743	1	1 8	492
						908 9							
*10	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	679 1	3072 3	N	614	534	1	1 8	571
						35 4	675 9						

CBR 6		WELL #:		2H	RRCID ->	286181	COMPL. DATE	03/11/2015	TOTAL	DEPTH	10545	PERF.	11003 - 15123
05	6386 X	-0-	-0-	-6386	-0-			N	-0-				206
06	6180 X	-0-	-0-	-6180	-0-			N	-0-				206
07	6386 X	-0-	-0-	-6386	-0-			N	-0-				206
08	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-			N	-0-				206
09	150 X	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-				206
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				206

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
CBR 41-44H		WELL #:		4HR	RRCID ->	286212	COMPL. DATE	03/21/2019	TOTAL DEPTH	10213	PERF.10711	- 20692			
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
05	28055 X	18025	-0-	-10030	-0-	16176	3	1849	9	Y	1681	1716	0	2 8	32
06	27510 X	21214	-0-	-6296	-0-	17953	3	8	4	Y	2957	2907	0	2 8	80
07	28427 X	18329	-0-	-10098	-0-	3253	9	2973	9	Y	2703	2699	0	1 8	83
08	27342 X	17915	-0-	-9427	-0-	15398	3	2517	9	Y	2288	2303	0	4 8	64
09	22770 X	16271	-0-	-6499	-0-	14058	3	2213	9	Y	2012	2014	0	4 8	58
*10	21917 X	18545	-0-	-3372	-0-	16394	3	2151	9	Y	1955	1953	0	4 8	56
HATTIE 3		WELL #:		3H	RRCID ->	286240	COMPL. DATE	07/06/2019	TOTAL DEPTH	10934	PERF.11203	- 21639			
05	47802 X	36723	-0-	-11079	-0-	2315	1	30636	3	Y	3314	3341	0		106
06	36420 X	34367	-0-	-2053	-0-	127	4	3645	9	Y	3265	3252	0		119
07	37634 X	33406	-0-	-4228	-0-	84	1	30175	3	Y	2867	2854	0		132
08	37634 X	35934	-0-	-1700	-0-	516	4	3592	9	Y	2981	3016	0		97
09	40101 X	40101	-0-	-0-	-0-	17	1	29623	3	Y	3192	3166	0		123
*10	36735 X	34236	-0-	-2499	-0-	612	4	3154	9	Y	2795	2816	0		102
						1800	1	30311	3	Y					
						544	4	3279	9						
						2166	1	33648	3	Y					
						776	4	3511	9						
						2102	1	28725	3	Y					
						334	4	3075	9						
LINDSAY 2		WELL #:		3H	RRCID ->	286271	COMPL. DATE	05/14/2014	TOTAL DEPTH	11735	PERF.12180	- 16182			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				135
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				135
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				135
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				135
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				135
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				135
CBR 28		WELL #:		3H	RRCID ->	286282	COMPL. DATE	08/28/2014	TOTAL DEPTH	10631	PERF.10976	- 14792			
05	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3127	3	855	9	N	777	1025	1	1 8	252
06	5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	4734	3	1200	9	N	1091	1053	1	1 8	289
07	1186 X	1186	-0-	-0-	-0-	974	3	212	9	N	193	361	1		121
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86				207
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				207
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				207
CBR 32		WELL #:		6H	RRCID ->	286283	COMPL. DATE	07/29/2014	TOTAL DEPTH	10429	PERF.10941	- 14943			
05	7374 X	7374	-0-	-0-	-0-	6088	3	1286	9	N	1169	1061	1	1 8	354
06	7376 X	7376	-0-	-0-	-0-	6012	3	67	4	N	1179	1122	1	1 8	410
07	7199 X	7199	-0-	-0-	-0-	1297	9	1306	9	N	1187	1111	1		486
08	7701 X	7701	-0-	-0-	-0-	6236	3	42	4	N	1294	1454	1	1 8	325
09	7933 X	7933	-0-	-0-	-0-	1423	9	1397	9	N	1270	1116	1	1 8	478
*10	7922 X	7922	-0-	-0-	-0-	6536	3	1364	9	N	1240	1321	1	1 8	396

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC COVINGTON 46		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 942623		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
WELL #: 2H RRCID -> 286298 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 9934 PERF.10422 - 14238															
05	6226 X	6226	-0-	-0-	-0-	5620	3	606	9	Y	551	544	0	1 8	426
06	5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	5327	3	1	4	Y	512	508	0	1 8	429
						563	9								
07	5805 X	5805	-0-	-0-	-0-	5286	3	4	4	Y	468	464	0		433
						515	9								
08	7006 X	5852	-0-	-1154	-0-	5248	3	604	9	Y	549	556	0	1 8	425
09	6780 X	3285	-0-	-3495	-0-	2966	3	319	9	Y	290	316	0		399
*10	6231 X	4868	-0-	-1363	-0-	4352	3	516	9	Y	469	449	0	1 8	418

LINDSAY 10		WELL #: 8H		RRCID -> 286299		COMPL. DATE 02/27/2015				TOTAL DEPTH 11510 PERF.11883 - 15953					
05	3100 N	6068	-0-	2968	3367	921	1	4141	3	Y	688	688	0		116
						249	4	757	9						
06	3000 N	3737	-0-	737	4104	843	1	1874	3	Y	893	715	0		294
						38	4	982	9						
07	3100 N	2181	-0-	-919	3185	488	1	1131	3	Y	511	527	0		278
						562	9								
08	6076 X	137	-0-	-5939	-0-	84	1	53	9	Y	48	48	0		278
09	5880 X	1849	-0-	-4031	-0-	732	1	807	3	Y	260	324	0		214
						24	4	286	9						
*10	6076 X	4716	-0-	-1360	-0-	823	1	3125	3	Y	668	668	0		214
						33	4	735	9						

CBR 22		WELL #: 17H		RRCID -> 286300		COMPL. DATE 04/01/2017				TOTAL DEPTH 11045 PERF.11021 - 15805					
05	8415 X	8415	-0-	-0-	-0-	7705	3	13	4	Y	634	639	0	1 8	47
						697	9								
06	7890 X	7321	-0-	-569	-0-	6725	3	596	9	Y	542	524	0		65
07	8153 X	-0-	-0-	-8153	-0-					Y	131	169	0		27
08	8401 X	-0-	-0-	-8401	-0-					Y	761	764	0		24
09	8149 X	8149	-0-	-0-	-0-	7400	3	749	9	Y	681	667	0	1 8	37
*10	8401 X	7081	-0-	-1320	-0-	6483	3	598	9	Y	544	547	0		34

RED BLUFF 13		WELL #: 5H		RRCID -> 286303		COMPL. DATE 01/25/2015				TOTAL DEPTH 10468 PERF.10969 - 14841					
05	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	3475	3	5	4	N	818	377	1	1 8	643
						900	9								
06	3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-				643
07	4340 X	1441	-0-	-2899	-0-	791	3	4	4	N	587	730	1		500
						646	9								
08	4371 X	1408	-0-	-2963	-0-	973	3	3	4	N	393	365	1		528
						432	9								
09	4230 X	2726	-0-	-1504	-0-	2023	3	703	9	N	639	692	1	1 8	474
*10	4371 X	1421	-0-	-2950	-0-	840	3	581	9	N	528	740	1	1 8	261

ROBINSON 5		WELL #: 6H		RRCID -> 286304		COMPL. DATE 03/20/2016				TOTAL DEPTH 10987 PERF.11062 - 15388					
05	8184 X	-0-	-0-	-8184	-0-					N	-0-				126
06	7680 X	413	-0-	-7267	-0-	391	3	2	4	N	18				144
						20	9								
07	8662 X	8662	-0-	-0-	-0-	6929	3	1733	9	N	1575	1082	1		637
08	4061 X	1790	-0-	-2271	-0-	1446	3	344	9	N	313	902	1		48
09	6432 X	6432	-0-	-0-	-0-	5199	3	1233	9	N	1121	684	1	1 8	484
*10	8649 X	5726	-0-	-2923	-0-	4576	3	1150	9	N	1045	1288	1	1 8	240

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
 RED BLUFF 7 WELL #: 1H RRCID -> 286305 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10972 - 14602

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
05	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	834	1	1840	3	N	444	361 1	345
						488	9						
06	2520 X	2179	-0-	-341	-0-	764	1	976	3	N	399	338 1	406
						439	9						
07	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	768	1	1616	3	N	400	539 1	267
						440	9						
08	3162 X	2105	-0-	-1057	-0-	886	1	839	3	N	345	1 8	611
						380	9						
09	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	898	1	2133	3	N	515	728 1	397
						567	9					1 8	
*10	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	785	1	1892	3	N	539	712 1	223
						593	9					1 8	

LINDSAY 9 WELL #: 3H RRCID -> 286306 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 11369 PERF.11738 - 15362

05	2790 X	1861	-0-	-929	-0-	1565	3	17	4	Y	254	228 0	26
						279	9						
06	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	3357	3	48	4	Y	932	869 0	89
						1025	9						
07	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	3384	3	4	4	Y	831	837 0	83
						914	9						
08	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-	83 0	-0-
09	4440 X	22	-0-	-4418	-0-	22	3			Y	-0-		-0-
*10	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	-0-		-0-

LINDSAY 9 WELL #: 4H RRCID -> 286307 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11846 - 15848

05	29067 X	29067	-0-	-0-	-0-	27985	3	75	4	Y	915	857 0	93
						1007	9						
06	23185 X	23185	-0-	-0-	-0-	22316	3	90	4	Y	708	734 0	67
						779	9						
07	25499 X	25499	-0-	-0-	-0-	24485	3	197	4	Y	743	736 0	74
						817	9						
08	29078 X	25442	-0-	-3636	-0-	24742	3	36	4	Y	604	592 0	86
						664	9						
09	28140 X	27047	-0-	-1093	-0-	26390	3	39	4	Y	562	577 0	71
						618	9						
*10	29078 X	28756	-0-	-322	-0-	27973	3	47	4	Y	669	602 0	138
						736	9						

LINDSAY 9 WELL #: 5H RRCID -> 286308 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 11553 PERF.12093 - 16086

05	7248 X	7248	-0-	-0-	-0-	5814	3	64	4	Y	1245	1205 0	126
						1370	9						
06	7270 X	7270	-0-	-0-	-0-	5870	3	69	4	Y	1210	1221 0	115
						1331	9						
07	7130 X	5836	-0-	-1294	-0-	4680	3	54	4	Y	1002	1017 0	100
						1102	9						
08	7254 X	5961	-0-	-1293	-0-	4366	3	58	4	Y	1397	1298 0	199
						1537	9						
09	7260 X	4725	-0-	-2535	-0-	3165	3	56	4	Y	1367	1394 0	172
						1504	9						
*10	7502 X	4830	-0-	-2672	-0-	3905	3	12	4	Y	830	830 0	171
						913	9					1 8	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
PECOS STATE 46		WELL #: 3H		RRCID -> 286309		COMPL. DATE 05/15/2014				TOTAL DEPTH 10447 PERF.10747 - 14867					
M	O	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		
05	6386 X	3608	-0-	-2778	-0-	2930 3	678 9	Y	616	721 1	1 8	338			
06	6252 X	6252	-0-	-0-	-0-	5093 3	1159 9	Y	1054	1109 1	1 8	282			
07	4309 X	1702	-0-	-2607	-0-	614 3	1088 9	Y	989	759 1	1 8	512			
08	6895 X	6895	-0-	-0-	-0-	5769 3	1126 9	Y	1024	1118 1	1 8	417			
09	7043 X	7043	-0-	-0-	-0-	911 1	5111 3	Y	928	1116 1	1 8	228			
						1021 9									
*10	6448 X	6124	-0-	-324	-0-	5099 3	1025 9	Y	932	958 1	1 8	201			

PECOS STATE 46		WELL #: 4H		RRCID -> 286310		COMPL. DATE 05/13/2014				TOTAL DEPTH 10401 PERF.11084 - 14900					
05	4588 X	3760	-0-	-828	-0-	2829 3	274 4	Y	597	708 1	1 8	254			
						657 9									
06	5760 X	5326	-0-	-434	-0-	4454 3	872 9	Y	793	742 1	1 8	304			
07	11224 X	11224	-0-	-0-	-0-	10139 3	8 4	Y	979	569 1	1 8	714			
						1077 9									
08	6325 X	6325	-0-	-0-	-0-	5326 3	999 9	Y	908	1301 1	1 8	320			
09	6051 X	6051	-0-	-0-	-0-	5107 3	944 9	Y	858	723 1	1 8	454			
*10	11222 X	5908	-0-	-5314	-0-	5014 3	894 9	Y	813	1129 1	1 8	137			

CBR 41-44A		WELL #: 1H		RRCID -> 286320		COMPL. DATE 01/12/2019				TOTAL DEPTH 10208 PERF.10720 - 20645					
05	31478 X	31478	-0-	-0-	-0-	25391 3	3 4	Y	5531	5465 0	5 8	107			
						6084 9									
06	14623 X	14623	-0-	-0-	-0-	12173 3	30 4	Y	2200	2245 0	3 8	59			
						2420 9									
07	16840 X	16840	-0-	-0-	-0-	13936 3	40 4	Y	2604	2582 0	1 8	80			
						2864 9									
08	31465 X	17025	-0-	-14440	-0-	14053 3	66 4	Y	2642	2645 0	3 8	74			
						2906 9									
09	30450 X	18467	-0-	-11983	-0-	15342 3	3125 9	Y	2841	2830 0	4 8	81			
*10	31465 X	22008	-0-	-9457	-0-	18578 3	3 4	Y	3115	3102 0	5 8	89			
						3427 9									

LOUIS STATE 24		WELL #: 1H		RRCID -> 286343		COMPL. DATE 12/10/2016				TOTAL DEPTH 11506 PERF.11766 - 16420					
05	25947 X	21705	-0-	-4242	-0-	2772 1	17833 3	Y	998	919 0	52 8	161			
						2 4	1098 9								
06	25110 X	21011	-0-	-4099	-0-	2531 1	17184 3	Y	998	988 0	72 8	99			
						198 4	1098 9								
07	24056 X	4409	-0-	-19647	-0-	1445 1	1906 3	Y	613	560 0	1 8	152			
						384 4	674 9								
08	24056 X	20478	-0-	-3578	-0-	2975 1	15849 3	Y	1335	1296 0	1 8	191			
						185 4	1469 9								
09	20880 X	17028	-0-	-3852	-0-	2738 1	13147 3	Y	981	982 0	1 8	190			
						64 4	1079 9								
*10	21576 X	-0-	-0-	-21576	-0-			Y	-0-	190 0		-0-			

CBR 41-44C		WELL #: 3H		RRCID -> 286360		COMPL. DATE 03/26/2019				TOTAL DEPTH 10320 PERF.10738 - 20829					
05	33531 X	33531	-0-	-0-	-0-	29213 3	13 4	Y	3914	3932 0	4 8	76			
						4305 9									
06	25787 X	25787	-0-	-0-	-0-	20998 3	1199 4	Y	3264	3250 0	2 8	88			
						3590 9									
07	33356 X	23971	-0-	-9385	-0-	20837 3	469 4	Y	2423	2435 0	1 8	75			
						2665 9									
08	33542 X	27743	-0-	-5799	-0-	24790 3	7 4	Y	2678	2676 0	2 8	75			
						2946 9									
09	32460 X	25480	-0-	-6980	-0-	22959 3	2521 9	Y	2292	2299 0	2 8	66			
*10	33542 X	27134	-0-	-6408	-0-	24370 3	2764 9	Y	2513	2505 0	2 8	72			

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
COVINGTON 46		WELL #:		3H	RRCID ->	286362	COMPL. DATE	01/16/2015	TOTAL	DEPTH	10057	PERF.	10510	- 14788	
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
05		11842 X	8843	-0-	-2999	-0-	7069	3	3	4	Y	1610	1553	0	2 8 176
06		11460 X	6895	-0-	-4565	-0-	1771	9	5412	3	Y	1348	1355	0	1 8 168
07		11811 X	3882	-0-	-7929	-0-	2772	3	1483	9	Y	1009	1032	0	145
08		11811 X	9895	-0-	-1916	-0-	8032	3	1110	9	Y	1694	1655	0	1 8 183
09		9571 X	9571	-0-	-0-	-0-	8009	3	1863	9	Y	1420	1437	0	2 8 164
*10		9121 X	9121	-0-	-0-	-0-	7560	3	1562	9	Y	1419	1424	0	1 8 158
CIRCE STATE 28		WELL #:		1H	RRCID ->	286372	COMPL. DATE	10/01/2015	TOTAL	DEPTH	11377	PERF.	11620	- 16050	
05		4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	108	1	3510	3	Y	518	577	0	13 8 35
06		4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	570	9	112	1	Y	329	292	0	27 8 45
07		4340 X	3241	-0-	-1099	-0-	102	4	3799	3	Y	242	240	0	4 8 43
08		4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	82	1	362	9	Y	357	346	0	3 8 51
09		4320 X	4116	-0-	-204	-0-	266	9	122	1	Y	702	619	0	134
*10		5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	47	4	3986	3	Y	1197	862	0	2 8 467
							129	1	393	9					
							13	4	3202	3					
							158	1	772	9					
							3	4	1317	9					
LINDSAY 16		WELL #:		6H	RRCID ->	286379	COMPL. DATE	07/10/2016	TOTAL	DEPTH	12175	PERF.	12562	- 16964	
05		22103 X	20901	-0-	-1202	-0-	946	1	19525	3	Y	391	364	0	1 8 211
06		21330 X	19721	-0-	-1609	-0-	430	9	890	1	Y	332	331	0	1 8 211
07		21483 X	21445	-0-	-38	-0-	365	9	919	1	Y	553	542	0	222
08		20460 X	18169	-0-	-2291	-0-	608	9	886	1	Y	777	781	0	1 8 217
09		19800 X	-0-	-0-	-19800	-0-	855	9	855	9	Y	42			259
*10		20460 X	-0-	-0-	-20460	-0-					Y	-0-	148	0	111
CY 41		WELL #:		1H	RRCID ->	286382	COMPL. DATE	01/12/2019	TOTAL	DEPTH	10410	PERF.	10886	- 15593	
05		15190 X	12959	-0-	-2231	-0-	10440	3	2519	9	N	2290	2341	0	2 8 87
06		15630 X	12309	-0-	-3321	-0-	9963	3	32	4	N	2104	2076	0	1 8 114
07		16151 X	12873	-0-	-3278	-0-	2314	9	10477	3	N	2169	2141	0	142
08		16151 X	13262	-0-	-2889	-0-	10902	3	2386	9	N	2145	2198	0	1 8 88
09		13349 X	13349	-0-	-0-	-0-	10970	3	2379	9	N	2163	2140	0	1 8 110
*10		13834 X	13834	-0-	-0-	-0-	11517	3	2317	9	N	2106	2078	0	2 8 136
GOLDEN 68		WELL #:		2H	RRCID ->	286384	COMPL. DATE	01/01/2017	TOTAL	DEPTH	11242	PERF.	11602	- 20950	
05		40889 X	22634	-0-	-18255	-0-	16992	3	29	4	N	5103	5289	1	441
06		39570 X	25849	-0-	-13721	-0-	5613	9	20759	3	N	4627	4171	1	897
07		27311 X	16906	-0-	-10405	-0-	13490	3	3416	9	N	3105	3258	1	744
08		25265 X	16291	-0-	-8974	-0-	12434	3	10	4	N	3497	4015	1	226
09		25860 X	6504	-0-	-19356	-0-	3847	9	4419	3	N	1886	1648	1	464
10		26722 X	24875	-0-	-1847	-0-	2075	9	19409	3	N	4922	4589	1	797
							5414	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
HATTIE 3		WELL #: 451H		RRCID -> 286425		COMPL. DATE 07/03/2019				TOTAL DEPTH 11811 PERF.11776 - 22376			
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		
05	35743 X	34051	-0-	-1692	-0-	2281 1 151 4	30179 3 1440 9	Y	1309	1323 0	42		
06	35370 X	32063	-0-	-3307	-0-	83 1 583 4	30067 3 1330 9	Y	1209	1207 0	44		
07	36549 X	34466	-0-	-2083	-0-	19 1 658 4	32304 3 1485 9	Y	1350	1332 0	62		
08	36549 X	35675	-0-	-874	-0-	1899 1 519 4	31972 3 1285 9	Y	1168	1192 0	38		
09	35590 X	35590	-0-	-0-	-0-	2037 1 573 4	31645 3 1335 9	Y	1214	1205 0	47		
*10	34484 X	34484	-0-	-0-	-0-	2235 1 270 4	30537 3 1442 9	Y	1311	1310 0	48		

CBR 41-44B		WELL #: 2H		RRCID -> 286451		COMPL. DATE 01/15/2019				TOTAL DEPTH 10440 PERF.10907 - 20813			
05	18290 X	14183	-0-	-4107	-0-	11396 3 10755 3	2787 9 522 4	Y	2534	2526 0	2 8	49	
06	17700 X	13998	-0-	-3702	-0-	2721 9 13233 3	293 4	Y	2362	2356 0	73		
07	18290 X	16124	-0-	-2166	-0-	2598 9 16605 3	9 4	Y	2903	2893 0	2 8	81	
08	23591 X	19807	-0-	-3784	-0-	3193 9 15000 3	6 4	Y	2632	2636 0	2 8	75	
09	17901 X	17901	-0-	-0-	-0-	2895 9 16572 3	3121 9	Y	2837	2829 0	2 8	81	
*10	19693 X	19693	-0-	-0-	-0-								

HATTIE 3		WELL #: 4H		RRCID -> 286459		COMPL. DATE 07/04/2019				TOTAL DEPTH 11214 PERF.11266 - 21943			
05	28427 X	26615	-0-	-1812	-0-	1729 1 95 4	22876 3 1915 9	Y	1741	1763 0	56		
06	27510 X	25965	-0-	-1545	-0-	65 1 398 4	23558 3 1944 9	Y	1767	1759 0	64		
07	28427 X	22682	-0-	-5745	-0-	12 1 426 4	20592 3 1652 9	Y	1502	1497 0	69		
08	29062 X	29062	-0-	-0-	-0-	1492 1 441 4	25126 3 2003 9	Y	1821	1831 0	59		
09	29350 X	29350	-0-	-0-	-0-	1643 1 458 4	25518 3 1731 9	Y	1574	1572 0	61		
*10	31293 X	31293	-0-	-0-	-0-	1971 1 313 4	26935 3 2074 9	Y	1885	1877 0	69		

CBR 44A		WELL #: 1H		RRCID -> 286507		COMPL. DATE 06/19/2014				TOTAL DEPTH 10273 PERF.10768 - 14770			
05	13330 X	3206	-0-	-10124	-0-	2516 3 9705 3	690 9 27 4	N	627	370 1	797		
06	12870 X	11900	-0-	-970	-0-	2168 9 9911 3	54 4	N	1971	2021 1	1 8	746	
07	13299 X	11960	-0-	-1339	-0-	1995 9 14436 3	1814	N	1814	2198 1	362		
08	16714 X	16714	-0-	-0-	-0-	12074 3 11400 3	2278 9 1924 9	N	2071	2040 1	1 8	392	
09	14071 X	14071	-0-	-0-	-0-			N	1815	1847 1	1 8	359	
*10	13324 X	13324	-0-	-0-	-0-			N	1749	1444 1	1 8	663	

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
CBR 6		WELL #:		3H	RRCID ->	286515	COMPL. DATE	03/12/2016	TOTAL DEPTH	10693	PERF.11146	- 15283	
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
05		9938 X	9938	-0-	-0-	8515 3	1415 9	8 4	N	1286	1267 1	1 8	591
06		12000 X	2335	-0-	-9665	2016 3	308 9	11 4	N	280	721 1		150
07		12400 X	8120	-0-	-4280	6938 3	1172 9	10 4	N	1065	735 1		480
08		12400 X	1566	-0-	-10834	1325 3		241 9	N	219	371 1		328
09		9630 X	1569	-0-	-8061	1332 3		237 9	N	215	183 1		360
*10		9951 X	6424	-0-	-3527	5778 3		646 9	N	587	922 1	1 8	24

LINDSAY 10-15K-55-1		WELL #:		402H	RRCID ->	286520	COMPL. DATE	02/13/2019	TOTAL DEPTH	11261	PERF.11626	- 18882	
05		23250 X	-0-	-0-	-23250				Y	-0-			327
06		22500 X	4878	-0-	-17622	25 1	305 4	4313 3	Y	214	538 0	1 8	2
07		23250 X	5942	-0-	-17308	49 1	15 4	4895 3	Y	894	889 0	1 8	6
08		14844 X	14844	-0-	-0-	134 1	42 4	11898 3	Y	2518	2479 0	3 8	42
09		22473 X	22473	-0-	-0-	212 1	3247 9	19014 3	Y	2952	2891 0	4 8	99
*10		12310 X	12310	-0-	-0-	122 1	1543 9	10645 3	Y	1403	1464 0	2 8	36

CBR 41-44E		WELL #:		5H	RRCID ->	286533	COMPL. DATE	03/23/2019	TOTAL DEPTH	10481	PERF.10925	- 20981	
05		7254 X	4403	-0-	-2851	4281 3		122 9	Y	111	118 0	1 8	2
06		10297 X	10297	-0-	-0-	10244 3		53 9	Y	48	48 0	1 8	1
07		12318 X	12318	-0-	-0-	12306 3		12 9	Y	11	12 0		-0-
08		11941 X	11941	-0-	-0-	11938 3		3 9	Y	3	3 0		-0-
09		10290 X	2687	-0-	-7603	2687 3			Y	-0-			-0-
*10		12307 X	-0-	-0-	-12307				Y	311	301 0	1 8	9

CBR 41-44F		WELL #:		6H	RRCID ->	286548	COMPL. DATE	03/30/2019	TOTAL DEPTH	10368	PERF.10815	- 20860	
05		22007 X	22007	-0-	-0-	18291 3	3660 9	56 4	Y	3327	3360 0	2 8	64
06		20028 X	20028	-0-	-0-	16619 3	3399 9	10 4	Y	3090	3069 0	2 8	83
07		22460 X	22460	-0-	-0-	18746 3		3714 9	Y	3376	3355 0		104
08		27379 X	27379	-0-	-0-	23004 3		4375 9	Y	3977	3969 0	1 8	111
09		24073 X	24073	-0-	-0-	20432 3		3641 9	Y	3310	3324 0	2 8	95
*10		25785 X	25785	-0-	-0-	21837 3		3948 9	Y	3589	3579 0	2 8	103

CBR 41-44G		WELL #:		7H	RRCID ->	286549	COMPL. DATE	03/28/2019	TOTAL DEPTH	10245	PERF.10783	- 20814	
05		18290 X	17193	-0-	-1097	5981 1	1382 9	9830 3	Y	1256	1260 0	2 8	24
06		12330 X	8385	-0-	-3945	7498 3	882 9	5 4	Y	802	803 0	1 8	22
07		12617 X	-0-	-0-	-12617				Y	-0-	22 0		-0-
08		17205 X	-0-	-0-	-17205				Y	-0-			-0-
09		16650 X	9737	-0-	-6913	8448 3	1208 9	81 4	Y	1098	1065 0	2 8	31
*10		17205 X	13419	-0-	-3786	11792 3		1627 9	Y	1479	1466 0	2 8	42

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
TITAN STATE 16		WELL #: 422H		RRCID -> 286683		COMPL. DATE 02/18/2019				TOTAL DEPTH 10845 PERF.11269 - 15663					
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
05	8789 X	8789	-0-	-0-	-0-	1240	1	5854	3	Y	1540	1505	0	13 8	123
							4	1694	9						
06	8460 X	6169	-0-	-2291	-0-	802	1	4078	3	Y	1147	1188	0	22 8	60
							4	1262	9						
07	8835 X	6428	-0-	-2407	-0-	1678	1	3311	3	Y	1285	1161	0	20 8	164
							4	1414	9						
08	8835 X	4654	-0-	-4181	-0-	1580	1	2027	3	Y	930	920	0	8 8	166
							4	1023	9						
09	8580 X	3166	-0-	-5414	-0-	1294	1	1215	3	Y	593	591	0		168
							4	652	9						
*10	8742 X	3073	-0-	-5669	-0-	1389	1	1089	3	Y	540	561	0	3 8	144
							4	594	9						
MAC STATE 20		WELL #: 432H		RRCID -> 286684		COMPL. DATE 02/23/2019				TOTAL DEPTH 11026 PERF.11100 - 15779					
05	14434 X	14434	-0-	-0-	-0-	1809	1	9487	3	N	2839	2882	0	40 8	142
							4	3123	9						
06	13320 X	13232	-0-	-88	-0-	1400	1	9150	3	N	2437	2150	0	249 8	180
							4	2681	9						
07	15469 X	14293	-0-	-1176	-0-	1526	1	10520	3	N	2041	1921	0	82 8	218
							4	2245	9						
08	15469 X	14266	-0-	-1203	-0-	1611	1	10447	3	N	1896	1875	0	13 8	226
							4	2086	9						
09	15060 X	12662	-0-	-2398	-0-	1591	1	9077	3	N	1780	1842	0		164
							4	1958	9						
*10	7290 X	7290	-0-	-0-	-0-	2977	1	3913	3	N	361	366	0	15 8	144
							4	397	9						
ROBINSON 5		WELL #: 7H		RRCID -> 286686		COMPL. DATE 06/22/2016				TOTAL DEPTH 10924 PERF.11302 - 15675					
05	7564 X	4948	-0-	-2616	-0-	3737	3	3	4	N	1098	1236	1	2 8	205
							9								
06	7050 X	2821	-0-	-4229	-0-	1706	3	53	4	N	965	520	1	1 8	649
							9								
07	5766 X	2882	-0-	-2884	-0-	1062	3	7	4	N	1039	1429	1		259
							9								
08	5766 X	4443	-0-	-1323	-0-	1732	3	5	4	N	1143	1288	1	1 8	113
							9								
09	5948 X	5948	-0-	-0-	-0-	3181	3	19	4	N	995	719	1	1 8	388
							9								
*10	4960 X	2232	-0-	-2728	-0-	4834	3	21	4	N	551	378	1		561
							9								
WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #: 1H		RRCID -> 286687		COMPL. DATE 01/15/2015				TOTAL DEPTH 11297 PERF.11600 - 15760					
05	6665 X	5082	-0-	-1583	-0-	292	1	3375	3	Y	1158	1105	0		124
							4	1274	9						
06	6532 X	6532	-0-	-0-	-0-	312	1	4908	3	Y	995	992	0		127
							4	1095	9						
07	6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	217	1	4708	3	Y	958	1010	0		75
							4	1054	9						
08	5423 X	5423	-0-	-0-	-0-	151	1	4263	3	Y	891	891	0		75
							4	980	9						
09	6540 X	4785	-0-	-1755	-0-	22	1	3718	3	Y	834	840	0		69
							4	917	9						
10	6758 X	5919	-0-	-839	-0-	128	4	4395	3	Y	1101	1055	0		115
							4	1211	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623								
WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #: 5SL		RRCID ->	286722	COMPL. DATE	12/01/2015	TOTAL DEPTH	10813	PERF.11020 - 17470
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
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10		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
05	34937	X	-0-	-0-	-34937	-0-		Y	-0-	131
06	20760	X	11740	-0-	-9020	-0-	62 1	10697 3	851	972 0 2 8 8
							45 4	936 9		
07	20336	X	13856	-0-	-6480	-0-	126 1	12707 3	930	931 0 1 8 6
							1023 9			
08	15966	X	15966	-0-	-0-	-0-	165 1	14676 3	1003	991 0 1 8 17
							22 4	1103 9		
09	19911	X	19911	-0-	-0-	-0-	205 1	18332 3	1249	1222 0 2 8 42
							1374 9			
*10	20467	X	20467	-0-	-0-	-0-	212 1	18498 3	1597	1598 0 1 8 40
							1757 9			

CBR 33-28D-56-1		WELL #: 402H		RRCID ->	286758	COMPL. DATE	05/30/2019	TOTAL DEPTH	10448	PERF.10671 - 20975
05	16523	X	13379	-0-	-3144	-0-	11551 3	4 4	1658	1650 0 2 8 20
							1824 9			
06	15510	X	13303	-0-	-2207	-0-	11226 3	320 4	1597	1596 0 2 8 19
							1757 9			
07	15252	X	14302	-0-	-950	-0-	12369 3	5 4	1753	1741 0 1 8 30
							1928 9			
08	14663	X	13752	-0-	-911	-0-	11862 3	2 4	1716	1733 0 2 8 11
							1888 9			
09	13890	X	12871	-0-	-1019	-0-	11035 3	1836 9	1669	1662 0 2 8 16
*10	14291	X	12937	-0-	-1354	-0-	11243 3	1694 9	1540	1504 0 1 8 51

CBR 33-28F-56-1		WELL #: 431H		RRCID ->	286765	COMPL. DATE	10/08/2019	TOTAL DEPTH	10963	PERF.11120 - 21422
05	24446	X	24446	-0-	-0-	-0-	22552 3	1894 9	1722	1724 0 5 8 21
06	65681	X	65681	-0-	-0-	-0-	60786 3	4895 9	4450	4410 0 9 8 52
07	73280	X	73280	-0-	-0-	-0-	67836 3	4 4	4945	4911 0 2 8 84
							5440 9			
08	71914	X	71914	-0-	-0-	-0-	66522 3	5392 9	4902	4947 0 8 8 31
09	66439	X	66439	-0-	-0-	-0-	61280 3	5159 9	4690	4669 0 7 8 45
*10	70494	X	70299	-0-	-195	-0-	65013 3	5286 9	4805	4688 0 4 8 158

CBR 33-28C-56-1		WELL #: 412H		RRCID ->	286821	COMPL. DATE	06/05/2019	TOTAL DEPTH	10610	PERF.10706 - 21012
05	42129	X	26280	-0-	-15849	-0-	23053 3	3227 9	2934	2912 0 2 8 35
06	28080	X	16209	-0-	-11871	-0-	13943 3	2266 9	2060	2070 0 1 8 24
07	22320	X	16992	-0-	-5328	-0-	14784 3	2208 9	2007	1997 0 34
08	26288	X	14835	-0-	-11453	-0-	12862 3	1973 9	1794	1816 0 1 8 11
09	25440	X	15884	-0-	-9556	-0-	13787 3	2097 9	1906	1898 0 1 8 18
*10	26288	X	15885	-0-	-10403	-0-	13954 3	1931 9	1755	1714 0 1 8 58

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 33-28A-56-1		WELL #: 401H		RRCID -> 286853		COMPL. DATE 09/18/2019				TOTAL DEPTH 10497 PERF.10690 - 20982						
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	
05	44454 X	36291	-0-	-8163	-0-		31162	3	5129	9	Y	4663	4634	0	5 8	56
06	39090 X	26029	-0-	-13061	-0-		22607	3	3422	9	Y	3111	3128	0	3 8	36
07	34348 X	29976	-0-	-4372	-0-		25688	3	4288	9	Y	3898	3867	0	1 8	66
08	36301 X	26806	-0-	-9495	-0-		23078	3	3728	9	Y	3389	3429	0	4 8	22
09	35130 X	12741	-0-	-22389	-0-		11069	3	42	4	Y	1482	1488	0	2 8	14
*10	36301 X	11695	-0-	-24606	-0-		9799	3	14	4	Y	1711	1668	0	1 8	56
							1630	9								
							1882	9								

CBR 32		WELL #: 4H		RRCID -> 286871		COMPL. DATE 08/25/2015				TOTAL DEPTH 10469 PERF.10861 - 14981						
05	7378 X	1791	-0-	-5587	-0-		1541	3	250	9	Y	227	524	1		117
06	7290 X	5867	-0-	-1423	-0-		4944	3	923	9	Y	839	729	1	1 8	226
07	7688 X	6080	-0-	-1608	-0-		4984	3	75	4	Y	928	748	1		406
							1021	9								
08	7688 X	5651	-0-	-2037	-0-		4575	3	1076	9	Y	978	1113	1	1 8	270
09	7440 X	3551	-0-	-3889	-0-		2932	3	619	9	Y	563	344	1	1 8	488
*10	6076 X	1663	-0-	-4413	-0-		1363	3	13	4	Y	261	373	1		376
							287	9								

CBR 32		WELL #: 5H		RRCID -> 286872		COMPL. DATE 08/25/2015				TOTAL DEPTH 10498 PERF.10849 - 14969						
05	8556 X	1967	-0-	-6589	-0-		1715	3	3	4	Y	226	502	1	1 8	169
							249	9								
06	8588 X	8588	-0-	-0-	-0-		7571	3	4	4	Y	921	700	1	1 8	389
							1013	9								
07	8246 X	2679	-0-	-5567	-0-		2271	3	408	9	Y	371	361	1		399
08	8246 X	6001	-0-	-2245	-0-		5113	3	888	9	Y	807	733	1	1 8	472
09	8580 X	7632	-0-	-948	-0-		6545	3	1087	9	Y	988	1102	1	1 8	357
*10	9248 X	9248	-0-	-0-	-0-		8071	3	1177	9	Y	1070	1081	1	1 8	345

CBR 32		WELL #: 7H		RRCID -> 286874		COMPL. DATE 08/25/2015				TOTAL DEPTH 10516 PERF.10912 - 15032						
05	7936 X	1116	-0-	-6820	-0-		917	3	5	4	Y	176				411
							194	9								
06	9600 X	5504	-0-	-4096	-0-		4001	3	468	4	Y	941	688	1	1 8	663
							1035	9								
07	9920 X	7467	-0-	-2453	-0-		6056	3	12	4	Y	1272	1457	1		478
							1399	9								
08	9920 X	8491	-0-	-1429	-0-		6925	3	88	4	Y	1344	1480	1	1 8	341
							1478	9								
09	9390 X	7636	-0-	-1754	-0-		6413	3	1223	9	Y	1112	1074	1	1 8	378
*10	7471 X	-0-	-0-	-7471	-0-						Y	331	186	1		523

PECOS STATE 46		WELL #: 6H		RRCID -> 286876		COMPL. DATE 12/23/2016				TOTAL DEPTH 10296 PERF.10133 - 14908						
05	24887 X	24887	-0-	-0-	-0-		23310	3	9	4	Y	1425	1244	1	2 8	510
							1568	9								
06	22770 X	19529	-0-	-3241	-0-		18082	3	103	4	Y	1222	1381	1	1 8	350
							1344	9								
07	22351 X	9055	-0-	-13296	-0-		8372	3	21	4	Y	602	779	1		173
							662	9								
08	24893 X	-0-	-0-	-24893	-0-						Y	696	702	1		167
09	24090 X	-0-	-0-	-24090	-0-						Y	1				168
*10	24893 X	16250	-0-	-8643	-0-		14858	3	1392	9	Y	1265	1226	1	2 8	205

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
CBR 33-28B-56-1		WELL #: 422H		RRCID ->	286892	COMPL. DATE	07/10/2019	TOTAL	DEPTH	10817	PERF.	11031	-	21237	
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				
05		80910 X	33613	-0-	-47297	-0-	28621 3	4992 9	Y	4538	4512 0	2 8		54	
06		48300 X	25489	-0-	-22811	-0-	21801 3	3688 9	Y	3353	3366 0	2 8		39	
07		36363 X	30391	-0-	-5972	-0-	26271 3	4120 9	Y	3745	3719 0	1 8		64	
08		32860 X	28116	-0-	-4744	-0-	24403 3	3713 9	Y	3375	3415 0	2 8		22	
09		31800 X	28645	-0-	-3155	-0-	24712 3	3933 9	Y	3575	3561 0	2 8		34	
*10		32860 X	26340	-0-	-6520	-0-	22770 3	3570 9	Y	3245	3171 0	1 8		107	

CBR 18-19F		WELL #: 6H		RRCID ->	286923	COMPL. DATE	09/13/2019	TOTAL	DEPTH	10506	PERF.	10937	-	21134
05		26505 X	20772	-0-	-5733	-0-	16981 3	7 4	Y	3440	3431 0	2 8		57
06		26280 X	22658	-0-	-3622	-0-	18811 3	8 4	Y	3490	3487 0	2 8		58
07		27156 X	25620	-0-	-1536	-0-	21610 3	4010 9	Y	3645	3640 0	1 8		62
08		27709 X	27709	-0-	-0-	-0-	22897 3	174 4	Y	4216	4223 0	2 8		53
09		23880 X	16177	-0-	-7703	-0-	13469 3	3 4	Y	2459	2453 0	2 8		57
*10		25606 X	19185	-0-	-6421	-0-	15102 3	22 4	Y	3692	3645 0	2 8		102

MEDICINE BOW 56-1-23		WELL #: 1H		RRCID ->	286940	COMPL. DATE	06/16/2017	TOTAL	DEPTH	10962	PERF.	11405	-	15377
*11		11700 X	9537	-0-	-2163	-0-	7227 3	2310 9	N	2100	1903 1	38 8		388
*12		13251 X	13251	-0-	-0-	-0-	10314 3	2937 9	N	2670	2863 1	45 8		150
*01		12524 X	11349	-0-	-1175	-0-	8694 3	2655 9	N	2414	2271 1	45 8		248
*02		11312 X	6526	-0-	-4786	-0-	5084 3	1442 9	N	1311	1302 1	29 8		228
*03		12524 X	9628	-0-	-2896	-0-	7105 3	2523 9	N	2294	2170 1	45 8		307
*04		12120 X	9178	-0-	-2942	-0-	6792 3	2386 9	N	2169	2071 1	28 8		377
*05		12524 X	8109	-0-	-4415	-0-	6288 3	1821 9	N	1655	1674 1			358
*06		12120 X	9457	-0-	-2663	-0-	7396 3	2061 9	N	1874	2021 1			211
*07		12524 X	6403	-0-	-6121	-0-	5036 3	1367 9	N	1243	1296 1			158
*08		12524 X	11075	-0-	-1449	-0-	8663 3	2412 9	N	2193	2050 1			301
*09		12120 X	7254	-0-	-4866	-0-	5561 3	1693 9	N	1539	1656 1			184
*10		18577 X	18577	-0-	-0-	-0-	17603 3	974 9	N	885	738 1			331

GEORGE 1		WELL #: 451H		RRCID ->	286968	COMPL. DATE	05/05/2019	TOTAL	DEPTH	11716	PERF.	11758	-	13866
05		11625 X	11625	-0-	-0-	-0-	756 1	10006 3	Y	741	739 0			61
06		11370 X	11081	-0-	-289	-0-	28 1	10158 3	Y	614	655 0			20
07		11749 X	11273	-0-	-476	-0-	220 4	675 9						
08		12715 X	12715	-0-	-0-	-0-	6 1	10301 3	Y	629	613 0			36
09		12381 X	12381	-0-	-0-	-0-	274 4	692 9						
*10		11853 X	11853	-0-	-0-	-0-	661 1	11125 3	Y	549	535 0			50
							325 4	604 9						
							685 1	10645 3	Y	614	627 0			37
							376 4	675 9						
							747 1	10209 3	Y	640	641 0			36
							193 4	704 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
CBR 18-19H		WELL #:		8H	RRCID -> 286995	COMPL. DATE 09/09/2019	TOTAL DEPTH 10466	PERF.10759	- 21043				
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
05	25699 X	21878	-0-	-3821	-0-	18247 3 3575 9	56 4	Y	3250	3233 0	3 8	54	
06	24840 X	21971	-0-	-2869	-0-	18257 3 3585 9	129 4	Y	3259	3257 0	2 8	54	
07	24428 X	22172	-0-	-2256	-0-	18327 3 3810 9	35 4	Y	3464	3458 0	1 8	59	
08	39296 X	39296	-0-	-0-	-0-	31234 3 7926 9	136 4	Y	7205	7171 0	3 8	90	
09	21960 X	11305	-0-	-10655	-0-	9340 3 1939 9	26 4	Y	1763	1810 0	2 8	41	
*10	22692 X	13489	-0-	-9203	-0-	11063 3 2382 9	44 4	Y	2165	2144 0	2 8	60	

CBR 18-19I		WELL #:		9H	RRCID -> 286996	COMPL. DATE 05/08/2019	TOTAL DEPTH 10678	PERF.11102	- 21202				
05	20553 X	18886	-0-	-1667	-0-	16040 3 2825 9	21 4	Y	2568	2555 0	2 8	43	
06	20160 X	18561	-0-	-1599	-0-	15910 3 2636 9	15 4	Y	2396	2398 0	1 8	40	
07	20832 X	12621	-0-	-8211	-0-	10333 3 2273 9	15 4	Y	2066	2071 0		35	
08	20832 X	12781	-0-	-8051	-0-	9474 3 3297 9	10 4	Y	2997	2993 0	2 8	37	
09	18720 X	4894	-0-	-13826	-0-	4152 3 739 9	3 4	Y	672	691 0	2 8	16	
*10	19189 X	8761	-0-	-10428	-0-	7261 3	1500 9	Y	1364	1339 0	3 8	38	

MAISIE STATE 10		WELL #:		1H	RRCID -> 287007	COMPL. DATE 05/19/2016	TOTAL DEPTH 11582	PERF.11800	- 16150				
05	2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	59 1 419 9	1914 3	Y	381	399 0	5 8	28	
06	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	56 1 360 9	1939 3	Y	327	317 0	6 8	32	
07	2976 X	2333	-0-	-643	-0-	55 1 382 9	1896 3	Y	347	344 0		35	
08	3782 X	2295	-0-	-1487	-0-	57 1 22 4	1879 3 337 9	Y	306	319 0		22	
09	3690 X	2058	-0-	-1632	-0-	65 1 7 4	1682 3 304 9	Y	276	278 0		20	
*10	2387 X	2254	-0-	-133	-0-	81 1 2 4	1846 3 325 9	Y	295	275 0		40	

CBR 18-19G		WELL #:		7H	RRCID -> 287014	COMPL. DATE 07/26/2019	TOTAL DEPTH 10672	PERF.10926	- 21238				
05	22909 X	20442	-0-	-2467	-0-	17997 3 2438 9	7 4	Y	2216	2206 0	2 8	37	
06	22110 X	19044	-0-	-3066	-0-	16677 3 2283 9	84 4	Y	2075	2077 0	1 8	34	
07	22661 X	22111	-0-	-550	-0-	19556 3 2530 9	25 4	Y	2300	2295 0		39	
08	28900 X	28900	-0-	-0-	-0-	25280 3 3548 9	72 4	Y	3225	3223 0	1 8	40	
09	20070 X	16972	-0-	-3098	-0-	14987 3 1979 9	6 4	Y	1799	1796 0	1 8	42	
*10	22103 X	19246	-0-	-2857	-0-	17083 3 2138 9	25 4	Y	1944	1930 0	2 8	54	

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
PECOS 39		WELL #: 423H		RRCID -> 287426		COMPL. DATE 07/24/2019				TOTAL DEPTH 10698 PERF.10893 - 15766			
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		
05	12555 X	9936	-0-	-2619	-0-	305 1 956 9	8675 3	Y	869	868 0	2 8	54	
06	12180 X	10011	-0-	-2169	-0-	294 1 952 9	8765 3	Y	865	886 0	1 8	32	
07	12400 X	8931	-0-	-3469	-0-	315 1 21 4	7857 3	Y	671	644 0		59	
08	12338 X	9774	-0-	-2564	-0-	363 1 10 4	8787 3	Y	558	593 0	1 8	23	
09	12252 X	12252	-0-	-0-	-0-	524 1 1035 9	10693 3	Y	941	900 0	3 8	61	
*10	11421 X	11421	-0-	-0-	-0-	423 1 1045 9	9953 3	Y	950	936 0	1 8	74	
PECOS 39		WELL #: 404H		RRCID -> 287427		COMPL. DATE 07/25/2019				TOTAL DEPTH 10374 PERF.10640 - 15513			
05	20553 X	18243	-0-	-2310	-0-	564 1 1626 9	16053 3	Y	1478	1450 0	1 8	92	
06	19830 X	19440	-0-	-390	-0-	576 1 1694 9	17170 3	Y	1540	1574 0		58	
07	18445 X	16352	-0-	-2093	-0-	578 1 1372 9	14402 3	Y	1247	1196 0		109	
08	18228 X	10715	-0-	-7513	-0-	392 1 816 9	9507 3	Y	742	819 0	1 8	31	
09	19440 X	7067	-0-	-12373	-0-	297 1 715 9	6055 3	Y	650	638 0	1 8	42	
*10	20088 X	15020	-0-	-5068	-0-	550 1 1508 9	12962 3	Y	1371	1305 0	1 8	107	
PECOS STATE 39-46F-56-1		WELL #: 405H		RRCID -> 287428		COMPL. DATE 10/20/2019				TOTAL DEPTH 10311 PERF.10366 - 20700			
05	16546 X	16546	-0-	-0-	-0-	502 1 1962 9	14082 3	Y	1784	1798 0	2 8	111	
06	17696 X	17696	-0-	-0-	-0-	513 1 2136 9	15047 3	Y	1942	1979 0	1 8	73	
07	14198 X	10751	-0-	-3447	-0-	380 1 1076 9	9295 3	Y	978	965 0		86	
08	19003 X	3891	-0-	-15112	-0-	128 1 653 9	3110 3	Y	594	655 0		25	
09	18390 X	4019	-0-	-14371	-0-	116 1 328 9	3575 3	Y	298	303 0	1 8	19	
*10	18290 X	11788	-0-	-6502	-0-	430 1 3 4	9998 3	Y	1234	1156 0	1 8	96	
PECOS STATE 39-46G-56-1		WELL #: 424H		RRCID -> 287430		COMPL. DATE 10/22/2019				TOTAL DEPTH 10619 PERF.10949 - 20987			
05	23477 X	23477	-0-	-0-	-0-	694 1 3344 9	19439 3	Y	3040	2994 0	5 8	190	
06	23370 X	22132	-0-	-1238	-0-	649 1 53 4	19012 3	Y	2198	2304 0	2 8	82	
07	25079 X	21319	-0-	-3760	-0-	726 1 19 4	17758 3	Y	2560	2418 0		224	
08	24752 X	24752	-0-	-0-	-0-	850 1 26 4	20609 3	Y	2970	3070 0	1 8	123	
09	27125 X	27125	-0-	-0-	-0-	762 1 19 4	23476 3	Y	2607	2556 0	5 8	169	
*10	22351 X	18493	-0-	-3858	-0-	648 1 2780 9	15065 3	Y	2527	2497 0	2 8	197	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
LINDSAY 10-15Q-55-1		WELL #: 404H		RRCID -> 287731		COMPL. DATE 01/22/2020				TOTAL DEPTH 11259 PERF.11369 - 18969			
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
05	15283 X	14645	-0-	-638	-0-	316 1	12561 3	Y	1607	1614 0			62
06	16132 X	16132	-0-	-0-	-0-	1768 9	200 1	13874 3	Y	1848	1863 0	1 8	46
07	16458 X	16458	-0-	-0-	-0-	25 4	202 1	2033 9	Y	1452	1458 0	1 8	39
08	14632 X	13077	-0-	-1555	-0-	1597 9	144 1	11689 3	Y	1127	1135 0	2 8	29
09	16140 X	11790	-0-	-4350	-0-	4 4	124 1	1240 9	Y	739	738 0	3 8	27
*10	16678 X	15215	-0-	-1463	-0-	813 9	165 1	10853 3	Y	950	935 0	4 8	38
						1045 9							
LINDSAY 15		WELL #: 425H		RRCID -> 287732		COMPL. DATE 09/03/2019				TOTAL DEPTH 11591 PERF.11822 - 16490			
05	13208 X	13208	-0-	-0-	-0-	301 1	11957 3	Y	864	878 0	1 8		33
06	12180 X	11146	-0-	-1034	-0-	950 9	146 1	10139 3	Y	783	796 0	1 8	19
07	13392 X	12140	-0-	-1252	-0-	861 9	151 1	10987 3	Y	911	906 0		24
08	13392 X	8193	-0-	-5199	-0-	1002 9	94 1	7612 3	Y	440	452 0	1 8	11
09	12960 X	5204	-0-	-7756	-0-	3 4	47 1	484 9	Y	912	889 0	1 8	33
*10	13206 X	2819	-0-	-10387	-0-	1003 9	20 1	4154 3	Y	970	963 0	1 8	39
						1067 9							
LINDSAY 15		WELL #: 426H		RRCID -> 287921		COMPL. DATE 09/04/2019				TOTAL DEPTH 11629 PERF.11893 - 16467			
05	14277 X	14277	-0-	-0-	-0-	305 1	12127 3	Y	1677	1688 0			65
06	12514 X	12514	-0-	-0-	-0-	1845 9	157 1	10853 3	Y	1361	1392 0		34
07	12586 X	8869	-0-	-3717	-0-	7 4	108 1	1497 9	Y	821	833 0		22
08	14291 X	10587	-0-	-3704	-0-	903 9	118 1	7858 3	Y	747	749 0		20
09	13830 X	9638	-0-	-4192	-0-	822 9	99 1	9647 3	Y	842	831 0		31
*10	14291 X	9840	-0-	-4451	-0-	926 9	102 1	8613 3	Y	947	940 0		38
						1042 9							
CBR 41-44J-56-1		WELL #: 417H		RRCID -> 288100		COMPL. DATE 10/05/2019				TOTAL DEPTH 10367 PERF.10827 - 21197			
05	32290 X	32290	-0-	-0-	-0-	612 1	25119 3	Y	5963	6124 0	5 8		125
06	28171 X	28171	-0-	-0-	-0-	6559 9	503 1	21698 3	Y	5292	5295 0	3 8	119
07	29674 X	29674	-0-	-0-	-0-	149 4	335 1	5821 9	Y	5100	5121 0	1 8	97
08	33405 X	33405	-0-	-0-	-0-	146 4	27656 3	5749 9	Y	5226	5191 0	3 8	129
09	31165 X	31165	-0-	-0-	-0-	25614 3	25614 3	5551 9	Y	5046	5066 0	3 8	106
*10	30842 X	30842	-0-	-0-	-0-	25507 3	5335 9	5335 9	Y	4850	4869 0	3 8	84

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
05	15780 X	15780	-0-	-0-	-0-	10719	3	6	4	Y	4595	4619	0	2	8	51
06	15260 X	15260	-0-	-0-	-0-	5055	9	10861	3	Y	3975	3980	0	1	8	45
07	16259 X	16259	-0-	-0-	-0-	4373	9	11487	3	Y	4338	4318	0			65
08	16789 X	16789	-0-	-0-	-0-	12666	3	4123	9	Y	3748	3742	0	2	8	69
09	17382 X	17382	-0-	-0-	-0-	12886	3	4496	9	Y	4087	4079	0	1	8	76
*10	16049 X	16049	-0-	-0-	-0-	11708	3	4341	9	Y	3946	3962	0	1	8	59
CBR 35-38-56-1		WELL #: 422H		RRCID -> 288130		COMPL. DATE 11/02/2019				TOTAL DEPTH 10857 PERF.10889 - 18652						
05	21297 X	18946	-0-	-2351	-0-	16559	3	2387	9	Y	2170	2191	0	1	8	24
06	19050 X	13385	-0-	-5665	-0-	11128	3	2257	9	Y	2052	2052	0	1	8	23
07	19685 X	18572	-0-	-1113	-0-	16163	3	2409	9	Y	2190	2180	0			33
08	19685 X	18206	-0-	-1479	-0-	15975	3	2231	9	Y	2028	2022	0	2	8	37
09	18390 X	17154	-0-	-1236	-0-	14827	3	2327	9	Y	2115	2112	0	1	8	39
*10	18941 X	16286	-0-	-2655	-0-	14050	3	2236	9	Y	2033	2039	0	2	8	31
CBR 35-38-56-1		WELL #: 401H		RRCID -> 288131		COMPL. DATE 11/07/2019				TOTAL DEPTH 10623 PERF.10980 - 18327						
05	45694 X	14263	-0-	-31431	-0-	11952	3	3	4	Y	2098	2112	0	5	8	23
06	13380 X	12963	-0-	-417	-0-	2308	9	10677	3	Y	2076	2073	0	3	8	23
07	14225 X	14225	-0-	-0-	-0-	2284	9	11612	3	Y	2375	2362	0	1	8	35
08	13836 X	13836	-0-	-0-	-0-	11311	3	2613	9	Y	2295	2284	0	4	8	42
09	14820 X	14820	-0-	-0-	-0-	12206	3	2525	9	Y	2376	2371	0	3	8	44
*10	18678 X	18678	-0-	-0-	-0-	15288	3	2614	9	Y	3082	3075	0	5	8	46
CY 41		WELL #: 424H		RRCID -> 288264		COMPL. DATE 10/03/2019				TOTAL DEPTH 10597 PERF.11073 - 16139						
05	19032 X	19032	-0-	-0-	-0-	386	1	15838	3	Y	2553	2602	0	3	8	53
06	15390 X	15390	-0-	-0-	-0-	2808	9	292	1	Y	2093	2097	0	2	8	47
07	18166 X	13773	-0-	-4393	-0-	200	4	11521	3	Y	1838	1850	0			35
08	19981 X	19981	-0-	-0-	-0-	163	1	2022	9	Y	2653	2621	0	2	8	65
09	18420 X	17457	-0-	-963	-0-	67	4	17063	3	Y	2253	2269	0	2	8	47
*10	19034 X	17648	-0-	-1386	-0-	14957	3	22	4	Y	2320	2325	0	2	8	40
CY 41		WELL #: 416H		RRCID -> 288265		COMPL. DATE 10/01/2019				TOTAL DEPTH 10398 PERF.10867 - 15791						
05	11785 X	11785	-0-	-0-	-0-	231	1	9451	3	Y	1912	1964	0	3	8	40
06	12152 X	12152	-0-	-0-	-0-	2103	9	228	1	Y	1916	1911	0	2	8	43
07	14387 X	14387	-0-	-0-	-0-	2	4	9814	3	Y	2099	2101	0	1	8	40
08	16189 X	16189	-0-	-0-	-0-	169	1	11898	3	Y	2224	2207	0	2	8	55
09	14403 X	14403	-0-	-0-	-0-	11	4	2108	9	Y	2016	2027	0	2	8	42
*10	14342 X	14342	-0-	-0-	-0-	13743	3	2446	9	Y	1681	1692	0	2	8	29

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
LINDSAY 3-10J-55-1		WELL #: 403H		RRCID -> 288904		COMPL. DATE 02/27/2020				TOTAL DEPTH 11431 PERF.11721 - 18869				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
05	33490 X	33490	-0-	-0-	-0-	317	1	29383	3	Y	3445	3342	0	3 8 188
						3790	9							
06	30172 X	30172	-0-	-0-	-0-	301	1	25355	3	Y	4105	4186	0	3 8 104
						4516	9							
07	26629 X	23692	-0-	-2937	-0-	310	1	20893	3	Y	2260	2284	0	1 8 79
						3	4	2486	9					
08	34753 X	34753	-0-	-0-	-0-	338	1	30745	3	Y	3318	3307	0	4 8 86
						20	4	3650	9					
09	32400 X	28795	-0-	-3605	-0-	301	1	25279	3	Y	2923	2925	0	3 8 81
						3215	9							
*10	36008 X	36008	-0-	-0-	-0-	389	1	31975	3	Y	3313	3285	0	4 8 105
						3644	9							

LINDSAY 10-3I		WELL #: 2SR		RRCID -> 288958		COMPL. DATE 08/12/2018				TOTAL DEPTH 11643 PERF.12808 - 18862				
05	18445 X	18263	-0-	-182	-0-	201	1	15469	3	Y	2334	2342	0	2 8 30
						26	4	2567	9					
06	18720 X	16362	-0-	-2358	-0-	182	1	13896	3	Y	2076	2084	0	1 8 21
						2284	9							
07	19344 X	18272	-0-	-1072	-0-	207	1	15588	3	Y	2247	2222	0	46
						5	4	2472	9					
08	18667 X	18667	-0-	-0-	-0-	235	1	15910	3	Y	2293	2285	0	1 8 53
						2522	9							
09	17564 X	17564	-0-	-0-	-0-	216	1	15067	3	Y	2074	2066	0	1 8 60
						2281	9							
*10	18135 X	17746	-0-	-389	-0-	215	1	15188	3	Y	2130	2149	0	2 8 39
						2343	9							

LINDSAY 3-10K-55-1		WELL #: 415H		RRCID -> 289012		COMPL. DATE 02/24/2020				TOTAL DEPTH 11554 PERF.11987 - 17991				
05	17859 X	17859	-0-	-0-	-0-	165	1	15356	3	Y	2125	2062	0	1 8 116
						2338	9							
06	16320 X	15529	-0-	-791	-0-	158	1	13345	3	Y	1810	1879	0	1 8 46
						35	4	1991	9					
07	16864 X	12858	-0-	-4006	-0-	166	1	11223	3	Y	1327	1326	0	47
						9	4	1460	9					
08	19592 X	11110	-0-	-8482	-0-	98	1	8912	3	Y	1765	1765	0	1 8 46
						158	4	1942	9					
09	18510 X	12069	-0-	-6441	-0-	115	1	9633	3	Y	2041	2028	0	2 8 57
						76	4	2245	9					
*10	17856 X	12797	-0-	-5059	-0-	123	1	10140	3	Y	2302	2284	0	2 8 73
						2	4	2532	9					

LINDSAY 3-10M-55-1		WELL #: 404H		RRCID -> 289013		COMPL. DATE 02/23/2020				TOTAL DEPTH 11375 PERF.11868 - 18819				
05	16782 X	16782	-0-	-0-	-0-	138	1	12850	3	Y	3449	3319	0	2 8 188
						3794	9							
06	15600 X	6393	-0-	-9207	-0-	59	1	4959	3	Y	1250	1405	0	1 8 32
						1375	9							
07	16740 X	912	-0-	-15828	-0-	5	1	308	3	Y	535	548	0	19
						10	4	589	9					
08	15717 X	7227	-0-	-8490	-0-	69	1	6265	3	Y	812	809	0	1 8 21
						893	9							
09	15210 X	12894	-0-	-2316	-0-	128	1	10708	3	Y	1871	1838	0	2 8 52
						2058	9							
*10	15717 X	13333	-0-	-2384	-0-	129	1	10623	3	Y	2346	2322	0	2 8 74
						2581	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
CBR 18-19K-56-1		WELL #: 415H		RRCID -> 289039		COMPL. DATE 02/10/2020				TOTAL DEPTH 10368 PERF.10654 - 21044					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
05	28130 X	28130	-0-	-0-	-0-	928	1	22563	3	Y	4217	4206	0	3 8	83
						4639	9								
06	27684 X	27684	-0-	-0-	-0-	946	1	22155	3	Y	4144	4135	0	2 8	90
						25	4	4558	9						
07	26970 X	26627	-0-	-343	-0-	948	1	21642	3	Y	3670	3688	0	1 8	71
						4037	9								
08	27241 X	27241	-0-	-0-	-0-	969	1	22201	3	Y	3701	3690	0	2 8	80
						4071	9								
09	25412 X	25412	-0-	-0-	-0-	939	1	20484	3	Y	3626	3595	0	3 8	108
						3989	9								
*10	25947 X	22547	-0-	-3400	-0-	868	1	18150	3	Y	3208	3189	0	3 8	124
						3529	9								

CBR 18-19L-56-1		WELL #: 426H		RRCID -> 289040		COMPL. DATE 02/09/2020				TOTAL DEPTH 10661 PERF.10935 - 21318					
05	28086 X	27910	-0-	-176	-0-	788	1	23424	3	Y	3362	3388	0	3 8	77
						3698	9								
06	27180 X	24843	-0-	-2337	-0-	736	1	21024	3	Y	2803	2784	0	2 8	94
						3083	9								
07	28086 X	25102	-0-	-2984	-0-	756	1	21026	3	Y	3018	2998	0	1 8	113
						3320	9								
08	26288 X	24763	-0-	-1525	-0-	774	1	20447	3	Y	3220	3211	0	2 8	120
						3542	9								
09	25440 X	24589	-0-	-851	-0-	770	1	20290	3	Y	3208	3240	0	3 8	85
						3529	9								
*10	26288 X	22011	-0-	-4277	-0-	768	1	17912	3	Y	3028	3021	0	5 8	87
						3331	9								

CBR 18-19N-56-1		WELL #: 416H		RRCID -> 289085		COMPL. DATE 02/09/2020				TOTAL DEPTH 10426 PERF.10794 - 21145					
05	37107 X	33778	-0-	-3329	-0-	934	1	27755	3	Y	4626	4676	0	4 8	106
						5089	9								
06	34140 X	31220	-0-	-2920	-0-	893	1	25495	3	Y	4311	4270	0	3 8	144
						90	4	4742	9						
07	34441 X	31891	-0-	-2550	-0-	949	1	26410	3	Y	4120	4108	0	1 8	155
						4532	9								
08	32829 X	29152	-0-	-3677	-0-	921	1	24345	3	Y	3533	3553	0	3 8	132
						3886	9								
09	31770 X	29773	-0-	-1997	-0-	942	1	24794	3	Y	3670	3701	0	4 8	97
						4037	9								
*10	32829 X	28030	-0-	-4799	-0-	994	1	23185	3	Y	3501	3497	0	1 8	100
						3851	9								

CBR 40-56-1		WELL #: 411H		RRCID -> 289115		COMPL. DATE 01/27/2020				TOTAL DEPTH 10549 PERF.10648 - 15486					
05	10468 X	10468	-0-	-0-	-0-	8192	3	2276	9	N	2069	2288	0	1 8	111
06	10339 X	10339	-0-	-0-	-0-	8168	3	2171	9	N	1974	1886	0	1 8	198
07	10092 X	10092	-0-	-0-	-0-	8061	3	2031	9	N	1846	1748	0		296
08	10630 X	10630	-0-	-0-	-0-	8585	3	2045	9	N	1859	1855	0	1 8	299
09	9219 X	9219	-0-	-0-	-0-	422	1	6997	3	N	1636	1603	0	1 8	331
						1800	9								
*10	9114 X	9114	-0-	-0-	-0-	7218	3	1896	9	N	1724	1895	0	1 8	159

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 18-19J-56-1		WELL #: 425H		RRCID -> 289117		COMPL. DATE 02/12/2020				TOTAL DEPTH 10611 PERF.10858 - 21248						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CO	(-)UNDER	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
05	27001 X	22192	-0-	-4809	-0-		734	1	17825	3	Y	3252	3245	0	2 8	64
							56	4	3577	9						
06	26100 X	22543	-0-	-3557	-0-		766	1	17954	3	Y	3447	3434	0	2 8	75
							31	4	3792	9						
07	26970 X	23686	-0-	-3284	-0-		821	1	18726	3	Y	3755	3757	0	1 8	72
							8	4	4131	9						
08	25575 X	23134	-0-	-2441	-0-		800	1	18315	3	Y	3650	3641	0	2 8	79
							4	4	4015	9						
09	24270 X	20994	-0-	-3276	-0-		759	1	16557	3	Y	3337	3315	0	2 8	99
							7	4	3671	9						
*10	23684 X	20202	-0-	-3482	-0-		759	1	15859	3	Y	3258	3229	0	2 8	126
							3584	9								

LINDSAY 3-10L-55-1		WELL #: 426H		RRCID -> 289179		COMPL. DATE 02/23/2020				TOTAL DEPTH 11725 PERF.12140 - 19361						
05	25265 X	23251	-0-	-2014	-0-		210	1	19513	3	Y	3207	3116	0	1 8	175
							3528	9								
06	24810 X	19997	-0-	-4813	-0-		200	1	16859	3	Y	2671	2777	0	1 8	68
							2938	9								
07	25637 X	17640	-0-	-7997	-0-		208	1	14012	3	Y	3105	3064	0		109
							4	4	3416	9						
08	25637 X	19742	-0-	-5895	-0-		178	1	16221	3	Y	2973	3003	0	2 8	77
							73	4	3270	9						
09	24720 X	20203	-0-	-4517	-0-		200	1	16778	3	Y	2929	2923	0	2 8	81
							3	4	3222	9						
*10	23250 X	22099	-0-	-1151	-0-		225	1	18500	3	Y	3067	3049	0	2 8	97
							3374	9								

CBR 6-7I-56-1		WELL #: 454H		RRCID -> 289180		COMPL. DATE 03/18/2020				TOTAL DEPTH 11536 PERF. N/A						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

CBR 6-7J-56-1		WELL #: 455H		RRCID -> 289181		COMPL. DATE 04/16/2020				TOTAL DEPTH 11465 PERF.11755 - 22154						
05	105524 X	95972	-0-	-9552	-0-		91045	3	4927	9	Y	4479	4439	0	7 8	67
06	110790 X	67635	-0-	-43155	-0-		63960	3	90	4	Y	3259	3282	0	4 8	40
							3585	9								
07	114483 X	104741	-0-	-9742	-0-		99490	3	5251	9	Y	4774	4766	0	2 8	46
08	114483 X	87550	-0-	-26933	-0-		82195	3	340	4	Y	4559	4536	0	5 8	64
							5015	9								
09	109680 X	88094	-0-	-21586	-0-		82433	3	197	4	Y	4967	4948	0	9 8	74
							5464	9								
*10	104749 X	58466	-0-	-46283	-0-		54681	3	3785	9	Y	3441	3483	0	5 8	27

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
CBR 6-7K-56-1		WELL #: 456H		RRCID ->	289190	COMPL. DATE	04/16/2020	TOTAL	DEPTH	11458	PERF.	11900	-	22297	
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				
05		95170 X	49126	-0-	-46044	-0-	46236 3	2890 9	Y	2627	2608 0	7 8		39	
06		86580 X	40339	-0-	-46241	-0-	37751 3	2588 9	Y	2353	2359 0	4 8		29	
07		77314 X	65454	-0-	-11860	-0-	61657 3	3797 9	Y	3452	3446 0	2 8		33	
08		70866 X	69945	-0-	-921	-0-	65400 3	136 4	Y	4008	3980 0	5 8		56	
							4409 9								
09		76601 X	76601	-0-	-0-	-0-	71590 3	259 4	Y	4320	4303 0	9 8		64	
							4752 9								
*10		65441 X	52118	-0-	-13323	-0-	48869 3	3249 9	Y	2954	2990 0	5 8		23	

PECOS STATE 39-46H-56-1		WELL #: 425H		RRCID ->	289228	COMPL. DATE	12/11/2020	TOTAL	DEPTH	10638	PERF.	11123	-	21464	
05		40021 X	30133	-0-	-9888	-0-	26205 3	3928 9	Y	3571	3573 0	2 8		135	
06		34350 X	27186	-0-	-7164	-0-	23389 3	3797 9	Y	3452	3433 0	1 8		153	
07		34348 X	25532	-0-	-8816	-0-	22091 3	3441 9	Y	3128	3131 0	1 8		149	
08		34100 X	21682	-0-	-12418	-0-	18748 3	2934 9	Y	2667	2705 0	1 8		110	
09		33000 X	17182	-0-	-15818	-0-	14330 3	2852 9	Y	2593	2581 0	2 8		120	
*10		30132 X	13556	-0-	-16576	-0-	11607 3	1949 9	Y	1772	1695 0	1 8		196	

PECOS STATE 39-46I-56-1		WELL #: 416H		RRCID ->	289229	COMPL. DATE	12/14/2020	TOTAL	DEPTH	10552	PERF.	10911	-	21238	
05		44795 X	40161	-0-	-4634	-0-	34291 3	5870 9	Y	5336	5322 0	5 8		121	
06		43290 X	33985	-0-	-9305	-0-	29303 3	4682 9	Y	4256	4245 0	4 8		128	
07		43245 X	34155	-0-	-9090	-0-	29220 3	4935 9	Y	4486	4529 0	2 8		83	
08		40703 X	31459	-0-	-9244	-0-	28116 3	3343 9	Y	3039	3018 0	7 8		97	
09		39390 X	33672	-0-	-5718	-0-	32324 3	1348 9	Y	1225	1238 0	10 8		74	
*10		40176 X	36155	-0-	-4021	-0-	32127 3	4028 9	Y	3662	3655 0	10 8		71	

PECOS STATE 39-46J-56-1		WELL #: 426H		RRCID ->	289230	COMPL. DATE	12/14/2020	TOTAL	DEPTH	10716	PERF.	11134	-	21471	
05		41102 X	41102	-0-	-0-	-0-	35098 3	6004 9	Y	5458	5495 0	3 8		124	
06		44550 X	35017	-0-	-9533	-0-	29326 3	29 4	Y	5147	5113 0	3 8		155	
							5662 9								
07		46965 X	35812	-0-	-11153	-0-	29882 3	5930 9	Y	5391	5445 0	1 8		100	
08		42160 X	33635	-0-	-8525	-0-	27667 3	5968 9	Y	5425	5347 0	4 8		174	
09		40800 X	29306	-0-	-11494	-0-	22671 3	6635 9	Y	6032	5836 0	4 8		366	
*10		41106 X	27443	-0-	-13663	-0-	22327 3	5116 9	Y	4651	4921 0	5 8		91	

PECOS STATE 39-46K-56-1		WELL #: 407H		RRCID ->	289231	COMPL. DATE	12/14/2020	TOTAL	DEPTH	10418	PERF.	10878	-	21228	
05		16771 X	14131	-0-	-2640	-0-	11375 3	2756 9	Y	2505	2525 0	2 8		57	
06		12690 X	6555	-0-	-6135	-0-	5166 3	1389 9	Y	1263	1280 0	2 8		38	
07		17794 X	11907	-0-	-5887	-0-	9363 3	2544 9	Y	2313	2307 0	1 8		43	
08		16275 X	14045	-0-	-2230	-0-	10915 3	3130 9	Y	2845	2796 0	1 8		91	
09		15750 X	11280	-0-	-4470	-0-	7974 3	3306 9	Y	3005	2912 0	1 8		183	
*10		14476 X	14476	-0-	-0-	-0-	11233 3	43 4	Y	2909	3035 0			57	
							3200 9								

LINDSAY 10-15S-55-1		WELL #: 451H		RRCID ->	289366	COMPL. DATE	03/01/2020	TOTAL	DEPTH	12282	PERF.	12585	-	20197	
05		75426 X	75426	-0-	-0-	-0-	1228 1	73235 3	Y	815	858 0	5 8		14	
							66 4	897 9							
06		91560 X	71091	-0-	-20469	-0-	1160 1	69118 3	Y	739	740 0	4 8		9	
							813 9								
07		94612 X	62831	-0-	-31781	-0-	1132 1	60835 3	Y	782	765 0	1 8		25	
							4 4	860 9							
08		94612 X	58367	-0-	-36245	-0-	1070 1	56491 3	Y	690	692 0	3 8		20	
							47 4	759 9							
09		72990 X	65037	-0-	-7953	-0-	1328 1	63007 3	Y	638	624 0	5 8		29	
							702 9								
*10		75423 X	55863	-0-	-19560	-0-	1243 1	53944 3	Y	611	623 0	4 8		13	
							4 4	672 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	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			
05		29543 X	23333	-0-	-6210	-0-	20077 3	3256 9	Y	2960	2986 0	4 8	53
06		24345 X	24345	-0-	-0-	-0-	20630 3	3715 9	Y	3377	3338 0	3 8	89
07		29320 X	29320	-0-	-0-	-0-	25268 3	4052 9	Y	3684	3690 0	1 8	82
08		24976 X	24976	-0-	-0-	-0-	21329 3	209 4	Y	3125	3135 0	4 8	68
							3438 9						
09		24360 X	20945	-0-	-3415	-0-	18105 3	2840 9	Y	2582	2575 0	3 8	72
*10		29326 X	7828	-0-	-21498	-0-	6805 3	1023 9	Y	930	973 0	2 8	27

CBR 35-38-56-1A		WELL #:	404H	RRCID ->	289522	COMPL. DATE	12/12/2020	TOTAL DEPTH	10834	PERF.	10801	- 18295	
05		42842 X	35270	-0-	-7572	-0-	31498 3	3772 9	Y	3429	3415 0	5 8	98
06		41430 X	31355	-0-	-10075	-0-	28128 3	3227 9	Y	2934	2940 0	3 8	89
07		42811 X	33164	-0-	-9647	-0-	29352 3	3812 9	Y	3465	3434 0	1 8	119
08		34442 X	34442	-0-	-0-	-0-	30308 3	4134 9	Y	3758	3749 0	4 8	124
09		33180 X	31932	-0-	-1248	-0-	28332 3	3600 9	Y	3273	3295 0	5 8	97
*10		34286 X	33887	-0-	-399	-0-	30223 3	3664 9	Y	3331	3317 0	5 8	106

CBR 35-38-56-1A		WELL #:	423H	RRCID ->	289540	COMPL. DATE	12/10/2020	TOTAL DEPTH	10832	PERF.	11249	- 18742	
05		24707 X	21750	-0-	-2957	-0-	17867 3	3883 9	Y	3530	3571 0	1 8	63
06		23880 X	20240	-0-	-3640	-0-	16682 3	9 4	Y	3226	3203 0	1 8	85
							3549 9						
07		24676 X	19642	-0-	-5034	-0-	16264 3	178 4	Y	2909	2929 0		65
							3200 9						
08		21762 X	7672	-0-	-14090	-0-	6520 3	1152 9	Y	1047	1087 0	2 8	23
09		21060 X	1240	-0-	-19820	-0-	1143 3	97 9	Y	88	105 0	4 8	2
*10		21762 X	518	-0-	-21244	-0-	456 3	62 9	Y	56	55 0	1 8	2

CBR 35-38-56-1A		WELL #:	413H	RRCID ->	289543	COMPL. DATE	12/10/2020	TOTAL DEPTH	10675	PERF.	10984	- 18477	
05		26195 X	12407	-0-	-13788	-0-	9926 3	2481 9	Y	2255	2313 0	1 8	41
06		23340 X	21366	-0-	-1974	-0-	16882 3	289 4	Y	3814	3752 0	2 8	101
							4195 9						
07		24118 X	21642	-0-	-2476	-0-	17678 3	3964 9	Y	3604	3624 0	1 8	80
08		24118 X	20274	-0-	-3844	-0-	16592 3	3682 9	Y	3347	3352 0	2 8	73
09		21360 X	19089	-0-	-2271	-0-	15512 3	3577 9	Y	3252	3231 0	3 8	91
*10		22072 X	18620	-0-	-3452	-0-	15012 3	3608 9	Y	3280	3274 0	2 8	95

CBR 33-28J-56-1		WELL #:	403H	RRCID ->	289599	COMPL. DATE	02/24/2022	TOTAL DEPTH	10546	PERF.	10756	- 20934	
05		44047 X	44047	-0-	-0-	-0-	35756 3	8291 9	Y	7537	7466 0		103
06		42180 X	40074	-0-	-2106	-0-	30559 3	59 4	Y	8596	8604 0		95
							9456 9						
07		43586 X	36618	-0-	-6968	-0-	30429 3	6 4	Y	5621	5663 0		53
							6183 9						
08		40176 X	26327	-0-	-13849	-0-	22803 3	195 4	Y	3026	3062 0		17
							3329 9						
09		38880 X	28762	-0-	-10118	-0-	23680 3	5082 9	Y	4620	4599 0		38
10		40176 X	20357	-0-	-19819	-0-	17409 3	2948 9	Y	2680	2668 0		50

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	* * 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
05		33232 X	29484	-0-	-3748	-0-	24182 3	5302 9	Y	4820	4782 0		66
06		31860 X	24628	-0-	-7232	-0-	20263 3	4365 9	Y	3968	3990 0		44
07		31899 X	24787	-0-	-7112	-0-	20059 3	4728 9	Y	4298	4301 0		41
08		31899 X	18981	-0-	-12918	-0-	14942 3	257 4	Y	3438	3460 0		19
							3782 9						
09		28560 X	16615	-0-	-11945	-0-	13169 3	3446 9	Y	3133	3126 0		26
10		29481 X	2798	-0-	-26683	-0-	2339 3	459 9	Y	417	435 0		8

PECOS 39		WELL #: 406H		RRCID -> 289604		COMPL. DATE 12/11/2020				TOTAL DEPTH 10400 PERF.10825 - 15865			
05		27311 X	19838	-0-	-7473	-0-	17626 3	15 4	Y	1997	2013 0	3 8	76
							2197 9						
06		26430 X	19135	-0-	-7295	-0-	16907 3	2228 9	Y	2025	2009 0	3 8	89
07		26319 X	20261	-0-	-6058	-0-	17399 3	2862 9	Y	2602	2566 0	1 8	124
08		26319 X	18946	-0-	-7373	-0-	16078 3	2868 9	Y	2607	2621 0	2 8	108
09		25470 X	22045	-0-	-3425	-0-	19563 3	2482 9	Y	2256	2257 0	3 8	104
*10		20274 X	8169	-0-	-12105	-0-	6696 3	1473 9	Y	1339	1294 0	1 8	148

CBR 33-28I-56-1		WELL #: 425H		RRCID -> 289615		COMPL. DATE 02/18/2022				TOTAL DEPTH 10800 PERF.11055 - 21322			
05		48112 X	38671	-0-	-9441	-0-	32195 3	6476 9	Y	5887	5845 0		80
06		46260 X	34899	-0-	-11361	-0-	29225 3	5674 9	Y	5158	5181 0		57
07		44826 X	38072	-0-	-6754	-0-	31853 3	6219 9	Y	5654	5658 0		53
08		40610 X	30336	-0-	-10274	-0-	27163 3	19 4	Y	2867	2904 0		16
							3154 9						
09		39300 X	23896	-0-	-15404	-0-	23760 3	136 9	Y	124	139 0		1
10		38657 X	18869	-0-	-19788	-0-	16174 3	2695 9	Y	2450	2405 0		46

CBR 35-38-56-1A		WELL #: 424H		RRCID -> 289616		COMPL. DATE 12/12/2020				TOTAL DEPTH 10789 PERF.11112 - 18605			
05		25265 X	21189	-0-	-4076	-0-	17274 3	2 4	Y	3557	3533 0	2 8	101
							3913 9						
06		23220 X	19652	-0-	-3568	-0-	16133 3	3519 9	Y	3199	3198 0	5 8	97
07		23994 X	21582	-0-	-2412	-0-	17781 3	7 4	Y	3449	3427 0		119
							3794 9						
08		20491 X	20415	-0-	-76	-0-	17050 3	3365 9	Y	3059	3076 0	1 8	101
09		19830 X	18498	-0-	-1332	-0-	15190 3	3308 9	Y	3007	3017 0	2 8	89
*10		20491 X	19130	-0-	-1361	-0-	15762 3	3368 9	Y	3062	3052 0	2 8	97

CBR 35-38-56-1A		WELL #: 414H		RRCID -> 289642		COMPL. DATE 12/12/2020				TOTAL DEPTH 10647 PERF.10982 - 18475			
05		30659 X	27302	-0-	-3357	-0-	22718 3	4584 9	Y	4167	4136 0	4 8	119
06		29640 X	25175	-0-	-4465	-0-	21011 3	2 4	Y	3784	3787 0	1 8	115
							4162 9						
07		30628 X	25604	-0-	-5024	-0-	21544 3	4060 9	Y	3691	3678 0	1 8	127
08		25990 X	25990	-0-	-0-	-0-	21952 3	4038 9	Y	3671	3674 0	3 8	121
09		24150 X	24109	-0-	-41	-0-	20142 3	5 4	Y	3602	3614 0	3 8	106
							3962 9						
*10		25302 X	25302	-0-	-0-	-0-	21239 3	4063 9	Y	3694	3679 0	3 8	118

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
BOOMER 33-56-1		WELL #: 404H		RRCID ->	289649	COMPL. DATE	11/22/2021	TOTAL	DEPTH	10480	PERF.	10754	-	15834
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		
05		26381 X	23135	-0-	-3246	-0-	17480 3	5655 9	Y	5141	5095 0	70		
06		25530 X	12771	-0-	-12759	-0-	10066 3	36 4	Y	2426	2469 0	27		
							2669 9							
07		26381 X	18748	-0-	-7633	-0-	15180 3	3568 9	Y	3244	3240 0	31		
08		23126 X	13966	-0-	-9160	-0-	11561 3	40 4	Y	2150	2169 0	12		
							2365 9							
09		22380 X	14910	-0-	-7470	-0-	11523 3	30 4	Y	3052	3039 0	25		
							3357 9							
10		23126 X	10023	-0-	-13103	-0-	8173 3	1850 9	Y	1682	1676 0	31		
LINDSAY 10-15U-55-1		WELL #: 442H		RRCID ->	289657	COMPL. DATE	12/25/2020	TOTAL	DEPTH	12034	PERF.	12086	-	19749
05		108066 X	-0-	-0-	-108066	-0-			Y	-0-		-0-		
06		104580 X	68906	-0-	-35674	-0-	896 1	62099 3	Y	5361	5224 0	5 8	132	
							14 4	5897 9						
07		108066 X	91248	-0-	-16818	-0-	1163 1	84425 3	Y	5145	5137 0	2 8	138	
							5660 9							
08		122681 X	122681	-0-	-0-	-0-	1414 1	115049 3	Y	5653	5634 0	9 8	148	
							6218 9							
09		121943 X	121943	-0-	-0-	-0-	1320 1	115172 3	Y	4955	4913 0	9 8	181	
							5451 9							
*10		116619 X	116619	-0-	-0-	-0-	1292 1	109945 3	Y	4893	4868 0	8 8	198	
							5382 9							
YMC 9		WELL #: 416H		RRCID ->	289967	COMPL. DATE	08/22/2020	TOTAL	DEPTH	10794	PERF.	11106	-	16205
05		21558 X	21558	-0-	-0-	-0-	17779 3	3779 9	Y	3435	3436 0	4 8	34	
06		20890 X	20890	-0-	-0-	-0-	16310 3	800 4	Y	3436	3434 0	4 8	32	
							3780 9							
07		23343 X	18903	-0-	-4440	-0-	15800 3	10 4	Y	2812	2820 0	1 8	23	
							3093 9							
08		23343 X	18860	-0-	-4483	-0-	15503 3	384 4	Y	2703	2696 0	2 8	28	
							2973 9							
09		22590 X	17244	-0-	-5346	-0-	13759 3	766 4	Y	2472	2477 0	1 8	22	
							2719 9							
*10		21576 X	16183	-0-	-5393	-0-	13399 3	6 4	Y	2525	2513 0	1 8	33	
							2778 9							
CBR 9-4I-56-1		WELL #: 428H		RRCID ->	290032	COMPL. DATE	09/10/2020	TOTAL	DEPTH	11001	PERF.	11270	-	21656
05		52576 X	49096	-0-	-3480	-0-	43464 3	5632 9	Y	5120	5115 0	3 8	50	
06		50880 X	26744	-0-	-24136	-0-	23790 3	2954 9	Y	2685	2708 0	2 8	25	
07		52576 X	34363	-0-	-18213	-0-	30299 3	6 4	Y	3689	3682 0	1 8	31	
							4058 9							
08		58435 X	37441	-0-	-20994	-0-	33610 3	3831 9	Y	3483	3476 0	2 8	36	
09		47520 X	42198	-0-	-5322	-0-	38730 3	3468 9	Y	3153	3160 0	1 8	28	
*10		52199 X	52199	-0-	-0-	-0-	47647 3	4552 9	Y	4138	4111 0	1 8	54	
CBR 9-4K-56-1		WELL #: 431H		RRCID ->	290034	COMPL. DATE	09/10/2020	TOTAL	DEPTH	11351	PERF.	11700	-	22086
05		164114 X	91013	-0-	-73101	-0-	84346 3	6667 9	Y	6061	6070 0	12 8	59	
06		154380 X	108750	-0-	-45630	-0-	101066 3	162 4	Y	6838	6823 0	11 8	63	
							7522 9							
07		159526 X	130309	-0-	-29217	-0-	121244 3	60 4	Y	8186	8178 0	3 8	68	
							9005 9							
08		159526 X	119820	-0-	-39706	-0-	111622 3	8198 9	Y	7453	7437 0	8 8	76	
09		118260 X	115912	-0-	-2348	-0-	107864 3	8048 9	Y	7316	7324 0	3 8	65	
*10		130324 X	40718	-0-	-89606	-0-	37203 3	32 4	Y	3166	3189 0	1 8	41	
							3483 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623															
CBR 9-4L-56-1		WELL #: 451H		RRCID -> 290035		COMPL. DATE 09/11/2020				TOTAL DEPTH 11671 PERF.12117 - 22502							
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			
05		70401 X	38566	-0-	-31835	-0-	36894	3	1672	9	Y	1520	1512	0	6	8	15
06		50040 X	49447	-0-	-593	-0-	47349	3	2098	9	Y	1907	1897	0	7	8	18
07		51708 X	49712	-0-	-1996	-0-	47547	3	9	4	Y	1960	1960	0	2	8	16
							2156	9									
08		51708 X	33066	-0-	-18642	-0-	31715	3	1351	9	Y	1228	1226	0	5	8	13
09		51108 X	51108	-0-	-0-	-0-	49185	3	1923	9	Y	1748	1744	0	2	8	15
*10		67870 X	67870	-0-	-0-	-0-	64089	3	3781	9	Y	3437	3405	0	2	8	45

LINDSAY 9-4B-55-1		WELL #: 401H		RRCID -> 290063		COMPL. DATE 02/06/2022				TOTAL DEPTH 11257 PERF.11566 - 21947							
05		59458 X	50039	-0-	-9419	-0-	40150	3	9889	9	Y	8990	8975	0	6	8	124
06		57540 X	41851	-0-	-15689	-0-	32795	3	9056	9	Y	8233	8231	0	4	8	122
07		55831 X	45223	-0-	-10608	-0-	35674	3	9549	9	Y	8681	8726	0	1	8	76
08		46314 X	40424	-0-	-5890	-0-	31699	3	8725	9	Y	7932	7902	0	2	8	104
09		45431 X	45431	-0-	-0-	-0-	35948	3	9483	9	Y	8621	8507	0	4	8	214
*10		46314 X	38806	-0-	-7508	-0-	30575	3	8231	9	Y	7483	7590	0	6	8	101

LINDSAY 2		WELL #: 441H		RRCID -> 290065		COMPL. DATE 09/06/2020				TOTAL DEPTH 12169 PERF.12351 - 17047							
05		80941 X	63086	-0-	-17855	-0-	61152	3	23	4	Y	1737	1732	0	4	8	18
							1911	9									
06		72000 X	58957	-0-	-13043	-0-	56798	3	4	4	Y	1959	1947	0	4	8	26
							2155	9									
07		69626 X	56683	-0-	-12943	-0-	54617	3	2066	9	Y	1878	1862	0	1	8	41
08		67487 X	49143	-0-	-18344	-0-	47503	3	99	4	Y	1401	1424	0	3	8	15
							1541	9									
09		65310 X	56350	-0-	-8960	-0-	54135	3	18	4	Y	1997	1964	0	4	8	44
							2197	9									
*10		63085 X	54009	-0-	-9076	-0-	51925	3	10	4	Y	1885	1898	0	4	8	27
							2074	9									

HERC STATE 6-15-54-4E		WELL #: 434H		RRCID -> 290089		COMPL. DATE 10/08/2020				TOTAL DEPTH 10930 PERF.11299 - 21610							
05		54405 X	42930	-0-	-11475	-0-	2014	1	35604	3	Y	4825	4812	0	65	8	150
							4	4	5308	9							
06		46560 X	32902	-0-	-13658	-0-	1712	1	27441	3	Y	3393	3331	0	86	8	126
							17	4	3732	9							
07		42811 X	40624	-0-	-2187	-0-	1896	1	33717	3	Y	4555	4519	0	38	8	124
							5011	9									
08		42811 X	42530	-0-	-281	-0-	2015	1	35246	3	Y	4416	4417	0	25	8	98
							411	4	4858	9							
09		41640 X	37353	-0-	-4287	-0-	2126	1	30717	3	Y	3988	4011	0			75
							123	4	4387	9							
*10		42656 X	32487	-0-	-10169	-0-	2093	1	26264	3	Y	3734	3675	0	11	8	123
							23	4	4107	9							

HERC STATE 6-15-54-4D		WELL #: 413H		RRCID -> 290107		COMPL. DATE 10/08/2020				TOTAL DEPTH 10702 PERF.11094 - 21404							
05		65888 X	65888	-0-	-0-	-0-	1614	1	53283	3	Y	9987	9863	0	96	8	312
							5	4	10986	9							
06		71911 X	71911	-0-	-0-	-0-	1753	1	59433	3	Y	9677	9489	0	137	8	363
							80	4	10645	9							
07		68686 X	68686	-0-	-0-	-0-	1560	1	54789	3	Y	10487	10529	0	33	8	288
							801	4	11536	9							
08		65441 X	52734	-0-	-12707	-0-	1283	1	41920	3	Y	8216	8293	0	28	8	183
							493	4	9038	9							
09		70830 X	56627	-0-	-14203	-0-	1811	1	45572	3	Y	8238	8267	0			154
							182	4	9062	9							
*10		73191 X	25307	-0-	-47884	-0-	882	1	20054	3	Y	3958	3975	0	7	8	130
							17	4	4354	9							

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
HERC STATE 6-15-54-4B		WELL #: 433H		RRCID -> 290108		COMPL. DATE 10/06/2020				TOTAL DEPTH 10915 PERF.11434 - 21737			
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
05	38967 X	37603	-0-	-1364	-0-	1392 1	31509 3	Y	4232	4187 0	75 8	49	
06	39114 X	39114	-0-	-0-	-0-	47 4	4655 9	Y	3744	3628 0	107 8	58	
07	38624 X	38624	-0-	-0-	-0-	1553 1	33202 3	Y	5107	5035 0	36 8	94	
08	37355 X	22711	-0-	-14644	-0-	241 4	4118 9	Y	2876	2895 0	16 8	59	
09	38520 X	31956	-0-	-6564	-0-	1417 1	31589 3	Y	4438	4382 0		115	
*10	39804 X	29162	-0-	-10642	-0-	5618 9		Y	4178	4180 0	10 8	103	
						1087 1	18244 3	Y					
						216 4	3164 9						
						1754 1	25219 3	Y					
						101 4	4882 9						
						1509 1	23037 3	Y					
						20 4	4596 9						
HERC STATE 6-15-54-4C		WELL #: 421H		RRCID -> 290110		COMPL. DATE 10/06/2020				TOTAL DEPTH 10816 PERF.11397 - 21652			
05	22258 X	20592	-0-	-1666	-0-	746 1	16867 3	Y	2706	2691 0	31 8	32	
06	21540 X	18395	-0-	-3145	-0-	2 4	2977 9	Y	2572	2527 0	36 8	41	
07	20429 X	19324	-0-	-1105	-0-	696 1	14870 3	Y	2713	2691 0	13 8	50	
08	20460 X	12557	-0-	-7903	-0-	2829 9		Y	2317	2314 0	5 8	48	
09	19800 X	15175	-0-	-4625	-0-	700 1	15640 3	Y	2196	2187 0		57	
*10	20460 X	14891	-0-	-5569	-0-	2984 9		Y	1900	1906 0	4 8	47	
						558 1	9341 3	Y					
						109 4	2549 9						
						828 1	11884 3	Y					
						47 4	2416 9						
						786 1	12005 3	Y					
						10 4	2090 9						
HERC STATE 6-15-54-4A		WELL #: 412H		RRCID -> 290125		COMPL. DATE 10/06/2020				TOTAL DEPTH 10743 PERF.11275 - 21569			
05	46168 X	46168	-0-	-0-	-0-	1674 1	37845 3	Y	6041	6028 0	58 8	70	
06	43620 X	37817	-0-	-5803	-0-	4 4	6645 9	Y	5199	5089 0	98 8	82	
07	45074 X	40028	-0-	-5046	-0-	1429 1	30579 3	Y	6820	6737 0	39 8	126	
08	45849 X	25490	-0-	-20359	-0-	90 4	5719 9	Y	4109	4134 0	17 8	84	
09	44370 X	23383	-0-	-20987	-0-	1391 1	31065 3	Y	4197	4172 0		109	
*10	45849 X	26518	-0-	-19331	-0-	70 4	7502 9	Y	3759	3765 0	11 8	92	
						1166 1	19572 3	Y					
						232 4	4520 9						
						1213 1	17468 3	Y					
						85 4	4617 9						
						1375 1	20990 3	Y					
						18 4	4135 9						
LINDSAY 2		WELL #: 442H		RRCID -> 290330		COMPL. DATE 12/22/2020				TOTAL DEPTH 12293 PERF.12490 - 17266			
05	71393 X	62107	-0-	-9286	-0-	58414 3	139 4	N	3231	3245 0	5 8	105	
06	60738 X	60738	-0-	-0-	-0-	3554 9		N	3345	3297 0	4 8	149	
07	61132 X	60111	-0-	-1021	-0-	57058 3	3680 9	N	3285	3181 0	1 8	252	
08	62093 X	56580	-0-	-5513	-0-	56497 3	3614 9	N	3064	3075 0	4 8	237	
09	60750 X	52223	-0-	-8527	-0-	53210 3	3370 9	N	2822	2902 0	4 8	153	
*10	62775 X	51855	-0-	-10920	-0-	49119 3	3104 9	N	2782	2677 0	5 8	253	
						48795 3	3060 9	N					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
MAHOGANY 13-24-56-1B		WELL #: 411H		RRCID -> 290363		COMPL. DATE 10/29/2021				TOTAL DEPTH 11148 PERF.11298 - 21324				
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	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE
05	48143 X	40996	-0-	-7147	-0-	33523	3	3	4	Y	6791	6802	0	42
						7470	9							
06	46590 X	38602	-0-	-7988	-0-	31464	3	7138	9	Y	6489	6485	0	46
07	46438 X	37791	-0-	-8647	-0-	30888	3	80	4	Y	6203	6203	0	46
						6823	9							
08	43741 X	38879	-0-	-4862	-0-	31728	3	7151	9	Y	6501	6517	0	30
09	42060 X	35870	-0-	-6190	-0-	29308	3	6562	9	Y	5965	5924	0	71
10	40982 X	38218	-0-	-2764	-0-	31296	3	6922	9	Y	6293	6330	0	34
MAHOGANY 13-24-56-1C		WELL #: 422H		RRCID -> 290419		COMPL. DATE 02/25/2022				TOTAL DEPTH 11331 PERF.11515 - 21761				
05	41850 X	36024	-0-	-5826	-0-	31043	3	5	4	Y	4524	4532	0	28
						4976	9							
06	40590 X	34099	-0-	-6491	-0-	29313	3	4786	9	Y	4351	4348	0	31
07	41943 X	33530	-0-	-8413	-0-	28905	3	98	4	Y	4115	4115	0	31
						4527	9							
08	39525 X	34284	-0-	-5241	-0-	29731	3	4553	9	Y	4139	4151	0	19
09	36990 X	30590	-0-	-6400	-0-	26542	3	4048	9	Y	3680	3655	0	44
10	36022 X	33794	-0-	-2228	-0-	29294	3	4500	9	Y	4091	4113	0	22
MAHOGANY 13-24-56-1A		WELL #: 421H		RRCID -> 290420		COMPL. DATE 10/27/2021				TOTAL DEPTH 11316 PERF.11570 - 21571				
05	47864 X	40856	-0-	-7008	-0-	34742	3	6114	9	Y	5558	5566	0	35
06	45420 X	36581	-0-	-8839	-0-	30400	3	498	4	Y	5166	5165	0	36
						5683	9							
07	44268 X	34903	-0-	-9365	-0-	29115	3	520	4	Y	4789	4789	0	36
						5268	9							
08	43617 X	35903	-0-	-7714	-0-	30257	3	160	4	Y	4987	5000	0	23
						5486	9							
09	41310 X	34366	-0-	-6944	-0-	29495	3	4871	9	Y	4428	4399	0	52
10	40858 X	36899	-0-	-3959	-0-	31192	3	5707	9	Y	5188	5212	0	28
CBR 24-56-1G		WELL #: 424H		RRCID -> 290423		COMPL. DATE 05/20/2021				TOTAL DEPTH 11255 PERF.11813 - 16286				
05	20398 X	17526	-0-	-2872	-0-	14373	3	5	4	Y	2862	2811	0	75
						3148	9							
06	19800 X	17892	-0-	-1908	-0-	14393	3	33	4	Y	3151	3208	0	18
						3466	9							
07	24583 X	18142	-0-	-6441	-0-	14597	3	63	4	Y	3165	3151	0	32
						3482	9							
08	24583 X	16836	-0-	-7747	-0-	13473	3	5	4	Y	3053	3063	0	22
						3358	9							
09	23790 X	14045	-0-	-9745	-0-	11529	3	2516	9	Y	2287	2289	0	20
10	18476 X	15494	-0-	-2982	-0-	13380	3	2114	9	Y	1922	1924	0	18
MAHOGANY 13-24-56-1E		WELL #: 423H		RRCID -> 290432		COMPL. DATE 10/06/2021				TOTAL DEPTH 11306 PERF.11469 - 21581				
05	42997 X	36248	-0-	-6749	-0-	30998	3	5250	9	Y	4773	4687	0	125
06	41010 X	33093	-0-	-7917	-0-	27002	3	1250	4	Y	4401	4501	0	25
						4841	9							
07	40858 X	33449	-0-	-7409	-0-	27972	3	607	4	Y	4427	4407	0	45
						4870	9							
08	35247 X	34025	-0-	-1222	-0-	29183	3	120	4	Y	4293	4308	0	30
						4722	9							
09	34110 X	32384	-0-	-1726	-0-	27900	3	4484	9	Y	4076	4071	0	35
10	35247 X	32781	-0-	-2466	-0-	28109	3	2	4	Y	4245	4240	0	40
						4670	9							

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
MAHOGANY 13-24-56-1F		WELL #: 413H		RRCID -> 290433		COMPL. DATE 10/09/2021				TOTAL DEPTH 11075 PERF.11430 - 21404						
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
05		50406 X	46807	-0-	-3599	-0-	39546	3	7261	9	Y	6601	6483	0		172
06		48480 X	43131	-0-	-5349	-0-	36183	3	163	4	Y	6168	6306	0		34
							6785	9								
07		48422 X	43680	-0-	-4742	-0-	37179	3	115	4	Y	5805	5780	0		59
							6386	9								
08		41912 X	41413	-0-	-499	-0-	34855	3	6558	9	Y	5962	5979	0		42
09		40560 X	40479	-0-	-81	-0-	34049	3	6430	9	Y	5845	5837	0		50
10		41912 X	39960	-0-	-1952	-0-	33302	3	6658	9	Y	6053	6046	0		57

MAHOGANY 13-24-56-1D		WELL #: 412H		RRCID -> 290442		COMPL. DATE 10/14/2021				TOTAL DEPTH 11094 PERF.11274 - 21263						
05		53444 X	45241	-0-	-8203	-0-	37828	3	7413	9	Y	6739	6616	0		176
06		48870 X	40603	-0-	-8267	-0-	33674	3	175	4	Y	6140	6282	0		34
							6754	9								
07		47957 X	41248	-0-	-6709	-0-	34194	3	202	4	Y	6229	6200	0		63
							6852	9								
08		45012 X	39786	-0-	-5226	-0-	33169	3	80	4	Y	5943	5964	0		42
							6537	9								
09		43560 X	36247	-0-	-7313	-0-	30271	3	5976	9	Y	5433	5428	0		47
10		45012 X	38465	-0-	-6547	-0-	31851	3	6614	9	Y	6013	6004	0		56

FIVER STATE 18-27C-54-4		WELL #: 412H		RRCID -> 290550		COMPL. DATE 04/08/2021				TOTAL DEPTH 10622 PERF.10962 - 20961						
05		34565 X	17069	-0-	-17496	-0-	1336	1	12937	3	Y	2540	2520	0	16 8	52
							2	4	2794	9						
06		33720 X	28223	-0-	-5497	-0-	1895	1	21914	3	Y	4013	3971	0	41 8	53
							4414	9								
07		34844 X	28722	-0-	-6122	-0-	1977	1	22370	3	Y	3977	3948	0	24 8	58
							4375	9								
08		31000 X	17773	-0-	-13227	-0-	1740	1	13379	3	Y	2269	2241	0	8 8	78
							158	4	2496	9						
09		27840 X	26466	-0-	-1374	-0-	2122	1	20412	3	Y	3500	3510	0		68
							82	4	3850	9						
*10		28768 X	25530	-0-	-3238	-0-	2218	1	19852	3	Y	3130	3128	0	8 8	62
							17	4	3443	9						

FIVER STATE 18-27D-54-4		WELL #: 432H		RRCID -> 290555		COMPL. DATE 04/07/2021				TOTAL DEPTH 10846 PERF.10976 - 21124						
05		27869 X	20141	-0-	-7728	-0-	1534	1	14852	3	Y	3413	3389	0	17 8	70
							1	4	3754	9						
06		30946 X	30946	-0-	-0-	-0-	2030	1	23459	3	Y	4891	4852	0	44 8	65
							77	4	5380	9						
07		28954 X	28773	-0-	-181	-0-	1929	1	21845	3	Y	4542	4513	0	27 8	67
							3	4	4996	9						
08		28954 X	18315	-0-	-10639	-0-	1738	1	13392	3	Y	2746	2709	0	10 8	94
							164	4	3021	9						
09		30510 X	27939	-0-	-2571	-0-	2189	1	21051	3	Y	4171	4183	0		82
							111	4	4588	9						
*10		31527 X	28144	-0-	-3383	-0-	2409	1	21566	3	Y	3773	3773	0	8 8	74
							19	4	4150	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
FIVER STATE 18-27E-54-4		WELL #: 401H		RRCID -> 290556		COMPL. DATE 04/07/2021				TOTAL DEPTH 10461 PERF.10847 - 21169					
M O	ALLOW CODE	GAS 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
05	35681 X	21424	-0-	-14257	-0-	1564	1	15164	3	Y	4267	4231	0	28 8	87
						2	4	4694	9						
06	34800 X	31502	-0-	-3298	-0-	1962	1	22698	3	Y	6218	6145	0	77 8	83
						2	4	6840	9						
07	35960 X	33222	-0-	-2738	-0-	2140	1	24237	3	Y	6223	6177	0	38 8	91
						6845	9								
08	35185 X	19100	-0-	-16085	-0-	1751	1	13453	3	Y	3396	3353	0	18 8	116
						160	4	3736	9						
09	31080 X	31060	-0-	-20	-0-	2341	1	22540	3	Y	5535	5543	0		108
						90	4	6089	9						
*10	34140 X	34140	-0-	-0-	-0-	2832	1	25338	3	Y	5407	5392	0	16 8	107
						22	4	5948	9						

FIVER STATE 18-27G-54-4		WELL #: 433H		RRCID -> 290585		COMPL. DATE 04/05/2021				TOTAL DEPTH 10836 PERF.11198 - 21547					
05	68541 X	56577	-0-	-11964	-0-	4769	1	46215	3	Y	5081	5057	0	34 8	233
						4	4	5589	9						
06	66330 X	58810	-0-	-7520	-0-	4254	1	49204	3	Y	4865	4767	0	52 8	279
						5352	9								
07	63085 X	54888	-0-	-8197	-0-	4027	1	45599	3	Y	4784	4733	0	35 8	295
						5262	9								
08	62744 X	36262	-0-	-26482	-0-	3697	1	28456	3	Y	3430	3338	0	16 8	371
						336	4	3773	9						
09	61050 X	46609	-0-	-14441	-0-	3909	1	37617	3	Y	4284	4395	0		260
						371	4	4712	9						
*10	59861 X	41656	-0-	-18205	-0-	3717	1	33289	3	Y	4195	4124	0	10 8	321
						35	4	4615	9						

FIVER STATE 18-27H-54-4		WELL #: 402H		RRCID -> 290586		COMPL. DATE 04/05/2021				TOTAL DEPTH 10464 PERF.10811 - 21155					
05	42501 X	23783	-0-	-18718	-0-	1923	1	18639	3	Y	2926	2942	0	28 8	134
						2	4	3219	9						
06	41550 X	27519	-0-	-14031	-0-	1894	1	21925	3	Y	3236	3132	0	54 8	184
						140	4	3560	9						
07	42935 X	29873	-0-	-13062	-0-	2054	1	23256	3	Y	3567	3495	0	37 8	219
						639	4	3924	9						
08	35743 X	18978	-0-	-16765	-0-	1869	1	14371	3	Y	2333	2284	0	16 8	252
						172	4	2566	9						
09	34740 X	28288	-0-	-6452	-0-	2297	1	22107	3	Y	3314	3365	0		201
						239	4	3645	9						
*10	29884 X	24317	-0-	-5567	-0-	2119	1	18972	3	Y	2903	2870	0	12 8	222
						33	4	3193	9						

FIVER STATE 18-27F-54-4		WELL #: 413H		RRCID -> 290719		COMPL. DATE 04/05/2021				TOTAL DEPTH 10629 PERF.11016 - 21386					
05	47554 X	41067	-0-	-6487	-0-	3354	1	32488	3	Y	4747	4735	0	24 8	218
						3	4	5222	9						
06	46020 X	40656	-0-	-5364	-0-	2853	1	32995	3	Y	4207	4147	0	37 8	241
						180	4	4628	9						
07	45725 X	37691	-0-	-8034	-0-	2682	1	30369	3	Y	4104	4068	0	23 8	254
						126	4	4514	9						
08	45725 X	22722	-0-	-23003	-0-	2252	1	17317	3	Y	2680	2634	0	10 8	290
						205	4	2948	9						
09	44490 X	30773	-0-	-13717	-0-	2486	1	23920	3	Y	3657	3725	0		222
						344	4	4023	9						
*10	41385 X	27451	-0-	-13934	-0-	2367	1	21178	3	Y	3466	3417	0	6 8	265
						93	4	3813	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
LINDSAY 9-4C-55-1		WELL #: 402H		RRCID -> 291024		COMPL. DATE 01/14/2022				TOTAL DEPTH 11263 PERF.11621 - 21996						
M	O	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	
05	56265 X	53663	-0-	-2602	-0-	45940	3	7723	9	Y	7021	7167	0	7	8	128
06	56400 X	45379	-0-	-11021	-0-	38571	3	6808	9	Y	6189	6201	0	5	8	111
07	58280 X	40151	-0-	-18129	-0-	33826	3	6325	9	Y	5750	5646	0	2	8	213
08	55645 X	24557	-0-	-31088	-0-	20789	3	3768	9	Y	3425	3417	0	3	8	218
09	52770 X	25154	-0-	-27616	-0-	20875	3	4	4	Y	3886	3927	0	4	8	173
						4275	9									
*10	53661 X	30908	-0-	-22753	-0-	25912	3	4996	9	Y	4542	4599	0	5	8	111

LINDSAY 9-4E-55-1		WELL #: 415H		RRCID -> 291025		COMPL. DATE 01/25/2022				TOTAL DEPTH 11417 PERF.11818 - 22206						
05	57970 X	50969	-0-	-7001	-0-	42883	3	8086	9	Y	7351	7510	0	4	8	134
06	56100 X	45085	-0-	-11015	-0-	37964	3	7121	9	Y	6474	6488	0	4	8	116
07	53816 X	42780	-0-	-11036	-0-	35564	3	7216	9	Y	6560	6432	0	1	8	243
08	46779 X	27267	-0-	-19512	-0-	22967	3	4300	9	Y	3909	3901	0	2	8	249
09	45270 X	26683	-0-	-18587	-0-	22171	3	4512	9	Y	4102	4164	0	4	8	183
*10	46779 X	37616	-0-	-9163	-0-	31393	3	4	4	Y	5654	5694	0	5	8	138
						6219	9									

LINDSAY 9-4F-55-1		WELL #: 422H		RRCID -> 291034		COMPL. DATE 11/24/2021				TOTAL DEPTH 11532 PERF.12037 - 22425						
05	50127 X	37394	-0-	-12733	-0-	33895	3	3499	9	Y	3181	3184	0	2	8	44
06	48510 X	36851	-0-	-11659	-0-	32747	3	4104	9	Y	3731	3718	0	2	8	55
07	46841 X	36957	-0-	-9884	-0-	32951	3	4006	9	Y	3642	3665	0			32
08	41633 X	37436	-0-	-4197	-0-	33521	3	3915	9	Y	3559	3543	0	1	8	47
09	40290 X	33807	-0-	-6483	-0-	30230	3	3577	9	Y	3252	3216	0	2	8	81
*10	38068 X	31303	-0-	-6765	-0-	27985	3	3318	9	Y	3016	3054	0	2	8	41

LINDSAY 9-4G-55-1		WELL #: 423H		RRCID -> 291061		COMPL. DATE 11/20/2021				TOTAL DEPTH 11563 PERF.11915 - 22296						
05	35464 X	30033	-0-	-5431	-0-	25666	3	4367	9	Y	3970	4052	0	2	8	72
06	34320 X	30787	-0-	-3533	-0-	26311	3	2	4	Y	4067	4064	0	2	8	73
						4474	9									
07	35464 X	28261	-0-	-7203	-0-	24206	3	4055	9	Y	3686	3621	0	1	8	137
08	32085 X	31192	-0-	-893	-0-	27274	3	3918	9	Y	3562	3470	0	2	8	227
09	30780 X	17428	-0-	-13352	-0-	15459	3	15	4	Y	1776	1922	0	2	8	79
						1954	9									
*10	31806 X	22492	-0-	-9314	-0-	19411	3	5	4	Y	2796	2805	0	2	8	68
						3076	9									

LINDSAY 9-4D-55-1		WELL #: 414H		RRCID -> 291097		COMPL. DATE 01/29/2022				TOTAL DEPTH 11379 PERF.11702 - 22083						
05	54467 X	46878	-0-	-7589	-0-	41353	3	5525	9	Y	5023	5013	0	4	8	69
06	52710 X	40239	-0-	-12471	-0-	35239	3	5000	9	Y	4545	4544	0	3	8	67
07	53413 X	42009	-0-	-11404	-0-	36940	3	5069	9	Y	4608	4634	0	1	8	40
08	46779 X	43055	-0-	-3724	-0-	37978	3	5077	9	Y	4615	4593	0	1	8	61
09	45270 X	36034	-0-	-9236	-0-	31824	3	4210	9	Y	3827	3791	0	2	8	95
*10	46779 X	37509	-0-	-9270	-0-	33040	3	4469	9	Y	4063	4100	0	3	8	55

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623										
CBR 27-22G-56-1		WELL #: 441H		RRCID ->	291312	COMPL. DATE	04/26/2023	TOTAL DEPTH	11429	PERF.11450	- 21699	
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		
05	148025 X	44035	-0-	-103990	-0-	40880 3	33 4	Y	2838	2817	0	49
						3122 9						
06	143580 X	127152	-0-	-16428	-0-	118301 3	33 4	Y	8016	8000	0	65
						8818 9						
07	133692 X	133692	-0-	-0-	-0-	125037 3	40 4	Y	7832	7821	0	76
						8615 9						
08	134625 X	134625	-0-	-0-	-0-	126485 3	9 4	Y	7392	7338	0	130
						8131 9						
09	127140 X	112147	-0-	-14993	-0-	104806 3	5 4	Y	6669	6644	0	155
						7336 9						
10	133703 X	100000	-0-	-33703	-0-	93152 3	6848 9	Y	6225	6337	0	43

CBR 27-22F-56-1		WELL #: 442H		RRCID ->	291321	COMPL. DATE	05/02/2023	TOTAL DEPTH	11432	PERF.11309	- 21545	
05	155868 X	70110	-0-	-85758	-0-	64247 3	5863 9	Y	5330	5282	0	93
						108777 3	649 4	Y	7502	7534	0	61
						8252 9						
07	145235 X	129212	-0-	-16023	-0-	120657 3	8555 9	Y	7777	7762	0	76
						65322 3	3974 9	Y	3613	3625	0	64
08	145235 X	69296	-0-	-75939	-0-	78280 3	5627 9	Y	5115	5060	0	119
						80368 3	5278 9	Y	4798	4884	0	33
09	117840 X	83907	-0-	-33933	-0-							
10	129208 X	85646	-0-	-43562	-0-							

CBR 41-44N-56-1		WELL #: 425H		RRCID ->	291432	COMPL. DATE	07/05/2022	TOTAL DEPTH	10578	PERF.10840	- 21245	
05	68665 X	43402	-0-	-25263	-0-	35764 3	7638 9	Y	6944	6806	0	196
						34344 3	7642 9	Y	6947	6973	0	170
06	53130 X	41986	-0-	-11144	-0-	35076 3	7341 9	Y	6674	6760	0	84
						31607 3	5 4	Y	6006	5950	0	140
						6607 9						
07	50282 X	42417	-0-	-7865	-0-	31622 3	6287 9	Y	5715	5780	0	75
						31199 3	6328 9	Y	5753	5731	0	97
08	50282 X	38219	-0-	-12063	-0-							
09	47400 X	37909	-0-	-9491	-0-							
10	43400 X	37527	-0-	-5873	-0-							

CBR 41-44M-56-1		WELL #: 405H		RRCID ->	291434	COMPL. DATE	07/05/2022	TOTAL DEPTH	10331	PERF.10604	- 20994	
05	69471 X	50701	-0-	-18770	-0-	40863 3	9838 9	Y	8944	8778	0	252
						45435 3	10403 9	Y	9457	9478	0	231
06	67740 X	55838	-0-	-11902	-0-	45811 3	9977 9	Y	9070	9187	0	114
						35057 3	10 4	Y	6827	6782	0	159
						7510 9						
07	69998 X	55788	-0-	-14210	-0-	40579 3	8111 9	Y	7374	7437	0	96
						42251 3	8441 9	Y	7674	7641	0	129
08	66650 X	42577	-0-	-24073	-0-							
09	64500 X	48690	-0-	-15810	-0-							
10	57691 X	50692	-0-	-6999	-0-							

PETERSBURG STATE 17-28A-54-4		WELL #: 401H		RRCID ->	291530	COMPL. DATE	02/20/2022	TOTAL DEPTH	10535	PERF.10707	- 20702	
05	30938 X	26337	-0-	-4601	-0-	1785 1	19179 3	Y	4880	4845	0	119
						5 4	5368 9					
06	33196 X	33196	-0-	-0-	-0-	2053 1	24157 3	Y	6322	6271	0	170
						32 4	6954 9					
07	33728 X	29393	-0-	-4335	-0-	1458 1	21155 3	Y	6164	6104	0	230
						6780 9						
08	33728 X	31432	-0-	-2296	-0-	894 1	23812 3	Y	5860	6072	0	18
						280 4	6446 9					
09	38335 X	38335	-0-	-0-	-0-	1462 1	28859 3	Y	7181	7124	0	75
						115 4	7899 9					
*10	39240 X	39240	-0-	-0-	-0-	1696 1	29486 3	Y	7302	7280	0	97
						26 4	8032 9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
PETERSBURG STATE 17-28C-54-4		WELL #: 431H		RRCID -> 291531		COMPL. DATE 02/11/2022				TOTAL DEPTH 12105 PERF.10592 - 21053			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
05	40776 X	40776	-0-	-0-	-0-	2884 1	30947 3	9931 3	Y	6301	6263 0		153
						14 4	6931 9						
06	41550 X	29777	-0-	-11773	-0-	1826 1	21522 3	6045 9	Y	5495	5501 0		147
						384 4	6045 9						
07	52700 X	31427	-0-	-21273	-0-	1573 1	22878 3	6915 9	Y	6286	6198 0		235
						61 4	6915 9						
08	59310 X	59310	-0-	-0-	-0-	1819 1	48446 3	8480 9	Y	7709	7920 0		24
						565 4	8480 9						
09	56765 X	56765	-0-	-0-	-0-	2337 1	46100 3	8144 9	Y	7404	7350 0		78
						184 4	8144 9						
*10	55212 X	55212	-0-	-0-	-0-	2567 1	44660 3	7946 9	Y	7224	7206 0		96
						39 4	7946 9						

FIVER STATE 18-27J-54-4		WELL #: 434H		RRCID -> 291533		COMPL. DATE 02/16/2022				TOTAL DEPTH 10941 PERF.11135 - 21489			
05	56420 X	55559	-0-	-861	-0-	2787 1	45938 3	6830 9	Y	6209	6222 0		51
						4 4	6830 9						
06	55440 X	49202	-0-	-6238	-0-	2625 1	40490 3	6087 9	Y	5534	5538 0		47
						6087 9							
07	57288 X	50253	-0-	-7035	-0-	2541 1	41439 3	6273 9	Y	5703	5671 0		79
						6273 9							
08	57288 X	40581	-0-	-16707	-0-	2432 1	32556 3	5213 9	Y	4739	4728 0		90
						380 4	5213 9						
09	55380 X	48918	-0-	-6462	-0-	3007 1	39748 3	6004 9	Y	5458	5440 0		108
						159 4	6004 9						
*10	55180 X	49898	-0-	-5282	-0-	3324 1	40957 3	5581 9	Y	5074	5072 0		110
						36 4	5581 9						

FIVER STATE 18-27I-54-4		WELL #: 414H		RRCID -> 291602		COMPL. DATE 03/02/2022				TOTAL DEPTH 10717 PERF.10896 - 21259			
05	42098 X	37434	-0-	-4664	-0-	1741 1	28698 3	6992 9	Y	6356	6370 0		52
						3 4	6992 9						
06	40890 X	29898	-0-	-10992	-0-	1465 1	22585 3	5741 9	Y	5219	5227 0		44
						107 4	5741 9						
07	42253 X	37589	-0-	-4664	-0-	1774 1	28917 3	6776 9	Y	6160	6118 0		86
						122 4	6776 9						
08	37789 X	26931	-0-	-10858	-0-	1491 1	19956 3	5246 9	Y	4769	4764 0		91
						238 4	5246 9						
09	36570 X	32993	-0-	-3577	-0-	1864 1	24607 3	6424 9	Y	5840	5816 0		115
						98 4	6424 9						
*10	37603 X	31803	-0-	-5800	-0-	1950 1	24020 3	5812 9	Y	5284	5285 0		114
						21 4	5812 9						

PETERSBURG STATE 17-28B-54-4		WELL #: 411H		RRCID -> 291603		COMPL. DATE 02/17/2022				TOTAL DEPTH 10698 PERF.10918 - 20880			
05	26536 X	6742	-0-	-19794	-0-	412 1	4439 3	1891 9	Y	1719	1742 0		42
						1891 9							
06	25980 X	20089	-0-	-5891	-0-	1205 1	14199 3	4646 9	Y	4224	4153 0		113
						39 4	4646 9						
07	26846 X	17741	-0-	-9105	-0-	828 1	12021 3	4892 9	Y	4447	4394 0		166
						4892 9							
08	24039 X	24039	-0-	-0-	-0-	679 1	18070 3	5067 9	Y	4606	4758 0		14
						223 4	5067 9						
09	21690 X	21413	-0-	-277	-0-	805 1	15878 3	4642 9	Y	4220	4190 0		44
						88 4	4642 9						
*10	22215 X	22215	-0-	-0-	-0-	958 1	16653 3	4590 9	Y	4173	4162 0		55
						14 4	4590 9						

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
HERC STATE 6-15-54-4G		WELL #: 435H		RRCID -> 291604		COMPL. DATE 12/23/2021				TOTAL DEPTH 10990 PERF.11169 - 21511					
M	O	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	
05	68550 X	68550	-0-	-0-	-0-		3251	1	53577	3	Y	10652	10625	0	88
							5	4	11717	9					
06	56640 X	53269	-0-	-3371	-0-		2664	1	41058	3	Y	8679	8693	0	74
							9547	9							
07	61067 X	61067	-0-	-0-	-0-		2902	1	47333	3	Y	9847	9784	0	137
							10832	9							
08	69781 X	42628	-0-	-27153	-0-		2380	1	31846	3	Y	7300	7298	0	139
							372	4	8030	9					
09	65910 X	53613	-0-	-12297	-0-		3040	1	40173	3	Y	9309	9264	0	184
							160	4	10240	9					
*10	68107 X	53276	-0-	-14831	-0-		3283	1	40444	3	Y	8649	8646	0	187
							35	4	9514	9					
HERC STATE 6-15-54-4H		WELL #: 414H		RRCID -> 291607		COMPL. DATE 01/01/2022				TOTAL DEPTH 10726 PERF.10862 - 21156					
05	63364 X	43912	-0-	-19452	-0-		2124	1	34980	3	Y	6186	6135	0	51
							3	4	6805	9					
06	61320 X	33936	-0-	-27384	-0-		1735	1	26753	3	Y	4824	4834	0	41
							142	4	5306	9					
07	59055 X	39666	-0-	-19389	-0-		1949	1	31746	3	Y	5335	5302	0	74
							102	4	5869	9					
08	49724 X	31341	-0-	-18383	-0-		1779	1	23799	3	Y	4320	4312	0	82
							1011	4	4752	9					
09	42210 X	33437	-0-	-8773	-0-		2133	1	28160	3	Y	2594	2625	0	51
							291	4	2853	9					
*10	43617 X	35601	-0-	-8016	-0-		2269	1	27957	3	Y	4862	4808	0	105
							27	4	5348	9					
HERC STATE 6-15-54-4I		WELL #: 422H		RRCID -> 291608		COMPL. DATE 12/23/2021				TOTAL DEPTH 10898 PERF.11127 - 21352					
05	54870 X	47085	-0-	-7785	-0-		2300	1	37930	3	Y	6228	6243	0	51
							4	4	6851	9					
06	53100 X	45314	-0-	-7786	-0-		2393	1	36909	3	Y	5455	5460	0	46
							11	4	6001	9					
07	53227 X	46175	-0-	-7052	-0-		2298	1	37485	3	Y	5766	5732	0	80
							49	4	6343	9					
08	49166 X	36537	-0-	-12629	-0-		2128	1	28493	3	Y	5076	5060	0	96
							332	4	5584	9					
09	47310 X	39887	-0-	-7423	-0-		2353	1	31074	3	Y	5760	5742	0	114
							124	4	6336	9					
*10	46779 X	39061	-0-	-7718	-0-		2486	1	30639	3	Y	5372	5370	0	116
							27	4	5909	9					
FIVER STATE 18-27K-54-4		WELL #: 403H		RRCID -> 291668		COMPL. DATE 04/21/2022				TOTAL DEPTH 10564 PERF.10701 - 21002					
05	51460 X	49866	-0-	-1594	-0-		2406	1	39653	3	Y	7094	7111	0	58
							4	4	7803	9					
06	51360 X	39399	-0-	-11961	-0-		2037	1	31412	3	Y	5284	5297	0	45
							138	4	5812	9					
07	53475 X	45685	-0-	-7790	-0-		2222	1	36223	3	Y	6463	6418	0	90
							131	4	7109	9					
08	47554 X	36662	-0-	-10892	-0-		2122	1	28398	3	Y	5248	5238	0	100
							369	4	5773	9					
09	46020 X	42777	-0-	-3243	-0-		2538	1	33504	3	Y	6001	5983	0	118
							134	4	6601	9					
*10	47554 X	43792	-0-	-3762	-0-		2840	1	34996	3	Y	5387	5389	0	116
							30	4	5926	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 8-5M-56-1		WELL #: 413H		RRCID ->	292148	COMPL. DATE	06/08/2022	TOTAL DEPTH	10644	PERF.11065	- 21264			
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		
05	82522 X	55264	-0-	-27258	-0-	47840	3	7424	9	Y	6749	6725	0	100
06	80040 X	57280	-0-	-22760	-0-	49437	3	7843	9	Y	7130	7123	0	107
07	76663 X	52956	-0-	-23707	-0-	46493	3	6463	9	Y	5875	5925	0	57
08	59427 X	26723	-0-	-32704	-0-	22957	3	3766	9	Y	3424	3471	0	10
09	57270 X	28982	-0-	-28288	-0-	24263	3	4719	9	Y	4290	4296	0	4
10	59179 X	42007	-0-	-17172	-0-	35144	3	6863	9	Y	6239	6232	0	11

CBR 8-56-1		WELL #: 425H		RRCID ->	292149	COMPL. DATE	03/16/2022	TOTAL DEPTH	10860	PERF.11012	- 16100			
05	43865 X	-0-	-0-	-43865	-0-					Y	-0-	2	0	-0-
06	40590 X	-0-	-0-	-40590	-0-					Y	-0-			-0-
07	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-			-0-
08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-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			
05	58466 X	51706	-0-	-6760	-0-	43033	3	10	4	Y	7875	7900	0	84
						8663	9							
06	54810 X	35181	-0-	-19629	-0-	28632	3	491	4	Y	5507	5481	0	103
						6058	9							
07	56637 X	48177	-0-	-8460	-0-	38260	3	2	4	Y	9014	8957	0	157
						9915	9							
08	56079 X	47539	-0-	-8540	-0-	38721	3	4	4	Y	8013	8050	0	110
						8814	9							
09	54270 X	38449	-0-	-15821	-0-	31739	3	10	4	Y	6091	5973	0	218
						6700	9							
*10	51708 X	32040	-0-	-19668	-0-	25200	3	30	4	Y	6191	6020	0	382
						6810	9							

LINDSAY 9-4K-55-1		WELL #: 441H		RRCID ->	292152	COMPL. DATE	06/02/2023	TOTAL DEPTH	11969	PERF.12278	- 22665			
05	257052 X	149088	-0-	-107964	-0-	142039	3	7049	9	Y	6408	6445	0	69
06	248070 X	99889	-0-	-148181	-0-	94078	3	334	4	Y	4979	4954	0	94
						5477	9							
07	215915 X	167750	-0-	-48165	-0-	162236	3	131	4	Y	4894	4903	0	85
						5383	9							
08	193471 X	124810	-0-	-68661	-0-	121566	3	2	4	Y	2947	2991	0	41
						3242	9							
09	180990 X	92008	-0-	-88982	-0-	88786	3	3222	9	Y	2929	2865	0	105
10	167741 X	130894	-0-	-36847	-0-	126332	3	4562	9	Y	4147	3996	0	256

CBR 8-5K-56-1		WELL #: 412H		RRCID ->	292165	COMPL. DATE	03/07/2022	TOTAL DEPTH	10605	PERF.10900	- 21294			
05	75795 X	58120	-0-	-17675	-0-	47243	3	10877	9	Y	9888	9880	0	89
06	71160 X	55061	-0-	-16099	-0-	45184	3	3	4	Y	8976	8991	0	74
						9874	9							
07	69533 X	54868	-0-	-14665	-0-	45844	3	9024	9	Y	8204	8182	0	96
08	54839 X	49434	-0-	-5405	-0-	41508	3	162	4	Y	7058	7104	0	50
						7764	9							
09	53070 X	47022	-0-	-6048	-0-	43229	3	3793	9	Y	3448	3459	0	39
10	54839 X	41123	-0-	-13716	-0-	39320	3	1803	9	Y	1639	1658	0	20

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
CBR 40-45A-56-1		WELL #: 412H		RRCID ->	293129	COMPL. DATE	07/05/2022	TOTAL DEPTH	10490	PERF.	10918	-	21177
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			
05	112065 X	70638	-0-	-41427	-0-	58018 3	12620 9	Y	11473	11476	0	76	
06	108240 X	58605	-0-	-49635	-0-	47675 3	10930 9	Y	9936	9909	0	103	
07	106764 X	63492	-0-	-43272	-0-	50824 3	12668 9	Y	11516	11501	0	118	
08	79236 X	47095	-0-	-32141	-0-	39031 3	8064 9	Y	7331	7328	0	121	
09	76680 X	44815	-0-	-31865	-0-	36688 3	8127 9	Y	7388	7405	0	104	
10	70649 X	45030	-0-	-25619	-0-	37090 3	7940 9	Y	7218	7195	0	127	

CBR 40-45B-56-1		WELL #: 401H		RRCID ->	293130	COMPL. DATE	07/09/2022	TOTAL DEPTH	10372	PERF.	10673	-	21041
05	83421 X	60943	-0-	-22478	-0-	50671 3	10272 9	Y	9338	9334	0	62	
06	80730 X	58493	-0-	-22237	-0-	48833 3	9660 9	Y	8782	8753	0	91	
07	83421 X	69339	-0-	-14082	-0-	57347 3	11992 9	Y	10902	10881	0	112	
08	71238 X	62183	-0-	-9055	-0-	53097 3	9086 9	Y	8260	8236	0	136	
09	68940 X	63423	-0-	-5517	-0-	53557 3	9866 9	Y	8969	8978	0	127	
10	69347 X	41690	-0-	-27657	-0-	35314 3	6376 9	Y	5796	5821	0	102	

CBR 40-45D-56-1		WELL #: 413H		RRCID ->	293132	COMPL. DATE	07/06/2022	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10786	-	21166
05	115909 X	71855	-0-	-44054	-0-	59377 3	12478 9	Y	11344	11335	0	75	
06	111930 X	59945	-0-	-51985	-0-	49750 3	10195 9	Y	9268	9247	0	96	
07	103323 X	27937	-0-	-75386	-0-	22600 3	5337 9	Y	4852	4898	0	50	
08	87203 X	39015	-0-	-48188	-0-	31872 3	7143 9	Y	6494	6437	0	107	
09	75600 X	56362	-0-	-19238	-0-	46227 3	10135 9	Y	9214	9191	0	130	
10	71858 X	59128	-0-	-12730	-0-	49489 3	9639 9	Y	8763	8738	0	155	

CBR 40-45E-56-1		WELL #: 402H		RRCID ->	293133	COMPL. DATE	07/06/2022	TOTAL DEPTH	10381	PERF.	10706	-	20954
05	83049 X	52904	-0-	-30145	-0-	43179 3	9725 9	Y	8841	8835	0	59	
06	74190 X	52344	-0-	-21846	-0-	42628 3	9716 9	Y	8833	8800	0	92	
07	72447 X	53928	-0-	-18519	-0-	43167 3	10761 9	Y	9783	9775	0	100	
08	68510 X	39552	-0-	-28958	-0-	32945 3	6607 9	Y	6006	6007	0	99	
09	57600 X	34930	-0-	-22670	-0-	28289 3	6641 9	Y	6037	6051	0	85	
10	54095 X	35638	-0-	-18457	-0-	29027 3	6611 9	Y	6010	5989	0	106	

CBR 40-45F-56-1		WELL #: 423H		RRCID ->	293134	COMPL. DATE	07/02/2022	TOTAL DEPTH	10643	PERF.	10932	-	21295
05	75206 X	42133	-0-	-33073	-0-	34953 3	7180 9	Y	6527	6523	0	43	
06	59730 X	36367	-0-	-23363	-0-	30150 3	6217 9	Y	5652	5636	0	59	
07	50034 X	44475	-0-	-5559	-0-	36207 3	8268 9	Y	7516	7498	0	77	
08	48205 X	36790	-0-	-11415	-0-	30954 3	5836 9	Y	5305	5295	0	87	
09	44700 X	31518	-0-	-13182	-0-	26099 3	5419 9	Y	4926	4943	0	70	
10	44485 X	34360	-0-	-10125	-0-	28777 3	5583 9	Y	5075	5055	0	90	

CBR 40-45G-56-1		WELL #: 414H		RRCID ->	293135	COMPL. DATE	07/05/2022	TOTAL DEPTH	10490	PERF.	10968	-	21198
05	84785 X	56689	-0-	-28096	-0-	46485 3	5 4	Y	9272	9231	0	231	
						10199 9							
06	81960 X	49457	-0-	-32503	-0-	40394 3	17 4	Y	8224	8361	0	94	
						9046 9							
07	78678 X	49620	-0-	-29058	-0-	40113 3	6 4	Y	8637	8584	0	147	
						9501 9							
08	72292 X	39191	-0-	-33101	-0-	31903 3	103 4	Y	6532	6557	0	122	
						7185 9							
09	62100 X	36681	-0-	-25419	-0-	29913 3	120 4	Y	6044	6035	0	131	
						6648 9							
10	56699 X	29171	-0-	-27528	-0-	23795 3	12 4	Y	4876	4884	0	123	
						5364 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 40-45C-56-1		WELL #: 422H		RRCID -> 293140		COMPL. DATE 07/02/2022				TOTAL DEPTH 10623 PERF.10935 - 21262				
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
05		93310 X	42810	-0-	-50500	-0-	35123 3	7687 9	Y	6988	6988	0		47
06		66930 X	39253	-0-	-27677	-0-	32193 3	7060 9	Y	6418	6418	0		67
07		50809 X	46658	-0-	-4151	-0-	37596 3	9062 9	Y	8238	8238	0		84
08		49197 X	23810	-0-	-25387	-0-	19501 3	4309 9	Y	3917	3917	0		64
09		46530 X	9727	-0-	-36803	-0-	7554 3	2173 9	Y	1975	1975	0		28
10		47649 X	47649	-0-	-0-	-0-	39476 3	8173 9	Y	7430	7430	0		131

CBR 40-45H-56-1		WELL #: 403H		RRCID -> 293141		COMPL. DATE 07/05/2022				TOTAL DEPTH 10368 PERF.10818 - 19721				
05		54188 X	37390	-0-	-16798	-0-	30677 3	4 4	Y	6099	6072	0		152
							6709 9							
06		52410 X	36442	-0-	-15968	-0-	29851 3	13 4	Y	5980	6064	0		68
							6578 9							
07		50623 X	36105	-0-	-14518	-0-	30004 3	4 4	Y	5543	5517	0		94
							6097 9							
08		47120 X	35612	-0-	-11508	-0-	29351 3	95 4	Y	5605	5594	0		105
							6166 9							
09		41040 X	34316	-0-	-6724	-0-	28357 3	114 4	Y	5314	5304	0		115
							5845 9							
10		37665 X	30312	-0-	-7353	-0-	25401 3	13 4	Y	4453	4456	0		112
							4898 9							

LINDSAY 3-100-55-1		WELL #: 442H		RRCID -> 293183		COMPL. DATE 12/23/2022				TOTAL DEPTH 12126 PERF.12272 - 19417				
05		106082 X	80333	-0-	-25749	-0-	812 1	75339 3	Y	3802	3694	0		208
							4182 9							
06		102420 X	69235	-0-	-33185	-0-	772 1	65064 3	Y	3090	3220	0		78
							3399 9							
07		96968 X	55264	-0-	-41704	-0-	768 1	51839 3	Y	2414	2407	0		85
							2 4	2655 9						
08		84196 X	69609	-0-	-14587	-0-	711 1	64734 3	Y	3732	3720	0		97
							59 4	4105 9						
09		81480 X	70513	-0-	-10967	-0-	784 1	65806 3	Y	3566	3564	0		99
							3923 9							
10		80321 X	67136	-0-	-13185	-0-	764 1	62740 3	Y	3302	3297	0		104
							3632 9							

CBR 40-45I-56-1		WELL #: 424H		RRCID -> 293194		COMPL. DATE 07/06/2022				TOTAL DEPTH 10642 PERF.11251 - 21344				
05		62651 X	47464	-0-	-15187	-0-	39564 3	5 4	Y	7177	7138	0		179
							7895 9							
06		60510 X	40212	-0-	-20298	-0-	33367 3	14 4	Y	6210	6318	0		71
							6831 9							
07		57753 X	39674	-0-	-18079	-0-	33246 3	5 4	Y	5839	5811	0		99
							6423 9							
08		48980 X	37821	-0-	-11159	-0-	31529 3	101 4	Y	5628	5622	0		105
							6191 9							
09		47400 X	37096	-0-	-10304	-0-	30853 3	124 4	Y	5563	5547	0		121
							6119 9							
10		47461 X	29883	-0-	-17578	-0-	25096 3	13 4	Y	4340	4352	0		109
							4774 9							

PHANTOM (WOLFECAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
 MANITOU 2326-27 WELL #: 3H RRCID -> 293404 COMPL. DATE 05/23/2019 TOTAL DEPTH 12260 PERF.12514 - 20532

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
05	10881 X	9239	-0-	-1642	-0-	6921	3	2318	9	Y	2107	2122 0	4 8 756
06	11481 X	11481	-0-	-0-	-0-	8795	3	2	4	Y	2440	2354 0	5 8 837
07	10488 X	10488	-0-	-0-	-0-	2684	9	2	4	Y	2248	2349 0	1 8 735
08	9480 X	9480	-0-	-0-	-0-	8013	3	2473	9				
*09	11490 X	5111	-0-	-6379	-0-	7218	3	2262	9	Y	2056	2086 0	705
*10	11873 X	7029	-0-	-4844	-0-	4091	3	1020	9	Y	927	1147 0	10 8 475
						5161	3	1868	9	Y	1698	1680 0	6 8 487

UL FOURMILE 2140-17 WELL #: 6H RRCID -> 293405 COMPL. DATE 02/08/2019 TOTAL DEPTH 11271 PERF.11576 - 20951

05	10323 X	9806	-0-	-517	-0-	8534	3	32	4	Y	1127	1120 0	5 8 28
06	10740 X	8011	-0-	-2729	-0-	1240	9	6966	3	Y	919	890 0	3 8 54
07	11098 X	2410	-0-	-8688	-0-	1011	9	2003	3	Y	362	407 0	9
08	11098 X	-0-	-0-	-11098	-0-	398	9			Y	-0-	9 0	-0-
*09	10260 X	6639	-0-	-3621	-0-	4836	3	42	4	Y	1601	1546 0	4 8 51
*10	10810 X	10810	-0-	-0-	-0-	1761	9	8934	3	Y	1687	1674 0	14 8 50
						1856	9						

UL FOURMILE 2140-17 WELL #: 7H RRCID -> 293406 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 11605 PERF.12114 - 21550

05	6572 X	4819	-0-	-1753	-0-	3255	3	12	4	Y	1411	1393 0	8 8 35
06	6690 X	1870	-0-	-4820	-0-	1552	9	1416	3	Y	406	414 0	3 8 24
07	6913 X	28	-0-	-6885	-0-	447	9	9	3	Y	17	33 0	8 8 -0-
08	6913 X	180	-0-	-6733	-0-	89	3	1	4	Y	82	69 0	8 8 5
*09	5520 X	2929	-0-	-2591	-0-	90	9	1964	3	Y	862	829 0	11 8 27
*10	4805 X	3271	-0-	-1534	-0-	948	9	2290	3	Y	887	869 0	19 8 26
						976	9						

UL FOURMILE 2140-17 WELL #: 9H RRCID -> 293407 COMPL. DATE 03/17/2019 TOTAL DEPTH 11325 PERF.11622 - 21263

05	10771 X	10771	-0-	-0-	-0-	9125	3	34	4	Y	1465	1450 0	9 8 36
06	10424 X	10424	-0-	-0-	-0-	1612	9	8751	3	Y	1483	1426 0	7 8 86
07	10339 X	10339	-0-	-0-	-0-	1631	9	8773	3	Y	1389	1433 0	9 8 33
08	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	1528	9	2253	3	Y	751	727 0	7 8 50
*09	8039 X	8039	-0-	-0-	-0-	826	9	5984	3	Y	1821	1800 0	13 8 58
*10	11054 X	11054	-0-	-0-	-0-	2003	9	8872	3	Y	1965	1940 0	26 8 57
						2162	9						

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
MAC STATE 20		WELL #:		2H	RRCID ->	293455	COMPL. DATE	05/11/2017	TOTAL	DEPTH	10791	PERF.	11145 - 15796
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
05		33356 X	16643	-0-	-16713	-0-	381 1	12586 3	Y	3341	3130 0	26 8	185
							1 4	3675 9					
06		31830 X	18361	-0-	-13469	-0-	415 1	14072 3	Y	3522	3528 0	45 8	134
							3874 9						
07		20243 X	15611	-0-	-4632	-0-	348 1	12263 3	Y	2727	2631 0	33 8	197
							3000 9						
08		17854 X	17854	-0-	-0-	-0-	391 1	12813 3	Y	4092	4050 0	17 8	222
							149 4	4501 9					
09		18120 X	-0-	-0-	-18120	-0-			Y	-0-	222 0		-0-
*10		18724 X	544	-0-	-18180	-0-	17 1	424 3	Y	94	40 0	2 8	52
							103 9						

BOOTH FALLS 22-27		WELL #:		1H	RRCID ->	293459	COMPL. DATE	05/11/2017	TOTAL	DEPTH	12128	PERF.	12373 - 16965
05		24521 X	12956	-0-	-11565	-0-	232 1	10801 3	Y	1748	2100 0	13 8	992
							1923 9						
06		23340 X	311	-0-	-23029	-0-	268 1	29 3	Y	13	15 0		990
							14 9						
07		24118 X	6858	-0-	-17260	-0-	252 1	6233 3	Y	339	618 0		711
							373 9						
08		21793 X	3593	-0-	-18200	-0-	75 1	2538 3	Y	891	1337 0	5 8	260
							980 9						
*09		15690 X	5479	-0-	-10211	-0-	89 1	4732 3	Y	598	442 0	14 8	402
							658 9						
*10		12958 X	10898	-0-	-2060	-0-	273 1	7810 3	Y	2559	2250 0	70 8	641
							2815 9						

BOOTH FALLS 2722-27		WELL #:		2H	RRCID ->	293460	COMPL. DATE	01/01/2019	TOTAL	DEPTH	12120	PERF.	12333 - 22091
05		36642 X	24575	-0-	-12067	-0-	21534 3	790 4	Y	2046	1703 0	7 8	1615
							2251 9						
06		41880 X	-0-	-0-	-41880	-0-			Y	1	527 0		1089
07		43276 X	2380	-0-	-40896	-0-	2113 3	267 9	Y	243	748 0		584
08		43276 X	41296	-0-	-1980	-0-	34517 3	6779 9	Y	6163	6126 0	1 8	620
*09		30300 X	21038	-0-	-9262	-0-	17768 3	3270 9	Y	2973	2936 0	5 8	652
*10		28360 X	28360	-0-	-0-	-0-	24307 3	17 4	Y	3669	3116 0	40 8	1165
							4036 9						

NORTH RUDD DRAW 22		WELL #:		1H	RRCID ->	293461	COMPL. DATE	08/31/2018	TOTAL	DEPTH	11903	PERF.	12306 - 17133
05		4185 X	2348	-0-	-1837	-0-	745 3	1603 9	Y	1457	1594 0		393
06		4050 X	89	-0-	-3961	-0-	87 3	2 9	Y	2	394 0		1
07		5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-			Y	11	9 0		3
08		T. A.	5973	-0-	5973	5973	3825 3	528 4	Y	1473	1262 0		214
							1620 9						
*09		T. A.	10416	-0-	10416	16389	7169 3	18 4	Y	2935	2391 0		758
							3229 9						
*10		T. A.	2752	-0-	2752	19141	1353 3	5 4	Y	1267	1862 0		163
							1394 9						

BOOTH FALLS 2722-27		WELL #:		4H	RRCID ->	293463	COMPL. DATE	12/28/2018	TOTAL	DEPTH	12080	PERF.	12365 - 22171
05		27652 X	10878	-0-	-16774	-0-	8977 3	1901 9	Y	1728	2005 0	6 8	480
06		29586 X	29586	-0-	-0-	-0-	23580 3	6006 9	Y	5460	5541 0	11 8	388
07		17639 X	5575	-0-	-12064	-0-	3739 3	1836 9	Y	1669	1222 0	9 8	826
08		10881 X	4728	-0-	-6153	-0-	3784 3	944 9	Y	858	663 0	10 8	1011
*09		29580 X	11609	-0-	-17971	-0-	8750 3	2859 9	Y	2599	3001 0	11 8	598
*10		30566 X	29180	-0-	-1386	-0-	22985 3	6195 9	Y	5632	5632 0	44 8	554

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CHIHUAHUA 2629-74 W		WELL #:		1H	RRCID ->	293464	COMPL. DATE	11/12/2019	TOTAL	DEPTH	12499	PERF.	12625 - 22700	
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	
05		22114 X	22114	-0-	-0-	17012	3	5102	9	Y	4638	4619	0	326
06		28152 X	28152	-0-	-0-	21196	3	6956	9	Y	6324	5868	0	782
07		21249 X	21249	-0-	-0-	15800	3	5449	9	Y	4954	5329	0	401
08	14B2	EXT	17214	-0-	17214	17214	3	4244	9	Y	3858	3638	0	616
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17214	3			Y	4	619	0	1
*10	14B2	EXT	15246	-0-	15246	32460	3	4556	9	Y	4142	3366	0	763

RAINBOW TRAIL 2710-74 W		WELL #:		1H	RRCID ->	293465	COMPL. DATE	10/24/2019	TOTAL	DEPTH	12496	PERF.	12854 - 22856	
05		21741 X	21741	-0-	-0-	14464	3	7277	9	N	6615	6585	0	692
06		16331 X	16331	-0-	-0-	11003	3	5328	9	N	4844	4808	0	728
07		9897 X	9897	-0-	-0-	6643	3	3254	9	N	2958	2977	0	699
08		6628 X	6628	-0-	-0-	4529	3	2099	9	N	1908	1835	0	768
*09		12665 X	12665	-0-	-0-	8648	3	4017	9	N	3652	3745	0	661
*10		7570 X	7570	-0-	-0-	4455	3	3115	9	N	2832	2773	0	702

MOSQUITO 1108-74 W		WELL #:		1H	RRCID ->	293466	COMPL. DATE	11/12/2019	TOTAL	DEPTH	12382	PERF.	12594 - 22646	
05		17620 X	17620	-0-	-0-	13905	3	3715	9	Y	3377	3353	0	238
06		13655 X	13655	-0-	-0-	10859	3	2796	9	Y	2542	2466	0	314
07		23347 X	23347	-0-	-0-	19994	3	3353	9	Y	3048	3114	0	247
08	14B2	EXT	9512	-0-	9512	9512	3	958	9	Y	871	974	0	138
*09	14B2	EXT	19923	-0-	19923	29435	3	3051	9	Y	2774	2097	0	803
*10	14B2	EXT	12679	-0-	12679	42114	3	1194	9	Y	1085	1681	0	199

NORTH RUDD DRAW 22		WELL #:		402H	RRCID ->	293467	COMPL. DATE	01/07/2020	TOTAL	DEPTH	11903	PERF.	12238 - 17302	
05		6727 X	4632	-0-	-2095	3363	3	1269	9	Y	1154	1418	0	311
06		6510 X	520	-0-	-5990	32	3	488	9	Y	444	534	0	221
07		6727 X	-0-	-0-	-6727	-0-	-0-			Y	11	229	0	3
08	T. A.	1061	1061	-0-	1061	1061	3	696	4	Y	317	274	0	46
						349	9							
*09	T. A.	5932	5932	-0-	5932	6993	3	4869	4	Y	961	759	0	248
						1057	9							
*10	T. A.	11220	11220	-0-	11220	18213	3	8075	4	Y	2654	2561	0	341
						2919	9							

RAINBOW TRAIL 2710-74 E		WELL #:		1H	RRCID ->	293468	COMPL. DATE	11/05/2019	TOTAL	DEPTH	12582	PERF.	12784 - 22786	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	256	462	0	252
06		28 X	28	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3	N	22			274
07		15619 X	15619	-0-	-0-	11081	3	4538	9	N	4125	3677	0	682
08		11499 X	11499	-0-	-0-	8204	3	3295	9	N	2995	3228	0	318
*09		26387 X	26387	-0-	-0-	19843	3	6544	9	N	5949	5846	0	401
*10		14419 X	14419	-0-	-0-	10210	3	4209	9	N	3826	3615	0	594

SMOKIN JOE 4441-28 L		WELL #:		12H	RRCID ->	293469	COMPL. DATE	02/12/2020	TOTAL	DEPTH	12578	PERF.	12722 - 20057	
05		15097 X	11312	-0-	-3785	8584	3	2728	9	Y	2480	2378	0	275
06		14942 X	14942	-0-	-0-	11454	3	3488	9	Y	3171	2907	0	485
07		13733 X	13087	-0-	-646	9891	3	3196	9	Y	2905	2740	0	613
08		18323 X	18323	-0-	-0-	14037	3	4286	9	Y	3896	3185	0	1217
*09		15958 X	15958	-0-	-0-	12067	3	3891	9	Y	3537	3317	0	1331
*10		22088 X	22088	-0-	-0-	20341	3	1747	9	Y	1588	1537	0	1110

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
SMOKIN JOE 4441-28 V		WELL #: 22H		RRCID -> 293475		COMPL. DATE 02/09/2020				TOTAL DEPTH 12566 PERF.12682 - 20021					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	13268 X	13250	-0-	-18	-0-	9693	3	3557	9	Y	3234	3300	0	48 8	360
06	12840 X	9658	-0-	-3182	-0-	7883	3	1775	9	Y	1614	1692	0	37 8	245
07	11594 X	11312	-0-	-282	-0-	7925	3	3387	9	Y	3079	2664	0	2 8	658
08	12947 X	12947	-0-	-0-	-0-	9915	3	3032	9	Y	2756	2516	0	18 8	880
*09	11340 X	8345	-0-	-2995	-0-	5794	3	2551	9	Y	2319	2276	0	38 8	885
*10	11718 X	9239	-0-	-2479	-0-	8263	3	976	9	Y	887	1004	0	130 8	638

UL FOURMILE 2140-17		WELL #: 3H		RRCID -> 293498		COMPL. DATE 02/13/2019				TOTAL DEPTH 11537 PERF.11840 - 21416					
05	16027 X	16027	-0-	-0-	-0-	14229	3	53	4	Y	1586	1569	0	21 8	39
06	12210 X	5354	-0-	-6856	-0-	4475	3	22	4	Y	779	767	0	6 8	45
07	12617 X	805	-0-	-11812	-0-	857	9	3	4	Y	134	176	0		3
08	16585 X	4009	-0-	-12576	-0-	655	3	18	4	Y	848	794	0		57
*09	15510 X	1246	-0-	-14264	-0-	147	9	7	4	Y	353	395	0	4 8	11
*10	16027 X	13366	-0-	-2661	-0-	851	3	23	4	Y	2854	2716	0	66 8	83
						388	9								
						10204	3								
						3139	9								

UL FREMONT 38-17		WELL #: 1H		RRCID -> 293499		COMPL. DATE 08/01/2017				TOTAL DEPTH 11434 PERF.11753 - 16190					
05	14694 X	-0-	-0-	-14694	-0-					N	-0-				119
06	14220 X	4049	-0-	-10171	-0-	3119	3	930	9	N	845	357	1	1 8	606
07	10230 X	-0-	-0-	-10230	-0-					N	-0-				606
08	10230 X	5396	-0-	-4834	-0-	4257	3	1139	9	N	1035	1110	1	5 8	526
*09	12728 X	12728	-0-	-0-	-0-	10417	3	2311	9	N	2101	1864	1	24 8	739
*10	14091 X	14091	-0-	-0-	-0-	11678	3	1	4	N	2193	2239	1	43 8	650
						2412	9								

MISSOURI GULCH 848586-F		WELL #: 1H		RRCID -> 293500		COMPL. DATE 05/01/2019				TOTAL DEPTH 11188 PERF.11333 - 22230					
05	36177 X	34741	-0-	-1436	-0-	28549	3	6192	9	N	5629	5930	0		613
06	36810 X	31308	-0-	-5502	-0-	25556	3	5752	9	N	5229	5133	0	8 8	701
07	41602 X	7858	-0-	-33744	-0-	6367	3	1491	9	N	1355	1795	0		261
08	41602 X	14157	-0-	-27445	-0-	11075	3	5	4	N	2797	2619	0		439
*09	40260 X	26400	-0-	-13860	-0-	3077	9	5981	9	N	5437	5127	0	11 8	738
*10	34751 X	29174	-0-	-5577	-0-	20419	3	6082	9	N	5529	5879	0	19 8	369
						23092	3								

UL WILLOW 383633-16		WELL #: 2H		RRCID -> 293501		COMPL. DATE 08/10/2019				TOTAL DEPTH 11128 PERF.11853 - 22071					
05	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-	3	0		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
CBR 8-5P-56-1		WELL #: 441H		RRCID -> 293960		COMPL. DATE 05/08/2023				TOTAL DEPTH 11217 PERF.11426 - 21803					
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
05	SHUT IN	164418	-0-	164418	164418	146785	3	213	4	Y	15836	15772	0		64
06	SHUT IN	312979	-0-	312979	477397	281595	3	31384	9	Y	28531	28502	0		93
07	742527 X	265130	-0-	-477397	-0-	240400	3	24730	9	Y	22482	22465	0		110
08	238111 X	157180	-0-	-80931	-0-	141878	3	15302	9	Y	13911	13927	0		94
09	230430 X	143503	-0-	-86927	-0-	128913	3	14590	9	Y	13264	13276	0		82
10	238111 X	145002	-0-	-93109	-0-	130426	3	14576	9	Y	13251	13252	0		81

PETERSBURG STATE 17-28D-54-4		WELL #: 412H		RRCID -> 293961		COMPL. DATE 01/18/2023				TOTAL DEPTH 10625 PERF.10948 - 20816					
05	85002 X	50875	-0-	-34127	-0-	1160	1	38280	3	Y	10392	10538	0		152
06	82260 X	38870	-0-	-43390	-0-	879	1	29817	3	Y	7424	7403	0		173
*07	96317 X	34881	-0-	-61436	-0-	719	1	25241	3	Y	7647	7658	0		162
*08	59303 X	37111	-0-	-22192	-0-	509	4	8412	9		9372	9462	0		72
*09	57390 X	35554	-0-	-21836	-0-	786	1	25690	3	Y	7613	7602	0		83
*10	50561 X	37779	-0-	-12782	-0-	326	4	10309	9		9500	9443	0		140
						1031	1	25937	3	Y					
						212	4	8374	9						
						1149	1	26099	3	Y					
						81	4	10450	9						

CIRCE STATE 28		WELL #: 413H		RRCID -> 293962		COMPL. DATE 01/24/2023				TOTAL DEPTH 10671 PERF.10940 - 15587					
05	57133 X	39066	-0-	-18067	-0-	941	1	31027	3	Y	6450	6481	0		143
06	55290 X	30508	-0-	-24782	-0-	700	1	23684	3	Y	5567	5510	0		200
07	74369 X	31422	-0-	-42947	-0-	6124	9	701	1	Y	5522	5399	0		323
08	38905 X	19444	-0-	-19461	-0-	424	1	13828	3	Y	4574	4759	0		138
09	37650 X	21647	-0-	-16003	-0-	161	4	5031	9		6177	6075	0		240
*10	38812 X	19076	-0-	-19736	-0-	565	1	14230	3	Y	4170	4217	0		193
						57	4	6795	9						
						609	1	13868	3	Y					
						12	4	4587	9						

CBR 9-4V-56-1		WELL #: 454H		RRCID -> 293963		COMPL. DATE 02/28/2023				TOTAL DEPTH 11619 PERF.12007 - 22225					
05	SHUT IN	145400	-0-	145400	493130	136677	3	8723	9	Y	7930	7897	0		97
06	647767 X	154637	-0-	-493130	-0-	145111	3	9526	9	Y	8660	8671	0		86
07	244001 X	151431	-0-	-92570	-0-	142374	3	35	4	Y	8202	8217	0		71
08	244001 X	104490	-0-	-139511	-0-	9022	9	5	4	Y	6510	6522	0		59
09	161400 X	117070	-0-	-44330	-0-	97324	3	7161	9		5665	5664	0		60
10	159805 X	127143	-0-	-32662	-0-	110838	3	6232	9	Y	5957	5973	0		44
						120590	3	6553	9	Y					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623										
PETERSBURG STATE 17-28E-54-4		WELL #: 402H		RRCID ->	293966	COMPL. DATE	01/18/2023	TOTAL	DEPTH	10463	PERF.10741	- 20547
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
05		97743 X	53944	-0-	-43799	-0-	1192 1	39353 3	Y	12177	12361 0	178
							4 4	13395 9				
06		94590 X	34330	-0-	-60260	-0-	710 1	24100 3	Y	8648	8624 0	202
							7 4	9513 9				
*07		97743 X	37999	-0-	-59744	-0-	769 1	26998 3	Y	8806	8821 0	187
							545 4	9687 9				
*08		71486 X	35476	-0-	-36010	-0-	740 1	24176 3	Y	9322	9437 0	72
							306 4	10254 9				
*09		63000 X	28856	-0-	-34144	-0-	826 1	20742 3	Y	6471	6472 0	71
							170 4	7118 9				
*10		53630 X	34970	-0-	-18660	-0-	1058 1	24028 3	Y	8918	8857 0	132
							74 4	9810 9				

CBR 9-4U-56-1		WELL #: 442H		RRCID ->	293967	COMPL. DATE	03/03/2023	TOTAL	DEPTH	11294	PERF.11796	- 21918
05		SHUT IN	108580	-0-	108580	423154	99207 3	9373 9	Y	8521	8508 0	76
06		585952 X	162798	-0-	-423154	-0-	149722 3	16 4	Y	11873	11834 0	115
							13060 9					
07		204104 X	123177	-0-	-80927	-0-	114550 3	19 4	Y	7825	7893 0	47
							8608 9					
08		204104 X	158435	-0-	-45669	-0-	148139 3	284 4	Y	9102	9086 0	63
							10012 9					
09		194820 X	129528	-0-	-65292	-0-	120384 3	9144 9	Y	8313	8332 0	44
10		168237 X	138111	-0-	-30126	-0-	128895 3	9216 9	Y	8378	8367 0	55

CBR 9-4X-56-1		WELL #: 452H		RRCID ->	293968	COMPL. DATE	03/09/2023	TOTAL	DEPTH	11681	PERF.12006	- 21909
05		SHUT IN	110865	-0-	110865	408231	104789 3	6076 9	Y	5524	5510 0	49
06		562535 X	154304	-0-	-408231	-0-	146759 3	7545 9	Y	6859	6841 0	67
07		186403 X	82991	-0-	-103412	-0-	79329 3	76 4	Y	3260	3307 0	20
							3586 9					
08		186403 X	116000	-0-	-70403	-0-	110906 3	245 4	Y	4408	4398 0	30
							4849 9					
09		164100 X	128571	-0-	-35529	-0-	123632 3	4939 9	Y	4490	4496 0	24
10		159433 X	113444	-0-	-45989	-0-	108928 3	4516 9	Y	4105	4102 0	27

CBR 4		WELL #: 1VW		RRCID ->	293981	COMPL. DATE	10/20/2022	TOTAL	DEPTH	11896	PERF. N/A	
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PETERSBURG STATE 17-28F-54-4		WELL #: 432H		RRCID ->	294002	COMPL. DATE	01/18/2023	TOTAL	DEPTH	10924	PERF.11143	- 21015
05		116870 X	74642	-0-	-42228	-0-	1714 1	56564 3	Y	14872	15098 0	217
							5 4	16359 9				
06		113100 X	49700	-0-	-63400	-0-	1121 1	38006 3	Y	9602	9595 0	224
							11 4	10562 9				
*07		130014 X	57149	-0-	-72865	-0-	1204 1	42217 3	Y	11705	11681 0	248
							852 4	12876 9				
*08		80507 X	46912	-0-	-33595	-0-	1012 1	33060 3	Y	11292	11453 0	87
							419 4	12421 9				
*09		77910 X	53314	-0-	-24596	-0-	1590 1	39973 3	Y	10385	10359 0	113
							327 4	11424 9				
*10		74183 X	56575	-0-	-17608	-0-	1794 1	40746 3	Y	12645	12571 0	187
							125 4	13910 9				

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 9-4T-56-1		WELL #: 443H		RRCID ->	294003	COMPL. DATE	03/09/2023	TOTAL DEPTH	11271	PERF.	11695 -	22043		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		
05	SHUT IN	130909	-0-	130909	420602	119644	3	11265	9	Y	10241	10210	0	91
06	577601 X	156999	-0-	-420602	-0-	143460	3	13539	9	Y	12308	12280	0	119
07	204104 X	119072	-0-	-85032	-0-	108781	3	3	4	Y	9353	9416	0	56
						10288	9							
08	204104 X	129692	-0-	-74412	-0-	84505	3	36506	4	Y	7892	7894	0	54
						8681	9							
09	169650 X	134752	-0-	-34898	-0-	124606	3	10146	9	Y	9224	9229	0	49
10	162223 X	138664	-0-	-23559	-0-	128755	3	9909	9	Y	9008	8998	0	59

CBR 9-4W-56-1		WELL #: 453H		RRCID ->	294004	COMPL. DATE	03/06/2023	TOTAL DEPTH	11614	PERF.	12091 -	22366		
05	SHUT IN	116935	-0-	116935	491598	109785	3	7150	9	Y	6500	6489	0	58
06	648901 X	157303	-0-	-491598	-0-	149043	3	56	4	Y	7458	7444	0	72
						8204	9							
07	251906 X	100968	-0-	-150938	-0-	94506	3	3	4	Y	5872	5909	0	35
						6459	9							
08	251906 X	81847	-0-	-170059	-0-	59272	3	15657	4	Y	6289	6281	0	43
						6918	9							
09	212790 X	122018	-0-	-90772	-0-	117115	3	4903	9	Y	4457	4476	0	24
10	162533 X	130084	-0-	-32449	-0-	125301	3	4783	9	Y	4348	4344	0	28

CBR 33-28M-56-1		WELL #: 451H		RRCID ->	294015	COMPL. DATE	06/02/2023	TOTAL DEPTH	11451	PERF.	11763 -	22152		
05	324725 X	191775	-0-	-132950	-0-	185044	3	6731	9	Y	6119	6139	0	73
06	314250 X	121980	-0-	-192270	-0-	117622	3	135	4	Y	3839	3867	0	45
						4223	9							
07	324725 X	128457	-0-	-196268	-0-	123259	3	9	4	Y	4717	4682	0	80
						5189	9							
08	310248 X	144826	-0-	-165422	-0-	138544	3	6282	9	Y	5711	5755	0	36
09	275430 X	152101	-0-	-123329	-0-	145935	3	6166	9	Y	5605	5587	0	54
10	191766 X	161430	-0-	-30336	-0-	154883	3	6547	9	Y	5952	5810	0	196

TITAN STATE 16-5A-54-4		WELL #: 432H		RRCID ->	295331	COMPL. DATE	05/19/2023	TOTAL DEPTH	11020	PERF.	N/A			
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	SHUT IN	13908	-0-	13908	-0-	732	1	10650	3	Y	2296	2210	0	86
						2526	9							
08	SHUT IN	151047	-0-	151047	151047	4200	1	111869	3	Y	30612	30604	0	94
						1305	4	33673	9					
09	SHUT IN	97465	-0-	97465	248512	3679	1	72564	3	Y	19029	18923	0	200
						290	4	20932	9					
*10	SHUT IN	80721	-0-	80721	329233	3496	1	60819	3	Y	14866	14869	0	197
						53	4	16353	9					

TITAN STATE 16-5B-54-4		WELL #: 402H		RRCID ->	295332	COMPL. DATE	04/18/2023	TOTAL DEPTH	10764	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	12423	-0-	12423	-0-	658	1	9539	3	Y	2024	1948	0	76
						2226	9							
08	SHUT IN	193173	-0-	193173	193173	5448	1	145158	3	Y	37158	37120	0	114
						1693	4	40874	9					
09	SHUT IN	99823	-0-	99823	292996	3654	1	72143	3	Y	21580	21467	0	227
						288	4	23738	9					
*10	SHUT IN	73790	-0-	73790	366786	3076	1	53493	3	Y	15614	15634	0	207
						46	4	17175	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 20-17L-56-1		WELL #: 411H		RRCID -> 295333		COMPL. DATE 03/23/2023		TOTAL DEPTH 10488 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
CBR 20-17M-56-1		WELL #: 421H		RRCID -> 295334		COMPL. DATE 04/04/2023		TOTAL DEPTH 10688 PERF. N/A								
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TITAN STATE 16-5F-54-4		WELL #: 413H		RRCID -> 295347		COMPL. DATE 04/02/2023		TOTAL DEPTH 10792 PERF. N/A								
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	SHUT IN	47734	-0-	47734	47734	952	1	33451	3	Y	11505	11261	0			244
						675	4	12656	9							
*08	SHUT IN	103454	-0-	103454	151188	2079	1	67853	3	Y	29694	29710	0			228
						859	4	32663	9							
*09	SHUT IN	59126	-0-	59126	210314	1629	1	40980	3	Y	14711	14779	0			160
						335	4	16182	9							
*10	SHUT IN	51760	-0-	51760	262074	1488	1	33782	3	Y	14896	14836	0			220
						104	4	16386	9							
CBR 20-17N-56-1		WELL #: 412H		RRCID -> 295348		COMPL. DATE 04/15/2023		TOTAL DEPTH 10514 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-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TITAN STATE 16-5C-54-4		WELL #: 412H		RRCID -> 295351		COMPL. DATE 04/30/2023		TOTAL DEPTH 10821 PERF. N/A								
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	12128	-0-	12128	-0-	601	1	8745	3	Y	2529	2434	0			95
						2782	9									
08	SHUT IN	200368	-0-	200368	200368	5572	1	148463	3	Y	40547	40517	0			125
						1731	4	44602	9							
09	SHUT IN	95786	-0-	95786	296154	3455	1	68147	3	Y	21737	21634	0			228
						273	4	23911	9							
*10	SHUT IN	69108	-0-	69108	365262	2835	1	49281	3	Y	15408	15432	0			204
						43	4	16949	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623									
TITAN STATE 16-5D-54-4		WELL #: 433H		RRCID ->	295352	COMPL. DATE	04/18/2023	TOTAL DEPTH	11012	PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
*07	SHUT IN	82356	-0-	82356	82356	1659 1	58273 3	Y	19317	18907 0	410
						1175 4	21249 9				
*08	SHUT IN	183991	-0-	183991	266347	4516 1	147483 3	Y	27385	27585 0	210
						1868 4	30124 9				
*09	SHUT IN	129417	-0-	129417	395764	3705 1	93141 3	Y	28917	28812 0	315
						762 4	31809 9				
*10	SHUT IN	89706	-0-	89706	485470	3493 1	79343 3	Y	6023	6249 0	89
						245 4	6625 9				

TITAN STATE 16-5E-54-4		WELL #: 403H		RRCID ->	295353	COMPL. DATE	03/20/2023	TOTAL DEPTH	10715	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	61064	-0-	61064	61064	1215 1	42659 3	Y	14845	14530 0	315
						860 4	16330 9				
*08	SHUT IN	146087	-0-	146087	207151	2998 1	97914 3	Y	39941	39949 0	307
						1240 4	43935 9				
*09	SHUT IN	80291	-0-	80291	287442	2253 1	56708 3	Y	18970	19070 0	207
						463 4	20867 9				
*10	SHUT IN	72273	-0-	72273	359715	2111 1	47957 3	Y	20051	19962 0	296
						149 4	22056 9				

CBR 17-200-56-1		WELL #: 422H		RRCID ->	295356	COMPL. DATE	04/18/2023	TOTAL DEPTH	10749	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-			Y	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CBR 17-20P-56-1		WELL #: 413H		RRCID ->	295357	COMPL. DATE	04/07/2023	TOTAL DEPTH	10613	PERF. N/A	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PISTOL PETE 21-56-1		WELL #: 412H		RRCID ->	295358	COMPL. DATE	04/10/2023	TOTAL DEPTH	10591	PERF. N/A	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CBR 17-20Q-56-1		WELL #: 423H		RRCID ->	295577	COMPL. DATE	07/02/2023	TOTAL DEPTH	10777	PERF. N/A	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623										
CBR 17-20R-56-1		WELL #: 414H		RRCID ->	295578	COMPL. DATE	06/15/2023	TOTAL DEPTH	10618	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		
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	116593	-0-	116593	116593	94065 3	Y	20480	20417 0	63		
09	SHUT IN	371872	-0-	371872	488465	298504 3	Y	66698	66701 0	60		
10	SHUT IN	169929	-0-	169929	658394	136740 3	Y	30172	30180 0	52		

CBR 17-20S-56-1		WELL #: 424H		RRCID ->	295659	COMPL. DATE	05/11/2023	TOTAL DEPTH	10789	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-		Y	NO RPT		-0-		
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
10	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	
05	18409 X	18409	-0-	-0-	-0-	17517 3	Y	717	722 0	9		
06	17730 X	14310	-0-	-3420	-0-	13650 3	Y	473	475 0	7		
07	18321 X	13360	-0-	-4961	-0-	12621 3	Y	638	636 0	9		
08	18414 X	14371	-0-	-4043	-0-	13536 3	Y	731	731 0	9		
09	17820 X	14004	-0-	-3816	-0-	13292 3	Y	629	628 0	10		
10	18414 X	13381	-0-	-5033	-0-	12690 3	Y	594	594 0	10		

HURLEY 56-18		WELL #: 6H		RRCID ->	291113	COMPL. DATE	10/17/2020	TOTAL DEPTH	10199	PERF.	10599 - 14980	
05	19375 X	17493	-0-	-1882	-0-	16497 3	Y	817	821 0	11		
06	18750 X	13911	-0-	-4839	-0-	13108 3	Y	609	611 0	9		
07	19375 X	17877	-0-	-1498	-0-	17015 3	Y	738	737 0	10		
08	19964 X	19931	-0-	-33	-0-	18873 3	Y	923	921 0	12		
09	19149 X	19149	-0-	-0-	-0-	18093 3	Y	935	932 0	15		
10	18066 X	18066	-0-	-0-	-0-	17197 3	Y	743	745 0	13		

HURLEY 56-18		WELL #: 8H		RRCID ->	291117	COMPL. DATE	08/17/2020	TOTAL DEPTH	10196	PERF.	10683 - 15485	
05	24273 X	22831	-0-	-1442	-0-	21423 3	Y	1165	1170 0	15		
06	23280 X	17158	-0-	-6122	-0-	16103 3	Y	812	815 0	12		
07	23405 X	20745	-0-	-2660	-0-	19479 3	Y	1099	1096 0	15		
08	23405 X	20303	-0-	-3102	-0-	19010 3	Y	1136	1136 0	15		
09	22650 X	17787	-0-	-4863	-0-	16747 3	Y	923	923 0	15		
10	22816 X	20672	-0-	-2144	-0-	19723 3	Y	809	810 0	14		

PHANTOM (WOLFCAMP) XTO ENERGY INC. HURLEY 56-18		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 29H		RRCID -> 291118		COMPL. DATE 08/15/2020				TOTAL DEPTH 10348 PERF.10899 - 15701						
05		21204 X	19538	-0-	-1666	-0-	18086 1346 9	3	106	4	Y	1224	1227	0		16
06		20520 X	15365	-0-	-5155	-0-	14230 989 9	3	146	4	Y	899	901	0		14
07		20398 X	17594	-0-	-2804	-0-	16446 1100 9	3	48	4	Y	1000	1000	0		14
08		18227 X	18227	-0-	-0-	-0-	17037 1151 9	3	39	4	Y	1046	1046	0		14
09		17995 X	17995	-0-	-0-	-0-	16875 1095 9	3	25	4	Y	995	993	0		16
10		17856 X	13059	-0-	-4797	-0-	12299 723 9	3	37	4	Y	657	662	0		11
		WELL #: 12H		RRCID -> 291119		COMPL. DATE 01/02/2019				TOTAL DEPTH 9749 PERF.10259 - 14430						
05		11749 X	11165	-0-	-584	-0-	10336 769 9	3	60	4	Y	699	702	0		9
06		11370 X	8338	-0-	-3032	-0-	7704 558 9	3	76	4	Y	507	508	0		8
07		12152 X	11386	-0-	-766	-0-	10589 766 9	3	31	4	Y	696	694	0		10
08		12059 X	11759	-0-	-300	-0-	11037 697 9	3	25	4	Y	634	636	0		8
09		11670 X	9539	-0-	-2131	-0-	9082 443 9	3	14	4	Y	403	405	0		6
10		11377 X	5787	-0-	-5590	-0-	5527 243 9	3	17	4	Y	221	223	0		4
		WELL #: 25H		RRCID -> 291120		COMPL. DATE 08/11/2019				TOTAL DEPTH 10308 PERF.10710 - 15187						
05		29094 X	29094	-0-	-0-	-0-	27463 1469 9	3	162	4	Y	1335	1339	0		17
06		17490 X	13748	-0-	-3742	-0-	13062 553 9	3	133	4	Y	503	512	0		8
07		18149 X	18149	-0-	-0-	-0-	17253 845 9	3	51	4	Y	768	765	0		11
08		22351 X	16713	-0-	-5638	-0-	15873 804 9	3	36	4	Y	731	733	0		9
09		21630 X	16243	-0-	-5387	-0-	15530 690 9	3	23	4	Y	627	626	0		10
10		22351 X	16871	-0-	-5480	-0-	15767 1056 9	3	48	4	Y	960	953	0		17
		WELL #: 30H		RRCID -> 291121		COMPL. DATE 07/29/2019				TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9620 - 14488						
05		21332 X	21332	-0-	-0-	-0-	18778 2444 9	3	110	4	Y	2222	2229	0		29
06		19740 X	17260	-0-	-2480	-0-	15398 1707 9	3	155	4	Y	1552	1557	0		24
07		20398 X	17742	-0-	-2656	-0-	15697 1999 9	3	46	4	Y	1817	1816	0		25
08		22196 X	19883	-0-	-2313	-0-	17644 2199 9	3	40	4	Y	1999	1998	0		26
09		21480 X	18838	-0-	-2642	-0-	16812 2001 9	3	25	4	Y	1819	1816	0		29
10		21328 X	17555	-0-	-3773	-0-	15649 1859 9	3	47	4	Y	1690	1690	0		29

PHANTOM (WOLFCAMP) XTO ENERGY INC. HURLEY 56-18		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

HURLEY 56-18		WELL #:		9H	RRCID ->	291130	COMPL. DATE	08/14/2020	TOTAL DEPTH	10003	PERF.10543	- 15044		
05		20646 X	15064	-0-	-5582	-0-	12594 2396 9	3 74	4 4	Y	2178	2174	0	28
06		19980 X	9280	-0-	-10700	-0-	7784 1419 9	3 77	4 4	Y	1290	1298	0	20
07		20646 X	10750	-0-	-9896	-0-	8968 1756 9	3 26	4 4	Y	1596	1594	0	22
08		13882 X	13882	-0-	-0-	-0-	11634 2221 9	3 27	4 4	Y	2019	2015	0	26
09		13581 X	13581	-0-	-0-	-0-	11551 2013 9	3 17	4 4	Y	1830	1827	0	29
10		13733 X	12917	-0-	-816	-0-	11065 1819 9	3 33	4 4	Y	1654	1654	0	29

HURLEY 56-18		WELL #:		11H	RRCID ->	291131	COMPL. DATE	02/02/2019	TOTAL DEPTH	9703	PERF.10098	- 14751		
05		6987 X	6987	-0-	-0-	-0-	5932 1021 9	3 34	4 4	Y	928	925	0	12
06		5269 X	5269	-0-	-0-	-0-	4484 741 9	3 15	4 4	Y	674	676	0	10
07		5972 X	5972	-0-	-0-	-0-	5095 862 9	3 11	4 4	Y	784	783	0	11
08		6789 X	5404	-0-	-1385	-0-	4857 536 9	3 5	4 4	Y	487	492	0	6
09		6570 X	3929	-0-	-2641	-0-	3515 409 9	3 13	4 4	Y	372	372	0	6
10		6789 X	4770	-0-	-2019	-0-	4299 458 9	3 4	4 4	Y	416	415	0	7

HURLEY 56-18		WELL #:		27H	RRCID ->	291132	COMPL. DATE	11/26/2020	TOTAL DEPTH	10331	PERF.10782	- 15163		
05		21047 X	21047	-0-	-0-	-0-	19874 1056 9	3 117	4 4	Y	960	964	0	12
06		17108 X	17108	-0-	-0-	-0-	16124 818 9	3 59	4 4	Y	744	745	0	11
07		21139 X	21139	-0-	-0-	-0-	20078 1002 9	3 52	4 4	Y	911	909	0	13
08		24025 X	23675	-0-	-350	-0-	22539 1084 9	3 20	4 4	Y	985	985	0	13
09		20370 X	14408	-0-	-5962	-0-	13398 990 9	3 66	4 4	Y	900	899	0	14
10		22753 X	22753	-0-	-0-	-0-	21767 920 9	3 6	4 4	Y	836	835	0	15

HURLEY 56-18		WELL #:		3H	RRCID ->	291140	COMPL. DATE	01/31/2019	TOTAL DEPTH	9905	PERF.10366	- 14933		
05		15500 X	7911	-0-	-7589	-0-	6060 1816 9	3 35	4 4	Y	1651	1657	0	21
06		15000 X	5125	-0-	-9875	-0-	4045 1044 9	3 7	4 4	Y	949	956	0	14
07		15500 X	2908	-0-	-12592	-0-	2337 564 9	3 4	4 4	Y	513	520	0	7
08		7595 X	2435	-0-	-5160	-0-	1982 449 9	3 2	4 4	Y	408	410	0	5
09		7350 X	1550	-0-	-5800	-0-	1090 458 9	3 1	4 4	Y	416	414	0	7
10		7595 X	555	-0-	-7040	-0-	299 255 9	3 1	4 4	Y	232	235	0	4

PHANTOM (WOLFCAMP) XTO ENERGY INC. KATE 33-40		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: 12H		RRCID -> 291161		COMPL. DATE 08/26/2020				TOTAL DEPTH 10544 PERF.11041 - 21651			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	32508 X	32508	-0-	-0-	-0-	23888 8500	3 9	120	4	Y	7727	7658 0	265
06	27282 X	27282	-0-	-0-	-0-	20266 6904	3 9	112	4	Y	6276	6258 0	283
07	23560 X	12933	-0-	-10627	-0-	10524 2317	3 9	92	4	Y	2106	2295 0	94
08	25265 X	16028	-0-	-9237	-0-	12821 3084	3 9	123	4	Y	2804	2755 0	143
09	24450 X	17616	-0-	-6834	-0-	13686 13818	3 3	3930	9	Y	3573	3527 0	189
10	25265 X	18365	-0-	-6900	-0-	13818 4522	3 9	25	4	Y	4111	4082 0	218

HURLEY 56-18		WELL #: 1H		RRCID -> 291162		COMPL. DATE 07/01/2016				TOTAL DEPTH 10010 PERF.10500 - 15346			
05	21917 X	12245	-0-	-9672	-0-	10971 1210	3 9	64	4	Y	1100	1090 0	113
06	21210 X	17998	-0-	-3212	-0-	16449 1382	3 9	167	4	Y	1256	1251 0	118
07	21980 X	21980	-0-	-0-	-0-	20303 1617	3 9	60	4	Y	1470	1469 0	119
08	14694 X	13418	-0-	-1276	-0-	12231 1159	3 9	28	4	Y	1054	1060 0	113
09	14220 X	13342	-0-	-878	-0-	12288 1035	3 9	19	4	Y	941	940 0	114
10	14694 X	3968	-0-	-10726	-0-	3703 254	3 9	11	4	Y	231	242 0	103

HURLEY 56-18		WELL #: 4H		RRCID -> 291163		COMPL. DATE 12/23/2018				TOTAL DEPTH 10205 PERF.10418 - 14901			
05	17670 X	16839	-0-	-831	-0-	16059 686	3 9	94	4	Y	624	628 0	8
06	17100 X	12335	-0-	-4765	-0-	11751 465	3 9	119	4	Y	423	425 0	6
07	17732 X	16076	-0-	-1656	-0-	15395 636	3 9	45	4	Y	578	576 0	8
08	17732 X	16994	-0-	-738	-0-	16229 728	3 9	37	4	Y	662	661 0	9
09	17160 X	16579	-0-	-581	-0-	15831 724	3 9	24	4	Y	658	657 0	10
10	16833 X	16232	-0-	-601	-0-	15496 689	3 9	47	4	Y	626	625 0	11

HURLEY 56-18		WELL #: 2H		RRCID -> 291164		COMPL. DATE 01/29/2019				TOTAL DEPTH 10168 PERF.10553 - 15175			
05	22072 X	17232	-0-	-4840	-0-	16358 778	3 9	96	4	Y	707	718 0	9
06	21360 X	13213	-0-	-8147	-0-	12550 535	3 9	128	4	Y	486	488 0	7
07	22072 X	19529	-0-	-2543	-0-	18756 718	3 9	55	4	Y	653	651 0	9
08	19211 X	19211	-0-	-0-	-0-	18271 898	3 9	42	4	Y	816	814 0	11
09	18180 X	18009	-0-	-171	-0-	17151 832	3 9	26	4	Y	756	755 0	12
10	18786 X	18066	-0-	-720	-0-	17212 802	3 9	52	4	Y	729	728 0	13

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
HURLEY 56-18		WELL #: 44H		RRCID -> 291960		COMPL. DATE 12/09/2021				TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9812 - 14180					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	41602 X	25843	-0-	-15759	-0-	21765	3	128	4	Y	3591	3605	0		47
06	38460 X	20189	-0-	-18271	-0-	17087	3	173	4	Y	2663	2669	0		41
07	27125 X	25155	-0-	-1970	-0-	21417	3	63	4	Y	3341	3336	0		46
08	25416 X	25416	-0-	-0-	-0-	21804	3	50	4	Y	3238	3242	0		42
09	23417 X	23417	-0-	-0-	-0-	20205	3	31	4	Y	2892	2889	0		45
10	23653 X	19220	-0-	-4433	-0-	16483	3	50	4	Y	2443	2446	0		42
HURLEY 56-18		WELL #: 53H		RRCID -> 292057		COMPL. DATE 12/11/2021				TOTAL DEPTH 9179 PERF. 9832 - 14547					
05	31062 X	25758	-0-	-5304	-0-	23171	3	136	4	Y	2228	2238	0		29
06	30060 X	20946	-0-	-9114	-0-	18882	3	190	4	Y	1704	1707	0		26
07	29884 X	26419	-0-	-3465	-0-	24133	3	71	4	Y	2014	2012	0		28
08	26617 X	26617	-0-	-0-	-0-	24427	3	56	4	Y	1940	1943	0		25
09	25590 X	25011	-0-	-579	-0-	23072	3	35	4	Y	1731	1729	0		27
10	30309 X	30309	-0-	-0-	-0-	28164	3	85	4	Y	1873	1867	0		33
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					
05	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	199	336	1		140
06	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	200	175	1		165
07	592 N	592	-0-	-0- B	-0-	401	2	191	9	N	174	174	1		165
08	1016 N	1016	-0-	-0- B	-0-	917	2	99	9	N	90	173	1		82
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	1762 N	1762	-0-	-0- B	-0-	1576	2	186	9	N	169	163	1		88
*10	1314 N	1314	-0-	-0- B	-0-	1143	2	171	9	N	155	163	1		80
ESTES		WELL #: 2		RRCID -> 255195		COMPL. DATE 01/01/2010				TOTAL DEPTH 6282 PERF. 5988 - 6008					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	83	-0-	83 B	83	83	2			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	60	-0-	60 B	143	60	2			N	-0-				-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					
05	8630 X	8630	-0-	-0-	-0-	8630	2			N	-0-				-0-
06	8728 X	8728	-0-	-0-	-0-	8728	2			N	-0-				-0-
07	8992 X	8992	-0-	-0-	-0-	8992	2			N	-0-				-0-
08	8355 X	8355	-0-	-0-	-0-	8355	2			N	-0-				-0-
09	8692 X	8692	-0-	-0-	-0-	8692	2			N	-0-				-0-
10	8623 X	8623	-0-	-0-	-0-	8623	2			N	-0-				-0-

PIKES PEAK (DEVONIAN-MONTOYA) //CONT.// 71472 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
PETRO-HUNT, L.L.C. 660043												
LA ESCALERA BLK C-1 WELL #: 1 RRCID -> 260153 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 14493 PERF.13818 - 14263												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
05		11492 X	11492	-0-	-0-	-0-	11492	2		N	-0-	-0-
06		11740 X	11740	-0-	-0-	-0-	11740	2		N	-0-	-0-
07		8432 X	6573	-0-	-1859	-0-	6573	2		N	-0-	-0-
08		11501 X	7062	-0-	-4439	-0-	7062	2		N	-0-	-0-
09		11730 X	4774	-0-	-6956	-0-	4774	2		N	-0-	-0-
10		12121 X	5476	-0-	-6645	-0-	5476	2		N	-0-	-0-

XTO ENERGY INC. 945936												
ELSNORE CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 044889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17686 PERF.14020 - 14460												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ELSNORE CATTLE COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 046060 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 15005 PERF.14334 - 14381												
05		5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	5241	2		N	-0-	-0-
06		2149 X	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2		N	-0-	-0-
07		992 X	-0-	-0-	-992	-0-				N	-0-	-0-
08		1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2		N	-0-	-0-
09		1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2		N	-0-	-0-
10		992 X	190	-0-	-802	-0-	190	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												
05		154442 X	146995	-0-	-7447	-0-	146988	2	7 9	Y	6	179
06		149460 X	136665	-0-	-12795	-0-	136460	2	205 9	Y	186	274
07		154442 X	132981	-0-	-21461	-0-	132981	2		Y	-0-	-0-
08		152204 X	152204	-0-	-0-	-0-	152204	2		Y	-0-	-0-
09		142260 X	130835	-0-	-11425	-0-	130736	2	99 9	Y	90	-0-
10		147002 X	-0-	-0-	-147002	-0-				Y	36	-0-

ALLISON WELL #: 306U RRCID -> 202609 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12076 PERF.10950 - 11252												
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	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												
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP LONGFELLOW				71659 700 508409	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
				WELL #: 401	RRCID -> 103417	COMPL. DATE 01/19/1995	TOTAL DEPTH	6203	PERF. 5166	- 5312			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	121	1	1100	2	N	1	1 1	-0-
06	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	119	1	1065	2	N	1	1 1	-0-
07	1116 N	1110	-0-	-6	-0-	81	1	1028	2	N	1	1 1	-0-
08	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	75	1	1003	2	N	1	1 1	-0-
09	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	78	1	939	2	N	1	1 1	-0-
10	1116 N	193	-0-	-923	-0-	73	1	120	2	N	-0-		-0-

LONGFELLOW				WELL #: 402	RRCID -> 104146	COMPL. DATE 01/15/1983	TOTAL DEPTH	7469	PERF. 4839	- 4954			
05	1271 N	877	-0-	-394	-0-	876	2	1 9	Y	1			2
06	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2		Y	-0-	2 1		-0-
07	682 N	658	-0-	-24	-0-	658	2		Y	-0-			-0-
08	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2		Y	-0-			-0-
09	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2		Y	-0-			-0-
10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-				Y	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 501	RRCID -> 128799	COMPL. DATE 08/14/1988	TOTAL DEPTH	5406	PERF. 4980	- 5194			
05	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2		N	-0-			-0-
06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	430	2	1 9	N	1			1
07	465 N	268	-0-	-197	-0-	268	2		N	-0-	1 1		-0-
08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-			-0-
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-			-0-
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 2601	RRCID -> 140878	COMPL. DATE 12/16/1991	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 5123	- 6419			
05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	36	1	329	2	N	-0-		7
06	444 N	444	-0-	-0-	-0-	45	1	399	2	N	-0-		7
07	442 N	442	-0-	-0-	-0-	32	1	410	2	N	-0-		7
08	399 N	399	-0-	-0-	-0-	28	1	371	2	N	-0-		7
09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	26	1	316	2	N	-0-		7
10	186 N	69	-0-	-117	-0-	26	1	43	2	N	-0-		7

WEST RANCH				WELL #: 4101	RRCID -> 147873	COMPL. DATE 11/06/1993	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6833	- 6964			
05	713 N	707	-0-	-6	-0-	707	2		Y	-0-			-0-
06	648 N	648	-0-	-0-	-0-	647	2	1 9	Y	-1			1
07	713 N	637	-0-	-76	-0-	637	2		Y	-0-	1 1		-0-
08	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2		Y	-0-			-0-
09	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2		Y	-0-			-0-
10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-				Y	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 3102	RRCID -> 153555	COMPL. DATE 12/30/1994	TOTAL DEPTH	7717	PERF. 5850	- 7717			
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-		-0-
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-		-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
10	9 N	3	-0-	-6	-0-	1	1	2	2	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
ALLISON		WELL #: 2002		RRCID -> 158305		COMPL. DATE 04/04/1996		TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4543 - 4880								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ALLISON		WELL #: 2001L		RRCID -> 158911		COMPL. DATE 11/30/1995		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 4062 - 4583								
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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								
05	403 N	395	-0-	-8	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
07	403 N	363	-0-	-40	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
WEST RANCH		WELL #: 2701S		RRCID -> 161181		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3635 - 7090								
05	733 N	733	-0-	-0-	-0-	72	1	661	2	N	-0-					-0-
06	690 N	690	-0-	-0-	-0-	69	1	621	2	N	-0-					-0-
07	700 N	700	-0-	-0-	-0-	51	1	649	2	N	-0-					-0-
08	704 N	704	-0-	-0-	-0-	49	1	655	2	N	-0-					-0-
09	676 N	676	-0-	-0-	-0-	52	1	624	2	N	-0-					-0-
10	713 N	129	-0-	-584	-0-	49	1	80	2	N	-0-					-0-
WEST RANCH		WELL #: 502		RRCID -> 161610		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3627 - 5078								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WEST RANCH		WELL #: 3101		RRCID -> 161646		COMPL. DATE 10/30/1996		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4551 - 4632								
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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								
05	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
07	217 N	107	-0-	-110	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
LONGFELLOW		WELL #: 404		RRCID -> 165275		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 5096 PERF. 3184 - 4748			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	371 N	371	-0-	-0-	-0-	37 1	334 2	Y	-0-		-0-
06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	32 1	290 2	Y	-0-		-0-
07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	28 1	349 2	Y	-0-		-0-
08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	26 1	352 2	Y	-0-		-0-
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	27 1	326 2	Y	-0-		-0-
10	372 N	63	-0-	-309	-0-	24 1	39 2	Y	-0-		-0-

WEST RANCH 5		WELL #: 3-C		RRCID -> 167273		COMPL. DATE 12/30/1997		TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3198 - 3708			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ALLISON		WELL #: 2101		RRCID -> 167345		COMPL. DATE 02/12/1998		TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4191 - 4333			
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 405		RRCID -> 169097		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3690 - 5277			
05	682 N	537	-0-	-145	-0-	537 2		Y	-0-		1
06	570 N	508	-0-	-62	-0-	508 2		Y	-0-	1 1	-0-
07	558 N	481	-0-	-77	-0-	481 2		Y	-0-		-0-
08	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2		Y	-0-		-0-
09	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2		Y	-0-		-0-
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 407		RRCID -> 169099		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4686 - 5226			
05	1085 N	484	-0-	-601	-0-	48 1	436 2	N	-0-		-0-
06	1050 N	713	-0-	-337	-0-	71 1	642 2	N	-0-		-0-
07	992 N	984	-0-	-8	-0-	72 1	912 2	N	-0-		-0-
08	756 N	756	-0-	-0-	-0-	53 1	703 2	N	-0-		-0-
09	948 N	948	-0-	-0-	-0-	73 1	875 2	N	-0-		-0-
10	651 N	167	-0-	-484	-0-	63 1	104 2	N	-0-		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 409		RRCID -> 169410		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3222 - 4664			
05	2170 N	2132	-0-	-38	-0-	2132 2		Y	-0-		-0-
06	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675 2		Y	-0-		-0-
07	1767 N	538	-0-	-1229	-0-	538 2		Y	-0-		-0-
08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2		Y	-0-		-0-
09	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 2		Y	-0-		-0-
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4011		RRCID -> 170418		COMPL. DATE 08/19/1998		TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4238 - 5440			
05	465 N	447	-0-	-18	-0-	44 1	403 2	N	-0-		-0-
06	420 N	408	-0-	-12	-0-	41 1	367 2	N	-0-		-0-
07	434 N	427	-0-	-7	-0-	31 1	396 2	N	-0-		-0-
08	433 N	433	-0-	-0-	-0-	30 1	403 2	N	-0-		-0-
09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	31 1	378 2	N	-0-		-0-
10	434 N	77	-0-	-357	-0-	29 1	48 2	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 170424		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 5765		PERF. 3319 - 5546	
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	* EOM BALANCE
05	899 N	623	-0-	-276	-0-	623	2	N	-0-		1
06	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2	N	-0-	1 1	-0-
07	465 N	15	-0-	-450	-0-	15	2	N	-0-		-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-		-0-
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2	N	-0-		-0-
10	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 406		RRCID -> 170848		COMPL. DATE 10/01/1998		TOTAL DEPTH 7017		PERF. 5011 - 6788	
05	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2	Y	-0-		2
06	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2519	2	Y	1	1	2
07	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2	Y	-0-	2 1	-0-
08	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2	Y	-0-		-0-
09	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2	Y	-0-		-0-
10	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-			Y	-0-		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 201		RRCID -> 171708		COMPL. DATE 11/21/2009		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 4602 - 4940	
05	186 N	160	-0-	-26	-0-	16	1	N	-0-		1
06	210 N	88	-0-	-122	-0-	9	1	N	-0-	1 1	-0-
07	186 N	86	-0-	-100	-0-	6	1	N	-0-		-0-
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	N	-0-		-0-
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	N	-0-		-0-
10	93 N	16	-0-	-77	-0-	6	1	N	-0-		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 408		RRCID -> 171731		COMPL. DATE 12/17/1998		TOTAL DEPTH 8482		PERF. 6760 - 7364	
05	961 N	723	-0-	-238	-0-	71	1	N	1	1 1	1
						1	9				
06	930 N	609	-0-	-321	-0-	61	1	N	-0-	1 1	-0-
07	775 N	599	-0-	-176	-0-	44	1	N	-0-		-0-
08	583 N	583	-0-	-0-	-0-	41	1	N	-0-		-0-
09	512 N	512	-0-	-0-	-0-	39	1	N	-0-		-0-
10	589 N	93	-0-	-496	-0-	35	1	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2604		RRCID -> 171854		COMPL. DATE 10/26/1998		TOTAL DEPTH 6995		PERF. 2648 - 3954	
05	1767 N	1681	-0-	-86	-0-	166	1	N	1	1 1	2
						1	9				
06	1620 N	1517	-0-	-103	-0-	152	1	N	1	3 1	-0-
						1	9				
07	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	117	1	N	1	1 1	-0-
						1	9				
08	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	115	1	N	1	1 1	-0-
						1	9				
09	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	121	1	N	1	1 1	-0-
						1	9				
10	1612 N	305	-0-	-1307	-0-	115	1	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3103		RRCID -> 172165		COMPL. DATE 02/25/1999		TOTAL DEPTH 7803		PERF. 5176 - 5440	
05	408 N	408	-0-	-0-	-0-	40	1	Y	-0-		-0-
06	390 N	372	-0-	-18	-0-	36	1	Y	-0-		-0-
07	384 N	384	-0-	-0-	-0-	28	1	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	193	-0-	193	193	9	1	Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	88	-0-	88	281	88	2	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	80	-0-	80	361	30	1	Y	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH 5		WELL #: 7		RRCID -> 173438		COMPL. DATE 05/10/1999		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4831 - 5472			
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
05	465 N	323	-0-	-142	-0-	323	2	Y	-0-		-0-
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2	Y	-0-		-0-
07	186 N	12	-0-	-174	-0-	12	2	Y	-0-		-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	Y	-0-		-0-
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	Y	-0-		-0-
10	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-		-0-

WEST RANCH 5		WELL #: 6		RRCID -> 173506		COMPL. DATE 05/03/1999		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 4770 - 5416			
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2	Y	-0-		-0-
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	Y	-0-		-0-
07	217 N	180	-0-	-37	-0-	180	2	Y	-0-		-0-
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	Y	-0-		-0-
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2	Y	-0-		-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		-0-

WEST RANCH 5		WELL #: 5		RRCID -> 173864		COMPL. DATE 06/07/1999		TOTAL DEPTH 7265 PERF. 4550 - 5226			
05	868 N	662	-0-	-206	-0-	662	2	N	-0-		-0-
06	453 N	453	-0-	-0-	-0-	452	2	N	1	9	1
07	465 N	128	-0-	-337	-0-	128	2	N	-0-	1	1
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 1201		RRCID -> 174242		COMPL. DATE 06/23/1999		TOTAL DEPTH 8415 PERF. 5169 - 8024			
05	439 N	439	-0-	-0-	-0-	43	1	N	-0-		1
06	420 N	405	-0-	-15	-0-	41	1	N	-0-	1	1
07	414 N	414	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-		-0-
08	416 N	416	-0-	-0-	-0-	29	1	N	-0-		-0-
09	389 N	389	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-		-0-
10	403 N	72	-0-	-331	-0-	27	1	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3104		RRCID -> 175161		COMPL. DATE 11/10/1999		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5530 - 7446			
05	1147 N	1121	-0-	-26	-0-	111	1	N	1	1	1
06	1050 N	1023	-0-	-27	-0-	102	1	N	1	1	1
07	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	78	1	N	1	1	1
08	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	74	1	N	1	1	1
09	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	78	1	N	1	1	1
10	1054 N	189	-0-	-865	-0-	71	1	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3204		RRCID -> 175162		COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH 8272 PERF. 6140 - 8123			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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 #: 301		RRCID -> 176379		COMPL. DATE 10/24/1999		TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8601 - 8727			
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
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	22	1	204	2	N	-0-
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	21	1	189	2	N	-0-
07	217 N	197	-0-	-20	-0-	14	1	183	2	N	-0-
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	14	1	184	2	N	-0-
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	17	1	205	2	N	-0-
10	186 N	45	-0-	-141	-0-	17	1	28	2	N	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 1202		RRCID -> 176621		COMPL. DATE 02/07/2000		TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7708 - 7888			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	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			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	1
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 2102		RRCID -> 178071		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5403 - 5832			
05	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2		Y	-0-	1
06	270 N	26	-0-	-244	-0-	25	2	1	9	Y	1
07	248 N	19	-0-	-229	-0-	19	2		Y	-0-	1
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		Y	-0-	-0-
09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		Y	-0-	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3105		RRCID -> 178072		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 8002 PERF. 4565 - 7944			
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	46	1	419	2	N	-0-
06	420 N	401	-0-	-19	-0-	40	1	361	2	N	-0-
07	443 N	443	-0-	-0-	-0-	32	1	411	2	N	-0-
08	460 N	460	-0-	-0-	-0-	32	1	428	2	N	-0-
09	460 N	460	-0-	-0-	-0-	35	1	425	2	N	-0-
10	434 N	85	-0-	-349	-0-	32	1	53	2	N	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4012		RRCID -> 178074		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5580 - 8782			
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	12	1	112	2	N	-0-
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	11	1	95	2	N	-0-
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	12	1	155	2	N	-0-
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	2	N	-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	N	-0-
10	155 N	5	-0-	-150	-0-	2	1	3	2	N	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4015		RRCID -> 178580		COMPL. DATE 07/25/2000		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3064 - 4048			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-	-0-
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		Y	-0-	-0-
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		Y	-0-	-0-
10	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				Y	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
LONGFELLOW		WELL #: 4017		RRCID -> 178717		COMPL. DATE 08/25/2000			TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3520 - 5753		
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
05	1271 N	1195	-0-	-76	-0-	118 1	1076 2	N	1	1 1	1
06	1170 N	1075	-0-	-95	-0-	108 1	966 2	N	1	2 1	-0-
07	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	82 1	1043 2	N	1	1 1	-0-
08	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	79 1	1047 2	N	1	1 1	-0-
09	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	81 1	980 2	N	1	1 1	-0-
10	1116 N	185	-0-	-931	-0-	70 1	115 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3203		RRCID -> 179748		COMPL. DATE 10/06/2000			TOTAL DEPTH 7336 PERF. 4882 - 5480		
05	217 N	192	-0-	-25	-0-	19 1	173 2	N	-0-		-0-
06	210 N	178	-0-	-32	-0-	18 1	160 2	N	-0-		-0-
07	186 N	174	-0-	-12	-0-	13 1	161 2	N	-0-		-0-
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	12 1	161 2	N	-0-		-0-
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	12 1	149 2	N	-0-		-0-
10	186 N	31	-0-	-155	-0-	12 1	19 2	N	-0-		-0-

ALLISON		WELL #: 303		RRCID -> 182400		COMPL. DATE 07/01/2007			TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5357 - 5950		
05	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 2		Y	-0-		3
06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 2		Y	-0-	1 1	2
07	868 N	73	-0-	-795	-0-	73 2		Y	-0-		2
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		Y	-0-		2
09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		Y	-0-		2
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		2

LONGFELLOW		WELL #: 4016		RRCID -> 182630		COMPL. DATE 03/15/2001			TOTAL DEPTH 5655 PERF. 4350 - 4597		
05	155 N	135	-0-	-20	-0-	13 1	122 2	N	-0-		-0-
06	150 N	118	-0-	-32	-0-	12 1	106 2	N	-0-		-0-
07	124 N	118	-0-	-6	-0-	9 1	109 2	N	-0-		-0-
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	9 1	118 2	N	-0-		-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	10 1	115 2	N	-0-		-0-
10	124 N	15	-0-	-109	-0-	6 1	9 2	N	-0-		-0-

LONGFELLOW XX		WELL #: 101		RRCID -> 182632		COMPL. DATE 03/15/2001			TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7582 - 8060		
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		Y	-0-		-0-
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		Y	-0-		-0-
07	155 N	143	-0-	-12	-0-	143 2		Y	-0-		-0-
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		Y	-0-		-0-
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		Y	-0-		-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-

ALLISON 2		WELL #: 1302		RRCID -> 183902		COMPL. DATE 05/02/2001			TOTAL DEPTH 8960 PERF. 3702 - 3836		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	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 #: 2103		RRCID -> 183907		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4275 - 4634						
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	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
05	412 N	412	-0-	-0-	-0-	41	1	371	2	N	-0-	-0-		
06	390 N	366	-0-	-24	-0-	37	1	329	2	N	-0-	-0-		
07	372 N	161	-0-	-211	-0-	12	1	149	2	N	-0-	-0-		
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	N	-0-	-0-		
09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-	-0-		
10	155 N	6	-0-	-149	-0-	2	1	4	2	N	-0-	-0-		

WEST RANCH		WELL #: 508		RRCID -> 183909		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4890 - 5736						
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		Y	-0-	-0-	-0-		
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		Y	-0-	-0-	-0-		
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		Y	-0-	-0-	-0-		
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		Y	-0-	-0-	-0-		
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-	-0-	-0-		
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	-0-	-0-		

LONGFELLOW		WELL #: 4019		RRCID -> 186277		COMPL. DATE 10/30/2001		TOTAL DEPTH 5148 PERF. 4625 - 5148						
05	651 N	580	-0-	-71	-0-	580	2		Y	-0-		2		
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	399	2	1	9	Y	1	1		
07	465 N	126	-0-	-339	-0-	126	2		Y	-0-	1	1		
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		Y	-0-	-0-	-0-		
09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		Y	-0-	-0-	-0-		
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-	-0-	-0-		

WEST RANCH		WELL #: 3401		RRCID -> 186279		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 7175 PERF. 4330 - 6870						
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	13	1	120	2	N	-0-	-0-		
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	13	1	115	2	N	-0-	-0-		
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	2	N	-0-	-0-		
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	121	2	N	-0-	-0-		
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	2	N	-0-	-0-		
10	124 N	24	-0-	-100	-0-	9	1	15	2	N	-0-	-0-		

WEST RANCH		WELL #: 3301		RRCID -> 186743		COMPL. DATE 11/30/2001		TOTAL DEPTH 7141 PERF. 6502 - 6992						
05	5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	567	1	5174	2	N	3	3	1	65
06	5940 X	5510	-0-	-430	-0-	552	1	4955	2	N	3	10	1	58
07	6138 X	5513	-0-	-625	-0-	402	1	5108	2	N	3	3	1	58
08	6138 X	5494	-0-	-644	-0-	384	1	5107	2	N	3	3	1	58
09	5550 X	5315	-0-	-235	-0-	407	1	4905	2	N	3	3	1	58
10	5735 X	1026	-0-	-4709	-0-	387	1	639	2	N	-0-	-0-	-0-	58

WEST RANCH		WELL #: 2605		RRCID -> 187585		COMPL. DATE 12/10/2001		TOTAL DEPTH 6195 PERF. 2466 - 4266						
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	-0-	20		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	20		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	20		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	20		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	20		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	20		

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
ALLISON		WELL #: 2106		RRCID -> 187586		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4318 - 4396			
M	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
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	46	1	419	2	N	-0-
06	450 N	425	-0-	-25	-0-	43	1	382	2	N	-0-
07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	32	1	406	2	N	-0-
08	437 N	437	-0-	-0-	-0-	31	1	406	2	N	-0-
09	416 N	416	-0-	-0-	-0-	32	1	384	2	N	-0-
10	434 N	84	-0-	-350	-0-	32	1	52	2	N	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4018		RRCID -> 187601		COMPL. DATE 01/12/2002		TOTAL DEPTH 6504 PERF. 3516 - 4388			
05	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	2		Y	-0-	-0-
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		Y	-0-	-0-
07	248 N	204	-0-	-44	-0-	204	2		Y	-0-	-0-
08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		Y	-0-	-0-
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		Y	-0-	-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 420		RRCID -> 188447		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3519 - 4516			
05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	31	1	283	2	N	-0-
06	300 N	288	-0-	-12	-0-	29	1	259	2	N	-0-
07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	22	1	274	2	N	-0-
08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	21	1	276	2	N	-0-
09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	22	1	265	2	N	-0-
10	310 N	55	-0-	-255	-0-	21	1	34	2	N	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 421		RRCID -> 188448		COMPL. DATE 03/09/2002		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3270 - 4325			
05	527 N	496	-0-	-31	-0-	49	1	447	2	N	-0-
06	480 N	452	-0-	-28	-0-	45	1	407	2	N	-0-
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	34	1	431	2	N	-0-
08	401 N	401	-0-	-0-	-0-	28	1	373	2	N	-0-
09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	37	1	447	2	N	-0-
10	465 N	80	-0-	-385	-0-	30	1	50	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3205		RRCID -> 188450		COMPL. DATE 02/23/2002		TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7240 - 7594			
05	1023 N	1003	-0-	-20	-0-	1003	2		Y	-0-	-0-
06	930 N	862	-0-	-68	-0-	861	2	1	9	Y	1
07	1023 N	883	-0-	-140	-0-	883	2		Y	-0-	-0-
08	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2		Y	-0-	-0-
09	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2		Y	-0-	-0-
10	868 N	-0-	-0-	-868	-0-				Y	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 403		RRCID -> 188926		COMPL. DATE 02/28/2002		TOTAL DEPTH 11538 PERF. 7631 - 7738			
05	272 N	272	-0-	-0-	-0-	27	1	245	2	N	-0-
06	210 N	208	-0-	-2	-0-	21	1	187	2	N	-0-
07	248 N	210	-0-	-38	-0-	15	1	195	2	N	-0-
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	15	1	193	2	N	-0-
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	15	1	184	2	N	-0-
10	217 N	38	-0-	-179	-0-	14	1	24	2	N	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
LONGFELLOW		WELL #: 422		RRCID -> 188927		COMPL. DATE 03/27/2002			TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3214 - 4159			
M O	ALLOW CODE	GAS 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
05	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	135 1	1228 2	N	1	1 1		-0-
06	1290 N	1254	-0-	-36	-0-	126 1	1127 2	N	1	1 1		-0-
07	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	95 1	1212 2	N	1	1 1		-0-
08	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	91 1	1210 2	N	1	1 1		-0-
09	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	97 1	1168 2	N	1	1 1		-0-
10	1302 N	238	-0-	-1064	-0-	90 1	148 2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW		WELL #: 423		RRCID -> 188929		COMPL. DATE 04/15/2002			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3694 - 4208			
05	327 N	327	-0-	-0-	-0-	32 1	295 2	N	-0-			1
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	31 1	279 2	N	-0-	1 1		-0-
07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	23 1	289 2	N	-0-			-0-
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	22 1	288 2	N	-0-			-0-
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	23 1	277 2	N	-0-			-0-
10	310 N	60	-0-	-250	-0-	23 1	37 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 3302		RRCID -> 189231		COMPL. DATE 05/12/2002			TOTAL DEPTH 7080 PERF. 5173 - 6204			
05	364 N	364	-0-	-0-	-0-	36 1	328 2	N	-0-			-0-
06	355 N	355	-0-	-0-	-0-	36 1	319 2	N	-0-			-0-
07	361 N	361	-0-	-0-	-0-	26 1	335 2	N	-0-			-0-
08	366 N	366	-0-	-0-	-0-	26 1	340 2	N	-0-			-0-
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	27 1	321 2	N	-0-			-0-
10	372 N	63	-0-	-309	-0-	24 1	39 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 509		RRCID -> 189601		COMPL. DATE 04/29/2002			TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6603 - 8176			
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	12 1	110 2	Y	-0-			-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	12 1	108 2	Y	-0-			-0-
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	9 1	120 2	Y	-0-			-0-
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	9 1	126 2	Y	-0-			-0-
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	10 1	119 2	Y	-0-			-0-
10	124 N	24	-0-	-100	-0-	9 1	15 2	Y	-0-			-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4024		RRCID -> 189602		COMPL. DATE 05/10/2002			TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3580 - 4350			
05	376 N	376	-0-	-0-	-0-	37 1	339 2	N	-0-			-0-
06	360 N	313	-0-	-47	-0-	31 1	282 2	N	-0-			-0-
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	19 1	243 2	N	-0-			-0-
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	16 1	216 2	N	-0-			-0-
09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	22 1	264 2	N	-0-			-0-
10	248 N	59	-0-	-189	-0-	22 1	37 2	N	-0-			-0-

WEST		WELL #: 2203		RRCID -> 190212		COMPL. DATE 04/10/2002			TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5312 - 5930			
05	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2		Y	-0-			-0-
06	14 N	3	-0-	-11	-0-	3 2		Y	-0-			-0-
07	13 N	1	-0-	-12	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
08	T. A.	5	-0-	5	5	5 2		Y	-0-			-0-
09	T. A.	4	-0-	4	9	4 2		Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	9			Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409											
WEST RANCH		WELL #: 3206		RRCID -> 190215		COMPL. DATE 06/20/2002			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5360 - 7000				
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	
05	1085 N	1065	-0-	-20	-0-	105	1	959	2	N	1	1	-0-
06	990 N	974	-0-	-16	-0-	98	1	875	2	N	1	1	-0-
07	982 N	982	-0-	-0-	-0-	72	1	909	2	N	1	1	-0-
08	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	71	1	948	2	N	1	1	-0-
09	955 N	955	-0-	-0-	-0-	73	1	881	2	N	1	1	-0-
10	992 N	180	-0-	-812	-0-	68	1	112	2	N	-0-		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4025		RRCID -> 190217		COMPL. DATE 06/29/2002			TOTAL DEPTH 4281 PERF. 3338 - 3830				
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	47	1	426	2	N	-0-		-0-
06	450 N	421	-0-	-29	-0-	42	1	379	2	N	-0-		-0-
07	465 N	425	-0-	-40	-0-	31	1	394	2	N	-0-		-0-
08	427 N	427	-0-	-0-	-0-	30	1	397	2	N	-0-		-0-
09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	31	1	377	2	N	-0-		-0-
10	434 N	77	-0-	-357	-0-	29	1	48	2	N	-0-		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4027		RRCID -> 190543		COMPL. DATE 07/02/2002			TOTAL DEPTH 5942 PERF. 4040 - 4988				
05	526 N	526	-0-	-0-	-0-	52	1	474	2	Y	-0-		-0-
06	510 N	485	-0-	-25	-0-	49	1	436	2	Y	-0-		-0-
07	516 N	516	-0-	-0-	-0-	38	1	478	2	Y	-0-		-0-
08	499 N	499	-0-	-0-	-0-	35	1	464	2	Y	-0-		-0-
09	471 N	471	-0-	-0-	-0-	36	1	435	2	Y	-0-		-0-
10	527 N	96	-0-	-431	-0-	36	1	60	2	Y	-0-		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4028		RRCID -> 190678		COMPL. DATE 09/27/2009			TOTAL DEPTH 6608 PERF. 3812 - 5904				
05	440 N	440	-0-	-0-	-0-	43	1	396	2	N	1	1	-0-
06	840 N	572	-0-	-268	-0-	57	1	515	2	N	-0-		-0-
07	744 N	385	-0-	-359	-0-	28	1	356	2	N	1	1	-0-
08	518 N	518	-0-	-0-	-0-	36	1	481	2	N	1	1	-0-
09	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	119	1	1437	2	N	1	1	-0-
10	372 N	91	-0-	-281	-0-	34	1	57	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 602		RRCID -> 190703		COMPL. DATE 08/20/2002			TOTAL DEPTH 9579 PERF. 6810 - 8670				
05	1395 N	1217	-0-	-178	-0-	120	1	1096	2	N	1	1	-0-
06	1350 N	1021	-0-	-329	-0-	102	1	918	2	N	1	1	-0-
07	1271 N	881	-0-	-390	-0-	64	1	816	2	N	1	1	-0-
08	607 N	607	-0-	-0-	-0-	42	1	564	2	N	1	1	-0-
09	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	94	1	1132	2	N	1	1	-0-
10	868 N	255	-0-	-613	-0-	96	1	159	2	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
LONGFELLOW		WELL #: 4010		RRCID -> 191331		COMPL. DATE 07/01/2007			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 3452 - 4860		
M	ALLOW CODE	GAS 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	
05	682 N	588	-0-	-94	-0-	12 1	576 2	Y	-0-	-0-	
06	416 N	416	-0-	-0-	-0-	7 1	409 2	Y	-0-	-0-	
07	496 N	135	-0-	-361	-0-	2 1	133 2	Y	-0-	-0-	
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	2 1	133 2	Y	-0-	-0-	
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	2 1	248 2	Y	-0-	-0-	
10	124 N	3	-0-	-121	-0-	1 1	2 2	Y	-0-	-0-	

LONGFELLOW		WELL #: 4030		RRCID -> 192531		COMPL. DATE 09/29/2002			TOTAL DEPTH 6260 PERF. 3161 - 6117		
05	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	103 1	939 2	N	1	1 1	1
06	980 N	980	-0-	-0-	-0-	98 1	881 2	N	1	2 1	-0-
07	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	75 1	947 2	N	1	1 1	-0-
08	845 N	845	-0-	-0-	-0-	59 1	785 2	N	1	1 1	-0-
09	730 N	730	-0-	-0-	-0-	56 1	673 2	N	1	1 1	-0-
10	1023 N	117	-0-	-906	-0-	44 1	73 2	N	-0-		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4029		RRCID -> 192532		COMPL. DATE 09/27/2002			TOTAL DEPTH 6803 PERF. 5920 - 6622		
05	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440 2		Y	-0-		1
06	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395 2		Y	-0-		1
07	1240 N	1117	-0-	-123	-0-	1117 2		Y	-0-	1 1	-0-
08	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977 2		Y	-0-		-0-
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		Y	-0-		-0-
10	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-			Y	-0-		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4031		RRCID -> 192534		COMPL. DATE 11/01/2002			TOTAL DEPTH 6740 PERF. 4469 - 6246		
05	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		Y	-0-		-0-
06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2		Y	-0-		-0-
07	217 N	38	-0-	-179	-0-	38 2		Y	-0-		-0-
08	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		Y	-0-		-0-
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		Y	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3402		RRCID -> 192537		COMPL. DATE 11/02/2002			TOTAL DEPTH 10293 PERF. 5112 - 6635		
05	186 N	182	-0-	-4	-0-	18 1	164 2	N	-0-		-0-
06	180 N	170	-0-	-10	-0-	17 1	153 2	N	-0-		-0-
07	186 N	175	-0-	-11	-0-	13 1	162 2	N	-0-		-0-
08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	13 1	168 2	N	-0-		-0-
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	13 1	159 2	N	-0-		-0-
10	186 N	32	-0-	-154	-0-	12 1	20 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 601		RRCID -> 192540		COMPL. DATE 12/18/2002			TOTAL DEPTH 9147 PERF. 8510 - 8758		
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	16 1	142 2	N	-0-		-0-
06	150 N	148	-0-	-2	-0-	15 1	133 2	N	-0-		-0-
07	155 N	143	-0-	-12	-0-	10 1	133 2	N	-0-		-0-
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	10 1	131 2	N	-0-		-0-
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	10 1	123 2	N	-0-		-0-
10	155 N	21	-0-	-134	-0-	8 1	13 2	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH		//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
		WELL #: 3303		RRCID -> 192543		COMPL. DATE 11/08/2002			TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5020 - 5508				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	837 N	805	-0-	-32	-0-	79	1	725	2	N	1	1	2
06	1800 N	457	-0-	-1343	-0-	46	1	410	2	N	1	3	-0-
07	837 N	223	-0-	-614	-0-	16	1	206	2	N	1	1	-0-
08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	18	1	243	2	N	1	1	-0-
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	17	1	199	2	N	1	1	-0-
10	217 N	58	-0-	-159	-0-	22	1	36	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 5010		RRCID -> 193337		COMPL. DATE 12/18/2002			TOTAL DEPTH 4606 PERF. 3266 - 3924				
05	326 N	326	-0-	-0-	-0-	32	1	294	2	N	-0-		-0-
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	29	1	256	2	N	-0-		-0-
07	292 N	292	-0-	-0-	-0-	21	1	271	2	N	-0-		-0-
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	21	1	275	2	N	-0-		-0-
09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	22	1	265	2	N	-0-		-0-
10	279 N	52	-0-	-227	-0-	20	1	32	2	N	-0-		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4032		RRCID -> 194202		COMPL. DATE 01/31/2003			TOTAL DEPTH 7733 PERF. 4972 - 5716				
05	248 N	211	-0-	-37	-0-	21	1	190	2	N	-0-		-0-
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	20	1	177	2	N	-0-		-0-
07	204 N	204	-0-	-0-	-0-	15	1	189	2	N	-0-		-0-
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	14	1	188	2	N	-0-		-0-
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	15	1	175	2	N	-0-		-0-
10	217 N	37	-0-	-180	-0-	14	1	23	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 605		RRCID -> 194416		COMPL. DATE 04/17/2003			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6827 - 9088				
05	3968 X	3923	-0-	-45	-0-	387	1	3534	2	N	2	2	-0-
06	3840 X	3726	-0-	-114	-0-	373	1	3351	2	N	2	2	-0-
07	3968 X	3755	-0-	-213	-0-	274	1	3479	2	N	2	2	-0-
08	3906 X	3762	-0-	-144	-0-	263	1	3497	2	N	2	2	-0-
09	3810 X	3616	-0-	-194	-0-	277	1	3337	2	N	2	2	-0-
10	3937 X	693	-0-	-3244	-0-	261	1	432	2	N	-0-		-0-

ALLISON		WELL #: 305		RRCID -> 194418		COMPL. DATE 03/26/2003			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 4626 - 6750				
05	403 N	401	-0-	-2	-0-	40	1	361	2	N	-0-		-0-
06	390 N	360	-0-	-30	-0-	36	1	324	2	N	-0-		-0-
07	395 N	395	-0-	-0-	-0-	29	1	366	2	N	-0-		-0-
08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	29	1	380	2	N	-0-		-0-
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	30	1	362	2	N	-0-		-0-
10	403 N	72	-0-	-331	-0-	27	1	45	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 5011		RRCID -> 194425		COMPL. DATE 02/28/2003			TOTAL DEPTH 4427 PERF. 3181 - 3932				
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	22	1	203	2	N	-0-		-0-
06	210 N	182	-0-	-28	-0-	18	1	164	2	N	-0-		-0-
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	14	1	181	2	N	-0-		-0-
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	14	1	183	2	N	-0-		-0-
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	15	1	181	2	N	-0-		-0-
10	186 N	40	-0-	-146	-0-	15	1	25	2	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409									
WEST RANCH		WELL #:		5012	RRCID ->	194427	COMPL. DATE	03/19/2003	TOTAL DEPTH	4325	PERF.	3000 - 4152	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE	
05	T. A.	20	-0-	20	28		2 1	18 2	N	-0-			27
06	T. A.	19	-0-	19	47		2 1	17 2	N	-0-			27
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	47				N	-0-			27
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	47				N	-0-			27
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	47				N	-0-			27
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	47				N	-0-			27

WEST RANCH		WELL #:		5014	RRCID ->	195244	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	2942 - 4050	
05	354 N	354	-0-	-0-	-0-		35 1	319 2	N	-0-			-0-
06	270 N	260	-0-	-10	-0-		26 1	234 2	N	-0-			-0-
07	307 N	307	-0-	-0-	-0-		22 1	285 2	N	-0-			-0-
08	354 N	354	-0-	-0-	-0-		25 1	329 2	N	-0-			-0-
09	295 N	295	-0-	-0-	-0-		23 1	272 2	N	-0-			-0-
10	310 N	71	-0-	-239	-0-		27 1	44 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		604	RRCID ->	195246	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	4304	PERF.	3762 - 3990	
05	463 N	463	-0-	-0-	-0-		46 1	417 2	N	-0-			-0-
06	420 N	349	-0-	-71	-0-		35 1	314 2	N	-0-			-0-
07	403 N	397	-0-	-6	-0-		29 1	368 2	N	-0-			-0-
08	447 N	447	-0-	-0-	-0-		31 1	416 2	N	-0-			-0-
09	449 N	449	-0-	-0-	-0-		34 1	415 2	N	-0-			-0-
10	403 N	84	-0-	-319	-0-		32 1	52 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		5013	RRCID ->	195376	COMPL. DATE	04/15/2003	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	3070 - 4294	
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-		5 1	49 2	N	-0-			-0-
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-		5 1	41 2	N	-0-			-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-		3 1	44 2	N	-0-			-0-
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-		3 1	44 2	N	-0-			-0-
09	28 N	28	-0-	-0-	-0-		2 1	26 2	N	-0-			-0-
10	62 N	8	-0-	-54	-0-		3 1	5 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		5016	RRCID ->	196298	COMPL. DATE	05/20/2003	TOTAL DEPTH	8844	PERF.	8490 - 8578	
05	806 N	806	-0-	-0-	-0-		80 1	726 2	N	-0-			-0-
06	780 N	750	-0-	-30	-0-		75 1	675 2	N	-0-			-0-
07	763 N	763	-0-	-0-	-0-		56 1	707 2	N	-0-			-0-
08	755 N	755	-0-	-0-	-0-		53 1	702 2	N	-0-			-0-
09	722 N	722	-0-	-0-	-0-		55 1	667 2	N	-0-			-0-
10	775 N	136	-0-	-639	-0-		51 1	85 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		5015	RRCID ->	196300	COMPL. DATE	05/23/2003	TOTAL DEPTH	4305	PERF.	3043 - 3930	
05	961 N	725	-0-	-236	-0-		72 1	653 2	N	-0-			-0-
06	690 N	638	-0-	-52	-0-		64 1	574 2	N	-0-			-0-
07	696 N	696	-0-	-0-	-0-		51 1	645 2	N	-0-			-0-
08	724 N	724	-0-	-0-	-0-		51 1	673 2	N	-0-			-0-
09	689 N	689	-0-	-0-	-0-		53 1	636 2	N	-0-			-0-
10	682 N	129	-0-	-553	-0-		49 1	80 2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW R3		WELL #:		C601	RRCID ->	197115	COMPL. DATE	11/24/2002	TOTAL DEPTH	5529	PERF.	3135 - 3432	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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 #: 5017		RRCID -> 197592		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 4516		PERF. 3582 - 3942		
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	* EOM BALANCE
05	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	112	1	1026	2	N	1	-0-
06	990 N	640	-0-	-350	-0-	64	1	575	2	N	1	-0-
07	1054 N	400	-0-	-654	-0-	29	1	370	2	N	1	-0-
08	418 N	418	-0-	-0-	-0-	29	1	388	2	N	1	-0-
09	987 N	987	-0-	-0-	-0-	76	1	910	2	N	1	-0-
10	403 N	148	-0-	-255	-0-	56	1	92	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5018		RRCID -> 197593		COMPL. DATE 08/05/2003		TOTAL DEPTH 4163		PERF. 3750 - 4018		
05	272 N	272	-0-	-0-	-0-	27	1	245	2	N	-0-	-0-
06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	27	1	242	2	N	-0-	-0-
07	186 N	84	-0-	-102	-0-	6	1	78	2	N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	93 N	67	-0-	-26	-0-	25	1	42	2	N	-0-	-0-

LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 2901		RRCID -> 197927		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 9068		PERF. 8120 - 8181		
05	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-	-0-
06	360 N	122	-0-	-238	-0-	12	1	108	2	N	2	2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	T. A.	198	-0-	198	198	15	1	182	2	N	1	-0-
10	T. A.	774	-0-	774	972	292	1	482	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 603		RRCID -> 197929		COMPL. DATE 09/25/2017		TOTAL DEPTH 9418		PERF. 5930 - 6190		
05	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	103	1	936	2	N	1	-0-
06	990 N	950	-0-	-40	-0-	95	1	854	2	N	1	-0-
07	992 N	978	-0-	-14	-0-	71	1	906	2	N	1	-0-
08	982 N	982	-0-	-0-	-0-	69	1	912	2	N	1	-0-
09	929 N	929	-0-	-0-	-0-	71	1	857	2	N	1	-0-
10	992 N	175	-0-	-817	-0-	66	1	109	2	N	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 201		RRCID -> 198036		COMPL. DATE 08/04/2003		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 8134 - 8320		
05	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			Y	-0-	60
06	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1943	2	1	9	Y	1	60
07	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			Y	3	57
08	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-	57
09	1830 X	2	-0-	-1828	-0-	2	2			Y	-0-	57
10	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	1	57

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
LONGFELLOW		WELL #: 202		RRCID -> 198039		COMPL. DATE 09/15/2003			TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7181 - 7346		
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	
05	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	105 1	962 2	N	1	1 1	-0-
06	1020 N	1005	-0-	-15	-0-	101 1	903 2	N	1	1 1	-0-
07	1023 N	1012	-0-	-11	-0-	74 1	937 2	N	1	1 1	-0-
08	972 N	972	-0-	-0-	-0-	68 1	903 2	N	1	1 1	-0-
09	914 N	914	-0-	-0-	-0-	70 1	843 2	N	1	1 1	-0-
10	1023 N	177	-0-	-846	-0-	67 1	110 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2301		RRCID -> 198231		COMPL. DATE 09/18/2003			TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4287 - 6115		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	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		
05	62 N	58	-0-	-4	-0-	6 1	52 2	N	-0-		-0-
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	5 1	49 2	N	-0-		-0-
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	4 1	51 2	N	-0-		-0-
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	4 1	51 2	N	-0-		-0-
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	4 1	49 2	N	-0-		-0-
10	62 N	10	-0-	-52	-0-	4 1	6 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 607		RRCID -> 198345		COMPL. DATE 10/04/2003			TOTAL DEPTH 7946 PERF. 6898 - 7946		
05	2325 N	2258	-0-	-67	-0-	2258 2		Y	-0-		1
06	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2034 2	1 9	Y	1		2
07	2232 N	2008	-0-	-224	-0-	2008 2		Y	-0-	2 1	-0-
08	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489 2		Y	-0-		-0-
09	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864 2		Y	-0-		-0-
10	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-			Y	1	1 1	-0-

WEST RANCH		WELL #: 608		RRCID -> 198879		COMPL. DATE 10/22/2003			TOTAL DEPTH 4819 PERF. 2716 - 4687		
05	648 N	648	-0-	-0-	-0-	64 1	584 2	N	-0-		-0-
06	570 N	439	-0-	-131	-0-	44 1	395 2	N	-0-		-0-
07	620 N	620	-0-	-0-	-0-	45 1	575 2	N	-0-		-0-
08	643 N	643	-0-	-0-	-0-	45 1	598 2	N	-0-		-0-
09	656 N	656	-0-	-0-	-0-	50 1	606 2	N	-0-		-0-
10	620 N	71	-0-	-549	-0-	27 1	44 2	N	-0-		-0-

ALLISON		WELL #: 304		RRCID -> 198887		COMPL. DATE 10/25/2003			TOTAL DEPTH 9226 PERF. 7530 - 9061		
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	19 1	178 2	N	-0-		-0-
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	19 1	168 2	N	-0-		-0-
07	175 N	175	-0-	-0-	-0-	13 1	162 2	N	-0-		-0-
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	11 1	149 2	N	-0-		-0-
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	11 1	131 2	N	-0-		-0-
10	186 N	24	-0-	-162	-0-	9 1	15 2	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
WEST RANCH		WELL #: 5021		RRCID -> 199611		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3056 - 4229								
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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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								
05	1147 N	1136	-0-	-11	-0-	1136	2			Y	-0-					1
06	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1037	2	1	9	Y	1					2
07	1147 N	1051	-0-	-96	-0-	1051	2			Y	-0-	2	1			-0-
08	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			Y	-0-					-0-
09	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			Y	-0-					-0-
10	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON 2		WELL #: 1303		RRCID -> 199618		COMPL. DATE 11/04/2003		TOTAL DEPTH 2412 PERF. 1934 - 2304								
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	2	Y	-0-					-0-
06	60 N	42	-0-	-18	-0-	4	1	38	2	Y	-0-					-0-
07	62 N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	Y	-0-					-0-
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	Y	-0-					-0-
10	14 N	11	-0-	-3	-0-	4	1	7	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH		WELL #: 6010		RRCID -> 199629		COMPL. DATE 11/24/2003		TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2595 - 4274								
05	186 N	98	-0-	-88	-0-	10	1	88	2	N	-0-					-0-
06	210 N	102	-0-	-108	-0-	10	1	92	2	N	-0-					-0-
07	124 N	112	-0-	-12	-0-	8	1	104	2	N	-0-					-0-
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	2	N	-0-					-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	2	N	-0-					-0-
10	124 N	16	-0-	-108	-0-	6	1	10	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH		WELL #: 6014		RRCID -> 200347		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3862 - 4552								
05	621 N	621	-0-	-0-	-0-	61	1	560	2	N	-0-					177
06	540 N	445	-0-	-95	-0-	45	1	400	2	N	-0-					177
07	527 N	484	-0-	-43	-0-	35	1	449	2	N	-0-					177
08	566 N	566	-0-	-0-	-0-	40	1	526	2	N	-0-					177
09	537 N	537	-0-	-0-	-0-	41	1	496	2	N	-0-					177
10	496 N	96	-0-	-400	-0-	36	1	60	2	N	-0-					177

WEST RANCH		WELL #: 2305		RRCID -> 201354		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 4404 PERF. 2101 - 4190								
05	300 N	300	-0-	-0-	-0-	30	1	270	2	N	-0-					-0-
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	26	1	230	2	N	-0-					-0-
07	293 N	293	-0-	-0-	-0-	21	1	272	2	N	-0-					-0-
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	22	1	293	2	N	-0-					-0-
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	21	1	251	2	N	-0-					-0-
10	279 N	51	-0-	-228	-0-	19	1	32	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH		WELL #: 2304		RRCID -> 201355		COMPL. DATE 01/18/2004		TOTAL DEPTH 4401 PERF. 3516 - 3879								
05	837 N	630	-0-	-207	-0-	62	1	568	2	N	-0-					-0-
06	750 N	442	-0-	-308	-0-	44	1	398	2	N	-0-					-0-
07	744 N	393	-0-	-351	-0-	29	1	364	2	N	-0-					-0-
08	433 N	433	-0-	-0-	-0-	30	1	403	2	N	-0-					-0-
09	546 N	546	-0-	-0-	-0-	42	1	504	2	N	-0-					-0-
10	403 N	144	-0-	-259	-0-	54	1	90	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST STATE		WELL #: 2406		RRCID -> 201356		COMPL. DATE 02/24/2004		TOTAL DEPTH 5598 PERF. 3640 - 4882			
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
05	93 N	20	-0-	-73	-0-	2	1	18	2	N	-0-
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	17	1	153	2	N	-0-
07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	16	1	208	2	N	-0-
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	16	1	210	2	N	-0-
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	17	1	201	2	N	-0-
10	124 N	42	-0-	-82	-0-	16	1	26	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5022		RRCID -> 201371		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3462 - 3693			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WEST STATE		WELL #: 2405		RRCID -> 201372		COMPL. DATE 02/21/2004		TOTAL DEPTH 4965 PERF. 2710 - 4756			
05	310 N	306	-0-	-4	-0-	30	1	276	2	N	-0-
06	300 N	290	-0-	-10	-0-	29	1	261	2	N	-0-
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	21	1	265	2	N	-0-
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	20	1	270	2	N	-0-
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	22	1	261	2	N	-0-
10	279 N	52	-0-	-227	-0-	20	1	32	2	N	-0-

WEST STATE		WELL #: 2404		RRCID -> 201766		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL DEPTH 4546 PERF. 3177 - 4356			
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	11	1	96	2	N	-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	90	2	N	-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	2	N	-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	2	N	-0-
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	2	N	-0-
10	93 N	20	-0-	-73	-0-	8	1	12	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 701		RRCID -> 201767		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 7151 PERF. 6695 - 6998			
05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	17	1	158	2	N	-0-
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	17	1	153	2	N	-0-
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	13	1	160	2	N	-0-
08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	12	1	162	2	N	-0-
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	13	1	154	2	N	-0-
10	186 N	32	-0-	-154	-0-	12	1	20	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2501		RRCID -> 203339		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 10445 PERF. 6263 - 6994			
05	93 N	72	-0-	-21	-0-	7	1	65	2	Y	17
06	90 N	62	-0-	-28	-0-	6	1	56	2	Y	17
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	Y	17
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	Y	17
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	2	Y	17
10	62 N	15	-0-	-47	-0-	6	1	9	2	Y	17

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST STATE		WELL #: 2403		RRCID -> 203340		COMPL. DATE 04/29/2004			TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6679 - 9412		
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	
05	1023 N	626	-0-	-397	-0-	61 1	4	561 2	N	75 1	13
						4 9					
06	870 N	827	-0-	-43	-0-	83 1	-0-	744 2	N	1 1	12
07	919 N	919	-0-	-0-	-0-	67 1	-0-	852 2	N		12
08	932 N	932	-0-	-0-	-0-	65 1	-0-	867 2	N		12
09	921 N	921	-0-	-0-	-0-	71 1	-0-	850 2	N		12
10	930 N	125	-0-	-805	-0-	47 1	1	77 2	N		13
						1 9					

WEST RANCH		WELL #: 6012		RRCID -> 203343		COMPL. DATE 05/21/2004			TOTAL DEPTH 9092 PERF. 6001 - 6684		
05	899 N	446	-0-	-453	-0-	446 2	-0-		Y		-0-
06	780 N	531	-0-	-249	-0-	530 2	1 9		Y		-1
07	868 N	620	-0-	-248	-0-	620 2			Y	1 1	-0-
08	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 2			Y		-0-
09	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 2			Y		-0-
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-				Y		-0-

LONGFELLOW 130		WELL #: 3301		RRCID -> 203347		COMPL. DATE 01/29/2004			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4579 - 5538		
05	465 N	459	-0-	-6	-0-	45 1	-0-	414 2	N		46
06	480 N	407	-0-	-73	-0-	41 1	-0-	366 2	N	1 1	45
07	465 N	394	-0-	-71	-0-	29 1	-0-	365 2	N		45
08	401 N	401	-0-	-0-	-0-	28 1	-0-	373 2	N		45
09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	31 1	-0-	372 2	N		45
10	403 N	76	-0-	-327	-0-	29 1	-0-	47 2	N		45

ALLISON		WELL #: 306L		RRCID -> 203689		COMPL. DATE 05/29/2004			TOTAL DEPTH 12076 PERF. 5460 - 5585		
05	1116 N	1095	-0-	-21	-0-	1095 2	-0-		Y		1
06	1050 N	1032	-0-	-18	-0-	1031 2	1 9		Y	1 1	1
07	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 2			Y	1 1	-0-
08	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153 2			Y		-0-
09	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 2			Y		-0-
10	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-				Y		-0-

WEST RANCH		WELL #: 6015		RRCID -> 203855		COMPL. DATE 03/19/2004			TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3706 - 4180		
05	889 N	889	-0-	-0-	-0-	88 1	-0-	801 2	N		-0-
06	851 N	851	-0-	-0-	-0-	85 1	-0-	766 2	N		-0-
07	881 N	881	-0-	-0-	-0-	64 1	-0-	817 2	N		-0-
08	884 N	884	-0-	-0-	-0-	62 1	-0-	822 2	N		-0-
09	837 N	837	-0-	-0-	-0-	64 1	1	772 2	N	1 1	-0-
						1 9					
10	868 N	145	-0-	-723	-0-	55 1	-0-	90 2	N		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2302		RRCID -> 204037		COMPL. DATE 07/15/2004			TOTAL DEPTH 11216 PERF. 6242 - 9092		
05	248 N	246	-0-	-2	-0-	246 2	-0-		Y		-0-
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2	-0-		Y		-0-
07	217 N	57	-0-	-160	-0-	57 2	-0-		Y		-0-
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2	-0-		Y		-0-
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2	-0-		Y		-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		-0-		Y		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 2310		RRCID -> 204038		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3152 - 3892				
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	AMT CODE	BALANCE	
05	124 N	123	-0-	-1	-0-	12	1	111	2	N	-0-	7
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	11	1	101	2	N	-0-	7
07	124 N	114	-0-	-10	-0-	8	1	106	2	N	-0-	7
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	2	N	-0-	7
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	2	N	-0-	7
10	124 N	21	-0-	-103	-0-	8	1	13	2	N	-0-	7

LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 801		RRCID -> 204971		COMPL. DATE 12/13/2003		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6004 - 7486				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	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				
05	472 N	472	-0-	-0-	-0-	47	1	425	2	N	-0-	7
06	450 N	447	-0-	-3	-0-	45	1	402	2	N	-0-	7
07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	34	1	433	2	N	-0-	7
08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	31	1	417	2	N	-0-	7
09	417 N	417	-0-	-0-	-0-	32	1	385	2	N	-0-	7
10	279 N	63	-0-	-216	-0-	24	1	39	2	N	-0-	7

ALLISON 2003		WELL #: 1102		RRCID -> 205155		COMPL. DATE 06/28/2011		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 4075 - 4185				
05	T. A.	3	-0-	3	14	3	2	Y	-0-	-0-		
06	T. A.	2	-0-	2	16	2	2	Y	-0-	-0-		
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	16			Y	-0-	-0-		
08	17 N	1	-0-	-16	-0-	1	2	Y	-0-	-0-		
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-	-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-	-0-

LONGFELLOW 170		WELL #: 501		RRCID -> 205281		COMPL. DATE 02/24/1999		TOTAL DEPTH 13441 PERF. 3830 - 4150				
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	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				
05	182 N	182	-0-	-0-	-0-	18	1	164	2	N	-0-	-0-
06	180 N	58	-0-	-122	-0-	6	1	52	2	N	-0-	-0-
07	186 N	116	-0-	-70	-0-	8	1	108	2	N	-0-	-0-
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	2	N	-0-	-0-
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	12	1	141	2	N	-0-	-0-
10	124 N	29	-0-	-95	-0-	11	1	18	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2309A		RRCID -> 205776		COMPL. DATE 08/24/2004		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3360 - 4534				
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	29	1	263	2	N	-0-	-0-
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	27	1	243	2	N	-0-	-0-
07	268 N	268	-0-	-0-	-0-	20	1	248	2	N	-0-	-0-
08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	19	1	250	2	N	-0-	-0-
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	20	1	236	2	N	-0-	-0-
10	279 N	48	-0-	-231	-0-	18	1	30	2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409								
WEST RANCH		WELL #:		2306	RRCID ->	205893	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	4244	PERF.	3743 - 4064
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	837 N	730	-0-	-107	-0-	72 1	658 2	N	-0-		-0-	
06	690 N	628	-0-	-62	-0-	63 1	565 2	N	-0-		-0-	
07	687 N	687	-0-	-0-	-0-	50 1	637 2	N	-0-		-0-	
08	707 N	707	-0-	-0-	-0-	49 1	658 2	N	-0-		-0-	
09	670 N	670	-0-	-0-	-0-	51 1	619 2	N	-0-		-0-	
10	682 N	127	-0-	-555	-0-	48 1	79 2	N	-0-		-0-	

LONGFELLOW		WELL #:		4034	RRCID ->	205895	COMPL. DATE	11/24/2004	TOTAL DEPTH	4699	PERF.	4605 - 4699
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WEST RANCH		WELL #:		2205	RRCID ->	205908	COMPL. DATE	06/23/2007	TOTAL DEPTH	4403	PERF.	2262 - 4142
05	614 N	614	-0-	-0-	-0-	61 1	553 2	N	-0-		1	
06	581 N	581	-0-	-0-	-0-	58 1	523 2	N	-0-	1 1	-0-	
07	558 N	556	-0-	-2	-0-	41 1	515 2	N	-0-		-0-	
08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	30 1	401 2	N	-0-		-0-	
09	514 N	514	-0-	-0-	-0-	39 1	475 2	N	-0-		-0-	
10	558 N	103	-0-	-455	-0-	39 1	64 2	N	-0-		-0-	

WEST RANCH		WELL #:		2206	RRCID ->	205911	COMPL. DATE	09/29/2004	TOTAL DEPTH	4508	PERF.	2684 - 3994
05	243 X	69	-0-	-174	-0-	7 1	62 2	N	-0-		-0-	
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6 1	56 2	N	-0-		-0-	
07	62 N	59	-0-	-3	-0-	4 1	55 2	N	-0-		-0-	
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	4 1	55 2	N	-0-		-0-	
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4 1	53 2	N	-0-		-0-	
10	62 N	11	-0-	-51	-0-	4 1	7 2	N	-0-		-0-	

WEST RANCH		WELL #:		2303	RRCID ->	206085	COMPL. DATE	09/26/2004	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8352 - 8382
05	762 N	762	-0-	-0-	-0-	75 1	687 2	Y	-0-		-0-	
06	732 N	732	-0-	-0-	-0-	73 1	659 2	Y	-0-		-0-	
07	744 N	724	-0-	-20	-0-	53 1	671 2	Y	-0-		-0-	
08	723 N	723	-0-	-0-	-0-	51 1	672 2	Y	-0-		-0-	
09	694 N	694	-0-	-0-	-0-	53 1	641 2	Y	-0-		-0-	
10	713 N	138	-0-	-575	-0-	52 1	86 2	Y	-0-		-0-	

LONGFELLOW		WELL #:		4035	RRCID ->	207716	COMPL. DATE	11/30/2004	TOTAL DEPTH	4310	PERF.	2979 - 4224
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	10 1	95 2	N	-0-		27	
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	12 1	104 2	N	-0-		27	
07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	10 1	129 2	N	-0-		27	
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	8 1	103 2	N	-0-		27	
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	8 1	97 2	N	-0-		27	
10	93 N	23	-0-	-70	-0-	9 1	14 2	N	-0-		27	

WEST RANCH		WELL #:		2308	RRCID ->	208218	COMPL. DATE	12/20/2004	TOTAL DEPTH	4413	PERF.	2640 - 4115
05	248 N	229	-0-	-19	-0-	23 1	206 2	N	-0-		-0-	
06	210 N	188	-0-	-22	-0-	19 1	169 2	N	-0-		-0-	
07	217 N	208	-0-	-9	-0-	15 1	193 2	N	-0-		-0-	
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	16 1	207 2	N	-0-		-0-	
09	209 N	209	-0-	-0-	-0-	16 1	193 2	N	-0-		-0-	
10	217 N	40	-0-	-177	-0-	15 1	25 2	N	-0-		-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 6016		RRCID -> 208561		COMPL. DATE 04/10/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6386 - 6520				
M	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		
05	155 N	142	-0-	-13	-0-	142 2	Y	-0-	-0-			
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2	Y	-0-	-0-			
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2	Y	-0-	-0-			
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2	Y	-0-	-0-			
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2	Y	-0-	-0-			
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		Y	-0-	-0-			

ALLISON		WELL #: 2108		RRCID -> 208577		COMPL. DATE 10/31/2004		TOTAL DEPTH 6781 PERF. 5129 - 5376				
05	465 N	447	-0-	-18	-0-	44 1	403 2	N	-0-			
06	450 N	417	-0-	-33	-0-	42 1	375 2	N	-0-			
07	434 N	419	-0-	-15	-0-	31 1	388 2	N	-0-			
08	421 N	421	-0-	-0-	-0-	29 1	392 2	N	-0-			
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	31 1	371 2	N	-0-			
10	434 N	77	-0-	-357	-0-	29 1	48 2	N	-0-			

WEST RANCH		WELL #: 2311		RRCID -> 208596		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2192 - 4437				
05	1333 N	1254	-0-	-79	-0-	120 1	1091 2	N	39	1 1	65	
06	1200 N	1047	-0-	-153	-0-	43 9	100 1	900 2	N	43	4 1	104
07	1116 N	1094	-0-	-22	-0-	47 9	80 1	1010 2	N	4	1 1	107
08	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	4 9	77 1	1028 2	N	1	1 1	107
09	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1 9	77 1	986 2	N	1	1 1	107
10	1085 N	296	-0-	-789	-0-	82 1	78 1	129 2	N	81		188
						1 9	89 9					

WEST RANCH		WELL #: 6023		RRCID -> 208597		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH 4996 PERF. 2746 - 4276				
05	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	101 1	920 2	N	1	1 1	-0-	
06	960 N	889	-0-	-71	-0-	1 9	89 1	800 2	N	-0-	-0-	
07	977 N	977	-0-	-0-	-0-	71 1	905 2	N	1	1 1	-0-	
08	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1 9	70 1	930 2	N	-0-	-0-	
09	944 N	944	-0-	-0-	-0-	72 1	871 2	N	1	1 1	-0-	
10	992 N	176	-0-	-816	-0-	1 9	66 1	110 2	N	-0-	-0-	

ALLISON		WELL #: 2104		RRCID -> 208766		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH 6192 PERF. 4412 - 6126				
05	961 N	946	-0-	-15	-0-	93 1	853 2	N	-0-	-0-		
06	900 N	866	-0-	-34	-0-	87 1	779 2	N	-0-	-0-		
07	899 N	884	-0-	-15	-0-	65 1	819 2	N	-0-	-0-		
08	878 N	878	-0-	-0-	-0-	61 1	817 2	N	-0-	-0-		
09	831 N	831	-0-	-0-	-0-	64 1	767 2	N	-0-	-0-		
10	899 N	156	-0-	-743	-0-	59 1	97 2	N	-0-	-0-		

WEST RANCH		WELL #: 6024		RRCID -> 209428		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL DEPTH 4620 PERF. 3446 - 4188				
05	62 N	55	-0-	-7	-0-	5 1	50 2	N	-0-	-0-		
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	5 1	47 2	N	-0-	-0-		
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	4 1	49 2	N	-0-	-0-		
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	4 1	49 2	N	-0-	-0-		
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4 1	47 2	N	-0-	-0-		
10	62 N	10	-0-	-52	-0-	4 1	6 2	N	-0-	-0-		

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409											
WEST RANCH		WELL #: 2209		RRCID -> 209628		COMPL. DATE 04/30/2005		TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3038 - 4073					
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		
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	2	N	-0-	7	
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	6	1	53	2	N	-0-	7	
07	62 N	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	2	N	-0-	7	
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	N	-0-	7	
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	N	-0-	7	
10	62 N	10	-0-	-52	-0-	4	1	6	2	N	-0-	7	

WEST RANCH		WELL #: 3305		RRCID -> 209696		COMPL. DATE 04/27/2005		TOTAL DEPTH 9185 PERF. 6157 - 7392					
05	341 N	295	-0-	-46	-0-	29	1	266	2	N	-0-	-0-	
06	360 N	290	-0-	-70	-0-	29	1	261	2	N	-0-	-0-	
07	341 N	288	-0-	-53	-0-	21	1	267	2	N	-0-	-0-	
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	20	1	272	2	N	-0-	-0-	
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	21	1	255	2	N	-0-	-0-	
10	279 N	56	-0-	-223	-0-	21	1	35	2	N	-0-	-0-	

LONGFELLOW STATE "600"		WELL #: 1501		RRCID -> 209877		COMPL. DATE 12/08/2004		TOTAL DEPTH 8815 PERF. 6502 - 6647					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	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					
05	806 N	680	-0-	-126	-0-	67	1	613	2	N	-0-	1	
06	720 N	76	-0-	-644	-0-	8	1	68	2	N	-0-	-0-	
07	651 N	70	-0-	-581	-0-	5	1	65	2	N	-0-	-0-	
08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	23	1	300	2	N	-0-	-0-	
09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	31	1	368	2	N	-0-	-0-	
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	36	1	59	2	N	-0-	-0-	

LONGFELLOW STATE "600"		WELL #: 1503		RRCID -> 210480		COMPL. DATE 07/21/2005		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4942 - 5108					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	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					
05	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	100	1	911	2	N	1	1 1	-0-
06	990 N	941	-0-	-49	-0-	94	1	847	2	N	-0-	-0-	
07	961 N	943	-0-	-18	-0-	69	1	873	2	N	1	1 1	-0-
08	940 N	940	-0-	-0-	-0-	66	1	874	2	N	-0-	-0-	
09	902 N	902	-0-	-0-	-0-	69	1	832	2	N	1	1 1	-0-
10	930 N	175	-0-	-755	-0-	66	1	109	2	N	-0-	-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 2208		RRCID -> 210945		COMPL. DATE 07/14/2005			TOTAL DEPTH 4255 PERF. 2766 - 4110			
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	
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	43	1	391	2	N	-0-	27
06	382 N	382	-0-	-0-	-0-	38	1	344	2	N	-0-	27
07	389 N	389	-0-	-0-	-0-	28	1	361	2	N	-0-	27
08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	27	1	360	2	N	-0-	27
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	28	1	341	2	N	-0-	27
10	403 N	72	-0-	-331	-0-	27	1	45	2	N	-0-	27

WEST RANCH		WELL #: 3404		RRCID -> 211086		COMPL. DATE 06/04/2005			TOTAL DEPTH 7998 PERF. 5922 - 7774			
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	8	1	72	2	N	-0-	-0-
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	2	N	-0-	-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	N	-0-	-0-
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	2	N	-0-	-0-
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	2	N	-0-	-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	7	1	11	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3106		RRCID -> 212044		COMPL. DATE 07/01/2007			TOTAL DEPTH 7503 PERF. 4964 - 5470			
05	682 N	661	-0-	-21	-0-	65	1	595	2	N	1	-0-
06	630 N	561	-0-	-69	-0-	56	1	504	2	N	1	-0-
07	642 N	642	-0-	-0-	-0-	47	1	594	2	N	1	-0-
08	676 N	676	-0-	-0-	-0-	47	1	628	2	N	1	-0-
09	633 N	633	-0-	-0-	-0-	48	1	584	2	N	1	-0-
10	651 N	119	-0-	-532	-0-	45	1	74	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3109		RRCID -> 212231		COMPL. DATE 05/22/2005			TOTAL DEPTH 13092 PERF. 6151 - 6537			
05	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	137	1	1246	2	N	1	-0-
06	1350 N	1135	-0-	-215	-0-	114	1	1020	2	N	1	-0-
07	1302 N	1228	-0-	-74	-0-	90	1	1137	2	N	1	-0-
08	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	88	1	1173	2	N	1	-0-
09	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	98	1	1180	2	N	1	-0-
10	1240 N	241	-0-	-999	-0-	91	1	150	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3210		RRCID -> 212501		COMPL. DATE 10/18/2006			TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6556 - 7274			
05	620 N	618	-0-	-2	-0-	61	1	556	2	N	1	-0-
06	780 N	532	-0-	-248	-0-	53	1	478	2	N	1	-0-
07	589 N	205	-0-	-384	-0-	15	1	189	2	N	1	-0-
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	13	1	172	2	N	1	-0-
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	13	1	160	2	N	1	-0-
10	217 N	42	-0-	-175	-0-	16	1	26	2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409										
WEST RANCH		WELL #:		6026		RRCID -> 213605		COMPL. DATE 12/18/2005		TOTAL DEPTH 4689 PERF. 3890 - 4600				
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
05	124 N	43	-0-	-81	-0-	4	1	39	2	N	-0-			-0-
06	150 N	20	-0-	-130	-0-	2	1	18	2	N	-0-			-0-
07	124 N	38	-0-	-86	-0-	3	1	35	2	N	-0-			-0-
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-			-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
10	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		6025		RRCID -> 214450		COMPL. DATE 12/05/2005		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3786 - 3872				
05	372 N	365	-0-	-7	-0-	36	1	329	2	N	-0-			-0-
06	330 N	275	-0-	-55	-0-	28	1	247	2	N	-0-			-0-
07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	23	1	289	2	N	-0-			-0-
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	24	1	321	2	N	-0-			-0-
09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	26	1	317	2	N	-0-			-0-
10	310 N	64	-0-	-246	-0-	24	1	40	2	N	-0-			-0-

ALLISON		WELL #:		3010		RRCID -> 215317		COMPL. DATE 01/16/2006		TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5382 - 6325				
05	474 N	474	-0-	-0-	-0-	47	1	427	2	N	-0-			1
06	480 N	456	-0-	-24	-0-	46	1	410	2	N	-0-	1	1	-0-
07	465 N	457	-0-	-8	-0-	33	1	424	2	N	-0-			-0-
08	419 N	419	-0-	-0-	-0-	29	1	390	2	N	-0-			-0-
09	426 N	426	-0-	-0-	-0-	33	1	393	2	N	-0-			-0-
10	465 N	69	-0-	-396	-0-	26	1	43	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		801A		RRCID -> 215373		COMPL. DATE 04/28/2009		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5280 - 6630				
05	1860 N	1830	-0-	-30	-0-	179	1	1634	2	Y	15			66
06	1830 N	1554	-0-	-276	-0-	156	1	1397	2	Y	1			67
07	1953 N	930	-0-	-1023	-0-	68	1	861	2	Y	1			68
08	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	91	1	1214	2	Y	-0-			68
09	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	163	1	1968	2	Y	14			82
10	930 N	397	-0-	-533	-0-	150	1	247	2	Y	-0-			82

ALLISON		WELL #:		2110		RRCID -> 215432		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4434 - 4805				
05	372 N	368	-0-	-4	-0-	36	1	332	2	N	-0-			1
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	33	1	297	2	N	-0-	1	1	-0-
07	341 N	337	-0-	-4	-0-	25	1	312	2	N	-0-			-0-
08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	23	1	305	2	N	-0-			-0-
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	24	1	291	2	N	-0-			-0-
10	341 N	43	-0-	-298	-0-	16	1	27	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		2204		RRCID -> 215435		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3222 - 4562				
05	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-			75
06	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-			75
07	341 N	340	-0-	-1	-0-	340	2			Y	-0-			75
08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-			75
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-			75
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			75

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 2210		RRCID -> 215553		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3036 - 4300			
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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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			
05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	44	1	401	2	Y	-0-
06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	41	1	372	2	Y	-0-
07	403 N	289	-0-	-114	-0-	21	1	268	2	Y	-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	-0-
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	27	1	329	2	Y	-0-
10	279 N	68	-0-	-211	-0-	26	1	42	2	Y	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6021		RRCID -> 216198		COMPL. DATE 11/16/2006		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3524 - 3885			
05	585 N	585	-0-	-0-	-0-	58	1	527	2	N	-0-
06	510 N	482	-0-	-28	-0-	48	1	434	2	N	-0-
07	510 N	510	-0-	-0-	-0-	37	1	473	2	N	-0-
08	532 N	532	-0-	-0-	-0-	37	1	495	2	N	-0-
09	538 N	538	-0-	-0-	-0-	41	1	497	2	N	-0-
10	496 N	104	-0-	-392	-0-	39	1	65	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5032		RRCID -> 216249		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 4583 PERF. 3734 - 4320			
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	11	1	103	2	N	-0-
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	12	1	110	2	N	-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	2	N	-0-
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	2	N	-0-
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	2	N	-0-
10	93 N	16	-0-	-77	-0-	6	1	10	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5031		RRCID -> 216459		COMPL. DATE 04/22/2006		TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4927 - 5322			
05	527 N	377	-0-	-150	-0-	377	2			Y	-0-
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	241	2	1	9	Y	1
07	310 N	78	-0-	-232	-0-	78	2			Y	-0-
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3307		RRCID -> 216626		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 5671 - 8103			
05	713 N	638	-0-	-75	-0-	63	1	575	2	N	-0-
06	600 N	587	-0-	-13	-0-	59	1	528	2	N	-0-
07	605 N	605	-0-	-0-	-0-	44	1	561	2	N	-0-
08	609 N	609	-0-	-0-	-0-	43	1	566	2	N	-0-
09	584 N	584	-0-	-0-	-0-	45	1	539	2	N	-0-
10	620 N	109	-0-	-511	-0-	41	1	68	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6028		RRCID -> 216883		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3270 - 3420			
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	26	1	235	2	N	-0-
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	25	1	225	2	N	-0-
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	18	1	233	2	N	-0-
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	18	1	234	2	N	-0-
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	19	1	224	2	N	-0-
10	248 N	48	-0-	-200	-0-	18	1	30	2	N	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 5034		RRCID -> 216902		COMPL. DATE 04/24/2006			TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3564 - 3970		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	496 N	449	-0-	-47	-0-	44	1	405	2	N	-0-
06	420 N	387	-0-	-33	-0-	39	1	348	2	N	-0-
07	403 N	400	-0-	-3	-0-	29	1	371	2	N	-0-
08	412 N	412	-0-	-0-	-0-	29	1	383	2	N	-0-
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	31	1	371	2	N	-0-
10	403 N	82	-0-	-321	-0-	31	1	51	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5035		RRCID -> 217302		COMPL. DATE 08/26/2007			TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3122 - 4018		
05	415 N	415	-0-	-0-	-0-	41	1	374	2	N	-0-
06	390 N	209	-0-	-181	-0-	21	1	188	2	N	-0-
07	403 N	92	-0-	-311	-0-	7	1	85	2	N	-0-
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	27	1	359	2	N	-0-
09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	28	1	339	2	N	-0-
10	93 N	69	-0-	-24	-0-	26	1	43	2	N	-0-

WEST STATE		WELL #: 2411		RRCID -> 217327		COMPL. DATE 05/04/2006			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5060 - 5980		
05	4420 X	1513	-0-	-2907	-0-	1512	2	1	9	Y	-0-
06	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1280	2	1	9	Y	1
07	1426 N	430	-0-	-996	-0-	430	2			Y	-0-
08	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-
09	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-

WEST STATE		WELL #: 401E		RRCID -> 217742		COMPL. DATE 06/27/2005			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4748 - 5158		
05	651 N	609	-0-	-42	-0-	609	2			N	-0-
06	593 N	593	-0-	-0-	-0-	592	2	1	9	N	1
07	620 N	482	-0-	-138	-0-	482	2			N	-0-
08	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-
09	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5101		RRCID -> 217743		COMPL. DATE 07/01/2007			TOTAL DEPTH 13199 PERF. 4786 - 4928		
05	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5033		RRCID -> 217783		COMPL. DATE 04/27/2006			TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3464 - 4296		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	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		
05	806 N	740	-0-	-66	-0-	73	1	667	2	N	-0-
06	750 N	657	-0-	-93	-0-	66	1	591	2	N	-0-
07	713 N	618	-0-	-95	-0-	45	1	573	2	N	-0-
08	578 N	578	-0-	-0-	-0-	40	1	538	2	N	-0-
09	531 N	531	-0-	-0-	-0-	41	1	490	2	N	-0-
10	620 N	93	-0-	-527	-0-	35	1	58	2	N	-0-

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	* EOM BALANCE
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-
06	10 N	9	-0-	-1	-0-	1	1	8	2	N	-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-
10	10 N	2	-0-	-8	-0-	1	1	1	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5020		RRCID -> 218568		COMPL. DATE 06/17/2006		TOTAL DEPTH 8590		PERF. 5656 - 6060	
05	217 N	190	-0-	-27	-0-	190	2		Y		-0-
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		Y		-0-
07	186 N	23	-0-	-163	-0-	23	2		Y		-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		Y		-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		Y		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y		-0-

ALLISON		WELL #: 2112		RRCID -> 218608		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 5530		PERF. 3721 - 5300	
05	155 N	140	-0-	-15	-0-	14	1	126	2	N	-0-
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	13	1	113	2	N	-0-
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	2	N	-0-
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	N	-0-
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	2	N	-0-
10	124 N	24	-0-	-100	-0-	9	1	15	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4301		RRCID -> 218839		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 7322 - 7905	
05	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2		N		-0-
06	808 N	808	-0-	-0-	-0-	807	2	1	9	N	1
07	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2		N		-0-
08	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2		N		-0-
09	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2		N		-0-
10	961 N	-0-	-0-	-961	-0-				N		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3002		RRCID -> 219122		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 7910		PERF. 5524 - 6552	
05	1612 N	1477	-0-	-135	-0-	146	1	1330	2	N	1
06	1380 N	995	-0-	-385	-0-	100	1	894	2	N	1
07	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	101	1	1279	2	N	1
08	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	73	1	971	2	N	1
09	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	118	1	1417	2	N	1
10	1395 N	279	-0-	-1116	-0-	105	1	174	2	N	-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 7101		RRCID -> 219195		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 4832 - 5774	
05	1054 N	1041	-0-	-13	-0-	1041	2		N		1
06	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1088	2	1	9	N	1
07	1054 N	1004	-0-	-50	-0-	1004	2		N		-0-
08	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2		N		-0-
09	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2		N		-0-
10	992 N	-0-	-0-	-992	-0-				N		-0-

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 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
05	41013 X	40717	-0-	-296	-0-	40716 2	1 9	N	18
06	39690 X	37000	-0-	-2690	-0-	36982 2	18 9	N	33
07	41013 X	36977	-0-	-4036	-0-	36977 2		N	-0-
08	39586 X	39586	-0-	-0-	-0-	39586 2		N	-0-
09	39390 X	34419	-0-	-4971	-0-	34417 2	2 9	N	-0-
10	40703 X	-0-	-0-	-40703	-0-			N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3304		RRCID -> 219549		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 8074 PERF. 6132 - 6200	
05	620 N	414	-0-	-206	-0-	41 1	373 2	N	-0-
06	570 N	307	-0-	-263	-0-	31 1	276 2	N	-0-
07	558 N	313	-0-	-245	-0-	23 1	290 2	N	-0-
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	24 1	318 2	N	-0-
09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	26 1	311 2	N	-0-
10	310 N	64	-0-	-246	-0-	24 1	40 2	N	-0-

ALLISON		WELL #: 2111		RRCID -> 219551		COMPL. DATE 07/23/2006		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4556 - 4809	
05	1488 N	1200	-0-	-288	-0-	118 1	1081 2	N	-0-
06	1080 N	863	-0-	-217	-0-	86 1	776 2	N	-0-
07	1023 N	944	-0-	-79	-0-	69 1	874 2	N	-0-
08	996 N	996	-0-	-0-	-0-	70 1	925 2	N	-0-
09	931 N	931	-0-	-0-	-0-	71 1	859 2	N	-0-
10	930 N	176	-0-	-754	-0-	66 1	110 2	N	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 1204		RRCID -> 219777		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 8974 PERF. 6114 - 6557	
05	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	212 1	1931 2	N	2
06	2040 N	1929	-0-	-111	-0-	193 1	1735 2	N	-0-
07	1984 N	1845	-0-	-139	-0-	135 1	1709 2	N	-0-
08	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	142 1	1887 2	N	-0-
09	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	147 1	1775 2	N	-0-
10	1860 N	329	-0-	-1531	-0-	124 1	205 2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 702		RRCID -> 220038		COMPL. DATE 06/28/2006		TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7580 - 7686	
05	93 N	83	-0-	-10	-0-	8 1	75 2	N	-0-
06	90 N	8	-0-	-82	-0-	1 1	7 2	N	-0-
07	93 N	2	-0-	-91	-0-	2 2		N	-0-
08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	15 1	197 2	N	-0-
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	19 1	228 2	N	-0-
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	17 1	27 2	N	-0-

WILLIAMS		WELL #: 7201		RRCID -> 220210		COMPL. DATE 12/03/2006		TOTAL DEPTH 5533 PERF. 4396 - 4700	
05	54 X	13	-0-	-41	-0-	13 2		N	-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-
07	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 2		N	-0-
08	T. A.	11	-0-	11		11 2		N	-0-
09	T. A.	15	-0-	15		26		N	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-		26		N	-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 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		
05	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	376 1	3429 2	N	2	2 1	-0-
06	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	361 1	3239 2	N	2	2 1	-0-
07	3658 X	3641	-0-	-17	-0-	266 1	3373 2	N	2	2 1	-0-
08	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	256 1	3402 2	N	2	2 1	-0-
09	3690 X	3493	-0-	-197	-0-	268 1	3223 2	N	2	2 1	-0-
10	3813 X	671	-0-	-3142	-0-	253 1	418 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 6022		RRCID -> 220557		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6594 - 6925			
05	62 N	43	-0-	-19	-0-	4 1	39 2	N	-0-		-0-
06	60 N	40	-0-	-20	-0-	4 1	36 2	N	-0-		-0-
07	62 N	41	-0-	-21	-0-	3 1	38 2	N	-0-		-0-
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3 1	38 2	N	-0-		-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3 1	37 2	N	-0-		-0-
10	31 N	8	-0-	-23	-0-	3 1	5 2	N	-0-		-0-

WEST STATE		WELL #: 402E		RRCID -> 220706		COMPL. DATE 11/11/2005		TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5056 - 5745			
05	62 N	32	-0-	-30	-0-	32 2		Y	-0-		-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		Y	-0-		-0-
07	62 N	25	-0-	-37	-0-	25 2		Y	-0-		-0-
08	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		Y	-0-		-0-
09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		Y	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5104		RRCID -> 220708		COMPL. DATE 01/29/2006		TOTAL DEPTH 5790 PERF. 4272 - 4766			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3209		RRCID -> 220986		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5299 - 7854			
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	9 1	83 2	N	-0-		-0-
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	9 1	78 2	N	-0-		-0-
07	93 N	88	-0-	-5	-0-	6 1	82 2	N	-0-		-0-
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	6 1	83 2	N	-0-		-0-
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	7 1	79 2	N	-0-		-0-
10	93 N	16	-0-	-77	-0-	6 1	10 2	N	-0-		-0-

LONGFELLOW 130		WELL #: 3303		RRCID -> 220996		COMPL. DATE 02/27/2006		TOTAL DEPTH 6106 PERF. 4260 - 5837			
05	T. A.	2	-0-	2	4	2 2		N	-0-		-0-
06	T. A.	2	-0-	2	6	2 2		N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	6			N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	6			N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	6			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	6			N	-0-		-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 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
05	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 2		Y	-0-	-0-
06	877 N	877	-0-	-0-	-0-	876 2	1 9	Y	1	1
07	682 N	287	-0-	-395	-0-	287 2		Y	-0-	-0-
08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2		Y	-0-	-0-
09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 2		Y	-0-	-0-
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-	-0-

WEST RANCH 138		WELL #: 2201		RRCID -> 223165		COMPL. DATE 12/31/2005		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6516 - 8092		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6027		RRCID -> 223167		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3755 - 4363		
05	439 N	439	-0-	-0-	-0-	43 1	396 2	N	-0-	-0-
06	420 N	307	-0-	-113	-0-	31 1	276 2	N	-0-	-0-
07	372 N	115	-0-	-257	-0-	8 1	107 2	N	-0-	-0-
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	9 1	113 2	N	-0-	-0-
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	14 1	166 2	N	-0-	-0-
10	124 N	69	-0-	-55	-0-	26 1	43 2	N	-0-	-0-

LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 802		RRCID -> 223191		COMPL. DATE 06/18/2007		TOTAL DEPTH 4901 PERF. 2830 - 2962		
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	19 1	173 2	N	-0-	-0-
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	18 1	158 2	N	-0-	-0-
07	124 N	101	-0-	-23	-0-	7 1	94 2	N	-0-	-0-
08	T. A.	139	-0-	139	-0-	10 1	129 2	N	-0-	-0-
09	T. A.	132	-0-	132	-0-	10 1	122 2	N	-0-	-0-
10	T. A.	32	-0-	32	-0-	12 1	20 2	N	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 2113		RRCID -> 223213		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4264 - 4630		
05	465 N	444	-0-	-21	-0-	44 1	400 2	N	-0-	1
06	450 N	355	-0-	-95	-0-	36 1	319 2	N	-0-	-0-
07	465 N	341	-0-	-124	-0-	25 1	316 2	N	-0-	-0-
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	19 1	254 2	N	-0-	-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2 1	28 2	N	-0-	-0-
10	341 N	5	-0-	-336	-0-	2 1	3 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3212		RRCID -> 223431		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5751 - 7375		
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	33 1	298 2	N	-0-	-0-
06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	35 1	310 2	N	-0-	-0-
07	463 N	463	-0-	-0-	-0-	34 1	429 2	N	-0-	-0-
08	340 N	340	-0-	-0-	-0-	24 1	316 2	N	-0-	-0-
09	536 N	536	-0-	-0-	-0-	41 1	495 2	N	-0-	-0-
10	465 N	97	-0-	-368	-0-	37 1	60 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3001		RRCID -> 223513		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5890 - 7742		
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	16 1	146 2	N	-0-	-0-
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	11 1	101 2	N	-0-	-0-
07	124 N	114	-0-	-10	-0-	8 1	106 2	N	-0-	-0-
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	8 1	110 2	N	-0-	-0-
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	6 1	70 2	N	-0-	-0-
10	124 N	10	-0-	-114	-0-	4 1	6 2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
NORTH PINON		WELL #: 2804		RRCID -> 223787		COMPL. DATE 06/24/2006		TOTAL DEPTH 8062 PERF. 5300 - 5324			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-	-0-	-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-	-0-	-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-	-0-	-0-
10	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2701N		RRCID -> 223915		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6246 - 6390			
05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	25	1	229 2	N	-0-	-0-
06	240 N	232	-0-	-8	-0-	23	1	209 2	N	-0-	-0-
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	17	1	217 2	N	-0-	-0-
08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	17	1	222 2	N	-0-	-0-
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	18	1	216 2	N	-0-	-0-
10	248 N	45	-0-	-203	-0-	17	1	28 2	N	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 3011		RRCID -> 224051		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4810 - 6902			
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		Y	-0-	-0-
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		Y	-0-	-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		Y	-0-	-0-
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		Y	-0-	-0-
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		Y	-0-	-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4601		RRCID -> 224084		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5649 - 9180			
05	1860 N	1681	-0-	-179	-0-	1681	2		Y	-0-	1
06	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2		Y	-0-	1
07	1550 N	741	-0-	-809	-0-	741	2		Y	-0-	-0-
08	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2		Y	-0-	-0-
09	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2		Y	-0-	-0-
10	744 N	-0-	-0-	-744	-0-				Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5026		RRCID -> 224107		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 8425 PERF. 5128 - 5560			
05	1302 N	1064	-0-	-238	-0-	1064	2		Y	-0-	1
06	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2		Y	-0-	1
07	930 N	300	-0-	-630	-0-	300	2		Y	-0-	-0-
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		Y	-0-	-0-
09	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2		Y	-0-	-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5027		RRCID -> 224186		COMPL. DATE 10/15/2006		TOTAL DEPTH 9555 PERF. 6600 - 6718			
05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	26	1	241 2	N	-0-	-0-
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	19	1	174 2	N	-0-	-0-
07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	18	1	234 2	N	-0-	-0-
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	15	1	204 2	N	-0-	-0-
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	16	1	195 2	N	-0-	-0-
10	62 N	43	-0-	-19	-0-	16	1	27 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3211		RRCID -> 224275		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4950 - 6616			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 2805		RRCID -> 224289		COMPL. DATE 10/06/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6019 - 7454		
M	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
05	372 N	350	-0-	-22	-0-	35	1	315	2	N	-0-
06	330 N	321	-0-	-9	-0-	32	1	289	2	N	-0-
07	341 N	330	-0-	-11	-0-	24	1	306	2	N	-0-
08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	23	1	303	2	N	-0-
09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	24	1	287	2	N	-0-
10	341 N	59	-0-	-282	-0-	22	1	37	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2703N		RRCID -> 224313		COMPL. DATE 03/07/2007			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6290 - 6790		
05	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	197	1	1794	2	Y	-0-
06	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	182	1	1636	2	Y	-0-
07	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	145	1	1839	2	Y	-0-
08	2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	144	1	1918	2	Y	-0-
09	2032 X	2032	-0-	-0-	-0-	156	1	1875	2	Y	-0-
10	1984 X	378	-0-	-1606	-0-	143	1	235	2	Y	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6035		RRCID -> 224600		COMPL. DATE 11/09/2006			TOTAL DEPTH 4440 PERF. 3280 - 3996		
05	310 N	308	-0-	-2	-0-	30	1	278	2	N	-0-
06	300 N	263	-0-	-37	-0-	26	1	237	2	N	-0-
07	279 N	261	-0-	-18	-0-	19	1	242	2	N	-0-
08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	17	1	230	2	N	-0-
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	19	1	231	2	N	-0-
10	248 N	48	-0-	-200	-0-	18	1	30	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6032		RRCID -> 224601		COMPL. DATE 10/24/2006			TOTAL DEPTH 5474 PERF. 3434 - 5108		
05	992 N	965	-0-	-27	-0-	95	1	870	2	N	-0-
06	930 N	855	-0-	-75	-0-	86	1	769	2	N	-0-
07	914 N	914	-0-	-0-	-0-	67	1	847	2	N	-0-
08	913 N	913	-0-	-0-	-0-	64	1	849	2	N	-0-
09	871 N	871	-0-	-0-	-0-	67	1	803	2	N	-0-
10	899 N	157	-0-	-742	-0-	59	1	98	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5025		RRCID -> 224602		COMPL. DATE 09/05/2007			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3896 - 5372		
05	2077 N	1476	-0-	-601	-0-	1476	2			Y	-0-
06	804 N	804	-0-	-0-	-0-	802	2	2	9	Y	-2
07	713 N	15	-0-	-698	-0-	15	2			Y	-0-
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-
10	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			1		Y	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6033		RRCID -> 224638		COMPL. DATE 11/04/2006			TOTAL DEPTH 4678 PERF. 3670 - 4410		
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	2	N	21
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	2	N	21
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	21
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	21
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	21
10	15 N	3	-0-	-12	-0-	1	1	2	2	N	21

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409											
WEST RANCH		WELL #: 704		RRCID -> 224639		COMPL. DATE 04/26/2007			TOTAL DEPTH 8515 PERF. 5140 - 5330				
M O	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
05	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	270	1	2468	2	N	1	1	111
06	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	247	1	2216	2	N	1	47	65
07	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	180	1	2279	2	N	1	1	65
08	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	121	1	1608	2	N	1	1	65
09	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	116	1	1401	2	N	1	1	65
10	1054 N	433	-0-	-621	-0-	163	1	270	2	N	-0-		65

ALLISON		WELL #: 2003		RRCID -> 224863		COMPL. DATE 12/12/2006			TOTAL DEPTH 5930 PERF. 4520 - 5245				
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	28	1	251	2	N	-0-		1
06	270 N	257	-0-	-13	-0-	26	1	231	2	N	-0-	1	-0-
07	268 N	268	-0-	-0-	-0-	20	1	248	2	N	-0-		-0-
08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	18	1	244	2	N	-0-		-0-
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	19	1	226	2	N	-0-		-0-
10	279 N	42	-0-	-237	-0-	16	1	26	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 5019		RRCID -> 224939		COMPL. DATE 10/31/2005			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6836 - 7444				
05	699 N	699	-0-	-0-	-0-	69	1	630	2	N	-0-		-0-
06	630 N	323	-0-	-307	-0-	32	1	291	2	N	-0-		-0-
07	839 N	839	-0-	-0-	-0-	61	1	778	2	N	-0-		-0-
08	610 N	610	-0-	-0-	-0-	43	1	567	2	N	-0-		-0-
09	695 N	695	-0-	-0-	-0-	53	1	642	2	N	-0-		-0-
10	837 N	87	-0-	-750	-0-	33	1	54	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2606		RRCID -> 225168		COMPL. DATE 11/09/2006			TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7040 - 7238				
05	1147 N	1110	-0-	-37	-0-	1110	2			Y	-0-		1
06	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			Y	-0-		1
07	1085 N	1048	-0-	-37	-0-	1048	2			Y	-0-	1	-0-
08	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			Y	-0-		-0-
09	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-		-0-
10	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 5048		RRCID -> 225293		COMPL. DATE 10/05/2006			TOTAL DEPTH 4526 PERF. 3705 - 4050				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2212		RRCID -> 225357		COMPL. DATE 12/07/2006			TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2872 - 4273				
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	94	2	N	-0-		-0-
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	91	2	N	-0-		-0-
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	2	N	-0-		-0-
08	T. A.	78	-0-	78	78	5	1	73	2	N	-0-		-0-
09	T. A.	38	-0-	38	116	3	1	35	2	N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	116					N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP LONGFELLOW 130		//CONT.// //CONT.//	71659 700 508409	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 3304		RRCID ->	225557	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL DEPTH	6277	PERF.	4928	-	5186	
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	2	N	-0-			-0-
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	12	1	111	2	N	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
WEST RANCH		WELL #: 2213		RRCID ->	225729	COMPL. DATE	05/05/2008	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	2534	-	3220	
05	341 N	327	-0-	-14	-0-	32	1	295	2	N	-0-			24
06	330 N	305	-0-	-25	-0-	31	1	274	2	N	-0-	1	1	23
07	341 N	306	-0-	-35	-0-	22	1	284	2	N	-0-			23
08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	21	1	274	2	N	-0-			23
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	22	1	262	2	N	-0-			23
10	310 N	54	-0-	-256	-0-	20	1	34	2	N	-0-			23
WEST RANCH		WELL #: 3406		RRCID ->	226283	COMPL. DATE	11/10/2006	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6474	-	7672	
05	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	157	1	1428	2	N	1	1	1	2
						1	9							
06	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	152	1	1363	2	N	1	3	1	-0-
						1	9							
07	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	111	1	1414	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
08	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	107	1	1418	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
09	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	113	1	1355	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
10	1519 N	286	-0-	-1233	-0-	108	1	178	2	N	-0-			-0-
WEST RANCH		WELL #: 6034		RRCID ->	226472	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	3688	-	4240	
05	279 N	260	-0-	-19	-0-	26	1	234	2	N	-0-			-0-
06	270 N	221	-0-	-49	-0-	22	1	199	2	N	-0-			-0-
07	248 N	225	-0-	-23	-0-	16	1	209	2	N	-0-			-0-
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	20	1	261	2	N	-0-			-0-
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	24	1	284	2	N	-0-			-0-
10	217 N	67	-0-	-150	-0-	25	1	42	2	N	-0-			-0-
WEST RANCH		WELL #: 3207		RRCID ->	226572	COMPL. DATE	07/21/2007	TOTAL DEPTH	8744	PERF.	6270	-	6486	
05	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			Y	-0-			1
06	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-			1
07	1085 N	158	-0-	-927	-0-	158	2			Y	-0-	1	1	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-			-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
WEST RANCH		WELL #: 3306		RRCID ->	226598	COMPL. DATE	12/13/2006	TOTAL DEPTH	7242	PERF.	5386	-	6120	
05	62 N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	2	N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409												
WEST RANCH		WELL #: 6036		RRCID -> 226683		COMPL. DATE 12/28/2006		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3859 - 4070				
M	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
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	55 1	503 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	540	N	529	-0-	-11	-0-	53 1	476 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	558	N	513	-0-	-45	-0-	37 1	476 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	36 1	478 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	37 1	449 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	527	N	90	-0-	-437	-0-	34 1	56 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5043		RRCID -> 226694		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 5592		PERF. 4645 - 4834				
05	1550	N	1170	-0-	-380	-0-	1170 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	1
06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	1
07	899	N	221	-0-	-678	-0-	221 2		Y	-0-	1 1	-0-	-0-	-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6020		RRCID -> 226697		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 9340		PERF. 6324 - 8815				
05	465	N	453	-0-	-12	-0-	453 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	476 2	1 9	N	-0-	1	-0-	-0-	1
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509 2		N	-0-	1 1	-0-	-0-	-0-
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6037		RRCID -> 226849		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 3690 - 4000				
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	360	N	318	-0-	-42	-0-	318 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	372	N	347	-0-	-25	-0-	347 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5037		RRCID -> 227085		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 6057		PERF. 5504 - 5940				
05	1426	N	1229	-0-	-197	-0-	1229 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	1
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	1
07	992	N	245	-0-	-747	-0-	245 2		Y	-0-	1 1	-0-	-0-	-0-
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6039		RRCID -> 227097		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4336 - 4442				
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	21 1	194 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	210	N	199	-0-	-11	-0-	20 1	179 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	15 1	188 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	14 1	189 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	15 1	180 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	217	N	37	-0-	-180	-0-	14 1	23 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5041		RRCID -> 227106		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 5134 - 5346				
05	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	1
06	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1967 2	1 9	Y	-0-	1	-0-	-0-	2
07	2077	N	677	-0-	-1400	-0-	677 2		Y	-0-	2 1	-0-	-0-	-0-
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-			Y	-0-	1 1	-0-	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 5036		RRCID -> 227195		COMPL. DATE 03/27/2007		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5356 - 5790			
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
05	1674 N	1473	-0-	-201	-0-	1473	2	Y	-0-		1
06	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2	Y	-0-		1
07	1116 N	273	-0-	-843	-0-	273	2	Y	-0-	1 1	-0-
08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2	Y	-0-		-0-
09	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2	Y	-0-		-0-
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 5046		RRCID -> 227199		COMPL. DATE 03/19/2007		TOTAL DEPTH 5607 PERF. 4998 - 5366			
05	1891 N	1433	-0-	-458	-0-	1433	2	Y	-0-		-0-
06	857 N	857	-0-	-0-	-0-	856	2	Y	1	9	1
07	992 N	118	-0-	-874	-0-	118	2	Y	-0-	1 1	-0-
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	Y	-0-		-0-
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2	Y	-0-		-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3310		RRCID -> 227205		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6140 - 6160			
05	2201 X	2043	-0-	-158	-0-	202	1	N	1	1 1	-0-
						1	9				
06	2130 X	1653	-0-	-477	-0-	166	1	N	1	1 1	-0-
						1	9				
07	2201 X	1755	-0-	-446	-0-	128	1	N	1	1 1	-0-
						1	9				
08	2077 X	1900	-0-	-177	-0-	133	1	N	1	1 1	-0-
						1	9				
09	1980 X	1842	-0-	-138	-0-	141	1	N	2	2 1	-0-
						2	9				
10	2046 X	332	-0-	-1714	-0-	125	1	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3309		RRCID -> 227206		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5634 - 6660			
05	337 N	337	-0-	-0-	-0-	33	1	N	-0-		-0-
06	270 N	263	-0-	-7	-0-	26	1	N	-0-		-0-
07	307 N	307	-0-	-0-	-0-	22	1	N	-0-		-0-
08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	17	1	N	-0-		-0-
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	23	1	N	-0-		-0-
10	279 N	59	-0-	-220	-0-	22	1	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3112		RRCID -> 227228		COMPL. DATE 03/27/2007		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5143 - 5264			
05	1705 N	1112	-0-	-593	-0-	110	1	N	1	1 1	-0-
						1	9				
06	1650 N	366	-0-	-1284	-0-	37	1	N	1	1 1	-0-
						1	9				
07	1643 N	60	-0-	-1583	-0-	4	1	N	1	1 1	-0-
						1	9				
08	652 N	652	-0-	-0-	-0-	46	1	N	1	1 1	-0-
						1	9				
09	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	91	1	N	1	1 1	-0-
						1	9				
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	55	1	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409															
WEST RANCH		WELL #:		3208		RRCID ->		227389		COMPL. DATE		02/12/2007		TOTAL DEPTH		7525		PERF. 6638 - 7172	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
05		1364 N	1300	-0-	-64	-0-	128	1	1171	2	N	1	1	1			-0-		
06		1290 N	1169	-0-	-121	-0-	117	1	1051	2	N	1	1	1			-0-		
07		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	89	1	1130	2	N	1	1	1			-0-		
08		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	85	1	1128	2	N	1	1	1			-0-		
09		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	89	1	1066	2	N	1	1	1			-0-		
10		1209 N	218	-0-	-991	-0-	82	1	136	2	N	-0-					-0-		
WEST RANCH		WELL #:		3408		RRCID ->		227394		COMPL. DATE		01/17/2007		TOTAL DEPTH		8240		PERF. 6988 - 7150	
05		1147 N	792	-0-	-355	-0-	78	1	713	2	N	1	1	1			2		
06		900 N	659	-0-	-241	-0-	66	1	592	2	N	1	3	1			-0-		
07		744 N	626	-0-	-118	-0-	46	1	579	2	N	1	1	1			-0-		
08		585 N	585	-0-	-0-	-0-	41	1	543	2	N	1	1	1			-0-		
09		491 N	491	-0-	-0-	-0-	38	1	452	2	N	1	1	1			-0-		
10		620 N	88	-0-	-532	-0-	33	1	55	2	N	-0-					-0-		
WEST RANCH		WELL #:		6029		RRCID ->		228214		COMPL. DATE		01/18/2007		TOTAL DEPTH		9750		PERF. 6112 - 6252	
05		1178 N	1105	-0-	-73	-0-	1105	2			Y	-0-					1		
06		974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			Y	-0-					1		
07		1054 N	832	-0-	-222	-0-	832	2			Y	-0-	1	1			-0-		
08		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			Y	-0-					-0-		
09		951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			Y	-0-					-0-		
10		837 N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-		
WEST RANCH		WELL #:		5030		RRCID ->		228215		COMPL. DATE		04/05/2007		TOTAL DEPTH		6067		PERF. 5375 - 5916	
05		1116 N	790	-0-	-326	-0-	790	2			Y	-0-					1		
06		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					1		
07		899 N	155	-0-	-744	-0-	155	2			Y	-0-	1	1			-0-		
08		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-		
09		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-		
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-		
WEST RANCH		WELL #:		8011		RRCID ->		228823		COMPL. DATE		05/23/2007		TOTAL DEPTH		4740		PERF. 3541 - 4568	
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-		
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-		
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-		
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
10		T. A.	5	-0-	5	5	2	1	3	2	N	-0-					-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) 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
05	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	102 1	928 2	N	1	1 1	46
						1 9					
06	1020 N	925	-0-	-95	-0-	91 1	820 2	N	13	2 1	57
						14 9					
07	930 N	608	-0-	-322	-0-	44 1	563 2	N	1	1 1	57
						1 9					
08	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	72 1	959 2	N	-0-		57
09	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	77 1	929 2	N	6	1 1	62
						7 9					
10	620 N	209	-0-	-411	-0-	79 1	130 2	N	-0-		62
WEST RANCH		WELL #: 3214		RRCID -> 228888		COMPL. DATE 05/22/2007			TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6266 - 7050		
05	1550 N	1509	-0-	-41	-0-	149 1	1359 2	N	1	1 1	-0-
						1 9					
06	1470 N	1407	-0-	-63	-0-	141 1	1265 2	N	1	1 1	-0-
						1 9					
07	1457 N	1416	-0-	-41	-0-	103 1	1312 2	N	1	1 1	-0-
						1 9					
08	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	101 1	1338 2	N	1	1 1	-0-
						1 9					
09	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	104 1	1254 2	N	1	1 1	-0-
						1 9					
10	1426 N	257	-0-	-1169	-0-	97 1	160 2	N	-0-		-0-
WEST RANCH		WELL #: 3308		RRCID -> 229051		COMPL. DATE 09/07/2017			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5582 - 5800		
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 2		N	-0-		-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-		-0-
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 2		N	-0-		-0-
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-		-0-
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-		-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
LONGFELLOW STATE "C"		WELL #: 902		RRCID -> 229058		COMPL. DATE 11/27/2017			TOTAL DEPTH 6287 PERF. 4180 - 6150		
05	837 N	707	-0-	-130	-0-	70 1	637 2	N	-0-		-0-
06	678 N	678	-0-	-0-	-0-	68 1	607 2	N	3		3
						3 9					
07	806 N	613	-0-	-193	-0-	45 1	568 2	N	-0-		3
08	640 N	640	-0-	-0-	-0-	45 1	595 2	N	-0-		3
09	657 N	657	-0-	-0-	-0-	50 1	607 2	N	-0-		3
10	620 N	119	-0-	-501	-0-	45 1	74 2	N	-0-		3
ALLISON		WELL #: 2007		RRCID -> 229059		COMPL. DATE 06/07/2007			TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5400 - 5650		
05	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-		1
06	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	161 1	1445 2	N	-0-	1 1	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
WEST RANCH		WELL #: 3407		RRCID -> 229060		COMPL. DATE 11/16/2007			TOTAL DEPTH 8109 PERF. 4870 - 5525		
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	11 1	96 2	N	-0-		-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	10 1	92 2	N	-0-		-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	7 1	94 2	N	-0-		-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	7 1	94 2	N	-0-		-0-
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	7 1	80 2	N	-0-		-0-
10	93 N	14	-0-	-79	-0-	5 1	9 2	N	-0-		-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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	820 N	820	-0-	-0-	-0-	81	1	739	2	N	-0-
06	660 N	649	-0-	-11	-0-	65	1	584	2	N	-0-
07	716 N	716	-0-	-0-	-0-	52	1	664	2	N	-0-
08	637 N	637	-0-	-0-	-0-	45	1	592	2	N	-0-
09	552 N	552	-0-	-0-	-0-	42	1	510	2	N	-0-
10	682 N	157	-0-	-525	-0-	59	1	98	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2705N		RRCID -> 229132		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 7347 PERF. 6236 - 6290			
05	93 N	89	-0-	-4	-0-	9	1	80	2	N	-0-
06	90 N	83	-0-	-7	-0-	8	1	75	2	N	-0-
07	93 N	83	-0-	-10	-0-	6	1	77	2	N	-0-
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	93 N	51	-0-	-42	-0-	19	1	32	2	N	-0-

ALLISON		WELL #: 2125		RRCID -> 229180		COMPL. DATE 04/24/2007		TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4500 - 4618			
05	248 N	242	-0-	-6	-0-	24	1	218	2	N	-0-
06	240 N	220	-0-	-20	-0-	22	1	198	2	N	-0-
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	17	1	212	2	N	-0-
08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	16	1	212	2	N	-0-
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	17	1	203	2	N	-0-
10	217 N	40	-0-	-177	-0-	15	1	25	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4303		RRCID -> 229623		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7490 - 7875			
05	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			Y	-0-
06	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			Y	-0-
07	1612 N	1336	-0-	-276	-0-	1336	2		1 1	Y	-0-
08	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			Y	-0-
09	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			Y	-0-
10	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-

WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 501		RRCID -> 229632		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6232 - 7272			
05	3627 X	516	-0-	-3111	-0-	516	2			Y	-0-
06	3510 X	331	-0-	-3179	-0-	331	2			Y	-0-
07	2759 X	35	-0-	-2724	-0-	35	2		1 1	Y	-0-
08	248 X	1	-0-	-247	-0-	1	2			Y	-0-
09	510 X	187	-0-	-323	-0-	187	2			Y	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5095		RRCID -> 229637		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3380 - 4216			
05	368 N	368	-0-	-0-	-0-	36	1	332	2	N	-0-
06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	32	1	283	2	N	-0-
07	341 N	310	-0-	-31	-0-	23	1	287	2	N	-0-
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	21	1	283	2	N	-0-
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	23	1	277	2	N	-0-
10	310 N	59	-0-	-251	-0-	22	1	37	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2704N		RRCID -> 229638		COMPL. DATE 07/06/2007		TOTAL DEPTH 6964 PERF. 6120 - 6210			
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	2	N	-0-
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	N	-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	N	-0-
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	N	-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	N	-0-
10	62 N	13	-0-	-49	-0-	5	1	8	2	N	-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP ALLISON		//CONT.// //CONT.//	71659 700 508409	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 3013	RRCID -> 230103	COMPL. DATE 07/11/2007	TOTAL DEPTH 6305	PERF. 4750	-	6162				
05		1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-				Y	-0-			-0-
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
		WEST RANCH		WELL #: 3503	RRCID -> 230311	COMPL. DATE 07/15/2007	TOTAL DEPTH 8530	PERF. 5480	-	7050				
05		2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	270	1	2460	2	N	1	1	48
							1	9						
06		2580 N	2509	-0-	-71	-0-	251	1	2257	2	N	1	4	45
							1	9						
07		2604 N	2343	-0-	-261	-0-	171	1	2171	2	N	1	1	45
							1	9						
08		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	88	1	1172	2	N	1	1	45
							1	9						
09		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	159	1	1908	2	N	1	1	45
							1	9						
10		2356 N	501	-0-	-1855	-0-	189	1	312	2	N	-0-		45
		WEST RANCH		WELL #: 6045	RRCID -> 230315	COMPL. DATE 09/19/2007	TOTAL DEPTH 6779	PERF. 6280	-	6628				
05		899 N	888	-0-	-11	-0-	8	1	880	2	Y	-0-		21
06		840 N	697	-0-	-143	-0-	7	1	690	2	Y	-0-	1	20
07		899 N	351	-0-	-548	-0-	5	1	346	2	Y	-0-		20
08		76 N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2	Y	-0-		20
09		140 N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	2	Y	-0-		20
10		341 N	14	-0-	-327	-0-	5	1	9	2	Y	-0-		20
		WEST RANCH		WELL #: 5050	RRCID -> 230388	COMPL. DATE 02/22/2007	TOTAL DEPTH 6111	PERF. 4911	-	5788				
05		643 N	643	-0-	-0-	-0-	46	1	597	2	Y	-0-		-0-
06		581 N	581	-0-	-0-	-0-	45	1	536	2	Y	-0-		-0-
07		558 N	548	-0-	-10	-0-	34	1	514	2	Y	-0-		-0-
08		536 N	536	-0-	-0-	-0-	34	1	502	2	Y	-0-		-0-
09		594 N	594	-0-	-0-	-0-	34	1	560	2	Y	-0-		-0-
10		465 N	82	-0-	-383	-0-	31	1	51	2	Y	-0-		-0-
		WEST RANCH		WELL #: 5089	RRCID -> 230389	COMPL. DATE 07/16/2007	TOTAL DEPTH 4350	PERF. 3790	-	4044				
05		186 N	175	-0-	-11	-0-	17	1	158	2	N	-0-		-0-
06		210 N	210	-0-	-0-	-0-	21	1	189	2	N	-0-		-0-
07		186 N	174	-0-	-12	-0-	13	1	161	2	N	-0-		-0-
08		156 N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	145	2	N	-0-		-0-
09		144 N	144	-0-	-0-	-0-	11	1	133	2	N	-0-		-0-
10		186 N	37	-0-	-149	-0-	14	1	23	2	N	-0-		-0-

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	* * 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
05		1488 N	1465	-0-	-23	-0-	145 1	1319 2	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
06		1380 N	1266	-0-	-114	-0-	127 1	1138 2	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
07		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	98 1	1250 2	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
08		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	89 1	1187 2	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
09		505 N	505	-0-	-0-	-0-	39 1	465 2	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
10		1364 N	222	-0-	-1142	-0-	84 1	138 2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH			WELL #: 6031		RRCID -> 230469		COMPL. DATE 06/06/2007			TOTAL DEPTH 5710 PERF. 3200 - 5515			
05		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	62 1	1669 2	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
06		1140 N	1011	-0-	-129	-0-	1010 2	1 9	Y	1			1
07		1178 N	874	-0-	-304	-0-	874 2		Y	-0-	1 1		-0-
08		913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 2		Y	-0-			-0-
09		780 N	780	-0-	-0-	-0-	779 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
10		868 N	2	-0-	-866	-0-	1 1	1 2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH			WELL #: 5038		RRCID -> 230471		COMPL. DATE 08/17/2007			TOTAL DEPTH 4396 PERF. 3514 - 4020			
05		725 N	725	-0-	-0-	-0-	72 1	653 2	N	-0-			-0-
06		630 N	616	-0-	-14	-0-	62 1	554 2	N	-0-			-0-
07		652 N	652	-0-	-0-	-0-	48 1	604 2	N	-0-			-0-
08		655 N	655	-0-	-0-	-0-	46 1	609 2	N	-0-			-0-
09		659 N	659	-0-	-0-	-0-	51 1	608 2	N	-0-			-0-
10		651 N	111	-0-	-540	-0-	42 1	69 2	N	-0-			-0-

ALLISON			WELL #: 2114		RRCID -> 230473		COMPL. DATE 09/12/2007			TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4314 - 4596			
05		496 N	332	-0-	-164	-0-	33 1	299 2	N	-0-			1
06		390 N	136	-0-	-254	-0-	14 1	122 2	N	-0-	1 1		-0-
07		372 N	110	-0-	-262	-0-	8 1	102 2	N	-0-			-0-
08		80 N	80	-0-	-0-	-0-	6 1	74 2	N	-0-			-0-
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	5 1	55 2	N	-0-			-0-
10		124 N	18	-0-	-106	-0-	7 1	11 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH			WELL #: 2703S		RRCID -> 230474		COMPL. DATE 06/06/2007			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6247 - 8425			
05		3007 X	2823	-0-	-184	-0-	2823 2		N	-0-			1
06		2910 X	2721	-0-	-189	-0-	2720 2	1 9	N	1			2
07		3007 X	2466	-0-	-541	-0-	2466 2		N	-0-	2 1		-0-
08		2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2606 2		N	-0-			-0-
09		2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2416 2		N	-0-			-0-
10		2480 N	-0-	-0-	-2480	-0-			N	1	1 1		-0-

WEST RANCH			WELL #: 5076		RRCID -> 230564		COMPL. DATE 06/26/2007			TOTAL DEPTH 5603 PERF. 4654 - 5366			
05		2263 X	2009	-0-	-254	-0-	2009 2		Y	-0-			-0-
06		2190 X	1551	-0-	-639	-0-	1550 2	1 9	Y	1			1
07		2263 X	717	-0-	-1546	-0-	717 2		Y	-0-	1 1		-0-
08		918 N	918	-0-	-0-	-0-	918 2		Y	-0-			-0-
09		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257 2		Y	-0-			-0-
10		713 N	-0-	-0-	-713	-0-			Y	-0-			-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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	982 N	982	-0-	-0-	-0-	97	1	885	2	N	-0-	51
06	848 N	848	-0-	-0-	-0-	85	1	763	2	N	-0-	50
07	1116 N	964	-0-	-152	-0-	70	1	893	2	N	1	50
08	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	72	1	962	2	N	1	50
09	968 N	968	-0-	-0-	-0-	74	1	893	2	N	1	50
10	961 N	173	-0-	-788	-0-	65	1	108	2	N	-0-	50

WEST RANCH		WELL #: 707		RRCID -> 230707		COMPL. DATE 07/08/2007			TOTAL DEPTH 8778 PERF. 3310 - 8516			
05	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	25	1	1316	2	Y	-0-	19
06	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	23	1	1195	2	Y	-0-	19
07	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	17	1	1304	2	Y	-0-	18
08	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	18	1	1192	2	Y	-0-	18
09	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	19	1	1206	2	Y	-0-	18
10	1085 N	46	-0-	-1039	-0-	17	1	29	2	Y	-0-	18

LONGFELLOW		WELL #: 4036		RRCID -> 230708		COMPL. DATE 07/07/2007			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3942 - 4300			
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-	-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-	-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-	-0-
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4047		RRCID -> 230709		COMPL. DATE 09/01/2007			TOTAL DEPTH 6117 PERF. 4657 - 4942			
05	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-	1
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	509	2	1	9	Y	1	1
07	682 N	296	-0-	-386	-0-	296	2			Y	-0-	-0-
08	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-	-0-
09	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-	-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	-0-

WEST STATE		WELL #: 2412		RRCID -> 230777		COMPL. DATE 07/13/2007			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5790 - 6210			
05	2263 N	2198	-0-	-65	-0-	2198	2			Y	-0-	-0-
06	2070 N	2058	-0-	-12	-0-	2056	2	2	9	Y	-2	2
07	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			Y	-0-	-0-
08	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			Y	-0-	-0-
09	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			Y	-0-	-0-
10	2139 N	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 2015		RRCID -> 230833		COMPL. DATE 07/04/2007			TOTAL DEPTH 9690 PERF. 4914 - 6010			
05	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409		WELL #: 6038		RRCID -> 230911		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 4584		PERF. 3500 - 4290		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
05	837	N	204	-0-	-633	-0-	20	1	184	2	N	-0-		-0-
06	3000	N	3036	-0-	36	-36	304	1	2732	2	N	-0-		-0-
07	3100	N	7001	-0-	3901	3937	496	1	6298	2	N	188		188
08	3100	N	4947	-0-	1847	5784	207	9						
09	3000	N	4241	-0-	1241	7025	345	1	4591	2	N	10	153 1	45
10	7855	X	830	-0-	-7025	-0-	11	9	3885	2	N	30		75
							33	9	498	2	N	28		103
							31	9						

WEST RANCH				WELL #: 5028		RRCID -> 231541		COMPL. DATE 09/05/2007		TOTAL DEPTH 9280		PERF. 4786 - 8802		
05	3565	X	2973	-0-	-592	-0-	120	1	2852	2	Y	1	1 1	-0-
06	3450	X	2376	-0-	-1074	-0-	1	9	108	1	Y	1	1 1	-0-
07	3565	X	1654	-0-	-1911	-0-	1	9	92	1	Y	1	1 1	-0-
08	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	1	9	87	1	Y	1	1 1	-0-
09	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	1	9	79	1	Y	1	1 1	-0-
10	1364	X	108	-0-	-1256	-0-	1	9	41	1	Y	-0-		-0-
									67	2	Y			

LONGFELLOW FW				WELL #: 1101		RRCID -> 231979		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 24470		PERF. 5972 - 6230		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	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		
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	15	1	141	2	N	-0-		-0-
06	120	N	52	-0-	-68	-0-	5	1	47	2	N	-0-		-0-
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	8	1	107	2	N	-0-		-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	122	2	N	-0-		-0-
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	11	1	133	2	N	-0-		-0-
10	124	N	29	-0-	-95	-0-	11	1	18	2	N	-0-		-0-

WEST STATE				WELL #: 2415		RRCID -> 234157		COMPL. DATE 08/05/2007		TOTAL DEPTH 4720		PERF. 2384 - 4312		
05	155	N	134	-0-	-21	-0-	13	1	121	2	N	-0-		-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	16	1	148	2	N	-0-		-0-
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	11	1	143	2	N	-0-		-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	11	1	150	2	N	-0-		-0-
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	12	1	147	2	N	-0-		-0-
10	155	N	45	-0-	-110	-0-	17	1	28	2	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 6046		RRCID -> 234605		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 5586 - 8222	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05	868 N	824	-0-	-44	-0-	81	1	N	1	1	-0-
06	840 N	762	-0-	-78	-0-	76	1	N	-0-		-0-
07	817 N	817	-0-	-0-	-0-	60	1	N	-0-		-0-
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	N	-0-		-0-
09	914 N	914	-0-	-0-	-0-	21	1	N	586	178	408
10	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	645	9	N	1296	1611	93
						140	1				
						1426	9				

WEST RANCH		WELL #: 6051		RRCID -> 234606		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 7170		PERF. 4076 - 6700	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05	1209 N	994	-0-	-215	-0-	92	1	Y	4	1	174
06	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	95	1	Y	10	1	183
07	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	72	1	Y	4		187
08	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	74	1	Y	6	184	9
09	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	79	1	Y	1	1	9
10	992 N	190	-0-	-802	-0-	70	1	Y	4		13
						4	9				

WEST RANCH		WELL #: 7020		RRCID -> 234607		COMPL. DATE 07/29/2007		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 4740 - 5422	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	175	1	N	1	1	3
06	2550 N	1518	-0-	-1032	-0-	152	1	N	1	4	-0-
07	2263 N	1598	-0-	-665	-0-	117	1	N	1	1	-0-
08	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	152	1	N	1	1	-0-
09	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	126	1	N	1	1	-0-
10	1612 N	292	-0-	-1320	-0-	110	1	N	-0-		-0-
						1	9				

WEST RANCH		WELL #: 3409		RRCID -> 234722		COMPL. DATE 09/30/2007		TOTAL DEPTH 7710		PERF. 5960 - 7004	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	168	1	N	14	1	104
06	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	160	1	N	1	2	103
07	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	119	1	N	6	1	108
08	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	114	1	N	1	1	108
09	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	120	1	N	1	1	108
10	1364 N	276	-0-	-1088	-0-	104	1	N	-0-		108
						1	9				

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH		//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
		WELL #: 7043		RRCID -> 234724		COMPL. DATE 12/04/2007			TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4518 - 4628					
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
05	551 N	551	-0-	-0-	-0-	54	1	497	2	N	-0-			44
06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	49	1	437	2	N	-0-	1	1	43
07	527 N	493	-0-	-34	-0-	36	1	457	2	N	-0-			43
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	35	1	462	2	N	-0-			43
09	478 N	478	-0-	-0-	-0-	37	1	441	2	N	-0-			43
10	496 N	93	-0-	-403	-0-	35	1	58	2	N	-0-			43

WEST RANCH				WELL #: 8020		RRCID -> 234725		COMPL. DATE 09/26/2007			TOTAL DEPTH 4670 PERF. 3688 - 4520			
05	217 N	210	-0-	-7	-0-	21	1	189	2	N	-0-			14
06	210 N	201	-0-	-9	-0-	20	1	181	2	N	-0-	1	1	13
07	277 N	277	-0-	-0-	-0-	20	1	257	2	N	-0-			13
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	14	1	190	2	N	-0-			13
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	15	1	176	2	N	-0-			13
10	217 N	42	-0-	-175	-0-	16	1	26	2	N	-0-			13

WEST RANCH				WELL #: 7011		RRCID -> 234740		COMPL. DATE 10/17/2007			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6214 - 7474			
05	T. A.	2201	-0-	2201	4973	204	1	1861	2	N	124			387
06	T. A.	1928	-0-	1928	6901	136	9	1682	2	N	54	354	1	87
07	T. A.	1699	-0-	1699	8600	187	9	1517	2	N	56			143
08	3100 N	644	-0-	-2456	6144	120	9	528	2	N	69			212
09	3000 N	163	-0-	-2837	3307	40	1	150	2	N	-0-			212
10	3100 N	1	-0-	-3099	208	76	9			N	-0-			212

WEST RANCH				WELL #: 7024		RRCID -> 234742		COMPL. DATE 10/07/2007			TOTAL DEPTH 5615 PERF. 3384 - 3939			
05	186 N	176	-0-	-10	-0-	17	1	159	2	N	-0-			27
06	180 N	155	-0-	-25	-0-	16	1	139	2	N	-0-			27
07	186 N	120	-0-	-66	-0-	9	1	111	2	N	-0-			27
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	2	N	-0-			27
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	114	2	N	-0-			27
10	124 N	13	-0-	-111	-0-	5	1	8	2	N	-0-			27

WEST RANCH				WELL #: 8021		RRCID -> 234783		COMPL. DATE 09/19/2007			TOTAL DEPTH 4412 PERF. 3390 - 4243			
05	2636 X	641	-0-	-1995	-0-	63	1	578	2	N	-0-			58
06	513 N	513	-0-	-0-	-0-	50	1	451	2	N	11	1	1	68
07	837 N	596	-0-	-241	-0-	12	9	543	2	N	9			77
08	598 N	598	-0-	-0-	-0-	43	1	556	2	N	-0-			77
09	566 N	566	-0-	-0-	-0-	42	1	523	2	N	-0-			77
10	589 N	104	-0-	-485	-0-	43	1	65	2	N	-0-			77

WEST RANCH				WELL #: 5052		RRCID -> 234810		COMPL. DATE 09/12/2007			TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3584 - 4292			
05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	40	1	365	2	N	-0-			-0-
06	390 N	389	-0-	-1	-0-	39	1	350	2	N	-0-			-0-
07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	27	1	345	2	N	-0-			-0-
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	27	1	359	2	N	-0-			-0-
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	28	1	340	2	N	-0-			-0-
10	372 N	71	-0-	-301	-0-	27	1	44	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH		//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WEST RANCH WELL #: 5081 RRCID -> 234811 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4128 - 4220																
05	682 N	677	-0-	-5	-0-	67	1	610	2	N	-0-					-0-
06	660 N	581	-0-	-79	-0-	58	1	523	2	N	-0-					-0-
07	686 N	686	-0-	-0-	-0-	50	1	636	2	N	-0-					-0-
08	673 N	673	-0-	-0-	-0-	47	1	626	2	N	-0-					-0-
09	604 N	604	-0-	-0-	-0-	46	1	558	2	N	-0-					-0-
10	682 N	114	-0-	-568	-0-	43	1	71	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5087 RRCID -> 234812 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3124 - 4240																
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	2	N	-0-					-0-
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	14	1	127	2	N	-0-					-0-
07	124 N	72	-0-	-52	-0-	5	1	67	2	N	-0-					-0-
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	N	-0-					-0-
09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
10	62 N	5	-0-	-57	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 705R RRCID -> 234813 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 6966 - 7860																
05	3379 X	3265	-0-	-114	-0-	322	1	2940	2	N	3	3	1			8
06	3270 X	357	-0-	-2913	-0-	35	1	316	2	N	5	10	1			3
07	3286 X	19	-0-	-3267	-0-	1	1	15	2	N	3	6	1			-0-
08	3162 X	35	-0-	-3127	-0-	2	1	30	2	N	3	3	1			-0-
09	3150 X	38	-0-	-3112	-0-	2	1	30	2	N	5	5	1			-0-
10	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-	6	9			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3107 RRCID -> 234903 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 4510 - 6992																
05	4557 X	3545	-0-	-1012	-0-	3545	2			Y	-0-					2
06	4410 X	3609	-0-	-801	-0-	3607	2	2	9	Y	2					4
07	4557 X	2287	-0-	-2270	-0-	2287	2			Y	-0-	4	1			-0-
08	3038 X	1391	-0-	-1647	-0-	1391	2			Y	-0-					-0-
09	3420 X	1959	-0-	-1461	-0-	1959	2			Y	-0-					-0-
10	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	1	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 2612 RRCID -> 235272 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 3718 - 5345																
05	775 N	769	-0-	-6	-0-	76	1	693	2	N	-0-					46
06	750 N	720	-0-	-30	-0-	72	1	648	2	N	-0-	1	1			45
07	744 N	729	-0-	-15	-0-	53	1	676	2	N	-0-					45
08	725 N	725	-0-	-0-	-0-	51	1	674	2	N	-0-					45
09	706 N	706	-0-	-0-	-0-	54	1	652	2	N	-0-					45
10	744 N	136	-0-	-608	-0-	51	1	85	2	N	-0-					45

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH		//CONT.// //CONT.//	71659 700 508409	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 3113		RRCID ->	235277	COMPL. DATE	10/13/2007	TOTAL DEPTH	7697	PERF.	7000 -	7564	
05		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	124 1 1 9	1128 2	N	1	1 1		-0-
06		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	118 1 1 9	1057 2	N	1	1 1		-0-
07		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	87 1 1 9	1103 2	N	1	1 1		-0-
08		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	83 1 1 9	1109 2	N	1	1 1		-0-
09		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	88 1 1 9	1056 2	N	1	1 1		-0-
10		1178 N	218	-0-	-960	-0-	82 1	136 2	N	-0-			-0-
WEST RANCH		WELL #: 6043		RRCID ->	235788	COMPL. DATE	10/28/2007	TOTAL DEPTH	9575	PERF.	6092 -	9448	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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	
05		22940 X	-0-	-0-	-22940	-0-			Y	1			12
06		22200 X	13785	-0-	-8415	-0-	13773 2	12 9	Y	11			23
07		24113 X	24113	-0-	-0-	-0-	24113 2		Y	-0-	23 1		-0-
08		22154 X	22154	-0-	-0-	-0-	22154 2		Y	-0-			-0-
09		22321 X	22321	-0-	-0-	-0-	22321 2		Y	-0-			-0-
10		24118 X	-0-	-0-	-24118	-0-			Y	7	7 1		-0-
WEST RANCH		WELL #: 3215		RRCID ->	235808	COMPL. DATE	10/30/2007	TOTAL DEPTH	7428	PERF.	5276 -	7236	
05		4495 X	4125	-0-	-370	-0-	407 1 2 9	3716 2	N	2	2 1		-0-
06		4350 X	3656	-0-	-694	-0-	366 1 2 9	3288 2	N	2	2 1		-0-
07		4495 X	3929	-0-	-566	-0-	287 1 2 9	3640 2	N	2	2 1		-0-
08		4030 X	3912	-0-	-118	-0-	274 1 2 9	3636 2	N	2	2 1		-0-
09		3990 X	3888	-0-	-102	-0-	298 1 2 9	3588 2	N	2	2 1		-0-
10		4123 X	729	-0-	-3394	-0-	275 1	454 2	N	-0-			-0-
WEST RANCH		WELL #: 3114		RRCID ->	235810	COMPL. DATE	10/04/2007	TOTAL DEPTH	6762	PERF.	6342 -	6672	
05		2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	243 1 1 9	2220 2	N	1	1 1		-0-
06		2340 N	2287	-0-	-53	-0-	229 1 1 9	2057 2	N	1	1 1		-0-
07		2325 N	2245	-0-	-80	-0-	164 1 1 9	2080 2	N	1	1 1		-0-
08		2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	157 1 1 9	2093 2	N	1	1 1		-0-
09		2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	168 1 1 9	2028 2	N	1	1 1		-0-
10		2232 N	408	-0-	-1824	-0-	154 1	254 2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP LONGFELLOW		//CONT.// //CONT.//	71659 700 508409	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS						
		WELL #: 4045		RRCID ->	235858	COMPL. DATE	08/12/2009	TOTAL DEPTH	9126	PERF.	6228	-	8850			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	114	1	1044	2	N	1	1	1			1
06	1080 N	1064	-0-	-16	-0-	107	1	956	2	N	1	2	1			-0-
07	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	80	1	1021	2	N	1	1	1			-0-
08	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	80	1	1058	2	N	1	1	1			-0-
09	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	78	1	935	2	N	1	1	1			-0-
10	1116 N	207	-0-	-909	-0-	78	1	129	2	N	-0-					-0-

ALLISON		WELL #: 3021		RRCID ->	236075	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	4586	-	8352			
05	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	150	1	1369	2	N	1	1	1			1
06	1530 N	1377	-0-	-153	-0-	138	1	1238	2	N	1	2	1			-0-
07	1457 N	1430	-0-	-27	-0-	104	1	1325	2	N	1	1	1			-0-
08	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	137	1	1818	2	N	1	1	1			-0-
09	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	153	1	1845	2	N	1	1	1			-0-
10	1395 N	392	-0-	-1003	-0-	148	1	244	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4014		RRCID ->	236117	COMPL. DATE	08/26/2007	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	3510	-	4946			
05	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2	1	2154	2	Y	-0-					-0-
06	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	2	1	1984	2	Y	-0-					-0-
07	827 N	827	-0-	-0-	-0-	1	1	826	2	Y	-0-					-0-
08	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
09	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			Y	-0-					-0-
10	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-

LONGFELLOW		WELL #: 1205		RRCID ->	236118	COMPL. DATE	08/09/2007	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7044	-	7920			
05	1023 N	489	-0-	-534	-0-	48	1	440	2	N	1	1	1			-0-
06	990 N	506	-0-	-484	-0-	51	1	455	2	N	-0-					-0-
07	682 N	530	-0-	-152	-0-	39	1	491	2	N	-0-					-0-
08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	35	1	469	2	N	-0-					-0-
09	536 N	536	-0-	-0-	-0-	41	1	494	2	N	1	1	1			-0-
10	527 N	68	-0-	-459	-0-	26	1	42	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH		WELL #: 706		RRCID ->	236153	COMPL. DATE	10/22/2007	TOTAL DEPTH	8460	PERF.	7760	-	8178			
05	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					1
06	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-	1	1			-0-
07	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409											
WEST RANCH		WELL #: 3311		RRCID -> 236204		COMPL. DATE 10/05/2007			TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5186 - 7860				
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
05	366 N	366	-0-	-0-	-0-	36	1	330	2	N	-0-	-0-	-0-
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	43	1	382	2	N	-0-	-0-	-0-
07	432 N	432	-0-	-0-	-0-	32	1	400	2	N	-0-	-0-	-0-
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	30	1	404	2	N	-0-	-0-	-0-
09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	32	1	386	2	N	-0-	-0-	-0-
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	31	1	50	2	N	-0-	-0-	-0-

LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 8031		RRCID -> 236238		COMPL. DATE 11/30/2007			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7552 - 7930				
05	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	215	1	1964	2	N	1	1 1	2
06	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	196	1	1761	2	N	1	3 1	-0-
07	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	150	1	1909	2	N	1	1 1	-0-
08	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	148	1	1967	2	N	1	1 1	-0-
09	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	159	1	1914	2	N	1	1 1	-0-
10	1302 N	384	-0-	-918	-0-	145	1	239	2	N	-0-	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4044		RRCID -> 236241		COMPL. DATE 11/10/2007			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8280 - 8830				
05	826 N	826	-0-	-0-	-0-	82	1	744	2	N	-0-	-0-	-0-
06	780 N	721	-0-	-59	-0-	72	1	649	2	N	-0-	-0-	-0-
07	775 N	765	-0-	-10	-0-	56	1	709	2	N	-0-	-0-	-0-
08	769 N	769	-0-	-0-	-0-	54	1	715	2	N	-0-	-0-	-0-
09	718 N	718	-0-	-0-	-0-	55	1	663	2	N	-0-	-0-	-0-
10	775 N	119	-0-	-656	-0-	45	1	74	2	N	-0-	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 204		RRCID -> 236243		COMPL. DATE 09/28/2007			TOTAL DEPTH 7809 PERF. 6287 - 7282				
05	588 N	588	-0-	-0-	-0-	58	1	529	2	N	1	1 1	-0-
06	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	261	1	2340	2	N	1	1 1	-0-
07	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	170	1	2162	2	N	1	1 1	-0-
08	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	136	1	1803	2	N	1	1 1	-0-
09	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	131	1	1581	2	N	1	1 1	-0-
10	2139 N	355	-0-	-1784	-0-	134	1	221	2	N	-0-	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 3012		RRCID -> 236244		COMPL. DATE 09/28/2007			TOTAL DEPTH 7805 PERF. 3400 - 7684				
05	7618 X	7618	-0-	-0-	-0-	7618	2			Y	-0-		2
06	7320 X	6575	-0-	-745	-0-	6574	2	1 9		Y	1		3
07	7564 X	6533	-0-	-1031	-0-	6533	2			Y	-0-	3 1	-0-
08	5920 X	5920	-0-	-0-	-0-	5920	2			Y	-0-	-0-	-0-
09	4860 X	2665	-0-	-2195	-0-	2665	2			Y	-0-	-0-	-0-
10	5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-					Y	1	1 1	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
LONGFELLOW STATE "B"		WELL #: 9011		RRCID -> 236245		COMPL. DATE 11/27/2017		TOTAL DEPTH 5957 PERF. 3824 - 5834			
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	
05	947 N	947	-0-	-0-	-0-	93 1	853 2	N	1	1 1	1
						1 9					
06	840 N	468	-0-	-372	-0-	47 1	421 2	N	-0-	1 1	-0-
07	868 N	570	-0-	-298	-0-	42 1	528 2	N	-0-		-0-
08	861 N	861	-0-	-0-	-0-	60 1	801 2	N	-0-		-0-
09	838 N	838	-0-	-0-	-0-	64 1	774 2	N	-0-		-0-
10	558 N	146	-0-	-412	-0-	55 1	91 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3505		RRCID -> 237081		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5126 - 5584			
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-	-0-	
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-	-0-	
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 3217		RRCID -> 237082		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6700 - 7296			
05	847 N	847	-0-	-0-	-0-	84 1	763 2	N	-0-	-0-	
06	810 N	806	-0-	-4	-0-	81 1	725 2	N	-0-	-0-	
07	800 N	800	-0-	-0-	-0-	58 1	742 2	N	-0-	-0-	
08	809 N	809	-0-	-0-	-0-	57 1	752 2	N	-0-	-0-	
09	795 N	795	-0-	-0-	-0-	61 1	734 2	N	-0-	-0-	
10	806 N	138	-0-	-668	-0-	52 1	86 2	N	-0-	-0-	

ALLISON 4		WELL #: 201		RRCID -> 237083		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5307 - 6388			
05	4557 X	3071	-0-	-1486	-0-	3071 2		Y	-0-	2	
06	4410 X	2188	-0-	-2222	-0-	2187 2	1 9	Y	1	3	
07	4557 X	642	-0-	-3915	-0-	642 2		Y	-0-	-0-	
08	2108 X	208	-0-	-1900	-0-	208 2		Y	-0-	-0-	
09	2040 X	929	-0-	-1111	-0-	929 2		Y	-0-	-0-	
10	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-			Y	1	1 1	

WEST RANCH		WELL #: 3115		RRCID -> 237133		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6846 - 7710			
05	3131 X	2577	-0-	-554	-0-	254 1	2322 2	N	1	1 1	-0-
						1 9					
06	3030 X	2488	-0-	-542	-0-	249 1	2238 2	N	1	1 1	-0-
						1 9					
07	2945 X	2579	-0-	-366	-0-	188 1	2390 2	N	1	1 1	-0-
						1 9					
08	2635 X	2592	-0-	-43	-0-	181 1	2410 2	N	1	1 1	-0-
						1 9					
09	2490 X	2484	-0-	-6	-0-	190 1	2292 2	N	2	2 1	-0-
						2 9					
10	2573 N	474	-0-	-2099	-0-	179 1	295 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 502		RRCID -> 237134		COMPL. DATE 11/07/2007		TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6667 - 6860			
05	465 N	257	-0-	-208	-0-	257 2		Y	-0-	-0-	
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2		Y	-0-	-0-	
07	93 N	22	-0-	-71	-0-	22 2		Y	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		Y	-0-	-0-	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 2307		RRCID -> 237196		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3120 - 4064			
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
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	8	1	72	2	N	-0-
06	90 N	62	-0-	-28	-0-	6	1	56	2	N	-0-
07	93 N	26	-0-	-67	-0-	2	1	24	2	N	-0-
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	2	N	-0-
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	9	1	106	2	N	-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	8	1	14	2	N	-0-

ALLISON		WELL #: 2009		RRCID -> 237199		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 6293 PERF. 4564 - 6050			
05	62 N	46	-0-	-16	-0-	4	1	41	2	N	-0-
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	90	2	N	-0-
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	N	-0-
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	6	1	10	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 7044		RRCID -> 237763		COMPL. DATE 10/21/2007		TOTAL DEPTH 5026 PERF. 3190 - 4454			
05	1023 N	798	-0-	-225	-0-	76	1	694	2	N	109
06	960 N	785	-0-	-175	-0-	79	1	706	2	N	108
07	805 N	805	-0-	-0-	-0-	59	1	746	2	N	108
08	759 N	759	-0-	-0-	-0-	53	1	706	2	N	108
09	655 N	655	-0-	-0-	-0-	50	1	605	2	N	108
10	806 N	129	-0-	-677	-0-	49	1	80	2	N	108

LONGFELLOW		WELL #: 203		RRCID -> 237764		COMPL. DATE 08/03/2007		TOTAL DEPTH 7606 PERF. 5534 - 7360			
05	495 N	495	-0-	-0-	-0-	49	1	446	2	N	-0-
06	480 N	457	-0-	-23	-0-	46	1	411	2	N	-0-
07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	34	1	435	2	N	-0-
08	492 N	492	-0-	-0-	-0-	34	1	458	2	N	-0-
09	490 N	490	-0-	-0-	-0-	38	1	452	2	N	-0-
10	465 N	93	-0-	-372	-0-	35	1	58	2	N	-0-

ALLISON		WELL #: 4704		RRCID -> 237765		COMPL. DATE 12/01/2007		TOTAL DEPTH 9610 PERF. 5854 - 6190			
05	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			Y	1
06	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			Y	1
07	1426 N	1218	-0-	-208	-0-	1218	2			Y	-0-
08	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			Y	-0-
09	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			Y	-0-
10	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3108		RRCID -> 237766		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6602 - 6834			
05	830 N	830	-0-	-0-	-0-	82	1	748	2	N	-0-
06	810 N	769	-0-	-41	-0-	77	1	692	2	N	-0-
07	783 N	783	-0-	-0-	-0-	57	1	726	2	N	-0-
08	777 N	777	-0-	-0-	-0-	54	1	723	2	N	-0-
09	741 N	741	-0-	-0-	-0-	57	1	684	2	N	-0-
10	775 N	127	-0-	-648	-0-	48	1	79	2	N	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409								
WEST RANCH				WELL #: 2610	RRCID ->	237776	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	5570	PERF.	3634 - 5416
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05		310 N	184	-0-	-126	-0-	18 1	166 2	N	-0-		12
06		300 N	146	-0-	-154	-0-	15 1	131 2	N	-0-		12
07		279 N	252	-0-	-27	-0-	18 1	234 2	N	-0-		12
08		262 N	262	-0-	-0-	-0-	18 1	244 2	N	-0-		12
09		252 N	252	-0-	-0-	-0-	19 1	233 2	N	-0-		12
10		155 N	47	-0-	-108	-0-	18 1	29 2	N	-0-		12

WEST RANCH				WELL #: 3111	RRCID ->	237785	COMPL. DATE	09/16/2007	TOTAL DEPTH	7171	PERF.	4192 - 7056
05		651 N	609	-0-	-42	-0-	60 1	549 2	N	-0-		-0-
06		600 N	495	-0-	-105	-0-	50 1	445 2	N	-0-		-0-
07		589 N	571	-0-	-18	-0-	42 1	529 2	N	-0-		-0-
08		615 N	615	-0-	-0-	-0-	43 1	572 2	N	-0-		-0-
09		578 N	578	-0-	-0-	-0-	44 1	534 2	N	-0-		-0-
10		558 N	99	-0-	-459	-0-	37 1	62 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 2607	RRCID ->	237838	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	9530	PERF.	3520 - 3685
05		992 N	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-		-0-
06		694 N	694	-0-	-0-	-0-	70 1	624 2	N	-0-		-0-
07		899 N	899	-0-	-0-	-0-	66 1	833 2	N	-0-		-0-
08		896 N	896	-0-	-0-	-0-	63 1	833 2	N	-0-		-0-
09		938 N	938	-0-	-0-	-0-	72 1	866 2	N	-0-		-0-
10		189 N	189	-0-	-0-	-0-	71 1	118 2	N	-0-		-0-

LONGFELLOW				WELL #: 206	RRCID ->	237858	COMPL. DATE	12/18/2007	TOTAL DEPTH	8740	PERF.	7204 - 8560
05		102 N	102	-0-	-0-	-0-	10 1	92 2	N	-0-		-0-
06		102 N	102	-0-	-0-	-0-	10 1	92 2	N	-0-		-0-
07		98 N	98	-0-	-0-	-0-	7 1	91 2	N	-0-		-0-
08		97 N	97	-0-	-0-	-0-	7 1	90 2	N	-0-		-0-
09		89 N	89	-0-	-0-	-0-	7 1	82 2	N	-0-		-0-
10		93 N	18	-0-	-75	-0-	7 1	11 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 3117	RRCID ->	237862	COMPL. DATE	11/27/2007	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6672 - 7336
05		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	156 1	1420 2	N	1	1 1	-0-
							1 9					
06		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	154 1	1383 2	N	1	1 1	-0-
							1 9					
07		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	118 1	1499 2	N	1	1 1	-0-
							1 9					
08		498 N	498	-0-	-0-	-0-	35 1	462 2	N	1	1 1	-0-
							1 9					
09		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	150 1	1807 2	N	1	1 1	-0-
							1 9					
10		1612 N	348	-0-	-1264	-0-	131 1	217 2	N	-0-		-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 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
05	690 N	690	-0-	-0-	-0-	68	1	621	2	N	1	1	-0-
						1	9						
06	660 N	637	-0-	-23	-0-	64	1	572	2	N	1	1	-0-
						1	9						
07	651 N	639	-0-	-12	-0-	47	1	591	2	N	1	1	-0-
						1	9						
08	636 N	636	-0-	-0-	-0-	44	1	591	2	N	1	1	-0-
						1	9						
09	606 N	606	-0-	-0-	-0-	46	1	559	2	N	1	1	-0-
						1	9						
10	651 N	116	-0-	-535	-0-	44	1	72	2	N	-0-		-0-
LONGFELLOW		WELL #: 4040		RRCID -> 237926		COMPL. DATE 11/01/2016			TOTAL DEPTH 8984 PERF. 5480 - 6950				
05	899 N	881	-0-	-18	-0-	87	1	794	2	N	-0-		45
06	810 N	755	-0-	-55	-0-	76	1	679	2	N	-0-	1	44
07	779 N	779	-0-	-0-	-0-	57	1	722	2	N	-0-	1	43
08	796 N	796	-0-	-0-	-0-	56	1	740	2	N	-0-		43
09	741 N	741	-0-	-0-	-0-	57	1	684	2	N	-0-		43
10	775 N	135	-0-	-640	-0-	51	1	84	2	N	-0-		43
WEST RANCH		WELL #: 6065		RRCID -> 237927		COMPL. DATE 11/18/2007			TOTAL DEPTH 5404 PERF. 4846 - 5168				
05	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-		-0-
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-		-0-
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
ALLISON		WELL #: 2005		RRCID -> 237928		COMPL. DATE 11/16/2007			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4914 - 5986				
05	200 X	70	-0-	-130	-0-	7	1	63	2	N	-0-		-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	2	N	-0-		-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	N	-0-		-0-
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	N	-0-		-0-
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	N	-0-		-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	7	1	11	2	N	-0-		-0-
WEST RANCH		WELL #: 7012		RRCID -> 237929		COMPL. DATE 01/13/2008			TOTAL DEPTH 8712 PERF. 5850 - 8170				
05	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	162	1	1480	2	N	1	1	10
						1	9						
06	1560 N	1554	-0-	-6	-0-	156	1	1397	2	N	1	3	8
						1	9						
07	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	116	1	1467	2	N	1	1	8
						1	9						
08	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	108	1	1441	2	N	1	1	8
						1	9						
09	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	111	1	1330	2	N	1	1	8
						1	9						
10	1581 N	26	-0-	-1555	-0-	10	1	16	2	N	-0-		8
WEST RANCH		WELL #: 7027		RRCID -> 237930		COMPL. DATE 01/12/2008			TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7348 - 7520				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05	651 N	504	-0-	-147	-0-	50	1	454	2	N	-0-				-0-
06	632 N	632	-0-	-0-	-0-	63	1	569	2	N	-0-				-0-
07	638 N	638	-0-	-0-	-0-	47	1	591	2	N	-0-				-0-
08	633 N	633	-0-	-0-	-0-	44	1	589	2	N	-0-				-0-
09	589 N	589	-0-	-0-	-0-	45	1	544	2	N	-0-				-0-
10	651 N	111	-0-	-540	-0-	42	1	69	2	N	-0-				-0-

WEST RANCH WELL #: 7029 RRCID -> 237942 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 5416 PERF. 4694 - 5318

05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	11	1	101	2	N	59				93
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	65	9	11	1	N	31	1	1		123
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	34	9	10	1	N	24				147
08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	26	9	9	1	N	26				173
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	29	9	7	1	N	24				197
10	155 N	44	-0-	-111	-0-	26	9	5	1	N	27	159	1		65
						30	9								

WEST RANCH WELL #: 3313 RRCID -> 237959 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 5860 - 7172

05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	15	1	140	2	N	-0-				-0-
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	14	1	128	2	N	-0-				-0-
07	155 N	143	-0-	-12	-0-	10	1	133	2	N	-0-				-0-
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	10	1	133	2	N	-0-				-0-
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	11	1	131	2	N	-0-				-0-
10	155 N	27	-0-	-128	-0-	10	1	17	2	N	-0-				-0-

ALLISON WELL #: 2006 RRCID -> 237982 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5872

05	458 N	458	-0-	-0-	-0-	45	1	413	2	N	-0-				-0-
06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	40	1	357	2	N	-0-				-0-
07	403 N	383	-0-	-20	-0-	28	1	355	2	N	-0-				-0-
08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	28	1	370	2	N	-0-				-0-
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	31	1	371	2	N	-0-				-0-
10	372 N	64	-0-	-308	-0-	24	1	40	2	N	-0-				-0-

WEST RANCH WELL #: 708 RRCID -> 237983 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7030 - 7166

05	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	135	1	1228	2	N	1	1	1		1
06	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	146	1	1312	2	N	1	2	1		-0-
07	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	111	1	1411	2	N	1	1	1		-0-
08	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	108	1	1441	2	N	1	1	1		-0-
09	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	113	1	1366	2	N	1	1	1		-0-
10	1333 N	169	-0-	-1164	-0-	64	1	105	2	N	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 2319		RRCID -> 237989		COMPL. DATE 02/17/2008		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 4960 - 9090	
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
05	4433 X	3410	-0-	-1023	-0-	3410	2	Y	-0-		2
06	4290 X	3086	-0-	-1204	-0-	3086	2	Y	-0-		2
07	4433 X	1336	-0-	-3097	-0-	1336	2	Y	-0-	2 1	-0-
08	1669 X	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2	Y	-0-		-0-
09	2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2	Y	-0-		-0-
10	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-			Y	1	1 1	-0-

WEST RANCH		WELL #: 709		RRCID -> 237990		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 8175		PERF. 5820 - 8010	
05	2263 N	2185	-0-	-78	-0-	216	1	N	1	1 1	17
06	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	210	1	N	1	3 1	15
07	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	164	1	N	1	1 1	15
08	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	151	1	N	1	1 1	15
09	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	205	1	N	1	1 1	15
10	2232 N	604	-0-	-1628	-0-	228	1	N	-0-		15

LONGFELLOW 600		WELL #: 4051		RRCID -> 238032		COMPL. DATE 03/09/2008		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7650 - 8102	
05	5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	531	1	N	3	3 1	6
06	5190 X	4939	-0-	-251	-0-	495	1	N	3	9 1	-0-
07	5363 X	4930	-0-	-433	-0-	360	1	N	3	3 1	-0-
08	5177 X	5003	-0-	-174	-0-	350	1	N	3	3 1	-0-
09	5190 X	4806	-0-	-384	-0-	368	1	N	3	3 1	-0-
10	5363 X	925	-0-	-4438	-0-	349	1	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2216		RRCID -> 238166		COMPL. DATE 06/27/2008		TOTAL DEPTH 9120		PERF. 5736 - 6500	
05	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2	Y	-0-		52
06	690 N	603	-0-	-87	-0-	603	2	Y	-0-		52
07	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2	Y	-0-		52
08	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2	Y	-0-		52
09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2	Y	-0-		52
10	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			Y	-0-		52

WEST RANCH		WELL #: 5040		RRCID -> 238171		COMPL. DATE 11/02/2016		TOTAL DEPTH 8410		PERF. 4980 - 5280	
05	806 N	726	-0-	-80	-0-	726	2	N	-0-		1
06	583 N	583	-0-	-0-	-0-	582	2	N	1	1 1	1
07	651 N	335	-0-	-316	-0-	335	2	N	-0-	1 1	-0-
08	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2	N	-0-		-0-
09	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2	N	-0-		-0-
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3312		RRCID -> 238184		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 7521		PERF. 5930 - 7347	
05	493 N	493	-0-	-0-	-0-	49	1	N	-0-		1
06	652 N	652	-0-	-0-	-0-	65	1	N	-0-	1 1	-0-
07	574 N	574	-0-	-0-	-0-	42	1	N	-0-		-0-
08	501 N	501	-0-	-0-	-0-	35	1	N	-0-		-0-
09	521 N	521	-0-	-0-	-0-	40	1	N	-0-		-0-
10	465 N	140	-0-	-325	-0-	53	1	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409		WELL #: 1208		RRCID -> 238322		COMPL. DATE 01/15/2008		
LONGFELLOW		WELL #: 1208		RRCID -> 238322		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 7620		PERF. 7048 - 7350		
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	* EOM BALANCE
05	961 N	891	-0-	-70	-0-	88	1	802	2	N	1	1
06	900 N	638	-0-	-262	-0-	64	1	574	2	N	-0-	-0-
07	806 N	791	-0-	-15	-0-	58	1	733	2	N	-0-	-0-
08	782 N	782	-0-	-0-	-0-	55	1	727	2	N	-0-	-0-
09	793 N	793	-0-	-0-	-0-	61	1	731	2	N	1	1
10	806 N	130	-0-	-676	-0-	49	1	81	2	N	-0-	-0-

ALLISON 4		WELL #: 601		RRCID -> 238765		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 7677		PERF. 6500 - 7590		
05	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-	1
06	415 N	415	-0-	-0-	-0-	414	2	1	9	Y	-0-	1
07	527 N	299	-0-	-228	-0-	299	2			Y	-0-	-0-
08	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-	-0-
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-	-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2220		RRCID -> 238770		COMPL. DATE 02/02/2008		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 5400 - 8170		
05	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2			Y	-0-	2
06	3450 X	3097	-0-	-353	-0-	3096	2	1	9	Y	-0-	3
07	3565 X	1291	-0-	-2274	-0-	1291	2			Y	-0-	-0-
08	3162 X	1495	-0-	-1667	-0-	1495	2			Y	-0-	-0-
09	3450 X	2352	-0-	-1098	-0-	2352	2			Y	-0-	-0-
10	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-			1		Y	1	1

WEST RANCH		WELL #: 2320		RRCID -> 238772		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 9113		PERF. 5674 - 8860		
05	2604 X	2316	-0-	-288	-0-	2316	2			Y	-0-	1
06	2520 X	2011	-0-	-509	-0-	2010	2	1	9	Y	-0-	2
07	2604 X	1119	-0-	-1485	-0-	1119	2			Y	-0-	-0-
08	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			Y	-0-	-0-
09	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			Y	-0-	-0-
10	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-			1		Y	1	1

WEST RANCH		WELL #: 3223		RRCID -> 238776		COMPL. DATE 03/05/2008		TOTAL DEPTH 7423		PERF. 5880 - 7210		
05	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	375	1	3423	2	N	2	2
06	3690 X	3470	-0-	-220	-0-	348	1	3120	2	N	2	7
07	3813 X	3552	-0-	-261	-0-	259	1	3291	2	N	2	2
08	3813 X	3578	-0-	-235	-0-	250	1	3326	2	N	2	2
09	3690 X	3499	-0-	-191	-0-	268	1	3229	2	N	2	2
10	3813 X	628	-0-	-3185	-0-	237	1	391	2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH		//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
		WELL #: 3320		RRCID -> 238780		COMPL. DATE 02/01/2008			TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6058 - 8093				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	642 N	642	-0-	-0-	-0-	63	1	578	2	N	1	1	2
06	780 N	334	-0-	-446	-0-	1	9	300	2	N	1	3	-0-
07	744 N	566	-0-	-178	-0-	41	1	524	2	N	1	1	-0-
08	667 N	667	-0-	-0-	-0-	47	1	619	2	N	1	1	-0-
09	643 N	643	-0-	-0-	-0-	49	1	593	2	N	1	1	-0-
10	558 N	32	-0-	-526	-0-	12	1	20	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 703		RRCID -> 239059		COMPL. DATE 02/16/2008			TOTAL DEPTH 8605 PERF. 5518 - 5704				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WEST STATE		WELL #: 2416		RRCID -> 239061		COMPL. DATE 12/08/2007			TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6090 - 6290				
05	1767 N	1536	-0-	-231	-0-	1536	2			Y	-0-		1
06	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			Y	-0-		1
07	1364 N	450	-0-	-914	-0-	450	2			Y	-0-	1	-0-
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-		-0-
09	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-		-0-
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 6068		RRCID -> 239066		COMPL. DATE 01/30/2008			TOTAL DEPTH 8984 PERF. 5520 - 5950				
05	992 N	967	-0-	-25	-0-	967	2			Y	-0-		1
06	886 N	886	-0-	-0-	-0-	885	2	1	9	Y	1	1	1
07	930 N	849	-0-	-81	-0-	849	2			Y	-0-	1	-0-
08	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			Y	-0-		-0-
09	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			Y	-0-		-0-
10	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 6067		RRCID -> 239068		COMPL. DATE 01/26/2008			TOTAL DEPTH 9290 PERF. 7132 - 9070				
05	341 N	322	-0-	-19	-0-	32	1	290	2	N	-0-		1
06	330 N	268	-0-	-62	-0-	27	1	241	2	N	-0-	1	-0-
07	310 N	279	-0-	-31	-0-	20	1	259	2	N	-0-		-0-
08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	18	1	244	2	N	-0-		-0-
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	19	1	226	2	N	-0-		-0-
10	279 N	45	-0-	-234	-0-	17	1	28	2	N	-0-		-0-

ALLISON		WELL #: 4802		RRCID -> 239069		COMPL. DATE 03/20/2008			TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5136 - 7010				
05	5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	5030	2			Y	-0-		2
06	4050 X	3987	-0-	-63	-0-	3986	2	1	9	Y	1		3
07	4185 X	1584	-0-	-2601	-0-	1584	2			Y	-0-	3	-0-
08	3720 X	1901	-0-	-1819	-0-	1901	2			Y	-0-		-0-
09	3600 X	3322	-0-	-278	-0-	3322	2			Y	-0-		-0-
10	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	1	1	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409									
WEST RANCH		WELL #:		8034		RRCID ->		239089		COMPL. DATE 02/03/2008			
		TOTAL DEPTH		7850		PERF.		7230		- 7712			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05		403 N	381	-0-	-22	-0-	38 1	343 2	N	-0-		4	
06		360 N	346	-0-	-14	-0-	35 1	311 2	N	-0-	1 1	3	
07		372 N	345	-0-	-27	-0-	25 1	320 2	N	-0-		3	
08		355 N	355	-0-	-0-	-0-	25 1	330 2	N	-0-		3	
09		340 N	340	-0-	-0-	-0-	26 1	314 2	N	-0-		3	
10		341 N	67	-0-	-274	-0-	25 1	42 2	N	-0-		3	

WEST RANCH		WELL #:		8030		RRCID ->		239094		COMPL. DATE 11/11/2007		TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5236 - 6378	
05		204 N	204	-0-	-0-	-0-	20 1	184 2	N	-0-		45	
06		180 N	170	-0-	-10	-0-	17 1	153 2	N	-0-		45	
07		188 N	188	-0-	-0-	-0-	14 1	174 2	N	-0-		45	
08		184 N	184	-0-	-0-	-0-	13 1	171 2	N	-0-		45	
09		174 N	174	-0-	-0-	-0-	13 1	161 2	N	-0-		45	
10		155 N	32	-0-	-123	-0-	12 1	20 2	N	-0-		45	

WEST RANCH		WELL #:		5068		RRCID ->		239101		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7577 - 9700	
05		62 N	61	-0-	-1	-0-	6 1	55 2	N	-0-		-0-	
06		60 N	57	-0-	-3	-0-	6 1	51 2	N	-0-		-0-	
07		62 N	13	-0-	-49	-0-	1 1	12 2	N	-0-		-0-	
08		38 N	38	-0-	-0-	-0-	3 1	35 2	N	-0-		-0-	
09		41 N	41	-0-	-0-	-0-	3 1	38 2	N	-0-		-0-	
10		13 N	10	-0-	-3	-0-	4 1	6 2	N	-0-		-0-	

WEST RANCH		WELL #:		8023		RRCID ->		239121		COMPL. DATE 04/12/2008		TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5226 - 5868	
05		3100 N	1805	-0-	-1295	-0-	1805 2		Y	-0-		2	
06		2019 N	717	-0-	-1302	-0-	716 2	1 9	Y	-0-	1 1	2	
07		2046 N	711	-0-	-1335	-0-	711 2		Y	-0-	2 1	-0-	
08		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066 2		Y	-0-		-0-	
09		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906 2		Y	-0-		-0-	
10		713 N	-0-	-0-	-713	-0-			Y	-0-	1 1	-0-	

ALLISON 4		WELL #:		203		RRCID ->		239158		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5288 - 5522	
05		1891 N	1770	-0-	-121	-0-	1770 2		Y	-0-		2	
06		987 N	987	-0-	-0-	-0-	987 2		Y	-0-	1 1	1	
07		1426 N	437	-0-	-989	-0-	437 2		Y	-0-	1 1	-0-	
08		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 2		Y	-0-		-0-	
09		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273 2		Y	-0-		-0-	
10		434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-		-0-	

ALLISON		WELL #:		2117		RRCID ->		239159		COMPL. DATE 05/21/2009		TOTAL DEPTH 9549 PERF. 6510 - 9350	
05		1488 N	1412	-0-	-76	-0-	1412 2		Y	-0-		1	
06		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254 2		Y	-0-		1	
07		1364 N	969	-0-	-395	-0-	969 2		Y	-0-	1 1	-0-	
08		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115 2		Y	-0-		-0-	
09		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 2		Y	-0-		-0-	
10		961 N	-0-	-0-	-961	-0-			Y	-0-		-0-	

LONGFELLOW STATE SS		WELL #:		4001		RRCID ->		239290		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 6705 PERF. 2140 - 2635	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		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 #: 4602		RRCID -> 239291		COMPL. DATE 07/11/2009		TOTAL DEPTH 5130 PERF. 2344 - 3414			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	7 1	68 2	N	-0-		-0-
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	7 1	62 2	N	-0-		-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5 1	57 2	N	-0-		-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4 1	58 2	N	-0-		-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5 1	60 2	N	-0-		-0-
10	62 N	13	-0-	-49	-0-	5 1	8 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2712S		RRCID -> 239293		COMPL. DATE 02/08/2008		TOTAL DEPTH 4872 PERF. 2630 - 4714			
05	93 N	82	-0-	-11	-0-	8 1	74 2	N	-0-		-0-
06	90 N	74	-0-	-16	-0-	7 1	67 2	N	-0-		-0-
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	5 1	69 2	N	-0-		-0-
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	6 1	77 2	N	-0-		-0-
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	6 1	67 2	N	-0-		-0-
10	62 N	11	-0-	-51	-0-	4 1	7 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2218		RRCID -> 239302		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 4460 PERF. 2796 - 4058			
05	3438 X	804	-0-	-2634	-0-	79 1	725 2	N	-0-		39
06	930 N	724	-0-	-206	-0-	73 1	651 2	N	-0-	1 1	38
07	806 N	737	-0-	-69	-0-	54 1	683 2	N	-0-		38
08	741 N	741	-0-	-0-	-0-	52 1	689 2	N	-0-		38
09	760 N	760	-0-	-0-	-0-	58 1	702 2	N	-0-		38
10	744 N	136	-0-	-608	-0-	51 1	85 2	N	-0-		38

WEST RANCH		WELL #: 8022		RRCID -> 239305		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3280 - 4000			
05	93 N	70	-0-	-23	-0-	7 1	63 2	N	-0-		-0-
06	90 N	67	-0-	-23	-0-	7 1	60 2	N	-0-		-0-
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	5 1	66 2	N	-0-		-0-
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	6 1	73 2	N	-0-		-0-
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5 1	62 2	N	-0-		-0-
10	62 N	11	-0-	-51	-0-	4 1	7 2	N	-0-		-0-

ALLISON		WELL #: 2120		RRCID -> 239307		COMPL. DATE 04/13/2008		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4660 - 4916			
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 2	N	-0-		-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		-0-
10	3 N	2	-0-	-1	-0-	1 1	1 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 5054		RRCID -> 239308		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3580 - 4002			
05	558 N	523	-0-	-35	-0-	52 1	471 2	N	-0-		-0-
06	510 N	470	-0-	-40	-0-	47 1	423 2	N	-0-		-0-
07	501 N	501	-0-	-0-	-0-	37 1	464 2	N	-0-		-0-
08	495 N	495	-0-	-0-	-0-	35 1	460 2	N	-0-		-0-
09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	36 1	433 2	N	-0-		-0-
10	496 N	88	-0-	-408	-0-	33 1	55 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 5063		RRCID -> 239309		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 6004 PERF. 4689 - 5698			
05	1581 N	1163	-0-	-418	-0-	1163 2		Y	-0-		1
06	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 2		Y	-0-		1
07	775 N	125	-0-	-650	-0-	125 2		Y	-0-	1 1	-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-		-0-
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2		Y	-0-		-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH		//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS							
		WELL #: 7038		RRCID -> 239312	COMPL. DATE 12/21/2007	TOTAL DEPTH 5215	PERF. 4454	-		4954						
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
05		558 N	548	-0-	-10	-0-	54 1	494 2	N		-0-					11
06		540 N	505	-0-	-35	-0-	51 1	454 2	N		-0-	1 1				10
07		527 N	524	-0-	-3	-0-	38 1	486 2	N		-0-					10
08		529 N	529	-0-	-0-	-0-	37 1	492 2	N		-0-					10
09		503 N	503	-0-	-0-	-0-	39 1	464 2	N		-0-					10
10		527 N	96	-0-	-431	-0-	36 1	60 2	N		-0-					10

WEST RANCH		WELL #: 2217		RRCID -> 239314	COMPL. DATE 11/20/2007	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 4323	-		4590						
05		961 N	934	-0-	-27	-0-	934 2		Y		-0-					1
06		924 N	924	-0-	-0-	-0-	923 2	1 9	Y		-1	1 1				1
07		899 N	298	-0-	-601	-0-	298 2		Y		-0-	1 1				-0-
08		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		Y		-0-					-0-
09		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		Y		-0-					-0-
10		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y		-0-					-0-

WEST RANCH		WELL #: 5060		RRCID -> 239316	COMPL. DATE 12/09/2007	TOTAL DEPTH 4405	PERF. 3605	-		4190						
05		1054 N	433	-0-	-621	-0-	43 1	389 2	N		1	1 1				1
06		1050 N	681	-0-	-369	-0-	68 1	612 2	N		1	2 1				-0-
07		1023 N	844	-0-	-179	-0-	62 1	781 2	N		1	1 1				-0-
08		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	75 1	1000 2	N		-0-					-0-
09		969 N	969	-0-	-0-	-0-	74 1	894 2	N		1	1 1				-0-
10		837 N	190	-0-	-647	-0-	72 1	118 2	N		-0-					-0-

WEST RANCH		WELL #: 7022		RRCID -> 239318	COMPL. DATE 12/16/2007	TOTAL DEPTH 4410	PERF. 4026	-		4176						
05		555 N	555	-0-	-0-	-0-	55 1	500 2	N		-0-					-0-
06		510 N	468	-0-	-42	-0-	47 1	421 2	N		-0-					-0-
07		517 N	517	-0-	-0-	-0-	38 1	479 2	N		-0-					-0-
08		200 N	200	-0-	-0-	-0-	14 1	186 2	N		-0-					-0-
09		328 N	328	-0-	-0-	-0-	25 1	303 2	N		-0-					-0-
10		527 N	135	-0-	-392	-0-	51 1	84 2	N		-0-					-0-

WEST RANCH		WELL #: 6057		RRCID -> 239333	COMPL. DATE 11/11/2007	TOTAL DEPTH 4348	PERF. 3454	-		3956						
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
10		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						
05		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	56 1	1143 2	Y		-0-					47
06		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	79 1	1346 2	Y		-0-					47
07		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	30 1	1018 2	Y		-0-					47
08		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	53 1	1371 2	Y		-0-					47
09		850 N	850	-0-	-0-	-0-	21 1	829 2	Y		-0-					47
10		868 N	35	-0-	-833	-0-	13 1	22 2	Y		-0-					47

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP LONGFELLOW		//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: PECOS		
		WELL #: 4048	RRCID -> 239340	COMPL. DATE 02/05/2008	TOTAL DEPTH 5750	PERF. 4120	-		5586			
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
05	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	4821	2	1 9	Y	1		2
06	3990 X	3940	-0-	-50	-0-	3939	2	1 9	Y	1		3
07	4123 X	1542	-0-	-2581	-0-	1542	2		Y	-0-	3 1	-0-
08	3720 X	1777	-0-	-1943	-0-	1777	2		Y	-0-		-0-
09	3600 X	3137	-0-	-463	-0-	3137	2		Y	-0-		-0-
10	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-				Y	1	1 1	-0-

WEST RANCH				WELL #: 2317	RRCID -> 239342	COMPL. DATE 08/26/2008	TOTAL DEPTH 4827	PERF. 3200	-		4541	
05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	20	1	179 2	N	-0-		97
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117 2	N	-0-		97
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	9	1	110 2	N	-0-		97
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	129 2	N	-0-		97
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	19	1	233 2	N	-0-		97
10	124 N	48	-0-	-76	-0-	18	1	30 2	N	-0-		97

WEST RANCH				WELL #: 2221	RRCID -> 239346	COMPL. DATE 02/17/2008	TOTAL DEPTH 4870	PERF. 3206	-		4726	
05	2108 N	1944	-0-	-164	-0-	1936	2	8 9	Y	7		34
06	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1937	2	1 9	Y	1		35
07	2015 N	1837	-0-	-178	-0-	1837	2		Y	-0-	2 1	33
08	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1919	2	48 9	Y	44		77
09	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1736	2	3 9	Y	3		80
10	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-				Y	8		88

WEST RANCH				WELL #: 7039	RRCID -> 239348	COMPL. DATE 03/21/2008	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 3510	-		4752	
05	589 N	581	-0-	-8	-0-	57	1	524 2	N	-0-		80
06	600 N	533	-0-	-67	-0-	53	1	480 2	N	-0-		80
07	558 N	537	-0-	-21	-0-	39	1	498 2	N	-0-		80
08	542 N	542	-0-	-0-	-0-	38	1	504 2	N	-0-		80
09	514 N	514	-0-	-0-	-0-	39	1	475 2	N	-0-		80
10	527 N	95	-0-	-432	-0-	36	1	59 2	N	-0-		80

WEST RANCH				WELL #: 2316	RRCID -> 239349	COMPL. DATE 01/26/2008	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 3302	-		4204	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19 2	N	-0-	1 1	-0-
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56 2	N	-0-		-0-
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53 2	N	-0-		-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46 2	N	-0-		-0-
10	62 N	8	-0-	-54	-0-	3	1	5 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 2225	RRCID -> 239351	COMPL. DATE 04/19/2008	TOTAL DEPTH 4270	PERF. 2480	-		3946	
05	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	111	1	1014 2	Y	1	1 1	28
						1	9					
06	990 N	932	-0-	-58	-0-	93	1	838 2	Y	1	1 1	28
						1	9					
07	1023 N	1016	-0-	-7	-0-	74	1	941 2	Y	1	1 1	28
						1	9					
08	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	77	1	1022 2	Y	1	1 1	28
						1	9					
09	977 N	977	-0-	-0-	-0-	75	1	901 2	Y	1	1 1	28
						1	9					
10	1023 N	167	-0-	-856	-0-	63	1	104 2	Y	-0-		28

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
LONGFELLOW STATE 600		WELL #: 1509		RRCID -> 239358		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 7586 PERF. 4344 - 5264				
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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 7104		RRCID -> 239360		COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4412 - 5194				
05	465 N	431	-0-	-34	-0-	431	2	N	-0-		-0-	
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2	N	-0-		-0-	
07	434 N	386	-0-	-48	-0-	386	2	N	-0-		-0-	
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		-0-	

ALLISON		WELL #: 2115		RRCID -> 239362		COMPL. DATE 12/30/2007		TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4110 - 4992				
05	1612 N	1430	-0-	-182	-0-	141	1	N	1	1	-0-	
06	1470 N	825	-0-	-645	-0-	83	1	N	1	1	-0-	
07	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	169	1	N	1	1	-0-	
08	2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	198	1	N	1	1	-0-	
09	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	179	1	N	1	1	-0-	
10	2325 N	419	-0-	-1906	-0-	158	1	N	-0-		-0-	

WEST RANCH		WELL #: 5064		RRCID -> 239364		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 4381 PERF. 3488 - 4170				
05	853 N	853	-0-	-0-	-0-	84	1	N	1	1	-0-	
06	630 N	308	-0-	-322	-0-	31	1	N	1	1	-0-	
07	578 N	578	-0-	-0-	-0-	42	1	N	-0-		-0-	
08	897 N	897	-0-	-0-	-0-	63	1	N	-0-		-0-	
09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	39	1	N	-0-		-0-	
10	558 N	132	-0-	-426	-0-	50	1	N	-0-		-0-	

WEST RANCH		WELL #: 5055		RRCID -> 239366		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3898 - 4106				
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	14	1	N	-0-		-0-	
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	12	1	N	-0-		-0-	
07	123 N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-		-0-	
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-		-0-	
09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-		-0-	
10	124 N	22	-0-	-102	-0-	8	1	N	-0-		-0-	

WEST RANCH		WELL #: 8040		RRCID -> 239369		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 8473 PERF. 7424 - 8130				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-		-0-	
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	N	-0-		-0-	
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	N	-0-		-0-	
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-		-0-	
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 2322		RRCID -> 239372		COMPL. DATE 04/14/2008			TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3438 - 4064		
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
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	11	1	99	2	N	-0-
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	89	2	N	-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	2	N	-0-
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	2	N	-0-
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	2	N	-0-
10	93 N	19	-0-	-74	-0-	7	1	12	2	N	-0-

WEST STATE		WELL #: 2417		RRCID -> 239428		COMPL. DATE 10/21/2007			TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4173 - 4578		
05	369 N	369	-0-	-0-	-0-	36	1	333	2	N	-0-
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	36	1	327	2	N	-0-
07	369 N	369	-0-	-0-	-0-	27	1	342	2	N	-0-
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	26	1	346	2	N	-0-
09	357 N	357	-0-	-0-	-0-	27	1	330	2	N	-0-
10	248 N	69	-0-	-179	-0-	26	1	43	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2323		RRCID -> 239429		COMPL. DATE 05/10/2008			TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3376 - 4100		
05	515 N	515	-0-	-0-	-0-	51	1	464	2	N	-0-
06	468 N	468	-0-	-0-	-0-	47	1	421	2	N	-0-
07	484 N	484	-0-	-0-	-0-	35	1	449	2	N	-0-
08	483 N	483	-0-	-0-	-0-	34	1	449	2	N	-0-
09	477 N	477	-0-	-0-	-0-	37	1	440	2	N	-0-
10	465 N	74	-0-	-391	-0-	28	1	46	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3126		RRCID -> 239463		COMPL. DATE 04/28/2008			TOTAL DEPTH 7339 PERF. 6372 - 6764		
05	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	135	1	1230	2	N	-0-
06	1440 N	1270	-0-	-170	-0-	127	1	1142	2	N	-0-
07	1364 N	1342	-0-	-22	-0-	98	1	1243	2	N	-0-
08	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	88	1	1169	2	N	-0-
09	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	98	1	1185	2	N	-0-
10	1333 N	242	-0-	-1091	-0-	91	1	151	2	N	-0-

LONGFELLOW STATE "F"		WELL #: 2802		RRCID -> 239465		COMPL. DATE 11/27/2017			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7605 - 8293		
05	31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-
06	10 N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2708N		RRCID -> 239467		COMPL. DATE 04/26/2008			TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6132 - 6760		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
LONGFELLOW		WELL #: 4041		RRCID -> 239852		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8124 - 9720			
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
05	279 N	102	-0-	-177	-0-	10	1	92	2	N	-0-
06	180 N	66	-0-	-114	-0-	7	1	59	2	N	-0-
07	124 N	32	-0-	-92	-0-	2	1	30	2	N	-0-
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	31 N	6	-0-	-25	-0-	2	1	4	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3420		RRCID -> 239862		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6360 - 6628			
05	960 N	960	-0-	-0-	-0-	95	1	865	2	N	-0-
06	900 N	880	-0-	-20	-0-	88	1	792	2	N	-0-
07	909 N	909	-0-	-0-	-0-	66	1	843	2	N	-0-
08	913 N	913	-0-	-0-	-0-	64	1	849	2	N	-0-
*09	881 N	881	-0-	-0-	-0-	68	1	813	2	N	-0-
10	899 N	167	-0-	-732	-0-	63	1	104	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5071		RRCID -> 239864		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4002 - 4236			
05	350 N	350	-0-	-0-	-0-	35	1	315	2	N	-0-
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	31	1	280	2	N	-0-
07	324 N	324	-0-	-0-	-0-	24	1	300	2	N	-0-
08	332 N	332	-0-	-0-	-0-	23	1	309	2	N	-0-
09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	24	1	295	2	N	-0-
10	310 N	59	-0-	-251	-0-	22	1	37	2	N	-0-

ALLISON		WELL #: 2119		RRCID -> 240061		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3756 - 4406			
05	434 N	426	-0-	-8	-0-	426	2			Y	-0-
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-
07	434 N	373	-0-	-61	-0-	373	2			Y	-0-
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-

LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 8037		RRCID -> 240064		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7418 - 8055			
05	3424 X	526	-0-	-2898	-0-	52	1	474	2	N	-0-
06	2460 X	426	-0-	-2034	-0-	39	1	354	2	N	30
						33	9				
07	1519 X	475	-0-	-1044	-0-	35	1	440	2	N	-0-
08	802 N	802	-0-	-0-	-0-	56	1	746	2	N	-0-
09	637 N	637	-0-	-0-	-0-	49	1	588	2	N	-0-
10	465 N	116	-0-	-349	-0-	43	1	71	2	N	2
						2	9				40

WEST RANCH		WELL #: 2222		RRCID -> 240075		COMPL. DATE 05/26/2008		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5796 - 6296			
05	3906 X	2675	-0-	-1231	-0-	2675	2			Y	-0-
06	3780 X	3443	-0-	-337	-0-	3443	2			Y	-0-
07	3751 X	2974	-0-	-777	-0-	2974	2			Y	-0-
08	3379 X	3164	-0-	-215	-0-	3164	2			Y	-0-
09	3270 X	3034	-0-	-236	-0-	3034	2			Y	-0-
10	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 7037		RRCID -> 240077		COMPL. DATE 04/26/2008			TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6444 - 8576		
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
05	787 N	787	-0-	-0-	-0-	78 1	709 2	N	-0-		25
06	692 N	692	-0-	-0-	-0-	69 1	623 2	N	-0-		25
07	726 N	726	-0-	-0-	-0-	53 1	673 2	N	-0-		25
08	729 N	729	-0-	-0-	-0-	51 1	678 2	N	-0-		25
09	700 N	700	-0-	-0-	-0-	54 1	646 2	N	-0-		25
10	558 N	135	-0-	-423	-0-	51 1	84 2	N	-0-		25

ALLISON 4		WELL #: 202		RRCID -> 240085		COMPL. DATE 05/13/2008			TOTAL DEPTH 7054 PERF. 5676 - 6399		
05	1829 N	1501	-0-	-328	-0-	1501 2		Y	-0-		2
06	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 2		Y	-0-	1 1	1
07	1209 N	453	-0-	-756	-0-	453 2		Y	-0-	1 1	-0-
08	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2		Y	-0-		-0-
09	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 2		Y	-0-		-0-
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2229		RRCID -> 240090		COMPL. DATE 05/02/2008			TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4154 - 4446		
05	503 N	503	-0-	-0-	-0-	50 1	453 2	N	-0-		-0-
06	480 N	270	-0-	-210	-0-	27 1	243 2	N	-0-		-0-
07	553 N	553	-0-	-0-	-0-	40 1	513 2	N	-0-		-0-
08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	35 1	463 2	N	-0-		-0-
09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	36 1	433 2	N	-0-		-0-
10	527 N	88	-0-	-439	-0-	33 1	55 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2807N		RRCID -> 240097		COMPL. DATE 05/21/2008			TOTAL DEPTH 7708 PERF. 6232 - 7206		
05	806 N	765	-0-	-41	-0-	76 1	689 2	N	-0-		-0-
06	780 N	750	-0-	-30	-0-	75 1	675 2	N	-0-		-0-
07	744 N	630	-0-	-114	-0-	46 1	584 2	N	-0-		-0-
08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	30 1	396 2	N	-0-		-0-
09	599 N	599	-0-	-0-	-0-	46 1	553 2	N	-0-		-0-
10	620 N	150	-0-	-470	-0-	57 1	93 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3218		RRCID -> 240101		COMPL. DATE 02/12/2008			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7198 - 7925		
05	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	368 1	3356 2	N	2	2 1	-0-
06	3540 X	3298	-0-	-242	-0-	330 1	2966 2	N	2	2 1	-0-
07	3658 X	2394	-0-	-1264	-0-	175 1	2217 2	N	2	2 1	-0-
08	3658 X	3594	-0-	-64	-0-	251 1	3341 2	N	2	2 1	-0-
09	3600 X	3437	-0-	-163	-0-	263 1	3172 2	N	2	2 1	-0-
10	3720 X	660	-0-	-3060	-0-	249 1	411 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3116		RRCID -> 240106		COMPL. DATE 09/22/2016			TOTAL DEPTH 8075 PERF. 5524 - 6780		
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	6 1	54 2	N	-0-		-0-
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6 1	56 2	N	-0-		-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5 1	60 2	N	-0-		-0-
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4 1	52 2	N	-0-		-0-
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	4 1	50 2	N	-0-		-0-
10	62 N	11	-0-	-51	-0-	4 1	7 2	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409											
WEST RANCH		WELL #: 3314		RRCID -> 240176		COMPL. DATE 06/26/2009			TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6252 - 8784				
M O	ALLOW CODE	GAS 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
05	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	139	1	1271	2	N	1	1	-0-
06	1380 N	1319	-0-	-61	-0-	132	1	1186	2	N	1	1	-0-
07	1364 N	1336	-0-	-28	-0-	97	1	1238	2	N	1	1	-0-
08	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	94	1	1253	2	N	1	1	-0-
09	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	100	1	1200	2	N	1	1	-0-
10	1333 N	238	-0-	-1095	-0-	90	1	148	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH 138		WELL #: 2707N		RRCID -> 240178		COMPL. DATE 05/15/2008			TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6722 - 6830				
05	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	111	1	1014	2	N	1	1	27
06	1050 N	1024	-0-	-26	-0-	103	1	920	2	N	1	1	27
07	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	78	1	987	2	N	1	1	27
08	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	73	1	974	2	N	1	1	27
09	994 N	994	-0-	-0-	-0-	76	1	917	2	N	1	1	27
10	1054 N	177	-0-	-877	-0-	67	1	110	2	N	-0-		27

LONGFELLOW		WELL #: 1001		RRCID -> 240432		COMPL. DATE 03/21/2008			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6990 - 8848				
05	728 N	728	-0-	-0-	-0-	72	1	656	2	N	-0-		-0-
06	672 N	672	-0-	-0-	-0-	67	1	605	2	N	-0-		-0-
07	827 N	827	-0-	-0-	-0-	60	1	767	2	N	-0-		-0-
08	875 N	875	-0-	-0-	-0-	61	1	814	2	N	-0-		-0-
09	755 N	755	-0-	-0-	-0-	58	1	697	2	N	-0-		-0-
10	713 N	21	-0-	-692	-0-	8	1	13	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3124		RRCID -> 240476		COMPL. DATE 06/29/2008			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4906 - 5340				
05	2945 N	2565	-0-	-380	-0-	2565	2			Y	-0-		1
06	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2307	2	1	9	Y	1		2
07	2480 N	1111	-0-	-1369	-0-	1111	2			Y	-0-	2	-0-
08	2480 X	1261	-0-	-1219	-0-	1261	2			Y	-0-		-0-
09	2490 X	1776	-0-	-714	-0-	1776	2			Y	-0-		-0-
10	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	1	1	-0-

WEST STATE		WELL #: 404		RRCID -> 240481		COMPL. DATE 03/19/2008			TOTAL DEPTH 7507 PERF. 5126 - 7055				
05	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-		-0-
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-		-0-
07	372 N	332	-0-	-40	-0-	332	2			Y	-0-		-0-
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-		-0-
09	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-		-0-
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2228		RRCID -> 240630		COMPL. DATE 06/03/2008			TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3 - 4350				
05	434 N	426	-0-	-8	-0-	426	2			Y	-0-		-0-
06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-		-0-
07	434 N	329	-0-	-105	-0-	329	2			Y	-0-		-0-
08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-		-0-
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-		-0-
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 6091		RRCID -> 240631		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6500 - 8215			
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
05	303 N	303	-0-	-0-	-0-	3	1	300	2	Y	-0-
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	3	1	314	2	Y	-0-
07	320 N	320	-0-	-0-	-0-	2	1	318	2	Y	-0-
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	2	1	339	2	Y	-0-
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	2	1	306	2	Y	-0-
10	248 N	5	-0-	-243	-0-	2	1	3	2	Y	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2237		RRCID -> 240633		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 4674 PERF. 3140 - 4482			
05	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2		Y		2
06	827 N	827	-0-	-0-	-0-	826	2	1	9	Y	1
07	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2		Y		-0-
08	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2		Y		-0-
09	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2		Y		-0-
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-				Y		-0-

LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 808		RRCID -> 240640		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7250 - 7934			
05	49354 X	7083	-0-	-42271	-0-	699	1	6378	2	N	5
06	14820 X	5425	-0-	-9395	-0-	543	1	4878	2	N	4
07	15314 X	5142	-0-	-10172	-0-	375	1	4763	2	N	4
08	9393 X	4826	-0-	-4567	-0-	337	1	4485	2	N	4
09	8070 X	4526	-0-	-3544	-0-	347	1	4173	2	N	5
10	7068 X	824	-0-	-6244	-0-	311	1	513	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2233		RRCID -> 240641		COMPL. DATE 07/15/2008		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3104 - 4824			
05	1550 N	1484	-0-	-66	-0-	1484	2		Y		6
06	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2		Y		6
07	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2		Y	1	5
08	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2		Y		5
09	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2		Y		5
10	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-				Y		5

WEST RANCH		WELL #: 8036		RRCID -> 240858		COMPL. DATE 07/05/2008		TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7832 - 7940			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2219		RRCID -> 240934		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 4815 PERF. 4050 - 4350			
05	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2		Y		1
06	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1034	2	1	9	Y	1
07	1023 N	906	-0-	-117	-0-	906	2		Y	1	-0-
08	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2		Y		-0-
09	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2		Y		-0-
10	899 N	-0-	-0-	-899	-0-				Y		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 2232		RRCID -> 241331		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4014 - 4474			
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
05	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2	Y	-0-		-0-
06	628 N	628	-0-	-0-	-0-	627	2	Y	1	9	1
07	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2	Y	-0-	1 1	-0-
08	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2	Y	-0-		-0-
09	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2	Y	-0-		-0-
10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-		-0-

ALLISON 4		WELL #: 301		RRCID -> 241336		COMPL. DATE 05/31/2008		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5425 - 6475			
05	2108 N	1683	-0-	-425	-0-	1683	2	Y	-0-		2
06	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2	Y	-0-	1 1	1
07	1364 N	322	-0-	-1042	-0-	322	2	Y	-0-	1 1	-0-
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	Y	-0-		-0-
09	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2	Y	-0-		-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4059		RRCID -> 241696		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8660 - 9122			
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	14	1	N	-0-		-0-
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	13	1	N	-0-		-0-
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-		-0-
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	N	-0-		-0-
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-		-0-
10	124 N	23	-0-	-101	-0-	9	1	N	-0-		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4053		RRCID -> 241703		COMPL. DATE 05/31/2008		TOTAL DEPTH 7749 PERF. 5968 - 6964			
05	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	118	1	N	1	1 1	-0-
06	1140 N	1110	-0-	-30	-0-	111	1	N	1	1 1	-0-
07	1147 N	1108	-0-	-39	-0-	81	1	N	1	1 1	-0-
08	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	79	1	N	1	1 1	-0-
09	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	83	1	N	1	1 1	-0-
10	1116 N	207	-0-	-909	-0-	78	1	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2329		RRCID -> 241789		COMPL. DATE 06/28/2008		TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3374 - 4136			
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-		-0-
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	27	1	N	-0-		-0-
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	21	1	N	-0-		-0-
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	19	1	N	-0-		-0-
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	21	1	N	-0-		-0-
10	279 N	52	-0-	-227	-0-	20	1	N	-0-		-0-

ALLISON		WELL #: 3028		RRCID -> 241792		COMPL. DATE 07/10/2008		TOTAL DEPTH 7210 PERF. 5954 - 7044			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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 SOUTH		WELL #: 5105		RRCID -> 242119		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4715 - 7326								
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
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH		WELL #: 6040		RRCID -> 242172		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3280 - 4216								
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	26	1	233	2	N	-0-					1
06	240 N	224	-0-	-16	-0-	22	1	202	2	N	-0-	1	1			-0-
07	248 N	243	-0-	-5	-0-	18	1	225	2	N	-0-					-0-
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	17	1	225	2	N	-0-					-0-
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	18	1	215	2	N	-0-					-0-
10	248 N	38	-0-	-210	-0-	14	1	24	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH		WELL #: 5097		RRCID -> 242195		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 9696 PERF. 6305 - 7494								
05	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	183	1	1668	2	N	1	1	1			-0-
06	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	157	1	1412	2	N	1	1	1			-0-
07	1550 N	1457	-0-	-93	-0-	106	1	1350	2	N	1	1	1			-0-
08	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	102	1	1350	2	N	1	1	1			-0-
09	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	120	1	1443	2	N	1	1	1			-0-
10	1457 N	286	-0-	-1171	-0-	108	1	178	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH		WELL #: 3224		RRCID -> 242196		COMPL. DATE 07/19/2008		TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6026 - 6936								
05	3596 X	3437	-0-	-159	-0-	339	1	3096	2	N	2	2	1			-0-
06	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	367	1	3298	2	N	2	2	1			-0-
07	3720 X	3656	-0-	-64	-0-	267	1	3387	2	N	2	2	1			-0-
08	3720 X	3626	-0-	-94	-0-	254	1	3370	2	N	2	2	1			-0-
09	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	265	1	3191	2	N	2	2	1			-0-
10	3782 X	610	-0-	-3172	-0-	230	1	380	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 504		RRCID -> 242197		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7658 - 7950								
05	1054 N	964	-0-	-90	-0-	963	2	1	9	Y	1					2
06	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-	1	1			1
07	961 N	725	-0-	-236	-0-	725	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			Y	-0-					-0-
09	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-					-0-
10	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH		WELL #: 3423		RRCID -> 242400		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6948 - 7126								
05	1717 X	1717	-0-	-0-	-0-	170	1	1547	2	N	-0-					-0-
06	1448 X	1448	-0-	-0-	-0-	145	1	1303	2	N	-0-					-0-
07	1339 X	1339	-0-	-0-	-0-	98	1	1241	2	N	-0-					-0-
08	1267 X	1267	-0-	-0-	-0-	89	1	1178	2	N	-0-					-0-
09	1166 X	1166	-0-	-0-	-0-	89	1	1077	2	N	-0-					-0-
10	775 N	204	-0-	-571	-0-	77	1	127	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 2321		RRCID -> 242433		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6260 - 7186			
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
05	1023 N	928	-0-	-95	-0-	928	2	Y	-0-		1
06	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2	Y	-0-		1
07	837 N	448	-0-	-389	-0-	448	2	Y	-0-	1 1	-0-
08	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2	Y	-0-		-0-
09	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2	Y	-0-		-0-
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 7045		RRCID -> 242443		COMPL. DATE 08/16/2008		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6158 - 6818			
05	565 N	565	-0-	-0-	-0-	56	1	509	2	N	-0-
06	540 N	529	-0-	-11	-0-	53	1	476	2	N	-0-
07	532 N	532	-0-	-0-	-0-	39	1	493	2	N	-0-
08	531 N	531	-0-	-0-	-0-	37	1	494	2	N	-0-
09	509 N	509	-0-	-0-	-0-	39	1	470	2	N	-0-
10	527 N	98	-0-	-429	-0-	37	1	61	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6047		RRCID -> 242814		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7652 - 9576			
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	11	1	103	2	N	-0-
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	10	1	87	2	N	-0-
07	93 N	92	-0-	-1	-0-	7	1	85	2	N	-0-
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	2	N	-0-
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-
10	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2234		RRCID -> 242953		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 4556 PERF. 3988 - 4434			
05	620 N	586	-0-	-34	-0-	586	2	Y	-0-		-0-
06	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2	Y	-0-		-0-
07	589 N	568	-0-	-21	-0-	568	2	Y	-0-		-0-
08	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2	Y	-0-		-0-
09	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2	Y	-0-		-0-
10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 7014		RRCID -> 243221		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6230 - 7956			
05	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	189	1	1725	2	N	1
						1	9				1
06	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	207	1	1862	2	N	1
						1	9				1
07	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	116	1	1471	2	N	1
						1	9				1
08	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	101	1	1345	2	N	1
						1	9				1
09	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	105	1	1264	2	N	1
						1	9				1
10	1581 N	281	-0-	-1300	-0-	106	1	175	2	N	-0-

ALLISON		WELL #: 2122		RRCID -> 243234		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3418 - 4543			
05	992 N	727	-0-	-265	-0-	727	2	Y	-0-		1
06	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2	Y	-0-	1 1	-0-
07	961 N	179	-0-	-782	-0-	179	2	Y	-0-		-0-
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	Y	-0-		-0-
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	Y	-0-		-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409		WELL #: 4806		RRCID -> 243236		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 4803		PERF. 4498 - 4634	
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	
05		639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 2		Y	-0-		-0-	
06		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 2		Y	-0-		-0-	
07		620 N	610	-0-	-10	-0-	610 2		Y	-0-		-0-	
08		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 2		Y	-0-		-0-	
09		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 2		Y	-0-		-0-	
10		620 N	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-		-0-	

LONGFELLOW		WELL #: 208		RRCID -> 243239		COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 7214 - 9526			
05		2015 N	1572	-0-	-443	-0-	155 1	1416 2	N	1	1 1		-0-
							1 9						
06		1590 N	1528	-0-	-62	-0-	153 1	1374 2	N	1	1 1		-0-
							1 9						
07		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	117 1	1482 2	N	1	1 1		-0-
							1 9						
08		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	98 1	1305 2	N	1	1 1		-0-
							1 9						
09		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	103 1	1235 2	N	1	1 1		-0-
							1 9						
10		1612 N	246	-0-	-1366	-0-	93 1	153 2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4067		RRCID -> 243241		COMPL. DATE 09/20/2008		TOTAL DEPTH 8810		PERF. 8016 - 8594			
05		1736 N	1206	-0-	-530	-0-	1206 2		N	-0-			1
06		804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 2		N	-0-			1
07		961 N	227	-0-	-734	-0-	227 2		N	-0-	1 1		-0-
08		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		N	-0-			-0-
09		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2		N	-0-			-0-
10		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4068		RRCID -> 243252		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 7694 - 8714			
05		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	195 1	1781 2	N	1	1 1		-0-
							1 9						
06		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	187 1	1683 2	N	1	1 1		-0-
							1 9						
07		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	142 1	1806 2	N	1	1 1		-0-
							1 9						
08		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	139 1	1848 2	N	1	1 1		-0-
							1 9						
09		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	148 1	1786 2	N	1	1 1		-0-
							1 9						
10		1953 N	376	-0-	-1577	-0-	142 1	234 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 4202		RRCID -> 243253		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 7430		PERF. 5630 - 7280			
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		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			
05		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		Y	-0-			-0-
06		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2		Y	-0-			-0-
07		31 N	4	-0-	-27	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
08		T. A.	6	-0-	6	6	6 2		Y	-0-			-0-
09		T. A.	261	-0-	261	267	261 2		Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	267			Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
ALLISON		WELL #: 3026		RRCID -> 243256		COMPL. DATE 08/26/2009			TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4552 - 5932		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	706 N	706	-0-	-0-	-0-	70	1	636	2	N	-0-
06	590 N	590	-0-	-0-	-0-	59	1	531	2	N	-0-
07	598 N	598	-0-	-0-	-0-	44	1	554	2	N	-0-
08	451 N	451	-0-	-0-	-0-	32	1	419	2	N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5083		RRCID -> 243262		COMPL. DATE 06/10/2008			TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3696 - 4146		
05	155 N	149	-0-	-6	-0-	15	1	134	2	N	-0-
06	150 N	146	-0-	-4	-0-	15	1	131	2	N	-0-
07	155 N	146	-0-	-9	-0-	11	1	135	2	N	-0-
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	10	1	135	2	N	-0-
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	11	1	129	2	N	-0-
10	155 N	26	-0-	-129	-0-	10	1	16	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5051		RRCID -> 243601		COMPL. DATE 11/15/2007			TOTAL DEPTH 4660 PERF. 2724 - 4340		
05	849 N	849	-0-	-0-	-0-	84	1	765	2	N	-0-
06	810 N	762	-0-	-48	-0-	76	1	686	2	N	-0-
07	775 N	775	-0-	-0-	-0-	57	1	718	2	N	-0-
08	785 N	785	-0-	-0-	-0-	55	1	730	2	N	-0-
09	757 N	757	-0-	-0-	-0-	58	1	699	2	N	-0-
10	775 N	131	-0-	-644	-0-	49	1	82	2	N	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4038R		RRCID -> 243852		COMPL. DATE 12/29/2008			TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5308 - 5728		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3216		RRCID -> 243886		COMPL. DATE 10/24/2007			TOTAL DEPTH 7320 PERF. 4790 - 7142		
05	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	394	1	3593	2	Y	2
						2	9				1
06	3690 X	3649	-0-	-41	-0-	345	1	3302	2	Y	2
						2	9				1
07	3813 X	3370	-0-	-443	-0-	246	1	3122	2	Y	2
						2	9				1
08	3999 X	3758	-0-	-241	-0-	263	1	3493	2	Y	2
						2	9				1
09	3870 X	3736	-0-	-134	-0-	286	1	3448	2	Y	2
						2	9				1
10	3999 X	684	-0-	-3315	-0-	258	1	426	2	Y	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2720S		RRCID -> 243977		COMPL. DATE 06/16/2008			TOTAL DEPTH 8777 PERF. 6700 - 8310		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST RANCH		WELL #: 2226		RRCID -> 244030		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2726 - 4146		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	837 N	757	-0-	-80	-0-	75 1	682 2	N	-0-	-0-
06	810 N	725	-0-	-85	-0-	73 1	652 2	N	-0-	-0-
07	775 N	723	-0-	-52	-0-	53 1	670 2	N	-0-	-0-
08	761 N	761	-0-	-0-	-0-	53 1	708 2	N	-0-	-0-
09	718 N	718	-0-	-0-	-0-	55 1	663 2	N	-0-	-0-
10	713 N	140	-0-	-573	-0-	53 1	87 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 8041		RRCID -> 244031		COMPL. DATE 11/25/2008		TOTAL DEPTH 9080 PERF. 4288 - 8610		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 7040		RRCID -> 244034		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6470 - 7716		
05	987 N	987	-0-	-0-	-0-	97 1	889 2	N	1	-0-
						1 9				
06	930 N	915	-0-	-15	-0-	92 1	822 2	N	1	-0-
						1 9				
07	930 N	918	-0-	-12	-0-	67 1	850 2	N	1	-0-
						1 9				
08	901 N	901	-0-	-0-	-0-	63 1	837 2	N	1	-0-
						1 9				
09	898 N	898	-0-	-0-	-0-	69 1	828 2	N	1	-0-
						1 9				
10	930 N	173	-0-	-757	-0-	65 1	108 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2715SR		RRCID -> 244037		COMPL. DATE 11/05/2008		TOTAL DEPTH 8115 PERF. 4760 - 8030		
05	335 X	105	-0-	-230	-0-	10 1	95 2	N	-0-	-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	10 1	90 2	N	-0-	-0-
07	93 N	72	-0-	-21	-0-	5 1	67 2	N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2806		RRCID -> 244077		COMPL. DATE 01/22/2008		TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5645 - 5908		
05	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	142 1	1293 2	N	1	-0-
						1 9				
06	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	129 1	1156 2	N	1	-0-
						1 9				
07	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	111 1	1408 2	N	1	-0-
						1 9				
08	624 N	624	-0-	-0-	-0-	44 1	579 2	N	1	-0-
						1 9				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	-0-
10	1178 N	276	-0-	-902	-0-	104 1	172 2	N	-0-	-0-

LONGFELLOW STATE "D"		WELL #: 9013		RRCID -> 244113		COMPL. DATE 11/27/2017		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7338 - 7980		
05	569 N	569	-0-	-0-	-0-	56 1	513 2	N	-0-	-0-
06	567 N	567	-0-	-0-	-0-	57 1	510 2	N	-0-	-0-
07	633 N	633	-0-	-0-	-0-	46 1	587 2	N	-0-	-0-
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	21 1	273 2	N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 2619		RRCID -> 244455		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3696 - 3966			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
05	881 N	881	-0-	-0-	-0-	87 1	794 2	N	-0-		-0-
06	741 N	741	-0-	-0-	-0-	74 1	667 2	N	-0-		-0-
07	782 N	782	-0-	-0-	-0-	57 1	725 2	N	-0-		-0-
08	829 N	829	-0-	-0-	-0-	58 1	771 2	N	-0-		-0-
09	797 N	797	-0-	-0-	-0-	61 1	736 2	N	-0-		-0-
10	775 N	153	-0-	-622	-0-	58 1	95 2	N	-0-		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 1211		RRCID -> 244675		COMPL. DATE 12/15/2009		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5620 - 6644			
05	890 N	890	-0-	-0-	-0-	88 1	802 2	N	-0-		-0-
06	810 N	745	-0-	-65	-0-	75 1	670 2	N	-0-		-0-
07	752 N	752	-0-	-0-	-0-	55 1	697 2	N	-0-		-0-
08	730 N	730	-0-	-0-	-0-	51 1	679 2	N	-0-		-0-
09	658 N	658	-0-	-0-	-0-	50 1	608 2	N	-0-		-0-
10	744 N	109	-0-	-635	-0-	41 1	68 2	N	-0-		-0-

ALLISON		WELL #: 4803		RRCID -> 244679		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5690 - 5950			
05	310 N	33	-0-	-277	-0-	33 2		Y	-0-		-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-		-0-
07	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2318		RRCID -> 244825		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5564 - 6244			
05	4216 X	1320	-0-	-2896	-0-	1320 2		Y	-0-		1
06	4080 X	1014	-0-	-3066	-0-	1013 2	1 9	Y	1		2
07	2170 X	936	-0-	-1234	-0-	936 2		Y	-0-	2 1	-0-
08	1271 X	960	-0-	-311	-0-	960 2		Y	-0-		-0-
09	1230 X	1206	-0-	-24	-0-	1206 2		Y	-0-		-0-
10	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			Y	1	1 1	-0-

WEST STATE		WELL #: 302		RRCID -> 244827		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7992 - 8582			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	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			
05	302 N	302	-0-	-0-	-0-	30 1	272 2	N	-0-		-0-
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	28 1	248 2	N	-0-		-0-
07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	17 1	216 2	N	-0-		-0-
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	9 1	117 2	N	-0-		-0-
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	10 1	116 2	N	-0-		-0-
10	155 N	25	-0-	-130	-0-	9 1	16 2	N	-0-		-0-

LONGFELLOW STATE "E"		WELL #: 9012		RRCID -> 244888		COMPL. DATE 11/27/2017		TOTAL DEPTH 9766 PERF. 7216 - 8540			
05	992 N	954	-0-	-38	-0-	94 1	860 2	N	-0-		-0-
06	960 N	829	-0-	-131	-0-	83 1	746 2	N	-0-		-0-
07	907 N	907	-0-	-0-	-0-	66 1	841 2	N	-0-		-0-
08	922 N	922	-0-	-0-	-0-	65 1	857 2	N	-0-		-0-
09	874 N	874	-0-	-0-	-0-	67 1	807 2	N	-0-		-0-
10	372 N	162	-0-	-210	-0-	61 1	101 2	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH		//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS						
		WELL #: 2326		RRCID -> 244890		COMPL. DATE 06/20/2008				TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4614 - 5496						
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
05	2877 N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			Y	-0-					1
06	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	2729	2	1	9	Y	1					2
07	2666 N	2128	-0-	-538	-0-	2128	2			Y	-0-	2	1			-0-
08	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			Y	-0-					-0-
09	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			Y	-0-					-0-
10	2139 N	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	1	1	1			-0-

WEST RANCH		WELL #: 6058		RRCID -> 244891		COMPL. DATE 12/05/2008				TOTAL DEPTH 8180 PERF. 5048 - 7886						
05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	24	1	219	2	N	8					155
						9	9									
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	22	1	196	2	N	8					163
						9	9									
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	16	1	201	2	N	9					172
						10	9									
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	15	1	195	2	N	1					173
						1	9									
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	15	1	176	2	N	2					175
						2	9									
10	217 N	46	-0-	-171	-0-	16	1	27	2	N	3					178
						3	9									

WEST RANCH		WELL #: 7048		RRCID -> 244893		COMPL. DATE 11/04/2008				TOTAL DEPTH 9080 PERF. 6770 - 8875						
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4026		RRCID -> 244896		COMPL. DATE 04/16/2009				TOTAL DEPTH 10330 PERF. 3834 - 10174						
05	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	238	1	2171	2	N	5	1	1			11
						6	9									
06	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	219	1	1964	2	N	3	1	1			13
						3	9									
07	2356 N	2198	-0-	-158	-0-	160	1	2034	2	N	4	1	1			16
						4	9									
08	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	159	1	2113	2	N	8	1	1			23
						9	9									
09	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	143	1	1719	2	N	5	1	1			27
						6	9									
10	2201 N	420	-0-	-1781	-0-	158	1	260	2	N	2					29
						2	9									

WEST RANCH		WELL #: 3119		RRCID -> 244928		COMPL. DATE 01/30/2008				TOTAL DEPTH 6940 PERF. 5536 - 5608						
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	16	1	144	2	N	-0-					-0-
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	12	1	107	2	N	-0-					-0-
07	151 N	151	-0-	-0-	-0-	11	1	140	2	N	-0-					-0-
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	12	1	164	2	N	-0-					-0-
09	177 N	177	-0-	-0-	-0-	14	1	163	2	N	-0-					-0-
10	93 N	33	-0-	-60	-0-	12	1	21	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 3321		RRCID -> 244931		COMPL. DATE 10/26/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5073 - 7320			
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
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	13	1	120	2	N	-0-
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	12	1	106	2	N	-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	2	N	-0-
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	114	2	N	-0-
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	9	1	108	2	N	-0-
10	93 N	22	-0-	-71	-0-	8	1	14	2	N	-0-

ALLISON		WELL #: 3027		RRCID -> 244933		COMPL. DATE 06/08/2008		TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5826 - 7552			
05	807 N	807	-0-	-0-	-0-	25	1	782	2	Y	-0-
06	900 N	331	-0-	-569	-0-	8	1	323	2	Y	-0-
07	992 N	41	-0-	-951	-0-	41	2			Y	-0-
08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	16	1	256	2	Y	-0-
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	17	1	205	2	Y	-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	16	1	26	2	Y	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3421		RRCID -> 244939		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6165 - 8022			
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	N	-0-
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	N	-0-
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	N	-0-
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	N	-0-
10	62 N	11	-0-	-51	-0-	4	1	7	2	N	-0-

ALLISON		WELL #: 3025		RRCID -> 245225		COMPL. DATE 08/11/2008		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 4708 - 5664			
05	961 N	581	-0-	-380	-0-	57	1	524	2	N	-0-
06	600 N	591	-0-	-9	-0-	59	1	532	2	N	-0-
07	618 N	618	-0-	-0-	-0-	45	1	573	2	N	-0-
08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	33	1	441	2	N	-0-
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	26	1	310	2	N	-0-
10	620 N	135	-0-	-485	-0-	51	1	84	2	N	-0-

ALLISON		WELL #: 3023		RRCID -> 245314		COMPL. DATE 06/29/2008		TOTAL DEPTH 9697 PERF. 4170 - 9366			
05	274 N	274	-0-	-0-	-0-	27	1	247	2	N	-0-
06	270 N	257	-0-	-13	-0-	26	1	231	2	N	-0-
07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	19	1	241	2	N	-0-
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	18	1	240	2	N	-0-
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	19	1	229	2	N	-0-
10	248 N	47	-0-	-201	-0-	18	1	29	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2223		RRCID -> 245315		COMPL. DATE 09/28/2008		TOTAL DEPTH 4360 PERF. 2478 - 4114			
05	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	132	1	1202	2	N	46
06	1260 N	1247	-0-	-13	-0-	125	1	1121	2	N	45
07	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	93	1	1176	2	N	57
08	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	89	1	1181	2	N	60
09	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	93	1	1115	2	N	70
10	1271 N	239	-0-	-1032	-0-	88	1	145	2	N	75

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
ALLISON 4		WELL #: 204		RRCID -> 245316		COMPL. DATE 11/16/2008		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5467 - 5715			
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
05	1488 N	1395	-0-	-93	-0-	1395	2	Y	-0-		2
06	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2	Y	-0-	1 1	1
07	1209 N	993	-0-	-216	-0-	993	2	Y	-0-	1 1	-0-
08	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2	Y	-0-		-0-
09	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2	Y	-0-		-0-
10	992 N	-0-	-0-	-992	-0-			Y	-0-		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4058		RRCID -> 245317		COMPL. DATE 07/05/2008		TOTAL DEPTH 10731 PERF. 7340 - 10556			
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	2	1	N	-0-		-0-
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	2	1	N	-0-		-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	N	-0-		-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-		-0-
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-		-0-
10	31 N	3	-0-	-28	-0-	1	1	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 7031		RRCID -> 245321		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 7837 PERF. 6026 - 7552			
05	T. A.	433	-0-	433	2274	31	1	N	109		270
06	T. A.	349	-0-	349	2623	120	9				
07	T. A.	130	-0-	130	2753	25	1	N	90	212 1	148
08	2997 N	244	-0-	-2753	-0-	99	9				
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	N	9		157
10	124 N	39	-0-	-85	-0-	10	9				
						9	1	N	100		257
						110	9				
						3	1	N	87	177 1	167
						96	9				
						1	1	N	33		200
						36	9				

WEST RANCH		WELL #: 5085		RRCID -> 245326		COMPL. DATE 09/07/2008		TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7068 - 7448			
05	434 N	397	-0-	-37	-0-	39	1	N	-0-		-0-
06	390 N	310	-0-	-80	-0-	31	1	N	-0-		-0-
07	372 N	324	-0-	-48	-0-	24	1	N	-0-		-0-
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	24	1	N	-0-		-0-
09	326 N	326	-0-	-0-	-0-	25	1	N	-0-		-0-
10	310 N	69	-0-	-241	-0-	26	1	N	-0-		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4057		RRCID -> 245327		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 9998 PERF. 4280 - 5074			
05	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	4755	2	Y	-0-		2
06	2490 X	1955	-0-	-535	-0-	1954	2	Y	1		3
07	3100 X	415	-0-	-2685	-0-	415	2	Y	-0-	3 1	-0-
08	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-			Y	-0-		-0-
09	4500 X	93	-0-	-4407	-0-	93	2	Y	-0-		-0-
10	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-			Y	1	1 1	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2230		RRCID -> 245328		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4185 - 4490			
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
WEST RANCH		WELL #: 2207		RRCID -> 245329		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 6610 PERF. 2712 - 6430								
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
05		31 N	12	-0-	-19	-0-	1 1	11 2	Y		-0-					-0-
06		30 N	6	-0-	-24	-0-	1 1	5 2	Y		-0-					-0-
07		31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2		Y		-0-					-0-
08		T. A.	3	-0-	3	3	3 2		Y		-0-					-0-
09		T. A.	3	-0-	3	6	3 2		Y		-0-					-0-
10		T. A.	1	-0-	1	7	1 2		Y		-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 503		RRCID -> 245330		COMPL. DATE 02/08/2008		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5984 - 7614								
05		744 N	662	-0-	-82	-0-	662 2		Y		-0-					1
06		825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 2		Y		-0-					1
07		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2		Y		-0-	1 1				-0-
08		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		Y		-0-					-0-
09		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2		Y		-0-					-0-
10		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y		-0-					-0-

ALLISON		WELL #: 3022		RRCID -> 245331		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 11033 PERF. 8458 - 9750								
05		1736 N	1615	-0-	-121	-0-	159 1	1455 2	N		1	1 1				-0-
06		1530 N	1495	-0-	-35	-0-	150 1	1344 2	N		1	1 1				-0-
07		1519 N	1512	-0-	-7	-0-	110 1	1401 2	N		1	1 1				-0-
08		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	106 1	1413 2	N		1	1 1				-0-
09		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	114 1	1373 2	N		1	1 1				-0-
10		1519 N	286	-0-	-1233	-0-	108 1	178 2	N		-0-					-0-

WEST RANCH		WELL #: 3110		RRCID -> 245490		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6152 - 7134								
05		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	136 1	1245 2	N		1	1 1				-0-
06		1350 N	1257	-0-	-93	-0-	126 1	1130 2	N		1	1 1				-0-
07		1333 N	1300	-0-	-33	-0-	95 1	1204 2	N		1	1 1				-0-
08		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	91 1	1207 2	N		1	1 1				-0-
09		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	96 1	1152 2	N		1	1 1				-0-
10		1302 N	241	-0-	-1061	-0-	91 1	150 2	N		-0-					-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4073		RRCID -> 245596		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3977 - 4385								
05		372 N	361	-0-	-11	-0-	36 1	325 2	N		-0-					-0-
06		360 N	129	-0-	-231	-0-	13 1	116 2	N		-0-					-0-
07		341 N	338	-0-	-3	-0-	25 1	313 2	N		-0-					-0-
08		338 N	338	-0-	-0-	-0-	24 1	314 2	N		-0-					-0-
09		326 N	326	-0-	-0-	-0-	25 1	301 2	N		-0-					-0-
10		341 N	61	-0-	-280	-0-	23 1	38 2	N		-0-					-0-

WEST RANCH		WELL #: 8035		RRCID -> 245683		COMPL. DATE 07/13/2008		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 4674 - 5408								
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST STATE		//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS						
		WELL #: 2402		RRCID -> 245687		COMPL. DATE 04/04/2007			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6990 - 7160						
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
05	1302 N	1296	-0-	-6	-0-	1296	2			Y	-0-				1
06	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			Y	-0-				1
07	1178 N	1019	-0-	-159	-0-	1019	2			Y	-0-	1	1		-0-
08	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			Y	-0-				-0-
09	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			Y	-0-				-0-
10	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-				-0-

WEST RANCH				WELL #: 4205		RRCID -> 245696		COMPL. DATE 11/23/2008			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6344 - 7536				
05	93 N	84	-0-	-9	-0-	8	1	76	2	N	-0-				-0-
06	90 N	27	-0-	-63	-0-	3	1	24	2	N	-0-				-0-
07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	13	1	165	2	N	-0-				-0-
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	2	N	-0-				-0-
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	N	-0-				-0-
10	124 N	13	-0-	-111	-0-	5	1	8	2	N	-0-				-0-

WEST RANCH				WELL #: 3422		RRCID -> 245718		COMPL. DATE 07/21/2008			TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6236 - 7188				
05	1364 N	139	-0-	-1225	-0-	14	1	124	2	N	1	1	1		-0-
06	600 N	148	-0-	-452	-0-	15	1	132	2	N	1	1	1		-0-
07	310 N	291	-0-	-19	-0-	21	1	269	2	N	1	1	1		-0-
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	22	1	288	2	N	1	1	1		-0-
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	15	1	180	2	N	1	1	1		-0-
10	279 N	10	-0-	-269	-0-	4	1	6	2	N	-0-				-0-

WEST RANCH				WELL #: 2236		RRCID -> 245876		COMPL. DATE 09/10/2008			TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3020 - 3932				
05	1240 N	1011	-0-	-229	-0-	100	1	910	2	N	1	1	1		-0-
06	1230 N	908	-0-	-322	-0-	91	1	816	2	N	1	1	1		-0-
07	992 N	937	-0-	-55	-0-	68	1	868	2	N	1	1	1		-0-
08	953 N	953	-0-	-0-	-0-	67	1	885	2	N	1	1	1		-0-
09	889 N	889	-0-	-0-	-0-	68	1	820	2	N	1	1	1		-0-
10	930 N	181	-0-	-749	-0-	68	1	113	2	N	-0-				-0-

WEST RANCH				WELL #: 3226		RRCID -> 246018		COMPL. DATE 11/10/2008			TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6480 - 6984				
05	620 N	236	-0-	-384	-0-	23	1	213	2	N	-0-				-0-
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	25	1	224	2	N	-0-				-0-
07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	15	1	187	2	N	-0-				-0-
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	126	2	N	-0-				-0-
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	2	N	-0-				-0-
10	217 N	16	-0-	-201	-0-	6	1	10	2	N	-0-				-0-

WEST RANCH				WELL #: 2250		RRCID -> 246118		COMPL. DATE 11/23/2008			TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3790 - 4114				
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-				-0-
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-				-0-
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-				-0-
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-				-0-
09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-				-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 7047		RRCID -> 246149		COMPL. DATE 11/07/2008			TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6872 - 7431		
M	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
05	830 N	830	-0-	-0-	-0-	82	1	748	2	N	-0-
06	780 N	758	-0-	-22	-0-	76	1	682	2	N	-0-
07	783 N	783	-0-	-0-	-0-	57	1	726	2	N	-0-
08	790 N	790	-0-	-0-	-0-	55	1	735	2	N	-0-
09	758 N	758	-0-	-0-	-0-	58	1	700	2	N	-0-
10	775 N	138	-0-	-637	-0-	52	1	86	2	N	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4071		RRCID -> 246151		COMPL. DATE 10/29/2008			TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4090 - 4222		
05	248 N	227	-0-	-21	-0-	22	1	205	2	N	-0-
06	240 N	211	-0-	-29	-0-	21	1	190	2	N	-0-
07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	16	1	202	2	N	-0-
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	15	1	202	2	N	-0-
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	17	1	201	2	N	-0-
10	217 N	43	-0-	-174	-0-	16	1	27	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5024		RRCID -> 246384		COMPL. DATE 10/16/2007			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5050 - 6542		
05	1674 N	1083	-0-	-591	-0-	1083	2		Y	-0-	-0-
06	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2		Y	-0-	-0-
07	744 N	222	-0-	-522	-0-	222	2		Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	90	-0-	90	90	90	2		Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	303	-0-	303	393	303	2		Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	393				Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2227		RRCID -> 246385		COMPL. DATE 03/30/2008			TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3612 - 4428		
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	13	1	118	2	N	-0-
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	11	1	95	2	N	-0-
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	8	1	107	2	N	-0-
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	90	2	N	-0-
						2	9				12
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	2	N	-0-
10	124 N	19	-0-	-105	-0-	7	1	12	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5065		RRCID -> 246386		COMPL. DATE 04/09/2008			TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3434 - 3980		
05	539 N	539	-0-	-0-	-0-	53	1	486	2	N	-0-
06	510 N	507	-0-	-3	-0-	51	1	456	2	N	-0-
07	515 N	515	-0-	-0-	-0-	38	1	477	2	N	-0-
08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	37	1	497	2	N	-0-
09	529 N	529	-0-	-0-	-0-	41	1	488	2	N	-0-
10	527 N	103	-0-	-424	-0-	39	1	64	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3323		RRCID -> 246479		COMPL. DATE 12/23/2008			TOTAL DEPTH 7780 PERF. 6954 - 7428		
05	434 N	432	-0-	-2	-0-	43	1	389	2	N	-0-
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	31	1	274	2	N	-0-
07	372 N	296	-0-	-76	-0-	22	1	274	2	N	-0-
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	N	-0-
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	27	1	325	2	N	-0-
10	310 N	64	-0-	-246	-0-	24	1	40	2	N	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
ALLISON		WELL #: 2118		RRCID -> 246591		COMPL. DATE 11/20/2007			TOTAL DEPTH 5433 PERF. 4982 - 5142		
M	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
05	559 N	559	-0-	-0-	-0-	55 1	504 2	Y	-0-		-0-
06	537 N	537	-0-	-0-	-0-	54 1	483 2	Y	-0-		-0-
07	525 N	525	-0-	-0-	-0-	38 1	487 2	Y	-0-		-0-
08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	30 1	395 2	Y	-0-		-0-
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	30 1	363 2	Y	-0-		-0-
10	527 N	78	-0-	-449	-0-	29 1	49 2	Y	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2240		RRCID -> 246699		COMPL. DATE 07/18/2008			TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4266 - 4620		
05	1116 N	1057	-0-	-59	-0-	1057 2		Y	-0-		1
06	960 N	440	-0-	-520	-0-	439 2	1 9	Y	-1	1 1	1
07	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 2		Y	-0-	1 1	-0-
08	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133 2		Y	-0-		-0-
09	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 2		Y	-0-		-0-
10	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-			Y	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3127		RRCID -> 246702		COMPL. DATE 11/10/2008			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6296 - 6890		
05	336 N	336	-0-	-0-	-0-	33 1	303 2	N	-0-		1
06	300 N	273	-0-	-27	-0-	27 1	246 2	N	-0-	1 1	-0-
07	279 N	258	-0-	-21	-0-	19 1	239 2	N	-0-		-0-
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	16 1	218 2	N	-0-		-0-
09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	22 1	268 2	N	-0-		-0-
10	248 N	53	-0-	-195	-0-	20 1	33 2	N	-0-		-0-

LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 8038		RRCID -> 246935		COMPL. DATE 05/23/2008			TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6819 - 7679		
05	6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	594 1	5420 2	N	3	3 1	-0-
06	5490 X	5448	-0-	-42	-0-	546 1	4899 2	N	3	3 1	-0-
07	5742 X	5742	-0-	-0-	-0-	419 1	5320 2	N	3	3 1	-0-
08	5850 X	5850	-0-	-0-	-0-	409 1	5438 2	N	3	3 1	-0-
09	5820 X	5738	-0-	-82	-0-	440 1	5295 2	N	3	3 1	-0-
10	6014 X	1071	-0-	-4943	-0-	404 1	667 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2249		RRCID -> 247010		COMPL. DATE 08/28/2008			TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3152 - 4074		
05	563 N	563	-0-	-0-	-0-	56 1	507 2	N	-0-		26
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	52 1	469 2	N	-0-	3 1	23
07	697 N	697	-0-	-0-	-0-	51 1	646 2	N	-0-		23
08	582 N	582	-0-	-0-	-0-	41 1	539 2	N	2		25
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	37 1	448 2	N	-0-		25
10	682 N	93	-0-	-589	-0-	35 1	58 2	N	-0-		25

WEST RANCH		WELL #: 7046		RRCID -> 247191		COMPL. DATE 11/26/2008			TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6530 - 6655		
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	3 1	23 2	N	-0-		-0-
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	2 1	21 2	N	-0-		-0-
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	2 1	22 2	N	-0-		-0-
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2 1	22 2	N	-0-		-0-
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2 1	21 2	N	-0-		-0-
10	31 N	5	-0-	-26	-0-	2 1	3 2	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
ALLISON		WELL #: 2126		RRCID -> 247227		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4320 - 4874			
M 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
05	403 N	385	-0-	-18	-0-	38	1	347	2	N	-0-
06	360 N	330	-0-	-30	-0-	33	1	297	2	N	-0-
07	362 N	362	-0-	-0-	-0-	26	1	336	2	N	-0-
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	26	1	347	2	N	-0-
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	26	1	315	2	N	-0-
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-

WEST RANCH				WELL #: 5080		RRCID -> 247313		COMPL. DATE 11/24/2008		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4050 - 4155	
05	332 N	332	-0-	-0-	-0-	33	1	299	2	N	-0-
06	330 N	316	-0-	-14	-0-	32	1	284	2	N	-0-
07	326 N	326	-0-	-0-	-0-	24	1	302	2	N	-0-
08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	23	1	303	2	N	-0-
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	24	1	289	2	N	-0-
10	341 N	61	-0-	-280	-0-	23	1	38	2	N	-0-

WEST RANCH				WELL #: 4604		RRCID -> 247508		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5934 - 7384	
05	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-
06	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2			Y	-0-
07	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2			Y	-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-

WEST RANCH				WELL #: 5078		RRCID -> 247947		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3574 - 4406	
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	12	1	109	2	N	-0-
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	12	1	110	2	N	-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	2	N	-0-
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	N	-0-
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	N	-0-
10	62 N	11	-0-	-51	-0-	4	1	7	2	N	-0-

LONGFELLOW STATE 18				WELL #: 2001		RRCID -> 247961		COMPL. DATE 10/18/2008		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12752 - 12774	
05	62 N	9	-0-	-53	-0-	1	1	8	2	N	-0-
06	60 N	2	-0-	-58	-0-	2	2			N	-0-
07	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-

WEST RANCH				WELL #: 6070		RRCID -> 247964		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5558 - 5874	
05	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			Y	-0-
06	746 N	746	-0-	-0-	-0-	745	2	1	9	Y	1
07	1488 N	356	-0-	-1132	-0-	356	2			Y	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	DLQ G-10	49	-0-	49	-0-	49	2			Y	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	49				Y	-0-

WEST RANCH				WELL #: 2335		RRCID -> 247976		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 4330 PERF. 3758 - 4170	
05	667 N	667	-0-	-0-	-0-	66	1	601	2	N	-0-
06	450 N	336	-0-	-114	-0-	34	1	302	2	N	-0-
07	465 N	310	-0-	-155	-0-	23	1	287	2	N	-0-
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	21	1	286	2	N	-0-
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	30	1	362	2	N	-0-
10	310 N	149	-0-	-161	-0-	56	1	93	2	N	-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP LONGFELLOW 600		//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
		WELL #: 4063	RRCID -> 248071	COMPL. DATE 09/05/2008	TOTAL DEPTH 4650	PERF. 3650	- 4344				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	21 1	190 2	N	-0-		-0-
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	19 1	171 2	N	-0-		-0-
07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	14 1	184 2	N	-0-		-0-
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	14 1	183 2	N	-0-		-0-
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	14 1	173 2	N	-0-		-0-
10	186 N	37	-0-	-149	-0-	14 1	23 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2246	RRCID -> 248289	COMPL. DATE 10/07/2008	TOTAL DEPTH 4790	PERF. 4154	- 4588				
05	682 N	665	-0-	-17	-0-	665 2		Y	-0-		1
06	675 N	675	-0-	-0-	-0-	674 2	1 9	Y	-1	1 1	1
07	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 2		Y	-0-	1 1	-0-
08	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 2		Y	-0-		-0-
09	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2		Y	-0-		-0-
10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			Y	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2330	RRCID -> 248293	COMPL. DATE 05/10/2009	TOTAL DEPTH 4690	PERF. 2350	- 4505				
05	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	248 1	2265 2	Y	2	1 1	43
06	2280 N	2156	-0-	-124	-0-	215 1	1932 2	Y	8	1 1	50
07	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	165 1	2091 2	Y	8	1 1	57
08	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	164 1	2179 2	Y	2	1 1	58
09	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	177 1	2126 2	Y	3	1 1	60
10	2263 N	433	-0-	-1830	-0-	163 1	270 2	Y	-0-		60

WEST RANCH		WELL #: 2507	RRCID -> 248294	COMPL. DATE 10/26/2007	TOTAL DEPTH 7291	PERF. 3674	- 7074				
05	620 N	441	-0-	-179	-0-	3 1	438 2	Y	-0-		2
06	998 N	998	-0-	-0-	-0-	39 1	959 2	Y	-0-	2 1	-0-
07	719 N	719	-0-	-0-	-0-	31 1	688 2	Y	-0-		-0-
08	682 N	682	-0-	-0-	-0-	30 1	652 2	Y	-0-		-0-
09	778 N	778	-0-	-0-	-0-	31 1	747 2	Y	-0-		-0-
10	620 N	41	-0-	-579	-0-	15 1	26 2	Y	-0-		-0-

WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 505	RRCID -> 248333	COMPL. DATE 10/29/2008	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 6697	- 7139				
05	2201 N	2152	-0-	-49	-0-	2152 2		Y	-0-		2
06	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271 2		Y	-0-	1 1	1
07	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 2		Y	-0-	1 1	-0-
08	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273 2		Y	-0-		-0-
09	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393 2		Y	-0-		-0-
10	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			Y	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 7042	RRCID -> 248336	COMPL. DATE 02/17/2009	TOTAL DEPTH 6230	PERF. 5530	- 6050				
05	1581 N	1509	-0-	-72	-0-	1509 2		Y	-0-		13
06	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1347 2	1 9	Y	-1	1 1	13
07	1488 N	1010	-0-	-478	-0-	1010 2		Y	-0-	1 1	12
08	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288 2		Y	-0-		12
09	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329 2		Y	-0-		12
10	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			Y	-0-		12

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST RANCH		WELL #: 6094		RRCID -> 248360		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6656 - 6970		
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
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-		Y			7
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4 1	Y	38 2		7
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4 1	Y	52 2		7
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4 1	Y	53 2		7
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	4 1	Y	50 2		7
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	4 1	Y	7 2		7

WEST RANCH		WELL #: 3227		RRCID -> 248364		COMPL. DATE 01/11/2009		TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6072 - 6892		
05	2976 X	2959	-0-	-17	-0-	292 1	Y	2665 2	2 1	-0-
06	2880 X	2677	-0-	-203	-0-	268 1	Y	2408 2	1 1	-0-
07	2976 X	2741	-0-	-235	-0-	200 1	Y	2539 2	2 1	-0-
08	2914 X	2815	-0-	-99	-0-	197 1	Y	2617 2	1 1	-0-
09	2850 X	2534	-0-	-316	-0-	194 1	Y	2338 2	2 1	-0-
10	2945 X	519	-0-	-2426	-0-	196 1	Y	323 2	-0-	-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5107		RRCID -> 248370		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7050 - 8074		
05	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 2	Y			1
06	839 N	839	-0-	-0-	-0-	838 2	Y	1 9	1 1	1
07	806 N	770	-0-	-36	-0-	770 2	Y		1 1	-0-
08	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 2	Y			-0-
09	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 2	Y			-0-
10	775 N	-0-	-0-	-775	-0-		Y			-0-

WEST STATE 24		WELL #: 2420TT		RRCID -> 248378		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 4090 - 9522		
05	2325 N	2010	-0-	-315	-0-	2010 2	Y			1
06	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1525 2	Y	1 9	1	2
07	1860 N	767	-0-	-1093	-0-	767 2	Y		2 1	-0-
08	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220 2	Y			-0-
09	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574 2	Y			-0-
10	775 N	-0-	-0-	-775	-0-		Y	1	1 1	-0-

ALLISON		WELL #: 2127		RRCID -> 248390		COMPL. DATE 12/12/2008		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4180 - 4528		
05	816 N	816	-0-	-0-	-0-	81 1	N	735 2		-0-
06	780 N	702	-0-	-78	-0-	70 1	N	632 2		-0-
07	745 N	745	-0-	-0-	-0-	54 1	N	691 2		-0-
08	753 N	753	-0-	-0-	-0-	53 1	N	700 2		-0-
09	727 N	727	-0-	-0-	-0-	56 1	N	671 2		-0-
10	744 N	133	-0-	-611	-0-	50 1	N	83 2		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2324		RRCID -> 248391		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 4470 PERF. 3986 - 4310		
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	3 1	N	26 2		-0-
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	3 1	N	25 2		-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	2 1	N	26 2		-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N			-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2 1	N	28 2		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 2239		RRCID -> 248393		COMPL. DATE 08/27/2008			TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3606 - 4730			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2	Y	-0-			1
06	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2550	2	Y	1	9		2
07	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2	Y	-0-	2	1	-0-
08	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2	Y	-0-			-0-
09	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2	Y	-0-			-0-
10	2542 N	-0-	-0-	-2542	-0-			Y	1	1	1	-0-

WEST STATE		WELL #: 2421		RRCID -> 248436		COMPL. DATE 12/04/2008			TOTAL DEPTH 4860 PERF. 3558 - 4686			
05	899 N	870	-0-	-29	-0-	86	1	N	3	110	1	45
						3	9					
06	780 N	711	-0-	-69	-0-	70	1	N	8			53
						9	9					
07	713 N	617	-0-	-96	-0-	45	1	N	4			57
						4	9					
08	582 N	582	-0-	-0-	-0-	41	1	N	1			58
						1	9					
09	563 N	563	-0-	-0-	-0-	43	1	N	4			62
						4	9					
10	620 N	120	-0-	-500	-0-	45	1	N	1			63
						1	9					

LONGFELLOW 600		WELL #: 4066		RRCID -> 248443		COMPL. DATE 07/28/2008			TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5510 - 5630			
05	806 N	761	-0-	-45	-0-	761	2	Y	-0-			1
06	699 N	699	-0-	-0-	-0-	698	2	Y	1	1	1	1
07	744 N	658	-0-	-86	-0-	658	2	Y	-0-	1	1	-0-
08	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2	Y	-0-			-0-
09	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2	Y	-0-			-0-
10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			Y	-0-			-0-

ALLISON		WELL #: 3030		RRCID -> 248445		COMPL. DATE 10/24/2008			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5024 - 6810			
05	832 N	832	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-			1
06	640 N	640	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	1	1	1	1
						1	9					
07	806 N	436	-0-	-370	-0-	1	1	Y	-0-	1	1	-0-
08	490 N	490	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-			-0-
09	441 N	441	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-			-0-
10	434 N	2	-0-	-432	-0-	1	1	Y	-0-	1	2	-0-

WEST RANCH		WELL #: 8024		RRCID -> 248449		COMPL. DATE 12/03/2008			TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5310 - 5820			
05	2108 N	1795	-0-	-313	-0-	1795	2	Y	-0-			6
06	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1551	2	Y	1	9		5
07	1767 N	879	-0-	-888	-0-	879	2	Y	-0-	2	1	3
08	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2	Y	-0-			3
09	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2	Y	-0-			3
10	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			Y	-0-			3

WEST RANCH		WELL #: 2719S		RRCID -> 248453		COMPL. DATE 03/03/2009			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7020 - 8032			
05	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2	Y	-0-			1
06	660 N	610	-0-	-50	-0-	609	2	Y	1	9	1	1
07	713 N	66	-0-	-647	-0-	66	2	Y	-0-	1	1	-0-
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2	Y	-0-			-0-
09	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2	Y	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
ALLISON		WELL #: 2128		RRCID -> 248454		COMPL. DATE 02/08/2009		TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4702 - 6568			
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
05	2666 N	2432	-0-	-234	-0-	2432	2	Y	-0-		-0-
06	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2	Y	-0-		-0-
07	2449 N	2130	-0-	-319	-0-	2130	2	Y	-0-		-0-
08	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2	Y	-0-		-0-
09	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2	Y	-0-		-0-
10	2139 N	-0-	-0-	-2139	-0-			Y	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 5098		RRCID -> 248464		COMPL. DATE 08/03/2008		TOTAL DEPTH 6410 PERF. 3826 - 6004			
05	2573 N	2399	-0-	-174	-0-	15	1	2384	2	Y	-0-
06	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	15	1	2150	2	Y	-0-
07	2263 N	1600	-0-	-663	-0-	11	1	1589	2	Y	-0-
08	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	10	1	1778	2	Y	-0-
09	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	10	1	1975	2	Y	-0-
10	1612 N	27	-0-	-1585	-0-	10	1	17	2	Y	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4062		RRCID -> 248466		COMPL. DATE 12/03/2008		TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4798 - 5616			
05	7533 X	7114	-0-	-419	-0-	7114	2			Y	-0-
06	7290 X	6511	-0-	-779	-0-	6508	2	3	9	Y	3
07	7533 X	6300	-0-	-1233	-0-	6300	2			Y	6
08	6939 X	6939	-0-	-0-	-0-	6939	2			Y	-0-
09	6870 X	6413	-0-	-457	-0-	6413	2			Y	-0-
10	7099 X	-0-	-0-	-7099	-0-					Y	-0-

WEST RANCH		WELL #: 7035		RRCID -> 248471		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 9940 PERF. 4700 - 6334			
05	370 N	370	-0-	-0-	-0-	37	1	333	2	N	-0-
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	29	1	264	2	N	-0-
07	276 N	276	-0-	-0-	-0-	20	1	256	2	N	-0-
08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	19	1	248	2	N	-0-
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	20	1	241	2	N	-0-
10	124 N	50	-0-	-74	-0-	19	1	31	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 8044		RRCID -> 248488		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 9480 PERF. 5900 - 6540			
05	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-
06	1320 N	1216	-0-	-104	-0-	1216	2			N	-0-
07	1736 N	1535	-0-	-201	-0-	1535	2			N	-0-
08	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-
09	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-
10	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3118		RRCID -> 248491		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6816 - 7124			
05	403 N	383	-0-	-20	-0-	38	1	345	2	N	-0-
06	360 N	330	-0-	-30	-0-	33	1	297	2	N	-0-
07	372 N	360	-0-	-12	-0-	26	1	334	2	N	-0-
08	370 N	370	-0-	-0-	-0-	26	1	344	2	N	-0-
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	28	1	332	2	N	-0-
10	372 N	67	-0-	-305	-0-	25	1	42	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4203		RRCID -> 248614		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6498 - 7905			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		4				N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		4				N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		4				N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		4				N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		4				N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		4				N	-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH		//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
		WELL #: 3326		RRCID -> 248617		COMPL. DATE 12/15/2008			TOTAL DEPTH 5610		PERF. 5236 - 5442	
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	
05	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	118 1	1072 2	N	1	1 1	-0-	
06	1110 N	861	-0-	-249	-0-	86 1	774 2	N	1	1 1	-0-	
07	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	82 1	1040 2	N	1	1 1	-0-	
08	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	78 1	1041 2	N	1	1 1	-0-	
09	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	83 1	997 2	N	1	1 1	-0-	
10	1116 N	199	-0-	-917	-0-	75 1	124 2	N	-0-		-0-	

WEST RANCH		WELL #: 3327		RRCID -> 248619		COMPL. DATE 12/17/2008			TOTAL DEPTH 7750		PERF. 5810 - 7490	
05	4836 X	4271	-0-	-565	-0-	421 1	3846 2	N	4	4 1	-0-	
06	4680 X	3605	-0-	-1075	-0-	361 1	3240 2	N	4	4 1	-0-	
07	4836 X	2987	-0-	-1849	-0-	218 1	2765 2	N	4	4 1	-0-	
08	4681 X	3267	-0-	-1414	-0-	228 1	3035 2	N	4	4 1	-0-	
09	4140 X	3352	-0-	-788	-0-	257 1	3091 2	N	4	4 1	-0-	
10	4278 X	573	-0-	-3705	-0-	216 1	357 2	N	-0-		-0-	

WEST RANCH		WELL #: 2717S		RRCID -> 248621		COMPL. DATE 01/26/2009			TOTAL DEPTH 6930		PERF. 6186 - 6750	
05	3100 N	3640	-0-	540	1014	3640 2		N	-0-		1	
06	3000 N	3182	-0-	182	1196	3181 2	1 9	N	1		2	
07	3860 X	2664	-0-	-1196	-0-	2664 2		N	-0-	2 1	-0-	
08	3596 X	2882	-0-	-714	-0-	2882 2		N	-0-		-0-	
09	3510 X	2774	-0-	-736	-0-	2774 2		N	-0-		-0-	
10	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-			N	1	1 1	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 2315		RRCID -> 248751		COMPL. DATE 04/02/2009			TOTAL DEPTH 5100		PERF. 2390 - 4886	
05	930 N	1	-0-	-929	-0-	1 2		N	-0-		97	
06	810 N	-0-	-0-	-810	-0-			N	1	70 1	28	
07	682 N	288	-0-	-394	-0-	21 1	267 2	N	-0-		28	
08	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	93 1	1233 2	N	-0-		28	
09	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	83 1	1000 2	N	-0-		28	
10	279 N	183	-0-	-96	-0-	69 1	114 2	N	-0-		28	

WEST RANCH		WELL #: 4503		RRCID -> 248756		COMPL. DATE 12/11/2008			TOTAL DEPTH 5980		PERF. 4795 - 5715	
05	3131 X	2777	-0-	-354	-0-	2777 2		N	-0-		1	
06	3030 X	2404	-0-	-626	-0-	2403 2	1 9	N	1		2	
07	3131 X	1480	-0-	-1651	-0-	1480 2		N	-0-	2 1	-0-	
08	2573 X	1346	-0-	-1227	-0-	1346 2		N	-0-		-0-	
09	2700 X	1609	-0-	-1091	-0-	1609 2		N	-0-		-0-	
10	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-			N	1	1 1	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 8016		RRCID -> 248761		COMPL. DATE 11/19/2008			TOTAL DEPTH 9870		PERF. 4876 - 6008	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
ALLISON		WELL #: 4804		RRCID -> 248772		COMPL. DATE 12/25/2008		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4936 - 5770			
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
05	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2	Y	-0-		-0-
06	540 N	429	-0-	-111	-0-	429	2	Y	-0-		-0-
07	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2	Y	-0-		-0-
08	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2	Y	-0-		-0-
09	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2	Y	-0-		-0-
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-		-0-

ALLISON RANCH		WELL #: 301		RRCID -> 248775		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4670 - 6066			
05	1116 N	1099	-0-	-17	-0-	1099	2	Y	-0-		1
06	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2	Y	-0-		1
07	1085 N	614	-0-	-471	-0-	614	2	Y	-0-	1 1	-0-
08	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2	Y	-0-		-0-
09	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2	Y	-0-		-0-
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 4402		RRCID -> 248777		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7250 - 7858			
05	558 N	494	-0-	-64	-0-	494	2	N	-0-		1
06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	394	2	N	1	1 1	1
07	496 N	268	-0-	-228	-0-	268	2	N	-0-	1 1	-0-
08	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2	N	-0-		-0-
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2	N	-0-		-0-
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		-0-

LONGFELLOW STATE 600		WELL #: 1508		RRCID -> 248855		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 5708 PERF. 4532 - 4799			
05	T. A.	142	-0-	142	-0-	14	1	N	-0-		-0-
06	T. A.	297	-0-	297	-0-	30	1	N	-0-		-0-
07	T. A.	400	-0-	400	-0-	29	1	N	-0-		-0-
08	T. A.	441	-0-	441	-0-	1319	1	N	-0-		-0-
09	T. A.	436	-0-	436	-0-	1755	1	N	-0-		-0-
10	T. A.	87	-0-	87	-0-	1842	1	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 8025		RRCID -> 248857		COMPL. DATE 04/06/2009		TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5124 - 5732			
05	16 X	-0-	-0-	-16	-0-			N	-0-		-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2620		RRCID -> 248865		COMPL. DATE 10/10/2009		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4418 - 6466			
05	329 N	329	-0-	-0-	-0-	328	2	N	1		5
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2	N	-0-	1 1	4
07	279 N	262	-0-	-17	-0-	262	2	N	-0-	1 1	3
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2	N	-0-		3
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2	N	-0-		3
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		3

ALLISON RANCH		WELL #: 302		RRCID -> 248869		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5410 - 5733			
05	713 N	563	-0-	-150	-0-	563	2	Y	-0-		1
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	425	2	Y	1	1 1	1
07	465 N	169	-0-	-296	-0-	169	2	Y	-0-	1 1	-0-
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2	Y	-0-		-0-
09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2	Y	-0-		-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
ALLISON 4		WELL #: 303		RRCID -> 248890		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 8419 PERF. 5728 - 8162			
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
05	2449 N	1898	-0-	-551	-0-	1898	2	Y	-0-		1
06	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1296	2	Y	1		2
07	1581 N	421	-0-	-1160	-0-	421	2	Y	-0-	2 1	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	Y	-0-		-0-
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	1	1 1	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2618TT		RRCID -> 248892		COMPL. DATE 03/01/2009		TOTAL DEPTH 7410 PERF. 3504 - 7236			
05	341 N	252	-0-	-89	-0-	25	1	N	-0-		1
06	330 N	326	-0-	-4	-0-	33	1	N	-0-	1 1	-0-
07	338 N	338	-0-	-0-	-0-	25	1	N	-0-		-0-
08	340 N	340	-0-	-0-	-0-	24	1	N	-0-		-0-
09	326 N	326	-0-	-0-	-0-	25	1	N	-0-		-0-
10	124 N	61	-0-	-63	-0-	23	1	N	-0-		-0-

ALLISON RANCH		WELL #: 303		RRCID -> 248893		COMPL. DATE 03/30/2009		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6233 - 6432			
05	1705 N	1430	-0-	-275	-0-	1430	2	Y	-0-		1
06	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2	Y	-0-		1
07	1240 N	449	-0-	-791	-0-	449	2	Y	-0-	1 1	-0-
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2	Y	-0-		-0-
09	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2	Y	-0-		-0-
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2713SR		RRCID -> 248901		COMPL. DATE 11/09/2008		TOTAL DEPTH 9210 PERF. 4080 - 5862			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 1	3
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3

ALLISON 4		WELL #: 101		RRCID -> 248908		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6136 - 6674			
05	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2	Y	-0-		2
06	453 N	453	-0-	-0-	-0-	452	2	Y	1	2 1	1
07	527 N	206	-0-	-321	-0-	206	2	Y	-0-	1 1	-0-
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	Y	-0-		-0-
09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2	Y	-0-		-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 2011		RRCID -> 248920		COMPL. DATE 12/02/2008		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7146 - 8688			
05	496 N	451	-0-	-45	-0-	45	1	N	-0-		-0-
06	480 N	427	-0-	-53	-0-	43	1	N	-0-		-0-
07	440 N	440	-0-	-0-	-0-	32	1	N	-0-		-0-
08	443 N	443	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-		-0-
09	440 N	440	-0-	-0-	-0-	34	1	N	-0-		-0-
10	434 N	83	-0-	-351	-0-	31	1	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 6055		RRCID -> 249055		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3634 - 3996			
05	485 N	485	-0-	-0-	-0-	48	1	N	-0-		-0-
06	450 N	395	-0-	-55	-0-	40	1	N	-0-		-0-
07	434 N	425	-0-	-9	-0-	31	1	N	-0-		-0-
08	419 N	419	-0-	-0-	-0-	29	1	N	-0-		-0-
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	38	1	N	-0-		-0-
10	434 N	93	-0-	-341	-0-	35	1	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 8046		RRCID -> 249208		COMPL. DATE 01/15/2009			TOTAL DEPTH 11606 PERF. 4869 - 8936		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	99 1	907 2	N	-0-		-0-
06	982 N	982	-0-	-0-	-0-	98 1	884 2	N	-0-		-0-
07	961 N	940	-0-	-21	-0-	69 1	871 2	N	-0-		-0-
08	882 N	882	-0-	-0-	-0-	62 1	820 2	N	-0-		-0-
09	888 N	888	-0-	-0-	-0-	68 1	819 2	N	1	1 1	-0-
10	930 N	167	-0-	-763	-0-	1 9 63 1	104 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2325		RRCID -> 249290		COMPL. DATE 06/25/2008			TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3688 - 3944		
05	397 N	397	-0-	-0-	-0-	39 1	358 2	N	-0-		-0-
06	390 N	365	-0-	-25	-0-	37 1	328 2	N	-0-		-0-
07	372 N	369	-0-	-3	-0-	27 1	342 2	N	-0-		-0-
08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	26 1	342 2	N	-0-		-0-
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	27 1	326 2	N	-0-		-0-
10	372 N	69	-0-	-303	-0-	26 1	43 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 6050		RRCID -> 249291		COMPL. DATE 01/18/2009			TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3268 - 3932		
05	372 N	290	-0-	-82	-0-	29 1	261 2	N	-0-		-0-
06	360 N	183	-0-	-177	-0-	18 1	165 2	N	-0-		-0-
07	372 N	192	-0-	-180	-0-	14 1	178 2	N	-0-		-0-
08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	13 1	168 2	N	-0-		-0-
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	12 1	149 2	N	-0-		-0-
10	186 N	26	-0-	-160	-0-	10 1	16 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 5072		RRCID -> 249292		COMPL. DATE 01/22/2009			TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3410 - 4118		
05	775 N	621	-0-	-154	-0-	61 1	560 2	N	-0-		52
06	750 N	581	-0-	-169	-0-	58 1	523 2	N	-0-		52
07	731 N	731	-0-	-0-	-0-	53 1 3 9	675 2	N	3		55
08	675 N	675	-0-	-0-	-0-	47 1	628 2	N	-0-		55
09	536 N	536	-0-	-0-	-0-	39 1 22 9	475 2	N	20		75
10	744 N	111	-0-	-633	-0-	42 1	69 2	N	-0-		75

WEST RANCH		WELL #: 8045		RRCID -> 249293		COMPL. DATE 11/27/2008			TOTAL DEPTH 10380 PERF. 5598 - 5692		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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		
05	589 N	563	-0-	-26	-0-	56 1	507 2	N	-0-		-0-
06	490 N	490	-0-	-0-	-0-	49 1	441 2	N	-0-		-0-
07	549 N	549	-0-	-0-	-0-	40 1	509 2	N	-0-		-0-
08	563 N	563	-0-	-0-	-0-	39 1	524 2	N	-0-		-0-
09	531 N	531	-0-	-0-	-0-	41 1	490 2	N	-0-		-0-
10	558 N	104	-0-	-454	-0-	39 1	65 2	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409											
LONGFELLOW FEE 2		WELL #: 2901		RRCID -> 249342		COMPL. DATE 10/12/2008			TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9202 - 9305				
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
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	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 3225		RRCID -> 249408		COMPL. DATE 11/19/2008			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6240 - 6814		
05	124	N	-0-	-0-	-124				N	-0-			-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120				N	-0-			-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 5061		RRCID -> 249676		COMPL. DATE 02/19/2008			TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8084 - 9560		
05	527	N	393	-0-	-134		39 1	354 2	N	-0-			-0-
06	538	N	538	-0-	-0-		54 1	484 2	N	-0-			-0-
07	544	N	544	-0-	-0-		40 1	504 2	N	-0-			-0-
08	473	N	473	-0-	-0-		33 1	440 2	N	-0-			-0-
09	455	N	455	-0-	-0-		35 1	420 2	N	-0-			-0-
10	496	N	91	-0-	-405		34 1	57 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 5049		RRCID -> 249678		COMPL. DATE 12/17/2008			TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3702 - 3862		
05	124	N	81	-0-	-43		8 1	73 2	N	-0-			1
06	120	N	50	-0-	-70		5 1	45 2	N	-0-	1 1		-0-
07	93	N	63	-0-	-30		5 1	58 2	N	-0-			-0-
08	68	N	68	-0-	-0-		5 1	63 2	N	-0-			-0-
09	44	N	44	-0-	-0-		3 1	41 2	N	-0-			-0-
10	62	N	7	-0-	-55		3 1	4 2	N	-0-			-0-

ALLISON				WELL #: 2129		RRCID -> 249679		COMPL. DATE 12/04/2008			TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4630 - 4851		
05	361	N	361	-0-	-0-		36 1	325 2	N	-0-			1
06	331	N	331	-0-	-0-		33 1	298 2	N	-0-	1 1		-0-
07	341	N	340	-0-	-1		25 1	315 2	N	-0-			-0-
08	346	N	346	-0-	-0-		24 1	322 2	N	-0-			-0-
09	339	N	339	-0-	-0-		26 1	313 2	N	-0-			-0-
10	341	N	61	-0-	-280		23 1	38 2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW				WELL #: 4055		RRCID -> 249729		COMPL. DATE 08/30/2008			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6600 - 10110		
05	2642	N	2642	-0-	-0-		261 1	2380 2	N	1	1 1		-0-
06	2550	N	2407	-0-	-143		241 1	2165 2	N	1	1 1		-0-
07	2480	N	2431	-0-	-49		177 1	2253 2	N	1	1 1		-0-
08	2457	N	2457	-0-	-0-		172 1	2284 2	N	1	1 1		-0-
09	2339	N	2339	-0-	-0-		179 1	2159 2	N	1	1 1		-0-
10	2418	N	434	-0-	-1984		164 1	270 2	N	-0-			-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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	1736 N	1589	-0-	-147	-0-	1589	2	Y	-0-		2
06	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1309	2	Y	1		3
07	1519 N	574	-0-	-945	-0-	574	2	Y	-0-	2 1	1
08	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2	Y	-0-		1
09	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2	Y	-0-		1
10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			Y	-0-		1

WEST RANCH		WELL #: 8033		RRCID -> 249731		COMPL. DATE 02/12/2008			TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6996 - 7384		
05	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	395	2	N	2	2 1	-0-
06	3900 X	3736	-0-	-164	-0-	374	2	N	2	2 1	-0-
07	4030 X	3849	-0-	-181	-0-	281	2	N	2	2 1	-0-
08	4030 X	3855	-0-	-175	-0-	270	2	N	2	2 1	-0-
09	3870 X	3705	-0-	-165	-0-	284	2	N	2	2 1	-0-
10	3999 X	673	-0-	-3326	-0-	254	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 8032		RRCID -> 249732		COMPL. DATE 02/22/2008			TOTAL DEPTH 8282 PERF. 5826 - 8114		
05	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	51	2	Y	-0-		-0-
06	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	66	2	Y	-0-		-0-
07	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	55	2	Y	-0-		-0-
08	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	51	2	Y	-0-		-0-
09	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	56	2	Y	-0-		-0-
10	899 N	138	-0-	-761	-0-	52	2	Y	-0-		-0-

LONGFELLOW 600		WELL #: 8039		RRCID -> 249734		COMPL. DATE 03/30/2008			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4146 - 5622		
05	538 N	538	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-		-0-
06	538 N	538	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-		-0-
07	528 N	528	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-		-0-
08	567 N	567	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-		-0-
09	545 N	545	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-		-0-
10	403 N	103	-0-	-300	-0-	39	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 6072		RRCID -> 249735		COMPL. DATE 04/13/2008			TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3224 - 4124		
05	496 N	395	-0-	-101	-0-	39	2	N	1		198
06	510 N	365	-0-	-145	-0-	36	2	N	5		203
07	465 N	341	-0-	-124	-0-	25	2	N	-0-		203
08	353 N	353	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-		203
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-		203
10	341 N	69	-0-	-272	-0-	26	2	N	-0-		203

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409										
WEST RANCH		WELL #:		3121	RRCID ->	249739	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	8570	PERF.	6492 - 7912		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
05	1178 N	1127	-0-	-51	-0-	111	1	1015	2	N	1	1	1	-0-
06	1080 N	1047	-0-	-33	-0-	105	1	941	2	N	1	1	1	-0-
07	1085 N	1071	-0-	-14	-0-	78	1	992	2	N	1	1	1	-0-
08	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	73	1	973	2	N	1	1	1	-0-
09	825 N	825	-0-	-0-	-0-	63	1	761	2	N	1	1	1	-0-
10	1085 N	43	-0-	-1042	-0-	16	1	27	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		7028	RRCID ->	249744	COMPL. DATE	07/22/2008	TOTAL DEPTH	8370	PERF.	6150 - 8148		
05	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	100	1	912	2	N	-0-			26
06	960 N	898	-0-	-62	-0-	90	1	808	2	N	-0-	26	1	-0-
07	961 N	921	-0-	-40	-0-	67	1	854	2	N	-0-			-0-
08	933 N	933	-0-	-0-	-0-	65	1	868	2	N	-0-			-0-
09	915 N	915	-0-	-0-	-0-	70	1	845	2	N	-0-			-0-
10	868 N	171	-0-	-697	-0-	64	1	107	2	N	-0-			-0-

WEST STATE		WELL #:		101	RRCID ->	249746	COMPL. DATE	04/04/2008	TOTAL DEPTH	8280	PERF.	7544 - 8113		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LONGFELLOW		WELL #:		4050	RRCID ->	249753	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	9267	PERF.	6444 - 6580		
05	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	144	1	1317	2	N	1	1	1	-0-
06	1380 N	1319	-0-	-61	-0-	132	1	1186	2	N	1	1	1	-0-
07	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	100	1	1272	2	N	1	1	1	-0-
08	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	97	1	1288	2	N	1	1	1	-0-
09	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	103	1	1235	2	N	1	1	1	-0-
10	1364 N	255	-0-	-1109	-0-	96	1	159	2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW		WELL #:		4054	RRCID ->	249754	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL DEPTH	9840	PERF.	7936 - 8754		
05	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	221	1	2019	2	N	1	1	1	-0-
06	2100 N	2068	-0-	-32	-0-	207	1	1860	2	N	1	1	1	-0-
07	2077 N	2058	-0-	-19	-0-	150	1	1907	2	N	1	1	1	-0-
08	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	125	1	1665	2	N	1	1	1	-0-
09	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	134	1	1611	2	N	2	2	1	-0-
10	2046 N	324	-0-	-1722	-0-	122	1	202	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
LONGFELLOW		WELL #: 209		RRCID -> 249755		COMPL. DATE 11/05/2008		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6354 - 8138								
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WEST RANCH		WELL #: 2608		RRCID -> 249756		COMPL. DATE 06/22/2009		TOTAL DEPTH 9410 PERF. 3600 - 4030								
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	N	-0-				15
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	N	-0-				15
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-				15
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-				15
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	N	-0-				15
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	2	N	-0-				15

WEST RANCH		WELL #: 2716S		RRCID -> 249789		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 8870 PERF. 5234 - 8690								
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #: 3120		RRCID -> 249804		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 8428 PERF. 5392 - 8336								
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-				-0-
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-				-0-
07	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			Y	-0-				-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-				-0-
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-				-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-				-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4049		RRCID -> 249916		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5020 - 6304								
05	8153	X	7512	-0-	-641	-0-	7512	2			Y	-0-				-0-
06	7890	X	5856	-0-	-2034	-0-	5856	2			Y	-0-				-0-
07	8153	X	4436	-0-	-3717	-0-	4436	2			Y	-0-				-0-
08	6789	X	4639	-0-	-2150	-0-	4639	2			Y	-0-				-0-
09	7170	X	3888	-0-	-3282	-0-	3888	2			Y	-0-				-0-
10	7409	X	-0-	-0-	-7409	-0-					Y	-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #: 5088		RRCID -> 249920		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6574 - 8022								
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	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								
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	22	1	205	2	N	-0-				1
06	210	N	209	-0-	-1	-0-	21	1	188	2	N	-0-	1	1		-0-
07	217	N	207	-0-	-10	-0-	15	1	192	2	N	-0-				-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	14	1	183	2	N	-0-				-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	17	1	204	2	N	-0-				-0-
10	217	N	42	-0-	-175	-0-	16	1	26	2	N	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 508		RRCID -> 249993		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6844 - 7505			
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
05	1240 N	1063	-0-	-177	-0-	1063	2	Y	-0-		1
06	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2	Y	-0-		1
07	527 N	448	-0-	-79	-0-	448	2	Y	-0-	1 1	-0-
08	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2	Y	-0-		-0-
09	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2	Y	-0-		-0-
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-		-0-

ALLISON		WELL #: 2123		RRCID -> 249994		COMPL. DATE 09/15/2008		TOTAL DEPTH 4990 PERF. 3448 - 4821			
05	868 N	844	-0-	-24	-0-	83	1	761	2	N	-0-
06	810 N	694	-0-	-116	-0-	70	1	624	2	N	-0-
07	772 N	772	-0-	-0-	-0-	56	1	716	2	N	-0-
08	772 N	772	-0-	-0-	-0-	54	1	718	2	N	-0-
09	738 N	738	-0-	-0-	-0-	57	1	681	2	N	-0-
10	775 N	135	-0-	-640	-0-	51	1	84	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5096		RRCID -> 249997		COMPL. DATE 01/04/2009		TOTAL DEPTH 8865 PERF. 5120 - 7634			
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-		-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-		-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 7033		RRCID -> 249999		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4494 - 6554			
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	19	1	174	2	N	-0-
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	18	1	164	2	N	-0-
07	186 N	176	-0-	-10	-0-	13	1	163	2	N	-0-
08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	13	1	169	2	N	-0-
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	13	1	160	2	N	-0-
10	186 N	26	-0-	-160	-0-	10	1	16	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6093		RRCID -> 250052		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4094 - 4678			
05	837 N	690	-0-	-147	-0-	68	1	622	2	N	-0-
06	630 N	629	-0-	-1	-0-	63	1	566	2	N	-0-
07	647 N	647	-0-	-0-	-0-	47	1	598	2	N	2
						2	9				
08	587 N	587	-0-	-0-	-0-	41	1	545	2	N	1
						1	9				
09	531 N	531	-0-	-0-	-0-	41	1	490	2	N	-0-
10	651 N	80	-0-	-571	-0-	29	1	49	2	N	2
						2	9				

WEST RANCH		WELL #: 2254		RRCID -> 250210		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3252 - 4326			
05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	18	1	160	2	N	-0-
06	180 N	168	-0-	-12	-0-	17	1	151	2	N	-0-
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	12	1	157	2	N	-0-
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	12	1	158	2	N	-0-
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	13	1	152	2	N	-0-
10	155 N	31	-0-	-124	-0-	12	1	19	2	N	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//	71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//	508409									
WEST RANCH		WELL #:	4102	RRCID ->	250333	COMPL. DATE	02/02/2009	TOTAL DEPTH	7596	PERF. 7020 - 7400		
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
05		62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2		Y	-0-		-0-
06		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		Y	-0-		-0-
07		62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2		Y	-0-		-0-
08		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		Y	-0-		-0-
09		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		Y	-0-		-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #:	5067	RRCID ->	250342	COMPL. DATE	11/13/2018	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 5403 - 5972		
05		2449 N	2010	-0-	-439	-0-	2009 2	1 9	N	1	1 1	-0-
06		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1656 2	1 9	N	1	1 1	-0-
07		1798 N	640	-0-	-1158	-0-	639 2	1 9	N	1	1 1	-0-
08		635 N	635	-0-	-0-	-0-	634 2	1 9	N	1	1 1	-0-
09		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1264 2	1 9	N	1	1 1	-0-
10		651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #:	2334	RRCID ->	250400	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	4550	PERF. 3098 - 4240		
05		924 N	924	-0-	-0-	-0-	91 1	830 2	N	3		133
06		952 N	952	-0-	-0-	-0-	94 1	847 2	N	10	120 1	23
07		806 N	7	-0-	-799	-0-	11 9			5		28
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1 2	6 9	N	9		37
09		4 N	4	-0-	-0-	-0-	1 2	3 9	N	3		40
10		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-		40

WEST RANCH		WELL #:	4504	RRCID ->	250631	COMPL. DATE	04/13/2009	TOTAL DEPTH	6560	PERF. 5804 - 6360		
05		31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2		Y	-0-		2
06		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		Y	-0-	1 1	1
07		14 N	5	-0-	-9	-0-	5 2		Y	-0-	1 1	-0-
08		T. A.	6	-0-	6	-0-	6 2		Y	-0-		-0-
09		T. A.	12	-0-	12	-0-	18 2		Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	18		Y	-0-		-0-

LONGFELLOW STATE		WELL #:	908	RRCID ->	250637	COMPL. DATE	10/13/2008	TOTAL DEPTH	7579	PERF. N/A		
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		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		
05		2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2961 2		Y	-0-		2
06		2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2881 2		Y	-0-		2
07		2046 X	1826	-0-	-220	-0-	1826 2		Y	-0-	2 1	-0-
08		2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	2091 2		Y	-0-		-0-
*09		2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	2547 2	1 9	Y	1		1
10		1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-			Y	-0-		1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
LONGFELLOW		WELL #: 4064R		RRCID ->	250925	COMPL. DATE	11/24/2008	TOTAL DEPTH	8050 PERF. 4880 - 5696		
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
05	2697 X	1793	-0-	-904	-0-	1793	2	N	-0-		-0-
06	2610 X	1339	-0-	-1271	-0-	1339	2	N	-0-		-0-
07	2418 X	359	-0-	-2059	-0-	359	2	N	-0-		-0-
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2	N	-0-		-0-
09	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2	N	-0-		-0-
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		-0-

LONGFELLOW STATE "G"		WELL #: 2805		RRCID ->	250931	COMPL. DATE	11/27/2017	TOTAL DEPTH	8480 PERF. 7683 - 8260		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3325		RRCID ->	251076	COMPL. DATE	02/09/2009	TOTAL DEPTH	7030 PERF. 5908 - 5944		
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	16	1	146	2	N	-0-
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	15	1	135	2	N	-0-
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	139	2	N	-0-
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	146	2	N	-0-
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	10	1	122	2	N	-0-
10	155 N	24	-0-	-131	-0-	9	1	15	2	N	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 1209		RRCID ->	251077	COMPL. DATE	11/04/2007	TOTAL DEPTH	7560 PERF. 6174 - 7386		
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	N	-0-
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	2	N	-0-
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-
10	31 N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	2	N	-0-

ORION P		WELL #: 1301		RRCID ->	251090	COMPL. DATE	12/25/2008	TOTAL DEPTH	22026 PERF. 8720 - 8796		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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		
05	527 N	504	-0-	-23	-0-	50	1	454	2	N	30
06	510 N	493	-0-	-17	-0-	49	1	444	2	N	30
07	499 N	499	-0-	-0-	-0-	36	1	463	2	N	30
08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	35	1	463	2	N	30
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	37	1	443	2	N	30
10	496 N	87	-0-	-409	-0-	33	1	54	2	N	30

LONGFELLOW		WELL #: 4052		RRCID ->	251117	COMPL. DATE	03/27/2008	TOTAL DEPTH	8800 PERF. 6684 - 8684		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
 WEST RANCH WELL #: 4401 RRCID -> 251350 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7072 - 7676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2245 RRCID -> 251351 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4166 - 4634

05	651 N	618	-0-	-33	-0-	618	2			Y	-0-					1
06	595 N	595	-0-	-0-	-0-	594	2	1	9	Y	-1	1	1			1
07	651 N	480	-0-	-171	-0-	480	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
09	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4072 RRCID -> 251356 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4536 - 5214

05	155 N	146	-0-	-9	-0-	14	1	132	2	N	-0-					-0-
06	150 N	138	-0-	-12	-0-	14	1	124	2	N	-0-					-0-
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	2	N	-0-					-0-
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	2	N	-0-					-0-
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	126	2	N	-0-					-0-
10	155 N	26	-0-	-129	-0-	10	1	16	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4037 RRCID -> 251418 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 4412 - 7230

05	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	151	1	3184	2	Y	-0-					2
06	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	143	1	2423	2	Y	-1	1	1			2
						1	9									
07	2635 X	1741	-0-	-894	-0-	105	1	1636	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	2325 X	1696	-0-	-629	-0-	101	1	1595	2	Y	-0-					-0-
09	2250 X	2073	-0-	-177	-0-	105	1	1968	2	Y	-0-					-0-
10	2325 X	263	-0-	-2062	-0-	99	1	164	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4103 RRCID -> 251514 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 6904 - 7280

05	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			Y	-0-					1
06	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			Y	-0-					1
07	1333 N	1280	-0-	-53	-0-	1280	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			Y	-0-					-0-
09	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			Y	-0-					-0-
10	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4404 RRCID -> 251517 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7468

05	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
06	240 N	25	-0-	-215	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409											
WEST RANCH		WELL #: 4304		RRCID -> 251519		COMPL. DATE 06/14/2009		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7430 - 8040					
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	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-			-0-	
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2	N	-0-			-0-	
07	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2	N	-0-			-0-	
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-			-0-	
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-			-0-	
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-	

WEST RANCH		WELL #: 4502		RRCID -> 251612		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 6218 PERF. 4760 - 5418					
05	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	2	Y	-0-			2	
06	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	3665	2	Y	1			3	
07	3255 X	1987	-0-	-1268	-0-	1987	2	Y	-0-	3	1	-0-	
08	3813 X	2363	-0-	-1450	-0-	2363	2	Y	-0-			-0-	
09	3990 X	3344	-0-	-646	-0-	3344	2	Y	-0-			-0-	
10	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-			Y	1	1	1	-0-	

LONGFELLOW FEE 2		WELL #: 2904		RRCID -> 251616		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8108 - 8720					
05	403 N	60	-0-	-343	-0-	6	1	54	2	N	-0-	-0-	
06	390 N	331	-0-	-59	-0-	33	1	298	2	N	-0-	-0-	
07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	28	1	358	2	N	-0-	-0-	
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	2	N	-0-	-0-	
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	28	1	340	2	N	-0-	-0-	
10	372 N	70	-0-	-302	-0-	26	1	44	2	N	-0-	-0-	

WESLEY WEST 5		WELL #: 3901		RRCID -> 251938		COMPL. DATE 10/04/2008		TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	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					
05	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	214	1	1951	2	N	1	1	-0-
06	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	193	1	1729	2	N	1	1	-0-
07	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	146	1	1851	2	N	1	1	-0-
08	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	142	1	1888	2	N	1	1	-0-
09	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	153	1	1837	2	N	1	1	-0-
10	1860 N	329	-0-	-1531	-0-	124	1	205	2	N	-0-		-0-

ALLISON 4		WELL #: 205		RRCID -> 252042		COMPL. DATE 01/29/2009		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5754 - 6766					
05	3658 X	3179	-0-	-479	-0-	3178	2	1	9	Y	1		2
06	3540 X	2344	-0-	-1196	-0-	2343	2	1	9	Y	1		3
07	3658 X	944	-0-	-2714	-0-	944	2	Y	-0-	3	1	-0-	
08	2790 X	974	-0-	-1816	-0-	974	2	Y	-0-			-0-	
09	2700 X	1792	-0-	-908	-0-	1792	2	Y	-0-			-0-	
10	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-			Y	1	1	1	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
LONGFELLOW STATE "H"		WELL #: 2807		RRCID -> 252044		COMPL. DATE 11/27/2017		TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8657 - 8922								
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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH				WELL #: 7015		RRCID -> 252122		COMPL. DATE 07/14/2008		TOTAL DEPTH 8025		PERF. 6060 - 7883				
05	T. A.	1110	-0-	1110	5306	108	1	984	2	N	16	1	1			126
06	T. A.	587	-0-	587	5893	57	1	516	2	N	13	2	1			137
07	T. A.	273	-0-	273	6166	14	9	252	2	N	1	1	1			137
08	3100 N	856	-0-	-2244	3922	20	1	753	2	N	42	1	1			178
09	3000 N	870	-0-	-2130	1792	1	9	780	2	N	23	1	1			200
10	1916 N	124	-0-	-1792	-0-	46	9	70	2	N	11	188	1			23
						42	1									
						12	9									

LONGFELLOW STATE				WELL #: 2806		RRCID -> 252123		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 9230 - 9392				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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				
05	1147 N	1085	-0-	-62	-0-	1084	2	1	9	Y	1					2
06	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			Y	-0-	1	1			1
07	1116 N	896	-0-	-220	-0-	896	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					-0-
09	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					-0-
10	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON				WELL #: 2131		RRCID -> 252125		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 6970		PERF. 3848 - 6784				
05	1178 N	1093	-0-	-85	-0-	1093	2			Y	-0-					6
06	993 N	993	-0-	-0-	-0-	992	2	1	9	Y	1	1	1			6
07	1054 N	947	-0-	-107	-0-	947	2			Y	-0-	1	1			5
08	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			Y	-0-					5
09	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			Y	-0-					5
10	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					5

WEST RANCH				WELL #: 3230		RRCID -> 252480		COMPL. DATE 02/19/2009		TOTAL DEPTH 7170		PERF. 6446 - 6992				
05	778 N	778	-0-	-0-	-0-	77	1	701	2	N	-0-					-0-
06	750 N	696	-0-	-54	-0-	70	1	626	2	N	-0-					-0-
07	713 N	713	-0-	-0-	-0-	52	1	661	2	N	-0-					-0-
08	709 N	709	-0-	-0-	-0-	50	1	659	2	N	-0-					-0-
09	634 N	634	-0-	-0-	-0-	49	1	585	2	N	-0-					-0-
10	713 N	123	-0-	-590	-0-	46	1	77	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
ALLISON		WELL #: 9		RRCID -> 252481		COMPL. DATE 08/26/2009		TOTAL DEPTH 12300 PERF. 6992 - 12140								
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

WEST RANCH		WELL #: 5023		RRCID -> 252487		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 9624 PERF. 6258 - 6914								
05	1829	N	1292	-0-	-537	-0-	1291	2	1	9	N	1	1	1		-0-
06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	857	2	1	9	N	1	1	1		-0-
07	992	N	235	-0-	-757	-0-	234	2	1	9	N	1	1	1		-0-
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	151	2	1	9	N	1	1	1		-0-
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	466	2	1	9	N	1	1	1		-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE 600 E2		WELL #: 2		RRCID -> 252704		COMPL. DATE 05/31/2006		TOTAL DEPTH 8740 PERF. N/A								
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WEST RANCH		WELL #: 5077		RRCID -> 252705		COMPL. DATE 06/21/2008		TOTAL DEPTH 4746 PERF. 3642 - 4410								
05	403	N	401	-0-	-2	-0-	40	1	361	2	N	-0-				-0-
06	390	N	369	-0-	-21	-0-	37	1	332	2	N	-0-				-0-
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	28	1	351	2	N	-0-				-0-
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	27	1	356	2	N	-0-				-0-
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	28	1	341	2	N	-0-				-0-
10	372	N	69	-0-	-303	-0-	26	1	43	2	N	-0-				-0-

LONGFELLOW FEE 2		WELL #: 2903		RRCID -> 252706		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 5514 - 5522								
05	248	N	244	-0-	-4	-0-	24	1	220	2	N	-0-				-0-
06	240	N	229	-0-	-11	-0-	23	1	206	2	N	-0-				-0-
07	248	N	231	-0-	-17	-0-	17	1	214	2	N	-0-				-0-
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	16	1	216	2	N	-0-				-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	17	1	206	2	N	-0-				-0-
10	217	N	43	-0-	-174	-0-	16	1	27	2	N	-0-				-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5201		RRCID -> 252748		COMPL. DATE 07/23/2009		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6828 - 7346								
05	651	N	590	-0-	-61	-0-	590	2			N	-0-				1
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	536	2	1	9	N	1	1	1		1
07	589	N	525	-0-	-64	-0-	525	2			N	-0-	1	1		-0-
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-				-0-
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-				-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #: 2331		RRCID -> 252817		COMPL. DATE 11/25/2008		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3310 - 3936								
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	31	1	281	2	N	-0-				1
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	29	1	256	2	N	-0-	1	1		-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	21	1	265	2	N	-0-				-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	20	1	268	2	N	-0-				-0-
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	21	1	252	2	N	-0-				-0-
10	279	N	53	-0-	-226	-0-	20	1	33	2	N	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 2512		RRCID -> 252818		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 4204		RRCID -> 252819		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6770 - 6978				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
05	434 N	367	-0-	-67	-0-	367 2		Y	-0-			-0-
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2		Y	-0-			-0-
07	372 N	317	-0-	-55	-0-	317 2		Y	-0-			-0-
08	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2		Y	-0-			-0-
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		Y	-0-			-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-			-0-

WEST STATE		WELL #: 401W		RRCID -> 252862		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8645 - 8932				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2314		RRCID -> 252863		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 5820 PERF. 3810 - 5610				
05	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	3018 2		Y	-0-			23
06	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2913 2	1 9	Y	1	1 1		23
07	1519 X	1476	-0-	-43	-0-	1476 2		Y	-0-	1 1		22
08	1662 X	1662	-0-	-0-	-0-	1662 2		Y	-0-			22
09	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	2361 2		Y	-0-			22
10	961 X	-0-	-0-	-961	-0-			Y	-0-			22

WEST RANCH		WELL #: 2243		RRCID -> 252865		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 4581 PERF. 3562 - 4400				
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			13
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			13
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			13
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5501		RRCID -> 252931		COMPL. DATE 12/08/2008		TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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 #: 2255		RRCID -> 252994		COMPL. DATE 05/16/2009		TOTAL DEPTH 6710		PERF. 3238 - 6516	
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
05	1364 N	1258	-0-	-106	-0-	1258 2	N	-0-			142
06	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160 2	N	-0-			142
07	1240 N	1061	-0-	-179	-0-	1061 2	N	-0-			142
08	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205 2	N	-0-			142
09	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115 2	N	-0-			142
10	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-		N	-0-			142

WEST RANCH		WELL #: 8048		RRCID -> 252995		COMPL. DATE 06/25/2009		TOTAL DEPTH 6443		PERF. 5822 - 6306	
05	1767 N	1504	-0-	-263	-0-	1504 2	N	-0-			1
06	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378 2	N	-0-			1
07	1488 N	1083	-0-	-405	-0-	1083 2	N	-0-	1 1		-0-
08	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 2	N	-0-			-0-
09	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 2	N	-0-			-0-
10	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-		N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2718S		RRCID -> 252996		COMPL. DATE 04/27/2009		TOTAL DEPTH 6840		PERF. 4590 - 4792	
05	T. A.	5	-0-	5	22	5 2	Y	-0-			-0-
06	T. A.	23	-0-	23	45	23 2	Y	-0-			-0-
07	T. A.	53	-0-	53	98	53 2	Y	-0-			-0-
08	T. A.	24	-0-	24	122	24 2	Y	-0-			-0-
09	T. A.	5	-0-	5	127	5 2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	127		Y	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 8019		RRCID -> 252999		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5740 - 6074	
05	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 2	N	-0-			-0-
06	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2	N	-0-			-0-
07	434 N	307	-0-	-127	-0-	307 2	N	-0-			-0-
08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2	N	-0-			-0-
09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2	N	-0-			-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2622		RRCID -> 253230		COMPL. DATE 06/23/2009		TOTAL DEPTH 3869		PERF. 3314 - 3576	
05	403 N	341	-0-	-62	-0-	34 1	307 2	N	-0-		61
06	390 N	318	-0-	-72	-0-	32 1	286 2	N	-0-	1 1	60
07	403 N	324	-0-	-79	-0-	24 1	300 2	N	-0-		60
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	24 1	317 2	N	-0-		60
09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	25 1	298 2	N	-0-		60
10	310 N	53	-0-	-257	-0-	20 1	33 2	N	-0-		60

WEST RANCH		WELL #: 6071		RRCID -> 253519		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 10210		PERF. 5124 - 6036	
05	2604 N	2020	-0-	-584	-0-	2019 2	1 9	N	1		2
06	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1986 2	1 9	N	1		3
07	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017 2		N	-0-	3 1	-0-
08	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149 2		N	-0-		-0-
09	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038 2		N	-0-		-0-
10	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-			N	1	1 1	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4403		RRCID -> 253556		COMPL. DATE 05/12/2009		TOTAL DEPTH 7980		PERF. 5104 - 7790	
05	4309 X	4203	-0-	-106	-0-	4203 2		Y	-0-		17
06	4170 X	3967	-0-	-203	-0-	3966 2	1 9	Y	1		18
07	4309 X	4032	-0-	-277	-0-	4032 2		Y	-0-	3 1	15
08	4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	4355 2		Y	-0-		15
09	4080 X	3880	-0-	-200	-0-	3880 2		Y	-0-		15
10	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-			Y	1	1 1	15

OIL AND GAS DIVISION

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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH		WELL #: 4407		RRCID -> 253745		COMPL. DATE 08/04/2009		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7306 - 7826								
05	3503 X	3390	-0-	-113	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
06	3390 X	3238	-0-	-152	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
07	3503 X	3084	-0-	-419	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
08	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
09	3270 X	3190	-0-	-80	-0-	3190	2			N	-0-					-0-
10	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 506		RRCID -> 253748		COMPL. DATE 05/11/2009		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6992 - 7404								
05	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			Y	-0-					2
06	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1085	2	1	9	Y	1	2	1			1
07	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
09	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH		WELL #: 2247		RRCID -> 253825		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3750 - 5922								
05	1267 X	431	-0-	-836	-0-	431	2			N	-0-					-0-
06	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
07	434 N	376	-0-	-58	-0-	376	2			N	-0-					-0-
08	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH		WELL #: 2313		RRCID -> 253830		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 8617 PERF. 5986 - 8331								
05	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-					1
06	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	2251	2	1	9	N	1					2
07	1736 X	1176	-0-	-560	-0-	1176	2			N	-0-	2	1			-0-
08	2139 X	1323	-0-	-816	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
09	2550 X	1892	-0-	-658	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
10	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	1	1	1			-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4077		RRCID -> 254002		COMPL. DATE 04/07/2009		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4730 - 8470								
05	682 N	329	-0-	-353	-0-	32	1	296	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	48	1	432	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
07	831 N	831	-0-	-0-	-0-	61	1	769	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
08	889 N	889	-0-	-0-	-0-	62	1	826	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
09	780 N	780	-0-	-0-	-0-	60	1	719	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
10	837 N	92	-0-	-745	-0-	35	1	57	2	N	-0-					-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 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	
05	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	131 1	1197 2	N	4	1 1	35
06	1350 N	1180	-0-	-170	-0-	118 1	1061 2	N	1	1 1	35
07	1240 N	1198	-0-	-42	-0-	87 1	1110 2	N	1	1 1	35
08	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	87 1	1156 2	N	1	1 1	35
09	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	92 1	1104 2	N	1	1 1	35
10	1209 N	223	-0-	-986	-0-	84 1	139 2	N	-0-		35

LONGFELLOW		WELL #: 1212		RRCID -> 254194		COMPL. DATE 01/18/2009		TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6565 - 6916			
05	868 N	814	-0-	-54	-0-	80 1	734 2	N	-0-	-0-	
06	810 N	706	-0-	-104	-0-	71 1	635 2	N	-0-	-0-	
07	775 N	758	-0-	-17	-0-	55 1	703 2	N	-0-	-0-	
08	877 N	877	-0-	-0-	-0-	61 1	816 2	N	-0-	-0-	
09	809 N	809	-0-	-0-	-0-	62 1	747 2	N	-0-	-0-	
10	744 N	137	-0-	-607	-0-	52 1	85 2	N	-0-	-0-	

LONGFELLOW		WELL #: 2010		RRCID -> 254321		COMPL. DATE 08/16/2008		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7430 - 9866			
05	1209 N	1126	-0-	-83	-0-	111 1	1014 2	N	1	1 1	-0-
06	1200 N	979	-0-	-221	-0-	98 1	880 2	N	1	1 1	-0-
07	1178 N	958	-0-	-220	-0-	70 1	887 2	N	1	1 1	-0-
08	955 N	955	-0-	-0-	-0-	67 1	887 2	N	1	1 1	-0-
09	924 N	924	-0-	-0-	-0-	71 1	852 2	N	1	1 1	-0-
10	961 N	178	-0-	-783	-0-	67 1	111 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 4508		RRCID -> 254693		COMPL. DATE 08/10/2009		TOTAL DEPTH 5920 PERF. 4486 - 5712			
05	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 2		N	-0-		-0-
06	751 N	751	-0-	-0-	-0-	750 2	1 9	N	1		1
07	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294 2		N	-0-	1 1	-0-
08	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859 2		N	-0-		-0-
09	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596 2		N	-0-		-0-
10	992 N	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2244		RRCID -> 254820		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3394 - 6702			
05	4929 X	4594	-0-	-335	-0-	4594 2		N	-0-		2
06	4770 X	3957	-0-	-813	-0-	3955 2	2 9	N	2		4
07	4929 X	2619	-0-	-2310	-0-	2619 2		N	-0-	4 1	-0-
08	4402 X	2373	-0-	-2029	-0-	2373 2		N	-0-		-0-
09	4440 X	2373	-0-	-2067	-0-	2373 2		N	-0-		-0-
10	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-			N	1	1 1	-0-

WEST RANCH		WELL #: 7049		RRCID -> 254865		COMPL. DATE 07/16/2009		TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5760 - 6073			
05	527 N	489	-0-	-38	-0-	489 2		N	-0-		-0-
06	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2		N	-0-		-0-
07	496 N	364	-0-	-132	-0-	364 2		N	-0-		-0-
08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2		N	-0-		-0-
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2		N	-0-		-0-
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		-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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05	658 N	658	-0-	-0-	-0-	10	1	648	2	N	-0-
06	439 N	439	-0-	-0-	-0-	5	1	434	2	N	-0-
07	451 N	451	-0-	-0-	-0-	12	1	439	2	N	-0-
08	619 N	619	-0-	-0-	-0-	9	1	610	2	N	-0-
09	620 N	620	-0-	-0-	-0-	8	1	612	2	N	-0-
10	279 N	13	-0-	-266	-0-	5	1	8	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2615		RRCID -> 255755		COMPL. DATE 04/23/2009		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 4410 - 7050	
05	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2		Y	-0-	1
06	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1043	2	1	9	Y	1
07	1085 N	1013	-0-	-72	-0-	1013	2		Y	-0-	1
08	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2		Y	-0-	1
09	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2		Y	-0-	1
10	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-				Y	-0-	1

WEST RANCH		WELL #: 4506		RRCID -> 255953		COMPL. DATE 04/21/2009		TOTAL DEPTH 6280		PERF. 4926 - 6100	
05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2		Y	-0-	-0-
06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		Y	-0-	-0-
07	279 N	121	-0-	-158	-0-	121	2		Y	-0-	-0-
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		Y	-0-	-0-
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		Y	-0-	-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 4801		RRCID -> 256081		COMPL. DATE 08/30/2009		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 4780 - 5580	
05	2821 X	1757	-0-	-1064	-0-	1757	2		N	-0-	1
06	2730 X	157	-0-	-2573	-0-	156	2	1	9	N	2
07	2790 X	104	-0-	-2686	-0-	104	2		N	-0-	1
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-	1
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-	1
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	1	1

ALLISON		WELL #: 2134		RRCID -> 256278		COMPL. DATE 10/15/2009		TOTAL DEPTH 7110		PERF. 5258 - 6248	
05	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2		N	-0-	2
06	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1402	2	1	9	N	1
07	1147 N	1037	-0-	-110	-0-	1037	2		N	-0-	1
08	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2		N	-0-	1
09	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2		N	-0-	1
10	992 N	-0-	-0-	-992	-0-				N	-0-	1

WEST RANCH		WELL #: 4505		RRCID -> 256462		COMPL. DATE 12/11/2009		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 4104 - 5750	
05	2976 X	2365	-0-	-611	-0-	2365	2		N	-0-	1
06	2880 X	1940	-0-	-940	-0-	1939	2	1	9	N	2
07	2976 X	868	-0-	-2108	-0-	868	2		N	-0-	1
08	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2		N	-0-	1
09	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2		N	-0-	1
10	868 N	-0-	-0-	-868	-0-				N	1	1

LONGFELLOW		WELL #: 4042		RRCID -> 256466		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 5220		PERF. 4454 - 4610	
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	21	1	196	2	N	-0-
06	210 N	200	-0-	-10	-0-	20	1	180	2	N	-0-
07	217 N	208	-0-	-9	-0-	15	1	193	2	N	-0-
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	15	1	194	2	N	-0-
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	15	1	184	2	N	-0-
10	217 N	37	-0-	-180	-0-	14	1	23	2	N	-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	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05		147	N	147	-0-	-0-	147 2	N	-0-		-0-
06		120	N	60	-0-	-60	60 2	N	-0-		-0-
07		95	N	95	-0-	-0-	95 2	N	-0-		-0-
08	T. A.	135		135	-0-	135	135 2	N	-0-		-0-
09	T. A.	136		136	-0-	271	136 2	N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-		-0-	-0-	271		N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 4512		RRCID -> 256556		COMPL. DATE 10/04/2009			TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5416 - 6510		
05	3596	X	3234	-0-	-362	-0-	3234 2	N	-0-		1
06	3480	X	2636	-0-	-844	-0-	2634 2	N	2		3
07	3596	X	2253	-0-	-1343	-0-	2253 2	N	-0-	3 1	-0-
08	2821	X	2271	-0-	-550	-0-	2271 2	N	-0-		-0-
09	3120	X	2525	-0-	-595	-0-	2525 2	N	-0-		-0-
10	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-		N	1	1 1	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4507		RRCID -> 256558		COMPL. DATE 10/14/2009			TOTAL DEPTH 5665 PERF. 4460 - 5514		
05	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274 2	N	-0-		1
06	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2874 2	N	1		2
07	2077	N	1766	-0-	-311	-0-	1766 2	N	-0-	2 1	-0-
08	3100	X	1978	-0-	-1122	-0-	1978 2	N	-0-		-0-
09	3180	X	2550	-0-	-630	-0-	2550 2	N	-0-		-0-
10	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-		N	1	1 1	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3232		RRCID -> 256559		COMPL. DATE 10/04/2009			TOTAL DEPTH 8240 PERF. 4890 - 5764		
05	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	118 1	N	1	1 1	-0-
							1 9				
06	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	116 1	N	1	1 1	-0-
							1 9				
07	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	86 1	N	1	1 1	-0-
							1 9				
08	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	82 1	N	1	1 1	-0-
							1 9				
09	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	86 1	N	1	1 1	-0-
							1 9				
10	1271	N	218	-0-	-1053	-0-	82 1	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 4610		RRCID -> 256560		COMPL. DATE 12/22/2009			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6410 - 7510		
05	744	N	685	-0-	-59	-0-	685 2	N	-0-		2
06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	991 2	N	1	2 1	1
07	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140 2	N	-0-	1 1	-0-
08	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338 2	N	-0-		-0-
09	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097 2	N	-0-		-0-
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-		N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 5084		RRCID -> 256594		COMPL. DATE 12/05/2008			TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3888 - 4115		
05	279	N	239	-0-	-40	-0-	24 1	N	-0-		1
06	210	N	197	-0-	-13	-0-	20 1	N	-0-	1 1	-0-
07	217	N	198	-0-	-19	-0-	14 1	N	-0-		-0-
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	13 1	N	-0-		-0-
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	13 1	N	-0-		-0-
10	186	N	32	-0-	-154	-0-	12 1	N	-0-		-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 (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	3658 X	3261	-0-	-397	-0-	3260	2	1 9	N	1		2	
06	3540 X	2849	-0-	-691	-0-	2848	2	1 9	N	1		3	
07	3658 X	1483	-0-	-2175	-0-	1483	2		N	-0-	3 1	-0-	
08	2976 X	1080	-0-	-1896	-0-	1080	2		N	-0-		-0-	
09	3150 X	2146	-0-	-1004	-0-	2146	2		N	-0-		-0-	
10	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-				N	1	1 1	-0-	

ALLISON 4		WELL #:		206	RRCID ->	256630	COMPL. DATE	12/07/2009	TOTAL DEPTH	8322	PERF.	5321 - 7993	
05	3813 X	3564	-0-	-249	-0-	3564	2		N	-0-		2	
06	3690 X	2934	-0-	-756	-0-	2933	2	1 9	N	1	1	2	
07	3627 X	1990	-0-	-1637	-0-	1990	2		N	-0-	2 1	-0-	
08	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2		N	-0-		-0-	
09	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2		N	-0-		-0-	
10	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-				N	-0-		-0-	

WEST RANCH		WELL #:		4412	RRCID ->	256631	COMPL. DATE	02/21/2010	TOTAL DEPTH	7735	PERF.	4360 - 7460	
05	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	72	1	1088	2	N	-0-	-0-	
06	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	64	1	967	2	N	-0-	-0-	
07	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	46	1	982	2	N	-0-	-0-	
08	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	46	1	1057	2	N	-0-	-0-	
09	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	48	1	982	2	N	-0-	-0-	
10	806 N	103	-0-	-703	-0-	39	1	64	2	N	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #:		4514	RRCID ->	256633	COMPL. DATE	02/07/2010	TOTAL DEPTH	6810	PERF.	5728 - 6596	
05	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-				N	-0-		1	
06	630 N	-0-	-0-	-630	-0-				N	-0-	1 1	-0-	
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

ALLISON		WELL #:		4805	RRCID ->	256720	COMPL. DATE	08/28/2009	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	3452 - 5500	
05	9017 X	9017	-0-	-0-	-0-	9017	2		N	-0-		11	
06	7574 X	7574	-0-	-0-	-0-	7573	2	1 9	N	1		12	
07	6200 X	5866	-0-	-334	-0-	5866	2		N	-0-	2 1	10	
08	6355 X	4978	-0-	-1377	-0-	4978	2		N	-0-		10	
09	6150 X	5751	-0-	-399	-0-	5751	2		N	-0-		10	
10	6355 X	-0-	-0-	-6355	-0-				N	1	1 1	10	

WEST RANCH		WELL #:		5056	RRCID ->	256721	COMPL. DATE	07/27/2008	TOTAL DEPTH	4675	PERF.	3318 - 4470	
05	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	111	1	1010	2	N	1	1 1	-0-
						1	9						
06	1080 N	546	-0-	-534	-0-	55	1	490	2	N	1	1 1	-0-
						1	9						
07	1085 N	666	-0-	-419	-0-	49	1	616	2	N	1	1 1	-0-
						1	9						
08	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	73	1	971	2	N	1	1 1	-0-
						1	9						
09	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	77	1	926	2	N	1	1 1	-0-
						1	9						
10	651 N	189	-0-	-462	-0-	71	1	118	2	N	-0-	-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
05	961 N	376	-0-	-585	-0-	37	1	339	2	N	-0-
06	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	168	1	1507	2	N	-0-
07	682 N	510	-0-	-172	-0-	37	1	473	2	N	-0-
08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	35	1	461	2	N	-0-
09	536 N	536	-0-	-0-	-0-	41	1	494	2	N	-0-
						1	9			1 1	
10	496 N	100	-0-	-396	-0-	38	1	62	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2808N		RRCID -> 256938		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4900 - 4936			
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-
10	12 N	2	-0-	-10	-0-	1	1	1	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4608		RRCID -> 257104		COMPL. DATE 02/28/2010		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 4258 - 6680			
05	186 N	74	-0-	-112	-0-	74	2			N	-0-
06	180 N	26	-0-	-154	-0-	26	2			N	-0-
07	93 N	20	-0-	-73	-0-	20	2			N	-0-
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4606		RRCID -> 257307		COMPL. DATE 09/22/2009		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 3260 - 7248			
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	2	N	-0-
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	2	N	-0-
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	N	-0-
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	N	-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	N	-0-
10	62 N	13	-0-	-49	-0-	5	1	8	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2337		RRCID -> 257332		COMPL. DATE 12/16/2009		TOTAL DEPTH 6399 PERF. 2744 - 6260			
05	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	121	1	2388	2	N	-0-
06	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	118	1	1800	2	N	-0-
07	1736 N	810	-0-	-926	-0-	27	1	783	2	N	-0-
08	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	29	1	979	2	N	-0-
09	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	56	1	1553	2	N	-0-
10	806 N	116	-0-	-690	-0-	44	1	72	2	N	-0-

WEST STATE		WELL #: 404W		RRCID -> 257526		COMPL. DATE 01/17/2010		TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8068 - 9060			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	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	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
05	60 X	11	-0-	-49	-0-	11	2	N	-0-		-0-
06	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 7105		RRCID -> 257810		COMPL. DATE 01/06/2010		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 3494 - 8140			
05	341 N	331	-0-	-10	-0-	33	1	298 2	N	-0-	1
06	330 N	326	-0-	-4	-0-	33	1	293 2	N	-0-	-0-
07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	23	1	295 2	N	-0-	-0-
08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	22	1	292 2	N	-0-	-0-
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	23	1	281 2	N	-0-	-0-
10	310 N	61	-0-	-249	-0-	23	1	38 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 7103		RRCID -> 257973		COMPL. DATE 01/29/2010		TOTAL DEPTH 8990 PERF. 4735 - 4828			
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4309		RRCID -> 257994		COMPL. DATE 03/24/2010		TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6510 - 6610			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

WEST STATE		WELL #: 405W		RRCID -> 257995		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6440 - 7660			
05	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	2		N	-0-	2
06	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3226	2	1 9	N	1	2
07	2759 X	1124	-0-	-1635	-0-	1124	2		N	-0-	-0-
08	1891 X	1207	-0-	-684	-0-	1207	2		N	-0-	-0-
09	2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2		N	-0-	-0-
10	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-				N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2343		RRCID -> 257996		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3303 - 4288			
05	744 N	608	-0-	-136	-0-	60	1	548 2	N	-0-	-0-
06	750 N	716	-0-	-34	-0-	72	1	644 2	N	-0-	-0-
07	740 N	740	-0-	-0-	-0-	54	1	686 2	N	-0-	-0-
08	739 N	739	-0-	-0-	-0-	52	1	687 2	N	-0-	-0-
09	706 N	706	-0-	-0-	-0-	54	1	652 2	N	-0-	-0-
10	744 N	133	-0-	-611	-0-	50	1	83 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6096		RRCID -> 257997		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 9260 PERF. 6840 - 9120			
05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	37	1	336 2	N	-0-	-0-
06	360 N	352	-0-	-8	-0-	35	1	317 2	N	-0-	-0-
07	357 N	357	-0-	-0-	-0-	26	1	331 2	N	-0-	-0-
08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	25	1	335 2	N	-0-	-0-
09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	27	1	320 2	N	-0-	-0-
10	372 N	67	-0-	-305	-0-	25	1	42 2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409												
WEST RANCH		WELL #: 4516		RRCID -> 257998		COMPL. DATE 03/22/2010		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 5380 - 7160				
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
05	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-			1
06	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1372	2	1	9	N	1	1	1	1
07	1054 N	862	-0-	-192	-0-	862	2			N	-0-	1	1	-0-
08	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-			-0-
09	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-			-0-
10	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			-0-

ALLISON 4		WELL #: 106		RRCID -> 258016		COMPL. DATE 07/26/2010		TOTAL DEPTH 8570		PERF. 7732 - 8360				
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			1
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	65	2	1	9	N	1	1	1	1
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-	1	1	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 5062		RRCID -> 258017		COMPL. DATE 07/29/2010		TOTAL DEPTH 4617		PERF. 4560 - 4655				
05	2325 N	1215	-0-	-1110	-0-	1215	2			N	-0-			1
06	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-			1
07	837 N	87	-0-	-750	-0-	87	2			N	-0-	1	1	-0-
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 4522		RRCID -> 258183		COMPL. DATE 06/17/2010		TOTAL DEPTH 5289		PERF. 5010 - 5160				
05	1085 N	1054	-0-	-31	-0-	1054	2			N	-0-			1
06	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1203	2	1	9	N	1	1	1	1
07	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-	1	1	-0-
08	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-			-0-
09	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-			-0-
10	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-			-0-

ALLISON		WELL #: 4810		RRCID -> 258527		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 5730		PERF. 4596 - 5520				
05	2139 X	2026	-0-	-113	-0-	2026	2			N	-0-			1
06	2070 X	2014	-0-	-56	-0-	2013	2	1	9	N	1			2
07	2139 X	1510	-0-	-629	-0-	1510	2			N	-0-	2	1	-0-
08	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-			-0-
09	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-			-0-
10	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	1	1	1	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2340		RRCID -> 258533		COMPL. DATE 06/27/2010		TOTAL DEPTH 6765		PERF. 3844 - 6510				
05	1953 N	1846	-0-	-107	-0-	1846	2			N	-0-			1
06	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-			1
07	1767 N	1156	-0-	-611	-0-	1156	2			N	-0-	1	1	-0-
08	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-			-0-
09	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-			-0-
10	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2260		RRCID -> 258535		COMPL. DATE 06/02/2010		TOTAL DEPTH 9434		PERF. 6011 - 9260				
05	837 N	798	-0-	-39	-0-	798	2			N	-0-			1
06	744 N	744	-0-	-0-	-0-	743	2	1	9	N	1	1	1	1
07	713 N	596	-0-	-117	-0-	596	2			N	-0-	1	1	-0-
08	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-			-0-
09	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-			-0-
10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
ALLISON		WELL #: 4809		RRCID -> 258536		COMPL. DATE 07/16/2010		TOTAL DEPTH 8828 PERF. 5276 - 8740								
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

ALLISON		WELL #: 3032		RRCID -> 259070		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5699 - 7126								
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2		N	-0-					1
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	755	2	1	9	N	1	1			1
07	806	N	740	-0-	-66	-0-	740	2			N	-0-	1	1		-0-
08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-				-0-
09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-				-0-
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #: 2258		RRCID -> 259071		COMPL. DATE 08/06/2010		TOTAL DEPTH 6254 PERF. 5190 - 5950								
05	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	6559	2			N	-0-				1
06	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	5806	2	1	9	N	1				2
07	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	2			N	-0-	2	1		-0-
08	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	5081	2			N	-0-				-0-
09	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			N	-0-				-0-
10	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	1	1	1		-0-

ALLISON		WELL #: 1901		RRCID -> 259351		COMPL. DATE 10/11/2019		TOTAL DEPTH 8811 PERF. 6691 - 8190								
05	248	N	154	-0-	-94	-0-	154	2			N	-0-				-0-
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-				-0-
07	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	2			N	-0-				-0-
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-				-0-
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-				-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #: 2253		RRCID -> 259370		COMPL. DATE 08/09/2010		TOTAL DEPTH 6551 PERF. 5780 - 6350								
05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-				1
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	914	2	1	9	N	1	1	1		1
07	837	N	401	-0-	-436	-0-	401	2			N	-0-	1	1		-0-
08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-				-0-
09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-				-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #: 4517		RRCID -> 259371		COMPL. DATE 03/18/2010		TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4880 - 5074								
05	775	N	717	-0-	-58	-0-	717	2			N	-0-				2
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	699	2	1	9	N	1	2	1		1
07	713	N	605	-0-	-108	-0-	605	2			N	-0-	1	1		-0-
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-				-0-
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-				-0-
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #: 4521H		RRCID -> 259372		COMPL. DATE 03/03/2010		TOTAL DEPTH 5066 PERF. 5187 - 7012								
05	1860	N	1781	-0-	-79	-0-	1781	2			N	-0-				1
06	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-				1
07	1767	N	1607	-0-	-160	-0-	1607	2			N	-0-	1	1		-0-
08	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-				-0-
09	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-				-0-
10	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 2338		RRCID -> 259415		COMPL. DATE 03/29/2010		TOTAL DEPTH 7094 PERF. 5000 - 6840			
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
05	1209 N	1140	-0-	-69	-0-	1139	2	1 9	N	1	2
06	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2		N	-0-	1
07	1085 N	718	-0-	-367	-0-	718	2		N	-0-	-0-
08	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2		N	-0-	-0-
09	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2		N	-0-	-0-
10	713 N	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-	-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5304		RRCID -> 259435		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7088 - 7908			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4074		RRCID -> 259439		COMPL. DATE 07/22/2010		TOTAL DEPTH 5017 PERF. 4830 - 4870			
05	93 N	88	-0-	-5	-0-	9	1	79 2	N	-0-	-0-
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	9	1	78 2	N	-0-	-0-
07	93 N	91	-0-	-2	-0-	7	1	84 2	N	-0-	-0-
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84 2	N	-0-	-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84 2	N	-0-	-0-
10	93 N	15	-0-	-78	-0-	6	1	9 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 401		RRCID -> 259451		COMPL. DATE 04/15/2010		TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7914 - 8723			
05	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2		N	-0-	1
06	2580 X	2353	-0-	-227	-0-	2352	2	1 9	N	1	2
07	2666 X	1269	-0-	-1397	-0-	1269	2		N	-0-	-0-
08	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2		N	-0-	-0-
09	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2		N	-0-	-0-
10	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-				N	1	1 1

WEST STATE		WELL #: 2419		RRCID -> 259452		COMPL. DATE 04/26/2010		TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6370 - 6690			
05	3751 X	3546	-0-	-205	-0-	3545	2	1 9	N	1	2
06	3630 X	2822	-0-	-808	-0-	2821	2	1 9	N	1	3
07	3751 X	1032	-0-	-2719	-0-	1032	2		N	-0-	-0-
08	3596 X	5	-0-	-3591	-0-	5	2		N	-0-	-0-
09	3480 X	173	-0-	-3307	-0-	173	2		N	-0-	-0-
10	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-				N	1	1 1

ALLISON		WELL #: 2137		RRCID -> 259453		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 7286 PERF. 5250 - 7215			
05	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	2		N	-0-	1
06	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2		N	-0-	1
07	3193 X	2455	-0-	-738	-0-	2455	2		N	-0-	-0-
08	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2		N	-0-	-0-
09	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2		N	-0-	-0-
10	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-				N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4414		RRCID -> 259454		COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5470 - 5930			
05	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2		N	-0-	48
06	120 N	84	-0-	-36	-0-	84	2		N	-0-	48
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-	48
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-	48
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-	48
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	48

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 2251		RRCID -> 259455		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 4198 PERF. 2464 - 3946			
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
05	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	194 1	1772 2	N	1	1 1	-0-
06	1890 N	1840	-0-	-50	-0-	184 1	1655 2	N	1	1 1	-0-
07	1860 N	1856	-0-	-4	-0-	135 1	1720 2	N	1	1 1	-0-
08	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	131 1	1747 2	N	1	1 1	-0-
09	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	132 1	1588 2	N	1	1 1	-0-
10	1860 N	319	-0-	-1541	-0-	120 1	199 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 4519		RRCID -> 259456		COMPL. DATE 03/12/2010		TOTAL DEPTH 5501 PERF. 5170 - 5350			
05	465 N	407	-0-	-58	-0-	407 2		N	-0-		1
06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2		N	-0-	1 1	-0-
07	403 N	352	-0-	-51	-0-	352 2		N	-0-		-0-
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2		N	-0-		-0-
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2		N	-0-		-0-
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		-0-

ALLISON 4		WELL #: 102		RRCID -> 259458		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 7662 PERF. 6020 - 7410			
05	4867 X	4699	-0-	-168	-0-	4699 2		N	-0-		2
06	4710 X	4550	-0-	-160	-0-	4548 2	2 9	N	2		4
07	4867 X	4662	-0-	-205	-0-	4662 2		N	-0-	4 1	-0-
08	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	5054 2		N	-0-		-0-
09	4560 X	4521	-0-	-39	-0-	4521 2		N	-0-		-0-
10	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-			N	1	1 1	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4410		RRCID -> 259459		COMPL. DATE 07/13/2010		TOTAL DEPTH 6493 PERF. 4786 - 6386			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2347		RRCID -> 259460		COMPL. DATE 08/07/2010		TOTAL DEPTH 5658 PERF. 4780 - 5506			
05	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3568 2	1 9	N	1		2
06	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2980 2		N	-0-	1 1	1
07	3162 X	1336	-0-	-1826	-0-	1336 2		N	-0-	1 1	-0-
08	2356 X	1390	-0-	-966	-0-	1390 2		N	-0-		-0-
09	2280 X	2216	-0-	-64	-0-	2216 2		N	-0-		-0-
10	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-			N	-0-		-0-

ALLISON		WELL #: 2018		RRCID -> 259462		COMPL. DATE 07/18/2010		TOTAL DEPTH 7888 PERF. 6828 - 7690			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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 #: 2215		RRCID -> 259463		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 4522 PERF. 3016 - 4512			
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
05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	2	N	-0-
06	60 N	34	-0-	-26	-0-	3	1	31	2	N	-0-
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	N	-0-
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	N	-0-
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	16	1	195	2	N	-0-
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	19	1	31	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5053		RRCID -> 259464		COMPL. DATE 08/20/2010		TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4960 - 5640			
05	1519 N	1136	-0-	-383	-0-	1136	2		N	-0-	1
06	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2		N	-0-	1
07	930 N	259	-0-	-671	-0-	259	2		N	-0-	1 1
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-	-0-
09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-	-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4083		RRCID -> 259465		COMPL. DATE 09/02/2010		TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5342 - 5710			
05	2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	273	1	2491	2	N	1
						1	9				1 1
06	2580 N	2533	-0-	-47	-0-	254	1	2278	2	N	1
						1	9				1 1
07	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	187	1	2370	2	N	1
						1	9				1 1
08	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	178	1	2370	2	N	1
						1	9				1 1
09	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	190	1	2288	2	N	1
						1	9				1 1
10	2573 N	470	-0-	-2103	-0-	177	1	293	2	N	-0-

ALLISON		WELL #: 2138		RRCID -> 259466		COMPL. DATE 08/16/2010		TOTAL DEPTH 7238 PERF. 5380 - 7100			
05	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	2		N	-0-	1
06	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	4206	2	1	9	N	1
07	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2		N	-0-	2 1
08	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	2		N	-0-	-0-
09	4230 X	4020	-0-	-210	-0-	4020	2		N	-0-	-0-
10	4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-				N	-0-	1 1

ALLISON		WELL #: 2140		RRCID -> 259467		COMPL. DATE 09/09/2010		TOTAL DEPTH 7555 PERF. 4744 - 6590			
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-	-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-	-0-
07	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2		N	-0-	-0-
08	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2		N	-0-	-0-
09	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2		N	-0-	-0-
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4079		RRCID -> 259468		COMPL. DATE 07/24/2010		TOTAL DEPTH 7027 PERF. 4550 - 6880			
05	1488 N	1036	-0-	-452	-0-	1036	2		N	-0-	11
06	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2		N	-0-	11
07	744 N	160	-0-	-584	-0-	160	2		N	-0-	1 1
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-	10
09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-	10
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-	10

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST RANCH		WELL #: 3133		RRCID -> 259469		COMPL. DATE 11/07/2010		TOTAL DEPTH 5473 PERF. 5230 - 5268		
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
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	6 1	59 2	N	-0-	-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	6 1	54 2	N	-0-	-0-
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	4 1	57 2	N	-0-	-0-
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4 1	57 2	N	-0-	-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5 1	55 2	N	-0-	-0-
10	62 N	11	-0-	-51	-0-	4 1	7 2	N	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4087		RRCID -> 259470		COMPL. DATE 09/19/2010		TOTAL DEPTH 6469 PERF. 4080 - 6118		
05	394 N	394	-0-	-0-	-0-	39 1	355 2	N	-0-	-0-
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	34 1	306 2	N	-0-	-0-
07	391 N	391	-0-	-0-	-0-	29 1	362 2	N	-0-	-0-
08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	28 1	377 2	N	-0-	-0-
09	443 N	443	-0-	-0-	-0-	34 1	409 2	N	-0-	-0-
10	186 N	84	-0-	-102	-0-	32 1	52 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2626		RRCID -> 259471		COMPL. DATE 11/01/2010		TOTAL DEPTH 4493 PERF. 3575 - 3724		
05	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	339 1	3092 2	N	1	-0-
						1 9				
06	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	201 1	1805 2	N	1	-0-
						1 9				
07	1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	105 1	1334 2	N	1	-0-
						1 9				
08	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	99 1	1319 2	N	1	-0-
						1 9				
09	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	207 1	2497 2	N	1	-0-
						1 9				
10	1674 X	276	-0-	-1398	-0-	104 1	172 2	N	-0-	-0-

ALLISON RANCH		WELL #: 304		RRCID -> 259480		COMPL. DATE 09/21/2010		TOTAL DEPTH 8797 PERF. 8140 - 8380		
05	651 N	607	-0-	-44	-0-	607 2		N	-0-	1
06	562 N	562	-0-	-0-	-0-	561 2	1 9	N	1	1
07	589 N	506	-0-	-83	-0-	506 2		N	-0-	-0-
08	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2		N	-0-	-0-
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2		N	-0-	-0-
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4524		RRCID -> 259486		COMPL. DATE 08/26/2010		TOTAL DEPTH 5360 PERF. 4010 - 5180		
05	310 N	288	-0-	-22	-0-	288 2		N	-0-	-0-
06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		N	-0-	-0-
07	279 N	275	-0-	-4	-0-	275 2		N	-0-	-0-
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2		N	-0-	-0-
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2		N	-0-	-0-
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-	-0-

WEST STATE		WELL #: 405E		RRCID -> 259487		COMPL. DATE 04/19/2010		TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6454 - 6886		
05	3472 X	3015	-0-	-457	-0-	3014 2	1 9	N	1	2
06	3360 X	2749	-0-	-611	-0-	2748 2	1 9	N	1	3
07	3472 X	1261	-0-	-2211	-0-	1261 2		N	-0-	-0-
08	2821 X	1422	-0-	-1399	-0-	1422 2		N	-0-	-0-
09	2910 X	2192	-0-	-718	-0-	2192 2		N	-0-	-0-
10	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-			N	1	1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 2346		RRCID -> 259524		COMPL. DATE 05/24/2010			TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4720 - 5988			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	3875 X	3617	-0-	-258	-0-	3617	2	N	-0-			2
06	3750 X	3111	-0-	-639	-0-	3110	2	N	1	9		3
07	3875 X	1658	-0-	-2217	-0-	1658	2	N	-0-	3	1	-0-
08	3348 X	1838	-0-	-1510	-0-	1838	2	N	-0-			-0-
09	3510 X	2547	-0-	-963	-0-	2547	2	N	-0-			-0-
10	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-			N	1	1	1	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4518		RRCID -> 259530		COMPL. DATE 05/08/2010			TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5339 - 5552			
05	589 N	540	-0-	-49	-0-	540	2	N	-0-			-0-
06	450 N	443	-0-	-7	-0-	443	2	N	-0-			-0-
07	496 N	407	-0-	-89	-0-	407	2	N	-0-			-0-
08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2	N	-0-			-0-
09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2	N	-0-			-0-
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2345		RRCID -> 259531		COMPL. DATE 07/08/2010			TOTAL DEPTH 4335 PERF. 2640 - 4258			
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	90	2	N	-0-	32
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	2	N	-0-	32
07	93 N	92	-0-	-1	-0-	7	1	85	2	N	-0-	32
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	2	N	-0-	32
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	2	N	-0-	32
10	93 N	19	-0-	-74	-0-	7	1	12	2	N	-0-	32

WEST RANCH		WELL #: 2342		RRCID -> 259548		COMPL. DATE 04/17/2010			TOTAL DEPTH 4421 PERF. 3402 - 4275			
05	589 N	585	-0-	-4	-0-	58	1	527	2	N	-0-	-0-
06	570 N	529	-0-	-41	-0-	53	1	476	2	N	-0-	-0-
07	558 N	515	-0-	-43	-0-	38	1	477	2	N	-0-	-0-
08	518 N	518	-0-	-0-	-0-	36	1	482	2	N	-0-	-0-
09	498 N	498	-0-	-0-	-0-	38	1	460	2	N	-0-	-0-
10	527 N	76	-0-	-451	-0-	29	1	47	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2214		RRCID -> 259588		COMPL. DATE 06/06/2010			TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5686 - 6045			
05	713 N	623	-0-	-90	-0-	623	2		N	-0-		1
06	537 N	537	-0-	-0-	-0-	536	2	1	9	N	1	1
07	558 N	279	-0-	-279	-0-	279	2		N	-0-	1	1
08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-		-0-
09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2		N	-0-		-0-
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-		-0-

WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 509		RRCID -> 259629		COMPL. DATE 11/07/2009			TOTAL DEPTH 8099 PERF. 7395 - 7893			
05	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2		N	-0-		-0-
06	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2		N	-0-		-0-
07	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2		N	-0-		-0-
08	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2		N	-0-		-0-
09	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2		N	-0-		-0-
10	868 N	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-		-0-

ALLISON		WELL #: 4807		RRCID -> 259688		COMPL. DATE 10/13/2009			TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4536 - 5480			
05	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3477	2	1	9	N	1	2
06	3360 X	3021	-0-	-339	-0-	3020	2	1	9	N	1	3
07	3472 X	1401	-0-	-2071	-0-	1401	2		N	-0-	3	1
08	3131 X	1851	-0-	-1280	-0-	1851	2		N	-0-		-0-
09	3360 X	2723	-0-	-637	-0-	2723	2		N	-0-		-0-
10	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-				N	1	1	1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 4509		RRCID -> 259694		COMPL. DATE 05/18/2010			TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4850 - 5490			
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
05	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2		N	-0-		1
06	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3393	2	2 9	N	2		3
07	3131 X	2537	-0-	-594	-0-	2537	2		N	-0-	3 1	-0-
08	3534 X	2774	-0-	-760	-0-	2774	2		N	-0-		-0-
09	3510 X	3024	-0-	-486	-0-	3024	2		N	-0-		-0-
10	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-				N	1	1 1	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4413		RRCID -> 259764		COMPL. DATE 06/03/2010			TOTAL DEPTH 5190 PERF. 3252 - 4655			
05	789 N	789	-0-	-0-	-0-	78	1	711 2	N	-0-		-0-
06	730 N	730	-0-	-0-	-0-	73	1	657 2	N	-0-		-0-
07	736 N	736	-0-	-0-	-0-	54	1	682 2	N	-0-		-0-
08	760 N	760	-0-	-0-	-0-	53	1	707 2	N	-0-		-0-
09	719 N	719	-0-	-0-	-0-	55	1	664 2	N	-0-		-0-
10	713 N	133	-0-	-580	-0-	50	1	83 2	N	-0-		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4086		RRCID -> 259767		COMPL. DATE 09/19/2010			TOTAL DEPTH 4748 PERF. 4020 - 4525			
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5 2	N	-0-		-0-
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	13	1	118 2	N	-0-		-0-
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87 2	N	-0-		-0-
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72 2	N	-0-		-0-
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16 2	N	-0-		-0-
10	93 N	18	-0-	-75	-0-	7	1	11 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2332		RRCID -> 259778		COMPL. DATE 07/23/2010			TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3554 - 3992			
05	992 N	900	-0-	-92	-0-	89	1	811 2	N	-0-		-0-
06	840 N	722	-0-	-118	-0-	72	1	650 2	N	-0-		-0-
07	806 N	668	-0-	-138	-0-	49	1	619 2	N	-0-		-0-
08	866 N	866	-0-	-0-	-0-	61	1	805 2	N	-0-		-0-
09	713 N	713	-0-	-0-	-0-	55	1	658 2	N	-0-		-0-
10	682 N	143	-0-	-539	-0-	54	1	89 2	N	-0-		-0-

ALLISON		WELL #: 2021		RRCID -> 259802		COMPL. DATE 08/29/2010			TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7486 - 8064			
05	9114 X	7624	-0-	-1490	-0-	7623	2	1 9	N	1		5
06	8820 X	6782	-0-	-2038	-0-	6779	2	3 9	N	3	1 1	7
07	8339 X	7137	-0-	-1202	-0-	7137	2		N	-0-	7 1	-0-
08	8034 X	8034	-0-	-0-	-0-	8034	2		N	-0-		-0-
09	7380 X	7090	-0-	-290	-0-	7090	2		N	-0-		-0-
10	7626 X	-0-	-0-	-7626	-0-				N	2	2 1	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4511		RRCID -> 259842		COMPL. DATE 05/19/2010			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3980 - 5955			
05	2821 X	1961	-0-	-860	-0-	1961	2		N	-0-		1
06	2730 X	1688	-0-	-1042	-0-	1687	2	1 9	N	1		2
07	2697 X	1063	-0-	-1634	-0-	1063	2		N	-0-	2 1	-0-
08	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2		N	-0-		-0-
09	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2		N	-0-		-0-
10	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-				N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 5082		RRCID -> 260113		COMPL. DATE 09/19/2010			TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3940 - 4060			
05	372 N	369	-0-	-3	-0-	36	1	333 2	N	-0-		-0-
06	330 N	312	-0-	-18	-0-	31	1	281 2	N	-0-		-0-
07	330 N	330	-0-	-0-	-0-	24	1	306 2	N	-0-		-0-
08	338 N	338	-0-	-0-	-0-	24	1	314 2	N	-0-		-0-
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	25	1	306 2	N	-0-		-0-
10	341 N	61	-0-	-280	-0-	23	1	38 2	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 2348		RRCID -> 260145		COMPL. DATE 09/16/2010		TOTAL DEPTH 5762 PERF. 4865 - 5480			
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
05	1860 N	1629	-0-	-231	-0-	1629	2	N	-0-		2
06	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2	N	-0-	1 1	1
07	1457 N	676	-0-	-781	-0-	676	2	N	-0-	1 1	-0-
08	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2	N	-0-		-0-
09	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2	N	-0-		-0-
10	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2259		RRCID -> 260175		COMPL. DATE 08/24/2010		TOTAL DEPTH 5731 PERF. 4720 - 5620			
05	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2	N	-0-		-0-
06	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2	N	-0-		-0-
07	1085 N	346	-0-	-739	-0-	346	2	N	-0-		-0-
08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2	N	-0-		-0-
09	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2	N	-0-		-0-
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4075		RRCID -> 260450		COMPL. DATE 07/13/2010		TOTAL DEPTH 4466 PERF. 4162 - 4294			
05	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	2	N	-0-		-0-
06	210 N	206	-0-	-4	-0-	206	2	N	-0-		-0-
07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2	N	-0-		-0-
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2	N	-0-		-0-
09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2	N	-0-		-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2262		RRCID -> 260462		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 6223 PERF. 4715 - 4980			
05	3038 X	959	-0-	-2079	-0-	959	2	N	-0-		1
06	2940 X	2550	-0-	-390	-0-	2549	2	N	1		2
07	1383 X	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2	N	-0-	2 1	-0-
08	1635 X	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2	N	-0-		-0-
09	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2	N	-0-		-0-
10	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-			N	1	1 1	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2350		RRCID -> 260463		COMPL. DATE 09/12/2010		TOTAL DEPTH 3788 PERF. 2238 - 3370			
05	512 N	512	-0-	-0-	-0-	50	1	N	3		15
						3	9				
06	473 N	473	-0-	-0-	-0-	46	1	N	15		30
						17	9				
07	496 N	237	-0-	-259	-0-	17	1	N	3		33
						3	9				
08	484 N	484	-0-	-0-	-0-	33	1	N	14		47
						15	9				
09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	33	1	N	3		50
						3	9				
10	248 N	82	-0-	-166	-0-	30	1	N	3		53
						3	9				

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409							
WEST STATE		WELL #:		402W		RRCID -> 260537		COMPL. DATE 05/11/2009		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7004 - 8186	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05	1364	N	1128	-0-	-236	-0-	1128 2	N	-0-		1
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870 2	N	-0-		1
07	930	N	273	-0-	-657	-0-	273 2	N	-0-	1 1	-0-
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241 2	N	-0-		-0-
09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747 2	N	-0-		-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-		N	-0-		-0-

GONZALEZ		WELL #:		301		RRCID -> 260543		COMPL. DATE 07/25/2010		TOTAL DEPTH 9554 PERF. 6740 - 8925	
05	2852	N	2817	-0-	-35	-0-	2817 2	N	-0-		-0-
06	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653 2	N	-0-		-0-
07	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750 2	N	-0-		-0-
08	3016	N	3016	-0-	-0-	-0-	3016 2	N	-0-		-0-
09	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687 2	N	-0-		-0-
10	2759	N	-0-	-0-	-2759	-0-		N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #:		3132		RRCID -> 261458		COMPL. DATE 10/24/2009		TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5406 - 5758	
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	14 1	126 2	N	-0-	-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	13 1	117 2	N	-0-	-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	10 1	125 2	N	-0-	-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	9 1	126 2	N	-0-	-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	10 1	118 2	N	-0-	-0-
10	124	N	24	-0-	-100	-0-	9 1	15 2	N	-0-	-0-

WEST STATE		WELL #:		403W		RRCID -> 261468		COMPL. DATE 08/22/2009		TOTAL DEPTH 10344 PERF. 6921 - 8554	
05	2108	N	1756	-0-	-352	-0-	1756 2	N	-0-		-0-
06	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331 2	N	-0-		-0-
07	1240	N	469	-0-	-771	-0-	469 2	N	-0-		-0-
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507 2	N	-0-		-0-
09	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287 2	N	-0-		-0-
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-		N	-0-		-0-

ALLISON		WELL #:		2132		RRCID -> 261642		COMPL. DATE 08/16/2010		TOTAL DEPTH 5126 PERF. 4085 - 5000	
05	713	N	691	-0-	-22	-0-	691 2	N	-0-		2
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	671 2	1 9	N	1	1
07	682	N	668	-0-	-14	-0-	668 2	N	-0-	1 1	-0-
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718 2	N	-0-		-0-
09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639 2	N	-0-		-0-
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-		N	-0-		-0-

ALLISON		WELL #:		3035		RRCID -> 261643		COMPL. DATE 09/17/2010		TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7140 - 7998	
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238 2	N	-0-		-0-
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235 2	N	-0-		-0-
07	248	N	241	-0-	-7	-0-	241 2	N	-0-		-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250 2	N	-0-		-0-
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230 2	N	-0-		-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-		-0-

ALLISON		WELL #:		3037		RRCID -> 261644		COMPL. DATE 08/10/2016		TOTAL DEPTH 5526 PERF. 3590 - 4865	
05	1271	N	1260	-0-	-11	-0-	1258 2	2 9	N	2	1 1
06	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1212 2	1 9	N	1	1 1
07	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1238 2	1 9	N	1	2 1
08	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1353 2	1 9	N	1	1 1
09	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1213 2	1 9	N	1	1 1
10	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-		N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
ALLISON		WELL #: 202		RRCID -> 261648		COMPL. DATE 11/28/2018		TOTAL DEPTH 8973 PERF. 6624 - 7510		
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	BALANCE
05	56079 X	37889	-0-	-18190	-0-	37888	2	1	9	24
06	49950 X	33948	-0-	-16002	-0-	33933	2	15	9	36
07	39773 X	33784	-0-	-5989	-0-	33784	2			3
08	35867 X	35787	-0-	-80	-0-	35787	2			3
09	36660 X	26297	-0-	-10363	-0-	26297	2			3
10	37882 X	-0-	-0-	-37882	-0-			9	1	3

WEST RANCH		WELL #: 6095		RRCID -> 261854		COMPL. DATE 07/11/2010		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 4550 - 9270		
05	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			2
06	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2296	2	1	9	2
07	1984 N	1806	-0-	-178	-0-	1806	2			-0-
08	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			-0-
09	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			-0-
10	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-					-0-

WEST STATE "24"		WELL #: 2401		RRCID -> 262080		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7204 - 7444		
05	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2			-0-
06	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2			-0-
07	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2			-0-
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			-0-
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					-0-

ALLISON		WELL #: 2130		RRCID -> 263287		COMPL. DATE 05/19/2010		TOTAL DEPTH 6792 PERF. 5830 - 6700		
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WEST RANCH		WELL #: 4515		RRCID -> 263288		COMPL. DATE 05/01/2010		TOTAL DEPTH 6060 PERF. 4130 - 5863		
05	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2			-0-
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			-0-
07	124 N	68	-0-	-56	-0-	68	2			-0-
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					-0-

WEST RANCH		WELL #: 4405		RRCID -> 263865		COMPL. DATE 08/15/2009		TOTAL DEPTH 7871 PERF. 3286 - 3360		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WEST RANCH		WELL #: 4527		RRCID -> 264309		COMPL. DATE 09/17/2010		TOTAL DEPTH 5518 PERF. 5174 - 5425		
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			-0-
06	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			-0-
07	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			-0-
08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			-0-
09	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			-0-
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST STATE		WELL #: 406E		RRCID -> 264429	COMPL. DATE 10/14/2010	TOTAL DEPTH 8445	PERF. 6845	- 8263			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	806 N	771	-0-	-35	-0-	771	2	N	-0-		1
06	741 N	741	-0-	-0-	-0-	740	2	N	1	1	1
07	713 N	379	-0-	-334	-0-	379	2	N	-0-	1	-0-
08	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2	N	-0-		-0-
09	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2	N	-0-		-0-
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 4409		RRCID -> 271549	COMPL. DATE 12/07/2009	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 4516	- 4670			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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			
05	1550 N	1436	-0-	-114	-0-	1436	2	N	-0-		1
06	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2	N	-0-		1
07	1364 N	1032	-0-	-332	-0-	1032	2	N	-0-	1	-0-
08	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2	N	-0-		-0-
09	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2	N	-0-		-0-
10	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 6092		RRCID -> 272791	COMPL. DATE 12/02/2010	TOTAL DEPTH 4710	PERF. 4202	- 4558			
05	771 N	771	-0-	-0-	-0-	76	1	N	5		40
						6	9				
06	720 N	682	-0-	-38	-0-	68	1	N	-0-		40
07	731 N	731	-0-	-0-	-0-	52	1	N	17		57
						19	9				
08	726 N	726	-0-	-0-	-0-	50	1	N	10		67
						11	9				
09	681 N	681	-0-	-0-	-0-	52	1	N	5		72
						6	9				
10	744 N	138	-0-	-606	-0-	45	1	N	16		88
						18	9				

WEST STATE		WELL #: 406W		RRCID -> 272904	COMPL. DATE 04/01/2011	TOTAL DEPTH 8515	PERF. 7938	- 8396			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4082		RRCID -> 273466	COMPL. DATE 10/01/2010	TOTAL DEPTH 4451	PERF. 3340	- 4200			
05	682 N	629	-0-	-53	-0-	62	1	N	-0-		-0-
06	630 N	566	-0-	-64	-0-	57	1	N	-0-		-0-
07	589 N	353	-0-	-236	-0-	26	1	N	-0-		-0-
08	682 N	682	-0-	-0-	-0-	48	1	N	-0-		-0-
09	518 N	518	-0-	-0-	-0-	40	1	N	-0-		-0-
10	341 N	113	-0-	-228	-0-	43	1	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
ALLISON		WELL #: 3036		RRCID -> 273506		COMPL. DATE 10/06/2010		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5158 - 6129								
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
05	2852 X	2356	-0-	-496	-0-	233	1	2122	2	N	1	1	1			-0-
06	2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-	1	9			N	1	1	1			-0-
07	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	1	1	1			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW		WELL #: 214		RRCID -> 273570		COMPL. DATE 01/16/2011		TOTAL DEPTH 9043 PERF. 8630 - 9100								
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					1
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	17	1	152	2	N	-0-	1	1			-0-
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	N	-0-					-0-
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	127	2	N	-0-					-0-
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	2	N	-0-					-0-
10	93 N	21	-0-	-72	-0-	8	1	13	2	N	-0-					-0-

ALLISON		WELL #: 3033		RRCID -> 273573		COMPL. DATE 10/09/2010		TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6132 - 7870								
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH		WELL #: 2252		RRCID -> 273784		COMPL. DATE 04/22/2010		TOTAL DEPTH 4906 PERF. 4196 - 4800								
05	465 N	428	-0-	-37	-0-	428	2			N	-0-					78
06	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-	1	1			77
07	527 N	420	-0-	-107	-0-	420	2			N	-0-					77
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	437	2	1	9	N	-0-	1				78
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					78
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					78

WEST RANCH		WELL #: 5073		RRCID -> 273785		COMPL. DATE 09/10/2010		TOTAL DEPTH 4449 PERF. 4090 - 4120								
05	424 N	424	-0-	-0-	-0-	42	1	382	2	N	-0-					-0-
06	390 N	367	-0-	-23	-0-	37	1	330	2	N	-0-					-0-
07	403 N	347	-0-	-56	-0-	25	1	322	2	N	-0-					-0-
08	338 N	338	-0-	-0-	-0-	24	1	314	2	N	-0-					-0-
09	329 N	329	-0-	-0-	-0-	25	1	304	2	N	-0-					-0-
10	341 N	67	-0-	-274	-0-	25	1	42	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH		WELL #: 4416		RRCID -> 274201		COMPL. DATE 10/29/2010		TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4780 - 5002								
05	994 N	994	-0-	-0-	-0-	98	1	896	2	N	-0-					-0-
06	960 N	917	-0-	-43	-0-	92	1	825	2	N	-0-					-0-
07	940 N	940	-0-	-0-	-0-	69	1	870	2	N	1	1	1			-0-
08	946 N	946	-0-	-0-	-0-	66	1	880	2	N	-0-					-0-
09	918 N	918	-0-	-0-	-0-	70	1	847	2	N	1	1	1			-0-
10	930 N	172	-0-	-758	-0-	65	1	107	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
ALLISON 4		WELL #: 107		RRCID -> 274510		COMPL. DATE 01/16/2011		TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6590 - 7560				
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
05	3379 X	3292	-0-	-87	-0-	3292 2		N	-0-			1
06	3270 X	3085	-0-	-185	-0-	3083 2	2 9	N	2			3
07	3348 X	2104	-0-	-1244	-0-	2104 2		N	-0-	3 1		-0-
08	3224 X	2743	-0-	-481	-0-	2743 2		N	-0-			-0-
09	3180 X	2841	-0-	-339	-0-	2841 2		N	-0-			-0-
10	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-			N	1	1 1		-0-

ALLISON		WELL #: 4811		RRCID -> 274581		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6545 - 6631				
05	403 N	352	-0-	-51	-0-	352 2		N	-0-			-0-
06	360 N	336	-0-	-24	-0-	336 2		N	-0-			-0-
07	341 N	331	-0-	-10	-0-	331 2		N	-0-			-0-
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		N	-0-			-0-
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2		N	-0-			-0-
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 4302		RRCID -> 274582		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7920 - 8120				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
05	108035 X	-0-	-0-	-108035	-0-			N	4			128
06	104550 X	33671	-0-	-70879	-0-	33585 2	86 9	N	78	70 1		136
07	108035 X	68784	-0-	-39251	-0-	68784 2		N	-0-	136 1		-0-
08	71300 X	45028	-0-	-26272	-0-	45028 2		N	-0-			-0-
09	108320 X	108320	-0-	-0-	-0-	108286 2	34 9	N	31	31 1		-0-
10	68789 X	-0-	-0-	-68789	-0-			N	26	26 1		-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5108		RRCID -> 274858		COMPL. DATE 12/11/2010		TOTAL DEPTH 10169 PERF. 9630 - 9735				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 4104		RRCID -> 274881		COMPL. DATE 01/05/2010		TOTAL DEPTH 9084 PERF. 4550 - 7850				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
05	2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	2871 2		N	-0-			1
06	1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-			N	2	1 1		2
07	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-			N	-0-	2 1		-0-
08	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3459 2		N	-0-			-0-
09	2790 X	746	-0-	-2044	-0-	746 2		N	-0-			-0-
10	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-			N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH SOUTH		WELL #: 7106		RRCID -> 274889		COMPL. DATE 11/02/2010		TOTAL DEPTH 5402		PERF. 4120 - 4561		
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
05	543 N	543	-0-	-0-	-0-	54 1	489 2	N	-0-			-0-
06	540 N	456	-0-	-84	-0-	46 1	410 2	N	-0-			-0-
07	496 N	477	-0-	-19	-0-	35 1	442 2	N	-0-			-0-
08	482 N	482	-0-	-0-	-0-	34 1	448 2	N	-0-			-0-
09	501 N	501	-0-	-0-	-0-	38 1	463 2	N	-0-			-0-
10	465 N	93	-0-	-372	-0-	35 1	58 2	N	-0-			-0-

ALLISON		WELL #: 2017		RRCID -> 274949		COMPL. DATE 06/26/2010		TOTAL DEPTH 7821		PERF. 6120 - 7550		
05	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	2746 2		N	-0-			1
06	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	2530 2	1 9	N	1			2
07	2666 X	2370	-0-	-296	-0-	2370 2		N	-0-	2 1		-0-
08	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794 2		N	-0-			-0-
09	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305 2		N	-0-			-0-
10	2356 N	-0-	-0-	-2356	-0-			N	1	1 1		-0-

WEST RANCH		WELL #: 6075		RRCID -> 274950		COMPL. DATE 12/06/2010		TOTAL DEPTH 9203		PERF. 6895 - 7030		
05	212 N	212	-0-	-0-	-0-	21 1	191 2	N	-0-			-0-
06	210 N	201	-0-	-9	-0-	20 1	181 2	N	-0-			-0-
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	15 1	192 2	N	-0-			-0-
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	6 1	83 2	N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-

LONGFELLOW KING 9		WELL #: 2301		RRCID -> 274986		COMPL. DATE 03/16/2010		TOTAL DEPTH 9654		PERF. N/A		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALLISON		WELL #: 4808		RRCID -> 275050		COMPL. DATE 06/11/2010		TOTAL DEPTH 5551		PERF. 4050 - 5494		
05	3410 X	3019	-0-	-391	-0-	3019 2		N	-0-			1
06	3300 X	2582	-0-	-718	-0-	2581 2	1 9	N	1			2
07	3410 X	1323	-0-	-2087	-0-	1323 2		N	-0-	2 1		-0-
08	2790 X	1723	-0-	-1067	-0-	1723 2		N	-0-			-0-
09	2910 X	2279	-0-	-631	-0-	2279 2		N	-0-			-0-
10	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-			N	1	1 1		-0-

ALLISON		WELL #: 3034		RRCID -> 275054		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 4320 - 4400		
05	5644 X	5644	-0-	-0-	-0-	5643 2	1 9	N	1			2
06	4110 X	2694	-0-	-1416	-0-	2692 2	2 9	N	2			4
07	4371 X	403	-0-	-3968	-0-	403 2		N	-0-	4 1		-0-
08	4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-			N	-0-			-0-
09	5460 X	69	-0-	-5391	-0-	69 2		N	-0-			-0-
10	5642 X	-0-	-0-	-5642	-0-			N	1	1 1		-0-

WEST RANCH		WELL #: 5075		RRCID -> 275100		COMPL. DATE 12/28/2010		TOTAL DEPTH 4179		PERF. 3742 - 4018		
05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	18 1	163 2	N	-0-			-0-
06	180 N	140	-0-	-40	-0-	14 1	126 2	N	-0-			-0-
07	186 N	139	-0-	-47	-0-	10 1	129 2	N	-0-			-0-
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	9 1	117 2	N	-0-			-0-
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	10 1	123 2	N	-0-			-0-
10	124 N	27	-0-	-97	-0-	10 1	17 2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
ALLISON		WELL #: 2016		RRCID -> 275102		COMPL. DATE 12/31/2010		TOTAL DEPTH 5826 PERF. 4750 - 5704				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	828 N	828	-0-	-0-	-0-	82	1	746	2	N	-0-	2
06	780 N	770	-0-	-10	-0-	77	1	693	2	N	-0-	2
07	775 N	689	-0-	-86	-0-	50	1	639	2	N	-0-	2
08	888 N	888	-0-	-0-	-0-	62	1	826	2	N	-0-	2
09	773 N	773	-0-	-0-	-0-	59	1	714	2	N	-0-	2
10	682 N	146	-0-	-536	-0-	55	1	91	2	N	-0-	2

LONGFELLOW 600W		WELL #: 201		RRCID -> 275252		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7240 - 8420				
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-	20	
08	3100 N	6102	-0-	3002	3002	6102	2		N	-0-	20	
09	3000 N	7335	-0-	4335	7337	7335	2		N	-0-	20	
10	3100 N	-0-	-0-	-3100	4237				N	-0-	20	

ALLISON		WELL #: 4706		RRCID -> 275253		COMPL. DATE 11/23/2010		TOTAL DEPTH 7072 PERF. 6620 - 6900				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

ALLISON		WELL #: 2019		RRCID -> 275254		COMPL. DATE 09/14/2011		TOTAL DEPTH 7382 PERF. 5992 - 7240				
05	496 N	424	-0-	-72	-0-	424	2		N	-0-	-0-	
06	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2		N	-0-	-0-	
07	403 N	324	-0-	-79	-0-	324	2		N	-0-	-0-	
08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-	-0-	
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-	-0-	
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-	-0-	

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5203		RRCID -> 275327		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH 8401 PERF. 0 - 8330				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	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				
05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-	-0-	
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-	-0-	
07	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-	-0-	
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-	-0-	
09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-	-0-	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-	

ALLISON 4		WELL #: 602		RRCID -> 275349		COMPL. DATE 04/25/2010		TOTAL DEPTH 7980 PERF. 6434 - 7818				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	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 SOUTH WELL #: 7102 RRCID -> 275391 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5022 - 5275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-				-0-
06	10 N	9	-0-	-1	-0-	1	1	8	2	N	-0-				-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-				-0-
08	T. A.	10	-0-	10	10	1	1	9	2	N	-0-				-0-
09	T. A.	9	-0-	9	19	1	1	8	2	N	-0-				-0-
10	T. A.	2	-0-	2	21	1	1	1	2	N	-0-				-0-

WEST RANCH WELL #: 5092 RRCID -> 275656 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3326 - 4058

05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	50	1	455	2	N	-0-				-0-
06	480 N	477	-0-	-3	-0-	48	1	429	2	N	-0-				-0-
07	465 N	437	-0-	-28	-0-	32	1	405	2	N	-0-				-0-
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	27	1	363	2	N	-0-				-0-
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	28	1	335	2	N	-0-				-0-
10	434 N	62	-0-	-372	-0-	23	1	39	2	N	-0-				-0-

ALLISON WELL #: 2014 RRCID -> 275794 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 3057 - 6627

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WEST RANCH WELL #: 6042 RRCID -> 282186 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5062 PERF. 2409 - 4778

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	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

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
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	N	-0-		-0-
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	2	N	-0-		-0-
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-		-0-
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-		-0-
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-		-0-
10	31 N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	2	N	-0-		-0-

PITZER (DELAWARE) 71780 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
 DSR OIL & GAS, INC. 196901
 FELDMAN WELL #: 113 RRCID -> 033482 COMPL. DATE 01/26/1964 TOTAL DEPTH 6657 PERF. N/A

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
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
 ABSHER, MABEL SWD WELL #: 1 RRCID -> 038927 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5400 - 6050

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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 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
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	15	2	1	9	N	1		164
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	9	2	1	9	N	1		165
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	5	2	1	9	N	1		166
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	95	2	1	9	N	1		167
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		167
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		167

PORTER RANCH (DEVONIAN) 72479 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 GALLIEE OIL INVESTMENTS LLC 293117
 ACU WELL #: 3401 RRCID -> 164172 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 13647 PERF.13250 - 13373

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
05	210 N	210	-0-	-0-	-0-	15	1	195	2	N	-0-		13
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	12	1	71	2	N	-0-		13
07	0 N	55	-0-	55	-0-	12	1	43	2	N	-0-		13
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	2	N	-0-		13
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		13
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		13

PORTER RANCH (DEVONIAN)		//CONT.// 72479 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC		//CONT.// 293117								
ACU 57		WELL #: 1		RRCID -> 181741		COMPL. DATE 01/23/2001		TOTAL DEPTH 13151 PERF.13824 - 16878		
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
05	365 X	365	-0-	-0-	-0-	26 1	339 2	N	-0-	15
06	2370 X	59	-0-	-2311	-0-	9 1	50 2	N	-0-	15
07	1488 X	59	-0-	-1429	-0-	10 1	49 2	N	-0-	15
08	1302 X	167	-0-	-1135	-0-	12 1	155 2	N	-0-	15
09	1260 X	NO RPT	-0-	-1260	-0-			N	NO RPT	15
10	372 X	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT	15

ACU 34		WELL #: 2		RRCID -> 187398		COMPL. DATE 09/28/2001		TOTAL DEPTH 13850 PERF.13452 - 13562		
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	20 1	267 2	N	-0-	16
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3 1	49 2	N	-0-	16
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	18 1	50 2	N	-0-	16
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	9 1	122 2	N	-0-	16
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	16
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	16

MEADE		WELL #: 1		RRCID -> 187603		COMPL. DATE 09/28/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.13473 - 15218		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	13

MILLS 20		WELL #: 1		RRCID -> 188138		COMPL. DATE 02/05/2002		TOTAL DEPTH 13668 PERF.13386 - 13530		
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	14

ACU 34		WELL #: 1D		RRCID -> 189024		COMPL. DATE 03/22/2002		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2350 - 2900		
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	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		
PORTER 34		WELL #: 1								
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PORTER RANCH (STRAWN) 72479 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117
 PORTER 34 WELL #: 2 RRCID -> 289483 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 12379 PERF.11772 - 12296

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	461 R	461	-0-	-0-	-0-	32 1	429 2	N	-0-		67
06	3000 #	65	-0-	-2935	-0-	8 1	57 2	N	-0-		67
07	1891 #	66	-0-	-1825	-0-	17 1	49 2	N	-0-		67
08	1643 #	211	-0-	-1432	-0-	15 1	196 2	N	-0-		67
09	1590 #	NO RPT	-0-	-1590	-0-			N	NO RPT		67
10	465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT		67

POWELL (PENN) 72810 260 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
 XTO ENERGY INC. 945936
 GLASSCOCK "P" FEE WELL #: 3 RRCID -> 291854 COMPL. DATE 01/19/2021 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9956 - 10037

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		133
06	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		133
07	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		133
08	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	133 1	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

PUCKETT (DEVONIAN) 73355 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
 ROBBINS, J. W. WELL #: 2A RRCID -> 020610 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 11380 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	3038 X	175	-0-	-2863	-0-	175 2		N	-0-		-0-
06	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	3838 2		N	-0-		-0-
07	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089 2		N	-0-		-0-
08	3038 X	1125	-0-	-1913	-0-	1125 2		N	-0-		-0-
09	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	4015 2		N	-0-		-0-
10	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3148 2		N	-0-		-0-

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 * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	2139 N	171	-0-	-1968	-0-	171 2		N	-0-		-0-
06	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099 2		N	-0-		-0-
07	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962 2		N	-0-		-0-
08	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962 2		N	-0-		-0-
09	2100 N	1188	-0-	-912	-0-	1188 2		N	-0-		-0-
10	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020 2		N	-0-		-0-

FISHER-BONSACK WELL #: 2 RRCID -> 020612 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10746 - 10870

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	186 X	152	-0-	-34	-0-	152 2		N	-0-		-0-
06	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	1147 2		N	-0-		-0-
07	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-
08	412 X	412	-0-	-0-	-0-	412 2		N	-0-		-0-
09	1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	1134 2		N	-0-		-0-
10	13285 X	13285	-0-	-0-	-0-	13285 2		N	-0-		-0-

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

PUCKETT (DEVONIAN)		//CONT.//		73355 166	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		916958								
PUCKETT -K-		WELL #:		2	RRCID ->	020616	COMPL. DATE	12/28/1956	TOTAL DEPTH	10790	PERF.	N/A
05	5270 X	244	-0-	-5026	-0-	244	2	N	-0-			-0-
06	12887 X	12887	-0-	-0-	-0-	12887	2	N	-0-			-0-
07	6103 X	6103	-0-	-0-	-0-	6103	2	N	-0-			-0-
08	8703 X	8703	-0-	-0-	-0-	8703	2	N	-0-			-0-
09	13309 X	13309	-0-	-0-	-0-	13309	2	N	-0-			-0-
10	11336 X	11336	-0-	-0-	-0-	11336	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35

EVELYN JO		WELL #:		1	RRCID ->	020636	COMPL. DATE	11/02/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
05	2580 N	66	-0-	-2514	-0-	66	2	N	-0-			-0-
06	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2	N	-0-			-0-
07	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2	N	-0-			-0-
08	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2	N	-0-			-0-
09	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2	N	-0-			-0-
10	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2	N	-0-			-0-

FISHER-BONSACK		WELL #:		1	RRCID ->	020637	COMPL. DATE	05/11/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
05	4247 X	138	-0-	-4109	-0-	138	2	N	-0-			-0-
06	4110 X	3328	-0-	-782	-0-	3328	2	N	-0-			-0-
07	4247 X	2109	-0-	-2138	-0-	2109	2	N	-0-			-0-
08	3100 X	2860	-0-	-240	-0-	2860	2	N	-0-			-0-
09	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2	N	-0-			-0-
10	3441 X	2675	-0-	-766	-0-	2675	2	N	-0-			-0-

GLENNA		WELL #:		1	RRCID ->	020638	COMPL. DATE	04/15/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
05	6014 X	206	-0-	-5808	-0-	206	2	N	-0-			-0-
06	5820 X	4684	-0-	-1136	-0-	4684	2	N	-0-			-0-
07	6014 X	3003	-0-	-3011	-0-	3003	2	N	-0-			-0-
08	4340 X	4067	-0-	-273	-0-	4067	2	N	-0-			-0-
09	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	5351	2	N	-0-			-0-
10	4836 X	3788	-0-	-1048	-0-	3788	2	N	-0-			-0-

PUCKETT (ELLENBURGER)		//CONT.// 73355 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958										
GLENNA		WELL #: 2		RRCID -> 020639		COMPL. DATE 01/01/1955		TOTAL DEPTH 14520 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
05	2201 X	79	-0-	-2122	-0-	79	2	N	-0-			-0-
06	2130 X	1790	-0-	-340	-0-	1790	2	N	-0-			-0-
07	2201 X	1172	-0-	-1029	-0-	1172	2	N	-0-			-0-
08	1984 X	1977	-0-	-7	-0-	1977	2	N	-0-			-0-
09	2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2	N	-0-			-0-
10	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2	N	-0-			-0-

ODOM -C-		WELL #: 1		RRCID -> 020643		COMPL. DATE 05/08/1998		TOTAL DEPTH 14775 PERF.13500 - 14775				
05	9145 X	235	-0-	-8910	-0-	235	2	N	-0-			-0-
06	7920 X	5579	-0-	-2341	-0-	5579	2	N	-0-			-0-
07	8184 X	4066	-0-	-4118	-0-	4066	2	N	-0-			-0-
08	6262 X	6106	-0-	-156	-0-	6106	2	N	-0-			-0-
09	7996 X	7996	-0-	-0-	-0-	7996	2	N	-0-			-0-
10	5986 X	5986	-0-	-0-	-0-	5986	2	N	-0-			-0-

ODOM -E-		WELL #: 1		RRCID -> 020645		COMPL. DATE 09/25/1958		TOTAL DEPTH 14820 PERF. N/A				
05	651 N	47	-0-	-604	-0-	47	2	N	-0-			-0-
06	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2	N	-0-			-0-
07	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2	N	-0-			-0-
08	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2	N	-0-			-0-
09	630 N	629	-0-	-1	-0-	629	2	N	-0-			-0-
10	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2	N	-0-			-0-

PUCKETT -C-		WELL #: 1		RRCID -> 020647		COMPL. DATE 01/06/1999		TOTAL DEPTH 14924 PERF.13258 - 13542				
05	8060 X	247	-0-	-7813	-0-	247	2	N	-0-			-0-
06	7800 X	6512	-0-	-1288	-0-	6512	2	N	-0-			-0-
07	8060 X	4023	-0-	-4037	-0-	4023	2	N	-0-			-0-
08	6107 X	5795	-0-	-312	-0-	5795	2	N	-0-			-0-
09	8051 X	8051	-0-	-0-	-0-	8051	2	N	-0-			-0-
10	6727 X	5493	-0-	-1234	-0-	5493	2	N	-0-			-0-

PUCKETT -D-		WELL #: 1		RRCID -> 020648		COMPL. DATE 04/22/1953		TOTAL DEPTH 14219 PERF. N/A				
05	2759 N	198	-0-	-2561	-0-	198	2	N	-0-			-0-
06	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2	N	-0-			-0-
07	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2	N	-0-			-0-
08	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2	N	-0-			-0-
09	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2	N	-0-			-0-
10	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2	N	-0-			-0-

PUCKETT -E-		WELL #: 1		RRCID -> 020649		COMPL. DATE 03/04/1996		TOTAL DEPTH 15075 PERF.13626 - 14650				
05	2201 N	190	-0-	-2011	-0-	190	2	N	-0-			-0-
06	1590 N	1258	-0-	-332	-0-	1258	2	N	-0-			-0-
07	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2	N	-0-			-0-
08	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2	N	-0-			-0-
09	1260 N	1206	-0-	-54	-0-	1206	2	N	-0-			-0-
10	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2	N	-0-			-0-

PUCKETT -K-		WELL #: 1		RRCID -> 020652		COMPL. DATE 03/29/1998		TOTAL DEPTH 13770 PERF.12252 - 13269				
05	9548 X	318	-0-	-9230	-0-	318	2	N	-0-			-0-
06	9240 X	7533	-0-	-1707	-0-	7533	2	N	-0-			-0-
07	9548 X	4556	-0-	-4992	-0-	4556	2	N	-0-			-0-
08	7874 X	7378	-0-	-496	-0-	7378	2	N	-0-			-0-
09	10326 X	10326	-0-	-0-	-0-	10326	2	N	-0-			-0-
10	7781 X	6724	-0-	-1057	-0-	6724	2	N	-0-			-0-

PUCKETT (ELLENBURGER)		//CONT.// 73355 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958									
PUCKETT -L-		WELL #: 1		RRCID -> 020653		COMPL. DATE 12/23/1954		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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	4991 X	194	-0-	-4797	-0-	194	2	N	-0-	-0-	-0-
06	4830 X	4302	-0-	-528	-0-	4302	2	N	-0-	-0-	-0-
07	4991 X	2902	-0-	-2089	-0-	2902	2	N	-0-	-0-	-0-
08	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	2	N	-0-	-0-	-0-
09	5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	5378	2	N	-0-	-0-	-0-
10	4433 X	3160	-0-	-1273	-0-	3160	2	N	-0-	-0-	-0-

ODOM -A-		WELL #: 2		RRCID -> 058100		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 14900		PERF.13855 - 14540	
05	4216 X	391	-0-	-3825	-0-	391	2	N	-0-	-0-	-0-
06	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	2	N	-0-	-0-	-0-
07	4123 X	2442	-0-	-1681	-0-	2442	2	N	-0-	-0-	-0-
08	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2	N	-0-	-0-	-0-
09	4110 X	3115	-0-	-995	-0-	3115	2	N	-0-	-0-	-0-
10	4247 X	2463	-0-	-1784	-0-	2463	2	N	-0-	-0-	-0-

MITCHELL, ROSA L.		WELL #: 2		RRCID -> 094682		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 14332		PERF.13360 - 14322	
05	24428 X	759	-0-	-23669	-0-	759	2	N	-0-	-0-	-0-
06	23640 X	18677	-0-	-4963	-0-	18677	2	N	-0-	-0-	-0-
07	24428 X	12140	-0-	-12288	-0-	12140	2	N	-0-	-0-	-0-
08	18786 X	18025	-0-	-761	-0-	18025	2	N	-0-	-0-	-0-
09	24204 X	24204	-0-	-0-	-0-	24204	2	N	-0-	-0-	-0-
10	19313 X	16364	-0-	-2949	-0-	16364	2	N	-0-	-0-	-0-

ROBBINS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 179120		COMPL. DATE 07/27/2000		TOTAL DEPTH 14120		PERF.12521 - 14120	
05	13330 X	162	-0-	-13168	-0-	162	2	N	-0-	-0-	-0-
06	12900 X	4977	-0-	-7923	-0-	4977	2	N	-0-	-0-	-0-
07	13330 X	2451	-0-	-10879	-0-	2451	2	N	-0-	-0-	-0-
08	9703 X	6290	-0-	-3413	-0-	6290	2	N	-0-	-0-	-0-
09	11893 X	11893	-0-	-0-	-0-	11893	2	N	-0-	-0-	-0-
10	7790 X	7790	-0-	-0-	-0-	7790	2	N	-0-	-0-	-0-

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 171292		COMPL. DATE 03/27/1998		TOTAL DEPTH 14707		PERF.12385 - 14707	
JERUSHA ROBBINS ET AL "A"		WELL #:									
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	41
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	41
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	41
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	41
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	41
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	36

OIL AND GAS DIVISION

PUCKETT (STRAWN)		//CONT.// 73355 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958								
ODOM -C-		WELL #: 2		RRCID -> 139659		COMPL. DATE 09/20/1991		TOTAL DEPTH 11460 PERF.10497 - 10545		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2976 X	328	-0-	-2648	-0-	328 2				123
06	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3234 2	15 9	N	14	137
07	2976 X	2652	-0-	-324	-0-	2628 2	24 9	N	22	159
08	2976 X	2227	-0-	-749	-0-	2212 2	15 9	N	14	173
09	2880 X	2596	-0-	-284	-0-	2572 2	24 9	N	22	195
10	2976 X	2241	-0-	-735	-0-	2232 2	9 9	N	8	203

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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	70
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	70
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	70
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	70
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	70
10	0 N NO RPT	-0-	-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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PUCKETT, NORTH (STRAWN DETRITAL)		73357 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS		
SAHARA OPERATING COMPANY		743279								
WIMBERLY-BRYAN		WELL #: 3		RRCID -> 068855		COMPL. DATE 10/02/1976		TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	97
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	97
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	97
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	97
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	97
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	97

PUTNAM (CLEAR FORK)		73507 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
OLSEN ENERGY INC.		621750								
MCDONALD		WELL #: 6		RRCID -> 169583		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2635 - 3313		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
09	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PUTNAM (ELLENBURGER) 73507 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 PECOS RIVER EXPLORATION, LLC 649264
 CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 223661 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 5245 - 5307

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
05	SWR 10	1744	-0-	1744	1744	1744	3			N	-0-			-0-
06	SWR 10	1101	-0-	1101	2845	1101	3			N	-0-			-0-
07	SWR 10	1173	-0-	1173	4018	1173	3			N	-0-			-0-
08	SWR 10	1185	-0-	1185	5203	1185	3			N	-0-			15
09	SWR 10	1031	-0-	1031	6234	1031	3			N	-0-			15
10	SWR 10	976	-0-	976	7210	976	3			N	-0-			15

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

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
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-			33
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-			33
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-			33
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-			33
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-			33
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			33

CITIES SERVICE ET AL WELL #: 3 C RRCID -> 079903 COMPL. DATE 12/07/1978 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4143 - 4229

05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-			27
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-			27
07	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-			27
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-			27
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-			27
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			27

CITIES SERVICE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 124211 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4032 - 4584

05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-			51
06	300 N	298	-0-	-2	-0-	298	3			Y	-0-			51
07	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-			51
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-			51
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-			51
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT			51

OLSEN ENERGY INC. 621750
 MCDONALD STATE "124" WELL #: 2 RRCID -> 142985 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 5146 PERF. 4090 - 4875

05	1705 X	10	-0-	-1695	-0-	10	2			N	-0-			-0-
06	3180 X	80	-0-	-3100	-0-	80	2			N	-0-			-0-
07	3286 X	15	-0-	-3271	-0-	15	2			N	-0-			-0-
08	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-			-0-
09	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
10	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-

MCDONALD WELL #: 3 RRCID -> 167184 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4098 - 4867

05	6713 X	6713	-0-	-0-	-0-	6713	2			Y	-0-	84	1	-0-
06	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	2			Y	-0-			-0-
07	7446 X	7446	-0-	-0-	-0-	7446	2			Y	-0-			-0-
08	6476 X	6476	-0-	-0-	-0-	6476	2			Y	-0-			-0-
09	6630 X	4128	-0-	-2502	-0-	4128	2			Y	-0-			-0-
10	6851 X	6457	-0-	-394	-0-	6457	2			Y	-0-			-0-

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC 649264													
CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 088196 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 4178 - 4815													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 091529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4276 - 4723													
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCDONALD "6" WELL #: 2 RRCID -> 108957 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 5202 PERF. 4503 - 4866													
05	3100	N	4367	-0-	1267	1267	4367	3	N	-0-			189
06	1320	N	53	-0-	-1267	-0-	53	3	N	-0-			189
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-			189
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-	-0-		N	-0-			-0-

UNIVERSITY "C" WELL #: 3 RRCID -> 114399 COMPL. DATE 11/04/1984 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4189 - 4818													
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87

CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL WELL #: 7 RRCID -> 148481 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5331 PERF. 4353 - 4848													
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 223660 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 4881													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PUTNAM (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		73507 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
REATA ENERGY, INC.				696090							
MILLAR, L.H. ET AL		WELL #:		16		RRCID -> 131344		COMPL. DATE		N/A	
		TOTAL DEPTH		5400		PERF.		4392		- 4870	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	189 3	72 9	N	65		65
06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	269 3	105 9	N	95	160 1	-0-
07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3		N	-0-		-0-
08	248 N	199	-0-	-49	-0-	199 3		N	-0-		-0-
09	240 N	120	-0-	-120	-0-	120 3		N	-0-		-0-
10	248 N	113	-0-	-135	-0-	113 3		N	-0-		-0-

WOODWARD "56"		WELL #:		2		RRCID -> 287236		COMPL. DATE		04/24/2019	
		TOTAL DEPTH		5415		PERF.		4389		- 4792	
05	13082 X	5474	-0-	-7608	-0-	5474 3		N	-0-		-0-
06	12660 X	5552	-0-	-7108	-0-	5552 3		N	-0-		-0-
07	13082 X	4343	-0-	-8739	-0-	4343 3		N	-0-		-0-
08	7272 X	7272	-0-	-0-	-0-	7272 3		N	-0-		-0-
09	7784 X	7784	-0-	-0-	-0-	7784 3		N	-0-		-0-
10	5735 X	5585	-0-	-150	-0-	5585 3		N	-0-		-0-

WOODWARD '56'		WELL #:		1		RRCID -> 291224		COMPL. DATE		05/14/2021	
		TOTAL DEPTH		5265		PERF.		4222		- 4661	
05	19592 X	8210	-0-	-11382	-0-	8210 3		N	-0-		-0-
06	18960 X	8328	-0-	-10632	-0-	8328 3		N	-0-		-0-
07	19592 X	6513	-0-	-13079	-0-	6513 3		N	-0-		-0-
08	10906 X	10906	-0-	-0-	-0-	10906 3		N	-0-		-0-
09	11676 X	11676	-0-	-0-	-0-	11676 3		N	-0-		-0-
10	8618 X	8378	-0-	-240	-0-	8378 3		N	-0-		-0-

PUTNAM (WOLFCAMP)				73507 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
GLOSSOP OIL & GAS, LLC				310719							
CITIES SERVICE ET AL		WELL #:		3 T		RRCID -> 079902		COMPL. DATE		12/07/1978	
		TOTAL DEPTH		4840		PERF.		4467		- 4553	
05	3100 N	2024	-0-	-1076	9183	2024 3		Y	-0-		128
06	3000 N	1759	-0-	-1241	7942	1759 3		Y	-0-		128
07	3100 N	1603	-0-	-1497	6445	1603 3		Y	-0-		128
08	3100 N	1827	-0-	-1273	5172	1827 3		Y	-0-		128
09	3000 N	2038	-0-	-962	4210	2038 3		Y	-0-		128
10	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	2598			Y	NO RPT		128

OLSEN ENERGY INC.				621750							
WOODWARD, EMMA GAY		WELL #:		1		RRCID -> 043506		COMPL. DATE		01/09/1968	
		TOTAL DEPTH		5393		PERF.		N/A			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WOODWARD, EMMA GAY		WELL #:		2 C		RRCID -> 126165		COMPL. DATE		11/26/1987	
		TOTAL DEPTH		5393		PERF.		4408		- 4818	
05	3334 X	3115	-0-	-219	-0-	3115 2		N	-0-		-0-
06	1950 X	1399	-0-	-551	-0-	1399 2		N	-0-		-0-
07	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	2815 2		N	-0-		-0-
08	2015 X	1174	-0-	-841	-0-	1174 2		N	-0-		-0-
09	1950 X	1141	-0-	-809	-0-	1141 2		N	-0-		-0-
10	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2978 2		N	-0-		-0-

PUTNAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 73507 750		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.// 621750										
MCDONALD		WELL #: 2		RRCID -> 167183		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4367 - 5138			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	DLQ G-10	6136	-0-	6136	6136	6136	2	Y	-0-	84	1	-0-
06	DLQ G-10	2940	-0-	2940	9076	2940	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	4540	-0-	4540	13616	4540	2	Y	-0-			-0-
08	18310 X	4694	-0-	-13616	-0-	4694	2	Y	-0-			-0-
09	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2	Y	-0-			-0-
10	6138 X	4960	-0-	-1178	-0-	4960	2	Y	-0-			-0-

CHAMPLIN-CITIES SERVICE		WELL #: 4R		RRCID -> 190540		COMPL. DATE 06/27/2002			TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5077 - 5114			
05	3100 N	3261	-0-	161	667	3244	2	17 9 N	15			76
06	3252 X	2585	-0-	-667	-0-	2575	2	10 9 N	9			85
07	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	2849	2	6 9 N	5			90
08	2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	2502	2	14 9 N	13			103
09	1980 X	1560	-0-	-420	-0-	1554	2	6 9 N	5			108
*10	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	2475	2	20 9 N	18			126

PECOS RIVER EXPLORATION, LLC		649264		RRCID -> 020675		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 5047 PERF. 4072 - 4556			
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL		WELL #: 1										
05	3100 N	6329	-0-	3229	3229	6329	3	N	-0-			260
06	3000 N	3103	-0-	103	3332	3103	3	N	-0-			260
07	3100 N	2322	-0-	-778	2554	2322	3	N	-0-			260
*08	4611 X	2057	-0-	-2554	-0-	2057	3	N	-0-			260
09	2400 X	2281	-0-	-119	-0-	2281	3	N	-0-			-0-
10	2480 X	2363	-0-	-117	-0-	2363	3	N	-0-			-0-

MCDONALD, ROY -6-		WELL #: 1		RRCID -> 050776		COMPL. DATE 06/02/1971			TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A			
05	2976 X	960	-0-	-2016	-0-	959	3	1 9 N	1			254
06	1766 X	1766	-0-	-0-	-0-	1746	3	20 9 N	18			272
07	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	3	N	-0-			272
08	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	3	N	-0-			135
09	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	3	N	-0-			135
10	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	3	N	-0-			135

UNIVERSITY "C"		WELL #: 2		RRCID -> 057823		COMPL. DATE 01/14/1974			TOTAL DEPTH 5082 PERF. N/A			
05	919 N	-0-	-0-	-919	-0-			N	-0-			-0-
06	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	3	N	-0-			-0-
07	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3	N	-0-			-0-
08	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3	N	-0-			-0-
09	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3	N	-0-			-0-
10	1095 X	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3	N	-0-			-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 128199		COMPL. DATE 02/20/2005			TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 5307			
05	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3	N	-0-			20
06	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3	N	-0-			20
07	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3	N	-0-			20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			N	NO RPT			20

PUTNAM (WOLFCAMP) //CONT.// 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 REATTA ENERGY, INC. 696090
 WOODWARD "56" WELL #: 1 RRCID -> 185312 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4990 - 5183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	2635 #	2367	-0-	-268	-0-		2367	2			N	-0-			-0-
06	2550 #	2444	-0-	-106	-0-		2444	2			N	-0-			-0-
07	2511 #	2143	-0-	-368	-0-		2143	3			N	-0-			-0-
08	3147 R	3147	-0-	-0-	-0-		3147	3			N	-0-			-0-
09	3054 R	3054	-0-	-0-	-0-		3054	3			N	-0-			-0-
10	2511 #	NO RPT	-0-	-2511	-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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			33
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			33
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			33
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			33
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			33
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			33

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	4			11
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						Y	9	13	1	7
07	62 N	42	-0-	-20	-0-		31	2	11	9	Y	10	12	1	5
08	DLQ G-10	71	-0-	71	-0-	71	60	2	11	9	Y	10			15
09	106 N	35	-0-	-71	-0-		21	2	14	9	Y	13	23	1	5
10	31 N	27	-0-	-4	-0-		20	2	7	9	Y	6			11

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	713 N	64	-0-	-649	-0-		64	2			Y	-0-			249
06	690 N	255	-0-	-435	-0-		255	2			Y	-0-			249
07	713 N	661	-0-	-52	-0-		661	2			Y	-0-			249
08	DLQ G-10	514	-0-	514	-0-	514	514	2			Y	-0-			249
09	1012 N	498	-0-	-514	-0-		498	2			Y	-0-			249
10	651 N	494	-0-	-157	-0-		494	2			Y	-0-			249

QUITO, E. (BELL CANYON 5275)		//CONT.//		73927 333	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
WTG EXPLORATION		//CONT.//		9452220										
MCDANIEL "A"		WELL #:		2	RRCID ->	184167	COMPL. DATE	05/22/2001	TOTAL DEPTH	5289	PERF.	5256 - 5276		
M	O	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
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			109
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			109
07		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		Y	-0-			109
08	DLQ	G-10	17	-0-	17	17	17	2		Y	-0-			109
09		22 N	5	-0-	-17	-0-	5	2		Y	-0-			109
10		62 N	14	-0-	-48	-0-	14	2		Y	-0-			109

UNIVERSITY "18-30A"		WELL #:		2	RRCID ->	185571	COMPL. DATE	09/14/2001	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	5256 - 5276		
05		620 N	-0-	-0-	-620	-0-				Y	53			136
06		330 N	-0-	-0-	-330	-0-				Y	115	168	1	83
07		576 N	576	-0-	-0-	-0-	430	2	146	9	Y	133	151	65
08	DLQ	G-10	501	-0-	501	501	350	2	151	9	Y	137		202
09		1449 N	948	-0-	-501	-0-	757	2	191	9	Y	174	313	63
10		589 N	404	-0-	-185	-0-	321	2	83	9	Y	75		138

UNIVERSITY 18-19		WELL #:		3A	RRCID ->	193779	COMPL. DATE	12/19/2002	TOTAL DEPTH	5278	PERF.	5220 - 5247		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15

UNIVERSITY 18-19		WELL #:		4A	RRCID ->	195197	COMPL. DATE	04/21/2003	TOTAL DEPTH	5259	PERF.	5218 - 5244		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

QUITO, EAST (CHERRY CANYON)		73927 345		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
CALLON PETROLEUM OPERATING CO		124828												
UNIVERSITY S.B. 18-32		WELL #:		1	RRCID ->	155473	COMPL. DATE	04/20/2010	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	6482 - 6770		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-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		
05	2939	N	2022	-0-	-917	-0-	1998	2	24	9	Y	22	38	34
06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1312	2	35	9	Y	32	32	34
07	2728	X	1151	-0-	-1577	-0-	1129	2	22	9	Y	20		54
08	2852	X	1461	-0-	-1391	-0-	1430	2	31	9	Y	28	38	44
09	2760	X	1246	-0-	-1514	-0-	1224	2	22	9	Y	20	33	31
*10	2015	X	1345	-0-	-670	-0-	1118	3	227	9	Y	206	79	158

R. O. C. (ATOKA)		74050 166		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125												
UNIVERSITY 1-3		WELL #: 1		RRCID -> 052307		COMPL. DATE 03/13/1972		TOTAL DEPTH 14228 PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CAPRITO 99		WELL #: 1		RRCID -> 225726		COMPL. DATE 05/01/1997		TOTAL DEPTH 17066 PERF.11325 - 11746						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75

R. O. C. (DEVONIAN)		74050 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125												
CAPRITO 82		WELL #: 1 U		RRCID -> 045787		COMPL. DATE 01/25/1969		TOTAL DEPTH 17120 PERF. N/A						
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CAPRITO 98		WELL #: 1 U		RRCID -> 050430		COMPL. DATE 05/01/1971		TOTAL DEPTH 16798 PERF. N/A						
05	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	3			N	-0-			-0-
06	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	3			N	-0-			-0-
07	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	3			N	-0-			-0-
08	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	3			N	-0-			-0-
09	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	3			N	-0-			-0-
10	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	3			N	-0-			-0-

CAPRITO 99		WELL #: 2 U		RRCID -> 069328		COMPL. DATE 10/18/1976		TOTAL DEPTH 16810 PERF. N/A						
05	1116 N	1034	-0-	-82	-0-	1034	3			N	-0-			-0-
06	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-			-0-
07	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-			-0-
08	1023 N	1000	-0-	-23	-0-	1000	3			N	-0-			-0-
09	990 N	974	-0-	-16	-0-	974	3			N	-0-			-0-
10	1023 N	805	-0-	-218	-0-	805	3			N	-0-			-0-

CAPRITO 82		WELL #: 2 U		RRCID -> 072030		COMPL. DATE 04/13/1977		TOTAL DEPTH 16950 PERF. N/A						
05	3100 N	1902	-0-	-1198	7576	1902	3			Y	-0-			-0-
06	3000 N	1634	-0-	-1366	6210	1634	3			Y	-0-			-0-
07	3100 N	1676	-0-	-1424	4786	1676	3			Y	-0-			-0-
08	3100 N	1652	-0-	-1448	3338	1652	3			Y	-0-			-0-
09	3000 N	1572	-0-	-1428	1910	1572	3			Y	-0-			-0-
10	3100 N	1483	-0-	-1617	293	1483	3			Y	-0-			-0-

R. O. C. (DEVONIAN)		//CONT.//		74050 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		003125									
CAPRITO 82		WELL #:		11	RRCID ->	203711	COMPL. DATE	11/14/2003	TOTAL DEPTH	17020	PERF.	12796 - 13247	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		DLQ G-10	25325	-0-	25325	146848	25325	3		Y	-0-		47
06		DLQ G-10	23405	-0-	23405	170253	23405	3		Y	-0-		47
07		193066 X	22813	-0-	-170253	-0-	22813	3		Y	-0-		47
08		25854 X	22103	-0-	-3751	-0-	22103	3		Y	-0-		47
09		24510 X	22583	-0-	-1927	-0-	22583	3		Y	-0-		47
10		25327 X	16431	-0-	-8896	-0-	16402	3	29 9	Y	26		73

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	
05		5117 S	5117	-0-	-0-	-0-	31	1	5086	2	N	-0-	-0-
06		4265 S	4265	-0-	-0-	-0-	30	1	4235	2	N	-0-	-0-
07		4650 S	4241	-0-	-409	-0-	31	1	4210	2	N	-0-	-0-
08		4650 S	4220	-0-	-430	-0-	31	1	4189	2	N	-0-	-0-
09		4260 S	3935	-0-	-325	-0-	30	1	3905	2	N	-0-	-0-
10		4247 S	3551	-0-	-696	-0-	31	1	3520	2	N	-0-	-0-

7502 JV-S R.O.C.		WELL #:		1 U	RRCID ->	064758	COMPL. DATE	11/18/1975	TOTAL DEPTH	16700	PERF.	N/A	
05		4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	31	1	4750	2	N	-0-	-0-
06		4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	30	1	4506	2	N	-0-	-0-
07		4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	31	1	4504	2	N	-0-	-0-
08		4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	31	1	4538	2	N	-0-	-0-
09		4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	30	1	4211	2	N	-0-	-0-
10		4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	31	1	4349	2	N	-0-	-0-

R.O.C. (ELLEN.)				74050 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125									
CAPRITO 82		WELL #:		1 L	RRCID ->	045788	COMPL. DATE	01/25/1969	TOTAL DEPTH	17120	PERF.	N/A	
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		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	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10		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	
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		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	* EOM BALANCE	
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	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	
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

HALCON OPERATING CO., INC.		344412		708 JV-S PYOTE "3-20"	WELL #:	3 L	RRCID ->	052638	COMPL. DATE	03/11/1972	TOTAL DEPTH 16400	PERF. N/A
05	7798 S	7798	-0-	-0-	-0-	31	1	7767	2	Y	-0-	-0-
06	7770 S	7549	-0-	-221	-0-	30	1	7519	2	Y	-0-	-0-
07	8374 S	8374	-0-	-0-	-0-	31	1	8343	2	Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	7931	-0-	7931	7931	31	1	7900	2	Y	-0-	-0-
09	13799 S	5868	-0-	-7931	-0-	30	1	5838	2	Y	-0-	-0-
10	4637 S	4637	-0-	-0-	-0-	31	1	4606	2	Y	-0-	-0-

UNIVERSITY 16-21		WELL #:		1 L	RRCID ->	053610	COMPL. DATE	04/30/1972	TOTAL DEPTH	16890	PERF. N/A	
05	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	31	1	3202	2	N	-0-	-0-
06	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	30	1	3277	2	N	-0-	-0-
07	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	31	1	3170	2	N	-0-	-0-
08	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	31	1	3083	2	N	-0-	-0-
09	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	30	1	2986	2	N	-0-	-0-
10	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	31	1	3050	2	N	-0-	-0-

7502 JV-S R.O.C.		WELL #:		1 L	RRCID ->	064759	COMPL. DATE	11/17/1975	TOTAL DEPTH	16700	PERF. N/A	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-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	
05	9098 X	9098	-0-	-0-	-0-	9098	3		N	-0-	160	
06	4260 X	-0-	-0-	-4260	-0-				N	-0-	160	
07	4402 X	3684	-0-	-718	-0-	3684	3		N	-0-	160	
08	4495 X	3416	-0-	-1079	-0-	3416	3		N	-0-	160	
09	7623 X	7623	-0-	-0-	-0-	7583	3	40	9	N	196	
10	19767 X	19767	-0-	-0-	-0-	19752	3	15	9	N	210	

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	7203 X	7203	-0-	-0-	-0-	7203	3		N	-0-			77
06	8238 X	8238	-0-	-0-	-0-	8238	3		N	-0-			77
07	7319 X	7319	-0-	-0-	-0-	7319	3		N	-0-			77
08	7192 X	6930	-0-	-262	-0-	6930	3		N	-0-			77
09	9508 X	9508	-0-	-0-	-0-	9508	3		N	-0-			77
10	23104 X	23104	-0-	-0-	-0-	23104	3		N	-0-			77

CAPRITO 98		WELL #:		1H	RRCID ->	190099	COMPL. DATE	05/08/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14180	- 17331	
05	8742 X	-0-	-0-	-8742	-0-				N	-0-			160
06	7290 X	-0-	-0-	-7290	-0-				N	-0-			160
07	6169 X	-0-	-0-	-6169	-0-				N	-0-			160
08	8689 X	8689	-0-	-0-	-0-	8689	3		N	-0-			160
09	11188 X	11188	-0-	-0-	-0-	11188	3		N	-0-			160
10	12057 X	12057	-0-	-0-	-0-	12057	3		N	-0-			160

CAPRITO 82		WELL #:		2H	RRCID ->	193427	COMPL. DATE	01/22/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13875	- 16188	
05	9951 X	-0-	-0-	-9951	-0-				N	-0-			110
06	9630 X	-0-	-0-	-9630	-0-				N	-0-			110
07	9951 X	-0-	-0-	-9951	-0-				N	-0-			110
08	14984 X	14984	-0-	-0-	-0-	14984	3		N	-0-			110
09	15328 X	15328	-0-	-0-	-0-	15318	3	10 9	N	9			119
10	12595 X	12595	-0-	-0-	-0-	12595	3		N	-0-			119

CAPRITO "81"		WELL #:		1H	RRCID ->	200032	COMPL. DATE	10/08/2003	TOTAL DEPTH	14322	PERF.14359	- 16999	
05	2604 X	2542	-0-	-62	-0-	2542	3		N	-0-			57
06	2460 X	1866	-0-	-594	-0-	1866	3		N	-0-			57
07	2728 X	2358	-0-	-370	-0-	2358	3		N	-0-			57
08	2728 X	2712	-0-	-16	-0-	2712	3		N	-0-			57
09	8587 X	8587	-0-	-0-	-0-	8562	3	25 9	N	23			80
10	19925 X	19925	-0-	-0-	-0-	19752	3	173 9	N	157			237

ROC "83"		WELL #:		1H	RRCID ->	201007	COMPL. DATE	06/15/2003	TOTAL DEPTH	14293	PERF.13900	- 15610	
05	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-				N	-0-			171
06	3990 X	-0-	-0-	-3990	-0-				N	-0-			171
07	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-				N	-0-			171
08	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	3		N	-0-			171
09	4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	4765	3		N	-0-			171
10	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	3		N	-0-			171

CAPRITO 100		WELL #:		1	RRCID ->	245583	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	16720	PERF.13655	- 14242	
05	3100 N	2160	-0-	-940	1140	2160	3		N	-0-			-0-
06	3000 N	2035	-0-	-965	175	2035	3		N	-0-			-0-
07	2767 N	2592	-0-	-175	-0-	2592	3		N	-0-			-0-
08	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3		N	-0-			-0-
09	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3		N	-0-			-0-
10	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3		N	-0-			-0-

R.O.C. (MONTROYA)		//CONT.//	74050 830	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
HALCON OPERATING CO., INC.			344412										
708 JV-S PYOTE "3-20"			WELL #:	3 U	RRCID -> 052596	COMPL. DATE	03/11/1972	TOTAL DEPTH	16400	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		7781 X	7721	-0-	-60	-0-	31 1	7690 2	Y	-0-			-0-
06		7642 X	7642	-0-	-0-	-0-	30 1	7612 2	Y	-0-			-0-
07		8335 X	8335	-0-	-0-	-0-	31 1	8304 2	Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	8015	-0-	8015	8015	31 1	7984 2	Y	-0-			-0-
09		13757 X	5742	-0-	-8015	-0-	30 1	5712 2	Y	-0-			-0-
10		4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	31 1	4655 2	Y	-0-			-0-

7108 JV-S WARD			WELL #:	1Y	RRCID -> 083968	COMPL. DATE	07/27/1979	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13616 - 13856			
05		3100 N	2265	-0-	-835	5663	31 1	2234 2	N	-0-			-0-
06		3000 N	2155	-0-	-845	4818	30 1	2125 2	N	-0-			-0-
07		3100 N	812	-0-	-2288	2530	31 1	781 2	N	-0-			-0-
08		2561 N	31	-0-	-2530	-0-	31 1		N	-0-			-0-
09		3000 N	6071	-0-	3071	3071	30 1	6041 2	N	-0-			-0-
10		3100 N	4340	-0-	1240	4311	31 1	4309 2	N	-0-			-0-

708 JV-D PYOTE			WELL #:	2	RRCID -> 123766	COMPL. DATE	03/18/1987	TOTAL DEPTH	16500	PERF.13365 - 13584			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

7108 JV-S SEALY GAS UNIT			WELL #:	1H	RRCID -> 189129	COMPL. DATE	11/30/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14040 - 18300			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17

REAVES, N. (3200)			75090 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES					
LINOP CORPORATION			501665										
REEVES -BD- FEE			WELL #:	2	RRCID -> 072031	COMPL. DATE	07/05/1977	TOTAL DEPTH	3211	PERF. N/A			
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172			Y	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172			Y	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172			Y	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172			Y	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172			Y	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172			Y	NO RPT			-0-

Q NATURAL RESOURCES, LLC			684427	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES					
ARCO-STATE			WELL #:	1	RRCID -> 098343	COMPL. DATE	02/17/1982	TOTAL DEPTH	3292	PERF. N/A			
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	12			N	1			219
06		14B DENY	6	-0-	6	18	5 3	1 9	N	1			220
07		14B DENY	6	-0-	6	24	5 3	1 9	N	1			221
08		14B DENY	6	-0-	6	30	5 3	1 9	N	1			222
09		14B DENY	6	-0-	6	36	5 3	1 9	N	1			223
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT			223

REAVES, N. (3200)		//CONT.//		75090 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REEVES			
RE-OP CORP.				695742						
REEVES -AM- FEE				WELL #:	1	RRCID -> 036114	COMPL. DATE 06/28/1964	TOTAL DEPTH 4987	PERF. N/A	
M	O	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-	
REEVES -AM- FEE				WELL #:	2	RRCID -> 036115	COMPL. DATE 09/03/1964	TOTAL DEPTH 3230	PERF. N/A	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-	
10	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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-	
10	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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-	
10	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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-	
10	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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-	
10	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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-	

REAVES, N. (3200)		//CONT.// 75090 500		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REEVES			
RE-OP CORP.		//CONT.// 695742							
ARCO STATE 24		WELL #:	3	RRCID -> 069779	COMPL. DATE 01/29/1977	TOTAL DEPTH 3300	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
ARCO STATE 24		WELL #:	4	RRCID -> 069912	COMPL. DATE 01/27/1977	TOTAL DEPTH 3250	PERF. N/A		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	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		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
10	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		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
10	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		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		N	NO RPT	-0-
10	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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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		WELL #: 2		RRCID -> 074060		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3221 - 3258	
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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ARCO STATE 34		WELL #: 1		RRCID -> 074252		COMPL. DATE 12/14/1977		TOTAL DEPTH 3275 PERF. N/A			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILL "32"		WELL #: 1		RRCID -> 075056		COMPL. DATE 01/07/1978		TOTAL DEPTH 3125 PERF. N/A			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MEEKER 15		WELL #: 1		RRCID -> 075302		COMPL. DATE 02/15/1978		TOTAL DEPTH 3270 PERF. N/A			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ARCO STATE 34		WELL #: 4		RRCID -> 075479		COMPL. DATE 02/24/1978		TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ARCO STATE "44"		WELL #: 1		RRCID -> 076234		COMPL. DATE 04/08/1978		TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3028 - 3035			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VISTA WATER SOLUTIONS PB, LLC		886309		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING						
BOXCAR SWD		WELL #: 1		RRCID -> 289388		COMPL. DATE 11/15/2019		TOTAL DEPTH 6366		PERF. 3786 - 6160				
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RED BLUFF (WOLFCAMP)		75161 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING						
ATLAS OPERATING LLC		036587												
RED BLUFF 13		WELL #: 1		RRCID -> 103978		COMPL. DATE 01/29/1983		TOTAL DEPTH 12110		PERF. 11323 - 11943				
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56
PLUGGED AND ABANDONED _____ 01/12/2017														

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING						
RED BLUFF 1		WELL #: 1		RRCID -> 110022		COMPL. DATE 03/01/1984		TOTAL DEPTH 12144		PERF. 11532 - 11570				
05	12369 X	1315	-0-	-11054	-0-	9 1	1254 2	Y	47					87
06	27797 X	27797	-0-	-0-	-0-	30 1	27370 2	Y	361	306	1			142
07	21693 X	21693	-0-	-0-	-0-	397 9	21382 2	Y	260	366	1			36
08	14043 X	13298	-0-	-745	-0-	25 1	13204 2	Y	68	94	1			10
09	27810 X	3259	-0-	-24551	-0-	286 9	3217 2	Y	34	34	1			10
10	28737 X	21877	-0-	-6860	-0-	19 1	21437 2	Y	372	254	1			128
409 9														

STATELINE WATER, LLC		816096		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING						
DAMSITE UNIT		WELL #: 1D		RRCID -> 264477		COMPL. DATE 11/19/2015		TOTAL DEPTH 16600		PERF. 4845 - 5184				
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
RED BLUFF (WOLFCAMP)		//CONT.//		75161	700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
STATELINE WATER, LLC		//CONT.//		816096									
RED BLUFF DEEP		WELL #:		1D	RRCID ->	275629	COMPL. DATE	10/07/2011	TOTAL DEPTH	17077	PERF.	4620 -	5050
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
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-									
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
RHODA WALKER (CANYON 5900)				76184	333	ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD			
SPINDLETOP DRILLING CO.				809924									
UNIVERSITY "K"		WELL #:		1	RRCID ->	289351	COMPL. DATE	01/02/1994	TOTAL DEPTH	2169	PERF.	5934 -	5939
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RODGERS (ATOKA)				77830	300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125									
KELTON		WELL #:		1	RRCID ->	080833	COMPL. DATE	11/16/1978	TOTAL DEPTH	19870	PERF.	14252 -	14306
05	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	3		N	-0-			28
06	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	3		N	-0-			28
07	3565 X	3282	-0-	-283	-0-	3282	3		N	-0-			28
08	3565 X	3098	-0-	-467	-0-	3098	3		N	-0-			28
09	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	3		N	-0-			28
10	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	3		N	-0-			28
RODGERS		WELL #:		1	RRCID ->	154628	COMPL. DATE	05/06/1995	TOTAL DEPTH	19190	PERF.	13508 -	13532
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ROJO CABALLOS (MISS.)		77953 280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
CHEVRON U. S. A. INC.		148113								
WEATHERBY, IVY B.		WELL #: 3		RRCID -> 094140		COMPL. DATE 03/28/1982		TOTAL DEPTH 15578 PERF.14981 - 15469		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	10416 X	10265	-0-	-151	-0-	10265	2	N	-0-	67
06	10200 X	9852	-0-	-348	-0-	9852	2	N	-0-	67
07	10540 X	9886	-0-	-654	-0-	9886	2	N	-0-	67
08	10540 X	9836	-0-	-704	-0-	9836	2	N	-0-	67
09	9990 X	9038	-0-	-952	-0-	9038	2	N	-0-	67
10	10261 X	7112	-0-	-3149	-0-	7112	2	N	-0-	67

SCHLOSSER, FRED ESTATE		77953 280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
		148113								
		WELL #: 2		RRCID -> 184879		COMPL. DATE 07/25/2001		TOTAL DEPTH 17800 PERF.15529 - 15303		
05	93 N	3	-0-	-90	-0-	3	2	N	-0-	50
06	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2	N	-0-	50
07	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2	N	-0-	50
08	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2	N	-0-	50
09	2040 N	1669	-0-	-371	-0-	1669	2	N	-0-	50
10	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2	N	-0-	50

WEATHERBY, IVY B. "A"		77953 280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
		148113								
		WELL #: 2		RRCID -> 203355		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 18655 PERF.15130 - 15179		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ROJO CABALLOS (PENN.)		77953 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
CHEVRON U. S. A. INC.		148113								
WEATHERBY, IVY B "A"		WELL #: 2		RRCID -> 205555		COMPL. DATE 07/18/2004		TOTAL DEPTH 18655 PERF.15130 - 15179		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
MOORE, KATHLEEN J.		1		RRCID -> 020680		COMPL. DATE 02/19/1960		TOTAL DEPTH 15300 PERF. N/A		
05	8155 X	8155	-0-	-0-	-0-	8092	3	63 9	Y	57
06	7756 X	7756	-0-	-0-	-0-	7689	3	67 9	Y	61
07	8514 X	8514	-0-	-0-	-0-	8461	3	53 9	Y	48
08	7822 X	7822	-0-	-0-	-0-	7748	3	74 9	Y	67
09	6780 X	6604	-0-	-176	-0-	6561	3	43 9	Y	39
10	7006 X	4902	-0-	-2104	-0-	4857	3	45 9	Y	41

SCHLOSSER, FRED, ESTATE		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
		1		RRCID -> 020681		COMPL. DATE 06/11/1961		TOTAL DEPTH 16675 PERF. N/A		
05	3100 N	3306	-0-	206	2848	3306	3		Y	-0-
06	3000 N	1249	-0-	-1751	1097	1249	3		Y	-0-
07	3617 X	2520	-0-	-1097	-0-	2520	3		Y	-0-
08	5828 X	1288	-0-	-4540	-0-	1288	3		Y	-0-
09	5640 X	1316	-0-	-4324	-0-	1316	3		Y	-0-
10	3317 X	2615	-0-	-702	-0-	2615	3		Y	-0-

OIL AND GAS DIVISION

ROJO CABALLOS (PENN.)		//CONT.// 77953 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
STATE MC INTYRE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 158927		COMPL. DATE 04/04/1996		TOTAL DEPTH 15355 PERF.14893 - 15130		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HOELSCHER ET AL		WELL #: 2901		RRCID -> 168705		COMPL. DATE 01/07/1998		TOTAL DEPTH 15435 PERF.15087 - 15123			
05	615 N	615	-0-	-0-	-0-	568 3	47 9	Y	43	187 1	27
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	524 3	1 9	Y	1		28
07	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 3		Y	-0-		28
08	620 N	566	-0-	-54	-0-	566 3		Y	-0-		28
09	540 N	514	-0-	-26	-0-	514 3		Y	-0-		28
10	527 N	467	-0-	-60	-0-	467 3		Y	-0-		28

CROSS, R. B. 21		WELL #: 2		RRCID -> 170171		COMPL. DATE 07/30/1998		TOTAL DEPTH 15729 PERF.15154 - 15316			
05	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1711 3	14 9	N	13		31
06	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1387 3	1 9	N	1		32
07	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 3		N	-0-		32
08	1333 N	524	-0-	-809	-0-	524 3		N	-0-		32
09	1290 N	869	-0-	-421	-0-	869 3		N	-0-		32
10	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 3		N	-0-		32

ROJO CABALLOS (PENN, NORTH)		77953 505		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
XTO ENERGY INC.		945936								
SCHLOSSER, FRED ESTATE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 087588		COMPL. DATE 03/16/1980		TOTAL DEPTH 15692 PERF.12900 - 15692		
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-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SCHLOSSER, FRED ESTATE "B"		WELL #: 3		RRCID -> 201833		COMPL. DATE 10/14/2003		TOTAL DEPTH 18522 PERF.15626 - 15636		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*11	5700 X	4396	-0-	-1304	-0-	4396 3		N	-0-			-0-
*12	5890 X	4631	-0-	-1259	-0-	4631 3		N	-0-			-0-
*01	5890 X	4441	-0-	-1449	-0-	4441 3		N	-0-			-0-
*02	5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	5409 3		N	-0-			-0-
*03	5797 X	5187	-0-	-610	-0-	5187 3		N	-0-			-0-
*04	4500 X	4429	-0-	-71	-0-	4429 3		N	-0-			-0-
*05	5394 X	4563	-0-	-831	-0-	4563 3		N	-0-			-0-
*06	5220 X	4071	-0-	-1149	-0-	4071 3		N	-0-			-0-
*07	5394 X	3620	-0-	-1774	-0-	3620 3		N	-0-			-0-
*08	4588 X	3037	-0-	-1551	-0-	3037 3		N	-0-			-0-
09	4440 X	3242	-0-	-1198	-0-	3242 3		N	-0-			-0-
10	4588 X	3594	-0-	-994	-0-	3594 3		N	-0-			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*11	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2912 3		N	-0-			-0-
*12	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	2698 3		N	-0-			-0-
*01	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	3169 3		N	-0-			-0-
*02	2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	2572 3		N	-0-			-0-
*03	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2912 3		N	-0-			-0-
*04	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2882 3		N	-0-			-0-
*05	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2861 3		N	-0-			-0-
*06	2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	2486 3		N	-0-			-0-
*07	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2975 3		N	-0-			-0-
*08	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3126 3		N	-0-			-0-
09	1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	1286 3		N	-0-			-0-
10	3100 N	4680	-0-	1580	1580	4680 3		N	-0-			-0-

SMALLWOOD WELL #: 1 RRCID -> 199502 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 20986 PERF.17566 - 17588

M O	ALLOW CODE	GAS 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
05	558 N	466	-0-	-92	-0-	466 3		N	-0-			-0-
06	720 N	436	-0-	-284	-0-	436 3		N	-0-			-0-
07	744 N	725	-0-	-19	-0-	725 3		N	-0-			-0-
08	465 N	58	-0-	-407	-0-	58 3		N	-0-			-0-
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-			-0-
10	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-			-0-

HARGROVE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211392 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 21125 PERF.17588 - 17594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*11	360 N	328	-0-	-32	-0-	328 3		N	-0-			-0-
*12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3		N	-0-			-0-
*01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 3		N	-0-			-0-
*02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3		N	-0-			-0-
*03	372 N	345	-0-	-27	-0-	345 3		N	-0-			-0-
*04	360 N	322	-0-	-38	-0-	322 3		N	-0-			-0-
*05	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3		N	-0-			-0-
*06	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3		N	-0-			-0-
*07	341 N	296	-0-	-45	-0-	296 3		N	-0-			-0-
*08	310 N	285	-0-	-25	-0-	285 3		N	-0-			-0-
09	300 N	273	-0-	-27	-0-	273 3		N	-0-			-0-
10	310 N	298	-0-	-12	-0-	298 3		N	-0-			-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862												
WOODS STATE "18" WELL #: 1 RRCID -> 227593 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 18594 PERF.18724 - 21764												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

*11	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	3		N	-0-		-0-
*12	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	3		N	-0-		-0-
*01	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	3		N	-0-		-0-
*02	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	3		N	-0-		-0-
*03	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	3		N	-0-		-0-
*04	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	3		N	-0-		-0-
*05	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	3		N	-0-		-0-
*06	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	3		N	-0-		-0-
*07	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	3		N	-0-		-0-
*08	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	3		N	-0-		-0-
09	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	3		N	-0-		-0-
10	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	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												

05	6014 X	4851	-0-	-1163	-0-	4851	2		N	-0-		-0-
06	5820 X	5161	-0-	-659	-0-	5161	2		N	-0-		-0-
07	6014 X	4972	-0-	-1042	-0-	4972	2		N	-0-		-0-
08	5766 X	4448	-0-	-1318	-0-	4448	2		N	-0-		-0-
09	5340 X	5219	-0-	-121	-0-	5219	2		N	-0-		-0-
10	5332 X	3890	-0-	-1442	-0-	3890	2		N	-0-		-0-

ZAUK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071825 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 21850 PERF. N/A												

05	31816 X	31816	-0-	-0-	-0-	31816	2		N	-0-		-0-
06	31129 X	31129	-0-	-0-	-0-	31129	2		N	-0-		-0-
07	31917 X	31917	-0-	-0-	-0-	31917	2		N	-0-		-0-
08	32252 X	32252	-0-	-0-	-0-	32252	2		N	-0-		-0-
09	30540 X	29007	-0-	-1533	-0-	29007	2		N	-0-		-0-
10	31558 X	24531	-0-	-7027	-0-	24531	2		N	-0-		-0-

SECTION 14 STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080334 COMPL. DATE 01/08/1979 TOTAL DEPTH 21700 PERF.18026 - 18317												

05	11005 X	9454	-0-	-1551	-0-	9454	2		N	-0-		-0-
06	10650 X	9087	-0-	-1563	-0-	9087	2		N	-0-		-0-
07	11005 X	10013	-0-	-992	-0-	10013	2		N	-0-		-0-
08	10261 X	8988	-0-	-1273	-0-	8988	2		N	-0-		-0-
09	9961 X	9961	-0-	-0-	-0-	9961	2		N	-0-		-0-
10	10013 X	7809	-0-	-2204	-0-	7809	2		N	-0-		-0-

SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 081393 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 18205 PERF.17858 - 18170												

05	6802 X	6802	-0-	-0-	-0-	6802	2		N	-0-		-0-
06	10691 X	10691	-0-	-0-	-0-	10691	2		N	-0-		-0-
07	10202 X	10202	-0-	-0-	-0-	10202	2		N	-0-		-0-
08	8851 X	8851	-0-	-0-	-0-	8851	2		N	-0-		-0-
09	9342 X	9342	-0-	-0-	-0-	9342	2		N	-0-		-0-
10	8298 X	8298	-0-	-0-	-0-	8298	2		N	-0-		-0-

DARK HORSE EXPLORATION INC. 200551												
MCINTYRE - STATE "32" WELL #: 1 T RRCID -> 141360 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 18564 PERF.18104 - 18378												

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
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

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	18632 X	18632	-0-	-0-	-0-	18632	3		N	-0-			-0-
06	18348 X	18348	-0-	-0-	-0-	18348	3		N	-0-			-0-
07	19028 X	19028	-0-	-0-	-0-	19028	3		N	-0-			-0-
08	20387 X	20387	-0-	-0-	-0-	20387	3		N	-0-			-0-
09	25620 X	25620	-0-	-0-	-0-	25620	3		N	-0-			-0-
10	21862 X	21862	-0-	-0-	-0-	21862	3		N	-0-			-0-

STATE MCINTYRE WELL #: 3 RRCID -> 275755 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 16070 PERF.15296 - 15741

05	23777 X	23777	-0-	-0-	-0-	23777	3		N	-0-			171
06	22559 X	22559	-0-	-0-	-0-	22559	3		N	-0-			171
07	22873 X	22873	-0-	-0-	-0-	22873	3		N	-0-			171
08	22660 X	22660	-0-	-0-	-0-	22660	3		N	-0-			171
09	21859 X	21859	-0-	-0-	-0-	21859	3		N	-0-			171
10	21284 X	21284	-0-	-0-	-0-	21284	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

05	124 N	89	-0-	-35	-0-	89	2		N	-0-			-0-
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			-0-
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			-0-
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			-0-
09	120 N	65	-0-	-55	-0-	65	2		N	-0-			-0-
10	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	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

05	3100 N	1982	-0-	-1118	1130	1982	2		N	-0-			-0-
06	3000 N	1935	-0-	-1065	65	1935	2		N	-0-			-0-
07	2009 N	1944	-0-	-65	-0-	1944	2		N	-0-			-0-
08	1984 N	1954	-0-	-30	-0-	1954	2		N	-0-			-0-
09	1950 N	1893	-0-	-57	-0-	1893	2		N	-0-			-0-
10	1953 N	1930	-0-	-23	-0-	1930	2		N	-0-			-0-

TXL REEVES STATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 041520 COMPL. DATE 03/29/1967 TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A

05	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2		N	-0-			-0-
06	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2		N	-0-			-0-
07	3596 X	3496	-0-	-100	-0-	3496	2		N	-0-			-0-
08	3627 X	3333	-0-	-294	-0-	3333	2		N	-0-			-0-
09	3510 X	3342	-0-	-168	-0-	3342	2		N	-0-			-0-
10	3627 X	3479	-0-	-148	-0-	3479	2		N	-0-			-0-

RUNNING W (MCKEE)		78936 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056													
WADDELL TR A		WELL #: 544		RRCID -> 242283		COMPL. DATE 09/15/2008		TOTAL DEPTH 6236		PERF. 6160 - 6220					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	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					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SLANT OPERATING, LLC		786697		ASSOCIATED				CNTY: CRANE							
SOUTHERN UNIT		WELL #: 910		RRCID -> 040892		COMPL. DATE 01/03/1967		TOTAL DEPTH 6137		PERF. N/A					
05	1813 R	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-				-0-
06	1641 R	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-				-0-
07	1696 R	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-				-0-
08	1799 R	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-				-0-
09	1594 R	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-				-0-
10	1240 #	328	-0-	-912	-0-	328	2			N	-0-				-0-

SOUTHERN UNIT		WELL #: 171		RRCID -> 043144		COMPL. DATE 01/02/1968		TOTAL DEPTH 6128		PERF. N/A					
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	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					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCKNIGHT, M. B. A		WELL #: 5		RRCID -> 163936		COMPL. DATE 05/23/1997		TOTAL DEPTH 6065		PERF. 5114 - 5328					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

RUNNING W (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		78936 900	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CRANE					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
CROLEY ESTATE		WELL #:		1 T	RRCID ->	203707	COMPL. DATE	02/20/2004	TOTAL DEPTH	7328	PERF.	5422 - 5430		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
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-
PLUGGED AND ABANDONED 09/06/2023														

M.B. MCKNIGHT		WELL #:		10	RRCID ->	261520	COMPL. DATE	05/26/2010	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	4978 - 5373
05	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3628	2	257 9	Y	234	245 0	30
06	3330 X	3265	-0-	-65	-0-	3089	2	176 9	Y	160	173 0	17
07	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3281	2	207 9	Y	188	179 0	26
08	3441 X	3278	-0-	-163	-0-	3088	2	190 9	Y	173	185 0	14
09	3330 X	2779	-0-	-551	-0-	2408	2	262 4	Y	99	100 0	13
10	3441 X	2903	-0-	-538	-0-	2726	3	43 4	Y	122	121 0	14
						134	9					

RING ENERGY, INC.		WELL #:		712382	RRCID ->	066712	COMPL. DATE	05/20/1976	TOTAL DEPTH	5505	PERF.	N/A
MCKNIGHT, M. B.				109								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

RUNNING W (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		78936 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CRANE				
WILLIAMS OIL COMPANY				925440										
MCKNIGHT, M. B. 21A		WELL #:		1	RRCID ->	207511	COMPL. DATE	01/26/2005	TOTAL DEPTH	6413	PERF. 5372 - 5442			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OLSEN ENERGY INC.				621750										
CHALKEY, E. B.		WELL #:		3	RRCID ->	135102	COMPL. DATE	01/15/1990	TOTAL DEPTH	5340	PERF. N/A			
05	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1685	2	13	9	N	12			172
06	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1577	2	9	9	N	8			180
07	1674 N	1603	-0-	-71	-0-	1592	2	11	9	N	10			190
08	1705 N	1348	-0-	-357	-0-	1340	2	8	9	N	7	160	1	37
09	1590 N	875	-0-	-715	-0-	875	2			N	-0-			37
10	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1686	2	7	9	N	6			43
SADDLE BUTTE, N. (WICH.-ALBANY)				79460 475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: PECOS				
PA PROSPECT CORPORATION				631632										
REED "D"		WELL #:		1	RRCID ->	154391	COMPL. DATE	03/28/2001	TOTAL DEPTH	4720	PERF. 3904 - 4342			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT			-0-
SAINT LAWRENCE (STRAWN)				79689 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK				
VITAL ENERGY, INC.				100951										
SCHWARTZ, W. H.		WELL #:		1	RRCID ->	219583	COMPL. DATE	03/06/1997	TOTAL DEPTH	10920	PERF. 9868 - 9914			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAINT LAWRENCE (STRAWN) //CONT.// 79689 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
 MCCLURE OIL COMPANY, INC. 540703
 CLARK, L.C. ESTATE WELL #: RRCID -> 276595 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 10276 PERF. 9980 - 10031

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
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2018

XTO ENERGY INC. 945936
 HOELSCHER, FRED J. WELL #: 1 RRCID -> 134836 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9934 - 9980

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEFEVRE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136414 COMPL. DATE 09/28/1984 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9965 - 9981

05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					31
06	120 N	76	-0-	-44	-0-	76	3			N	-0-					31
07	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					31
08	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					31
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					31
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					31

HALFMANN, DELBERT WELL #: 1 RRCID -> 147950 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9957 - 9969

05	217 N	137	-0-	-80	-0-	137	3			Y	-0-					178
06	210 N	123	-0-	-87	-0-	123	3			Y	-0-					178
07	217 N	52	-0-	-165	-0-	52	3			Y	-0-					178
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					178
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					178
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	213	3	1	9	Y	1					179

HALFMANN, DELBERT WELL #: 2 RRCID -> 147951 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8516 - 11966

05	144 N	-0-	-0-	-144	-0-					Y	-0-					121
06	90 N	6	-0-	-84	-0-	6	3			Y	-0-					121
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					121
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					121
09	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					121
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					121

GLASSCOCK -X- FEE WELL #: 2 RRCID -> 264434 COMPL. DATE 08/08/1987 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9900 - 9932

05	155 N	114	-0-	-41	-0-	114	3			Y	-0-					40
06	150 N	97	-0-	-53	-0-	95	3	2	9	Y	2	23	1			19
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					19
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					19
09	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	3			Y	-0-					19
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					19

OIL AND GAS DIVISION

ST. LAWRENCE S. (STRAWN)												
DIAMONDBACK E&P LLC												
JURECEK "A"												
79693 650 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK												
217012												
WELL #: 1 RRCID -> 143088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9936 - 10650												
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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

THOMASON "D"												
WELL #: 1 RRCID -> 195340 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9854 - 10670												
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	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												
05	369 R	369	-0-	-0-	-0-	350	2	19	9	Y	17	74
06	430 R	430	-0-	-0-	-0-	401	2	16	4	Y	12	36
						13	9					
07	619 R	619	-0-	-0-	-0-	580	2	39	9	Y	35	27
08	527 #	476	-0-	-51	-0-	466	2	10	9	Y	9	36
09	510 #	107	-0-	-403	-0-	100	2	7	9	Y	6	42
10	434 #	278	-0-	-156	-0-	278	2			Y	-0-	42

DANIEL "7"												
WELL #: 1 RRCID -> 204040 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9892 - 10610												
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	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												
05	2790 #	81	-0-	-2709	-0-	57	2	24	9	Y	22	30
06	2700 #	65	-0-	-2635	-0-	32	2	33	9	Y	30	26
07	2790 #	46	-0-	-2744	-0-	18	2	28	9	Y	25	18
08	961 #	48	-0-	-913	-0-	18	2	30	9	Y	27	45
09	390 #	61	-0-	-329	-0-	32	2	29	9	Y	26	31
10	57 R	57	-0-	-0-	-0-	28	2	29	9	Y	26	57

RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC												
DANIEL												
694704												
WELL #: 4 RRCID -> 195341 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 3520 - 3930												
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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
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
05	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	47 1 76 9	316 2	Y	69	66 0		8
06	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	40 1 53 9	382 2	Y	48	49 0		7
07	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	21 1 29 9	177 2	Y	26	28 0		5
08	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	6 1 7 9	44 2	Y	6	10 0		1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-			Y	-0-	1 0		-0-
10	217 N	19	-0-	-198 B	-0-	17 2	2 9	Y	2	2 0		-0-

SALT DRAW (SILURO-DEVONIAN)			79898 376		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REEVES		
XTO ENERGY INC.			945936									
TEXACO MINERALS			WELL #:	1	RRCID ->	189885	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	15330	PERF.	12830 - 12888
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAN MARTINE, SW. (WOLFCAMP)			80296 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES		
EXTEX OPERATING COMPANY			257062									
CALDWELL ESTATE "4"			WELL #:	1	RRCID ->	105773	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14425	PERF.	11046 - 11589
05	2511 X	2455	-0-	-56	-0-	2442 3	13 9	N	12	179 1		75
06	2430 X	2177	-0-	-253	-0-	2177 3		N	-0-			75
07	2418 X	2076	-0-	-342	-0-	2076 3		N	-0-			75
08	2449 X	2235	-0-	-214	-0-	2235 3		N	-0-			75
09	2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	2405 3		N	-0-			75
10	2449 X	2093	-0-	-356	-0-	2093 3		N	-0-			75

TEXACO, INC. "ATA"			80296 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES		
			257062									
			WELL #:	1	RRCID ->	108477	COMPL. DATE	10/27/1983	TOTAL DEPTH	16924	PERF.	11340 - 11591
05	961 N	636	-0-	-325	-0-	636 3		N	-0-			170
06	1200 N	561	-0-	-639	-0-	561 3		N	-0-			170
07	992 N	547	-0-	-445	-0-	547 3		N	-0-			170
08	651 N	588	-0-	-63	-0-	588 3		N	-0-			170
09	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 3		N	-0-			170
10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 3		N	-0-			170

SAN MARTINE, SW. (WOLFCAMP)		//CONT.//		80296 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: REEVES		
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.//		257062								
CALDWELL ESTATE "10"		WELL #:		1	RRCID ->	111484	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10902	- 11398
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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	5405 3		N	-0-			-0-
06	5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	5045 3		N	-0-			-0-
07	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	3824 3		N	-0-			-0-
08	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	3796 3	30 9	N	27			27
09	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	5121 3		N	-0-			27
10	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	2456 3		N	-0-			27

OXY USA INC.				630591						CNTY: REEVES		
CALDWELL 4		WELL #:		1	RRCID ->	191306	COMPL. DATE	07/21/2002	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11480	- 11510
05	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 2		N	-0-			-0-
06	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 2		N	-0-			-0-
07	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 2		N	-0-			-0-
08	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 2		N	-0-			-0-
09	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 2		N	-0-			-0-
10	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 2		N	-0-			-0-

SAND HILLS (CLEAR FORK)				80473 062	ASSOCIATED			49B		CNTY: CRANE		
Q NATURAL RESOURCES, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	206991	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3871	- 4178
BARNESLEY, T.C. -B-												
05	14B2 EXT	22	-0-	22	51	5 3	17 9	N	15			154
06	14B2 EXT	19	-0-	19	70	5 3	14 9	N	13			167
07	14B2 EXT	8	-0-	8	78	5 3	3 9	N	3			170
08	14B2 EXT	44	-0-	44	122	5 3	39 9	N	35	124 1		81
09	14B2 EXT	117	-0-	117	239	5 3	112 9	N	102	124 1		59
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	239			N	NO RPT			59

SAND HILLS (CLEAR FORK 4070)				80473 070	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: CRANE		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		WELL #:		1521	RRCID ->	276542	COMPL. DATE	09/25/2014	TOTAL DEPTH	4870	PERF. 4095	- 4196
WADDELL TR A												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WADDELL TR A		WELL #:		1918	RRCID ->	281557	COMPL. DATE	10/05/2021	TOTAL DEPTH	5841	PERF. 3195	- 5672
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LARIO OIL & GAS COMPANY				486710						CNTY: REEVES		
TUBB, J. B.		WELL #:		5 L	RRCID ->	067039	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4654	PERF. 4072	- 4128
05	DLQ G-10	720	-0-	720	720	720 3		Y	-0-			16
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	720			Y	-0-			16
07	DLQ G-10	203	-0-	203	923	203 3		Y	-0-			16
08	923 N	-0-	-0-	-923	-0-			Y	-0-			16
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3		Y	-0-			16
10	217 N	179	-0-	-38	-0-	179 3		Y	-0-			16

SAND HILLS (CLEAR FORK 4070) //CONT.// 80473 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 LARIO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 486710
 TUBB, J. B. "D" WELL #: 2 RRCID -> 076780 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 5012 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	193145					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	193145					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	193145					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	193145					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	193145					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	193145					Y	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 155933 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088

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

SAND HILLS (JUDKINS) 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 BAKER OPERATING, INC. 046623
 FURR-TUBB WELL #: 2 RRCID -> 112113 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2656 - 2993

05	434 #	283	-0-	-151 B	-151	283	3			Y	-0-					24
06	420 #	352	-0-	-68 B	-219	352	3			Y	-0-					24
07	434 #	360	-0-	-74 B	-293	360	3			Y	-0-					24
08	434 #	369	-0-	-65 B	-358	369	3			Y	-0-					24
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-358												
09	420 #	223	-0-	-197 B	-555	223	3			Y	-0-					24
10	372 #	378	-0-	6 B	-549	378	3			Y	-0-					24

FURR-TUBB WELL #: 1 RRCID -> 112114 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2689 - 2875

05	403 #	370	-0-	-33 B	-185	370	3			Y	-0-					54
06	390 #	351	-0-	-39 B	-224	351	3			Y	-0-					54
07	403 #	365	-0-	-38 B	-262	365	3			Y	-0-					54
08	372 #	362	-0-	-10 B	-272	362	3			Y	-0-					54
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-272												
09	360 #	228	-0-	-132 B	-404	228	3			Y	-0-					54
10	372 #	386	-0-	14 B	-390	386	3			Y	-0-					54

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 020701 COMPL. DATE 11/17/1960 TOTAL DEPTH 3006 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/06/2023

WADDELL TR A WELL #: 178 RRCID -> 020703 COMPL. DATE 02/12/1967 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 2820 - 2975

05	334 R	334	-0-	-0- B	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
06	302 R	302	-0-	-0- B	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
07	353 R	353	-0-	-0- B	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
08	318 R	318	-0-	-0- B	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	334 R	334	-0-	-0- B	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
10	341 #	313	-0-	-28 B	-28	313	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056												
WADDELL TR A				WELL #: 408	RRCID ->	020707	COMPL. DATE	10/08/1992	TOTAL DEPTH	3465	PERF.	2680 -	2880			
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
05		620 #	466	-0-	-154 B	-314	466	2			Y	-0-				-0-
06		570 #	449	-0-	-121 B	-435	449	2			Y	-0-				-0-
07		558 #	652	-0-	94 B	-341	652	2			Y	-0-				-0-
08		527 #	538	-0-	11 B	-330	538	2			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-330												
09		510 #	604	-0-	94 B	-236	604	2			Y	-0-				-0-
10		651 #	590	-0-	-61 B	-297	590	3			Y	-0-				-0-

WADDELL TR A				WELL #: 426	RRCID ->	020708	COMPL. DATE	02/21/1992	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2708 -	2890			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-

WADDELL TR A				WELL #: 451	RRCID ->	020710	COMPL. DATE	03/29/1961	TOTAL DEPTH	3480	PERF.	2735 -	2880			
05		1116 #	616	-0-	-500 B	-1104	616	2			Y	-0-				-0-
06		1080 #	641	-0-	-439 B	-1543	641	2			Y	-0-				-0-
07		1116 #	1087	-0-	-29 B	-1572	1087	2			Y	-0-				-0-
08		899 #	1083	-0-	184 B	-1388	1083	2			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1388												
09		720 #	1504	-0-	784 B	-604	1504	2			Y	-0-				-0-
10		909 R	1513	-0-	604 B	-0-	1513	3			Y	-0-				-0-

WADDELL TR A				WELL #: 650	RRCID ->	020711	COMPL. DATE	04/13/1961	TOTAL DEPTH	2970	PERF.	2702 -	2970			
05		403 #	325	-0-	-78 B	-83	325	2			Y	-0-				-0-
06		390 #	339	-0-	-51 B	-134	339	2			Y	-0-				-0-
07		403 #	467	-0-	64 B	-70	467	2			Y	-0-				-0-
08		403 #	367	-0-	-36 B	-106	367	2			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-106												
09		360 #	439	-0-	79 B	-27	439	2			Y	-0-				-0-
10		429 R	456	-0-	27 B	-0-	456	3			Y	-0-				-0-

WADDELL TR A				WELL #: 651	RRCID ->	020712	COMPL. DATE	05/08/1961	TOTAL DEPTH	3140	PERF.	2840 -	2970			
05		310 #	304	-0-	-6 B	-12	304	2			Y	-0-				-0-
06		300 #	296	-0-	-4 B	-16	296	2			Y	-0-				-0-
07		310 #	305	-0-	-5 B	-21	305	2			Y	-0-				-0-
08		310 #	315	-0-	5 B	-16	315	2			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-16												
09		329 R	345	-0-	16 B	-0-	345	2			Y	-0-				-0-
10		403 R	403	-0-	-0- B	-0-	403	3			Y	-0-				-0-

WADDELL TR I				WELL #: 817	RRCID ->	020713	COMPL. DATE	02/19/1969	TOTAL DEPTH	2632	PERF.	2489 -	2632			
05		1054 #	1026	-0-	-28 B	-73	1026	2			Y	-0-				-0-
06		1020 #	614	-0-	-406 B	-479	614	2			Y	-0-				-0-
07		1054 #	1241	-0-	187 B	-292	1241	2			Y	-0-				-0-
08		1054 #	1026	-0-	-28 B	-320	1026	2			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-320												
09		990 #	-0-	-0-	-990 B	-1310					Y	-0-				-0-
10		1209 #	1049	-0-	-160 B	-1470	1049	3			Y	-0-				-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056												
WADDELL TR A WELL #: 846 RRCID -> 020717 COMPL. DATE 12/28/1994 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2750 - 3050												
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	EOM BALANCE
05	809 R	809	-0-	-0- B	-0-	809	2			Y	-0-	-0-
06	718 R	718	-0-	-0- B	-0-	718	2			Y	-0-	-0-
07	865 R	865	-0-	-0- B	-0-	865	2			Y	-0-	-0-
08	774 R	774	-0-	-0- B	-0-	774	2			Y	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	772 R	772	-0-	-0- B	-0-	772	2			Y	-0-	-0-
10	751 R	751	-0-	-0- B	-0-	751	3			Y	-0-	-0-

WADDELL TR A WELL #: 890 RRCID -> 032352 COMPL. DATE 02/19/1964 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2680 - 2910												
05	1302 #	1204	-0-	-98 B	-380	1204	2			Y	-0-	-0-
06	1230 #	1143	-0-	-87 B	-467	1143	2			Y	-0-	-0-
07	1271 #	1196	-0-	-75 B	-542	1196	2			Y	-0-	-0-
08	1271 #	1206	-0-	-65 B	-607	1206	2			Y	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -607											
09	1200 #	1189	-0-	-11 B	-618	1189	2			Y	-0-	-0-
10	1209 #	1276	-0-	67 B	-551	1276	3			Y	-0-	-0-

WADDELL TR A WELL #: 894 RRCID -> 032978 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2800 - 2952												
05	43 R	43	-0-	-0- B	-0-	28	2	15	9	Y	14	-0-
06	109 R	109	-0-	-0- B	-0-	78	2	31	9	Y	28	2
07	845 R	845	-0-	-0- B	-0-	618	2	227	9	Y	206	9
08	899 R	899	-0-	-0- B	-0-	676	2	223	9	Y	203	7
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	942 R	942	-0-	-0- B	-0-	724	2	218	9	Y	198	6
10	894 R	894	-0-	-0- B	-0-	649	3	17	4	Y	207	9
						228	9					

WADDELL TR I WELL #: 886 RRCID -> 033065 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 3653 PERF. 2503 - 2761												
05	744 #	721	-0-	-23 B	-91	721	2			Y	-0-	-0-
06	720 #	398	-0-	-322 B	-413	398	2			Y	-0-	-0-
07	744 #	842	-0-	98 B	-315	842	2			Y	-0-	-0-
08	744 #	711	-0-	-33 B	-348	711	2			Y	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -348											
09	690 #	-0-	-0-	-690 B	-1038					Y	-0-	-0-
10	837 #	701	-0-	-136 B	-1174	701	3			Y	-0-	-0-

WADDELL TR A WELL #: 932 RRCID -> 040105 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2756 - 2936												
05	185 R	185	-0-	-0- B	-0-	185	2			Y	-0-	-0-
06	172 R	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			Y	-0-	-0-
07	186 #	174	-0-	-12 B	-12	174	2			Y	-0-	-0-
08	186 #	168	-0-	-18 B	-30	168	2			Y	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -30											
09	180 #	164	-0-	-16 B	-46	164	2			Y	-0-	-0-
10	186 #	168	-0-	-18 B	-64	168	3			Y	-0-	-0-

WADDELL TR A WELL #: 415 RRCID -> 040371 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 2888 - 4468												
05	217 R	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			Y	-0-	-0-
06	210 R	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			Y	-0-	-0-
07	217 R	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			Y	-0-	-0-
08	217 #	213	-0-	-4 B	-4	213	2			Y	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -4											
09	210 #	209	-0-	-1 B	-5	209	2			Y	-0-	-0-
10	217 #	214	-0-	-3 B	-8	214	3			Y	-0-	-0-

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 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
05		775 #	732	-0-	-43 B	-126	732	2			Y	-0-			-0-
06		750 #	691	-0-	-59 B	-185	691	2			Y	-0-			-0-
07		775 #	705	-0-	-70 B	-255	705	2			Y	-0-			-0-
08		775 #	703	-0-	-72 B	-327	703	2			Y	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->			-327										
09		750 #	678	-0-	-72 B	-399	678	2			Y	-0-			-0-
10		744 #	711	-0-	-33 B	-432	711	3			Y	-0-			-0-

MCKNIGHT GAS UNIT WELL #: A 8 RRCID -> 042774 COMPL. DATE 09/21/1967 TOTAL DEPTH 3054 PERF. N/A															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

WADDELL TR I WELL #: 802 RRCID -> 042775 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 5654 PERF. 2604 - 2644															
05		620 #	608	-0-	-12 B	-58	608	2			Y	-0-			-0-
06		600 #	341	-0-	-259 B	-317	341	2			Y	-0-			-0-
07		620 #	724	-0-	104 B	-213	724	2			Y	-0-			-0-
08		620 #	604	-0-	-16 B	-229	604	2			Y	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->			-229										
09		600 #	-0-	-0-	-600 B	-829					Y	-0-			-0-
10		713 #	595	-0-	-118 B	-947	595	3			Y	-0-			-0-

WADDELL TR A WELL #: 930 RRCID -> 047967 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 2765 - 2984															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

WADDELL TR A WELL #: 279 RRCID -> 047968 COMPL. DATE 01/30/1970 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2891 - 2998															
05		899 #	908	-0-	9 B	-52	908	2			Y	-0-			-0-
06		870 #	733	-0-	-137 B	-189	733	2			Y	-0-			-0-
07		868 #	982	-0-	114 B	-75	982	2			Y	-0-			-0-
08		899 #	845	-0-	-54 B	-129	845	2			Y	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->			-129										
09		870 #	935	-0-	65 B	-64	935	2			Y	-0-			-0-
10		992 #	942	-0-	-50 B	-114	942	3			Y	-0-			-0-

WADDELL TR A WELL #: 609 RRCID -> 047970 COMPL. DATE 12/13/2021 TOTAL DEPTH 5813 PERF. 2738 - 2835															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
WADDELL TR A		WELL #:		411	RRCID ->	048184	COMPL. DATE	04/21/1970	TOTAL DEPTH	4550	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	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-

WADDELL TR A		WELL #:		1010	RRCID ->	050504	COMPL. DATE	12/06/2009	TOTAL DEPTH	3558	PERF. 2819 -	2895			
05	1829 #	1559	-0-	-270 B	-791	1559	2			Y	-0-				-0-
06	1770 #	1316	-0-	-454 B	-1245	1316	2			Y	-0-				-0-
07	1767 #	1547	-0-	-220 B	-1465	1547	2			Y	-0-				-0-
08	1643 #	1407	-0-	-236 B	-1701	1407	2			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1701											
09	1530 #	1376	-0-	-154 B	-1855	1376	2			Y	-0-				-0-
10	1550 #	1386	-0-	-164 B	-2019	1386	3			Y	-0-				-0-

WADDELL TR A		WELL #:		43	RRCID ->	051021	COMPL. DATE	09/25/1996	TOTAL DEPTH	5881	PERF. 2685 -	3086			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-

WADDELL TR I		WELL #:		161	RRCID ->	051034	COMPL. DATE	09/12/1996	TOTAL DEPTH	4551	PERF. 2512 -	2664			
05	2201 #	2198	-0-	-3 B	-270	2198	2			Y	-0-				-0-
06	2070 #	1158	-0-	-912 B	-1182	1158	2			Y	-0-				-0-
07	2139 #	2446	-0-	307 B	-875	2446	2			Y	-0-				-0-
08	2201 #	2122	-0-	-79 B	-954	2122	2			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-954											
09	2010 #	-0-	-0-	-2010 B	-2964					Y	-0-				-0-
10	2077 #	2066	-0-	-11 B	-2975	2066	3			Y	-0-				-0-

WADDELL TR A		WELL #:		420	RRCID ->	051654	COMPL. DATE	03/12/2007	TOTAL DEPTH	6164	PERF. 2842 -	2891			
05	403 #	330	-0-	-73 B	-169	330	2			Y	-0-				-0-
06	390 #	306	-0-	-84 B	-253	306	2			Y	-0-				-0-
07	341 #	321	-0-	-20 B	-273	321	2			Y	-0-				-0-
08	341 #	298	-0-	-43 B	-316	298	2			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-316											
09	330 #	277	-0-	-53 B	-369	277	2			Y	-0-				-0-
10	341 #	303	-0-	-38 B	-407	303	3			Y	-0-				-0-

WADDELL TR A		WELL #:		1070	RRCID ->	052915	COMPL. DATE	06/08/1972	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2726 -	2884			
05	558 #	316	-0-	-242 B	-487	316	2			Y	-0-				-0-
06	540 #	263	-0-	-277 B	-764	263	2			Y	-0-				-0-
07	496 #	453	-0-	-43 B	-807	453	2			Y	-0-				-0-
08	496 #	426	-0-	-70 B	-877	426	2			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-877											
09	360 #	536	-0-	176 B	-701	536	2			Y	-0-				-0-
10	403 #	547	-0-	144 B	-557	547	3			Y	-0-				-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B		CNTY: CRANE						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
WADDELL TR A				WELL #: 1068	RRCID -> 053051	COMPL. DATE	06/11/1972	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2839 - 3021			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		837 #	793	-0-	-44 B	-131	793 2			Y	-0-			-0-
06		810 #	633	-0-	-177 B	-308	633 2			Y	-0-			-0-
07		806 #	828	-0-	22 B	-286	828 2			Y	-0-			-0-
08		806 #	733	-0-	-73 B	-359	733 2			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -359														
09		780 #	791	-0-	11 B	-348	791 2			Y	-0-			-0-
10		837 #	758	-0-	-79 B	-427	758 3			Y	-0-			-0-

WADDELL TR A				WELL #: 1069	RRCID -> 053052	COMPL. DATE	05/20/2007	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2804 - 3052			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

WADDELL TR B				WELL #: 1076	RRCID -> 053053	COMPL. DATE	12/20/2009	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2650 - 2912			
05		1972 R	1972	-0-	-0- B	-0-	1972 2			Y	-0-			-0-
06		1740 #	1585	-0-	-155 B	-155	1585 2			Y	-0-			-0-
07		2053 R	2208	-0-	155 B	-0-	2208 2			Y	-0-			-0-
08		2408 R	2408	-0-	-0- B	-0-	2408 2			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		2357 R	2357	-0-	-0- B	-0-	2357 2			Y	-0-			-0-
10		2261 R	2261	-0-	-0- B	-0-	2261 3			Y	-0-			-0-

WADDELL TR A				WELL #: 338	RRCID -> 053319	COMPL. DATE	12/01/2021	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	2805 - 3041			
05		509 R	509	-0-	-0- B	-0-	509 2			Y	-0-			-0-
06		430 R	430	-0-	-0- B	-0-	430 2			Y	-0-			-0-
07		470 R	470	-0-	-0- B	-0-	470 2			Y	-0-			-0-
08		492 R	492	-0-	-0- B	-0-	435 2	57 9	52	Y	52	51 0		1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		483 R	483	-0-	-0- B	-0-	441 2	42 9	38	Y	38	38 0		1
10		465 #	447	-0-	-18 B	-18	447 3			Y	-0-	1 0		-0-

WADDELL TR A				WELL #: 26	RRCID -> 053603	COMPL. DATE	12/23/1996	TOTAL DEPTH	4730	PERF.	2694 - 2900			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

WADDELL TR A				WELL #: 1075	RRCID -> 053917	COMPL. DATE	11/13/1972	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2766 - 2989			
05		550 R	550	-0-	-0- B	-0-	550 2			Y	-0-			-0-
06		505 R	505	-0-	-0- B	-0-	505 2			Y	-0-			-0-
07		528 R	528	-0-	-0- B	-0-	528 2			Y	-0-			-0-
08		524 R	524	-0-	-0- B	-0-	524 2			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		541 R	541	-0-	-0- B	-0-	541 2			Y	-0-			-0-
10		558 #	548	-0-	-10 B	-10	548 3			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
WADDELL TR A		WELL #:		326	RRCID ->	070878	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	6060	PERF.	2754 - 3025			
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
WADDELL TR A		WELL #:		704	RRCID ->	074783	COMPL. DATE	12/29/1977	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	2752 - 2896			
05	806 #	770	-0-	-36 B	-66	770	2			Y	-0-				-0-
06	780 #	672	-0-	-108 B	-174	672	2			Y	-0-				-0-
07	806 #	941	-0-	135 B	-39	941	2			Y	-0-				-0-
08	806 #	539	-0-	-267 B	-306	539	2			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-306											
09	750 #	490	-0-	-260 B	-566	490	2			Y	-0-				-0-
10	868 #	580	-0-	-288 B	-854	580	3			Y	-0-				-0-
WADDELL TR B		WELL #:		1102	RRCID ->	076807	COMPL. DATE	05/16/1978	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2766 - 2951			
05	713 #	541	-0-	-172 B	-259	541	2			Y	-0-				-0-
06	690 #	505	-0-	-185 B	-444	505	2			Y	-0-				-0-
07	713 #	783	-0-	70 B	-374	783	2			Y	-0-				-0-
08	713 #	821	-0-	108 B	-266	821	2			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-266											
09	637 R	903	-0-	266 B	-0-	903	2			Y	-0-				-0-
10	943 R	943	-0-	-0- B	-0-	943	3			Y	-0-				-0-
WADDELL TR A		WELL #:		1116	RRCID ->	080555	COMPL. DATE	01/15/1979	TOTAL DEPTH	2975	PERF.	2738 - 2930			
05	279 #	236	-0-	-43 B	-139	236	2			Y	-0-				-0-
06	240 #	190	-0-	-50 B	-189	190	2			Y	-0-				-0-
07	217 #	252	-0-	35 B	-154	242	2	10	9	Y	9	1			-0-
08	248 #	218	-0-	-30 B	-184	218	2			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-184											
09	240 #	229	-0-	-11 B	-195	229	2			Y	-0-				-0-
10	248 #	229	-0-	-19 B	-214	229	3			Y	-0-				-0-
WADDELL TR A		WELL #:		1122	RRCID ->	083597	COMPL. DATE	07/23/1979	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2761 - 2988			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
WADDELL TR A		WELL #:		1124	RRCID ->	083598	COMPL. DATE	07/28/1979	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2701 - 3032			
05	961 #	889	-0-	-72 B	-154	889	2			Y	-0-				-0-
06	930 #	770	-0-	-160 B	-314	770	2			Y	-0-				-0-
07	930 #	1124	-0-	194 B	-120	1124	2			Y	-0-				-0-
08	930 #	868	-0-	-62 B	-182	868	2			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-182											
09	870 #	995	-0-	125 B	-57	995	2			Y	-0-				-0-
10	992 #	964	-0-	-28 B	-85	964	3			Y	-0-				-0-

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	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

WADDELL TR A				WELL #: 1125	RRCID ->	084709	COMPL. DATE	10/27/2009	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	2770 -	3063	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

WADDELL TR B				WELL #: 1126	RRCID ->	084710	COMPL. DATE	09/08/1979	TOTAL DEPTH	3060	PERF.	2765 -	3011	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

WADDELL TR A				WELL #: 1130	RRCID ->	084711	COMPL. DATE	09/19/1979	TOTAL DEPTH	3080	PERF.	2774 -	3040	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

WADDELL TR A				WELL #: 1132	RRCID ->	086503	COMPL. DATE	02/01/1980	TOTAL DEPTH	3160	PERF.	2810 -	3068	
05	579 R	579	-0-	-0- B	-0-	579	2			Y	-0-			-0-
06	540 #	459	-0-	-81 B	-81	459	2			Y	-0-			-0-
07	558 #	583	-0-	25 B	-56	583	2			Y	-0-			-0-
08	558 #	517	-0-	-41 B	-97	517	2			Y	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-97										
09	570 #	555	-0-	-15 B	-112	555	2			Y	-0-			-0-
10	589 #	562	-0-	-27 B	-139	562	3			Y	-0-			-0-

WADDELL TR A				WELL #: 1142	RRCID ->	086504	COMPL. DATE	11/28/2011	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2680 -	2930	
05	1989 R	1989	-0-	-0- B	-0-	1989	2			Y	-0-			-0-
06	1562 R	1562	-0-	-0- B	-0-	1562	2			Y	-0-			-0-
07	2193 R	2193	-0-	-0- B	-0-	2193	2			Y	-0-			-0-
08	2141 R	2141	-0-	-0- B	-0-	2141	2			Y	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	2286 R	2286	-0-	-0- B	-0-	2286	2			Y	-0-			-0-
10	2275 R	2275	-0-	-0- B	-0-	2275	3			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B			CNTY: CRANE						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
WADDELL TR A				WELL #: 1143	RRCID -> 086784	COMPL. DATE 09/16/2007	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2615	- 2912					
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
WADDELL TR A				WELL #: 1144	RRCID -> 086785	COMPL. DATE 01/23/1980	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2741	- 2965					
05	496 #	440	-0-	-56 B	-149	440 2		Y	-0-						-0-
06	450 #	405	-0-	-45 B	-194	405 2		Y	-0-						-0-
07	465 #	515	-0-	50 B	-144	515 2		Y	-0-						-0-
08	465 #	437	-0-	-28 B	-172	437 2		Y	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-172											
09	420 #	462	-0-	42 B	-130	462 2		Y	-0-						-0-
10	465 #	460	-0-	-5 B	-135	460 3		Y	-0-						-0-
WADDELL TR A				WELL #: 1160	RRCID -> 089500	COMPL. DATE 06/27/2004	TOTAL DEPTH	3060	PERF. 2749	- 3005					
05	341 #	330	-0-	-11 B	-37	330 2		Y	-0-						-0-
06	300 #	325	-0-	25 B	-12	325 2		Y	-0-						-0-
07	341 #	338	-0-	-3 B	-15	338 2		Y	-0-						-0-
08	341 #	331	-0-	-10 B	-25	331 2		Y	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-25											
09	330 #	331	-0-	1 B	-24	331 2		Y	-0-						-0-
10	341 #	333	-0-	-8 B	-32	333 3		Y	-0-						-0-
WADDELL TR A				WELL #: 1158	RRCID -> 089502	COMPL. DATE 03/31/2004	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2738	- 2988					
05	26 R	26	-0-	-0- B	-0-	26 2		Y	-0-						-0-
06	33 R	33	-0-	-0- B	-0-	33 2		Y	-0-						-0-
07	1 #	-0-	-0-	-1 B	-1			Y	-0-						-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31 B	-32			Y	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/06/2023															
WADDELL TR A				WELL #: 1159	RRCID -> 089796	COMPL. DATE 11/01/2016	TOTAL DEPTH	3005	PERF. 2685	- 2944					
05	527 #	435	-0-	-92 B	-295	435 2		Y	-0-						-0-
06	510 #	394	-0-	-116 B	-411	394 2		Y	-0-						-0-
07	527 #	446	-0-	-81 B	-492	446 2		Y	-0-						-0-
08	434 #	523	-0-	89 B	-403	523 2		Y	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-403											
09	420 #	505	-0-	85 B	-318	505 2		Y	-0-						-0-
10	434 #	433	-0-	-1 B	-319	433 3		Y	-0-						-0-
WADDELL TR A				WELL #: 1162	RRCID -> 090077	COMPL. DATE 01/12/2006	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2825	- 3064					
05	1660 R	1660	-0-	-0- B	-0-	1627 2	33 9	Y	30	29 0					1
06	1550 R	1550	-0-	-0- B	-0-	1519 2	31 9	Y	28	28 0					1
07	1581 #	1397	-0-	-184 B	-184	1364 2	33 9	Y	30	30 0					1
08	1581 #	1538	-0-	-43 B	-227	1481 2	57 9	Y	52	52 0					1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-227											
09	1770 R	1997	-0-	227 B	-0-	1949 2	48 9	Y	44	44 0					1
10	1861 R	1861	-0-	-0- B	-0-	1830 3	31 9	Y	28	28 0					1

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE										
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056													
WADDELL TR A		WELL #:		1163	RRCID ->	090211	COMPL. DATE	09/18/1980	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2912 - 3102					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL TR A		WELL #:		1164	RRCID ->	090635	COMPL. DATE	12/27/2005	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2928 - 3124					
05		1426 #	1418	-0-	-8 B	-8	1418	2			Y	-0-					-0-
06		1382 R	1390	-0-	8 B	-0-	1390	2			Y	-0-					-0-
07		1453 R	1453	-0-	-0- B	-0-	1453	2			Y	-0-					-0-
08		1426 #	1392	-0-	-34 B	-34	1392	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-34													
09		1380 #	1329	-0-	-51 B	-85	1329	2			Y	-0-					-0-
10		1426 #	1434	-0-	8 B	-77	1434	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR A		WELL #:		1181	RRCID ->	093673	COMPL. DATE	09/14/2008	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2846 - 3010					
05		14B2 EXT	613	-0-	613 B	1651	592	2	21	9	Y	19	18	0			2
06		14B2 EXT	149	-0-	149 B	1800	127	2	22	9	Y	20	20	0			2
07		1953 R	153	-0-	-1800 B	-0-	129	2	24	9	Y	22	23	0			1
08		126 R	126	-0-	-0- B	-0-	100	2	26	9	Y	24	23	0			2
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09		120 #	106	-0-	-14 B	-14	83	2	23	9	Y	21	21	0			2
10		124 #	112	-0-	-12 B	-26	87	3	25	9	Y	23	23	0			2

WADDELL TR A		WELL #:		1189	RRCID ->	094785	COMPL. DATE	07/16/1981	TOTAL DEPTH	3207	PERF.	2783 - 3042					
05		270 R	270	-0-	-0- B	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
06		282 R	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
07		410 R	410	-0-	-0- B	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
08		381 R	381	-0-	-0- B	-0-	322	2	59	9	Y	54	53	0			1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09		387 R	387	-0-	-0- B	-0-	340	2	47	9	Y	43	43	0			1
10		338 R	338	-0-	-0- B	-0-	337	3	1	9	Y	1	2	0			-0-

WADDELL TR A		WELL #:		1179	RRCID ->	096347	COMPL. DATE	12/16/2007	TOTAL DEPTH	3312	PERF.	2882 - 3023					
05		1064 R	1064	-0-	-0- B	-0-	1064	2			Y	-0-					-0-
06		1020 #	975	-0-	-45 B	-45	975	2			Y	-0-					-0-
07		1054 #	1093	-0-	39 B	-6	1093	2			Y	-0-					-0-
08		1054 #	1035	-0-	-19 B	-25	1035	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-25													
09		1023 R	1048	-0-	25 B	-0-	1048	2			Y	-0-					-0-
10		1085 #	1060	-0-	-25 B	-25	1060	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR A		WELL #:		1192	RRCID ->	096630	COMPL. DATE	10/26/1981	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2714 - 2967					
05		806 #	817	-0-	11 B	-132	817	2			Y	-0-					-0-
06		780 #	708	-0-	-72 B	-204	708	2			Y	-0-					-0-
07		744 #	938	-0-	194 B	-10	938	2			Y	-0-					-0-
08		897 R	907	-0-	10 B	-0-	907	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09		969 R	969	-0-	-0- B	-0-	969	2			Y	-0-					-0-
10		958 R	958	-0-	-0- B	-0-	958	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE																
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056																
WADDELL TR B WELL #: 1219 RRCID -> 099623 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2711 - 2955																
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
05		1953 #		1 -0-	-1952 B	-5795		1 2			Y	-0-				-0-
06		1890 #		-0- -0-	-1890 B	-7685					Y	-0-				-0-
07		961 #		-0- -0-	-961 B	-8646					Y	-0-				-0-
08		1 #		-0- -0-	-1 B	-8647					Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -8647																
09		1 #		-0- -0-	-1 B	-8648					Y	-0-				-0-
10		1 #		-0- -0-	-1 B	-8649					Y	-0-				-0-
WADDELL TR A WELL #: 1232 RRCID -> 099624 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2747 - 2946																
05		1 #		-0- -0-	-1 B	-30					Y	-0-				-0-
06		1 #		-0- -0-	-1 B	-31					Y	-0-				-0-
07		0 #		-0- -0-	0 B	-31					Y	-0-				-0-
08		0 #		-0- -0-	0 B	-31					Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3 CANCELLED UNDERAGE -> -28																
09		T. A.		-0- -0-	0 B	-3					Y	-0-				-0-
10		T. A.		-0- -0-	0 B	-3					Y	-0-				-0-
WADDELL TR B WELL #: 1230 RRCID -> 099660 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2670 - 2885																
05		1674 #		2020 -0-	346 B	-695	2020	2			Y	-0-				-0-
06		1590 #		1711 -0-	121 B	-574	1711	2			Y	-0-				-0-
07		1956 R		2530 -0-	574 B	-0-	2530	2			Y	-0-				-0-
08		2712 R		2712 -0-	0 B	-0-	2712	2			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		2943 R		2943 -0-	0 B	-0-	2943	2			Y	-0-				-0-
10		2864 R		2864 -0-	0 B	-0-	2864	3			Y	-0-				-0-
WADDELL TR A WELL #: 1231 RRCID -> 100145 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2716 - 2912																
05		992 #		572 -0-	-420 B	-874	572	2			Y	-0-				-0-
06		960 #		597 -0-	-363 B	-1237	597	2			Y	-0-				-0-
07		992 #		976 -0-	-16 B	-1253	976	2			Y	-0-				-0-
08		806 #		923 -0-	117 B	-1136	923	2			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1136																
09		660 #		1740 -0-	1080 B	-56	1740	2			Y	-0-				-0-
10		1141 R		1197 -0-	56 B	-0-	1197	3			Y	-0-				-0-
WADDELL TR A WELL #: 1224 RRCID -> 102150 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2777 - 3083																
05		713 #		693 -0-	-20 B	-54	693	2			Y	-0-				-0-
06		690 #		615 -0-	-75 B	-129	615	2			Y	-0-				-0-
07		682 #		740 -0-	58 B	-71	740	2			Y	-0-				-0-
08		682 #		680 -0-	-2 B	-73	680	2			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -73																
09		660 #		516 -0-	-144 B	-217	516	2			Y	-0-				-0-
10		744 #		-0- -0-	-744 B	-961					Y	-0-				-0-
WADDELL TR A WELL #: 1236 RRCID -> 104176 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3010 - 3204																
05		14B2 EXT		-0- -0-	0 B	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT		-0- -0-	0 B	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT		-0- -0-	0 B	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT		-0- -0-	0 B	-0-					Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		14B2 EXT		-0- -0-	0 B	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT		-0- -0-	0 B	-0-					Y	-0-				-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
WADDELL TR A		WELL #:		1228	RRCID ->	105111	COMPL. DATE	06/03/1998	TOTAL DEPTH	3260	PERF.	2877 - 3229
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
05		341 #	332	-0-	-9 B	-69	332 2	Y	-0-			-0-
06		330 #	262	-0-	-68 B	-137	262 2	Y	-0-			-0-
07		341 #	154	-0-	-187 B	-324	154 2	Y	-0-			-0-
08		341 #	134	-0-	-207 B	-531	134 2	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-531								
09		330 #	132	-0-	-198 B	-729	132 2	Y	-0-			-0-
10		341 #	38	-0-	-303 B	-1032	38 3	Y	-0-			-0-

WADDELL TR A		WELL #:		1225	RRCID ->	106188	COMPL. DATE	08/12/2013	TOTAL DEPTH	3167	PERF.	2875 - 3095
05		465 #	145	-0-	-320 B	-762	145 2	Y	-0-			-0-
06		450 #	239	-0-	-211 B	-973	239 2	Y	-0-			-0-
07		372 #	324	-0-	-48 B	-1021	324 2	Y	-0-			-0-
08		372 #	355	-0-	-17 B	-1038	355 2	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1038								
09		360 #	338	-0-	-22 B	-1060	338 2	Y	-0-			-0-
10		310 #	287	-0-	-23 B	-1083	287 3	Y	-0-			-0-

WADDELL TR B		WELL #:		1252	RRCID ->	106765	COMPL. DATE	11/04/2003	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2731 - 2934
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-

WADDELL TR A		WELL #:		1109	RRCID ->	107235	COMPL. DATE	06/03/1983	TOTAL DEPTH	3020	PERF.	2703 - 2980
05		1426 #	1383	-0-	-43 B	-43	1383 2	Y	-0-			-0-
06		1380 #	1028	-0-	-352 B	-395	1028 2	Y	-0-			-0-
07		1426 #	1597	-0-	171 B	-224	1597 2	Y	-0-			-0-
08		1504 R	1728	-0-	224 B	-0-	1728 2	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		1875 R	1875	-0-	-0- B	-0-	1875 2	Y	-0-			-0-
10		1840 R	1840	-0-	-0- B	-0-	1840 3	Y	-0-			-0-

WADDELL TR A		WELL #:		1110	RRCID ->	107236	COMPL. DATE	06/01/1983	TOTAL DEPTH	2975	PERF.	2679 - 2902
05		1643 #	1390	-0-	-253 B	-449	1390 2	Y	-0-			-0-
06		1590 #	1224	-0-	-366 B	-815	1224 2	Y	-0-			-0-
07		1643 #	1802	-0-	159 B	-656	1802 2	Y	-0-			-0-
08		1612 #	1650	-0-	38 B	-618	1650 2	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-618								
09		1410 #	1882	-0-	472 B	-146	1882 2	Y	-0-			-0-
10		1798 #	1919	-0-	121 B	-25	1919 3	Y	-0-			-0-

WADDELL TR A		WELL #:		1241	RRCID ->	107336	COMPL. DATE	06/06/1983	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2754 - 3048
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE												
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056															
WADDELL TR A		WELL #:		309	RRCID ->	107580	COMPL. DATE	08/05/1983	TOTAL DEPTH	3360	PERF.	2765 - 2843							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
MCKNIGHT, M. B. "C"				WELL #:	10	RRCID ->	113895	COMPL. DATE	10/24/1984	TOTAL DEPTH	4980	PERF.	3069 - 3136						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
WADDELL TR A				WELL #:	1227	RRCID ->	116738	COMPL. DATE	01/03/2007	TOTAL DEPTH	3099	PERF.	2870 - 3054						
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-61						Y	-0-					-0-	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-61						Y	-0-					-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-61						Y	-0-					-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-61						Y	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-61															
09	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-61						Y	-0-					-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-61						Y	-0-					-0-	
WADDELL TR A				WELL #:	1115	RRCID ->	130228	COMPL. DATE	05/24/2022	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3113 - 3414						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
WADDELL TR A				WELL #:	1312	RRCID ->	160656	COMPL. DATE	09/14/1996	TOTAL DEPTH	3525	PERF.	2712 - 3090						
05	2573 #	2359	-0-	-214	B	-731		2359	2			Y	-0-					-0-	
06	2400 #	2038	-0-	-362	B	-1093		2038	2			Y	-0-					-0-	
07	2418 #	2603	-0-	185	B	-908		2603	2			Y	-0-					-0-	
08	2356 #	2235	-0-	-121	B	-1029		2235	2			Y	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1029															
09	2280 #	2353	-0-	73	B	-956		2353	2			Y	-0-					-0-	
10	2542 #	2327	-0-	-215	B	-1171		2327	3			Y	-0-					-0-	
WADDELL TR A				WELL #:	916	RRCID ->	191172	COMPL. DATE	05/22/2002	TOTAL DEPTH	3820	PERF.	2836 - 2968						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B		CNTY: CRANE							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
WADDELL TR A		WELL #:		914	RRCID ->	191173	COMPL. DATE	05/22/2002	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2847 - 3000			
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
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1	1	0		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-

WADDELL TR A		WELL #:		221	RRCID ->	191175	COMPL. DATE	08/22/2014	TOTAL DEPTH	6408	PERF.	2896 - 3046			
05	496 #	505	-0-	9 B	-45	505	2			Y	-0-				-0-
06	480 #	497	-0-	17 B	-28	497	2			Y	-0-				-0-
07	496 #	507	-0-	11 B	-17	507	2			Y	-0-				-0-
08	496 #	497	-0-	1 B	-16	497	2			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-16											
09	510 #	479	-0-	-31 B	-47	478	2	1	9	Y	1	1	0		-0-
10	527 #	487	-0-	-40 B	-87	487	3			Y	-0-				-0-

WADDELL TR B		WELL #:		71	RRCID ->	192202	COMPL. DATE	07/28/2002	TOTAL DEPTH	4670	PERF.	2826 - 2964			
05	2294 #	1632	-0-	-662 B	-1638	1632	2			Y	-0-				-0-
06	2220 #	1630	-0-	-590 B	-2228	1630	2			Y	-0-				-0-
07	2232 #	2595	-0-	363 B	-1865	2595	2			Y	-0-				-0-
08	1829 #	2008	-0-	179 B	-1686	2008	2			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1686											
09	1710 #	2264	-0-	554 B	-1132	2264	2			Y	-0-				-0-
10	2542 #	2338	-0-	-204 B	-1336	2338	3			Y	-0-				-0-

WADDELL TR A		WELL #:		244	RRCID ->	193190	COMPL. DATE	09/05/2002	TOTAL DEPTH	6325	PERF.	2906 - 3064			
05	527 #	512	-0-	-15 B	-114	512	2			Y	-0-				-0-
06	480 #	524	-0-	44 B	-70	524	2			Y	-0-				-0-
07	499 R	569	-0-	70 B	-0-	569	2			Y	-0-				-0-
08	571 R	571	-0-	-0- B	-0-	571	2			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	566 R	566	-0-	-0- B	-0-	566	2			Y	-0-				-0-
10	571 R	571	-0-	-0- B	-0-	571	3			Y	-0-				-0-

WADDELL TR A		WELL #:		64	RRCID ->	201852	COMPL. DATE	05/22/2023	TOTAL DEPTH	4765	PERF.	3106 - 3454			
05	0 #	13	-0-	13 B	-2419	1	2	12	9	Y	11	11	0		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-2419					Y	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-2419					Y	-0-				-0-
08	13 #	-0-	-0-	-13 B	-2432					Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-74	CANCELLED UNDERAGE ->	-2358									
09	13 #	-0-	-0-	-13 B	-87					Y	-0-				-0-
10	13 #	-0-	-0-	-13 B	-100					Y	-0-				-0-

WADDELL TR A		WELL #:		1909	RRCID ->	209772	COMPL. DATE	05/24/2016	TOTAL DEPTH	3325	PERF.	2794 - 3000			
05	1240 #	1188	-0-	-52 B	-158	1188	2			Y	-0-				-0-
06	1170 #	1146	-0-	-24 B	-182	1146	2			Y	-0-				-0-
07	1209 #	1183	-0-	-26 B	-208	1183	2			Y	-0-				-0-
08	1178 #	1166	-0-	-12 B	-220	1166	2			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-220											
09	1140 #	1133	-0-	-7 B	-227	1133	2			Y	-0-				-0-
10	1178 #	1157	-0-	-21 B	-248	1157	3			Y	-0-				-0-

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	ALLOW 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
05	1674 #	-0-	-0-	-1674 B	-3460					Y	-0-	-0-
06	1620 #	-0-	-0-	-1620 B	-5080					Y	-0-	-0-
07	1674 #	-0-	-0-	-1674 B	-6754					Y	-0-	-0-
08	1581 #	-0-	-0-	-1581 B	-8335					Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-8335								
09	0 #	46	-0-	46 B	-8289	46	2			Y	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-8289					Y	-0-	-0-
WADDELL TR A WELL #: 953 RRCID -> 210965 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3018 - 3160												
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-9					Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-9					Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-9					Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-9					Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-9						
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
WADDELL TR A WELL #: 351 RRCID -> 220281 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2778 - 3136												
05	1147 #	932	-0-	-215 B	-373	932	2			Y	-0-	-0-
06	1110 #	780	-0-	-330 B	-703	780	2			Y	-0-	-0-
07	1085 #	1221	-0-	136 B	-567	1221	2			Y	-0-	-0-
08	1085 #	969	-0-	-116 B	-683	969	2			Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-683								
09	1020 #	1103	-0-	83 B	-600	1103	2			Y	-0-	-0-
10	1116 #	1087	-0-	-29 B	-629	1087	3			Y	-0-	-0-
WADDELL TR B WELL #: 292 RRCID -> 227386 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2766 - 3014												
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1320					Y	-0-	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1320					Y	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1320					Y	-0-	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1320					Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-1320						
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
WADDELL TR A WELL #: 370 RRCID -> 228814 COMPL. DATE 07/08/2022 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 2876 - 4610												
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-
WADDELL TR I WELL #: 356 RRCID -> 242262 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 2497 - 2685												
05	2914 #	2858	-0-	-56 B	-832	2858	2			Y	-0-	-0-
06	2700 #	1477	-0-	-1223 B	-2055	1477	2			Y	-0-	-0-
07	2790 #	3268	-0-	478 B	-1577	3268	2			Y	-0-	-0-
08	2852 #	2870	-0-	18 B	-1559	2870	2			Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1559								
09	2760 #	-0-	-0-	-2760 B	-4319					Y	-0-	-0-
10	3255 #	2716	-0-	-539 B	-4858	2716	3			Y	-0-	-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056		WELL #: 367		RRCID -> 246025		COMPL. DATE 09/08/2008		TOTAL DEPTH 5655 PERF. 2519 - 2798				
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
05		4626 R	4626	-0-	-0- B	-0-	4626	2		Y	-0-			-0-
06		3060 #	2417	-0-	-643 B	-643	2417	2		Y	-0-			-0-
07		4020 R	4663	-0-	643 B	-0-	4663	2		Y	-0-			-0-
08		4744 R	4744	-0-	-0- B	-0-	4744	2		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		4470 #	-0-	-0-	-4470 B	-4470				Y	-0-			-0-
10		4650 #	4902	-0-	252 B	-4218	4902	3		Y	-0-			-0-

WADDELL TR A		WELL #: 1105		RRCID -> 251114		COMPL. DATE 05/16/2010		TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2758 - 3007						
05		93 #	183	-0-	90 B	-8	183	2		Y	-0-			-0-
06		194 R	202	-0-	8 B	-0-	202	2		Y	-0-			-0-
07		176 R	176	-0-	-0- B	-0-	176	2		Y	-0-			-0-
08		186 #	119	-0-	-67 B	-67	119	2		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -67														
09		90 #	63	-0-	-27 B	-94	63	2		Y	-0-			-0-
10		93 #	14	-0-	-79 B	-173	14	3		Y	-0-			-0-

CAPROCK EXPLORATION, INC.		130464		RRCID -> 031253		COMPL. DATE 08/22/1963		TOTAL DEPTH 6013 PERF. N/A						
TUBB, J. B. STATE		WELL #: 4		RRCID -> 031253		COMPL. DATE 08/22/1963		TOTAL DEPTH 6013 PERF. N/A						
05		1457 #	1556	-0-	99 B	-1732	1556	2		Y	-0-			-0-
06		1410 #	1426	-0-	16 B	-1716	1426	2		Y	-0-			-0-
07		1457 #	1191	-0-	-266 B	-1982	1191	2		Y	-0-			-0-
08		1550 #	1340	-0-	-210 B	-2192	1340	2		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -859 CANCELLED UNDERAGE -> -1333														
09	DLQ	G-10	1007	-0-	1007 B	148	1007	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	1117	-0-	1117 B	1265	1117	2		Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. STATE		WELL #: 5		RRCID -> 037660		COMPL. DATE 12/09/1965		TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A						
05		199 R	104	-0-	-95 B	-0-	104	2		Y	-0-			-0-
06		95 R	95	-0-	-0- B	-0-	95	2		Y	-0-			-0-
07		93 #	79	-0-	-14 B	-14	79	2		Y	-0-			-0-
08		93 #	89	-0-	-4 B	-18	89	2		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -18														
09		90 #	67	-0-	-23 B	-41	67	2		Y	-0-			-0-
10		93 #	74	-0-	-19 B	-60	74	2		Y	-0-			-0-

CITATION OIL & GAS CORP.		154235		RRCID -> 037331		COMPL. DATE 09/29/1965		TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A						
BARNESLEY -B- JUDKINS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 037331		COMPL. DATE 09/29/1965		TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A						
05		589 #	506	-0-	-83 B	-202	506	2		Y	-0-			-0-
06		570 #	436	-0-	-134 B	-336	436	2		Y	-0-			-0-
07		558 #	493	-0-	-65 B	-401	493	2		Y	-0-			-0-
08		527 #	518	-0-	-9 B	-410	518	2		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -410														
09		480 #	493	-0-	13 B	-397	493	2		Y	-0-			-0-
10		496 #	544	-0-	48 B	-349	544	2		Y	-0-			-0-

BARNESLEY -B- JUDKINS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 050918		COMPL. DATE 07/22/1971		TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A						
05		1364 #	866	-0-	-498 B	-1096	866	2		Y	-0-			-0-
06		1320 #	667	-0-	-653 B	-1749	667	2		Y	-0-			-0-
07		1271 #	935	-0-	-336 B	-2085	935	2		Y	-0-			-0-
08		1023 #	1178	-0-	155 B	-1930	1178	2		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1930														
09		870 #	1124	-0-	254 B	-1676	1124	2		Y	-0-			-0-
10		930 #	1134	-0-	204 B	-1472	1134	2		Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE				
CITATION OIL & GAS CORP.		//CONT.//		154235							
BARNESLEY -D-		WELL #:		3 U	RRCID ->	051648	COMPL. DATE	12/28/1971	TOTAL DEPTH	3000	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	465 #	272	-0-	-193 B	-424	272	2	N	-0-		-0-
06	450 #	154	-0-	-296 B	-720	154	2	N	-0-		-0-
07	403 #	245	-0-	-158 B	-878	245	2	N	-0-		-0-
08	310 #	333	-0-	23 B	-855	333	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->											
09	300 #	342	-0-	42 B	-813	342	2	N	-0-		-0-
10	279 #	399	-0-	120 B	-693	399	2	N	-0-		-0-

BARNESLEY -B- JUDKINS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	059349	COMPL. DATE	06/29/1974	TOTAL DEPTH	2750	PERF. N/A
05	496 #	387	-0-	-109 B	-259	387	2	Y	-0-		18
06	480 #	310	-0-	-170 B	-429	310	2	Y	-0-		18
07	465 #	404	-0-	-61 B	-490	404	2	Y	-0-		18
08	403 #	481	-0-	78 B	-412	481	2	Y	-0-		18
09/01 BALANCING DATE STATUS ->											
09	390 #	450	-0-	60 B	-352	450	2	Y	-0-		18
10	403 #	482	-0-	79 B	-273	482	2	Y	-0-		18

DACO, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	049366	COMPL. DATE	09/30/1970	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 2754 - 2762
TUBB, J. B. -19-											
05	372 #	356	-0-	-16 B	-81	356	2	N	-0-		-0-
06	360 #	329	-0-	-31 B	-112	329	2	N	-0-		-0-
07	372 #	375	-0-	3 B	-109	375	2	N	-0-		-0-
08	372 #	333	-0-	-39 B	-148	333	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->											
09	360 #	NO RPT	-0-	-360 B	-456			N	NO RPT		-0-
10	341 #	NO RPT	-0-	-341 B	-797			N	NO RPT		-0-

EXTEX OPERATING COMPANY		WELL #:		16	RRCID ->	050506	COMPL. DATE	05/11/1971	TOTAL DEPTH	3350	PERF. N/A
BARNESLEY, M. L. "A"											
05	527 R	527	-0-	-0- B	-0-	527	3	Y	-0-		-0-
06	510 #	249	-0-	-261 B	-261	249	3	Y	-0-		-0-
07	527 #	-0-	-0-	-527 B	-788			Y	-0-		-0-
08	527 #	-0-	-0-	-527 B	-1315			Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->											
09	0 #	150	-0-	150 B	-1165	150	3	Y	-0-		-0-
10	465 #	847	-0-	382 B	-783	847	3	Y	-0-		-0-

BARNESLEY, M. L. "B"		WELL #:		20	RRCID ->	055736	COMPL. DATE	07/12/1973	TOTAL DEPTH	3000	PERF. N/A
05	341 #	268	-0-	-73 B	-82	268	3	Y	-0-		75
06	330 #	255	-0-	-75 B	-157	254	3	1 9 Y	1		76
07	341 #	160	-0-	-181 B	-338	158	3	2 9 Y	2		78
08	341 #	-0-	-0-	-341 B	-679			Y	-0-		78
09/01 BALANCING DATE STATUS ->											
09	0 #	22	-0-	22 B	-657	22	3	Y	-0-		78
10	279 #	333	-0-	54 B	-603	333	3	Y	-0-		78

BARNESLEY, M. L. "C"		WELL #:		9 U	RRCID ->	063258	COMPL. DATE	08/09/1975	TOTAL DEPTH	4370	PERF. N/A
05	744 #	487	-0-	-257 B	-434	473	3	14 9 Y	13	180 1	75
06	720 #	346	-0-	-374 B	-808	305	3	41 9 Y	37		112
07	651 #	552	-0-	-99 B	-907	488	3	64 9 Y	58		170
08	651 #	696	-0-	45 B	-862	652	3	44 9 Y	40		210
09/01 BALANCING DATE STATUS ->											
09	0 #	635	-0-	635 B	-227	633	3	2 9 Y	2		212
10	558 #	698	-0-	140 B	-87	669	3	29 9 Y	26	53 1	185

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062									
BARNESLEY, M. L. "A"		WELL #: 23		RRCID -> 153441		COMPL. DATE 07/07/1994		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2612 - 2834	
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
05	124 #	104	-0-	-20 B	-20	101 3	3 9	Y	3		126
06	120 #	96	-0-	-24 B	-44	96 3		Y	-0-		126
07	124 #	72	-0-	-52 B	-96	60 3	12 9	Y	11		137
08	124 #	-0-	-0-	-124 B	-220			Y	4		141
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -220											
09	0 #	12	-0-	12 B	-208	8 3	4 9	Y	4		145
10	93 #	126	-0-	33 B	-175	126 3		Y	-0-		145

MILLWEE OIL, INC.		569339									
ATLANTIC-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 020736		COMPL. DATE 03/20/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
05	217 #	191	-0-	-26 B	-75	190 3	1 9	Y	1	2 1	11
06	210 #	165	-0-	-45 B	-120	164 3	1 9	Y	1		12
07	217 #	100	-0-	-117 B	-237	99 3	1 9	Y	1		13
08	217 #	71	-0-	-146 B	-383	70 3	1 9	Y	1	2 1	12
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -383											
09	210 #	130	-0-	-80 B	-463	129 3	1 9	Y	1		13
10	186 #	215	-0-	29 B	-434	214 3	1 9	Y	1		14

TUBB, J. B., -A-		WELL #: 14 U		RRCID -> 021205		COMPL. DATE 03/16/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
05	124 #	112	-0-	-12 B	-63	112 3		Y	-0-		-0-
06	120 #	78	-0-	-42 B	-105	78 3		Y	-0-		-0-
07	93 #	69	-0-	-24 B	-129	69 3		Y	-0-		-0-
08	124 #	67	-0-	-57 B	-186	67 3		Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -186											
09	120 #	66	-0-	-54 B	-240	66 3		Y	-0-		-0-
10	124 #	70	-0-	-54 B	-294	70 3		Y	-0-		-0-

TUBB -A-		WELL #: 15		RRCID -> 050267		COMPL. DATE 04/20/1971		TOTAL DEPTH 3000		PERF. N/A	
05	290 R	290	-0-	-0- B	-0-	290 3		N	-0-		-0-
06	321 R	321	-0-	-0- B	-0-	321 3		N	-0-		-0-
07	310 R	310	-0-	-0- B	-0-	310 3		N	-0-		-0-
08	255 R	255	-0-	-0- B	-0-	255 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	300 #	232	-0-	-68 B	-68	232 3		N	-0-		-0-
10	310 #	260	-0-	-50 B	-118	260 3		N	-0-		-0-

TUBB -A-		WELL #: 18		RRCID -> 150480		COMPL. DATE 03/22/1994		TOTAL DEPTH 4680		PERF. 2704 - 2834	
05	434 #	472	-0-	38 B	-26	472 3		N	-0-		-0-
06	420 #	436	-0-	16 B	-10	436 3		N	-0-		-0-
07	465 #	463	-0-	-2 B	-12	463 3		N	-0-		-0-
08	504 R	516	-0-	12 B	-0-	516 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	513 R	513	-0-	-0- B	-0-	513 3		N	-0-		-0-
10	527 R	527	-0-	-0- B	-0-	527 3		N	-0-		-0-

N & B OIL AND GAS LLC		598288									
BARNESLEY-JUDKINS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 042479		COMPL. DATE 08/14/1967		TOTAL DEPTH 3009		PERF. N/A	
05	403 #	366	-0-	-37 B	-110	366 3		N	-0-		-0-
06	390 #	100	-0-	-290 B	-400	100 3		N	-0-		-0-
07	403 #	174	-0-	-229 B	-629	174 3		N	-0-		-0-
08	372 #	329	-0-	-43 B	-672	329 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -672											
09	360 #	322	-0-	-38 B	-710	322 3		N	-0-		-0-
10	372 #	374	-0-	2 B	-708	374 3		N	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
RAYDEN 695567															
TUBB, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 053933 COMPL. DATE 10/06/1972 TOTAL DEPTH 4814 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		589 #	552	-0-	-37 B	-123	552	3			N	-0-			19
06		570 #	608	-0-	38 B	-85	608	3			N	-0-			19
07		589 #	655	-0-	66 B	-19	655	3			N	-0-			19
08		637 R	656	-0-	19 B	-0-	656	3			N	-0-			19
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		608 R	608	-0-	-0- B	-0-	608	3			N	-0-			19
10		644 R	644	-0-	-0- B	-0-	644	3			N	-0-			19
RING ENERGY, INC. 712382															
TUBB, J. B. -A- WELL #: 8 C RRCID -> 032979 COMPL. DATE 04/09/1964 TOTAL DEPTH 5603 PERF. N/A															
05		403 #	249	-0-	-154 B	-439	249	3			Y	-0-			-0-
06		390 #	428	-0-	38 B	-401	428	3			Y	-0-			-0-
07		403 #	404	-0-	1 B	-400	404	3			Y	-0-			-0-
08		403 #	402	-0-	-1 B	-401	402	3			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -195 CANCELLED UNDERAGE -> -206															
09	DLQ	G-10	386	-0-	386 B	191	386	3			Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	394	-0-	394 B	585	394	3			Y	-0-			-0-
TUBB, J. B., ET AL TR. -C- WELL #: 2 RRCID -> 042836 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A															
05		155 #	9	-0-	-146 B	-370	9	3			Y	-0-			-0-
06		180 #	-0-	-0-	-180 B	-550					Y	-0-			-0-
07		186 #	65	-0-	-121 B	-671	65	3			Y	-0-			-0-
08		186 #	-0-	-0-	-186 B	-857					Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -633 CANCELLED UNDERAGE -> -224															
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-633					Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-633					Y	-0-			-0-
TUBB, J. B. -A- WELL #: 14 RRCID -> 050148 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2622 - 2865															
05		930 #	718	-0-	-212 B	-2569	620	3	98	9	Y	89	92	1	23
06		900 #	703	-0-	-197 B	-2766	641	3	62	9	Y	56	37	1	42
07		930 #	448	-0-	-482 B	-3248	422	3	26	9	Y	24	28	1	38
08		930 #	409	-0-	-521 B	-3769	408	3	1	9	Y	1	34	1	5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1436 CANCELLED UNDERAGE -> -2333															
09	DLQ	G-10	964	-0-	964 B	-472	964	3			Y	-0-			5
*10	DLQ	G-10	801	-0-	801 B	329	801	3			Y	-0-			5
TUBB, J. B. -A- WELL #: 17 RRCID -> 052786 COMPL. DATE 08/12/1996 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2710 - 3008															
05		620 #	416	-0-	-204 B	-769	416	3			Y	-0-			-0-
06		600 #	326	-0-	-274 B	-1043	326	3			Y	-0-			-0-
07		496 #	432	-0-	-64 B	-1107	432	3			Y	-0-			-0-
08		403 #	486	-0-	83 B	-1024	469	3	17	4	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1024															
09	DLQ	G-10	259	-0-	259 B	-765	259	3			Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	263	-0-	263 B	-502	252	3	11	4	Y	-0-			-0-
TUBB, J. B. -B- WELL #: 43 U RRCID -> 053346 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2637 - 2684															
05		620 #	541	-0-	-79 B	-305	541	3			Y	-0-			-0-
06		600 #	429	-0-	-171 B	-476	429	3			Y	-0-			-0-
07		620 #	502	-0-	-118 B	-594	502	3			Y	-0-			-0-
08		589 #	522	-0-	-67 B	-661	522	3			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -484 CANCELLED UNDERAGE -> -177															
09	DLQ	G-10	485	-0-	485 B	1	485	3			Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	518	-0-	518 B	519	518	3			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE								
RING ENERGY, INC.		//CONT.// 712382														
TUBB, J. B. -A-		WELL #: 9		RRCID -> 055506		COMPL. DATE 06/09/1973		TOTAL DEPTH 5743 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A-		WELL #: 11		RRCID -> 068154		COMPL. DATE 08/24/1976		TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "B"		WELL #: 53		RRCID -> 104077		COMPL. DATE 09/15/1982		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2811 - 2859								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	8					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	8					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	8					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	8					Y	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			8												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	8					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	8					Y	-0-					-0-

TUBB, J.B. "B"		WELL #: 44		RRCID -> 154229		COMPL. DATE 10/14/1994		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2646 - 2773								
05	403 #	280	-0-	-123 B	-582	280	3			Y	-0-					-0-
06	360 #	227	-0-	-133 B	-715	227	3			Y	-0-					-0-
07	372 #	259	-0-	-113 B	-828	259	3			Y	-0-					-0-
08	310 #	318	-0-	8 B	-820	318	3			Y	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-659	CANCELLED UNDERAGE ->		-161									
09	DLQ G-10	341	-0-	341 B	-318	341	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	362	-0-	362 B	44	362	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 159476		COMPL. DATE 07/14/1996		TOTAL DEPTH 5783 PERF. 2684 - 2995								
05	558 #	466	-0-	-92 B	-298	466	3			Y	-0-					-0-
06	540 #	406	-0-	-134 B	-432	406	3			Y	-0-					-0-
07	558 #	487	-0-	-71 B	-503	487	3			Y	-0-					-0-
08	527 #	524	-0-	-3 B	-506	524	3			Y	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-396	CANCELLED UNDERAGE ->		-110									
09	DLQ G-10	507	-0-	507 B	111	507	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	496	-0-	496 B	607	496	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A-		WELL #: 16		RRCID -> 159477		COMPL. DATE 07/15/1996		TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2682 - 2850								
05	527 #	431	-0-	-96 B	-476	431	3			Y	-0-					-0-
06	510 #	340	-0-	-170 B	-646	340	3			Y	-0-					-0-
07	496 #	430	-0-	-66 B	-712	430	3			Y	-0-					-0-
08	465 #	481	-0-	16 B	-696	481	3			Y	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-456	CANCELLED UNDERAGE ->		-240									
09	DLQ G-10	453	-0-	453 B	-3	453	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	427	-0-	427 B	424	427	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE				
RING ENERGY, INC.		//CONT.// 712382										
TUBB, J. B. -A-		WELL #: 20		RRCID -> 159478		COMPL. DATE 07/11/1996		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2624 - 3040		
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
05	248 #	220	-0-	-28 B	-297	211 3	9 9	Y	8	9 1		2
06	240 #	185	-0-	-55 B	-352	178 3	7 9	Y	6	4 1		4
07	248 #	223	-0-	-25 B	-377	214 3	9 9	Y	8	5 1		7
08	248 #	224	-0-	-24 B	-401	214 3	10 9	Y	9	11 1		5
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-140	CANCELLED UNDERAGE ->	-261							
09	DLQ G-10	347	-0-	347 B	207	345 3	2 9	Y	2	3 1		4
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	207			Y	NO RPT			4

TUBB, J. B. -A-		WELL #: 5		RRCID -> 160138		COMPL. DATE 08/01/1996		TOTAL DEPTH 5967		PERF. 2733 - 2878		
05	620 #	593	-0-	-27 B	-226	593 3		Y	-0-			-0-
06	600 #	563	-0-	-37 B	-263	563 3		Y	-0-			-0-
07	589 #	598	-0-	9 B	-254	598 3		Y	-0-			-0-
08	589 #	606	-0-	17 B	-237	606 3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-106	CANCELLED UNDERAGE ->	-131							
09	DLQ G-10	588	-0-	588 B	482	588 3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	595	-0-	595 B	1077	595 3		Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. -A-		WELL #: 28		RRCID -> 160144		COMPL. DATE 07/02/1996		TOTAL DEPTH 4510		PERF. 2633 - 2858		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. -A-		WELL #: 12		RRCID -> 160315		COMPL. DATE 08/08/1996		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2685 - 3035		
05	620 #	590	-0-	-30 B	-333	590 3		Y	-0-			-0-
06	600 #	593	-0-	-7 B	-340	593 3		Y	-0-			-0-
07	589 #	636	-0-	47 B	-293	636 3		Y	-0-			-0-
08	589 #	628	-0-	39 B	-254	628 3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-86	CANCELLED UNDERAGE ->	-168							
09	DLQ G-10	602	-0-	602 B	516	602 3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	622	-0-	622 B	1138	622 3		Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 241693		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5765		PERF. 2806 - 3076		
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	31	29 1		8
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	23	25 1		6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	31	30 1		7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	31	34 1		4
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	6	8 1		2
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			2

TUBB, J. B. -A-		WELL #: 21		RRCID -> 264296		COMPL. DATE 08/24/2011		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2934 - 3044		
05	629 R	651	-0-	22 B	-0-	651 3		N	-0-			-0-
06	516 R	516	-0-	-0- B	-0-	516 3		N	-0-			-0-
07	535 R	535	-0-	-0- B	-0-	535 3		N	-0-			-0-
08	478 R	478	-0-	-0- B	-0-	461 3	17 4	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	570 R	570	-0-	-0- B	-0-	570 3		N	-0-			-0-
10	579 R	579	-0-	-0- B	-0-	554 3	25 4	N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 RING ENERGY, INC. //CONT.// 712382
 MCKNIGHT, M. B. WELL #: 70 RRCID -> 270726 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2904 - 3114

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
05	775 #	621	-0-	-154 B	-227	531 3	46 4	Y	40	40 0	3
06	780 #	431	-0-	-349 B	-576	44 9	37 9	Y	34	36 0	1
07	806 #	384	-0-	-422 B	-998	394 3	34 9	Y	31	29 0	3
08	806 #	438	-0-	-368 B	-1366	350 3	26 4	Y	30	29 0	4
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1366											
09	DLQ G-10	238	-0-	238 B	-1128	379 3	16 4	Y	27	28 0	3
09 DLQ G-10 238 -0- 238 B -1128 192 3 16 4 Y 27 28 0 3											
10	DLQ G-10	246	-0-	246 B	-882	33 9	7 4	Y	27	28 0	2
10 DLQ G-10 246 -0- 246 B -882 209 3 7 4 Y 27 28 0 2											

TUBB WELL #: 5 RRCID -> 281779 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2662 - 2886

05	341 #	-0-	-0-	-341 B	-778			Y	-0-	12 1	1
06	330 #	-0-	-0-	-330 B	-1108			Y	1	1 1	1
07	341 #	-0-	-0-	-341 B	-1449			Y	-0-		1
08	310 #	-0-	-0-	-310 B	-1759			Y	-0-		1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1432 CANCELLED UNDERAGE -> -327											
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-1432			Y	-0-		1
*10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-1432			Y	-0-		1

TUBB, J. B. -A- WELL #: 6 RRCID -> 281780 COMPL. DATE 03/23/1970 TOTAL DEPTH 5887 PERF. 2802 - 2848

05	62 #	60	-0-	-2 B	-946	35 3	25 9	Y	23	23 1	6
06	60 #	44	-0-	-16 B	-962	27 3	17 9	Y	15	10 1	11
07	62 #	62	-0-	-0- B	-962	38 3	24 9	Y	22	14 1	19
08	62 #	82	-0-	20 B	-942	78 3	3 4	Y	1	11 1	9
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -34 CANCELLED UNDERAGE -> -908											
09	DLQ G-10	112	-0-	112 B	78	1 9	17 9	Y	15	10 1	14
10	DLQ G-10	101	-0-	101 B	179	95 3	4 4	Y	16	19 1	11
10 DLQ G-10 101 -0- 101 B 179 79 3 4 4 Y 16 19 1 11											

SLANT OPERATING, LLC 786697
 J B TUBB F WELL #: 4 U RRCID -> 020722 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 81 RRCID -> 020729 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697												
JUDKINS GAS UNIT # 2 WELL #: 84 RRCID -> 020730 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 92 RRCID -> 020732 COMPL. DATE 10/28/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-554					-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-554					-0-
07		310 #	-0-	-0-	-310	B	-864					-0-
08		310 #	-0-	-0-	-310	B	-1174					-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-620		CANCELLED UNDERAGE ->	-554				
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-620					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-620					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 104 U RRCID -> 020734 COMPL. DATE 06/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 020737 COMPL. DATE 06/16/1954 TOTAL DEPTH 4318 PERF. N/A												
05		898 R	898	-0-	-0-	B	-0-	898	2			-0-
06		816 R	816	-0-	-0-	B	-0-	816	2			-0-
07		846 R	846	-0-	-0-	B	-0-	846	2			-0-
08		733 R	733	-0-	-0-	B	-0-	733	2			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09		790 R	790	-0-	-0-	B	-0-	790	2			-0-
10		838 R	838	-0-	-0-	B	-0-	838	2			-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 020738 COMPL. DATE 12/20/1961 TOTAL DEPTH 2920 PERF. N/A												
05		908 R	908	-0-	-0-	B	-0-	908	2			-0-
06		849 R	849	-0-	-0-	B	-0-	849	2			-0-
07		908 R	908	-0-	-0-	B	-0-	908	2			-0-
08		759 R	759	-0-	-0-	B	-0-	759	2			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09		880 R	880	-0-	-0-	B	-0-	880	2			-0-
10		945 R	945	-0-	-0-	B	-0-	945	2			-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 020739 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 2955 PERF. N/A												
05		820 R	820	-0-	-0-	B	-0-	820	2			-0-
06		797 R	797	-0-	-0-	B	-0-	797	2			-0-
07		825 R	825	-0-	-0-	B	-0-	825	2			-0-
08		752 R	752	-0-	-0-	B	-0-	752	2			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09		796 R	796	-0-	-0-	B	-0-	796	2			-0-
10		816 R	816	-0-	-0-	B	-0-	816	2			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE														
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697														
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 020742 COMPL. DATE 06/03/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 020743 COMPL. DATE 09/29/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 039195 COMPL. DATE 05/05/1966 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 040222 COMPL. DATE 06/27/1966 TOTAL DEPTH 4520 PERF. N/A														
05	996 R	996	-0-	-0-	B	-0-	996	2		N	-0-			-0-
06	949 R	949	-0-	-0-	B	-0-	949	2		N	-0-			-0-
07	991 R	991	-0-	-0-	B	-0-	991	2		N	-0-			-0-
08	937 R	937	-0-	-0-	B	-0-	937	2		N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	990 #	982	-0-	-8	B	-8	982	2		N	-0-			-0-
10	1005 R	1013	-0-	8	B	-0-	1013	2		N	-0-			-0-

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 30 RRCID -> 041232 COMPL. DATE 02/15/1967 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A														
05	T. A.	148	-0-	148	B	353	148	2		Y	-0-			-0-
06	477 R	124	-0-	-353	B	-0-	124	2		Y	-0-			-0-
07	155 #	139	-0-	-16	B	-16	139	2		Y	-0-			-0-
08	155 #	107	-0-	-48	B	-64	94	2	13	4	Y	-0-		-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-64										
09	150 #	109	-0-	-41	B	-105	81	2	28	4	Y	-0-		-0-
10	155 #	115	-0-	-40	B	-145	115	2		Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 045763 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 4490 PERF. N/A														
05	3547 R	3547	-0-	-0-	B	-0-	3547	2		N	-0-			-0-
06	3509 R	3509	-0-	-0-	B	-0-	3509	2		N	-0-			-0-
07	3678 R	3678	-0-	-0-	B	-0-	3678	2		N	-0-			-0-
08	3270 R	3270	-0-	-0-	B	-0-	3270	2		N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	3592 R	3592	-0-	-0-	B	-0-	3592	2		N	-0-			-0-
10	3795 R	3795	-0-	-0-	B	-0-	3795	2		N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE									
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697												
JUDKINS GAS UNIT II		WELL #:		2 U	RRCID ->	045765	COMPL. DATE	03/15/1969	TOTAL DEPTH	4540	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
TUBB, J. B. C		WELL #:		6	RRCID ->	046121	COMPL. DATE	04/01/1969	TOTAL DEPTH	5781	PERF. N/A					
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	1085					Y	-0-					-0-
06	1085 R	-0-	-0-	-1085 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	651 #	-0-	-0-	-651 B	-651					Y	-0-					-0-
08	558 #	-0-	-0-	-558 B	-1209					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1209												
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1209					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1209					Y	-0-					-0-
JUDKINS GAS UNIT #2		WELL #:		63	RRCID ->	046444	COMPL. DATE	06/04/1969	TOTAL DEPTH	4416	PERF. N/A					
05	T. A.	685	-0-	685 B	-2311	654	2	31	9	Y	28	23	1			8
06	0 #	683	-0-	683 B	-1628	658	2	25	9	Y	23	24	1			7
07	682 #	740	-0-	58 B	-1570	720	2	20	9	Y	18	20	1			5
08	682 #	729	-0-	47 B	-1523	600	2	109	4	Y	18	17	1			6
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-1523										
09	947 R	947	-0-	-0- B	-0-	813	2	109	4	Y	23	25	1			4
						25	9									
10	951 R	951	-0-	-0- B	-0-	914	2	15	4	Y	20	18	1			6
						22	9									
JUDKINS GAS UNIT #3		WELL #:		44	RRCID ->	049602	COMPL. DATE	12/25/1970	TOTAL DEPTH	4400	PERF. N/A					
05	T. A.	147	-0-	147 B	99	147	2			Y	-0-					-0-
06	256 R	157	-0-	-99 B	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
07	186 #	157	-0-	-29 B	-29	157	2			Y	-0-					-0-
08	155 #	166	-0-	11 B	-18	159	2	7	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-18												
09	155 R	173	-0-	18 B	-0-	138	2	35	4	Y	-0-					-0-
10	155 #	153	-0-	-2 B	-2	150	2	3	4	Y	-0-					-0-
JUDKINS GAS UNIT I		WELL #:		3	RRCID ->	050256	COMPL. DATE	05/11/1971	TOTAL DEPTH	4503	PERF. N/A					
05	3866 R	3866	-0-	-0- B	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
06	3659 R	3659	-0-	-0- B	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
07	3854 R	3854	-0-	-0- B	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
08	3435 R	3435	-0-	-0- B	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	3761 R	3761	-0-	-0- B	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
10	4039 R	4039	-0-	-0- B	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
JUDKINS GAS UNIT III		WELL #:		3	RRCID ->	050720	COMPL. DATE	06/13/1971	TOTAL DEPTH	3185	PERF. N/A					
05	431 R	431	-0-	-0- B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
06	406 R	406	-0-	-0- B	-0-	406	2			N	-0-					-0-
07	428 R	428	-0-	-0- B	-0-	428	2			N	-0-					-0-
08	397 R	397	-0-	-0- B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	440 R	440	-0-	-0- B	-0-	440	2			N	-0-					-0-
10	454 R	454	-0-	-0- B	-0-	454	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS)																	
SLANT OPERATING, LLC																	
TUBB, J. B. C																	
//CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE																	
//CONT.// 786697																	
WELL #: 8 RRCID -> 050746 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 6222 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	398					Y	-0-		2	1		-0-
06		398 R	-0-	-0-	-398 B	-0-					Y	-0-					-0-
07		217 #	-0-	-0-	-217 B	-217					Y	-0-					-0-
08		217 #	-0-	-0-	-217 B	-434					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -434																	
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-434					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-434					Y	-0-					-0-
JUDKINS GAS UNIT II																	
WELL #: 3 U RRCID -> 050999 COMPL. DATE 08/04/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
05		1144 R	1144	-0-	-0- B	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
06		1133 R	1133	-0-	-0- B	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
07		1182 R	1182	-0-	-0- B	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
08		1052 R	1052	-0-	-0- B	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		1145 R	1145	-0-	-0- B	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
10		1202 R	1202	-0-	-0- B	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
JUDKINS GAS UNIT #3																	
WELL #: 2 RRCID -> 053480 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 4672 PERF. N/A																	
05		T. A.	5203	-0-	5203 B	6567	5171	2	32	9	Y	29	23	1			10
06		12155 R	5588	-0-	-6567 B	-0-	5563	2	25	9	Y	23	24	1			9
07		6639 R	6639	-0-	-0- B	-0-	6564	2	56	4	Y	17	20	1			6
08		6357 R	6357	-0-	-0- B	-0-	5382	2	19	9	Y	18	17	1			7
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		6266 R	6266	-0-	-0- B	-0-	4622	2	1619	4	Y	23	25	1			5
10		6526 R	6526	-0-	-0- B	-0-	6504	2	25	9	Y	20	18	1			7
SAND HILLS JUDKINS UNIT																	
WELL #: 4 RRCID -> 054139 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2751 - 2970																	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT																	
WELL #: 2 RRCID -> 054402 COMPL. DATE 01/10/1973 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A																	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
TUBB, J. B., -B-																	
WELL #: 4 RRCID -> 059311 COMPL. DATE 01/06/1974 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A																	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B		CNTY: CRANE				
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697								
JUDKINS GAS UNIT #3		WELL #:		39	RRCID ->	065197	COMPL. DATE	02/16/1976	TOTAL DEPTH	4395	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	T. A.	235	-0-	235 B	132	235 2		Y	-0-			-0-
06	383 R	251	-0-	-132 B	-0-	251 2		Y	-0-			-0-
07	279 #	251	-0-	-28 B	-28	251 2		Y	-0-			-0-
08	248 #	265	-0-	17 B	-11	254 2	11 4	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -11												
09	265 R	276	-0-	11 B	-0-	220 2	56 4	Y	-0-			-0-
10	248 #	244	-0-	-4 B	-4	240 2	4 4	Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT #2		WELL #:		50	RRCID ->	065458	COMPL. DATE	02/18/1976	TOTAL DEPTH	5841	PERF. N/A	
05	T. A.	654	-0-	654 B	798	654 2		Y	-0-			-0-
06	1456 R	658	-0-	-798 B	-0-	658 2		Y	-0-			-0-
07	720 R	720	-0-	-0- B	-0-	720 2		Y	-0-			-0-
08	709 R	709	-0-	-0- B	-0-	600 2	109 4	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	922 R	922	-0-	-0- B	-0-	813 2	109 4	Y	-0-			-0-
10	929 R	929	-0-	-0- B	-0-	914 2	15 4	Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. -B-		WELL #:		5 U	RRCID ->	067365	COMPL. DATE	07/07/1976	TOTAL DEPTH	4550	PERF. N/A	
05	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

J B TUBB J		WELL #:		1	RRCID ->	068425	COMPL. DATE	08/15/1986	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 2678 - 2814	
05	230 R	230	-0-	-0- B	-0-	230 2		N	-0-			-0-
06	183 R	183	-0-	-0- B	-0-	183 2		N	-0-			-0-
07	237 R	237	-0-	-0- B	-0-	237 2		N	-0-			-0-
08	185 R	185	-0-	-0- B	-0-	151 2	34 4	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	208 R	208	-0-	-0- B	-0-	177 2	31 4	N	-0-			-0-
10	257 R	257	-0-	-0- B	-0-	254 2	3 4	N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III		WELL #:		5 U	RRCID ->	070387	COMPL. DATE	03/02/1977	TOTAL DEPTH	4480	PERF. N/A	
05	711 R	711	-0-	-0- B	-0-	711 2		N	-0-			-0-
06	674 R	674	-0-	-0- B	-0-	674 2		N	-0-			-0-
07	937 R	937	-0-	-0- B	-0-	937 2		N	-0-			-0-
08	786 R	786	-0-	-0- B	-0-	786 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	859 R	859	-0-	-0- B	-0-	859 2		N	-0-			-0-
10	911 R	911	-0-	-0- B	-0-	911 2		N	-0-			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #:		10A	RRCID ->	073670	COMPL. DATE	10/26/1977	TOTAL DEPTH	4590	PERF. 2777 - 2922	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697													
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 4 U RRCID -> 073752 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2719 - 3200													
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
05		775 #	758	-0-	-17 B	-1090	758	2		N	-0-		-0-
06		630 #	670	-0-	40 B	-1050	670	2		N	-0-		-0-
07		651 #	730	-0-	79 B	-971	730	2		N	-0-		-0-
08		744 #	585	-0-	-159 B	-1130	585	2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-440	CANCELLED UNDERAGE ->	-690						
09		720 #	693	-0-	-27 B	-467	693	2		N	-0-		-0-
10		744 #	747	-0-	3 B	-464	747	2		N	-0-		-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 074619 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A													
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 149 U RRCID -> 076136 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 4678 PERF. N/A													
05		T. A.	453	-0-	453 B	989	428	2	25 9	Y	23 27 1		17
06		1514 R	525	-0-	-989 B	-0-	496	2	29 9	Y	26 21 1		22
07		455 R	455	-0-	-0- B	-0-	421	2	34 9	Y	31 40 1		13
08		478 R	478	-0-	-0- B	-0-	415	2	35 4	Y	25 19 1		19
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-								
09		553 R	553	-0-	-0- B	-0-	402	2	123 4	Y	25 34 1		10
10		443 R	443	-0-	-0- B	-0-	405	2	9 4	Y	26 19 1		17
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 5 U RRCID -> 076727 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 4580 PERF. N/A													
05		0 #	-0-	-0-	-0- B	-151				N	-0-		-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0- B	-151				N	-0-		-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0- B	-151				N	-0-		-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0- B	-151				N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-61	CANCELLED UNDERAGE ->	-90						
09		0 #	-0-	-0-	-0- B	-61				N	-0-		-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0- B	-61				N	-0-		-0-
TUBB, J. B., A/C 1 WELL #: 148 RRCID -> 077865 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 4712 PERF. N/A													
05		T. A.	230	-0-	230 B	533	230	2		Y	-0-		-0-
06		858 R	325	-0-	-533 B	-0-	325	2		Y	-0-		-0-
07		279 #	103	-0-	-176 B	-176	103	2		Y	-0-		-0-
08		279 #	84	-0-	-195 B	-371	84	2		Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-371								
09		330 #	63	-0-	-267 B	-638	63	2		Y	-0-		-0-
10		341 #	89	-0-	-252 B	-890	89	2		Y	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE				
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697										
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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	T. A.	239	-0-	239 B	-233	207 2	32 9	Y	29	23 1		10
06	15 R	248	-0-	233 B	-0-	223 2	25 9	Y	23	24 1		9
07	284 R	284	-0-	-0- B	-0-	263 2	2 4	Y	17	20 1		6
08	273 R	273	-0-	-0- B	-0-	19 9						
						215 2	38 4	Y	18	17 1		7
						20 9						
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	275 R	275	-0-	-0- B	-0-	185 2	65 4	Y	23	25 1		5
						25 9						
10	282 R	282	-0-	-0- B	-0-	260 2	22 9	Y	20	18 1		7

JUDKINS GAS UNIT I		WELL #: 4 U		RRCID -> 078475		COMPL. DATE 08/24/1978		TOTAL DEPTH 4520		PERF. 2714 - 2881		
05	253 R	253	-0-	-0- B	-0-	253 2		N	-0-			-0-
06	227 R	227	-0-	-0- B	-0-	227 2		N	-0-			-0-
07	232 R	232	-0-	-0- B	-0-	232 2		N	-0-			-0-
08	190 R	190	-0-	-0- B	-0-	190 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	198 R	198	-0-	-0- B	-0-	198 2		N	-0-			-0-
10	196 R	196	-0-	-0- B	-0-	196 2		N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT #2		WELL #: 2		RRCID -> 078525		COMPL. DATE 08/28/1978		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2736 - 2895		
05	T. A.	41	-0-	41 B	124	41 2		Y	-0-			-0-
06	169 R	45	-0-	-124 B	-0-	45 2		Y	-0-			-0-
07	52 R	52	-0-	-0- B	-0-	52 2		Y	-0-			-0-
08	51 R	51	-0-	-0- B	-0-	43 2	8 4	Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	50 R	50	-0-	-0- B	-0-	37 2	13 4	Y	-0-			-0-
10	52 R	52	-0-	-0- B	-0-	52 2		Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III		WELL #: 6		RRCID -> 078734		COMPL. DATE 09/11/1978		TOTAL DEPTH 3192		PERF. 2705 - 2865		
05	292 R	292	-0-	-0- B	-0-	292 2		N	-0-			-0-
06	255 R	255	-0-	-0- B	-0-	255 2		N	-0-			-0-
07	290 R	290	-0-	-0- B	-0-	290 2		N	-0-			-0-
08	225 R	225	-0-	-0- B	-0-	225 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	279 R	279	-0-	-0- B	-0-	279 2		N	-0-			-0-
10	307 R	307	-0-	-0- B	-0-	307 2		N	-0-			-0-

TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 176		RRCID -> 081059		COMPL. DATE 01/31/1979		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 2759 - 3022		
05	T. A.	15	-0-	15 B	-24	15 2		Y	-0-			-0-
06	0 #	22	-0-	22 B	-2	22 2		Y	-0-			-0-
07	31 #	7	-0-	-24 B	-26	7 2		Y	-0-			-0-
08	31 #	6	-0-	-25 B	-51	6 2		Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-49	CANCELLED UNDERAGE ->			-2					
09	T. A.	4	-0-	4 B	-45	4 2		Y	-0-			-0-
10	T. A.	6	-0-	6 B	-39	6 2		Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 081180		COMPL. DATE 12/23/1978		TOTAL DEPTH 4430		PERF. N/A		
05	T. A.	575	-0-	575 B	1356	575 2		Y	-0-			-0-
06	1814 R	458	-0-	-1356 B	-0-	458 2		Y	-0-			-0-
07	822 R	822	-0-	-0- B	-0-	822 2		Y	-0-			-0-
08	740 R	740	-0-	-0- B	-0-	603 2	137 4	Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	833 R	833	-0-	-0- B	-0-	707 2	126 4	Y	-0-			-0-
10	1028 R	1028	-0-	-0- B	-0-	1015 2	13 4	Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE											
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697														
JUDKINS GAS UNIT III		WELL #:		7 U	RRCID ->	081975	COMPL. DATE	04/10/1979	TOTAL DEPTH	4475	PERF.	2652 - 2834						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
TUBB, J. B. A/C 1				WELL #:	182	RRCID ->	082120	COMPL. DATE	04/13/1979	TOTAL DEPTH	3145	PERF.	2683 - 3023					
05	155 #	-0-	-0-	-155	B	-166						N	-0-	2	1			-0-
06	150 #	-0-	-0-	-150	B	-316						N	-0-					-0-
07	155 #	-0-	-0-	-155	B	-471						N	-0-					-0-
08	155 #	-0-	-0-	-155	B	-626						N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-626														
09	150 #	-0-	-0-	-150	B	-776						N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-776						N	-0-					-0-
JUDKINS GAS UNIT II				WELL #:	6	RRCID ->	082366	COMPL. DATE	05/08/1979	TOTAL DEPTH	4565	PERF.	2678 - 2864					
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
JUDKINS GAS UNIT NO. 3				WELL #:	189 U	RRCID ->	082903	COMPL. DATE	05/31/1979	TOTAL DEPTH	4692	PERF.	2678 - 2908					
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
JUDKINS GAS UNIT #3				WELL #:	3	RRCID ->	083595	COMPL. DATE	07/09/1979	TOTAL DEPTH	3017	PERF.	2732 - 2916					
05	T. A.	662	-0-	662	B	733	662	2				Y	-0-					-0-
06	1445 R	712	-0-	-733	B	-0-	712	2				Y	-0-					-0-
07	847 R	847	-0-	-0-	B	-0-	840	2	7	4		Y	-0-					-0-
08	811 R	811	-0-	-0-	B	-0-	689	2	122	4		Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09	799 R	799	-0-	-0-	B	-0-	592	2	207	4		Y	-0-					-0-
10	832 R	832	-0-	-0-	B	-0-	832	2				Y	-0-					-0-
JUDKINS GAS UNIT 3				WELL #:	164 U	RRCID ->	085289	COMPL. DATE	08/13/1978	TOTAL DEPTH	3546	PERF.	2762 - 2943					
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

SAND HILLS (JUDKINS)															
SLANT OPERATING, LLC															
TUBB, J. B. "B"															
//CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
//CONT.// 786697															
WELL #: 21 RRCID -> 092948 COMPL. DATE 07/22/1979 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2716 - 2986															
M	O	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
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-599				Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-599				Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-599				Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-599				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -599															
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT															
WELL #: 23 U RRCID -> 093234 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 2855 - 2974															
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT															
WELL #: 7 RRCID -> 095250 COMPL. DATE 07/30/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2802 - 2886															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT															
WELL #: 9 RRCID -> 095395 COMPL. DATE 08/23/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2860 - 2960															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT NO. 2															
WELL #: 279 RRCID -> 107402 COMPL. DATE 08/10/1983 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2725 - 3162															
05		T. A.	83	-0-	83	B	92	83	2		Y	-0-			-0-
06		181 R	89	-0-	-92	B	-0-	89	2		Y	-0-			-0-
07		106 R	106	-0-	-0-	B	-0-	105	2	1	4	Y	-0-		-0-
08		101 R	101	-0-	-0-	B	-0-	86	2	15	4	Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		100 R	100	-0-	-0-	B	-0-	74	2	26	4	Y	-0-		-0-
10		104 R	104	-0-	-0-	B	-0-	104	2			Y	-0-		-0-

J B TUBB F															
WELL #: 21 L RRCID -> 108700 COMPL. DATE 11/06/1983 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 2686 - 2952															
05		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697									
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 288		RRCID -> 108958		COMPL. DATE 12/30/1983		TOTAL DEPTH 3670		PERF. 2556 - 2932	
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
05	T. A.	1379	-0-	1379 B	3876	1379	2			Y	-0-
06	5103 R	1227	-0-	-3876 B	-0-	1227	2			Y	-0-
07	1364 #	785	-0-	-579 B	-579	785	2			Y	-0-
08	1364 #	831	-0-	-533 B	-1112	685	2	146	4	Y	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1112											
09	750 #	804	-0-	54 B	-1058	584	2	220	4	Y	-0-
10	775 #	946	-0-	171 B	-887	919	2	27	4	Y	-0-

JUDKINS GAS UNIT NO. 3		WELL #: 247 U		RRCID -> 109068		COMPL. DATE 11/11/1983		TOTAL DEPTH 4785		PERF. 2681 - 2866	
05	T. A.	147	-0-	147 B	99	147	2			Y	-0-
06	256 R	157	-0-	-99 B	-0-	157	2			Y	-0-
07	186 #	157	-0-	-29 B	-29	157	2			Y	-0-
08	155 #	166	-0-	11 B	-18	159	2	7	4	Y	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -18											
09	155 R	173	-0-	18 B	-0-	138	2	35	4	Y	-0-
10	155 #	153	-0-	-2 B	-2	150	2	3	4	Y	-0-

JUDKINS GAS UNIT NO.2		WELL #: 20		RRCID -> 109513		COMPL. DATE 01/11/1984		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 2648 - 3002	
05	T. A.	598	-0-	598 B	-24	581	2	17	9	Y	15
06	573 R	597	-0-	24 B	-0-	584	2	13	9	Y	12
07	858 R	858	-0-	-0- B	-0-	800	2	58	9	Y	53
08	847 R	847	-0-	-0- B	-0-	667	2	121	4	Y	54
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1100 R	1100	-0-	-0- B	-0-	903	2	121	4	Y	69
09 76 9											
10	1100 R	1100	-0-	-0- B	-0-	1016	2	16	4	Y	62
10 68 9											

TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 292		RRCID -> 113546		COMPL. DATE 09/23/1984		TOTAL DEPTH 3660		PERF. 2626 - 2980	
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-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-

TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 291		RRCID -> 113794		COMPL. DATE 10/28/1984		TOTAL DEPTH 3665		PERF. 2603 - 2956	
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-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-

TUBB, J. B. C		WELL #: 19		RRCID -> 116766		COMPL. DATE 07/07/1979		TOTAL DEPTH 4729		PERF. 2716 - 3026	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE								
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697														
TUBB, J. B. C		WELL #: 20		RRCID -> 116767		COMPL. DATE 07/04/1979		TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2702 - 3127								
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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-674				Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-674				Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-674				Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-674				Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-674										
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
TUBB, J. B. A/C 2		WELL #: 283		RRCID -> 129304		COMPL. DATE 12/06/1983		TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2765 - 3046								
05	T. A.	148	-0-	148	B	393	148 2			Y	-0-					-0-
06	517 R	124	-0-	-393	B	-0-	124 2			Y	-0-					-0-
07	155 #	139	-0-	-16	B	-16	139 2			Y	-0-					-0-
08	155 #	107	-0-	-48	B	-64	94 2	13 4		Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-64												
09	150 #	109	-0-	-41	B	-105	81 2	28 4		Y	-0-					-0-
10	155 #	115	-0-	-40	B	-145	115 2			Y	-0-					-0-
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 280		RRCID -> 130372		COMPL. DATE 08/28/1983		TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2704 - 3135								
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1267				Y	-0-	3 1				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-1267				Y	-0-					-0-
07	465 #	-0-	-0-	-465	B	-1732				Y	-0-					-0-
08	465 #	-0-	-0-	-465	B	-2197				Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-930	CANCELLED UNDERAGE ->	-1267										
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-930				Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-930				Y	-0-					-0-
JUDKINS GAS UNIT #2		WELL #: 278		RRCID -> 130373		COMPL. DATE 07/19/1983		TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2755 - 3136								
05	T. A.	830	-0-	830	B	-2995	799 2	31 9		Y	28	23 1				8
06	0 #	829	-0-	829	B	-2166	804 2	25 9		Y	23	24 1				7
07	837 #	900	-0-	63	B	-2103	880 2	20 9		Y	18	20 1				5
08	837 #	887	-0-	50	B	-2053	733 2	134 4		Y	18	17 1				6
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-2053										
09	1152 R	1152	-0-	-0-	B	-0-	994 2	133 4		Y	23	25 1				4
10	1158 R	1158	-0-	-0-	B	-0-	1118 2	18 4		Y	20	18 1				6
JUDKINS GAS UNIT #2		WELL #: 277		RRCID -> 131801		COMPL. DATE 07/19/1983		TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2707 - 3153								
05	T. A.	73	-0-	73	B	9	41 2	32 9		Y	29	23 1				10
06	79 R	70	-0-	-9	B	-0-	45 2	25 9		Y	23	24 1				9
07	72 R	72	-0-	-0-	B	-0-	53 2	19 9		Y	17	20 1				6
08	71 R	71	-0-	-0-	B	-0-	43 2	8 4		Y	18	17 1				7
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	75 R	75	-0-	-0-	B	-0-	37 2	13 4		Y	23	25 1				5
10	74 R	74	-0-	-0-	B	-0-	52 2	22 9		Y	20	18 1				7

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697															
TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 281 RRCID -> 131802 COMPL. DATE 12/17/1983 TOTAL DEPTH 3635 PERF. 2722 - 3150															
M	O	ALLOW 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
05		T. A.	1333	-0-	1333 B	2975	1333	2			Y	-0-			-0-
06		4088 R	1113	-0-	-2975 B	-0-	1113	2			Y	-0-			-0-
07		1395 #	1298	-0-	-97 B	-97	1298	2			Y	-0-			-0-
08		1395 #	969	-0-	-426 B	-523	848	2	121	4	Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-523										
09		1350 #	1029	-0-	-321 B	-844	772	2	255	4	Y	2			2
10		1333 #	1101	-0-	-232 B	-1076	1079	2	22	9	Y	20	16	1	6
TUBB, J.B. C WELL #: 11 RRCID -> 144839 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 2692 - 2906															
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-2834					Y	-0-	3	1	-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0- B	-2834					Y	-0-			-0-
07		310 #	-0-	-0-	-310 B	-3144					Y	-0-			-0-
08		279 #	-0-	-0-	-279 B	-3423					Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-589	CANCELLED UNDERAGE ->	-2834								
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-589					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-589					Y	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 117 RRCID -> 146747 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2715 - 2880															
05		62 #	-0-	-0-	-62 B	-184					N	-0-			-0-
06		60 #	-0-	-0-	-60 B	-244					N	-0-			-0-
07		62 #	-0-	-0-	-62 B	-306					N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0- B	-306					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-306										
09		0 #	-0-	-0-	-0- B	-306					N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0- B	-306					N	-0-			-0-
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 287 RRCID -> 148163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2660 - 2878															
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 121 RRCID -> 148230 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 2581 - 2725															
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-990					Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-990					Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-990					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-990					Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-990								
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
TUBB, J. B. C WELL #: 1 RRCID -> 150188 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 2794 - 3132															
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	305					Y	-0-	3	1	-0-
06		305 R	-0-	-0-	-305 B	-0-					Y	-0-			-0-
07		155 #	-0-	-0-	-155 B	-155					Y	-0-			-0-
08		155 #	-0-	-0-	-155 B	-310					Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-310										
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-310					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-310					Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE								
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697											
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #:		62	RRCID ->	150190	COMPL. DATE	06/06/1994	TOTAL DEPTH	4535	PERF.	2712 - 2994			
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #:		258	RRCID ->	150378	COMPL. DATE	06/01/1994	TOTAL DEPTH	4806	PERF.	2721 - 2974			
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	2317					Y	-0-	5 1			-0-
06	2317 R	-0-	-0-	-2317 B	-0-					Y	-0-				-0-
07	1302 #	-0-	-0-	-1302 B	-1302					Y	-0-				-0-
08	1209 #	-0-	-0-	-1209 B	-2511					Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2511											
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-2511					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-2511					Y	-0-				-0-
JUDKINS GAS UNIT II		WELL #:		7	RRCID ->	151065	COMPL. DATE	08/23/1994	TOTAL DEPTH	2921	PERF.	2662 - 2873			
05	1091 R	1091	-0-	-0- B	-0-	1091 2				N	-0-				-0-
06	982 R	982	-0-	-0- B	-0-	982 2				N	-0-				-0-
07	1099 R	1099	-0-	-0- B	-0-	1099 2				N	-0-				-0-
08	884 R	884	-0-	-0- B	-0-	884 2				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	1030 R	1030	-0-	-0- B	-0-	1030 2				N	-0-				-0-
10	1120 R	1120	-0-	-0- B	-0-	1120 2				N	-0-				-0-
TUBB, J. B. A/C 2		WELL #:		282	RRCID ->	151070	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3661	PERF.	2705 - 3144			
05	T. A.	148	-0-	148 B	231	148 2				Y	-0-				-0-
06	355 R	124	-0-	-231 B	-0-	124 2				Y	-0-				-0-
07	155 #	139	-0-	-16 B	-16	139 2				Y	-0-				-0-
08	155 #	107	-0-	-48 B	-64	94 2	13 4			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-64											
09	150 #	109	-0-	-41 B	-105	81 2	28 4			Y	-0-				-0-
10	155 #	115	-0-	-40 B	-145	115 2				Y	-0-				-0-
JUDKINS GAS UNIT # 3		WELL #:		33	RRCID ->	151211	COMPL. DATE	08/28/1994	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	2665 - 2893			
05	41 R	41	-0-	-0- B	-0-	41 2				N	-0-				-0-
06	45 R	45	-0-	-0- B	-0-	45 2				N	-0-				-0-
07	53 R	53	-0-	-0- B	-0-	53 2				N	-0-				-0-
08	51 R	51	-0-	-0- B	-0-	43 2	8 4			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	50 R	50	-0-	-0- B	-0-	37 2	13 4			N	-0-				-0-
10	52 R	52	-0-	-0- B	-0-	52 2				N	-0-				-0-
JUDKINS GAS UNIT #3		WELL #:		45	RRCID ->	151571	COMPL. DATE	08/05/1994	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	2721 - 2990			
05	T. A.	147	-0-	147 B	99	147 2				Y	-0-				-0-
06	256 R	157	-0-	-99 B	-0-	157 2				Y	-0-				-0-
07	186 #	157	-0-	-29 B	-29	157 2				Y	-0-				-0-
08	155 #	166	-0-	11 B	-18	159 2	7 4			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-18											
09	155 R	173	-0-	18 B	-0-	138 2	35 4			Y	-0-				-0-
10	155 #	153	-0-	-2 B	-2	150 2	3 4			Y	-0-				-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE							
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697										
JUDKINS GAS UNIT II		WELL #:		8	RRCID ->	152419	COMPL. DATE	11/22/1994	TOTAL DEPTH	4535	PERF.	2784 - 2929		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	753 R	753	-0-	-0- B	-0-	753	2			N	-0-			-0-
06	771 R	771	-0-	-0- B	-0-	771	2			N	-0-			-0-
07	762 R	762	-0-	-0- B	-0-	762	2			N	-0-			-0-
08	578 R	578	-0-	-0- B	-0-	578	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	690 #	683	-0-	-7 B	-7	683	2			N	-0-			-0-
10	818 R	825	-0-	7 B	-0-	825	2			N	-0-			-0-

TUBB, J. B. C		WELL #:		9	RRCID ->	152627	COMPL. DATE	09/24/1994	TOTAL DEPTH	5720	PERF.	2744 - 2974		
05	31 #	-0-	-0-	-31 B	-31					N	-0-	3 1		-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30 B	-61					N	-0-			-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31 B	-92					N	-0-			-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31 B	-123					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-123										
09	30 #	-0-	-0-	-30 B	-153					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-153					N	-0-			-0-

TUBB, J. B. C		WELL #:		12	RRCID ->	153067	COMPL. DATE	11/04/1994	TOTAL DEPTH	4725	PERF.	2781 - 2906		
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-501					Y	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-501					Y	-0-			-0-
07	62 #	-0-	-0-	-62 B	-563					Y	-0-			-0-
08	62 #	-0-	-0-	-62 B	-625					Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-124	CANCELLED UNDERAGE ->	-501								
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-124					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-124					Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III		WELL #:		8	RRCID ->	153598	COMPL. DATE	02/20/1995	TOTAL DEPTH	4590	PERF.	2693 - 2888		
05	620 #	494	-0-	-126 B	-138	494	2			N	-0-			-0-
06	600 #	489	-0-	-111 B	-249	489	2			N	-0-			-0-
07	620 #	8	-0-	-612 B	-861	8	2			N	-0-			-0-
08	620 #	1406	-0-	786 B	-75	1406	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-75										
09	783 R	858	-0-	75 B	-0-	858	2			N	-0-			-0-
10	916 R	916	-0-	-0- B	-0-	916	2			N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III		WELL #:		10	RRCID ->	155477	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3535	PERF.	2663 - 2830		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III		WELL #:		9	RRCID ->	157403	COMPL. DATE	11/08/1995	TOTAL DEPTH	4592	PERF.	2777 - 2974		
05	256 R	256	-0-	-0- B	-0-	256	2			N	-0-			-0-
06	242 R	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			N	-0-			-0-
07	256 R	256	-0-	-0- B	-0-	256	2			N	-0-			-0-
08	229 R	229	-0-	-0- B	-0-	229	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	247 R	247	-0-	-0- B	-0-	247	2			N	-0-			-0-
10	258 R	258	-0-	-0- B	-0-	258	2			N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE								
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697														
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 143		RRCID -> 162077		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4536 PERF. 2607 - 2889						
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
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	108					Y	-0-	3	1			-0-
06	108 R	-0-	-0-	-108 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	93 #	-0-	-0-	-93 B	-93					Y	-0-					-0-
08	93 #	-0-	-0-	-93 B	-186					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-186												
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-186					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-186					Y	-0-					-0-
JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 10		RRCID -> 192278		COMPL. DATE 10/05/2002		TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2716 - 2982								
05	1135 R	1135	-0-	-0- B	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
06	1049 R	1049	-0-	-0- B	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
07	1125 R	1125	-0-	-0- B	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
08	985 R	985	-0-	-0- B	-0-	985	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	1064 R	1064	-0-	-0- B	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
10	1120 R	1120	-0-	-0- B	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
TUBB, J. B. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 193717		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2831 - 3235								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
TUBB, J B A/C 1		WELL #: 64		RRCID -> 199727		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2835 - 3333								
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	544					Y	-0-	2	1			-0-
06	544 R	-0-	-0-	-544 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	341 #	-0-	-0-	-341 B	-341					Y	-0-					-0-
08	62 #	-0-	-0-	-62 B	-403					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-403												
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-403					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-403					Y	-0-					-0-
JUDKINS GAS UNIT III		WELL #: 12 D		RRCID -> 212961		COMPL. DATE 05/31/2005		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2832 - 3054								
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 11 D		RRCID -> 212962		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2756 - 3055								
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697									
JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 13 D		RRCID -> 212963		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 4720		PERF. 2735 - 2985	
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	
05	1004 R	1004	-0-	-0-	B	-0-	1004	2	N	-0-	-0-
06	915 R	915	-0-	-0-	B	-0-	915	2	N	-0-	-0-
07	982 R	982	-0-	-0-	B	-0-	982	2	N	-0-	-0-
08	841 R	841	-0-	-0-	B	-0-	841	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	928 R	928	-0-	-0-	B	-0-	928	2	N	-0-	-0-
10	985 R	985	-0-	-0-	B	-0-	985	2	N	-0-	-0-

JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 12 D		RRCID -> 212965		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 4720		PERF. 2710 - 3070	
05	896 R	896	-0-	-0-	B	-0-	896	2	N	-0-	-0-
06	782 R	782	-0-	-0-	B	-0-	782	2	N	-0-	-0-
07	838 R	838	-0-	-0-	B	-0-	838	2	N	-0-	-0-
08	686 R	686	-0-	-0-	B	-0-	686	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	900 #	791	-0-	-109	B	-109	791	2	N	-0-	-0-
10	899 #	855	-0-	-44	B	-153	855	2	N	-0-	-0-

JUDKINS GAS UNIT III		WELL #: 11 D		RRCID -> 213012		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 4720		PERF. 2680 - 3044	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #: 41		RRCID -> 277796		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 4740		PERF. 2974 - 3128	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

WALSH & WATTS, INC.		895060									
TUBB, J. B. "B" TR. A		WELL #: 18		RRCID -> 048328		COMPL. DATE 04/21/1970		TOTAL DEPTH 4275		PERF. N/A	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-

TUBB, J. B. "B" TR. A		WELL #: 62		RRCID -> 113324		COMPL. DATE 08/07/1984		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 2765 - 2916	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		279 #	-0-	-0-	-279	B	-549					-0-
06		270 #	-0-	-0-	-270	B	-819					-0-
07		279 #	-0-	-0-	-279	B	-1098					-0-
08		279 #	-0-	-0-	-279	B	-1377					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -1377										
09		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-1377					-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-1377					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT)												
ACOMA OPERATING, LLC 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
BARNESLEY, M. L. "C" 003606												
WELL #: 3 RRCID -> 051902 COMPL. DATE 01/28/1972 TOTAL DEPTH 4370 PERF. N/A												
05	DLQ	G-10	627	-0-	627		1680	627	2			-0-
06		2058 R	378	-0-	-1680		-0-	378	2			-0-
07		638 R	638	-0-	-0-		-0-	638	2			-0-
08		620 #	542	-0-	-78		-0-	542	2			-0-
*09		600 #	326	-0-	-274		-0-	326	2			-0-
10		651 #	509	-0-	-142		-0-	509	2			-0-

BARNESLEY, M. L. "C"												
WELL #: 4 RRCID -> 052555 COMPL. DATE 05/11/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A												
05	DLQ	G-10	427	-0-	427		1147	418	2	9	9	165
06		1407 R	260	-0-	-1147		-0-	252	2	8	9	172
07		432 R	432	-0-	-0-		-0-	425	2	7	9	178
08		434 #	366	-0-	-68		-0-	362	2	4	9	182
*09		420 #	221	-0-	-199		-0-	217	2	4	9	186
10		434 #	339	-0-	-95		-0-	339	2			186

BARNESLEY, M.L.												
WELL #: 3 RRCID -> 057082 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A												
05	DLQ	G-10	345	-0-	345		1015	341	2	4	9	22
06		1287 R	272	-0-	-1015		-0-	268	2	4	9	26
07		403 #	326	-0-	-77		-0-	324	2	2	9	28
08		403 #	169	-0-	-234		-0-	168	2	1	9	29
*09		390 #	261	-0-	-129		-0-	260	2	1	9	30
10		341 #	235	-0-	-106		-0-	235	2			30

BARNESLEY, M. L.												
WELL #: 4 RRCID -> 065960 COMPL. DATE 03/26/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A												
05	DLQ	G-10	346	-0-	346		1016	343	2	3	9	32
06		1287 R	271	-0-	-1016		-0-	268	2	3	9	35
07		403 #	326	-0-	-77		-0-	324	2	2	9	37
08		403 #	169	-0-	-234		-0-	168	2	1	9	38
*09		390 #	260	-0-	-130		-0-	260	2			38
10		341 #	235	-0-	-106		-0-	235	2			38

BLACKBEARD OPERATING, LLC												
WADDELL TR I 073056												
WELL #: 379 RRCID -> 053921 COMPL. DATE 11/10/1972 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 2678 - 2896												
05		527 #	514	-0-	-13		-0-	514	2			-0-
06		510 #	295	-0-	-215		-0-	295	2			-0-
07		603 R	603	-0-	-0-		-0-	603	2			-0-
08		527 #	504	-0-	-23		-0-	504	2			-0-
09		510 #	-0-	-0-	-510		-0-					-0-
10		589 #	512	-0-	-77		-0-	512	3			-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.// 80473 310		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056													
WADDELL TR A		WELL #: 1047		RRCID -> 077170		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3034 - 3376					
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WADDELL TR A		WELL #: 1264		RRCID -> 113323		COMPL. DATE 01/05/1984				TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3180 - 3481					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	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					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WADDELL TR B		WELL #: 1057		RRCID -> 121962		COMPL. DATE 02/29/1972				TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2916 - 3395					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	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					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	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					
05	341 #	217	-0-	-124	-0-	217	2			Y	-0-				-0-
06	330 #	162	-0-	-168	-0-	162	2			Y	-0-				-0-
07	341 #	116	-0-	-225	-0-	116	2			Y	-0-				-0-
08	341 #	8	-0-	-333	-0-	8	2			Y	-0-				-0-
09	691 R	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-				-0-
10	179 R	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-				-0-

WADDELL TR A		WELL #: 104		RRCID -> 148488		COMPL. DATE 02/09/1994				TOTAL DEPTH 4564 PERF. 2932 - 3120					
05	1783 R	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			Y	-0-				-0-
06	1618 R	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			Y	-0-				-0-
07	2242 R	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			Y	-0-				-0-
08	2134 R	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			Y	-0-				-0-
09	2568 R	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			Y	-0-				-0-
10	2516 R	2516	-0-	-0-	-0-	2516	3			Y	-0-				-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT)														
BLACKBEARD OPERATING, LLC														
WADDELL TR A														
WELL #: 1001 RRCID -> 154396 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2946 - 3087														
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WADDELL TR A														
WELL #: 685 RRCID -> 158035 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 2988 - 3154														
05	5085 R	5085	-0-	-0-	-0-	5085	2			Y	-0-			-0-
06	4890 #	4716	-0-	-174	-0-	4716	2			Y	-0-			-0-
07	5328 R	5328	-0-	-0-	-0-	5328	2			Y	-0-			-0-
08	5053 #	4725	-0-	-328	-0-	4725	2			Y	-0-			-0-
09	4920 #	4751	-0-	-169	-0-	4751	2			Y	-0-			-0-
10	5270 #	4601	-0-	-669	-0-	4601	3			Y	-0-			-0-

WADDELL TR A														
WELL #: 1205 RRCID -> 158051 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2932 - 3270														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	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														
05	2354 R	2354	-0-	-0-	-0-	2322	2	32	9	Y	29	29	0	1
06	1934 R	1934	-0-	-0-	-0-	1909	2	25	9	Y	23	22	0	2
07	2440 R	2440	-0-	-0-	-0-	2412	2	28	9	Y	25	26	0	1
08	2222 R	2222	-0-	-0-	-0-	2193	2	29	9	Y	26	26	0	1
09	1890 R	1890	-0-	-0-	-0-	1862	2	28	9	Y	25	25	0	1
10	1923 R	1923	-0-	-0-	-0-	1836	3	59	4	Y	25	25	0	1

WADDELL TR A														
WELL #: 1215 RRCID -> 165460 COMPL. DATE 10/05/1981 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2710 - 3277														
05	2351 R	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			Y	-0-			-0-
06	2190 #	1885	-0-	-305	-0-	1885	2			Y	-0-			-0-
07	2711 R	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			Y	-0-			-0-
08	2806 R	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			Y	-0-			-0-
09	2973 R	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			Y	-0-			-0-
10	2939 R	2939	-0-	-0-	-0-	2939	3			Y	-0-			-0-

CITATION OIL & GAS CORP.														
BARNESLEY, M. L.														
WELL #: 2 RRCID -> 052456 COMPL. DATE 04/21/1972 TOTAL DEPTH 4305 PERF. N/A														
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT)															
//CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235															
BARNESLEY -B- WELL #: 5 RRCID -> 052745 COMPL. DATE 08/11/1971 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A															
M	O	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
05		434 #	190	-0-	-244	-0-	190	2			Y	-0-			46
06		420 #	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-			46
07		434 #	218	-0-	-216	-0-	218	2			Y	-0-			46
08		436 R	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-			46
09		378 R	378	-0-	-0-	-0-	8	1	370	2	Y	-0-			46
10		418 R	418	-0-	-0-	-0-	28	1	390	2	Y	-0-			46

BARNESLEY "D" WELL #: 3 L RRCID -> 152069 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2600 - 2914															
05		223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-			-0-
06		210 #	130	-0-	-80	-0-	130	2			N	-0-			-0-
07		217 #	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-			-0-
08		279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-			-0-
09		221 R	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-			-0-
10		258 R	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-			-0-

BARNESLEY "D" WELL #: 4 RRCID -> 171450 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2812 - 2944															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		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															
05		124 #	96	-0-	-28	-0-	96	3			Y	-0-			80
06		120 #	91	-0-	-29	-0-	91	3			Y	-0-			80
07		124 #	65	-0-	-59	-0-	57	3	8	9	Y	-7			87
08		124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			87
09		30 R	30	-0-	-0-	-0-	8	3	22	9	Y	-20			107
10		119 R	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-			107

BARNESLEY, M. L. WELL #: 12 RRCID -> 052926 COMPL. DATE 02/28/1972 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2662 - 2853															
05		217 #	102	-0-	-115	-0-	102	3			Y	-0-			-0-
06		210 #	97	-0-	-113	-0-	97	3			Y	-0-			-0-
07		217 #	60	-0-	-157	-0-	60	3			Y	-0-			-0-
08		124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
09		8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-			-0-
10		127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-			-0-

BARNESLEY, M. L. "A" WELL #: 17 RRCID -> 169570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2538 - 2778															
05		1240 #	1060	-0-	-180	-0-	1060	3			N	-0-			-0-
06		1200 #	826	-0-	-374	-0-	826	3			N	-0-			-0-
07		1240 #	1089	-0-	-151	-0-	1089	3			N	-0-			-0-
08		1225 R	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-			-0-
09		1101 R	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-			-0-
10		1118 R	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-			-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
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												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	AMT	CODE	
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22
06		1667 R	1667	-0-	-0-	-0-	1586	3	81	9	Y	32
07		2061 R	2061	-0-	-0-	-0-	1769	3	292	9	Y	110
08		1931 R	1931	-0-	-0-	-0-	1769	3	162	9	Y	67
09	DLQ	G-10	1942	-0-	1942	1942	1769	3	173	9	Y	56
10	DLQ	G-10	1881	-0-	1881	3823	1769	3	112	9	Y	77

TUBB, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 075635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088												
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	132119					Y	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	132119					Y	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	132119					Y	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	132119					Y	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	132119					Y	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	132119					Y	-0-

TUBB, J. B. D ACCT. #2 WELL #: 4 RRCID -> 076781 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 4513 PERF. 2914 - 3098												
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16
07		372 #	-0-	-0-	-372	-0-					Y	9
08		372 #	-0-	-0-	-372	-0-					Y	24
09		360 #	-0-	-0-	-360	-0-					Y	20
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30

MARTIN, JIMMY INC 530596												
LOU LEE WELL #: 1 RRCID -> 240091 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 3016 PERF. 2656 - 2730												
05		214 R	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-
06		180 #	146	-0-	-34	-0-	146	2			N	-0-
07		186 #	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-
08		231 R	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-
09		213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-
10		216 R	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-

MILLWEE OIL, INC. 569339												
DELANGE WELL #: 1 RRCID -> 113070 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2668 - 3440												
05		248 #	204	-0-	-44	-0-	204	3			Y	-0-
06		240 #	191	-0-	-49	-0-	191	3			Y	-0-
07		248 #	189	-0-	-59	-0-	189	3			Y	-0-
08		217 #	209	-0-	-8	-0-	209	3			Y	-0-
09		212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-
10		217 #	173	-0-	-44	-0-	173	3			Y	-0-

RING ENERGY, INC. 712382												
TUBB, J. B. A WELL #: 33 RRCID -> 118146 COMPL. DATE 02/22/1978 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2944 - 4292												
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.//		80473 310	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE						
RING ENERGY, INC.		//CONT.//		712382									
TUBB, J. B.		WELL #:		31	RRCID ->	127307	COMPL. DATE	02/06/1988	TOTAL DEPTH	4430	PERF.	2904 - 4384	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05	1829 #	990	-0-	-839	-0-	962 3	28 9	Y		25	33 1		8
06	1770 #	710	-0-	-1060	-0-	691 3	19 9	Y		17	12 1		13
07	1829 #	1105	-0-	-724	-0-	1070 3	35 9	Y		32	19 1		26
08	1426 #	1413	-0-	-13	-0-	1371 3	42 9	Y		38	45 1		19
09	DLQ G-10	999	-0-	999	999	949 3	50 9	Y		45	27 1		37
10	DLQ G-10	1086	-0-	1086	2085	1039 3	47 9	Y		43	50 1		30

TUBB, J. B. "B"		WELL #:		15	RRCID ->	149324	COMPL. DATE	07/08/1993	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	2786 - 3262	
05	713 #	602	-0-	-111	-0-	602 3		Y		-0-			-0-
06	690 #	525	-0-	-165	-0-	525 3		Y		-0-			-0-
07	714 R	714	-0-	-0-	-0-	714 3		Y		-0-			-0-
08	693 R	693	-0-	-0-	-0-	693 3		Y		-0-			-0-
09	DLQ G-10	664	-0-	664	664	664 3		Y		-0-			-0-
10	DLQ G-10	708	-0-	708	1372	708 3		Y		-0-			-0-

TUBB, J. B. "A"		WELL #:		25	RRCID ->	149722	COMPL. DATE	02/23/1988	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	2913 - 4401	
05	403 #	-0-	-0-	-403	-0-			Y		22	28 1		7
06	510 #	-0-	-0-	-510	-0-			Y		10	8 1		9
07	527 #	-0-	-0-	-527	-0-			Y		1	4 1		6
08	527 #	-0-	-0-	-527	-0-			Y		1	5 1		2
09	DLQ G-10	725	-0-	725	725	717 3	8 9	Y		7	4 1		5
10	DLQ G-10	16	-0-	16	741	6 3	10 9	Y		9	9 1		5

TUBB, J. B. "A" TR. B		WELL #:		46	RRCID ->	264338	COMPL. DATE	02/20/2003	TOTAL DEPTH	3258	PERF.	2887 - 3123	
05	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46 3		Y		-0-			-0-
06	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46 3		Y		-0-			-0-
07	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46 3		Y		-0-			-0-
08	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42 3		Y		-0-			-0-
09	DLQ G-10	37	-0-	37	37	37 3		Y		-0-			-0-
10	DLQ G-10	40	-0-	40	77	40 3		Y		-0-			-0-

TUBB, J. B. -B-		WELL #:		41	RRCID ->	282136	COMPL. DATE	05/07/1981	TOTAL DEPTH	4639	PERF.	3149 - 3403	
05	279 #	90	-0-	-189	-0-	75 3	15 9	Y		14	16 1		4
06	270 #	71	-0-	-199	-0-	61 3	10 9	Y		9	6 1		7
07	155 #	95	-0-	-60	-0-	84 3	11 9	Y		10	7 1		10
08	93 #	90	-0-	-3	-0-	73 3	3 4	Y		13	16 1		7
09	DLQ G-10	87	-0-	87	87	74 3	13 9	Y		12	8 1		11
10	DLQ G-10	122	-0-	122	209	94 3	5 4	Y		21	20 1		12

SLANT OPERATING, LLC		WELL #:		786697	RRCID ->	052666	COMPL. DATE	09/06/1978	TOTAL DEPTH	3411	PERF.	3018 - 3411	
LEA, P.J. A/C 2		28											
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.// 80473 310		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE							
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697													
LEA, P. J. A/C 2		WELL #: 31		RRCID -> 055587		COMPL. DATE 09/25/1978		TOTAL DEPTH 3521		PERF. 2974 - 3464					
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	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					
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-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					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	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					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	17	1		6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	17	1		5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	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					
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

TUBB, J. B. "C" A/C 2		WELL #: 4		RRCID -> 062106		COMPL. DATE 03/22/1995		TOTAL DEPTH 4685		PERF. 3040 - 3299					
05	T. A.	591	-0-	591	2101	591	2			Y	-0-				3
06	2614 R	513	-0-	-2101	-0-	513	2			Y	-0-				3
07	806 #	534	-0-	-272	-0-	534	2			Y	-0-				3
08	806 #	506	-0-	-300	-0-	506	2			Y	-0-				3
09	T. A.	568	-0-	568	568	568	2			Y	-0-				3
10	T. A.	507	-0-	507	1075	507	2			Y	-0-				3

TUBB, J. B. 'B' A/C 2		WELL #: 5 C		RRCID -> 062673		COMPL. DATE 06/26/1975		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
05	T. A.	2908	-0-	2908	8613	2794	2	114	9	Y	104	85	1		28
06	11402 R	2789	-0-	-8613	-0-	2701	2	88	9	Y	80	84	1		24
07	2945 #	2130	-0-	-815	-0-	2063	2	67	9	Y	61	65	1		20
08	2966 R	2966	-0-	-0-	-0-	2897	2	69	9	Y	63	62	1		21
09	2928 R	2928	-0-	-0-	-0-	2845	2	83	9	Y	75	86	1		10
10	3063 R	3063	-0-	-0-	-0-	2991	2	72	9	Y	65	54	1		21

SAND HILLS (MCKNIGHT)															
SLANT OPERATING, LLC															
TUBB, J. B. "C"															
//CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
//CONT.// 786697															
WELL #: 13 U RRCID -> 069026 COMPL. DATE 05/21/1976 TOTAL DEPTH 4739 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM			
				GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			

LEA, P. J. A/C 2															
WELL #: 34 RRCID -> 074253 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A															
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			

LEA, P. J. A/C 2															
WELL #: 35 RRCID -> 074341 COMPL. DATE 12/08/1977 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A															
05	T. A.			-0-	-0-	-0-					Y	-0-			
06	T. A.			-0-	-0-	-0-					Y	-0-			
07	T. A.			-0-	-0-	-0-					Y	-0-			
08	T. A.			-0-	-0-	-0-					Y	-0-			
09	T. A.			-0-	-0-	-0-					Y	-0-			
10	T. A.			-0-	-0-	-0-					Y	-0-			

TUBB, J. B. A/C 1															
WELL #: 131 RRCID -> 076972 COMPL. DATE 12/12/1977 TOTAL DEPTH 3520 PERF. N/A															
05	T. A.		3004	-0-	3004	6981	2872	2	132	9	Y	120	119	1	10
06	10019	R	3038	-0-	-6981	-0-	2919	2	119	9	Y	108	110	1	8
07	2951	R	2951	-0-	-0-	-0-	2844	2	107	9	Y	97	95	1	10
08	3007	#	2692	-0-	-315	-0-	2502	2	94	4	Y	87	94	1	3
							96	9							
09	2797	R	2797	-0-	-0-	-0-	2511	2	227	4	Y	54	54	1	3
							59	9							
10	2790	#	2558	-0-	-232	-0-	2457	2	34	4	Y	61	59	1	5
							67	9							

LEA, P. J. A/C 2															
WELL #: 36 RRCID -> 088379 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3003 - 3160															
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT		-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															
05	T. A.		2474	-0-	2474	9680	2474	2			Y	-0-			67
06	11985	R	2305	-0-	-9680	-0-	2305	2			Y	-0-			67
07	3937	#	2382	-0-	-1555	-0-	2382	2			Y	-0-			67
08	3937	#	2532	-0-	-1405	-0-	2532	2			Y	-0-			67
09	2640	#	2400	-0-	-240	-0-	2400	2			Y	-0-			67
10	2911	R	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			Y	-0-			67

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
 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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SLANT OPERATING, LLC 786697
 TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 262 U RRCID -> 099625 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3503 - 3602

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

SAND HILLS (TUBB) 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 WADDELL TR I WELL #: 173 RRCID -> 051830 COMPL. DATE 01/12/1972 TOTAL DEPTH 5690 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SAND HILLS (TUBB)		//CONT.//		80473 682	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
MCKNIGHT, M. B. A		WELL #:		6	RRCID ->	131505	COMPL. DATE	07/27/1989	TOTAL DEPTH	4840	PERF.	4636 - 4786			
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WADDELL TR I		WELL #:		168	RRCID ->	178338	COMPL. DATE	02/09/2000	TOTAL DEPTH	5675	PERF.	4070 - 4144
05	1736 #	331	-0-	-1405	-0-	331	2		Y	-0-		-0-
06	1680 #	3	-0-	-1677	-0-		2		Y	-0-		-0-
07	1612 #	-0-	-0-	-1612	-0-				Y	-0-		-0-
08	1612 #	-0-	-0-	-1612	-0-				Y	-0-		-0-
09	840 #	-0-	-0-	-840	-0-				Y	-0-		-0-
10	341 #	5	-0-	-336	-0-	5	3		Y	-0-		-0-

WADDELL TR I		WELL #:		843	RRCID ->	187218	COMPL. DATE	08/21/2001	TOTAL DEPTH	5645	PERF.	4112 - 4142
05	372 #	137	-0-	-235	-0-	137	2		Y	-0-		-0-
06	330 #	57	-0-	-273	-0-	57	2		Y	-0-		-0-
07	248 #	81	-0-	-167	-0-	81	2		Y	-0-		-0-
08	217 #	42	-0-	-175	-0-	42	2		Y	-0-		-0-
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-		-0-
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-		-0-

WADDELL TR A		WELL #:		137	RRCID ->	191020	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4635	PERF.	4280 - 4635
05	1183 R	1183	-0-	-0-	-0-	1151	2	32 9	Y	29	29 0	1
06	1067 R	1067	-0-	-0-	-0-	1042	2	25 9	Y	23	22 0	2
07	1140 R	1140	-0-	-0-	-0-	1112	2	28 9	Y	25	26 0	1
08	1089 R	1089	-0-	-0-	-0-	1060	2	29 9	Y	26	26 0	1
09	1115 R	1115	-0-	-0-	-0-	1087	2	28 9	Y	25	25 0	1
10	1268 R	1268	-0-	-0-	-0-	1240	3	28 9	Y	25	25 0	1

CITATION OIL & GAS CORP.		154235		WELL #:	2	RRCID ->	264678	COMPL. DATE	07/19/1991	TOTAL DEPTH	4305	PERF.	2543 - 4197
05	364 R	364	-0-	-0-	-0-	66	1	298 2	Y	-0-		-0-	
06	274 R	274	-0-	-0-	-0-	63	1	211 2	Y	-0-		-0-	
07	311 R	311	-0-	-0-	-0-	62	1	249 2	Y	-0-		-0-	
08	320 R	320	-0-	-0-	-0-	62	1	258 2	Y	-0-		-0-	
09	340 R	340	-0-	-0-	-0-	60	1	280 2	Y	-0-		-0-	
10	337 R	337	-0-	-0-	-0-	59	1	278 2	Y	-0-		-0-	

BARNESLEY, M. L.		WELL #:		1	RRCID ->	288726	COMPL. DATE	12/21/2019	TOTAL DEPTH	5667	PERF.	4142 - 4216
05	415 R	415	-0-	-0-	-0-	58	1	261 2	Y	87		242
06	299 R	299	-0-	-0-	-0-	96	9	194 2	Y	44	144 1	142
07	406 R	406	-0-	-0-	-0-	57	1	249 2	Y	86		228
08	427 R	427	-0-	-0-	-0-	48	9	258 2	Y	97	176 1	149
09	466 R	466	-0-	-0-	-0-	62	1	281 2	Y	114	163 1	100
10	496 R	496	-0-	-0-	-0-	95	9	309 2	Y	111		211

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE																	
MILLWEE OIL, INC. 569339																	
TUBB, J. B. -A- WELL #: 11 RRCID -> 068776 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 5772 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		124 #	112	-0-	-12	-0-	112	3		Y	-0-						-0-
06		120 #	78	-0-	-42	-0-	78	3		Y	-0-						-0-
07		93 #	69	-0-	-24	-0-	69	3		Y	-0-						-0-
08		124 #	67	-0-	-57	-0-	67	3		Y	-0-						-0-
09		120 #	66	-0-	-54	-0-	66	3		Y	-0-						-0-
10		124 #	70	-0-	-54	-0-	70	3		Y	-0-						-0-

TUBB "B" WELL #: 1 RRCID -> 123090 COMPL. DATE 10/10/1972 TOTAL DEPTH 4507 PERF. N/A																	
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

SLANT OPERATING, LLC 786697																	
TUBB, J. B. -B- WELL #: 15 RRCID -> 067554 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2718 - 4472																	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-

TUBB, J. B. "B" WELL #: 13 L RRCID -> 069237 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A																	
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 154 RRCID -> 092231 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2670 - 4383																	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 31 RRCID -> 102328 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3050 - 4626																	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
 TUBB, J. B. "D" WELL #: 3 RRCID -> 127904 COMPL. DATE 11/09/1986 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 3059 - 4694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1304 R	1304	-0-	-0-	-0-	1241	2	63	9	Y	57	46	1			19
06	1387 R	1387	-0-	-0-	-0-	1335	2	52	9	Y	47	48	1			18
07	1722 R	1722	-0-	-0-	-0-	1640	2	14	4	Y	62	56	1			24
08	1599 R	1599	-0-	-0-	-0-	1292	2	229	4	Y	71	66	1			29
09	1602 R	1602	-0-	-0-	-0-	1108	2	389	4	Y	95	101	1			23
10	1986 R	1986	-0-	-0-	-0-	1873	2	113	9	Y	103	90	1			36

TUBB, J. B. C WELL #: 18 RRCID -> 146748 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3095 - 4676

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

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 204 RRCID -> 147088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4240 - 4605

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	248 #		-0-	-0-	-248					Y	-0-	3	1			-0-
06	240 #		-0-	-0-	-240					Y	-0-					-0-
07	248 #		-0-	-0-	-248					Y	-0-					-0-
08	248 #		-0-	-0-	-248					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 262 L RRCID -> 148435 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3503 - 4706

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

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 200 RRCID -> 157996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4746 PERF. 2743 - 4397

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 #		-0-	-0-	-0-					Y	63	51	1			17
06	0 #		-0-	-0-	-0-					Y	48	51	1			14
07	0 #		-0-	-0-	-0-					Y	34	36	1			12
08	0 #		-0-	-0-	-0-					Y	38	37	1			13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	44	51	1			6
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	38	32	1			12

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (WICHITA-ALBANY, GAS) 80473 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 MCKNIGHT, M. B. "A" WELL #: 9 RRCID -> 224883 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5057 - 5388

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
05	SWR 10	1272	-0-	1272	49234	744	2	528	9	Y	480	510	0			61
06	SWR 10	1438	-0-	1438	50672	925	2	513	9	Y	466	527	0			-0-
		EXEMPT SWR-10		07/01/2023												

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 307 RRCID -> 151755 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2333 - 2485

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		06/16/2023												

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1028 RRCID -> 152000 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2354 - 2488

05	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
06	600 N	593	-0-	-7	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
07	620 N	605	-0-	-15	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
08	620 N	593	-0-	-27	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
09	600 N	572	-0-	-28	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
10	620 N	585	-0-	-35	-0-	585	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 306 RRCID -> 153768 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2370 - 2470

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 988 RRCID -> 154681 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 2324 - 2380

05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	40	2	34	9	Y	31	31	1			1	
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	36	2	31	9	Y	28	28	1			1	
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	40	2	34	9	Y	31	30	1			2	
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	40	2	26	9	Y	24	25	1			1	
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	33	2	25	9	Y	23	21	1			3	
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	43	3	1	4	Y	16	17	1			2	
						18	9										

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1013 RRCID -> 154682 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2390 - 2498

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 533 RRCID -> 154781 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2339 - 2435

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		80473 833	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		974	RRCID ->	155479	COMPL. DATE	06/19/1995	TOTAL DEPTH	5834	PERF.	2292 - 2395		
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
05	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-			-0-
06	540 N	538	-0-	-2	-0-	538	2			Y	-0-			-0-
07	558 N	334	-0-	-224	-0-	334	2			Y	-0-			-0-
08	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-			-0-
09	300 N	8747	-0-	8447	8447	3565	2	5182	9	Y	4711	4274	1	437
10	PRTL PLG	6991	-0-	6991	15438	2824	3	64	4	Y	3730	3800	1	367
						4103	9							

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		332	RRCID ->	157163	COMPL. DATE	01/23/1996	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	2340 - 2442		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		375	RRCID ->	157164	COMPL. DATE	01/23/1996	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2310 - 2410		
05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-			-0-
06	268 N	268	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-			-0-
08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-			-0-
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-			-0-
10	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	3			Y	-0-			-0-

WADDELL TR B		WELL #:		671	RRCID ->	157166	COMPL. DATE	01/25/1996	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	2448 - 2561		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1029	RRCID ->	157168	COMPL. DATE	01/23/1996	TOTAL DEPTH	3540	PERF.	2396 - 2468		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-			-0-
10	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ETAL		WELL #:		290	RRCID ->	161950	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	3540	PERF.	2414 - 2518		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		80473 833	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056							
WADDELL, W.N. ETAL		WELL #:		718	RRCID ->	161953	COMPL. DATE	11/16/1996	TOTAL DEPTH	3063	PERF. 2431 - 2458
M	O	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

WADDELL TR A		WELL #:		1501	RRCID ->	215533	COMPL. DATE	03/11/2006	TOTAL DEPTH	3566	PERF. 2512 - 2624
05	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 2		Y	-0-		-0-
06	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 2		Y	-0-		-0-
07	682 N	669	-0-	-13	-0-	669 2		Y	-0-		-0-
08	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 2		Y	-0-		-0-
09	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 2		Y	-0-		-0-
10	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 3		Y	-0-		-0-

WADDELL TR B		WELL #:		334	RRCID ->	215538	COMPL. DATE	03/02/2006	TOTAL DEPTH	3435	PERF. 2320 - 2432
05	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 2		Y	-0-		-0-
06	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 2		Y	-0-		-0-
07	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 2		Y	-0-		-0-
08	837 N	833	-0-	-4	-0-	833 2		Y	-0-		-0-
09	810 N	805	-0-	-5	-0-	805 2		Y	-0-		-0-
10	837 N	830	-0-	-7	-0-	830 3		Y	-0-		-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:		647	RRCID ->	215643	COMPL. DATE	03/20/2006	TOTAL DEPTH	3420	PERF. 2342 - 2404
05	713 N	686	-0-	-27	-0-	686 2		Y	-0-		-0-
06	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 2		Y	-0-		-0-
07	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 2		Y	-0-		-0-
08	682 N	660	-0-	-22	-0-	660 2		Y	-0-		-0-
09	660 N	638	-0-	-22	-0-	638 2		Y	-0-		-0-
10	682 N	639	-0-	-43	-0-	639 3		Y	-0-		-0-

WADDELL TR A		WELL #:		1235	RRCID ->	215664	COMPL. DATE	04/02/2006	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2620 - 2736
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:		1953	RRCID ->	220335	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	3662	PERF. 2548 - 2658
05	2637 N	1455	-0-	-1182	-0-	1455 2		Y	-0-		-0-
06	1410 N	1397	-0-	-13	-0-	1397 2		Y	-0-		-0-
07	1457 N	1444	-0-	-13	-0-	1444 2		Y	-0-		-0-
08	1457 N	1431	-0-	-26	-0-	1431 2		Y	-0-		-0-
09	1410 N	1384	-0-	-26	-0-	1384 2		Y	-0-		-0-
10	1457 N	1423	-0-	-34	-0-	1423 3		Y	-0-		-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:		1453	RRCID ->	222836	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL DEPTH	4853	PERF. 2326 - 2424
05	868 N	846	-0-	-22	-0-	846 2		Y	-0-		-0-
06	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 2		Y	-0-		-0-
07	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849 2		Y	-0-		-0-
08	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 2		Y	-0-		-0-
09	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 2		Y	-0-		-0-
10	837 N	834	-0-	-3	-0-	834 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 #: 1131 RRCID -> 222849 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2498 - 2596

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		775 N	608	-0-	-167	-0-	608	2			Y	-0-			-0-
06		810 N	722	-0-	-88	-0-	722	2			Y	-0-			-0-
07		827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-			-0-
08		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-			-0-
09		720 N	61	-0-	-659	-0-	61	2			Y	-0-			-0-
10		837 N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 115 RRCID -> 222880 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 4759 PERF. 2328 - 2456

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	30290						Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	30290						Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	30290						Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	30290						Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	30290						Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	30290						Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1554 RRCID -> 223880 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 3629 PERF. 2500 - 2556

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	326	-0-	326	326	318	2	8	9	Y	7	6	1		1
08	14B2 EXT	539	-0-	539	865	528	2	11	9	Y	10	10	1		1
09	14B2 EXT	471	-0-	471	1336	460	2	11	9	Y	10	10	1		1
10	14B2 EXT	558	-0-	558	1894	536	3	12	4	Y	9	9	1		1
						10	9								

WADDELL TR B WELL #: 97 RRCID -> 227384 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2430 - 2516

05	217 N	188	-0-	-29	-0-	188	2				Y	-0-			-0-
06	210 N	179	-0-	-31	-0-	179	2				Y	-0-			-0-
07	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2				Y	-0-			-0-
08	186 N	150	-0-	-36	-0-	150	2				Y	-0-			-0-
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2				Y	-0-			-0-
10	248 N	197	-0-	-51	-0-	197	3				Y	-0-			-0-

WADDELL TR A WELL #: 1036 RRCID -> 227387 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 2562 - 2658

05	775 N	714	-0-	-61	-0-	714	2				Y	-0-			-0-
06	720 N	683	-0-	-37	-0-	683	2				Y	-0-			-0-
07	744 N	700	-0-	-44	-0-	700	2				Y	-0-			-0-
08	713 N	669	-0-	-44	-0-	669	2				Y	-0-			-0-
09	690 N	584	-0-	-106	-0-	584	2				Y	-0-			-0-
10	713 N	686	-0-	-27	-0-	686	3				Y	-0-			-0-

WADDELL TR A WELL #: 1025 RRCID -> 228816 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2468 - 2550

05	744 N	723	-0-	-21	-0-	723	2				Y	-0-			-0-
06	720 N	683	-0-	-37	-0-	683	2				Y	-0-			-0-
07	744 N	495	-0-	-249	-0-	495	2				Y	-0-			-0-
08	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2				Y	-0-			-0-
09	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2				Y	-0-			-0-
10	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3				Y	-0-			-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		80473 833	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
WADDELL TR C		WELL #:		120	RRCID ->	238249	COMPL. DATE	04/04/2008	TOTAL DEPTH	4837	PERF.	2503 - 2648		
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
05	1722 N	1344	-0-	-378	-0-	1344	2			Y	-0-			-0-
06	1320 N	1293	-0-	-27	-0-	1293	2			Y	-0-			-0-
07	1364 N	1334	-0-	-30	-0-	1334	2			Y	-0-			-0-
08	1333 N	1321	-0-	-12	-0-	1321	2			Y	-0-			-0-
09	1290 N	1239	-0-	-51	-0-	1239	2			Y	-0-			-0-
10	1333 N	1274	-0-	-59	-0-	1274	3			Y	-0-			-0-

WADDELL TR A		WELL #:		1433	RRCID ->	242153	COMPL. DATE	06/06/2008	TOTAL DEPTH	4958	PERF.	2500 - 2580		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N., ETAL		WELL #:		1058	RRCID ->	242192	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	3470	PERF.	2274 - 2415		
05	620 N	593	-0-	-27	-0-	593	2			Y	-0-			-0-
06	630 N	583	-0-	-47	-0-	583	2			Y	-0-			-0-
07	620 N	586	-0-	-34	-0-	586	2			Y	-0-			-0-
08	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-			-0-
09	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-			-0-
10	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			Y	-0-			-0-

WADDELL TR A		WELL #:		849	RRCID ->	244883	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	3720	PERF.	2349 - 2510		
05	434 N	404	-0-	-30	-0-	404	2			Y	-0-			-0-
06	390 N	322	-0-	-68	-0-	322	2			Y	-0-			-0-
07	403 N	333	-0-	-70	-0-	333	2			Y	-0-			-0-
08	403 N	306	-0-	-97	-0-	306	2			Y	-0-			-0-
09	330 N	289	-0-	-41	-0-	289	2			Y	-0-			-0-
10	341 N	289	-0-	-52	-0-	289	3			Y	-0-			-0-

WADDELL TR A		WELL #:		494	RRCID ->	245581	COMPL. DATE	05/22/2017	TOTAL DEPTH	3535	PERF.	2596 - 2692		
05	4185 X	3831	-0-	-354	-0-	3831	2			Y	-0-			-0-
06	4050 X	3245	-0-	-805	-0-	3245	2			Y	-0-			-0-
07	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2			Y	-0-			-0-
08	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	2			Y	-0-			-0-
09	4050 X	3095	-0-	-955	-0-	3095	2			Y	-0-			-0-
10	4185 X	3513	-0-	-672	-0-	3513	3			Y	-0-			-0-

WADDELL TR A		WELL #:		715	RRCID ->	248876	COMPL. DATE	02/10/2009	TOTAL DEPTH	3515	PERF.	2370 - 2526		
05	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			Y	-0-			-0-
06	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-			-0-
07	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-			-0-
08	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-			-0-
09	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-			-0-
10	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		80473 833	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE							
SLANT OPERATING, LLC				786697											
LEA, P. J.				WELL #: 48	RRCID -> 152001	COMPL. DATE 10/18/1994	TOTAL DEPTH 4900	PERF. 2434	- 2514						
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
LEA, P. J.				WELL #: 37	RRCID -> 152004	COMPL. DATE 11/05/1994	TOTAL DEPTH 3305	PERF. 2451	- 2520						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
LEA, P. J.				WELL #: 27	RRCID -> 152450	COMPL. DATE 11/21/1994	TOTAL DEPTH 3450	PERF. 2380	- 2520						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
LEA, P. J. "B"				WELL #: 16	RRCID -> 153424	COMPL. DATE 01/27/1995	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 2484	- 2534						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
LEA, P. J.				WELL #: 63	RRCID -> 156448	COMPL. DATE 08/15/1995	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2386	- 2521						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
LEA UNIT				WELL #: 64	RRCID -> 157083	COMPL. DATE 10/23/1995	TOTAL DEPTH 3188	PERF. 2366	- 2496						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
LEA, P. J.				WELL #: 61	RRCID -> 157436	COMPL. DATE 08/17/1995	TOTAL DEPTH 3575	PERF. 2392	- 3575						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697														
LEA, P.J.		WELL #: 62		RRCID -> 157437		COMPL. DATE 08/13/1995		TOTAL DEPTH 3536 PERF. 2550 - 3536								
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LEA, P. J. A/C 2		WELL #: 28		RRCID -> 200564		COMPL. DATE 06/17/2003		TOTAL DEPTH 3411 PERF. 2418 - 2555								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LEA, P. J. A/C 2		WELL #: 30		RRCID -> 203841		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2454 - 2622								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SAND HILLS TUBB UNIT		WELL #: 89		RRCID -> 204039		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2456 - 2602								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SAND HILLS TUBB UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 206268		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH 4897 PERF. 2488 - 2574								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SAND HILL TUBB UNIT		WELL #: 42		RRCID -> 206312		COMPL. DATE 10/23/2004		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2648 - 2786								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697														
SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 208856		COMPL. DATE 04/11/2005		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2536 - 2732								
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-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								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-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								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LEA, P. J.		WELL #: 102		RRCID -> 209763		COMPL. DATE 06/18/2005		TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2360 - 2490								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-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								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-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								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-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								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697														
LEA, KATIE W.		WELL #: 108		RRCID -> 210876		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 2824 PERF. 2380 - 2516								
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, KATIE W.		WELL #: 110		RRCID -> 211925		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 2919 PERF. 2500 - 2616								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P.J.		WELL #: 109		RRCID -> 211952		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 2787 PERF. 2398 - 2512								
05	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	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								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE		
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697								
LEA, P.J.		WELL #: 113		RRCID -> 212113		COMPL. DATE 09/20/2005		TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2478 - 2594		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	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		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #: 46		RRCID -> 212808		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 2672 - 2874		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
SAND HILL TUBB UNIT		WELL #: 94		RRCID -> 212811		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2498 - 2730		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
LEA, KATIE W.		WELL #: 114		RRCID -> 213175		COMPL. DATE 08/03/2005		TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2442 - 2558		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
KATIE, LEA W. A/C 5		WELL #: 13		RRCID -> 213183		COMPL. DATE 10/21/2005		TOTAL DEPTH 3478 PERF. 2576 - 2716		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
LEA, KATIE W. A/C 5		WELL #: 8		RRCID -> 213184		COMPL. DATE 11/09/2005		TOTAL DEPTH 3523 PERF. 2736 - 2870		
05	217 N	141	-0-	-76	-0-	141	2	N	-0-	-0-
06	180 N	131	-0-	-49	-0-	131	2	N	-0-	-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-	-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		80473 833	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE			
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697							
LEA, KATIE W.		WELL #:		112	RRCID ->	213412	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	3412	PERF. 3060 - 3200
M	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LEA, P.J. A/C 5		WELL #:		115	RRCID ->	216175	COMPL. DATE	07/23/2005	TOTAL DEPTH	3125	PERF. 2584 - 2700
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SAND HILLS TUBB UNIT		WELL #:		92	RRCID ->	216923	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	5445	PERF. 2672 - 2850
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SWR 10	103	-0-	103	103	103 2		N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	103			N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	103			N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	103			N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	103			N	-0-		-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY, W.)		80473 850		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CRANE				
SLANT OPERATING, LLC		786697									
TUBB, J B A/C 1		WELL #:		251	RRCID ->	158291	COMPL. DATE	02/20/1996	TOTAL DEPTH	4797	PERF. 2163 - 2290
05	T. A.	289	-0-	289	289	289 2		Y	-0-		-0-
06	T. A.	227	-0-	227	516	227 2		Y	-0-		-0-
07	T. A.	227	-0-	227	743	223 2	4 4	Y	-0-		-0-
08	310	225	-0-	-85	658	216 2	9 4	Y	-0-		-0-
09	697 N	39	-0-	-658	-0-	39 2		Y	-0-		-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-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
05	124 N	121	-0-	-3	-0-	121 3		Y	-0-		3
06	150 N	115	-0-	-35	-0-	115 3		Y	-0-		3
07	155 N	72	-0-	-83	-0-	72 3		Y	-0-		3
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		3
09	120 N	10	-0-	-110	-0-	10 3		Y	-0-		3
*10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3		Y	-0-		3

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN)		80481 250		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056									
TUNSTILL		WELL #:		1	RRCID ->	195330	COMPL. DATE	04/09/2012	TOTAL DEPTH	6611	PERF. 5080 - 5460
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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 09/06/2023

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN)		//CONT.//		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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	315 X	48	-0-	-267	-0-	38	2	10	9	Y	9	10	1		4
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	52	2	21	9	Y	19	17	1		6
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	40	2	12	9	Y	11	12	1		5
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	37	2	29	9	Y	26	17	1		14
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	31	2	53	9	Y	48	35	1		27
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	25	2	44	9	Y	40	48	1		19

WINTER 7-20				WELL #: 2H	RRCID -> 185625	COMPL. DATE	03/06/2001	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	6638 -	8300			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT				-0-

PITTS ENERGY CO.				666430											
WRISTEN BROS.				WELL #: 78	RRCID -> 031180	COMPL. DATE	09/19/1963	TOTAL DEPTH	6210	PERF.	N/A				
05	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	3			N	-0-				24
06	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	3			N	-0-				24
07	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	3			N	-0-				24
08	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	3			N	-0-				24
09	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	3			N	-0-				24
10	3317 X	3277	-0-	-40	-0-	3277	3			N	-0-				24

ESTES, W. A.				WELL #: 73	RRCID -> 033090	COMPL. DATE	04/14/1964	TOTAL DEPTH	6372	PERF.	N/A				
05	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-				-0-
06	1980 N	719	-0-	-1261	-0-	719	3			N	-0-				-0-
07	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3			N	-0-				-0-
08	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-				-0-
09	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-				-0-
10	2480 N	1613	-0-	-867	-0-	1613	3			N	-0-				-0-

ESTES, W. A.				WELL #: 91	RRCID -> 052331	COMPL. DATE	03/15/1972	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	N/A				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	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				
05	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3			N	-0-				-0-
06	2610 N	449	-0-	-2161	-0-	449	3			N	-0-				-0-
07	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3			N	-0-				-0-
08	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3			N	-0-				-0-
09	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3			N	-0-				-0-
10	2573 N	653	-0-	-1920	-0-	653	3			N	-0-				-0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN)		//CONT.//	80481 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
RAYDEN			695567									
TUBB, J. B.			WELL #: 1	RRCID -> 020755	COMPL. DATE 07/29/1962	TOTAL DEPTH 6350	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200 3		N	-0-			-0-
06	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 3		N	-0-			-0-
07	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 3		N	-0-			-0-
08	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 3		N	-0-			-0-
09	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 3		N	-0-			-0-
10	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 3		N	-0-			-0-

TUBB, J. B.			WELL #: 2	RRCID -> 033881	COMPL. DATE 09/04/1964	TOTAL DEPTH 6410	PERF. N/A					
05	779 N	609	-0-	-170	-0-	609 3		N	-0-			-0-
06	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044 3		N	-0-			-0-
07	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100 3		N	-0-			-0-
08	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050 3		N	-0-			-0-
09	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800 3		N	-0-			-0-
10	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000 3		N	-0-			-0-

WILLIAMS OIL COMPANY			925440									
WRISTEN BROS.			WELL #: 80	RRCID -> 035605	COMPL. DATE 02/24/1965	TOTAL DEPTH 6224	PERF. N/A					
05	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134 3		N	-0-			-0-
06	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212 3		N	-0-			-0-
07	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 3		N	-0-			-0-
08	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 3		N	-0-			-0-
09	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036 3		N	-0-			-0-
10	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231 3		N	-0-			-0-

WRISTEN BROS.			WELL #: 99	RRCID -> 068060	COMPL. DATE 07/09/1976	TOTAL DEPTH 6300	PERF. N/A					
05	744 N	738	-0-	-6	-0-	738 3		N	-0-			-0-
06	720 N	712	-0-	-8	-0-	712 3		N	-0-			-0-
07	744 N	732	-0-	-12	-0-	732 3		N	-0-			-0-
08	744 N	723	-0-	-21	-0-	723 3		N	-0-			-0-
09	720 N	700	-0-	-20	-0-	700 3		N	-0-			-0-
10	744 N	723	-0-	-21	-0-	723 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					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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					
05	DLQ G-10	3871	-0-	3871	11609	3788 3	83 9	Y	75	65	1	13
06	15306 X	3697	-0-	-11609	-0-	3627 3	70 9	Y	64	69	1	8
07	3968 X	3780	-0-	-188	-0-	3710 3	70 9	Y	64	72	1	-0-
08	3968 X	3766	-0-	-202	-0-	3691 3	75 9	Y	68	36	1	32
09	3840 X	3741	-0-	-99	-0-	3666 3	75 9	Y	68	71	1	29
10	3875 X	3871	-0-	-4	-0-	3803 3	68 9	Y	62	70	1	21

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

SAND LAKE (ATOKA)		80509 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES									
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC		100852															
KIRK		WELL #:	1-U	RRCID ->	219649	COMPL. DATE	05/27/2006	TOTAL DEPTH	16210	PERF.14268 - 14367							
05		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2		N	-0-							-0-
06		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2		N	-0-							-0-
07		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2		N	-0-							-0-
08		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-							-0-
09		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2		N	-0-							-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-							-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING									
AMERREDEV OPERATING, LLC		019802															
A.G. HILL		WELL #:	2H	RRCID ->	285386	COMPL. DATE	07/14/2018	TOTAL DEPTH	9757	PERF. 9977 - 14524							
05		35929 X	32712	-0-	-3217	-0-	30807 3	1905 9	Y	1732	1736 0						44
06		33090 X	29750	-0-	-3340	-0-	27999 3	367 4	Y	1258	1270 0						32
							1384 9										
07		32612 X	32043	-0-	-569	-0-	30334 3	5 4	Y	1549	1547 0						34
							1704 9										
08	DLQ	G-10	20718	-0-	20718	20718	18703 3	93 4	Y	1747	1737 0						44
							1922 9										
09	DLQ	G-10	20659	-0-	20659	41377	18737 3	51 4	Y	1701	1708 0						37
							1871 9										
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	41377			Y	NO RPT							37

ANTELOPE		80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING									
		019802															
		WELL #:	1H	RRCID ->	285419	COMPL. DATE	06/06/2018	TOTAL DEPTH	11131	PERF.11400 - 16960							
05		48311 X	48311	-0-	-0-	-0-	47153 3	1158 9	Y	1053	1054 0						27
06		52230 X	46230	-0-	-6000	-0-	45076 3	11 4	Y	1039	1040 0						26
							1143 9										
07		53971 X	29197	-0-	-24774	-0-	28305 3	26 4	Y	787	796 0						17
							866 9										
08	DLQ	G-10	32848	-0-	32848	32848	31690 3	202 4	Y	869	864 0						22
							956 9										
09	DLQ	G-10	34120	-0-	34120	66968	33268 3	2 4	Y	773	778 0						17
							850 9										
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	66968			Y	NO RPT							17

TIGER		80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING									
		019802															
		WELL #:	3H	RRCID ->	286849	COMPL. DATE	10/17/2018	TOTAL DEPTH	11309	PERF.11400 - 19034							
05		40431 X	40431	-0-	-0-	-0-	38293 3	2138 9	Y	1944	1939 0						50
06		38910 X	38555	-0-	-355	-0-	36677 3	2 4	Y	1705	1712 0						43
							1876 9										
07		38595 X	35359	-0-	-3236	-0-	34443 3	2 4	Y	831	856 0						18
							914 9										
08	DLQ	G-10	30076	-0-	30076	30076	28304 3	25 4	Y	1588	1566 0						40
							1747 9										
09	DLQ	G-10	28037	-0-	28037	58113	26129 3	103 4	Y	1641	1646 0						35
							1805 9										
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	58113			Y	NO RPT							35

SANDBAR (BONE SPRING)																		
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528																		
SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 1H RRCID -> 260198 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8901 - 12184																		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	15	8			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	8	8			-0-

BULLHEAD 55-1-41 WELL #: 1H RRCID -> 261647 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8628 - 11867																		
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254

ANDERSON 2 WELL #: 2H RRCID -> 265228 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 9790 - 13000																		
05	3995	X	2858	-0-	-1137	-0-	-0-	1437	2	1421	9	Y	1292	1465	1	5	8	814
06	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	-0-	1102	2	952	9	Y	865	915	1	5	8	759
07	372	X	17	-0-	-355	-0-	-0-	2	2	15	9	Y	14				773	
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-	-0-					Y	1				774	
*09	462	X	462	-0-	-0-	-0-	-0-	183	2	279	9	Y	254	188	1	1	8	839
10	402	X	402	-0-	-0-	-0-	-0-	226	2	176	9	Y	160	329	1			670

BLACKTIP STATE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265248 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 9250 - 12942																		
05	3279	X	2812	-0-	-467	-0-	-0-	1554	2	1258	9	N	1144	1059	1	1	8	132
06	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	-0-	786	2	913	9	N	830	887	1	1	8	74
07	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	-0-	728	2	662	9	N	602	539	1	2	8	135
08	407	X	407	-0-	-0-	-0-	-0-	175	2	232	9	N	211	182	1	2	8	162
09	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	-0-	18	2	1665	9	N	1514	1453	1	1	8	222
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	559	697	1	1	8	83

SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 2H RRCID -> 266024 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8705 - 12460																		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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																		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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																		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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 #: 4H		RRCID -> 267183		COMPL. DATE 07/21/2012		TOTAL DEPTH 8399		PERF. 8786 - 12274					
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SEVENGILLS 54-1-31		WELL #: 9H		RRCID -> 267184		COMPL. DATE 08/25/2012		TOTAL DEPTH 8644		PERF. 8962 - 12895					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-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					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-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					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SEVENGILLS 55-2-1		WELL #: 3H		RRCID -> 267187		COMPL. DATE 07/21/2012		TOTAL DEPTH 8413		PERF. 8763 - 12308					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	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					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	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					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
SEVENGILLS 54-1-31		WELL #: 4H		RRCID -> 267625		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 8590		PERF. 8874 - 12550	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BULLHEAD 55-1-31		WELL #: 6H		RRCID -> 269053		COMPL. DATE 05/28/2012		TOTAL DEPTH 7980		PERF. 8563 - 11925	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146			Y	-0-		-0-

SEVENGILLS 55-1-35		WELL #: 2H		RRCID -> 270691		COMPL. DATE 03/15/2013		TOTAL DEPTH 8409		PERF. 8830 - 13004	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
SEVENGILLS 54-1-31		WELL #: 5H		RRCID -> 270702		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 8615		PERF. 8960 - 12877					
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	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					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	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					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	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					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SEVENGILLS 55-1-37		WELL #: 4H		RRCID -> 270760		COMPL. DATE 10/30/2012		TOTAL DEPTH 8528		PERF. 8939 - 12703					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	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					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	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					
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
SEVENGILLS 55-1-35		WELL #: 9H		RRCID -> 271544		COMPL. DATE 02/13/2013		TOTAL DEPTH 8467		PERF. 8993 - 12950		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
								CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-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		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-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		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-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		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

SEVENGILLS 55-1-35		WELL #: 4H		RRCID -> 271917		COMPL. DATE 03/10/2013		TOTAL DEPTH 8433		PERF. 8853 - 12950		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-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		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-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		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//	020528						
BULLHEAD 55-1-39		WELL #:	9H	RRCID -> 272588	COMPL. DATE	05/07/2013	TOTAL DEPTH	8366	PERF. 8840 - 13188
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

BULLHEAD 55-1-39		WELL #:	6H	RRCID -> 272589	COMPL. DATE	05/06/2013	TOTAL DEPTH	8359	PERF. 9215 - 12936
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

MCKNIGHT 54-1-29 UNIT		WELL #:	9H	RRCID -> 272619	COMPL. DATE	09/11/2013	TOTAL DEPTH	8775	PERF. 9371 - 13371
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

MCKNIGHT 54-1-29 UNIT		WELL #:	6H	RRCID -> 272620	COMPL. DATE	09/10/2013	TOTAL DEPTH	8735	PERF. 9332 - 13420
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

SEVENGILLS 54-1-29		WELL #:	1HR	RRCID -> 272622	COMPL. DATE	09/17/2013	TOTAL DEPTH	8665	PERF. 8915 - 13161
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
MDJ 55-1-24		WELL #:		4HN	RRCID -> 273932	COMPL. DATE 12/09/2013	TOTAL DEPTH 8482	PERF. 8781	- 13010			
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MDJ 55-1-24		WELL #:		6HN	RRCID -> 273933	COMPL. DATE 01/18/2014	TOTAL DEPTH 8522	PERF. 8910	- 12960			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

THRESHER 54-1-19		WELL #:		6HN	RRCID -> 273934	COMPL. DATE 12/30/2013	TOTAL DEPTH 8598	PERF. 9291	- 13943			
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MDJ 55-1-24		WELL #:		9HN	RRCID -> 273938	COMPL. DATE 01/18/2014	TOTAL DEPTH 8544	PERF. 9461	- 13421			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

THRESHER 54-1-19		WELL #:		9HN	RRCID -> 273939	COMPL. DATE 12/15/2013	TOTAL DEPTH 8610	PERF. 9464	- 14228			
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEVENGILLS 54-1-29		WELL #:		4HR	RRCID -> 274553	COMPL. DATE 09/15/2013	TOTAL DEPTH 8696	PERF. 9745	- 13466			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #:		1HN	RRCID -> 274554	COMPL. DATE 01/04/2014	TOTAL DEPTH 8583	PERF. 9081	- 15815			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	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														
THRESHER 55-1-23		WELL #:		6HN	RRCID -> 275080	COMPL. DATE 06/26/2014	TOTAL DEPTH 8396	PERF. 8713	- 12907							
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
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SILVERTIP 76-24		WELL #:		9HN	RRCID -> 275540	COMPL. DATE 02/11/2014	TOTAL DEPTH 9525	PERF. 9683	- 13593							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

HAMMERHEAD 54-2-1		WELL #:		9HN	RRCID -> 275697	COMPL. DATE 01/21/2014	TOTAL DEPTH 8784	PERF. 9021	- 13321							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

THRESHER 54-1-19		WELL #:		4HN	RRCID -> 275879	COMPL. DATE 04/11/2014	TOTAL DEPTH 8583	PERF. 9046	- 13806							
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-25		WELL #:		3HS	RRCID -> 275880	COMPL. DATE 11/17/2013	TOTAL DEPTH 8510	PERF. 8944	- 13582							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THRESHER 54-1-19		WELL #:		1HN	RRCID -> 275881	COMPL. DATE 04/11/2014	TOTAL DEPTH 8587	PERF. 9596	- 14240							
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED TRUST 55-1-26		WELL #:		9HS	RRCID -> 276049	COMPL. DATE 07/14/2014	TOTAL DEPTH 8419	PERF. 9281	- 13727							
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
REED TRUST 55-1-26		WELL #: 6HS		RRCID -> 276059		COMPL. DATE 07/24/2014		TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8772 - 13336		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

THRESHER 55-1-23		WELL #: 9HN		RRCID -> 276200		COMPL. DATE 06/20/2014		TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9514 - 13151		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

REED TRUST 55-1-26		WELL #: 1HS		RRCID -> 276544		COMPL. DATE 11/11/2014		TOTAL DEPTH 8338 PERF. 9320 - 13693		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

THRESHER 55-1-23		WELL #: 4HN		RRCID -> 276606		COMPL. DATE 10/09/2014		TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8750 - 12793		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

THRESHER 55-1-23		WELL #: 1HN		RRCID -> 277135		COMPL. DATE 10/29/2014		TOTAL DEPTH 8383 PERF. 9332 - 13141		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	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		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	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		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
OLSON 34-191 WELL #: 1H RRCID -> 277946 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 10953 PERF.11548 - 14855														
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 4HS RRCID -> 278901 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. N/A														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 1HS RRCID -> 278905 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BEARTOOTH 54-1-34 WELL #: 1H RRCID -> 279236 COMPL. DATE 08/25/2020 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10735 - 14975														
05	5848 X	5848	-0-	-0-	-0-	1220	3	182	4	Y	4042	4016	0	21 8 64
						4446	9							
06	4800 X	1478	-0-	-3322	-0-	106	4	1372	9	Y	1247	1290	0	2 8 19
07	15730 X	15730	-0-	-0-	-0-	13005	3	111	4	Y	2376	2304	0	13 8 78
						2614	9							
08	DLQ G-10	23103	-0-	23103	23103	19547	3	150	4	Y	3096	3049	0	33 8 92
						3406	9							
*09	45210 X	22107	-0-	-23103	-0-	19541	3	112	4	Y	2231	2211	0	29 8 83
						2454	9							
10	23819 X	23819	-0-	-0-	-0-	20399	3	143	4	Y	2979	2947	0	26 8 89
						3277	9							

FOWLER 34-193 WELL #: 2H RRCID -> 279367 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11567 - 15001														
05	5518 X	4336	-0-	-1182	-0-	3421	2	915	9	Y	832	822	0	10 8 4
06	5130 X	2345	-0-	-2785	-0-	1502	2	843	9	Y	766	758	0	7 8 5
07	5084 X	8	-0-	-5076	-0-	2	2	6	9	Y	5	5	0	5 8 -0-
08	DLQ G-10	32	-0-	32	32	21	2	11	9	Y	10	10	8	-0-
09	32 X	-0-	-0-	-32	-0-					Y	1	1	8	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	41	41	8	-0-

BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 279421 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8910 - 16436														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	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														
MONROE 34-210		WELL #:		2H	RRCID ->	280074	COMPL.	DATE	05/21/2018	TOTAL	DEPTH	10845	PERF.	11675 - 14535		
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	EOM BALANCE	
05	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	3287	2	910	9	Y	827	809	0	19	8	4
06	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	3697	2	884	9	Y	804	782	0	20	8	6
07	4867 X	1570	-0-	-3297	-0-	1339	2	231	9	Y	210	204	0	11	8	1
08	DLQ G-10	865	-0-	865	865	691	2	174	9	Y	158	149	0	9	8	1
09	989 X	124	-0-	-865	-0-	88	2	36	9	Y	33	33	0	1	8	-0-
10	761 X	761	-0-	-0-	-0-	443	2	318	9	Y	289	283	0	4	8	2

THRESHER 55-1-5		WELL #:		1H	RRCID ->	281140	COMPL.	DATE	08/30/2016	TOTAL	DEPTH	9816	PERF.	10151 - 14436		
05	16363 X	16363	-0-	-0-	-0-	7627	3	354	4	N	7620	7533	0	47	8	490
06	20238 X	20238	-0-	-0-	-0-	8382	9	6062	3	N	12400	11956	0	30	8	904
07	14415 X	13033	-0-	-1382	-0-	13640	9	10769	3	N	1957	2340	0	27	8	494
08	18671 X	18671	-0-	-0-	-0-	2153	9	14198	3	N	3893	4018	0	42	8	327
09	17957 X	17957	-0-	-0-	-0-	4282	9	9469	3	N	7423	7074	0	35	8	641
10	17515 X	9514	-0-	-8001	-0-	8165	9	8707	3	N	679	643	0	35	8	642
						747	9									

SILVERTIP 76-18 UNIT M		WELL #:		1H	RRCID ->	282464	COMPL.	DATE	08/10/2018	TOTAL	DEPTH	9039	PERF.	9245 - 18384		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	3			N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONROE 34-172		WELL #:		1H	RRCID ->	282630	COMPL.	DATE	07/09/2010	TOTAL	DEPTH	10855	PERF.	11276 - 14783		
05	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	362	2	1115	9	Y	1014	1123	1	19	8	153
06	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	378	2	1609	9	Y	1463	1438	1	20	8	158
07	2980 N	2980	-0-	-0-	-0-	1115	2	1865	9	Y	1695	1579	1	31	8	243
08	DLQ G-10	2012	-0-	2012	2012	344	2	1668	9	Y	1516	1534	1	31	8	194
09	3000 N	1102	-0-	-1898	114	175	2	927	9	Y	843	934	1	29	8	74
10	1390 N	1276	-0-	-114	-0-	206	2	1070	9	Y	973	702	1	38	8	307

THRESHER 54-1-13		WELL #:		1H	RRCID ->	284622	COMPL.	DATE	04/26/2018	TOTAL	DEPTH	9957	PERF.	10289 - 14566		
05	10540 X	7479	-0-	-3061	-0-	4774	3	2705	9	N	2459	2396	0	63	8	-0-
06	10200 X	3005	-0-	-7195	-0-	1655	3	1350	9	N	1227	1203	0	24	8	-0-
07	10540 X	7173	-0-	-3367	-0-	4515	3	2658	9	N	2416	2370	0	46	8	-0-
08	10354 X	8515	-0-	-1839	-0-	5505	3	3010	9	N	2736	2674	0	62	8	-0-
09	7380 X	4053	-0-	-3327	-0-	2481	3	1572	9	N	1429	1385	0	44	8	-0-
10	7471 X	2147	-0-	-5324	-0-	1234	3	913	9	N	830	806	0	24	8	-0-

BLACKTIP 1-42		WELL #:		1H	RRCID ->	285945	COMPL.	DATE	02/26/2011	TOTAL	DEPTH	11221	PERF.	11964 - 15110		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191

SANDBAR (BONE SPRING)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
KIMBELL 34-194														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
//CONT.// 020528														
WELL #: 1H RRCID -> 290296 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11422 - 14865														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT		
					(L)	(-)								
05		2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-			N	-0-				202
06		1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-			N	-0-				202
07		651 N	361	-0-	-290	-0-	208 2	153 9	N	139	8 8			333
08		453 N	453	-0-	-0-	-0-	257 2	196 9	N	178	15 8			496
09		296 N	296	-0-	-0-	-0-	133 2	163 9	N	148	8 8			636
10		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1072 2	188 9	N	171	369 1	55 8		383

BOB COUCH 3-10														
WELL #: 1H RRCID -> 290770 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 10790 PERF.11423 - 16029														
05		4712 X	3466	-0-	-1246	-0-	2662 3	47 4	N	688	744 1			206
							757 9							
06		4560 X	436	-0-	-4124	-0-	326 3	5 4	N	95	1 8			300
							105 9							
07		4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-			N	-0-				300
08		3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-			N	-0-				300
09		3360 X	56	-0-	-3304	-0-	56 3		N	-0-				300
*10		3472 X	382	-0-	-3090	-0-	106 3	10 4	N	242	331 1			211
							266 9							

OLSON 34-191														
WELL #: 2H RRCID -> 290815 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11319 - 14824														
05		1891 X	1658	-0-	-233	-0-	1205 2	453 9	Y	412	400 0	12 8		2
06		1770 X	1546	-0-	-224	-0-	1171 2	375 9	Y	341	330 0	11 8		2
07		1837 X	1837	-0-	-0-	-0-	1384 2	453 9	Y	412	391 0	20 8		3
08	DLQ	G-10	1726	-0-	1726	1726	1300 2	426 9	Y	387	369 0	18 8		3
09		2583 N	857	-0-	-1726	-0-	653 2	204 9	Y	185	178 0	9 8		1
10		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	832 2	304 9	Y	276	253 0	22 8		2

ZPZ 34-211 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 290914 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 10956 PERF.11345 - 15307														
05		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	951 2	272 9	Y	247	238 0	10 8		1
06		1140 N	294	-0-	-846	-0-	238 2	56 9	Y	51	46 0	6 8		-0-
07		1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-			Y	-0-				-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	381	349 0	30 8		2
10		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1106 2	650 9	Y	591	523 0	67 8		3

ZION 55-1-17-20 A														
WELL #: 62H RRCID -> 293022 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10093 - 19986														
05		31961 X	14026	-0-	-17935	-0-	9592 3	4434 9	N	4031	3745 0	286 8		-0-
06		25530 X	14486	-0-	-11044	-0-	10027 3	4459 9	N	4054	3852 0	202 8		-0-
07		22785 X	13613	-0-	-9172	-0-	9674 3	3939 9	N	3581	3355 0	226 8		-0-
08		14031 X	14031	-0-	-0-	-0-	10070 3	3961 9	N	3601	3314 0	287 8		-0-
09		14490 X	3073	-0-	-11417	-0-	1901 3	1172 9	N	1065	851 0	214 8		-0-
10		14973 X	11781	-0-	-3192	-0-	7908 3	3873 9	N	3521	3214 0	307 8		-0-

MAMMOTH 54-1-18-19 L														
WELL #: 54H RRCID -> 293626 COMPL. DATE 07/30/2022 TOTAL DEPTH 9381 PERF.15241 - 20186														
05		41664 X	19120	-0-	-22544	-0-	11477 3	7643 9	Y	6948	6822 0	126 8		-0-
06		25500 X	16132	-0-	-9368	-0-	10299 3	5833 9	Y	5303	5202 0	101 8		-0-
07		16390 X	16390	-0-	-0-	-0-	10301 3	6089 9	Y	5535	5422 0	113 8		-0-
08	DLQ	G-10	15706	-0-	15706	15706	9613 3	6093 9	Y	5539	5377 0	162 8		-0-
09		35413 X	19707	-0-	-15706	-0-	14132 3	5575 9	Y	5068	4882 0	186 8		-0-
10		19074 X	19074	-0-	-0-	-0-	13027 3	6047 9	Y	5497	5361 0	136 8		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 GORGON WEST UNIT 57-1-33-28 WELL #: 61H RRCID -> 295881 COMPL. DATE 06/10/2023 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8372 - 18639

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	* EOM BALANCE
06		0	18714	-0-	18714	18714	13503	3	5211	9	Y	4737	4406 0 331 8 -0-
07		0	23433	-0-	23433	42147	16770	3	6663	9	Y	6057	5516 0 541 8 -0-
08		0	22280	-0-	22280	64427	16307	3	5973	9	Y	5430	4857 0 573 8 -0-
09		80072 X	15645	-0-	-64427	-0-	11591	3	4054	9	Y	3685	3236 0 449 8 -0-
10		29853 X	19666	-0-	-10187	-0-	14726	3	4940	9	Y	4491	3947 0 544 8 -0-

APACHE CORPORATION 027200
 NAVAJO WELL #: 601H RRCID -> 287285 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8715 - 13095

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

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	* EOM BALANCE
05		T. A.	6336	-0-	6336	17273	169	1	5053	3	Y	1012	1013 0 144
							1	4	1113	9			
06		22942 X	5669	-0-	-17273	-0-	164	1	4508	3	Y	880	867 0 157
							29	4	968	9			
07		5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	190	1	4773	3	Y	656	677 0 136
							36	4	722	9			
08		6520 X	6520	-0-	-0-	-0-	181	1	5193	3	Y	1019	943 0 212
							25	4	1121	9			
09		6540 X	6540	-0-	-0-	-0-	194	1	5078	3	Y	1140	1147 0 205
							14	4	1254	9			
10		7652 X	7652	-0-	-0-	-0-	183	1	6373	3	Y	967	1003 0 169
							32	4	1064	9			

FALCON STATE UNIT WELL #: S200H RRCID -> 289329 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 10112 PERF.10663 - 14669

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	* EOM BALANCE
05		10303 X	10303	-0-	-0-	-0-	601	1	9051	3	Y	588	536 0 84
							4	4	647	9			
06		8762 X	8762	-0-	-0-	-0-	533	1	7588	3	Y	532	548 0 68
							56	4	585	9			
07		7117 X	7117	-0-	-0-	-0-	599	1	5982	3	Y	390	405 0 53
							107	4	429	9			
08		6976 X	6976	-0-	-0-	-0-	527	1	6084	3	Y	301	297 0 57
							34	4	331	9			
09		9425 X	9425	-0-	-0-	-0-	745	1	8362	3	Y	233	246 0 44
							62	4	256	9			
10		9912 X	9912	-0-	-0-	-0-	615	1	8966	3	Y	272	267 0 49
							32	4	299	9			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 OSPREY STATE UNIT WELL #: S302H RRCID -> 289330 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 10084 PERF.10619 - 17245

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	7626 X	6453	-0-	-1173	-0-	987 1	4514 3	3 4	949 9	Y	863	872 0				123
06	10530 X	3381	-0-	-7149	-0-	745 1	1815 3	80 4	741 9	Y	674	677 0				120
07	9579 X	1549	-0-	-8030	-0-	853 1	68 4	628 9		Y	571	573 0				118
08	9579 X	4516	-0-	-5063	-0-	999 1	2520 3	104 4	893 9	Y	812	761 0				169
09	8160 X	6124	-0-	-2036	-0-	1147 1	3792 3	24 4	1161 9	Y	1055	1035 0				189
10	6791 X	6791	-0-	-0-	-0-	931 1	4542 3	162 4	1156 9	Y	1051	1056 0				184

CONDOR WELL #: S209H RRCID -> 289333 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 9947 PERF.10294 - 14450

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: S 2H RRCID -> 289336 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9729 - 16168

05	20739 X	2751	-0-	-17988	-0-	82 1	2448 3	1 4	220 9	Y	200	363 0				29
06	18372 X	59	-0-	-18313	-0-	2 1	56 3	1 4		Y	-0-	29 0				-0-
07	3193 X	3	-0-	-3190	-0-	2 1	1 4			Y	-0-					-0-
08	3193 X	984	-0-	-2209	-0-	27 1	780 3	1 4	176 9	Y	160	146 0				14
09	3090 X	1726	-0-	-1364	-0-	46 1	1220 3	3 4	457 9	Y	415	399 0				30
10	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	64 1	2288 3	671 9		Y	610	595 0				45

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: S201H RRCID -> 289377 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10732 - 18416

05	9116 X	9116	-0-	-0-	-0-	937 1	6733 3	1 4	1445 9	Y	1314	1194 0				193
06	5100 X	4334	-0-	-766	-0-	719 1	2621 3	9 4	985 9	Y	895	993 0				95
07	5270 X	4650	-0-	-620	-0-	927 1	2152 3	13 4	1558 9	Y	1416	1410 0				101
08	8525 X	5489	-0-	-3036	-0-	838 1	3675 3	5 4	971 9	Y	883	909 0				75
09	8820 X	5801	-0-	-3019	-0-	925 1	4066 3	11 4	799 9	Y	726	749 0				52
10	9114 X	5518	-0-	-3596	-0-	579 1	4050 3	889 9		Y	808	801 0				59

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: S202H RRCID -> 289383 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10900 - 18043

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
05	7952 X	7952	-0-	-0-	-0-	1002	1 4	6026 9	Y	839	803	0	123
06	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	872	1 4	2600 9	Y	652	706	0	69
07	3162 X	1953	-0-	-1209	-0-	928	1 4	279 9	Y	674	695	0	48
08	10199 X	1456	-0-	-8743	-0-	783	1 4	673 9	Y	612	608	0	52
09	9870 X	2248	-0-	-7622	-0-	938	1 4	617 9	Y	627	634	0	45
10	7967 X	7880	-0-	-87	-0-	888	1 4	5999 9	Y	903	882	0	66

FALCON STATE UNIT WELL #: S262H RRCID -> 289390 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 10418 PERF.10770 - 16195

05	T. A.	3183	-0-	3183	3183	260	1 4	2349 9	Y	521	461	0	60
06	6091 X	2908	-0-	-3183	-0-	727	1 4	1153 9	Y	930	885	0	105
07	1430 X	1430	-0-	-0-	-0-	566	1 4	864 9	Y	785	795	0	95
08	2232 N	1692	-0-	-540	-0-	623	1 4	1069 9	Y	972	938	0	129
09	2160 X	1908	-0-	-252	-0-	732	1 4	1176 9	Y	1069	1088	0	110
10	2232 X	2085	-0-	-147	-0-	611	1 4	632 9	Y	765	793	0	82

CHAPARRAL 89 WELL #: S151H RRCID -> 289816 COMPL. DATE 11/03/2015 TOTAL DEPTH 10199 PERF.10587 - 15742

05	6231 X	5879	-0-	-352	-0-	612	1 4	4129 9	Y	1007	899	0	148
06	6030 X	2921	-0-	-3109	-0-	526	1 4	1317 9	Y	783	721	0	210
07	6231 X	6139	-0-	-92	-0-	217	4 4	861 9	Y	285	389	0	106
08	5487 X	5004	-0-	-483	-0-	694	1 4	4435 9	Y	282	339	0	49
09	5700 X	2947	-0-	-2753	-0-	696	4 4	314 9	Y	145	171	0	23
10	6138 X	3097	-0-	-3041	-0-	613	1 4	3995 9	Y	133	138	0	18

BRAGG WELL #: 601H RRCID -> 294800 COMPL. DATE 08/29/2022 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 9511 - 13991

05	0 W	-0-	-0-	-0-	18087				Y	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	18087				Y	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	18087				Y	-0-			-0-
08	0 W	7415	-0-	7415	25502	390	1 4	4895 9	Y	1935	1817	0	118
09	0 W	8084	-0-	8084	33586	376	1 4	2129 9	Y	1397	1420	0	95
10	0 W	5575	-0-	5575	39161	5997	3 4	1537 9	Y	1262	1256	0	101

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 CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	183462 X	22919	-0-	-160543	-0-	1176	1	19421	3	Y	2111	2101	0	132
						2322	9							
06	90120 X	20394	-0-	-69726	-0-	1102	1	17347	3	Y	1768	1805	0	95
						1945	9							
07	93124 X	17226	-0-	-75898	-0-	988	1	169	2	Y	1242	1266	0	71
						14703	3	1366	9					
08	93124 X	14023	-0-	-79101	-0-	924	1	11598	3	Y	1364	1352	0	83
						1	4	1500	9					
09	90120 X	19190	-0-	-70930	-0-	999	1	462	2	Y	1644	1616	0	111
						15921	3	1808	9					
10	17352 X	17352	-0-	-0-	-0-	1141	1	300	2	Y	1903	1861	0	153
						13818	3	2093	9					

HUFF DOBACK SV		WELL #: 215H		RRCID -> 295891		COMPL. DATE 06/09/2022				TOTAL DEPTH 9894 PERF.10251 - 20661				
*11	0	11557	-0-	11557	172001	1	1	7963	3	Y	3266	3336	0	56
						3593	9							
*12	0	9580	-0-	9580	181581	3	1	6620	3	Y	2688	2684	0	60
						2957	9							
*01	0	38670	-0-	38670	220251	52	1	27160	3	Y	10416	10213	0	263
						11458	9							
*02	0	44027	-0-	44027	264278	64	1	32277	3	Y	10624	10608	0	279
						11686	9							
*03	0	53413	-0-	53413	317691	94	1	38215	3	Y	13731	13744	0	266
						15104	9							
*04	0	8570	-0-	8570	326261	20	1	6160	3	Y	2173	2384	0	55
						2390	9							
*05	0	23092	-0-	23092	349353	1648	1	15269	3	Y	5614	5564	0	105
						6175	9							
*06	0	39983	-0-	39983	389336	3215	1	25861	3	Y	9915	9823	0	197
						10907	9							
*07	0	41269	-0-	41269	430605	4648	1	25642	3	Y	9981	10022	0	156
						10979	9							
*08	456215 X	25610	-0-	-430605	-0-	3624	1	15045	3	Y	6310	6209	0	257
						6941	9							
*09	19349 X	19349	-0-	-0-	-0-	2721	1	10316	3	Y	5738	5770	0	225
						6312	9							
10	17546 X	8762	-0-	-8784	-0-	1763	1	5682	3	Y	1197	1372	0	50
						1317	9							

BPX OPERATING COMPANY STATE PROTECTION 55-T2-2		085408 WELL #: 2H		RRCID -> 271674		COMPL. DATE 08/23/2013				TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8568 - 13102				
05	589 N	365	-0-	-224	-0-	121	1	101	3	Y	97	90	1	20
						36	4	107	9					
06	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	584	1	658	3	Y	51	53	1	18
						69	4	56	9					
07	3100 N	5583	-0-	2483	2483	755	1	4592	3	Y	80	81	1	17
						148	4	88	9					
08	2483 N	-0-	-0-	-2483	-0-					Y	-0-	17	1	-0-
09	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-			-0-
10	1953 X	-0-	-0-	-1953	-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 CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*01	100843 X	80445	-0-	-20398	-0-	677 1	68763 3	3	Y	9977	9992 0		130
						30 4	10975 9						
*02	90384 X	67899	-0-	-22485	-0-	1090 1	57268 3	3	Y	8637	8607 0		160
						40 4	9501 9						
*03	102610 X	77304	-0-	-25306	-0-	818 1	67353 3	3	Y	8252	8273 0		139
						56 4	9077 9						
*04	99300 X	27813	-0-	-71487	-0-	226 1	23690 3	3	Y	3528	3605 0		62
						16 4	3881 9						
*05	102610 X	44933	-0-	-57677	-0-	133 1	36497 3	3	Y	7494	7429 0		127
						60 4	8243 9						
*06	93840 X	51164	-0-	-42676	-0-	404 1	42591 3	3	Y	7356	7400 0		83
						77 4	8092 9						
*07	78244 X	58868	-0-	-19376	-0-	777 1	49701 3	3	Y	7553	7489 0		147
						82 4	8308 9						
*08	78244 X	68095	-0-	-10149	-0-	901 1	56979 3	3	Y	9198	9003 0	120 1	222
						97 4	10118 9						
*09	68220 X	68220	-0-	-0-	-0-	725 1	58992 3	3	Y	7656	7772 0		106
						81 4	8422 9						
10	63062 X	63062	-0-	-0-	-0-	709 1	54526 3	3	Y	7070	7078 0		98
						50 4	7777 9						

STATE PONY 57-T2-16X9		WELL #:		B202H	RRCID ->	291616	COMPL. DATE	08/14/2021	TOTAL DEPTH	8533	PERF.	8851 - 16444	
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	89249 X	65178	-0-	-24071	-0-	521 1	52753 3	3	Y	10802	10763 0		141
						22 4	11882 9						
*02	79940 X	58128	-0-	-21812	-0-	897 1	47209 3	3	Y	9082	9054 0		169
						32 4	9990 9						
*03	117357 X	117357	-0-	-0-	-0-	1211 1	101172 3	3	Y	13545	13485 0		229
						74 4	14900 9						
*04	103269 X	103269	-0-	-0-	-0-	874 1	94048 3	3	Y	7467	7564 0		132
						133 4	8214 9						
*05	88505 X	52654	-0-	-35851	-0-	163 1	45572 3	3	Y	6239	6265 0		106
						56 4	6863 9						
*06	85650 X	26962	-0-	-58688	-0-	232 1	22396 3	3	Y	3906	3968 0		44
						37 4	4297 9						
*07	88505 X	37917	-0-	-50588	-0-	502 1	31184 3	3	Y	5608	5543 0		109
						62 4	6169 9						
*08	119133 X	80057	-0-	-39076	-0-	999 1	64086 3	3	Y	13515	13182 0	117 1	325
						105 4	14867 9						
*09	105690 X	98729	-0-	-6961	-0-	1034 1	84429 3	3	Y	11956	12116 0		165
						114 4	13152 9						
10	49476 X	39786	-0-	-9690	-0-	433 1	33084 3	3	Y	5671	5758 0		78
						31 4	6238 9						

SANDBAR (BONE SPRING) BPX OPERATING COMPANY LAVERNE 58-T2-12X1 3B		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 085408		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING								
		WELL #: B302H		RRCID -> 293403	COMPL. DATE 08/14/2022	TOTAL DEPTH	9292	PERF. 9712	- 17383						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	92081 X	92081	-0-	-0-	-0-	744 1	75205 3	35 4	16097 9	Y	14634	14670	0		191
*02	105661 X	105661	-0-	-0-	-0-	1616 1	86175 3	60 4	17810 9	Y	16191	16081	0		301
*03	97538 X	97538	-0-	-0-	-0-	983 1	81147 3	63 4	15345 9	Y	13950	14015	0		236
*04	89157 X	89157	-0-	-0-	-0-	704 1	74783 3	109 4	13561 9	Y	12328	12346	0		218
*05	91729 X	20226	-0-	-71503	-0-	61 1	16220 3	32 4	3913 9	Y	3557	3715	0		60
*06	88770 X	74123	-0-	-14647	-0-	585 1	62431 3	112 4	10995 9	Y	9995	9942	0		113
*07	91729 X	71214	-0-	-20515	-0-	929 1	60575 3	94 4	9616 9	Y	8742	8685	0		170
*08	85777 X	7002	-0-	-78775	-0-	78 1	5919 3	12 4	993 9	Y	903	951	0	100 1	22
*09	169028 X	169028	-0-	-0-	-0-	1691 1	138258 3	193 4	28886 9	Y	26260	25919	0		363
10	78492 X	68381	-0-	-10111	-0-	726 1	55908 3	51 4	11696 9	Y	10633	10849	0		147

SHIRLEY 58-T2-12X13 3A		WELL #: B301H		RRCID -> 293410	COMPL. DATE 08/31/2022	TOTAL DEPTH	8660	PERF. 9368	- 16898						
*01	184481 X	125090	-0-	-59391	-0-	941 1	96833 3	45 4	27271 9	Y	24792	24919	0		324
*02	166628 X	102462	-0-	-64166	-0-	1520 1	81620 3	60 4	19262 9	Y	17511	17510	0		325
*03	184481 X	81700	-0-	-102781	-0-	814 1	68420 3	52 4	12414 9	Y	11285	11419	0		191
*04	178530 X	82044	-0-	-96486	-0-	647 1	70307 3	84 4	11006 9	Y	10005	10019	0		177
*05	184481 X	108809	-0-	-75672	-0-	359 1	96442 3	132 4	11876 9	Y	10796	10790	0		183
*06	143550 X	33950	-0-	-109600	-0-	241 1	30581 3	52 4	3076 9	Y	2796	2947	0		32
*07	124620 X	31748	-0-	-92872	-0-	468 1	28036 3	66 4	3178 9	Y	2889	2865	0		56
*08	120962 X	100066	-0-	-20896	-0-	1419 1	90267 3	148 4	8232 9	Y	7484	7298	0	62 1	180
*09	117060 X	56246	-0-	-60814	-0-	613 1	51406 3	70 4	4157 9	Y	3779	3907	0		52
10	105524 X	7087	-0-	-98437	-0-	83 1	6695 3	6 4	303 9	Y	275	323	0		4

STATE DOUG 56-T2-33X28 3B		WELL #: B302H		RRCID -> 294027	COMPL. DATE 12/14/2022	TOTAL DEPTH	9530	PERF.10059	- 19810						
05	114359 X	96229	-0-	-18130	-0-	77776 3	86 4	18367 9		Y	16697	16906	1		331
06	110670 X	57505	-0-	-53165	-0-	46378 3	15 4	11112 9		Y	10102	9856	1		577
07	114359 X	89786	-0-	-24573	-0-	73082 3	33 4	16671 9		Y	15155	15160	1		572
08	95046 X	76861	-0-	-18185	-0-	62724 3	66 4	14071 9		Y	12792	13027	1		337
09	91980 X	20740	-0-	-71240	-0-	16524 3	6 4	4210 9		Y	3827	3870	1		294
*10	104432 X	104432	-0-	-0-	-0-	88002 3	92 4	16338 9		Y	14853	14782	1		365

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING								
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408												
STATE AL OLSON 57-T2-6X43 2B		WELL #:		B202H	RRCID ->	294723	COMPL. DATE	06/10/2022	TOTAL DEPTH	8225	PERF.	8553 - 15726				
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
*01	30070 X	2613	-0-	-27457	-0-		24	1	2458	3	Y	118	119	0		2
							1	4	130	9						
*02	27160 X	2096	-0-	-25064	-0-		35	1	1916	3	Y	131	131	0		2
							1	4	144	9						
*03	30070 X	-0-	-0-	-30070	-0-						Y	11	13	0		-0-
*04	29100 X	-0-	-0-	-29100	-0-						Y	40	39	0		1
*05	30070 X	-0-	-0-	-30070	-0-						Y	97	96	0		2
*06	29100 X	-0-	-0-	-29100	-0-						Y	182	182	0		2
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	2	0		-0-
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

STATE BURNER 57-T1-45X40		WELL #:		B203H	RRCID ->	295038	COMPL. DATE	08/10/2022	TOTAL DEPTH	2660	PERF.	N/A
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	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
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STATE BURNER 57-T1-45X40		WELL #:		B313H	RRCID ->	295068	COMPL. DATE	08/02/2022	TOTAL DEPTH	2662	PERF.	N/A
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	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
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	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 KATE OLSON 57-T2-17X8 3H		WELL #: B311H		RRCID -> 295349		COMPL. DATE 05/19/2023			TOTAL DEPTH 8787		PERF. 9411 - 17077		
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	
*05	SHUT IN	65567	-0-	65567	65567	186	1 49057	3	Y	14752	14502	0	250
						97	4 16227	9					
*06	SHUT IN	129217	-0-	129217	194784	580	1 96877	3	Y	28728	28652	0	326
						159	4 31601	9					
*07	SHUT IN	176438	-0-	176438	371222	2081	1 134762	3	Y	35824	35452	0	698
						189	4 39406	9					
*08	371222 X	-0-	-0-	-371222	-0-				Y	-0-			-0-
*09	208170 X	-0-	-0-	-208170	-0-				Y	-0-			-0-
10	215109 X	-0-	-0-	-215109	-0-				Y	-0-			-0-

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 3I		WELL #: B318H		RRCID -> 295350		COMPL. DATE 05/20/2023			TOTAL DEPTH 8664		PERF. 9164 - 16830		
*05	SHUT IN	60011	-0-	60011	60011	169	1 44655	3	Y	13726	13493	0	233
						88	4 15099	9					
*06	SHUT IN	147490	-0-	147490	207501	709	1 109463	3	Y	33762	33612	0	383
						180	4 37138	9					
*07	SHUT IN	208324	-0-	208324	415825	2513	1 161096	3	Y	40424	40019	0	788
						249	4 44466	9					
*08	415825 X	-0-	-0-	-415825	-0-				Y	-0-			-0-
*09	186120 X	-0-	-0-	-186120	-0-				Y	-0-			-0-
10	192324 X	-0-	-0-	-192324	-0-				Y	-0-			-0-

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 3G		WELL #: B312H		RRCID -> 295472		COMPL. DATE 05/20/2023			TOTAL DEPTH 8829		PERF. 9143 - 16809		
*05	SHUT IN	54896	-0-	54896	54896	155	1 40813	3	Y	12586	12373	0	213
						83	4 13845	9					
*06	SHUT IN	154288	-0-	154288	209184	889	1 117243	3	Y	32692	32534	0	371
						195	4 35961	9					
*07	SHUT IN	208617	-0-	208617	417801	2575	1 166117	3	Y	36071	35739	0	703
						247	4 39678	9					
*08	417801 X	-0-	-0-	-417801	-0-				Y	-0-			-0-
*09	235200 X	-0-	-0-	-235200	-0-				Y	-0-			-0-
10	243040 X	-0-	-0-	-243040	-0-				Y	-0-			-0-

STATE BURNER 57-T1-45X40		WELL #: B315H		RRCID -> 295517		COMPL. DATE 07/20/2022			TOTAL DEPTH 2678		PERF. N/A		
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MDJ MINERALS 58-T2-22X27 3L		WELL #: B315H		RRCID -> 295546		COMPL. DATE 06/03/2023			TOTAL DEPTH 8659		PERF. 9122 - 19466		
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	688	-0-	688	688	687	3	1 4	N	-0-			-0-
07	SHUT IN	92046	-0-	92046	92734	69473	3	6 4	N	20515	19205	1	1310
						22567	9						
08	280604 X	187870	-0-	-92734	-0-	148175	3	27 4	N	36062	36010	1	1362
						39668	9						
09	171690 X	150998	-0-	-20692	-0-	123392	3	71 4	N	25032	25081	1	1313
						27535	9						
10	237325 X	237325	-0-	-0-	-0-	197442	3	5 4	N	36253	36216	1	1350
						39878	9						

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408								
STATE LEE WAY 57-T2-10X3 2B		WELL #:		B202H	RRCID ->	295560	COMPL. DATE	02/26/2023	TOTAL DEPTH	8590	PERF. N/A	
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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

STATE LEE WAY 57-T2-10X3 2A		WELL #:		B201H	RRCID ->	295588	COMPL. DATE	02/10/2023	TOTAL DEPTH	8577	PERF. N/A	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
*08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

STATE LEE WAY 57-T2-10X3 3Q		WELL #:		B328H	RRCID ->	295704	COMPL. DATE	03/17/2023	TOTAL DEPTH	8718	PERF. N/A	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

MDJ MINERALS 58-T2-22X27 2D		WELL #:		B204H	RRCID ->	295753	COMPL. DATE	06/04/2023	TOTAL DEPTH	8107	PERF. 8630 - 18915	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	19	-0-	19	-0-	19	3			N	-0-	-0-
07	SHUT IN	11173	-0-	11173	-0-	11192	3	2584	9	N	2349	2199 1
08	18031 X	6839	-0-	-11192	-0-		3		1 4	N	1214	1318 1
							9					46
09	15210 X	3733	-0-	-11477	-0-		3	2	4	N	1219	1201 1
							9					64
10	15717 X	7920	-0-	-7797	-0-		3	3039	9	N	2763	2724 1
												103

PETRO-HUNT PERMIAN, LLC		100313										
COPPERHEAD 53-14		WELL #:		B301HC	RRCID ->	296001	COMPL. DATE	04/10/2023	TOTAL DEPTH	10952	PERF. N/A	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
 COLLIE A EAST WELL #: S 82H RRCID -> 290384 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 10346 PERF.11082 - 20017

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	7372 X	7372	-0-	-0-	-0-	6023	3	1349	9	Y	1226	1228	0			19
06	8520 X	2724	-0-	-5796	-0-	461	3	576	4	Y	1534	1457	0	49	8	47
						1687	9									
07	8804 X	3195	-0-	-5609	-0-	1476	3	239	4	Y	1345	1277	0	93	8	22
						1480	9									
08	8804 X	2784	-0-	-6020	-0-	1408	3	1376	9	Y	1251	1217	0	42	8	14
09	8520 X	6140	-0-	-2380	-0-	5171	3	969	9	Y	881	867	0	11	8	17
10	7378 X	5540	-0-	-1838	-0-	4869	3	671	9	Y	610	607	0	10	8	10

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2003H RRCID -> 277724 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7059 - 11825

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/02/2022

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2803H RRCID -> 277899 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7236 - 11985

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/13/2022

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3003H RRCID -> 278364 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6893 - 11610

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2022

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1803H RRCID -> 278553 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7334 - 11920

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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3403H RRCID -> 278574 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7153 - 11870

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45

PLUGGED AND ABANDONED 05/17/2022

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1402H RRCID -> 278644 COMPL. DATE 12/25/2013 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7566 - 12105

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112

PLUGGED AND ABANDONED 03/24/2022

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1602H RRCID -> 278645 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7381 - 11950

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126

PLUGGED AND ABANDONED 01/17/2022

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 202H RRCID -> 278891 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7972 - 13045

05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/28/2022

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2501H RRCID -> 281035 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6930 - 16940

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			352
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			352
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			352
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			352
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			352
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			352

HAY ZOELLE 9 WELL #: 0011SB RRCID -> 288263 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8428 - 13340

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0032TB		RRCID -> 289701		COMPL. DATE 04/24/2020				TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9410 - 19622						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	33480 X	23668	-0-	-9812	-0-	842	1	19245	2	Y	3255	3247	0	4	8	14
						3581	9									
06	32400 X	30600	-0-	-1800	-0-	1200	1	26278	2	Y	2834	2838	0			10
						5	4	3117	9							
07	34088 X	34088	-0-	-0-	-0-	1416	1	28941	2	Y	3383	3380	0			13
						10	4	3721	9							
*08	39167 X	39167	-0-	-0-	-0-	1663	1	33725	2	Y	3426	3427	0			12
						10	4	3769	9							
09	17160 X	15656	-0-	-1504	-0-	560	1	11689	2	Y	3095	3092	0			15
						2	4	3405	9							
10	29134 X	29134	-0-	-0-	-0-	1225	1	24649	2	Y	2960	2959	0			16
						4	4	3256	9							
HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0034TB		RRCID -> 289714		COMPL. DATE 04/16/2020				TOTAL DEPTH 9044 PERF. 9534 - 19746						
05	41633 X	32582	-0-	-9051	-0-	1153	1	26327	2	Y	4636	4625	0	6	8	20
						2	4	5100	9							
06	40290 X	29568	-0-	-10722	-0-	1095	1	23944	2	Y	4113	4119	0			14
						5	4	4524	9							
07	41633 X	-0-	-0-	-41633	-0-					Y	-0-	14	0			-0-
*08	32581 X	-0-	-0-	-32581	-0-					Y	-0-					-0-
09	31530 X	-0-	-0-	-31530	-0-					Y	-0-					-0-
10	32581 X	-0-	-0-	-32581	-0-					Y	-0-					-0-
TAYLOR RANCH STATE UNIT		WELL #: 0023TB		RRCID -> 289780		COMPL. DATE 07/23/2020				TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7690 - 18541						
*05	110469 X	110469	-0-	-0-	-0-	4696	1	102484	2	Y	2709	2725	0			106
						309	4	2980	9							
06	94810 X	94810	-0-	-0-	-0-	4083	1	88231	2	Y	2260	2286	0			80
						10	4	2486	9							
07	90923 X	90663	-0-	-260	-0-	3865	1	83506	2	Y	2570	2557	0			93
						465	4	2827	9							
08	112747 X	90488	-0-	-22259	-0-	3629	1	83945	2	Y	2476	2426	0			143
						190	4	2724	9							
09	109110 X	83863	-0-	-25247	-0-	3566	1	77630	2	Y	2282	2313	0			112
						157	4	2510	9							
10	110484 X	83534	-0-	-26950	-0-	3054	1	77355	2	Y	2424	2439	0			97
						459	4	2666	9							
HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0024TB		RRCID -> 289787		COMPL. DATE 08/23/2020				TOTAL DEPTH 9269 PERF. 9512 - 19589						
05	18001 X	18001	-0-	-0-	-0-	646	1	14811	2	Y	2313	2261	0	21	8	58
						2544	9									
06	16290 X	8454	-0-	-7836	-0-	337	1	7276	2	Y	763	804	0	3	8	14
						2	4	839	9							
07	16833 X	7362	-0-	-9471	-0-	283	1	5700	2	Y	1252	1235	0	6	8	25
						2	4	1377	9							
*08	18686 X	18686	-0-	-0-	-0-	781	1	15595	2	Y	2096	2040	0	43	8	38
						4	4	2306	9							
09	17430 X	14439	-0-	-2991	-0-	577	1	11739	2	Y	1928	1927	0			39
						2	4	2121	9							
10	20417 X	20417	-0-	-0-	-0-	849	1	17145	2	Y	2201	2169	0	47	8	24
						2	4	2421	9							

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING			
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113										
HAY BOWEN 29/32			WELL #: 0022TB		RRCID -> 289795	COMPL. DATE	08/24/2020	TOTAL DEPTH	9177	PERF.	9306	- 19382	
M O	ALLOW CODE	GAS 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		
05	30070 X	23224	-0-	-6846	-0-	866 1 1 4	19837 2 2520 9	Y	2291	2297 0	21 8	58	
06	34680 X	25756	-0-	-8924	-0-	1040 1 4 4	22325 2 2387 9	Y	2170	2180 0	9 8	39	
07	38874 X	34069	-0-	-4805	-0-	1490 1 10 4	29918 2 2651 9	Y	2410	2388 0	12 8	49	
*08	38874 X	36695	-0-	-2179	-0-	1624 1 10 4	32456 2 2605 9	Y	2368	2325 0	49 8	43	
09	37620 X	31379	-0-	-6241	-0-	1353 1 4 4	27578 2 2444 9	Y	2222	2220 0		45	
10	34038 X	31388	-0-	-2650	-0-	1365 1 5 4	27589 2 2429 9	Y	2208	2182 0	47 8	24	
HAY BLAKE 7/6			WELL #: 0022TB		RRCID -> 290076	COMPL. DATE	04/27/2020	TOTAL DEPTH	9094	PERF.	9200	- 19468	
05	21439 X	21439	-0-	-0-	-0-	741 1 3697 9	17001 2	Y	3361	3352 0	4 8	14	
06	18872 X	18872	-0-	-0-	-0-	710 1 2 4	15561 2 2599 9	Y	2363	2369 0		8	
07	25296 X	20647	-0-	-4649	-0-	815 1 6 4	16650 2 3176 9	Y	2887	2884 0		11	
*08	29678 X	29678	-0-	-0-	-0-	1238 1 8 4	25087 2 3345 9	Y	3041	3041 0		11	
09	35886 X	35886	-0-	-0-	-0-	1508 1 6 4	31270 2 3102 9	Y	2820	2817 0		14	
10	31976 X	31976	-0-	-0-	-0-	1374 1 5 4	27722 2 2875 9	Y	2614	2614 0		14	
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0142SB		RRCID -> 290155	COMPL. DATE	01/15/2021	TOTAL DEPTH	6882	PERF.	7334	- 18208	
*05	64418 X	8595	-0-	-55823	-0-	123 1 2 4	7665 2 805 9	Y	732	733 0		5	
*06	53730 X	42988	-0-	-10742	-0-	611 1 16 4	40164 2 2197 9	Y	1997	1993 0		9	
07	55521 X	49495	-0-	-6026	-0-	678 1 81 4	45776 2 2960 9	Y	2691	2689 0		11	
08	21568 X	21568	-0-	-0-	-0-	286 1 43 4	19824 2 1415 9	Y	1286	1292 0		5	
09	6030 X	-0-	-0-	-6030	-0-			Y	-0-	5 0		-0-	
10	6231 X	-0-	-0-	-6231	-0-			Y	-0-			-0-	
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0147SB		RRCID -> 290157	COMPL. DATE	01/13/2021	TOTAL DEPTH	7061	PERF.	7564	- 18438	
*05	90513 X	90513	-0-	-0-	-0-	1383 1 15 4	86103 2 3012 9	Y	2738	2738 0		18	
*06	78179 X	78179	-0-	-0-	-0-	1125 1 29 4	74042 2 2983 9	Y	2712	2717 0		13	
07	77578 X	77578	-0-	-0-	-0-	1066 1 125 4	72080 2 4307 9	Y	3915	3912 0		16	
08	90520 X	65195	-0-	-25325	-0-	866 1 131 4	59763 2 4435 9	Y	4032	4031 0		17	
09	87600 X	67838	-0-	-19762	-0-	977 1 117 4	63907 2 2837 9	Y	2579	2584 0		12	
10	90520 X	46282	-0-	-44238	-0-	633 1 84 4	43838 2 1727 9	Y	1570	1575 0		7	

SANDBAR (BONE SPRING)													
CHEVRON U. S. A. INC.													
DR STATE WISE UNIT 1													
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING													
//CONT.// 148113													
WELL #: 0145TB RRCID -> 290204 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8829 - 19712													
M	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
*05	63877 X	63877	-0-	-0-	-0-	937 1	58299 2	4209	Y	4211	0	28	
						11 4	4630 9						
*06	55140 X	51371	-0-	-3769	-0-	702 1	46156 2	4087	Y	4096	0	19	
						17 4	4496 9						
07	56978 X	38853	-0-	-18125	-0-	516 1	34891 2	3076	Y	3083	0	12	
						62 4	3384 9						
08	63891 X	29012	-0-	-34879	-0-	368 1	25292 2	2998	Y	2997	0	13	
						54 4	3298 9						
09	61830 X	39826	-0-	-22004	-0-	543 1	35426 2	3446	Y	3444	0	15	
						66 4	3791 9						
10	63891 X	33742	-0-	-30149	-0-	434 1	30052 2	2907	Y	2909	0	13	
						58 4	3198 9						
DR STATE WISE UNIT 1													
WELL #: 0135TB RRCID -> 290474 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8444 - 19289													
*05	80884 X	80884	-0-	-0-	-0-	1133 1	70563 2	8341	Y	8324	0	55	
						13 4	9175 9						
*06	83930 X	83930	-0-	-0-	-0-	1128 1	74088 2	7895	Y	7913	0	37	
						29 4	8685 9						
07	80880 X	80880	-0-	-0-	-0-	1070 1	72375 2	6644	Y	6654	0	27	
						127 4	7308 9						
08	72840 X	72840	-0-	-0-	-0-	951 1	65455 2	5720	Y	5723	0	24	
						142 4	6292 9						
09	71672 X	71672	-0-	-0-	-0-	980 1	64134 2	5855	Y	5853	0	26	
						117 4	6441 9						
10	79552 X	79552	-0-	-0-	-0-	1032 1	71374 2	6372	Y	6371	0	27	
						137 4	7009 9						
DR STATE WISE UNIT 1													
WELL #: 1042SB RRCID -> 290547 COMPL. DATE 10/16/2021 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7212 - 17690													
*05	116794 X	116794	-0-	-0-	-0-	1790 1	111398 2	3261	N	3297	0	33	
						19 4	3587 9						
*06	98760 X	97614	-0-	-1146	-0-	1416 1	92991 2	2882	N	2892	0	23	
						37 4	3170 9						
07	127853 X	127853	-0-	-0-	-0-	1815 1	122764 2	2779	N	2778	0	24	
						217 4	3057 9						
08	118065 X	118065	-0-	-0-	-0-	1646 1	113340 2	2574	N	2556	0	42	
						248 4	2831 9						
09	111619 X	111619	-0-	-0-	-0-	1638 1	107157 2	2389	N	2397	0	34	
						196 4	2628 9						
10	111550 X	111550	-0-	-0-	-0-	1548 1	107101 2	2450	N	2445	0	39	
						206 4	2695 9						
DR STATE WISE UNIT 1													
WELL #: 1043SB RRCID -> 290554 COMPL. DATE 10/11/2021 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7669 - 18211													
*05	102052 X	76371	-0-	-25681	-0-	1162 1	72303 2	2630	N	2688	0	27	
						13 4	2893 9						
*06	95460 X	47027	-0-	-48433	-0-	674 1	44312 2	1840	N	1852	0	15	
						17 4	2024 9						
07	89435 X	79566	-0-	-9869	-0-	1096 1	74060 2	3891	N	3872	0	34	
						130 4	4280 9						
08	89435 X	62588	-0-	-26847	-0-	849 1	58503 2	2827	N	2815	0	46	
						126 4	3110 9						
09	86550 X	58902	-0-	-27648	-0-	855 1	55869 2	1886	N	1905	0	27	
						103 4	2075 9						
10	79577 X	59001	-0-	-20576	-0-	807 1	55898 2	1990	N	1985	0	32	
						107 4	2189 9						

SANDBAR (BONE SPRING)															
CHEVRON U. S. A. INC.															
DR STATE WISE UNIT 1															
WELL #: 1032SB RRCID -> 290689 COMPL. DATE 10/06/2021 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7531 - 17975															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
*05		86545 X	86545	-0-	-0-	-0-	1272	1	79032	2	N	5661	5719	0	58
							14	4	6227	9					
*06		76350 X	73271	-0-	-3079	-0-	1016	1	66714	2	N	5014	5032	0	40
							26	4	5515	9					
07		94571 X	94571	-0-	-0-	-0-	1295	1	87575	2	N	5043	5039	0	44
							154	4	5547	9					
08		88002 X	88002	-0-	-0-	-0-	1188	1	81852	2	N	4347	4321	0	70
							180	4	4782	9					
09		90615 X	90615	-0-	-0-	-0-	1291	1	84398	2	N	4338	4346	0	62
							154	4	4772	9					
10		89396 X	89396	-0-	-0-	-0-	1205	1	83346	2	N	4260	4254	0	68
							159	4	4686	9					
DR STATE WISE UNIT 1															
WELL #: 1031SB RRCID -> 290718 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7418 - 17844															
*05		85529 X	76636	-0-	-8893	-0-	1142	1	71129	2	N	3956	3980	0	40
							13	4	4352	9					
*06		93085 X	93085	-0-	-0-	-0-	1313	1	86324	2	N	4923	4924	0	39
							33	4	5415	9					
07		108232 X	108232	-0-	-0-	-0-	1500	1	101361	2	N	4720	4718	0	41
							179	4	5192	9					
08		85836 X	85836	-0-	-0-	-0-	1164	1	80089	2	N	4006	3982	0	65
							176	4	4407	9					
09		89187 X	89187	-0-	-0-	-0-	1274	1	83318	2	N	4038	4046	0	57
							153	4	4442	9					
10		90971 X	90971	-0-	-0-	-0-	1230	1	85252	2	N	3933	3928	0	62
							163	4	4326	9					
DR STATE WISE UNIT 1															
WELL #: 1041SB RRCID -> 290721 COMPL. DATE 09/29/2021 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7440 - 12412															
*05		80259 X	77736	-0-	-2523	-0-	1148	1	71423	2	N	4684	4727	0	48
							13	4	5152	9					
*06		77670 X	62449	-0-	-15221	-0-	845	1	55685	2	N	5361	5367	0	42
							22	4	5897	9					
07		72230 X	47531	-0-	-24699	-0-	644	1	43474	2	N	3033	3049	0	26
							77	4	3336	9					
08		77748 X	60100	-0-	-17648	-0-	796	1	54810	2	N	3975	3937	0	64
							121	4	4373	9					
09		75240 X	69485	-0-	-5755	-0-	980	1	64031	2	N	3961	3969	0	56
							117	4	4357	9					
10		77748 X	69359	-0-	-8389	-0-	926	1	64214	2	N	3724	3721	0	59
							123	4	4096	9					
HAY EVELYNN 17/20															
WELL #: 0025TB RRCID -> 290811 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 9247 - 19100															
05		32953 X	30080	-0-	-2873	-0-	1080	1	24409	2	Y	4172	4182	0	39
							2	4	4589	9					
06		31890 X	30598	-0-	-1292	-0-	1168	1	25240	2	Y	3805	3795	0	49
							4	4	4186	9					
07		33950 X	33950	-0-	-0-	-0-	1368	1	27434	2	Y	4671	4667	0	53
							10	4	5138	9					
*08		49109 X	49109	-0-	-0-	-0-	2084	1	41713	2	Y	4817	4796	0	74
							13	4	5299	9					
09		33316 X	33316	-0-	-0-	-0-	1377	1	28112	2	Y	3474	3516	0	32
							6	4	3821	9					
10		32953 X	23579	-0-	-9374	-0-	985	1	19877	2	Y	2467	2475	0	24
							3	4	2714	9					

SANDBAR (BONE SPRING)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY EVELYNN 17/20														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
//CONT.// 148113														
WELL #: 0022TB RRCID -> 290880 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 9018 - 18804														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE	
05	158223 X	158223	-0-	-0-	-0-	5613	1	126891	2	Y	23373	23243	0	217
						9	4	25710	9					
06	78751 X	78751	-0-	-0-	-0-	2752	1	59368	2	Y	15110	15132	0	195
						10	4	16621	9					
07	71906 X	71906	-0-	-0-	-0-	2987	1	59875	2	Y	8197	8299	0	93
						27	4	9017	9					
*08	56513 X	56209	-0-	-304	-0-	2420	1	48342	2	Y	4939	4956	0	76
						14	4	5433	9					
09	54690 X	48167	-0-	-6523	-0-	2051	1	41922	2	Y	3805	3846	0	35
						8	4	4186	9					
10	56513 X	49550	-0-	-6963	-0-	2127	1	42954	2	Y	4056	4052	0	39
						7	4	4462	9					
HAY MARTIN 41/44														
WELL #: 0025TB RRCID -> 291109 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 9357 - 18425														
05	53475 X	248	-0-	-53227	-0-	7	1	235	2	N	5	14	0	-0-
						6	9							
06	50640 X	-0-	-0-	-50640	-0-					N	-0-			-0-
07	13733 X	-0-	-0-	-13733	-0-					N	-0-			-0-
*08	13733 X	-0-	-0-	-13733	-0-					N	2	2	0	-0-
09	13290 X	10286	-0-	-3004	-0-	417	1	8503	2	N	1240	1200	0	40
						2	4	1364	9					
10	13559 X	13559	-0-	-0-	-0-	581	1	11635	2	N	1220	1247	0	13
						1	4	1342	9					
HAY MARTIN 41/44														
WELL #: 0022TB RRCID -> 291139 COMPL. DATE 08/03/2021 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 9174 - 19193														
05	42594 X	32635	-0-	-9959	-0-	1142	1	26011	2	N	4982	4969	0	58
						2	4	5480	9					
06	41220 X	3958	-0-	-37262	-0-	145	1	3230	2	N	530	579	0	9
						583	9							
07	42594 X	134	-0-	-42460	-0-	50	2	84	9	N	76	84	0	1
*08	42594 X	4728	-0-	-37866	-0-	212	1	4307	2	N	190	184	0	4
						209	9				3	8		
09	40080 X	6766	-0-	-33314	-0-	292	1	5946	2	N	478	466	0	16
						2	4	526	9					
10	32643 X	31606	-0-	-1037	-0-	1335	1	26537	2	N	3390	3370	0	36
						5	4	3729	9					
HAY DENISE STATE 08/05														
WELL #: 0051TB RRCID -> 291655 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 9051 PERF.10187 - 20531														
05	28241 X	26451	-0-	-1790	-0-	990	1	22302	2	Y	2871	2879	0	27
						1	4	3158	9					
06	27960 X	27842	-0-	-118	-0-	1104	1	23782	2	Y	2683	2675	0	35
						5	4	2951	9					
07	28892 X	13915	-0-	-14977	-0-	505	1	10094	2	Y	3011	3012	0	34
						4	4	3312	9					
*08	28892 X	28200	-0-	-692	-0-	1199	1	24063	2	Y	2664	2657	0	41
						8	4	2930	9					
09	32494 X	32494	-0-	-0-	-0-	1392	1	28484	2	Y	2376	2395	0	22
						4	4	2614	9					
10	30637 X	30637	-0-	-0-	-0-	1309	1	26461	2	Y	2603	2600	0	25
						4	4	2863	9					

SANDBAR (BONE SPRING)													
CHEVRON U. S. A. INC.													
DR STATE WISE UNIT 1													
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING													
//CONT.// 148113													
WELL #: 0072TB RRCID -> 292304 COMPL. DATE 02/24/2022 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8981 - 19837													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	CODE	
*05		37820 X	34638	-0-	-3182	-0-	495 1	30826 2	N	3011	3027 0		31
							5 4	3312 9					
*06		29929 X	29929	-0-	-0-	-0-	356 1	23567 2	N	5451	5439 0		43
							10 4	5996 9					
07		12152 X	7477	-0-	-4675	-0-	85 1	5588 2	N	1632	1661 0		14
							9 4	1795 9					
08		34627 X	2021	-0-	-32606	-0-	28 1	1910 2	N	72	85 0		1
							4 4	79 9					
09		33510 X	735	-0-	-32775	-0-	10 1	651 2	N	65	65 0		1
							2 4	72 9					
10		34627 X	552	-0-	-34075	-0-	9 1	485 2	N	52	52 0		1
							1 4	57 9					
DR STATE WISE UNIT 1													
WELL #: 0074TB RRCID -> 292504 COMPL. DATE 02/25/2022 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8455 - 18971													
*05		59644 X	49095	-0-	-10549	-0-	636 1	39597 2	N	8050	8122 0		82
							7 4	8855 9					
*06		57720 X	54844	-0-	-2876	-0-	710 1	46600 2	N	6833	6861 0		54
							18 4	7516 9					
07		59644 X	49144	-0-	-10500	-0-	605 1	40953 2	N	6830	6825 0		59
							73 4	7513 9					
08		54901 X	40158	-0-	-14743	-0-	487 1	33523 2	N	5524	5494 0		89
							72 4	6076 9					
09		54840 X	49839	-0-	-5001	-0-	639 1	41788 2	N	6668	6662 0		95
							77 4	7335 9					
10		56668 X	52343	-0-	-4325	-0-	639 1	44318 2	N	6638	6628 0		105
							84 4	7302 9					
HAY DENISE STATE 08/05													
WELL #: 0021TB RRCID -> 292707 COMPL. DATE 02/17/2022 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9671 - 19889													
05		47852 X	47852	-0-	-0-	-0-	1216 1	27428 2	Y	17461	17337 0		162
							1 4	19207 9					
06		34441 X	34441	-0-	-0-	-0-	1182 1	25428 2	Y	7115	7185 0		92
							4 4	7827 9					
07		28787 X	28787	-0-	-0-	-0-	1203 1	24163 2	Y	3103	3160 0		35
							8 4	3413 9					
*08		38626 X	38626	-0-	-0-	-0-	1628 1	32660 2	Y	3933	3908 0		60
							12 4	4326 9					
09		37647 X	37647	-0-	-0-	-0-	1547 1	31711 2	Y	3982	4005 0		37
							9 4	4380 9					
10		41919 X	41919	-0-	-0-	-0-	1781 1	35961 2	Y	3792	3792 0		37
							6 4	4171 9					
HAY DENISE STATE 08/05													
WELL #: 0023TB RRCID -> 292878 COMPL. DATE 02/17/2022 TOTAL DEPTH 9141 PERF. 9631 - 19934													
05		52111 X	41204	-0-	-10907	-0-	1524 1	34375 2	Y	4820	4832 0		45
							3 4	5302 9					
06		50430 X	28413	-0-	-22017	-0-	1087 1	23505 2	Y	3469	3469 0		45
							5 4	3816 9					
07		52111 X	15503	-0-	-36608	-0-	502 1	10058 2	Y	4490	4484 0		51
							4 4	4939 9					
*08		43617 X	5339	-0-	-38278	-0-	228 1	4574 2	Y	488	532 0		7
							537 9						
09		42210 X	917	-0-	-41293	-0-	41 1	835 2	Y	37	44 0		-0-
							41 9						
10		41199 X	98	-0-	-41101	-0-	7 2	91 9	Y	83	82 0		1

SANDBAR (BONE SPRING)													
CHEVRON U. S. A. INC.													
DR STATE WISE UNIT 1													
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING													
//CONT.// 148113													
WELL #: 0254TB RRCID -> 293953 COMPL. DATE 04/26/2023 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8200 - 19107													
M	O	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
*05		SHUT IN	167271	-0-	167271	171747	2268 1	141073 2	N	21732	21666	0	72
						25 4	23905 9						
*06		SHUT IN	167870	-0-	167870	339617	2194 1	144273 2	N	19406	19390	0	88
						56 4	21347 9						
07	501995 X	162378	-0-	-339617	-0-	2108 1	142486 2	N	15941	15961	0	68	
						249 4	17535 9						
08	127679 X	127679	-0-	-0-	-0-	1636 1	112646 2	N	11955	11952	0	71	
						246 4	13151 9						
09	112749 X	112749	-0-	-0-	-0-	1536 1	100470 2	N	9599	9600	0	70	
						184 4	10559 9						
10	131206 X	131206	-0-	-0-	-0-	1709 1	118391 2	N	9889	9899	0	60	
						228 4	10878 9						
DR STATE WISE UNIT 1													
WELL #: 0252TB RRCID -> 294035 COMPL. DATE 04/26/2023 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8158 - 19009													
*05		SHUT IN	207502	-0-	207502	212730	2891 1	179850 2	N	22481	22412	0	74
						32 4	24729 9						
*06		SHUT IN	179339	-0-	179339	392069	2376 1	156129 2	N	18885	18873	0	86
						60 4	20774 9						
07	560378 X	168309	-0-	-392069	-0-	2200 1	148719 2	N	15572	15592	0	66	
						261 4	17129 9						
08	140230 X	140230	-0-	-0-	-0-	1818 1	125276 2	N	11693	11690	0	69	
						274 4	12862 9						
09	154108 X	154108	-0-	-0-	-0-	2148 1	140458 2	N	10222	10217	0	74	
						258 4	11244 9						
10	131987 X	131987	-0-	-0-	-0-	1722 1	119280 2	N	9780	9795	0	59	
						227 4	10758 9						
DR STATE WISE UNIT 1													
WELL #: 0262TB RRCID -> 294042 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8657 - 19554													
*05		SHUT IN	113026	-0-	113026	167850	1358 1	84365 2	N	24807	24848	0	82
						15 4	27288 9						
*06		SHUT IN	59878	-0-	59878	227728	633 1	41593 2	N	16032	16041	0	73
						17 4	17635 9						
07	274299 X	46571	-0-	-227728	-0-	444 1	29983 2	N	14628	14639	0	62	
						53 4	16091 9						
08	91946 X	41862	-0-	-50084	-0-	406 1	27975 2	N	12201	12191	0	72	
						60 4	13421 9						
09	88980 X	39458	-0-	-49522	-0-	405 1	26640 2	N	11241	11231	0	82	
						48 4	12365 9						
10	91946 X	69141	-0-	-22805	-0-	810 1	56082 2	N	11038	11053	0	67	
						107 4	12142 9						
DR STATE WISE UNIT 1													
WELL #: 0264TB RRCID -> 294194 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 8262 - 19164													
*05		SHUT IN	111411	-0-	111411	171768	1330 1	82689 2	N	24889	24925	0	82
						14 4	27378 9						
*06		SHUT IN	86994	-0-	86994	258762	1061 1	69734 2	N	14702	14717	0	67
						27 4	16172 9						
07	348004 X	89242	-0-	-258762	-0-	1074 1	72656 2	N	13987	13995	0	59	
						126 4	15386 9						
08	81871 X	78024	-0-	-3847	-0-	939 1	64601 2	N	11222	11214	0	67	
						140 4	12344 9						
09	79230 X	75862	-0-	-3368	-0-	978 1	63973 2	N	9813	9809	0	71	
						117 4	10794 9						
10	81871 X	64685	-0-	-17186	-0-	761 1	52648 2	N	10159	10168	0	62	
						101 4	11175 9						

SANDBAR (BONE SPRING)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE WISE UNIT 1														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
//CONT.// 148113														
WELL #: 0171TB RRCID -> 294434 COMPL. DATE 04/02/2023 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8606 - 19019														
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	
*05		SHUT IN	29154	-0-	29154	29154	338 1	21055 2	7757 9	N	7052	7006 0		46
							4 4	7757 9						
*06		SHUT IN	73766	-0-	73766	102920	820 1	53922 2	19003 9	N	17275	17241 0		80
							21 4	19003 9						
07		183893 X	80973	-0-	-102920	-0-	902 1	61048 2	18915 9	N	17195	17206 0		69
							108 4	18915 9						
08		82584 X	62757	-0-	-19827	-0-	683 1	47074 2	14895 9	N	13541	13553 0		57
							105 4	14895 9						
09		79920 X	48801	-0-	-31119	-0-	559 1	36473 2	11703 9	N	10639	10648 0		48
							66 4	11703 9						
10		82584 X	51322	-0-	-31262	-0-	561 1	38792 2	11895 9	N	10814	10816 0		46
							74 4	11895 9						
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0152TB RRCID -> 295106 COMPL. DATE 05/19/2023 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8609 - 19599														
05		SHUT IN	24913	-0-	24913	24913	310 1	19374 2	5226 9	N	4751	4720 0		31
							3 4	5226 9						
*06		SHUT IN	38115	-0-	38115	63028	441 1	28973 2	8690 9	N	7900	7894 0		37
							11 4	8690 9						
07		SHUT IN	77700	-0-	77700	140728	904 1	61106 2	15582 9	N	14165	14145 0		57
							108 4	15582 9						
08		SHUT IN	114486	-0-	114486	255214	1403 1	96651 2	16220 9	N	14745	14740 0		62
							212 4	16220 9						
*09		368801 X	113587	-0-	-255214	-0-	1466 1	95962 2	15982 9	N	14529	14526 0		65
							177 4	15982 9						
*10		110993 X	110993	-0-	-0-	-0-	1373 1	95050 2	14389 9	N	13081	13090 0		56
							181 4	14389 9						
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0173TB RRCID -> 295197 COMPL. DATE 04/02/2023 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8586 - 19441														
*05		SHUT IN	40629	-0-	40629	67341	458 1	28423 2	11743 9	N	10675	10669 0		70
							5 4	11743 9						
*06		SHUT IN	15225	-0-	15225	82566	211 1	13839 2	1169 9	N	1063	1128 0		5
							6 4	1169 9						
07		0 W	-0-	-0-	-0-	82566	18 1	1173 2	893 9	N	1361	1361 0		5
							3 4	893 9						
08		0 W	2087	-0-	2087	84653	18 1	1173 2	449 9	N	812	814 0		3
							3 4	893 9						
09		0 W	844	-0-	844	85497	8 1	386 2	449 9	N	408	409 0		2
							1 4	449 9						
10		0 W	13789	-0-	13789	99286	107 1	7363 2	6305 9	N	5732	5709 0		25
							14 4	6305 9						
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0154TB RRCID -> 295215 COMPL. DATE 05/19/2023 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8445 - 19353														
05		SHUT IN	16725	-0-	16725	16725	174 1	10808 2	5740 9	N	5218	5184 0		34
							3 4	5740 9						
*06		SHUT IN	26243	-0-	26243	42968	282 1	18612 2	7341 9	N	6674	6677 0		31
							8 4	7341 9						
07		SHUT IN	68474	-0-	68474	111442	742 1	50135 2	17508 9	N	15916	15883 0		64
							89 4	17508 9						
08		SHUT IN	52323	-0-	52323	163765	548 1	37604 2	14091 9	N	12810	12820 0		54
							80 4	14091 9						
09		SHUT IN	60936	-0-	60936	224701	708 1	46258 2	13886 9	N	12624	12622 0		56
							84 4	13886 9						
*10		288605 X	63904	-0-	-224701	-0-	729 1	50443 2	12635 9	N	11486	11493 0		49
							97 4	12635 9						

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
HAY GIA 21/16		WELL #: 0053SB		RRCID -> 295462		COMPL. DATE 01/28/2023		TOTAL DEPTH 8553 PERF. N/A								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	SHUT IN	31039	-0-	31039	31039	1135	1	22642	2	Y	6596	6495	0			101
						6	4	7256	9							
*09	SHUT IN	55266	-0-	55266	86305	1950	1	39833	2	Y	12246	12234	0			113
						12	4	13471	9							
10	SHUT IN	45692	-0-	45692	131997	1743	1	35144	2	Y	8000	8036	0			77
						5	4	8800	9							
HAY GIA 21/16		WELL #: 0052SB		RRCID -> 295463		COMPL. DATE 01/19/2023		TOTAL DEPTH 7828 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	SHUT IN	3019	-0-	3019	3019	60	1	1211	2	Y	1589	1565	0			24
						1748	9									
*09	SHUT IN	1203	-0-	1203	4222	4	2	1199	9	Y	1090	1104	0			10
10	SHUT IN	613	-0-	613	4835	10	2	603	9	Y	548	553	0			5
HAY GIA 21/16		WELL #: 0054SB		RRCID -> 295464		COMPL. DATE 07/02/2023		TOTAL DEPTH 7977 PERF. N/A								
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	SHUT IN	2007	-0-	2007	2007	37	1	724	2	Y	1133	1116	0			17
						1246	9									
09	SHUT IN	5850	-0-	5850	7857	161	1	3325	2	Y	2149	2146	0			20
						2364	9									
10	SHUT IN	56	-0-	56	7913	38	2	18	9	Y	16	36	0			-0-
HAY GIA 21/16		WELL #: 0061SB		RRCID -> 295486		COMPL. DATE 02/19/2023		TOTAL DEPTH 8495 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	13543	-0-	13543	13543	531	1	10622	2	Y	2169	2136	0			33
						4	4	2386	9							
09	SHUT IN	41254	-0-	41254	54797	1539	1	31545	2	Y	7422	7387	0			68
						6	4	8164	9							
10	SHUT IN	41149	-0-	41149	95946	1574	1	31795	2	Y	7068	7068	0			68
						5	4	7775	9							
HAY GIA 21/16		WELL #: 0062SB		RRCID -> 295487		COMPL. DATE 02/07/2023		TOTAL DEPTH 7950 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	461	454	0			7
09	SHUT IN	1535	-0-	1535	1535	26	2	1509	9	Y	1372	1366	0			13
10	SHUT IN	1276	-0-	1276	2811	26	2	1250	9	Y	1136	1138	0			11

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
HAY GIA 21/16		WELL #: 0051SB		RRCID -> 295500		COMPL. DATE 02/09/2023		TOTAL DEPTH 8532 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
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2171	2138	0			33
09	SHUT IN	39183	-0-	39183	39183	1353	1	27668	2	Y	9231	9179	0			85
						8	4	10154	9							
10	SHUT IN	76583	-0-	76583	115766	2987	1	60421	2	Y	11970	11940	0			115
						8	4	13167	9							
HAY GIA 21/16		WELL #: 0064SB		RRCID -> 295556		COMPL. DATE 07/16/2023		TOTAL DEPTH 7961 PERF. N/A								
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN	2603	-0-	2603	2603	86	1	1757	2	Y	691	685	0			6
						760	9									
10	SHUT IN	1032	-0-	1032	3635	27	2	1005	9	Y	914	911	0			9
HAY GIA 21/16		WELL #: 0063SB		RRCID -> 295557		COMPL. DATE 02/07/2023		TOTAL DEPTH 8531 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN	9586	-0-	9586	9586	140	1	2794	2	Y	6047	5991	0			56
						6652	9									
10	SHUT IN	17441	-0-	17441	27027	588	1	11793	2	Y	4598	4610	0			44
						2	4	5058	9							
TAYLOR RANCH STATE UNIT		WELL #: 0032TB		RRCID -> 295581		COMPL. DATE 02/17/2023		TOTAL DEPTH 7298 PERF. N/A								
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TAYLOR RANCH STATE UNIT		WELL #: 0034TB		RRCID -> 295593		COMPL. DATE 02/25/2023		TOTAL DEPTH 7323 PERF. N/A								
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TAYLOR RANCH STATE UNIT		WELL #: 0036TB		RRCID -> 295636		COMPL. DATE 03/23/2023		TOTAL DEPTH 7344 PERF. N/A								
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0266TB		RRCID -> 295861		COMPL. DATE 04/11/2023		TOTAL DEPTH		8032 PERF. 8465 - 19381			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04	0	54202	-0-	54202	-0-	633 1	38537 2	N	13656	13541 0		115	
						10 4	15022 9						
05	0	79775	-0-	79775	79775	953 1	59221 2	N	17809	17865 0		59	
						11 4	19590 9						
06	0	67597	-0-	67597	147372	813 1	53489 2	N	12067	12071 0		55	
						21 4	13274 9						
07	0 W	66434	-0-	66434	213806	793 1	53545 2	N	10911	10920 0		46	
						94 4	12002 9						
08	0 W	63845	-0-	63845	277651	765 1	52689 2	N	9343	9334 0		55	
						114 4	10277 9						
09	0 W	63656	-0-	63656	341307	818 1	53460 2	N	8436	8430 0		61	
						98 4	9280 9						
10	0 W	55939	-0-	55939	397246	665 1	45929 2	N	8415	8425 0		51	
						88 4	9257 9						

CIMAREX ENERGY CO.		153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
DARK STAR 21 FEE		WELL #: 2H		RRCID -> 271624		COMPL. DATE 04/24/2013		TOTAL DEPTH		7457 PERF. 7510 - 12048			
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	
05	3410 X	739	-0-	-2671	-0-	703 3	36 9	N	33	93 0	1 8	120	
						565 3	57 9	N	52			172	
06	3300 X	622	-0-	-2678	-0-	2671 3	235 9	N	214	217 0	2 8	167	
						2862 3	224 9	N	204	190 0	1 8	180	
07	3007 X	2906	-0-	-101	-0-	2356 3	129 9	N	117	132 0	2 8	163	
						764 3	62 9	N	56	52 0		167	
08	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-								
09	2485 X	2485	-0-	-0-	-0-								
10	2914 X	826	-0-	-2088	-0-								

UNBRIDLED 36 FEE		WELL #: 2H		RRCID -> 271630		COMPL. DATE 03/25/2013		TOTAL DEPTH		7120 PERF. 7293 - 11618			
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	
05	3596 X	1758	-0-	-1838	-0-	1 1	1417 3	N	309	185 1	1 8	246	
						340 9							
06	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	1 1	3169 3	N	326	351 1		221	
						359 9							
07	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-			N	199	368 1	1 8	51	
						2945 3	223 9	N	203			254	
08	4030 X	3168	-0-	-862	-0-	4141 3	418 9	N	380	371 1	1 8	262	
						2880 3	598 9	N	544	549 1		257	
09	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-								
10	3658 X	3478	-0-	-180	-0-								

WAR ADMIRAL 18 FEE		WELL #: 2H		RRCID -> 271643		COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH		7511 PERF. 7570 - 11907			
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	
05	8061 X	8061	-0-	-0-	-0-	7424 3	10 4	Y	570	554 0		72	
						627 9							
06	7890 X	7787	-0-	-103	-0-	7211 3	14 4	Y	511	533 0		50	
						562 9							
07	8246 X	7188	-0-	-1058	-0-	6888 3	10 4	Y	264	256 0		58	
						290 9							
08	8246 X	5468	-0-	-2778	-0-	5059 3	12 4	Y	361	367 0		52	
						397 9							
09	9767 X	9767	-0-	-0-	-0-	9203 3	13 4	Y	501	449 0		104	
						551 9							
10	10495 X	10495	-0-	-0-	-0-	10057 3	10 4	Y	389	450 0		43	
						428 9							

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
BURGOO KING 2 ZZ UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	290165	COMPL. DATE	04/01/2021	TOTAL DEPTH	7235	PERF.	7506	-	17231
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
05		97650 X	69746	-0-	-27904	-0-	67193 3	2553 9	Y	2321	2338 0	14 8		92
06		86040 X	82235	-0-	-3805	-0-	79383 3	2852 9	Y	2593	2562 0			123
07		86893 X	73084	-0-	-13809	-0-	70541 3	34 4	Y	2281	2256 0	11 8		137
							2509 9							
08		85684 X	81430	-0-	-4254	-0-	78685 3	59 4	Y	2442	2412 0	6 8		161
							2686 9							
09		82230 X	69338	-0-	-12892	-0-	67058 3	62 4	Y	2016	2058 0	7 8		112
							2218 9							
10		84971 X	78104	-0-	-6867	-0-	75683 3	17 4	Y	2185	2164 0			133
							2404 9							
BURGOO KING 2 ZZ UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	290210	COMPL. DATE	04/07/2021	TOTAL DEPTH	7325	PERF.	7671	-	17424
05		83173 X	67541	-0-	-15632	-0-	64260 3	3281 9	Y	2983	3004 0	12 8		118
06		74550 X	4584	-0-	-69966	-0-	3844 3	740 9	Y	673	759 0			32
07		77035 X	29901	-0-	-47134	-0-	28037 3	19 4	Y	1677	1601 0	7 8		101
							1845 9							
08		74493 X	44605	-0-	-29888	-0-	42137 3	48 4	Y	2200	2151 0	5 8		145
							2420 9							
09		69570 X	59799	-0-	-9771	-0-	57283 3	68 4	Y	2225	2238 0	8 8		124
							2448 9							
10		67549 X	63651	-0-	-3898	-0-	61322 3	18 4	Y	2101	2097 0			128
							2311 9							
SKY PILOT 57-46 WEST UNIT J		WELL #:		10H	RRCID ->	291925	COMPL. DATE	08/24/2021	TOTAL DEPTH	8952	PERF.	9238	-	18986
05		131192 X	54874	-0-	-76318	-0-	49681 3	5193 9	N	4721	4741 0			29
06		126960 X	75161	-0-	-51799	-0-	66909 3	8252 9	N	7502	7491 0			40
07		131192 X	48922	-0-	-82270	-0-	44009 3	4913 9	N	4466	4485 0			21
08		106454 X	85246	-0-	-21208	-0-	77091 3	1 4	N	7413	7385 0			49
							8154 9							
09		84960 X	84464	-0-	-496	-0-	77565 3	6899 9	N	6272	6290 0			31
10		84473 X	84473	-0-	-0-	-0-	77920 3	6553 9	N	5957	5949 0			39
GO FOR GIN 27 STATE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	293412	COMPL. DATE	07/08/2022	TOTAL DEPTH	7988	PERF.	8336	-	18649
05		189906 X	142732	-0-	-47174	-0-	135626 3	7106 9	Y	6460	6408 0	38 8		65
06		183780 X	120428	-0-	-63352	-0-	115254 3	5174 9	Y	4704	4711 0	37 8		21
07		162171 X	162171	-0-	-0-	-0-	155113 3	7058 9	Y	6416	6328 0	37 8		72
08		151280 X	132947	-0-	-18333	-0-	127130 3	5817 9	Y	5288	5303 0	19 8		38
09		138120 X	120537	-0-	-17583	-0-	115416 3	5121 9	Y	4655	4561 0	25 8		107
10		162130 X	99486	-0-	-62644	-0-	95909 3	3577 9	Y	3252	3289 0			70
GO FOR GIN 27 STATE UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	293867	COMPL. DATE	07/07/2022	TOTAL DEPTH	8036	PERF.	8436	-	18766
05		165881 X	126531	-0-	-39350	-0-	114619 3	11912 9	Y	10829	10775 0	40 8		109
06		153690 X	105611	-0-	-48079	-0-	95861 3	9750 9	Y	8864	8899 0	34 8		40
07		147963 X	123019	-0-	-24944	-0-	111876 3	11143 9	Y	10130	10020 0	36 8		114
08		133393 X	114470	-0-	-18923	-0-	104867 3	9603 9	Y	8730	8762 0	19 8		63
09		129090 X	104675	-0-	-24415	-0-	95989 3	8686 9	Y	7896	7753 0	24 8		182
10		126542 X	82622	-0-	-43920	-0-	76675 3	5947 9	Y	5406	5472 0			116

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
SKY PILOT 57-46 WEST UNIT K		WELL #: 11		RRCID -> 293880		COMPL. DATE 08/10/2022		TOTAL DEPTH		8953 PERF. 9271 - 19189			
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			
05	170802 X	170802	-0-	-0-	-0-	156186 3	14616 9	N	13287	13277 0			82
06	119115 X	119115	-0-	-0-	-0-	106212 3	12903 9	N	11730	11749 0			63
07	117712 X	117712	-0-	-0-	-0-	105169 3	12543 9	N	11403	11414 0			52
08	110621 X	110621	-0-	-0-	-0-	99150 3	1 4	N	10427	10411 0			68
						11470 9							
09	104895 X	104895	-0-	-0-	-0-	94498 3	10397 9	N	9452	9474 0			46
10	103612 X	103612	-0-	-0-	-0-	93493 3	10119 9	N	9199	9184 0			61

SKY PILOT 57-46 EAST UNIT M		WELL #: 13H		RRCID -> 293881		COMPL. DATE 08/05/2022		TOTAL DEPTH		8852 PERF. 9109 - 19067			
05	170560 X	170560	-0-	-0-	-0-	158371 3	12189 9	N	11081	11072 0			69
06	59430 X	34672	-0-	-24758	-0-	31384 3	3288 9	N	2989	3042 0			16
07	101374 X	101374	-0-	-0-	-0-	90148 3	11226 9	N	10205	10174 0			47
08	112281 X	112281	-0-	-0-	-0-	102038 3	1 4	N	9311	9297 0			61
						10242 9							
09	106314 X	106314	-0-	-0-	-0-	97541 3	8773 9	N	7975	7997 0			39
10	61411 X	39169	-0-	-22242	-0-	35643 3	3526 9	N	3205	3223 0			21

SKY PILOT 57-46 EAST UNIT N		WELL #: 14H		RRCID -> 293884		COMPL. DATE 08/04/2022		TOTAL DEPTH		9052 PERF. 9332 - 19278			
05	159877 X	159877	-0-	-0-	-0-	145640 3	14237 9	N	12943	12926 0			80
06	112566 X	112566	-0-	-0-	-0-	100419 3	12147 9	N	11043	11064 0			59
07	116977 X	116977	-0-	-0-	-0-	104780 3	12197 9	N	11088	11096 0			51
08	109651 X	109651	-0-	-0-	-0-	98681 3	1 4	N	9972	9958 0			65
						10969 9							
09	101345 X	101345	-0-	-0-	-0-	91272 3	10073 9	N	9157	9177 0			45
10	96883 X	96883	-0-	-0-	-0-	87278 3	9605 9	N	8732	8719 0			58

APOLLO 48 UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 293885		COMPL. DATE 09/04/2022		TOTAL DEPTH		8439 PERF. 8636 - 19417			
05	178994 X	166114	-0-	-12880	-0-	145125 3	20989 9	Y	19081	19111 0			-0-
06	173220 X	149670	-0-	-23550	-0-	128465 3	21205 9	Y	19277	19276 0			1
07	178994 X	107280	-0-	-71714	-0-	93583 3	13697 9	Y	12452	12385 0			68
08	180885 X	127687	-0-	-53198	-0-	113313 3	14374 9	Y	13067	13072 0			63
09	173850 X	139579	-0-	-34271	-0-	125818 3	13761 9	Y	12510	12482 0			91
10	166129 X	117935	-0-	-48194	-0-	106570 3	11365 9	Y	10332	10390 0			33

APOLLO 48 UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 293886		COMPL. DATE 09/04/2022		TOTAL DEPTH		8324 PERF. 8641 - 19157			
05	163773 X	79049	-0-	-84724	-0-	64506 3	14543 9	Y	13221	13238 0			-0-
06	132390 X	5935	-0-	-126455	-0-	4140 3	1795 9	Y	1632	1632 0			-0-
07	103013 X	35775	-0-	-67238	-0-	28271 3	7504 9	Y	6822	6785 0			37
08	103013 X	89852	-0-	-13161	-0-	74470 3	15382 9	Y	13984	13954 0			67
09	103173 X	103173	-0-	-0-	-0-	87881 3	15292 9	Y	13902	13868 0			101
10	102233 X	102233	-0-	-0-	-0-	88581 3	13652 9	Y	12411	12473 0			39

LT. GIBSON 1 STATE		WELL #: 13H		RRCID -> 293985		COMPL. DATE 02/20/2023		TOTAL DEPTH		7848 PERF. 8351 - 19100			
05	SHUT IN	171131	-0-	171131	517187	156689 3	14442 9	Y	13129	13055 0	47 8		72
06	662365 X	145178	-0-	-517187	-0-	133588 3	11590 9	Y	10536	10556 0			52
07	169632 X	110750	-0-	-58882	-0-	101935 3	8815 9	Y	8014	7990 0	19 8		57
08	169632 X	140035	-0-	-29597	-0-	130103 3	9932 9	Y	9029	9030 0	11 8		45
09	164160 X	129254	-0-	-34906	-0-	120827 3	8427 9	Y	7661	7654 0	14 8		38
10	169632 X	120853	-0-	-48779	-0-	113377 3	7476 9	Y	6796	6820 0			14

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438														
LT. GIBSON 1 STATE		WELL #: 11H		RRCID -> 293987		COMPL. DATE 02/21/2023		TOTAL DEPTH 7783		PERF. 8047		- 18563				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * 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					
05	SHUT IN	179793	-0-	179793	558641	163179	3	16614	9	Y	15104	15032	0	46	8	83
06	710953 X	152312	-0-	-558641	-0-	139211	3	13101	9	Y	11910	11934	0			59
07	165974 X	123291	-0-	-42683	-0-	112783	3	10508	9	Y	9553	9527	0	17	8	68
08	165974 X	149980	-0-	-15994	-0-	138871	3	11109	9	Y	10099	10108	0	9	8	50
09	160620 X	137843	-0-	-22777	-0-	128560	3	9283	9	Y	8439	8436	0	11	8	42
10	165974 X	130224	-0-	-35750	-0-	122059	3	8165	9	Y	7423	7450	0			15

LT. GIBSON 1 STATE		WELL #: 12H		RRCID -> 293988		COMPL. DATE 02/19/2023		TOTAL DEPTH 7809		PERF. 8060		- 18290				
05	SHUT IN	182819	-0-	182819	532406	168149	3	14670	9	Y	13336	13261	0	49	8	73
06	690091 X	157685	-0-	-532406	-0-	146223	3	11462	9	Y	10420	10441	0			52
07	180451 X	124538	-0-	-55913	-0-	115771	3	8767	9	Y	7970	7946	0	19	8	57
08	180451 X	145450	-0-	-35001	-0-	135948	3	9502	9	Y	8638	8641	0	11	8	43
09	177510 X	133825	-0-	-43685	-0-	125924	3	7901	9	Y	7183	7178	0	13	8	35
10	182807 X	126465	-0-	-56342	-0-	119527	3	6938	9	Y	6307	6329	0			13

LT. GIBSON 1 STATE		WELL #: 10H		RRCID -> 293995		COMPL. DATE 02/20/2023		TOTAL DEPTH 7785		PERF. 8181		- 18970				
05	SHUT IN	199878	-0-	199878	620449	181113	3	18765	9	Y	17059	16982	0	43	8	94
06	792830 X	172381	-0-	-620449	-0-	157344	3	15037	9	Y	13670	13696	0			68
07	134653 X	134653	-0-	-0-	-0-	122628	3	12025	9	Y	10932	10905	0	17	8	78
08	160872 X	160872	-0-	-0-	-0-	147968	3	12904	9	Y	11731	11742	0	9	8	58
09	177510 X	146742	-0-	-30768	-0-	135743	3	10999	9	Y	9999	9996	0	12	8	49
10	183427 X	134926	-0-	-48501	-0-	125320	3	9606	9	Y	8733	8764	0			18

SKY PILOT 57-46 WEST UNIT L		WELL #: 12H		RRCID -> 294060		COMPL. DATE 08/10/2022		TOTAL DEPTH 8831		PERF. 9127		- 18958				
05	162047 X	162047	-0-	-0-	-0-	151799	3	10248	9	N	9316	9308	0			58
06	105226 X	105226	-0-	-0-	-0-	96206	3	9020	9	N	8200	8214	0			44
07	106739 X	106739	-0-	-0-	-0-	98089	3	8650	9	N	7864	7872	0			36
08	97557 X	97557	-0-	-0-	-0-	90246	3	1	4	N	6645	6637	0			44
09	96429 X	96429	-0-	-0-	-0-	89425	3	7004	9	N	6367	6380	0			31
10	95693 X	95693	-0-	-0-	-0-	88761	3	6932	9	N	6302	6291	0			42

APOLLO 48 UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 294210		COMPL. DATE 09/04/2022		TOTAL DEPTH 8244		PERF. 8467		- 18910				
05	155589 X	32740	-0-	-122849	-0-	26882	3	5858	9	Y	5325	5340	0			-0-
06	129390 X	4133	-0-	-125257	-0-	3198	3	935	9	Y	850	850	0			-0-
07	103323 X	66463	-0-	-36860	-0-	55913	3	10550	9	Y	9591	9538	0			53
08	103323 X	94117	-0-	-9206	-0-	77394	3	16723	9	Y	15203	15183	0			73
09	109344 X	109344	-0-	-0-	-0-	97775	3	11569	9	Y	10517	10513	0			77
10	105590 X	105590	-0-	-0-	-0-	95748	3	9842	9	Y	8947	8996	0			28

APOLLO 48 UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 294270		COMPL. DATE 09/04/2022		TOTAL DEPTH 8341		PERF. 8664		- 19103				
05	240374 X	139292	-0-	-101082	-0-	123141	3	16151	9	Y	14683	14705	0			-0-
06	184980 X	113405	-0-	-71575	-0-	99505	3	13900	9	Y	12636	12635	0			1
07	173104 X	31679	-0-	-141425	-0-	26433	3	5246	9	Y	4769	4744	0			26
08	173104 X	8177	-0-	-164927	-0-	6894	3	1283	9	Y	1166	1186	0			6
09	152640 X	3177	-0-	-149463	-0-	2613	3	564	9	Y	513	515	0			4
10	139283 X	82398	-0-	-56885	-0-	70745	3	11653	9	Y	10594	10564	0			34

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 02/10/2023		TOTAL DEPTH 8051 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
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PREWIT-BARBARO 23 J FEE		WELL #: 19H		RRCID -> 295066		COMPL. DATE 01/04/2023		TOTAL DEPTH 8229 PERF. N/A	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
SILVERTON STATE 27-34 UNIT G		WELL #: 7H		RRCID -> 295164		COMPL. DATE 04/11/2023		TOTAL DEPTH 9076 PERF. N/A	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1	1
08	SHUT IN	56782	-0-	56782	56782	7 1	Y	10584	78
						11642 9			
09	SHUT IN	103115	-0-	103115	159897	50 1	Y	18890	45
						20779 9			
10	SHUT IN	133522	-0-	133522	293419	99 1	Y	24367	77
						26804 9			
SILVERTON STATE 27-34 UNIT F		WELL #: 6H		RRCID -> 295233		COMPL. DATE 04/27/2023		TOTAL DEPTH 8916 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	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1	1
08	SHUT IN	101815	-0-	101815	101815	12 1	Y	18796	138
						20676 9			
09	SHUT IN	129295	-0-	129295	231110	63 1	Y	23198	55
						25518 9			
10	SHUT IN	129326	-0-	129326	360436	97 1	Y	22002	69
						24202 9			
SILVERTON STATE 27-34 UNIT E		WELL #: 5H		RRCID -> 295251		COMPL. DATE 04/20/2023		TOTAL DEPTH 9065 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	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	53	1
08	SHUT IN	95083	-0-	95083	95083	11 1	Y	16383	120
						18021 9			
09	SHUT IN	201252	-0-	201252	296335	97 1	Y	35325	84
						38858 9			
10	SHUT IN	239833	-0-	239833	536168	177 1	Y	41334	130
						45467 9			
PREWIT-BARBARO 23 H FEE		WELL #: 17H		RRCID -> 295488		COMPL. DATE 03/11/2023		TOTAL DEPTH 8128 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-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	74408	-0-	74408	74408	53610 3	Y	18907	69

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
PREWIT-BARBARO 23 E FEE		WELL #: 14H		RRCID -> 295511		COMPL. DATE 02/05/2023		TOTAL DEPTH 8323 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	BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TIM TAM 24 O		WELL #: 16H		RRCID -> 295711		COMPL. DATE 04/29/2023		TOTAL DEPTH 8406 PERF. N/A					
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TIM TAM 24 R		WELL #: 19H		RRCID -> 295995		COMPL. DATE 06/05/2023		TOTAL DEPTH 8521 PERF. N/A					
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

AGILE 19-18 STATE UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 295998		COMPL. DATE 06/24/2023		TOTAL DEPTH 7804 PERF. N/A					
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

AGILE 19-18 STATE UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 296010		COMPL. DATE 06/18/2023		TOTAL DEPTH 7772 PERF. N/A					
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

COG OPERATING LLC		166150		RRCID -> 275812		COMPL. DATE 03/17/2014		TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7623 - 12050					
BACKSWING STATE		WELL #: 2001H											
05	16292 X	16292	-0-	-0-	-0-	767 1	15032 3	Y	448	597 1		169	
						493 9							
06	9810 X	5332	-0-	-4478	-0-	371 1	4790 3	Y	155	188 1		136	
						171 9							
07	5983 X	-0-	-0-	-5983	-0-			Y	-0-			136	
08	11253 X	-0-	-0-	-11253	-0-			Y	-0-			136	
09	10890 X	18	-0-	-10872	-0-	18 3		Y	-0-			136	
10	11253 X	NO RPT	-0-	-11253	-0-			Y	NO RPT			136	

GLENN		WELL #: 2001H		RRCID -> 276196		COMPL. DATE 02/28/2014		TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8225 - 12780					
05	T. A.	2125	-0-	2125	7191	1069 3	1056 9	Y	960	490 1		914	
06	11287 X	4096	-0-	-7191	-0-	1958 3	2138 9	Y	1944	1982 1		876	
07	3906 X	3248	-0-	-658	-0-	1672 3	1576 9	Y	1433	1823 1		486	
08	1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	627 3	981 9	Y	892	375 1		1003	
09	1966 X	1966	-0-	-0-	-0-	1028 3	938 9	Y	853	930 1		926	
10	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT			926	

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC CARPENTER B UNIT		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: 202H		RRCID -> 276204		COMPL. DATE 04/19/2014				TOTAL DEPTH 8220			PERF. 8359 - 12688				
05		4640 X	4640	-0-	-0-	60	1	4286	3	N	267	462	1			660	
						294	9										
06		4260 X	3955	-0-	-305	60	1	3644	3	N	228	457	1			431	
						251	9										
07		4402 X	3775	-0-	-627	62	1	3435	3	N	253	410	1			274	
						278	9										
08		4402 X	2972	-0-	-1430	62	1	2695	3	N	195					469	
						215	9										
09		4260 X	2758	-0-	-1502	60	1	2526	3	N	156					625	
						172	9										
10		4402 X	NO RPT	-0-	-4402					N	NO RPT					625	
		ARMSTRONG N STATE UNIT		WELL #: 2802H		RRCID -> 276246		COMPL. DATE 02/23/2014				TOTAL DEPTH 8066			PERF. 8239 - 12556		
05		248 N	161	-0-	-87	90	1	70	3	N	1					594	
						1	9										
06		1025 N	1025	-0-	-0-	720	1	305	3	N	-0-					594	
						930	1			N	-0-					594	
07		930 N	930	-0-	-0-	930	1			N	-0-					594	
						930	1			N	-0-					594	
08		930 N	930	-0-	-0-	930	1			N	-0-					594	
						900	1			N	-0-					594	
09		900 N	900	-0-	-0-	900	1			N	-0-					594	
										N	NO RPT					594	
10		248 N	NO RPT	-0-	-248					N	NO RPT					594	
		CAPTAIN CALL		WELL #: 404H		RRCID -> 276248		COMPL. DATE 04/22/2014				TOTAL DEPTH 7662			PERF. 7820 - 12415		
05		14229 X	12298	-0-	-1931	700	1	10814	3	Y	713	683	0			111	
						784	9										
06		13770 X	11345	-0-	-2425	677	1	10042	3	Y	569	537	0			143	
						626	9										
07		15989 X	15989	-0-	-0-	626	1	14922	3	Y	401	492	0			52	
						441	9										
08		14554 X	14554	-0-	-0-	715	1	13489	3	Y	318	329	0			41	
						350	9										
09		12210 X	11845	-0-	-365	642	1	10913	3	Y	264	259	0			46	
						290	9										
10		15996 X	NO RPT	-0-	-15996					Y	NO RPT					46	
		WETHERBEE		WELL #: 402H		RRCID -> 276250		COMPL. DATE 01/29/2014				TOTAL DEPTH 9385			PERF. 9387 - 13925		
05		2480 X	797	-0-	-1683	710	3	87	9	Y	79	30	1			206	
						145	3			Y	-0-					206	
06		2400 X	145	-0-	-2255	145	3			Y	-0-					206	
						2277	3	1346	9	Y	1224	965	1			465	
07		3623 X	3623	-0-	-0-	2277	3	1346	9	Y	1224	965	1			465	
						122	3	15	9	Y	14					479	
08		137 N	137	-0-	-0-	122	3	15	9	Y	14					479	
						200	3			Y	-0-					479	
09		200 N	200	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					479	
										Y	NO RPT					479	
10		31 X	NO RPT	-0-	-31					Y	NO RPT					479	
		DEETS		WELL #: 603H		RRCID -> 277241		COMPL. DATE 03/29/2014				TOTAL DEPTH 7649			PERF. 7597 - 12320		
05		9753 X	9753	-0-	-0-	973	1	8436	3	Y	313	375	0			67	
						344	9										
06		9139 X	9139	-0-	-0-	939	1	7904	3	Y	269	250	0			86	
						296	9										
07		12128 X	12128	-0-	-0-	1325	1	10448	3	Y	323	342	0			67	
						355	9										
08		12490 X	12490	-0-	-0-	1235	1	10924	3	Y	301	287	0			81	
						331	9										
09		11190 X	4072	-0-	-7118	530	1	3421	3	Y	110	96	0			95	
						121	9										
10		12121 X	NO RPT	-0-	-12121					Y	NO RPT					95	

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
COG OPERATING LLC		//CONT.// 166150											
CAPTAIN CALL		WELL #: 405H		RRCID -> 277257		COMPL. DATE 07/17/2014				TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7966 - 12335			
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
05	14902 X	14902	-0-	-0-	-0-	827 1293	1 9	12782	3	Y	1175	1093 0	184
06	12737 X	12737	-0-	-0-	-0-	728 1213	1 9	10796	3	Y	1103	1009 0	278
07	23265 X	23265	-0-	-0-	-0-	923 333	1 9	22009	3	Y	303	542 0	39
08	26221 X	26221	-0-	-0-	-0-	1299 428	1 9	24494	3	Y	389	378 0	50
09	23756 X	23756	-0-	-0-	-0-	1288 561	1 9	21907	3	Y	510	471 0	89
10	23250 X	NO RPT	-0-	-23250	-0-					Y	NO RPT		89
DEETS		WELL #: 604H		RRCID -> 277272		COMPL. DATE 08/08/2014				TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7625 - 12149			
05	9207 X	5976	-0-	-3231	-0-	585 319	1 9	5072	3	Y	290	299 0	62
06	10080 X	5362	-0-	-4718	-0-	540 274	1 9	4548	3	Y	249	231 0	80
07	10416 X	6465	-0-	-3951	-0-	706 187	1 9	5572	3	Y	170	215 0	35
08	10416 X	7658	-0-	-2758	-0-	757 208	1 9	6693	3	Y	189	173 0	51
09	7740 X	2843	-0-	-4897	-0-	368 99	1 9	2376	3	Y	90	63 0	78
10	6479 X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					Y	NO RPT		78
BACKSWING STATE		WELL #: 2002H		RRCID -> 277804		COMPL. DATE 02/27/2014				TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7515 - 11725			
05	19615 X	19615	-0-	-0-	-0-	930 464	1 9	18221	3	Y	422	541 1	160
06	7426 X	7426	-0-	-0-	-0-	518 222	1 9	6686	3	Y	202	184 1	178
07	6045 X	-0-	-0-	-6045	-0-					Y	-0-		178
08	17329 X	-0-	-0-	-17329	-0-					Y	-0-		178
09	16770 X	37	-0-	-16733	-0-	37	3			Y	-0-		178
10	17329 X	NO RPT	-0-	-17329	-0-					Y	NO RPT		178
CARPENTER A UNIT		WELL #: 201H		RRCID -> 277811		COMPL. DATE 07/23/2014				TOTAL DEPTH 7512 PERF. 8372 - 12587			
05	93 X	60	-0-	-33	-0-	60	1			N	-0-		573
06	90 X	60	-0-	-30	-0-	60	1			N	-0-		573
07	93 X	62	-0-	-31	-0-	62	1			N	-0-		573
08	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-		573
09	60 X	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-		573
10	62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT		573
GRISSOM		WELL #: 1801H		RRCID -> 277815		COMPL. DATE 12/19/2014				TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8193 - 12555			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	385					Y	26	29 0	10
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	385					Y	8	11 0	7
07	T. A.	16	-0-	16	401	2 3		14 9		Y	13	11 0	9
08	423 N	22	-0-	-401	-0-	1 3		21 9		Y	19	13 0	15
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	2 3		74 9		Y	67	48 0	34
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT		34

SANDBAR (BONE SPRING)															
COG OPERATING LLC															
HORN SPLITTER STATE UNIT															
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
//CONT.// 166150															
WELL #: 1001H RRCID -> 278178 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7869 - 12030															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
							CODE	CODE	CODE			PROD	CODE	CODE	BALANCE
05		10617 X	10617	-0-	-0-	-0-	977	1	8300	3	N	1218	1410	1	435
							1340	9							
06		11627 X	11627	-0-	-0-	-0-	960	1	9490	3	N	1070	932	1	573
							1177	9							
07		7696 X	7696	-0-	-0-	-0-	922	1	5736	3	N	944	933	1	584
							1038	9							
08		7254 X	5123	-0-	-2131	-0-	782	1	3716	3	N	568	925	1	227
							625	9							
09		10055 X	10055	-0-	-0-	-0-	809	1	7664	3	N	1438	668	1	997
							1582	9							
10		7254 X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					N	NO RPT			997

CARPENTER D UNIT															
WELL #: 204H RRCID -> 278362 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8403 - 12750															
05		59 N	59	-0-	-0-	-0-	4	3	55	9	N	50			286
							21	3			N	-0-			286
06		21 N	21	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-			286
							17	3			N	-0-			286
07		26 N	26	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-			286
							31	3			N	-0-			286
08		62 N	17	-0-	-45	-0-					N	-0-			286
											N	-0-			286
09		30 N	14	-0-	-16	-0-					N	-0-			286
											N	-0-			286
10		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			286

CAPTAIN CALL															
WELL #: 403H RRCID -> 278371 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7818 - 12440															
05		6975 X	4077	-0-	-2898	-0-	226	1	3499	3	Y	320	500	0	50
							352	9							
06		6630 X	4014	-0-	-2616	-0-	198	1	2938	3	Y	798	647	0	201
							878	9							
07		10073 X	10073	-0-	-0-	-0-	323	1	7696	3	Y	1867	1825	0	243
							2054	9							
08		11808 X	11808	-0-	-0-	-0-	480	1	9051	3	Y	2070	2046	0	267
							2277	9							
09		11069 X	11069	-0-	-0-	-0-	510	1	8676	3	Y	1712	1681	0	298
							1883	9							
10		8463 X	NO RPT	-0-	-8463	-0-					Y	NO RPT			298

ARMSTRONG STATE															
WELL #: 2803H RRCID -> 278421 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8215 - 12340															
05		1674 X	532	-0-	-1142	-0-	480	1	51	3	N	1	828	1	586
							1	9							
06		2700 X	1472	-0-	-1228	-0-	900	1	454	3	N	62			648
							50	4	68	9					
07		2790 X	970	-0-	-1820	-0-	930	1	40	9	N	36			684
							930	1			N	-0-			684
08		2790 X	930	-0-	-1860	-0-	930	1			N	-0-			684
							900	1			N	-0-			684
09		1830 X	900	-0-	-930	-0-					N	-0-			684
											N	-0-			684
10		1519 X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT			684

GRISSOM															
WELL #: 1802H RRCID -> 278427 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 8155 - 12645															
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	59					Y	221	279	0	85
											Y	37	90	0	32
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	59					Y	37	43	0	26
											Y	53	37	0	42
07		59 X	-0-	-0-	-59	-0-					Y	182	132	0	92
											Y	182	132	0	92
08		62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	182	132	0	92
											Y	182	132	0	92
09		60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	182	132	0	92
											Y	182	132	0	92
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			92

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
COG OPERATING LLC		//CONT.// 166150											
SHEPARD STATE		WELL #: 803H		RRCID -> 278497		COMPL. DATE 01/02/2014		TOTAL DEPTH 8113		PERF. 8243 - 12400			
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	
05	2067 X	2067	-0-	-0-	-0-	2058	3	9	8	815	1	1303	
06	1615 X	1615	-0-	-0-	-0-	1412	3	200	3			1306	
07	343 X	343	-0-	-0-	-0-	319	3	24	22			1328	
08	324 X	324	-0-	-0-	-0-	208	3	116	105			1439	
*09	1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	1125	3	119	108	468	1	1074	5 8
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT			1074	

HORN SPLITTER STATE UNIT		WELL #: 1003H		RRCID -> 278551		COMPL. DATE 03/17/2015		TOTAL DEPTH 7540		PERF. 7662 - 11815			
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	
05	19499 X	19499	-0-	-0-	-0-	932	1	17839	662	907	1	399	
06	18810 X	17307	-0-	-1503	-0-	728	9	15759	562	413	1	548	
07	20119 X	17177	-0-	-2942	-0-	618	9	15621	567	462	1	653	
08	20119 X	14793	-0-	-5326	-0-	932	1	13467	372	416	1	609	
09	19470 X	14855	-0-	-4615	-0-	624	9	13528	415	459	1	565	
10	19499 X	NO RPT	-0-	-19499	-0-	917	1		457			565	

SHEPARD A STATE UNIT		WELL #: 802H		RRCID -> 278643		COMPL. DATE 12/31/2013		TOTAL DEPTH 8120		PERF. 8271 - 12782			
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	
05	775 X	508	-0-	-267	-0-	499	3	9	8	462	1	295	
06	750 X	259	-0-	-491	-0-	259	3		-0-			295	
07	465 X	5	-0-	-460	-0-	5	3		-0-			295	
08	496 X	232	-0-	-264	-0-	232	3		-0-			295	
09	480 X	205	-0-	-275	-0-	205	3		-0-			295	
10	496 X	NO RPT	-0-	-496	-0-				NO RPT			295	

LORENA		WELL #: 801H		RRCID -> 278646		COMPL. DATE 01/15/2014		TOTAL DEPTH 7485		PERF. 7688 - 12285			
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	
05	6760 X	6760	-0-	-0-	-0-	46	1	6548	151	432	1	360	
06	6226 X	6226	-0-	-0-	-0-	166	9	5964	184			544	
07	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	60	1	3408	128			672	
08	6014 X	5760	-0-	-254	-0-	202	9	5537	159	461	1	370	
09	5820 X	534	-0-	-5286	-0-	36	1	507	17			387	
10	6014 X	NO RPT	-0-	-6014	-0-	141	9		NO RPT			387	

LORENA		WELL #: 802H		RRCID -> 278647		COMPL. DATE 10/13/2013		TOTAL DEPTH 7526		PERF. 7732 - 12367			
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	
05	9083 X	6323	-0-	-2760	-0-	30	1	5801	447	409	0	309	
06	7500 X	7124	-0-	-376	-0-	492	9	6392	526	590	0	245	
07	7750 X	6782	-0-	-968	-0-	153	1	5787	766	777	0	234	
08	12412 X	12412	-0-	-0-	-0-	579	9	11022	978	952	0	260	
09	8262 X	8262	-0-	-0-	-0-	152	1	7206	784	800	0	244	
10	7347 X	NO RPT	-0-	-7347	-0-	843	9		NO RPT			244	

SANDBAR (BONE SPRING)															
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150															
MITCHELL WELL #: 801H RRCID -> 278648 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8292 - 12325															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
05		6352 X	6352	-0-	-0-	-0-	4668	3	1684	9	N	1531	1474	1	706
06		990 X	-0-	-0-	-990	-0-					N	246	376	1	576
07		3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-			576
08		3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	14			590
09		3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-			590
10		3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT			590

LORENA															
WELL #: 803H RRCID -> 278650 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7728 - 11730															
05		5580 X	3209	-0-	-2371	-0-	16	1	3099	3	Y	85	96	0	59
							94	9							
06		5400 X	3586	-0-	-1814	-0-	81	1	3380	3	Y	114	120	0	53
							125	9							
07		6521 X	6521	-0-	-0-	-0-	154	1	5868	3	Y	454	368	0	139
							499	9							
08		5588 X	5588	-0-	-0-	-0-	143	1	5007	3	Y	398	431	0	106
							438	9							
09		6892 X	6892	-0-	-0-	-0-	163	1	6048	3	Y	619	532	0	193
							681	9							
10		2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT			193

WETHERBEE															
WELL #: 401H RRCID -> 278651 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9384 - 13350															
05		4681 X	6	-0-	-4675	-0-	6	3			Y	-0-	89	1	382
06		4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-					Y	-0-			382
07		4340 X	2277	-0-	-2063	-0-	2277	3			Y	-0-	382	1	-0-
08		122 X	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-			-0-
09		200 X	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-			-0-
10		31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-

DEETS															
WELL #: 601H RRCID -> 278652 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 11840 PERF. 7656 - 11772															
05		3100 N	8797	-0-	5697	5697	878	1	7612	3	Y	279	285	0	60
							307	9							
06		3000 N	7278	-0-	4278	9975	750	1	6316	3	Y	193	191	0	62
							212	9							
07		3100 N	8772	-0-	5672	15647	962	1	7589	3	Y	201	221	0	42
							221	9							
08		25849 X	10202	-0-	-15647	-0-	1012	1	8946	3	Y	222	204	0	60
							244	9							
09		3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	444	1	2870	3	Y	9	61	0	8
							10	9							
10		2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT			8

LORENA															
WELL #: 804H RRCID -> 278653 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7757 - 11730															
05		9548 X	3351	-0-	-6197	-0-	16	1	3222	3	Y	103	125	0	71
							113	9							
06		7320 X	3746	-0-	-3574	-0-	84	1	3513	3	Y	135	143	0	63
							149	9							
07		5704 X	4119	-0-	-1585	-0-	99	1	3779	3	Y	219	215	0	67
							241	9							
08		5704 X	3166	-0-	-2538	-0-	84	1	2953	3	Y	117	153	0	31
							129	9							
09		4860 X	3596	-0-	-1264	-0-	90	1	3328	3	Y	162	143	0	50
							178	9							
10		4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT			50

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC DEETS		//CONT.// //CONT.//	80544 500 166150	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LOVING										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #:		602H	RRCID ->	278655	COMPL. DATE	07/21/2013	TOTAL DEPTH	7479	PERF.	7599 - 12502						
05	12804 X	12804	-0-	-0-	-0-	1251 701	1 9	10852	3	Y	637	602	0			137
06	12496 X	12496	-0-	-0-	-0-	1261 620	1 9	10615	3	Y	564	521	0			180
07	7228 X	7228	-0-	-0-	-0-	744 617	1 9	5867	3	Y	561	625	0			116
08	23033 X	7621	-0-	-15412	-0-	718 550	1 9	6353	3	Y	500	481	0			135
09	22290 X	2621	-0-	-19669	-0-	323 208	1 9	2090	3	Y	189	160	0			164
10	12927 X	NO RPT	-0-	-12927	-0-					Y	NO RPT					164
CAPTAIN CALL		WELL #:	401H	RRCID ->	278656	COMPL. DATE	06/16/2013	TOTAL DEPTH	7604	PERF.	7780 - 11790					
05	17515 X	13150	-0-	-4365	-0-	781 303	1 9	12066	3	Y	275	254	0			43
06	16950 X	13810	-0-	-3140	-0-	854 299	1 9	12657	3	Y	272	246	0			69
07	25541 X	25541	-0-	-0-	-0-	1021 171	1 9	24349	3	Y	155	204	0			20
08	24433 X	24433	-0-	-0-	-0-	1222 162	1 9	23049	3	Y	147	148	0			19
09	21171 X	21171	-0-	-0-	-0-	1160 278	1 9	19733	3	Y	253	228	0			44
10	25203 X	NO RPT	-0-	-25203	-0-					Y	NO RPT					44
CAPTAIN CALL		WELL #:	402H	RRCID ->	278657	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	6568	PERF.	6913 - 10850					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
CARPENTER C UNIT		WELL #:	203H	RRCID ->	278659	COMPL. DATE	09/04/2013	TOTAL DEPTH	8199	PERF.	8293 - 12652					
05	2790 X	362	-0-	-2428	-0-	3 144	1 9	215	3	Y	131					578
06	2700 X	1259	-0-	-1441	-0-	31 458	1 9	770	3	Y	416	646	1			348
07	2790 X	1338	-0-	-1452	-0-	32 571	1 9	735	3	Y	519	315	1			552
08	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	32 529	1 9	704	3	Y	481	634	1			399
09	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	31 684	1 9	982	3	Y	622	625	1			396
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					396

SANDBAR (BONE SPRING)													CNTY: LOVING	
COG OPERATING LLC														
HORN SPLITTER STATE UNIT														
WELL #: 1002H													RRCID -> 278771	
COMPL. DATE 07/20/2015													TOTAL DEPTH 7577	
PERF. 7701 - 11710														
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	
05	9346 X	9346	-0-	-0-	-0-	837	1	8182	3	Y	297	366 0	122	
06	14302 X	14302	-0-	-0-	-0-	327	9	12919	3	Y	490	471 0	141	
07	6014 X	4662	-0-	-1352	-0-	844	1	3740	3	Y	70	110 0	101	
08	8680 X	2514	-0-	-6166	-0-	539	9	2020	3	Y	-0-	38 0	63	
09	8400 X	5894	-0-	-2506	-0-	845	1	4886	3	Y	138	57 0	144	
10	8680 X	NO RPT	-0-	-8680	-0-	152	9			Y	NO RPT		144	
WETHERBEE D ALLOC													WELL #: 408H	
RRCID -> 279624													COMPL. DATE 09/10/2014	
TOTAL DEPTH 8125													PERF. 8350 - 12595	
05	2914 X	2895	-0-	-19	-0-	12	1	2688	3	Y	177		279	
06	2820 X	2532	-0-	-288	-0-	195	9	2307	3	Y	188	220 1	247	
07	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	18	1	2609	3	Y	267	375 1	139	
08	2883 X	2696	-0-	-187	-0-	207	9	2377	3	Y	274	167 1	246	
09	2790 X	2460	-0-	-330	-0-	18	1	2241	3	Y	183	160 1	269	
10	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-	301	9			Y	NO RPT		269	
WETHERBEE D ALLOC													WELL #: 405H	
RRCID -> 280231													COMPL. DATE 03/24/2015	
TOTAL DEPTH 8124													PERF. 8266 - 12500	
05	8866 X	5354	-0-	-3512	-0-	43	1	5265	3	Y	42	170 1	280	
06	5700 X	4183	-0-	-1517	-0-	46	9	3794	3	Y	320	168 1	432	
07	5890 X	2378	-0-	-3512	-0-	37	1	2108	3	Y	211	247 1	396	
08	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	352	9	4289	3	Y	264	258 1	402	
09	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	38	1	4048	3	Y	301	268 1	435	
10	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-	232	9			Y	NO RPT		435	
WETHERBEE D ALLOC													WELL #: 406H	
RRCID -> 280232													COMPL. DATE 06/05/2015	
TOTAL DEPTH 8090													PERF. 8295 - 12510	
05	8370 X	2219	-0-	-6151	-0-	17	1	2123	3	Y	72	298 1	489	
06	5310 X	2563	-0-	-2747	-0-	79	9	2407	3	Y	121	292 1	318	
07	4650 X	1418	-0-	-3232	-0-	23	1	1317	3	Y	70	182 1	206	
08	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	133	9	2681	3	Y	88	134 1	160	
09	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	24	1	2530	3	Y	101	107 1	154	
10	2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-	77	9			Y	NO RPT		154	

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING						
COG OPERATING LLC		//CONT.// 166150													
WETHERBEE D ALLOC		WELL #: 407H		RRCID -> 280248		COMPL. DATE 03/06/2015			TOTAL DEPTH 8127		PERF. 8226 - 12600				
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
05	13578 X	12181	-0-	-1397	-0-	50	1	11424	3	Y	643				1394
						707	9								
06	13140 X	5707	-0-	-7433	-0-	42	1	5282	3	Y	348	1099	1		643
						383	9								
07	11718 X	6808	-0-	-4910	-0-	44	1	6235	3	Y	481	873	1		251
						529	9								
08	6603 X	6267	-0-	-336	-0-	44	1	5682	3	Y	492	300	1		443
						541	9								
09	6390 X	5758	-0-	-632	-0-	42	1	5355	3	Y	328	287	1		484
						361	9								
10	6603 X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					Y	NO RPT				484

HORN SPLITTER STATE UNIT		WELL #: 1004H		RRCID -> 280340		COMPL. DATE 04/22/2016			TOTAL DEPTH 7506		PERF. 7741 - 11575				
05	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	125	1	1218	3	Y	376	305	0		154
						414	9								
06	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	116	1	1784	3	Y	287	359	0		82
						316	9								
07	927 N	927	-0-	-0-	-0-	147	1	653	3	Y	115	64	0		133
						127	9								
08	1457 N	524	-0-	-933	-0-	84	1	343	3	Y	88	50	0		171
						97	9								
09	1410 N	780	-0-	-630	-0-	104	1	596	3	Y	73	154	0		90
						80	9								
10	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT				90

SHEPARD STATE		WELL #: 813H		RRCID -> 281430		COMPL. DATE 05/18/2015			TOTAL DEPTH 9240		PERF. 9412 - 14065				
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	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				
05	18011 X	-0-	-0-	-18011	-0-					Y	188	204	0		130
06	25099 X	25099	-0-	-0-	-0-	580	1	24212	3	Y	279	279	0		130
						307	9								
07	22385 X	22385	-0-	-0-	-0-	557	1	21230	3	Y	544	508	0		166
						598	9								
08	22847 X	16599	-0-	-6248	-0-	451	1	15845	3	Y	275	368	0		73
						303	9								
09	25110 X	19885	-0-	-5225	-0-	514	1	19073	3	Y	271	260	0		84
						298	9								
10	25947 X	NO RPT	-0-	-25947	-0-					Y	NO RPT				84

DEETS		WELL #: 605H		RRCID -> 286454		COMPL. DATE 08/18/2018			TOTAL DEPTH 7218		PERF. 7350 - 12017				
05	20540 X	20540	-0-	-0-	-0-	764	1	19684	3	Y	84	149	0		16
						92	9								
06	18360 X	18173	-0-	-187	-0-	789	1	17209	3	Y	159	149	0		26
						175	9								
07	19418 X	19418	-0-	-0-	-0-	727	1	18482	3	Y	190	191	0		25
						209	9								
08	19456 X	19456	-0-	-0-	-0-	827	1	18174	3	Y	414	398	0		41
						455	9								
09	15960 X	12508	-0-	-3452	-0-	535	1	11755	3	Y	198	208	0		31
						218	9								
10	16492 X	NO RPT	-0-	-16492	-0-					Y	NO RPT				31

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
COG OPERATING LLC		//CONT.// 166150									
BOOMERANG A		WELL #: 460H		RRCID -> 291093		COMPL. DATE 10/20/2019		TOTAL DEPTH 9372 PERF. 9611 - 19644			
M O	ALLOW CODE	GAS 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
05	24766 X	24766	-0-	-0-	851 1	21605 3	N	1917	1933 0		47
06	3810 X	1376	-0-	-2434	201 4	2109 9	N	113	157 0		3
07	3937 X	1201	-0-	-2736	55 1	1197 3	N	167	163 0	2 8	5
08	3937 X	3614	-0-	-323	124 9		N	572	552 0	1 8	24
09	4226 X	4226	-0-	-0-	49 1	2713 3	N	769	756 0		37
10	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	184 9	629 9	N	NO RPT			37
					302 1	3078 3					
					846 9						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
HEAD HONCO STATE BS		WELL #: 702H		RRCID -> 275696		COMPL. DATE 06/25/2018		TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9167 - 13318			
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			321
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			321
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			321
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			321
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	38			359
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	29			388
HEAD HONCHO STATE BS		WELL #: 701H		RRCID -> 276844		COMPL. DATE 08/20/2013		TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7303 - 10996			
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
RUSTLER HILLS 18		WELL #: 1H		RRCID -> 277516		COMPL. DATE 09/12/2012		TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7373 - 11134			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			177
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			177
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			177
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			177
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			177
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			177
BLUE LACY BS		WELL #: 804H		RRCID -> 277590		COMPL. DATE 12/03/2015		TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8208 - 12183			
05	1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	1053 3	Y	-0-			-0-
06	445 X	445	-0-	-0-	-0-	443 3	Y	-0-	2 4		-0-
07	1519 X	218	-0-	-1301	-0-	218 3	Y	-0-			-0-
08	T. A.	376	-0-	376	376	376 3	Y	-0-			-0-
09	T. A.	67	-0-	67	443	38 3	Y	-0-	29 4		-0-
10	T. A.	28	-0-	28	471	28 3	Y	-0-			-0-
HEAD HONCHO STATE BS		WELL #: 602H		RRCID -> 278928		COMPL. DATE 06/17/2012		TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7599 - 11490			
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)													CNTY: LOVING					
CONOCOPHILLIPS COMPANY																		
HEAD HONCHO STATE BS																		
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED													CAPACITY					
//CONT.// 172232																		
WELL #: 6H RRCID -> 292898													COMPL. DATE 03/17/2022		TOTAL DEPTH 8476		PERF. 9020 - 19279	
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	AMT	BALANCE			
*03		115723 X	27195	-0-	-88528	-0-	-	18861	3	8334	9	N	7576	7595	0	22		
*04		111990 X	52072	-0-	-59918	-0-	-	37860	3	14212	9	N	12920	12893	0	49		
*05		54880 X	54880	-0-	-0-	-0-	-	38785	3	16095	9	N	14632	14603	0	78		
*06		55430 X	55430	-0-	-0-	-0-	-	39292	3	16138	9	N	14671	14674	0	75		
*07		66662 X	66662	-0-	-0-	-0-	-	49517	3	17145	9	N	15586	15592	0	69		
*08		84272 X	84272	-0-	-0-	-0-	-	63278	3	20994	9	N	19085	18999	0	155		
*09		79972 X	79972	-0-	-0-	-0-	-	60097	3	19875	9	N	18068	18186	0	37		
10		98374 X	98374	-0-	-0-	-0-	-	76740	3	21634	9	N	19667	19604	0	100		

HEAD HONCHO STATE BS													WELL #: 4H		RRCID -> 292904		COMPL. DATE 02/09/2022		TOTAL DEPTH 8446		PERF. 8876 - 18973	
*03		35861 X	35861	-0-	-0-	-0-	-	24901	3	10960	9	N	9964	9945	0	30						
*04		21780 X	21537	-0-	-243	-0-	-	13487	3	8050	9	N	7318	7320	0	28						
*05		39777 X	39777	-0-	-0-	-0-	-	26826	3	12951	9	N	11774	11739	0	63						
*06		41715 X	41715	-0-	-0-	-0-	-	28689	3	13026	9	N	11842	11845	0	60						
*07		36642 X	34340	-0-	-2302	-0-	-	23925	3	10415	9	N	9468	9486	0	42						
*08		40021 X	17560	-0-	-22461	-0-	-	12658	3	4902	9	N	4456	4462	0	36						
*09		43500 X	16324	-0-	-27176	-0-	-	13292	3	3032	9	N	2756	2786	0	6						
10		44950 X	17879	-0-	-27071	-0-	-	14162	3	3717	9	N	3379	3368	0	17						

CP EXPLORATION III OPERATING,LLC													WELL #: 6H		RRCID -> 294614		COMPL. DATE 01/04/2023		TOTAL DEPTH 9478		PERF. 9870 - 17367	
05		61743 X	61743	-0-	-0-	-0-	-	1705	1	53312	3	Y	3995	3963	1	112						
06		55830 X	12331	-0-	-43499	-0-	-	2331	4	4395	9	N	504	598	1	18						
07		57691 X	18190	-0-	-39501	-0-	-	1650	1	8352	3	Y	265	277	1	6						
08		57691 X	50640	-0-	-7051	-0-	-	1775	4	554	9	N	3042	2993	1	55						
09		69952 X	69952	-0-	-0-	-0-	-	1035	1	16299	3	Y	5005	4983	1	77						
10		57691 X	NO RPT	-0-	-57691	-0-	-	564	4	292	9	N	NO RPT	NO RPT	1	77						

EOG RESOURCES, INC.													WELL #: 1H		RRCID -> 264307		COMPL. DATE 09/07/2011		TOTAL DEPTH 8005		PERF. 8300 - 11895	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-			-0-						
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-			-0-						
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-			-0-						
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-			-0-						
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-			-0-						
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-			-0-						

STATE PATHFINDER													WELL #: 31H		RRCID -> 283455		COMPL. DATE 09/10/2017		TOTAL DEPTH 9066		PERF. 9572 - 13534	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-					Y	-0-			-0-						
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-					Y	1	1	0	-0-						
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-					Y	-0-			-0-						
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-					Y	-0-			-0-						
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-					Y	-0-			-0-						
10		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 #: 32H		RRCID -> 283456		COMPL. DATE 09/10/2017		TOTAL DEPTH 9077		PERF. 9480 - 13801				
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
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

STATE PATHFINDER		WELL #: 33H		RRCID -> 283457		COMPL. DATE 09/11/2017		TOTAL DEPTH 9072		PERF. 9530 - 13811				
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

STATE PATHFINDER		WELL #: 34H		RRCID -> 283458		COMPL. DATE 09/12/2017		TOTAL DEPTH 9059		PERF. 9352 - 13726				
05	20770 X	15323	-0-	-5447	-0-	14305	2	22	4	Y	905	916	0	5 1 39
						996	9							
06	20100 X	16450	-0-	-3650	-0-	15438	2	25	4	Y	897	891	0	3 1 42
						987	9							
07	20057 X	15519	-0-	-4538	-0-	87	2	14329	3	Y	980	968	0	2 1 40
						25	4	1078	9			12	8	
08	20057 X	14925	-0-	-5132	-0-	13987	3	22	4	Y	833	834	0	1 1 34
						916	9					4	8	
09	19410 X	13022	-0-	-6388	-0-	12099	3	19	4	Y	822	787	0	1 1 43
						904	9					25	8	
10	16988 X	12067	-0-	-4921	-0-	11131	3	21	4	Y	832	818	0	6 1 48
						915	9					3	8	

STATE MERCURY		WELL #: 10H		RRCID -> 283660		COMPL. DATE 04/04/2015		TOTAL DEPTH 9683		PERF. 9832 - 14566				
05	26536 X	21797	-0-	-4739	-0-	19245	2	46	4	Y	2278	2335	0	10 1 115
						2506	9							
06	25680 X	23087	-0-	-2593	-0-	20660	2	49	4	Y	2162	2212	0	6 1 59
						2378	9							
07	20734 X	20734	-0-	-0-	-0-	18698	3	41	4	Y	1814	1771	0	3 1 59
						1995	9					40	8	
08	21793 X	19352	-0-	-2441	-0-	17213	3	35	4	Y	1913	1893	0	1 1 67
						2104	9					11	8	
09	23100 X	17991	-0-	-5109	-0-	15963	3	44	4	Y	1804	1676	0	1 1 80
						1984	9					114	8	
10	23870 X	12055	-0-	-11815	-0-	11150	3	21	4	Y	804	839	0	6 1 32
						884	9					7	8	

STATE MAGELLAN		WELL #: 2H		RRCID -> 283664		COMPL. DATE 10/03/2014		TOTAL DEPTH 10468		PERF. 11012 - 15880				
05	17274 X	7148	-0-	-10126	-0-	4869	2	149	4	Y	1936	2129	1	452
						2130	9							
06	6260 X	6260	-0-	-0-	-0-	11	1	5360	2	Y	704	1156	1	-0-
						115	4	774	9					
07	6486 X	6486	-0-	-0-	-0-	13	1	247	2	Y	1885	1827	0	26 8 32
						4020	3	132	4					
08	7161 X	6190	-0-	-971	-0-	9	1	4273	3	Y	1640	1615	0	6 8 51
						104	4	1804	9					
09	6930 X	6524	-0-	-406	-0-	12	1	4662	3	Y	1581	1565	0	40 8 27
						111	4	1739	9					
10	7282 X	7282	-0-	-0-	-0-	18	1	5459	3	Y	1616	1591	0	2 1 44
						27	4	1778	9			6	8	

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. VOYAGER W		//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	* C	* M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE						
05	29048	X	29048	-0-	-0-	27969	2	11	4	Y	971	937	0	15	1	49		
06	28507	X	28507	-0-	-0-	1068	9	27605	2	13	4	Y	808	801	0	8	1	48
07	28082	X	28082	-0-	-0-	889	9	116	2	27045	3	Y	827	814	0	3	1	57
08	29884	X	29511	-0-	-373	11	4	28593	3	8	4	Y	827	840	0	2	1	42
09	28500	X	22143	-0-	-6357	910	9	21531	3	6	4	Y	551	582	0	1	1	9
10	29450	X	111	-0-	-29339	606	9	4	4	107	9	Y	97	100	0	3	8	3
STATE MERCURY		WELL #:		11H	RRCID ->	283678	COMPL. DATE	03/30/2015	TOTAL DEPTH	10484	PERF.	10543	-	15262				
05	8151	X	8151	-0-	-0-	7008	2	1132	9	11	4	Y	1029	1021	0	3	1	52
06	8080	X	8080	-0-	-0-	7068	2	1003	9	9	4	Y	912	937	0	2	1	25
07	7641	X	7641	-0-	-0-	6628	3	1002	9	11	4	Y	911	890	0	1	1	30
08	8309	X	8309	-0-	-0-	7285	3	1015	9	9	4	Y	923	919	0	1	1	32
09	7702	X	7702	-0-	-0-	6852	3	840	9	10	4	Y	764	738	0	23	8	35
10	7533	X	7064	-0-	-469	6329	3	727	9	8	4	Y	661	666	0	3	1	26
STATE PATHFINDER		WELL #:		1H	RRCID ->	283679	COMPL. DATE	09/16/2014	TOTAL DEPTH	9010	PERF.	9866	-	14623				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	284		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	284		
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	284		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	284		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	284		
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	284		
STATE PATHFINDER		WELL #:		3H	RRCID ->	283680	COMPL. DATE	09/13/2014	TOTAL DEPTH	9031	PERF.	9940	-	14692				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	248		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	248		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	248		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	248		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	248		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	248		
STATE PATHFINDER		WELL #:		4H	RRCID ->	283681	COMPL. DATE	05/14/2015	TOTAL DEPTH	10688	PERF.	11328	-	16120				
05	5921	X	4791	-0-	-1130	25	1	7	4	4530	2	Y	208	216	0	2	1	13
06	5730	X	4801	-0-	-929	24	1	8	4	229	9	Y	191	193	0	1	1	10
07	5921	X	3218	-0-	-2703	14	1	3034	3	4559	2	Y	147	145	0	2	8	10
08	4774	X	3617	-0-	-1157	18	1	5	4	210	9	Y	127	131	0	1	8	5
09	4620	X	3533	-0-	-1087	19	1	6	4	2	2	Y	161	155	0	6	8	5
10	4774	X	3650	-0-	-1124	24	1	8	4	3331	3	Y	198	188	0	2	1	12

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE PATHFINDER		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
		WELL #: 5H		RRCID -> 283682		COMPL. DATE 05/13/2015				TOTAL DEPTH 10359 PERF.10989 - 15789					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
05	6293 X	4958	-0-	-1335	-0-	26 1	4772 2	8 4	152 9	Y	138	149 0	3 1		9
06	6090 X	4982	-0-	-1108	-0-	24 1	4616 2	11 4	331 9	Y	301	293 0	1 1		16
07	6293 X	4460	-0-	-1833	-0-	20 1	2 2	4189 3	12 4	Y	215	212 0	1 1		14
08	4960 X	3392	-0-	-1568	-0-	17 1	3223 3	7 4	145 9	Y	132	139 0	1 8		6
09	4980 X	2606	-0-	-2374	-0-	14 1	2471 3	7 4	114 9	Y	104	100 0	7 8		3
10	5146 X	3417	-0-	-1729	-0-	23 1	3245 3	9 4	140 9	Y	127	118 0	2 1		8
STATE PATHFINDER		WELL #: 6H		RRCID -> 283683		COMPL. DATE 08/12/2015				TOTAL DEPTH 9850 PERF.10281 - 14905					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	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					
05	5394 X	3379	-0-	-2015	-0-	16 1	2910 2	17 4	436 9	Y	396	400 0	1 1		25
06	4680 X	4070	-0-	-610	-0-	19 1	3696 2	13 4	342 9	Y	311	318 0	1 1		17
07	4836 X	3663	-0-	-1173	-0-	16 1	3 2	3311 3	17 4	Y	287	279 0	6 8		19
08	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	19 1	3764 3	13 4	339 9	Y	308	312 0	2 8		13
09	4080 X	3902	-0-	-178	-0-	21 1	3546 3	14 4	321 9	Y	292	281 0	15 8		9
10	4216 X	3694	-0-	-522	-0-	24 1	3412 3	14 4	244 9	Y	222	213 0	2 1		13
STATE PATHFINDER		WELL #: 12H		RRCID -> 283685		COMPL. DATE 08/04/2015				TOTAL DEPTH 10661 PERF.10990 - 15818					
05	T. A.	8868	-0-	8868	20701	38 1	6990 2	33 4	1807 9	Y	1643	1715 0	3 1		104
06	28947 X	8246	-0-	-20701	-0-	35 1	6619 2	28 4	1564 9	Y	1422	1447 0	1 1		78
07	8928 X	8600	-0-	-328	-0-	31 1	21 2	6449 3	35 4	Y	1876	1807 0	1 1		127
08	9683 X	9683	-0-	-0-	-0-	36 1	7117 3	35 4	2495 9	Y	2268	2294 0	1 1		98
09	9768 X	9768	-0-	-0-	-0-	39 1	6757 3	45 4	2927 9	Y	2661	2637 0	40 8		82
10	10113 X	10113	-0-	-0-	-0-	51 1	7094 3	46 4	2922 9	Y	2656	2570 0	3 1		163

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
STATE PATHFINDER		WELL #: 13H		RRCID -> 283688		COMPL. DATE 08/05/2015				TOTAL DEPTH 10656 PERF.10966 - 15794					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05	12093 X	12093	-0-	-0-	-0-	65 1	11712 2	13 4	303 9	Y	275	272 0	4 1		17
06	10756 X	10756	-0-	-0-	-0-	55 1	10504 2	8 4	189 9	Y	172	178 0	2 1		9
07	8201 X	8201	-0-	-0-	-0-	38 1	2 2	7989 3	8 4	Y	149	144 0	1 1		10
08	12090 X	5915	-0-	-6175	-0-	28 1	5549 3	11 4	327 9	Y	297	292 0	2 8		13
09	11700 X	6066	-0-	-5634	-0-	33 1	5728 3	11 4	294 9	Y	267	261 0	11 8		8
10	12090 X	5687	-0-	-6403	-0-	39 1	5400 3	9 4	239 9	Y	217	209 0	2 1		13
STATE MERCURY		WELL #: 4H		RRCID -> 283689		COMPL. DATE 06/20/2015				TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9204 - 14030					
05	20119 X	609	-0-	-19510	-0-	570 2	5 4	34 9		Y	31				232
06	15360 X	5203	-0-	-10157	-0-	5030 2	18 4	155 9		Y	141	177 1			196
07	8959 X	5156	-0-	-3803	-0-	4812 3	67 4	277 9		Y	252	187 1	4 8		257
08	5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	5091 3	12 4	117 9		Y	106	183 1	1 8		179
09	5190 X	-0-	-0-	-5190	-0-					Y	83				262
10	5363 X	16	-0-	-5347	-0-	1 4	15 9			Y	14	187 1			89
STATE MERCURY		WELL #: 3H		RRCID -> 283690		COMPL. DATE 06/28/2015				TOTAL DEPTH 8912 PERF. 9161 - 13990					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				93
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				93
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				93
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				93
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				93
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				93
STATE MERCURY		WELL #: 1H		RRCID -> 283691		COMPL. DATE 05/17/2014				TOTAL DEPTH 8904 PERF. 9207 - 14048					
05	4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	4353 2	39 4	260 9		Y	236	375 1			221
06	3120 X	1283	-0-	-1837	-0-	1171 2	23 4	89 9		Y	81	185 1			117
07	6293 X	206	-0-	-6087	-0-	55 4	151 9			Y	137	8 8			246
08	6293 X	699	-0-	-5594	-0-	674 3	5 4	20 9		Y	18	2 8			262
09	6090 X	-0-	-0-	-6090	-0-					Y	-0-	170 1			92
10	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-	28 1			64
STATE MAGELLAN		WELL #: 8H		RRCID -> 283697		COMPL. DATE 04/10/2016				TOTAL DEPTH 10580 PERF.10872 - 15713					
05	11377 X	10445	-0-	-932	-0-	22 1	9888 2	14 4	521 9	Y	474	479 0	5 1		13
06	10950 X	10540	-0-	-410	-0-	31 1	9865 2	17 4	627 9	Y	570	570 0	3 1		10
07	11563 X	11185	-0-	-378	-0-	32 1	120 2	10009 3	16 4	Y	916	897 0	2 1		16
08	11563 X	10805	-0-	-758	-0-	23 1	9972 3	12 4	798 9	Y	725	716 0	1 1		23
09	11190 X	10062	-0-	-1128	-0-	26 1	9477 3	13 4	546 9	Y	496	497 0	14 8		8
10	11698 X	11698	-0-	-0-	-0-	38 1	10913 3	17 4	730 9	Y	664	646 0	6 1		18

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE MAGELLAN		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LOVING					
		WELL #: 9H		RRCID -> 283698		COMPL. DATE 04/10/2016					TOTAL DEPTH 10557 PERF.10812 - 14660					
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
05		10292 X	9928	-0-	-364	-0-	21 1	9306 2	Y	536	538 0	5 1			14	
06		10474 X	10474	-0-	-0-	-0-	11 4	590 9	Y	1260	1248 0	3 1			23	
07		10602 X	10029	-0-	-573	-0-	28 1	9040 2	Y	664	666 0	1 1			11	
08		10602 X	10093	-0-	-509	-0-	20 4	1386 9	Y	698	685 0	1 1			22	
09		10470 X	9209	-0-	-1261	-0-	29 1	87 2	Y	450	452 0	12 8			8	
10		10819 X	8780	-0-	-2039	-0-	9169 3	14 4	Y	399	389 0	5 1			11	
							21 1	9291 3	Y							
							13 4	768 9	Y							
							24 1	8678 3	Y							
							12 4	495 9	Y							
							29 1	8301 3	Y							
							11 4	439 9	Y							
STATE MAGELLAN		WELL #: 7H		RRCID -> 283700		COMPL. DATE 05/01/2015					TOTAL DEPTH 10540 PERF.10963 - 15763					
05		7342 X	7342	-0-	-0-	-0-	15 1	6671 2	Y	574	573 0	3 1			15	
06		6660 X	5424	-0-	-1236	-0-	25 4	631 9	Y	393	400 0	1 1			7	
07		9889 X	7164	-0-	-2725	-0-	16 1	4959 2	Y	485	474 0	1 1			8	
08		10168 X	6552	-0-	-3616	-0-	17 4	432 9	Y	476	466 0	3 8			15	
09		9840 X	7945	-0-	-1895	-0-	21 1	63 2	Y	427	416 0	19 8			7	
10		7347 X	5817	-0-	-1530	-0-	6526 3	20 4	Y	509	497 0	2 1			14	
							14 1	5997 3	Y							
							17 4	524 9	Y							
							21 1	7437 3	Y							
							17 4	470 9	Y							
							18 1	5219 3	Y							
							20 4	560 9	Y							
EXCELSIOR 12		WELL #: 3H		RRCID -> 283826		COMPL. DATE 01/31/2015					TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9637 - 14327					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
10		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					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
10		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					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EXCELSIOR 12 WELL #: 6H RRCID -> 283873 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9455 - 14255

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

05	50623 X	37627	-0-	-12996	-0-	37534	2	2	4	Y	83	69	0	13	1	8
						91	9									
06	45750 X	38207	-0-	-7543	-0-	38110	2	2	4	Y	86	80	0	7	1	7
						95	9									
07	47151 X	38488	-0-	-8663	-0-	3	2	38388	3	Y	86	81	0	4	1	7
						2	4	95	9			1	8			
08	47151 X	35270	-0-	-11881	-0-	35185	3	2	4	Y	75	73	0	2	1	6
						83	9					1	8			
09	45630 X	30220	-0-	-15410	-0-	30145	3	3	4	Y	65	62	0	1	1	5
						72	9					3	8			
10	47818 X	47818	-0-	-0-	-0-	47621	3	4	4	Y	175	148	0	18	1	13
						193	9					1	8			

STATE GALILEO WELL #: 1H RRCID -> 283906 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 9333 - 14148

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	8	1	3948	2	Y	97	96	0	1	1	2
						44	4	107	9							
06	3930 X	3771	-0-	-159	-0-	7	1	3548	2	Y	131	130	0	1	1	2
						72	4	144	9							
07	4154 X	3988	-0-	-166	-0-	7	1	10	2	Y	120	115	0	1	1	2
						3764	3	75	4			4	8			
08	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	6	1	3915	3	Y	182	177	0	3	8	4
						63	4	200	9							
09	4020 X	3892	-0-	-128	-0-	6	1	3717	3	Y	150	135	0	17	8	2
						4	4	165	9							
10	4092 X	1453	-0-	-2639	-0-	17	1	1196	3	Y	164	158	0	1	1	4
						60	4	180	9			3	8			

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
STATE GALILEO		WELL #: 6H		RRCID -> 283909		COMPL. DATE 03/02/2015				TOTAL DEPTH 10636 PERF.10952 - 15758						
M	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
05	5363 X	528	-0-	-4835	-0-	26	4	502	9	Y	456	421	0	41	1	137
06	5190 X	2190	-0-	-3000	-0-	672	2	38	4	Y	1345	1296	0			186
						1480	9									
07	5363 X	707	-0-	-4656	-0-	85	3	27	4	Y	541	647	0	19	8	61
						595	9									
08	4774 X	854	-0-	-3920	-0-	27	4	827	9	Y	752	722	0	4	8	87
09	4620 X	2263	-0-	-2357	-0-	1208	3	31	4	Y	931	800	0	33	8	185
						1024	9									
10	2263 X	886	-0-	-1377	-0-	187	3	22	4	Y	615	697	0	3	8	100
						677	9									
STATE APACHE 57		WELL #: 203H		RRCID -> 284699		COMPL. DATE 04/21/2018				TOTAL DEPTH 9259 PERF. 9676 - 14516						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GEMINI		WELL #: 1H		RRCID -> 285194		COMPL. DATE 05/27/2014				TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9336 - 14055						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
10	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						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
10	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						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					214
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					214
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					214
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					214
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					214
10	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						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
STATE PATHFINDER		WELL #:		8H	RRCID ->	285198	COMPL. DATE	05/08/2017	TOTAL DEPTH	10580	PERF.	10895 - 15698			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-			-0-

STATE PATHFINDER		WELL #:		9H	RRCID ->	285199	COMPL. DATE	05/09/2017	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	11082 - 15623			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STATE PATHFINDER		WELL #:		14H	RRCID ->	285200	COMPL. DATE	05/07/2017	TOTAL DEPTH	9842	PERF.	10072 - 14949			
05		93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
06		60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STATE PATHFINDER		WELL #:		15H	RRCID ->	285201	COMPL. DATE	05/18/2017	TOTAL DEPTH	9830	PERF.	10771 - 15195			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		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			
05		23250 X	22102	-0-	-1148	-0-	104 1	18865 2	Y	2809	2835 0	9 1	178		
							43 4	3090 9							
06		22260 X	21015	-0-	-1245	-0-	94 1	17872 2	Y	2736	2760 0	5 1	149		
							39 4	3010 9							
07		20739 X	19045	-0-	-1694	-0-	77 1	28 2	Y	2482	2433 0	3 1	168		
							16173 3	37 4			27 8				
08		22103 X	18833	-0-	-3270	-0-	83 1	16121 3	Y	2358	2418 0	1 1	101		
							35 4	2594 9			6 8				
09		21390 X	17711	-0-	-3679	-0-	89 1	15298 3	Y	2075	2047 0	1 1	63		
							41 4	2283 9			65 8				
10		22103 X	16195	-0-	-5908	-0-	99 1	13842 3	Y	2012	1936 0	7 1	123		
							41 4	2213 9			9 8				

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 STATE PATHFINDER WELL #: 17H RRCID -> 285203 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10977 - 15817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	7502 X	6032	-0-	-1470	-0-	30	1	5361	2	Y	583	653	0	2	1	37
						641	9									
06	6390 X	6358	-0-	-32	-0-	30	1	5699	2	Y	572	577	0	1	1	31
						629	9									
07	6665 X	6229	-0-	-436	-0-	26	1	7	2	Y	613	593	0	1	1	41
						5522	3	674	9			9	8			
08	6855 X	6855	-0-	-0-	-0-	31	1	6132	3	Y	629	639	0	1	1	27
						692	9					3	8			
09	7260 X	7260	-0-	-0-	-0-	38	1	6523	3	Y	635	621	0	22	8	19
						699	9									
10	7597 X	7597	-0-	-0-	-0-	49	1	6855	3	Y	630	604	0	4	1	38
						693	9					3	8			

STATE ATLAS A WELL #: 3H RRCID -> 285205 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9302 - 18983

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE ATLAS B WELL #: 4H RRCID -> 285206 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 9151 - 19073

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE MERCURY WELL #: 2H RRCID -> 285207 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9590 - 14434

05	17236 X	2235	-0-	-15001	-0-	2084	2	23	4	Y	116	192	1			379
						128	9									
06	16680 X	101	-0-	-16579	-0-	20	4	81	9	Y	74	185	1			268
07	17236 X	104	-0-	-17132	-0-	31	4	73	9	Y	66	2	8			332
08	16833 X	60	-0-	-16773	-0-	27	3	3	4	Y	27	112	1	1	8	246
						30	9									
09	12810 X	-0-	-0-	-12810	-0-					Y	-0-	160	1			86
*10	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-	32	1			54

STATE MERCURY WELL #: 9H RRCID -> 285208 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 10632 PERF.10683 - 15401

05	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	4239	2	14	4	Y	1032	1026	0	2	1	52
						1135	9									
06	6270 X	4886	-0-	-1384	-0-	3984	2	10	4	Y	811	840	0	1	1	22
						892	9									
07	6479 X	4491	-0-	-1988	-0-	3643	3	10	4	Y	762	746	0	13	8	25
						838	9									
08	5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	4422	3	12	4	Y	998	987	0	1	8	35
						1098	9									
09	5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	4615	3	12	4	Y	772	745	0	27	8	35
						849	9									
10	4836 X	4268	-0-	-568	-0-	3579	3	11	4	Y	616	622	0	2	1	25
						678	9					2	8			

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE MAGELLAN		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
		WELL #: 1H		RRCID -> 285209		COMPL. DATE 12/09/2016				TOTAL DEPTH 8991 PERF. 9312 - 14111				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	3720 X	1492	-0-	-2228	-0-	2 1	801 2	Y	598	603 0	1 1	16		
06	3600 X	302	-0-	-3298	-0-	31 4	658 9	Y	211	223 0	4			
07	3720 X	760	-0-	-2960	-0-	48 2	22 4	Y	391	373 0	15 8	7		
08	2263 X	860	-0-	-1403	-0-	232 9	50 2	Y	332	318 0	11 8	10		
09	2190 X	1918	-0-	-272	-0-	1 1	476 3	Y	493	433 0	63 8	7		
10	1488 X	1326	-0-	-162	-0-	251 3	28 4	Y	346	331 0	1 1	9		
STATE MAGELLAN		WELL #: 6H		RRCID -> 285210		COMPL. DATE 05/01/2015				TOTAL DEPTH 10577 PERF.10890 - 15750				
05	7472 X	7472	-0-	-0-	-0-	15 1	6607 2	Y	773	780 0	3 1	21		
06	7661 X	7661	-0-	-0-	-0-	850 9	7395 2	Y	221	236 0	2 1	4		
07	7772 X	7772	-0-	-0-	-0-	23 1	89 2	Y	681	662 0	1 1	12		
08	7936 X	7370	-0-	-566	-0-	243 9	749 9	Y	667	655 0	3 8	21		
09	7680 X	7000	-0-	-680	-0-	22 1	6621 3	Y	701	693 0	17 8	12		
10	7905 X	7367	-0-	-538	-0-	6912 3	6212 3	Y	737	723 0	3 1	20		
STATE MAGELLAN		WELL #: 10H		RRCID -> 285211		COMPL. DATE 04/10/2016				TOTAL DEPTH 10511 PERF.10836 - 15667				
05	11997 X	11727	-0-	-270	-0-	15 1	10412 2	Y	1151	1147 0	5 1	31		
06	11325 X	11325	-0-	-0-	-0-	26 4	1266 9	Y	1168	1176 0	2 1	21		
07	12086 X	12086	-0-	-0-	-0-	31 1	9983 2	Y	1519	1495 0	1 1	26		
08	11893 X	11893	-0-	-0-	-0-	26 4	1285 9	Y	1328	1308 0	1 1	42		
09	11400 X	10978	-0-	-422	-0-	32 1	199 2	Y	1064	1068 0	20 8	18		
10	12540 X	12540	-0-	-0-	-0-	10154 3	30 4	Y	1125	1106 0	4 1	31		
STATE MAGELLAN		WELL #: 11H		RRCID -> 285212		COMPL. DATE 12/11/2016				TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9367 - 14256				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	24 1	10385 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	23 4	1461 9	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	27 1	9760 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	21 4	1170 9	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	39 1	11241 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	22 4	1238 9	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
STATE MAGELLAN		WELL #: 13H		RRCID -> 285213		COMPL. DATE 04/10/2016		TOTAL DEPTH 11639 PERF.11941 - 16769				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
05	3100 N	5918	-0-	2818	7768	11 1	4716 2	Y	1047	1120 0	3 1	28
						39 4	1152 9					
06	3000 N	6672	-0-	3672	11440	20 1	6123 2	Y	453	472 0	1 1	8
						31 4	498 9					
07	12110 X	670	-0-	-11440	-0-	2 1	661 3	Y	4	9 0	3 8	-0-
						3 4	4 9					
08	8215 X	-0-	-0-	-8215	-0-			Y	6	6 0		-0-
09	7950 X	-0-	-0-	-7950	-0-			Y	-0-			-0-
10	6882 X	-0-	-0-	-6882	-0-			Y	-0-			-0-

STATE MAGELLAN		WELL #: 14H		RRCID -> 285214		COMPL. DATE 07/14/2016		TOTAL DEPTH 9787 PERF.10149 - 15009				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
10	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				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
10	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				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		

STATE MAGELLAN		WELL #: 17H		RRCID -> 285217		COMPL. DATE 04/17/2017		TOTAL DEPTH 9723 PERF.10091 - 14913				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
10	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				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING									
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162															
STATE MAGELLAN		WELL #: 19H		RRCID -> 285219		COMPL. DATE 04/19/2017		TOTAL DEPTH 9727		PERF.10084 - 14036							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	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							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

STATE ATLAS D		WELL #: 6H		RRCID -> 285222		COMPL. DATE 11/14/2017		TOTAL DEPTH 9013		PERF. 9153 - 18895							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

STATE GALILEO		WELL #: 4H		RRCID -> 285233		COMPL. DATE 07/08/2015		TOTAL DEPTH 10666		PERF.11028 - 15824							
05	7535 X	7535	-0-	-0-	-0-	7	1	5864	2	Y	1479	1471	0	2	1	25	
						37	4	1627	9								
06	6870 X	6852	-0-	-18	-0-	6	1	5265	2	Y	1380	1383	0	1	1	21	
						63	4	1518	9								
07	7564 X	5896	-0-	-1668	-0-	7	1	36	2	Y	434	438	0	3	1	9	
						5307	3	69	4			5	8				
08	7145 X	7145	-0-	-0-	-0-	5	1	5544	3	Y	1400	1377	0	3	8	29	
						56	4	1540	9								
09	6870 X	6169	-0-	-701	-0-	5	1	4849	3	Y	1193	1184	0	22	8	16	
						3	4	1312	9								
10	7099 X	6386	-0-	-713	-0-	17	1	5080	3	Y	1118	1098	0	8	1	25	
						59	4	1230	9			3	8				

STATE GALILEO		WELL #: 5H		RRCID -> 285235		COMPL. DATE 03/02/2015		TOTAL DEPTH 9778		PERF.10118 - 14932							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	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 GALILEO		WELL #:		9H	RRCID ->	285236	COMPL. DATE	07/08/2015	TOTAL DEPTH	10646	PERF.	10940 - 15758			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
05	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	6 1	4044 2	1175 9	Y	1068	1066	0	1 1	18	
06	5160 X	4923	-0-	-237	-0-	32 4	1175 9	6 1	3953 2	Y	823	828	0	1 1	12
07	5332 X	5293	-0-	-39	-0-	59 4	905 9	6 1	75 2	Y	895	876	0	6 1	18
08	4681 X	3498	-0-	-1183	-0-	4162 3	65 4	5 1	2760 3	Y	620	624	0	1 8	13
09	4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	51 4	682 9	5 1	3937 3	Y	651	641	0	14 8	9
10	4681 X	3297	-0-	-1384	-0-	4 4	716 9	16 1	2834 3	Y	356	352	0	3 1	8
						55 4	392 9					2 8			
ATLAS		WELL #:		1H	RRCID ->	285237	COMPL. DATE	06/29/2017	TOTAL DEPTH	9142	PERF.	9393 - 13956			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
ATLAS		WELL #:		2H	RRCID ->	285238	COMPL. DATE	06/29/2017	TOTAL DEPTH	9119	PERF.	9050 - 13805			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
EXCELSIOR 12 (ALLOCATION)		WELL #:		1H	RRCID ->	285239	COMPL. DATE	03/19/2013	TOTAL DEPTH	9082	PERF.	9690 - 14256			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		205			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		205			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		205			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		205			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		205			
10	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			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
STATE ATLAS I		WELL #:		11H	RRCID ->	287086	COMPL. DATE	01/08/2019	TOTAL DEPTH	8997	PERF.	9212 - 18713			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
STATE ATLAS H		WELL #: 10H		RRCID -> 287090		COMPL. DATE 01/08/2019		TOTAL DEPTH 8995		PERF. 9247 - 18740					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

STATE MERCURY E		WELL #: 34H		RRCID -> 289030		COMPL. DATE 12/02/2020		TOTAL DEPTH 8966		PERF. 9124 - 19051					
05	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-				-0-
06	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-				-0-
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

STATE MERCURY F		WELL #: 35H		RRCID -> 289031		COMPL. DATE 12/17/2019		TOTAL DEPTH 8962		PERF. 9175 - 18956					
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-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					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	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					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCGREGOR D 5 UNIT		WELL #: 101H		RRCID -> 289092		COMPL. DATE 01/24/2020		TOTAL DEPTH 8995		PERF. 9292 - 18893					
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-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					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	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 #: 8H		RRCID -> 289397		COMPL. DATE 04/16/2018		TOTAL DEPTH 8870		PERF. 9081 - 13751				
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	M	PROD		CODE	BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	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		
05	13671 X	13335	-0-	-336	-0-	372 1	11327 2	Y	1288	1276 0	4 1	73
						219 4	1417 9					
06	13950 X	11906	-0-	-2044	-0-	314 1	10261 2	Y	1154	1167 0	2 1	58
						62 4	1269 9					
07	14415 X	10769	-0-	-3646	-0-	371 1	626 2	Y	1154	1134 0	1 1	74
						8357 3	146 4			3 8		
08	14415 X	13090	-0-	-1325	-0-	346 1	11133 3	Y	1443	1386 0	1 1	128
						24 4	1587 9			2 8		
09	13650 X	10480	-0-	-3170	-0-	370 1	9138 3	Y	862	883 0	11 8	96
						24 4	948 9					
10	13330 X	9827	-0-	-3503	-0-	466 1	8442 3	Y	818	765 0	50 1	97
						19 4	900 9			2 8		

STATE VIKING E		WELL #: 22H		RRCID -> 289399		COMPL. DATE 04/09/2018		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 10837 - 15221		
05	15686 X	12733	-0-	-2953	-0-	397 1	11670 2	Y	402	394 0	6 1	23
						224 4	442 9					
06	15180 X	10264	-0-	-4916	-0-	301 1	9545 2	Y	328	332 0	3 1	16
						57 4	361 9					
07	15686 X	6351	-0-	-9335	-0-	349 1	104 2	Y	195	195 0	1 1	12
						5552 3	131 4			3 8		
08	14756 X	6628	-0-	-8128	-0-	310 1	5815 3	Y	441	410 0	4 8	39
						18 4	485 9					
09	13530 X	4674	-0-	-8856	-0-	299 1	3557 3	Y	724	666 0	17 8	80
						22 4	796 9					
10	12741 X	4153	-0-	-8588	-0-	390 1	3216 3	Y	482	473 0	29 1	57
						17 4	530 9			3 8		

STATE VIKING E		WELL #: 19H		RRCID -> 289401		COMPL. DATE 04/09/2018		TOTAL DEPTH 9306		PERF. 9606 - 14146		
05	22661 X	21028	-0-	-1633	-0-	20377 2	10 4	Y	583	540 0	6 1	65
						641 9						
06	21930 X	21317	-0-	-613	-0-	20732 2	10 4	Y	523	537 0	4 1	47
						575 9						
07	22094 X	22094	-0-	-0-	-0-	15 2	21545 3	Y	476	476 0	2 1	43
						10 4	524 9			2 8		
08	21018 X	16978	-0-	-4040	-0-	16501 3	7 4	Y	427	432 0	1 1	35
						470 9				2 8		
09	21330 X	19778	-0-	-1552	-0-	19379 3	7 4	Y	356	352 0	1 1	31
						392 9				7 8		
10	22103 X	20788	-0-	-1315	-0-	20344 3	9 4	Y	395	386 0	7 1	31
						435 9				2 8		

STATE VIKING E		WELL #: 17H		RRCID -> 289402		COMPL. DATE 04/09/2018		TOTAL DEPTH 9646		PERF. 9911 - 14463		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
ORION B 5		WELL #: 3H		RRCID -> 289403		COMPL. DATE 08/05/2018		TOTAL DEPTH 9009		PERF. 9353 - 13759						
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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	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						
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

ORION A 5		WELL #: 2H		RRCID -> 289406		COMPL. DATE 08/06/2018		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 9177 - 13752						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	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						
05	23064 X	22464	-0-	-600	-0-	616	1	18852	2	Y	2397	2370	0	9	1	136
						359	4	2637	9							
06	23352 X	23352	-0-	-0-	-0-	655	1	21017	2	Y	1414	1473	0	6	1	71
						125	4	1555	9							
07	23064 X	17513	-0-	-5551	-0-	427	1	417	2	Y	776	788	0	4	1	49
						15646	3	169	4			6	8			
08	25544 X	17903	-0-	-7641	-0-	378	1	16267	3	Y	1117	1060	0	2	1	99
						29	4	1229	9			5	8			
09	23700 X	12759	-0-	-10941	-0-	393	1	11280	3	Y	962	934	0	1	1	106
						28	4	1058	9			20	8			
10	24118 X	15773	-0-	-8345	-0-	634	1	14155	3	Y	868	807	0	60	1	102
						29	4	955	9			5	8			

ORION A 5		WELL #: 1HR		RRCID -> 289411		COMPL. DATE 08/06/2018		TOTAL DEPTH 8987		PERF. 9253 - 13791						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	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 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
05		14762 X	14762	-0-	-0-	-0-	13453 2	1309 9	Y	1190	1080 0	6 1	134
06		13560 X	11036	-0-	-2524	-0-	9780 2	1256 9	Y	1142	1171 0	2 1	103
07		13268 X	10258	-0-	-3010	-0-	27 2	9279 3	Y	865	886 0	1 1	78
							952 9				3 8		
08		14756 X	11531	-0-	-3225	-0-	10293 3	1238 9	Y	1125	1107 0	1 1	93
											2 8		
09		14280 X	6219	-0-	-8061	-0-	5706 3	513 9	Y	466	510 0	9 8	40
10		14756 X	10525	-0-	-4231	-0-	9653 3	872 9	Y	793	763 0	4 1	64
											2 8		

ORION B 5		WELL #: 4H		RRCID -> 289413		COMPL. DATE 08/05/2018		TOTAL DEPTH 9004		PERF. 9354		- 13792	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		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	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		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	
05		13268 X	-0-	-0-	-13268	-0-			Y	-0-			-0-
06		12840 X	-0-	-0-	-12840	-0-			Y	-0-			-0-
07		13268 X	-0-	-0-	-13268	-0-			Y	-0-			-0-
08		31 X	10	-0-	-21	-0-	10 3		Y	-0-			-0-
09		32 X	32	-0-	-0-	-0-	32 3		Y	-0-			-0-
10		0 X	-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	
05		23914 X	29	-0-	-23885	-0-	4 2	5 4	Y	18	32 0		1
							20 9						
06		2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-			Y	-0-	1 0		-0-
07		2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-			Y	-0-			-0-
08		12648 X	-0-	-0-	-12648	-0-			Y	-0-			-0-
09		8520 X	-0-	-0-	-8520	-0-			Y	-0-			-0-
10		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-

STATE VIKING E		WELL #: 15H		RRCID -> 289453		COMPL. DATE 04/12/2018		TOTAL DEPTH 9275		PERF. 9461		- 14037	
05		9234 X	9234	-0-	-0-	-0-	289 1	8489 2	Y	260	259 0	4 1	15
							170 4	286 9					
06		9833 X	9833	-0-	-0-	-0-	290 1	9176 2	Y	282	280 0	3 1	14
							57 4	310 9					
07		8680 X	8611	-0-	-69	-0-	309 1	115 2	Y	216	211 0	1 1	14
							7829 3	120 4			4 8		
08		11271 X	11271	-0-	-0-	-0-	409 1	10516 3	Y	296	279 0	1 1	26
							20 4	326 9			4 8		
09		9840 X	9119	-0-	-721	-0-	430 1	8446 3	Y	197	185 0	18 8	20
							26 4	217 9					
10		10292 X	10292	-0-	-0-	-0-	545 1	9462 3	Y	241	212 0	17 1	28
							20 4	265 9			4 8		

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE MERCURY A		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
06	1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					-0-
07	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
08	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	0			-0-

VOYAGER W		WELL #: 12H		RRCID -> 289623	COMPL. DATE 01/28/2019	TOTAL DEPTH 10340	PERF. 10690 - 15274
05	13113 X	7991	-0-	-5122	-0-	6080 2 1863 9	48 4 Y 1694 1686 0 3 1 87
06	12960 X	4028	-0-	-8932	-0-	2818 2 1177 9	33 4 Y 1070 1092 0 1 1 64
07	13392 X	4524	-0-	-8868	-0-	170 2 31 4	2991 3 Y 1211 1188 0 3 8 84
08	13392 X	12846	-0-	-546	-0-	9792 3 3011 9	43 4 Y 2737 2679 0 1 1 140
09	10590 X	10132	-0-	-458	-0-	7800 3 2295 9	37 4 Y 2086 2188 0 4 8 34
10	7998 X	7354	-0-	-644	-0-	15 1 346 4	5057 3 Y 1760 1726 0 2 1 63

VOYAGER W		WELL #: 13H		RRCID -> 289624	COMPL. DATE 01/27/2019	TOTAL DEPTH 10589	PERF. 10949 - 15312
05	12462 X	10961	-0-	-1501	-0-	9622 2 1307 9	32 4 Y 1188 1179 0 4 1 61
06	12180 X	11518	-0-	-662	-0-	10199 2 1285 9	34 4 Y 1168 1156 0 3 1 70
07	12586 X	11727	-0-	-859	-0-	181 2 31 4	10094 3 Y 1292 1269 0 2 1 89
08	12586 X	10734	-0-	-1852	-0-	9234 3 1476 9	24 4 Y 1342 1360 0 1 1 69
09	11940 X	7690	-0-	-4250	-0-	6628 3 1043 9	19 4 Y 948 1000 0 2 8 15
10	11904 X	8869	-0-	-3035	-0-	23 1 497 4	7857 3 Y 447 440 0 4 1 16

VOYAGER W		WELL #: 14H		RRCID -> 289625	COMPL. DATE 01/27/2019	TOTAL DEPTH 10609	PERF. 10912 - 15425
05	12400 X	12024	-0-	-376	-0-	10422 2 1561 9	41 4 Y 1419 1393 0 4 1 73
06	13170 X	11717	-0-	-1453	-0-	10167 2 1508 9	42 4 Y 1371 1360 0 2 1 82
07	13609 X	11396	-0-	-2213	-0-	198 2 35 4	9606 3 Y 1415 1395 0 1 1 98
08	12511 X	12511	-0-	-0-	-0-	10793 3 1691 9	27 4 Y 1537 1554 0 1 1 79
09	11430 X	8792	-0-	-2638	-0-	7624 3 1148 9	20 4 Y 1044 1103 0 3 8 17
10	11811 X	7076	-0-	-4735	-0-	17 1 390 4	6065 3 Y 549 541 0 3 1 20

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE ATLANTIS UNIT		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
STATE ATLANTIS UNIT		WELL #: 551H		RRCID -> 289887		COMPL. DATE 03/19/2021				TOTAL DEPTH 10470 PERF.10762 - 20452						
05	55180 X	48047	-0-	-7133	-0-	53	1	40297	2	Y	6975	6953	0	32	1	50
06	51720 X	45019	-0-	-6701	-0-	24	4	7673	9							
07	50654 X	43942	-0-	-6712	-0-	50	1	38134	2	Y	6068	5868	0	194	1	56
08	45818 X	39927	-0-	-5891	-0-	160	4	6675	9							
09	44340 X	37730	-0-	-6610	-0-	61	1	554	2	Y	5759	5760	0	9	1	32
10	45818 X	35202	-0-	-10616	-0-	36795	3	197	4							
						58	1	33347	3	Y	5890	5851	0	4	1	55
						43	4	6479	9							
						87	1	31430	3	Y	5579	5491	0	2	1	46
						76	4	6137	9							
						86	1	29251	3	Y	5288	5231	0	25	1	67
						48	4	5817	9							
STATE ATLANTIS UNIT		WELL #: 552H		RRCID -> 289888		COMPL. DATE 12/23/2020				TOTAL DEPTH 10476 PERF.10635 - 20543						
05	48887 X	43456	-0-	-5431	-0-	53	1	37867	2	Y	5012	5004	0	15	1	36
06	45990 X	39668	-0-	-6322	-0-	23	4	5513	9							
07	46128 X	37088	-0-	-9040	-0-	47	1	34521	2	Y	4500	4355	0	139	1	42
08	42780 X	31660	-0-	-11120	-0-	150	4	4950	9							
09	41400 X	28737	-0-	-12663	-0-	55	1	459	2	Y	4765	4765	0	4	1	27
10	42780 X	27988	-0-	-14792	-0-	31156	3	176	4							
						51	1	26064	3	Y	5007	4977	0	2	1	47
						37	4	5508	9							
						75	1	23683	3	Y	4466	4401	0	1	1	37
						66	4	4913	9							
						77	1	23654	3	Y	3831	3801	0	10	1	48
						43	4	4214	9							
STATE ATLANTIS UNIT		WELL #: 553H		RRCID -> 289889		COMPL. DATE 12/23/2020				TOTAL DEPTH 10496 PERF.10872 - 20782						
05	41137 X	39254	-0-	-1883	-0-	51	1	35401	2	Y	3435	3432	0	12	1	24
06	39990 X	35415	-0-	-4575	-0-	23	4	3779	9							
07	41323 X	33133	-0-	-8190	-0-	46	1	32053	2	Y	2883	2790	0	90	1	27
08	39990 X	30468	-0-	-9522	-0-	145	4	3171	9							
09	38700 X	30006	-0-	-8694	-0-	53	1	272	2	Y	2832	2828	0	3	1	16
10	39246 X	27363	-0-	-11883	-0-	29521	3	172	4							
						52	1	27160	3	Y	2925	2901	0	2	1	27
						38	4	3218	9							
						80	1	26678	3	Y	2889	2808	0	1	1	23
						70	4	3178	9							
						81	1	24948	3	Y	2081	2059	0	9	1	26
						45	4	2289	9							
ATLANTIS UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 289950		COMPL. DATE 12/23/2020				TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9837 - 14517						
05	38922 X	38922	-0-	-0-	-0-	34735	2	21	4	Y	3787	3758	0	19	1	48
06	34848 X	34848	-0-	-0-	-0-	4166	9									
07	35464 X	26941	-0-	-8523	-0-	31689	2	75	4	Y	2804	2812	0	10	1	30
08	36890 X	1719	-0-	-35171	-0-	3084	9									
09	35700 X	-0-	-0-	-35700	-0-	159	2	24586	3	Y	1797	1767	0	4	1	46
10	36890 X	-0-	-0-	-36890	-0-	219	4	1977	9							
						1647	3	17	4	Y	50	96	0			-0-
						55	9									-0-
										Y	-0-					-0-
										Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. ATLANTIS UNIT		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
ATLANTIS UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 289951		COMPL. DATE 12/04/2020				TOTAL DEPTH 10503 PERF.10666 - 15241						
05	23095 X	17560	-0-	-5535	-0-	16469 1076 9	2	15	4	Y	978	970	0	8	1	12
06	21450 X	16010	-0-	-5440	-0-	15068 891 9	2	51	4	Y	810	809	0	4	1	9
07	21266 X	14649	-0-	-6617	-0-	76 142 4	2	13485	3	Y	860	843	0	2	1	22
08	21266 X	17894	-0-	-3372	-0-	16513 1345 9	3	36	4	Y	1223	1229	0	1	1	12
09	18030 X	16851	-0-	-1179	-0-	15361 1401 9	3	89	4	Y	1274	1248	0	1	1	22
10	17546 X	16000	-0-	-1546	-0-	14765 1173 9	3	62	4	Y	1066	1057	0	8	1	20
ATLANTIS UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 290008		COMPL. DATE 12/04/2020				TOTAL DEPTH 10489 PERF.10660 - 15318						
05	18693 X	14859	-0-	-3834	-0-	13441 1406 9	2	12	4	Y	1278	1271	0	10	1	16
06	16950 X	14141	-0-	-2809	-0-	12705 1392 9	2	44	4	Y	1265	1262	0	5	1	14
07	17298 X	12507	-0-	-4791	-0-	89 120 4	2	11188	3	Y	1009	993	0	2	1	26
08	16802 X	16607	-0-	-195	-0-	14782 1793 9	3	32	4	Y	1630	1635	0	2	1	16
09	16260 X	14683	-0-	-1577	-0-	13163 1444 9	3	76	4	Y	1313	1293	0	1	1	22
10	14849 X	14078	-0-	-771	-0-	12631 1393 9	3	54	4	Y	1266	1252	0	10	1	23
ATLANTIS UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 290012		COMPL. DATE 12/04/2020				TOTAL DEPTH 10469 PERF.10690 - 15381						
05	21390 X	18232	-0-	-3158	-0-	16337 1880 9	2	15	4	Y	1709	1702	0	8	1	21
06	20700 X	16898	-0-	-3802	-0-	15191 1654 9	2	53	4	Y	1504	1505	0	4	1	16
07	20088 X	15096	-0-	-4992	-0-	125 143 4	2	13276	3	Y	1411	1386	0	2	1	36
08	19034 X	16739	-0-	-2295	-0-	14963 1742 9	3	34	4	Y	1584	1600	0	1	1	15
09	18120 X	14704	-0-	-3416	-0-	13081 1540 9	3	83	4	Y	1400	1371	0	1	1	24
10	18228 X	14533	-0-	-3695	-0-	12926 1548 9	3	59	4	Y	1407	1395	0	7	1	26
GEMINI		WELL #: 552H		RRCID -> 290120		COMPL. DATE 10/11/2020				TOTAL DEPTH 10603 PERF.10754 - 15349						
05	18042 X	17387	-0-	-655	-0-	15320 2055 9	2	12	4	Y	1868	1858	0	4	1	19
06	18360 X	16848	-0-	-1512	-0-	14665 2170 9	2	13	4	Y	1973	1893	0	83	1	16
07	18972 X	18295	-0-	-677	-0-	228 175 4	2	15440	3	Y	2229	2214	0	1	1	26
08	20102 X	20102	-0-	-0-	-0-	17096 2983 9	3	2452	9	Y	2712	2701	0	1	1	32
09	18256 X	18256	-0-	-0-	-0-	15388 2861 9	3	7	4	Y	2601	2593	0	18	8	22
10	18290 X	18078	-0-	-212	-0-	15628 2420 9	3	30	4	Y	2200	2066	0	121	1	31

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. GEMINI		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
05		21893 X	21893	-0-	-0-	19051	2	13	4	Y	2572	2556	0	6	1	26
						2829	9									
06		23422 X	23422	-0-	-0-	20912	2	14	4	Y	2269	2179	0	97	1	19
						2496	9									
07		22493 X	22493	-0-	-0-	221	2	19690	3	Y	2163	2150	0	2	1	25
						203	4	2379	9			5	8			
08		22766 X	22766	-0-	-0-	20606	3	29	4	Y	1937	1933	0	1	1	23
						2131	9					5	8			
09		22290 X	20700	-0-	-1590	18832	3	10	4	Y	1689	1674	0	1	1	14
						1858	9					23	8			
10		23033 X	20872	-0-	-2161	18853	3	42	4	Y	1797	1679	0	101	1	26
						1977	9					5	8			

GEMINI		WELL #: 554H		RRCID -> 290180		COMPL. DATE 10/11/2020				TOTAL DEPTH 10617 PERF.10698 - 15391						
05		22648 X	22648	-0-	-0-	19268	2	13	4	Y	3061	3041	0	9	1	31
						3367	9									
06		22461 X	22461	-0-	-0-	19280	2	14	4	Y	2879	2762	0	124	1	24
						3167	9									
07		22928 X	22928	-0-	-0-	263	2	19641	3	Y	2569	2554	0	3	1	30
						198	4	2826	9			6	8			
08		22482 X	22482	-0-	-0-	19702	3	29	4	Y	2501	2494	0	2	1	29
						2751	9					6	8			
09		20847 X	20847	-0-	-0-	18654	3	9	4	Y	1985	1972	0	1	1	16
						2184	9					25	8			
10		21235 X	20992	-0-	-243	18599	3	42	4	Y	2137	1996	0	122	1	30
						2351	9					5	8			

STATE MERCURY D		WELL #: 33H		RRCID -> 290223		COMPL. DATE 12/30/2020				TOTAL DEPTH 9338 PERF. 9581 - 19250						
05		25519 X	25519	-0-	-0-	22898	2	38	4	Y	2348	2342	0	11	1	110
						2583	9									
06		12439 X	12439	-0-	-0-	10976	2	29	4	Y	1304	1359	0	3	1	52
						1434	9									
07		15568 X	15568	-0-	-0-	209	2	13453	3	Y	1618	1584	0	2	1	69
						126	4	1780	9			15	8			
08		39835 X	20790	-0-	-19045	18320	3	90	4	Y	2164	2117	0	2	1	95
						2380	9					19	8			
09		35370 X	17521	-0-	-17849	15507	3	34	4	Y	1800	1731	0	1	1	68
						1980	9					95	8			
10		25513 X	1132	-0-	-24381	38	3	12	4	Y	984	1005	0	11	8	36
						1082	9									

STATE MERCURY C		WELL #: 31H		RRCID -> 290224		COMPL. DATE 12/24/2020				TOTAL DEPTH 9290 PERF. 9641 - 19488						
05		31651 X	30528	-0-	-1123	28727	2	34	4	Y	1606	1610	0	20	1	75
						1767	9									
06		30630 X	5698	-0-	-24932	5295	2	14	4	Y	354	413	0	2	1	14
						389	9									
07		31651 X	178	-0-	-31473	17	2	7	4	Y	140	138	0	10	8	6
						154	9									
08		51367 X	-0-	-0-	-51367	-0-				Y	9	9	0	6	8	-0-
09		49710 X	-0-	-0-	-49710	-0-				Y	-0-	-0-				-0-
10		30535 X	-0-	-0-	-30535	-0-				Y	-0-	-0-				-0-

SANDBAR (BONE SPRING)																	
EOG RESOURCES, INC.																	
STATE MERCURY																	
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
//CONT.// 253162																	
WELL #: 24HR RRCID -> 290241 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9440 - 14024																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
05		47740 X	40182	-0-	-7558	-0-	38467	2	13	4	Y	1547	1529	0	15	1	72
							1702	9									
06		46200 X	37197	-0-	-9003	-0-	35559	2	14	4	Y	1476	1481	0	8	1	59
							1624	9									
07		47740 X	31162	-0-	-16578	-0-	153	2	29494	3	Y	1179	1182	0	3	1	50
							218	4	1297	9			3	8			
08		42997 X	29407	-0-	-13590	-0-	28028	3	88	4	Y	1174	1167	0	2	1	52
							1291	9					3	8			
09		41220 X	18880	-0-	-22340	-0-	17391	3	14	4	Y	1341	1319	0	1	1	53
							1475	9					20	8			
10		40176 X	10902	-0-	-29274	-0-	10261	3	8	4	Y	575	598	0	5	1	21
							633	9					4	8			
STATE MERCURY																	
WELL #: 27H RRCID -> 290243 COMPL. DATE 01/29/2021 TOTAL DEPTH 10543 PERF. 10635 - 15325																	
05		22610 X	22610	-0-	-0-	-0-	20816	2	17	4	Y	1615	1574	0	9	1	76
							1777	9									
06		21329 X	21329	-0-	-0-	-0-	19755	2	15	4	Y	1417	1432	0	5	1	56
							1559	9									
07		20615 X	17599	-0-	-3016	-0-	135	2	16196	3	Y	1039	1045	0	2	1	44
							125	4	1143	9			4	8			
08		22630 X	18550	-0-	-4080	-0-	16420	3	63	4	Y	1879	1835	0	1	1	83
							2067	9					4	8			
09		21870 X	18359	-0-	-3511	-0-	16623	3	16	4	Y	1564	1565	0	1	1	62
							1720	9					19	8			
10		22599 X	18223	-0-	-4376	-0-	16554	3	15	4	Y	1504	1500	0	6	1	56
							1654	9					4	8			
STATE MERCURY																	
WELL #: 29H RRCID -> 290244 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9932 - 14534																	
05		29543 X	24131	-0-	-5412	-0-	22875	2	17	4	Y	1126	1113	0	10	1	53
							1239	9									
06		28590 X	21300	-0-	-7290	-0-	20235	2	18	4	Y	952	962	0	5	1	38
							1047	9									
07		28985 X	18437	-0-	-10548	-0-	102	2	17335	3	Y	787	784	0	2	1	33
							134	4	866	9			6	8			
08		26691 X	20308	-0-	-6383	-0-	19242	3	68	4	Y	907	893	0	1	1	40
							998	9					6	8			
09		25800 X	17897	-0-	-7903	-0-	17416	3	11	4	Y	427	418	0	1	1	16
							470	9					32	8			
10		24118 X	17624	-0-	-6494	-0-	16750	3	14	4	Y	782	755	0	7	1	29
							860	9					7	8			
STATE MERCURY																	
WELL #: 38H RRCID -> 290246 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 9333 PERF. 9399 - 14053																	
05		28849 X	28849	-0-	-0-	-0-	28096	2	10	4	Y	675	641	0	35	1	30
							743	9									
06		27900 X	21674	-0-	-6226	-0-	21240	2	7	4	Y	388	388	0	15	1	15
							427	9									
07		28830 X	19015	-0-	-9815	-0-	32	2	18565	3	Y	257	251	0	7	1	11
							135	4	283	9			3	8			
08		32643 X	23416	-0-	-9227	-0-	22828	3	72	4	Y	469	450	0	5	1	20
							516	9					5	8			
09		31590 X	15815	-0-	-15775	-0-	15413	3	8	4	Y	358	341	0	2	1	13
							394	9					22	8			
10		28861 X	13629	-0-	-15232	-0-	13261	3	8	4	Y	327	306	0	18	1	11
							360	9					5	8			

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE MERCURY		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
		WELL #: 23H		RRCID -> 290255		COMPL. DATE 12/24/2020				TOTAL DEPTH 10449 PERF.10640 - 15236					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
05	16244 X	15418	-0-	-826	-0-	14006	2	14	4	Y	1271	1261	0	8 1	59
						1398	9								
06	16170 X	15721	-0-	-449	-0-	13757	2	17	4	Y	1770	1754	0	5 1	70
						1947	9								
07	17360 X	13600	-0-	-3760	-0-	189	2	11719	3	Y	1452	1455	0	2 1	62
						95	4	1597	9			3	8		
08	15934 X	15143	-0-	-791	-0-	13301	3	52	4	Y	1627	1613	0	1 1	72
						1790	9					3	8		
09	15420 X	13245	-0-	-2175	-0-	11635	3	15	4	Y	1450	1447	0	1 1	58
						1595	9					16	8		
10	15934 X	12974	-0-	-2960	-0-	11534	3	13	4	Y	1297	1297	0	7 1	48
						1427	9					3	8		
STATE MERCURY		WELL #: 22H		RRCID -> 290274		COMPL. DATE 12/24/2020				TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9859 - 14428					
05	24645 X	-0-	-0-	-24645	-0-					Y	-0-	6	0		-0-
06	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-				-0-
07	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-				-0-
08	961 X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
GEMINI		WELL #: 551H		RRCID -> 290307		COMPL. DATE 10/11/2020				TOTAL DEPTH 10622 PERF.10796 - 15153					
05	21669 X	18020	-0-	-3649	-0-	16095	2	13	4	Y	1738	1725	0	11 1	17
						1912	9								
06	21450 X	17992	-0-	-3458	-0-	15913	2	14	4	Y	1877	1798	0	81 1	15
						2065	9								
07	22165 X	17935	-0-	-4230	-0-	188	2	15516	3	Y	1835	1821	0	2 1	21
						212	4	2019	9			6	8		
08	20486 X	20486	-0-	-0-	-0-	17768	3	30	4	Y	2444	2428	0	1 1	29
						2688	9					7	8		
09	19616 X	19616	-0-	-0-	-0-	16637	3	9	4	Y	2700	2682	0	1 1	22
						2970	9					24	8		
10	18609 X	18609	-0-	-0-	-0-	16342	3	36	4	Y	2028	1902	0	114 1	29
						2231	9					5	8		
STATE MERCURY		WELL #: 36H		RRCID -> 290525		COMPL. DATE 12/24/2020				TOTAL DEPTH 10389 PERF.10680 - 15240					
05	25482 X	19128	-0-	-6354	-0-	16309	2	24	4	Y	2541	2519	0	7 1	119
						2795	9								
06	24660 X	19277	-0-	-5383	-0-	16049	2	29	4	Y	2908	2907	0	4 1	116
						3199	9								
07	25482 X	16112	-0-	-9370	-0-	300	2	13159	3	Y	2307	2317	0	2 1	99
						115	4	2538	9			5	8		
08	20987 X	14509	-0-	-6478	-0-	12359	3	50	4	Y	1909	1918	0	1 1	84
						2100	9					5	8		
09	20310 X	16058	-0-	-4252	-0-	13055	3	24	4	Y	2708	2661	0	1 1	108
						2979	9					22	8		
10	19933 X	15139	-0-	-4794	-0-	12774	3	23	4	Y	2129	2147	0	6 1	79
						2342	9					5	8		

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. APOLLO		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING							
		WELL #: 16H		RRCID -> 290566		COMPL. DATE 01/22/2021				TOTAL DEPTH 10658 PERF.10900 - 15452							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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		
05	21018 X	17749	-0-	-3269	-0-	15916	2	55	4	Y	1616	1625	0	6	1	52	
06	19680 X	15068	-0-	-4612	-0-	1778	9	13379	2	49	4	1491	1489	0	3	1	51
07	20336 X	15099	-0-	-5237	-0-	1640	9	364	2	13046	3	1490	1481	0	2	1	55
08	19034 X	18288	-0-	-746	-0-	50	4	16177	3	1639	9	1884	1871	0	1	1	63
09	18390 X	17128	-0-	-1262	-0-	2072	9	15245	3	37	4	1678	1691	0	1	1	29
10	17763 X	15658	-0-	-2105	-0-	1846	9	13872	3	28	4	1598	1585	0	6	1	32
						1758	9						4	8			
APOLLO		WELL #: 15H		RRCID -> 290569		COMPL. DATE 01/22/2021				TOTAL DEPTH 10620 PERF.10793 - 15324							
05	16678 X	13202	-0-	-3476	-0-	10783	2	59	4	Y	2145	2143	0	4	1	69	
06	14640 X	12132	-0-	-2508	-0-	2360	9	10069	2	51	4	1829	1833	0	2	1	63
07	14136 X	12319	-0-	-1817	-0-	2012	9	467	2	9700	3	1908	1896	0	1	1	71
08	13888 X	12283	-0-	-1605	-0-	53	4	10091	3	2099	9	1959	1960	0	1	1	66
09	12780 X	11779	-0-	-1001	-0-	2155	9	9508	3	37	4	2029	2045	0	15	8	35
10	13206 X	11559	-0-	-1647	-0-	2232	9	9372	3	30	4	1961	1948	0	5	1	40
						2157	9						3	8			
APOLLO		WELL #: 17H		RRCID -> 290570		COMPL. DATE 01/22/2021				TOTAL DEPTH 10642 PERF.10711 - 15344							
05	20398 X	14675	-0-	-5723	-0-	13542	2	30	4	Y	1003	1008	0	8	1	32	
06	19740 X	13896	-0-	-5844	-0-	1103	9	12765	2	31	4	1000	994	0	4	1	34
07	20770 X	13555	-0-	-7215	-0-	1100	9	210	2	12370	3	863	860	0	2	1	32
08	22320 X	13103	-0-	-9217	-0-	26	4	12077	3	949	9	914	911	0	1	1	31
09	21600 X	13669	-0-	-7931	-0-	1005	9	12344	3	28	4	1179	1174	0	1	1	20
10	14947 X	14947	-0-	-0-	-0-	1297	9	13485	3	23	4	1308	1290	0	7	1	27
						1439	9						4	8			
APOLLO		WELL #: 14H		RRCID -> 290598		COMPL. DATE 01/22/2021				TOTAL DEPTH 10603 PERF.10750 - 15509							
05	23281 X	13625	-0-	-9656	-0-	11523	2	52	4	Y	1864	1866	0	7	1	60	
06	22530 X	14287	-0-	-8243	-0-	2050	9	12034	2	57	4	1996	1984	0	4	1	68
07	23281 X	14411	-0-	-8870	-0-	2196	9	478	2	11725	3	1956	1946	0	2	1	73
08	20522 X	14322	-0-	-6200	-0-	56	4	12010	3	2152	9	2067	2067	0	1	1	69
09	15360 X	14608	-0-	-752	-0-	2274	9	12033	3	45	4	2300	2311	0	1	1	39
10	14970 X	14970	-0-	-0-	-0-	2530	9	12452	3	33	4	2259	2242	0	6	1	46
						2485	9						4	8			

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. APOLLO		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
		WELL #: 13H		RRCID -> 290604		COMPL. DATE 01/22/2021				TOTAL DEPTH 10588 PERF.10706 - 15352						
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	
05		16107 X	16107	-0-	-0-	14050	2	46	4	Y	1828	1845	0	5	1	59
						2011	9									
06		15180 X	15118	-0-	-62	13149	2	42	4	Y	1752	1748	0	3	1	60
						1927	9									
07		23250 X	15846	-0-	-7404	421	2	13486	3	Y	1724	1716	0	1	1	64
						43	4	1896	9			3	8			
08		23250 X	14310	-0-	-8940	12445	3	33	4	Y	1665	1669	0	1	1	56
						1832	9					3	8			
09		22500 X	11874	-0-	-10626	10045	3	33	4	Y	1633	1648	0	13	8	28
						1796	9									
10		16120 X	15091	-0-	-1029	13130	3	26	4	Y	1759	1742	0	6	1	36
						1935	9					3	8			
APOLLO		WELL #: 12H		RRCID -> 290717		COMPL. DATE 01/22/2021				TOTAL DEPTH 10554 PERF.10660 - 15339						
05		21040 X	21040	-0-	-0-	18296	2	75	4	Y	2426	2414	0	8	1	78
						2669	9									
06		20340 X	20340	-0-	-0-	17853	2	70	4	Y	2197	2195	0	5	1	75
						2417	9									
07		20577 X	20577	-0-	-0-	517	2	17666	3	Y	2115	2105	0	2	1	79
						67	4	2327	9			4	8			
08		31943 X	31943	-0-	-0-	29634	3	40	4	Y	2063	2067	0	2	1	69
						2269	9					4	8			
09		20370 X	18324	-0-	-2046	16094	3	41	4	Y	1990	2005	0	1	1	34
						2189	9					19	8			
10		21049 X	17821	-0-	-3228	15442	3	33	4	Y	2133	2112	0	8	1	43
						2346	9					4	8			
STATE ATLAS K		WELL #: 555H		RRCID -> 290870		COMPL. DATE 11/03/2021				TOTAL DEPTH 10621 PERF.10749 - 20732						
05		60698 X	50604	-0-	-10094	817	1	45178	2	Y	4118	4102	0	22	1	137
						79	4	4530	9							
06		58740 X	39461	-0-	-19279	737	1	35265	2	Y	3083	3149	0	10	1	61
						68	4	3391	9							
07		59644 X	37866	-0-	-21778	940	1	844	2	Y	3503	3462	0	5	1	83
						32001	3	228	4			14	8			
08		50158 X	38119	-0-	-12039	932	1	32580	3	Y	4124	4072	0	3	1	120
						71	4	4536	9			12	8			
09		48540 X	31778	-0-	-16762	692	1	27290	3	Y	3390	3374	0	2	1	80
						67	4	3729	9			54	8			
10		50158 X	33284	-0-	-16874	634	1	28185	3	Y	3992	3945	0	19	1	96
						74	4	4391	9			12	8			
STATE ATLAS L		WELL #: 556H		RRCID -> 290871		COMPL. DATE 11/02/2021				TOTAL DEPTH 10674 PERF.10823 - 20733						
05		52855 X	52855	-0-	-0-	699	1	40063	2	Y	10904	10840	0	20	1	365
						99	4	11994	9							
06		59917 X	59917	-0-	-0-	981	1	47881	2	Y	9966	10119	0	14	1	198
						92	4	10963	9							
07		67398 X	67398	-0-	-0-	1589	1	2063	2	Y	8538	8510	0	8	1	202
						54066	3	288	4			16	8			
08		74080 X	74080	-0-	-0-	1815	1	63418	3	Y	7976	7924	0	5	1	233
						73	4	8774	9			16	8			
09		68563 X	68563	-0-	-0-	1497	1	59004	3	Y	7260	7247	0	3	1	172
						76	4	7986	9			71	8			
10		58144 X	58144	-0-	-0-	1123	1	49871	3	Y	6438	6418	0	24	1	155
						68	4	7082	9			13	8			

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. EXCELSIOR 12 UNIT		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		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	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
EXCELSIOR 12 UNIT		WELL #:	551H	RRCID ->	292170	COMPL. DATE	05/10/2022	TOTAL DEPTH	10630	PERF.10850	- 15466			
05	37324 X	26653	-0-	-10671	-0-	89 1	23359 2	Y	2841	2835 0	10 1	109		
06	34800 X	23394	-0-	-11406	-0-	80 4	3125 9							
07	31620 X	23685	-0-	-7935	-0-	119 1	20686 2	Y	2295	2313 0	5 1	86		
08	29729 X	23582	-0-	-6147	-0-	64 4	2525 9							
09	26130 X	23633	-0-	-2497	-0-	184 1	146 2	Y	2342	2300 0	2 1	102		
10	26660 X	22948	-0-	-3712	-0-	20588 3	191 4							
EXCELSIOR 12 UNIT		WELL #:	553H	RRCID ->	292217	COMPL. DATE	05/09/2022	TOTAL DEPTH	10659	PERF.10950	- 15644			
05	45415 X	32982	-0-	-12433	-0-	98 1	26732 2	Y	5513	5489 0	11 1	211		
06	42210 X	29422	-0-	-12788	-0-	88 4	6064 9							
07	38347 X	29099	-0-	-9248	-0-	128 1	24324 2	Y	4455	4493 0	6 1	167		
08	30442 X	27863	-0-	-2579	-0-	69 4	4901 9							
09	29460 X	27089	-0-	-2371	-0-	197 1	279 2	Y	4484	4410 0	3 1	196		
10	30442 X	25481	-0-	-4961	-0-	23486 3	205 4							
EXCELSIOR 12		WELL #:	554H	RRCID ->	292218	COMPL. DATE	05/10/2022	TOTAL DEPTH	10699	PERF.10870	- 15598			
05	31465 X	22973	-0-	-8492	-0-	69 1	23138 3	Y	4144	4119 0	2 1	214		
06	27450 X	22630	-0-	-4820	-0-	98 4	4558 9							
07	26474 X	22451	-0-	-4023	-0-	104 1	22664 3	Y	3855	3856 0	1 1	166		
08	21328 X	21017	-0-	-311	-0-	80 4	4241 9							
09	20640 X	19874	-0-	-766	-0-	122 1	21394 3	Y	3554	3547 0	10 1	159		
10	21328 X	18627	-0-	-2701	-0-	56 4	3909 9							
EXCELSIOR 12		WELL #:	555H	RRCID ->	292219	COMPL. DATE	05/10/2022	TOTAL DEPTH	10717	PERF.10800	- 15514			
05	36208 X	24519	-0-	-11689	-0-	701 1	16297 2	Y	5340	5414 0	18 1	175		
06	31530 X	22115	-0-	-9415	-0-	101 4	5874 9							
07	29047 X	22028	-0-	-7019	-0-	77 1	17543 2	Y	4502	4545 0	6 1	126		
08	23746 X	21021	-0-	-2725	-0-	58 4	4952 9							
09	22980 X	20013	-0-	-2967	-0-	52 1	471 2	Y	4396	4318 0	3 1	196		
10	23746 X	18974	-0-	-4772	-0-	17048 3	44 4							
EXCELSIOR 12		WELL #:	555H	RRCID ->	292219	COMPL. DATE	05/10/2022	TOTAL DEPTH	10717	PERF.10800	- 15514			
05	36208 X	24519	-0-	-11689	-0-	66 1	16669 3	Y	3870	1667 0	2173 1	221		
06	31530 X	22115	-0-	-9415	-0-	25 4	4257 9							
07	29047 X	22028	-0-	-7019	-0-	597 1	15376 3	Y	3537	3635 0	1 1	90		
08	23746 X	21021	-0-	-2725	-0-	10 4	3891 9							
09	22980 X	20013	-0-	-2967	-0-	56 1	14711 3	Y	3489	3466 0	9 1	100		
10	23746 X	18974	-0-	-4772	-0-	22 4	3838 9							

SANDBAR (BONE SPRING)																
EOG RESOURCES, INC.																
EXCELSIOR 12																
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																
//CONT.// 253162																
WELL #: 556H RRCID -> 292242 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10880 - 15743																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
							AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	CODE	
05		36518 X	27198	-0-	-9320	-0-	21115	2	111	4	Y	5429	5513	0	19 1	177
							5972	9								
06		35340 X	24002	-0-	-11338	-0-	18763	2	60	4	Y	4708	4743	0	10 1	132
							5179	9								
07		34193 X	23605	-0-	-10588	-0-	526	2	17628	3	Y	4915	4817	0	5 1	219
							44	4	5407	9			6	8		
08		26722 X	22134	-0-	-4588	-0-	16768	3	24	4	Y	4856	2080	0	2712 1	278
							5342	9					5	8		
09		25860 X	23383	-0-	-2477	-0-	17930	3	9	4	Y	4949	5061	0	1 1	126
							5444	9					39	8		
10		26722 X	22944	-0-	-3778	-0-	17677	3	21	4	Y	4769	4745	0	8 1	137
							5246	9					5	8		
EXCELSIOR 12 UNIT																
WELL #: 552H RRCID -> 292248 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10640 - 15488																
05		45570 X	32157	-0-	-13413	-0-	103	1	26437	2	Y	5023	4990	0	14 1	192
							92	4	5525	9						
06		42870 X	28030	-0-	-14840	-0-	137	1	23433	2	Y	3988	4023	0	7 1	150
							73	4	4387	9						
07		38502 X	28143	-0-	-10359	-0-	209	1	247	2	Y	3966	3901	0	4 1	173
							23107	3	217	4			38	8		
08		31527 X	28095	-0-	-3432	-0-	74	1	23731	3	Y	3804	3774	0	2 1	196
							106	4	4184	9			5	8		
09		30510 X	27677	-0-	-2833	-0-	115	1	23685	3	Y	3444	3443	0	1 1	148
							89	4	3788	9			48	8		
10		31527 X	27008	-0-	-4519	-0-	134	1	23042	3	Y	3427	3404	0	13 1	153
							62	4	3770	9			5	8		
ATLAS B																
WELL #: 552H RRCID -> 292725 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10719 - 15418																
05		23963 X	18028	-0-	-5935	-0-	14808	2	54	4	Y	2878	2866	0	6 1	52
							3166	9								
06		23190 X	5631	-0-	-17559	-0-	3985	2	69	4	Y	1434	1453	0	1 1	32
							1577	9								
07		22723 X	7647	-0-	-15076	-0-	339	2	5222	3	Y	1793	1776	0	1 1	36
							114	4	1972	9			12	8		
08		18662 X	9251	-0-	-9411	-0-	6988	3	62	4	Y	2001	1994	0	1 1	30
							2201	9					12	8		
09		18060 X	7270	-0-	-10790	-0-	5260	3	144	4	Y	1696	1647	0	54 8	25
							1866	9								
10		18042 X	7831	-0-	-10211	-0-	5360	3	66	4	Y	2186	2141	0	17 1	43
							2405	9					10	8		
ATLAS C																
WELL #: 553H RRCID -> 292728 COMPL. DATE 05/22/2021 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10646 - 15458																
05		33046 X	21456	-0-	-11590	-0-	18985	2	50	4	Y	2201	2182	0	11 1	40
							2421	9								
06		29100 X	19636	-0-	-9464	-0-	17023	2	85	4	Y	2298	2281	0	6 1	51
							2528	9								
07		27311 X	17809	-0-	-9502	-0-	421	2	14821	3	Y	2219	2217	0	3 1	44
							126	4	2441	9			6	8		
08		21793 X	17083	-0-	-4710	-0-	14534	3	61	4	Y	2262	2265	0	1 1	34
							2488	9					6	8		
09		21090 X	16408	-0-	-4682	-0-	13790	3	155	4	Y	2239	2209	0	1 1	33
							2463	9					30	8		
10		21452 X	16171	-0-	-5281	-0-	13551	3	76	4	Y	2313	2274	0	21 1	45
							2544	9					6	8		

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE ATLANTIS UNIT		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
		WELL #: 201H		RRCID -> 292949		COMPL. DATE 07/07/2022				TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9444 - 19511				
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
05	91963 X	91963	-0-	-0-	-0-	76 1	81872 2	Y	9058	9035 0	54 1	64		
						51 4	9964 9							
06	28799 X	28799	-0-	-0-	-0-	32 1	25309 2	Y	3033	2970 0	99 1	28		
						122 4	3336 9							
07	58745 X	14752	-0-	-43993	-0-	37 1	248 2	Y	2570	2582 0	2 1	14		
						11522 3	118 4							
08	104842 X	10810	-0-	-94032	-0-	47 1	8704 3	Y	1841	1801 0	1 1	17		
						34 4	2025 9							
09	101460 X	4120	-0-	-97340	-0-	29 1	3148 3	Y	834	820 0	24 8	7		
						26 4	917 9							
10	91977 X	449	-0-	-91528	-0-	8 1	41 3	Y	360	362 0		5		
						4 4	396 9							
STATE ATLANTIS UNIT		WELL #: 204H		RRCID -> 292950		COMPL. DATE 07/06/2022				TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9580 - 19460				
05	98768 X	98768	-0-	-0-	-0-	95 1	91280 2	Y	6664	6620 0	30 1	47		
						63 4	7330 9							
06	49728 X	49728	-0-	-0-	-0-	59 1	46209 2	Y	2945	2870 0	95 1	27		
						220 4	3240 9							
07	42036 X	25855	-0-	-16181	-0-	57 1	169 2	Y	1752	1767 0	2 1	10		
						23518 3	184 4							
08	98766 X	19214	-0-	-79552	-0-	53 1	17290 3	Y	1665	1626 0	1 1	15		
						39 4	1832 9							
09	95580 X	10307	-0-	-85273	-0-	58 1	8856 3	Y	1220	1185 0	40 8	10		
						51 4	1342 9							
10	98766 X	3678	-0-	-95088	-0-	27 1	3063 3	Y	521	523 0	1 1	7		
						15 4	573 9							
STATE ATLANTIS UNIT		WELL #: 205H		RRCID -> 292951		COMPL. DATE 07/06/2022				TOTAL DEPTH 9276 PERF. 9384 - 19473				
05	69157 X	69157	-0-	-0-	-0-	84 1	63095 2	Y	5384	5317 0	36 1	38		
						56 4	5922 9							
06	60013 X	60013	-0-	-0-	-0-	77 1	55894 2	Y	3412	3307 0	111 1	32		
						289 4	3753 9							
07	32705 X	31545	-0-	-1160	-0-	64 1	221 2	Y	2289	2305 0	3 1	13		
						28535 3	207 4							
08	69161 X	32085	-0-	-37076	-0-	71 1	29621 3	Y	2128	2086 0	2 1	20		
						52 4	2341 9							
09	66930 X	17712	-0-	-49218	-0-	77 1	16205 3	Y	1238	1208 0	1 1	10		
						68 4	1362 9							
10	69161 X	6088	-0-	-63073	-0-	35 1	5495 3	Y	489	491 0	2 1	6		
						20 4	538 9							
STATE ATLANTIS UNIT		WELL #: 301H		RRCID -> 292952		COMPL. DATE 07/06/2022				TOTAL DEPTH 9619 PERF. 9779 - 19602				
05	42377 X	31867	-0-	-10510	-0-	56 1	23428 2	Y	7587	7573 0	16 1	54		
						37 4	8346 9							
06	41010 X	9282	-0-	-31728	-0-	35 1	6313 2	Y	2549	2501 0	78 1	24		
						130 4	2804 9							
07	42377 X	960	-0-	-41417	-0-	19 1	71 2	Y	735	755 0		4		
						61 4	809 9							
08	27063 X	215	-0-	-26848	-0-	5 1	25 3	Y	165	162 0	6 8	1		
						3 4	182 9							
09	26190 X	488	-0-	-25702	-0-	12 1	48 3	Y	380	364 0	14 8	3		
						10 4	418 9							
10	27063 X	230	-0-	-26833	-0-	5 1	165 3	Y	52	54 0		1		
						3 4	57 9							

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 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
05		63364 X	42234	-0-	-21130	-0-	36771 2	18 4	Y	Y	4950	4905 0	28 1		49	
06		56790 X	39947	-0-	-16843	-0-	5445 9 35161 2	19 4	Y	Y	4334	4154 0	193 1		36	
07		51274 X	39423	-0-	-11851	-0-	4767 9 356 2	34921 3	Y	Y	3517	3467 0	8 1		40	
08		41168 X	37404	-0-	-3764	-0-	277 4 33386 3	3869 9	Y	Y	3617	3601 0	4 1		43	
09		39840 X	34386	-0-	-5454	-0-	3979 9 30898 3	12 4	Y	Y	3160	3084 0	2 1		26	
10		41168 X	32158	-0-	-9010	-0-	3476 9 28846 3	49 4	Y	Y	2966	2763 0	179 1		42	
							3263 9					8 8				
GEMINI		WELL #: 301H		RRCID -> 293476		COMPL. DATE 08/02/2022				TOTAL DEPTH 9833 PERF. 9831 - 14727						
05		34410 X	1635	-0-	-32775	-0-	757 2	10 4	Y	Y	789	789 0	1 1		8	
06		33300 X	2417	-0-	-30883	-0-	868 9 1205 2	12 4	Y	Y	1091	1045 0	45 1		9	
07		30256 X	2941	-0-	-27315	-0-	1200 9 115 2	1394 3	Y	Y	1142	1113 0	25 8		13	
08		5487 X	3094	-0-	-2393	-0-	176 4 1678 3	1256 9	Y	Y	1264	1253 0	9 8		15	
09		3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	1390 9 2267 3	8 4	Y	Y	1468	1368 0	104 8		11	
10		3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	1615 9 1915 3	38 4	Y	Y	1309	1214 0	70 1		19	
							1440 9					17 8				
STATE GEMINI C		WELL #: 203H		RRCID -> 293517		COMPL. DATE 08/02/2022				TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9550 - 19695						
05		89404 X	64729	-0-	-24675	-0-	27 1	58926 2	Y	Y	5121	5088 0	27 1		85	
06		78060 X	64715	-0-	-13345	-0-	143 4 26 1	5633 9 59196 2	Y	Y	4759	4773 1			71	
07		69626 X	62370	-0-	-7256	-0-	258 4 26 1	5235 2 356 2	Y	Y	4250	4161 0	35 1		85	
08		64728 X	55948	-0-	-8780	-0-	57047 3 19 1	266 4 51700 3	Y	Y	3660	3649 0	4 1		75	
09		64710 X	50689	-0-	-14021	-0-	203 4 20 1	4026 9 47547 3	Y	Y	2826	2761 0	2 1		38	
10		66867 X	35553	-0-	-31314	-0-	13 4 48 1	3109 9 32874 3	Y	Y	2238	2182 0	29 1		50	
							169 4	2462 9				15 8				
STATE GEMINI D		WELL #: 204H		RRCID -> 293518		COMPL. DATE 10/17/2022				TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9763 - 19655						
05		82956 X	44751	-0-	-38205	-0-	21 1	38950 2	Y	Y	5156	5125 0	17 1		86	
06		74550 X	46447	-0-	-28103	-0-	108 4 20 1	5672 9 39518 2	Y	Y	6104	6088 0	10 1		92	
07		71672 X	42867	-0-	-28805	-0-	195 4 19 1	6714 9 404 2	Y	Y	4806	4732 0	36 1		96	
08		51398 X	35589	-0-	-15809	-0-	36961 3 14 1	196 4 32030 3	Y	Y	3087	3109 0	2 1		63	
09		46440 X	30315	-0-	-16125	-0-	149 4 14 1	3396 9 28003 3	Y	Y	2080	2059 0	1 1		28	
10		47988 X	4430	-0-	-43558	-0-	10 4 15 1	2288 9 4107 3	Y	Y	233	250 0	3 1		5	
							52 4	256 9				3 8				

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 STATE GEMINI B WELL #: 202H RRCID -> 293536 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 9486 PERF. 9704 - 19546

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
05	82305 X	76202	-0-	-6103	-0-	31	1	69300	2	Y	6101	6079	0	29	1	101
						160	4	6711	9							
06	79650 X	71733	-0-	-7917	-0-	28	1	65943	2	Y	4983	4993	0	16	1	75
						281	4	5481	9							
07	82305 X	65907	-0-	-16398	-0-	27	1	407	2	Y	4854	4752	0	39	1	97
						59859	3	275	4			41	8			
08	85653 X	65077	-0-	-20576	-0-	21	1	60195	3	Y	4217	4208	0	4	1	86
						222	4	4639	9			16	8			
09	80310 X	61113	-0-	-19197	-0-	21	1	56556	3	Y	4111	4036	0	2	1	55
						14	4	4522	9			104	8			
10	76198 X	49837	-0-	-26361	-0-	53	1	46103	3	Y	3175	3103	0	39	1	72
						188	4	3493	9			16	8			

MCGREGOR D 5 UNIT WELL #: 501H RRCID -> 293565 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 10423 PERF. N/A

05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 52928 11/08/2022

MCGREGOR C 5 UNIT WELL #: 301H RRCID -> 293597 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 9904 PERF. N/A

05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 59088 01/07/2023

GEMINI WELL #: 103H RRCID -> 293639 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 10157 - 15028

05	39339 X	21572	-0-	-17767	-0-	18857	2	13	4	Y	2456	2437	0	12	1	24
						2702	9									
06	28230 X	19010	-0-	-9220	-0-	16774	2	13	4	Y	2021	1939	0	89	1	17
						2223	9									
07	26474 X	18944	-0-	-7530	-0-	179	2	16637	3	Y	1763	1738	0	3	1	20
						189	4	1939	9			19	8			
08	22475 X	15090	-0-	-7385	-0-	13466	3	25	4	Y	1454	1452	0	1	1	17
						1599	9					4	8			
09	21750 X	13972	-0-	-7778	-0-	12570	3	8	4	Y	1267	1235	0	1	1	10
						1394	9					38	8			
10	21576 X	12822	-0-	-8754	-0-	11226	3	32	4	Y	1422	1325	0	83	1	20
						1564	9					4	8			

MCGREGOR C 5 UNIT WELL #: 401H RRCID -> 293654 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 10166 PERF. N/A

05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 59088 12/28/2022

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
STATE GEMINI E		WELL #: 205H		RRCID -> 293669		COMPL. DATE 08/02/2022				TOTAL DEPTH 9553 PERF. 9560 - 19733				
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
05	93062 X	79026	-0-	-14036	-0-	29 1	67905 2	151 4	Y	9946	9927 0	28 1		165
06	90060 X	71577	-0-	-18483	-0-	26 1	10941 9	261 4	Y	7713	7747 0	15 1		116
07	92783 X	68570	-0-	-24213	-0-	26 1	62806 2	261 4	Y	7446	7311 0	56 1		149
08	75206 X	65459	-0-	-9747	-0-	59462 3	8484 9	20 1	Y	6478	6482 0	4 1		133
09	72780 X	61373	-0-	-11407	-0-	212 4	265 4	20 1	Y	6756	6715 0	2 1		92
10	75206 X	58796	-0-	-16410	-0-	20 1	58101 3	14 4	Y	6990	6852 0	63 1		159
						56 1	7126 9	197 4			8 8			

ORION B 5		WELL #: 552H		RRCID -> 293948		COMPL. DATE 10/07/2022				TOTAL DEPTH 10581 PERF.10710 - 15455				
05	42470 X	14668	-0-	-27802	-0-	11305 2	21 4	3342 9	Y	3038	3066 0	6 1		46
06	35400 X	48	-0-	-35352	-0-	23 4	25 9	23 4	Y	23	69 0			-0-
07	36580 X	8536	-0-	-28044	-0-	158 2	4622 3	345 4	Y	3101	3045 0	1 1		47
08	26660 X	24506	-0-	-2154	-0-	17322 3	3411 9	6834 9	Y	6213	6180 0	1 1		65
09	32031 X	32031	-0-	-0-	-0-	26129 3	350 4	5607 9	Y	5097	5025 0	1 1		65
10	28572 X	28572	-0-	-0-	-0-	23211 3	295 4	5145 9	Y	4677	3738 0	956 1		36
											12 8			

GEMINI		WELL #: 102H		RRCID -> 294148		COMPL. DATE 08/02/2022				TOTAL DEPTH 10139 PERF.10199 - 15138				
05	2542 X	1157	-0-	-1385	-0-	203 3	10 4	944 9	Y	858	851 0			9
06	13 X	13	-0-	-0-	-0-	1 3	10 4	2 9	Y	2	11 0			-0-
07	403 X	223	-0-	-180	-0-	2 3	166 4	55 9	Y	50	16 0	34 8		-0-
08	1147 X	55	-0-	-1092	-0-	24 4	31 9	24 4	Y	28	28 8			-0-
09	1110 X	300	-0-	-810	-0-	6 3	8 4	286 9	Y	260	75 0	184 8		1
10	1147 X	68	-0-	-1079	-0-	29 4	39 9	29 4	Y	35	1 0	35 8		-0-

ORION B 5		WELL #: 554H		RRCID -> 294259		COMPL. DATE 10/08/2022				TOTAL DEPTH 10610 PERF.10700 - 15555				
05	26071 X	18719	-0-	-7352	-0-	12678 2	20 4	6021 9	Y	5474	5510 0	6 1		84
06	25230 X	21658	-0-	-3572	-0-	13550 2	129 4	7979 9	Y	7254	7249 0	4 1		85
07	26071 X	16456	-0-	-9615	-0-	316 2	8845 3	486 4	Y	6190	6165 0	1 1		93
08	26071 X	16201	-0-	-9870	-0-	9438 3	6809 9	6516 9	Y	5924	5942 0	1 1		62
09	25230 X	16386	-0-	-8844	-0-	9887 3	170 4	6329 9	Y	5754	5692 0	50 8		74
10	22382 X	17760	-0-	-4622	-0-	11377 3	143 4	6240 9	Y	5673	4542 0	1152 1		44
											9 8			

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE				
05		47399 X	33759	-0-	-13640	-0-	26686 7036	2 9	37	4	Y	6396	6379	0	13	1	98
06		31800 X	27870	-0-	-3930	-0-	21877 5834	2 9	159	4	Y	5304	5334	0	6	1	62
07		32860 X	21541	-0-	-11319	-0-	246 620	2 4	15385	3	Y	4809	4790	0	2	1	72
08		32860 X	22571	-0-	-10289	-0-	17237 5031	3 9	303	4	Y	4574	4590	0	1	1	48
09		31800 X	24024	-0-	-7776	-0-	19530 4254	3 9	240	4	Y	3867	3827	0	1	1	50
10		32860 X	22603	-0-	-10257	-0-	18695 3722	3 9	186	4	Y	3384	2708	0	693	1	26

ORION B 5			WELL #:	553H	RRCID ->	294666	COMPL. DATE	10/07/2022	TOTAL DEPTH	10583	PERF.	10650	-	15460			
05		43400 X	34652	-0-	-8748	-0-	27704 6911	2 9	37	4	Y	6283	6273	0	14	1	96
06		42000 X	20775	-0-	-21225	-0-	15196 5442	2 9	137	4	Y	4947	4980	0	5	1	58
07		43400 X	16636	-0-	-26764	-0-	251 510	2 4	10461	3	Y	4922	4894	0	2	1	74
08		43400 X	18046	-0-	-25354	-0-	12136 5679	3 9	231	4	Y	5163	5172	0	1	1	54
09		39600 X	19370	-0-	-20230	-0-	13497 5719	3 9	154	4	Y	5199	5136	0	1	1	67
10		34658 X	19370	-0-	-15288	-0-	14122 5121	3 9	127	4	Y	4655	3728	0	949	1	36

CASSWIN N			WELL #:	555H	RRCID ->	295125	COMPL. DATE	04/10/2023	TOTAL DEPTH	10479	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	85707	-0-	85707	85707	202	1	3167	2	Y	26899	24546	0	2247	1	55
08		SHUT IN	151594	-0-	151594	237301	52359 269	3 1	390	4	Y	62055	56257	0	5769	1	84
09		SHUT IN	138466	-0-	138466	375767	135 243	4 1	68261	9	Y	44509	43325	0	890	1	64
10		SHUT IN	26311	-0-	26311	402078	77 32	4 1	48960	9	Y	8548	8409	0	170	1	14

CASSWIN P			WELL #:	557H	RRCID ->	295126	COMPL. DATE	05/01/2023	TOTAL DEPTH	10503	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	125403	-0-	125403	125403	286	1	79157	3	Y	41459	37809	0	3475	1	85
08		SHUT IN	189070	-0-	189070	314473	355 412	4 1	45605	9	Y	59778	54218	0	5564	1	81
09		SHUT IN	157266	-0-	157266	471739	130 300	4 1	65756	9	Y	43799	42618	0	877	1	63
10		SHUT IN	49460	-0-	49460	521199	95 85	4 1	48179	9	Y	16214	15906	0	320	1	27

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. CASSWIN O		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING					
		WELL #: 556H		RRCID -> 295130		COMPL. DATE 04/20/2023			TOTAL DEPTH 10477 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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	184797	-0-	184797	184797	424	1	117092	3	Y	60709	55423	0	5072 1 124
						501	4	66780	9			90	8	
08	SHUT IN	235304	-0-	235304	420101	522	1	155109	3	Y	72280	65577	0	6730 1 97
						165	4	79508	9					
09	SHUT IN	175743	-0-	175743	595844	333	1	120655	3	Y	49681	48360	0	994 1 71
						106	4	54649	9			353	8	
10	SHUT IN	49302	-0-	49302	645146	87	1	32312	3	Y	15268	14984	0	303 1 25
						108	4	16795	9			27	8	
CASSWIN K		WELL #: 552H		RRCID -> 295134		COMPL. DATE 04/15/2023			TOTAL DEPTH 10170 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	155018	-0-	155018	155018	358	1	5919	2	Y	50286	45875	0	4199 1 103
						92950	3	476	4			109	8	
08	SHUT IN	189078	-0-	189078	344096	409	1	122063	3	Y	60434	54829	0	5627 1 81
						129	4	66477	9					
09	SHUT IN	95686	-0-	95686	439782	212	1	60966	3	Y	31304	30421	0	625 1 45
						74	4	34434	9			294	8	
10	SHUT IN	87789	-0-	87789	527571	167	1	58585	3	Y	26281	25704	0	524 1 43
						128	4	28909	9			55	8	
CASSWIN J		WELL #: 551H		RRCID -> 295165		COMPL. DATE 04/30/2023			TOTAL DEPTH 10441 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	147404	-0-	147404	147404	350	1	5387	2	Y	45790	41749	0	3821 1 94
						90843	3	455	4			126	8	
08	SHUT IN	207169	-0-	207169	354573	472	1	139810	3	Y	60671	55033	0	5650 1 82
						149	4	66738	9					
09	SHUT IN	162258	-0-	162258	516831	305	1	110611	3	Y	46586	45211	0	930 1 67
						97	4	51245	9			460	8	
10	SHUT IN	72897	-0-	72897	589728	137	1	48231	3	Y	22185	21720	0	443 1 36
						125	4	24404	9			53	8	
CASSWIN L		WELL #: 553H		RRCID -> 295255		COMPL. DATE 03/22/2023			TOTAL DEPTH 10451 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	156353	-0-	156353	156353	366	1	100891	3	Y	49688	45340	0	4150 1 102
						439	4	54657	9			96	8	
08	SHUT IN	210083	-0-	210083	366436	477	1	141173	3	Y	62075	56312	0	5781 1 84
						150	4	68283	9					
09	SHUT IN	158290	-0-	158290	524726	299	1	108518	3	Y	44889	43673	0	899 1 65
						95	4	49378	9			336	8	
10	SHUT IN	97965	-0-	97965	622691	129	1	66317	3	Y	28544	27949	0	571 1 47
						121	4	31398	9			42	8	

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
CASSWIN M		WELL #:		554H	RRCID ->	295273	COMPL. DATE	03/16/2023	TOTAL DEPTH	10467	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
07		SHUT IN	177674	-0-	177674	177674	406 1	112304 3	Y	58617	53507 0	4897 1	120
							485 4	64479 9			93 8		
08		SHUT IN	237247	-0-	237247	414921	513 1	153003 3	Y	75972	68918 0	7072 1	102
							162 4	83569 9					
09		SHUT IN	170755	-0-	170755	585676	311 1	113306 3	Y	51854	50513 0	1038 1	75
							99 4	57039 9			330 8		
10		SHUT IN	72494	-0-	72494	658170	111 1	45483 3	Y	24345	23872 0	480 1	40
							120 4	26780 9			28 8		

SEVENGILLS-MCKNIGHT		WELL #:		552H	RRCID ->	295842	COMPL. DATE	08/21/2023	TOTAL DEPTH	10052	PERF.	N/A	
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		

SEVENGILLS-MCKNIGHT		WELL #:		551H	RRCID ->	295845	COMPL. DATE	09/04/2023	TOTAL DEPTH	10201	PERF.	N/A	
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		

SEVENGILLS-MCKNIGHT		WELL #:		553H	RRCID ->	295846	COMPL. DATE	08/13/2023	TOTAL DEPTH	10278	PERF.	N/A	
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		

SEVENGILLS-MCKNIGHT		WELL #:		554H	RRCID ->	295847	COMPL. DATE	08/01/2023	TOTAL DEPTH	10061	PERF.	N/A	
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		

SEVENGILLS-MCKNIGHT		WELL #:		555H	RRCID ->	295863	COMPL. DATE	08/12/2023	TOTAL DEPTH	10326	PERF.	N/A	
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		

SEVENGILLS-MCKNIGHT		WELL #:		557H	RRCID ->	295864	COMPL. DATE	08/30/2023	TOTAL DEPTH	10327	PERF.	N/A	
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		

SEVENGILLS-MCKNIGHT		WELL #:		556H	RRCID ->	295985	COMPL. DATE	08/21/2023	TOTAL DEPTH	10078	PERF.	N/A	
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING									
LRR PECOS VALLEY, LLC				511724													
SID M. KYLE 26				WELL #: B002AH	RRCID -> 272698	COMPL. DATE 08/03/2013	TOTAL DEPTH 9166	PERF. 9400	- 13648								
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
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

Z&T 32				WELL #: C002AH	RRCID -> 272777	COMPL. DATE 11/02/2013	TOTAL DEPTH 8677	PERF. 8800	- 13380								
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-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								
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-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								
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-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								
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1577	1703	0			65
06	2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	405	2	Y	1720	1607	1			178
							14	4	1892	9							
07	2067 X	2067	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	535	2	Y	1305	1352	0			131
							15	4	1436	9							
08	2319 X	2319	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	596	2	Y	1411	1448	0			94
							51	4	1552	9							
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1317	1361	0			50
10	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-	-0-					Y	1389	1354	0			85

SID M. KYLE 26				WELL #: B003AH	RRCID -> 280737	COMPL. DATE 08/04/2013	TOTAL DEPTH 9421	PERF. 9700	- 14326								
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING			
LRR PECOS VALLEY, LLC			//CONT.//	511724									
SID M. KYLE 26			WELL #: E001AH		RRCID ->	280739	COMPL. DATE	06/30/2014	TOTAL DEPTH	9382	PERF.	9500	- 14098
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
05	10485 X	10485	-0-	-0-	-0-	1781 1	4267 2	610	Y	610	268 0		342
						3766 4	671 9						
06	14094 X	14094	-0-	-0-	-0-	2416 1	1146 2	759	Y	759	769 0		332
						9697 4	835 9						
07	6722 X	6722	-0-	-0-	-0-	565 1	2086 2	365	Y	365	201 0		496
						3669 4	402 9						
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	437 0		59
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	59 0		-0-
10	232 X	232	-0-	-0-	-0-	44 1	122 2	8	Y	8			8
						57 4	9 9						
SID M. KYLE 26			WELL #: E002AH		RRCID ->	280863	COMPL. DATE	08/06/2014	TOTAL DEPTH	9111	PERF.	9200	- 13718
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
Z&T 42			WELL #: E002AH		RRCID ->	281199	COMPL. DATE	09/01/2014	TOTAL DEPTH	8810	PERF.	8706	- 13357
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
Z&T 42			WELL #: E001AH		RRCID ->	281208	COMPL. DATE	09/09/2014	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8894	- 13697
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
Z&T 32			WELL #: G002AH		RRCID ->	281555	COMPL. DATE	03/25/2014	TOTAL DEPTH	8916	PERF.	8505	- 13398
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
Z&T 32			WELL #: G001AH		RRCID ->	281563	COMPL. DATE	03/23/2014	TOTAL DEPTH	9199	PERF.	10775	- 13723
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) LRR PECOS VALLEY, LLC Z&T 42		//CONT.// //CONT.//	80544 500 511724	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LOVING										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: G002AH		RRCID -> 282328	COMPL. DATE 01/20/2017	TOTAL DEPTH 8806	PERF.10639	-	13440							
05		15872 X	7787	-0-	-8085	-0-	1659 799	1 9	5329	2	Y	726	864	0		-0-
06		15360 X	-0-	-0-	-15360	-0-					Y	427	343	0		84
07		15872 X	2588	-0-	-13284	-0-	467	1	1039	2	Y	892	938	0		38
							101	4	981	9						
08		14136 X	3291	-0-	-10845	-0-	811	1	1814	2	Y	484	512	0		10
							134	4	532	9						
09		9870 X	-0-	-0-	-9870	-0-					Y	94	104	0		-0-
10		7781 X	-0-	-0-	-7781	-0-					Y	-0-				-0-
		Z&T 42		WELL #: F002	RRCID -> 292970	COMPL. DATE 11/23/2017	TOTAL DEPTH 11154	PERF.11142	-	15855						
05		9176 X	7506	-0-	-1670	-0-	1587 1539	1 9	4380	2	Y	1399	1410	0		129
06		8880 X	6037	-0-	-2843	-0-	1492	1	2509	2	Y	1565	1560	0		134
							314	4	1722	9						
07		7502 X	5921	-0-	-1581	-0-	1674	1	2570	2	Y	1158	1179	0		113
							403	4	1274	9						
08		7502 X	6858	-0-	-644	-0-	1898	1	3192	2	Y	1376	1384	0		105
							254	4	1514	9						
09		7260 X	6316	-0-	-944	-0-	1866	1	1927	2	Y	1445	1469	0		81
							933	4	1590	9						
10		7502 X	5838	-0-	-1664	-0-	1767	1	2501	2	Y	957	954	0		84
							517	4	1053	9						
		Z&T 20		WELL #: G004	RRCID -> 292977	COMPL. DATE 01/18/2018	TOTAL DEPTH 11410	PERF.11761	-	16066						
05		13640 X	11495	-0-	-2145	-0-	939	1	7765	2	Y	2452	2511	0		87
							94	4	2697	9						
06		13200 X	12064	-0-	-1136	-0-	1004	1	6436	2	Y	3114	2959	0		242
							1199	4	3425	9						
07		14385 X	14385	-0-	-0-	-0-	1378	1	7772	2	Y	3574	3578	0		238
							1304	4	3931	9						
08		15227 X	15227	-0-	-0-	-0-	1021	1	9765	2	Y	3281	3319	0		200
							832	4	3609	9						
09		14884 X	14884	-0-	-0-	-0-	1372	1	9548	2	Y	2711	2698	0		213
							982	4	2982	9						
*10		12865 X	12865	-0-	-0-	-0-	1707	1	8037	2	Y	2517	2515	0		215
							352	4	2769	9						
		Z&T 42		WELL #: E006	RRCID -> 292981	COMPL. DATE 04/05/2018	TOTAL DEPTH 10036	PERF. 9937	-	14833						
05		15996 X	1390	-0-	-14606	-0-	276	1	748	2	Y	333	327	0		40
							366	9								
06		15480 X	2222	-0-	-13258	-0-	326	1	550	2	Y	1169	1121	0		88
							60	4	1286	9						
07		15996 X	4270	-0-	-11726	-0-	1140	1	1716	2	Y	1058	1029	0		117
							250	4	1164	9						
08		6045 X	4111	-0-	-1934	-0-	1058	1	1835	2	Y	939	1021	0		35
							185	4	1033	9						
09		3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	1115	1	1154	2	Y	921	902	0		54
							532	4	1013	9						
*10		2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	607	1	836	2	Y	1004	970	0		88
							265	4	1104	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 PROD	INJECT. (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
05		465 X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	99	90	0		17
06		450 X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	91	100	0		8
07		465 X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	22	30	0		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1				1
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	208	183	0		26

Z&T 20		WELL #: A002		RRCID -> 292983		COMPL. DATE 10/10/2017		TOTAL DEPTH 10192		PERF.10256		- 15091				
05		19742 X	19742	-0-	-0-	-0-	1788	1	14615	2	Y	2789	2762	0		135
							271	4	3068	9						
06		19980 X	18758	-0-	-1222	-0-	1842	1	11872	2	Y	2582	2556	0		161
							2204	4	2840	9						
07		20646 X	17649	-0-	-2997	-0-	1884	1	10762	2	Y	2209	2295	0		75
							2573	4	2430	9						
08		20646 X	15136	-0-	-5510	-0-	1086	1	10934	2	Y	1982	1936	0		121
							936	4	2180	9						
09		19830 X	16484	-0-	-3346	-0-	1562	1	10876	2	Y	2829	2826	0		124
							934	4	3112	9						
10		19747 X	16817	-0-	-2930	-0-	2500	1	10164	2	Y	3319	3294	0		149
							502	4	3651	9						

Z&T 42		WELL #: G005		RRCID -> 292984		COMPL. DATE 11/18/2017		TOTAL DEPTH 11200		PERF.11211		- 15918				
05		1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	324	1	954	2	Y	371	395	0		15
							408	9								
06		1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	277	1	229	2	Y	654	627	0		42
							79	4	719	9						
07		1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	352	1	412	2	Y	349	373	0		18
							101	4	384	9						
08		836 X	836	-0-	-0-	-0-	173	1	309	2	Y	293	295	0		16
							32	4	322	9						
09		5903 X	5903	-0-	-0-	-0-	1401	1	1749	2	Y	1793	1762	0		47
							781	4	1972	9						
10		1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	511	1	412	2	Y	447	481	0		13
							48	4	492	9						

Z&T 20		WELL #: D001		RRCID -> 292988		COMPL. DATE 05/31/2018		TOTAL DEPTH 11348		PERF.11373		- 16229				
05		11129 X	9483	-0-	-1646	-0-	743	1	6071	2	Y	2321	2292	0		114
							116	4	2553	9						
06		10770 X	8146	-0-	-2624	-0-	672	1	4380	2	Y	2089	2062	0		141
							796	4	2298	9						
07		11129 X	5707	-0-	-5422	-0-	472	1	2622	2	Y	1665	1788	0		18
							781	4	1832	9						
08		10238 X	10238	-0-	-0-	-0-	598	1	6355	2	Y	2119	2049	0		88
							954	4	2331	9						
09		9240 X	7540	-0-	-1700	-0-	629	1	4285	2	Y	2044	2052	0		80
							378	4	2248	9						
10		9486 X	1833	-0-	-7653	-0-	65	1	221	2	Y	1365	1394	0		51
							45	4	1502	9						

Z&T 42		WELL #: G009		RRCID -> 292995		COMPL. DATE 04/05/2018		TOTAL DEPTH 10117		PERF.10361		- 14895				
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
LRR PECOS VALLEY, LLC		//CONT.// 511724											
Z&T 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
05		12648 X	934	-0-	-11714	-0-	34 1	263 2	Y	579	587 0		32
							637 9						
06		9120 X	1060	-0-	-8060	-0-	57 1	468 2	Y	486	481 0		37
							535 9						
07		9424 X	-0-	-0-	-9424	-0-			Y	445	472 0		10
08		5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	169 1	1655 2	Y	2989	2869 0		130
							543 4	3288 9					
09		16684 X	16684	-0-	-0-	-0-	1301 1	9014 2	Y	5004	4892 0		242
							865 4	5504 9					
*10		13729 X	13729	-0-	-0-	-0-	1782 1	7440 2	Y	3864	3905 0		201
							257 4	4250 9					

SID M. KYLE 26		WELL #: 1ST		RRCID -> 293004		COMPL. DATE 07/31/2017				TOTAL DEPTH 10351 PERF.10012 - 14727			
05		55975 X	55975	-0-	-0-	-0-	7352 1	21717 2	Y	6047	5987 0		219
							20254 4	6652 9					
06		25469 X	25469	-0-	-0-	-0-	2998 1	2110 2	Y	3099	3033 0		285
							16952 4	3409 9					
07		48375 X	48375	-0-	-0-	-0-	5293 1	17587 2	Y	6399	6424 0		260
							18456 4	7039 9					
08		65596 X	55070	-0-	-10526	-0-	8090 1	18092 2	Y	6491	6539 0		212
							21748 4	7140 9					
09		69034 X	69034	-0-	-0-	-0-	12865 1	18187 2	Y	6357	6429 0		140
							30989 4	6993 9					
10		77076 X	77076	-0-	-0-	-0-	12037 1	35729 2	Y	6534	6453 0		221
							22123 4	7187 9					

SID M. KYLE 26		WELL #: A006		RRCID -> 293005		COMPL. DATE 02/04/2020				TOTAL DEPTH 10246 PERF.10160 - 15019			
05		15307 X	15307	-0-	-0-	-0-	1987 1	5929 2	Y	2012	1989 0		70
							5178 4	2213 9					
06		2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	114 1	163 2	Y	1602	1570 0		102
							434 4	1762 9					
07		5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	476 1	1983 2	Y	1912	1966 0		48
							874 4	2103 9					
08		16678 X	4506	-0-	-12172	-0-	431 1	1141 2	Y	1707	1696 0		59
							1056 4	1878 9					
09		14820 X	4864	-0-	-9956	-0-	468 1	875 2	Y	2250	2255 0		54
							1046 4	2475 9					
10		15314 X	6737	-0-	-8577	-0-	671 1	1944 2	Y	2657	2619 0		92
							1199 4	2923 9					

SID M. KYLE 26		WELL #: B011		RRCID -> 293006		COMPL. DATE 02/06/2020				TOTAL DEPTH 10252 PERF.10548 - 14749			
05		13782 X	13782	-0-	-0-	-0-	1773 1	5140 2	Y	1891	1863 0		70
							4789 4	2080 9					
06		3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	466 1	37 2	Y	587	657 0		-0-
							2808 4	646 9					
07		7185 X	7185	-0-	-0-	-0-	739 1	1864 2	Y	809	765 0		44
							3692 4	890 9					
08		15748 X	9389	-0-	-6359	-0-	1305 1	2920 2	Y	1555	1551 0		48
							3453 4	1711 9					
09		13470 X	8492	-0-	-4978	-0-	1457 1	2003 2	Y	1300	1313 0		35
							3602 4	1430 9					
10		13795 X	10024	-0-	-3771	-0-	1443 1	4162 2	Y	1577	1554 0		58
							2684 4	1735 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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		19820 X	19820	-0-	-0-	-0-	2481 1	7360 2	Y		3149	3150 0		80
							6515 4	3464 9						
06		9029 X	9029	-0-	-0-	-0-	960 1	693 2	Y		2120	2077 0		123
							5044 4	2332 9						
07		11501 X	11501	-0-	-0-	-0-	1210 1	4163 2	Y		1958	2022 0		59
							3974 4	2154 9						
08		22661 X	11082	-0-	-11579	-0-	1536 1	3423 2	Y		1879	1874 0		64
							4056 4	2067 9						
09		19200 X	14010	-0-	-5190	-0-	2436 1	3455 2	Y		2006	2021 0		49
							5912 4	2207 9						
10		19809 X	13210	-0-	-6599	-0-	1895 1	5484 2	Y		2133	2111 0		71
							3485 4	2346 9						

WEBER 26				WELL #: G003		RRCID -> 293012		COMPL. DATE 08/07/2018		TOTAL DEPTH 11495		PERF.11853		- 16414
05		4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	2401 2	1806 9	Y		1642	1642 0		52
06		1637 X	1637	-0-	-0-	-0-	329 2	1308 9	Y		1189	1179 0		62
07		2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	762 2	2 4	Y		1438	1431 0		69
							1582 9							
08		3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	1043 2	532 4	Y		1459	1467 0		61
							1605 9							
09		2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	1271 2	125 4	Y		1288	1286 0		63
							1417 9							
10		2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	998 2	258 4	Y		1249	1246 0		66
							1374 9							

NEAL-LETHCO 41				WELL #: H005		RRCID -> 293014		COMPL. DATE 05/29/2019		TOTAL DEPTH 8782		PERF. 9004		- 13390
05		31075 X	31075	-0-	-0-	-0-	29282 2	1793 9	N		1630	1602 0		302
06		27894 X	27894	-0-	-0-	-0-	26180 2	1714 9	N		1558	1604 0		256
07		26803 X	26803	-0-	-0-	-0-	2 1	24131 2	N		1458	1473 0		241
							1066 4	1604 9						
08		23220 X	23220	-0-	-0-	-0-	1 1	21898 2	N		1201	801 0		641
							1321 9							
09		21989 X	21989	-0-	-0-	-0-	20245 2	1744 9	N		1585	1356 0		870
10		26058 X	26058	-0-	-0-	-0-	23747 2	559 4	N		1593	1916 0		547
							1752 9							

WEBER 26				WELL #: G006		RRCID -> 293020		COMPL. DATE 08/04/2018		TOTAL DEPTH 10454		PERF.10813		- 14805
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-

WEBER 26				WELL #: G007		RRCID -> 293021		COMPL. DATE 08/04/2018		TOTAL DEPTH 9949		PERF.10456		- 14736
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)															
LRR PECOS VALLEY, LLC															
KYLE 24															
WELL #: G002 RRCID -> 293030 COMPL. DATE 08/17/2017 TOTAL DEPTH 11573 PERF.11505 - 16420															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
05	6169 X	4638	-0-	-1531	-0-	1069	1	1491	2	Y	1761	1768	0		124
06	5970 X	3761	-0-	-2209	-0-	141	4	1937	9						
07	6169 X	4561	-0-	-1608	-0-	546	1	765	2	Y	1453	1552	0		25
08	5208 X	3491	-0-	-1717	-0-	852	4	1598	9						
09	5040 X	3271	-0-	-1769	-0-	271	1	2170	2	Y	1307	1321	0		11
10	4650 X	3401	-0-	-1249	-0-	682	4	1438	9						
						180	1	1629	2	Y	1350	1335	0		26
						197	4	1485	9						
						189	1	1008	2	Y	1261	1276	0		11
						687	4	1387	9						
						506	1	1404	2	Y	1292	1283	0		20
						70	4	1421	9						
SID M. KYLE 26															
WELL #: D006 RRCID -> 293379 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 9879 PERF.10028 - 14884															
05	5844 X	5844	-0-	-0-	-0-	500	1	1372	2	Y	2320	2275	0		108
06	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	1420	4	2552	9						
07	5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	196	1	264	2	Y	1946	1933	0		121
08	6820 X	4854	-0-	-1966	-0-	929	4	2141	9						
09	6600 X	5368	-0-	-1232	-0-	460	1	1518	2	Y	2053	2093	0		81
10	5859 X	5738	-0-	-121	-0-	1573	4	2258	9						
						513	1	1103	2	Y	1716	1726	0		71
						1350	4	1888	9						
						654	1	1000	2	Y	1864	1892	0		43
						1664	4	2050	9						
						666	1	1936	2	Y	1717	1697	0		63
						1247	4	1889	9						
Z&T 32															
WELL #: F006 RRCID -> 294040 COMPL. DATE 03/16/2020 TOTAL DEPTH 10065 PERF.10607 - 14885															
05	19584 X	19584	-0-	-0-	-0-	2045	1	13430	2	Y	3227	3142	0		164
06	5547 X	5547	-0-	-0-	-0-	559	4	3550	9						
07	889 X	889	-0-	-0-	-0-	509	1	3469	2	Y	1297	1446	0		15
08	19592 X	975	-0-	-18617	-0-	142	4	1427	9						
09	18960 X	4610	-0-	-14350	-0-	52	1	307	2	Y	467	462	0		20
10	19592 X	905	-0-	-18687	-0-	16	4	514	9						
						135	1	528	2	Y	244	247	0		17
						44	4	268	9						
						734	1	3040	2	Y	581	582	0		16
						197	4	639	9						
						892	5	13	9	Y	12	28	0		-0-
Z&T 32															
WELL #: C006 RRCID -> 294050 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10458 - 14948															
05	12913 X	12913	-0-	-0-	-0-	1343	1	8921	2	Y	2059	2010	0		120
06	11966 X	11966	-0-	-0-	-0-	384	4	2265	9						
07	14232 X	14232	-0-	-0-	-0-	1195	1	8239	2	Y	1847	1894	0		73
08	12927 X	11813	-0-	-1114	-0-	500	4	2032	9						
09	12510 X	2625	-0-	-9885	-0-	1559	1	10392	2	Y	1760	1697	0		136
10	12927 X	5402	-0-	-7525	-0-	345	4	1936	9						
						2049	1	7581	2	Y	1040	1081	0		95
						1039	4	1144	9						
						418	1	1806	2	Y	223	318	0		-0-
						156	4	245	9						
						60	1	3379	2	Y	1416	1299	0		117
						405	4	1558	9						

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 ZUMA 3 WELL #: B201AP RRCID -> 279050 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 9289 - 13310

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
05	21179 X	21179	-0-	-0-	-0-	291	1	18255	2	Y	2394	2478 0	116
						2633	9						
06	19688 X	19688	-0-	-0-	-0-	255	1	17336	2	Y	1906	1880 0	142
						2097	9						
07	18624 X	18624	-0-	-0-	-0-	293	1	15803	2	Y	2298	2273 0	167
						2528	9						
08	20708 X	15250	-0-	-5458	-0-	369	1	13027	2	Y	1685	1687 0	165
						1854	9						
09	20040 X	14574	-0-	-5466	-0-	344	1	12584	2	Y	1496	1510 0	151
						1646	9						
10	20708 X	16389	-0-	-4319	-0-	418	1	13825	2	Y	1951	1950 0	152
						2146	9						

TXL 31 WELL #: B201BO RRCID -> 279204 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 9190 - 13630

05	7068 X	597	-0-	-6471	-0-	406	1	191	9	Y	174	216 1	330
						227	1	1113	2	Y	76		406
06	6840 X	1424	-0-	-5416	-0-	84	9						
07	7068 X	-0-	-0-	-7068	-0-					Y	4	126 1	284
						861	1	1940	2	Y	122	244 1	162
						134	9						
08	7068 X	2935	-0-	-4133	-0-					Y			
						1068	1	21	2	Y	715	239 1	638
						787	9						
09	4560 X	1876	-0-	-2684	-0-					Y			
						1241	1	241	2	Y	249	511 1	376
						274	9						
10	1756 X	1756	-0-	-0-	-0-					Y			

TXL WEST '11' WELL #: B201PA RRCID -> 280420 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 9337 - 13641

05	1643 N	63	-0-	-1580	-0-	1	1	60	2	Y	2		85
						2	9						
06	3000 N	3907	-0-	907	907	21	1	2722	2	Y	1058	901 0	242
						1164	9						
07	3100 N	16881	-0-	13781	14688	31	1	11347	2	Y	5003	4911 0	334
						5503	9						
08	19265 X	4577	-0-	-14688	-0-	23	1	2039	2	Y	2286	2306 0	314
						2515	9						
09	3900 X	1947	-0-	-1953	-0-	30	1	1207	2	Y	645	797 0	162
						710	9						
10	16895 X	1403	-0-	-15492	-0-	30	1	220	2	Y	1048	818 0	392
						1153	9						

TXL 31 WELL #: B201CN RRCID -> 280428 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 9361 - 13400

05	4619 X	171	-0-	-4448	-0-	17	1	77	2	Y	70	152 1	180
						77	9						
06	3480 X	31	-0-	-3449	-0-	30	2	1	9	Y	1		181
										Y	2	56 1	127
07	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y			
						20	1	3	2	Y	290	109 1	308
						319	9						
08	3255 X	342	-0-	-2913	-0-					Y			
						9	1	20	2	Y	43	313 1	38
						47	9						
09	1500 X	76	-0-	-1424	-0-					Y			
						29	1	488	2	Y	111	30 1	119
						122	9						
10	639 X	639	-0-	-0-	-0-					Y			

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
KENTZEL STATE 42		WELL #: H301DM		RRCID -> 291152		COMPL. DATE 05/21/2021				TOTAL DEPTH 10030 PERF.10140 - 15014				
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	26591 X	26591	-0-	-0-	-0-	1095	1	21051	2	Y	4041	4038	0	239
						4445	9							
06	23816 X	23816	-0-	-0-	-0-	1065	1	18641	2	Y	3736	3633	0	342
						4110	9							
07	21526 X	21526	-0-	-0-	-0-	1058	1	16444	2	Y	3658	3775	0	225
						4024	9							
08	21638 X	19147	-0-	-2491	-0-	815	1	15011	2	Y	3019	2942	0	302
						3321	9							
09	20940 X	9711	-0-	-11229	-0-	636	1	7533	2	Y	1402	1607	0	97
						1542	9							
10	21638 X	4954	-0-	-16684	-0-	757	1	2882	2	Y	1195	1194	0	98
						1315	9							
KENTZEL STATE 42		WELL #: H302DM		RRCID -> 291153		COMPL. DATE 05/21/2021				TOTAL DEPTH 10057 PERF.10151 - 14981				
05	22270 X	22270	-0-	-0-	-0-	1137	1	17144	2	Y	3626	3642	0	215
						3989	9							
06	20409 X	20409	-0-	-0-	-0-	1095	1	15665	2	Y	3317	3228	0	304
						3649	9							
07	16319 X	16319	-0-	-0-	-0-	1123	1	12108	2	Y	2807	2938	0	173
						3088	9							
08	17856 X	14368	-0-	-3488	-0-	985	1	10737	2	Y	2405	2338	0	240
						2646	9							
09	17280 X	11938	-0-	-5342	-0-	1441	1	8242	2	Y	2050	2148	0	142
						2255	9							
10	17856 X	3762	-0-	-14094	-0-	997	1	1376	2	Y	1263	1301	0	104
						1389	9							
TXL 40/45		WELL #: H301BO		RRCID -> 291685		COMPL. DATE 09/23/2021				TOTAL DEPTH 9568 PERF.10050 - 20400				
05	52824 X	48517	-0-	-4307	-0-	1313	1	38882	2	Y	7565	7734	0	205
						8322	9							
06	51120 X	49331	-0-	-1789	-0-	409	1	40352	2	Y	7791	7404	0	592
						8570	9							
07	62201 X	62201	-0-	-0-	-0-	403	1	53337	2	Y	7692	7641	0	643
						8461	9							
08	55304 X	51044	-0-	-4260	-0-	882	1	42764	2	Y	6725	6889	0	479
						7398	9							
09	59708 X	59708	-0-	-0-	-0-	371	1	51032	2	Y	7550	7715	0	314
						8305	9							
10	56393 X	56393	-0-	-0-	-0-	713	1	45914	2	Y	8878	8681	0	511
						9766	9							
ZUMA 57-T1-3X10		WELL #: H301AP		RRCID -> 291746		COMPL. DATE 10/13/2021				TOTAL DEPTH 9152 PERF. 9275 - 19370				
05	49445 X	46085	-0-	-3360	-0-	292	1	38257	2	Y	6851	7037	0	298
						7536	9							
06	47850 X	45047	-0-	-2803	-0-	281	1	37594	2	Y	6520	6331	0	487
						7172	9							
07	49445 X	43229	-0-	-6216	-0-	315	1	36202	2	Y	6102	6110	0	479
						6712	9							
08	40379 X	40379	-0-	-0-	-0-	367	1	32937	2	Y	6432	6446	0	465
						7075	9							
09	39107 X	39107	-0-	-0-	-0-	341	1	32572	2	Y	5631	5681	0	415
						6194	9							
10	39832 X	39832	-0-	-0-	-0-	395	1	33098	2	Y	5763	5812	0	366
						6339	9							

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560													
RED BLUFF 57-T1-1X12		WELL #: H301AP		RRCID -> 293448		COMPL. DATE 07/20/2022				TOTAL DEPTH 9626 PERF. 9593 - 19881					
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	
05		75950 X	20973	-0-	-54977	-0-	16	1	16692	2	Y	3877	3876	0	445
							4265	9							
06		73500 X	49432	-0-	-24068	-0-	28	1	41051	2	Y	7594	7905	0	134
							8353	9							
07		72354 X	41159	-0-	-31195	-0-	22	1	35091	2	Y	5496	5564	0	66
							6046	9							
08		47926 X	34388	-0-	-13538	-0-	17	1	29776	2	Y	4177	4185	0	58
							4595	9							
09		46380 X	42723	-0-	-3657	-0-	24	1	37067	2	Y	5120	5124	0	54
							5632	9							
10		47926 X	34271	-0-	-13655	-0-	18	1	29453	2	Y	4364	4373	0	45
							4800	9							

RED BLUFF 57-T1-1X12		WELL #: B201AP		RRCID -> 293452		COMPL. DATE 07/20/2022				TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8950 - 19234					
05		51739 X	12253	-0-	-39486	-0-	12	1	9023	2	Y	2925	3194	0	336
							3218	9							
06		50070 X	40171	-0-	-9899	-0-	1539	1	29810	2	Y	8020	8215	0	141
							8822	9							
07		51739 X	35203	-0-	-16536	-0-	1582	1	22389	2	Y	10211	10230	0	122
							11232	9							
08		41819 X	30298	-0-	-11521	-0-	1273	1	21484	2	Y	6855	6882	0	95
							7541	9							
09		40470 X	38063	-0-	-2407	-0-	894	1	30236	2	Y	6303	6331	0	67
							6933	9							
10		41509 X	32729	-0-	-8780	-0-	831	1	25695	2	Y	5639	5648	0	58
							6203	9							

RED BLUFF 57-T1-1X12		WELL #: H302AP		RRCID -> 293453		COMPL. DATE 07/20/2022				TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9564 - 19851					
05		79484 X	8261	-0-	-71223	-0-	9	1	6295	2	Y	1779	1984	0	205
							1957	9							
06		76920 X	32025	-0-	-44895	-0-	1539	1	22042	2	Y	7676	7746	0	135
							8444	9							
07		79484 X	36963	-0-	-42521	-0-	1532	1	25750	2	Y	8801	8831	0	105
							9681	9							
08		27962 X	22235	-0-	-5727	-0-	1022	1	15232	2	Y	5437	5467	0	75
							5981	9							
09		36778 X	36778	-0-	-0-	-0-	1004	1	30095	2	Y	5163	5183	0	55
							5679	9							
10		33297 X	33297	-0-	-0-	-0-	885	1	27027	2	Y	4895	4900	0	50
							5385	9							

RED BLUFF 57-T1-1X12		WELL #: H301BO		RRCID -> 293478		COMPL. DATE 07/19/2022				TOTAL DEPTH 9589 PERF. 9483 - 19609					
05		106888 X	8552	-0-	-98336	-0-	10	1	4702	2	Y	3491	3144	0	401
							3840	9							
06		103440 X	17680	-0-	-85760	-0-	25	1	14973	2	Y	2438	2796	0	43
							2682	9							
07		102114 X	51199	-0-	-50915	-0-	61	1	40153	2	Y	9986	9910	0	119
							10985	9							
08		77004 X	33734	-0-	-43270	-0-	192	1	24670	2	Y	8065	8072	0	112
							8872	9							
09		31483 X	31483	-0-	-0-	-0-	688	1	22884	2	Y	7192	7228	0	76
							7911	9							
10		51212 X	28401	-0-	-22811	-0-	622	1	19971	2	Y	7098	7101	0	73
							7808	9							

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LOVING				
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//	562560									
RED BLUFF 57-T1-1X12			WELL #:	B201BO	RRCID ->	293491	COMPL. DATE	07/19/2022	TOTAL DEPTH	9016	PERF.	9058 - 19168	
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
05		81220 X	-0-	-0-	-81220	-0-			Y	-0-	85	0	-0-
06		78600 X	27591	-0-	-51009	-0-	1043	1	Y	6280	6170	0	110
							6908	9					
07		81220 X	49353	-0-	-31867	-0-	1082	1	Y	12200	12164	0	146
							13420	9					
08		100533 X	34526	-0-	-66007	-0-	884	1	Y	8752	8777	0	121
							9627	9					
09		29034 X	29034	-0-	-0-	-0-	871	1	Y	7392	7435	0	78
							8131	9					
10		49352 X	21730	-0-	-27622	-0-	738	1	Y	6666	6675	0	69
							7333	9					
TXL 37/48 A			WELL #:	H301CN	RRCID ->	293574	COMPL. DATE	11/30/2022	TOTAL DEPTH	9872	PERF.	9852 - 20174	
05		99169 X	71585	-0-	-27584	-0-	29	1	Y	13793	13919	0	134
							15172	9					
06		95970 X	77003	-0-	-18967	-0-	454	1	Y	13349	13321	0	162
							14684	9					
07		99169 X	95338	-0-	-3831	-0-	61	1	Y	16752	16612	0	302
							18427	9					
08		99169 X	86525	-0-	-12644	-0-	47	1	Y	14588	14718	0	172
							16047	9					
09		95970 X	22628	-0-	-73342	-0-	9	1	Y	3895	4013	0	54
							4285	9					
10		95325 X	10432	-0-	-84893	-0-	1035	1	Y	3361	3374	0	41
							3697	9					
TXL 37/48 B			WELL #:	H302CN	RRCID ->	293580	COMPL. DATE	11/30/2022	TOTAL DEPTH	9681	PERF.	9902 - 19892	
05		105160 X	105160	-0-	-0-	-0-	31	1	Y	19098	19151	0	186
							21008	9					
06		95970 X	83374	-0-	-12596	-0-	145	1	Y	14263	14276	0	173
							15689	9					
07		99169 X	58800	-0-	-40369	-0-	1366	1	Y	11999	11956	0	216
							13199	9					
08		99169 X	33530	-0-	-65639	-0-	2362	1	Y	6453	6593	0	76
							7098	9					
09		95970 X	38151	-0-	-57819	-0-	1551	1	Y	6451	6437	0	90
							7096	9					
10		99169 X	19784	-0-	-79385	-0-	1210	1	Y	5689	5709	0	70
							6258	9					
KENTZEL STATE 42			WELL #:	H301AP	RRCID ->	293665	COMPL. DATE	08/23/2022	TOTAL DEPTH	10124	PERF.	10147 - 15088	
05		41416 X	31514	-0-	-9902	-0-	31	1	Y	5913	5972	0	214
							6504	9					
06		40080 X	26820	-0-	-13260	-0-	29	1	Y	5135	5258	0	91
							5649	9					
07		31961 X	27244	-0-	-4717	-0-	31	1	Y	5539	5394	0	236
							6093	9					
08		24614 X	23873	-0-	-741	-0-	29	1	Y	4872	4763	0	345
							5359	9					
09		23820 X	22611	-0-	-1209	-0-	30	1	Y	4449	4442	0	352
							4894	9					
10		24614 X	21977	-0-	-2637	-0-	31	1	Y	4112	4321	0	143
							4523	9					

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING						
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560													
KENTZEL STATE 42		WELL #: H302BO		RRCID -> 293666		COMPL. DATE 08/23/2022			TOTAL DEPTH 10105 PERF.10062 - 15035						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05	43679 X	29417	-0-	-14262	-0-	24	1	24610	2	Y	4348	4432	0		158
06	42270 X	35741	-0-	-6529	-0-	4783	9								
07	40548 X	33508	-0-	-7040	-0-	30	1	30425	2	Y	4805	4878	0		85
08	34565 X	31014	-0-	-3551	-0-	5286	9								
09	33450 X	27919	-0-	-5531	-0-	31	1	28413	2	Y	4604	4493	0		196
10	34565 X	28174	-0-	-6391	-0-	5064	9								
						31	1	26069	2	Y	4467	4346	0		317
						4914	9								
						29	1	23519	2	Y	3974	3976	0		315
						4371	9								
						31	1	23689	2	Y	4049	4223	0		141
						4454	9								

KENTZEL STATE 42		WELL #: H301BO		RRCID -> 293695		COMPL. DATE 08/19/2022			TOTAL DEPTH 10095 PERF.10101 - 15180						
05	43028 X	31750	-0-	-11278	-0-	1151	1	26404	2	Y	3814	3793	0		226
06	48120 X	23854	-0-	-24266	-0-	4195	9								
07	49724 X	34954	-0-	-14770	-0-	885	1	19980	2	Y	2717	2694	0		249
08	39525 X	23891	-0-	-15634	-0-	2989	9								
09	30720 X	27917	-0-	-2803	-0-	982	1	30649	2	Y	3021	3084	0		186
10	34968 X	34652	-0-	-316	-0-	3323	9								
						1093	1	19860	2	Y	2671	2590	0		267
						2938	9								
						1028	1	23470	2	Y	3108	3160	0		215
						3419	9								
						1110	1	30318	2	Y	2931	2905	0		241
						3224	9								

KENTZEL STATE 42		WELL #: H301CN		RRCID -> 293697		COMPL. DATE 08/18/2022			TOTAL DEPTH 10084 PERF. 9989 - 15064						
05	47275 X	29198	-0-	-18077	-0-	1080	1	23344	2	Y	4340	4320	0		257
06	37860 X	22026	-0-	-15834	-0-	4774	9								
07	30566 X	25223	-0-	-5343	-0-	822	1	17821	2	Y	3075	3050	0		282
08	24056 X	20858	-0-	-3198	-0-	3383	9								
09	23280 X	21489	-0-	-1791	-0-	1163	1	19673	2	Y	3988	4025	0		245
10	24056 X	15655	-0-	-8401	-0-	4387	9								
						1126	1	16492	2	Y	2945	2896	0		294
						3240	9								
						1100	1	16828	2	Y	3237	3307	0		224
						3561	9								
						1121	1	11517	2	Y	2743	2741	0		226
						3017	9								

GOODNIGHT 10/11 A		WELL #: B201MD		RRCID -> 294147		COMPL. DATE 10/24/2022			TOTAL DEPTH 10623 PERF.10700 - 20803						
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	330	0		-0-
06	47580 X	1415	-0-	-46165	-0-	1	1	885	2	Y	481	458	0		23
07	49166 X	4915	-0-	-44251	-0-	529	9								
08	49166 X	-0-	-0-	-49166	-0-	3	1	3749	2	Y	1057	1031	0		49
09	47580 X	4	-0-	-47576	-0-	1163	9								
10	4929 X	-0-	-0-	-4929	-0-	1	1	3	9	Y	-0-	49	0		-0-
										Y	3	3	0		-0-
										Y	-0-				-0-

SANDBAR (BONE SPRING) MEWBOURNE OIL COMPANY TXL 37/48 C		//CONT.// 80544 500 562560	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING												
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE									
WELL #: H301DM RRCID -> 294150 COMPL. DATE 11/30/2022 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 9744 - 20074																		
05	99975 X	93866	-0-	-6109	-0-	31	1	76950	2	Y	15350	15385	0	150				
06	96750 X	42996	-0-	-53754	-0-	16885	9	447	1	34904	2	Y	6950	7016	0	84		
07	99975 X	1073	-0-	-98902	-0-	7645	9	1073	1	Y	-0-	84	0	-0-				
08	99975 X	2206	-0-	-97769	-0-	1839	1	24	2	Y	312	308	0	4				
09	96750 X	7404	-0-	-89346	-0-	343	9	1217	1	5007	2	Y	1073	1062	0	15		
10	93868 X	38380	-0-	-55488	-0-	1180	9	1125	1	30208	2	Y	6406	6342	0	79		
WELL #: H302DM RRCID -> 294151 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9853 - 19919																		
05	73595 X	73595	-0-	-0-	-0-	31	1	57989	2	Y	14159	14185	0	138				
06	69900 X	26812	-0-	-43088	-0-	15575	9	2092	1	17918	2	Y	6184	6247	0	75		
07	72230 X	16	-0-	-72214	-0-	6802	9	16	1	Y	-0-	75	0	-0-				
08	72230 X	103	-0-	-72127	-0-	89	1	14	9	Y	13	13	0	-0-				
09	69900 X	1970	-0-	-67930	-0-	1181	1	51	2	Y	671	662	0	9				
10	72230 X	9535	-0-	-62695	-0-	738	9	1221	1	5584	2	Y	2482	2460	0	31		
WELL #: B101MD RRCID -> 294389 COMPL. DATE 10/24/2022 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 10432 - 20568																		
05	31707 X	31707	-0-	-0-	-0-	14	1	21885	2	Y	8916	8788	0	1	8	310		
06	363 X	363	-0-	-0-	-0-	9808	9	1	1	252	2	Y	100	405	0	5		
07	25854 X	3884	-0-	-21970	-0-	110	9	7	1	2639	2	Y	1125	1078	0	52		
08	25854 X	-0-	-0-	-25854	-0-	1238	9	-0-	Y	-0-	52	0	0	-0-				
09	25020 X	4	-0-	-25016	-0-	1	1	3	9	Y	3	3	0	-0-				
10	25854 X	1	-0-	-25853	-0-	1	1	-0-	Y	-0-	-0-	0	0	-0-				
WELL #: H302AP RRCID -> 294634 COMPL. DATE 01/12/2023 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9417 - 19759																		
05	114111 X	75448	-0-	-38663	-0-	1265	1	58377	2	Y	14369	14404	0	20	8	89		
06	110430 X	39272	-0-	-71158	-0-	15806	9	1558	1	26556	2	Y	10144	10114	0	1	8	118
07	114111 X	62594	-0-	-51517	-0-	11158	9	1775	1	48185	2	Y	11485	11521	0	82		
08	68634 X	48838	-0-	-19796	-0-	12634	9	2586	1	36966	2	Y	8442	8360	0	164		
09	73020 X	51773	-0-	-21247	-0-	9286	9	1428	1	40435	2	Y	9009	9044	0	129		
10	75454 X	66679	-0-	-8775	-0-	9910	9	950	1	55183	2	Y	9587	9541	0	175		
WELL #: H302AP RRCID -> 294634 COMPL. DATE 01/12/2023 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9417 - 19759																		

SANDBAR (BONE SPRING) MEWBOURNE OIL COMPANY TXL 41/44		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 562560		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
TXL 41/44		WELL #: H301BO		RRCID -> 294647		COMPL. DATE 01/11/2023				TOTAL DEPTH 9324				PERF. 9605 - 19594		
05	112468 X	83454	-0-	-29014	-0-	1433 19498	1 9	62523	2	Y	17725	17739	0	24	8	110
06	108840 X	76568	-0-	-32272	-0-	1375 15753	1 9	59440	2	Y	14321	14262	0	2	8	167
07	112468 X	81956	-0-	-30512	-0-	1064 14533	1 9	66359	2	Y	13212	13285	0			94
08	112468 X	80056	-0-	-32412	-0-	676 12808	1 9	66572	2	Y	11644	11512	0			226
09	80760 X	70750	-0-	-10010	-0-	1151 11068	1 9	58531	2	Y	10062	10144	0			144
10	83452 X	60631	-0-	-22821	-0-	758 9210	1 9	50663	2	Y	8373	8364	0			153
TXL 41/44		WELL #: H301AP		RRCID -> 294648		COMPL. DATE 01/12/2023				TOTAL DEPTH 9337				PERF. 9476 - 19620		
05	101711 X	61491	-0-	-40220	-0-	1347 13122	1 9	47022	2	Y	11929	11978	0	16	8	74
06	98430 X	48991	-0-	-49439	-0-	1187 11000	1 9	36804	2	Y	10000	9956	0	1	8	117
07	101711 X	46656	-0-	-55055	-0-	1395 9775	1 9	35486	2	Y	8886	8940	0			63
08	66247 X	36804	-0-	-29443	-0-	1104 7152	1 9	28548	2	Y	6502	6439	0			126
09	63360 X	15660	-0-	-47700	-0-	1177 3390	1 9	11093	2	Y	3082	3164	0			44
10	61504 X	28677	-0-	-32827	-0-	1876 5957	1 9	20844	2	Y	5415	5360	0			99
TXL 41/44		WELL #: H302BO		RRCID -> 294649		COMPL. DATE 01/11/2023				TOTAL DEPTH 9484				PERF. 9604 - 19744		
05	109523 X	96736	-0-	-12787	-0-	711 19361	1 9	76664	2	Y	17601	17567	0	24	8	110
06	105990 X	87570	-0-	-18420	-0-	1143 14751	1 9	71676	2	Y	13410	13362	0	2	8	156
07	109523 X	91947	-0-	-17576	-0-	964 14704	1 9	76279	2	Y	13367	13428	0			95
08	96751 X	85323	-0-	-11428	-0-	608 11282	1 9	73433	2	Y	10256	10152	0			199
09	93630 X	72042	-0-	-21588	-0-	835 10193	1 9	61014	2	Y	9266	9332	0			133
10	96751 X	75428	-0-	-21323	-0-	1099 10134	1 9	64195	2	Y	9213	9178	0			168
TXL 40/45		WELL #: H302DM		RRCID -> 294663		COMPL. DATE 01/12/2023				TOTAL DEPTH 9520				PERF. 9472 - 19768		
05	97464 X	46373	-0-	-51091	-0-	1146 12150	1 9	33077	2	Y	11045	11116	0	15	8	69
06	94320 X	32209	-0-	-62111	-0-	868 7879	1 9	23462	2	Y	7163	7147	0	1	8	84
07	97464 X	75884	-0-	-21580	-0-	31 14506	1 9	61347	2	Y	13187	13177	0			94
08	66439 X	66439	-0-	-0-	-0-	31 13540	1 9	52868	2	Y	12309	12164	0			239
09	70142 X	70142	-0-	-0-	-0-	29 12857	1 9	57256	2	Y	11688	11760	0			167
10	75888 X	62877	-0-	-13011	-0-	28 11479	1 9	51370	2	Y	10435	10412	0			190

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
TXL 40/45		WELL #: H302CN		RRCID -> 294667		COMPL. DATE 01/12/2023				TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9607 - 19873				
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
05		68145 X	68145	-0-	-0-	31	1	51541	2	Y	15066	15078	0	21 8 94
						16573	9							
06		71225 X	71225	-0-	-0-	30	1	56195	2	Y	13636	13569	0	2 8 159
						15000	9							
07		64960 X	64960	-0-	-0-	31	1	53521	2	Y	10371	10456	0	74
						11408	9							
08		63240 X	63125	-0-	-115	31	1	51606	2	Y	10444	10315	0	203
						11488	9							
09		61498 X	61498	-0-	-0-	30	1	50796	2	Y	9702	9766	0	139
						10672	9							
10		63240 X	61975	-0-	-1265	31	1	51378	2	Y	9605	9569	0	175
						10566	9							
TXL 41/44		WELL #: H301CN		RRCID -> 294671		COMPL. DATE 01/12/2023				TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9659 - 19681				
05		96286 X	63777	-0-	-32509	1291	1	47347	2	Y	13763	13727	0	19 8 86
						15139	9							
06		93180 X	70625	-0-	-22555	857	1	55470	2	Y	12998	12930	0	2 8 152
						14298	9							
07		96286 X	61964	-0-	-34322	1662	1	45353	2	Y	13590	13645	0	97
						14949	9							
08		63767 X	55288	-0-	-8479	1943	1	42913	2	Y	9484	9397	0	184
						10432	9							
09		70620 X	25244	-0-	-45376	1608	1	16964	2	Y	6065	6162	0	87
						6672	9							
10		72974 X	54297	-0-	-18677	1835	1	42749	2	Y	8830	8756	0	161
						9713	9							
TXL 41/44		WELL #: H301DM		RRCID -> 294808		COMPL. DATE 04/17/2023				TOTAL DEPTH 9277 PERF. 9587 - 19321				
05		62034 X	49686	-0-	-12348	23	1	36116	2	Y	12315	12252	0	17 8 77
						13547	9							
06		75750 X	66499	-0-	-9251	30	1	50282	2	Y	14715	14618	0	2 8 172
						16187	9							
07		92078 X	92078	-0-	-0-	31	1	72315	2	Y	17938	17983	0	127
						19732	9							
08		83588 X	83588	-0-	-0-	31	1	65772	2	Y	16168	15981	0	314
						17785	9							
09		80924 X	80924	-0-	-0-	30	1	65723	2	Y	13792	13909	0	197
						15171	9							
10		78535 X	78535	-0-	-0-	31	1	64352	2	Y	12865	12828	0	234
						14152	9							
TXL 41/44		WELL #: H302CN		RRCID -> 294828		COMPL. DATE 01/11/2023				TOTAL DEPTH 9457 PERF. 9679 - 19875				
05		84165 X	77424	-0-	-6741	715	1	58282	2	Y	16752	16699	0	23 8 104
						18427	9							
06		83053 X	83053	-0-	-0-	994	1	63605	2	Y	16776	16682	0	2 8 196
						18454	9							
07		85577 X	85577	-0-	-0-	911	1	66851	2	Y	16195	16276	0	115
						17815	9							
08		80677 X	80677	-0-	-0-	776	1	65527	2	Y	13067	12928	0	254
						14374	9							
09		81450 X	62196	-0-	-19254	1054	1	50504	2	Y	9671	9787	0	138
						10638	9							
10		84165 X	76552	-0-	-7613	790	1	63188	2	Y	11431	11361	0	208
						12574	9							

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
JOHNSON ESTATE 57-T1-4		WELL #:		H301DM	RRCID ->	295492	COMPL. DATE	05/02/2023	TOTAL DEPTH	9199	PERF.	9058 - 14028			
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		
05		SHUT IN	67828	-0-	67828	67828	47753	2	20075	9	Y	18250	18131	0	119
06		SHUT IN	68640	-0-	68640	136468	23	1	50072	2	Y	16859	16798	0	180
							18545	9							
07		SHUT IN	60589	-0-	60589	197057	826	1	45426	2	Y	13034	13118	0	96
							14337	9							
08	260808	X	63751	-0-	-197057	-0-	1540	1	51282	2	Y	9935	9925	0	106
							10929	9							
09	53827	X	53827	-0-	-0-	-0-	1213	1	43194	2	Y	8564	8553	0	117
							9420	9							
10	47492	X	31541	-0-	-15951	-0-	811	1	25260	2	Y	4973	4983	0	107
							5470	9							

JOHNSON ESTATE 57-T1-4		WELL #:		H302CN	RRCID ->	295494	COMPL. DATE	05/02/2023	TOTAL DEPTH	9191	PERF.	9153 - 14079			
05		SHUT IN	84216	-0-	84216	84216	59127	2	25089	9	Y	22808	22659	0	149
06		SHUT IN	66666	-0-	66666	150882	19	1	48113	2	Y	16849	16819	0	179
							18534	9							
07		SHUT IN	66792	-0-	66792	217674	28	1	49674	2	Y	15536	15600	0	115
							17090	9							
08		SHUT IN	59691	-0-	59691	277365	426	1	45238	2	Y	12752	12730	0	137
							14027	9							
09	340473	X	63108	-0-	-277365	-0-	854	1	50130	2	Y	11022	11008	0	151
							12124	9							
10	57381	X	46076	-0-	-11305	-0-	692	1	35971	2	Y	8557	8525	0	183
							9413	9							

JOHNSON ESTATE 57-T1-4		WELL #:		H302DM	RRCID ->	295503	COMPL. DATE	05/02/2023	TOTAL DEPTH	9153	PERF.	9100 - 14082			
05		SHUT IN	53739	-0-	53739	53739	37896	2	15843	9	Y	14403	14309	0	94
06		SHUT IN	66635	-0-	66635	120374	469	1	50449	2	Y	14288	14230	0	152
							15717	9							
07		SHUT IN	50481	-0-	50481	170855	1030	1	37714	2	Y	10670	10743	0	79
							11737	9							
08		SHUT IN	51913	-0-	51913	222768	876	1	39762	2	Y	10250	10219	0	110
							11275	9							
*09	270170	X	47402	-0-	-222768	-0-	900	1	39267	2	Y	6577	6597	0	90
							7235	9							
10	64294	X	37700	-0-	-26594	-0-	958	1	31221	2	Y	5019	5001	0	108
							5521	9							

RED BLUFF 57-T1-1X12		WELL #:		B201CN	RRCID ->	295568	COMPL. DATE	06/05/2023	TOTAL DEPTH	8987	PERF.	9231 - 19167			
06		0	34749	-0-	34749	34749	25	1	24200	2	Y	9567	9399	0	168
							10524	9							
07	102560	X	67811	-0-	-34749	-0-	30	1	46710	2	Y	19155	19094	0	229
							21071	9							
08	53661	X	52817	-0-	-844	-0-	28	1	36690	2	Y	14635	14661	0	203
							16099	9							
09	59632	X	59632	-0-	-0-	-0-	30	1	37869	2	Y	19757	19751	0	209
							21733	9							
10	70609	X	70609	-0-	-0-	-0-	31	1	47039	2	Y	21399	21388	0	220
							23539	9							

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
RED BLUFF 57-T1-1X12		WELL #: H301DM		RRCID ->	295569	COMPL. DATE	06/09/2023	TOTAL DEPTH	9511	PERF.	9691 - 19700			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE			
06	0	32325	-0-	32325	32325	21	1	23056	2	Y	8407	8259	0	148
						9248	9							
07	111716 X	79391	-0-	-32325	-0-	30	1	58096	2	Y	19332	19249	0	231
						21265	9							
08	91709 X	91709	-0-	-0-	-0-	28	1	67073	2	Y	22371	22292	0	310
						24608	9							
09	95275 X	95275	-0-	-0-	-0-	30	1	70398	2	Y	22588	22659	0	239
						24847	9							
10	99990 X	99990	-0-	-0-	-0-	31	1	76809	2	Y	21045	21068	0	216
						23150	9							
RED BLUFF 57-T1-1X12		WELL #: H302DM		RRCID ->	295570	COMPL. DATE	06/09/2023	TOTAL DEPTH	9508	PERF.	9752 - 19685			
06	0	43617	-0-	43617	43617	21	1	31972	2	Y	10567	10381	0	186
						11624	9							
07	124968 X	81351	-0-	-43617	-0-	30	1	60022	2	Y	19363	19318	0	231
						21299	9							
08	87750 X	87750	-0-	-0-	-0-	28	1	64341	2	Y	21255	21191	0	295
						23381	9							
09	90655 X	90655	-0-	-0-	-0-	30	1	67858	2	Y	20697	20773	0	219
						22767	9							
10	109647 X	109647	-0-	-0-	-0-	31	1	84529	2	Y	22806	22790	0	235
						25087	9							
RED BLUFF 57-T1-1X12		WELL #: B201DM		RRCID ->	295692	COMPL. DATE	06/09/2023	TOTAL DEPTH	8940	PERF.	9242 - 19108			
06	0	30345	-0-	30345	30345	21	1	20522	2	Y	8911	8754	0	157
						9802	9							
07	89509 X	59164	-0-	-30345	-0-	30	1	40820	2	Y	16649	16607	0	199
						18314	9							
08	79056 X	79056	-0-	-0-	-0-	31	1	53286	2	Y	23399	23274	0	324
						25739	9							
09	109979 X	109979	-0-	-0-	-0-	30	1	73254	2	Y	33359	33330	0	353
						36695	9							
10	97964 X	97964	-0-	-0-	-0-	31	1	68150	2	Y	27075	27150	0	278
						29783	9							
RED BLUFF 57-T1-1X12		WELL #: H301CN		RRCID ->	295700	COMPL. DATE	06/05/2023	TOTAL DEPTH	9582	PERF.	9696 - 19789			
06	0	46897	-0-	46897	46897	25	1	34427	2	Y	11314	11115	0	199
						12445	9							
07	123938 X	77041	-0-	-46897	-0-	30	1	57087	2	Y	18113	18096	0	216
						19924	9							
08	79584 X	79584	-0-	-0-	-0-	28	1	59726	2	Y	18027	17993	0	250
						19830	9							
09	86616 X	86616	-0-	-0-	-0-	30	1	65403	2	Y	19257	19303	0	204
						21183	9							
10	95354 X	95354	-0-	-0-	-0-	31	1	74420	2	Y	19003	19012	0	195
						20903	9							
PDEH LLC		646827												
ROSS 55-2-46		WELL #: 1H		RRCID ->	274853	COMPL. DATE	10/23/2013	TOTAL DEPTH	8356	PERF.	8602 - 12572			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING	
PDEH LLC		//CONT.// 646827							
BRIDWELL 54-1-34 LOV		WELL #:		1H	RRCID -> 275587	COMPL. DATE 08/16/2012	TOTAL DEPTH 8783	PERF. 9102	- 12963
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

LINDLEY 54-2-44 LOV		WELL #:		1H	RRCID -> 275864	COMPL. DATE 12/23/2012	TOTAL DEPTH 8272	PERF. 8441	- 12772
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	324				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	324				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	324				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	324				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	324				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	324				-0-

TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV		WELL #:		1H	RRCID -> 275875	COMPL. DATE 11/16/2013	TOTAL DEPTH 8494	PERF. 8813	- 12902
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV		WELL #:		2H	RRCID -> 276316	COMPL. DATE 12/06/2013	TOTAL DEPTH 8415	PERF. 9048	- 13039
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	203				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	203				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	203				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	203				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	203				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	203				-0-

LINDLEY 54-2-30		WELL #:		2H	RRCID -> 276318	COMPL. DATE 05/05/2013	TOTAL DEPTH 8422	PERF. 8687	- 12965
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

BRIDWELL 54-1-40 LOV		WELL #:		1H	RRCID -> 277180	COMPL. DATE 12/04/2012	TOTAL DEPTH 8720	PERF. 8960	- 13103
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

BULLHEAD STATE 55-1-44		WELL #:		1H	RRCID -> 277183	COMPL. DATE 10/10/2011	TOTAL DEPTH 7953	PERF. 8109	- 11975
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	575130				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	575130				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	575130				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	575130				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/11/2023

SANDBAR (BONE SPRING) PDEH LLC JOHNSON 54-2-26		//CONT.// //CONT.//	80544 500 646827	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LOVING				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

JOHNSON 54-2-26		WELL #:	1H	RRCID ->	277189	COMPL. DATE	08/03/2011	TOTAL DEPTH	8609	PERF. 8950 - 12501
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

JOHNSON 54-2-34		WELL #:	1H	RRCID ->	277190	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	8483	PERF. 8550 - 12500
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

JOHNSON 54-2-36 LOV		WELL #:	2H	RRCID ->	277192	COMPL. DATE	10/11/2013	TOTAL DEPTH	8599	PERF. 8834 - 13090
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	17003			Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	17003			Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	17003			Y	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	17003			Y	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	17003			Y	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	17003			Y	-0-	-0-

JOHNSON 54-2-38 LOV		WELL #:	1H	RRCID ->	277196	COMPL. DATE	05/04/2013	TOTAL DEPTH	8480	PERF. 8693 - 12612
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	70866			Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	70866			Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	70866			Y	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	70866			Y	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	70866			Y	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	70866			Y	-0-	-0-

GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV		WELL #:	1H	RRCID ->	277208	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	8830	PERF. 9219 - 13020
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

JOHNSON 54-2-46 LOV		WELL #:	1H	RRCID ->	277209	COMPL. DATE	08/26/2012	TOTAL DEPTH	8261	PERF. 8582 - 12631
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	113607			Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	113607			Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	113607			Y	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	113607			Y	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	113607			Y	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	113607			Y	-0-	-0-

GELLER 54-2 SB UNIT		WELL #:	4801H	RRCID ->	277210	COMPL. DATE	03/08/2021	TOTAL DEPTH	8464	PERF. 8901 - 12721
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING	
PDEH LLC		//CONT.// 646827							
LINDLEY 54-2-28		WELL #:		1H	RRCID -> 277224	COMPL. DATE 09/20/2011	TOTAL DEPTH 8587	PERF. 8776	- 12573
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

LINDLEY 54-2-30		WELL #:		1V	RRCID -> 277230	COMPL. DATE 12/10/2012	TOTAL DEPTH 11184	PERF. 8375	- 8523
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-	-0-

LINDLEY 54-2-32 LOV		WELL #:		1H	RRCID -> 277231	COMPL. DATE 11/21/2011	TOTAL DEPTH 8362	PERF. 8767	- 12529
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

LINDLEY STATE 54-2-22 LOV		WELL #:		1H	RRCID -> 277233	COMPL. DATE 11/14/2012	TOTAL DEPTH 9717	PERF. 10400	- 13872
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

ODELL STATE 54-1-6 LOV UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 277237	COMPL. DATE 02/07/2013	TOTAL DEPTH 8856	PERF. 9084	- 12945
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

SLACK BOX 54-2-16 LOV		WELL #:		1H	RRCID -> 277239	COMPL. DATE 01/11/2013	TOTAL DEPTH 9133	PERF. 9205	- 13536
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

ROCAZOLLER STATE 54-1-12 LOV		WELL #:		1H	RRCID -> 277384	COMPL. DATE 05/30/2012	TOTAL DEPTH 9030	PERF. 9318	- 13174
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
PDEH LLC		//CONT.// 646827										
WALLACE 54-1-42 LOV		WELL #:		1H	RRCID ->	277386	COMPL. DATE	10/31/2012	TOTAL DEPTH	8611	PERF.	8864 - 12908
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05		310 X	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-		115
06		360 X	-0-	-0-	-360	-0-			Y	-0-		115
07		372 X	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-		115
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		115
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		115
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		115

TOM MCKNIGHT 21		WELL #:		2H	RRCID ->	277395	COMPL. DATE	08/11/2012	TOTAL DEPTH	8879	PERF.	9079 - 13217
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BULLHEAD 55-2-7 LOV		WELL #:		2H	RRCID ->	289113	COMPL. DATE	01/01/2020	TOTAL DEPTH	9861	PERF.	10645 - 15054
05	12597	X	12597	-0-	-0-	-0-	569	1 9070	3 Y	2664	2639	0 84
							28	4 2930				
06	11700	X	11584	-0-	-116	-0-	544	1 8472	3 Y	2287	2295	0 76
							52	4 2516				
07	11095	X	11095	-0-	-0-	-0-	565	1 7962	3 Y	2318	2325	0 69
							18	4 2550				
08	12586	X	10944	-0-	-1642	-0-	556	1 7931	3 Y	2223	2222	0 70
							12	4 2445				
09	12180	X	10858	-0-	-1322	-0-	520	1 7926	3 Y	2170	2184	0 56
							25	4 2387				
10	12586	X	9866	-0-	-2720	-0-	523	1 7126	3 Y	2001	2003	0 54
							16	4 2201				

TAHITI 55-2-33 LOV UNIT A		WELL #:		3H	RRCID ->	290852	COMPL. DATE	04/14/2021	TOTAL DEPTH	10188	PERF.	10591 - 17661
05	21917	X	17184	-0-	-4733	-0-	64	1 13826	3 Y	2966	2953	0 93
							31	4 3263				
06	19920	X	19324	-0-	-596	-0-	69	1 15672	3 Y	3192	3179	0 106
							72	4 3511				
07	19933	X	14664	-0-	-5269	-0-	69	1 11323	3 Y	2954	2972	0 88
							23	4 3249				
08	21144	X	21144	-0-	-0-	-0-	105	1 16856	3 Y	3784	3753	0 119
							21	4 4162				
09	19320	X	18807	-0-	-513	-0-	40	1 14880	3 Y	3497	3526	0 90
							40	4 3847				
10	20878	X	20878	-0-	-0-	-0-	21	1 16871	3 Y	3597	3589	0 98
							29	4 3957				

LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV ND		WELL #:		7H	RRCID ->	291395	COMPL. DATE	05/01/2021	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	10087 - 17331
05	17484	X	17050	-0-	-434	-0-	88	1 12401	3 N	4107	4120	0 129
							43	4 4518				
06	18120	X	17841	-0-	-279	-0-	84	1 13341	3 N	3934	3933	0 130
							89	4 4327				
07	18724	X	17401	-0-	-1323	-0-	90	1 13004	3 N	3888	3902	0 116
							30	4 4277				
08	18724	X	17997	-0-	-727	-0-	105	1 13694	3 N	3797	3794	0 119
							21	4 4177				
09	17820	X	16018	-0-	-1802	-0-	38	1 12297	3 N	3314	3348	0 85
							38	4 3645				
10	18445	X	15607	-0-	-2838	-0-	20	1 11755	3 N	3458	3449	0 94
							28	4 3804				

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING			
PDC PERMIAN, INC.				646832							
GREENWICH 57-3142		WELL #: S 5H		RRCID -> 292249	COMPL. DATE 05/22/2022	TOTAL DEPTH 8595	PERF. 8993	- 16894			
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
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	4712					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	4712			6 8		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	4712					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	4712					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	4712					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	4712					-0-

BUCKSKIN STATE 1003 9U		WELL #: T 9H		RRCID -> 295150	COMPL. DATE 04/16/2023	TOTAL DEPTH 9194	PERF. N/A						
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	16898	-0-	16898	16898	249 1	13974 2	Y	2432	2336 0	14 8		82
						2675 9							
07	SHUT IN	81465	-0-	81465	98363	1075 1	67639 2	Y	11592	11209 0	16 8		449
						12751 9							
08	SHUT IN	139554	-0-	139554	237917	1467 1	119369 2	Y	17005	16719 0	108 8		627
						12 4	18706 9						
*09	SHUT IN	113103	-0-	113103	351020	1076 1	98001 2	Y	12750	12885 0	72 8		420
						1 4	14025 9						
10	SHUT IN	96535	-0-	96535	447555	835 1	84210 2	Y	10445	10494 0	78 8		293
						11490 9							

BUCKSKIN STATE 1003 10U		WELL #: T 10H		RRCID -> 295192	COMPL. DATE 05/01/2023	TOTAL DEPTH 8988	PERF. N/A						
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	6532	-0-	6532	6532	160 1	5374 2	Y	907	849 0	28 8		30
						998 9							
07	SHUT IN	28969	-0-	28969	35501	608 1	24063 2	Y	3907	3744 0	43 8		150
						4298 9							
08	SHUT IN	49942	-0-	49942	85443	728 1	42467 2	Y	6133	5694 0	375 8		214
						1 4	6746 9						
*09	SHUT IN	25512	-0-	25512	110955	400 1	21434 2	Y	3344	3234 0	220 8		104
						3678 9							
10	SHUT IN	29643	-0-	29643	140598	419 1	25197 2	Y	3658	3374 0	293 8		95
						3 4	4024 9						

RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC		712803		WELL #: 8BS	RRCID -> 292157	COMPL. DATE 04/23/2022	TOTAL DEPTH 8672	PERF. 9005	- 18794				
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24													
05	48174 X	24019	-0-	-24155	-0-	1254 1	17932 2	Y	4381	4154 1	79 8		663
						14 4	4819 9						
06	35250 X	14921	-0-	-20329	-0-	821 1	11869 2	Y	1969	2155 1	104 8		373
						65 4	2166 9						
07	34162 X	15341	-0-	-18821	-0-	989 1	11709 2	Y	2330	2141 1	126 8		436
						80 4	2563 9						
08	36019 X	36019	-0-	-0-	-0-	2245 1	27098 2	Y	5895	5226 1	69 8		1036
						191 4	6485 9						
09	54717 X	54717	-0-	-0-	-0-	4500 1	26585 2	Y	7855	7403 1	157 8		1331
						14991 4	8641 9						
*10	24025 X	8935	-0-	-15090	-0-	2488 1	5120 2	Y	874	1191 1	108 8		906
						366 4	961 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 #: 9BS RRCID -> 292164 COMPL. DATE 12/23/2021 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8912 - 18725														
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
05		37293 X	15055	-0-	-22238	-0-	868 1	12179 2	Y	1815	1738 1	122 8		277
							11 4	1997 9						
06		32730 X	10176	-0-	-22554	-0-	645 1	8039 2	Y	1322	1258 1	123 8		218
							38 4	1454 9						
07		33821 X	6985	-0-	-26836	-0-	448 1	5174 2	Y	1196	1037 1	166 8		211
							47 4	1316 9						
08		30628 X	954	-0-	-29674	-0-	66 1	765 2	Y	110	192 1	91 8		38
							2 4	121 9						
09		15720 X	11729	-0-	-3991	-0-	844 1	4749 2	Y	2279	1819 1	171 8		327
							3629 4	2507 9						
*10		15066 X	2936	-0-	-12130	-0-	1446 1	163 2	Y	114	19 1	112 8		310
							1202 4	125 9						
HARRISON STATE UNIT 12-24-16 WELL #: 1H RRCID -> 293033 COMPL. DATE 02/22/2022 TOTAL DEPTH 9946 PERF.10290 - 22800														
05		26784 X	16030	-0-	-10754	-0-	536 1	12446 2	Y	2751	2728 1	29 8		82
							22 4	3026 9						
06		25920 X	17400	-0-	-8520	-0-	643 1	13455 2	Y	2892	2820 1	42 8		112
							121 4	3181 9						
07		21545 X	10971	-0-	-10574	-0-	380 1	8079 2	Y	2138	2146 1	37 8		67
							160 4	2352 9						
08		20584 X	11791	-0-	-8793	-0-	404 1	8500 2	Y	2447	2396 1	33 8		85
							195 4	2692 9						
09		17400 X	16896	-0-	-504	-0-	699 1	12981 2	Y	2924	2816 1	63 8		130
							3216 9							
10		17980 X	11012	-0-	-6968	-0-	624 1	8257 2	Y	1779	1740 1	44 8		125
							174 4	1957 9						
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 11BS RRCID -> 294081 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 9816 - 18507														
05		104377 X	73964	-0-	-30413	-0-	1825 1	62642 2	Y	8600	8564 1	66 8		292
							37 4	9460 9						
06		101010 X	62703	-0-	-38307	-0-	1671 1	52840 2	Y	7408	7290 1	63 8		347
							43 4	8149 9						
07		104377 X	54465	-0-	-49912	-0-	1704 1	46146 2	Y	5748	5714 1	96 8		285
							292 4	6323 9						
08		96968 X	48276	-0-	-48692	-0-	1502 1	40954 2	Y	5247	5229 1	53 8		250
							48 4	5772 9						
09		84060 X	40573	-0-	-43487	-0-	1751 1	33795 2	Y	4528	4369 1	75 8		334
							46 4	4981 9						
10		73966 X	27015	-0-	-46951	-0-	2129 1	21588 2	Y	2974	3009 1	82 8		217
							27 4	3271 9						
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 10BS RRCID -> 294083 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 1610 PERF. 8576 - 18700														
05		98704 X	65864	-0-	-32840	-0-	1594 1	54790 2	Y	8582	8537 1	66 8		291
							40 4	9440 9						
06		95520 X	63248	-0-	-32272	-0-	1673 1	52902 2	Y	7846	7700 1	70 8		367
							42 4	8631 9						
07		98704 X	43954	-0-	-54750	-0-	1262 1	36741 2	Y	5322	5329 1	94 8		266
							97 4	5854 9						
08		89280 X	45637	-0-	-43643	-0-	1378 1	37884 2	Y	5756	5698 1	52 8		272
							43 4	6332 9						
09		72750 X	39356	-0-	-33394	-0-	1629 1	31956 2	Y	5216	5044 1	59 8		385
							33 4	5738 9						
10		65875 X	29921	-0-	-35954	-0-	2286 1	23946 2	Y	3317	3382 1	76 8		244
							40 4	3649 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 #: 12BS RRCID -> 294084 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8754 - 18748																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
05		122109 X	84642	-0-	-37467	-0-	2073	1	71149	2	Y	10342	10297	1	62	8	351
							44	4	11376	9							
06		118170 X	72346	-0-	-45824	-0-	1927	1	60921	2	Y	8589	8476	1	60	8	404
							50	4	9448	9							
07		117087 X	64609	-0-	-52478	-0-	1911	1	54262	2	Y	7548	7494	1	84	8	374
							133	4	8303	9							
08		99231 X	66052	-0-	-33179	-0-	2033	1	55375	2	Y	7794	7752	1	46	8	370
							71	4	8573	9							
09		92220 X	56010	-0-	-36210	-0-	2501	1	46114	2	Y	6585	6393	1	74	8	488
							151	4	7244	9							
10		84630 X	44716	-0-	-39914	-0-	3262	1	35362	2	Y	5459	5453	1	100	8	394
							87	4	6005	9							
HARRISON STATE UNIT 12-24-16 WELL #: 2H RRCID -> 294198 COMPL. DATE 11/02/2022 TOTAL DEPTH 9932 PERF.10299 - 21367																	
05		107570 X	39646	-0-	-67924	-0-	1340	1	29880	2	Y	7609	7564	1	75	8	226
							56	4	8370	9							
06		70410 X	30679	-0-	-39731	-0-	1077	1	22761	2	Y	5920	5835	1	80	8	231
							329	4	6512	9							
07		64511 X	29881	-0-	-34630	-0-	1108	1	22210	2	Y	5556	5526	1	89	8	172
							451	4	6112	9							
08		62248 X	26513	-0-	-35735	-0-	979	1	19413	2	Y	5182	5095	1	79	8	180
							421	4	5700	9							
09		46410 X	23805	-0-	-22605	-0-	950	1	17634	2	Y	4746	4616	1	97	8	213
							5221	9									
10		39649 X	22262	-0-	-17387	-0-	1332	1	15420	2	Y	4676	4487	1	79	8	323
							366	4	5144	9							
HARRISON STATE UNIT 12-24-16 WELL #: 3H RRCID -> 294201 COMPL. DATE 11/02/2022 TOTAL DEPTH 9942 PERF.10102 - 20663																	
05		102269 X	38612	-0-	-63657	-0-	1192	1	28165	2	Y	8364	8346	1	68	8	250
							55	4	9200	9							
06		79740 X	32543	-0-	-47197	-0-	1107	1	23333	2	Y	7048	6946	1	77	8	275
							350	4	7753	9							
07		73749 X	30635	-0-	-43114	-0-	1063	1	21723	2	Y	6750	6721	1	94	8	210
							424	4	7425	9							
08		55025 X	26969	-0-	-28056	-0-	964	1	19139	2	Y	5867	5789	1	84	8	204
							412	4	6454	9							
09		48960 X	19112	-0-	-29848	-0-	713	1	13385	2	Y	4558	4469	1	86	8	207
							5014	9									
10		38626 X	7800	-0-	-30826	-0-	365	1	4940	2	Y	2120	2096	1	80	8	151
							163	4	2332	9							
SCALA ENERGY OPERATING, LLC 750082 SKYE STATE 36 WELL #: 1H RRCID -> 287134 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7099 - 12286																	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
SCALA ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 750082											
NORMAN STATE 14		WELL #:		4HH	RRCID -> 290695	COMPL. DATE 11/23/2020	TOTAL DEPTH 7474	PERF. 7618	- 17086				
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
05	108811	X	108811	-0-	-0-	-0-	406 1	103324 3	Y	4095	4082 0		655
							576 4	4505 9					
06	119808	X	119808	-0-	-0-	-0-	514 1	113482 3	Y	4860	4611 0		904
							466 4	5346 9					
07	105567	X	105567	-0-	-0-	-0-	476 1	98165 3	Y	4987	4746 0		1145
							1440 4	5486 9					
08	98187	X	98187	-0-	-0-	-0-	361 1	93139 3	Y	3839	3989 0		995
							464 4	4223 9					
09	102201	X	102201	-0-	-0-	-0-	281 1	98849 3	Y	2348	3200 0		143
							488 4	2583 9					
10	92903	X	92903	-0-	-0-	-0-	263 1	88896 3	Y	3346	3338 0		151
							63 4	3681 9					

HUEY STATE 24		WELL #:		7H	RRCID -> 292501	COMPL. DATE 02/05/2022	TOTAL DEPTH 7686	PERF. 8145	- 18621				
05	85814	X	85814	-0-	-0-	-0-	42 1	76230 3	Y	8575	8740 0		2585
							109 4	9433 9					
06	80360	X	80360	-0-	-0-	-0-	31 1	70507 3	Y	8098	7648 0		3035
							914 4	8908 9					
07	82914	X	82914	-0-	-0-	-0-	32 1	73406 3	Y	8137	8167 0		3005
							525 4	8951 9					
08	82215	X	82215	-0-	-0-	-0-	50 1	73281 3	Y	7786	7587 0		3204
							319 4	8565 9					
09	76470	X	44350	-0-	-32120	-0-	40 1	37238 3	Y	6408	9301 0		311
							23 4	7049 9					
10	79019	X	70353	-0-	-8666	-0-	481 1	52365 3	Y	15889	15720 0		480
							29 4	17478 9					

NORMAN STATE 14		WELL #:		8H	RRCID -> 292678	COMPL. DATE 01/22/2022	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 8015	- 18791				
05	77286	X	77286	-0-	-0-	-0-	274 1	69772 3	Y	6229	6183 0		993
							388 4	6852 9					
06	75390	X	72501	-0-	-2889	-0-	297 1	65571 3	Y	5798	5678 0		1113
							255 4	6378 9					
07	80452	X	80452	-0-	-0-	-0-	339 1	73008 3	Y	5695	5484 0		1324
							840 4	6265 9					
08	74746	X	74746	-0-	-0-	-0-	265 1	67996 3	Y	5567	5516 0		1375
							361 4	6124 9					
09	75329	X	75329	-0-	-0-	-0-	199 1	70184 3	Y	4182	5310 0		247
							346 4	4600 9					
10	75201	X	75201	-0-	-0-	-0-	205 1	68905 3	Y	5494	5502 0		239
							48 4	6043 9					

HUEY STATE 24		WELL #:		8H	RRCID -> 293433	COMPL. DATE 10/14/2022	TOTAL DEPTH 7556	PERF. 7905	- 18630				
05	101129	X	101129	-0-	-0-	-0-	127 1	90293 3	Y	9735	9512 0		2052
							10709 9						
06	95910	X	95547	-0-	-363	-0-	98 1	85657 3	Y	8756	8611 0		2197
							160 4	9632 9					
07	95899	X	95899	-0-	-0-	-0-	101 1	86426 3	Y	8432	8134 0		2495
							97 4	9275 9					
08	94691	X	94691	-0-	-0-	-0-	185 1	85764 3	Y	7943	7655 0		2783
							5 4	8737 9					
09	92954	X	92954	-0-	-0-	-0-	88 1	87849 3	Y	4558	7106 0		235
							3 4	5014 9					
10	94023	X	92872	-0-	-1151	-0-	106 1	85297 3	Y	6790	6857 0		168
							7469 9						

SANDBAR (BONE SPRING)													
SCALA ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING													
HUEY STATE 24 //CONT.// 750082													
WELL #: 10H RRCID -> 293434 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7922 - 18775													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
05	122944 X	122944	-0-	-0-	-0-	152 1	108185 3	Y	13279	13021	0		2808
						14607 9							
06	117473 X	117473	-0-	-0-	-0-	119 1	104001 3	Y	11965	11771	0		3002
						191 4	13162 9						
07	118943 X	118943	-0-	-0-	-0-	124 1	106049 3	Y	11500	11098	0		3404
						120 4	12650 9						
08	116015 X	116015	-0-	-0-	-0-	224 1	103948 3	Y	10761	10389	0		3776
						6 4	11837 9						
09	117873 X	117873	-0-	-0-	-0-	111 1	110638 3	Y	6474	9923	0		327
						3 4	7121 9						
10	117678 X	117678	-0-	-0-	-0-	133 1	107240 3	Y	9368	9460	0		235
						10305 9							
WACO KID STATE UNIT 34													
WELL #: 7H RRCID -> 295046 COMPL. DATE 07/14/2023 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7584 - 18192													
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	35635	-0-	35635	35635	440 1	27039 3	Y	7392	7132	0		260
						25 4	8131 9						
08	SHUT IN	109706	-0-	109706	145341	1105 1	90151 3	Y	16612	16203	0		669
						177 4	18273 9						
*09	269040 X	123699	-0-	-145341	-0-	862 1	109513 3	Y	11960	12436	0		193
						168 4	13156 9						
*10	134007 X	134007	-0-	-0-	-0-	957 1	121910 3	Y	10126	10138	0		181
						1 4	11139 9						
WACO KID STATE UNIT 34													
WELL #: 3H RRCID -> 295055 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 8007 - 18615													
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	14015	-0-	14015	14015	190 1	10920 3	Y	2626	2534	0		92
						16 4	2889 9						
08	SHUT IN	55534	-0-	55534	69549	565 1	46119 3	Y	7965	7737	0		320
						88 4	8762 9						
09	136039 X	66490	-0-	-69549	-0-	473 1	59692 3	Y	5666	5893	0		93
						92 4	6233 9						
10	73550 X	73550	-0-	-0-	-0-	528 1	67276 3	Y	5223	5219	0		97
						1 4	5745 9						
WACO KID STATE UNIT 34													
WELL #: 9H RRCID -> 295059 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7921 - 18529													
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	23122	-0-	23122	23122	225 1	15125 3	Y	7057	6809	0		248
						9 4	7763 9						
08	SHUT IN	70870	-0-	70870	93992	603 1	49138 3	Y	19122	18602	0		768
						95 4	21034 9						
*09	171952 X	77960	-0-	-93992	-0-	495 1	62424 3	Y	13591	14120	0		239
						91 4	14950 9						
*10	89305 X	89305	-0-	-0-	-0-	590 1	75090 3	Y	12385	12400	0		224
						1 4	13624 9						

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LOVING			
SCALA ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		750082								
WACO KID STATE UNIT 34		WELL #:		5H	RRCID ->	295261	COMPL. DATE	07/13/2023	TOTAL DEPTH	7355	PERF.	7593 - 18201
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
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	29113	-0-	29113	29113	461 1	23029 3	Y	5068	4889 0		179
						48 4	5575 9					
08	SHUT IN	74166	-0-	74166	103279	742 1	61388 3	Y	10826	10568 0		437
						127 4	11909 9					
09	205384 X	102105	-0-	-103279	-0-	714 1	90380 3	Y	9884	10162 0		159
						139 4	10872 9					
10	110698 X	110698	-0-	-0-	-0-	789 1	100501 3	Y	8552	8554 0		157
						1 4	9407 9					

WPX ENERGY PERMIAN, LLC				942623								
CBR 14		WELL #:		1HR	RRCID ->	274852	COMPL. DATE	08/04/2013	TOTAL DEPTH	7909	PERF.	8338 - 12210
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
*10	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
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CBR 22		WELL #:		2H	RRCID ->	277240	COMPL. DATE	10/25/2013	TOTAL DEPTH	7725	PERF.	8062 - 12430
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			407
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			407
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			407
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			407
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			407
*10	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
05	316 X	316	-0-	-0-	-0-	160 3	156 9	N	142	174 1	1 8	389
06	147 X	147	-0-	-0-	-0-	90 3	57 9	N	52	1 8		440
07	103 X	103	-0-	-0-	-0-	24 3	79 9	N	72	189 1		323
08	14 X	14	-0-	-0-	-0-	12 3	2 9	N	2	1 8		324
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			324
*10	21 X	21	-0-	-0-	-0-	20 3	1 9	N	1			325

LINDSAY 16		WELL #:		1H	RRCID ->	277689	COMPL. DATE	07/02/2013	TOTAL DEPTH	8619	PERF.	9065 - 13185
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	950			Y	-0-			34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	950			Y	-0-			34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	950			Y	-0-			34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	950			Y	-0-			34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	950			Y	-0-			34
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	950			Y	-0-			34

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623										
LINDSAY 2		WELL #:		1H	RRCID -> 277691	COMPL. DATE 09/14/2013	TOTAL DEPTH 8434	PERF. 9136	- 12760			
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CBR 32		WELL #:		1H	RRCID -> 277928	COMPL. DATE 11/20/2013	TOTAL DEPTH 7765	PERF. 8203	- 12323			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LINDSAY 2		WELL #:		2H	RRCID -> 278466	COMPL. DATE 05/13/2014	TOTAL DEPTH 8972	PERF. 9316	- 13436			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38

COVINGTON 46		WELL #:		1H	RRCID -> 278512	COMPL. DATE 04/02/2014	TOTAL DEPTH 6999	PERF. 7402	- 11522			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CBR 22		WELL #:		3H	RRCID -> 278634	COMPL. DATE 10/30/2013	TOTAL DEPTH 8151	PERF. 8567	- 12687			
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CBR 12		WELL #:		1H	RRCID -> 278773	COMPL. DATE 01/01/2012	TOTAL DEPTH 8355	PERF. 9033	- 12105			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LINDSAY 10		WELL #:		1H	RRCID -> 278774	COMPL. DATE 12/01/2012	TOTAL DEPTH 8782	PERF. 9358	- 12982			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			178
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			178
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			178
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			178
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			178
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			178

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	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

05	1105 X	1105	-0-	-0-	-0-	962 3	143 9		N	130	172 1	1 8	237
06	1011 X	1011	-0-	-0-	-0-	848 3	1 4		N	147	1 8		383
						162 9							
07	75 X	75	-0-	-0-	-0-	74 3	1 9		N	1	185 1		199
08	104 X	104	-0-	-0-	-0-	104 3			N	-0-			199
09	26 X	26	-0-	-0-	-0-	13 3	13 9		N	12	1 8		210
*10	96 X	96	-0-	-0-	-0-	88 3	8 9		N	7			217

CBR 28 WELL #: 1H RRCID -> 278931 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7937 - 12057

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
*10	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

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	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

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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
 TXL 21 WELL #: B201MD RRCID -> 280426 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 9265 - 13590

M	ALLOW	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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

TXL 33 WELL #: B201PA RRCID -> 280429 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 9464 - 13867

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CBR 32 WELL #: 9H RRCID -> 283156 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 9062 PERF. 9067 - 13437

05	11036 X	10628	-0-	-408	-0-	8915	3	1713	9	Y	1557	1814	1	3	8	476
06	10710 X	10097	-0-	-613	-0-	8455	3	1642	9	Y	1493	1266	1	2	8	701
07	11005 X	6326	-0-	-4679	-0-	5128	3	11	4	Y	1079	1418	1			362
						1187	9									
08	10881 X	10076	-0-	-805	-0-	8340	3	25	4	Y	1555	1485	1	2	8	430
						1711	9									
09	10290 X	2366	-0-	-7924	-0-	1906	3	460	9	Y	418	693	1	1	8	154
*10	10633 X	-0-	-0-	-10633	-0-					Y	-0-					154

LINDSAY 9 WELL #: 6H RRCID -> 283464 COMPL. DATE 05/31/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10574 - 15220

05	45012 X	37904	-0-	-7108	-0-	946	1	34989	3	Y	1790	1915	0			181
						1969	9									
06	43560 X	35909	-0-	-7651	-0-	915	1	33192	3	Y	1638	1663	0	1	8	155
						1802	9									
07	45012 X	31958	-0-	-13054	-0-	923	1	29191	3	Y	1676	1663	0			168
						1844	9									
08	40889 X	33671	-0-	-7218	-0-	936	1	31642	3	Y	994	1020	0	1	8	141
						1093	9									
09	39570 X	33712	-0-	-5858	-0-	886	1	31218	3	Y	1462	1418	0	1	8	184
						1608	9									
*10	37913 X	22118	-0-	-15795	-0-	946	1	20541	3	Y	574	638	0	2	8	118
						631	9									

CBR 22 WELL #: 24H RRCID -> 283813 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 9975 - 14635

05	7291 X	7291	-0-	-0-	-0-	6150	3	1141	9	N	1037	1016	0	1	8	139
06	10880 X	10880	-0-	-0-	-0-	9068	3	114	4	N	1544	1551	0	1	8	131
						1698	9									
07	12057 X	12057	-0-	-0-	-0-	10462	3	1595	9	N	1450	1478	0			103
08	13286 X	13286	-0-	-0-	-0-	11038	3	5	4	N	2039	1882	0	1	8	259
						2243	9									
09	12075 X	12075	-0-	-0-	-0-	10583	3	1492	9	N	1356	1465	0	1	8	149
*10	12366 X	12366	-0-	-0-	-0-	10771	3	1595	9	N	1450	1494	0	1	8	104

OIL AND GAS DIVISION

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 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
05		30907 X	26698	-0-	-4209	-0-	23788	3	19	4	Y	2628	2615 0 2 8 41
							2891	9					
06		29820 X	25836	-0-	-3984	-0-	22997	3	66	4	Y	2521	2503 0 3 8 56
							2773	9					
07		30814 X	24439	-0-	-6375	-0-	21928	3	104	4	Y	2188	2215 0 1 8 28
							2407	9					
08		27280 X	17974	-0-	-9306	-0-	13662	3	2600	4	Y	1556	1558 0 2 8 24
							1712	9					
09		25830 X	19817	-0-	-6013	-0-	17292	3	687	4	Y	1671	1655 0 2 8 38
							1838	9					
*10		26691 X	21938	-0-	-4753	-0-	19653	3	2285	9	Y	2077	2054 0 2 8 59
CBR 9-4M		WELL #:		13H	RRCID ->	285324	COMPL. DATE	01/12/2019	TOTAL	DEPTH	9887	PERF.	10346 - 20204
05		24548 X	24548	-0-	-0-	-0-	21453	3	3095	9	N	2814	2880 0 3 8 191
							19771	3	2879	9	N	2617	2607 0 2 8 199
06		22650 X	22650	-0-	-0-	-0-	21232	3	2940	9	N	2673	2678 0 1 8 193
							10143	3	3	4	N	2611	2483 0 3 8 318
							2872	9					
07		24172 X	24172	-0-	-0-	-0-	7614	3	2949	9	N	2681	2781 0 2 8 216
							7408	3	42	4	N	2689	2704 0 2 8 199
08		13018 X	13018	-0-	-0-	-0-	2958	9					
09		10563 X	10563	-0-	-0-	-0-							
*10		10408 X	10408	-0-	-0-	-0-							
CBR 22-27A		WELL #:		1H	RRCID ->	285383	COMPL. DATE	09/22/2019	TOTAL	DEPTH	9862	PERF.	10425 - 20535
05		12121 X	12121	-0-	-0-	-0-	10279	3	21	4	Y	1655	1662 0 2 8 69
							1821	9					
06		11180 X	11180	-0-	-0-	-0-	9089	3	116	4	Y	1795	1798 0 3 8 63
							1975	9					
07		16717 X	16717	-0-	-0-	-0-	13697	3	15	4	Y	2732	2709 0 1 8 85
							3005	9					
08		19964 X	10165	-0-	-9799	-0-	7943	3	147	4	Y	1886	1924 0 2 8 45
							2075	9					
09		17070 X	4491	-0-	-12579	-0-	3387	3	4	4	Y	1000	1021 0 2 8 22
							1100	9					
*10		16709 X	521	-0-	-16188	-0-	223	3	298	9	Y	271	284 0 1 8 8
CBR 22-27B		WELL #:		2H	RRCID ->	285385	COMPL. DATE	10/04/2019	TOTAL	DEPTH	9884	PERF.	10347 - 20460
05		7223 X	4781	-0-	-2442	-0-	2721	3	15	4	Y	1859	1897 0 4 8 77
							2045	9					
06		6990 X	1865	-0-	-5125	-0-	5	4	1860	9	Y	1691	1705 0 4 8 59
							1975	3	5	4	Y	1950	1948 0 1 8 60
07		7223 X	4125	-0-	-3098	-0-	2145	9					
							4672	3	2323	9	Y	2112	2117 0 4 8 51
08		15562 X	6995	-0-	-8567	-0-	7023	3	11	4	Y	1807	1815 0 4 8 39
							1988	9					
09		15060 X	9022	-0-	-6038	-0-	8223	3	1641	9	Y	1492	1482 0 4 8 45
*10		9864 X	9864	-0-	-0-	-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
CBR 22-27C		WELL #:		3H	RRCID ->	285809	COMPL. DATE	03/08/2019	TOTAL DEPTH	9891	PERF.10420	- 20558	
M	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		
05		36611 X	8709	-0-	-27902	-0-	6955 3	7 4	Y	1588	1540 0	7 8	66
							1747 9						
06		25290 X	9617	-0-	-15673	-0-	7697 3	7 4	Y	1739	1738 0	6 8	61
							1913 9						
07		26133 X	11540	-0-	-14593	-0-	9352 3	14 4	Y	1976	1975 0	1 8	61
							2174 9						
08		12485 X	12485	-0-	-0-	-0-	10275 3	3 4	Y	2006	2015 0	4 8	48
							2207 9						
09		16184 X	16184	-0-	-0-	-0-	13041 3	17 4	Y	2842	2824 0	5 8	61
							3126 9						
*10		22427 X	22427	-0-	-0-	-0-	18056 3	4371 9	Y	3974	3910 0	6 8	119

CBR 11-2B-56-1		WELL #:		332H	RRCID ->	287133	COMPL. DATE	06/21/2019	TOTAL DEPTH	10235	PERF.10645	- 20711	
05		25721 X	25721	-0-	-0-	-0-	22990 3	2731 9	Y	2483	2483 0	2 8	38
							20694 3	28 4	Y	1841	1836 0	2 8	41
							2025 9						
07		24676 X	21924	-0-	-2752	-0-	19870 3	2054 9	Y	1867	1883 0	1 8	24
							18768 3	2523 9	Y	2294	2281 0	2 8	35
08		25730 X	21291	-0-	-4439	-0-	18768 3	2523 9	Y	2294	2281 0	2 8	35
							20217 3	2015 9	Y	1832	1823 0	2 8	42
09		24900 X	22232	-0-	-2668	-0-	20217 3	2015 9	Y	1832	1823 0	2 8	42
*10		25730 X	22194	-0-	-3536	-0-	20222 3	1972 9	Y	1793	1782 0	2 8	51

CBR 11-2C-56-1		WELL #:		333H	RRCID ->	287159	COMPL. DATE	09/08/2019	TOTAL DEPTH	10120	PERF.10397	- 20540	
05		29812 X	29812	-0-	-0-	-0-	23241 3	6571 9	Y	5974	5914 0	2 8	93
							21044 3	31 4	Y	5750	5713 0	3 8	127
							6325 9						
07		29233 X	24877	-0-	-4356	-0-	18939 3	5938 9	Y	5398	5456 0	1 8	68
							20592 3	5024 9	Y	4567	4563 0	2 8	70
08		29822 X	25616	-0-	-4206	-0-	20592 3	5024 9	Y	4567	4563 0	2 8	70
							18542 3	5990 9	Y	5445	5389 0	2 8	124
09		28860 X	24532	-0-	-4328	-0-	18542 3	5990 9	Y	5445	5389 0	2 8	124
*10		29822 X	23883	-0-	-5939	-0-	17858 3	6025 9	Y	5477	5443 0	2 8	156

CBR 11-2D-56-1		WELL #:		334H	RRCID ->	287161	COMPL. DATE	09/06/2019	TOTAL DEPTH	10219	PERF.10640	- 20684	
05		24912 X	24912	-0-	-0-	-0-	21621 3	3291 9	Y	2992	2969 0	2 8	46
							20961 3	23 4	Y	2687	2671 0	3 8	59
							2956 9						
07		25079 X	21195	-0-	-3884	-0-	18575 3	2620 9	Y	2382	2410 0	1 8	30
							15317 3	2501 9	Y	2274	2267 0	2 8	35
08		25079 X	17818	-0-	-7261	-0-	15317 3	2501 9	Y	2274	2267 0	2 8	35
							20943 3	3293 9	Y	2994	2959 0	2 8	68
09		24236 X	24236	-0-	-0-	-0-	20943 3	3293 9	Y	2994	2959 0	2 8	68
*10		24924 X	24033	-0-	-891	-0-	20894 3	3139 9	Y	2854	2839 0	2 8	81

CBR 32-29A-56-1		WELL #:		331H	RRCID ->	287197	COMPL. DATE	09/24/2019	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 9952	- 19793	
05		19406 X	18413	-0-	-993	-0-	15035 3	3378 9	Y	3071	3069 0	1 8	96
							11167 3	36 4	Y	2652	2693 0	1 8	54
							2917 9						
07		23002 X	6922	-0-	-16080	-0-	4873 3	6 4	Y	1857	1831 0	1 8	79
							2043 9						
08		23002 X	13848	-0-	-9154	-0-	10690 3	3 4	Y	2868	2863 0	3 8	81
							3155 9						
09		17820 X	14289	-0-	-3531	-0-	11055 3	3234 9	Y	2940	2939 0	3 8	79
*10		18414 X	16164	-0-	-2250	-0-	12473 3	3691 9	Y	3355	3342 0	4 8	88

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 32-29B-56-1		WELL #: 332H		RRCID -> 287198		COMPL. DATE 09/10/2019				TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9932 - 20000						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
05	22072	X	19931	-0-	-2141	-0-	16907	3	3024	9	Y	2749	2742	0	3 8	86
06	21300	X	16469	-0-	-4831	-0-	13974	3	3	4	Y	2265	2304	0	1 8	46
07	21483	X	2397	-0-	-19086	-0-	2492	9	15	4	Y	481	505	0	1 8	21
08	20677	X	14875	-0-	-5802	-0-	1853	3	15	4	Y	2245	2199	0	4 8	63
09	20010	X	14298	-0-	-5712	-0-	529	9	8	4	Y	2350	2346	0	4 8	63
*10	19933	X	12607	-0-	-7326	-0-	12390	3	2112	9	Y	1920	1930	0	3 8	50
							2470	9								
							11705	3								
							2585	9								
							10495	3								
CBR 32-29C-56-1		WELL #: 333H		RRCID -> 287199		COMPL. DATE 09/23/2019				TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9878 - 20026						
05	29016	X	25047	-0-	-3969	-0-	21172	3	3875	9	Y	3523	3518	0	3 8	110
06	28050	X	20750	-0-	-7300	-0-	17350	3	3400	9	Y	3091	3137	0	2 8	62
07	28179	X	17630	-0-	-10549	-0-	14582	3	3048	9	Y	2771	2714	0	1 8	118
08	27900	X	22439	-0-	-5461	-0-	18558	3	3881	9	Y	3528	3543	0	3 8	100
09	25230	X	21541	-0-	-3689	-0-	18001	3	3540	9	Y	3218	3228	0	3 8	87
*10	25048	X	23238	-0-	-1810	-0-	19968	3	3270	9	Y	2973	2980	0	2 8	78
CBR 6-7-56-1		WELL #: 332H		RRCID -> 287501		COMPL. DATE 08/06/2019				TOTAL DEPTH 9667 PERF. 9899 - 20016						
05	28030	X	28030	-0-	-0-	-0-	278	1	24853	3	Y	2635	2649	0	1 8	28
06	25860	X	25785	-0-	-75	-0-	2899	9	277	1	Y	2453	2455	0		26
07	26753	X	26293	-0-	-460	-0-	2698	9	22810	3	Y	2418	2422	0		22
08	28024	X	24488	-0-	-3536	-0-	296	1	23337	3	Y	2418	2422	0		22
09	27120	X	19988	-0-	-7132	-0-	2660	9	21889	3	Y	2137	2142	0	1 8	16
*10	28024	X	21431	-0-	-6593	-0-	248	1	17637	3	Y	1971	1965	0	1 8	21
							2351	9								
							183	1								
							2168	9								
							209	1								
							2215	9								
CBR 6-7-56-1		WELL #: 331H		RRCID -> 287502		COMPL. DATE 08/06/2019				TOTAL DEPTH 9628 PERF. 9926 - 20094						
05	39957	X	39957	-0-	-0-	-0-	386	1	34459	3	Y	4590	4587	0	3 8	49
06	27986	X	27986	-0-	-0-	-0-	63	4	5049	9		3855	3861	0	2 8	41
07	32323	X	32323	-0-	-0-	-0-	282	1	23238	3	Y	3723	3729	0	1 8	34
08	39959	X	37350	-0-	-2609	-0-	225	4	4241	9		3722	3726	0	2 8	28
09	38670	X	31999	-0-	-6671	-0-	353	1	27873	3	Y	3722	3726	0	2 8	28
*10	41044	X	41044	-0-	-0-	-0-	2	4	4095	9		3722	3726	0	2 8	28
							373	1	32883	3	Y	3722	3726	0	2 8	28
							4094	9								
							292	1	28117	3	Y	3264	3253	0	3 8	36
							3590	9								
							393	1	35804	3	Y	4406	4349	0	3 8	90
							4847	9								
CBR 10 PILOT		WELL #: 1		RRCID -> 288024		COMPL. DATE 07/23/2019				TOTAL DEPTH 11488 PERF. N/A						
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	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	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE		
05	21398	X	21398	-0-	-0-	-0-	18439	3	2959	9	Y	2690	2662	0	2 8	47
06	25566	X	25566	-0-	-0-	-0-	21629	3	3937	9	Y	3579	3596	0	1 8	29
07	38564	X	26683	-0-	-11881	-0-	22930	3	3753	9	Y	3412	3408	0		33
08	38564	X	22665	-0-	-15899	-0-	19799	3	2866	9	Y	2605	2590	0	2 8	46
09	37320	X	22307	-0-	-15013	-0-	19280	3	3027	9	Y	2752	2732	0	2 8	64
*10	26691	X	26342	-0-	-349	-0-	22929	3	3413	9	Y	3103	3144	0	2 8	21

BIG JAY 27		WELL #: 337H		RRCID -> 288594		COMPL. DATE 01/26/2020				TOTAL DEPTH 10013 PERF. 10083 - 14733						
05	11222	X	709	-0-	-10513	-0-	347	3	362	9	Y	329	326	0	5 8	6
06	7860	X	-0-	-0-	-7860	-0-					Y	102	106	0	1 8	1
07	8122	X	181	-0-	-7941	-0-	51	3	130	9	Y	118	118	0		1
08	8122	X	172	-0-	-7950	-0-	80	3	92	9	Y	84	81	0	3 8	1
09	7320	X	-0-	-0-	-7320	-0-					Y	344	337	0		8
*10	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-	8	0		-0-

CBR 27-22E-56-1		WELL #: 336H		RRCID -> 288602		COMPL. DATE 01/25/2020				TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9812 - 19837						
05	24800	X	22860	-0-	-1940	-0-	19175	3	3685	9	Y	3350	3314	0	2 8	58
06	24570	X	24322	-0-	-248	-0-	19594	3	387	4	Y	3946	3971	0	1 8	32
							4341	9								
07	29202	X	27348	-0-	-1854	-0-	22849	3	4499	9	Y	4090	4082	0		40
08	29202	X	23911	-0-	-5291	-0-	19507	3	4404	9	Y	4004	3972	0	2 8	70
09	28260	X	23244	-0-	-5016	-0-	19263	3	3981	9	Y	3619	3603	0	2 8	84
*10	29394	X	29394	-0-	-0-	-0-	25328	3	4066	9	Y	3696	3753	0	2 8	25

CBR 8-5A-56-1		WELL #: 331H		RRCID -> 288998		COMPL. DATE 03/25/2020				TOTAL DEPTH 9765 PERF. 10224 - 20394						
05	40827	X	21415	-0-	-19412	-0-	17054	3	428	4	Y	3575	3571	0	6 8	9
							3933	9								
06	39000	X	17518	-0-	-21482	-0-	14161	3	199	4	Y	2871	2856	0	3 8	21
							3158	9								
07	40300	X	19045	-0-	-21255	-0-	16109	3	2936	9	Y	2669	2683	0	1 8	6
08	27063	X	15744	-0-	-11319	-0-	13397	3	4	4	Y	2130	2125	0	3 8	8
							2343	9								
09	22230	X	19754	-0-	-2476	-0-	15962	3	3792	9	Y	3447	3419	0	4 8	32
*10	25556	X	25556	-0-	-0-	-0-	21208	3	4348	9	Y	3953	3973	0	5 8	7

CBR 17-20A-56-1		WELL #: 331H		RRCID -> 289060		COMPL. DATE 03/26/2020				TOTAL DEPTH 9654 PERF. 10274 - 20444						
05	30350	X	30350	-0-	-0-	-0-	25966	3	4384	9	Y	3985	3982	0	4 8	10
06	28886	X	28886	-0-	-0-	-0-	24756	3	56	4	Y	3704	3685	0	2 8	27
							4074	9								
07	28954	X	1203	-0-	-27751	-0-	1018	3	185	9	Y	168	195	0		-0-
08	30349	X	9297	-0-	-21052	-0-	6949	3	144	4	Y	2004	1994	0	2 8	8
							2204	9								
09	29370	X	16450	-0-	-12920	-0-	13027	3	3423	9	Y	3112	3086	0	5 8	29
*10	30349	X	19414	-0-	-10935	-0-	15872	3	3542	9	Y	3220	3238	0	5 8	6

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				
05	36487 X	24595	-0-	-11892	-0-	19439 3	8 4	Y	4680	4621 0	4 8	107		
06	35520 X	21966	-0-	-13554	-0-	5148 9 17288 3	35 4	Y	4221	4102 0	3 8	223		
07	36704 X	24739	-0-	-11965	-0-	4643 9 19701 3	5038 9	Y	4580	4728 0	1 8	74		
08	34658 X	25243	-0-	-9415	-0-	20287 3 4952 9	4 4	Y	4502	4491 0	3 8	82		
09	23790 X	23410	-0-	-380	-0-	18692 3	4718 9	Y	4289	4285 0	2 8	84		
*10	24738 X	24164	-0-	-574	-0-	19777 3 4377 9	10 4	Y	3979	3978 0	2 8	83		

CBR 35-38-56-1		WELL #: 331H		RRCID -> 289500		COMPL. DATE 12/17/2021				TOTAL DEPTH 9949 PERF.10364 - 20538				
05	52439 X	52439	-0-	-0-	-0-	44874 3	7565 9	Y	6877	6867 0		90		
06	53790 X	41592	-0-	-12198	-0-	35511 3	6081 9	Y	5528	5540 0		78		
07	57257 X	8477	-0-	-48780	-0-	7147 3	1330 9	Y	1209	1257 0		30		
08	57257 X	5240	-0-	-52017	-0-	3885 3	1355 9	Y	1232	1244 0		18		
09	55410 X	16481	-0-	-38929	-0-	13544 3	2937 9	Y	2670	2645 0		43		
10	52452 X	40406	-0-	-12046	-0-	33534 3	6872 9	Y	6247	6246 0		44		

CBR 35-38-56-1		WELL #: 332H		RRCID -> 289508		COMPL. DATE 12/22/2021				TOTAL DEPTH 9907 PERF.10345 - 20526				
05	51821 X	51821	-0-	-0-	-0-	44918 3	7 4	Y	6269	6260 0		82		
06	59730 X	53939	-0-	-5791	-0-	6896 9 46612 3	7327 9	Y	6661	6649 0		94		
07	61721 X	50746	-0-	-10975	-0-	43285 3	7461 9	Y	6783	6706 0		171		
08	61721 X	47388	-0-	-14333	-0-	41106 3	6282 9	Y	5711	5797 0		85		
09	55020 X	34362	-0-	-20658	-0-	29736 3	4626 9	Y	4205	4223 0		67		
10	55738 X	52254	-0-	-3484	-0-	45169 3	7085 9	Y	6441	6463 0		45		

CBR 35-38-56-1		WELL #: 333H		RRCID -> 289509		COMPL. DATE 12/30/2021				TOTAL DEPTH 9885 PERF.10432 - 20613				
05	53513 X	53513	-0-	-0-	-0-	45582 3	5 4	Y	7205	7193 0		95		
06	54831 X	54831	-0-	-0-	-0-	7926 9 47165 3	7666 9	Y	6969	6966 0		98		
07	64927 X	64927	-0-	-0-	-0-	56910 3	8017 9	Y	7288	7203 0		183		
08	56575 X	51007	-0-	-5568	-0-	44722 3	6285 9	Y	5714	5812 0		85		
09	54750 X	37626	-0-	-17124	-0-	32619 3	5007 9	Y	4552	4564 0		73		
10	56956 X	56956	-0-	-0-	-0-	49604 3	7352 9	Y	6684	6710 0		47		

LINDSAY 10-15T-55-1		WELL #: 332H		RRCID -> 289650		COMPL. DATE 12/24/2020				TOTAL DEPTH 10556 PERF.10985 - 17941				
05	37138 X	946	-0-	-36192	-0-	789 3	26 4	Y	119	352 0		2		
06	35940 X	23849	-0-	-12091	-0-	131 9 19827 3	127 4	Y	3541	3531 0	3 8	9		
07	35929 X	17456	-0-	-18473	-0-	3895 9 12863 3	4593 9	Y	4175	4173 0	1 8	10		
08	22816 X	20364	-0-	-2452	-0-	16472 3	3892 9	Y	3538	3528 0	2 8	18		
09	23850 X	16267	-0-	-7583	-0-	12197 3	4070 9	Y	3700	3696 0	2 8	20		
*10	24645 X	18522	-0-	-6123	-0-	12957 3	5565 9	Y	5059	5052 0	2 8	25		

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
CBR 10-3A-56-1		WELL #: 331H		RRCID -> 289869		COMPL. DATE 09/02/2020				TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9901 - 20083					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	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		
05	30504 X	30339	-0-	-165	-0-	24717 3	5622 9	Y	5111	5103 0	4 8	73			
06	29490 X	23861	-0-	-5629	-0-	19787 3	4074 9	Y	3704	3715 0	3 8	59			
07	29574 X	29399	-0-	-175	-0-	23926 3	107 4	Y	4878	4872 0	1 8	64			
						5366 9									
08	30349 X	28851	-0-	-1498	-0-	23755 3	5096 9	Y	4633	4616 0	1 8	80			
09	29370 X	22272	-0-	-7098	-0-	18367 3	3905 9	Y	3550	3548 0	2 8	80			
*10	30349 X	128	-0-	-30221	-0-	17 3	111 9	Y	101	87 0		94			

CBR 10-3B-56-1		WELL #: 332H		RRCID -> 289870		COMPL. DATE 09/02/2020				TOTAL DEPTH 10035 PERF.10398 - 20521					
05	38378 X	33183	-0-	-5195	-0-	29590 3	3593 9	Y	3266	3265 0	2 8	47			
06	37140 X	25825	-0-	-11315	-0-	22885 3	2940 9	Y	2673	2676 0	1 8	43			
07	38378 X	31260	-0-	-7118	-0-	27553 3	107 4	Y	3273	3273 0		43			
						3600 9									
08	35588 X	30510	-0-	-5078	-0-	27170 3	3340 9	Y	3036	3025 0	1 8	53			
09	32100 X	24378	-0-	-7722	-0-	21642 3	2736 9	Y	2487	2483 0	1 8	56			
*10	33170 X	1236	-0-	-31934	-0-	1145 3	91 9	Y	83	62 0		77			

CBR 9-4G-56-1		WELL #: 333H		RRCID -> 289913		COMPL. DATE 09/01/2020				TOTAL DEPTH 9993 PERF.10370 - 20491					
05	52111 X	41123	-0-	-10988	-0-	37006 3	4117 9	Y	3743	3752 0	2 8	111			
06	50460 X	38892	-0-	-11568	-0-	34870 3	4022 9	Y	3656	3646 0	2 8	119			
07	52142 X	42331	-0-	-9811	-0-	38160 3	4171 9	Y	3792	3824 0	1 8	86			
08	49786 X	42550	-0-	-7236	-0-	38349 3	145 4	Y	3687	3670 0	2 8	101			
						4056 9									
09	39810 X	38348	-0-	-1462	-0-	34759 3	3589 9	Y	3263	3288 0	1 8	75			
*10	42346 X	38988	-0-	-3358	-0-	35150 3	3838 9	Y	3489	3513 0	2 8	49			

CBR 9-4H-56-1		WELL #: 321H		RRCID -> 289914		COMPL. DATE 09/02/2020				TOTAL DEPTH 9378 PERF. 9731 - 19681					
05	55800 X	35993	-0-	-19807	-0-	31411 3	4582 9	Y	4165	4245 0	6 8	123			
06	64320 X	6988	-0-	-57332	-0-	6152 3	1 4	Y	759	855 0	2 8	25			
						835 9									
07	66464 X	37375	-0-	-29089	-0-	31423 3	5952 9	Y	5411	5311 0	2 8	123			
08	95542 X	30749	-0-	-64793	-0-	26241 3	4508 9	Y	4098	4104 0	5 8	112			
09	92460 X	33664	-0-	-58796	-0-	29003 3	4661 9	Y	4237	4248 0	4 8	97			
*10	45943 X	45943	-0-	-0-	-0-	40233 3	5710 9	Y	5191	5207 0	8 8	73			

CBR 35-38-56-1		WELL #: 334H		RRCID -> 289969		COMPL. DATE 11/20/2021				TOTAL DEPTH 9690 PERF.10186 - 20375					
05	68231 X	67540	-0-	-691	-0-	58563 3	8977 9	Y	8161	8140 0		139			
06	67588 X	67588	-0-	-0-	-0-	58745 3	8843 9	Y	8039	7980 0		198			
07	69348 X	69348	-0-	-0-	-0-	60679 3	99 4	Y	7791	7861 0		128			
						8570 9									
08	71641 X	68823	-0-	-4818	-0-	58615 3	8208 9	Y	7462	7390 0		200			
09	68970 X	64000	-0-	-4970	-0-	56062 3	7938 9	Y	7216	7298 0		118			
10	69843 X	53343	-0-	-16500	-0-	46977 3	6366 9	Y	5787	5695 0		210			

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
CBR 35-38-56-1		WELL #: 335H		RRCID -> 289970		COMPL. DATE 12/16/2021				TOTAL DEPTH 9778 PERF.10177 - 20312			
M	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	
05	73005 X	63540	-0-	-9465	-0-	54242	3	9298	9	Y	8453	144	
06	68670 X	62055	-0-	-6615	-0-	53122	3	71	4	Y	8056	198	
						8862	9						
07	70959 X	63394	-0-	-7565	-0-	54644	3	105	4	Y	7859	129	
						8645	9						
08	68758 X	63419	-0-	-5339	-0-	55044	3	8375	9	Y	7614	204	
09	66540 X	60253	-0-	-6287	-0-	52391	3	7862	9	Y	7147	117	
10	64139 X	52409	-0-	-11730	-0-	45697	3	6712	9	Y	6102	221	
LINDSAY 9-4A-55-1		WELL #: 331H		RRCID -> 289978		COMPL. DATE 09/12/2020				TOTAL DEPTH 10464 PERF.10834 - 20939			
05	69843 X	61509	-0-	-8334	-0-	52763	3	6	4	Y	7945	110	
						8740	9						
06	67590 X	57460	-0-	-10130	-0-	48923	3	134	4	Y	7639	113	
						8403	9						
07	67766 X	55716	-0-	-12050	-0-	47693	3	8023	9	Y	7294	64	
08	56451 X	50694	-0-	-5757	-0-	43432	3	38	4	Y	6567	86	
						7224	9						
09	54630 X	52920	-0-	-1710	-0-	45532	3	7388	9	Y	6716	167	
*10	56451 X	39046	-0-	-17405	-0-	33332	3	2	4	Y	5193	70	
						5712	9						
LINDSAY 3-10A-55-1		WELL #: 331H		RRCID -> 289987		COMPL. DATE 09/06/2020				TOTAL DEPTH 10635 PERF.11081 - 18368			
05	28923 X	26972	-0-	-1951	-0-	22599	3	4373	9	Y	3975	41	
06	27990 X	25025	-0-	-2965	-0-	21187	3	3838	9	Y	3489	47	
07	28923 X	25380	-0-	-3543	-0-	21659	3	3721	9	Y	3383	73	
08	27156 X	24398	-0-	-2758	-0-	21151	3	9	4	Y	2944	31	
						3238	9						
09	26100 X	25080	-0-	-1020	-0-	21325	3	3755	9	Y	3414	75	
*10	26970 X	24698	-0-	-2272	-0-	21219	3	3479	9	Y	3163	46	
CBR 9-4J-56-1		WELL #: 332H		RRCID -> 290033		COMPL. DATE 09/02/2020				TOTAL DEPTH 9821 PERF.10185 - 20215			
05	35396 X	35396	-0-	-0-	-0-	32593	3	2803	9	Y	2548	76	
06	35430 X	33882	-0-	-1548	-0-	30946	3	2936	9	Y	2669	87	
07	36611 X	35204	-0-	-1407	-0-	32329	3	17	4	Y	2598	59	
						2858	9						
08	36611 X	33586	-0-	-3025	-0-	31052	3	2534	9	Y	2304	63	
09	34260 X	31461	-0-	-2799	-0-	29095	3	2366	9	Y	2151	49	
*10	39459 X	39459	-0-	-0-	-0-	36434	3	3025	9	Y	2750	39	
CBR 35-38-56-1		WELL #: 336H		RRCID -> 290052		COMPL. DATE 12/19/2021				TOTAL DEPTH 9753 PERF.10175 - 20342			
05	70122 X	57179	-0-	-12943	-0-	47586	3	9593	9	Y	8721	149	
06	59070 X	54788	-0-	-4282	-0-	45368	3	12	4	Y	8553	210	
						9408	9						
07	61039 X	55363	-0-	-5676	-0-	46165	3	120	4	Y	8253	135	
						9078	9						
08	58528 X	52717	-0-	-5811	-0-	44100	3	8617	9	Y	7834	210	
09	56640 X	49654	-0-	-6986	-0-	41601	3	2	4	Y	7319	119	
						8051	9						
10	57164 X	42746	-0-	-14418	-0-	35770	3	6976	9	Y	6342	230	

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
LINDSAY 3-10E-55-1		WELL #: 335H		RRCID -> 290468		COMPL. DATE 10/31/2021				TOTAL DEPTH 10585 PERF.10906 - 18414			
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	
05	47740 X	42556	-0-	-5184	-0-	472 1	36318 3	Y	5242	5255 0	2 8	68	
						5766 9							
06	43830 X	38761	-0-	-5069	-0-	438 1	33331 3	Y	4538	4558 0	1 8	47	
						4992 9							
07	45291 X	40013	-0-	-5278	-0-	457 1	34378 3	Y	4707	4657 0		97	
						5178 9							
08	44051 X	31749	-0-	-12302	-0-	403 1	27356 3	Y	3627	3640 0	1 8	83	
						3990 9							
09	41700 X	35880	-0-	-5820	-0-	436 1	30428 3	Y	4560	4509 0	2 8	132	
						5016 9							
*10	42563 X	31895	-0-	-10668	-0-	387 1	27249 3	Y	3872	3930 0	3 8	71	
						4259 9							

LINDSAY 9-4A-55-1		WELL #: 321H		RRCID -> 290502		COMPL. DATE 01/21/2022				TOTAL DEPTH 9870 PERF.10259 - 20582			
05	37207 X	37207	-0-	-0-	-0-	29879 3	7328 9	Y	6662	6659 0	9 8	71	
06	35160 X	17121	-0-	-18039	-0-	13567 3	3554 9	Y	3231	3241 0		61	
07	36332 X	30918	-0-	-5414	-0-	24602 3	2 4	Y	5740	5701 0		100	
						6314 9							
08	37200 X	24155	-0-	-13045	-0-	18409 3	57 4	Y	5172	5201 0		71	
						5689 9							
09	36000 X	17633	-0-	-18367	-0-	13579 3	4054 9	Y	3685	3620 0	4 8	132	
*10	37200 X	6313	-0-	-30887	-0-	4963 3	1350 9	Y	1227	1279 0	5 8	75	

CBR 9-40-56-1		WELL #: 335H		RRCID -> 290508		COMPL. DATE 04/11/2022				TOTAL DEPTH 9769 PERF.10073 - 20456			
05	67332 X	57208	-0-	-10124	-0-	51015 3	6193 9	Y	5630	5638 0		28	
06	63720 X	53018	-0-	-10702	-0-	47357 3	5661 9	Y	5146	5119 0		55	
07	64325 X	49416	-0-	-14909	-0-	44496 3	10 4	Y	4464	4484 0		35	
						4910 9							
08	59551 X	49641	-0-	-9910	-0-	44174 3	3 4	Y	4967	4948 0		54	
						5464 9							
09	57630 X	46115	-0-	-11515	-0-	41209 3	4906 9	Y	4460	4484 0		30	
10	57195 X	47717	-0-	-9478	-0-	42859 3	4858 9	Y	4416	4411 0		35	

CBR 9-4P-56-1		WELL #: 336H		RRCID -> 290509		COMPL. DATE 04/11/2022				TOTAL DEPTH 9921 PERF.10760 - 20811			
05	69006 X	54564	-0-	-14442	-0-	47995 3	6569 9	Y	5972	5980 0		30	
06	64230 X	47169	-0-	-17061	-0-	41550 3	5619 9	Y	5108	5083 0		55	
07	62620 X	45790	-0-	-16830	-0-	40593 3	5 4	Y	4720	4738 0		37	
						5192 9							
08	59613 X	48642	-0-	-10971	-0-	42756 3	3 4	Y	5348	5327 0		58	
						5883 9							
09	54570 X	46616	-0-	-7954	-0-	41202 3	5414 9	Y	4922	4947 0		33	
10	54560 X	44546	-0-	-10014	-0-	39479 3	5067 9	Y	4606	4602 0		37	

CBR 17-20D-56-1		WELL #: 333H		RRCID -> 290632		COMPL. DATE 05/19/2021				TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9869 - 20250			
05	24788 X	24788	-0-	-0-	-0-	19753 3	5035 9	Y	4577	4572 0		41	
06	27443 X	27443	-0-	-0-	-0-	22303 3	77 4	Y	4603	4606 0		38	
						5063 9							
07	22289 X	1134	-0-	-21155	-0-	930 3	204 9	Y	185	221 0		2	
08	24800 X	16914	-0-	-7886	-0-	11884 3	204 4	Y	4387	4358 0		31	
						4826 9							
09	27450 X	11750	-0-	-15700	-0-	6834 3	194 4	Y	4293	4275 0		49	
						4722 9							
10	28365 X	10751	-0-	-17614	-0-	6378 3	4373 9	Y	3975	3975 0		49	

SANDBAR (BONE SPRING)																
WPX ENERGY PERMIAN, LLC																
CBR 17-20E-56-1																
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																
//CONT.// 942623																
WELL #: 335H RRCID -> 290633 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 9552 PERF.10080 - 20491																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05		20263 X	20263	-0-	-0-	-0-	15742	3	4521	9	Y	4110	4101	0		37
06		24108 X	24108	-0-	-0-	-0-	19071	3	98	4	Y	4490	4490	0		37
							4939	9								
07		16244 X	-0-	-0-	-16244	-0-					Y	-0-	37	0		-0-
08		47024 X	47024	-0-	-0-	-0-	36295	3	193	4	Y	9578	9510	0		68
							10536	9								
09		25458 X	25458	-0-	-0-	-0-	19299	3	6159	9	Y	5599	5604	0		63
10		26208 X	26208	-0-	-0-	-0-	19600	3	6608	9	Y	6007	5995	0		75

CBR 17-20F-56-1																
WELL #: 334H RRCID -> 290634 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 9702 PERF.10150 - 20536																
05		27332 X	27332	-0-	-0-	-0-	22218	3	5114	9	Y	4649	4643	0		42
06		31735 X	31735	-0-	-0-	-0-	26587	3	25	4	Y	4657	4661	0		38
							5123	9								
07		23126 X	-0-	-0-	-23126	-0-					Y	-0-	38	0		-0-
08		35756 X	35756	-0-	-0-	-0-	27867	3	7889	9	Y	7172	7121	0		51
09		29695 X	29695	-0-	-0-	-0-	22648	3	7047	9	Y	6406	6384	0		73
10		29760 X	29357	-0-	-403	-0-	22450	3	6907	9	Y	6279	6274	0		78

CBR 33-28E-56-1																
WELL #: 335H RRCID -> 291431 COMPL. DATE 02/15/2022 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 9870 - 20021																
05		63736 X	59083	-0-	-4653	-0-	50224	3	8859	9	Y	8054	7993	0		110
06		61680 X	53424	-0-	-8256	-0-	45784	3	7640	9	Y	6945	6978	0		77
07		63736 X	52234	-0-	-11502	-0-	44294	3	7940	9	Y	7218	7227	0		68
08		62372 X	43877	-0-	-18495	-0-	37512	3	106	4	Y	5690	5727	0		31
							6259	9								
09		60360 X	38839	-0-	-21521	-0-	31785	3	7054	9	Y	6413	6392	0		52
10		59086 X	29283	-0-	-29803	-0-	25155	3	4128	9	Y	3753	3735	0		70

CBR 33-28A-56-1																
WELL #: 331H RRCID -> 291438 COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9724 - 20019																
05		64232 X	62274	-0-	-1958	-0-	54227	3	8047	9	Y	7315	7284	0		87
06		62760 X	53903	-0-	-8857	-0-	47147	3	6756	9	Y	6142	6157	0		72
07		64852 X	57700	-0-	-7152	-0-	50884	3	42	4	Y	6158	6125	0		105
							6774	9								
08		57536 X	48638	-0-	-8898	-0-	42636	3	6002	9	Y	5456	5526	0		35
09		55680 X	48441	-0-	-7239	-0-	42652	3	5789	9	Y	5263	5247	0		51
10		57536 X	49498	-0-	-8038	-0-	44152	3	5346	9	Y	4860	4751	0		160

CBR 33-28B-56-1																
WELL #: 332H RRCID -> 291439 COMPL. DATE 01/25/2022 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 9978 - 20340																
05		65534 X	57985	-0-	-7549	-0-	49792	3	8193	9	Y	7448	7417	0		89
06		63510 X	50355	-0-	-13155	-0-	43441	3	6914	9	Y	6285	6300	0		74
07		60605 X	54752	-0-	-5853	-0-	47715	3	7037	9	Y	6397	6362	0		109
08		53165 X	51620	-0-	-1545	-0-	45288	3	6332	9	Y	5756	5828	0		37
09		51450 X	44686	-0-	-6764	-0-	39033	3	5653	9	Y	5139	5126	0		50
10		53165 X	46780	-0-	-6385	-0-	39863	3	6917	9	Y	6288	6131	0		207

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
CBR 33-28C-56-1		WELL #: 333H		RRCID -> 291440		COMPL. DATE 02/06/2022				TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9872 - 20165			
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
05		64480 X	58634	-0-	-5846	-0-	50601 3	8033 9	Y	7303	7237 0		99
06		62550 X	56614	-0-	-5936	-0-	49622 3	6992 9	Y	6356	6385 0		70
07		64635 X	55453	-0-	-9182	-0-	48151 3	7302 9	Y	6638	6645 0		63
08		59582 X	48432	-0-	-11150	-0-	42752 3	122 4	Y	5053	5088 0		28
							5558 9						
09		56730 X	44632	-0-	-12098	-0-	37350 3	7282 9	Y	6620	6594 0		54
10		58621 X	33546	-0-	-25075	-0-	29151 3	4395 9	Y	3995	3974 0		75

CBR 33-28D-56-1		WELL #: 334H		RRCID -> 291441		COMPL. DATE 02/11/2022				TOTAL DEPTH 9793 PERF. 9961 - 20283			
05		67735 X	60126	-0-	-7609	-0-	52189 3	7937 9	Y	7215	7162 0		98
06		65430 X	55255	-0-	-10175	-0-	48247 3	7008 9	Y	6371	6398 0		71
07		62930 X	58792	-0-	-4138	-0-	51072 3	7720 9	Y	7018	7023 0		66
08		62930 X	55185	-0-	-7745	-0-	49064 3	97 4	Y	5476	5512 0		30
							6024 9						
09		60900 X	49992	-0-	-10908	-0-	43324 3	6668 9	Y	6062	6042 0		50
10		60140 X	41739	-0-	-18401	-0-	34634 3	7105 9	Y	6459	6388 0		121

CBR 32-29D-56-1		WELL #: 334H		RRCID -> 291445		COMPL. DATE 12/14/2021				TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9700 - 20011			
05		50065 X	41543	-0-	-8522	-0-	35637 3	5906 9	Y	5369	5264 0		151
06		48450 X	42801	-0-	-5649	-0-	36869 3	5932 9	Y	5393	5412 0		132
07		50065 X	42996	-0-	-7069	-0-	36866 3	6130 9	Y	5573	5635 0		70
08		50065 X	39388	-0-	-10677	-0-	33565 3	56 4	Y	5243	5191 0		122
							5767 9						
09		46440 X	38180	-0-	-8260	-0-	32900 3	5280 9	Y	4800	4859 0		63
10		44237 X	38684	-0-	-5553	-0-	33019 3	5665 9	Y	5150	5126 0		87

CBR 32-29E-56-1		WELL #: 335H		RRCID -> 291449		COMPL. DATE 12/12/2021				TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9833 - 20183			
05		56513 X	47141	-0-	-9372	-0-	41057 3	28 4	Y	5505	5392 0		155
							6056 9						
06		54840 X	42902	-0-	-11938	-0-	37422 3	5480 9	Y	4982	5015 0		122
07		56668 X	44774	-0-	-11894	-0-	39053 3	5721 9	Y	5201	5258 0		65
08		56265 X	42630	-0-	-13635	-0-	37165 3	7 4	Y	4962	4911 0		116
							5458 9						
09		50010 X	42372	-0-	-7638	-0-	37122 3	5250 9	Y	4773	4827 0		62
10		47151 X	42069	-0-	-5082	-0-	36763 3	5306 9	Y	4824	4805 0		81

MAHOGANY 24-13H-56-1		WELL #: 331H		RRCID -> 291832		COMPL. DATE 12/22/2021				TOTAL DEPTH 10256 PERF.10635 - 20586			
05		69626 X	57239	-0-	-12387	-0-	50188 3	7051 9	Y	6410	6423 0		40
06		67140 X	49369	-0-	-17771	-0-	43181 3	7 4	Y	5619	5619 0		40
							6181 9						
07		64170 X	54280	-0-	-9890	-0-	47621 3	4 4	Y	6050	6045 0		45
							6655 9						
08		63736 X	55187	-0-	-8549	-0-	48456 3	6731 9	Y	6119	6135 0		29
09		59760 X	52014	-0-	-7746	-0-	45858 3	6156 9	Y	5596	5559 0		66
10		57226 X	52840	-0-	-4386	-0-	46550 3	6290 9	Y	5718	5753 0		31

SANDBAR (BONE SPRING)															
WPX ENERGY PERMIAN, LLC															
MAHOGANY 24-13I-56-1															
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
//CONT.// 942623															
WELL #: 332H RRCID -> 291835 COMPL. DATE 12/20/2021 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10572 - 20523															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE		M		CODE	CODE	
05		67704 X	61377	-0-	-6327	-0-	55159	3	6218	9	Y	5653	5664	0	35
06		64830 X	51944	-0-	-12886	-0-	46679	3	4	4	Y	4783	4784	0	34
							5261	9							
07		63085 X	51931	-0-	-11154	-0-	46409	3	131	4	Y	4901	4898	0	37
							5391	9							
08		63085 X	56497	-0-	-6588	-0-	50943	3	5554	9	Y	5049	5062	0	24
09		61050 X	51193	-0-	-9857	-0-	46352	3	4841	9	Y	4401	4373	0	52
10		61380 X	53396	-0-	-7984	-0-	48345	3	5051	9	Y	4592	4619	0	25

MAHOGANY 24-13P-56-1															
WELL #: 322H RRCID -> 291836 COMPL. DATE 12/22/2021 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9763 - 19957															
05		33830 X	33830	-0-	-0-	-0-	28791	3	5039	9	Y	4581	4507	0	120
06		38803 X	38803	-0-	-0-	-0-	33131	3	570	4	Y	4638	4732	0	26
							5102	9							
07		37479 X	36508	-0-	-971	-0-	31546	3	465	4	Y	4088	4073	0	41
							4497	9							
08		37479 X	32740	-0-	-4739	-0-	28746	3	3994	9	Y	3631	3646	0	26
09		38790 X	31554	-0-	-7236	-0-	27813	3	3741	9	Y	3401	3398	0	29
10		40083 X	29152	-0-	-10931	-0-	25662	3	3490	9	Y	3173	3172	0	30

CBR 16-21A-56-1															
WELL #: 331H RRCID -> 291872 COMPL. DATE 02/03/2022 TOTAL DEPTH 9880 PERF.10294 - 20732															
05		64821 X	63998	-0-	-823	-0-	54622	3	9376	9	Y	8524	8486	0	76
06		62850 X	57583	-0-	-5267	-0-	48508	3	143	4	Y	8120	8117	0	79
							8932	9							
07		70742 X	17679	-0-	-53063	-0-	15256	3	36	4	Y	2170	2236	0	13
							2387	9							
08		70742 X	66552	-0-	-4190	-0-	57849	3	8703	9	Y	7912	7871	0	54
09		68460 X	31467	-0-	-36993	-0-	24959	3	6508	9	Y	5916	5939	0	31
10		63984 X	39845	-0-	-24139	-0-	32432	3	7413	9	Y	6739	6726	0	44

MAHOGANY 24-13O-56-1															
WELL #: 321H RRCID -> 291873 COMPL. DATE 12/24/2021 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9793 - 19834															
05		68678 X	68678	-0-	-0-	-0-	58511	3	5	4	Y	9238	9263	0	57
							10162	9							
06		67830 X	48350	-0-	-19480	-0-	39722	3	1722	4	Y	6278	6291	0	44
							6906	9							
07		78864 X	50607	-0-	-28257	-0-	40667	3	1258	4	Y	7893	7878	0	59
							8682	9							
08		74710 X	52849	-0-	-21861	-0-	43594	3	258	4	Y	8179	8200	0	38
							8997	9							
09		72300 X	34462	-0-	-37838	-0-	28161	3	9	4	Y	5720	5690	0	68
							6292	9							
10		68665 X	32249	-0-	-36416	-0-	25940	3	6309	9	Y	5735	5772	0	31

CBR 16-21B-56-1															
WELL #: 332H RRCID -> 291874 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 9876 PERF.10246 - 20640															
05		76167 X	64073	-0-	-12094	-0-	54420	3	9653	9	Y	8775	8734	0	78
06		73830 X	59211	-0-	-14619	-0-	49982	3	47	4	Y	8347	8344	0	81
							9182	9							
07		73191 X	60037	-0-	-13154	-0-	51941	3	9	4	Y	7352	7389	0	44
							8087	9							
08		118105 X	118105	-0-	-0-	-0-	106924	3	32	4	Y	10135	10109	0	70
							11149	9							
09		65340 X	55244	-0-	-10096	-0-	44108	3	11136	9	Y	10124	10140	0	54
10		64077 X	50080	-0-	-13997	-0-	38973	3	11107	9	Y	10097	10085	0	66

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
CBR 16-21C-56-1		WELL #: 333H		RRCID -> 291875		COMPL. DATE 02/01/2022				TOTAL DEPTH 9900 PERF.10271 - 20665					
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)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
05	74276	X	59686	-0-	-14590	-0-	50519	3	9167	9	Y	8334	8297	0	74
06	69480	X	56946	-0-	-12534	-0-	47717	3	141	4	Y	8262	8256	0	80
							9088	9							
07	71796	X	58288	-0-	-13508	-0-	50180	3	13	4	Y	7359	7395	0	44
							8095	9							
08	69068	X	60812	-0-	-8256	-0-	52979	3	7833	9	Y	7121	7116	0	49
09	62970	X	49519	-0-	-13451	-0-	41987	3	7532	9	Y	6847	6860	0	36
10	59675	X	49922	-0-	-9753	-0-	42583	3	7339	9	Y	6672	6664	0	44

CBR 16-21D-56-1		WELL #: 334H		RRCID -> 291876		COMPL. DATE 02/01/2022				TOTAL DEPTH 9916 PERF.10303 - 20695					
05	77407	X	63290	-0-	-14117	-0-	53586	3	9704	9	Y	8822	8781	0	79
06	75000	X	60398	-0-	-14602	-0-	50882	3	9516	9	Y	8651	8646	0	84
07	73470	X	62151	-0-	-11319	-0-	53502	3	35	4	Y	7831	7868	0	47
							8614	9							
08	69099	X	67849	-0-	-1250	-0-	59084	3	6	4	Y	7963	7955	0	55
							8759	9							
09	63480	X	51976	-0-	-11504	-0-	44244	3	7732	9	Y	7029	7047	0	37
10	63302	X	49078	-0-	-14224	-0-	41525	3	7553	9	Y	6866	6858	0	45

MAHOGAN Y 24-13K-56-1		WELL #: 324H		RRCID -> 292095		COMPL. DATE 12/24/2021				TOTAL DEPTH 9427 PERF. 9612 - 19782					
05	51622	X	51622	-0-	-0-	-0-	41913	3	9709	9	Y	8826	8675	0	230
06	53128	X	53128	-0-	-0-	-0-	44007	3	235	4	Y	8078	8263	0	45
							8886	9							
07	60729	X	52991	-0-	-7738	-0-	44782	3	115	4	Y	7358	7328	0	75
							8094	9							
08	58621	X	49198	-0-	-9423	-0-	41866	3	127	4	Y	6550	6579	0	46
							7205	9							
09	56730	X	47784	-0-	-8946	-0-	40824	3	11	4	Y	6317	6308	0	55
							6949	9							
10	54901	X	17800	-0-	-37101	-0-	14311	3	3489	9	Y	3172	3197	0	30

MAHOGAN Y 24-13J-56-1		WELL #: 333RD		RRCID -> 292108		COMPL. DATE 12/22/2021				TOTAL DEPTH 10231 PERF.10731 - 20503					
05	69595	X	60381	-0-	-9214	-0-	53102	3	7279	9	Y	6617	6630	0	41
06	67500	X	52280	-0-	-15220	-0-	46158	3	4	4	Y	5562	5564	0	39
							6118	9							
07	69750	X	55441	-0-	-14309	-0-	49187	3	6	4	Y	5680	5677	0	42
							6248	9							
08	68944	X	56297	-0-	-12647	-0-	49994	3	6303	9	Y	5730	5745	0	27
09	63510	X	51028	-0-	-12482	-0-	45434	3	13	4	Y	5074	5041	0	60
							5581	9							
10	60388	X	51228	-0-	-9160	-0-	45827	3	5401	9	Y	4910	4943	0	27

CBR 8-5G-56-1		WELL #: 322H		RRCID -> 292183		COMPL. DATE 04/08/2022				TOTAL DEPTH 9189 PERF. 9644 - 19812					
05	64883	X	34498	-0-	-30385	-0-	26952	3	7546	9	Y	6860	6855	0	14
06	62790	X	34387	-0-	-28403	-0-	27483	3	22	4	Y	6256	6219	0	8
							6882	9							8
07	64883	X	40652	-0-	-24231	-0-	32554	3	3	4	Y	7359	7385	0	3
							8095	9							8
08	56854	X	30118	-0-	-26736	-0-	24193	3	43	4	Y	5347	5338	0	6
							5882	9							8
09	55020	X	52916	-0-	-2104	-0-	42849	3	143	4	Y	9022	8946	0	12
							9924	9							8
*10	99709	X	99709	-0-	-0-	-0-	87741	3	139	4	Y	10754	10804	0	16
							11829	9							8

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
CBR 8-5B-56-1		WELL #: 332H		RRCID ->	292188	COMPL. DATE	04/07/2022	TOTAL DEPTH	9777	PERF.10148	- 20272				
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		
05		60946 X	52277	-0-	-8669	-0-	45868	3	6409	9	Y	5826	5829	0	14
06		59130 X	47808	-0-	-11322	-0-	42026	3	5782	9	Y	5256	5231	0	39
07		61101 X	47799	-0-	-13302	-0-	42259	3	5540	9	Y	5036	5063	0	12
08		58404 X	42038	-0-	-16366	-0-	37497	3	6	4	Y	4123	4119	0	16
							4535	9							
09		54000 X	46014	-0-	-7986	-0-	40552	3	5462	9	Y	4965	4935	0	46
10		52266 X	45917	-0-	-6349	-0-	40477	3	5440	9	Y	4945	4982	0	9

CBR 8-5E-56-1		WELL #: 335H		RRCID ->	292189	COMPL. DATE	04/08/2022	TOTAL DEPTH	9862	PERF.10072	- 20426				
05		59644 X	55861	-0-	-3783	-0-	49626	3	6235	9	Y	5668	5657	0	84
06		57810 X	54122	-0-	-3688	-0-	48153	3	5969	9	Y	5426	5429	0	81
07		59737 X	56943	-0-	-2794	-0-	51208	3	5735	9	Y	5214	5244	0	51
08		57381 X	34922	-0-	-22459	-0-	30867	3	4055	9	Y	3686	3726	0	11
09		55530 X	35464	-0-	-20066	-0-	30754	3	4710	9	Y	4282	4289	0	4
10		56947 X	41274	-0-	-15673	-0-	35873	3	5401	9	Y	4910	4906	0	8

CBR 8-5D-56-1		WELL #: 334H		RRCID ->	292190	COMPL. DATE	04/03/2022	TOTAL DEPTH	9644	PERF.10015	- 20073				
05		59179 X	50221	-0-	-8958	-0-	44195	3	6026	9	Y	5478	5487	0	81
06		62550 X	55998	-0-	-6552	-0-	48411	3	7587	9	Y	6897	6875	0	103
07		64635 X	61631	-0-	-3004	-0-	54511	3	7120	9	Y	6473	6513	0	63
08		64635 X	32832	-0-	-31803	-0-	28442	3	4390	9	Y	3991	4042	0	12
09		60120 X	25478	-0-	-34642	-0-	21322	3	4156	9	Y	3778	3787	0	3
10		61628 X	28098	-0-	-33530	-0-	23702	3	4396	9	Y	3996	3992	0	7

CBR 8-5C-56-1		WELL #: 333H		RRCID ->	292207	COMPL. DATE	04/06/2022	TOTAL DEPTH	9805	PERF.10225	- 20445				
05		64356 X	56982	-0-	-7374	-0-	50726	3	6256	9	Y	5687	5684	0	14
06		62130 X	50072	-0-	-12058	-0-	44410	3	98	4	Y	5058	5033	0	37
							5564	9							
07		64201 X	50226	-0-	-13975	-0-	44852	3	5374	9	Y	4885	4909	0	12
08		60915 X	45297	-0-	-15618	-0-	40586	3	182	4	Y	4117	4112	0	15
							4529	9							
09		57030 X	47485	-0-	-9545	-0-	42097	3	5388	9	Y	4898	4865	0	45
*10		56978 X	47362	-0-	-9616	-0-	42004	3	5358	9	Y	4871	4904	0	8

CBR 8-5I-56-1		WELL #: 323H		RRCID ->	292208	COMPL. DATE	04/10/2022	TOTAL DEPTH	9261	PERF. 9644	- 19896				
05		147498 X	67535	-0-	-79963	-0-	58997	3	8538	9	Y	7762	7784	0	115
06		106320 X	81830	-0-	-24490	-0-	70441	3	11389	9	Y	10354	10314	0	155
07		109864 X	93842	-0-	-16022	-0-	82769	3	11073	9	Y	10066	10123	0	98
08		109864 X	21683	-0-	-88181	-0-	18878	3	2805	9	Y	2550	2640	0	8
09		93120 X	17367	-0-	-75753	-0-	14693	3	2674	9	Y	2431	2437	0	2
10		93837 X	23419	-0-	-70418	-0-	19312	3	4107	9	Y	3734	3730	0	6

CBR 8-5J-56-1		WELL #: 337H		RRCID ->	292209	COMPL. DATE	04/12/2022	TOTAL DEPTH	9279	PERF. 9584	- 19838				
05		3286 X	162	-0-	-3124	-0-	68	3	94	9	Y	85	101	0	1
06		19140 X	2271	-0-	-16869	-0-	2174	3	97	9	Y	88	88	0	1
07		19778 X	-0-	-0-	-19778	-0-					Y	483	479	0	5
08		19778 X	449	-0-	-19329	-0-	100	3	349	9	Y	317	321	0	1
09		5550 X	-0-	-0-	-5550	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
10		2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 8-5H-56-1		WELL #: 336H		RRCID -> 292210		COMPL. DATE 04/07/2022				TOTAL DEPTH 9206 PERF. 9515 - 19682				
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
05		102238 X	98673	-0-	-3565	-0-	87236 3	11429 9	8 4	Y	10390	10370 0	20 8	26
06		99733 X	99733	-0-	-0-	-0-	89110 3	10412 9	211 4	Y	9465	9409 0	12 8	70
07		89373 X	71946	-0-	-17427	-0-	64926 3	6945 9	75 4	Y	6314	6366 0	3 8	15
08		98673 X	18875	-0-	-79798	-0-	16488 3	2346 9	41 4	Y	2133	2136 0	4 8	8
09		99750 X	29936	-0-	-69814	-0-	25351 3	4582 9	3 4	Y	4165	4126 0	8 8	39
*10		103044 X	54643	-0-	-48401	-0-	46559 3	8078 9	6 4	Y	7344	7358 0	12 8	13

LINDSAY 10		WELL #: 5H		RRCID -> 292679		COMPL. DATE 01/01/2022				TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8821 - 12693				
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			396

LINDSAY 10		WELL #: 6H		RRCID -> 292735		COMPL. DATE 01/01/2022				TOTAL DEPTH 8769 PERF. 9311 - 13307				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			253

CBR 6-7-56-1		WELL #: 335H		RRCID -> 293397		COMPL. DATE 05/22/2021				TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9804 - 20192				
05		33263 X	-0-	-0-	-33263	-0-				Y	985	980 0		15
06		21930 X	797	-0-	-21133	-0-	40 4	757 9		Y	688	695 0		8
07		2077 X	1173	-0-	-904	-0-	53 4	1120 9		Y	1018	1016 0		10
08		465 X	-0-	-0-	-465	-0-				Y	-0-	10 0		-0-
09		450 X	-0-	-0-	-450	-0-				Y	-0-			-0-
10		465 N	-0-	-0-	-465	-0-				Y	-0-			-0-

CBR 6-7-56-1		WELL #: 321H		RRCID -> 293485		COMPL. DATE 05/31/2021				TOTAL DEPTH 9037 PERF. 9375 - 19747				
05		57167 X	57167	-0-	-0-	-0-	506 1	45251 3		Y	10341	10346 0		111
06		56032 X	56032	-0-	-0-	-0-	35 4	11375 9		Y	10066	10069 0		108
07		47607 X	47607	-0-	-0-	-0-	539 1	44420 3		Y	6711	6757 0		62
08		57164 X	53589	-0-	-3575	-0-	11073 9	39714 3		Y	7329	7336 0		55
09		56040 X	48880	-0-	-7160	-0-	504 1	7382 9		Y	6521	6505 0		71
10		59159 X	59159	-0-	-0-	-0-	7 4	45017 3		Y	7882	7791 0		162
							510 1							
							8062 9							
							428 1	41279 3						
							7173 9							
							548 1	49941 3						
							8670 9							

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 6-7-56-1		WELL #: 333H		RRCID -> 293486		COMPL. DATE 05/21/2021				TOTAL DEPTH 9543 PERF. 9863 - 20251				
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
05		43369 X	38081	-0-	-5288	-0-	33029 3	5052 9	Y	4593	4561 0			69
06		42060 X	26085	-0-	-15975	-0-	22288 3	82 4	Y	3377	3405 0			41
							3715 9							
07		44020 X	42328	-0-	-1692	-0-	36651 3	2 4	Y	5159	5150 0			50
							5675 9							
08		44020 X	39060	-0-	-4960	-0-	33791 3	497 4	Y	4338	4327 0			61
							4772 9							
09		42600 X	35622	-0-	-6978	-0-	30318 3	147 4	Y	4688	4679 0			70
							5157 9							
10		42315 X	39528	-0-	-2787	-0-	34180 3	66 4	Y	4802	4835 0			37
							5282 9							

CBR 6-7-56-1		WELL #: 334H		RRCID -> 293487		COMPL. DATE 05/21/2021				TOTAL DEPTH 9753 PERF.10046 - 20434				
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
05		43772 X	15951	-0-	-27821	-0-	13807 3	2144 9	Y	1949	1940 0			29
06		42450 X	10137	-0-	-32313	-0-	8450 3	67 4	Y	1473	1484 0			18
							1620 9							
07		37107 X	14772	-0-	-22335	-0-	12382 3	2390 9	Y	2173	2170 0			21
08		26288 X	19420	-0-	-6868	-0-	16495 3	7 4	Y	2653	2637 0			37
							2918 9							
09		26779 X	26779	-0-	-0-	-0-	22847 3	4 4	Y	3571	3555 0			53
							3928 9							
10		30284 X	30284	-0-	-0-	-0-	26240 3	4044 9	Y	3676	3701 0			28

CBR 6-7-56-1		WELL #: 336H		RRCID -> 293488		COMPL. DATE 05/22/2021				TOTAL DEPTH 9143 PERF. 9510 - 19882				
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
05		53706 X	53706	-0-	-0-	-0-	518 1	46277 3	Y	6283	6328 0			67
							6911 9							
06		51683 X	51683	-0-	-0-	-0-	545 1	44921 3	Y	5617	5624 0			60
							38 4	6179 9						
07		53193 X	53193	-0-	-0-	-0-	590 1	46563 3	Y	5487	5496 0			51
							4 4	6036 9						
08		53599 X	49819	-0-	-3780	-0-	500 1	44063 3	Y	4778	4793 0			36
							5256 9							
09		51870 X	49657	-0-	-2213	-0-	455 1	43923 3	Y	4799	4783 0			52
							5279 9							
10		53599 X	50661	-0-	-2938	-0-	493 1	44980 3	Y	4716	4671 0			97
							5188 9							

MAHOGANY 24-13N-56-1		WELL #: 325H		RRCID -> 293554		COMPL. DATE 10/31/2022				TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9829 - 19880				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
05		127689 X	43177	-0-	-84512	-0-	32819 3	11 4	Y	9406	9454 0			61
							10347 9							
06		104310 X	51303	-0-	-53007	-0-	39904 3	12 4	Y	10352	10307 0			106
							11387 9							
07		76880 X	45695	-0-	-31185	-0-	36097 3	18 4	Y	8709	8702 0			113
							9580 9							
08		55587 X	55587	-0-	-0-	-0-	45214 3	2 4	Y	9428	9372 0			169
							10371 9							
09		52500 X	50230	-0-	-2270	-0-	40993 3	9237 9	Y	8397	8477 0			89
10		53010 X	32340	-0-	-20670	-0-	25814 3	6526 9	Y	5933	5950 0			72

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
LINDSAY 2-11B-55-1		WELL #: 332H		RRCID -> 293575		COMPL. DATE 10/18/2022				TOTAL DEPTH 10618 PERF.10909 - 18101				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	63736 X	43107	-0-	-20629	-0-	35075	3	8032	9	Y	7302	7304 0	2 8	76
06	61680 X	45950	-0-	-15730	-0-	38209	3	6	4	Y	7032	7012 0	2 8	94
						7735	9							
07	63736 X	35839	-0-	-27897	-0-	29569	3	38	4	Y	5665	5637 0		122
						6232	9							
08	58373 X	40781	-0-	-17592	-0-	33702	3	24	4	Y	6414	6467 0	2 8	67
						7055	9							
09	49320 X	40824	-0-	-8496	-0-	33980	3	6844	9	Y	6222	6151 0	2 8	136
*10	47492 X	38893	-0-	-8599	-0-	32668	3	10	4	Y	5650	5702 0	2 8	82
						6215	9							
LINDSAY 2-11D-55-1		WELL #: 321H		RRCID -> 293576		COMPL. DATE 10/18/2022				TOTAL DEPTH 9829 PERF.10119 - 17345				
05	25074 X	25074	-0-	-0-	-0-	18520	3	21	4	Y	5939	5944 0	9 8	62
						6533	9							
06	27031 X	27031	-0-	-0-	-0-	20499	3	10	4	Y	5929	5903 0	9 8	79
						6522	9							
07	63612 X	29783	-0-	-33829	-0-	23230	3	9	4	Y	5949	5897 0	2 8	129
						6544	9							
08	38192 X	21278	-0-	-16914	-0-	17417	3	16	4	Y	3495	3579 0	9 8	36
						3845	9							
09	34170 X	21753	-0-	-12417	-0-	18712	3	9	4	Y	2756	2722 0	10 8	60
						3032	9							
*10	29791 X	7827	-0-	-21964	-0-	5515	3	23	4	Y	2081	2103 0	8 8	30
						2289	9							
MAHOGANY 24-13M-56-1		WELL #: 336H		RRCID -> 293643		COMPL. DATE 10/28/2022				TOTAL DEPTH 10150 PERF.10458 - 20461				
05	131440 X	70128	-0-	-61312	-0-	59593	3	20	4	Y	9559	9582 0		62
						10515	9							
06	126870 X	69897	-0-	-56973	-0-	59613	3	19	4	Y	9332	9298 0		96
						10265	9							
07	103106 X	69413	-0-	-33693	-0-	59426	3	29	4	Y	9053	9032 0		117
						9958	9							
08	67828 X	62293	-0-	-5535	-0-	53777	3	2	4	Y	7740	7718 0		139
						8514	9							
09	65640 X	55448	-0-	-10192	-0-	47691	3	7757	9	Y	7052	7116 0		75
10	67828 X	60940	-0-	-6888	-0-	52775	3	8165	9	Y	7423	7408 0		90
LINDSAY 2-11E-55-1		WELL #: 322H		RRCID -> 293644		COMPL. DATE 10/17/2022				TOTAL DEPTH 10099 PERF.10450 - 17505				
05	212102 X	47717	-0-	-164385	-0-	35353	3	12364	9	Y	11240	11219 0	21 8	117
06	88290 X	14123	-0-	-74167	-0-	9901	3	49	4	Y	3794	3853 0	7 8	51
						4173	9							
07	86738 X	26974	-0-	-59764	-0-	19073	3	11	4	Y	7173	7065 0	4 8	155
						7890	9							
08	48484 X	17384	-0-	-31100	-0-	12122	3	11	4	Y	4774	4869 0	10 8	50
						5251	9							
09	46920 X	11031	-0-	-35889	-0-	6946	3	50	4	Y	3668	3630 0	8 8	80
						4035	9							
*10	47709 X	25272	-0-	-22437	-0-	17308	3	15	4	Y	7226	7190 0	11 8	105
						7949	9							

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
LINDSAY 2-11C-55-1		WELL #: 333H		RRCID -> 293661		COMPL. DATE 10/17/2022				TOTAL DEPTH 10737 PERF.11151 - 18274				
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
05		86862 X	55791	-0-	-31071	-0-	44964 3	10827 9	Y	9843	9830 0	2 8		102
06		84060 X	48519	-0-	-35541	-0-	39268 3	9251 9	Y	8410	8397 0	2 8		113
07		68634 X	48022	-0-	-20612	-0-	38892 3	9130 9	Y	8300	8234 0			179
08		59334 X	44477	-0-	-14857	-0-	36064 3	5 4	Y	7644	7741 0	2 8		80
							8408 9							
09		54000 X	42924	-0-	-11076	-0-	34403 3	8521 9	Y	7746	7654 0	2 8		170
*10		55800 X	39720	-0-	-16080	-0-	32300 3	7420 9	Y	6745	6815 0	2 8		98

MAHOGANY 24-13L-56-1		WELL #: 335H		RRCID -> 293675		COMPL. DATE 10/31/2022				TOTAL DEPTH 9924 PERF.10531 - 20355				
05		149761 X	66857	-0-	-82904	-0-	56316 3	19 4	Y	9565	9596 0			62
							10522 9							
06		114870 X	63289	-0-	-51581	-0-	53572 3	17 4	Y	8818	8790 0			90
							9700 9							
07		90303 X	61096	-0-	-29207	-0-	51992 3	26 4	Y	8253	8236 0			107
							9078 9							
08		73997 X	55499	-0-	-18498	-0-	47172 3	2 4	Y	7568	7539 0			136
							8325 9							
09		67800 X	52958	-0-	-14842	-0-	45163 3	7795 9	Y	7086	7147 0			75
10		66867 X	54022	-0-	-12845	-0-	46428 3	7594 9	Y	6904	6895 0			84

MAHOGANY 24-13Q-56-1		WELL #: 323H		RRCID -> 293728		COMPL. DATE 10/31/2022				TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9712 - 19942				
05		67208 X	36080	-0-	-31128	-0-	28735 3	10 4	Y	6668	6700 0			43
							7335 9							
06		60150 X	31834	-0-	-28316	-0-	25568 3	8 4	Y	5689	5674 0			58
							6258 9							
07		53878 X	32089	-0-	-21789	-0-	26155 3	13 4	Y	5383	5371 0			70
							5921 9							
08		49600 X	27777	-0-	-21823	-0-	22870 3	1 4	Y	4460	4450 0			80
							4906 9							
09		40350 X	23454	-0-	-16896	-0-	19202 3	4252 9	Y	3865	3904 0			41
10		36084 X	16487	-0-	-19597	-0-	13047 3	3440 9	Y	3127	3130 0			38

CBR 14-23-26K-56-1		WELL #: 321H		RRCID -> 293919		COMPL. DATE 10/26/2022				TOTAL DEPTH 9608 PERF.10313 - 25606				
05		86862 X	10896	-0-	-75966	-0-	8527 3	1 4	Y	2153	2177 0			5
							2368 9							
06		84060 X	38511	-0-	-45549	-0-	29071 3	130 4	Y	8464	8451 0			18
							9310 9							
07		86862 X	39990	-0-	-46872	-0-	30645 3	33 4	Y	8465	8420 0			63
							9312 9							
08		30263 X	30263	-0-	-0-	-0-	23140 3	9 4	Y	6467	6515 0			15
							7114 9							
09		40230 X	22106	-0-	-18124	-0-	16577 3	3 4	Y	5024	5019 0			20
							5526 9							
10		39990 X	6696	-0-	-33294	-0-	4506 3	2190 9	Y	1991	2002 0			9

CBR 14-23-26A-56-1		WELL #: 331H		RRCID -> 293925		COMPL. DATE 10/24/2022				TOTAL DEPTH 10123 PERF.10743 - 25585				
05		86862 X	33193	-0-	-53669	-0-	26950 3	2 4	Y	5674	5688 0			14
							6241 9							
06		84060 X	56535	-0-	-27525	-0-	46121 3	206 4	Y	9280	9274 0			20
							10208 9							
07		77903 X	57515	-0-	-20388	-0-	47864 3	51 4	Y	8727	8682 0			65
							9600 9							
08		56189 X	56189	-0-	-0-	-0-	47030 3	19 4	Y	8309	8355 0			19
							9140 9							
09		59250 X	48225	-0-	-11025	-0-	40038 3	7 4	Y	7436	7425 0			30
							8180 9							
10		58435 X	44520	-0-	-13915	-0-	36274 3	8246 9	Y	7496	7493 0			33

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623										
CBR 14-23-26I-56-1		WELL #:		323H	RRCID ->	294116	COMPL. DATE	04/27/2023	TOTAL DEPTH	9597	PERF.10190	-	25541	
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
05	SHUT IN	88864	-0-	88864	96474	65294 3	111 4	Y	21326	21347	0			24
						23459 9								
06	SHUT IN	43440	-0-	43440	139914	31403 3	212 4	Y	10750	10756	0			18
						11825 9								
07	179914 X	40000	-0-	-139914	-0-	29466 3	20 4	Y	9558	9562	0			14
						10514 9								
08	49693 X	23925	-0-	-25768	-0-	17996 3	22 4	Y	5370	5371	0			13
						5907 9								
09	48090 X	18109	-0-	-29981	-0-	13725 3	2 4	Y	3984	3986	0			11
						4382 9								
10	49693 X	10245	-0-	-39448	-0-	8220 3	2025 9	Y	1841	1847	0			5

CBR 14-23-26J-56-1		WELL #:		322H	RRCID ->	294119	COMPL. DATE	04/19/2023	TOTAL DEPTH	9592	PERF.10167	-	25466	
05	SHUT IN	157525	-0-	157525	199795	117232 3	7 4	Y	36624	36598	0			90
						40286 9								
06	SHUT IN	102343	-0-	102343	302138	74781 3	335 4	Y	24752	24790	0			52
						27227 9								
07	391659 X	89521	-0-	-302138	-0-	67374 3	71 4	Y	20069	19971	0			150
						22076 9								
08	126511 X	69363	-0-	-57148	-0-	51860 3	21 4	Y	15893	16007	0			36
						17482 9								
09	122430 X	66220	-0-	-56210	-0-	49798 3	8 4	Y	14922	14898	0			60
						16414 9								
10	157511 X	46937	-0-	-110574	-0-	35647 3	11290 9	Y	10264	10279	0			45

CBR 14-23-26E-56-1		WELL #:		335H	RRCID ->	294173	COMPL. DATE	04/28/2023	TOTAL DEPTH	10177	PERF.10659	-	26257	
05	SHUT IN	317395	-0-	317395	330639	246259 3	418 4	Y	64289	64296	0			73
						70718 9								
06	SHUT IN	289698	-0-	289698	620337	228873 3	1544 4	Y	53892	53876	0			89
						59281 9								
07	771437 X	151100	-0-	-620337	-0-	120808 3	84 4	Y	27462	27510	0			41
						30208 9								
08	150835 X	150835	-0-	-0-	-0-	121669 3	145 4	Y	26383	26360	0			64
						29021 9								
09	153758 X	153758	-0-	-0-	-0-	126484 3	19 4	Y	24777	24775	0			66
						27255 9								
10	120311 X	115066	-0-	-5245	-0-	95407 3	19659 9	Y	17872	17887	0			51

CBR 14-23-26F-56-1		WELL #:		336H	RRCID ->	294174	COMPL. DATE	04/27/2023	TOTAL DEPTH	10163	PERF.10548	-	26119	
05	SHUT IN	280960	-0-	280960	297752	219824 3	373 4	Y	55239	55279	0			63
						60763 9								
06	SHUT IN	198720	-0-	198720	496472	157928 3	1065 4	Y	36115	36118	0			60
						39727 9								
07	666182 X	169710	-0-	-496472	-0-	137408 3	95 4	Y	29279	29295	0			44
						32207 9								
08	158886 X	158886	-0-	-0-	-0-	130267 3	155 4	Y	25876	25857	0			63
						28464 9								
09	146023 X	146023	-0-	-0-	-0-	120497 3	18 4	Y	23189	23190	0			62
						25508 9								
10	123403 X	123403	-0-	-0-	-0-	102555 3	20848 9	Y	18953	18961	0			54

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623									
CBR 14-23-26G-56-1		WELL #:		325H	RRCID ->	294175	COMPL. DATE	04/27/2023	TOTAL DEPTH	9577	PERF.10137	- 25456	
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
05	SHUT IN	133677	-0-	133677	141353	97498 3	165 4	Y		32740	32755 0		37
						36014 9							
06	SHUT IN	111145	-0-	111145	252498	78846 3	532 4	Y		28879	28868 0		48
						31767 9							
07	341203 X	88705	-0-	-252498	-0-	63348 3	44 4	Y		23012	23026 0		34
						25313 9							
08	120311 X	67257	-0-	-53054	-0-	48891 3	58 4	Y		16644	16638 0		40
						18308 9							
09	116430 X	41724	-0-	-74706	-0-	29814 3	4 4	Y		10824	10835 0		29
						11906 9							
10	120311 X	33110	-0-	-87201	-0-	24882 3	8228 9	Y		7480	7488 0		21

MAHOGANY 24-13J-56-1		WELL #:		333H	RRCID ->	295012	COMPL. DATE	08/03/2021	TOTAL DEPTH	8931	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/02/2023													

LINDSAY 15-10V-55-1		WELL #:		321H	RRCID ->	295022	COMPL. DATE	05/31/2023	TOTAL DEPTH	9852	PERF.10267	- 17524	
05	SHUT IN	167	-0-	167	167	109 3	58 4	Y	-0-				-0-
06	SHUT IN	57332	-0-	57332	57499	234 1	40446 3	Y	14992	14831 0	20 8		141
						161 4	16491 9						
07	84487 X	26988	-0-	-57499	-0-	194 1	19534 3	Y	6600	6697 0	3 8		41
						7260 9							
08	71145 X	25574	-0-	-45571	-0-	208 1	18459 3	Y	6279	6203 0	12 8		105
						6907 9							
09	68850 X	10043	-0-	-58807	-0-	89 1	7994 3	Y	1782	1818 0	10 8		59
						1960 9							
*10	59241 X	30861	-0-	-28380	-0-	280 1	24415 3	Y	5605	5508 0	14 8		142
						6166 9							

LINDSAY 15-10L-55-1		WELL #:		334H	RRCID ->	295056	COMPL. DATE	06/01/2023	TOTAL DEPTH	10517	PERF.10724	- 17976	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	126034	-0-	126034	126034	558 1	96539 3	Y	25956	25704 0	8 8		244
						385 4	28552 9						
07	187026 X	60992	-0-	-126034	-0-	464 1	46702 3	Y	12569	12734 0	1 8		78
						13826 9							
08	90303 X	43305	-0-	-46998	-0-	371 1	33046 3	Y	8989	8912 0	4 8		151
						9888 9							
09	87390 X	43642	-0-	-43748	-0-	388 1	34764 3	Y	7718	7606 0	5 8		258
						8490 9							
*10	90303 X	40886	-0-	-49417	-0-	384 1	33476 3	Y	6387	6477 0	6 8		162
						7026 9							

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	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
05	SHUT IN	23925	-0-	23925	23925	16917	3	503	4	Y	5914	5832	0	3 8 79
06	SHUT IN	155569	-0-	155569	179494	6505	9	680	4	Y	38715	38676	0	20 8 98
07	271650 X	92156	-0-	-179494	-0-	112302	3	42587	9					
08	92411 X	32027	-0-	-60384	-0-	68135	3	24021	9	Y	21837	21881	0	4 8 50
09	89430 X	32626	-0-	-56804	-0-	21710	3	10317	9	Y	9379	9373	0	7 8 49
*10	92411 X	48514	-0-	-43897	-0-	23042	3	9584	9	Y	8713	8708	0	8 8 46
						36274	3	12240	9	Y	11127	11108	0	10 8 55
LINDSAY 15-100-55-1		WELL #: 335H		RRCID -> 295085		COMPL. DATE 05/24/2023				TOTAL DEPTH 10533 PERF.10767 - 18068				
05	SHUT IN	6790	-0-	6790	6790	5060	3	150	4	Y	1436	1412	0	5 8 19
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	6790	1580	9							
07	124687 X	117897	-0-	-6790	-0-	91002	3	26895	9	Y	24450	24392	0	2 8 56
08	77340 X	77340	-0-	-0-	-0-	61835	3	15505	9	Y	14095	14072	0	6 8 73
09	50288 X	50288	-0-	-0-	-0-	38636	3	11652	9	Y	10593	10603	0	7 8 56
*10	73467 X	73467	-0-	-0-	-0-	59087	3	14380	9	Y	13073	13057	0	8 8 64
LINDSAY 15-10Y-55-1		WELL #: 324H		RRCID -> 295086		COMPL. DATE 05/24/2023				TOTAL DEPTH 9906 PERF.10241 - 17411				
05	SHUT IN	20090	-0-	20090	20090	13751	3	409	4	Y	5391	5316	0	3 8 72
06	SHUT IN	91547	-0-	91547	111637	5930	9	382	4	Y	25624	25612	0	19 8 65
07	180777 X	69140	-0-	-111637	-0-	62979	3	28186	9					
08	63271 X	24752	-0-	-38519	-0-	51677	3	17463	9	Y	15875	15900	0	4 8 36
09	61230 X	44952	-0-	-16278	-0-	17172	3	7580	9	Y	6891	6883	0	8 8 36
*10	63271 X	29581	-0-	-33690	-0-	33797	3	11155	9	Y	10141	10113	0	10 8 54
						22565	3	7016	9	Y	6378	6392	0	9 8 31
LINDSAY 15-10H-55-1		WELL #: 333H		RRCID -> 295116		COMPL. DATE 06/01/2023				TOTAL DEPTH 10498 PERF.10809 - 18109				
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y				-0-
06	SHUT IN	79532	-0-	79532	79532	361	1	62495	3	Y	14933	14787	0	6 8 140
07	133581 X	54049	-0-	-79532	-0-	250	4	16426	9					
08	90303 X	52177	-0-	-38126	-0-	425	1	42742	3	Y	9893	9971	0	1 8 61
09	87390 X	47556	-0-	-39834	-0-	10882	9							
*10	82181 X	32560	-0-	-49621	-0-	481	1	42778	3	Y	8107	8030	0	2 8 136
						8918	9							
						429	1	38395	3	Y	7938	7806	0	3 8 265
						8732	9							
						280	1	24450	3	Y	7118	7201	0	2 8 180
						7830	9							
LINDSAY 15-10W-55-1		WELL #: 322H		RRCID -> 295117		COMPL. DATE 05/31/2023				TOTAL DEPTH 9860 PERF.10109 - 17406				
05	SHUT IN	514	-0-	514	514	239	3	125	4	Y	136			136
06	SHUT IN	99637	-0-	99637	100151	150	9							
07	149612 X	49461	-0-	-100151	-0-	407	1	70491	3	Y	25849	25727	0	15 8 243
08	90303 X	34867	-0-	-55436	-0-	305	4	28434	9					
09	87390 X	28796	-0-	-58594	-0-	350	1	35282	3	Y	12572	12735	0	2 8 78
*10	90303 X	26614	-0-	-63689	-0-	13829	9							
						271	1	24113	3	Y	9530	9440	0	8 8 160
						10483	9							
						206	1	18461	3	Y	9208	9050	0	11 8 307
						10129	9							
						190	1	16521	3	Y	9003	9072	0	10 8 228
						9903	9							

SANTA ROSA (ELLENBURGER)		80925 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS							
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222													
SANTA ROSA		WELL #: 1		RRCID -> 020759		COMPL. DATE 08/07/1962		TOTAL DEPTH 8869 PERF. N/A							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/14/2023															

SANTA ROSA, SOUTH (DEVONIAN GAS)		80929 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
NEW HEIGHT ENERGY, LLC		100152													
SANTA ROSA STATE		WELL #: 1		RRCID -> 217703		COMPL. DATE 04/29/2006		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5777 - 5784							
05	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3029	2	46	9	N	42	181	1		47
06	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	2853	2	36	9	N	33				80
07	3131 X	1754	-0-	-1377	-0-	1735	2	19	9	N	17				97
08	3131 X	1135	-0-	-1996	-0-	1118	2	17	9	N	15				112
09	3030 X	2063	-0-	-967	-0-	2038	2	25	9	N	23				135
10	3069 X	2593	-0-	-476	-0-	2551	2	42	9	N	38				173

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							
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	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							
05	1395 #	1344	-0-	-51	-0-	1319	2	25	9	N	23				183
06	1644 R	1644	-0-	-0-	-0-	1624	2	20	9	N	18	173	1		28
07	2504 R	2504	-0-	-0-	-0-	2480	2	24	9	N	22				50
08	2094 R	2094	-0-	-0-	-0-	2074	2	20	9	N	18				68
09	1888 R	1888	-0-	-0-	-0-	1862	2	26	9	N	24				92
10	2387 #	2130	-0-	-257	-0-	2124	2	6	9	N	5				97

SCOTT, F. H. STATE "A"		81738 500		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD							
		666430													
		WELL #: 1		RRCID -> 187914		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5665 - 5408							
05	155 #	64	-0-	-91	-0-	3	2	61	9	N	55				210
06	220 R	220	-0-	-0-	-0-	154	2	66	9	N	60	178	1		92
07	305 R	305	-0-	-0-	-0-	181	2	124	9	N	113				205
08	192 R	192	-0-	-0-	-0-	140	2	52	9	N	47	170	1		82
09	210 #	18	-0-	-192	-0-	12	2	6	9	N	5				87
10	217 #	113	-0-	-104	-0-	83	2	30	9	N	27				114

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							
05	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-				-0-
06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-				-0-
07	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-				-0-
08	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-				-0-
09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-				-0-
10	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-				-0-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.//		82570 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS						
BRADY, W. PRODUCTION, INC.		//CONT.//		088241										
UNIVERSITY		WELL #:		2	RRCID ->	020776	COMPL. DATE	07/26/1945	TOTAL DEPTH	2985	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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2		N	-0-			-0-
06		240 N	211	-0-	-29	-0-	211	2		N	-0-			-0-
07		248 N	214	-0-	-34	-0-	214	2		N	-0-			-0-
08		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-			-0-
09		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2		N	-0-			-0-
10		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2		N	-0-			-0-
UNIVERSITY		WELL #:		7	RRCID ->	020781	COMPL. DATE	10/08/1945	TOTAL DEPTH	2954	PERF. N/A			
05		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-			-0-
06		180 N	134	-0-	-46	-0-	134	2		N	-0-			-0-
07		186 N	103	-0-	-83	-0-	103	2		N	-0-			-0-
08		186 N	116	-0-	-70	-0-	116	2		N	-0-			-0-
09		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-			-0-
10		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-			-0-
ENERGY ACUMEN LLC		100162												
KELLY		WELL #:		1	RRCID ->	112947	COMPL. DATE	07/27/1984	TOTAL DEPTH	3170	PERF. 2848 -	3070		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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			
05		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
06		60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2		N	-0-			-0-
07		62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2		N	-0-			-0-
08		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-
09		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-			-0-
*10		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
UNIVERSITY BLK 14		WELL #:		1	RRCID ->	020800	COMPL. DATE	11/14/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
05		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			-0-
06		90 N	68	-0-	-22	-0-	68	2		N	-0-			-0-
07		93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2		N	-0-			-0-
08		93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2		N	-0-			-0-
09		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-			-0-
*10		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
UNIVERSITY BLK 14		WELL #:		2	RRCID ->	020801	COMPL. DATE	09/08/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
05		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-			-0-
06		150 N	102	-0-	-48	-0-	102	2		N	-0-			-0-
07		155 N	104	-0-	-51	-0-	104	2		N	-0-			-0-
08		155 N	130	-0-	-25	-0-	130	2		N	-0-			-0-
09		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-			-0-
*10		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-			-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
 CARRUTH OIL & GAS, LLC //CONT.// 135967
 UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 5 RRCID -> 020804 COMPL. DATE 01/12/1984 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 CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-				-0-
06	30 N	1	-0-	-29	-0-		1 2			N	-0-				-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 2			N	-0-				-0-
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9 2			N	-0-				-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 2			N	-0-				-0-
10	5 N	1	-0-	-4	-0-		1 2			N	-0-				-0-

UNIVERSITY -P- WELL #: 2 RRCID -> 041971 COMPL. DATE 04/14/1967 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

05	62 N	50	-0-	-12	-0-		50 2			N	-0-				-0-
06	60 N	33	-0-	-27	-0-		33 2			N	-0-				-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-		26 2			N	-0-				-0-
08	62 N	41	-0-	-21	-0-		41 2			N	-0-				-0-
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-		44 2			N	-0-				-0-
*10	61 N	61	-0-	-0-	-0-		61 2			N	-0-				-0-

FUELED RESOURCES INC 288421
 UNIVERSITY WELL #: 8 RRCID -> 020782 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.//		82570 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
FUELED RESOURCES INC		//CONT.//		288421									
UNIVERSITY 9-14 SW		WELL #:		2	RRCID ->	153213	COMPL. DATE	06/25/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2823 - 3002		
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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	020812	COMPL. DATE	08/14/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05	527 N	341	-0-	-186	-0-	341	3		N	-0-			-0-
06	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3		N	-0-			-0-
07	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3		N	-0-			-0-
08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-			-0-
09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3		N	-0-			-0-
10	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	3		N	-0-			-0-
UNIVERSITY "I"		WELL #:		1	RRCID ->	205630	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6956	PERF. 2994 - 3012		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
UNIVERSITY "I"		WELL #:		2	RRCID ->	236405	COMPL. DATE	12/16/1975	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 2994 - 3010		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
10	DLQ G-10	-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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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 13-14		WELL #: 1		RRCID -> 151563		COMPL. DATE 06/18/1994		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2972 - 2982		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

UNIVERSITY 3-14 NE		WELL #: 2		RRCID -> 152182		COMPL. DATE 08/02/1994		TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3222 - 4274		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	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		
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	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		
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	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		
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	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		
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.// 82570 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
1836 ENERGY LLC		//CONT.// 623407														
UNIVERSITY 9-14		WELL #: 3		RRCID -> 153471		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2939 - 2985								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	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								
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 3-14		WELL #: 5		RRCID -> 163326		COMPL. DATE 03/12/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2967 - 3014								
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	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								
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	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								
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	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								
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	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								
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	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 8-14		WELL #:		3	RRCID -> 167014	COMPL. DATE 12/10/1997	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2893	- 2938	
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

UNIVERSITY 9-14		WELL #:		4	RRCID -> 167020	COMPL. DATE 11/19/1997	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2919	- 2960	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.//		82570 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS							
REO OPERATING LLC				701876											
UNIVERSITY 10-14				WELL #:	2	RRCID ->	153474	COMPL. DATE	04/01/1997	TOTAL DEPTH	3190	PERF.	2985 -	3032	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	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	
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
UNIVERSITY 9-14				WELL #:	7	RRCID ->	167016	COMPL. DATE	12/05/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2955 -	2997	
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TOM OPERATING AND MINERALS LLC				WELL #:	861689	RRCID ->	020774	COMPL. DATE	12/20/1952	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	N/A		
CREWS, E. R. ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	020774	COMPL. DATE	12/20/1952	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	N/A		
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-		34	2			N	-0-			-0-
06	30 N	13	-0-	-17	-0-		13	2			N	-0-			-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-		15	2			N	-0-			-0-
08	31 N	10	-0-	-21	-0-		10	2			N	-0-			-0-
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-		16	2			N	-0-			-0-
10	15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-						N	NO RPT			-0-
STEVENSON, J. M.				WELL #:	1	RRCID ->	020820	COMPL. DATE	11/15/1948	TOTAL DEPTH	3065	PERF.	N/A		
05	6 N	1	-0-	-5	-0-		1	2			N	-0-			-0-
06	2 N	1	-0-	-1	-0-		1	2			N	-0-			-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8	2			N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-			-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	2			N	-0-			-0-
10	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-						N	NO RPT			-0-
ST. OF TEXAS -H-				WELL #:	1	RRCID ->	020826	COMPL. DATE	12/08/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-		84	2			N	-0-			-0-
06	120 N	59	-0-	-61	-0-		59	2			N	-0-			-0-
07	93 N	84	-0-	-9	-0-		84	2			N	-0-			-0-
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-		98	2			N	-0-			-0-
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-		122	2			N	-0-			-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-						N	NO RPT			-0-

SHAFTER LAKE (YATES)			//CONT.//		82570 700	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANDREWS	
TOM OPERATING AND MINERALS LLC			//CONT.//		861689							
STATE SCHOOL BOARD			WELL #:		1	RRCID ->	131805	COMPL. DATE	04/21/1989	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 2890 - 3010
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

05		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2	N	-0-			-0-
06		13 N	4	-0-	-9	-0-	4 2	N	-0-			-0-
07		31 N	7	-0-	-24	-0-	7 2	N	-0-			-0-
08		31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2	N	-0-			-0-
09		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-			-0-
10		7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-		N	NO RPT			-0-

ST. OF TEXAS -H-			WELL #:		4	RRCID ->	184890	COMPL. DATE	07/13/2001	TOTAL DEPTH	12705	PERF. 2922 - 2964
05		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2	N	-0-			-0-
06		120 N	60	-0-	-60	-0-	60 2	N	-0-			-0-
07		93 N	84	-0-	-9	-0-	84 2	N	-0-			-0-
08		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2	N	-0-			-0-
09		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2	N	-0-			-0-
10		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT			-0-

SHEFFIELD (ELLENBURGER)					82864 664	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PECOS	
INCLINE ENERGY					423656							
CANON			WELL #:		1802	RRCID ->	223560	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	9916	PERF. 9251 - 9547
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

SHEFFIELD (LOWER STRAWN)					82864 780	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PECOS	
INCLINE ENERGY					423656							
CANNON -10-			WELL #:		1	RRCID ->	128200	COMPL. DATE	07/28/1988	TOTAL DEPTH	9670	PERF. 7700 - 7720
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		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
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SHEFFIELD, SW. (STRAWN) 82871 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 LEONARD BROTHERS OPERATING CO. 496670
 CANON ALLISON 84 WELL #: RRCID -> 121624 COMPL. DATE 06/18/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8273 - 8284

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
PLUGGED AND ABANDONED 11/08/2017																

ALLIED-WALDO -83- WELL #: 1 C RRCID -> 284037 COMPL. DATE 06/05/2017 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 8280 - 8454

05	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.//		83518 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOWARD		
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617						
GUTHRIE 93		WELL #:		2 X	RRCID -> 225562	COMPL. DATE	01/16/2001	TOTAL DEPTH	7758	PERF. 7421 - 7610
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC				385826						
POWELL RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 155656	COMPL. DATE	08/20/1995	TOTAL DEPTH	8030	PERF. 7607 - 7683
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					45

POWELL RANCH "36"		WELL #:		1	RRCID -> 160960	COMPL. DATE	09/08/1996	TOTAL DEPTH	9070	PERF. 7449 - 7544
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	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
05	H15 VIOL	-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	67
10	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	ALLOW 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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

POWELL RANCH "24" WELL #: 1 RRCID -> 172104 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7436 - 7558															
05		186 N	4	-0-	-182	-0-	4	1			N	-0-			62
06		30 N	4	-0-	-26	-0-	4	1			N	-0-			62
07		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-			62
08		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-			62
09		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-			62
10		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	1			N	-0-			62

SWAFFORD TRUST "31" WELL #: 1 RRCID -> 172340 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7438 - 7666															
05		527 N	423	-0-	-104	-0-	31	1	392	2	N	-0-			106
06		450 N	330	-0-	-120	-0-	30	1	300	2	N	-0-			106
07		434 N	257	-0-	-177	-0-	31	1	226	2	N	-0-			106
08		434 N	73	-0-	-361	-0-	31	1	39	2	N	3			109
							3	9							
09		108 N	108	-0-	-0-	-0-	17	1	84	2	N	6			115
							7	9							
10		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	31	1	1080	2	N	15			130
							17	9							

POWELL RANCH "38" WELL #: 1 RRCID -> 172859 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 7585 - 7668															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

POWELL RANCH WELL #: 3 RRCID -> 173740 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7564 - 7716															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

POWELL RANCH "24" WELL #: 2 RRCID -> 173871 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7377 - 7584															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.//		83518 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOWARD						
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.//		385826										
TEXACO "25"		WELL #:		2	RRCID ->	174058	COMPL. DATE	05/08/1999	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7449 - 7704			
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEXACO -23-		WELL #:		2	RRCID ->	175164	COMPL. DATE	10/15/1999	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7600 - 7708			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
10	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			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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			
05	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-			70
06	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-			70
07	1147 N	569	-0-	-578	-0-	569	3			N	-0-			70
08	1147 N	123	-0-	-1024	-0-	123	3			N	-0-			70
*09	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-			70
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			70

POWELL 26		WELL #:		3	RRCID ->	184714	COMPL. DATE	06/29/2001	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7554 - 7706			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

POWELL RANCH "18"		WELL #:		2	RRCID ->	185181	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	7911	PERF. 7386 - 7662			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47

SIGNAL PEAK (WOLFPCAMP)		//CONT.//		83518 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HOWARD				
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.//		385826										
POWELL 13		WELL #:		5	RRCID ->	185185	COMPL. DATE	05/24/2001	TOTAL DEPTH	7903	PERF.	7350 - 7604		
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
05	639 N	639	-0-	-0-	-0-	615	3	24	9	N	22			179
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	86	3	1	9	N	1			180
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	4			184
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	30	161	1	53
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12			65
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65

POWELL RANCH "18"		WELL #:		1	RRCID ->	185313	COMPL. DATE	06/07/2001	TOTAL DEPTH	8009	PERF.	7452 - 7702		
05	2106 N	1684	-0-	-422	-0-	31	1	1645	2	N	7			224
06	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	30	1	1579	2	N	18			242
07	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	20	9							
08	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	31	1	1630	2	N	-0-			237
09	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	31	1	1611	2	N	-0-			237
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	30	1	1469	2	N	10			247
						11	9							
						31	1			N	-0-			237

POWELL RANCH		WELL #:		6	RRCID ->	187929	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8025	PERF.	7573 - 7924		
05	943 N	943	-0-	-0-	-0-	62	1	881	2	N	-0-			207
06	766 N	766	-0-	-0-	-0-	60	1	700	2	N	5			212
07	791 N	791	-0-	-0-	-0-	6	9							
08	899 N	649	-0-	-250	-0-	62	1	709	2	N	18			230
09	793 N	793	-0-	-0-	-0-	20	9							
10	803 N	803	-0-	-0-	-0-	62	1	585	2	N	2			232
						2	9							
						60	1	730	2	N	3			235
						3	9							
						58	1	745	2	N	-0-			235

POWELL 24		WELL #:		2	RRCID ->	188069	COMPL. DATE	06/16/2000	TOTAL DEPTH	7744	PERF.	7555 - 7754		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXACO "25"		WELL #:		4	RRCID ->	188094	COMPL. DATE	08/09/2001	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7676 - 7774		
05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	31	1	289	2	Y	-0-			19
06	294 N	294	-0-	-0-	-0-	30	1	264	2	Y	-0-			19
07	334 N	334	-0-	-0-	-0-	31	1	303	2	Y	-0-			19
08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	31	1	293	2	Y	-0-			19
09	DLQ G-10	310	-0-	310	310	30	1	280	2	Y	-0-			19
10	DLQ G-10	329	-0-	329	639	31	1	298	2	Y	-0-			19

TEXACO -23-		WELL #:		1	RRCID ->	188496	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7825	PERF.	7513 - 7663		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.//		83518 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HOWARD							
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.//		385826												
POWELL RANCH "24"		WELL #:		3	RRCID ->	188988	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7880	PERF. 7374 -	7479				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21

POWELL RANCH "24"		WELL #:		4	RRCID ->	188989	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7912	PERF. 7357 -	7458				
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30

POWELL 13		WELL #:		7	RRCID ->	191176	COMPL. DATE	08/23/2002	TOTAL DEPTH	7915	PERF. 7368 -	7636				
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3				N	-0-				32
06	240 N	231	-0-	-9	-0-	230	3	1	9		N	1				33
07	248 N	131	-0-	-117	-0-	131	3				N	-0-				33
08	248 N	29	-0-	-219	-0-	29	3				N	-0-				33
*09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3				N	-0-				33
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				33

POWELL 24		WELL #:		3	RRCID ->	287249	COMPL. DATE	07/06/2001	TOTAL DEPTH	7780	PERF. 7353 -	7616				
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3				N	-0-				70
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3				N	-0-				70
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	79	3	22	9		N	20				90
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						N	14				104
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	11				115
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				115

POWELL RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	290315	COMPL. DATE	04/21/1998	TOTAL DEPTH	7985	PERF. 7511 -	7661				
05	367 X	367	-0-	-0-	-0-	31	1	318	2		N	16				102
						18	9									
06	284 X	284	-0-	-0-	-0-	30	1	252	2		N	2				104
						2	9									
07	296 X	296	-0-	-0-	-0-	31	1	265	2		N	-0-				104
08	288 X	288	-0-	-0-	-0-	31	1	257	2		N	-0-				104
09	259 X	259	-0-	-0-	-0-	30	1	229	2		N	-0-				104
10	259 X	259	-0-	-0-	-0-	31	1	228	2		N	-0-				104

POWELL RANCH		WELL #:		2702	RRCID ->	290376	COMPL. DATE	06/23/1999	TOTAL DEPTH	7920	PERF. 7690 -	7730				
05	14B2 EXT	328	-0-	328	1147	31	1	297	2		Y	-0-				38
06	T. A.	356	-0-	356	1503	30	1	326	2		Y	-0-				38
07	14B2 EXT	375	-0-	375	1878	31	1	344	2		Y	-0-				38
08	14B2 EXT	368	-0-	368	2246	31	1	337	2		Y	-0-				38
09	14B2 EXT	375	-0-	375	2621	30	1	345	2		Y	-0-				38
10	14B2 EXT	401	-0-	401	3022	31	1	370	2		Y	-0-				38

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.//		83518 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HOWARD				
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.//		385826										
POWELL RANCH				WELL #: 2707	RRCID -> 290377	COMPL. DATE	10/31/2000	TOTAL DEPTH	8062	PERF. 7582	- 7669			
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
05		107 N	107	-0-	-0-		31 1	76 2		Y	-0-			-0-
06		150 N	136	-0-	-14		30 1	106 2		Y	-0-			-0-
07		154 N	154	-0-	-0-		31 1	123 2		Y	-0-			-0-
08		126 N	126	-0-	-0-		31 1	95 2		Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	132	-0-	132		30 1	102 2		Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	151	-0-	151		31 1	120 2		Y	-0-			-0-

POWELL RANCH				WELL #: 4	RRCID -> 290399	COMPL. DATE	03/10/2020	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7566	- 7666			
05		682 N	626	-0-	-56		62 1	564 2		N	-0-			60
06		571 N	571	-0-	-0-		60 1	511 2		N	-0-			60
07		713 N	407	-0-	-306		62 1	345 2		N	-0-			60
08		620 N	533	-0-	-87		62 1	471 2		N	-0-			60
09		596 N	596	-0-	-0-		60 1	536 2		N	-0-			60
10		619 N	619	-0-	-0-		62 1	557 2		N	-0-			60

POWELL RANCH				WELL #: 2703	RRCID -> 290405	COMPL. DATE	08/16/1999	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7620	- 7709			
05		620 N	537	-0-	-83		31 1	506 2		N	-0-			94
06		515 N	515	-0-	-0-		30 1	485 2		N	-0-			94
07		620 N	459	-0-	-161		31 1	428 2		N	-0-			94
08		545 N	545	-0-	-0-		31 1	510 2		N	4			98
09		532 N	532	-0-	-0-		30 1	502 2		N	-0-			98
*10		513 N	513	-0-	-0-		31 1	482 2		N	-0-			98

LACKEY, WILLIAM H. OIL AND GAS				480868						CNTY: LOVING				
POWELL C				WELL #: 1	RRCID -> 290497	COMPL. DATE	12/20/2012	TOTAL DEPTH	8190	PERF. 7771	- 7984			
05		375 N	375	-0-	-0-		375 3			N	-0-			164
06		330 N	302	-0-	-28		302 3			N	-0-			164
07		341 N	202	-0-	-139		202 3			N	-0-			164
08		341 N	112	-0-	-229		112 3			N	-0-			164
09		300 N	207	-0-	-93		207 3			N	-0-			164
10		263 N	263	-0-	-0-		263 3			N	-0-			164

POWELL C				WELL #: 2	RRCID -> 290786	COMPL. DATE	12/20/2012	TOTAL DEPTH	8187	PERF. 7742	- 8047			
05		505 N	505	-0-	-0-		505 3			N	-0-			301
06		468 N	468	-0-	-0-		468 3			N	-0-			301
07		527 N	378	-0-	-149		378 3			N	-0-			301
08		496 N	245	-0-	-251		245 3			N	-0-			301
09		480 N	278	-0-	-202		278 3			N	-0-			301
10		401 N	401	-0-	-0-		401 3			N	-0-			301

SLASH RANCH (ELLENBURGER)				83970 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LOVING				
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.				426961										
JOHNSON, W. D. ET AL UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 102046	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	21690	PERF. 21309	- 21640			
05		7099 #	1653	-0-	-5446		1653 2			N	-0-			-0-
06		8550	6917	-0-	-1633		6917 2			N	-0-			-0-
07		12727	10781	-0-	-1946		10781 2			N	-0-			-0-
08		8835	8058	-0-	-777		8058 2			N	-0-			-0-
09		6930 #	2313	-0-	-4617		2313 2			N	-0-			-0-
10		8835	4684	-0-	-4151		4684 2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SLASH RANCH (FUSSELMAN)		83970 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING		
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.		426961								
JOHNSON, W. D. ET AL "C" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 091394		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 21900 PERF.19304 - 19451		
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
05	5921 #	1022	-0-	-4899	-0-	1022 2	N	-0-		-0-
06	5910 #	2157	-0-	-3753	-0-	2157 2	N	-0-		-0-
07	6107 #	5376	-0-	-731	-0-	5376 2	N	-0-		-0-
08	6107 #	5213	-0-	-894	-0-	5213 2	N	-0-		-0-
09	3810 #	968	-0-	-2842	-0-	968 2	N	-0-		-0-
10	5363 #	729	-0-	-4634	-0-	729 2	N	-0-		-0-

ABERNATHY, J. LOGAN UNIT		WELL #: 2D		RRCID -> 099089		COMPL. DATE 03/27/1982		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5708 - 5944		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SLASH RANCH (PENN)		83970 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING		
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.		426961								
JOHNSON "40"		WELL #: 1		RRCID -> 090155		COMPL. DATE 03/08/2016		TOTAL DEPTH 19087 PERF.15183 - 16055		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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		
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2	N	-0-		-0-
06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 2	N	-0-		-0-
07	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2	N	-0-		-0-
08	217 N	120	-0-	-97	-0-	120 2	N	-0-		-0-
09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2	N	-0-		-0-
*10	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2	N	-0-		-0-

SLASH RANCH (WOLFCAMP)		83970 480		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528								
APC 75-29		WELL #: 1		RRCID -> 272618		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 17700 PERF.13584 - 13594		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		79
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		79
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		79
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		79
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		79
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		79

SLASH RANCH, NORTH (PENN)		83974 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING		
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.		426961								
J. LOGAN ABERNATHY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 189887		COMPL. DATE 04/10/2002		TOTAL DEPTH 21600 PERF.16954 - 16959		
05	3255 #	1400	-0-	-1855	-0-	1400 2	N	-0-		-0-
06	3150 #	2260	-0-	-890	-0-	2260 2	N	-0-		-0-
07	3255 #	3090	-0-	-165	-0-	3090 2	N	-0-		-0-
08	3007 #	2229	-0-	-778	-0-	2229 2	N	-0-		-0-
09	2250 #	937	-0-	-1313	-0-	937 2	N	-0-		-0-
10	3100 #	1806	-0-	-1294	-0-	1806 2	N	-0-		-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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

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				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			215			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			215			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			215			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			215			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			215			
10	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				
05	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3		N	-0-			-0-			
06	900 N	871	-0-	-29	-0-	871	3		N	-0-			-0-			
07	1023 N	958	-0-	-65	-0-	958	3		N	-0-			-0-			
08	1085 N	934	-0-	-151	-0-	934	3		N	-0-			-0-			
09	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3		N	-0-			-0-			
10	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	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				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-			

SPRABERRY (TREND AREA)		85280 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND								
BIRCH OPERATIONS, INC.		071331														
NOVA 33		WELL #: 2		RRCID -> 295833		COMPL. DATE 04/20/2023		TOTAL DEPTH 10343		PERF. 7740		- 10150				
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

ROBERT C. BROWER, LLC		100445														
COPE 28		WELL #: 1		RRCID -> 290787		COMPL. DATE 05/06/1997		TOTAL DEPTH 9428		PERF. 8027		- 8251				
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	90			222			
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	81	177	1	126			
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	80			206			
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	89	179	1	116			
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	92			208			
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	90	153	1	145			

VITAL ENERGY, INC.		100951														
JV-P COX		WELL #: 2		RRCID -> 278566		COMPL. DATE 01/19/2009		TOTAL DEPTH 8340		PERF. 8196		- 8232				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.// 85280 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND							
VITAL ENERGY, INC.		//CONT.// 100951													
FRY 38		WELL #: 2		RRCID -> 284531		COMPL. DATE 06/09/1983		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 8131 - 8182					
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	87	-0-	-0-	87		87	1		N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		87			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		87			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		87			N	NO RPT				-0-

CALVERLEY 36A		WELL #: 5		RRCID -> 292337		COMPL. DATE 11/10/1997		TOTAL DEPTH 8139		PERF. 7978 - 7994					
05	864 R	864	-0-	-0-	-0-	496	1	368	2	Y	-0-				-0-
06	810 #	752	-0-	-58	-0-	464	1	288	2	Y	-0-				-0-
07	874 R	874	-0-	-0-	-0-	496	1	378	2	Y	-0-				-0-
08	838 R	838	-0-	-0-	-0-	496	1	342	2	Y	-0-				-0-
*09	824 R	824	-0-	-0-	-0-	480	1	344	2	Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

CALVERLEY 36B		WELL #: 1		RRCID -> 292431		COMPL. DATE 04/26/1984		TOTAL DEPTH 8230		PERF. 8046 - 8072					
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

U.R.C. 23		WELL #: 1		RRCID -> 292770		COMPL. DATE 07/12/1997		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7876 - 7886					
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				1
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1

TRIGEO ENERGY, LLC		101376		RRCID -> 281382		COMPL. DATE 07/27/2016		TOTAL DEPTH 8315		PERF. 5878 - 8108					
LUCKY "13"		WELL #: 1													
05	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-				-0-
06	150 #	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-				-0-
07	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-				-0-
08	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-				-0-
09	184 R	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-				-0-
10	207 R	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-				-0-

BURK ROYALTY CO., LTD.		108799		RRCID -> 123679		COMPL. DATE 01/30/1987		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7301 - 7498					
COUNCIL		WELL #: 415													
05	837 #	691	-0-	-146	-0-	684	3	7	9	Y	6	4	1		5
06	840 #	667	-0-	-173	-0-	660	3	7	9	Y	6	8	1		3
07	868 #	854	-0-	-14	-0-	845	3	9	9	Y	8	4	1		7
08	868 #	753	-0-	-115	-0-	742	3	11	9	Y	10	11	1		6
09	810 #	461	-0-	-349	-0-	455	3	6	9	Y	5	6	1		5
10	868 #	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT				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	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

05		326 R	326	-0-	-0-	-0-	326	3	Y	-0-		-0-
06		300 #	272	-0-	-28	-0-	272	3	Y	-0-		-0-
07		310 #	308	-0-	-2	-0-	308	3	Y	-0-		-0-
08		310 #	304	-0-	-6	-0-	304	3	Y	-0-		-0-
09		330 #	211	-0-	-119	-0-	211	3	Y	-0-		-0-
10		341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT		-0-

FERGUSON "B"		WELL #:		218	RRCID ->	128071	COMPL. DATE	07/15/1988	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7431 - 7590
05		60 R	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		13 #	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-		-0-
08		7 #	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-		-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MARTIN		WELL #:		136	RRCID ->	136701	COMPL. DATE	10/25/1990	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7117 - 7317
05		496 #	273	-0-	-223	-0-	269	3	4	9	Y	4
06		450 #	344	-0-	-106	-0-	340	3	4	9	Y	4
07		527 R	527	-0-	-0-	-0-	520	3	7	9	Y	6
08		557 R	557	-0-	-0-	-0-	550	3	7	9	Y	6
09		426 R	426	-0-	-0-	-0-	413	3	13	9	Y	12
10		527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	9 1

MARTIN		WELL #:		236	RRCID ->	137953	COMPL. DATE	03/11/1991	TOTAL DEPTH	7537	PERF.	7107 - 7413
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2023												

FERGUSON C		WELL #:		129	RRCID ->	138512	COMPL. DATE	06/02/1991	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7140 - 7277
05		T. A.	70	-0-	70	110	70	3	Y	-0-		-0-
06		T. A.	62	-0-	62	172	62	3	Y	-0-		-0-
07		T. A.	63	-0-	63	235	63	3	Y	-0-		-0-
08		T. A.	58	-0-	58	293	58	3	Y	-0-		-0-
09		T. A.	42	-0-	42	335	42	3	Y	-0-		-0-
10		62 #	NO RPT	-0-	-62	273			Y	NO RPT		-0-

COUNCIL		WELL #:		1415	RRCID ->	140649	COMPL. DATE	01/23/1992	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7445 - 7522
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MARTIN		WELL #:		736	RRCID ->	141599	COMPL. DATE	05/25/1992	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7200 - 7407
05		62 #	48	-0-	-14	-0-	48	3	Y	-0-		-0-
06		60 #	49	-0-	-11	-0-	49	3	Y	-0-		-0-
07		62 #	52	-0-	-10	-0-	52	3	Y	-0-		-0-
08		62 #	48	-0-	-14	-0-	48	3	Y	-0-		-0-
09		60 #	50	-0-	-10	-0-	50	3	Y	-0-		-0-
10		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT		-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND														
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799														
FERGUSON D WELL #: 120 RRCID -> 147957 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7331 - 7414														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
								CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

FERGUSON D WELL #: 220 RRCID -> 149364 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7347 - 7432														
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

FERGUSON D WELL #: 320 RRCID -> 150227 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7326 - 7520														
05		248 #	206	-0-	-42	-0-	206	3				Y	-0-	-0-
06		240 #	188	-0-	-52	-0-	188	3				Y	-0-	-0-
07		248 #	198	-0-	-50	-0-	198	3				Y	-0-	-0-
08		248 #	182	-0-	-66	-0-	182	3				Y	-0-	-0-
09		210 #	172	-0-	-38	-0-	172	3				Y	-0-	-0-
10		217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-						Y	NO RPT	-0-

STERLING "G" FEE WELL #: 15 RRCID -> 203337 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6366 - 6424														
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

COUNCIL WELL #: 2615 RRCID -> 203812 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7288 - 7474														
05		190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	3				Y	-0-	-0-
06		180 #	166	-0-	-14	-0-	166	3				Y	-0-	-0-
07		186 #	160	-0-	-26	-0-	160	3				Y	-0-	-0-
08		186 #	151	-0-	-35	-0-	151	3				Y	-0-	-0-
09		180 #	125	-0-	-55	-0-	125	3				Y	-0-	-0-
10		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-						Y	NO RPT	-0-

COUNCIL WELL #: 2515 RRCID -> 203813 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7423 - 7562														
05		93 #	65	-0-	-28	-0-	65	3				Y	-0-	-0-
06		120 #	46	-0-	-74	-0-	46	3				Y	-0-	-0-
07		124 #	45	-0-	-79	-0-	45	3				Y	-0-	-0-
08		124 #	42	-0-	-82	-0-	42	3				Y	-0-	-0-
09		120 #	20	-0-	-100	-0-	20	3				Y	-0-	-0-
10		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-						Y	NO RPT	-0-

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85280 300	ASSOCIATED			49B		CNTY: MIDLAND			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799									
STERLING 'O' FEE		WELL #:		14	RRCID ->	243270	COMPL. DATE	08/19/2008	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6868 - 8287	
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	

05		633 R	633	-0-	-0-	-0-	74 1	559 3	Y	-0-		-0-	
06		450 #	57	-0-	-393	-0-	6 1	51 3	Y	-0-		-0-	
07		465 #	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-		-0-	
08		496 #	375	-0-	-121	-0-	22 1	350 2	Y	-0-		-0-	
							3 4						
09		600 #	314	-0-	-286	-0-	17 1	296 2	Y	-0-		-0-	
							1 4						
10		620 #	NO RPT	-0-	-620	-0-			Y	NO RPT		-0-	

FERGUSON C		WELL #:		229	RRCID ->	266040	COMPL. DATE	06/25/2012	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7149 - 7402	
05		132 R	132	-0-	-0-	-0-	120 3	12 9	Y	11	9 1	12	
06		119 R	119	-0-	-0-	-0-	104 3	15 9	Y	14	16 1	10	
07		141 R	141	-0-	-0-	-0-	130 3	11 9	Y	10	16 1	4	
08		128 R	128	-0-	-0-	-0-	121 3	7 9	Y	6		10	
09		119 R	119	-0-	-0-	-0-	115 3	4 9	Y	4	9 1	5	
10		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT		5	

ALLEIN		WELL #:		1622	RRCID ->	284613	COMPL. DATE	12/31/1992	TOTAL DEPTH	8540	PERF.	7604 - 7614	
05		T. A.	492	-0-	492	692	49 1	443 3	Y	-0-		-0-	
06		T. A.	618	-0-	618	1310	57 1	561 3	Y	-0-		-0-	
07		T. A.	545	-0-	545	1855	46 1	499 3	Y	-0-		-0-	
08		T. A.	267	-0-	267	2122	27 1	240 3	Y	-0-		-0-	
09		T. A.	324	-0-	324	2446	35 1	289 3	Y	-0-		-0-	
10		279 #	NO RPT	-0-	-279	2167			Y	NO RPT		-0-	

DIAMONDBACK E&P LLC		WELL #:		217012	RRCID ->	295113	COMPL. DATE	02/21/2016	TOTAL DEPTH	11572	PERF.	9240 - 11400	
DAWN		1A											
05		0	448	-0-	448	448	448 2		N	-0-		-0-	
06		0	412	-0-	412	860	412 2		N	-0-		-0-	
07		0	431	-0-	431	1291	431 2		N	-0-		-0-	
08		0	429	-0-	429	1720	429 2		N	-0-		-0-	
09		0	415	-0-	415	2135	415 2		N	-0-		-0-	
*10		0	436	-0-	436	2571	436 2		N	-0-		-0-	

EARTHSTONE OPERATING, LLC		WELL #:		238732	RRCID ->	257635	COMPL. DATE	01/25/2018	TOTAL DEPTH	5625	PERF.	5210 - 5506	
WHITTENBURG		2200SW											
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LEGACY RESERVES OPERATING LP		WELL #:		495445	RRCID ->	198208	COMPL. DATE	07/30/2003	TOTAL DEPTH	8678	PERF.	8650 - 8678	
DILLARD		1											
05		280 R	280	-0-	-0-	-0-	280 3		N	-0-		200	
06		261 R	261	-0-	-0-	-0-	261 3		N	-0-		200	
07		286 R	286	-0-	-0-	-0-	286 3		N	-0-		200	
08		382 R	382	-0-	-0-	-0-	332 3	50 9	N	45	161 1	84	
09		270 #	223	-0-	-47	-0-	223 3		N	-0-		84	
10		279 #	174	-0-	-105	-0-	174 3		N	-0-		84	

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND									
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445									
DILLARD WELL #: RRCID -> 285975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9168 - 14224									
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
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OVERFLOW ENERGY PERMIAN, LLC 628566									
S COUNTY ROAD SWD WELL #: 1 RRCID -> 280718 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4420 - 4846									
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

349 BULLDOG SWD WELL #: 1 RRCID -> 280776 COMPL. DATE 08/08/2016 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 3975 - 5400									
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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									
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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									
05	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	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									
05	17037 R	9547	-0-	-7490	-0-	188 1	9285 3	Y	67 71 0 35
06	8332 R	8332	-0-	-0-	-0-	74 9 184 1	8089 3	Y	54 55 0 34
07	8273 R	8273	-0-	-0-	-0-	59 9 189 1	8022 3	Y	56 54 0 36
08	9548 #	8746	-0-	-802	-0-	62 9 159 1	8519 3	Y	62 58 0 40
09	9240 #	6401	-0-	-2839	-0-	68 9 144 1	6204 3	Y	48 48 0 40
10	DLQ G-10	8162	-0-	8162	8162	53 9 172 1	7884 3	Y	96 67 0 69
						106 9			

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
 OXY USA INC. 630591
 POWELL "21D" WELL #: 2143D RRCID -> 227400 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8200 - 8210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	731 R	731	-0-	-0-	-0-	-0-	731	2				N	-0-			-0-
06	2190 #	675	-0-	-1515	-0-	-0-	675	2				N	-0-			-0-
07	2263 #	641	-0-	-1622	-0-	-0-	641	2				N	-0-			-0-
08	2263 #	621	-0-	-1642	-0-	-0-	621	2				N	-0-			-0-
09	1920 #	537	-0-	-1383	-0-	-0-	537	2				N	-0-			-0-
10	744 #	547	-0-	-197	-0-	-0-	547	2				N	-0-			-0-

POWELL, E.L. "D" WELL #: 1533D RRCID -> 281424 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7973 - 8004

05	270 R	270	-0-	-0-	-0-	-0-	270	2				N	-0-			182
06	3930 #	-0-	-0-	-3930	-0-	-0-						N	-0-			182
07	4061 #	4	-0-	-4057	-0-	-0-	4	2				N	-0-			182
08	4061 #	-0-	-0-	-4061	-0-	-0-						N	-0-			182
09	2490 #	-0-	-0-	-2490	-0-	-0-						N	-0-			182
10	279 #	-0-	-0-	-279	-0-	-0-						N	-0-			182

P1 ENERGY, LLC 631633
 FERGUSON BROTHERS "30" WELL #: 2 RRCID -> 129157 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7196 - 7540

05	51 R	51	-0-	-0-	-0-	-0-	49	3	2	9	Y	2				3
06	51 R	51	-0-	-0-	-0-	-0-	49	3	2	9	Y	2	2	1		3
07	62 #	24	-0-	-38	-0-	-0-	15	3	9	9	Y	8	5	1		6
08	62 #	21	-0-	-41	-0-	-0-	21	3			Y	-0-				6
09	60 #	22	-0-	-38	-0-	-0-	21	3	1	9	Y	1	5	1		2
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				2

SUGG "D" WELL #: 1901 RRCID -> 131261 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7387 - 7593

05	80 R	80	-0-	-0-	-0-	-0-	80	3				Y	-0-			-0-
06	77 R	77	-0-	-0-	-0-	-0-	77	3				Y	-0-			-0-
07	62 #	20	-0-	-42	-0-	-0-	20	3				Y	-0-			-0-
08	93 #	24	-0-	-69	-0-	-0-	24	3				Y	-0-			-0-
09	90 #	17	-0-	-73	-0-	-0-	17	3				Y	-0-			-0-
10	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 3 RRCID -> 136443 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A

05	64 R	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	3				Y	-0-			-0-
06	54 R	54	-0-	-0-	-0-	-0-	54	3				Y	-0-			-0-
07	93 #	49	-0-	-44	-0-	-0-	49	3				Y	-0-			-0-
08	93 #	48	-0-	-45	-0-	-0-	48	3				Y	-0-			-0-
09	60 #	59	-0-	-1	-0-	-0-	59	3				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 4 RRCID -> 136445 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

05	728 R	728	-0-	-0-	-0-	-0-	728	3				Y	-0-			49
06	615 R	615	-0-	-0-	-0-	-0-	615	3				Y	-0-			49
07	868 #	553	-0-	-315	-0-	-0-	553	3				Y	-0-			49
08	868 #	542	-0-	-326	-0-	-0-	542	3				Y	-0-			49
09	810 #	673	-0-	-137	-0-	-0-	673	3				Y	-0-			49
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			49

OIL AND GAS DIVISION

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.// 85280 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND			
P1 ENERGY, LLC		//CONT.// 631633									
SUGG "D"		WELL #: 3101		RRCID -> 139339		COMPL. DATE 08/22/1991		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7402 - 7639	
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	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	3	Y	-0-		9
06	146 R	146	-0-	-0-	-0-	146	3	Y	-0-		9
07	124 #	38	-0-	-86	-0-	38	3	Y	-0-		9
08	124 #	45	-0-	-79	-0-	45	3	Y	-0-		9
09	120 #	46	-0-	-74	-0-	46	3	Y	-0-		9
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		9

SUGG "D"		WELL #: 3104		RRCID -> 139347		COMPL. DATE 08/24/1991		TOTAL DEPTH 7775		PERF. 7335 - 7609	
05	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	3	Y	-0-		18
06	122 R	122	-0-	-0-	-0-	121	3	Y	1		19
07	93 #	32	-0-	-61	-0-	32	3	Y	-0-		19
08	93 #	38	-0-	-55	-0-	38	3	Y	-0-		19
09	90 #	39	-0-	-51	-0-	39	3	Y	-0-		19
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		19

SUGG "D"		WELL #: 1902		RRCID -> 139504		COMPL. DATE 07/06/1989		TOTAL DEPTH 7722		PERF. 7281 - 7615	
05	58 R	58	-0-	-0-	-0-	58	3	Y	-0-		142
06	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	3	Y	-0-		142
07	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	3	Y	-0-		142
08	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	3	Y	-0-		142
09	30 #	12	-0-	-18	-0-	12	3	Y	-0-		142
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		142

SUGG "D"		WELL #: 3106		RRCID -> 139667		COMPL. DATE 12/15/1990		TOTAL DEPTH 7725		PERF. 7343 - 7588	
05	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3	Y	-0-		23
06	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3	Y	-0-		23
07	93 #	17	-0-	-76	-0-	17	3	Y	-0-		23
08	93 #	20	-0-	-73	-0-	20	3	Y	-0-		23
09	90 #	21	-0-	-69	-0-	21	3	Y	-0-		23
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		23

PFLUGER "A"		WELL #: 3302		RRCID -> 141030		COMPL. DATE 11/14/1987		TOTAL DEPTH 7889		PERF. N/A	
05	186 #	134	-0-	-52	-0-	134	3	Y	-0-		-0-
06	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	3	Y	-0-		-0-
07	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	3	Y	-0-		-0-
08	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	3	Y	-0-		-0-
09	120 #	115	-0-	-5	-0-	115	3	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SUGG 'BB'		WELL #: 1708		RRCID -> 141031		COMPL. DATE 05/01/1991		TOTAL DEPTH 7850		PERF. N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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	
05	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3	Y	-0-		-0-
06	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	3	Y	-0-		-0-
07	93 #	55	-0-	-38	-0-	55	3	Y	-0-		-0-
08	93 #	54	-0-	-39	-0-	54	3	Y	-0-		-0-
09	90 #	67	-0-	-23	-0-	67	3	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND														
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633														
FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 5 RRCID -> 143238 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7441 - 7609														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE		

05		124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	3	Y	-0-		15		
06		105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	3	Y	-0-		15		
07		124 #	94	-0-	-30	-0-	94	3	Y	-0-		15		
08		124 #	92	-0-	-32	-0-	92	3	Y	-0-		15		
09		120 #	115	-0-	-5	-0-	115	3	Y	-0-		15		
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		15		

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 6 RRCID -> 143239 COMPL. DATE 07/25/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7427 - 7772														
05		72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3	Y	-0-		-0-		
06		61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	3	Y	-0-		-0-		
07		93 #	55	-0-	-38	-0-	55	3	Y	-0-		-0-		
08		93 #	54	-0-	-39	-0-	54	3	Y	-0-		-0-		
09		90 #	67	-0-	-23	-0-	67	3	Y	-0-		-0-		
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		

FERGUSON BROS -34- WELL #: 7 RRCID -> 145016 COMPL. DATE 07/14/1992 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7331 - 7499														
05		186 #	164	-0-	-22	-0-	164	3	Y	-0-		-0-		
06		139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	3	Y	-0-		-0-		
07		217 #	125	-0-	-92	-0-	125	3	Y	-0-		-0-		
08		217 #	122	-0-	-95	-0-	122	3	Y	-0-		-0-		
09		180 #	152	-0-	-28	-0-	152	3	Y	-0-		-0-		
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		

FERGUSON BROS -34- WELL #: 8 RRCID -> 145017 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7345 - 7589														
05		217 #	204	-0-	-13	-0-	204	3	Y	-0-		5		
06		172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	3	Y	-0-		5		
07		217 #	155	-0-	-62	-0-	155	3	Y	-0-		5		
08		217 #	152	-0-	-65	-0-	152	3	Y	-0-		5		
09		210 #	189	-0-	-21	-0-	189	3	Y	-0-		5		
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		5		

FERGUSON BROS. -34- WELL #: 9 RRCID -> 145018 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7385 - 7579														
05		124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	3	Y	-0-		-0-		
06		105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	3	Y	-0-		-0-		
07		155 #	94	-0-	-61	-0-	94	3	Y	-0-		-0-		
08		155 #	92	-0-	-63	-0-	92	3	Y	-0-		-0-		
09		150 #	115	-0-	-35	-0-	115	3	Y	-0-		-0-		
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		

FERGUSON BROS -34- WELL #: 10 RRCID -> 145019 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7400 - 7654														
05		540 R	540	-0-	-0-	-0-	540	3	Y	-0-		49		
06		456 R	456	-0-	-0-	-0-	456	3	Y	-0-		49		
07		411 R	411	-0-	-0-	-0-	411	3	Y	-0-		49		
08		402 R	402	-0-	-0-	-0-	402	3	Y	-0-		49		
09		499 R	499	-0-	-0-	-0-	499	3	Y	-0-		49		
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		49		

SUGG "D" WELL #: 3109 RRCID -> 145020 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7404 - 7708														
05		126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	3	Y	-0-		18		
06		122 R	122	-0-	-0-	-0-	121	3	Y	1		19		
07		93 #	32	-0-	-61	-0-	32	3	Y	-0-		19		
08		93 #	38	-0-	-55	-0-	38	3	Y	-0-		19		
09		90 #	40	-0-	-50	-0-	39	3	Y	1		20		
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20		

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.// 85280 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND			
P1 ENERGY, LLC		//CONT.// 631633									
FERGUSON BROS. -34-		WELL #: 14		RRCID -> 145648		COMPL. DATE 12/12/1992		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7296 - 7578	
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
05	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	3	Y	-0-		-0-
06	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	3	Y	-0-		-0-
07	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	3	Y	-0-		-0-
08	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	3	Y	-0-		-0-
09	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	3	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FERGUSON BROS -34-		WELL #: 16		RRCID -> 145649		COMPL. DATE 01/05/1993		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7268 - 7451	
05	436 R	436	-0-	-0-	-0-	436	3	Y	-0-		49
06	368 R	368	-0-	-0-	-0-	368	3	Y	-0-		49
07	331 R	331	-0-	-0-	-0-	331	3	Y	-0-		49
08	325 R	325	-0-	-0-	-0-	325	3	Y	-0-		49
09	403 R	403	-0-	-0-	-0-	403	3	Y	-0-		49
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		49

SUGG "D"		WELL #: 3114		RRCID -> 151850		COMPL. DATE 10/23/1992		TOTAL DEPTH 7604		PERF. 7308 - 7476	
05	294 R	138	-0-	-156	-0-	138	3	Y	-0-		5
06	134 R	134	-0-	-0-	-0-	133	3	Y	1		6
07	186 #	35	-0-	-151	-0-	35	3	Y	-0-		6
08	186 #	42	-0-	-144	-0-	42	3	Y	-0-		6
09	150 #	43	-0-	-107	-0-	43	3	Y	-0-		6
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		6

SUGG "D"		WELL #: 3116		RRCID -> 151851		COMPL. DATE 11/06/1992		TOTAL DEPTH 7706		PERF. 7397 - 7606	
05	1881 R	901	-0-	-980	-0-	876	3	Y	23		83
06	848 R	848	-0-	-0-	-0-	845	3	Y	3		86
07	1023 #	226	-0-	-797	-0-	222	3	Y	4		90
08	1023 #	263	-0-	-760	-0-	263	3	Y	-0-		90
09	990 #	270	-0-	-720	-0-	269	3	Y	1		91
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		91

SUGG "D"		WELL #: 1908		RRCID -> 152012		COMPL. DATE 07/01/1992		TOTAL DEPTH 7640		PERF. 7348 - 7355	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	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	
05	220 R	110	-0-	-110	-0-	110	3	Y	-0-		-0-
06	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	3	Y	-0-		-0-
07	124 #	117	-0-	-7	-0-	117	3	Y	-0-		-0-
08	124 #	103	-0-	-21	-0-	103	3	Y	-0-		-0-
09	120 #	93	-0-	-27	-0-	93	3	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PFLUGER "A"		WELL #: 1509		RRCID -> 152014		COMPL. DATE 04/03/1992		TOTAL DEPTH 7875		PERF. 7594 - 7762	
05	358 R	176	-0-	-182	-0-	176	3	Y	-0-		-0-
06	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	3	Y	-0-		-0-
07	186 #	171	-0-	-15	-0-	171	3	Y	-0-		-0-
08	186 #	164	-0-	-22	-0-	164	3	Y	-0-		-0-
09	180 #	155	-0-	-25	-0-	155	3	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SPRABERRY (TREND AREA)										//CONT.// 85280 300 ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND					
P1 ENERGY, LLC										//CONT.// 631633									
BAILEY -10-										WELL #:	15	RRCID ->	190730	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7940	PERF.	7589 - 7841
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM										
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE										
05	50 R	50	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	50 3	-0-										
06	41 R	41	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	41 3	-0-										
07	62 #	40	-0-	-22	-0-	Y	-0-	40 3	-0-										
08	62 #	49	-0-	-13	-0-	Y	-0-	49 3	-0-										
09	60 #	35	-0-	-25	-0-	Y	-0-	35 3	-0-										
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-										
BAILEY -10-										WELL #:	13	RRCID ->	190735	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7960	PERF.	7637 - 7844
05	107 R	107	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	107 3	-0-										
06	87 R	87	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	87 3	-0-										
07	93 #	85	-0-	-8	-0-	Y	-0-	85 3	-0-										
08	105 R	105	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	105 3	-0-										
09	90 #	75	-0-	-15	-0-	Y	-0-	75 3	-0-										
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-										
SUGG "D"										WELL #:	1906	RRCID ->	190749	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7795	PERF.	7327 - 7641
05	65 R	65	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	65 3	-0-										
06	63 R	63	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	63 3	-0-										
07	62 #	16	-0-	-46	-0-	Y	-0-	16 3	-0-										
08	62 #	20	-0-	-42	-0-	Y	-0-	20 3	-0-										
09	60 #	14	-0-	-46	-0-	Y	-0-	14 3	-0-										
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-										
PFLUGER "A"										WELL #:	1510	RRCID ->	191182	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7875	PERF.	7617 - 7758
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-										
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-										
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-										
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-										
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-										
10	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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-										
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-										
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-										
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-										
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-										
10	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
05	139 R	139	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	139 3	-0-										
06	136 R	136	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	136 3	-0-										
07	155 #	96	-0-	-59	-0-	Y	-0-	96 3	-0-										
08	155 #	126	-0-	-29	-0-	Y	-0-	126 3	-0-										
*09	190 R	190	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	190 3	-0-										
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-										
SUGG -B-										WELL #:	1308	RRCID ->	213289	COMPL. DATE	09/01/1992	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7749 - 7945
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-										
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-										
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-										
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-										
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-										
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-										

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND												
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633												
SUGG -B- WELL #: 1402 RRCID -> 213314 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7600 - 7803												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	
05		62 #		53	-0-	-9		53	3		Y	-0-
06		47 R		47	-0-	-0-		47	3		Y	-0-
07		31 #		27	-0-	-4		27	3		Y	-0-
08		31 #		18	-0-	-13		18	3		Y	-0-
09		60 #		17	-0-	-43		17	3		Y	-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-					Y	NO RPT

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 12 RRCID -> 213463 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7360 - 7691												
05		72 R		72	-0-	-0-		72	3		Y	-0-
06		61 R		61	-0-	-0-		61	3		Y	-0-
07		93 #		55	-0-	-38		55	3		Y	-0-
08		93 #		55	-0-	-38		54	3	1	9	1
09		90 #		68	-0-	-22		67	3	1	9	1
10	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-					Y	NO RPT

PFLUGER "A" WELL #: 1516 RRCID -> 213475 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7648 - 7776												
05		155 #		109	-0-	-46		108	3	1	9	1
06		109 R		109	-0-	-0-		103	3	6	9	5
07		124 #		105	-0-	-19		105	3			7
08		124 #		103	-0-	-21		103	3			1
09		120 #		90	-0-	-30		90	3			6
10	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-					Y	NO RPT

SUGG "C" WELL #: 4302 RRCID -> 213477 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7861 - 8022												
05		45 R		45	-0-	-0-		45	3		Y	-0-
06		36 R		36	-0-	-0-		36	3		Y	-0-
07		46 R		46	-0-	-0-		46	3		Y	-0-
08		62 #		35	-0-	-27		35	3		Y	-0-
09		60 #		28	-0-	-32		28	3		Y	-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-					Y	NO RPT

SUGG -B- WELL #: 1407 RRCID -> 213480 COMPL. DATE 07/09/1992 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7641 - 7782												
05		78 R		78	-0-	-0-		77	3	1	9	1
06		71 R		71	-0-	-0-		70	3	1	9	1
07		41 R		41	-0-	-0-		40	3	1	9	1
08		31 #		27	-0-	-4		27	3			2
09		30 #		24	-0-	-6		24	3			2
10	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-					Y	NO RPT

FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 13 RRCID -> 214966 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7379 - 7531												
05		72 R		72	-0-	-0-		72	3		Y	-0-
06		61 R		61	-0-	-0-		61	3		Y	-0-
07		62 #		55	-0-	-7		55	3		Y	-0-
08		62 #		54	-0-	-8		54	3		Y	-0-
09		67 R		67	-0-	-0-		67	3		Y	-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-					Y	NO RPT

FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 11 RRCID -> 214986 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7389 - 7636												
05		104 R		104	-0-	-0-		104	3		Y	-0-
06		88 R		88	-0-	-0-		88	3		Y	-0-
07		124 #		79	-0-	-45		79	3		Y	-0-
08		124 #		77	-0-	-47		77	3		Y	-0-
09		120 #		96	-0-	-24		96	3		Y	-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-					Y	NO RPT

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.// 85280 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND				
P1 ENERGY, LLC		//CONT.// 631633										
SUGG "B"		WELL #: 1406		RRCID -> 219517		COMPL. DATE 08/24/1992		TOTAL DEPTH 7920		PERF. 7648 - 7808		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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		
05	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	3	Y	-0-		-0-
06	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	3	Y	-0-		-0-
07	57	R	57	-0-	-0-	-0-	57	3	Y	-0-		-0-
08	62	#	54	-0-	-8	-0-	54	3	Y	-0-		-0-
09	60	#	50	-0-	-10	-0-	50	3	Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SUGG "D"		WELL #: 1914		RRCID -> 240611		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7660		PERF. 7354 - 7538		
05	58	R	58	-0-	-0-	-0-	58	3	Y	-0-		-0-
06	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	3	Y	-0-		-0-
07	62	#	14	-0-	-48	-0-	14	3	Y	-0-		-0-
08	62	#	18	-0-	-44	-0-	18	3	Y	-0-		-0-
09	60	#	12	-0-	-48	-0-	12	3	Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PFLUGER -A-		WELL #: 1601		RRCID -> 279350		COMPL. DATE 01/27/1988		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7681 - 7792		
05	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-		4
06	99	R	99	-0-	-0-	-0-	98	3	N	1	3 1	2
07	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-		2
08	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-		2
09	90	#	86	-0-	-4	-0-	86	3	N	-0-		2
10	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		2

SUGG -D-		WELL #: 3115		RRCID -> 279353		COMPL. DATE 10/15/1992		TOTAL DEPTH 7820		PERF. 7401 - 7722		
05	712	R	712	-0-	-0-	-0-	712	3	Y	-0-		18
06	688	R	688	-0-	-0-	-0-	687	3	Y	1		19
07	744	#	181	-0-	-563	-0-	181	3	Y	-0-		19
08	744	#	214	-0-	-530	-0-	214	3	Y	-0-		19
09	720	#	219	-0-	-501	-0-	219	3	Y	-0-		19
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		19

PFLUGER A		WELL #: 1512		RRCID -> 288154		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7594 - 7669		
05	138	R	138	-0-	-0-	-0-	138	3	Y	-0-		-0-
06	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	3	Y	-0-		-0-
07	155	#	134	-0-	-21	-0-	134	3	Y	-0-		-0-
08	155	#	129	-0-	-26	-0-	129	3	Y	-0-		-0-
09	150	#	122	-0-	-28	-0-	122	3	Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SUGG -BB-		WELL #: 1715		RRCID -> 289445		COMPL. DATE 09/21/2004		TOTAL DEPTH 7874		PERF. 6284 - 6854		
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.// 85280 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND			
P1 ENERGY, LLC		//CONT.// 631633									
SUGG -A-		WELL #: 1702		RRCID -> 289458		COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 8060		PERF. 6584 - 7274	
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
05	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	3	-0-			-0-
06	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	3	-0-			-0-
07	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3	-0-			-0-
08	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	3	-0-			-0-
09	60 #	49	-0-	-11	-0-	40	3	8	8	1	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT			-0-

BAILEY -32-		WELL #: 14		RRCID -> 289546		COMPL. DATE 11/11/1992		TOTAL DEPTH 7849		PERF. 7538 - 7728	
05	62 #	26	-0-	-36	-0-	26	3	-0-			-0-
06	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3	-0-			-0-
07	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3	-0-			-0-
08	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3	-0-			-0-
09	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT			-0-

SUGG "B"		WELL #: 1403		RRCID -> 289547		COMPL. DATE 09/04/2013		TOTAL DEPTH 7962		PERF. 6374 - 7817	
05	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3	-0-			-0-
06	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	3	-0-			-0-
07	62 #	32	-0-	-30	-0-	32	3	-0-			-0-
08	62 #	22	-0-	-40	-0-	22	3	-0-			-0-
09	60 #	19	-0-	-41	-0-	19	3	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT			-0-

FERGUSON BROTHERS		WELL #: 3008		RRCID -> 289557		COMPL. DATE 08/04/1992		TOTAL DEPTH 7520		PERF. 7178 - 7313	
05	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	3	-0-			-0-
06	114 R	114	-0-	-0-	-0-	114	3	-0-			-0-
07	93 #	35	-0-	-58	-0-	35	3	-0-			-0-
08	93 #	48	-0-	-45	-0-	48	3	-0-			-0-
09	90 #	49	-0-	-41	-0-	49	3	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT			-0-

FERGUSON BROTHERS		WELL #: 3005		RRCID -> 289762		COMPL. DATE 07/26/1991		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7214 - 7380	
05	54 R	54	-0-	-0-	-0-	51	3	3	3		5
06	56 R	56	-0-	-0-	-0-	52	3	4	4	4	5
07	31 #	22	-0-	-9	-0-	16	3	6	6	9	10
08	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3				10
09	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	3				10
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT			10

PFLUGER -A-		WELL #: 1504		RRCID -> 289908		COMPL. DATE 08/26/2013		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6370 - 7752	
05	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	3	-0-			-0-
06	147 R	147	-0-	-0-	-0-	147	3	-0-			-0-
07	186 #	150	-0-	-36	-0-	150	3	-0-			-0-
08	155 #	147	-0-	-8	-0-	147	3	-0-			-0-
09	150 #	128	-0-	-22	-0-	128	3	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT			-0-

PFLUGER -A-		WELL #: 1608		RRCID -> 289909		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 7930		PERF. 6476 - 7342	
05	186 #	123	-0-	-63	-0-	123	3	-0-			-0-
06	118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	3	-0-			-0-
07	124 #	120	-0-	-4	-0-	120	3	-0-			-0-
08	124 #	117	-0-	-7	-0-	117	3	-0-			-0-
09	120 #	103	-0-	-17	-0-	103	3	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT			-0-

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.// 85280 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND				
P1 ENERGY, LLC		//CONT.// 631633										
PFLUGER -A-		WELL #: 4802		RRCID -> 289910		COMPL. DATE 03/04/2008		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6158 - 7544		
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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	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		
05	99 R	99	-0-	-0-	-0-	87 3	12 9	Y	11			92
06	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55 3		Y	-0-			92
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			92
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			92
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			92
10	DLQ G-10	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		
05	1553 R	1553	-0-	-0-	-0-	1041 3	512 9	N	465	162 1		303
06	1207 R	1207	-0-	-0-	-0-	1144 3	63 9	N	57	169 1		191
07	919 R	919	-0-	-0-	-0-	886 3	33 9	N	30			221
08	852 R	852	-0-	-0-	-0-	816 3	36 9	N	33			254
09	776 R	776	-0-	-0-	-0-	744 3	32 9	N	29			283
10	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			283

BAILEY -12-		WELL #: 6		RRCID -> 291201		COMPL. DATE 08/28/2004		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 6520 - 6940		
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748		RRCID -> 135177		COMPL. DATE 03/18/2020		TOTAL DEPTH 10174		PERF. 3980 - 4710		
W.C. HOUSTON		WELL #: 1										
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85280 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND								
TREK RESOURCES, INC.				867578											
FERGUSON -18-				WELL #:	2	RRCID ->	281898	COMPL. DATE	01/11/1989	TOTAL DEPTH	8330	PERF.	7954 - 8050		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		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		
05		527 R	527	-0-	-0-	-0-	519	3	8	9	Y	7			72
06		432 R	432	-0-	-0-	-0-	424	3	8	9	Y	7			79
07		417 R	417	-0-	-0-	-0-	413	3	4	9	Y	4			83
08		441 R	441	-0-	-0-	-0-	390	3	51	9	Y	46			129
09		726 R	726	-0-	-0-	-0-	716	3	10	9	Y	9			138
10		403 #	393	-0-	-10	-0-	393	3			Y	-0-			138

FERGUSON -18-				WELL #:	1	RRCID ->	281990	COMPL. DATE	08/22/1988	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7960 - 8052		
05		527 R	527	-0-	-0-	-0-	519	3	8	9	Y	7			72
06		433 R	433	-0-	-0-	-0-	425	3	8	9	Y	7			79
07		418 R	418	-0-	-0-	-0-	414	3	4	9	Y	4			83
08		441 R	441	-0-	-0-	-0-	391	3	50	9	Y	45			128
09		728 R	728	-0-	-0-	-0-	716	3	12	9	Y	11			139
10		403 #	392	-0-	-11	-0-	392	3			Y	-0-			139

VENCER ENERGY, LLC				WELL #:	5	RRCID ->	249238	COMPL. DATE	11/05/1976	TOTAL DEPTH	8690	PERF.	8322 - 8550		
MOELLER, FRANCIS						884498									
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COX, C. J. -A-				WELL #:	5	RRCID ->	291622	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	8630	PERF.	6280 - 8506		
05		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			155
06		30 #	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-			155
07		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			155
08		31 #	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-			155
09		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			155
10		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			155

XTO ENERGY INC.				WELL #:	1907	RRCID ->	291043	COMPL. DATE	04/04/2010	TOTAL DEPTH	11293	PERF.	8410 - 11050		
UNIVNATALIE						945936									
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/18/2022

OIL AND GAS DIVISION

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	
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	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE						
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
10		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	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
STONE CUTTER (WOLFCAMP)										86305 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
EOG RESOURCES, INC.										253162									
STONE-CUTTER										WELL #: 1		RRCID -> 172100		COMPL. DATE 09/28/1998		TOTAL DEPTH 12446		PERF.11850 - 12446	
05		3100 N	2383	-0-	-717	3250	2383	2	N	-0-			82						
06		3000 N	2226	-0-	-774	2476	2226	2	N	-0-			82						
07		3100 N	2217	-0-	-883	1593	2217	3	N	-0-			82						
08		2211 N	618	-0-	-1593	-0-	618	3	N	-0-			82						
09		1560 N	1167	-0-	-393	-0-	1167	3	N	-0-			82						
10		1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-			N	-0-			82						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC										942623									
KYLE 10										WELL #: 1		RRCID -> 268719		COMPL. DATE 04/03/2012		TOTAL DEPTH 20247		PERF. 5445 - 5800	
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
SUN VALLEY (TUBB, LOWER)										87143 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS			
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.										426961									
VALLEY "F"										WELL #: 1		RRCID -> 160678		COMPL. DATE 04/23/1981		TOTAL DEPTH 3290		PERF. N/A	
05		217 #	93	-0-	-124	-0-	93	2	N	-0-			100						
06		210 #	96	-0-	-114	-0-	96	2	N	-0-			100						
07		217 #	70	-0-	-147	-0-	70	2	N	-0-			100						
08		186 #	14	-0-	-172	-0-	14	2	N	-0-			100						
09		120 #	3	-0-	-117	-0-	3	2	N	-0-			100						
10		93 #	24	-0-	-69	-0-	24	2	N	-0-			100						
SWEETIE PECK (DEVONIAN)										87599 142		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND			
APACHE CORPORATION										027200									
SANDERS, JUNE TRACT "A"										WELL #: 31		RRCID -> 184694		COMPL. DATE 12/01/2015		TOTAL DEPTH 11882		PERF.10010 - 16602	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						

SWEETIE PECK (DEVONIAN)		//CONT.// 87599 142		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
SANDERS, JUNE TRACT -A-		WELL #: 9		RRCID -> 198878		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 11936		PERF.11794		- 13023				
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		
05	853 N	853	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	803	3	50	9	Y	45	60	0	56
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	4	48	9	Y	44			100
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-					Y	15	47	0	68
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-	-0-					Y	20	52	1	36
09	60 N	9	-0-	-51	-0-	-0-	-0-	1	4	8	9	Y	7			43
*10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1			Y	-0-	16	1	15 7 -0-

CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC		136042		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND						
PECK, JOSIE FAYE		WELL #: D 1		RRCID -> 157354		COMPL. DATE 11/18/1972		TOTAL DEPTH 13316		PERF.11628		- 11910				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					165
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					165
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					165
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					165
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					165
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					165

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND						
LYNCH "17"		WELL #: 1		RRCID -> 186909		COMPL. DATE 11/17/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12175		- 14521				
05	2108 X	1178	-0-	-930	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-			68
06	2040 X	1234	-0-	-806	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-			68
07	2108 X	590	-0-	-1518	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-			68
08	1178 X	471	-0-	-707	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-			68
09	1230 X	636	-0-	-594	-0-	-0-	-0-	630	3	6	9	N	5			73
10	946 N	946	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	916	3	30	9	N	27	2	8	98

HANNIFIN "20"		WELL #: 1		RRCID -> 188563		COMPL. DATE 02/01/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12038		- 16209				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					54

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND						
LYNCH, JUNE		WELL #: 1		RRCID -> 130532		COMPL. DATE 03/04/1989		TOTAL DEPTH 13325		PERF.11781		- 11866				
05	6982 X	6982	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6913	3	69	9	Y	63	57	1	73
06	6402 X	6402	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6350	3	52	9	Y	47	58	1	62
07	5797 X	5361	-0-	-436	-0-	-0-	-0-	5307	3	54	9	Y	49	61	1	50
08	5797 X	5488	-0-	-309	-0-	-0-	-0-	5431	3	57	9	Y	52	65	1	37
09	5610 X	4528	-0-	-1082	-0-	-0-	-0-	4484	3	44	9	Y	40			77
10	5797 X	5168	-0-	-629	-0-	-0-	-0-	5078	3	90	9	Y	82	82	1	77

SM ENERGY COMPANY		788997		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND						
TXL "W" 33		WELL #: 1		RRCID -> 192978		COMPL. DATE 02/10/2002		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12220		- 12320				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

SWEETIE PECK (WOLFCAMP, LO.)			87599 852	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MIDLAND		
LEGACY RESERVES OPERATING LP			495445									
SMB TRUST			WELL #: 1	RRCID -> 131506	COMPL. DATE 07/14/1989	TOTAL DEPTH 13500	PERF. 9894	- 9914				
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	

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

T. C. I. (GRAYBURG ZONE)			87889 284	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS		
APV MCCAMEY LLC			028617									
BARTON, FLORA, ET AL			WELL #: 1A	RRCID -> 054923	COMPL. DATE 04/13/1972	TOTAL DEPTH 2419	PERF. N/A					
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	

ROCA PRODUCTION, INC.			722193	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS		
SMITH, J. O.			WELL #: 3	RRCID -> 086984	COMPL. DATE 08/30/1978	TOTAL DEPTH 2250	PERF. 1731	- 2250				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

SOIL ENERGY, INC.			800520	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS		
EATON-WILLIAMS			WELL #: 1	RRCID -> 136405	COMPL. DATE 07/15/1990	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 1996	- 2144				
05	1736 N	1547	-0-	-189	-0-	1546 3	1 9	N	1		143	
06	1950 N	886	-0-	-1064	-0-	885 3	1 9	N	1		144	
07	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1762 3	1 9	N	1		145	
08	1550 N	1255	-0-	-295	-0-	1254 3	1 9	N	1		146	
09	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1024 3	1 9	N	1		147	
*10	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983 3		N	-0-		147	

SPACE PRODUCTION INC.			807147	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS		
STATE NEELY			WELL #: 2	RRCID -> 107969	COMPL. DATE 06/03/1982	TOTAL DEPTH 4020	PERF. 2190	- 2199				
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			157	
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			157	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			157	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			157	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			157	
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			157	

VIDONIA OIL LLC			885568	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS		
SMITH, J. O.			WELL #: 4	RRCID -> 057853	COMPL. DATE 12/09/1973	TOTAL DEPTH 4040	PERF. N/A					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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

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
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-			147
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-			147
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-			147
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-			147
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-			147
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-			147

IMPERIAL GAS RESOURCES LLC 423398
 TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 212744 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			69
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			69
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			69
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			69
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			69
10	14B2 EXT	-0-	-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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167			N	NO RPT			-0-

SPACE PRODUCTION INC. 807147
 STATE NEELY WELL #: 1 RRCID -> 106271 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 1240 PERF. 1183 - 1205

05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

T. C. I. (YATES)		//CONT.//		87889 852	ASSOCIATED	49B	CNTY: PECOS					
VIDONIA OIL LLC				885568								
STOKES, GOLDIE		WELL #:		1	RRCID ->	191507	COMPL. DATE	05/01/2002	TOTAL DEPTH	2239	PERF.	1374 - 1514
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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	31		N	NO RPT			123
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	31		N	NO RPT			123
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	31		N	NO RPT			123
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	31		N	NO RPT			123
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	31		N	NO RPT			123
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	31		N	NO RPT			123

T.C.I., WEST (QUEEN)				87890 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PECOS					
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC				423398								
TESTA		WELL #:		5 R	RRCID ->	251412	COMPL. DATE	05/13/2003	TOTAL DEPTH	2150	PERF.	261 - 970
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DORAN				WELL #:	4	RRCID ->	251416	COMPL. DATE	07/16/2003	TOTAL DEPTH	2250	PERF.	936 - 2250
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

T.C.I., WEST (SEVEN RIVERS)				87890 700	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS					
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC				423398								
TESTA		WELL #:		1	RRCID ->	176344	COMPL. DATE	11/03/1999	TOTAL DEPTH	2231	PERF.	1572 - 1774
*05	651	N	244	-0-	-407	-0-	244	2	Y	-0-		150
*06	600	N	366	-0-	-234	-0-	366	2	Y	-0-		150
*07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	572	2	Y	4	9	154
*08	744	N	645	-0-	-99	-0-	641	2	Y	4	9	158
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	512	1	Y	1	9	159
*10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	Y	-0-		159

CORRIGAN STATE				WELL #:	4N	RRCID ->	204209	COMPL. DATE	08/10/2003	TOTAL DEPTH	2050	PERF.	700 - 2050
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

T.C.I., WEST (SEVEN RIVERS)		//CONT.//		87890 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC		//CONT.//		423398									
DORAN		WELL #:		4	RRCID ->	251415	COMPL. DATE	07/16/2003	TOTAL DEPTH	2250	PERF.	936 -	2250
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
OXY USA WTP LP				630555									
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		209	RRCID ->	020969	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		511 G	RRCID ->	020979	COMPL. DATE	10/10/1989	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	7860 -	8010
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY)		//CONT.//		88071 232	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ECTOR				
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555									
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		609	RRCID ->	020991	COMPL. DATE	04/02/1946	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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		10106 X	8230	-0-	-1876	-0-	8230	2		Y	-0-		-0-
06		9780 X	7955	-0-	-1825	-0-	7753	2	202	4	Y	-0-	-0-
07		12901 X	12901	-0-	-0-	-0-	12322	2	579	4	Y	-0-	-0-
08		15252 X	12420	-0-	-2832	-0-	12387	2	33	4	Y	-0-	-0-
09		9420 X	8634	-0-	-786	-0-	8634	2			Y	-0-	-0-
10		12896 X	5213	-0-	-7683	-0-	5213	2			Y	-0-	-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		507G	RRCID ->	116619	COMPL. DATE	03/21/1985	TOTAL DEPTH	8090	PERF. 7920 -	8090
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	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
05	37262	X	24592	-0-	-12670	-0-	24592	2		Y	-0-	-0-
06	36840	X	19310	-0-	-17530	-0-	19310	2		Y	-0-	-0-
07	DLQ	G-10	27779	-0-	27779	27779	27779	2		Y	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	30110	-0-	30110	57889	30110	2		Y	-0-	-0-
09	DLQ	G-10	35335	-0-	35335	93224	35335	2		Y	-0-	-0-
10	125796	X	32572	-0-	-93224	-0-	32572	2		Y	-0-	-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		407G	RRCID ->	130405	COMPL. DATE	03/16/1989	TOTAL DEPTH	8118	PERF. 7928 -	8073
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TXL (ELLENBURGER)		88071 290		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ECTOR				
SLANT OPERATING, LLC		786697										
TXL -E-		WELL #:		3	RRCID ->	253059	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	9785	PERF. 9400 -	9542
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	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
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TXL (SILURIAN)		88071 638		ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR						
AGHORN OPERATING, INC.		008716												
KLOH B-5		WELL #:		7 U		RRCID -> 048242		COMPL. DATE 09/25/1963		TOTAL DEPTH 9250		PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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		
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TXL (WOLFCAMP, NORTH)		88071 928		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ECTOR						
SLANT OPERATING, LLC		786697												
THOMAS -A-		WELL #:		7		RRCID -> 256649		COMPL. DATE 06/03/2009		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 7658 - 9825		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TXL "E"		WELL #:		11		RRCID -> 256651		COMPL. DATE 06/03/2009		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 7647 - 9825		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TAURUS (DEVONIAN)		88465 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125												
JACKSON		WELL #:		1		RRCID -> 088675		COMPL. DATE 06/05/1980		TOTAL DEPTH 17465		PERF.13977 - 13589		
05	1224 N	778	-0-	-446	-0-	778	3	N	-0-					97
06	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3	N	-0-					97
07	527 N	359	-0-	-168	-0-	359	3	N	-0-					97
08	775 N	712	-0-	-63	-0-	712	3	N	-0-					97
09	600 N	219	-0-	-381	-0-	219	3	N	-0-					97
10	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3	N	-0-					97

9406 JV-P TAURUS		WELL #:		1		RRCID -> 154400		COMPL. DATE 04/20/1995		TOTAL DEPTH 13990		PERF.13690 - 13880		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17

TAURUS (DEVONIAN)		//CONT.//		88465 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
XTO ENERGY INC.				945936											
PARISH 48				WELL #:	1H	RRCID ->	192320	COMPL. DATE	12/02/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12758 - 18881			
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-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			
05	7562	3843	-0-	-3719	-0-	-0-	3843	3			N	-0-			21
06	7460	3790	-0-	-3670	-0-	-0-	3790	3			N	-0-			21
07	7726	3925	-0-	-3801	-0-	-0-	3925	3			N	-0-			21
08	7640	3882	-0-	-3758	-0-	-0-	3882	3			N	-0-			21
09	4426	2273	-0-	-2153	-0-	-0-	2273	3			N	-0-			21
*10	10324	5224	-0-	-5100	-0-	-0-	5224	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			
05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	-0-	223	2	4	4	N	-0-			-0-
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	101	2	18	4	N	-0-			-0-
07	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-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			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-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			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
BEACH EXPLORATION, INC.				058915											
HUCKABY 26				WELL #:	1	RRCID ->	224141	COMPL. DATE	06/10/2008	TOTAL DEPTH	8102	PERF. 7908 - 7925			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49

THISTLE (OVERTHRUST)			89408 800		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP			508409								
DOWNIE RANCH			WELL #:	303	RRCID ->	129472	COMPL. DATE	07/21/1988	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 2771 - 3146
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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
DOWNIE RANCH			WELL #:	304	RRCID ->	135229	COMPL. DATE	06/19/1990	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 1592 - 1660
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
DOWNIE RANCH			WELL #:	101	RRCID ->	147186	COMPL. DATE	08/31/1993	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 2488 - 2551
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
DOWNIE RANCH			WELL #:	403	RRCID ->	150779	COMPL. DATE	05/15/1994	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6239 - 6419
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
DOWNIE RANCH			WELL #:	401	RRCID ->	237163	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 2550 - 5430
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARRUTH OIL & GAS, LLC 135967
 UNIVERSITY 11-5 WELL #: 1 RRCID -> 072795 COMPL. DATE 08/26/1977 TOTAL DEPTH 3181 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FUELED RESOURCES INC 288421
 PARKER, J. E. WELL #: 85 RRCID -> 079796 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 2911 PERF. N/A

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-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

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 90 RRCID -> 164089 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 3139 PERF. 2924 - 3058

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE BAR (YATES) //CONT.// 89690 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
 FUELED RESOURCES INC //CONT.// 288421
 PARKER, J. E. WELL #: 91 RRCID -> 164092 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2973 - 3098

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARKER, J. E. WELL #: 58 RRCID -> 065590 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 2840 - 2990

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THREE BAR (YATES)		//CONT.//		89690 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
REO OPERATING LLC				701876							
PARKER, J. E.				WELL #: 83	RRCID -> 066759	COMPL. DATE 10/28/1997	TOTAL DEPTH 3066	PERF. 2851	- 3030		
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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		
05	1240 N	1131	-0-	-109	-0-	1131 3		N	-0-		-0-
06	1290 N	1059	-0-	-231	-0-	1059 3		N	-0-		-0-
07	1178 N	1174	-0-	-4	-0-	1174 3		N	-0-		-0-
08	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116 3		N	-0-		-0-
09	1050 N	1036	-0-	-14	-0-	1036 3		N	-0-		-0-
10	1178 N	1061	-0-	-117	-0-	1061 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			
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	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			
05	3813 X	1886	-0-	-1927	-0-	1886 2		N	-0-		-0-
06	3690 X	3340	-0-	-350	-0-	3340 2		N	-0-		-0-
07	3813 X	3272	-0-	-541	-0-	3272 2		N	-0-		-0-
08	3410 X	692	-0-	-2718	-0-	692 2		N	-0-		-0-
09	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	4053 2		N	-0-		-0-
10	3441 X	3091	-0-	-350	-0-	3091 2		N	-0-		-0-
SOUTHERN GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 070608	COMPL. DATE 05/17/1977	TOTAL DEPTH 21000	PERF. 1740	- 17208		
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-		-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-		-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2		N	-0-		-0-
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-		-0-
09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2		N	-0-		-0-
10	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323 2		N	-0-		-0-

TORO (DEVONIAN) //CONT.// 90781 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163026 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 21100 PERF.17340 - 17360

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
05		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2		N	-0-			-0-
06		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-			-0-
07		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		N	-0-			-0-
08		31 N	7	-0-	-24	-0-	7 2		N	-0-			-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
10		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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	43223 X	43223	-0-	-0-	-0-	-0-	43223 2		N	-0-			-0-
06	40841 X	40841	-0-	-0-	-0-	-0-	40841 2		N	-0-			-0-
07	41523 X	41523	-0-	-0-	-0-	-0-	41523 2		N	-0-			-0-
08	32240 X	9618	-0-	-22622	-0-	-0-	9618 2		N	-0-			-0-
09	31200 X	-0-	-0-	-31200	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	32240 X	-0-	-0-	-32240	-0-	-0-			N	-0-			-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 041519 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 21475 PERF.20658 - 20953

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	5 X	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 045002 COMPL. DATE 10/11/1968 TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A

05	40625 X	40625	-0-	-0-	-0-	-0-	40625 2		N	-0-			-0-
06	35281 X	35281	-0-	-0-	-0-	-0-	35281 2		N	-0-			-0-
07	39693 X	39693	-0-	-0-	-0-	-0-	39693 2		N	-0-			-0-
08	17825 X	10842	-0-	-6983	-0-	-0-	10842 2		N	-0-			-0-
09	17250 X	-0-	-0-	-17250	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	17825 X	-0-	-0-	-17825	-0-	-0-			N	-0-			-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 3 A RRCID -> 045790 COMPL. DATE 03/05/1969 TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A

05	3193 X	2666	-0-	-527	-0-	-0-	2666 2		N	-0-			-0-
06	3240 X	3226	-0-	-14	-0-	-0-	3226 2		N	-0-			-0-
07	3503 X	3477	-0-	-26	-0-	-0-	3477 2		N	-0-			-0-
08	3503 X	1133	-0-	-2370	-0-	-0-	1133 2		N	-0-			-0-
09	3390 X	-0-	-0-	-3390	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	3472 X	-0-	-0-	-3472	-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 #: 5		RRCID -> 046059		COMPL. DATE 04/06/1996		TOTAL DEPTH 21042 PERF.19851 - 20372		
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
05	5971 X	5971	-0-	-0-	-0-	5971 2	N	-0-		-0-
06	5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	5526 2	N	-0-		-0-
07	5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	5585 2	N	-0-		-0-
08	4123 X	2147	-0-	-1976	-0-	2147 2	N	-0-		-0-
09	3990 X	-0-	-0-	-3990	-0-		N	-0-		-0-
10	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-		N	-0-		-0-

SOUTHERN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 046769		COMPL. DATE 07/21/1969		TOTAL DEPTH 21000 PERF.20482 - 21000		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	731		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	731		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	731		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	731		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	731		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	731		N	NO RPT		-0-

REEVES TXL FEE UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 049648		COMPL. DATE 01/10/1971		TOTAL DEPTH 21050 PERF. N/A		
05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2	N	-0-		-0-
06	450 N	285	-0-	-165	-0-	285 2	N	-0-		-0-
07	248 N	191	-0-	-57	-0-	191 2	N	-0-		-0-
*08	310 N	109	-0-	-201	-0-	109 2	N	-0-		-0-
*09	300 N	58	-0-	-242	-0-	58 2	N	-0-		-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-		-0-

ELK RIVER RESOURCES, LLC		247760		RRCID -> 048844		COMPL. DATE 09/08/1970		TOTAL DEPTH 20970 PERF. N/A		
CAMPBELL STATE		WELL #: 1								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		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		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOYAH (PENN. 11350)		90880 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC		525265								
TOYAH UNIT /ST. SCH. BD. -MM-/ PLUGGED AND ABANDONED		WELL #: 3		RRCID -> 039403		COMPL. DATE 04/01/1995		TOTAL DEPTH 12826 PERF.11354 - 11364		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOYAH, NW (SHALE)		90890 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC		100852										
JOB STATE		WELL #: 16		RRCID -> 221795		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 12750 PERF.11370 - 11820				
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
05	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2	N	-0-			-0-
06	990 N	816	-0-	-174	-0-	816	2	N	-0-			-0-
07	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2	N	-0-			-0-
08	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2	N	-0-			-0-
09	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2	N	-0-			-0-
10	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2	N	-0-			-0-

BLOCK 59 STATE 35 1		WELL #: 2H		RRCID -> 223577		COMPL. DATE 08/20/2007		TOTAL DEPTH 12413 PERF.12391 - 14670				
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			207
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			207
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			207
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			207
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			207
10	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				
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-			-0-
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2	N	-0-			-0-
07	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2	N	-0-			-0-
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2	N	-0-			-0-
09	330 N	63	-0-	-267	-0-	63	2	N	-0-			-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-

ROBERTSON 265		WELL #: 1ST		RRCID -> 239064		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 10260 PERF.10612 - 14212				
05	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2	N	-0-			98
06	1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2	N	-0-			98
07	1532 X	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2	N	-0-			98
08	1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2	N	-0-			98
09	2520 X	1443	-0-	-1077	-0-	1443	2	N	-0-			98
10	2604 X	1410	-0-	-1194	-0-	1410	2	N	-0-			98

SHUFFIELD 72-14		WELL #: 1		RRCID -> 239807		COMPL. DATE 11/28/2008		TOTAL DEPTH 13142 PERF.11995 - 12988				
05	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2	N	-0-			-0-
06	1620 N	470	-0-	-1150	-0-	470	2	N	-0-			-0-
07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2	N	-0-			-0-
08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2	N	-0-			-0-
09	480 N	151	-0-	-329	-0-	151	2	N	-0-			-0-
10	372 N	104	-0-	-268	-0-	104	2	N	-0-			-0-

MCCLURE STATE 72-23		WELL #: 1H		RRCID -> 241361		COMPL. DATE 07/10/2008		TOTAL DEPTH 12909 PERF.12084 - 16376				
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2	N	-0-			-0-
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-			-0-
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2	N	-0-			-0-
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	N	-0-			-0-
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2	N	-0-			-0-
10	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	2	N	-0-			-0-

TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.//		90890 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.//		100852									
METHODIST STATE 72-38		WELL #:		1H	RRCID ->	242799	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	12404	PERF.13201 - 16469
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	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

GROVE STATE 72-21		WELL #:		1H	RRCID ->	245271	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	12844	PERF.11850 - 16511
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-	-0-
06	60 N	47	-0-	-13	-0-	-0-	47	2	N	-0-	-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-	-0-
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-	-0-
09	60 N	45	-0-	-15	-0-	-0-	45	2	N	-0-	-0-
10	62 N	44	-0-	-18	-0-	-0-	44	2	N	-0-	-0-

JOBIE STATE 70-58		WELL #:		1H	RRCID ->	245489	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	11519	PERF.10632 - 15030
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	-0-	53	2	N	-0-	-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-	-0-
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-	-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-	-0-
10	9 N	-0-	-0-	-9	-0-	-0-			N	-0-	-0-

NOBLE 72-32		WELL #:		1H	RRCID ->	245729	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	13328	PERF.12552 - 16141
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-
PLUGGED AND ABANDONED 08/29/2023											

BLOCK 59 STATE 36-7		WELL #:		1H	RRCID ->	245763	COMPL. DATE	09/24/2007	TOTAL DEPTH	11980	PERF.12230 - 14286
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1937				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1937				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	12	-0-	12	1949	12	2		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	18	-0-	18	1967	18	2		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1967				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1967				N	NO RPT	-0-

JOHNSON STATE 56-10		WELL #:		1	RRCID ->	246221	COMPL. DATE	11/24/2007	TOTAL DEPTH	11780	PERF.10227 - 11550
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	148
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	148
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	148
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	148
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	148
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	148

CALDWELL STATE 71-5		WELL #:		1H	RRCID ->	246598	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	10867	PERF.12000 - 14602
05	341 X	-0-	-0-	-341	-0-	-0-			N	-0-	43
06	478 X	478	-0-	-0-	-0-	-0-	478	2	N	-0-	43
07	1058 X	1058	-0-	-0-	-0-	-0-	1058	2	N	-0-	43
08	356 X	356	-0-	-0-	-0-	-0-	356	2	N	-0-	43
09	480 X	370	-0-	-110	-0-	-0-	370	2	N	-0-	43
10	1054 X	511	-0-	-543	-0-	-0-	511	2	N	-0-	43

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES												
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852												
JOB STATE 70-1 WELL #: 2H RRCID -> 251668 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 12192 PERF.12488 - 15223												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		60 N	32	-0-	-28	-0-	32 2			N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-	-0-
09		30 N	2	-0-	-28	-0-	2 2			N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HILL STATE 71-4 WELL #: 1 RRCID -> 252479 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 11693 PERF.10269 - 11304												
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		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												
05		3813 X	854	-0-	-2959	-0-	854 2			N	-0-	7
06		683 X	683	-0-	-0-	-0-	683 2			N	-0-	7
07		10824 X	10824	-0-	-0-	-0-	10824 2			N	-0-	7
08		699 X	699	-0-	-0-	-0-	699 2			N	-0-	7
09		840 X	-0-	-0-	-840	-0-				N	-0-	7
10		10447 X	12	-0-	-10435	-0-	12 2			N	-0-	7

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058												
HARRISON STATE WELL #: 2302 RRCID -> 245762 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 15322 PERF.14714 - 14775												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162												
PEDRO STATE 9 WELL #: 1 RRCID -> 285322 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 13638 PERF. 9650 - 9982												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

GOODNIGHT MIDSTREAM PERMIAN, LLC 315075												
TOYAH SWD WELL #: 1 RRCID -> 240961 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 3950 - 6447												
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

TOYAH, NW (SHALE)			//CONT.//		90890 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: REEVES			
GOODNIGHT MIDSTREAM PERMIAN, LLC//CONT.//			315075											
TOYAH SWD			WELL #:			RRCID ->	287897	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9938 - 19730		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOYAH SWD			WELL #:		2	RRCID ->	290088	COMPL. DATE	12/23/2020	TOTAL DEPTH	6707	PERF. 3900 - 6596		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TC OIL AND GAS, LLC			840303			RRCID ->	255608	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	14260	PERF.12195 - 12908		
JOSEPHINE 38			WELL #:		1									
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC			900329			RRCID ->	260734	COMPL. DATE	03/25/2020	TOTAL DEPTH	13773	PERF. 3850 - 4360		
WELTNER TRUST 32-55			WELL #:		1D									
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRIPLE M (WOLFCAMP)			91336 166		ASSOCIATED			49B		CNTY: STERLING				
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION			036617											
BATJER 149			WELL #:		2	RRCID ->	291329	COMPL. DATE	08/30/2001	TOTAL DEPTH	7928	PERF. 7651 - 7753		
05	396 R	396	-0-	-0-	-0-	340	2	56	9	N	51	80	1	61
06	687 R	687	-0-	-0-	-0-	598	2	89	9	N	81			142
07	398 R	398	-0-	-0-	-0-	295	2	103	9	N	94	108	1	128
08	280 R	280	-0-	-0-	-0-	192	2	88	9	N	80	108	1	100
09	335 R	335	-0-	-0-	-0-	227	2	108	9	N	98	101	1	97
10	418 R	418	-0-	-0-	-0-	312	2	106	9	N	96			193

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		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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 PROD	INJECT. (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
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CONTINENTAL RESOURCES, INC.		173777													
GUM POPPER		WELL #: 1		RRCID -> 282437		COMPL. DATE 05/26/2017		TOTAL DEPTH 7386		PERF. 4960 - 6770					
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	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					
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	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					
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	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					
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WATER BEAR		WELL #: 1		RRCID -> 287235		COMPL. DATE 05/27/2019		TOTAL DEPTH 6998		PERF. 5350 - 6900					
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TUNSTILL (DELAWARE)		//CONT.//		91817 500	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: REEVES						
LRR PECOS VALLEY, LLC				511724									
HATCH 16				WELL #: X001	RRCID -> 286974	COMPL. DATE 02/25/2019	TOTAL DEPTH 6377	PERF. 5045	- 6377				
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
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		T. A.	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				
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		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				
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 K	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				
05		142 R	142	-0-	-0-	-0-	84 2	58 9	N	53			304
06		125 R	125	-0-	-0-	-0-	56 2	69 9	N	63	186 1		181
07		228 R	228	-0-	-0-	-0-	72 2	156 9	N	142	145 1		178
08		155 #	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			178
09		150 #	-0-	-0-	-150	-0-			N	114			292
10		217 #	-0-	-0-	-217	-0-			N	225	179 1		338
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				
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
DOLLY VARDEN				206735			CNTY: LOVING						
				WELL #: 2	RRCID -> 206735	COMPL. DATE 10/27/2004	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 4560	- 4572				
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VERMEJO (DELAWARE)		//CONT.//		93584 300	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING			
DIAMONDBACK E&P LLC				217012									
MEXCO STEELHEAD		WELL #:		1	RRCID ->	245912	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	6684	PERF.	5700 - 5720	
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
05	5534 X	1419	-0-	-4115	-0-	1390	2	29	9	Y	26		196
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		196
07	2356 X	1653	-0-	-703	-0-	1629	2	24	9	Y	22		218
08	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-		218
09	2280 X	1079	-0-	-1201	-0-	1071	2	8	9	Y	7		225
10	1643 X	183	-0-	-1460	-0-	177	2	6	9	Y	5		230

CARPENTER		WELL #:		1	RRCID ->	254677	COMPL. DATE	03/24/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	4345 - 4355	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4

VERMEJO (DEVONIAN)		WELL #:		1D	RRCID ->	090283	COMPL. DATE	09/25/2022	TOTAL DEPTH	19064	PERF.	4880 - 5761	
RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC													
BROWN UNIT													
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

VERMEJO (ELLENBURGER)		WELL #:		1	RRCID ->	168185	COMPL. DATE	02/04/1998	TOTAL DEPTH	21330	PERF.	20754 - 21004	
CONTANGO RESOURCES, LLC													
GRAYLING													
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

STEELHEAD		WELL #:		1	RRCID ->	201841	COMPL. DATE	04/09/2003	TOTAL DEPTH	21300	PERF.	20869 - 21175	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

VERMEJO (ELLENBURGER)		//CONT.//		93584 440	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING			
RED BLUFF RESOURCES LLC				696653							
GATAGA GAS UNIT				WELL #: 5A	RRCID -> 088626	COMPL. DATE 06/28/1980	TOTAL DEPTH 21600	PERF.21033	- 21109		
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

VERMEJO (FUSSELMAN)				93584 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING			
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222							
BROOK-STATE				WELL #: 1	RRCID -> 059221	COMPL. DATE 11/30/2006	TOTAL DEPTH 16885	PERF.18804	- 18847		
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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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			
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
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-		-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CATFISH UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 224121	COMPL. DATE 02/21/2006	TOTAL DEPTH 18400	PERF.18247	- 18292		
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
05	4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-			N	-0-		-0-
06	4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-			N	-0-		-0-
07	5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-			N	-0-		-0-
08	5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-			N	-0-		-0-
09	4890 X	-0-	-0-	-4890	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

VERMEJO, E. (ATOKA)				93586 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD			
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222							
ELMER				WELL #: 1	RRCID -> 193861	COMPL. DATE 07/16/2002	TOTAL DEPTH 17025	PERF.16727	- 16804		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 1		Y	-0-		-0-
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 1		Y	-0-		-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 1		Y	-0-		-0-
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 1		Y	-0-		-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 1		Y	-0-		-0-
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 1		Y	-0-		-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368		CAPACITY		CNTY: WARD			
EAST VERMEJO				WELL #: 1	RRCID -> 096337	COMPL. DATE 01/28/2000	TOTAL DEPTH 19500	PERF.16802	- 18806		
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
05	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	2361 2		N	-0-		-0-
06	6554 X	6554	-0-	-0-	-0-	6554 2		N	-0-		-0-
07	6929 X	6929	-0-	-0-	-0-	6929 2		N	-0-		-0-
08	5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	5430 2		N	-0-		-0-
09	5910 X	5910	-0-	-0-	-0-	5910 2		N	-0-		-0-
10	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	2781 2		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

VERMEJO, E. (ATOKA)		//CONT.//		93586 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				942623								
GOLDEN				WELL #:	1	RRCID ->	170869	COMPL. DATE	10/02/1998	TOTAL DEPTH	19050	PERF.16618 - 16654
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	
05		968 N	968	-0-	-0-	-0-	968 3		N	-0-		-0-
06		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505 3		N	-0-		-0-
07		2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2710 3		N	-0-		-0-
08		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359 3		N	-0-		-0-
09		540 N	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-		-0-
*10		558 N	74	-0-	-484	-0-	74 3		N	-0-		-0-

VIEJOS (DEVONIAN)				93771 200	ASSOCIATED	49B			CNTY: PECOS			
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION				775563								
UNIVERSITY "8"				WELL #:	1	RRCID ->	173436	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6380	PERF. 6232 - 6262
05		192 R	192	-0-	-0-	-0-	192 2		N	-0-		-0-
06		607 R	607	-0-	-0-	-0-	607 2		N	-0-		-0-
07		775 R	775	-0-	-0-	-0-	775 2		N	-0-		-0-
08		93 #	62	-0-	-31	-0-	62 2		N	-0-		-0-
09		90 #	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
10		93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-

UNIVERSITY "4A"				WELL #:	1	RRCID ->	180885	COMPL. DATE	10/01/2000	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 6130 - 6212
05		403 #	290	-0-	-113	-0-	290 2		Y	-0-		-0-
06		600 #	341	-0-	-259	-0-	341 2		Y	-0-		-0-
07		647 R	647	-0-	-0-	-0-	647 2		Y	-0-		-0-
08		443 R	443	-0-	-0-	-0-	443 2		Y	-0-		-0-
09		750 #	-0-	-0-	-750	-0-			Y	-0-		-0-
10		651 #	386	-0-	-265	-0-	386 2		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY "4A"				WELL #:	2	RRCID ->	180886	COMPL. DATE	10/01/2000	TOTAL DEPTH	6320	PERF. 6215 - 6283
05		62 #	43	-0-	-19	-0-	43 2		Y	-0-		26
06		90 #	51	-0-	-39	-0-	51 2		Y	-0-		26
07		97 R	97	-0-	-0-	-0-	97 2		Y	-0-		26
08		66 R	66	-0-	-0-	-0-	66 2		Y	-0-		26
09		120 #	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-		26
10		93 #	58	-0-	-35	-0-	58 2		Y	-0-		26

UNIVERSITY "4A"				WELL #:	3	RRCID ->	180887	COMPL. DATE	10/01/2000	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 6220 - 6236
05		124 #	85	-0-	-39	-0-	73 2	12 9	Y	11		55
06		150 #	99	-0-	-51	-0-	85 2	14 9	Y	13		68
07		182 R	182	-0-	-0-	-0-	162 2	20 9	Y	18	51 1	35
08		117 R	117	-0-	-0-	-0-	111 2	6 9	Y	5		40
09		210 #	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-		40
10		186 #	98	-0-	-88	-0-	97 2	1 9	Y	1		41

UNIVERSITY "4"				WELL #:	2	RRCID ->	183358	COMPL. DATE	10/22/2000	TOTAL DEPTH	6380	PERF. 6206 - 6246
05		217 #	151	-0-	-66	-0-	145 2	6 9	Y	5		55
06		300 #	179	-0-	-121	-0-	171 2	8 9	Y	7		62
07		334 R	334	-0-	-0-	-0-	324 2	10 9	Y	9	26 1	45
08		224 R	224	-0-	-0-	-0-	221 2	3 9	Y	3		48
09		390 #	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-		48
10		341 #	194	-0-	-147	-0-	193 2	1 9	Y	1		49

VIEJOS (DEVONIAN) //CONT.// 93771 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS												
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION//CONT.// 775563												
UNIVERSITY "4" WELL #: 7 RRCID -> 183367 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6288 - 6325												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
05		217 #	151	-0-	-66	-0-		145 2	6 9	Y	5	34
06		300 #	179	-0-	-121	-0-		171 2	8 9	Y	7	41
07		334 R	334	-0-	-0-	-0-		324 2	10 9	Y	9	24
08		224 R	224	-0-	-0-	-0-		221 2	3 9	Y	3	27
09		390 #	-0-	-0-	-390	-0-				Y	-0-	27
10		341 #	194	-0-	-147	-0-		193 2	1 9	Y	1	28

SIMATA ENERGY, LLC 781975												
UNIVERSITY 16 WELL #: 208 RRCID -> 172594 COMPL. DATE 11/24/1990 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6242 - 6249												
05		1519 #	-0-	-0-	-1519	-0-				N	9	105
06		1470 #	-0-	-0-	-1470	-0-				N	8	113
07		1519 #	-0-	-0-	-1519	-0-				N	-0-	113
08		341 #	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-	113
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	113
10		0 #	-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												
05		11935 X	-0-	-0-	-11935	-0-				N	-0-	-0-
06		15439 X	15439	-0-	-0-	-0-		15439 3		N	-0-	-0-
07		11935 X	9778	-0-	-2157	-0-		9778 3		N	-0-	-0-
08		10633 X	7951	-0-	-2682	-0-		7951 3		N	-0-	-0-
09		11550 X	9128	-0-	-2422	-0-		9128 3		N	-0-	-0-
10		11935 X	8125	-0-	-3810	-0-		8125 3		N	-0-	-0-

ACU 37 WELL #: 1H RRCID -> 279685 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13810 - 15862												
05		15097 X	12737	-0-	-2360	-0-		12032 3	705 9	N	641	339
06		14610 X	11118	-0-	-3492	-0-		10484 3	634 9	N	576	153
07		15097 X	12252	-0-	-2845	-0-		11601 3	651 9	N	592	167
08		13671 X	11531	-0-	-2140	-0-		10912 3	619 9	N	563	366
09		13230 X	11008	-0-	-2222	-0-		10392 3	616 9	N	560	130
10		12741 X	11012	-0-	-1729	-0-		10356 3	656 9	N	596	139

KING OF THE HILL 33 WELL #: 1H RRCID -> 289966 COMPL. DATE 04/23/2020 TOTAL DEPTH 13710 PERF.13516 - 16912												
05		16410 X	16410	-0-	-0-	-0-		15438 3	972 9	N	884	401
06		14741 X	14741	-0-	-0-	-0-		13891 3	850 9	N	773	251
07		15595 X	15595	-0-	-0-	-0-		14704 3	891 9	N	810	327
08		14845 X	14845	-0-	-0-	-0-		14025 3	820 9	N	745	342
09		14223 X	14223	-0-	-0-	-0-		13416 3	807 9	N	734	304
10		14440 X	14440	-0-	-0-	-0-		13579 3	861 9	N	783	506

PORTER 49 WELL #: 1D RRCID -> 290916 COMPL. DATE 04/10/2021 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 1651 - 2710												
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

W. A. M. (FUSSELMAN)		94183 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799		WELL #: 2		RRCID -> 086786		COMPL. DATE 02/16/1980		TOTAL DEPTH 8669		PERF. 8570 - 8584	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

F. CONGER		94183 303		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
		108799		WELL #: 303		RRCID -> 118219		COMPL. DATE 08/28/1981		TOTAL DEPTH 8770		PERF. 8648 - 8673	
05	673 R	673	-0-	-0-	-0-	673	3	Y	-0-			-0-	
06	552 R	552	-0-	-0-	-0-	552	3	Y	-0-			-0-	
07	604 R	604	-0-	-0-	-0-	604	3	Y	-0-			-0-	
08	527 #	501	-0-	-26	-0-	501	3	Y	-0-			-0-	
09	540 #	363	-0-	-177	-0-	363	3	Y	-0-			-0-	
10	558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-			Y	NO RPT			-0-	

TERRY 17		94183 1		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
		108799		WELL #: 1		RRCID -> 146991		COMPL. DATE 08/13/1979		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8614 - 8646	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

F. GONGER 19		94183 4 L		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
		108799		WELL #: 4 L		RRCID -> 157395		COMPL. DATE 12/18/1983		TOTAL DEPTH 8753		PERF. N/A	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	643			Y	-0-			20	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	643			Y	-0-			20	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	643			Y	-0-			20	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	643			Y	-0-			20	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	643			Y	-0-			20	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	643			Y	NO RPT			20	

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	
05	DLQ G-10	362	-0-	362	362	358	3	4	9	Y	4		10
06	723 N	361	-0-	-362	-0-	353	3	8	9	Y	7	6	11
07	461 N	461	-0-	-0-	-0-	452	3	9	9	Y	8		19
08	478 N	478	-0-	-0-	-0-	468	3	10	9	Y	9	22	6
09	428 N	428	-0-	-0-	-0-	421	3	7	9	Y	6		12
10	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			Y	NO RPT				12

CONGER, F. 7		94183 7		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING					
		108799		WELL #: 7		RRCID -> 254193		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 5702 - 7218	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

W. A. M. (WOLFCAMP)		//CONT.// 94183 750		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 11		RRCID -> 256663		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6674 - 6677	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05		434 N	304	-0-	-130	-0-	303 3	1 9	Y	1		30	
06		420 N	229	-0-	-191	-0-	225 3	4 9	Y	4		34	
07		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3		Y	-0-	32 1	2	
08		267 N	267	-0-	-0-	-0-	266 3	1 9	Y	1		3	
09		261 N	261	-0-	-0-	-0-	259 3	2 9	Y	2		5	
10		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT		5	

FOSTER CONGER		WELL #: 2		RRCID -> 290321		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 5906 - 7359			
05		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		Y	-0-		-0-	
06		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3		Y	-0-		-0-	
07		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		Y	-0-		-0-	
08		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3		Y	-0-		-0-	
09		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3		Y	-0-		-0-	
10		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT		-0-	

W. A. M., SOUTH (FUSSELMAN)		94187 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
RAYDEN		94187 200		WELL #: 108 L		RRCID -> 099491		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8670		PERF. 8564 - 8570	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	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	
05		1498 R	1498	-0-	-0-	-0-	1498 3		N	-0-		-0-	
06		1442 R	1442	-0-	-0-	-0-	1442 3		N	-0-		-0-	
07		1491 R	1491	-0-	-0-	-0-	1491 3		N	-0-		-0-	
08		1483 R	1483	-0-	-0-	-0-	1483 3		N	-0-		-0-	
09		1013 R	1013	-0-	-0-	-0-	1013 3		N	-0-		-0-	
10		806 #	457	-0-	-349	-0-	457 3		N	-0-		-0-	

TALL DUNE RESOURCES, LLC		835525		WELL #: 1-L		RRCID -> 136704		COMPL. DATE 11/18/1975		TOTAL DEPTH 8545		PERF. 8498 - 8517	
05		659 R	659	-0-	-0-	-0-	659 3		N	-0-		9	
06		390 #	53	-0-	-337	-0-	52 3	1 9	N	1	7 1	3	
07		640 R	640	-0-	-0-	-0-	640 3		N	-0-		3	
08		403 #	362	-0-	-41	-0-	362 3		N	-0-		3	
09		390 #	98	-0-	-292	-0-	98 3		N	-0-		3	
10		403 #	106	-0-	-297	-0-	106 3		N	-0-		3	

WADDELL (GRAYBURG)		94482 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		WELL #: 242		RRCID -> 021000		COMPL. DATE 11/25/2015		TOTAL DEPTH 3480		PERF. 3030 - 3110	
05		775 N	707	-0-	-68	-0-	707 2		Y	-0-		-0-	
06		750 N	480	-0-	-270	-0-	480 2		Y	-0-		-0-	
07		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 2		Y	-0-		-0-	
08		736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 2		Y	-0-		-0-	
09		480 N	-0-	-0-	-480	-0-			Y	-0-		-0-	
10		806 N	666	-0-	-140	-0-	666 3		Y	-0-		-0-	

WADDELL (GRAYBURG)		//CONT.// 94482 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056										
WADDELL, W.N.		WELL #: 899		RRCID -> 034403		COMPL. DATE 11/05/1964		TOTAL DEPTH 3116 PERF. N/A				
M	O	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	104	2	Y	-0-			-0-
08	173	N	173	-0-	-0-	173	2	Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93			Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N.		WELL #: 898		RRCID -> 034427		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 3181 PERF. 3048 - 3124				
05	662	N	662	-0-	-0-	662	2	Y	-0-			-0-
06	570	N	423	-0-	-147	423	2	Y	-0-			-0-
07	698	N	698	-0-	-0-	698	2	Y	-0-			-0-
08	703	N	703	-0-	-0-	703	2	Y	-0-			-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420			Y	-0-			-0-
10	713	N	654	-0-	-59	654	3	Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N.		WELL #: 682		RRCID -> 069238		COMPL. DATE 10/05/1976		TOTAL DEPTH 3530 PERF. N/A				
05	837	N	796	-0-	-41	764	2	32 9	Y	29	14 1	39
06	840	N	542	-0-	-298	520	2	22 9	Y	20	38 1	21
07	837	N	803	-0-	-34	789	2	14 9	Y	13	24 1	10
08	735	N	735	-0-	-0-	702	2	33 9	Y	30	37 1	3
09	540	N	-0-	-0-	-540				Y	27	23 1	7
10	930	N	930	-0-	-0-	875	3	26 4	Y	26	24 1	9

WADDELL, W.N.		WELL #: 958		RRCID -> 072449		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3159 - 3300				
05	505	N	505	-0-	-0-	505	2		Y	-0-		-0-
06	570	N	305	-0-	-265	305	2		Y	-0-		-0-
07	484	N	484	-0-	-0-	484	2		Y	-0-		-0-
08	496	N	481	-0-	-15	481	2		Y	-0-		-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300				Y	-0-		-0-
10	584	N	584	-0-	-0-	584	3		Y	-0-		-0-

WADDELL, W.N.		WELL #: 15		RRCID -> 144422		COMPL. DATE 02/18/1993		TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3044 - 3168				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N.		WELL #: 736		RRCID -> 144840		COMPL. DATE 02/18/1993		TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3076 - 3174				
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	0	N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 WADDELL, W.N. WELL #: 859 RRCID -> 147187 COMPL. DATE 10/09/1993 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3067 - 3148

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
05	719 N	719	-0-	-0-	-0-	687 2	32 9	Y	29	28 1	1
06	690 N	384	-0-	-306	-0-	351 2	33 9	Y	30	30 1	1
07	788 N	788	-0-	-0-	-0-	754 2	34 9	Y	31	31 1	1
08	717 N	717	-0-	-0-	-0-	684 2	33 9	Y	30	30 1	1
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			Y	29	29 1	1
10	760 N	760	-0-	-0-	-0-	698 3	62 9	Y	56	56 1	1

WADDELL, W.N. WELL #: 793 RRCID -> 170610 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3120 - 3176

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	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

05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	46 2	33 9	Y	30	29 1	1
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	24 2	33 9	Y	30	30 1	1
07	122 N	122	-0-	-0-	-0-	89 2	33 9	Y	30	30 1	1
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	72 2	33 9	Y	30	30 1	1
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	29	29 1	1
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5 3	62 9	Y	56	56 1	1

WADDELL, W. N. WELL #: 1200 RRCID -> 205775 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3096 - 3136

05	502 N	502	-0-	-0-	-0-	468 2	34 9	Y	31	31 1	1
06	589 N	589	-0-	-0-	-0-	556 2	33 9	Y	30	30 1	1
07	558 N	499	-0-	-59	-0-	463 2	36 9	Y	33	33 1	1
08	496 N	415	-0-	-81	-0-	382 2	33 9	Y	30	30 1	1
09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			Y	29	29 1	1
*10	496 N	387	-0-	-109	-0-	337 3	50 9	Y	45	45 1	1

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
 EDWARDS, W. P. WELL #: 13 RRCID -> 174043 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3060 - 3153

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WADDELL (GRAYBURG)		//CONT.//		94482 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE								
RING ENERGY, INC.				712382												
HENNDERSON, M. F.		WELL #:		158	RRCID ->	067267	COMPL. DATE	06/18/1976	TOTAL DEPTH 3200 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENNDERSON, M. F.		WELL #:		45	RRCID ->	147486	COMPL. DATE	11/01/1993	TOTAL DEPTH 3512 PERF. 3183 - 3024							
05	372 N	343	-0-	-29	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
06	330 N	289	-0-	-41	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
07	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	339	-0-	339	339	339	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	317	-0-	317	656	317	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	313	-0-	313	969	313	3			Y	-0-					-0-

WAGON WHEEL (PENN)				94640 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: WARD								
SUNDOWN ENERGY LP				829482												
HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #:		1112	RRCID ->	154680	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7986 - 8914							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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							
05	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
06	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
07	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
08	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
09	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
10	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	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							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ICE BROTHERS, INC.				421790												
HODGE, H. T.		WELL #:		1	RRCID ->	021003	COMPL. DATE	08/22/1960	TOTAL DEPTH 5080 PERF. N/A							
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					22
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					22
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					22
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					22
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					22
*10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					22

WAHA (DELAWARE)		//CONT.// 94648 166		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES		
ICE BROTHERS, INC.		//CONT.// 421790									
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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	2821 X	2566	-0-	-255	-0-	2546	3	20 9	Y	18	125
06	2730 X	2312	-0-	-418	-0-	2303	3	9 9	Y	8	133
07	2511 X	2396	-0-	-115	-0-	2388	3	8 9	Y	7	140
08	2573 X	2387	-0-	-186	-0-	2383	3	4 9	Y	4	7
09	2490 X	1770	-0-	-720	-0-	1764	3	6 9	Y	5	12
10	2573 X	2361	-0-	-212	-0-	2348	3	13 9	Y	12	24

HODGE, J. H.		WELL #: 2		RRCID -> 021005		COMPL. DATE 07/04/1960			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
05	29 N	29	-0-	-0-	-0-	28	3	1 9	Y	1	17
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	31	3	1 9	Y	1	18
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	54	3	1 9	Y	1	19
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	70	3	1 9	Y	1	6
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		Y	-0-	6
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	50	3	1 9	Y	1	7

HODGE, J. H.		WELL #: 3B		RRCID -> 021006		COMPL. DATE 05/15/1985			TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4820 - 4932		
05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	198	3	1 9	Y	1	18
06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	178	3	1 9	Y	1	19
07	186 N	179	-0-	-7	-0-	178	3	1 9	Y	1	20
08	186 N	164	-0-	-22	-0-	163	3	1 9	Y	1	7
09	180 N	147	-0-	-33	-0-	146	3	1 9	Y	1	8
10	186 N	167	-0-	-19	-0-	165	3	2 9	Y	2	10

HODGE, J. H. "A"		WELL #: 1A		RRCID -> 021007		COMPL. DATE 09/01/1960			TOTAL DEPTH 4947 PERF. N/A		
05	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3		Y	-0-	92
06	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	3		Y	-0-	92
07	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3		Y	-0-	92
08	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3		Y	-0-	92
09	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	3		Y	-0-	92
10	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3		Y	-0-	92

HODGE, J. H. "A"		WELL #: 4B		RRCID -> 136983		COMPL. DATE 01/04/1991			TOTAL DEPTH 6460 PERF. 4708 - 4735		
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				Y	-0-	42
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		Y	-0-	42
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-	42
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		Y	-0-	42
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		Y	-0-	42
*10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		Y	-0-	42

INCLINE ENERGY TREES, J. C., ESTATE		WELL #: 423656		RRCID -> 021010		COMPL. DATE 09/17/1960			TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A		
05	713 N	415	-0-	-298	-0-	415	2		Y	-0-	-0-
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		Y	-0-	-0-
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		Y	-0-	-0-
08	403 N	277	-0-	-126	-0-	277	2		Y	-0-	-0-
09	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2		Y	-0-	-0-
10	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2		Y	-0-	-0-

WAHA (DELAWARE)		//CONT.//		94648 166	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES					
INCLINE ENERGY		//CONT.//		423656									
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	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	868 N	508	-0-	-360	-0-		507 2		1 9	Y			49
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-		204 2			Y			49
07	201 N	201	-0-	-0-	-0-		201 2			Y			49
08	496 N	339	-0-	-157	-0-		339 2			Y			49
09	744 N	744	-0-	-0-	-0-		744 2			Y			49
10	665 N	665	-0-	-0-	-0-		665 2			Y			49

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY		CNTY: REEVES					
MOORE, WAYNE				3	RRCID ->	021021	COMPL. DATE	11/26/1962	TOTAL DEPTH	5100	PERF. N/A		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N			-0-

MOORE, WAYNE				9	RRCID ->	033091	COMPL. DATE	05/03/1964	TOTAL DEPTH	5250	PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MOORE, WAYNE				21	RRCID ->	139431	COMPL. DATE	06/10/1991	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 4766 - 4810		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-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		
05	5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-					Y			-0-
06	3570 X	1041	-0-	-2529	-0-		1041 3			Y			-0-
07	3689 X	3124	-0-	-565	-0-		3124 3			Y			-0-
08	3100 X	2551	-0-	-549	-0-		2551 3			Y			-0-
09	2019 X	2019	-0-	-0-	-0-		2019 3			Y			-0-
10	3131 X	1469	-0-	-1662	-0-		1469 3			Y			-0-

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY		CNTY: REEVES					
HODGE, J. HOWARD		WELL #:		1 U	RRCID ->	041937	COMPL. DATE	03/09/1967	TOTAL DEPTH	15093	PERF. N/A		
05	23715 X	7334	-0-	-16381	-0-		7332 3		2 9	Y			60
06	22950 X	17	-0-	-22933	-0-		17 3			Y			60
07	23064 X	-0-	-0-	-23064	-0-					Y			60
08	11594 X	9322	-0-	-2272	-0-		9322 3			Y			60
09	14340 X	14340	-0-	-0-	-0-		14340 3			Y			60
10	20540 X	20540	-0-	-0-	-0-		20540 3			Y			60

WAHA (DEVONIAN)		//CONT.// 94648 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HODGE -B-		WELL #: 1 U		RRCID -> 045654		COMPL. DATE 01/08/1969		TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3	N	-0-	-0-	-0-
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-	-0-	-0-
07	186 N	79	-0-	-107	-0-	79	3	N	-0-	-0-	-0-
08	217 N	90	-0-	-127	-0-	90	3	N	-0-	-0-	-0-
09	180 N	98	-0-	-82	-0-	98	3	N	-0-	-0-	-0-
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-	-0-	-0-

HODGE, J. HOWARD B		WELL #: 5HU		RRCID -> 203638		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH 11462 PERF.10548 - 10977			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

WAHA (ELLENBURGER)		94648 498		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: REEVES			
CHISOS OPERATING, INC.		149441									
ESTATE OF JACK FROST		WELL #: 1		RRCID -> 051241		COMPL. DATE 06/04/1971		TOTAL DEPTH 16540 PERF. N/A			
05	7069 R	7069	-0-	-0- B	-0-	7069	2	N	-0-	-0-	-0-
06	7740 #	6679	-0-	-1061 B	-1061	6679	2	N	-0-	-0-	-0-
07	7998 #	4809	-0-	-3189 B	-4250	4809	2	N	-0-	-0-	-0-
08	7688 #	NO RPT	-0-	-7688 B	-11938			N	NO RPT	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-11938							
09	0 N	5240	-0-	5240 B	-6698	5240	2	N	-0-	-0-	-0-
10	4805 N	NO RPT	-0-	-4805 B	-6698			N	NO RPT	-0-	-0-

P.O.&G. OPERATING, LLC		631506									
HODGE, J. H.		WELL #: 5		RRCID -> 043862		COMPL. DATE 11/25/1967		TOTAL DEPTH 15545 PERF. N/A			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

XTO ENERGY INC.		945936									
HODGE, J. HOWARD		WELL #: 1 L		RRCID -> 041982		COMPL. DATE 08/26/1992		TOTAL DEPTH 15093 PERF.13810 - 15093			
05	2294 N	1168	-0-	-1126 B	-0-	1168	3	Y	-0-	38	38
06	2310 N	-0-	-0-	-2310 B	-0-			Y	-0-	38	38
07	2263 N	-0-	-0-	-2263 B	-0-			Y	-0-	38	38
08	1178 N	1111	-0-	-67 B	-0-	1111	3	Y	-0-	38	38
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	1085 N	1085	-0-	-0- B	-0-	1085	3	Y	-0-	38	38
10	2247 N	2247	-0-	-0- B	-0-	2247	3	Y	-0-	38	38

HODGE -B-		WELL #: 1 L		RRCID -> 045680		COMPL. DATE 12/30/1968		TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A			
05	26939	11127	-0-	-15812 B	37993	11127	3	N	-0-	-0-	-0-
06	26070	-0-	-0-	-26070 B	11923			N	-0-	-0-	-0-
07	26939	-0-	-0-	-26939 B	-15016			N	-0-	-0-	-0-
08	26939	7899	-0-	-19040 B	-34056	7899	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-34056							
09	2384	14992	-0-	12608 B	-21448	14992	3	N	-0-	-0-	-0-
10	11129	24022	-0-	12893 B	-8555	24022	3	N	-0-	-0-	-0-

WAHA (ELLENBURGER)		//CONT.// 94648 498		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: REEVES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
TREES ESTATE -20-		WELL #: 1 L		RRCID -> 049990		COMPL. DATE 12/01/1970		TOTAL DEPTH 16500		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	5271 R	5271	-0-	-0- B	-0-	5271 3		-0-			6
06	6601 R	6601	-0-	-0- B	-0-	6600 3	1 9	1	3 1		4
07	5115 #	-0-	-0-	-5115 B	-5115						4
08	5735 #	6798	-0-	1063 B	-4052	6798 3		-0-			4
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4052											
09	2384 N	3587	-0-	1203 B	-2849	3587 3		-0-			4
10	6083 N	8932	-0-	2849 B	-0-	8932 3		-0-			4

WAHA (GAS STORAGE)		94648 510		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: REEVES			
WWM OPERATING, LLC		945289									
WAHA/FROST		WELL #: 1C		RRCID -> 220327		COMPL. DATE 07/12/2005		TOTAL DEPTH 2416		PERF. 2074 - 2416	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WAHA/FROST		WELL #: 2C		RRCID -> 220333		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 2390		PERF. 2081 - 2390	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WAHA (GAS STORAGE)		//CONT.//		94648 510	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: REEVES						
WMM OPERATING, LLC		//CONT.//		945289										
WAHA/FROST		WELL #:		10C	RRCID ->	220432	COMPL. DATE	10/27/2005	TOTAL DEPTH	2386	PERF. 2079 - 2386			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	10989 R	10989	-0-	-0-	-0-	10989	3			N	-0-			117
06	14210 R	14210	-0-	-0-	-0-	14081	3	129	9	N	117			234
07	9554 R	9554	-0-	-0-	-0-	9554	3			N	-0-			234
08	11906 R	11906	-0-	-0-	-0-	11906	3			N	-0-			234
09	14220 #	9916	-0-	-4304	-0-	9916	3			N	-0-			234
10	14694 #	11439	-0-	-3255	-0-	11439	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	8310 X	8310	-0-	-0-	-0-	8310	2			N	-0-			142
06	8391 X	8391	-0-	-0-	-0-	8391	2			N	-0-			142
07	6800 X	6800	-0-	-0-	-0-	6800	2			N	-0-			142
08	1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT			142
09	7869 X	7869	-0-	-0-	-0-	7869	2			N	-0-			142
10	1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT			142

XTO ENERGY INC.				945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES						
HODGE, HOWARD J.														
		WELL #:		2	RRCID ->	044232	COMPL. DATE	06/04/1968	TOTAL DEPTH	10388	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3

HODGE -B-				945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES						
		WELL #:		2	RRCID ->	045867	COMPL. DATE	04/20/1999	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9844 - 10110			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	11036 X	8787	-0-	-2249	-0-	8787	3			Y	-0-			66
06	10680 X	847	-0-	-9833	-0-	847	3			Y	-0-			66
07	10943 X	151	-0-	-10792	-0-	151	3			Y	-0-			66
08	10943 X	7364	-0-	-3579	-0-	7364	3			Y	-0-			66
09	10590 X	9933	-0-	-657	-0-	9933	3			Y	-0-			66
10	18318 X	18318	-0-	-0-	-0-	18318	3			Y	-0-			66

MOORE, WAYNE				945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES						
		WELL #:		16 U	RRCID ->	046115	COMPL. DATE	03/07/1969	TOTAL DEPTH	17881	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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WAHA (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 94648 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TREES ESTATE -20- WELL #: 1 U RRCID -> 049609 COMPL. DATE 12/01/1970 TOTAL DEPTH 16500 PERF. 9929 - 10050

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	6804 X	486	-0-	-6318	-0-	485 3	1 9	Y	1	1			7
06	2310 X	175	-0-	-2135	-0-	174 3	1 9	Y	1		3 1		5
07	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-			Y	-0-				5
08	1643 X	171	-0-	-1472	-0-	171 3		Y	-0-				5
09	690 X	81	-0-	-609	-0-	81 3		Y	-0-				5
10	496 X	201	-0-	-295	-0-	201 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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
 F SCOTT 14 WELL #: 1HL RRCID -> 188761 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13898 - 17621

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-			N	-0-				-0-
08	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-			N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 MOORE, WAYNE WELL #: 16 L RRCID -> 046078 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 17881 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	7068 X	4893	-0-	-2175	-0-	4890 3	3 9	Y	3				83
06	6840 X	56	-0-	-6784	-0-	56 3		Y	-0-				83
07	7068 X	36	-0-	-7032	-0-	36 3		Y	-0-				83
08	5270 X	1149	-0-	-4121	-0-	1149 3		Y	-0-				83
09	5100 X	2005	-0-	-3095	-0-	2005 3		Y	-0-				83
10	4898 X	2830	-0-	-2068	-0-	2830 3		Y	-0-				83

HODGE, J. HOWARD WELL #: 7H RRCID -> 190090 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH 14988 PERF.11123 - 14988

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	29605 X	11555	-0-	-18050	-0-	11541 3	14 9	N	13				160
06	28320 X	-0-	-0-	-28320	-0-			N	-0-				160
07	27001 X	-0-	-0-	-27001	-0-			N	-0-				160
08	26784 X	11069	-0-	-15715	-0-	11069 3		N	-0-				160
09	24720 X	18730	-0-	-5990	-0-	18730 3		N	-0-				160
10	16603 X	16603	-0-	-0-	-0-	16603 3		N	-0-				160

LIGON, S E 20 WELL #: 1HL RRCID -> 192408 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13765 - 16740

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2286 N	1184	-0-	-1102	-0-	1184 3		Y	-0-				68
06	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228 3		Y	-0-				68
07	1178 N	832	-0-	-346	-0-	832 3		Y	-0-				68
08	1178 N	342	-0-	-836	-0-	342 3		Y	-0-				68
09	1230 N	536	-0-	-694	-0-	536 3		Y	-0-				68
10	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337 3		Y	-0-				68

OIL AND GAS DIVISION

WAHA (MONTOKA FB-2) BREITBURN OPERATING L.P. HODGE, J. HOWARD		94648 835 090732		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
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	EOM BALANCE

		WELL #: 8H		RRCID -> 261744	COMPL. DATE 07/01/2010	TOTAL DEPTH 12042	PERF.12400	- 15602		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

P.O.&G. OPERATING, LLC HODGE, J.H.		631506								
		WELL #: 8		RRCID -> 210024	COMPL. DATE 03/17/2005	TOTAL DEPTH 13025	PERF.12414	- 12624		
05	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-		N	-0-		30
06	3990 X	2147	-0-	-1843	-0-	2147 3	N	-0-		30
07	6132 X	6132	-0-	-0-	-0-	6132 3	N	-0-		30
08	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	4217 3	N	-0-		30
09	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3150 3	N	-0-		30
10	4123 X	2646	-0-	-1477	-0-	2646 3	N	-0-		30

XTO ENERGY INC. HODGE, J. HOWARD		945936								
		WELL #: 3		RRCID -> 113077	COMPL. DATE 08/02/1993	TOTAL DEPTH 11930	PERF.11214	- 11414		
05	9672 X	4239	-0-	-5433	-0-	4239 3	Y	-0-		39
06	9180 X	-0-	-0-	-9180	-0-		Y	-0-		39
07	9486 X	-0-	-0-	-9486	-0-		Y	-0-		39
08	7161 X	4460	-0-	-2701	-0-	4460 3	Y	-0-		39
09	6930 X	6880	-0-	-50	-0-	6880 3	Y	-0-		39
10	10721 X	10721	-0-	-0-	-0-	10721 3	Y	-0-		39

HODGE "B"		WELL #: 3		RRCID -> 118877	COMPL. DATE 05/28/1994	TOTAL DEPTH 11815	PERF.11182	- 11348		
05	7285 X	7149	-0-	-136	-0-	7146 3	N	3		46
06	7080 X	6861	-0-	-219	-0-	6861 3	N	-0-		46
07	7316 X	2806	-0-	-4510	-0-	2806 3	N	-0-		46
08	7316 X	3077	-0-	-4239	-0-	3077 3	N	-0-		46
09	7050 X	4994	-0-	-2056	-0-	4994 3	N	-0-		46
10	10601 X	10601	-0-	-0-	-0-	10601 3	N	-0-		46

TREES "20"		WELL #: 2		RRCID -> 161593	COMPL. DATE 09/26/1996	TOTAL DEPTH 13166	PERF.12180	- 12476		
05	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	4674 3	Y	9		30
06	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	4692 3	Y	5	14 1	21
07	4030 X	1346	-0-	-2684	-0-	1346 3	Y	-0-		21
08	5842 X	5842	-0-	-0-	-0-	5842 3	Y	-0-		21
09	3600 X	3002	-0-	-598	-0-	3002 3	Y	-0-		21
10	7478 X	7478	-0-	-0-	-0-	7477 3	Y	1		22

HODGE, J. HOWARD B		WELL #: 5HL		RRCID -> 171640	COMPL. DATE 11/22/2003	TOTAL DEPTH 11462	PERF.11871	- 13900		
05	16771 X	12462	-0-	-4309	-0-	12404 3	N	53		282
06	16230 X	-0-	-0-	-16230	-0-		N	3	176 1	109
07	16771 X	-0-	-0-	-16771	-0-		N	-0-		109
08	16771 X	50	-0-	-16721	-0-	50 3	N	-0-		109
09	16230 X	1220	-0-	-15010	-0-	1220 3	N	-0-		109
10	26424 X	26424	-0-	-0-	-0-	26424 3	N	-0-		109

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

WAHA (MONTROYA FB-2)		//CONT.//		94648 835	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TREES "20"		WELL #:		4	RRCID ->	192283	COMPL. DATE	09/25/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12085	- 14876
05	2480 X	1247	-0-	-1233	-0-	1241	3	6 9	Y	5		29
06	2400 X	19	-0-	-2381	-0-	12	3	7 9	Y	6	14 1	21
07	2480 X	78	-0-	-2402	-0-	78	3		Y	-0-		21
08	7946 X	7946	-0-	-0-	-0-	7946	3		Y	-0-		21
09	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	3		Y	-0-		21
10	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3841	3	2 9	Y	2		23

HODGE, J. HOWARD B		WELL #:		4H	RRCID ->	256760	COMPL. DATE	02/02/2010	TOTAL DEPTH	11894	PERF.12100	- 14970
05	13702 X	7182	-0-	-6520	-0-	7182	3		N	-0-		110
06	13350 X	4632	-0-	-8718	-0-	4632	3		N	-0-		110
07	13795 X	6285	-0-	-7510	-0-	6285	3		N	-0-		110
08	13795 X	4648	-0-	-9147	-0-	4648	3		N	-0-		110
09	8310 X	-0-	-0-	-8310	-0-	-0-	3		N	-0-		110
10	11779 X	11779	-0-	-0-	-0-	11779	3		N	-0-		110

WAHA (MONTROYA FB-3)		94648 836		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.		945936										
MOORE, WAYNE		WELL #:		14	RRCID ->	174552	COMPL. DATE	09/16/1999	TOTAL DEPTH	17258	PERF.13045	- 13321
05	6696	5576	-0-	-1120	-0-	5576	3		N	-0-		21
06	6480	3992	-0-	-2488	-0-	3991	3	1 9	N	1		22
07	6696	-0-	-0-	-6696	-0-	-0-	3		N	-0-		22
08	6696	2405	-0-	-4291	-0-	2405	3		N	-0-		22
09	6090 #	2501	-0-	-3589	-0-	2501	3		N	-0-		22
10	5580 #	3966	-0-	-1614	-0-	3966	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		22
10	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
05	6043 X	6043	-0-	-0-	-0-	366	1	5677 2	N	-0-		-0-
06	6514 X	6514	-0-	-0-	-0-	353	1	6161 2	N	-0-		-0-
07	6435 X	6435	-0-	-0-	-0-	360	1	6075 2	N	-0-		-0-
08	5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	12	1	5723 2	N	-0-		-0-
09	5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	5277	2		N	-0-		-0-
10	5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	5316	2		N	-0-		-0-

BECKEN 11		WELL #:		1	RRCID ->	195544	COMPL. DATE	04/01/2003	TOTAL DEPTH	17500	PERF.12770	- 16549
05	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	372	1	1859 2	N	-0-		-0-
06	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	360	1	1916 2	N	-0-		-0-
07	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	372	1	1986 2	N	-0-		-0-
08	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	300	1	2014 2	N	-0-		-0-
09	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	312	1	1942 2	N	-0-		-0-
10	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	372	1	2020 2	N	-0-		-0-

WAHA, WEST (DEVONIAN)		//CONT.//		94656 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862										
BODKINS				WELL #:	12H	RRCID ->	195658	COMPL. DATE	10/02/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12657 - 13701		
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
05		3100 X	2266	-0-	-834	-0-	2266 2			N	-0-			57
06		5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	5138 2			N	-0-			57
07		4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	4467 2			N	-0-			57
08		4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	4155 2			N	-0-			57
09		6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	6026 2			N	-0-			57
10		6705 X	6705	-0-	-0-	-0-	6705 2			N	-0-			57

MARAPE 13				WELL #:	2H	RRCID ->	209083	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	14043	PERF.13351 - 17315		
05		2263 X	739	-0-	-1524	-0-	739 2			N	-0-			-0-
06		2190 X	1656	-0-	-534	-0-	1656 2			N	-0-			-0-
07		2263 X	1980	-0-	-283	-0-	1980 2			N	-0-			-0-
08		2263 X	320	-0-	-1943	-0-	320 2			N	-0-			-0-
09		1650 X	1395	-0-	-255	-0-	1395 2			N	-0-			-0-
10		1984 X	126	-0-	-1858	-0-	126 2			N	-0-			-0-

MOORE, WAYNE 3				WELL #:	1H	RRCID ->	213334	COMPL. DATE	04/22/2004	TOTAL DEPTH	14055	PERF.13241 - 17262		
05		3875 X	2705	-0-	-1170	-0-	2705 2			N	-0-			26
06		3750 X	2648	-0-	-1102	-0-	2648 2			N	-0-			26
07		3875 X	2728	-0-	-1147	-0-	2728 2			N	-0-			26
08		3255 X	2792	-0-	-463	-0-	2792 2			N	-0-			26
09		4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	4926 2			N	-0-			26
10		4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	4589 2			N	-0-			26

CHEVRON U. S. A. INC.				WELL #:	3H	RRCID ->	150191	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	17400	PERF.13940 - 15286		
FROST, J.														
05		3689 X	3607	-0-	-82	-0-	3607 2			N	-0-			-0-
06		3570 X	3453	-0-	-117	-0-	3453 2			N	-0-			-0-
07		3689 X	3533	-0-	-156	-0-	3533 2			N	-0-			-0-
08		3689 X	3546	-0-	-143	-0-	3546 2			N	-0-			-0-
09		3570 X	3457	-0-	-113	-0-	3457 2			N	-0-			-0-
10		3596 X	3573	-0-	-23	-0-	3573 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		
05		10894 X	10894	-0-	-0-	-0-	10894 2			N	-0-			-0-
06		8490 X	1531	-0-	-6959	-0-	1531 2			N	-0-			-0-
07		8773 X	8402	-0-	-371	-0-	8402 2			N	-0-			-0-
08		10881 X	7294	-0-	-3587	-0-	7294 2			N	-0-			-0-
09		10729 X	10729	-0-	-0-	-0-	10729 2			N	-0-			-0-
10		10881 X	1209	-0-	-9672	-0-	1209 2			N	-0-			-0-

DIAMONDBACK E&P LLC				WELL #:	1	RRCID ->	196098	COMPL. DATE	07/04/2002	TOTAL DEPTH	19992	PERF.16012 - 16014		
MOORE-GILMORE														
05		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548 2			Y	-0-			44
06		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279 2			Y	-0-			44
07		1984 N	1234	-0-	-750	-0-	1234 2			Y	-0-			44
08		1550 N	1472	-0-	-78	-0-	310 1	1162 2		Y	-0-			44
09		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	300 1	1000 2		Y	-0-			44
10		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	310 1	985 2		Y	-0-			44

WAHA, WEST (DEVONIAN)		//CONT.//		94656 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES	
XTO ENERGY INC.				945936								
LIGON, S E 20				WELL #: 1HU		RRCID -> 192469		COMPL. DATE 07/12/2002			TOTAL DEPTH 13880 PERF.12742 - 12986	
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

05		3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	3636 3		Y	-0-		17
06		3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3098 3		Y	-0-		17
07		3100 X	2156	-0-	-944	-0-	2156 3		Y	-0-		17
08		4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	4376 3		Y	-0-		17
09		3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3627 3		Y	-0-		17
10		3627 X	2795	-0-	-832	-0-	2795 3		Y	-0-		17

LIGON, S E 20				WELL #: 2H		RRCID -> 195334		COMPL. DATE 03/04/2003			TOTAL DEPTH 13220 PERF.13580 - 14870	
05		5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	5334 3		Y	-0-		93
06		5010 X	4921	-0-	-89	-0-	4921 3		Y	-0-		93
07		5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	5119 3		Y	-0-		93
08		5084 X	5018	-0-	-66	-0-	5018 3		Y	-0-		93
09		4920 X	4833	-0-	-87	-0-	4833 3		Y	-0-		93
10		5084 X	4885	-0-	-199	-0-	4885 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	
05		14291 X	14291	-0-	-0-	-0-	372 1	13919 2	N	-0-		-0-
06		13909 X	13909	-0-	-0-	-0-	360 1	13549 2	N	-0-		-0-
07		13829 X	13829	-0-	-0-	-0-	372 1	13457 2	N	-0-		-0-
08		14185 X	14185	-0-	-0-	-0-	300 1	13885 2	N	-0-		-0-
09		13892 X	13892	-0-	-0-	-0-	312 1	13580 2	N	-0-		-0-
10		11874 X	11874	-0-	-0-	-0-	372 1	11502 2	N	-0-		-0-

F SCOTT 13				WELL #: 1		RRCID -> 039872		COMPL. DATE 03/25/1966			TOTAL DEPTH 17430 PERF. N/A	
05		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 2		N	-0-		-0-
06		736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 2		N	-0-		-0-
07		813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 2		N	-0-		-0-
08		810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 2		N	-0-		-0-
09		763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 2		N	-0-		-0-
10		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 2		N	-0-		-0-

BODKINS, J. D. #2				WELL #: 1		RRCID -> 040176		COMPL. DATE 09/04/1966			TOTAL DEPTH 17400 PERF. N/A	
05		10024 X	10024	-0-	-0-	-0-	10024 2		N	-0-		110
06		10140 X	8493	-0-	-1647	-0-	8493 2		N	-0-		110
07		10478 X	8889	-0-	-1589	-0-	8889 2		N	-0-		110
08		10720 X	10720	-0-	-0-	-0-	10720 2		N	-0-		110
09		10147 X	10147	-0-	-0-	-0-	10147 2		N	-0-		110
10		10013 X	8576	-0-	-1437	-0-	8576 2		N	-0-		110

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862								
TREES ESTATE				WELL #: 101		RRCID -> 138856		COMPL. DATE 06/13/1991			TOTAL DEPTH 16628 PERF.15873 - 16628	
05		21142 X	-0-	-0-	-21142	-0-			N	-0-		-0-
06		20460 X	-0-	-0-	-20460	-0-			N	-0-		-0-
07		7409 X	-0-	-0-	-7409	-0-			N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
WAHA, WEST (ELLENBURGER)		//CONT.//		94656	555	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
CHEVRON U. S. A. INC.				148113								
FROST, J.		WELL #:		15		RRCID ->	082617	COMPL. DATE	01/16/1979	TOTAL DEPTH	17100	PERF.16305 - 17100
WAR-SAN (DEVONIAN-OIL)				95108	250	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MIDLAND		
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445								
SANDERS, JUNE T.		WELL #:		6H		RRCID ->	278344	COMPL. DATE	06/04/2001	TOTAL DEPTH	11967	PERF.12931 - 15561
WAR-WINK (DELAWARE)				95122	400	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WINKLER		
CONTINENTAL RESOURCES, INC.				173777								
STATE OF TEXAS -DE-		WELL #:		1		RRCID ->	021044	COMPL. DATE	01/05/2001	TOTAL DEPTH	5120	PERF. 4996 - 5112
WAR-WINK (PENN LIME)				95122	725	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD		
WTG EXPLORATION				945220								
UNIVERSITY 30		WELL #:		1		RRCID ->	155070	COMPL. DATE	05/29/1995	TOTAL DEPTH	18000	PERF.14584 - 14592
WAR-WINK (WOLFCAMP)				95122	800	ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER		
CONTINENTAL RESOURCES, INC.				173777								
UNIVERSITY 32-21		WELL #:		1		RRCID ->	291599	COMPL. DATE	07/25/2000	TOTAL DEPTH	20500	PERF.12181 - 12213

WAR-WINK, S. (ELLEN.) 95129 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
UNIVERSITY 10-18 WELL #: 1 L RRCID -> 055938 COMPL. DATE 05/17/1973 TOTAL DEPTH 22470 PERF. N/A

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

WAR-WINK, S. (FUSSELMAN) 95129 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
UNIVERSITY 10-18 WELL #: 1 U RRCID -> 055939 COMPL. DATE 05/17/1987 TOTAL DEPTH 22470 PERF.17021 - 17192

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

OASIS PETROLEUM PERMIAN LLC 617484
UNIVERSITY 18-6 WELL #: RRCID -> 182803 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 20752 PERF.14342 - 15165

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2021

WARD, SOUTH (PENN. DETRI., UP.) 95138 406 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
BEATY, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 254811 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 7700 - 7766

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1699 R	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
06	1340 R	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
07	1209 #	1208	-0-	-1	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
08	1220 R	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
09	1170 #	931	-0-	-239	-0-	931	2			N	-0-					-0-
10	1482 R	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-

TWO P PARTNERS, LLC 875088
YORK, J. F. WELL #: P 1 U RRCID -> 105993 COMPL. DATE 04/30/1965 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7660 - 7680

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
05	124 #	74	-0-	-50	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
07	176 R	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
08	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
09	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
10	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-

WARD, SOUTH (PENN. LIME, UP.)		95138 464	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
JFH ENERGY COMPANY		427402										
BEATY		WELL #:	1	RRCID ->	030409	COMPL. DATE	07/03/1963	TOTAL DEPTH	7838	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
05		959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 3	N	-0-			-0-
06		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007 3	N	-0-			-0-
07		938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 3	N	-0-			-0-
08		940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 3	N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

Q NATURAL RESOURCES, LLC		684427										
CRUMP, W. E.		WELL #:	1	U	RRCID ->	021040	COMPL. DATE	04/24/1962	TOTAL DEPTH	8197	PERF.	N/A
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

CRUMP, W. E.		WELL #:	2	U	RRCID ->	032120	COMPL. DATE	01/13/1964	TOTAL DEPTH	7869	PERF.	7451 - 7624
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	Y	-0-			-0-
06		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3	Y	-0-			-0-
07		0 N	50	-0-	50	-0-	50 3	Y	-0-			-0-
08		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	Y	-0-			-0-
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	Y	-0-			-0-
10		0 N	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
05		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3	N	-0-			-0-
06		180 N	155	-0-	-25	-0-	155 3	N	-0-			-0-
07		248 N	110	-0-	-138	-0-	110 3	N	-0-			-0-
08		155 N	151	-0-	-4	-0-	151 3	N	-0-			-0-
09		150 N	138	-0-	-12	-0-	138 3	N	-0-			-0-
10		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 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	
05		863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 2	N	-0-			-0-
06		821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 2	N	-0-			-0-
07		850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 2	N	-0-			-0-
08		854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 2	N	-0-			-0-
09		824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 2	N	-0-			-0-
10		837 N	834	-0-	-3	-0-	834 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
05		3100 N	3445	-0-	345	802	3445 2	N	-0-			125
06		4022 X	3220	-0-	-802	-0-	3220 2	N	-0-			125
07		3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3201 2	N	-0-			125
08		2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	2815 2	N	-0-			125
09		2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	2835 2	N	-0-			125
10		2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	2936 2	N	-0-			125

WARD, S. (PENN. 8430)		//CONT.//		95138 580	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD				
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		
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
05		403 N	387	-0-	-16	-0-	387 2		Y	-0-			-0-
06		360 N	337	-0-	-23	-0-	337 2		Y	-0-			-0-
07		403 N	344	-0-	-59	-0-	344 2		Y	-0-			-0-
08		341 N	330	-0-	-11	-0-	330 2		Y	-0-			-0-
09		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2		Y	-0-			-0-
10		341 N	316	-0-	-25	-0-	316 2		Y	-0-			-0-

WARD-ESTES, NORTH		//CONT.//		95152 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD			
TWO P PARTNERS, LLC				875088								
JOHNSON -A-		WELL #:		17	RRCID ->	290491	COMPL. DATE	11/15/1980	TOTAL DEPTH	3202	PERF. 2362 -	3118
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JOHNSON -A-		//CONT.//		WELL #:	21	RRCID ->	291387	COMPL. DATE	03/12/1985	TOTAL DEPTH	3175	PERF. 2375 -	3122
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

HUTCHINGS STOCK ASSN.		//CONT.//		WELL #:	1419	RRCID ->	291425	COMPL. DATE	02/25/2009	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2475 -	2714
05	372	X	300	-0-	-72	-0-	2 2	298 9	Y	271	288 1		52
06	390	X	277	-0-	-113	-0-	1 2	276 9	Y	251	256 1		47
07	434	X	-0-	-0-	-434	-0-			Y	254	260 1		41
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	239	237 1		43
09	270	N	262	-0-	-8	-0-	1 2	261 9	Y	237	236 1		44
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	6 2	300 9	Y	273	277 1		40

HUTCHINGS STOCK ASSN.		//CONT.//		WELL #:	99 R	RRCID ->	291491	COMPL. DATE	10/31/2013	TOTAL DEPTH	3354	PERF. 2975 -	3113
05	651	X	298	-0-	-353	-0-	250 2	48 9	Y	44	46 1		6
06	630	X	168	-0-	-462	-0-	117 2	51 9	Y	46	46 1		6
07	651	X	138	-0-	-513	-0-	3 2	135 9	Y	123	121 1		8
08	527	X	-0-	-0-	-527	-0-			Y	164	165 1		7
09	300	X	116	-0-	-184	-0-	18 2	98 9	Y	89	91 1		5
10	310	X	236	-0-	-74	-0-	185 2	51 9	Y	46	47 1		4

OBRIEN, G. W., ETAL		//CONT.//		WELL #:	183R	RRCID ->	291495	COMPL. DATE	02/25/2014	TOTAL DEPTH	2936	PERF. 2596 -	2796
05	248	X	209	-0-	-39	-0-	70 2	139 9	Y	126	129 1		23
06	240	X	221	-0-	-19	-0-	27 2	194 9	Y	176	174 1		25
07	248	X	217	-0-	-31	-0-	2 2	215 9	Y	195	195 1		25
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-			Y	208	207 1		26
09	260	X	260	-0-	-0-	-0-	21 2	239 9	Y	217	217 1		26
10	389	X	389	-0-	-0-	-0-	155 2	234 9	Y	213	215 1		24

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	EOM BALANCE
05	124 X	86	-0-	-38	-0-	22	2	64	9	Y	58	59	1	6	
06	120 X	70	-0-	-50	-0-	11	2	59	9	Y	54	54	1	6	
07	124 X	60	-0-	-64	-0-	1	2	59	9	Y	54	54	1	6	
08	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	53	53	1	6	
09	90 X	68	-0-	-22	-0-	10	2	58	9	Y	53	53	1	6	
10	138 X	138	-0-	-0-	-0-	74	2	64	9	Y	58	58	1	6	

OBRLEN, G. W., ETAL WELL #: 1366 RRCID -> 291551 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 2683 - 2744

05	108 X	108	-0-	-0-	-0-	23	2	85	9	Y	77	78	1	5
06	91 X	91	-0-	-0-	-0-	13	2	78	9	Y	71	71	1	5
07	93 X	80	-0-	-13	-0-	2	2	78	9	Y	71	71	1	5
08	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	71	70	1	6
09	95 X	95	-0-	-0-	-0-	18	2	77	9	Y	70	70	1	6
10	206 X	206	-0-	-0-	-0-	123	2	83	9	Y	75	76	1	5

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 813R RRCID -> 291580 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2512 - 2600

05	133 X	133	-0-	-0-	-0-	102	2	31	9	Y	28	29	1	5
06	150 X	83	-0-	-67	-0-	52	2	31	9	Y	28	28	1	5
07	155 X	35	-0-	-120	-0-	5	2	30	9	Y	27	28	1	4
08	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	40	38	1	6
09	150 X	135	-0-	-15	-0-	51	2	84	9	Y	76	76	1	6
10	458 X	458	-0-	-0-	-0-	361	2	97	9	Y	88	89	1	5

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

05	3100	2730	-0-	-370	-0-	2722	2	8	9	N	7	5	1	7
06	2790 #	2661	-0-	-129	-0-	2649	2	12	9	N	11	11	1	7
07	2914 #	2794	-0-	-120	-0-	2786	2	8	9	N	7	11	1	3
08	2914 #	2814	-0-	-100	-0-	2802	2	12	9	N	11	6	1	8
09	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	2800	2	11	9	N	10	12	1	6
10	2887 N	2887	-0-	-0-	-0-	2875	2	12	9	N	11	12	1	5

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			147
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			147

RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC 733287
 HALLEY, S. M. WELL #: 1301 RRCID -> 180877 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11208 - 11218

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

WEINER (MCKEE)		//CONT.//		95970	600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WINKLER				
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		733287									
HALLEY, S.		WELL #:		12		RRCID ->	183084	COMPL. DATE	02/16/2001	TOTAL DEPTH	11428	PERF.10824 - 11177	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	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	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	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	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

WENTZ (SAN ANDRES)		96373		575	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
OLSEN ENERGY INC.		621750											
MILLAR, L. H. ET AL		WELL #:		3932		RRCID ->	168034	COMPL. DATE	03/24/1998	TOTAL DEPTH	1750	PERF. 1554 - 1579	
05	561 N	561	-0-	-0-	-0-		561 2		Y	-0-		-0-	
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-		423 2		Y	-0-		-0-	
07	435 N	435	-0-	-0-	-0-		435 2		Y	-0-		-0-	
08	405 N	405	-0-	-0-	-0-		405 2		Y	-0-		-0-	
09	420 N	280	-0-	-140	-0-		280 2		Y	-0-		-0-	
10	434 N	368	-0-	-66	-0-		368 2		Y	-0-		-0-	

WENTZ (SAN ANDRES)		//CONT.//		96373 575	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.//		621750							
ROONEY, ONEZ		WELL #:		1	RRCID ->	202038	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1750	PERF. 1583 - 1626
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	222 2	65 9	N	59		149
06	240 N	174	-0-	-66	-0-	116 2	58 9	N	53	177 1	25
07	341 N	110	-0-	-231	-0-	55 2	55 9	N	50		75
08	279 N	171	-0-	-108	-0-	105 2	66 9	N	60		135
09	180 N	119	-0-	-61	-0-	62 2	57 9	N	52		187
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	111 2	59 9	N	54	179 1	62

WENTZ (WICHITA-ALBANY)				96373 800	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
OLSEN ENERGY INC.				621750							
MILLAR, L. H. ET AL		WELL #:		7	RRCID ->	046096	COMPL. DATE	03/28/1990	TOTAL DEPTH	4460	PERF. 3860 - 4145
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	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
05	1209 N	1110	-0-	-99	-0-	1110 2		Y	-0-		-0-	
06	1170 N	1080	-0-	-90	-0-	1080 2		Y	-0-		-0-	
07	1209 N	1195	-0-	-14	-0-	1195 2		Y	-0-		-0-	
08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2		Y	-0-		-0-	
09	1080 N	686	-0-	-394	-0-	686 2		Y	-0-		-0-	
10	1147 N	800	-0-	-347	-0-	800 2		Y	-0-		-0-	

MCDONALD -45-				WELL #:	1 L	RRCID ->	053737	COMPL. DATE	09/22/1972	TOTAL DEPTH	4568	PERF. N/A
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WOODWARD, F.				WELL #:	2	RRCID ->	132404	COMPL. DATE	10/21/1989	TOTAL DEPTH	4573	PERF. 3996 - 4484
05	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	5266 2		N	-0-		-0-	
06	4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	4664 2		N	-0-		-0-	
07	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	5171 2		N	-0-		-0-	
08	2945 X	1560	-0-	-1385	-0-	1560 2		N	-0-		-0-	
09	2850 X	2210	-0-	-640	-0-	2210 2		N	-0-		-0-	
10	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	3418 2		N	-0-		-0-	

WENTZ (WICHITA-ALBANY)		//CONT.// 96373 800		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.// 621750												
WOODWARD "33"		WELL #: 1		RRCID -> 136667		COMPL. DATE 08/15/2001			TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3952 - 4565					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
05	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1722	2	50	9	N	45	172 1	75
06	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1865	2	58	9	N	53		128
07	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1918	2	54	9	N	49		177
08	1767	N	416	-0-	-1351	-0-	397	2	19	9	N	17	159 1	35
09	1860	N	548	-0-	-1312	-0-	523	2	25	9	N	23		58
10	1922	N	149	-0-	-1773	-0-	130	2	19	9	N	17		75

CAMERON, A. A. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 162169		COMPL. DATE 01/17/1997			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3854 - 4126					
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	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					
05	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4931	2	7	9	Y	6	6 1	1
06	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3727	2	7	9	Y	6	6 1	1
07	3813	X	3785	-0-	-28	-0-	3779	2	6	9	Y	5	5 1	1
08	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3556	2	6	9	Y	5	5 1	1
09	4770	X	1803	-0-	-2967	-0-	1801	2	2	9	Y	2	2 1	1
10	4929	X	3279	-0-	-1650	-0-	3272	2	7	9	Y	6	5 1	2

MILLAR, L. H. ETAL		WELL #: 22		RRCID -> 168206		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3347 - 3381					
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	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					
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	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					
05	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-		-0-
06	2310	N	1676	-0-	-634	-0-	1676	2			N	-0-		-0-
07	2387	N	1221	-0-	-1166	-0-	1221	2			N	-0-		-0-
08	2387	N	2144	-0-	-243	-0-	2144	2			N	-0-		-0-
09	1680	N	1308	-0-	-372	-0-	1308	2			N	-0-		-0-
*10	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-		-0-

MILLAR, L.H. ETAL		WELL #: 35		RRCID -> 248638		COMPL. DATE 04/01/2009			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4157 - 4161					
05	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			Y	-0-		-0-
06	2310	N	1176	-0-	-1134	-0-	1176	2			Y	-0-		-0-
07	2387	N	603	-0-	-1784	-0-	603	2			Y	-0-		-0-
08	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			Y	-0-		-0-
09	1170	N	680	-0-	-490	-0-	680	2			Y	-0-		-0-
10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-		-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		96373 800	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS							
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.//		621750											
MILLAR, L.H. ETAL		WELL #:		36	RRCID ->	256241	COMPL. DATE	02/15/2010	TOTAL DEPTH	4504	PERF. 4013 - 4232				
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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	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				
05	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-				-0-
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-				-0-
07	217 N	111	-0-	-106	-0-	111	2			N	-0-				-0-
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-				-0-
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-				-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-

WEST		WELL #:		2202A	RRCID ->	141618	COMPL. DATE	06/01/1992	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 4166 - 4584				
05	434 N	406	-0-	-28	-0-	406	2			Y	-0-				27
06	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-				27
07	403 N	335	-0-	-68	-0-	335	2			Y	-0-				27
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-				27
09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-				27
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	6				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				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	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				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WHITE & BAKER				96875 001	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS							
SBJ OIL & GAS, LLC				884395											
WILSON 46		WELL #:		2	RRCID ->	284879	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL DEPTH	1980	PERF. 1840 - 1945				
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WILLIAM FULLER (LO. CLEARFORK)		97533 450		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING		
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799								
CONGER, F. 7		WELL #: 8		RRCID -> 160965		COMPL. DATE 06/21/1996		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5980 - 6012		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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		
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2				-0-
06	5 N	2	-0-	-3	-0-	2 2				-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					7
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					11
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			4 1		11
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			4 3 1		12

WILSON RANCH 20		WELL #: 4		RRCID -> 262795		COMPL. DATE 12/01/1990		TOTAL DEPTH 2001 PERF. 1844 - 1867		
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2				-0-
06	5 N	3	-0-	-2	-0-	3 2				-0-
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					7
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					11
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			4 1		11
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			4 3 1		12

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		
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2				-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2				-0-
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					7
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					11
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			4 1		11
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			4 3 1		12

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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	774	545	1			229
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					229

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	3100 X	2932	-0-	-168	-0-	2902	3	30	9	N	27	177	1			58
06	3000 X	2826	-0-	-174	-0-	2798	3	28	9	N	25					83
07	3100 X	2804	-0-	-296	-0-	2783	3	21	9	N	19					102
08	3069 X	2733	-0-	-336	-0-	2733	3			N	-0-					102
09	2880 X	2642	-0-	-238	-0-	2602	3	40	9	N	36					138
10	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	3378	3	28	9	N	25					163

BRAZOS AMINE TREATER, LLC 089994
 HUTCHINGS-SEALY WELL #: 4 RRCID -> 101722 COMPL. DATE 12/05/2022 TOTAL DEPTH 18950 PERF.18244 - 18950

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
 UNIVERSITY 21-38 WELL #: W 1 RRCID -> 054294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4797 - 5090

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2598 2		Y	-0-			145
06		1260 N	389	-0-	-871	-0-	389 2		Y	-0-			145
07		1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-			Y	-0-			145
08		1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-			Y	-0-			145
09		390 N	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-			145
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			145

WODLAW (QUEEN) 98351 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
 ARCO "V" WELL #: 1 RRCID -> 060424 COMPL. DATE 08/22/1974 TOTAL DEPTH 1480 PERF. N/A

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	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

05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		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
05		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		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
05	15954	X	15954	-0-	-0- B	-0-	1567	1	12571	2	Y	1600	1763	0		101
							56	4	1760	9						
06	16092	X	16092	-0-	-0- B	-0-	1546	1	13208	2	Y	1216	1207	0		110
							1338	9								
07	18833	X	18833	-0-	-0- B	-0-	2974	1	14452	2	Y	1274	1222	0	1 8	161
							6	4	1401	9						
08	19753	X	19753	-0-	-0- B	-0-	3212	1	15232	2	Y	1147	1190	0		118
							47	4	1262	9						
09	17767	X	17767	-0-	-0- B	-0-	2546	1	13897	2	Y	1200	1143	0		175
							4	4	1320	9						
10	14911	X	NO RPT	-0-	-14911 B	-0-					Y	NO RPT				175

MDJ CALDWELL TESLA UNIT		WELL #:		21EH	RRCID ->	288385	COMPL. DATE	01/22/2019	TOTAL DEPTH	10592	PERF.10784	-	23460			
05	14911	X	13744	-0-	-1167 B	-0-	1343	1	10835	2	Y	1369	1514	0		111
							60	4	1506	9						
06	16460	X	16460	-0-	-0- B	-0-	1540	1	13169	2	Y	1592	1522	0		181
							1751	9								
07	14911	X	14063	-0-	-848 B	-0-	2112	1	10264	2	Y	1529	1516	0	1 8	193
							5	4	1682	9						
08	16065	X	16065	-0-	-0- B	-0-	2449	1	11612	2	Y	1789	1795	0		187
							36	4	1968	9						
09	20103	X	20103	-0-	-0- B	-0-	2803	1	15295	2	Y	1819	1741	0		265
							4	4	2001	9						
10	10199	X	NO RPT	-0-	-10199 B	-0-					Y	NO RPT				265

MDJ CALDWELL TESLA UNIT		WELL #:		22EH	RRCID ->	288897	COMPL. DATE	01/22/2019	TOTAL DEPTH	10620	PERF.10683	-	23490			
05	18999	X	18999	-0-	-0- B	-0-	1972	1	15671	2	Y	1167	1267	0		75
							72	4	1284	9						
06	18849	X	18849	-0-	-0- B	-0-	1880	1	16042	2	Y	843	833	0		85
							927	9								
07	20800	X	20800	-0-	-0- B	-0-	3345	1	16254	2	Y	1085	1032	0	1 8	137
							7	4	1194	9						
08	18259	X	15336	-0-	-2923 B	-0-	2469	1	11709	2	Y	1020	1052	0		105
							36	4	1122	9						
09	17670	X	12830	-0-	-4840 B	-0-	1818	1	9921	2	Y	989	950	0		144
							3	4	1088	9						
10	18259	X	NO RPT	-0-	-18259 B	-0-					Y	NO RPT				144

WOLFSTONE (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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		504 N	504	-0-	-0- B	-0-		263	2	241	9	N	219	182	0	297
06		486 N	486	-0-	-0- B	-0-		207	2	279	9	N	254	177	0	374
07		360 N	360	-0-	-0- B	-0-		166	2	194	9	N	176	175	0	375
08		217 N	45	-0-	-172 B	-0-		13	2	32	9	N	29	183	0	221
09		210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-						N	-0-			221
10		217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-						N	-0-			221

COCKRELL PRODUCTION CO., INC.				164305		CAPACITY				CNTY: REEVES			
WINFIELD RANCH 131-6				WELL #:	1	RRCID ->	277323	COMPL. DATE	09/18/2014	TOTAL DEPTH	9330	PERF.	5647 - 7755
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-

FINLEY RESOURCES, INC.				268602		CAPACITY				CNTY: REEVES						
STRAIN, C. H.				WELL #:	1	RRCID ->	249302	COMPL. DATE	01/17/2009	TOTAL DEPTH	17400	PERF.	11764 - 11950			
05	98 N	98	-0-	-0- B	-0-		98	2				N	-0-			51
06	70 N	70	-0-	-0- B	-0-		70	2				N	-0-			51
07	88 N	88	-0-	-0- B	-0-		88	2				N	-0-			51
08	30 N	30	-0-	-0- B	-0-		30	2				N	-0-			51
09	68 N	68	-0-	-0- B	-0-		68	2				N	-0-			51
10	93 N	42	-0-	-51 B	-0-		42	2				N	-0-			51

WOLFBOONE (TREND AREA)		//CONT.//		98359 800		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES								
NOBLE ENERGY INC				611665															
CALAMITY JANE A-2		WELL #:		2136H		RRCID ->		291226		COMPL. DATE		02/07/2020		TOTAL DEPTH		10602		PERF.11580 - 18426	
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				
*01		20553 X	16593	-0-	-3960 B	-304823	614 1	514 2	Y	1820	1818	0	2 8	-0-					
							13355 3	108 4											
02		18564 X	15691	-0-	-2873 B	-304823	601 1	508 2	Y	1789	1787	0	2 8	-0-					
							12387 3	227 4											
03		19871 X	17778	-0-	-2093 B	-304823	687 1	552 2	Y	1928	1925	0	3 8	-0-					
							14149 3	269 4											
04		17100 X	14182	-0-	-2918 B	-304823	543 1	413 2	Y	1842	1841	0	1 8	-0-					
							11088 3	112 4											
05		17391 X	14252	-0-	-3139 B	-304823	447 1	433 2	Y	1573	1573	0		-0-					
							11434 3	208 4											
06		17100 X	17095	-0-	-5 B	-304823	631 1	518 2	Y	1711	1709	0	2 8	-0-					
							13919 3	145 4											
07		17670 X	16886	-0-	-784 B	-304823	627 1	537 2	Y	1548	1548	0		-0-					
							13910 3	109 4											
08		17763 X	18386	-0-	623 B	-304200	714 1	649 2	Y	1705	1703	0	2 8	-0-					
							14914 3	233 4											
09		17790 X	15806	-0-	-1984 B	-304200	732 1	13 2	Y	1616	1616	0		-0-					
							13181 3	102 4											
10		18383 X	14113	-0-	-4270 B	-304200	775 1	11617 3	Y	1492	1492	0		-0-					
							80 4	1641 9											

SVEN PERMIAN, LLC		831420		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 8420 - 16591	
BOREAS B				8H				01/22/2019					
05		6696 X	-0-	-0-	-6696 B	-0-			N	-0-			46
06		5 X	-0-	-0-	-5 B	-0-			N	-0-			46
07		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			46
08		74 X	74	-0-	-0- B	-0-	74 2		N	-0-			46
09		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			46
10		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			46

VAQUERO OPERATING		882776		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 4759 - 11389	
MOISE CERF (STATE)				1				04/02/2014					
05		0 W	-0-	-0-	-0- B	379			N	-0-			-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0- B	379			N	-0-			-0-
07		0 W	1125	-0-	1125 B	1504	1125 3		N	-0-			-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0- B	1504			N	-0-			-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0- B	1504			N	-0-			-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0- B	1504			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 9311 - 9887	
LA ESCALERA				3301D				02/11/2015					
05		1524 N	1524	-0-	-0- B	-0-	1524 2		Y	-0-			249
06		713 N	713	-0-	-0- B	-0-	689 2	24 9	Y	22			271
07		1767 X	-0-	-0-	-1767 B	-0-			Y	-0-			271
08		2475 X	2475	-0-	-0- B	-0-	2467 2	8 9	Y	7	197 1		81
09		1642 X	1642	-0-	-0- B	-0-	1619 2	23 9	Y	21			102
10		1519 X	1346	-0-	-173 B	-0-	1326 2	20 9	Y	18			120

 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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10		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

05		527 #	138	-0-	-389	-0-	138	2			Y	-0-					7
06		510 #	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					7
07		527 #	383	-0-	-144	-0-	383	2			Y	-0-					7
08		496 #	474	-0-	-22	-0-	474	2			Y	-0-					7
09		475 R	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					7
10		466 R	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					7

 ANTHONY, H. F. WELL #: 5 RRCID -> 067192 COMPL. DATE 04/21/1976 TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10		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

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10		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

05		477 R	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
06		150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07		619 R	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
08		465 #	317	-0-	-148	-0-	317	2			N	-0-					-0-
09		450 #	153	-0-	-297	-0-	153	2			N	-0-					-0-
10		496 #	93	-0-	-403	-0-	93	2			N	-0-					-0-

 PITTS ENERGY CO. 666430
 HORRY, L. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 062671 COMPL. DATE 06/04/1975 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A

05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		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 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

05		2178 R	2178	-0-	-0-	-0-	-0-	1990	2	188	9	Y	171	170	1			74
06		1594 R	1594	-0-	-0-	-0-	-0-	1432	2	162	9	Y	147	172	1			49
07		1445 R	1445	-0-	-0-	-0-	-0-	1304	2	141	9	Y	128	90	1			87
08		1514 R	1514	-0-	-0-	-0-	-0-	1352	2	162	9	Y	147	175	1			59
09		1974 R	1974	-0-	-0-	-0-	-0-	1781	2	193	9	Y	175	174	1			60
10		1395 #	1285	-0-	-110	-0-	-0-	1133	2	152	9	Y	138	88	1			110

SAMS "A" WELL #: 2 RRCID -> 159154 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6277 - 6443																		
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	68	68	1			69
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	59	69	1			59
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	51	36	1			74
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	59	70	1			63
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	70	70	1			63
10		397 R	397	-0-	-0-	-0-	-0-	336	2	61	9	Y	55	35	1			83

WORSHAM (DELAWARE) 98817 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES																		
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862																		
ANTHONY, H. F. WELL #: 2D RRCID -> 021102 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4891 - 4960																		
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITTS ENERGY CO. 666430																		
ANTHONY, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 021070 COMPL. DATE 10/06/1960 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 4912 - 4935																		
05		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	-0-	1697	2	28	9	N	25	174	1			27
06		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	-0-	1844	2	24	9	N	22					49
07		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	-0-	1930	2	24	9	N	22					71
08		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	-0-	1445	2	26	9	N	24					95
09		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	-0-	1324	2	25	9	N	23					118
10		1178 N	805	-0-	-373	-0-	-0-	777	2	28	9	N	25					143

ZEEK, L. W., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 021091 COMPL. DATE 08/14/1957 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4930 - 4950																		
05		248 N	232	-0-	-16	-0-	-0-	211	2	21	9	Y	19	18	1			101
06		274 N	274	-0-	-0-	-0-	-0-	244	2	30	9	Y	27	17	1			111
07		186 N	72	-0-	-114	-0-	-0-	72	2	11	9	Y	-0-	17	1			94
08		218 N	218	-0-	-0-	-0-	-0-	207	2	11	9	Y	10	17	1			87
09		270 N	200	-0-	-70	-0-	-0-	186	2	14	9	Y	13					100
10		94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	85	2	9	9	Y	8	18	1			90

BARCLAY-DEAN WELL #: 3 RRCID -> 054509 COMPL. DATE 08/02/1972 TOTAL DEPTH 13392 PERF. N/A																		
05		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					117
06		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					117
07		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					117
08		1271 N	1263	-0-	-8	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					117
09		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					117
10		1240 N	926	-0-	-314	-0-	-0-	926	2			N	-0-					117

WORSHAM (DELAWARE)		//CONT.//		98817 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES			
PITTS ENERGY CO.		//CONT.//		666430							
BELL, EMILY SPILLER ET AL		WELL #:			RRCID ->	135106	COMPL. DATE	07/22/1960	TOTAL DEPTH	5065	PERF. 5001 - 5024
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	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49	
PLUGGED AND ABANDONED 03/30/2016											

TRINITY ENVIRO SWD I, L.L.C.				869989		CAPACITY		CNTY: REEVES			
DEEP SIX				2R	RRCID ->	276605	COMPL. DATE	02/10/2015	TOTAL DEPTH	6990	PERF. 5176 - 6544
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

DEEP SIX SWD				3	RRCID ->	278927	COMPL. DATE	01/31/2019	TOTAL DEPTH	6935	PERF. 5210 - 6540
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WORSHAM, EAST (CHERRY CANYON)				98818 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES			
PITTS ENERGY CO.				666430							
LIGON, S. E. - STATE		WELL #:		8	RRCID ->	083985	COMPL. DATE	09/04/1979	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6147 - 6383
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1		83	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	2		85	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		85	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		85	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1		86	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	2		88	

LIGON, S. E. - STATE				9	RRCID ->	217477	COMPL. DATE	10/01/1979	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6148 - 6488
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1		3	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	3		6	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		6	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		6	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	2		8	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	4		12	

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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	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	

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	

05	899 N	-0-	-0-	-899	-0-		N	-0-	-0-
06	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006 2	N	-0-	-0-
07	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 2	N	-0-	-0-
08	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009 2	N	-0-	-0-
09	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 2	N	-0-	-0-
10	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077 2	N	-0-	-0-

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		328780							
WORSHAM, JOE A.		WELL #: 1048 L		RRCID -> 059951		COMPL. DATE 02/16/1978		TOTAL DEPTH 17740 PERF. N/A	

05	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	4 1	1065 2	N	-0-
06	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	4 1	1058 2	N	-0-
07	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	4 1	1141 2	N	-0-
08	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	2 1	1075 2	N	-0-
09	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	2 1	1055 2	N	-0-
10	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			N	NO RPT

WORSHAM, JOE A.		WELL #: 1		RRCID -> 231294		COMPL. DATE 01/01/2007		TOTAL DEPTH 17050 PERF.16763 - 16790	

05	279 N	163	-0-	-116	-0-	163 2		N	-0-
06	270 N	203	-0-	-67	-0-	203 2		N	-0-
07	279 N	230	-0-	-49	-0-	230 2		N	-0-
08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2		N	-0-
09	210 N	193	-0-	-17	-0-	193 2		N	-0-
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT

JETTA OPERATING COMPANY, INC.		432283							
WORSHAM		WELL #: 1016		RRCID -> 073037		COMPL. DATE 09/19/1977		TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A	

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

WORSHAM		WELL #: 1017		RRCID -> 093879		COMPL. DATE 06/18/1981		TOTAL DEPTH 17440 PERF.17247 - 17307	

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

WORSHAM-BAYER (ATOKA)															
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC															
HORD, R. W., UNIT															
98837 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES															
100852															
WELL #: 1 RRCID -> 042924 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 14867 PERF.13234 - 13472															
M	O	ALLOW 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

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WAHLENMAIER-STATE															
WELL #: 2 RRCID -> 054873 COMPL. DATE 04/03/1973 TOTAL DEPTH 17445 PERF. N/A															
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VTX ENERGY OPERATING, LLC															
LYDA, G. "4"															
101377															
WELL #: 1 RRCID -> 201229 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 19532 PERF.13107 - 13282															
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.															
ANTHONY, H. F.															
147862															
WELL #: 3 RRCID -> 153184 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17450 PERF.12901 - 12957															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FORBUSH-ANTHONY															
WELL #: 1 RRCID -> 190300 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 19866 PERF.13595 - 13620															
05		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			-0-
06		12 N	8	-0-	-4	-0-	8	3			N	-0-			-0-
07		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			-0-
08		12 N	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-			-0-
09		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-
10		12 N	8	-0-	-4	-0-	8	3			N	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC.															
STATE SCHOOL BOARD ZZ															
148113															
WELL #: 4 RRCID -> 128028 COMPL. DATE 06/28/1988 TOTAL DEPTH 17268 PERF.12484 - 12682															
05		5549 X	5046	-0-	-503	-0-	4954	3	92	9	N	84			275
06		5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	5329	3	85	9	N	77	188	1	164
07		5549 X	5044	-0-	-505	-0-	4965	3	79	9	N	72	172	1	64
08		5549 X	5103	-0-	-446	-0-	4981	3	122	9	N	111			175
09		5370 X	4900	-0-	-470	-0-	4815	3	85	9	N	77	154	1	98
10		5549 X	4673	-0-	-876	-0-	4663	3	10	9	N	9			107

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	372 N	334	-0-	-38	-0-	334	2			Y	-0-					69
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					69
07	248 N	208	-0-	-40	-0-	208	2			Y	-0-					69
08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					69
09	240 N	188	-0-	-52	-0-	188	2			Y	-0-					69
10	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	2			Y	-0-					69

PITTS ENERGY CO. 666430
 HORRY, L. ETAL WELL #: 3U RRCID -> 168524 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 17154 PERF.12450 - 12470

05	3472 X	3355	-0-	-117	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
06	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
07	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
08	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
09	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			N	-0-					-0-
10	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			N	-0-					-0-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 LIGON, S. E. - STATE WELL #: 7 RRCID -> 086442 COMPL. DATE 02/21/1980 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13017 - 13502

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
06	2961 N	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
07	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
08	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
09	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
10	1209 N	1007	-0-	-202	-0-	1007	2			N	-0-					-0-

LIGON, S. E. STATE WELL #: 2H RRCID -> 204226 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14065 - 15936

05	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
06	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
07	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
08	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
09	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
10	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	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

05	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
06	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
07	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
08	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
09	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
10	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	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 GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-	-0-					N	-0-					45
06	4110 X	-0-	-0-	-4110	-0-	-0-					N	-0-					45
07	93 X	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-					45
08	93 X	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-					45
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	0 X	-0-	-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

05	3100 N	1398	-0-	-1702	-0-	1148	1398	2			N	-0-					-0-
06	2936 N	1788	-0-	-1148	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
07	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
08	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
09	1200 N	825	-0-	-375	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
10	1240 N	1136	-0-	-104	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-

CURRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220462 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14683 PERF.14498 - 15013

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

ROGERS "6" WELL #: 1 RRCID -> 253494 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14922 - 15628

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
 GOLENERNEK-RUDMAN UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 044899 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 17340 PERF.13294 - 13525

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASHLOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046830 COMPL. DATE 08/18/1969 TOTAL DEPTH 18120 PERF. N/A

05	2434 N	1496	-0-	-938	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
06	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
07	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
08	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
09	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
10	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	-0-	1441	2			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	* * 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	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
05	6789 X	5421	-0-	-1368	-0-	5421	2	N	-0-	94
06	6570 X	5005	-0-	-1565	-0-	5005	2	N	-0-	94
07	6789 X	4634	-0-	-2155	-0-	4634	2	N	-0-	94
08	5425 X	4937	-0-	-488	-0-	4937	2	N	-0-	94
09	5250 X	5000	-0-	-250	-0-	5000	2	N	-0-	94
10	5425 X	4991	-0-	-434	-0-	4991	2	N	-0-	94

HORRY PITTS "49"		WELL #:		1H	RRCID -> 200052	COMPL. DATE	12/14/2003	TOTAL DEPTH	16655	PERF.13750 - 16054
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665			N	NO RPT	-0-
10	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
05	1147 N	515	-0-	-632	-0-	515	2	N	-0-	122
06	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2	N	-0-	122
07	1023 N	924	-0-	-99	-0-	924	2	N	-0-	122
08	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2	N	-0-	122
09	1110 N	871	-0-	-239	-0-	871	2	N	-0-	122
10	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2	N	-0-	122

MCDONALD, RICHARD A. MERIWETHER		WELL #:		1	RRCID -> 153778	COMPL. DATE	07/23/1995	TOTAL DEPTH	15079	PERF.14011 - 14088
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	14
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	14
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	14
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	14
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	14
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	14

WORSHAM-BAYER (ELLEN.) CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. EVANS, N. T.		WELL #:		3	RRCID -> 039845	COMPL. DATE	04/06/1966	TOTAL DEPTH	16860	PERF. N/A
05	7719 X	4314	-0-	-3405	-0-	4314	2	N	-0-	15
06	7470 X	-0-	-0-	-7470	-0-			N	-0-	15
07	20190 X	20190	-0-	-0-	-0-	20190	2	N	-0-	15
08	16789 X	16789	-0-	-0-	-0-	16789	2	N	-0-	15
09	13595 X	13595	-0-	-0-	-0-	13595	2	N	-0-	15
10	10553 X	10553	-0-	-0-	-0-	10553	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)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	3728 2		N	-0-			-0-
06	2265 X	2265	-0-	-0-	-0-	2265 2		N	-0-			-0-
07	2223 X	2223	-0-	-0-	-0-	2223 2		N	-0-			-0-
08	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	2341 2		N	-0-			-0-
09	2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	2273 2		N	-0-			-0-
10	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	2398 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

05	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-			-0-
06	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 2		N	-0-			-0-
07	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 2		N	-0-			-0-
08	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 2		N	-0-			-0-
09	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 2		N	-0-			-0-
10	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 2		N	-0-			-0-

STATE-DUDLEY-RUDMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042561 COMPL. DATE 09/08/1967 TOTAL DEPTH 17342 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	9856 X	-0-	-0-	-9856	-0-			Y	-0-			124
06	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-			Y	-0-			124
07	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-			Y	-0-			124
08	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-			Y	-0-			124
09	4290 X	-0-	-0-	-4290	-0-			Y	-0-			124
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			124

STATE DUDLEY-RUDMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 211893 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 16613 PERF.16400 - 16900

05	14556 X	14556	-0-	-0-	-0-	14556 2		N	-0-			-0-
06	11977 X	11977	-0-	-0-	-0-	11977 2		N	-0-			-0-
07	10439 X	10439	-0-	-0-	-0-	10439 2		N	-0-			-0-
08	12223 X	12223	-0-	-0-	-0-	12223 2		N	-0-			-0-
09	11288 X	11288	-0-	-0-	-0-	11288 2		N	-0-			-0-
10	11474 X	11474	-0-	-0-	-0-	11474 2		N	-0-			-0-

HORRY PITTS 49 WELL #: 1H RRCID -> 250478 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 16655 PERF.16225 - 16655

05	8401 X	-0-	-0-	-8401	-0-			N	-0-			-0-
06	11067 X	11067	-0-	-0-	-0-	11067 2		N	-0-			-0-
07	13354 X	13354	-0-	-0-	-0-	13354 2		N	-0-			-0-
08	8876 X	8876	-0-	-0-	-0-	8876 2		N	-0-			-0-
09	12880 X	12880	-0-	-0-	-0-	12880 2		N	-0-			-0-
10	9795 X	9795	-0-	-0-	-0-	9795 2		N	-0-			-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

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			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
10	14B2 EXT	-0-	-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			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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			
05	7701 X	7701	-0-	-0-	-0-	-0-	7701	3	Y	-0-			214
06	6996 X	6996	-0-	-0-	-0-	-0-	6996	3	Y	-0-			214
07	7130 X	7130	-0-	-0-	-0-	-0-	7130	3	Y	-0-			214
08	8308 X	7099	-0-	-1209	-0-	-0-	7099	3	Y	-0-			214
09	7950 X	6915	-0-	-1035	-0-	-0-	6915	3	Y	-0-			214
10	7688 X	7153	-0-	-535	-0-	-0-	7153	3	Y	-0-			214

LIGON, S. E., - STATE		WELL #:		3	RRCID -> 087195		COMPL. DATE 04/22/1980			TOTAL DEPTH 13470 PERF.11905 - 12038			
05	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	-0-	3076	3	Y	20	181	1	60
06	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	-0-	2853	3	Y	61			121
07	2263 X	2202	-0-	-61	-0-	-0-	2202	3	Y	-0-			121
08	4123 X	3023	-0-	-1100	-0-	-0-	3023	3	Y	-0-			121
09	3990 X	2653	-0-	-1337	-0-	-0-	2653	3	Y	80			201
10	3100 X	2319	-0-	-781	-0-	-0-	2319	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3		Y	-0-			-0-
06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3		Y	-0-			-0-
07	341 N	257	-0-	-84	-0-	257 3		Y	-0-			-0-
08	341 N	251	-0-	-90	-0-	251 3		Y	-0-			-0-
09	360 N	196	-0-	-164	-0-	196 3		Y	-0-			-0-
10	248 N	110	-0-	-138	-0-	110 3		Y	-0-			-0-

-Y-, SOUTH (TUBB 4130) 99154 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CRANE
 INCLINE ENERGY 423656
 TUCKER, N. M. WELL #: 6 RRCID -> 051359 COMPL. DATE 11/01/1971 TOTAL DEPTH 4255 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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 08/15/2023 - WELL PLUGGED 8/15/2023

TUCKER "A" WELL #: 4 RRCID -> 057390 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3223 - 4114

05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PETROPLEX ENERGY INC. 660886
 MEISTER 22 WELL #: 2A RRCID -> 200230 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4042 - 4064

05	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 3		N	-0-			23
06	390 N	194	-0-	-196	-0-	194 3		N	-0-			23
07	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3		N	-0-			23
*08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3		N	-0-			23
*09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3		N	-0-			23
10	403 N	400	-0-	-3	-0-	400 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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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 #:		49AA9	RRCID ->	176783	COMPL. DATE	01/15/2000	TOTAL DEPTH	1567	PERF. 1110 - 1131
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

YATES FIELD UNIT		WELL #:		50A13	RRCID ->	176784	COMPL. DATE	01/27/2000	TOTAL DEPTH	1544	PERF. 1104 - 1110
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 X	-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
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 X	-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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				169
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				169
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				169
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				169
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				169
10	14B DENY	NO RPT	-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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-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
05	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-				N	-0-				613
06	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-			3346	2	N	-0-			613
07	5146 X	5146	-0-	-0-	-0-			5146	2	N	-0-			613
08	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-			4449	2	N	-0-			613
09	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-			3097	2	N	-0-			613
10	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-			2719	2	N	-0-			613

YUCCA BUTTE (DEVONIAN)		99577 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		328780										
NOELKE -A-		WELL #:		1 H	RRCID ->	082642	COMPL. DATE	06/30/2002	TOTAL DEPTH	10185	PERF.	8933 - 11697
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
NOELKE "B"		WELL #:		2201	RRCID ->	186523	COMPL. DATE	03/01/2002	TOTAL DEPTH	9520	PERF.	8550 - 8682
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YUCCA BUTTE (ELLENBURGER)		99577 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
VAQUERO OPERATING		882776										
BLACKSTONE-SLAUGHTER		WELL #:		1 L	RRCID ->	021121	COMPL. DATE	07/27/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			15

YUCCA BUTTE (PENN. DETRITAL)		99577 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
VAQUERO OPERATING		882776										
BLACKSTONE-SLAUGHTER		WELL #:		1 U	RRCID ->	021113	COMPL. DATE	09/12/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			15

YUCCA BUTTE, W. (ELLEN)		99583 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LEONARD BROTHERS OPERATING CO.		496670										
CANON "63" A		WELL #:		4 L	RRCID ->	109500	COMPL. DATE	11/03/1983	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10638 - 10654
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CANON "63" B		99583 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
		496670										
		WELL #:		5 L	RRCID ->	111560	COMPL. DATE	05/05/1984	TOTAL DEPTH	11005	PERF.	10863 - 10894
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.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8

OIL AND GAS DIVISION

YUCCA BUTTE, W. (ELLEN)		//CONT.//		99583 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
LEONARD BROTHERS OPERATING CO.		//CONT.//		496670									
CANON 62		WELL #:		2	RRCID ->	112024	COMPL. DATE	06/17/1993	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 7580 - 10418		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		80	
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		80	
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		80	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		80	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		80	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		80	

CANON "62"		WELL #:		3	RRCID ->	113545	COMPL. DATE	09/06/1984	TOTAL DEPTH	11004	PERF.10040 - 10516		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

CANNON "63"		WELL #:		3 L	RRCID ->	138902	COMPL. DATE	03/04/1985	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10376 - 10954		
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

CANON -68-		WELL #:		2	RRCID ->	285690	COMPL. DATE	09/18/2017	TOTAL DEPTH	11025	PERF. 7700 - 7810		
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035		CAPACITY		CNTY: PECOS					
NOELKE B				2201	RRCID ->	198425	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	9520	PERF. 8397 - 8457		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		160	
06	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	-0-	1005	2	13	9	N	172	
07	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	172	
08	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	-0-	1217	2	6	9	N	177	
09	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	177	
*10	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	177	

OIL AND GAS DIVISION

YUCCA BUTTE, W(STRAWN)		//CONT.//		99583 600	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035							
SLAUGHTER 27		WELL #:		2	RRCID ->	203390	COMPL. DATE	07/05/2004	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 8482 - 8616
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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

VAQUERO OPERATING				882776							
SLAUGHTER 26		WELL #:		2	RRCID ->	203741	COMPL. DATE	12/04/2003	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7272 - 8432
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
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

(GWN415)

12/13/2023

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS